

Проект інвестиційної програми ПАТ "Одеська ТЕЦ" на 2015 рік

№	Найменування заходів	Орієнтовна вартість, тис.грн. (без ПДВ)
I Електрогенеруюче обладнання		11 125,5
1	Капітальний ремонт турбіни ст. №4 (проточна частина, заміна трубної системи конденсатора)	11 125,5
II Тепломеханічне обладнання		11 650,9
2	Заміна обмурівки горизонтальної стелі та верхньої частини конвективної шахти котла ТП-170 ст. № 8	1 869,0
3	Заміна I-ї та II-ї ст. водяного економайзера котла ТП-47 ст. № 10	9 781,9
III Електротехнічне обладнання		3 492,8
4	Реконструкція комірки трансформатора зв'язку ст. № 16 з заміною фундаменту	683,3
5	Заміна акумуляторної батареї №1	1 300,8
6	Придбання і монтаж РЕТОМ-61	1 247,2
7	Розробка проекту алгоритму і принципу дії ДУЧ Одеської ТЕЦ	261,5
IV Допоміжне обладнання		4 698,3
8	Капітальний ремонт деаератора ст. № 3 з посиленням колон	444,5
9	Реконструкція правого скидного циркуляційного водогіну	295,1
10	Заміна трубопроводів мережної води у межах водогрійної котельні	1 844,3
11	Капітальний ремонт електрообладнання мостового крану рег. № 1678	281,1
12	Заміна вакуум-фільтра ХВО	1 833,3
V Будівельна частина		6 104,4
13	Капітальний ремонт димової труби ст. № 3	947,8
14	Капітальний ремонт з елементами реконструкції перекриттів виробничих приміщень у котельному відділенні головного корпусу	768,9
15	Капітальний ремонт з елементами реконструкції перекриттів виробничих приміщень у турбінному відділенні головного корпусу	916,7
16	Реконструкція плит покриття деаераторного відділення головного корпусу	820,7
17	Реконструкція плит покриття на ліхтарях турбінного відділення головного корпусу	1 007,4
18	Реконструкція плит покриття бункерного відділення головного корпусу	1 642,9
VI Інше (пожежна охорона)		7 746,3
19	Монтаж системи пожежогасіння маслбаків турбогенераторів ст. № 3,4,6 в турбінному відділенні	376,7
20	Роботи по вогнезахисної обробки несучих металевих конструкцій в турбінному відділенні	5 171,2
21	Монтаж системи пожежної сигналізації, модульного порошкового пожежогасіння, системи оповіщення та керування евакуацією при пожежі в приміщеннях та об'єктах Одеської ТЕЦ	2 196,5
ВСЬОГО:		44 816,3

Пояснювальна записка
до проекту інвестиційної програми ПАТ "Одеська ТЕЦ" на 2015 рік

1. Капітальний ремонт турбіни ст. №4 (проточна частина та заміна трубної системи конденсатора)

Парова турбіна ВПТ-25-3 виготовлена УТМЗ в 1953 р. Номінальний тиск робочої пари 90 ата, температура 500 °С. Максимальне споживання свіжої пари 240 т/год. Турбіна має 5 відборів, два з яких регульовані: теплофікаційний - 1,2÷2,5 ата, і промисловий - 8÷13 ата. Поверхня теплообміну конденсатора дорівнює 2000 м², кількість ходів - 2.

Останній капітальний ремонт проточної частини парової турбіни ст. №4 проводився в 2009 р. (періодичність капітальних ремонтів парових турбін згідно ГКД 34.20.507-2003 один раз у 4 роки).

Згідно Акту огляду ВАТ "Полтавський турбомеханічний завод" від 12.01.2009р. робочі лопатки турбіни ст. №4 2÷18 ст. мають значний корозійно-ерозійний знос та підлягають заміні (копія Акта додається, стор.61).

В процесі експлуатації на конденсаторі парової турбіни ст. №4 було відглушено понад 50% трубок, що істотно впливає на вакуум в конденсаторі турбіни, та, як наслідок, на економічність і надійність роботи турбоагрегату.

