

УКРАЇНА
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

«ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 рік»

Погоджено Міненерговугілля
Висновок від 06.10.2017р.


Кривенко В.В.

Схвалена НКРЕКП
Постанова від 02.11.2018р. №1333


Кривенко В.В.

Затверджено по
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
наказом від 06.11.2018р. №125
Директор
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»


Кривенко В.В.



Інвестиційна програма				
Найменування ліцензіата	ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"			
Прогнозний період	з	01.01.2018	до	31.12.2018

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2018 рік.

II. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми

тис. грн без ПДВ

№	Джерела фінансування	Капіталовкладення	
		базовий період	прогнозний період
1	Власні кошти, у тому числі:		
1.1	амортизаційні відрахування	5 210,20	4 731,70
1.2	прибуток від ліцензованої діяльності	0,00	0,00
1.3	дохід від іншої діяльності	0,00	0,00
2	Кредити	0,00	0,00
3	Бюджетні кошти	0,00	0,00
4	Інші (розшифрувати)	0,00	0,00
5	Усього	5210,20	4731,70

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"

Кривенко В.В.

02.11.2018р.



Виконавець Харабет Ігор Миколайович

тел. 04563-797-43

Інвестиційна програма ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 рік.
ІІІ. Загальний опис запланованих заходів на прогнозний період

№ з/п	Об'єкт інвестування	Інвестиційна пропозиція	Мета інвестування	Стисле обґрунтування необхідності проведення робіт	Обґрунтування необхідних обсягів фінансування (документи)	Термін виконання	Сума витрат (без ПДВ), тис.грн.	
							прибуток	амортизаційні відрахування
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ								
1.1.	Генератор ТВФ-60-2 ст. №1	Заміна газоохолоджувачів 2 шт. генератора ТВФ-60-2 ст. №1.	Підвищення надійності та приведення технічного стану обладнання до вимог ПТЕ	Акт №02-04ЕЦ/2017	Договір №5-р 12.05.2018р. з ІП «ТІП «ІНТЕРМАШ», м. Олександрія	4 кв		510,60
Всього за розділом							0,00	510,60
2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ								
2.1.	Турбіна ПТ 60-130/13 ст. №1.	Капітальний ремонт підігрівачів високого тиску №№ ППВТ-6,7 турбіни ст. №1.	Відновлення технічних характеристик регенераційної установки турбіни, підвищення ККД.	Протокол Техради №01-01/17, Акти №6-03К/2016, №7-03К/2016	Комерційні пропозиції: ТОВ "БКС", м. Біла Церква, на підставі договору №42-р 06.03.17р. ТОВ "ФІРМА АГРОПРОМ-ТРАНС", м. Дніпро	4 кв		1933,30
Всього за розділом							0,00	1933,30
3. ЗАГАЛЬНОСТАНЦІЙНЕ ОБЛАДНАННЯ								
3.1.	Трубопроводи циркуляційної води	Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 (виконання робіт 2 етапу).	Підвищення надійності та приведення технічного стану обладнання до вимог ПТЕ та ТБ.	Акт №9-03К/2016, Протокол Техради №01-01/17	Проект ТОВ "Укренергопром-3", м. Київ, та Договори №152-р 04.06.18р. та №90-р 03.04.18р	4 кв		2198,70
Всього за розділом							0,00	2198,70
4. БУДІВЛІ І СПОРУДИ								
4.1.								
Всього за розділом							0,00	0,00
5. ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ								
5.1.	Турбогенератори ПТ 60-130/13 ст. №№1,2.	Реконструкція систем виміру обертів, виміру механічних величин турбогенераторів ст. №№1,2 (заміна зношених систем механічних вимірів) (1 етап - проектні роботи).	Підвищення надійності та приведення технічного стану обладнання до вимог ПТЕ та ТБ.	Акт №02-02Ц/2016	Комерційна пропозиція ТОВ "Турбоконтроль", м. Харків	4 кв		89,10
Всього за розділом							0,00	89,10
Всього (без ПДВ)							0,00	4731,70
Загальна сума витрат (без ПДВ)								4731,70

**Директор ПРАТ
"БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"**

02.11.2018р.

Кривенко В.В.

Інвестиційна програма ПРАТ "БЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2018 рік.

IV. Перелік заходів та джерел їх фінансування поквартально

№	Складові інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія								Теплоенергія								тис. грн без ПДВ
			дохідів	прибуток	амортизація	поквартально				дохідів	прибуток	амортизація	поквартально						
						I	II	III	IV				I	II	III	IV			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
1	Реконструкція, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання	510,60	0,00	0,00	418,00	0,00	0,00	0,00	418,00	0,00	0,00	92,60	0,00	0,00	0,00	92,60			
2	Реконструкція, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання	1 933,30	0,00	0,00	1 582,69	0,00	0,00	0,00	1 582,69	0,00	0,00	350,61	0,00	0,00	0,00	350,61			
3	Реконструкція, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання	2 198,70	0,00	0,00	1 799,96	0,00	0,00	0,00	1 799,96	0,00	0,00	398,74	0,00	0,00	0,00	398,74			
4	Реконструкція, модернізація та будівництво будівель і споруд	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			
5	Інше	89,10	0,00	0,00	72,94	0,00	0,00	0,00	72,94	0,00	0,00	16,16	0,00	0,00	0,00	16,16			
Усього		4 731,70	0,00	0,00	3 873,60	0,00	0,00	0,00	3 873,60	0,00	0,00	858,10	0,00	0,00	0,00	858,10			

тис. грн без ПДВ

Директор ПРАТ

"БЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"

Кривенко В.В.



02.11.2018р.

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2018 рік.

1. Реконструкція, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія						Теплоенергія							
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.	Заміна газоохолоджувачів 2 шт. генератора ТВФ-60-2 ст.№1.	510,60	0,00	0,00	418,00	0,00	0,00	0,00	418,00	0,00	0,00	92,60	0,00	0,00	0,00	92,60
Усього		510,60	0,00	0,00	418,00	0,00	0,00	0,00	418,00	0,00	0,00	92,60	0,00	0,00	0,00	92,60

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" Кривенко В.В.

02.11.2018р.



Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2018 рік.

2. Реконструкція, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.1.	Капітальний ремонт підігрівачів високого тиску №№1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1	1 933,30	0,00	0,00	1 582,69	0,00	0,00	0,00	1 582,69	0,00	0,00	350,61	0,00	0,00	0,00	350,61
Усього		1 933,30	0,00	0,00	1 582,69	0,00	0,00	0,00	1 582,69	0,00	0,00	350,61	0,00	0,00	0,00	350,61

Директор ПРАТ

"БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"

Кривенко В.В.



02.11.2018р.

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2018 рік.

3. Реконструкція, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія						Теплоенергія							
			доплаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				доплаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1.	Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 (виконання робіт 2 етапу).	2 198,70	0,00	0,00	1 799,96	0,00	0,00	0,00	1 799,96	0,00	0,00	398,74	0,00	0,00	0,00	398,74
Усього		2 198,70	0,00	0,00	1 799,96	0,00	0,00	0,00	1 799,96	0,00	0,00	398,74	0,00	0,00	0,00	398,74

тис. грн без ПДВ

Директор ПРАТ

"БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"

Кривенко В.В.



02.11.2018р.

Інвестиційна програма ПРАТ "БЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2018 рік.

4. Реконструкція, модернізація та будівництво будівель і споруд

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			доплаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				доплаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4.1.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього		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

тис. грн без ПДВ

тис. грн без ПДВ

Директор ПРАТ

"БЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"

Кривенко В.В.



02.11.2018р.

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2018 рік.

5. Інше

тис. грн. без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія						Теплоенергія							
			доплаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				доплаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
5.1.	Реконструкція систем виміру обертів, виміру механічних величин ТТ 1,2 (заміна зношених систем механічних вимірів) (1 етап - проектні роботи).	89,10	0,00	0,00	72,94	0,00	0,00	0,00	72,94	0,00	0,00	16,16	0,00	0,00	0,00	16,16
Усього		89,10	0,00	0,00	72,94	0,00	0,00	0,00	72,94	0,00	0,00	16,16	0,00	0,00	0,00	16,16

Директор ПРАТ
"БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"

Кривенко В.В.

02.11.2018р.



УКРАЇНА
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

«ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 рік»

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

м. Біла Церква – 2018

ЗМІСТ

ЗМІСТ	12
ВІЗИТНА КАРТКА ПІДПРИЄМСТВА	13
ВСТУП	14
1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБ'ЄКТУ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	15
1.2 Основне обладнання Білоцерківської ТЕЦ.....	15
1.3 Технічний стан обладнання електростанції та роботи з його поліпшення.....	20
1.4 Техніко-економічні показники роботи ТЕЦ.....	21
1.5 Показники фінансово-економічної діяльності ТЕЦ.....	25
1.6 Хід виконання Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» у 2017 р. ..	28
1.7 Можливі шляхи поліпшення техніко-економічних та фінансово-економічних показників роботи ТЕЦ.....	29
2 ХАРАКТЕРИСТИКА РИНКІВ ЗБУТУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ І ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ЗОВНІШНІХ УМОВ РОЗВИТКУ ТЕЦ	30
2.1 Стан та перспективи реалізації теплової енергії	30
2.2 Стан та перспективи збуту електричної енергії	31
3 ОБҐРУНТУВАННЯ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 р.	32
3.1 Основні напрями інвестиційної діяльності на 2018 р.	32
3.2 АНАЛІЗ НЕОБХІДНОСТІ ТА ДОЦІЛЬНОСТІ РЕАЛІЗАЦІЇ ОКРЕМИХ ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	34
3.2.1 ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ	34
3.2.1.1 Заміна газоохолоджувачів 2 шт. генератора ТВФ-60-2 ст.№1.....	34
3.2.2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ	35
3.2.2.1 Капітальний ремонт підігрівників високого тиску №№1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1.....	35
3.2.3 ЗАГАЛЬНОСТАНЦІЙНЕ ОБЛАДНАННЯ	36
3.2.3.1 Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 (виконання робіт 2 етапу).....	36
3.2.4 БУДІВЛІ ТА СПОРУДИ	37
3.2.5 ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ	37
3.2.5.1 Реконструкція систем вимірювання механічних величин, частоти обертання та вібрації турбогенераторів ст. №№1,2 (1 етап - проектні роботи)	37
ДОДАТОК 1	39

ВІЗИТНА КАРТКА ПІДПРИЄМСТВА

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА
ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ».

Код підприємства за ЄДРПОУ: 30664834.

Правовий статус суб'єкта ЮРИДИЧНА ОСОБА.

Код території за КОАТУУ: 3210300000.

Юридична адреса: м. Біла Церква, вул. Івана Кожедуба, 361, Київської обл., 09100.

Організаційно-правова форма за КОПФГ: 230 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО.

Код галузі за КВЕД: 35.11.

Перелік основних видів діяльності за КВЕД:

35.11. Виробництво електроенергії;

35.30. Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря;

35.14. Торгівля електроенергією;

46.90. Неспеціалізована оптова торгівля;

33.14. Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування;

56.29. Постачання інших готових страв.

Інституційний сектор економіки за КІСЕ S.11002 Приватні нефінансові корпорації.

Рік пуску підприємства: 25.10.1971 р.

Дата первинної реєстрації: 06.12.1999 р.

Керівник підприємства: Кривенко Василь Васильович.

Телефон 0-4563- 791-88 . Факс 0-4563- 798-55.

Платіжні реквізити: р/р 26002620214400, АТ «УкрСиббанк» м. Київ, МФО 351005, код ЄДРПОУ 30664834, ПІН №306648310277, свідоцтво №200017360.

ВСТУП

Білоцерківську ТЕЦ було введено у дію на початку 70-х років минулого століття. За час більш ніж сорокап'ятирічної експлуатації ТЕЦ відбулися значні зміни її технічного стану та режимів роботи порівняно з проектними. Незважаючи на фізичне та моральне старіння, ТЕЦ зберігає працездатність за рахунок проведення відновлювальних ремонтів, однак вже у найближчі роки буде потрібна поетапна комплексна реконструкція парових турбін шляхом збільшення потужності і економічності.

Матеріали, що наведені нижче, надають техніко-економічне обґрунтування плану інвестиційної діяльності Білоцерківської ТЕЦ на 2018 р., що спрямована на підвищення технічного рівня, робочого ресурсу, надійності, і економічності її експлуатації.

Кошти на проведення відновлювальних робіт та реконструкцію основного обладнання ТЕЦ, що утворюються в обсязі амортизаційних відрахувань недостатні для виведення ТЕЦ на сучасний рівень експлуатаційних показників з надійності, економічності та ергономічності.

Це зумовлює необхідність додаткових інвестувань за рахунок прибутку від основної діяльності з відпуску електричної і теплової енергії.

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБ'ЄКТУ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

1.1 Характеристики місця розташування Білоцерківської ТЕЦ.

Місто Біла Церква Київської області розташоване в долині річки Рось за 84 км. на південний захід від столиці України м. Києва і є найбільшим промисловим та культурним центром столичної області з територією 3,4 тис. га та населенням – 210,2 тис. чол. (станом на 01.01.2016 р.).

Основними напрямками економічної діяльності м. Біла Церква є промисловість, будівництво, розвиток малого підприємництва. Нині в місті працюють підприємства різних галузей, провідними з них є нафтохімічна, переробна, машинобудівна. Найбільшу питому вагу (52 %) в загальному обсязі виробництва промислової продукції займає хімічна і нафтохімічна промисловість.

На сьогоднішній день у місті працює 36 промислових підприємств, в тому числі 2 - державної власності. Найбільш потужне - ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РОСАВА» по виготовленню автошин.

До групи найбільших промислових об'єктів міста відноситься і ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» з виробництва теплоенергії та електроенергії, діяльність якого органічно пов'язана з енергозабезпеченням підприємств та соціальної сфери міста. Основним видом діяльності Білоцерківської ТЕЦ, як з моменту вступу в роботу, так і на даний час є виробіток електроенергії на тепловому споживанні. Встановлена електрична потужність ТЕЦ становить 120 МВт, тепла потужність - 550 Гкал/год.

1.2 Основне обладнання Білоцерківської ТЕЦ

Будівництво Білоцерківської ТЕЦ (рис.1) було розпочато в 1967 році за проектом Київського відділення інституту «Променергопроект» на околиці міста Біла Церква паралельно з підприємствами-гігантами гумотехнічної промисловості – шинним заводом (нині ПРАТ «РОСАВА»), заводами гумотехнічних, азбестотехнічних виробів та розбудовою міста Біла Церква. Пуск Білоцерківської ТЕЦ відбувся 25 жовтня 1971 року. В першу пускову чергу входили турбоагрегат з номінальною потужністю 60 тис.кВт*г типу ПТ-60-130/13 (ЛМЗ) з двома регульованими відборами пари, тиском 0,3 – 1,5 кгс/см² та 9-15 кгс/см² і з конденсацією пари з генератором ТВФ – 60-2, і паровий котел БКЗ-360-140ГМ. Встановлена тепла потужність турбіни 140 Гкал/год. В наступні два роки на ТЕЦ було встановлено ще один турбоагрегат ПТ-60-130/13 (ЛМЗ) з генератором ТВФ – 60-2 та два парових котли БКЗ-320-140ГМ паропродуктивністю по 320 т/год.

На той час встановлене обладнання ТЕЦ, розраховане на початковий тиск пари 14 МПа, мало належно високий технологічний рівень, відповідало за показниками економічності кращим вітчизняним та зарубіжним аналогам.

ТЕЦ була призначена для забезпечення потреб виробництва у парі технологічних параметрів (13-20 ата) і електричній енергії, насамперед, Білоцерківського шинного комбінату, а також інших прилеглих підприємств. Крім того, ТЕЦ забезпечує теплом комунально-побутових споживачів прилеглого мікрорайону м. Біла Церква.

У 1975 році для підвищення економічності ТЕЦ за погодженням заводу-виробника, було виконано реконструкцію турбоагрегатів з організацією додаткового відбору пари з I нерегульованого відбору тиском 20 ата. Відібрана пара через РОУ 50/20 ата направляється промисловим споживачам. Теплопродуктивність кожного РОУ 50/20 ата складає 35 Гкал/год., парова - 50т/год. Таким чином, встановлена теплова потужність станції досягла 550 Гкал/год.

До кінця восьмидесятих років на ТЕЦ в якості основного палива використовувався топковий мазут марок М-40 і М-100, який постачався залізничним транспортом. Для підвищення надійної роботи ТЕЦ і поступового переходу на природний газ в якості основного палива для парових і водогрійних котлів, на ТЕЦ у 1986 було збудовано газо-розподільчий пункт (ГРП), пропускною здатністю 50 тис. н. м³/год. природного газу. На даний час в якості основного палива здебільшого використовується топковий мазут марки М-100.

Споживачами тепла, яке виробляється на ТЕЦ, наразі залишаються шинні заводи ПРАТ «РОСАВА», у тому числі, виробництво велико-габаритних шин (ВВГШ) «РОСАВА», завод гумовотехнічних виробів (ГТВ), які споживають пару технологічних параметрів 20 ата з відборів турбін та /або котлів ТЕЦ та гарячу воду після натрій-катіонітного хімічного очищення, що нагрівається теплофікаційними відборами парових турбін ТЕЦ. У 2011 році промислові споживачі відмовилися від менш потенційної пари 13 ата і перейшли на більш потенційну пару 20 ата, що погіршило економічні показники ТЕЦ.

Основним споживачем тепла з гарячою водою є м. Біла Церква. Загальна довжина магістралі від Білоцерківської ТЕЦ до споживачів – 7845 м (довжина магістралі до першого відгалуження – 4895 м) у двотрубному вимірі. Трубопроводи прямої і зворотної мережної води виконані діаметром 820х10 мм.



Рисунок 1 - Загальний вигляд Білоцерківської ТЕЦ.

Теплова схема ТЕЦ виконана з поперечними зв'язками по парі і живильній воді. Розташування турбоагрегатів у машинному залі – поперечне.

Основне обладнання включає котлоагрегати БКЗ 360-140ГМ ст.№1, БКЗ 320-140ГМ ст. №2,3, дві турбіни типу ПТ 60-130/13 (ЛМЗ) з генераторами ТВФ-60-2 і два водогрійних котла типу ПТВМ-180 (таблиця 1).

Основним видом палива для котлів ТЕЦ є природний газ. Газ поступає на ГРП ТЕЦ, де його тиск знижується до рівня, необхідного для нормальної роботи котлів. Резервним паливом є топковий мазут.

Білоцерківська ТЕЦ має зворотну систему водопостачання з двома градирнями, розраховану на об'єм 48500 м³ води.

Принципову схему ТЕЦ надано на рис.2.

Як видно з таблиці 1, основне обладнання ТЕЦ має сьогодні значне напруження, що перевищує проектний і подекуди навіть парковий ресурс. Це примушує підприємство спрямовувати значний обсяг коштів на відновлення, ремонт та реконструкцію обладнання.

ПРИНЦИПОВА СХЕМА БЦ ТЕЦ

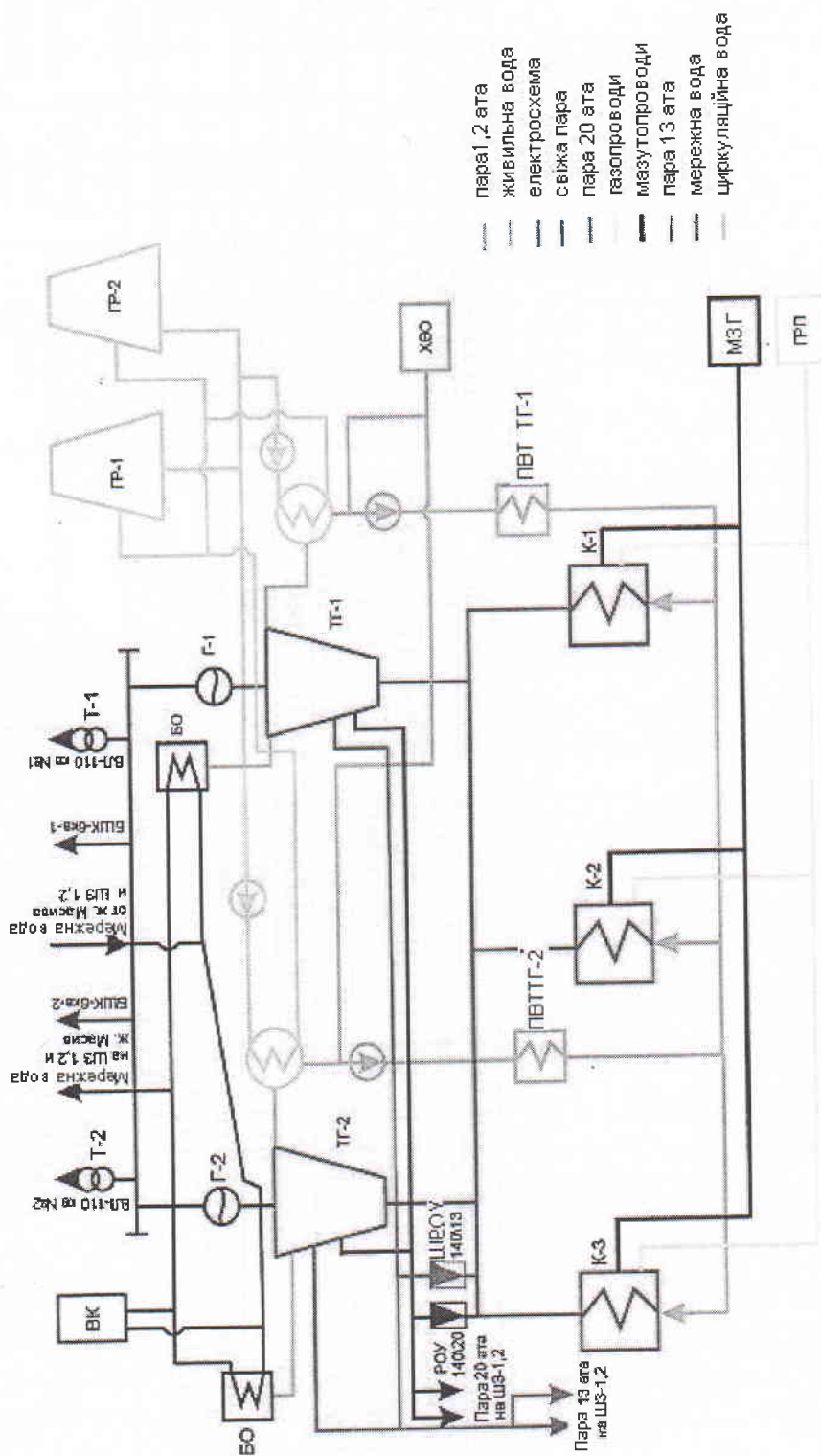


Рисунок 2 – Принципова схема Білоцерківської ТЕЦ.

Таблиця 1 – Склад і характеристики основного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Станційний номер	Тип	Рік початку експлуатації	Дата останнього кап. ремонту	Виготовлювач	Потужність	Тиск пари (води), ата	Температура пари (води), °C
ЕНЕРГЕТИЧНІ КОТЛИ – 3 шт. (1000 т/год.)							
№1	БКЗ 360-140 ПТ	24.10.1971	27.08.2012	БКЗ	212 Гкал	140	550
№2	БКЗ 320-140 ГМ	28.06.1972	12.10.2016	БКЗ	189 Гкал	140	550
№3	БКЗ 320-140 ГМ	10.08.1972	19.09.2014	БКЗ	189 Гкал	140	550
ПАРОВІ ТУРБІНИ – 2 шт. (120 МВт)							
№1	ПТ 60-130/13	24.10.1971	28.08.2016	ЛМЗ	60 МВт	130	550
№2	ПТ 60-130/13	07.12.1972	13.11.2015	ЛМЗ	60 МВт	130	550
ВОДОГРІЙНІ КОТЛИ – 2 шт. (360 Гкал/год.)							
№1	ПТВМ –180	26.01.1984	16.06.2002	БКЗ	135 Гкал	16	150
№2	ПТВМ –180	28.01.1987	–	БКЗ	135 Гкал	16	150

1.3 Технічний стан обладнання електростанції та роботи з його поліпшення

Станом на 2017 р. основне обладнання станції значною мірою відпрацювало свій ресурс, істотно морально застаріло (табл. 2).

В незадовільному стані знаходиться частина поверхонь нагріву котлоагрегатів БКЗ 320-140 ГМ ст. № 2,3, трубопроводи циркуляційної води в тунелі №2, водорозподільча система баштової градирні ст.№1, системи зняття, обробки і передачі даних з приладів обліку з основного обладнання ТЕЦ.

Стисла характеристика технічного стану основного обладнання станції надано у табл. 2.

Таблиця 2 - Стисла характеристика технічного стану основного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

№	Назва обладнання	Рік вводу та напрацювання на 01.08.2017, години	Парковий ресурс (для тепломеханічного обладнання згідно СОУ – НМІЕ 40.1.17.40:2005)	Якісна оцінка технічного стану
1.	Котел БКЗ 360-140 ГМ ст.№1	1971, 234 000	Барабан – 300 тис. год., інші поверхні нагріву 150 –200 тис. год.	Частина поверхонь нагріву потребують заміни.
2.	Котел БКЗ 320-140 ГМ ст.№2	1972, 232 013	Барабан – 300 тис. год., інші поверхні нагріву 150 –200 тис. год.	Частина поверхонь нагріву потребують заміни.
3.	Котел БКЗ 320-140 ГМ ст.№3	1972, 248 046	Барабан – 300 тис. год., інші поверхні нагріву 150 –200 тис. год.	Частина поверхонь нагріву потребують заміни.
4.	Турбіна ПТ 60-130/13 ст.№1	1971, 275 705	Турбіна –220 тис. год., стопорний клапан – 170 тис. год.	Циліндр високого тиску потребує заміни.
5.	Турбіна ПТ 60-130/13 ст.№2	1972, 276 382	Турбіна – 220 тис. год., стопорний клапан – 170 тис. год.	В цілому задовільний
6.	Генератори ТВФ 60-2 ст.№1,2	1971, 1972 понад 30 років обидва	Ресурс визначається за результатами випробувань та вимірювань	В цілому задовільний
7.	Силові трансформатори ТДНГУ 63000/110 ст.№1,2	1971, 1972 понад 30 років обидва	Ресурс визначається за результатами випробувань та вимірювань	В цілому задовільний, потребують заміни вводи на боці 110кВ на ст.№1.
8.	Станційні паропроводи високого тиску Ø273x32 мм	Разом з відповідним основним обладнанням	Прямі ділянки – 200тис. год., Згини – 150тис. год.	Значна частина паропроводів високого тиску потребує заміни.
9.	Котли водогрійні ПТВМ –180, ст.№1,2	1983 – ст.№1, 14170; 1987 – ст.№2, 20749	20 років	Задовільний.

З електротехнічного обладнання ТЕЦ потребують оновлення комплектний розподільчий пристрій (секції 6 кВ) з заміною візків з оливними вимикачами на більш сучасні та надійні візки з вакуумними вимикачами для К-104 та головний розподільчий пристрій (секції 6 кВ)

також з заміною оливних вимикачів на вакуумні.

Через значну зношеність котельного обладнання, подальша експлуатація якого призводить до зростання витрат на відновлення окремих його вузлів, погіршення надійності і економічності роботи ТЕЦ, дедалі більш гостро постає питання щодо необхідності його заміни на нове, більш економічне та технологічно досконале.

1.4 Техніко-економічні показники роботи ТЕЦ

Після падіння попиту на основну продукцію ТЕЦ 1990-2000 р.р. у 2004-2011 р.р. спостерігається тенденція до постійного зростання річних обсягів відпуску електричної енергії і разом з тим – зниження обсягів відпуску теплової енергії внаслідок зниження попиту на неї з боку промислових та комунально-побутових споживачів (табл.3. рис. 3, 4). ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» з 2008 р. за чотири роки наростила продажі електроенергії на 55%. Зростання генерації ТЕЦ можна пояснити інвестиціями, зробленими за вказані роки.

Основні причини зниження відпуску теплової енергії – підвищення тарифів внаслідок зростання цін на природний газ, а також зниження обсягів споживання теплової енергії внаслідок впровадження більш економічного сучасного технологічного обладнання промисловими підприємствами - споживачами пари. Крім того, дає взнаки і природне падіння економічності роботи електростанції внаслідок старіння її обладнання.

У відповідь на зростання тарифів комунальні споживачі теплової енергії почали інтенсивно впроваджувати енергозберігаючі заходи, встановлювати лічильники теплової енергії, споруджувати власні джерела тепла (парові та водогрійні блокові будинкові котельні), що призводить до постійного зниження попиту на теплову енергію з мережною водою у 2008-2012 р.р. порівняно з 2004-2006 р.р. (рис 4).

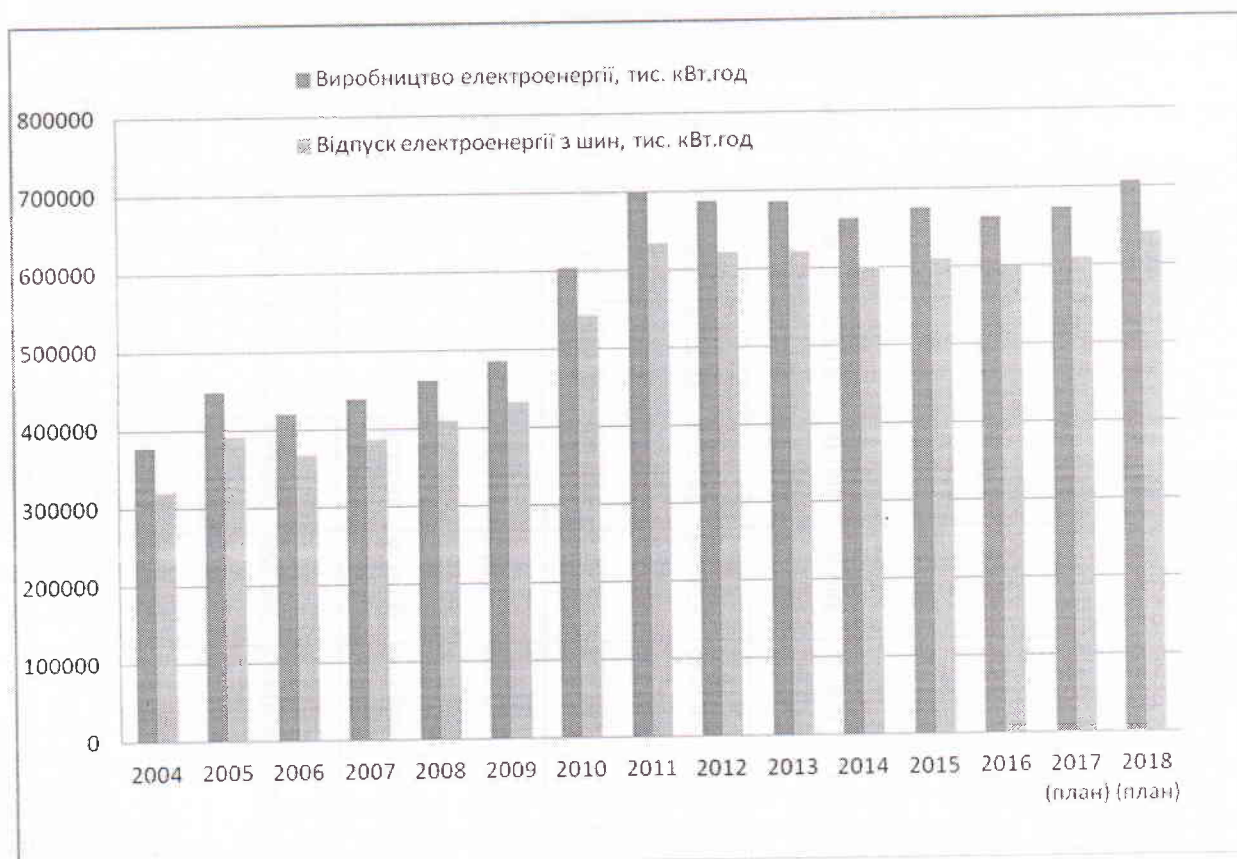


Рисунок 3 – Виробіток і відпуск електроенергії з шин ТЕЦ за роками.

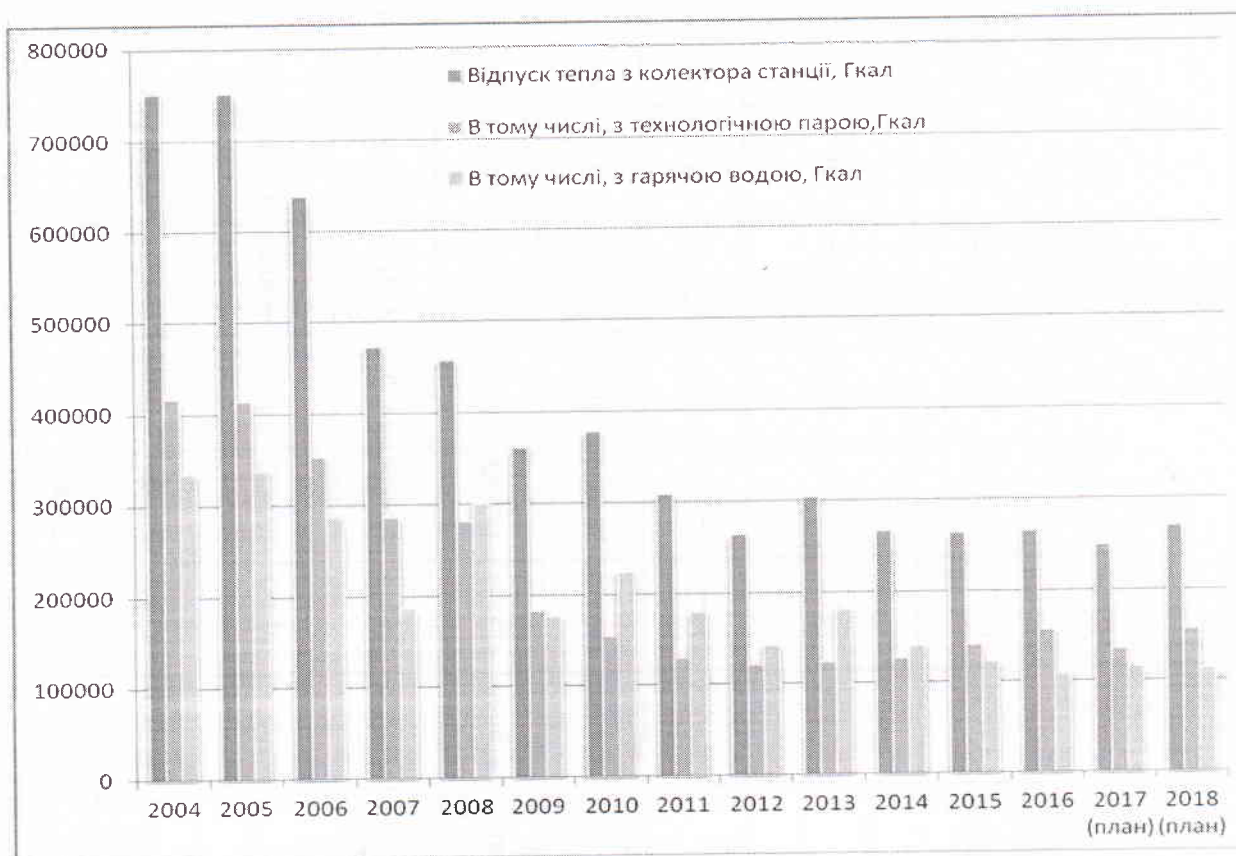


Рисунок 4 – Відпуск теплової енергії з колекторів ТЕЦ за роками.

Таблиця 3 – Динаміка основних техніко-економічних показників роботи ТЕЦ

Найменування показника	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 (план)	2018 (план)
Виробництво електроенергії, тис. кВт.год	377920	449522	420586	438260	460585	485597	603515	700695	687246	685885	662987	674080	663000	673680	706600
Відпуск електроенергії з шин, тис. кВт.год	319575	391391	367722	387362	408849	432883	542155	633028	621541	620930	599750	609440	599543	609200	640700
Відпуск тепла з колектора станції, Гкал	751129	751011	638883	472072	456180	360035	377541	308354	262640	303841	266078	263220	264125	249427	269230
В тому числі, з технологічною парою, Гкал	416646	413531	352389	285998	281324	182974	153988	128779	120390	122439	126015	141012	156605	135169	156605
В тому числі, з гарячою водою, Гкал	334483	337480	286494	186074	299751	177061	223553	179575	142250	181403	140063	122208	107520	114258	112625
Витрата умовного палива, т у.п.	229002	251225	228100	220616	224515	224415	266714	292155	307058	285442	278038	288768	298735	289622	308367
Питома витрата палива на відпуск електроенергії, г/кВт.год	349,3	344,7	347,8	373,8	369,4	380,8	377,5	380,6	420,0	378,5	389,8	400,0	415,0	405,2	409,4
Питома витрата палива на відпуск тепла, кг/Гкал	156,3	154,9	156,8	160,6	160,7	165,5	164,3	166,1	171,5	165,94	166,4	171,0	170,7	171,5	171,0

Зниження попиту на теплову енергію призводить до відповідного зростання питомих витрат палива на відпуск електричної і теплової енергії (рис. 5) внаслідок зменшення економії палива від їх комбінованого виробництва. Додатковим чинником їх зростання був перехід ТЕЦ з 2012 року на постачання технологічної пари підвищеного тиску (20 ата) проти (13 ата) за проектом, що, як це видно з рис.5, призвело до зростання питомої витрати палива. У наступні роки цю ситуацію дещо пом'якшив відпуск на замовлення споживача технологічної хімічно очищеної води з її підігрівом частково відпрацьованою пари теплофікаційного відбору.

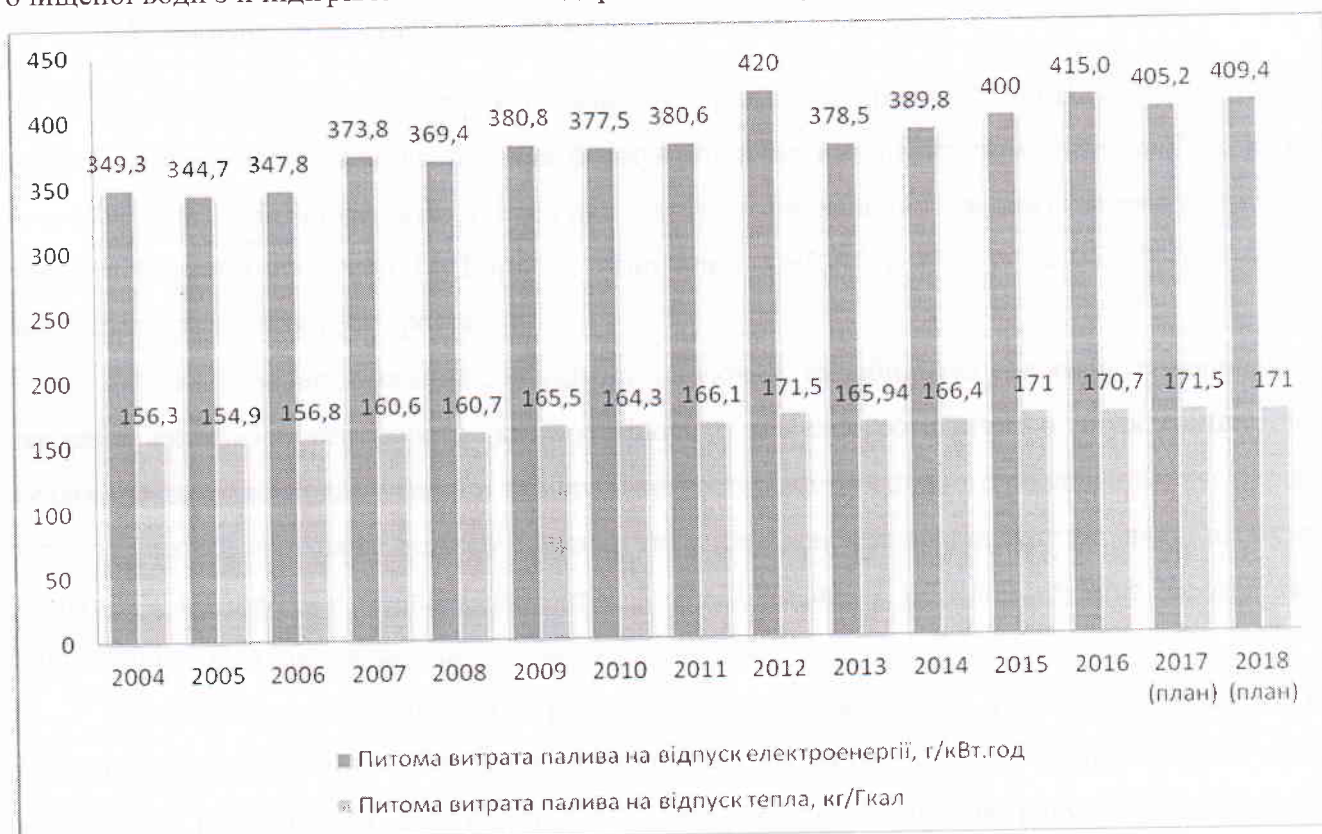


Рисунок 5 – Динаміка змін питомої витрати палива на відпуск електричної і теплової енергії.

У 2015 р., через підвищення відпуску електричної енергії (за завданням Міненерговугілля) питома витрата палива на відпуск електричної енергії зросла внаслідок зростання відсотку її конденсаційного виробітку. Зростання виробництва електричної енергії понад обсяги, обумовлені відпуском теплової енергії планується і на 2018 рік, що позначається на плановому зростанні питомої витрати.

Очікується зміна існуючої тенденції щодо падіння попиту на теплову енергію у разі ліквідації перехресного субсидіювання цін на природний газ для енергетики і населення, вжиттям адміністративно-економічних обмежень на розширення індивідуальних систем опалення. Зазначені заходи державного управління плануються або поступово впроваджуються незалежно від дій менеджменту ТЕЦ.

Поряд із цим, ТЕЦ має певні можливості підвищення обсягів збуту теплової енергії шляхом реалізації внутрішніх резервів підвищення економічності за рахунок поліпшення

технічного стану котлів, парових турбін та систем зворотного охолодження конденсаторів (цирк водогони та градирні №1, №2), модернізації систем технологічного контролю та управління роботою ТЕЦ.

У зв'язку з цим, важливо зосередитись на заходах з підвищення надійності і економічності роботи існуючого обладнання шляхом реконструкції його найбільш зношених і неефективних складових.

1.5 Показники фінансово-економічної діяльності ТЕЦ

Як можна бачити з аналізу показників фінансової діяльності ТЕЦ у 2013-2015 р.р. (табл.5), основною статтею витрат, яка формує виробничу собівартість електричної і теплової енергії є умовно змінні витрати, а серед них – витрати на паливо. Паливна складова у структурі вартості товарної продукції ТЕЦ зростає, відповідно, з 95,3% у 2013 р. до 96,8 % у 2015 р. з тенденцією до подальшого зростання.

Основні резерви зниження собівартості існуючого виробництва пов'язані із підвищенням теплової економічності роботи котлотурбінного та електротехнічного обладнання ТЕЦ. Реалізація цього в умовах фізичної та моральної застарілості основного обладнання, яке працює зараз за межами паркового ресурсу є досить складною проблемою з огляду на значні необхідні витрати у поточні та аварійні ремонти, а тим більше – у реконструкцію основного і допоміжного обладнання на основі сучасних розробок.

Постійно зростаючі витрати на ремонтне обслуговування ТЕЦ в останні роки загалом не покриваються відповідним обсягом амортизаційних відрахувань (табл. 4). Знижуються також можливості реновації та технологічного оновлення обладнання за рахунок прибутку від основної діяльності, оскільки рентабельність роботи ТЕЦ має тенденцію до скорочення внаслідок зниження обсягів реалізації теплової енергії промисловим і побутовим споживачам (табл. 5).

Таблиця 4 - Витрати на ремонтне обслуговування порівняно з амортизаційними відрахуваннями

Стаття витрат	2010р.	2011р.	2012р.	2013р.	2014р.	2015р.	2016р.
На ремонт технологічного обладнання, тис. грн.	4267,2	5394,2	6561,3	7497,5	7822,3	8258,7	13257,3
Амортизаційні відрахування, тис. грн.	2790,4	4495,6	5460,7	6897,7	7984,7	7974,5	9332,6

Таблиця 5 - Показники діяльності ПРАТ «БЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» з виробництва електричної та теплової енергії

Найменування показників	Одиниця виміру	Усього					Виробництво електричної енергії					Виробництво теплової енергії				
		2013	2014	2015	2016	2017	2013	2014	2015	2016	2017	2013	2014	2015	2016	2017
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Виробнича собівартість, у т.ч.:	тис.грн	883380,1	1 072 915,8	1 530 931,9	1 363 903,3	807752,5	978769,7	1406987,1	1235902,2	75627,6	94 146,1	123944,8	128001,1			
виробничі послуги	тис.грн	4297,8	4 128,90	4 484,20	4 397,30	3628,7	3 564,10	3 837,00	3 697,50	669,1	564,8	647,2	699,80			
сировина і допоміжні матеріали	тис.грн	4289,9	4 774,10	6 080,90	8 065,40	3573,5	4 079,30	5 262,60	6 831,30	716,4	694,8	818,3	1 234,10			
паливо	тис.грн	842258,6	1 029 953,8	1 482 418,7	975,60	773428,8	942 293,0	1 365	1 182							
енергія зі сторони	тис.грн	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
витрати на оплату праці	тис.грн	17824	18 124,90	20 406,60	25 294,0	14838,2	15 303,90	17 188,30	21 072,10	2985,8	2 821,00	3218,3	4 221,90			
відрахування на соціальні заходи	тис.грн	6655,2	6 733,40	7 579,50	5 531,10	5542	5 685,40	6 381,40	4 607,40	1113,2	1 048,00	1198,1	923,70			
амортизаційні відрахування	тис.грн	6611,6	7 657,80	7 595,90	8 975,40	5530,1	6 540,60	6 466,10	7 520,00	1081,5	1117,2	1129,8	1 455,40			
інші витрати	тис.грн	1443	1 542,90	2 366,10	11 664,50	1211,2	1303,4	2039,6	9821,8	231,8	239,5	326,5	1842,7			
Адміністративні витрати, у т.ч.:	тис.грн	13337,1	15 001,80	19 021,40	21 474,80	11052,1	12 604,80	16 002,20	17 859,60	2285	2 397,00	3019,2	3 615,20			
матеріальні витрати	тис.грн	525,2	676,30	1 742,20	1 778,10	439,5	574,8	1489,2	1490,2	85,7	101,5	253	287,9			
витрати на оплату праці	тис.грн	7039,1	8 151,90	9 083,50	12 104,10	5868,9	6 865,80	7 623,30	10 091,10	1170,2	1 286,10	1460,2	2 013,00			
відрахування на соціальні заходи	тис.грн	2099,1	2 453,20	2 708,80	2 373,20	1750,3	2 069,10	2 285,30	1 983,50	348,8	384,1	423,5	389,70			
амортизаційні відрахування	тис.грн	286,1	326,90	378,60	357,20	239,9	279	322,4	299,6	46,2	47,9	56,2	57,6			
інші витрати	тис.грн	3387,6	3 393,50	5 108,30	4 862,20	2753,5	2 816,10	4 282,00	3 995,20	634,1	577,4	826,3	867,00			
Інші операційні витрати, у т.ч.:	тис.грн	1810,9	2 089,30	2 683,00	105 907,6	1508,3	1 775,60	2 269,10	98 842,30	302,6	313,7	413,9	7 065,30			
на дослідження і розробку	тис.грн	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0			
на соціальний розвиток	тис.грн	1810,9	2 089,30	2 683,00	4 619,20	1508,3	1 775,60	2 269,10	4 178,50	302,6	313,7	413,9	440,70			
Інші	тис.грн	0	0,00	0,00	101 288,4	0	0	0	94663,8	0	0	0	6624,6			
Усього операційні витрати	тис.грн	898528,1	1 090 006,8	1 552 636,3	285,70	820312,9	993 150,1	1 425	1 352	78215,2	96 856,7	127377,9	138 681,6			
відсоток за кредит	тис.грн	67	2 285,70	6 000,30	8 855,20	52,7	1 965,60	5 108,20	8 003,20	14,3	320,1	892,1	852,00			
Усього витрат	тис.грн	898595,1	1 092 292,5	1 558 636,6	140,90	820365,6	115,60	1 430	1 360	78229,5	97 176,9	128270	139 533,6			
Товарна продукція	тис.грн	994422,9	1 114 300,8	1 601 798,9	1 358 097,9	912675,1	1 015	1 474	1 227	81747,8	98 767,7	126988,8	130 477,7			
у т.ч. цілова надбавка	тис.грн	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0			
Фінансові результати від операційної діяльності	тис.грн	95 894,8	24 294,0	49 162,60	-133 187,7	92 362,20	22 383,00	49 551,70	-124 983,8	3 532,60	1 911,00	-389,10	-8 203,90			

Продовження таблиці 5

Фінансові результати від звичайної діяльності	тис. грн	95 827,8	22 008,30	43 162,30	-142042,9	92309,5	20 417,50	44 443,50	-132987,0	3 518,30	1 590,80	-1 281,2	-9 055,90
Податок на прибуток	тис. грн	18207,3	3675,1	0,00	0,00	17538,8	3675,1	7999,4	0	668,5	286,40		0
Нерозподілений прибуток, у т.ч.:	тис. грн	77620,5	16742,3	35 162,2	-142042,9	74770,7	16742,3	36443,6	-132987	2849,8	1 304,50		-9055,9
виплата дивідендів	тис. грн	0	0	0,00		0	0	0		0	0	0	
резервний капітал	тис. грн	0	0	0,00		0	0	0		0	0	0	
інше використання прибутку	тис. грн	77620,5	16 742,30	35 162,2	-142042,9	74 771	16 742,30	36 443,60	-132987,0	2849,8	1304,5	-1281,4	-9 055,90
Довідково:													
Корисний відпуск енергії	млн. кВт·г	тис. Гкал	X	X	X	620,9	599,75	557,821	558,149	303,8	266,078	230,865	257,813
Середній тариф	коп. /кВт·г	грн /Гкал	X	X	X	146,99	169,33	264,39	219,94	269,05	371,2	550,06	506,09
Операційні витрати	коп. /кВт·г	грн /Гкал	X	X	X	132,11	165,59	255,5	242,34	257,42	364,02	551,74	537,92
Паливна складова	коп. /кВт·г	грн /Гкал	X	X	X	124,56	157,11	244,85	211,83	226,53	329,46	505,09	456,24
Умовно-постійні витрати	коп. /кВт·г	грн /Гкал	X	X	X	7,55	8,48	10,65	30,51	30,89	34,56	46,65	81,68
Прибуток від операційної діяльності	коп. /кВт·г	грн /Гкал	X	X	X	14,87	3,4	7,97	-23,83	11,58	7,18	-5,55	-35,13
Прибуток від звичайної діяльності	коп. /кВт·г	грн /Гкал	X	X	X		2,05				5,98	-5,55	
Рентабельність(виробнича) з цільовою надбавкою	%		2	2,77	-9,47	11,46	2,05	3,11	-9,77	4,92	1,9	-1	-6,49
Рентабельність(виробнича) без цільової надбавки	%		2	2,77	-9,47	11,46	2,05	3,11	-9,77	4,92	1,9	-1	-6,49
Рентабельність(загальна) з цільовою надбавкою	%		1,98	2,77	-9,47	10,57	2,05	3,11	-9,77	5,14	1,64	-1	-6,49
Рентабельність(загальна) без цільової надбавки	%		1,98	2,77	-9,47	11,25	2,05	3,11	-9,77	4,5	1,64	-1	-6,49
Чисельність персоналу	Осіб		398	384	417	344	317	323	347	54	58	61	70
Витрати на ремонтне обслуговування	тис. грн.	7497,5	7822,3	8258,7	13257,3	6253,3	6672,6	7098,7	11395,2	1244,2	1149,7	1160,4	1862,1

1.6 Хід виконання Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» у 2017 р.

При розрахунку тарифу на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії на 2017 рік ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» була розроблена та погоджена у встановленому порядку Міністерством енергетики та вугільної промисловості України Інвестиційна програма «ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2017 рік (далі – ІП2017) з загальною вартістю заходів **31 412,75** тис. грн. (без ПДВ).

НКРЕКП при затвердженні тарифу на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії на 2017 рік ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» було схвалено Інвестиційну програму на 2017 рік на суму **5 210,20** тис. грн. (без ПДВ), яка складається з одного заходу: «Реконструкція головних паропроводів ТЕЦ» з джерелом фінансування за рахунок амортизації.

У 2017 році «ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» виконало Інвестиційну програму на 2017 рік (що схвалена НКРЕКП) захід – «Реконструкція головних паропроводів ТЕЦ» у повному обсязі на суму **5 590,27** тис. грн. (без ПДВ) та у повному кількісному виразі 18,07 т відповідно проекту (звіт про виконання ІП2017 за рік у встановленому порядку був поданий у НКРЕКП (лист БЦТЕЦ до НКРЕКП вих.№434/02 від 20.02.2018р. – вх.№2992/1-18 від 21.02.2018р.).

1.7 Можливі шляхи поліпшення техніко-економічних та фінансово-економічних показників роботи ТЕЦ

Виходячи з аналізу техніко-економічних та фінансово-економічних показників роботи ТЕЦ, основні напрями робіт із поліпшення її технічного стану пов'язані із підвищенням теплової економічності роботи котлотурбінного обладнання, докорінним оновленням вузлів, що знижують надійність роботи електростанції та потребують найбільших витрат на поновлювальні та аварійні ремонти, з заміною елементів та вузлів, що відпрацювали свій ресурс і є потенційно небезпечними з огляду на загрозу серйозних аварій. Реконструкція вузлів основного і допоміжного обладнання ТЕЦ стає необхідною у зв'язку із прогнозованим вичерпанням фізичних можливостей їх експлуатації за станом металу.

Цей напрям інвестиційної діяльності ТЕЦ у найближчі роки може бути охарактеризований як проведення реабілітації її обладнання шляхом повузлової заміни найбільш зношених вузлів на більш сучасні з подовженням ресурсу (1-й та 2-й рівні реконструкції), і підвищенням надійності. Ці заходи застосовуються на всіх ТЕС і ТЕЦ України, обладнання яких відпрацювало парковий ресурс. Вони стосуються, у першу чергу, високотемпературних вузлів котлів, паропроводів гострої пари.

На сьогодні наріла необхідність проведення відновлювальної реконструкції поверхонь нагріву котлоагрегатів електростанції ст.№2 і ст.№3, технічні характеристики яких знизилися, відпрацювавши парковий ресурс. В умовах зростаючої потреби у виробництві електричної енергії внаслідок виникнення її дефіциту в ОЕС України, виникає актуальність підвищення ефективності роботи турбоагрегатів ТЕЦ за електричним графіком.