За результатами дефектації необхідно провести ремонт конденсатора з повною заміною трубок трубної системи (латунна трубка Ø24/22 мм, L=6060мм, n=4372 од., матеріал латунь ЛО-70-1 м'яка, загальна вага – 16,6т), заміну кріплень, виконати антикорозійне покриття внутрішніх поверхонь водяних камер конденсатора.

Питання щодо необхідності виконання капітального ремонту турбіни ст.№4: заміна 100% трубної системи та ремонт проточної частини вирішено на засіданнях технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протоколи від 02.09.2014 р. №№ 19/2014 та 20/2012 (копії протоколів додаються, стор. 28).

2. Заміна обмурівки горизонтальної стелі та верхньої частини конвективної шахти котла ТП-170 ст. № 8

Паровий котел ТП-170 ст. №8 виготовлений у 1957 році. Завод виробник - Таганрозький котлобудівний завод. Розрахунковий робочий тиск в барабані - 110 кг/см², паропродуктивність - 170 т/год., температура перегрітого пара - 510 °С. Система парового котла - водотрубний котел з природною циркуляцією.

За тривалий період часу експлуатації котла ТП- 170 ст. № 8 по газоповітряному тракту виникли численні присоси повітря, які негативно позначаються на режимі роботи котла, призводять до збільшеного надлишку повітря за пароперегрівачем, в відхідних газах, мають місце понаднормативні показники NO_x, тягодуттьові механізми, зокрема димососи, працюють з перевантаженням (збільшені витрати електроенергії), на оголовках котлів температура досягає показників більше 100°С (в таких умовах неможливо працювати оперативному персоналу, плавиться ізоляція кабелів,

відбуваються КЗ, знижуються крепкостні властивості каркаса котла в зоні підвищених температур).

Питання щодо необхідності здійснення капітального ремонту обмурівки та газоповітряного тракту котла ТП-170 ст. № 8 вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 28.08.2014 р. №18/2014 (копія протоколу, стор. 63).

3. Заміна I-ї та II-ї ст. водяного економайзера котла ТП-47 ст. № 10

Паровий котел ТП-47 ст. № 10 виготовлений у 1965 році. Завод виробник - Таганрозький завод "Червоний котельник", розрахунковий робочий тиск в барабані - 110 кг/см², паропродуктивність - 220 т/год., температура перегрітого пара - 540 °С. Система парового котла - водотрубний котел з природною циркуляцією.

Впродовж останнього опалювального сезону з'явилися множинні свищі по тілу металу, що призводить до корозії металу труб повітряпідігрівача та коробів газоходів котлу.

Незадовільний технічний стан водяного економайзера котла ст. № 10 призводить до збільшення втрат тепла з відхідними газами (факт $q_2 = 6,85\%$, при нормі 6,0%), зниження ККД котла та перевитратам палива.

Товщина труб водяного економайзера знаходиться в граничній зоні (стоншення труб від 10% до 20%), дані згідно технічного звіту № 02/09-13 (О) від 06.09.2013 р. та протоколу №93-Т/13 (О) від 03.09.2013 р. ПП "Енергоконтакт" (копія звіту та протоколу додається, стор. 95). Питання щодо необхідності здійснення 100% заміни труб водяного економайзера вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 28.08.2014 р. №17/2014 (копія протоколу додається, стор. 80).

4. Реконструкція комірки трансформатора зв'язку ст. № 16Т з заміною фундаменту

Внаслідок короткого замикання 19.02.2013 р. по лінії 35 кВ "Ювілейний" в безпосередній близькості від трансформатора ст. № 16Т, зазначений трансформатор отримав внутрішні ушкодження, які не дозволяли відновити його працездатність. Трансформатор був виведений в капітальний ремонт. За результатами експертного обстеження, виконаного ТОВ "ТРИДЕКС", трансформатор ст. № 16Т не підлягав відновленню.

03.10.2013 р. в комірці 16Т був змонтований та включений в роботу придбаний у ПАТ "Одесаобленерго" трансформатор потужністю 40 МВА. Конструктивно трансформатор 40 МВА відрізняється від пошкодженого трансформатору потужністю 63 МВА, в зв'язку з чим, в умовах аварійної ситуації, пов'язаної з обмеженням електропостачання центральній частині м. Одеса, трансформатор 40 МВА під час монтажу був встановлений з певними відхиленнями від вимог ПУЕ.