Основними вузлами, що впливають на даний час на зниження ефективності турбоагрегатів ТЕЦ з виробництва електричної енергії є проточні частини парових турбін, поверхні нагріву регенеративних підігрівників високого тиску, вузли системи циркуляційного охолодження, зокрема, трубопроводи циркуляційної води, застарілі оливні вимикачі головного розподільчого пристрою та комплектного розподільчого пристрою.

Одним з невідкладних напрямів інвестиційної діяльності слід вважати поетапну модернізацію контрольно-вимірювальної апаратури, пристроїв автоматики та захисту ТЕЦ з метою підвищення контролюваності технологічних процесів, їх поетапної автоматизації із поліпшенням умов праці персоналу.

На даному етапі, у зв'язку із введенням нових стандартів щодо вимог до вимірювальних приладів, наріла необхідність модернізації системи дистанційної передачі даних приладів обліку основного обладнання ТЕЦ, проведення якої дозволить оперативно розраховувати

техніко-економічні показники роботи ТЕЦ з наступною оптимізацією робочих режимів, підвищити оперативність та точність комерційного обліку відпуску теплової енергії.

2 ХАРАКТЕРИСТИКА РИНКІВ ЗБУТУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ І ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ЗОВНІШНІХ УМОВ РОЗВИТКУ ТЕЦ

2.1 Стан та перспективи реалізації теплової енергії

Споживачами теплоти, що виробляється ТЕЦ надалі залишаються шинні заводи ПРАТ «РОСАВА», у тому числі, виробництво ВГШ «РОСАВА», завод гумовотехнічних виробів (ГТВ), які споживають пару технологічних параметрів (20ата) з відборів турбін та /або котлів ТЕЦ.

Основним споживачем тепла з гарячою водою є житловий масив «Леваневський» (м. Біла Церква). Кількість населення, яке споживає тепло від ТЕЦ на цьому масиві 42 428 чол., загальна опалювальна площа масиву становить 824 362 м². Загальна довжина магістралі від Білоцерківської ТЕЦ до споживачів – 7 845 м (довжина магістралі до першого відгалуження – 4895 м). Для покриття пікових навантажень тепломережі можуть використовуватися 2 водогрійних котли продуктивністю 135 Гкал/год. кожний.

Аналіз техніко - економічних показників роботи ТЕЦ свідчить про поступове зниження, як промислових так й комунально-побутових теплових навантажень. Відповідні зміни структури навантажень пов'язані із скороченням обсягів споживання технологічної пари основним споживачем тепла – ПРАТ «РОСАВА».

Фактична та очікувана динаміка теплових навантажень ТЕЦ з відпуску технологічної пари та гарячої води, що подана на рис. 4, вказує на певну тенденцію зниження абсолютного рівня як сумарних навантажень ТЕЦ, так і їх складових.

Несприятливий характер змін, що відбувається у сфері збуту теплової енергії з гарячою водою обумовлений високим рівнем відпускних тарифів, що спонукає споживачів до встановлення власних теплогерел (газових колонок, автономних будинкових та квартальних котелень, тощо), а також до впровадження енергозберігаючих заходів із скорочення втрат теплової енергії, засобів контролю споживання тепла.

Діяльність з відпуску технологічної пари ускладнена у зв'язку з потребами промислових споживачів у парі більш високого тиску (20 ата), ніж це передбачено допуском на тиск пари виробничого відбору.

Сьогодні Білоцерківська ТЕЦ не має іншої можливості щодо суттєвого зниження виробничої собівартості теплової енергії з використанням діючого обладнання, розрахованого на споживання природного газу, крім збільшення кількості споживачів тепла з мережною та гарячою водою. Тому актуальним є поступове приєднання до трубопроводів мережної води, що

живляться від ТЕЦ, додаткових житлових районів м. Біла Церква, що розташовані далі від ТЕЦ по місту за житловим масивом «Леваневський».

2.2 Стан та перспективи збуту електричної енергії

Електроенергія від ТЕЦ відпускається безпосередньо шинному комбінату по двох ПЛ – 6кВ та в енергосистему України по двох ПЛ – 110 кВ за регульованим тарифом.

Робота ТЕЦ в останні роки 2011-2016 відбувалася в умовах відносно стабільних електричних навантажень (рис. 4).

Однак тепла економічність ТЕЦ з відпуску електричної енергії поступово погіршується (рис. 5). Пояснюється це як природним зниженням економічності внаслідок старіння енергетичного обладнання, так і зростанням частки конденсаційного виробітку електричної енергії із зниженням частки її теплофікаційного виробництва на тепловому споживанні з відповідним зниженням економії палива від комбінованого виробництва електричної і теплової енергії.

Як можна бачити з наведеної діаграми, середньорічні питомі витрати палива на відпуск електричної енергії від ТЕЦ у 2004 - 2011 рр. коливаються на рівні 380 г у.п./кВтг, а останні роки дещо перевищують 400 г у.п./кВтг при тому, що мінімальні значення цих показників, що відповідають максимальним тепловим навантаженням, складають близько 300 г у.п./кВтг.

Цей факт, поряд із очікуваним подальшим зростанням цін на природний газ, погрожує у перспективі впровадженням відповідних обмежень на товарний відпуск електричної енергії від ТЕЦ з боку регулятора ринку електричної енергії.

Основні дії ТЕЦ, щодо поліпшення ситуації, полягають у продовженні впровадження інвестиційних заходів, спрямованих на підтримку прийнятного рівня економічності, безпечності і надійності експлуатації діючого обладнання.

3 ОБҐРУНТУВАННЯ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 р.

3.1 Основні напрями інвестиційної діяльності на 2018 р.

Основні заходи інвестиційної діяльності ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 р. спрямовані на забезпечення її надійної і ефективної роботи в умовах високих цін на природний газ, зниженого попиту на теплову енергію, збереження або підвищення обсягів виробництва електричної енергії в умовах старіння основного і допоміжного обладнання.

Інвестиційна програма ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 р., що була подана на погодження у Міненерговугілля передбачала виконання 17 окремих заходів з загальним обсягом фінансування **26 454,72** тис. грн. (без ПДВ) у т. ч. **15 839,72** тис. грн. за рахунок прибутку, а також **10 615,00** тис. грн. за рахунок амортизаційних відрахувань та була у встановленому порядку погоджена Міненерговугілля (копія Висновку від 11.04.2017 наведена у Додатку 1 на стор.96).

НКРЕКП при розгляді тарифу для ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 рік своєю постановою від 02.11.2018р. №1333 схвалило Інвестиційну програму в сумі **4 731,70** тис. грн. (без ПДВ) з джерелом фінансування за рахунок амортизації.

План Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 р., що схвалена НКРЕКП поданий у табл.7.

Опис та стисле обґрунтування кожного з заходів Інвестиційної програми наведений нижче.

Таблиця 7 - ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 рік. План.

№ з/п	Об'єкт інвестування	Назва заходів інвестиційної програми	Мета інвестування	Стисле обґрунтування необхідності проведення робіт	Обґрунтування необхідних обсягів фінансування (документи)	Термін виконання	Сума витрат (без ПДВ), тис.грн.	
							прибуток	амортизаційні відрахування
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ								
1.1.	Генератор ТВФ-60-2 ст.№1	Заміна газоохолоджувачів 2 шт. генератора ТВФ-60-2 ст.№1.	Підвищення надійності та приведення технічного стану обладнання до вимог ПТЕ	Акт №02-04ЕЦ/2017	Договір №5-р 12.05.2018р.з ПП «ТПП «ІНТЕРМАШ», м. Олександрія	4кв		510,60
	Всього за розділом						0,00	510,60
2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ								
2.1.	Турбіна ПТ 60-130/13 ст. №1.	Капітальний ремонт підігрівачів високого тиску 1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1.	Відновлення технічних характеристик регенераційної установки турбіни, підвищення ККД.	Протокол Техради №01-01/17, Акти №6-03К/2017, №7-03К/2017	Комерційні пропозиції: ТОВ "БКК", м Біла Церква, на підставі договору №42-р 06.03.17р. ТОВ"ФІРМА АГРОПРОМ-ТРАНС", м.Дніпро;	4кв		1933,30
	Всього за розділом						0,00	1933,30
3. ЗАГАЛЬНОСТАНЦІЙНЕ ОБЛАДНАННЯ								
3.1.	Трубопроводи циркуляційної води	Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 (виконання робіт 2 етапу).	Підвищення надійності та приведення технічного стану обладнання до вимог ПТЕ та ТБ.	Протокол Техради №01-01/17, Акт №9-03К/2016	Проект ТОВ "Укрер-гопром-3", м. Київ, та Договори №152-р 04.06.18р. та №90-р 03.04.18р.	4кв		2198,70
	Всього за розділом						0,00	2198,70
4. БУДІВЛІ І СПОРУДИ								
4.1.								0,00
	Всього за розділом						0,00	0,00
5. ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ								
5.1.	Турбогенератори ПТ 60-130/13 ст. №№1,2.	Реконструкція систем виміру обертів, виміру механічних величин турбогенераторів ст. №№1,2 (заміна зношених систем механічних вимірів) (1 етап - проектні роботи).	Підвищення надійності та приведення технічного стану обладнання до вимог ПТЕ та ТБ.	Акт №02-02Ц/2016	Комерційна пропозиція ТОВ "Турбоконтроль", м. Харків	4 кв.		89,10
	Всього за розділом						0,00	89,10
	Всього (без ПДВ)						0,00	4 731,70
	Загальна сума витрат (без ПДВ)							4 731,70

3.2 АНАЛІЗ НЕОБХІДНОСТІ ТА ДОЦІЛЬНОСТІ РЕАЛІЗАЦІЇ ОКРЕМИХ ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

3.2.1 ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ

3.2.1.1 Заміна газоохолоджувачів 2 шт. генератора ТВФ-60-2 ст.№1.

Запропонований захід спрямований на підвищення надійності та приведення технічного стану обладнання до вимог ПТЕ.

За результатами обстеження (акт дефектів №02-04ЕЦ/2017) за тривалий час роботи газоохолоджувачі типу ОГПФ-50/3600-Т генератора ТВФ-60-2 ст.№1, заводський №021878 мають наступні дефекти:

1. Корозія трубок газоохолоджувачів «А», «В».
2. Не якісне вальцювання трубок на трубній дошці вказаних газохолоджувачів.
3. На газоохолоджувачі «А» заглушено -15 трубок (28% від загальної кількості).
4. На газоохолоджувачі «В» заглушено – 17 трубок (32% від загальної кількості).

Максимально допустима кількість заглушених трубок в одному газоохолоджувачі 8шт. (15% від загальної кількості).

5. Причини виникнення дефектів: Тривалий час безперервної роботи в умовах використання води з підвищеним солевмістом.
6. Для усунення вказаних дефектів комісія пропонує проведення таких робіт: для відновлення надійної та безаварійної роботи обладнання в наступний ремонт 2018 р. виконати відновлення системи охолодження турбогенератора типу ТВФ-60-2 станц.№1 з заміною газоохолоджувачів 2 штук типу ГО – 225/4554-1-М2-УХЛ4.

Загальна вартість обладнання при заміні газоохолоджувачів 2 шт. генератора ТВФ-60-2 ст.№1 становить 510,00 тис. грн. (без ПДВ) згідно з договором №5-р 12.05.2018р. на поставку газоохолоджувачів по конкурсу ProZorro ПП «ТПП «ІНТЕРМАШ», м. Олександрія.

Роботи заплановано виконати господарським способом, обладнання закупити за рахунок амортизаційних відрахувань.

Запланований термін виконання заходу - 4 кв. 2018 р.

3.2.2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ

3.2.2.1 Капітальний ремонт підігрівачів високого тиску №№1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1.

Мета здійснення заходу – відновлення технічних характеристик регенераційної установки турбіни шляхом повної заміни спіралей підігрівачів високого тиску (ПВТ).

Згідно з актами №6-03К/2016, №7-03К/2016 на турбіні ПТ 60-130/13 ст. №1 необхідно провести роботи з відновлення підігрівачів високого тиску №1ПВТ-6 типу ПВ-350-230-36, №1ПВТ-7 типу ПВ-350-230-50 з повною заміною спіралей.

В процесі перевірки вузлів і деталей, виявлені наступні дефекти:

- Ерозійні пошкодження внутрішніх поверхонь труб 32x4 та стоншування їх на розтягнутих зонах відводів;
- Стоншування стінок відводів труб dn-108x7 на лінії відсмоктування пароповітряної суміші;
- Відкладення окислів заліза на внутрішніх поверхнях труб $600 \div 1000 \text{ г/м}^2$.

Протоколами вимірювання товщин стінок труб №119, 120, 121, 123, 126 від 14.05.2012р. зафіксовано:

- Товщина стінок на розтягнутих зонах відводів труб 32x4 становить:
по №1ПВТ-6: 3,1-3,4 мм в сорока семи змійовиках. Стоншування становить до 22,5% від початкової товщини стінки;
по №1ПВТ-7: 3,1-3,4 мм в двадцяти шести змійовиках. Стоншування становить до 22,5% від початкової товщини стінки;
- Товщина стінок відводів труб dn-108x7 на лінії відсмоктування пароповітряної суміші становить 5,7-6,0 мм. Стоншування становить до 18,5% від початкової товщини стінки, при гранично допустимому не більше 10%;
- Відкладення окислів заліза на внутрішніх поверхнях труб $600 - 1000 \text{ г/м}^2$.

Перелічені дефекти призводять до суттєвого погіршення технічних характеристик підігрівачів високого тиску турбіни і погіршення ККД, подальша експлуатація турбіни з ПВТ у такому стані може викликати аварію.

Причини виникнення дефектів:

- Тривалий термін експлуатації в міжремонтний період, загальне напрацювання (на 28.03.2016) підігрівників високого тиску №6(1ПВТ-6), №7(1ПВТ-7) турбіни ст.№1 – 268 391годин.

Для усунення вказаних дефектів та забезпечення надійної та безаварійної роботи обладнання необхідно виконати відновлення підігрівачів високого тиску турбіни ст.№ 1 з повною заміною спіралей в кількості 496 шт. (для №1ПВТ-6 - 248 шт., для №1ПВТ-7 - 248 шт.).

Згідно з протоколом №01-01/17 від 23.01.2017 Технічна рада вирішила перенести виконання заходу з 2017 року на 2018 рік (копія протоколу №01-01/17 від 23.01.2017 наведена у Додатку 1, стор.47-48).

Загальний обсяг фінансування (роботи та матеріали) заміни підігрівачів високого тиску №№1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1 (з повною заміною спіралей) становить 1 933,30 тис. грн. згідно комерційних пропозицій: ТОВ «БКК», м.Біла Церква та ТОВ "ФІРМА АГРОПРОМТРАНС", м. Дніпро (на основі договору на закупівлю №42-р 06.03.17р.).

Роботи заплановано виконати за рахунок амортизаційних відрахувань.

Запланований термін виконання заходу - 4 кв. 2018 р.

3.2.3 ЗАГАЛЬНОСТАНЦІЙНЕ ОБЛАДНАННЯ

3.2.3.1 Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 (виконання робіт 2 етапу).

Мета здійснення заходу – підвищення надійності, подовження строку безаварійної роботи та приведення технічного стану трубопроводів циркуляційної води від-до градирень №№1,2 в тунелі №2 до вимог ПТЕ та ТБ.

Згідно з актом № 9-03К/2016 були обстежені трубопроводи циркуляційної води від-до градирень №№1,2 в тунелі №2 dn-1420x12, dn-1220x10 та виявлені наступні дефекти:

- Стан опор трубопроводів не відповідає нормам та умовам експлуатації;
- Поверхні трубопроводів мають численні корозійні ушкодження у вигляді виразок глибиною до 4-6 мм, що складає більше половини товщини стінки (Протокол №500).

Дефекти виникли в процесі експлуатації в умовах 100% вологості, пошкодження гідро-ізолюючого покриття та потрапляння вологи під це покриття.

Для надійної та безаварійної роботи обладнання необхідно виконати реконструкцію трубопроводів циркуляційної води від-до градирень ст.№№1,2 в тунелі №2 з заміною трубопроводів dn-1420x12 довжиною 220м.п., трубопроводів dn-1220x10 довжиною 220м.п., ділянок труб та фасонних частин dn-820x8 та 142 опори під вказані трубопроводи.

Загальний обсяг фінансування (роботи та матеріали) реконструкції трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 становить 3 253,27 тис. грн. згідно з проектом ТОВ "Укренергопром-3", м. Київ. Проект у встановленому порядку отримав позитивний висновок Держбудекспертизи.

Згідно з протоколом №01-01/17 від 23.01.2017 Технічна рада вирішила провести виконання заходу у два етапи: у 2017 році – 1 етап робіт в обсягах, що визначені дефектним

актом №01-01К/17 (це заміна трубопроводів dn-1220x10 довжиною 220м.п., ділянок труб 30п.м. та фасонних частин dn-820x8 та 71 опори під вказані трубопроводи).

Виконання 2 етапу робіт (друга половина робіт) з заміною трубопроводів dn-1420x12 довжиною 220м.п. та 71-ї опори під вказані трубопроводи запланувати на 2018 рік (копія протоколу №01-01/17 від 23.01.2017 наведена у Додатку 1, стор.67-68).

Загальний обсяг фінансування (роботи та матеріали) реконструкції трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 становить 2198,70 тис. грн. згідно з договорами: №152-р 04.06.2018р. на виконання робіт з ТОВ «ЕНЕРГОТЕХСЕРВІС-ТКР», м. Чернігів та №90-р 03.04.2018р. на закупівлю труб по конкурсу ProZorro з ТОВ «СІНТЕЗКОМ-ТРЕЙД», м.Вишгород, Київської обл.

Роботи заплановано виконати за рахунок амортизаційних відрахувань.

Запланований термін виконання заходу – 4 кв. 2018 р.

3.2.4 БУДІВЛІ ТА СПОРУДИ

Заходів з реконструкції будівель та споруд Білоцерківської ТЕЦ у Інвестиційній програмі ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 р., що схвалена НКРЕКП не передбачено.

3. 2.5 ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ

3.2.5.1 Реконструкція систем вимірювання механічних величин, частоти обертання та вібрації турбогенераторів ст. №№1,2 (1 етап - проектні роботи).

Мета здійснення заходу – підвищення надійності та приведення технічного стану систем вимірювання механічних величин, частоти обертання та вібрації турбогенераторів ст. №№1,2 до вимог ПТЕ та ТБ.

Згідно з актом №02-02Ц/2016 були виявлені наступні дефекти:

- датчики вібрації СВ-4 не відповідають вимогам ПТЕ та періодично виходять з ладу, штатні датчики механічних величин мають низький опір ізоляції – при нормі =1 МОм на турбогенераторі ст.№ 1 опір ізоляції знаходиться в межах 0,7-1,2МОм, на турбогенераторі ст.№ 2 опір ізоляції знаходиться в межах 1-1,5МОм з провалами до 0,300-0,400МОм та коливається в залежності від фізичних властивостей турбінного масла.

Причини виникнення дефектів:

- Довготривала експлуатація – напрацювання по турбогенератору ст.№ 1 – 268 361 год., по турбогенератору ст.№ 2 – 268 702 год., штатні системи механічних величин значно перевищили свій робочий ресурс та давно зняті з виробництва

(немає запчастин), датчики вібрації СВ-4 також зняті з виробництва, ремонтні організації у ремонт не приймають (немає запчастин, немає поповнення резерву).

Ремонт вказаних систем вимірювання ускладнений у зв'язку з відсутністю запасних частин (зняті з виробництва).

Для надійної та безаварійної роботи обладнання необхідно виконати реконструкцію штатних систем вимірювання механічних величин, частоти обертання та вібрації на турбогенераторах №1,2 з виконанням у 2017 році 1 етапу – проектних робіт.

Загальний обсяг фінансування робіт (1 етап - проектні роботи) з реконструкції систем вимірювання механічних величин, частоти обертання та вібрації турбогенераторів ст. №№1,2 становить 89,10 тис. грн. згідно з комерційною пропозицією ТОВ "Турбоконтроль", м. Харків.

Роботи заплановано виконати за рахунок амортизаційних відрахувань.

Запланований термін виконання заходу – 4 кв. 2018 р.

ДОДАТОК 1

Документи для обґрунтування заходів інвестиційної програми

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2018 рік.

- Стисле обґрунтування необхідності проведення робіт
- Обґрунтування необхідних обсягів фінансування (документи)

1. ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ

Пункт 1.1. «Заміна газоохолоджувачів 2 шт. генератора ТВФ-60-2 ст.№1».

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

ЗАТВЕРДЖУЮ

Головний інженер
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
Кокунець А.М.
07.04.2017р.

АКТ ДЕФЕКТІВ №02-04 ЕЦ/2017

Дефектів газоохолоджувачів типу ОГПФ-50/3600-Т порядковий номер «А», «В»
турбогенератора типу ТВФ-60-2 станц.№1. Заводський №021878

Комісія в складі:

Голова комісії: Сіроштан М.В.- Начальник електроцеху.

Члени комісії: Бачинський Л.М.- Заст. нач. електроцеху.

Присяжнюк О.А.- Майстер електроцеху.

1. Ми ті що підписалися, склали цей акт про те, що за тривалий час роботи газоохолоджувачі типу ОГПФ-50/3600-Т турбогенератора ТГ-1. Заводський №021878 мають наступні дефекти.
 - 1.1. Корозія трубок газоохолоджувачів «А», «В».
 - 1.2. Не якісне вальцювання трубок на трубній дошці вказаних газоохолоджувачів.
 - 1.3. На газоохолоджувачі «А» заглушено -15трубок (28% від загальної кількості).
 - 1.4. На газоохолоджувачі «В» заглушено – 17трубок (32% від загальної кількості).

Максимально допустима кількість заглушених трубок в одному газоохолоджувачі 8шт. (15% від загальної кількості).
2. Причини виникнення дефектів: Тривалий час безперервної роботи в умовах використання води з підвищеним солемістом.
3. Для усунення вказаних дефектів комісія пропонує проведення таких робіт: для відновлення надійної та безаварійної роботи обладнання в наступний ремонт 2018 р. виконати відновлення системи охолодження турбогенератора типу ТВФ-60-2 станц.№1 з заміною газоохолоджувачів 2 штук типу ГО – 225/4554-1-М2-УХЛ4.

Начальник електроцеху  Сіроштан М.В.

Заст нач електроцеху  Бачинський Л.М

Майстер електроцеху  Присяжнюк О.А.

ДОГОВІР ПОСТАВКИ № 5-р

м. Біла Церква

12 січня 2018 р.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ», іменоване далі «Покупець», в особі директора *Кривенка В.В.*, який діє на підставі Статуту, з однієї сторони та **ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТОРГОВО-ПРОМИСЛОВЕ ПІДПРИЄМСТВО «ІНТЕРМАШ»**, іменоване далі «Постачальник», в особі директора *Карічковського В.А.*, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони (в подальшому разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона») уклали даний Договір поставки (далі по тексту – «Договір») про наступне:

1. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ ДОГОВОРУ

- 1.1. У відповідності з даним Договором Постачальник зобов'язується поставити у зумовлені строки Газоохолоджувачі типу ГО-225/4554-1М2-УХЛ4 (далі за текстом – «Продукція»), а Покупець зобов'язується прийняти і сплатити за неї певну грошову суму відповідно до умов Договору.
- 1.2. Найменування, одиниці виміру, ціна, код продукції, що підлягає поставці за цим Договором, зазначаються у Специфікації №1, що є невід'ємним додатком до цього Договору.
- 1.3. Умови цього Договору викладені Сторонами у відповідності до вимог Міжнародних правил тлумачення термінів "ІНКОТЕРМС 2010", які застосовуються із урахуванням особливостей, пов'язаних із внутрішньодержавним характером цього Договору, а також тих особливостей, що впливають із умов цього Договору.

2. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

- 2.1. Постачальник зобов'язується:
- 2.1.1. Передати у власність Покупця Продукцію належної якості у строк та на умовах, що визначені цим Договором.
 - 2.1.2. З метою забезпечення Покупця оперативною інформацією про стан виконання замовлення, надавати Покупцю звіт про стан виконання замовлення з поставки Продукції. Звіт надається у письмовій формі до 15⁰⁰ години за телефоном/факсом +3804563 7 97 38.
 - 2.1.3. Узгоджувати з Покупцем всі зміни у строках постачання Продукції.
 - 2.1.4. Постачальник реєструє податкову накладну не пізніше за 5 днів до закінчення граничного терміну її реєстрації передбаченого п.201.10 ст.201 ПКУ.
- 2.2. Постачальник має право:
- 2.2.1. Отримати від Покупця кошти за поставлену Продукцію на умовах та в строк, що визначені цим Договором.
- 2.3. Покупець зобов'язується:
- 2.3.1. Здійснювати оплату за Продукцію, як визначено умовами цього Договору.
 - 2.3.2. Прийняти Продукцію на умовах цього Договору.
- 2.4. Покупець має право:
- 2.4.1. Отримати Продукцію належної якості від Постачальника у строк, визначений цим Договором.
 - 2.4.2. Здійснювати контроль за станом виконання замовлення з поставки Продукції.

3. ЯКІСТЬ ПРОДУКЦІЇ

3.1. Якість Продукції, що поставляється Постачальником, повинна відповідати стандартам, що вказуються у Специфікації №1 (Додаток №1), та підтверджуватись паспортом або сертифікатом якості з відміткою ВТК виробника.

3.2. Гарантійний термін на поставлену Продукцію – 12 (дванадцять) календарних місяців з дати введення в експлуатацію.

3.3. При виявленні Покупцем неякісної Продукції, Постачальник зобов'язаний замінити дану Продукцію на якісну протягом 10 (десяти) робочих днів з моменту отримання повідомлення від Покупця з вимогою замінити неякісну Продукцію.

4. СТРОКИ ТА УМОВИ ПОСТАВКИ

4.1. Поставка Продукції здійснюється згідно Специфікації № 1 (Додаток № 1 до цього Договору) з моменту отримання Постачальником (факсом чи електронною поштою) письмового замовлення (підтвердження) від Покупця та здійснення Покупцем авансового платежу в розмірі 50% від суми Договору.

4.2. Продукція супроводжується наступними документами: рахунок-фактура; накладна на відвантаження; паспорт або сертифікат якості Продукції.

4.3. Поставка Продукції здійснюється на умовах DDP склад Покупця за адресою: Київська обл., м. Біла Церква, вул. Івана Кожедуба, 361 згідно Правил "ІНКОТЕРМС 2010"

4.4. Приймання Продукції Покупцем відбувається після здійснення вхідного контролю на підставі акту про вхідний контроль, після чого оформляється накладна Постачальником на підставі виданого доручення від Покупця згідно переліку, вказаному у даному дорученні.

4.5. Право власності на Продукцію переходить від Постачальника до Покупця з моменту підписання видаткової накладної.

5. ЦІНА, СУМА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

5.1. Ціна за одиницю Продукції вказується у Специфікації №1 (Додаток №1), що є невід'ємним додатком до цього Договору. З моменту підписання Договору ціна на Продукцію є незмінною.

5.2. Розрахунок за поставлену Продукцію здійснюється у безготівковій формі шляхом перерахування Покупцем коштів на поточний рахунок Постачальника.

5.3. Попередня оплата Продукції здійснюється після отримання Постачальником письмового замовлення (підтвердження) від Покупця згідно п.4.1. в розмірі 50% передоплати протягом 5 (п'яти) банківських днів згідно рахунку, наданого Постачальником, в якому обов'язково зазначається номер цього Договору.

5.4. Кінцевий розрахунок за Продукцію, враховуючи суму передоплати, здійснюється протягом 5-ти банківських днів з дати отримання від Постачальника письмового повідомлення про готовність Продукції до відвантаження.

6. ПАКУВАННЯ

6.1. Пакування повинно бути здійснено таким чином, щоб ймовірність псування та (або) знищення продукції до моменту його прийняття Покупцем була виключена.

7. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ПРОДУКЦІЇ

7.1. Передача Продукції здійснюється при наявності товарно-супровідних документів, перелік яких наведено у п. 4.2. цього Договору.

7.2. Приймання-передача Продукції по кількості та якості відбувається у відповідності з «Інструкцією про порядок приймання продукції виробничо-технічного призначення та товарів народного споживання по кількості»,

затвердженою постановою Держарбітражу при Раді Міністрів СРСР від 15.06.1966 р. № П-6, та «Інструкцією про порядок приймання продукції виробничо-технічного призначення та товарів народного споживання по якості», затвердженою постановою Держарбітражу при Раді Міністрів СРСР від 25.04.1966 р. № П-7.

8. ФОРС-МАЖОР

8.1. Сторони звільняються від визначеної цим Договором та чинним законодавством України відповідальності за повне чи часткове порушення Договору, якщо вони доведуть, що таке порушення сталося внаслідок дії форс-мажорних обставин, визначених чинним законодавством України, за умови, що їх настання було засвідчено у визначеному цим Договором порядку.

8.2. Настання непереборної сили має бути засвідчено компетентним на це органом.

8.3. Якщо у зв'язку із форс-мажорними обставинами та їх наслідками виконання цього Договору є тимчасово неможливим і така неможливість триває протягом 4-х місяців і не виявляє ознак припинення, то цей Договір може бути розірваний в односторонньому порядку будь-якою Стороною шляхом направлення за допомогою поштового зв'язку письмової заяви про це іншій Стороні.

9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ЗА ПОРУШЕННЯ ДОГОВОРУ

9.1. У випадку порушення зобов'язання, що виникає з цього Договору, Сторона несе відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством України.

9.2. У випадку прострочення терміну оплати згідно п.5.4 цього Договору Покупець сплачує Постачальникові пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.

9.3. У випадку затримки поставки Продукції, на строк більш ніж 10 (десять) календарних днів від строку поставки, Постачальник сплачує Покупцеві пеню в розмірі 7% від вартості непоставленої Продукції за кожен день прострочення.

9.4. У випадку затримки поставки Продукції, на строк більш ніж 20 (двадцять) календарних днів від строку поставки, Постачальник сплачує Покупцеві пеню в розмірі 12% від вартості непоставленої Продукції за кожен день прострочення.

9.5. У випадку поставки Продукції неналежної якості Постачальник сплачує Покупцеві штраф у розмірі 10% від вартості неякісної Продукції. Сплата штрафу, передбаченого даним пунктом, не звільняє Постачальника від обов'язку замінити неякісну Продукцію.

9.6. У випадку ненадання або несвоєчасного надання звіту про стан виконання замовлення з постачання Продукції, Постачальник сплачує Покупцеві штраф у розмірі 0,2% від загальної вартості Договору. Сплата штрафу, передбаченого даним пунктом, не звільняє Постачальника від надання звіту передбаченого пунктом 2.1.2. даного Договору.

9.7. Сплата Стороною визначених цим Договором або чинним законодавством України штрафних санкцій не звільняє її від обов'язку виконати цей Договір в натурі.

9.8. Якщо Постачальник порушив обов'язок з надання Покупцю податкової накладної, оформленої відповідно до ст. 201 Податкового кодексу України, та/або порядок реєстрації податкової накладної у Єдиному реєстрі податкових накладних, згідно ст. 201 Податкового кодексу України, він зобов'язаний відшкодувати Покупцю збитки, а саме: суму в розмірі податку на додану вартість, штраф в розмірі 50% від даної суми та пеню в розмірі подвійної ставки НБУ, що діяла в

період, за який сплачується пеня, від суми податку на додану вартість за кожен день прострочення.

10. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

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

10.2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку.

11. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

11.1. Цей Договір вважається укладеним і набирає чинності з моменту його підписання Сторонами, скріплення його печатками Сторін та отримання Постачальником письмової заявки на поставку Продукції від Покупця і діє до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

11.2. Зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформляється додатковою угодою до цього Договору.

11.3. Цей Договір може бути розірваний тільки за домовленістю Сторін, яка оформляється додатковою угодою до цього Договору.

11.4. Закінчення строку дії цього Договору не звільняє Сторони від виконання тих зобов'язань, що залишились невиконаними та від відповідальності за ті порушення, які мали місце під час дії цього Договору.

12. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

12.1. Сторона несе повну відповідальність за правильність вказаних нею у цьому Договорі реквізитів та зобов'язується своєчасно протягом 5-ти діб у письмовій формі повідомляти іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несе ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

12.2. Кожна із Сторін підтверджує, що має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, передбачених Податковим кодексом України, а також є платником податку на додану вартість. У разі будь-яких змін у статусі платника податків Сторони зобов'язані повідомити одна одну про такі зміни протягом 3 (трьох) днів з дати таких змін.

12.3. Жодна із Сторін не має права передавати третім особам права та обов'язки за цим Договором.

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

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

12.6. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

12.7. Сторони дійшли згоди, що факсимільні копії документів, що стосуються цього Договору, мають юридичну силу, якщо вони завірені підписами і печатками Сторін та підтверджені оригіналами протягом 30 днів.

12.8. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, – по одному для кожної із Сторін.

12.9. Для укладення даного Договору Постачальник зобов'язується надати Покупцю належним чином засвідчені копії наступних документів: виписку з єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців; Статут;

свідоцтво, що підтверджує реєстрацію Постачальника в податкових органах; свідоцтво платника податків; довідка про включення Постачальника до ЄДРПОУ; паспорт особи, уповноваженої на підписання цього Договору.

12.10. Даний Договір та Специфікації до нього обов'язково скріплюються печатками Продавця та Покупця.

12.11. Для постійного зв'язку з Постачальником та узгодження всіх питань, пов'язаних з виконанням умов цього Договору, Покупець призначає відповідального представника в особі заступника начальника ВЗ та Л Осадчого Миколу Володимировича, мобільний телефон +38050 312-08-31.

МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

Постачальник

ПП «ТПП «ІНТЕРМАШ»

28000 Україна, Кіровоградська обл.,
м. Олександрія, пр. Соборний 51/1
р/р 26009016939401 ПАТ «Альфа-Банк»
м. Київ, МФО 300346
Код ЄДРПОУ 35229582
ІПН 352295804828
Т/ф: (05235) 4-08-18
моб. 095 888 45 88, 050 310 56 58
e-mail: intermash_ol@ukr.net

Покупець

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

09114, Київська обл., м. Біла Церква,
вул. Івана Кожедуба, 361
р/р 26002011641001
в ПуАТ «КБ «АКОРДБАНК»,
м. Київ, Україна, МФО 380634
Код ЄДРПОУ 30664834
ІПН 306648310277
Свідоцтво платника ПДВ № 200017360

ПІДПИСИ СТОРІН



Директор

[Signature]

В.А. Карічковський

Директор



В.В. Кривенко

Додаток №1
до Договору №5-р
від 12.01.2018р.

Специфікація № 1

№ з/п	Найменування продукції, повна її характеристика, ДЕСТ	Од. вим.	Кількість	Вартість 1 од., грн. без ПДВ	Загальна вартість, грн. без ПДВ
1	Газоохолоджувач типу ГО-225/4554-1М2-УХЛ4 (кат. №3ФЦ 929 068, для генератора ТВФ-60-2 ТУ 16-539 870-74, матеріал трубок з оребренням - латунь ДіРНМ ЛАМш 77-2-0,06 ГОСТ 494-90)	шт.	2	255 316,66	510 633,32
ПДВ 20%:					102 126,66
Всього з ПДВ:					612 759,98

Загальна вартість Продукції, що поставляється по цій Специфікації, складає **Шістсот дванадцять тисяч сімсот п'ятдесят дев'ять грн. 98 коп.**, у т.ч. ПДВ 102126,67 грн.

1. Строк поставки Продукції: 120 календарних днів відповідно до п.4.1. Договору.
2. Країна походження та виробник товару: Україна, ПП «ТПП «ІНТЕРМАШ».
3. Умови поставки: DDP.
4. Рік виготовлення 2018 р.

ПІДПИСИ СТОРІН:

Постачальник:



В.А. Карічковський

Покупець:



Кривенко В.В.

2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ

Пункт 2.1. «Капітальний ремонт підігрівачів високого тиску 1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1».

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

Протокол № 01-01/17
Технічна рада.

23 січня 2017 року

м. Біла Церква

Голова засідання – Кривенко В.В.
Секретар – Харабет І.М.

Присутні: директор Кривенко В.В., головний інженер Кокунєв А.М., заступник директора Кісільов О.І., заступник головного інженера Богдан В.А., начальник ВТВ Сураєв А.О., заст. начальника ВТВ Харабет І.М., заст. начальника КТЦ Руденко Я.В., начальник ВОП Моцний В.О., інженер ЛМ Яценко О.В., інженер ГР Рогов С.В.

Порядок денний:

Визначення заходів з відновлення технічного стану трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2, водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№2 та підігрівників високого тиску №№1ПВТ-5,6,7 турбіни ст. №1 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ».

Слухали:

І. Інформацію заступника головного інженера Богдана В.А. про технічний стан трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2, водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№2 та підігрівників високого тиску №№1ПВТ-5,6,7 турбіни ст. №1.

Після тривалого часу роботи (знаходяться у експлуатації з 1971 р., загальне напруження – 271 293 год.) підігрівники №№1ПВТ-5,6,7 мають наступні дефекти:

- ерозійні пошкодження внутрішніх поверхонь труб 32х4;
- Товщина стінок на розтягнутих зонах відводів труб 32х4 становить:
 - по №1ПВТ-5 на 85-ти змійовиках з 248 шт. стоншування становить від 15 до 22,5% від початкової товщини стінки, при гранично допустимому не більше 10%;
 - по №1ПВТ-6 на 49-ти змійовиках з 248 шт. стоншування становить від 15 до 22,5 % від початкової товщини стінки, при гранично допустимому не більше 10%;
 - по №1ПВТ-7 на 28-ти змійовиках з 248 шт. стоншування становить від 15 до 20 % від початкової товщини стінки, при гранично допустимому не більше 10%, що підтверджується протоколами результатів вимірювання товщини стінки №№493, 491, 495 від 05.07.2016р.

На даний час значно погіршився технічний стан трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 та водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№2, що підтверджується дефектними актами №01-01К/17, №02-01К/17 та фотоматеріалами.

Пропоную для приведення до належного технічного стану трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 та водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№2 вжити у 2017 році негайних заходів по відновленню вказаного обладнання. У той же час технічний стан підігрівників високого тиску №№1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1 дозволяє відтермінувати їх капітальний ремонт на 2018 рік. Пропоную капітальний ремонт підігрівників високого тиску №1ПВТ-5,6,7 турбіни ст. №1 виконати в обсязі капітального ремонту №1ПВТ-5 з заміною спіралей 248 шт. Залишок коштів, що планувались до виконання цього заходу направити на виконання заходів: «Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2» та «Реконструкція водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст. №2».

2. Обмін думками присутніх про вищевказане.

Вирішили:

1. Виконати у 2017 році капітальний ремонт підігрівника високого тиску №1ПВТ-5 з заміною спіралей 248 шт. (з огляду на технічний стан підігрівника №1ПВТ-5).

2. Перенести на 2018 рік виконання капітального ремонту підігрівників високого тиску №1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1.
3. За рахунок залишку коштів, що планувались до виконання заходу «Капітальний ремонт підігрівників високого тиску №1ПВТ-5,6,7 турбіни ст. №1» виконати у 2017 році заходи:
 - 3.1 Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 – 1 етап робіт в обсягах, що визначені дефектним актом №01-01К/17. Виконання 2 етапу робіт запланувати на 2018 рік.
 - 3.2 Реконструкція водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст. №2 – в обсягах, що визначені дефектним актом №02-01К/17.

Голова засідання –
директор

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

 Кривенко В.В.

Секретар

 Харабет І.М.

Розс: директор, гол. інженер, заст. директора Кісільов О.І., КТЦ, ПЕВ, ВТВ, ВОП, ВЗІЛ, ГР.

ЗАТВЕРДЖУЮ
Головний інженер
„ПРАТ Білоцерківська ТЕЦ”
Кокунець А.М.

Електростанція ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Цех КТЦ

АКТ № 6-03К/2016

Дефектів підігрівник високого тиску №1ПВТ-6, турбіни ст. №1 дата 28.03.2016р.
(назва обладнання)

Комісія в складі:

Голови Заст.гол.інженера з експлуатації В.А. Богдан
(посада, прізвище, ініціали)

члени комісії заст. начальника КТЦ Я.В.Руденко
(посада, прізвище, ініціали)

члени комісії майстер КТЦ М.Й. Борушевський
(посада, прізвище, ініціали)

склала цей акт в тому, що:

1. підігрівник високого тиску №6 станц. № 1ПВТ-6 тип ПВ 350-230-36
(назва обладнання)

перевірений комісією. В процесі перевірки вузлів і деталей, виявлені наступні дефекти:

- Ерозійні пошкодження внутрішніх поверхонь труб 32х4;
- Товщина стінок на розтянутих зонах відводів, труб 32х4, становить 3,1-3,4 мм. в сорока семи змійовиках. Стоншування становить до 22,5% від початкової товщини стінки, при гранично допустимому стоншуванні не більше 10% на підставі протоколу вимірювання товщини стінки №123 від 14.05.2012р.;
- Товщина стінок відводів труб dn-108х7 на лінії відсмоктування пароповітряної суміші становить 5,4-6,5 мм. Стоншування становить до 21,5% від початкової товщини стінки, при гранично допустимому стоншуванні не більше 10% на підставі протоколу вимірювання товщини стінки №121 від 14.05.2012р.;
- Відкладення окислів заліза на внутрішніх поверхнях труб $600 \div 1000 \text{ г/м}^2$.

2. Причини виникнення дефектів:

- Тривалий термін експлуатації в міжремонтний період, загальне напрацювання підігрівника високого тиску №1ПВТ-6 турбіни ст.№1 – 268 391годин.

3. Для усунення вказаних дефектів комісія пропонує наступний обсяг робіт в ремонт:

- Виконати роботи з оновлення трубної частини підігрівника високого тиску №1ПВТ-6 з повною заміною елтралей в кількості 248 шт.

Голова комісії Богдан В.А.
(підпис, прізвище, ініціали)

Члени комісії Руденко Я.В.
(підпис, прізвище, ініціали)

Члени комісії Борушевський М.Й.
(підпис, прізвище, ініціали)

ЗАТВЕРДЖУЮ
Головний інженер
„ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»“

Кокунець А.М.

Електростанція ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Цех КТЦ

АКТ № 7-03К/2016

Дефектів підігрівник високого тиску №1ПВТ-7, турбіни ст. №1 дата 28.03.2016р.
(назва обладнання)

Комісія в складі:

Голови Заст.гол.інженера з експлуатації В.А. Богдан
(посада, прізвище, ініціали)

члени комісії заст. начальника КТЦ Я.В.Руденко
(посада, прізвище, ініціали)

члени комісії майстер КТЦ М.Й. Борушевський
(посада, прізвище, ініціали)

склала цей акт в тому, що:

1. підігрівник високого тиску №7, станц. № 1ПВТ-7, тип ПВ 350-230-50
(назва обладнання)

перевірений комісією. В процесі перевірки вузлів і деталей, виявлені наступні дефекти:

- Ерозійні пошкодження внутрішніх поверхонь труб 32х4;
- Товщина стінок на розтягнутих зонах відводів труб 32х4, становить 3,1-3,4 мм. в двадцяти шести змійовиках. Стоншування становить до 22,5% від початкової товщини стінки, при гранично допустимому стоншуванні не більше 10% на підставі протоколу вимірювання товщини стінки №126 від 14.05.2012р.;
- Товщина стінок відводів труб dn-108х7 на лінії відсмоктування пароповітряної суміші становить 5,4-6,1 мм. Стоншування становить до 22,8% від початкової товщини стінки, при гранично допустимому стоншуванні не більше 10% на підставі протоколу вимірювання товщини стінки №121 від 14.05.2012р.;
- Відкладення окислів заліза на внутрішніх поверхнях труб $600 \pm 1000 \text{ г/м}^2$.

2. Причини виникнення дефектів:

- Тривалий термін експлуатації в міжремонтний період, загальне напрацювання підігрівника високого тиску №1ПВТ-7 турбіни ст.№1 – 268 391 годин.

3. Для усунення вказаних дефектів комісія пропонує наступний обсяг робіт в ремонт:

- Виконати роботи з оновлення трубної частини підігрівника високого тиску №1ПВТ-7 з повною заміною спіралей в кількості 248 шт.

Голова комісії Богдан В.А.
(посада, прізвище, ініціали)

Члени комісії Руденко Я.В.
(посада, прізвище, ініціали)

Члени комісії Борушевський М.Й.
(посада, прізвище, ініціали)

Форма №8

ЗАТВЕРДЖЕНО
ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"
Головний інженер
Кокунець А.М.
19.07.2017

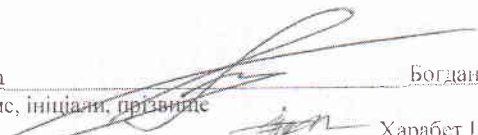
ДЕФЕКТНИЙ АКТ

на капітальний ремонт підігрівника високого тиску типу ПВ-350 ст. № 1 ПВТ-6,
що планується у 2018 році
(виконання робіт - підрядним способом з матеріалів Замовника)

Об'єкти робіт

Форма №8

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Поверхні нагріву. Складання і розбирання інвентарних металевих ринштунів для заміни спіралей	т	0,11	
2	Ремонт теплообмінних апаратів. Ремонт підігрівників високого тиску з спіральною трубною системою і горизонтальними роз'ємами, ущільнювальними мембранами, тип підігрівника ПВ-350	підігр.	1	
3	Ремонт теплообмінних апаратів. Заміна спіралі трубної системи підігрівника високого тиску	спіраль	248	
4	Колектори і камери. Зняття денця колектора, зовнішній діаметр колектора понад 159 до 194 мм, товщина стінки колектора понад 15 до 25 мм	денце	1	
5	Колектори і камери. Встановлення денця колектора, зовнішній діаметр колектора понад 159 до 194 мм, товщина стінки колектора понад 15 до 25 мм	денце	1	
6	Трубопроводи. Електродугове зварювання трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад 159 до 194 мм. Товщина стінки трубопроводу понад 15 до 22 мм. Тип шва вертикальний.	1 стик	2	
7	Трубопроводи. Зачищення поверхонь спіралей, корпусу для УЗД.	1 дм2	10	
8	Трубопроводи. Зачищення пришовної зони під УЗД. Діаметр трубопроводу до 42 мм. Товщина стінки трубопроводу до 6 мм.	1 шов	24	

Склав Заст. головного інженера  Богдан В.А.
посада, підпис, ініціали, прізвище
Перевірів Заст. начальника ВГВ  Харабет І.М.
посада, підпис, ініціали, прізвище

2 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

51_ДЦ_ДЦ

Замовник ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦЬ"
(назва організації)
Підрядник ТОВ "БК"
(назва організації)

ДОГОВІРНА ЦІНА

на Капітальний ремонт підігрівника високого тиску типу ПВ-350 ст. № 1ПВТ-6, що здійснюється в 2018 році

Вид договірної ціни: тверда.

Визначена згідно з ДСТУ Б Д 1.1-1-2013

Складена в поточних цінах станом на 6 вересня 2016 р.

№ п/п	Обґрунтування	Найменування витрат	Вартість, тис. грн.		
			всього	будівельних робіт	інших витрат
1	2	3	4	5	6
1	Прямі витрати (вартості - з "Підсумкової відомості ресурсів") в тому числі:		139,067	139,067	-
	Розрахунок N1 Заробітна плата				
	Розрахунок N2 Вартість матеріальних ресурсів		139,067	139,067	-
2	Розрахунок N3 Вартість експлуатації будівельних машин і механізмів		-	-	-
3	Розрахунок N4 Загальноновиробничі витрати		86,285	86,285	-
	Розрахунок N5 Витрати на зведення (пристосування) та розбирання тимчасових будівель і споруд		-	-	-
4	Розрахунок N6 Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у зимовий період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у зимовий період)		-	-	-
5	Розрахунок N7 Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у літній період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у літній період)		-	-	-
6	Розрахунок N8 Інші супутні витрати		-	-	-
	Разом		225,352	225,352	-
7	Розрахунок N9 Прибуток		17,823	17,823	-
8	Розрахунок N10 Кошти на покриття адміністративних витрат будівельно-монтажних організацій		3,746	-	3,746
9	Розрахунок N11 Кошти на покриття ризику		-	-	-
10	Розрахунок N12 Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами		-	-	-

2 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

1	2	3	51 ДЦ ДЦ		
			4	5	6
11	Розрахунок N13	Разом (пп. 1-10) Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва Разом договірної ціни Всього договірної ціни	246,921 - 246,921 246,921	243,175 - 243,175	3,746 - 3,746

Керівник підприємства
(організації) замовника

Кривенко В.В.

Керівник генеральної
підприємної організації

Сириця В.Є.



3 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)

51_ДЦ_ДС1_2-1-1_КР_1ПВТ-6

Форма № 1

Капітальний ремонт підігрівника високого тиску типу ПВ-350 ст. № 1ПВТ-6
14.БЦТЕЦ 12.04.2017, 1ПВТ-6

Локальний кошторис на будівельні роботи № 2-1-1/КР_1ПВТ-6
на Капітальний ремонт підігрівника високого тиску типу ПВ-350 ст. № 1ПВТ-6, що здійснюється у 2018 році
Капітальний ремонт підігрівника високого тиску типу ПВ-350 ст. № 1ПВТ-6

Основа:
креслення (специфікації) №

225,352 тис. грн.
6 00087 тис.люд.-год.
174,888 тис. грн.
5,0 розряд

Кошторисна вартість
Кошторисна трудомісткість
Кошторисна заробітна плата
Середній розряд робіт

Складений в поточних цінах станом на "6 вересня" 2016 р.

№ п/п	Об'єкту- вання (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кіль- кість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.-год.		
					Всього	експлуа- тації машин	Всього	заробіт- ної плати	експлуа- тації машин	не зайнятих обслуговуванням машин	тих, що обслуговують машини	всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	1	Поверхні нагріву. Складання і розбирання інвентарних металевих ригелів для заміни спіралей	т	0,11	1643,40 1643,40	-	181	181	-	60	60	6,6
2	4-1	Ремонт теплообмінних апаратів, Ремонт підігрівників високого тиску з спіральною трубою системою і горизонтальними роз'ємами, ущільнювальними мембранами, тип підігрівника ПВ-350	підгр.	1	19271,20 19271,20	-	19271	19271	-	680	680	680
3	1-1	Ремонт теплообмінних апаратів. Заміна спіралей трубої системи підігрівника високого тиску	спираль	248	480,20 480,20	-	119090	119090	-	17 532	17 532	4347,94

51_ДЦ_ЛС1_2-1-1_КР_ІПВТ-6											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	TE1-20502-4-3	Колектори і камери. Зняття денця колектора, зовнішній діаметр колектора понад 159 до 194 мм, товщина стінки колектора понад 15 до 25 мм	денце	1	62,83 62,83	-	-	63	63	2,4	2,4
5	TE1-20503-4-3	Колектори і камери. Встановлення денця колектора, зовнішній діаметр колектора понад 159 до 194 мм, товщина стінки колектора понад 15 до 25 мм	денце	1	160,90 160,90	-	-	161	161	5	5
6	TE1-50518-37-1	Трубопроводи. Електродугове зварювання трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад 159 до 194 мм. Товщина стінки трубопроводу понад 15 до 22 мм. Тип шва вертикальний	1 стик	2	82,98 82,98	-	-	166	166	2,2	4,4
7	TE1-50528-1-1	Трубопроводи. Зачищення поверхонь спіралей, корпусу для УЗД	1 дм2	10	6,85 6,85	-	-	69	69	0,25	2,5
8	TE1-50529-1-1	Трубопроводи. Зачищення пришовної зони під УЗД. Діаметр трубопроводу до 42 мм. Товщина стінки трубопроводу до 6 мм	1 шов	24	2,74 2,74	-	-	66	66	0,1	2,4
Разом прями витрати по кошторису								139067	139067	-	5051,24
Разом будівельні роботи, грн.								139067	139067	-	-
в тому числі:											
всього заробітна плата, грн.								139067	139067		
Загальновиробничі витрати, грн.								86285	86285		
трудоємність в загальновиробничих витратах, люд.год.								949,63	949,63		
заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн.								35821	35821		
Всього будівельні роботи, грн.								225352	225352		

Всього по кошторису								225352	225352		
Кошторисна трудоємність, люд.год.								6000,87	6000,87		

1. Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2) 51 ДЦ ЛС: 2-1- КР ППВТ-6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошторисна заробітна плата, грн.											
							174888				

Склад Директор Сирія В.Є.
 Перевірів Заст. головного бухгалтера Богдан В.А.
 посада, підпис (ініціали, прізвище))



Форма №8

ЗАТВЕРДЖЕНО
 ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"
 Головний інженер
 Кокунець А.М.
 19.07.2017

ДЕФЕКТНИЙ АКТ

на капітальний ремонт підігрівника високого тиску типу ПВ-350 ст. № 1ПВТ-7,
 що планується у 2018 році
 (виконання робіт - підрядним способом з матеріалів Замовника)

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Поверхній нагріву. Складання і розбирання інвентарних металевих ригитувачів для заміни та зачищення спіралей	т	0,11	
2	Ремонт теплообмінних апаратів. Ремонт підігрівників високого тиску з спіральною трубною системою і горизонтальними роз'ємами, ущільнювальними мембранами, тип підігрівника ПВ-350	підігр.	1	
3	Ремонт теплообмінних апаратів. Заміна спіралі трубної системи підігрівника високого тиску	спіраль	248	
4	Трубопроводи. Виготовлення прямих ділянок трубопроводу. Діаметр трубопроводу до 273 мм. Товщина стінки 26 мм. Довжина ділянки трубопроводу до 1 м. Виготовлення ділянки труби діам. 273х24мм	участок	1	
5	Трубопроводи. Заміна прямих ділянок трубопроводів і колекторів, діаметр трубопроводу до 273 мм, товщина стінки до 26 мм, довжина ділянки трубопроводу до 1 м	ділянка	1	
6	Трубопроводи. Електродугове зварювання трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад 245 до 273 мм. Товщина стінки понад 15 до 32 мм. Тип шва горизонтальний.	1 стик	2	
7	Трубопроводи. Зачищення поверхонь спіралей, корпусу для УЗД.	1 дм2	10	
8	Колектори і камери. Зняття денця колектора, зовнішній діаметр колектора понад 159 до 194 мм, товщина стінки колектора понад 15 до 25 мм	денце	1	
9	Колектори і камери. Встановлення денця колектора, зовнішній діаметр колектора понад 159 до 194 мм, товщина стінки колектора понад 15 до 25 мм	денце	1	
10	Трубопроводи. Електродугове зварювання денця. Діаметр денця понад 159 до 194 мм. Товщина стінки трубопроводу понад 15 до 22 мм. Тип шва вертикальний.	1 стик	2	
11	Трубопроводи. Зачищення пришовної зони під УЗД.	1 шов	24	

Склав Заст. головного інженера Богдан В.А.
 посада, підпис, ініціали, прізвище
 Перевірив Заст. начальника ВТВ Харабет І.М.
 посада, підпис, ініціали, прізвище

Замовник ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"
(назва організації)Підрядник ТОВ "БСК"

(назва організації)

ДОГОВІРНА ЦІНА

на Капітальний ремонт підігрівника високого тиску типу ПВ-350 ст. № 1ПВТ-7, що здійснюється в 2018 році

Вид договірної ціни: тверда.