З метою усунення зауважень, викладених у приписі №07-03/11 від 30.03.2011 р. Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж

(копія припису додається, стор. 102) та дотримання вимог ПУЕ, необхідно розробити робочий проект на встановлення трансформатора 40МВА в комірку ст. № 16Т із заміною фундаменту і приведенням комірки трансформатора ст. № 16Т у відповідність з діючими вимогами ПУЕ.

Питання щодо необхідності реконструкції комірки трансформатору зв'язку ст. №16Т з заміною фундаменту вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 19.08.2014 р. № 14/2014 (копія протоколу додається, стор. 106).

5. *Заміна акумуляторної батареї № 1*

Акумуляторна батарея АБ №1 типу OGI-550 (108 елементів) експлуатується на підприємстві з 2006 року. Живлення здійснюється від зарядно-випрямних пристроїв типу ВАЗП–380/220–40/80 УХЛ1 (рік виготовлення 1978).

Використовувані зарядно-випрямні агрегати не забезпечують необхідний рівень стабілізації напруги підзарядки АБ. Нестабільний рівень пульсації напруги постійного струму негативно позначається на терміні служби АБ. До теперішнього часу ВАЗП виробили свій ресурс, морально та фізично застаріли і не можуть забезпечити необхідні параметри підзарядки АБ.

Через тривалий термін експлуатації ВАЗП, який перевищує 40 років, відбулися зміни (погіршення) параметрів пристроїв: режими стабілізації працюють не коректно, пульсація (змінна складова) випрямленої напруги перевищили 4% (при допустимому 1%) що призвело до різної стадії деформації та частковій руйнації корпусів окремих елементів АБ №1 (копія Акту №12-11 від 19.03.2014р. на 145 стор. додається).

Для забезпечення надійної роботи електрообладнання Одеської ТЕЦ в аварійному режимі необхідно провести закупівлю нової акумуляторної батареї для заміни АБ №1.

Питання щодо необхідності здійснення заміни акумуляторної батареї АБ №1 вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 14.03.2014 р. № 1/2014 (копія протоколу додається, стор. 144).

6. *Придбання і монтаж РЕТОМ-61*

Для безпеки роботи розподільчих пристроїв і трансформаторів необхідно згідно з вимогами припису Державної інспекції по експлуатації електричних станцій і мереж від 30.03.2014 р. № 07-03/11 (копія додається, стор. 102) провести заміну устаткування по перевірці облаштувань РЗА на РЕТОМ- 51. На захистах електроустаткування проводиться заміна на нові типи реле (на електронній і цифровій базі).

Існуюча установка для перевірки облаштувань РЗА типу У 5053, що знаходиться в експлуатації електротехнічної лабораторії електричного цеху, не пройшла державну повірку і не придатна для проведення перевірок облаштувань РЗА на цифровій і електронній базі (ПДЕ, Seram, МРЗС-05).

Питання щодо необхідності заміни обладнання з перевірки пристроїв РЗА на РЕТОМ-61 вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 05.09.2013 р. № 41/2013 (копія протоколу додається, стор. 148).

7. Розробка проекту алгоритму і принципу дії ДУЧ ОТЕЦ

На Одеській ТЕЦ встановлено два комплекти ДУЧ. Обидва комплекти діють на відключення вимикачів 110 кВ трансформаторів зв'язку з системою ст. №№№ 13Т, 15Т, 16Т, дублюючи один одного при зниженні частоти до 47,5 Гц з витримкою часу 0,3 с. Обидва комплекти виконані на реле УРЧ-3М.

При перегляді алгоритму уставки ДУЧ повинні бути обрані у відповідності з вимогами ГКД 34.35.108-2004 р. за умов забезпечення стійкої роботи турбогенераторів, а також надійного електро- та тепlopостачання споживачів. Після відключення ТЕЦ від енергосистеми генеруючі потужності (турбіни ст. №3,4 та 6) з надлишком потужності повинні виділятися на власні потреби ТЕЦ плюс фідера 6 кВ, які незаведені на АЧР. ДУЧ повинен вводитися в роботу тільки після синхронізації турбогенераторів з системою і набору навантаження згідно графіка.