Визначена згідно з ДСТУ Б Д 1.1-1-2013

Складена в поточних цінах станом на 6 вересня 2016 р.

№ п/п	Обґрунтування	Найменування витрат	Вартість, тис. грн.		
			всього	будівельних робіт	інших витрат
1	2	3	4	5	6
1	Прямі витрати (вартості - з "Підсумкової відомості ресурсів") в тому числі		140,804	140,804	-
	Заробітна плата				
	Розрахунок N1				
	Розрахунок N2	Вартість матеріальних ресурсів	140,804	140,804	-
	Розрахунок N3	Вартість експлуатації будівельних машин і механізмів	-	-	-
2	Розрахунок N4	Загальновиборничі витрати	-	-	-
3	Розрахунок N5	Витрати на зведення (пристосування) та розбирання тимчасових будівель і споруд	87,301	87,301	-
4	Розрахунок N6	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у зимовий період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у зимовий період)	-	-	-
5	Розрахунок N7	Кошти на додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у літній період (на обсяги робіт, що плануються до виконання у літній період)	-	-	-
6	Розрахунок N8	Інші сукупні витрати	-	-	-
	Разом		228,105	228,105	-
7	Розрахунок N9	Прибуток	17,175	17,175	-
8	Розрахунок N10	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельно-монтажних організацій	3,615	-	3,615
9	Розрахунок N11	Кошти на покриття ризику	-	-	-
10	Розрахунок N12	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами	-	-	-

- 2 -

52 ДЛ ДЦ

1	2	3	4	5	6
11	Розрахунок N13 Разом (п. 1-10) Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва Разом договірної ціна Всього договірної ціна		248,895 - 248,895 248,895	245,28 - 245,28	3,615 - 3,615

Керівник підприємства
(організації) замовника

Кривенко В.В.

Керівник генеральної
підрядної організації

Сириця В.Є.



Капітальний ремонт підігрівника високого тиску типу ПВ-350 ст. № 1ПВТ-7
15 БЦТЕЦ 12-04-2017, 1ПВТ-7

**Локальний кошторис на будівельні роботи № 2-1-1/КР_1ПВТ-7
на Капітальний ремонт підігрівника високого тиску типу ПВ-350 ст. № 1ПВТ-7**

Основа:
креслення (специфікації) №

Кошторисна вартість 228,105 тис. грн.
Кошторисна трудомісткість 6,06882 тис. люд.-год.
Кошторисна заробітна плата 177,031 тис. грн.
Середній розряд робіт 5,0 розряд

Складений в поточних цінах станом на "6 вересня" 2016 р.

№ п/п	Об'єкту- вання (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кіль- кість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.-год.		
					Всього	експлуа- тації машин	Всього	заробіт- ної плати	експлуа- тації машин	не зайнятих обслуговуванням машин	тих, що обслуговують машини	всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	1	Поверхні нагріву. Складання і розбирання інвентарних металевих ригелів для заміни та зачищення спіралей	т	0,11	1643,40 1643,40	-	181	181	-	60	6,6	
2	2	Ремонт теплообмінних апаратів. Ремонт підігрівників високого тиску з спіральною трубною системою і горизонтальними роз'ємами, ущільнювальними мембранами, тип підігрівника ПВ-350	підгр.	1	19271,20 19271,20	-	19271	19271	-	680	680	
3	3	Ремонт теплообмінних апаратів. Заміна спіралі трубної системи підігрівника високого тиску	спіраль	248	480,20 480,20	-	119090	119090	-	17,532	4347,94	

3 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2)			52 ДЦ_ДС1_2-1-1_КР_1ПВТ-7											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
4	TE1-50401-38-1	Трубопроводи. Виготовлення прямих ділянок трубопроводу. Діаметр трубопроводу до 273 мм. Товщина стінки 26 мм. Довжина ділянки трубопроводу до 1 м. Виготовлення ділянки труби діам. 273x24мм	участок	1	510,12 510,12	-	510	510	-	18	18			
5	TE1-50201-38-1	Трубопроводи. Заміна прямих ділянок трубопроводів і колекторів, діаметр трубопроводу до 273 мм, товщина стінки до 26 мм, довжина ділянки трубопроводу до 1 м	ділянка	1	879,90 879,90	-	880	880	-	30	30			
6	TE1-50518-52-2	Трубопроводи. Електродугове зварювання трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад 245 до 273 мм. Товщина стінки понад 15 до 32 мм. Тип шва горизонтальний.	1 стик	2	173,51 173,51	-	347	347	-	4,6	9,2			
7	TE1-50528-1-1	Трубопроводи. Зачищення поверхонь спіралей, корпусу для УЗД.	1 дм2	10	6,85 6,85	-	69	69	-	0,25	2,5			
8	TE1-20502-4-3	Колектори і камери. Зняття дещя колектора, зовнішній діаметр колектора понад 159 до 194 мм, товщина стінки колектора понад 15 до 25 мм	денце	1	62,83 62,83	-	63	63	-	2,4	2,4			
9	TE1-20503-4-3	Колектори і камери. Встановлення дещя колектора, зовнішній діаметр колектора понад 159 до 194 мм, товщина стінки колектора понад 15 до 25 мм	денце	1	160,90 160,90	-	161	161	-	5	5			
10	TE1-50518-37-1	Трубопроводи. Електродугове зварювання дещя. Діаметр дещя понад 159 до 194 мм. Товщина стінки трубопроводу понад 15 до 22 мм. Тип шва вертикальний.	1 стик	2	82,98 82,98	-	166	166	-	2,2	4,4			
11	TE1-50529-1-1	Трубопроводи. Зачищення пришовної зони під УЗД.	1 шов	24	2,74 2,74	-	66	66	-	0,1	2,4			
Разом прямі витрати по кошторису							140804	140804	-		5108,44			
Разом будівельні роботи, грн. в тому числі:							140804							
всього заробітна плата, грн.							140804							

3 Програмний комплекс АВК-5 (3.2.2) 52 ДЦ ЛС1 2-1-1 КР 1ПБТ-7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Загальновиробничі витрати, грн. трудоємність в загальновиробничих витратах, люд.год. заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн. Всього будівельні роботи, грн.					87301 960.38 36227 228105				
		Всього по кошторису					228105				
		Кошторисна трудоємність, люд.год.					6068.82				
		Кошторисна заробітна плата, грн.					177031				

Склав

Директор

Сиріця В.Є.

Перевірів

Заст. головного інженера

Богдан В.А.

[посада, підпис, ініціали, прізвище]]

[посада, підпис (ініціали, прізвище)]



ДОГОВІР ПОСТАВКИ № 42 - Р

м. Біла Церква

Договір № 42-Р

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА

ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» (надалі – «Постачальник»), в особі директора

Крижаненко В.В., який діє на підставі Статуту, з однієї сторони та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ФІРМА

«АГРОПРОМТРАНС» (надалі – «Постачальник»), в особі директора

Науменко О.Г. що діє на підставі Статуту, з іншої сторони (в подальшому разом

іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона») уклали даний Договір

поставки (далі по тексті – «Договір») про наступне:

1. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ ДОГОВОРУ

1.1. У відповідності з даним Договором Постачальник зобов'язується поставити у визначені строки Покупця паровенератори та їхні частини – спіралі з паями 32x4 мм Ст 20 що випані у Специфікації №1 (далі за текстом – «Продукція»), а Покупць зобов'язується прийняти і сплатити за неї певну грошову суму відповідно до умов Договору.

1.2. Найменування, одиничні виміри, ціна продукції, що підлягає поставці за цим Договором, зазначаються у Специфікації №1, що є невід'ємним додатком до цього Договору.

1.3. Умови цього Договору викладені Сторонами у відповідності до вимог Міжнародних правил тлумачення терміна "ІНКОТЕРМС 2010", які застосовуються із урахуванням особливостей, поз'яаних із внутрішньодержавним характером цього Договору, а також тих особливостей, що випливають із умов цього Договору.

2. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРОН

2.1. Постачальник зобов'язується:

2.1.1. Передати у власність Покупця Продукцію належної якості у строк та на умовах, що визначені цим Договором.

2.1.2. З метою забезпечення Покупця оперативною інформацією про стан виконання замовлення, надавати Покупцю звіт про стан виконання замовлення з постави Продукції. Звіт надається у письмовій формі до 15^{го} години за телефоніст/факсом +3804563 7 87 38.

2.1.3. Угоджувати з Покупцем всі зміни у строках поставання Продукції.

2.1.4. Постачальник несе відповідальність за якість продукції на період до закінчення гарантійного терміну її реєстрації передбаченого п.201.10 ст.201 ПКУ.

2.2. Постачальник має право:

2.2.1. Отримати від Покупця кошти за поставлену Продукцію на умовах та в строк, що визначені цим Договором.

2.3. Покупць зобов'язується:

2.3.1. Здійснювати оплату за Продукцію, як визначено умовами цього Договору.

2.3.2. Прийняти Продукцію на умовах цього Договору.

2.4. Покупць має право:

2.4.1. Отримати Продукцію належної якості від Постачальника у строк, визначений цим Договором.

2.4.2. Здійснювати контроль за станом виконання замовлення з поставки Продукції.

3. Якість продукції

3.1. Якість Продукції, що поставляється Постачальником, повинна відповідати стандартам, що вказуються у Специфікації №1 (Додаток №1), та підтверджуватись паспортом або сертифікатом якості з відмітки ВТК виробника.

3.2. Гарантійний термін на поставлену Продукцію – 12 (дванадцять) календарних місяців з дати введення в експлуатацію.

3.3. При виявленні Покупцем неякості Продукції, Постачальник зобов'язаний замінити дану Продукцію на якість протягом 10 (десяти) робочих днів з моменту отримання повідомлення від Покупця з вимогою замінити неякісну Продукцію.

4. СТРОКИ ТА УМОВИ ПОСТАВКИ

4.1. Поставка Продукції здійснюється на протязі 120 календарних днів з моменту отримання Постачальником (факсом чи електронною поштою) письмового замовлення (підтвердження) від Покупця та здійснення Покупцем авансового платежу в розмірі 50% від суми Договору.

4.2. Продукція супроводжується наступними документами: рахунок-фактура, накладна на відвантаження, паспорт або сертифікат якості Продукції.

4.3. Поставка Продукції здійснюється на умовах DDP, склад Покупця за адресою: Київська обл., м. Біла Церква, вул. Івана Кожедуба, 361 згідно Правил ІНКОТЕРМС 2010[®].

4.4. Приймання Продукції Покупцем відбувається після здійснення відного на підставі акту про вхідний контроль згідно некладної, оформленої Постачальником на підставі виданого доручення від Покупця згідно переліку, вказаному в даному дорученні.

4.5. Право власності на Продукцію переходить від Постачальника до Покупця з моменту підписання видаткової накладної.

5. ЦІНА, СУМА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

5.1. Ціна за одиницю Продукції вказується у Специфікації №1 (Додаток №1), що є невід'ємним додатком до цього Договору. З моменту підписання Договору ціна на Продукцію є незмінною.

5.2. Розрахунок за поставлену Продукцію здійснюється у безготівковій формі шляхом перерахування Покупцем коштів на поточний рахунок Постачальника.

5.3. Оплата Продукції здійснюється після отримання Постачальником письмового замовлення (підтвердження) від Покупця згідно п.4.1, в розмірі 50% передоплати на протязі 5(п'яти) банківських днів згідно рахунку наданого Постачальником, в якому обов'язково зазначається номер цього Договору.

5.4. Кінцевий розрахунок 50% здійснюється Покупцем на протязі 10 банківських днів з дати поставки продукції на склад Покупця та виконання п.4.4.

6. ПАКУВАННЯ

6.1. Пакування повинно бути здійснено таким чином, щоб ймовірність пошкодження (або) знищення продукції до моменту його прийняття Покупцем була виключена.

7. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ПРОДУКЦІЇ

7.1. Передача Продукції здійснюється при наявності товарно-супровідних документів, перелік яких наведено у п.4.2. цього Договору.

7.2. Приймання-передача Продукції по кількості та якості відбувається у відповідності з «Інструкцією про порядок приймання продукції виробничо-технічного призначення та товарів народного споживання по кількості», затвердженої постановою Держарбітражу при Раді Міністрів СРСР від 15.06.1985 р. № П-6, та «Інструкцією про порядок приймання продукції виробничо-технічного

10. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

10.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговора між Сторонами.
10.2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку.

11. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

11.1. Цей Договір вважається укладеним і набирає чинності з моменту його підписання Сторонами, скріплення його печатками Сторін та отримання Постачальником письмової заяви на поставку Продукції від Покупця і діє до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.
11.2. Зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформляється додатковою угодою до цього Договору.
11.3. Цей Договір може бути розірваний тільки за домовленістю Сторін, яка оформляється додатковою угодою до цього Договору.
11.4. Закінчення строку дії цього Договору не звільняє Сторони від виконання тих зобов'язань, що залишилися невиконаними та від відповідальності за ті порушення, які мали місце під час дії цього Договору.

12. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

12.1. Сторона несе повну відповідальність за правдивість вказаних нею у цьому Договорі реквізитів та зобов'язується своєчасно протягом 5-ти днів з дня отримання письмової форми повідомити іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несе ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.
12.2. Кожна із Сторін підтверджує, що має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, передбачених Податковим кодексом України, а також є платником податку на додану вартість. У разі будь-яких змін у статусі платника податків Сторони зобов'язані повідомити одна одну про такі зміни протягом 3 (трьох) днів з дати таких змін.
12.3. Жодна із Сторін не має права передавати третім особам права та обов'язки за цим Договором.
12.4. Додаткові угоди та додатки до цього Договору є невід'ємною його частиною і мають юридичну силу у разі, якщо вони викладені у письмовій формі, підписані Сторонами та скріплені їх печатками.
12.5. Всі виправлення за текстом цього Договору мають силу та можуть братися до уваги виключно за умови, що вони у кожному окремому випадку датовані, засвідчені підписами Сторін та скріплені їх печатками.
12.6. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.
12.7. Сторони дійшли згоди, що факсимільні копії документів, що отримуються цим Договором, мають юридичну силу, якщо вони завірені підписами і печатками Сторін та підтверджені організаціями протягом 30 днів.
12.8. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох аутентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, – по одному для кожної із Сторін.
12.9. Для укладення даного Договору Постачальник зобов'язується надати Покупцю належним чином засвідчені копії наступних документів: виписку з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців; Статут, свідоцтво, що підтверджує реєстрацію Постачальника в податкових органах; свідоцтво платника податків; довідка про включення Постачальника до ЄДРПОУ; паспорт особи, уповноваженої на підписання цього Договору.

призначення та товарів народного споживання по якості», затвердженою постановою Держарбітражу при Раді Міністрів СРСР від 25.04.1986 р. № Г-7.

8. ФОРС-МАЖОР

8.1. Сторони звільняються від визначеної цим Договором та чинним законодавством України відповідальності за повне чи часткове порушення Договору, якщо вони доведуть, що таке порушення сталося внаслідок дії форс-мажорних обставин, визначених чинним законодавством України, за умови, що їх настання було засвідчено у визначеному цим Договором порядку.
8.2. Настання непереборної сили має бути засвідчено компетентним на це органом.

8.3. Якщо у зв'язку із форс-мажорними обставинами та їх наслідками виконання цього Договору є тимчасово неможливим і така неможливість триває протягом 4-х місяців і не виявляє ознак припинення, то цей Договір може бути розірваний в односторонньому порядку будь-якою Стороною шляхом направлення за допомогою поштового зв'язку письмової заяви про це іншій Стороні.

9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ЗА ПОРУШЕННЯ ДОГОВОРУ

9.1. У випадку порушення зобов'язання, що виникає з цього Договору, Сторона несе відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством України.

9.2. У випадку прострочення терміну оплати згідно п.5.4 цього Договору Покупць сплачує Постачальникові пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діє в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.

9.3. У випадку затримки поставки Продукції, на строк більш ніж 10 (десять) календарних днів від строку поставки, Постачальник сплачує Покупцеві пеню в розмірі 7% від вартості непоставленої Продукції за кожен день прострочення.

9.4. У випадку затримки поставки Продукції, на строк більш ніж 20 (двадцять) календарних днів від строку поставки, Постачальник сплачує Покупцеві пеню в розмірі 12% від вартості непоставленої Продукції за кожен день прострочення.

9.5. У випадку поставки Продукції не належної якості, Постачальник сплачує Покупцеві штраф у розмірі 10% від вартості невідповідної Продукції. Сплата штрафу, передбаченого даним пунктом, не звільняє Постачальника від обов'язку замінити невідповідну Продукцію.

9.6. У випадку ненадання або несвочасного надання звіту про стан виконання зобов'язання з поставкою Продукції, Постачальник сплачує Покупцеві штраф у розмірі 0,2% від загальної вартості Договору. Сплата штрафу, передбаченого даним пунктом, не звільняє Постачальника від надання звіту передбаченого пунктом 2.1.2. даного Договору.

9.7. Сплата Стороною визначених цим Договором або чинним законодавством України штрафних санкцій не звільняє її від обов'язку виконати цей Договір в натурі.

9.8. Якщо Постачальник порушив обов'язок з надання Покупцю податкової накладної, оформленої відповідно до ст. 201 Податкового кодексу України, та/або порядку реєстрації податкової накладної у Єдиному реєстрі податкових накладних, згідно ст. 201 Податкового кодексу України, він зобов'язаний відшкодувати Покупцю збитки, а саме: суму з розміру податку на додану вартість, штраф в розмірі 50% від даної суми та пеню в розмірі подвійної ставки НБУ, що діє в період, за який сплачується пеня, від суми податку на додану вартість за кожен день прострочення.

Додаток №1
до договору № 463-9 від 06.03.2017р
СПЕЦИФІКАЦІЯ №1

№ п/п	Найменування Продукції	Од. вим.	К-сть	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
1	Спіралі праві з труби 32х4мм Ст.20 (СТП-2855-07) Код УКТ ЗЕД: 8402	шт	375	2875,00	1297350,00
2	Спіралі ліві з труби 32х4мм Ст.20 (СТП-2855-06) Код УКТ ЗЕД: 8402	шт	375	2875,00	1297350,00
ВСЬОГО БЕЗ ПДВ: 2166250,00					
ПДВ 20%: 431250,00					
РАЗОМ З ПДВ: 2597500,00					

Всього на суму: два мільйони п'ятсот вісімдвоєст сім тисяч п'ятсот грн. 00 коп.
(сума прописом)

ПОСТАЧАЛЬНИК



ДИРЕКТОР

ПОКУПЕЦЬ



12.10. Даний Договір та Специфікації до нього обов'язково скріплюються печатками Продавця та Покупця.
12.11. Для постійного зв'язку з Постачальником та узгодження всіх питань, пов'язаних з виконанням умов цього Договору, Покупець призначає відповідального представника в особі заступника начальника ВЗ г-на П. Олександровича Володимировича, мобільний телефон +38050 312-08-31.

МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

Постачальник
ТОВ ФІРМА «АГРОПРОИМТРАНС»
45035, м.Дніпро
вул. Покровська буд.7.
Р/р: 2600900017354 у фін. АТ «УКРЕКСИМБАНК»
м.Дніпро ІБГО 0308075
Код ЄДРПОУ: 21878943
ІПН: 218769404676

Покупець
ПРАТ «ВІДОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
09114, Київська обл., м. Біла Церква,
вул. Івана Кожухуба, 361
р/р 26005016046201 ПАТ «АЛФА-БАНК»
м. Київ, Україна, ІБГО 300346;
Код ЄДРПОУ: 30664834;
ІПН: 306648310277;
Свідоцтво платника ПДВ № 200017360

ПІДПИСИ СТОРІН



Додаткова угода № 42-р від 03.03.2017 р.

м. Київ, Черкаси

03.03.2017 р.

СПЕЦИФИКАЦІЯ №1

№ п/п	Найменування Продукції	Код УКТ ЗЕД	Од. вим.	К-сть	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
1	Спіралі граві з труби 32х4мм Сталь 20 (СТП-2855-07)	8402	шт	125	2875,00	359375,00
2	Спіралі ліві з труби 32х4мм Сталь 20 (СТП-2855-08)	8402	шт	125	2875,00	359375,00
Всього без ПДВ:					718750,00	
ПДВ 20%:					143750,00	
РАЗОМ з ПДВ:					862500,00	

Всього на суму: Вісімсот шістьдесят дві тисячі п'ятсот грн. 00 коп.
(сума прописом)

ПОСТАЧАЛЬНИК

Директор

Науменко О.Г.

ПОКУПЕЦЬ

Директор

Кривенко В.В.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ФІРМА «АГРОПРОМСТРАНС» в подальшому – Постачальник, в особі директора Науменко О.Г. діючого на підставі Статуту, з однієї сторони, і ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВИДОПРЕКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ», в подальшому – Покупця, в особі директора Кривенко В.В., який діє на підставі Статуту з іншої сторони, уклали цю Додаткову угоду про наступне:

1. Викласти Специфікацію №1 (Додаток №1 до Договору, що є невід'ємним довідком цього Договору) у повній реалізації відповідно до п. 1.1, 1.2, 3.1, 3.2, 5.1. Договору
2. Ця Додаткова угода є додатком до Договору, який підлягає виконанню і сторонами підтверджується по ній своїм добрим'ям.
3. Дана Додаткова угода є додатком до Договору, який підлягає виконанню і сторонами підтверджується по ній своїм добрим'ям.

Додаток №1 до Договору поставки № 42-р від 03.03.2017 р.

Специфікація №1, яка є його невід'ємною частинною

Постачальник:

Науменко О.Г.

Покупця:

Директор

Кривенко В.В.



3. ЗАГАЛЬНОСТАНЦІЙНЕ ОБЛАДНАННЯ

Пункт 3.1. «Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 (виконання робіт 2 етапу)».

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

Протокол № 01-01/17
Технічна рада.

23 січня 2017 року

м. Біла Церква

Голова засідання – Кривенко В.В.
Секретар – Харабет І.М.

Присутні: директор Кривенко В.В., головний інженер Кокунець А.М., заступник директора Кісільов О.І., заступник головного інженера Богдан В.А., начальник ВТВ Сураєв А.О., заст. начальника ВТВ Харабет І.М., заст. начальника КТЦ Руденко Я.В., начальник ВОП Моцний В.О., інженер ЛМ Яценко О.В., інженер ГР Рогов С.В.

Порядок денний:

Визначення заходів з відновлення технічного стану трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2, водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№2 та підігрівників високого тиску №№1ПВТ-5,6,7 турбіни ст. №1 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ».

Слухали:

1. Інформацію заступника головного інженера Богдана В.А. про технічний стан трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2, водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№2 та підігрівників високого тиску №№1ПВТ-5,6,7 турбіни ст. №1.

Після тривалого часу роботи (знаходяться у експлуатації з 1971 р., загальне напруження – 271 293 год.) підігрівники №№1ПВТ-5,6,7 мають наступні дефекти:

- ерозійні пошкодження внутрішніх поверхонь труб 32х4;
- Товщина стінок на розтягнутих зонах відводів труб 32х4 становить:
 - по №1ПВТ-5 на 85-ти змійовиках з 248 шт. стоншування становить від 15 до 22,5% від початкової товщини стінки, при гранично допустимому не більше 10%;
 - по №1ПВТ-6 на 49-ти змійовиках з 248 шт. стоншування становить від 15 до 22,5 % від початкової товщини стінки, при гранично допустимому не більше 10%;
 - по №1ПВТ-7 на 28-ти змійовиках з 248 шт. стоншування становить від 15 до 20 % від початкової товщини стінки, при гранично допустимому не більше 10%, що підтверджується протоколами результатів вимірювання товщини стінки №№493, 491, 495 від 05.07.2016р.

На даний час значно погіршився технічний стан трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 та водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№2, що підтверджується дефектними актами №01-01К/17, №02-01К/17 та фотоматеріалами.

Пропоную для приведення до належного технічного стану трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 та водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№2 взяти у 2017 році негайних заходів по відновленню вказаного обладнання. У той же час технічний стан підігрівників високого тиску №№1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1 дозволяє відтермінувати їх капітальний ремонт на 2018 рік. Пропоную капітальний ремонт підігрівників високого тиску №1ПВТ-5,6,7 турбіни ст. №1 виконати в обсязі капітального ремонту №1ПВТ-5 з заміною спіралей 248 шт. Залишок коштів, що планувались до виконання цього заходу направити на виконання заходів: «Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2» та «Реконструкція водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст. №2».

2. Обмін думками присутніх про вищевказане.

Вирішили:

1. Виконати у 2017 році капітальний ремонт підігрівника високого тиску №1ПВТ-5 з заміною спіралей 248 шт. (з огляду на технічний стан підігрівника №1ПВТ-5).

2. Перенести на 2018 рік виконання капітального ремонту підігрівників високого тиску №1ПВТ-6,7 турбіни ст. №1.
3. За рахунок залишку коштів, що планувались до виконання заходу «Капітальний ремонт підігрівників високого тиску №1ПВТ-5,6,7 турбіни ст. №1» виконати у 2017 році заходи:
 - 3.1 Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 – 1 етап робіт в обсягах, що визначені дефектним актом №01-01К/17. Виконання 2 етапу робіт запланувати на 2018 рік.
 - 3.2 Реконструкція водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст. №2 – в обсягах, що визначені дефектним актом №02-01К/17.

Голова засідання –

директор

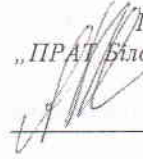
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Кривенко В.В.

Секретар

Харабет І.М.

Розс: директор, гол. інженер, заст. директора Кісільов О.І., КТЦ, ПЕВ, ВТВ, ВОП, ВЗІЛ, ГР.

ЗАТВЕРДЖУЮ
Головний інженер
„ПРАТ Білоцерківська ТЕЦ”

Кокунець А.М.

Електростанція ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Цех КТЦ

АКТ № 9-03К/2016

Дефектів: Трубопроводи циркуляційної води до градирень, в тунелі №2 дата 29.03.16р.
(назва обладнання)

Комісія в складі:

Голови Заст.гол.інженера з експлуатації В.А. Богдан
(посада, прізвище, ініціали)

члени комісії заст. начальника КТЦ Я.В.Руденко
(посада, прізвище, ініціали)

члени комісії майстер КТЦ М.Й. Борушевський
(посада, прізвище, ініціали)

склала цей акт в тому, що:

Трубопроводи циркуляційної води від-до градирень ст.№№1,2 в тунелі №2
(назва обладнання)

станц.№ _____ тип dn-1420x12, dn-1220x10 ст.3 сп4 Э ГОСТ 1076

перевірені комісією. В процесі перевірки вузлів і деталей, виявлені наступні дефекти:

- Стан опор не відповідає нормам та умовам експлуатації.
- Поверхні трубопроводів мають численні корозійні ушкодження у вигляді виразок глибиною до 4-6 мм, що складає більше половини товщини стінки.

2. Причини виникнення дефектів:

- Дефекти виникли в процесі експлуатації в умовах 100% вологості та пошкодження гідро ізолюючого шару.

3. Для усунення вказаних дефектів комісія пропонує проведення таких робіт у наступний ремонт 2017 р.:

- Виконати реконструкцію трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 з заміною трубопроводів dn-1420x12 довжиною 220 м.п., dn-1220x10 довжиною 220 м.п., ділянки труб та фасонних частин dn-820x8 та 142 опори під вказані трубопроводи.

Голова комісії Богдан В.А.
(підпис, прізвище, ініціали)

Члени комісії Руденко Я.В.
(підпис, прізвище, ініціали)

Члени комісії Борушевський М.Й.
(підпис, прізвище, ініціали)

журнал №119

«30» серпня 2016 р.
Лабораторія металів
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
 Об'єкт контролю:
циркуляційні трубопроводи

Схема (формуляр, креслення) № ЛМ-18а,б
 Дата вводу в експлуатацію: 1971 р.

Напрацювання (годин): 390000

ПРОТОКОЛ № 500

результатів вимірювання товщини стінки

Циркуляційні трубопроводи (нитки № 1, 2, 3, 4)

(найменування елемента)

Марка сталі: Ст20

Контроль проводився згідно з вимогами:

СТП 80.3-011-08, РД 34.17.418

СОУ-Н МПЕ 40.1.17.401:2004, ГОСТ 28702-90

(вказати нормативні документи)

Ультразвуковий товщиномір:

ТУЗ-1, зав. №211

(тип, зав. №)

15.10.2015 р., № 22-01/2529030 (дійсне до 15.10.2016 р.)

(дата перевірки і номер свідоцтва про перевірку)

Перетворювач:

П112-10-6/2-Т-003, зав. №111 2005

(тип, зав. №)

Результати вимірів

№ п/п	Паспортні дані		Найменування ділянки виміру* за схемою	Фактична товщина стінки, мм	Примітка (зтоншення)
	Марка сталі	Діаметр, товщина стілки, мм			
Нитка № 1 (права)					
1	Ст20	Ø1420x10	№ 1	7,0÷9,0	30 %
2			№ 2	2,5÷7,7	75 %
3			№ 3	3,4÷9,3	66 %
4			№ 4	7,2÷9,2	28 %
Нитка № 2 (ліва)					
5	Ст20	Ø1420x10	№ 1	3,2÷9,1	68 %
6			№ 2	4,3÷9,1	57 %
7			№ 3	3,1÷7,5	69 %
8			№ 4	5,3÷7,6	47 %
Нитка № 3 (права)					
9	Ст20	Ø1420x10	№ 1	4,9÷8,3	51 %
10			№ 2	5,3÷8,8	47 %
11			№ 3	7,2÷8,6	28 %
12			№ 4	5,3÷9,1	47 %
13			№ 5	5,2÷7,2	48 %
Нитка № 4 (ліва)					
14	Ст20	Ø1420x10	№ 1	7,6÷8,6	24 %
15			№ 2	4,0÷9,8	60 %
16			№ 3	4,1÷7,7	59 %
17			№ 4	5,0÷7,9	50 %
18			№ 5	6,5÷8,2	35 %

* Контроль виконувався у верхній та нижній частинах трубопроводу, рівномірно по всій доступній довжині.

Контроль провів:

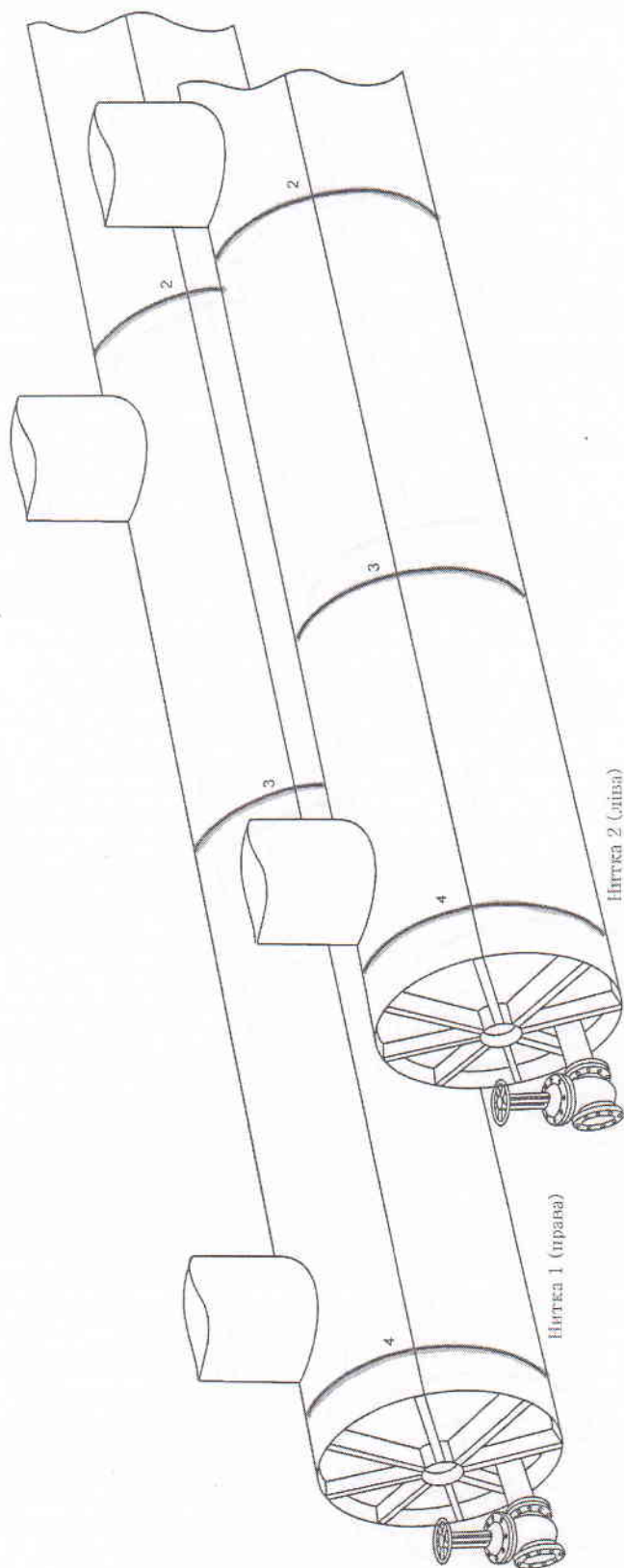
Дефектоскопіст


 (підпис) **Яценко О.В.**
 (П.І.Б.)

Посвідчення № 32252
 дійсне до 12.11.2018 р.

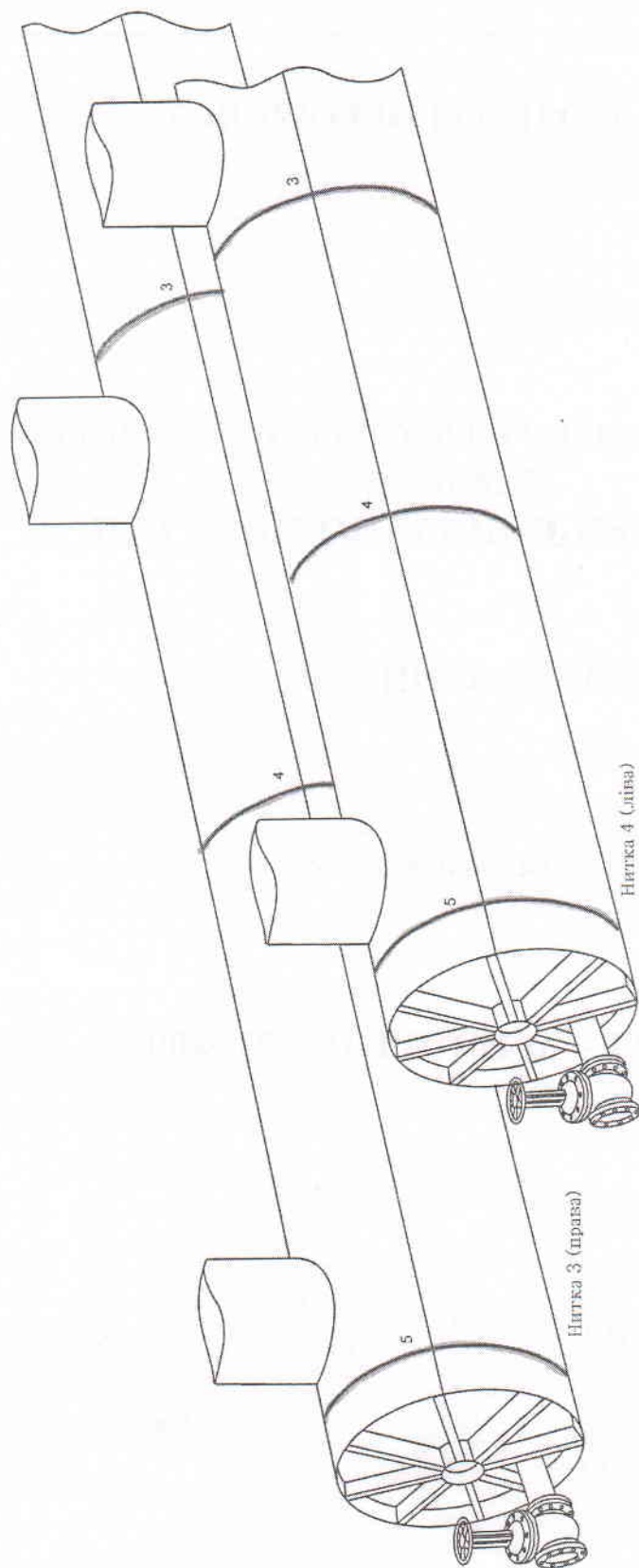
До протоколу додається схема





ЛМ-18а
Циркуляційні трубопроводи

) УЗТ



ЛМ-186
Циркуляційні трубопроводи

) УЗТ

ТОВ «УКРЕНЕРГОПРОМ –3»

Реконструкція трубопроводів циркуляційної води
в тунелі № 2
ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"

Замовник: ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Робочий проект

008–781–16 РП/105-р. – ТВ.1

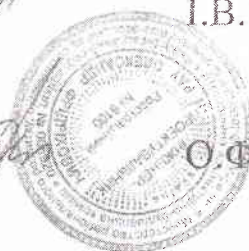
Директор

Головний інженер
проекту



І.В. Колядюк

О.Ф. Рау



2016

1 Програмний комплекс АВК-5 (3.1.6)

ПОЯСНОВАЛЬНА ЗАПИСКА

21_04_009

Проект реконструкції трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2

Будівництво розташоване на території м. Біла Церква

Кошторисна документація складена із застосуванням:

- Ресурсних елементних кошторисних норм на будівельні роботи (ДСТУ Б Д 2.2-2012);
- Будівельні матеріали, виробів і конструкцій;
- Перевезення ґрунту і сміття;

Вартість матеріальних ресурсів і машино-годин прийнято за регіональними поточними цінами станом на дату складання документації та за усередненими даними Держбуду України.

Загальновибірочні витрати розраховані відповідно до усереднених показників Додатка Б до ДСТУ-Н Б Д 1.1-3-2013.

При складанні розрахунків інших витрат прийняті такі нарахування:

1.	Показник ліміту коштів на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд), ДСТУ Б Д 1.1-1-2013 Дод. К п. 44	0.80	%	
2.	Усереднений показник для визначення розміру кошторисного прибутку, ДСТУ Б Д 1.1-1-2013 п.5.8.16	3.82	грн./люд.-г	
3.	Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат, ДСТУ Б Д 1.1-1-2013 п.5.8.16	1.52	грн./люд.-г	
Загальна кошторисна трудомісткість				
Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у прямих витратах				
Загальна кошторисна заробітна плата				
Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості:				
Тарифна сітка для будівельних, монтажних і ремонтних робіт при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 166,92				
люд.-г та розряді робіт 3,8				
Тарифна сітка для робіт на керуванні та обслуговуванні будівельних машин та механізмів при середньомісячній нормі				
тривалості робочого часу 166,92 люд.-г та розряді робіт 3,8				
Всього за зведеним кошторисним розрахунком:				
у тому числі:				
будівельні роботи -				
вартість устаткування -				
інші витрати -				
податок на додану вартість -				

3903,926	тис. грн.
3180,009	тис. грн.
-	тис. грн.
73,263	тис. грн.
650,654	тис. грн.

Примітка:

1. Дані про структуру кошторисної вартості будівництва наведені у документі "Підсумкові вартісні параметри"

Склав: Швець К.О.

Перевіряв: Рау О.Ф.

ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЦЕНТРАЛЬ"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено



ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" директор В.В. Кривенко
(назва організації, що затверджує)

Затверджено
ЦЕНТРАЛЬНА
ТЕХНОЕЛЕКТРО-
МАШИНОБІЛДОВА
ДИРЕКЦІЯ

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 3903,926 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 227,635 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Проект реконструкції трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2

Складений в поточних цінах станом на 14 вересня 2016 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, 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	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплоснабження та газопостачання Зовнішні мережі водопостачання (3-ди в тунелі №2)	3158,386	-	-	3158,386
		Разом по главі 6:	3158,386	-	-	3158,386
		Разом по главах 1-7:	3158,386	-	-	3158,386
		Разом по главах 1-8:	3158,386	-	-	3158,386
		Разом по главах 1-9:	3158,386	-	-	3158,386
2	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	Глава 10. Утримання служби замовника Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (0,8 %)	-	-	25,267	25,267

ЕП Програмний комплекс АВК-5 (3.1.6)

1	2	3	4	5	6	7
		Разом по главі 10:			25,267	25,267
3	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 49	Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд Вартість проектних робіт	-	-	35,000	35,000
4	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 50	Вартість експертизи проектної документації	-	-	1,827	1,827
5	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 51	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	2,565	2,565
		Разом по главі 12:				
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Разом по главах 1-12:	3158,386	-	39,392	39,392
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	21,623	-	64,659	3223,045
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	8,604	8,604
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Разом	3180,009	-	73,263	3253,272
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	-	-	650,654	650,654
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	3180,009	-	723,917	3903,926
		Зворотні суми	-	-	-	227,635
	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.18.1	у тому числі: - Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розкрій, що визнаються за розрахунком	-	-	-	227,635

Керівник проектно-організаційної роботи Колядок І.В.

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту)

Рай О.Ф.

Керівник відділу

Швачь К.О.

1 Програмний комплекс АВК-5 (3.1.6)
 -1-
 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» директор В.В. Кривенко

21_СД_ВОБ
 Додаток Д (Е) довідковий

Затверджено



До ДБН А.2.2-3-2012
 затверджений Наказом
 Міністерства регіонального розвитку України
 від 03.03.2012 № 98

Відомість обсягів робіт

Проект реконструкції трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2

№ п/п	Найменування робіт та витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
	<u>Локальний кошторис 6-1-1 на реконструкцію трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2</u>			
1	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 1200 мм	м	440	
2	Демонтаж трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 1200 мм	м	440	
3	Перевезення сміття до 10 км	т	163,368	

Склав _____ Швець К.О.

Перевірив _____ Рау О.Ф.





Міністерство регіонального розвитку, будівництва
та житлово-комунального господарства України
ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
ДЕРЖАВНИЙ НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ
ТА ПРОЄКТНО-ВИШУКУВАЛЬНИЙ ІНСТИТУТ
«НДПРОЄКТРЕКОНСТРУКЦІЯ»

01133, Україна, м. Київ, бульвар Десі Українки, 26
www.rekonstr.gov.ua

Тел.: +38(044) 285-08-97, факс: 285-45-86
E-mail: rekonstr@rekonstr.gov.ua



ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор Білоцерківського філіалу
ДП «НДПРОЄКТРЕКОНСТРУКЦІЯ»

В. М. Костогриз

«16» вересня 2016 р.

м. Біла Церква
№ 557/16 – КД/П

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ

щодо розгляду кошторисної частини проектної документації

(позитивний)

За робочим проектом

(стадія проектування)

«Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

(назва проекту будівництва)

Замовник будівництва – ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

(найменування організації)

Генеральний проектувальник – Товариство з обмеженою відповідальністю

«УКРЕНЕРГОПРОМ-3»

(найменування організації)

Заявлена кошторисна вартість будівництва, передбачена наданою кошторисною документацією, у поточних цінах станом на 15.08.2016 р. складала **4599,950** тис. грн., у тому числі: будівельні роботи – **3691,641** тис. грн.; інші витрати – **908,309** тис. грн.

За результатами розгляду кошторисної документації і зняття зауважень встановлено, що зазначена кошторисна документація, яка враховує обсяги робіт, передбачені робочим проектом та відомістю обсягів робіт складена відповідно до вимог ДСТУ БД.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва».

Загальна кошторисна вартість будівництва, передбачена наданою кошторисною документацією, у поточних цінах станом на 14.09.2016 р. складає **3903,926** тис. грн., у тому числі: будівельні роботи – **3180,009** тис. грн.; інші витрати – **723,917** тис. грн.

Примітка:

Технічна та технологічна частини проектної документації не розглядалися.

Відповідальний експерт проекту



С.В. Чалій

(дипломатичний сертифікат АЕ № 003666)

Договір № 152-р на виконання робіт

м. Біла Церква

04 червня 2018 року

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ», що надалі іменується «Замовник», в особі виконуючого обов'язки директора Марчука Валерія Миколайовича, діючого на підставі Наказу № 291-к від 24.05.2018, з однієї сторони, та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГОТЕХСЕРВІС-ТКР», що надалі іменується «Підрядник» в особі директора Чепурного Василя Віталійовича, діючого на підставі Статуту з другої сторони, які при згадуванні разом іменуються «Сторони», а кожне окремо - «Сторона»,

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

- 1.1. «Замовник» доручає, а «Підрядник» бере на себе зобов'язання відповідно до умов цього Договору виконати роботи з реконструкції трубопроводів циркуляційної води в тунелі № 2 (виконання робіт 2 етапу) (далі – Об'єкт) (інв. № 02014 – «Установка циркуляційних насосів») (далі – Роботи), а «Замовник» зобов'язується прийняти та оплатити фактично виконані Роботи, згідно з Кошторисом №1 (Додаток №1 до даного Договору, який є його невід'ємною частиною), на умовах даного Договору.
- 1.2. Роботи виконуються з використанням матеріалів і запасних частин «Замовника». Матеріали та запасні частини «Замовника» передаються «Підряднику» по Акту приймання-передачі. «Підрядник» зобов'язаний відображати використання наданих йому матеріалів та запасних частин в Акті виконаних робіт.

2. ВАРТІСТЬ РОБІТ, ПОРЯДОК ЇЇ ЗМІНИ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

- 2.1. Вартість Робіт визначається на основі Кошторису №1 (Додаток №1 до даного Договору, який є його невід'ємною частиною) і становить: 728 335,65 грн. (Сімсот двадцять вісім тисяч триста тридцять п'ять грн. 65 копійок), у тому числі ПДВ (20 %) – 121 389,27 грн.
- 2.2. Вартість Робіт включає відряджувальні витрати «Підрядника», транспортні витрати з доставки персоналу «Підрядника», доставку інструмента, оснастки, станків «Підрядника».
- 2.3. «Замовник» перераховує «Підряднику» аванс в розмірі 218 500,69 грн. (Двісті вісімнадцять тисяч п'ятсот грн. 69 коп.), у тому числі ПДВ (20%) – 36 416,78 грн. на підставі рахунку, в якому обов'язково вказується номер цього Договору.
- 2.4. Оплата виконаних Робіт здійснюється «Замовником» протягом 20 (Двадцяти) банківських днів з моменту підписання Акту здачі-приймання виконаних робіт на відповідний обсяг виконаних Робіт з урахуванням авансового платежу.
- 2.5. Витрати на відрядження підтверджуються бухгалтерською довідкою «Підрядника», копіями документів на відрядження (наказу, авансових звітів, квитків на проїзд, квитанцій на проживання), завірених печаткою.

3. ТЕРМІНИ ВИКОНАННЯ РОБІТ

- 3.1. Термін виконання Робіт встановлюється 44 (Сорок чотири) робочих дні з правом дострокового виконання. Початок виконання Робіт – після письмового повідомлення про готовність обладнання до виконання робіт та не пізніше 7 (Семи) календарних днів від дати отримання авансового платежу.
- 3.2. «Замовник» зобов'язаний за 7 (Сім) календарних днів письмово попередити «Підрядника» про дату виведення Об'єкта для виконання Робіт.
- 3.3. «Підрядник» розпочинає виконання Робіт за даним Договором тільки після письмового підтвердження «Замовника» та здійснення авансового платежу.

4. МІСЦЕ ВИКОНАННЯ РОБІТ

- 4.1. Місцем виконання Робіт за Договором є територія «Замовника» (далі – Об'єкт), яка знаходиться за адресою: вул. Івана Кожедуба, 361, м. Біла Церква, Київська область, 09114.

5. ОБОВ'ЯЗКИ ТА ПРАВА ПІДРЯДНИКА

- 5.1. «Підрядник» зобов'язаний:
 - 5.1.1. Забезпечити виконання робіт у строки, встановлені цим Договором.
 - 5.1.2. Виконати всі дії, які будуть потрібні для надання повноважними державними органами документів, необхідних для виконання робіт згідно з умовами цього Договору, одержати встановлені чинним законодавством дозволи на виконання окремих робіт.
 - 5.1.3. Вжити усіх заходів щодо забезпечення збереження ввіреного йому «Замовником» майна. Якщо вказане майно втрачено або загублено з вини «Підрядника», він відшкодовує «Замовнику» завдані ним збитки. «Підрядник» несе матеріальну відповідальність за збереження переданого в ремонт обладнання.
 - 5.1.4. У разі пошкодження в ході виконання робіт інженерних комунікацій чи іншого майна, «Підрядник» виконує відповідні роботи за свій рахунок та відшкодовує завдані збитки за умови, що комунікації відповідають проекту, та у пошкодженні наявна вина «Підрядника».
 - 5.1.5. Виконувати за свій рахунок конструкторські креслення та ескізи на механічне оброблення деталей обладнання, пов'язане з технологією ремонту, програми, технологічні карти зварювання, розробляти проекти виконання робіт.

- 5.1.6. Забезпечити підтримання чистоти і порядку на робочих місцях і ремонтних майданчиках, забезпечити правильне використання бункерів для сміття різних видів, систематично і своєчасно вивозити сміття з місця виконання робіт, прибирання робочих місць після закінчення виконання робіт і здавання їх «Замовнику».
- 5.1.7. По закінченні виконання робіт «Підрядник» остаточно у десятиденний термін вивозить із місця виконання робіт техніку, розбирає тимчасові споруди та вивозить сміття.
- 5.1.8. Забезпечити дотримання прав працівників, гарантованих законодавством про охорону праці, відповідати за дотримання його працівниками нормативних актів з охорони праці, пожежної безпеки, техногенної безпеки, охорони навколишнього середовища, гігієни праці та Положення.
- 5.1.9. Надати «Замовнику» письмові пояснення, щодо виявленого порушення вимог безпеки виконання робіт та його усунення протягом 5 календарних днів, з моменту передачі/направлення «Замовнику» Акта про порушення «Підрядником» вимог безпеки виконання робіт.
- 5.1.10. Не допускати перебування працівника на робочому місці у стані алкогольного, наркотичного або токсичного сп'яніння, розпивання алкогольних напоїв на території, об'єктах «Замовника» або їх зберігання на робочому місці.
- 5.1.11. Не допускати відсутність у працівника посвідчення про перевірку знань.
- 5.1.12. Не допускати відсутність відповідного запису в посвідченні про перевірку знань з питань охорони праці, пожежної безпеки, технології роботи, дозволу на виконання спеціальних видів робіт або простроченні терміни перевірки знань.
- 5.1.13. Не допускати виконання робіт без проходження вступного, первинного та цільового інструктажів.
- 5.1.14. Не допускати виконання робіт без оформлення наряда-допуску (акта-допуску).
- 5.1.15. Не допускати невиконання заходів безпеки, передбачених у наряді-допуску.
- 5.1.16. Не допускати виконання робіт без проекту виконання робіт - ПВР (технологічних карт).
- 5.1.17. Не допускати самовільне проведення робіт, розширення робочого місця та обсягу завдання, визначених нарядом або розпорядженням.
- 5.1.18. Не допускати не проведення аналізу повітряного середовища безпосередньо перед спусканням у резервуар, підземну споруду та перед тим, як увійти до газонебезпечного приміщення.
- 5.1.19. Не допускати перебування на робочому місці сторонніх осіб або виконання робіт особам, які не вказані в наряді.
- 5.1.20. Не допускати застосування не випробуваних/пошкоджених електрозахисних засобів, електроінструменту або з простроченим терміном випробування.
- 5.1.21. Не допускати не застосування ЗІЗ (спецодягу, спецвзуття, каски, окулярів, щитків тощо).
- 5.1.22. Не допускати не заземлення обладнання, пристроїв, машин та механізмів згідно з вимогами нормативних документів з охорони праці.
- 5.1.23. Не допускати застосування пошкоджених або без бирки, де вказується інвентарний номер та переріз, переносних заземлень.
- 5.1.24. Не допускати застосування вантажопідіймальних механізмів, вантажозахватних органів та пристроїв, які не пройшли відповідні технічні опосвідчення (ТО), (повне ТО, часткове ТО), прострочена дата проведення чергового ТО, на яких немає відповідної таблички/ бирки (ярлика), які мають дефекти.
- 5.1.25. Не допускати під час роботи вантажопідіймальних машин та механізмів перебування людей під вантажем, що піднімається; під корзиною телескопічної вишки (гідропідійомника); ближче ніж за 5 м від проводів (тросів), що натягуються, упорів, кріплень і механізмів, що працюють; ніж за 5 м від зони дії екскаватора.
- 5.1.26. Не допускати застосування переносних драбин та стрем'янок, які не пройшли випробування, з простроченим терміном випробування, без бирок, позначок (інвентарний номер, дата наступного випробування, належність цеху/дільниці тощо), які мають дефекти.
- 5.1.27. Не допускати застосування переносних металевих драбин, а також дерев'яних та пластмасових драбин з дротом жорсткості уздовж тятив драбин у розподільних установках напругою 110 кВ і нижче.
- 5.1.28. Не допускати експлуатацію риштувань та помостів заввишки до 4 м без прийняття їх в експлуатацію комісією та оформлення Акта приймання.
- 5.1.29. Не допускати експлуатацію риштувань та помостів заввишки до 4 м без прийняття їх в експлуатацію керівником робіт або майстром із записом про це в "Журналі приймання та огляду риштувань та помосту".
- 5.1.30. Не допускати експлуатацію риштувань та помосту без проведення огляду та оформлення результатів огляду в "Журналі приймання та огляду риштувань та помосту".
- 5.1.31. Не допускати використання запобіжних поясів без відмітки про випробування, простроченим терміном випробування, з дефектами та використання не випробуваних страхувальних канатів.
- 5.1.32. Не допускати експлуатацію зварювальних трансформаторів та перетворювачів струму без проведення електричних випробувань опору ізоляції (без інвентарного номера, дати проведення наступного вимірювання опору ізоляції та належності цеху (дільниці тощо)).
- 5.1.33. Не допускати експлуатацію газових балонів з несправними вентилями, які мають тріщини та корозію корпусу, з помітним змінюванням форми, з простроченим терміном технічного опосвідчення та з яких витікає газ.
- 5.1.34. Не допускати експлуатацію газових балонів без редуктора. Експлуатація редукторів без манометра, з несправним манометром або з манометром, термін повірки якого закінчився.
- 5.1.35. Не допускати експлуатацію пропанових балонів без нанесеної білої полоси
- 5.1.36. Не допускати паління або застосування відкритого вогню на відстані менше 5 метрів від газових балонів.
- 5.1.37. Не допускати забруднення земель (території) шляхом потрапляння забруднюючих речовин або несанкціонованого складування (відходів, сировини, матеріалів, стоків тощо).
- 5.1.38. Не допускати порушення Правил збирання, тимчасового зберігання та подальшого вивезення відходів, що утворюються, небезпечних речовин і матеріалів.
- 5.1.39. Забезпечити чітке виконання Робіт відповідно до технології, технічних проектів і норм.