На підставі припису Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж № 07-03/11 від 30.03.2011 р. (п.49) (копія припису додається, стор. 102) та вимог "Південної електроенергетичної системи" (копія листа № 07/04-3133 від 06.06.2014 р. додається, стор. 152) необхідно переглянути алгоритм та принцип дії ДУЧ.

Питання щодо необхідності перегляду алгоритму та принципів дії ДУЧ вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 04.09.2013 р. № 24/2014 (копія додається, стор. 150).

8. Капітальний ремонт деаератора ст. № 3 з посиленням колон

Деаератор ст. № 3 знаходиться в експлуатації з 1953 року. За минулі роки на деаераторі були проведені наступні ремонтні роботи:

- 1962 р. реконструкція деаераційної колонки;
- 1964 р. ремонт з заміною тарілок і підваркою елементів бака-акумулятора;
- 1970 р. заміна барботажного пристрою, посилення опор;
- 1977 р. заміна ділянки днища (3 м²).

При зовнішньому огляді у 2002 р. встановлено, що елементи конструкції деаератора піддалися сильної корозії, особливо в нижній частині. Силами виробничої лабораторії металів були проведені заміри товщини обичайки і днищ бака-акумулятора (копії акту та висновку додаються на 188 стор.). Результати вимірювань показують, що товщина металу становить від 4 до 8,5 мм при вихідній товщині 10 мм. Висновок результату контролю металу наступний: "товщини знаходяться нижче допустимих відхилень від номінальних значень. Подальша експлуатація не допускається".

В результаті тривалої експлуатації в умовах підвищеної температури і вологості опори, виконані зі ст.3, у місцях з'єднання головної балки з

колонами зазнали деформації і сильної корозії. Несучі конструкції знаходяться в осях Б-В, колона 9,10,11 отм.10,250. В 2007 році було проведено обстеження зазначених несучих елементів фахівцями Державного науково-дослідного інституту будівельних конструкцій (м. Київ). За результатами обстеження були видані рекомендації по усуненню дефектів і посилення конструкцій головного корпусу (Звіт ЗНТ-306-д-0357-2.06-301 від 28.03.2007 р. копія додається на 192 стор.).

Питання щодо необхідності здійснення капітального ремонту деаератора ст. № 3 вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 28.09.2014 р. № 15/2014 (копія протоколу додається, стор. 158).

9. Реконструкція правого скидного циркуляційного водоводу морської води (у світловому дворі в районі турбіни ст. № 4)

Трубопровід діаметром 1200 мм призначений для скидання морської води після її використання для охолодження конденсатора та генератора турбіни і допоміжних механізмів. Експлуатується близько 50 років. Параметри скидної морської води: тиск до 1 кгс/см², температура 40 °С. Прокладений трубопровід на глибині 1 м уздовж ряду "А" на відстані 5 м від стіни будівлі турбінного відділення (від колони 10 в бік тимчасового торця вздовж світлового двору).

Правий скидний циркуляційний водовід із-за тривалої роботи на морській воді і внаслідок постійного впливу ґрунтових вод та морської води, що потрапляє через пошкодження у циркуляційному водоводі, фізично прийшов в непридатність і потребує великих щорічних капіталовкладень і тривалих ремонтів для підтримки працездатності, що у свою чергу знижує надійність роботи енергогенеруючого обладнання ТЕЦ в осінньо-зимовий період. При цьому вивід його в ремонт в опалювальний сезон практично неможливий з-за високого рівня ґрунтових вод.

В липні 2014 року було проведено візуально-оптичне обстеження водогону. Згідно протоколу № 33-ВК/2014 від 10.07.2014 р. (копія додається, стор. 216.) поверхня трубопроводу має численні наскрізні корозійні виразки. Все вище перераховане може призвести до зупинки роботи берегової насосної станції і, як наслідок, останову працюючих турбін, тобто припинення генерації на період від кількох годин до кількох днів.

Питання щодо необхідності здійснення реконструкції правого скидного циркуляційного водоводу морської води (у світловому дворі в районі турбіни ст. № 4) вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 04.09.2014 р. № 25/2014 (копія протоколу додається, стор. 201).