- 5.1.40. При виконанні Робіт на території «Замовника», забезпечити та самостійно нести відповідальність перед «Замовником» та третіми особами за дотримання своїм персоналом внутрішнього розпорядку «Замовника», правил Державного технічного нагляду, протипожежної безпеки і охорони праці.
- 5.1.41. Мати необхідні для виконання Робіт дозволи на виконання робіт підвищеної небезпеки. «Підрядник» самостійно несе повну відповідальність перед «Замовником» та третіми особами за наслідки недотримання вимог чинного законодавства, щодо наявності, чинності всіх необхідних документів, дозволів. «Підрядник» зобов'язується відшкодувати «Замовнику» та/або третім особам збитки, завдані неналежним виконанням вимог цього пункту Договору.
- 5.1.42. При використанні матеріалів та запасних частин «Замовника» вжити усіх заходів, щодо забезпечення збереження переданих йому «Замовником» матеріалів та запасних частин.
- 5.1.43. Нести відповідальність за неправильне використання наданих «Замовником» матеріалів, запасних частин та мереж енергоносіїв. У разі, якщо дії «Підрядника» призвели до втрати, псування матеріалів, запасних частин та мереж енергоносіїв чи до неможливості їх подальшого використання, «Підрядник» відшкодовує «Замовнику» вартість цих матеріалів, запасних частин мереж енергоносіїв.
- 5.1.44. До початку Робіт письмово надіслати «Замовнику» список осіб, що безпосередньо виконують Роботи, з зазначенням відповідальних за безпечне проведення Робіт.
- 5.1.45. Своєчасно попереджати «Замовника» про наявність будь-яких незалежних від «Підрядника» обставин, що загрожують належному виконанню «Підрядником» обов'язків за цим Договором.
- 5.1.46. Повідомити «Замовника» про необхідність виконання виниклих додаткових Робіт.
- 5.1.47. Забезпечити підтримання чистоти і порядку на Об'єкті, прибирання робочих місць після закінчення кожного робочого дня та Робіт в цілому.
- 5.1.48. Надати «Замовнику» податкову накладну, оформлену відповідно до ст. 201 Податкового кодексу України.
- 5.1.49. Зареєструвати податкову накладну не пізніше за 5 днів до закінчення граничного терміну її реєстрації передбаченого п.201.10 ст. 201 ПКУ.
- 5.2. «Підрядник» має право:
- 5.2.1. Вимагати від «Замовника» своєчасної оплати виконаних Робіт.
- 5.2.2. На дострокове виконання робіт.

6. ЗВІТИ ПРО ВИКОНАННЯ РОБІТ

- 6.1. Представник «Підрядника» зобов'язаний готувати і передавати «Замовнику» щопонеділка до 09-00 год. звіт про стан виконання Робіт, а також пояснення у разі відхилення (відставання) від терміну виконання Робіт.
- 6.2. У разі відхилення (відставання) від терміну виконання Робіт «Підрядник» зобов'язаний надавати «Замовнику» разом зі звітом про стан виконання Робіт план заходів для забезпечення дотримання терміну виконання Робіт.

7. ОBOB'ЯЗКИ ТА ПРАВА ЗАМОВНИКА

- 7.1. «Замовник» зобов'язаний:
- 7.1.1. Перед початком робіт ознайомити персонал «Підрядника», який буде працювати на Об'єкті, з правилами внутрішнього трудового розпорядку.
- 7.1.2. Надати «Підряднику» доступ до Об'єкта на період виконання Робіт.
- 7.1.3. За письмовою заявою «Підрядника», «Замовник» забезпечує доступ на Об'єкт у вихідні, святкові дні. При цьому, «Підрядник» повинен вказати прізвища осіб, що будуть перебувати на території «Замовника» у вихідні та святкові дні та вказати час, протягом якого вони будуть виконувати Роботи.
- 7.1.4. Своєчасно погоджувати та надавати «Підрядникові» документи для виконання Робіт.
- 7.1.5. Прийняти виконані «Підрядником» Роботи відповідно до умов Договору.
- 7.1.6. Оплатити виконані «Підрядником» Роботи відповідно до умов Договору.
- 7.1.7. Підготувати Об'єкт до дати початку «Підрядником» Робіт, у відповідності з наступними вимогами:
- забезпечення можливості підключення електричних та пневматичних інструментів «Підрядника» до мережі електроживлення і стиснутого повітря;
 - забезпечення безперешкодного доступу «Підрядника» до Об'єкта (фронту робіт).
- 7.2. «Замовник» має право
- 7.3. Вимагати від «Підрядника» виконання Робіт в строк та належним чином.
- 7.4. У разі виявлення відхилень, письмово надати Виконавцю претензію (вказівку) та розпорядження щодо їх усунення, а за потребою – прийняти рішення про припинення виконання робіт.

8. ТЕХНІКА БЕЗПЕКИ ТА ОХОРОНА НАВКОЛИШНЬОГО СЕРЕДОВИЩА

- 8.1. «Підрядник» зобов'язаний: забезпечувати безпеку всіх осіб, що перебувають на Об'єкті; вживати заходів щодо охорони навколишнього природного середовища як на Об'єкті так і за його межами; дотримуватись безпечних умов праці при виконанні Робіт, протипожежних заходів і законодавства з охорони праці та самостійно нести відповідальність за їх порушення.
- 8.2. «Підрядник» відповідає за забезпечення необхідного для виконання Робіт енергозбереження.
- 8.3. Під час виконання робіт за цим Договором на території «Замовника», «Підрядник» зобов'язується забезпечити дотримання вимог законодавства України та підзаконних актів з охорони праці, пожежної та техногенної безпеки, охорони навколишнього середовища

- 8.4. «Підрядник» підтверджує, що до початку виконання робіт за цим Договором належним чином отримано/оформлено в компетентних державних органах усі необхідні дозволи та погодження на виконання робіт підвищеної небезпеки, що підлягають виконанню згідно з цим Договором.

9. ДОКУМЕНТАЦІЯ ПІДРЯДНИКА

- 9.1. Документація «Підрядника» повинна відповідати вимогам «Замовника» та нормативно-технічній документації України. Якщо між документацією «Підрядника» та Договором виникають розбіжності, то така документація підлягає виправленню та повторному перегляду або погодженню.

10. ПРАЦІВНИКИ ПІДРЯДНИКА

- 10.1. Працівники «Підрядника» повинні мати необхідну кваліфікацію, знання, досвід у відповідних сферах застосування.
 10.2. Замовник вправі вимагати відсторонення будь-кого з персоналу «Підрядника» від виконання Робіт на Об'єкті у разі:
- порушення трудової дисципліни;
 - некомпетентності при виконанні посадових обов'язків або недотримання будь-яких положень цього Договору;
 - вчинення дій, які загрожують здоров'ю, безпеці та навколишньому середовищу.
- «Підрядник» в найкоротший термін призначає відповідну особу для заміни.
 10.3. «Підрядник» зобов'язаний в будь-який час вживати заходів по попередженню протизаконних дій, порушенню громадського порядку зі сторони персоналу «Підрядника».

11. ПРИЙМАННЯ ВИКОНАНИХ РОБІТ ЗАМОВНИКОМ

- 11.1. «Підрядник» зобов'язаний здати, а «Замовник» прийняти фактично виконані Роботи шляхом підписання Актів здачі-приймання виконаних робіт, згідно кошторису (кошторисів).
 11.2. По закінченню виконання Робіт складається акт здачі-приймання відремонтованого Об'єкту (акт введення Об'єкту в експлуатацію).
 11.3. У разі наявності претензій, щодо якості виконаних Робіт, «Замовник» зобов'язаний негайно письмово повідомити про них «Підрядника». Про терміни необхідні для виявлення та усунення даних недоліків «Підрядник» повідомляє «Замовника» письмово протягом 2-х робочих днів з моменту отримання повідомлення від «Замовника».
 11.4. Якщо «Підрядник» не прибув за викликом «Замовника» для складення акту про виявлені недоліки та усунення цих недоліків протягом 5 (П'яти) робочих днів з моменту отримання «Підрядником» повідомлення від «Замовника», останній має право скласти акт в односторонньому порядку і направити його «Підряднику».

12. ТЕХНІЧНІ ВКАЗІВКИ ЩОДО ВИКОНАННЯ РОБІТ

- 12.1. «Замовник» має право безперешкодного доступу до обладнання, на якому «Підрядником» в межах цього Договору виконуються Роботи, для перевірки перебігу та якості Робіт.
 12.2. «Підрядник» зобов'язаний виконувати технічні вказівки «Замовника», але водночас має право перевіряти їх на можливу невідповідність, яка загрожуватиме забезпеченню належної якості виконання Робіт, і вказувати «Замовнику» на можливі недоліки. При виникненні такої ситуації складається двосторонній акт.
 12.3. Сторони зобов'язані виконувати роботи за Правилами організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій і мереж ГKD 34.20.661-2003

13. ВІДКЛАДЕННЯ ТА ЗУПИНЕННЯ РОБІТ

- 13.1. При затримці виконання Робіт з вини «Замовника» на строк, що перевищує один місяць, «Підрядник» має право вимагати відшкодування понесених ним витрат на підготовку виконання робіт та оплати витрат, які викликані самим відкладенням чи припиненням виконання, або відмовитися від виконання Договору та вимагати відшкодування понесених ним збитків.
 13.2. Якщо відкладення або зупинення робіт відбулося з вини «Підрядника», то витрати, які виникли у «Замовника», відшкодовуються «Підрядником» в повному обсязі.
 13.3. В будь-який час до складання Актів здачі-приймання виконаних Робіт, «Замовник» вправі ініціювати внесення змін до порядку виконання Робіт, шляхом видачі «Підряднику» письмового повідомлення про зміни.
 13.4. «Підрядник» зобов'язаний виконувати зміни, згідно п.13.3., якщо вони не суперечать його гарантійним зобов'язанням після виконання Робіт.

14. ЯКІСТЬ РОБІТ

- 14.1. Якість виконаних Робіт має відповідати правилам, проектній та технічній документації.
 14.2. Якщо «Підрядник» відступив від умов Договору, що погіршило якість Робіт, або допустив інші недоліки при виконанні Робіт, «Замовник» має право за своїм вибором вимагати безоплатного виправлення цих недоліків у визначений строк або виплатити їх за свій рахунок з правом на відшкодування своїх витрат на виправлення недоліків.
 14.3. Якщо характер дефекту або пошкодження такий, що його неможливо усунути на місці виконання робіт, «Підрядник» за згодою з «Замовником» може вивезти за межі місця виконання робіт з метою виправлення дефекту або пошкодження будь-якої частини Об'єкту, які мають або отримали дефекти, недоліки, пошкодження.

15. ГАРАНТІЙНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

- 15.1. «Підрядник» встановлює гарантійний термін на виконані роботи 12 (Дванадцять) місяців з дати введення Об'єкта в експлуатацію.

- 15.2. Гарантія поширюється на виконанні Роботи за цим Договором.
- 15.3. Протягом Гарантійного терміну «Підрядник» за свій рахунок у терміни, зазначені «Замовником», зобов'язується усунути виявлені дефекти, недоліки виконаних Робіт та наданих матеріалів.
- 15.4. Гарантійними випадками не є випадки, що виникли внаслідок порушення Замовником умов експлуатації, утримання, регламентів ремонтів «Замовником».
- 15.5. «Замовник» протягом 48-ми годин з моменту виявлення недоліків або дефектів направляє виклик на електронну пошту «Підряднику» для складання двостороннього акту виявлених недоліків/дефектів.
- 15.6. Представник «Підрядника» зобов'язаний прибути не пізніше, ніж через 3 (три) календарних дні з моменту отримання виклику. Якщо Представник «Підрядника» не з'явився у встановлений термін, акт виявлених недоліків складається «Замовником» самостійно. Якщо ремонт, заміна частини обладнання або виправлення дефекту може мати вплив на працездатність Об'єкта «Замовник» має право направити «Підряднику» повідомлення з вимогою проведення випробувань відремонтованої дефектної частини безпосередньо після закінчення ремонту. При цьому «Підрядник» зобов'язаний виконати такі випробування за свій рахунок.
- 15.7. Якщо «Підрядник» протягом терміну, погодженого Сторонами, не усуне виявлені «Замовником» дефекти і пошкодження, виявлені в період гарантійного строку експлуатації Об'єкту, то «Замовник» після письмового повідомлення «Підряднику», вправі усунути недоліки своїми силами або силами іншого підрядника. У даному випадку всі пов'язані з таким усуненням недоліків витрати компенсуються «Підрядником» протягом 10 (Десяти) банківських днів з моменту отримання письмової вимоги «Замовника».
- 15.8. Якщо в період Гарантійного строку експлуатації Об'єкту він не може експлуатуватися з причини дефекту, Гарантійний строк повинен бути продовжений на період, що дорівнює періоду, протягом якого «Замовник» не міг з вищезгаданих причин використовувати Об'єкт.

16. ФОРС-МАЖОР

- 16.1. «Підрядник» і «Замовник» звільняються від відповідальності за невиконання/неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо таке невиконання/неналежне виконання було результатом дії непередбачених і невідворотних у даних умовах обставин непереборної сили (форс-мажор), а саме: стихійним лихом, воєнними діями, терористичними актами, блокадою, іншими обставинами непереборної сили, а також втручанням органів державної влади, шляхом прийняття нормативних актів і/або дій, які унеможливають виконання даного Договору (крім актів/дій, прийнятих безпосередньо у відношенні однієї зі сторін). Про наявність обставин форс-мажор потерпіла сторона зобов'язана письмово повідомити іншу сторону протягом трьох робочих днів з моменту виникнення зазначених обставин. У такому випадку строки виконання зобов'язань за цим Договором продовжуються на термін дії обставин форс-мажор.
- 16.2. Офіційним підтвердженням факту виникнення обставин форс-мажор є документ, виданий уповноваженим органом (Торгово-промисловою палатою).
- 16.3. Не надання підтверджуючого документа, зазначеного в пункті 16.2, позбавляє постраждалу сторону можливості посилається на обставини форс-мажор, як обставини, що звільняють від відповідальності у порядку, передбаченому пунктом 16.1. цього Договору.
- 16.4. У випадку, якщо форс-мажорні обставини існують протягом періоду, що перевищує один календарний місяць, сторони повинні домовитися про порядок подальшого виконання або припинення (розірвання) даного Договору.

17. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

- 17.1. Сторони несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за Договором відповідно до положень даного Договору та чинного законодавства України.
- 17.2. У випадку порушення «Підрядником» терміну виконання Робіт, що сталось з вини «Підрядника», він зобов'язаний сплатити «Замовнику» пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення від загальної вартості невиконаних (незавершених) Робіт.
- 17.3. У випадку порушення «Підрядником» терміну виконання Робіт, що сталось з вини «Підрядника», більше як 20 (Двадцять) календарних днів, він зобов'язаний додатково до пені, що визначена п.17.2. компенсувати всі збитки понесені «Замовником» в результаті такої затримки.
- 17.4. У разі, якщо «Підрядник» не приступив без поважних причин до виконання Робіт чи до виконання додаткових робіт у погоджені Сторонами строки, він зобов'язується сплатити на користь «Замовника» штраф у розмірі 1% вартості цих Робіт та компенсувати всі збитки «Замовника», пов'язані з такими діями.
- 17.5. У випадку порушення «Підрядником» терміну виконання гарантійних зобов'язань, згідно розділу 15 даного Договору, більше як на 10(Десять) календарних днів він зобов'язаний сплатити «Замовнику» пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від загальної вартості робіт з усунення дефектів та/або недоліків та вартості заподіяних даним дефектом та/або недоліком збитків за кожний день прострочення.
- 17.6. У випадку порушення «Замовником» терміну оплати Робіт відповідно до пункту 2.4. він зобов'язаний сплатити «Підряднику» пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми несвоєчасно здійсненого платежу за кожний день прострочення.
- 17.7. Суми штрафів та відшкодування шкоди, відповідно до умов цього Договору, Сторони зобов'язуються сплатити за першою вимогою іншої Сторони.
- 17.8. Оплата передбачених Договором санкцій не звільняє Сторони від виконання своїх обов'язків за даним Договором.
- 17.9. Якщо «Підрядник» порушив обов'язок з надання «Замовнику» податкової накладної, оформленої відповідно до ст. 201 Податкового кодексу України, та/або порядок реєстрації податкової накладної у Єдиному реєстрі податкових накладних, згідно ст. 201 Податкового кодексу України, він зобов'язаний відшкодувати «Замовнику» збитки: суму а

розмірі податку на додану вартість, штраф в розмірі 10% від даної суми та пеню в розмірі подвійної ставки НБУ, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми податку на додану вартість за кожен день прострочення.

18. ТЕРМІН ДІЇ ТА ДОСТРОКОВЕ РОЗІРВАННЯ ДОГОВОРУ

- 18.1. Цей Договір вступає в силу з моменту його підписання Сторонами, отримання письмового підтвердження від «Замовника» про початок Робіт, здійснення авансового платежу та діє до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань, але не пізніше 31.12.2018р, а в частині розрахунків до повного їх виконання.
- 18.2. За наявності у виконанні Робіт істотних відступів від умов Договору або інших істотних недоліків «Замовник» має право вимагати розірвання Договору та відшкодування збитків «Підрядником».

19. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

- 19.1. Всі спори і суперечності, які виникають при виконанні цього Договору вирішуються шляхом переговорів, а при недосягненні згоди в судовому порядку, згідно чинного законодавства України.

20. ІНШІ УМОВИ

- 20.1. Даний Договір складений у 2-х примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.
- 20.2. «Замовник» та «Підрядник» є платниками податку на прибуток на загальних засадах, відповідно до Податкового кодексу України.
- 20.3. «Замовник» та «Підрядник» є платниками податку на додану вартість.
- 20.4. Після підписання цього Договору усі попередні переговори між Сторонами, листування, попередні угоди та протоколи про наміри з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу.
- 20.5. Усі виправлення за текстом, зміни та доповнення до Договору мають юридичну силу лише при взаємному їх підписанні уповноваженими представниками «Замовника» та «Підрядника».
- 20.6. У випадках, якщо певні відносини між Сторонами не врегульовані, «Замовник» та «Підрядник» керуються чинним законодавством України.
- 20.7. «Підрядник» не має права передавати свої права та обов'язки, що випливають з цього Договору, третій Стороні без письмової згоди на це «Замовника».
- 20.8. При зміні адреси і розрахункових реквізитів, а також, при проведенні реорганізації Сторони зобов'язані повідомити про це одна одну письмово протягом 10 (Десяти) діб.
- 20.9. Усе листування Сторін у ході виконання умов цього Договору, доручення (заявки) «Замовника» на виконання робіт є невід'ємною частиною цього Договору.

Додатки до даного Договору, які є його невід'ємною частиною:

- Кошторис №1 (Додаток № 1)

21. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ЗАМОВНИК:

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»
Адреса: вул. Івана Кожедуба, 361, м. Біла Церква,
Київська обл., 09114
код ЄДРПОУ 30664834
ІПН 306648310277
свідоцтво платника ПДВ № 200017360
банківські реквізити: р/р 26002620214400
АТ «УкрСиббанк» м. Київ МФО 351005
Тел./факс: +38 (04563) 7-98-55
e-mail: bctec@bctec.kiev.ua

ПІДРЯДНИК:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЕНЕРГОТЕХСЕРВІС-ТКР»
Адреса: вул. Ушинського, 23, м. Чернігів,
Чернігівська обл., 14014
код ЄДРПОУ 36339174
ІПН 363391725260
свідоцтво платника ПДВ № 100201217
банківські реквізити: п/р 26007014340801
ПАТ «АЛЬФА-БАНК» м. Чернігів МФО 300346
Тел./факс +38 (0462) 662-349
e-mail: ets-lkr@ukr.net



Замовник:

В.М.Марчук



Підрядник:

В.В.Чепурний

Додаток № 1 до Договору на виконання робіт № 152-р від «24» червня 2018р.

Замовник: ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
Підрядник: ТОВ «ЕНЕРГОТЕХСЕРВІС-ТКР»

КОШТОРИС № 1
на реконструкцію трубопроводів циркуляційної води в тунелі № 2 (виконання робіт 2 етапу)
(інв. № 02014 – «Установка циркуляційних насосів»)

Кошторисна вартість 468,163 тис. грн.
Кошторисна трудомісткість 8,12324 тис.люд.-год.
Кошторисна заробітна плата 368,02807 тис. грн.
Середній розряд робіт 5,8 розряд

№ п/п	Об'єктування (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.		Витрати труда робітників, люд.-год.		
					Всього	експлуатації машин	Всього	заробітної плати	експлуатації машин	не зайнятих обслуговуванням машин	на одиницю
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	1 TE1-50401-68-3	Трубопроводи. Виготовлення прямих ділянок трубопроводу. Діаметр трубопроводу до 820 мм. Товщина стінки 16 мм. Довжина ділянки трубопроводу понад 3 до 6 м.	участок	2	2065,50 2065,50	-	4131	4131	-	54	108
2	1 TE1-50201-68-2	Трубопроводи. Заміна прямих ділянок трубопроводів і колекторів, діаметр трубопроводу до 820 мм, товщина стінки до 16 мм, довжина ділянки трубопроводу понад 1 до 3 м	ділянка	54	2048,50 2048,50	-	110619	110619	-	50	2700



3 TE1-50201-68-3	Трубопроводи. Заміна прямих ділянок трубопроводів і колекторів, діаметр трубопроводу до 820 мм, товщина стінки до 16 мм, довжина ділянки трубопроводу понад 3 до 6 м	ділянка	2	2581,11 2581,11	-	5162,22	5162,22	-	63	126
4 TE1-50201-68-3 тех.ч. п.5.9 к=1,15	Трубопроводи. Заміна прямих ділянок трубопроводів і колекторів, діаметр трубопроводу до 820 мм, товщина стінки до 16 мм, довжина ділянки трубопроводу понад 3 до 6 м [при проведенні робіт у важкодоступних місцях]	ділянка	5	2968,28 2968,28	-	14841,4	14841,4	-	72,45	362,25
5 TE1-50513-14-1	Трубопроводи. Заміна фасонних частин. Діаметр трубопроводу [початковий] понад 1220 до 1420 мм.	частина	2	2981,46 2981,46	-	5962,92	5962,92	-	74	148
6 TE1-50518-91-1	Трубопроводи. Електродугове зварювання трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад 1020 до 1420 мм. Товщина стінки трубопроводу понад 20 до 35 мм. Тип шва вертикальний.	1 стик	120	737,38 737,38	-	88485,6	88485,6	-	14	1680
7 TE1-50518-90-1	Трубопроводи. Електродугове зварювання трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад 1020 до 1420 мм. Товщина стінки трубопроводу понад 10 до 20 мм. Тип шва вертикальний.	1 стик	14	684,71 684,71	-	9585,94	9585,94	-	13	182
8 TE1-50401-68-2	Трубопроводи. Виготовлення прямих ділянок трубопроводу. Діаметр трубопроводу до 820 мм. Товщина стінки 16 мм. Довжина ділянки трубопроводу понад 1 до 3 м. (Ду 1020 мм)	участок	4	1989,00 1989,00	-	7956	7956	-	52	208
9 TE1-50518-86-1	Трубопроводи. Електродугове зварювання трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад 820 до 1020 мм. Товщина стінки трубопроводу понад 10 до 20 мм. Тип шва вертикальний.	1 стик	4	489,83 489,83	-	1959,32	1959,32	-	9,3	37,2
10 TE1-50518-86-2	Трубопроводи. Електродугове зварювання трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад	1 стик	8	632,04 632,04	-	5056,32	5056,32	-	12	96

11 TE1-50401-14-2	820 до 1020 мм. Товщина стінки трубопроводу понад 10 до 20 мм. Тип шва горизонтальний.	участок	2	<u>395,80</u> 395,80	-	791,6	791,6	-	<u>10</u> -	<u>20</u> -
12 TE1-50201-14-2	Трубопроводи. Виготовлення прямих ділянок трубопроводу. Діаметр трубопроводу до 159 мм. Товщина стінки 10 мм. Довжина ділянки трубопроводу понад 1 до 3 м.	ділянка	2	<u>737,46</u> 737,46	-	1474,92	1474,92	-	<u>18</u> -	<u>36</u> -
13 TE1-50518-29-1	Трубопроводи. Електродуговое зварювання трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад 108 до 159 мм. Товщина стінки трубопроводу до 10 мм. Тип шва вертикальний.	1 стик	6	<u>42,14</u> 42,14	-	252,84	252,84	-	<u>0,8</u> -	<u>4,8</u> -
14 TE1-50503-5-1	Трубопроводи. Заміна дискових і конічних фланців трубопроводів. Діаметр трубопроводу понад 133 до 159 мм.	1 фланець	4	<u>270,91</u> 270,91	-	1083,64	1083,64	-	<u>6,4</u> -	<u>25,6</u> -
15 TE3-30302-1-5	Засувки для пари і води вварні високого і надвисокого тиску з безфланцевим з'єднанням корпусу з кришкою. Діаметр умовного проходу 150 мм. Встановлення	засувка	2	<u>450,67</u> 450,67	-	901,34	901,34	-	<u>11</u> -	<u>22</u> -
16 TE1-50601-6-1	Трубопроводи. Виготовлення заглушок глухих. Діаметр трубопроводу умовний понад 400 до 600 мм. (Ду 1020 мм)	заглушка	2	<u>573,75</u> 573,75	-	1147,5	1147,5	-	<u>15</u> -	<u>30</u> -
17 TE1-50601-6-1	Трубопроводи. Виготовлення заглушок глухих. Діаметр трубопроводу умовний понад 400 до 600 мм. (Ду 1420 мм)	заглушка	2	<u>573,75</u> 573,75	-	1147,5	1147,5	-	<u>15</u> -	<u>30</u> -
18 TE1-50509-3-5	Трубопроводи. Виготовлення трійників і хрестовин (з труби), опор і підвісок. Діаметр трубопроводу понад 426 мм. Найменування вузла: опора.	1 вузол	36	<u>221,60</u> 221,60	-	7977,6	7977,6	-	<u>5,5</u> -	<u>198</u> -

19 TE1-50501-3-1	Трубопроводи. Заміна опор і підвісок. Діаметр трубопроводу понад 377 мм. Найменування вузла - опора.	1 опора	36	367,20 367,20	-	13219,2	13219,2	-	9,6	345,6
20 TE1-330108-1-1	Підготовчо-заклучні роботи. Обладнання приточно-витяжної вентиляції	пристрій	1	8097,44 8097,44	-	8097,44	8097,44	-	208	208
21 TE1-90302-2-1	Зовнішня обшивка, сходи, площадки, елементи каркасу котла та інші металокозструції. Вигоовлення елементів каркаса та інших металокозструцій котла і тепломеханічного обладнання [колон, стояків, ферм, балок, ригелів, опорних козструцій]. Маса елемента понад 0,02 до 0,05 т.	1 т	0,3	6234,48 6234,48	-	1870,34	1870,34	-	168	50,4
22 TE1-90301-2-1	Зовнішня обшивка, сходи, площадки, елементи каркасу котла та інші металокозструції. Заміна елементів каркаса котла і тепломеханічного обладнання [колон, стояків, ферм, балок, ригелів, кронштейнів, рам, косинок, накладок, опорних козструцій тощо]. Маса елемента понад 0,02 до 0,05 т.	1 т	0,3	4513,50 4513,50	-	1354,05	1354,05	-	118	35,4
23 TE1-50301-26-3	Трубопроводи. Заміна ділянки трубопроводу з одним згином, діаметр трубопроводу до 219 мм, товщина стінки до 10 мм, довжина ділянки трубопроводу понад 3 до 6 м	ділянка	2	1306,14 1306,14	-	2612,28	2612,28	-	33	66
24 TE1-50301-26-1	Трубопроводи. Заміна ділянки трубопроводу з одним згином, діаметр трубопроводу до 219 мм, товщина стінки до 10 мм, довжина ділянки трубопроводу до 1 м	ділянка	2	752,02 752,02	-	1504,04	1504,04	-	19	38
25 TE1-50401-26-3	Трубопроводи. Вигоовлення прямих ділянок трубопроводу. Діаметр трубопроводу до 219 мм. Товщина стінки 10 мм. Довжина ділянки трубопроводу понад 3 до 6 м.	участок	2	593,70 593,70	-	1187,4	1187,4	-	15	30
26 TE1-50301-26-1	Трубопроводи. Заміна ділянки трубопроводу з одним згином, діаметр	ділянка	2	714,42 714,42	-	1428,84	1428,84	-	18,05	36,1

27 ТЕ1-50504-5-1	трубопроводу до 219 мм, товщина стінки до 10 мм, довжина ділянки трубопроводу до 1 м	прокл.	4	127,55 127,55	510,2	510,2	3,6	14,4
	Трубопроводи. Заміна прокладок фланцевих з'єднань. Діаметр трубопроводу понад 133 до 159 мм.							
	Разом прями витрати по кошторису				300320,45	300320,45		6837,75
	в тому числі:							
	всього заробітна плата, грн.				300320,45			
	Загальновиборничі витрати, грн.				167842,55			
	трудомісткість в загальновиборничих витратах, люд.год.				1285,49			
	заробітна плата в загальновиборничих витратах, грн.				67707,62			
	Всього роботи, грн.				468163,00			
I.	Всього по кошторису				468163,00			
	Кошторисна трудомісткість, люд.год.				8123,24			
	Кошторисна заробітна плата, грн.				368028,07			
II. ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 34	Кошти на відрядження працівників				108240,00			
	Разом (I+II)				576403,00			
III. ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)				25100,81			
IV. ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат (АВ)				5442,57			
	Разом (I+II+IV)				606946,38			
	Разом:				606946,38			
	Податок на додану вартість				121389,27			
	Всього по кошторису				728335,65			

ЗАМОВНИК:

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

ПІДРЯДНИК:

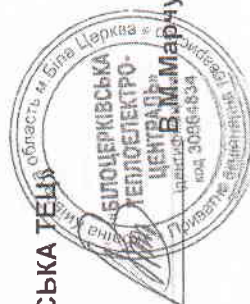
ТОВ «ЕНЕРГОТЕХСЕРВІС-7КР»

В.О. Директора

В.М. Марчук

Директор

В.В. Чепурний



ДОГОВІР ПОСТАВКИ № 90/р

08.04.2019 р.

м. Біла Церква

3. Якість Продукції, що поставляється Постачальником повинна відповідати стандартам, що вказується у Специфікації (Додаток №1), та підтверджуватись паспортом або сертифікатом якості з відміткою ВТК виробника

3.2. Гарантійний термін на поставлену Продукцію – 12 (дванадцять) календарних місяців з дати введення в експлуатацію

3.3. При виявленні Покупцем неякісної Продукції, Постачальник зобов'язаний замінити дану Продукцію на якісну протягом 10 (десяти) робочих днів з моменту отримання повідомлення від Покупця з вимогою замінити неякісну Продукцію

4. СТРОКИ ТА УМОВИ ПОСТАВКИ

4.1. Поставка Продукції здійснюється протягом 80-ти календарних днів з моменту отримання Постачальником (факсом чи електронною поштою) письмового замовлення (підтвердження) від Покупця та здійснення Покупцем попередньої оплати в розмірі 50% від суми Договору

4.2. Продукція супроводжується наступними документами: рахунок-фактура, накладна на відвантаження; паспорт або сертифікат якості Продукції.

4.3. Поставка Продукції здійснюється на умовах ДDP оклад Покупця за адресою: Київська обл., м. Біла Церква, вул. Івана Кожедуба, 361 згідно Правил "ІНКОТЕРМС 2010"

4.4. Перехід права власності на товар відбувається після проходження вхідного контролю, що підтверджується актом на вхідний контроль, після чого відбувається оформлення вхідкової накладної.

4.5. Приймання Продукції здійснюється Покупцем згідно вхідкової накладної, оформленої Постачальником на підставі виданого доручення Покупця відповідно до переліку, вказаному у даному дорученні.

5. ЦІНА, СУМА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

5.1. Ціна за одиницю Продукції вказується у Специфікації №1 (Додаток №1), що є невід'ємним додатком до цього Договору. З моменту підписання Договору ціна на Продукцію є незмінною.

5.2. Розрахунок за поставлену Продукцію здійснюється у безготівковій формі шляхом перерахування Покупцем коштів на поточний рахунок Постачальника

5.3. Попередня оплата Продукції здійснюється після отримання Постачальником письмового замовлення (підтвердження) від Покупця згідно п.4.1 в розмірі 50% передоплати на протяж 10 (десяти) банківських днів згідно рахунку, наданого Постачальником, в якому обов'язково зазначається номер цього договору

5.4. Кінцевий розрахунок за фактично поставлену Продукцію, враховуючи суму передоплати, здійснюється протягом 10-ти банківських днів з дати поставки Продукції на склад Покупця та виконання п.4.4.

6. ПАКУВАННЯ

6.1. Пакування повинно бути здійснено таким чином, щоб ймовірність пошкодження та (або) знищення продукції до моменту його прийняття Покупцем була виключена.

7. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ПРОДУКЦІЇ

7.1. Передача Продукції здійснюється при наявності товарно-супровідних документів, перелік яких наведено у п. 4.2 цього Договору.

7.2. Приймання-передача Продукції по кількості та якості відбувається у відповідності з «Інструкцією про порядок приймання продукції виробничо-

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА

ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» іменоване далі «Покупець», в особі директора *Криценка Василя Васильовича*, який діє на підставі Статуту, з однієї сторони та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНТЕЗКОМ-ТРЕЙД»** іменоване далі «Постачальник», в особі генерального директора Іванченко Геннадія Геннадійовича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони (а подальшому разом іменується «Сторони», а кожна окремо – «Сторона») уклали даний Договір поставки (далі по тексту – «Договір») про наступне:

1. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ ДОГОВОРУ

1.1. У відповідності з даним Договором Постачальник зобов'язується поставити у зумовлені строки **труби сталеві що вказані у Специфікації №1** (далі за текстом – «Продукція»), а Покупець зобов'язується прийняти і оплатити за неї певну грошову суму відповідно до умов Договору

1.2. Найменування, одиниці виміру, ціна, код продукції, що підлягає поставці за цим Договором, зазначаються у Специфікації №1, що є невід'ємним додатком до цього Договору.

1.3. Умови цього Договору викладені Сторонами у відповідності до вимог Міжнародних правил тлумачення термінів "ІНКОТЕРМС 2010", які застосовуються із урахуванням особливостей, пов'язаних із внутрішньодержавним характером цього Договору, а також тих особливостей, що випливають із умов цього Договору

2. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

2.1. Постачальник зобов'язується:

2.1.1. Передати у власність Покупця Продукцію належної якості у строк та на умовах, що визначені цим Договором.

2.1.2. З метою забезпечення Покупця оперативною інформацією про стан виконання замовлення, надавати Покупцю завіт про стан виконання замовлення з поставки Продукції. Завіт надається у письмовій формі до 15-го години за телефоном/факсом +3804563 7 97 38.

2.1.3. Узгоджувати з Покупцем всі зміни у строках поставлення Продукції.

2.1.4. Постачальник реєструє податкову накладну не пізніше за 5 днів до закінчення граничного терміну її реєстрації передбаченого п.201.10 ст.201 ПКУ

2.2. Постачальник має право:

2.2.1. Отримати від Покупця кошти за поставлену Продукцію на умовах та в строк, що визначені цим Договором.

2.3. Покупець зобов'язується:

2.3.1. Здійснювати оплату за Продукцію, як визначено умовами цього Договору.

2.3.2. Прийняти Продукцію на умовах цього Договору

2.4. Покупець має право:

2.4.1. Отримати Продукцію належної якості від Постачальника у строк, визначений цим Договором.

2.4.2. Здійснювати контроль за станом виконання замовлення з поставки Продукції.

технічного призначення та товарів народного споживання по кількості» затверджено постановою Держарбітражу при Раді Міністрів СРСР від 15.06.1966 р. № П-6 та «Інструкцією про порядок приймання продукції виробничо-технічного призначення та товарів народного споживання по якості», затвердженій постановою Держарбітражу при Раді Міністрів СРСР від 25.04.1966 р. № П-7.

8. ФОРС-МАЖОР

8.1. Сторони зобов'язуються від визначеної цим Договором та чинним законодавством України відповідальності за повне чи часткове порушення Договору якщо вони доведуть, що таке порушення сталося внаслідок дії форс-мажорних обставин, визначених чинним законодавством України, за умови, що їх настання було засвідчено у визначеному цим Договором порядку.

8.2. Настання непереборної сили має бути засвідчено компетентним на це органом.

8.3. Якщо у зв'язку із форс-мажорними обставинами та їх наслідками виконання цього Договору є тимчасово неможливим і така неможливість триває протягом 4-х місяців і не виявляє ознак припинення, то цей Договір може бути розірваний за односторонньому порядку будь-якою Стороною шляхом направлення за допомогою поштового зв'язку письмової заяви про це іншій Стороні.

9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ЗА ПОРУШЕННЯ ДОГОВОРУ

9.1. У випадку порушення зобов'язання, що виникає з цього Договору Сторона несе відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством України.

9.2. У випадку прострочення терміну оплати згідно п. 5.4 цього Договору Покупцеві сплачує Постачальник пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.

9.3. У випадку затримки поставки Продукції, на строк більш ніж 10 (десять) календарних днів від строку поставки, Постачальник сплачує Покупцеві пеню в розмірі 7% від вартості непоставленої Продукції за кожен день прострочення.

9.4. У випадку затримки поставки Продукції, на строк більш ніж 20 (двадцять) календарних днів від строку поставки, Постачальник сплачує Покупцеві пеню в розмірі 12% від вартості непоставленої Продукції за кожен день прострочення.

9.5. У випадку поставки Продукції неналежної якості Постачальник сплачує Покупцеві штраф у розмірі 10% від вартості неякісної Продукції. Сплата штрафу передбаченого даним пунктом, не звільняє Постачальника від обов'язку замінити неякісну Продукцію.

9.6. У випадку ненадання або несвоєчасного надання звіту про стан виконання замовлення з поставленою Продукції, Постачальник сплачує Покупцеві штраф у розмірі 0,2% від загальної вартості Договору. Сплата штрафу, передбаченого даним пунктом, не звільняє Постачальника від надання звіту передбаченого пунктом 2.1.2 даного Договору.

9.7. Сплата Стороною визначених цим Договором або чинним законодавством України штрафних санкцій не звільняє її від обов'язку виконати цей Договір в натурі.

9.8. Якщо Постачальник порушив зобов'язок з надання Покупцю податкової накладної, оформленої відповідно до ст. 201 Податкового кодексу України, та/або порядок реєстрації податкової накладної у Єдиному реєстрі податкових накладних згідно ст. 201 Податкового кодексу України, він зобов'язаний відшкодувати Покупцю збитки, а саме: суму в розмірі податку на додану вартість, штраф в розмірі 50% від даної суми та пеню в розмірі подвійної ставки НБУ, що діяла в

період, за який сплачується пеня, від суми податку на додану вартість за кожен день прострочення.

10. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

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

10.2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку.

11. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

11.1. Цей Договір вважається укладеним і набирає чинності з моменту його підписання Сторонами, окріплення його печатами Сторін та отримання Постачальником письмової заявки на поставку Продукції від Покупця і діє до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

11.2. Зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до цього Договору.

11.3. Цей Договір може бути розірваний тільки за дозволеньстю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до цього Договору. У випадку розірвання оформляється додатковою угодою повертає Покупцю суму попередньої оплати цього Договору. Постачальник повертає Покупцю суму попередньої угоди протягом трьох банківських днів з моменту підписання додаткової угоди.

11.4. Закінчення строку дії цього Договору не звільняє Сторони від виконання тих зобов'язань, що залишилися невиконаними та від відповідальності за їх порушення, які мали місце під час дії цього Договору.

12. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

12.1. Сторона несе повну відповідальність за правильність вказаних нею у цьому Договорі реквізитів та зобов'язується своєчасно протягом 5-ти днів з дня письмової форми повідомити іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповномовлення несе ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

12.2. Кожна із Сторін підтверджує, що має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, передбачених Податковим кодексом України, а також є платником податку на додану вартість. У разі будь-яких змін у статусі платника податків Сторони зобов'язані повідомити одна одну про такі зміни протягом 3 (трьох) днів з дати таких змін.

12.3. Жодна із Сторін не має права передавати третім особам права та обов'язки за цим Договором.

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

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

12.6. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

12.7. Сторони дійшли згоди, що факсимільні копії документів, що стосуються цього Договору, мають юридичну силу, якщо вони завірені підписами і печатами Сторін та підтверджені оригіналами протягом 10 днів.

12.8. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох аутентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, — по одному для кожної із Сторін.

Додаток №1

до Договору № 96-р

від 03.04.2018 р.

Специфікація № 1

від 03.04.2018р.

№	Найменування продукції	Од. вим.	К-ть	Ціна за одиницю без ПДВ	Вартість продукції без ПДВ	Вартість продукції з ПДВ
1	Труба сталевана 1420x12x3000 мм Ст3сп4 ГОСТ 10704-91 ГОСТ 10706-76	т	75	20405,94	1530445,50	1836834,60
2	Труба сталевана 1020x12x3000 мм Ст3сп4 ГОСТ 10704-91 ГОСТ 10706-76	т	3	20406,67	61220,01	73464,01
				Без ПДВ		1591465,51
				ПДВ		318333,10
				Всього з ПДВ		1 909 998,61

Всього: один мільйон дев'яност дев'ять тисяч дев'яност дев'яносто вісім грн. 61 коп.
в тому числі ПДВ 20%.

ПІДПИСИ СТОРІН

Генеральний директор
Іванченко Т.Г.

Директор
Кривенко В.В.

12.9. Для укладення даного Договору Постачальник зобов'язується надати Покупцю належним чином засвідчені копії наступних документів, випуску з єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців, Статут, свідоцтво, що підтверджує реєстрацію Постачальника в податкових органах, свідоцтво платника податків, довідка про включення Договору до ЄДРПОУ, паспорт особи, укладеної на підписання цього Договору.

12.10. Даний Договір та Специфікації до нього обов'язково скріплюються печатками Продавця та Покупця.

12.11. Для постійного зв'язку з Постачальником та укладення всіх питань пов'язаних з виконанням умов цього Договору, Покупцю призначає відповідального представника в особі заступника начальника ВЗ ттв П Окей-Сек Михайла Володимировича, мобільний телефон: +38050 312-08-31.

МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

Постачальник
ТОВ «СІНТЕЗКОМ-ТРЕЙД»
07300 Київська область Вишгородський район
м. Вишгород вул. Набережна, 7/1
с/р 26005053194191 в ПАТ «Приватбанк»
МФО 321842,
ЄДРПОУ 40918774
ІПН 409187710081
Св-ос № _____

Покупець
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
09114, Київська обл., м. Біла Церква
вул. Івана Ковалюка, 361
с/р 26002620214400 в АТ «УкрСиббанк»
м. Київ МФО 351005
Код ЄДРПОУ: 305544834,
ІПН 305548310277
Свідоцтво платника ПДВ № 2053017360

ПІДПИСИ СТОРІН

Генеральний директор

Іванченко Т.Г.

Директор

Кривенко В.В.

5. ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ

Пункт 5.1. «Реконструкція систем виміру обертів, виміру механічних величин турбогенераторів ст. №№1,2 (заміна зношених систем механічних вимірів) (1 етап - проектні роботи)»

ЗАТВЕРДЖУЮ
Головний інженер
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Кокунець А.М.

ЦТАВ

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

АКТ №02-02Ц/2016

Дефектів систем вимірювання механічних величин, частоти обертання та вібрації турбогенераторів ст.№№1,2
(назва обладнання)

дата 24.02.2016р.

Комісія в складі:

голова начальник ЦТАВ Сиволапов С.П.
(посада, прізвище, ініціали)

члени комісії заст. начальника ЦТАВ Клименко М.П.
(посада, прізвище, ініціали)

члени комісії старший майстер ЦТАВ Золотий Ю.І.
(посада, прізвище, ініціали)

склала цей акт в тому, що:

1. системи вимірювання механічних величин, частоти обертання та вібрації турбогенераторів ст.№№1,2
(назва обладнання)

Знаходяться в експлуатації по турбогенератору ст.№ 1 з 1971 р. по турбогенератору ст.№2 з 1972 р. перевірені комісією. В процесі перевірки вузлів та деталей, виявлені наступні дефекти:

датчики вібрації СВ-4 не відповідають вимогам ПТЕ та періодично виходять з ладу, штатні датчики механічних величин мають низький опір ізоляції – при нормі =1 МОм на турбогенераторі ст.№ 1 опір ізоляції знаходиться в межах 0,7-1,2МОм, на турбогенераторі ст.№ 2 опір ізоляції знаходиться в межах 1-1,5МОм з провалами до 0,300-0,400МОм та коливається в залежності від фізичних властивостей турбінного масла.

2. Причини виникнення дефектів:

Довготривала експлуатація – напруження по турбогенератору ст.№ 1 – 268 361 год., по турбогенератору ст.№ 2 – 268 702 год., штатні системи механічних величин вже у декілька разів перевищили свій робочий ресурс та давно зняті з виробництва (немає запчастин), датчики вібрації СВ-4 також зняті з виробництва, ремонтні організації у ремонт не приймають (немає запчастин, немає поповнення резерву).

3. Для усунення вказаних дефектів комісія пропонує виконати реконструкцію штатних систем вимірювання механічних величин, частоти обертання та вібрації на турбогенераторах №1,2 з виконанням у 2017 році 1 етапу – проектних робіт.

Голова комісії Сиволапов С.П.
(підпис, прізвище, ініціали)

Члени комісії Клименко М.П.
(підпис, прізвище, ініціали)

Золотий Ю.І.
(підпис, прізвище, ініціали)

БТБ
ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО

УКРАЇНА



ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

„ТУРБОКОНТРОЛЬ-УКРАЇНА”

61001, м. Харків,
проспект Гагаріна, 1

61001, г. Харьков,
проспект Гагарина, 1

тел/факс (057) 732 94 59, (057) 758 85 46

Код ЄГРПОУ 36371019,

E-mail: dir@turbo.com.ua, <http://turbo.com.ua>

19.07.2017 г. № 1772

Директору
ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ»
Кривенко В.В.

Пановний Василь Васильович!

На Ваш вихідний лист №1364/02 от 19.07.2017 року повідомляємо про можливість виконання проекту (проектних робіт) по темі «Реконструкція систем вимірювання частоти обертання, механічних величин, абсолютної вібрації підшипників турбін типу ПТ-60-130/13 ст.№1 та ст.№2, а також абсолютної вібрації підшипників двох генераторів».

Загальна вартість робіт 106926,0 грн, в тому числі ПДВ - 17821,0 грн.

Також додаємо кошторис.

Директор



В.Я. Оксененко

995
62 20.04.17

Додаток до договору № _____ від _____

Форма 3-П

Комітис № ПР-3
на виконання робіт на розробку проектної документації

«Реконструкція систем вимірювання частоти обертання, механічних величин,
абсолютної вібрації підшипників турбін типу ПТ-60-130/13 ст.№1 та ст.№2, а також
абсолютної вібрації підшипників двох генераторів»

Організація-виконавець: ДП «ТУРБОКОНТРОЛЬ-УКРАЇНА»

Організація-замовник: ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ»

	Найменування виконуваних робіт (проектна документація)	Виконавці		Кіл. люд-днів	Основна заробітна платня за 1 день, грн	Усього ЗП виконавців робіт, грн.
		Кіл.	Посада			
1	Розробка та погодження технічного завдання	1	Гол. інженер	22	355	7810,00
		1	Інженер з метрології	35	355	12425,00
2	Схема електрична принципова. Перелік елементів	1	Гол. інженер	18	355	6390,00
		1	Інженер з метрології	42	355	14910,00
	Креслення встановлення датчиків	1	Інженер з метрології	12	355	4260,00
		1	Пров. інженер	22	355	7810,00
	Пояснювальна записка	1	Гол. інженер	22	355	7810,00
		1	Інженер з метрології	45	355	15975,00
	Кабельний журнал	1	Інженер з метрології	13	355	4615,00
		1	Інженер III категорії	20	355	7100,00
	РАЗОМ:			251		89105,00

Разом: 89105,00 грн. Крім того, ПДВ 20%: 17821,00 грн.

Повна вартість з урахуванням ПДВ: 106926,00 грн. (сто шість тисяч дев'ятьсот двадцять шість грн. 00 коп.)

Директор



В.Я. Оксененко

ЗАТВЕРДЖУЮ

заступник Міністра енергетики та
вугільної промисловості України

А. Корзун

«06» 10 2017 р.

ВИСНОВОК

результатів розгляду Інвестиційної програми ПРАТ «Білоцерківська ТЕЦ» на 2018 рік, наданої листом ПРАТ «Білоцерківська ТЕЦ» від 31.08.2017 № 2107/02.

Загальна характеристика Інвестиційної програми:

Інвестиційна програма ПРАТ «Білоцерківська ТЕЦ» на 2018 рік розроблена відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 15.10.2015 № 2585 «Про затвердження Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках», передбачено витрати в обсязі 26 454,72 тис. грн. без ПДВ.

Надані висновки:

1. Департамент економіки та фінансів – погоджено без зауважень (лист від 25.09.2017 № 13.5-ВН/583-17);
2. Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж – погоджено без зауважень (лист від 28.10.2016 № 18/368);
3. Департамент стратегії розвитку ПЕК та інвестиційної політики – погоджено без зауважень (лист від 18.09.2017 № 15.2-ВН/610-17);
4. Департамент електроенергетичного комплексу – погоджено без зауважень.

Висновок:

Інвестиційна програма на 2018 рік погоджується (в частині основних технічних напрямків).

Директор Департаменту
електроенергетичного комплексу

О. Буславець



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

02.11.2018

Київ

№ 1333

Про встановлення тарифів
на відпуск електричної енергії
та виробництво теплової енергії
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

/.

Відповідно до статті 17 Закону України «Про електроенергетику», законів України «Про теплопостачання» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» тариф на відпуск електричної енергії 304,31 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ).

2. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» тарифи на виробництво теплової енергії, що використовується:

для виробництва та надання населенню послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води – 869,50 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для виробництва та надання установам, які фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів, послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води – 1321,11 грн за 1 Гкал (без ПДВ); іншими споживачами – 1347,01 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

3. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» структуру тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії згідно з додатком 1.

4. Схвалити Інвестиційну програму ліцензіата з виробництва електричної та теплової енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» на 2018 рік у сумі 4731,70 тис. грн (без ПДВ) та джерела її фінансування згідно з додатком 2.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 грудня 2016 року № 2160 «Про встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ» (зі змінами).

Голова НКРЕКП



О. Кривенко

Додаток 1
до постанови Національної комісії
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
02.11.2018 № 1333

**Структура тарифів на відпуск електричної енергії
та виробництво теплової енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «БІЛОЦЕРКІВСЬКА
ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

Без ПДВ

Найменування показників	Електрична енергія		Теплова енергія	
	тис. грн	коп./кВт·год	тис. грн	грн/Гкал
Виробнича собівартість, у т. ч.:	1 529 223,3	301,86	297 473,6	1 132,28
виробничі послуги	4 685,3	0,92	1 037,9	3,95
сировина і допоміжні матеріали	5 695,0	1,12	1 261,6	4,80
паливо	1 468 151,7	289,80	283 945,1	1 080,79
допоміжні та інші матеріали	0,0	0,00	0,0	0,00
витрати на оплату праці	30 006,0	5,92	6 646,7	25,30
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	6 601,3	1,30	1 462,3	5,57
амортизаційні відрахування	8 546,7	1,69	1 893,3	7,21
інші витрати	5 537,3	1,09	1 226,7	4,67
Адміністративні витрати, у т. ч.:	16 100,6	3,18	3 566,5	13,58
матеріальні витрати	451,3	0,09	100,0	0,38
витрати на оплату праці	11 856,7	2,34	2 626,4	10,00
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	2 608,5	0,51	577,8	2,20
амортизаційні відрахування	268,2	0,05	59,4	0,23
інші витрати	915,9	0,18	202,9	0,77
Інші операційні витрати, у т. ч.:	972,6	0,19	215,5	0,82
на дослідження і розробку	0,0	0,00	0,0	0,00
на соціальний розвиток	494,7	0,10	109,6	0,42
інші	477,9	0,09	105,9	0,40
Усього операційні витрати	1 546 296,5	305,23	301 255,6	1 146,68
відсоток за кредит	0,0	0,00	0,0	0,00
Усього витрат	1 546 296,5	305,23	301 255,6	1 146,68
Прибуток	37 714,5	7,44	5 262,5	20,03
Податок на прибуток	6 788,6	1,34	947,2	3,61
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	30 925,9	6,10	4 315,2	16,43
виплата дивідендів	0,0	0,00	0,0	0,00
резервний капітал	0,0	0,00	0,0	0,00
інше використання прибутку	30 925,9	6,10	4 315,2	16,43
Товарна продукція	1 584 011,0	312,67	306 518,1	1 166,71
Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)*	-11 114,6	-8,36	0,0	0,00
Товарна продукція з урахуванням зміни	1 572 896,4	304,31	306 518,1	1 166,71
Корисний відпуск енергії, млн кВт·год, тис. Гкал	506,6	x	262,7	x
Тариф на відпуск електричної енергії	x	304,31	x	x
Тариф на виробництво теплової енергії, що використовується:	x	x	x	x
для виробництва та надання населенню послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води	x	x	x	869,50
для виробництва та надання установам, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів, послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води	x	x	x	1321,11
іншими споживачами	x	x	x	1347,01

* Звернення Ради ОПЕ

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

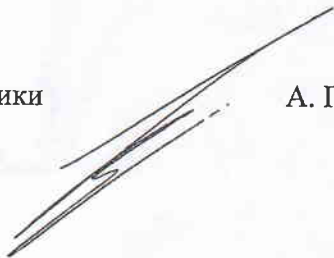
А. Гудаченко

Додаток 2
до постанови Національної комісії
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
02.11.2018 № 1335

**Джерела фінансування Інвестиційної програми
ліцензіата з виробництва електричної та теплової енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «БІЛОЦЕРКІВСЬКА
ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» на 2018 рік**

Джерела фінансування	тис. грн
У тарифі на відпуск електричної енергії:	3873,60
амортизація	3873,60
У тарифах на виробництво теплової енергії:	858,10
амортизація	858,10
Разом (без урахування ПДВ)	4731,70

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики


А. Гудаченко