10. Заміна трубопроводів мережної води у межах водогрійної котельні

В останні роки збільшилась кількість аварій на трубопроводах водогрійної котельні, що негативно позначається на теплопостачанні споживачів. Крім того, усунення пошкоджень призводить до додаткових

втрата теплоносія і вимагає щорічних капіталовкладень і тривалого ремонту для підтримки працездатності, що у свою чергу не дає 100% надійності роботи вищезазначеного обладнання в осінньо-зимові періоди.

Протягом ремонтного періоду 2013 року виробничою лабораторією металів підприємства були проведені позапланові обстеження мережних трубопроводів ВГК, прямого і зворотного колекторів, подавальних і зворотних трубопроводів в межах колекторної. Є висновки №№ 29-УЗТ/2014, 30-УЗТ/2014, 31-УЗТ/2014 вимірювань товщини стінок труб ультразвуковим методом (копії висновків додаються, стор. 239). Згідно з висновками стоншення стінок трубопроводів на обстежених ділянках складає від 18 до 32 %.

Для підвищення надійності теплопостачання споживачів необхідно провести реконструкцію трубопроводів мережної води у межах водогрійної котельні з заміною засувки №100 та 123, прямого та зворотного колектора теплової мережі Ø 1000 мм нової колекторної.

Питання по реконструкції трубопроводів мережної води у межах водогрійної котельні вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 04.09.2014 р. № 26/2014 (копія протоколу додається, стор. 217).

11. Капітальний ремонт електрообладнання мостового електричного крана реєстр. № 1678

Кран мостовий електричний реєстр. № 1678 встановлений в головному виробничому корпусі. Кран введений в експлуатацію в 1955 році і використовується для ремонту турбін і допоміжного устаткування турбінного відділення.

За період більше 50 років експлуатації капітальний ремонт електрообладнання не проводився і кран вичерпав свій парковий ресурс. Електрична проводка живлення, управління і освітлення крана в результаті старіння та розтріскування прийшла в непридатність і потребує повної заміни. Командоконтролери, кінцеві вимикачі і електромагнітні гальма фізично і морально застаріли, потребують модернізації. У зв'язку з тривалою експлуатацією електричні двигуни механізмів підйому, ходу крана і ходу візка потребують капітального ремонту. Ізолятори тролейного токопідводу мають візуальні пошкодження і вимагають заміни.

Всі перераховані вище дефекти підтверджуються частими відмовами в роботі крана і, в свою чергу, впливають на безпеку експлуатації, та на терміни виконання ремонтних робіт, пов'язаних з крановими роботами. На підставі вищевикладеного необхідно виконати капітальний ремонт електроустаткування крана з заміною морально застарілих вузлів.

Питання щодо необхідності здійснення капітального ремонту мостового електричного крана реєстр. № 1678 вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 21.07.2014 р. № 7/2014 (копія протоколу додається, стор. 245).

12. Заміна вакуум - фільтра ХВО

В хімічному цеху на комплексному очищенні стічних вод встановлено два вакуум-фільтр марки БОУ 10-1,8, введених в експлуатацію в 1984 році. Вакуум-фільтри необхідні для зневоднення вапняного шламу (CaCO_3), який утворюється при вапнуванні води в освітлювачі.

За результатами проведеної технічної діагностики встановлено, що деталі барабана фільтра ВФ №2 піддалися сильній корозії, утворились тріщини на фланцях розтруба (які не підлягають відновленню), прийшли в непридатність секції під фільтрувальною тканиною. Внаслідок тріщин фланців розтруба вібрація при відсмоктуванні води і охолодженні приводить до заклинювання валу барабана і перемішування вапняного молока в мішалці та пориву фільтрувальної тканини. Пульти управління фільтра працює на одному діапазоні і не регулює обертання барабана що не дозволяє знизити продуктивність та вібрацію барабана фільтра ВФ №2. При цьому виникає проблема при виконанні профілактичних робіт на ВФ №1.

Питання щодо необхідності здійснення заміни вакуум-фільтра ВФ №2 ХВО вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 28.08.2014 р. № 16/2014 (копія протоколу додається, стор. 290).

13. Капітальний ремонт димової труби №3.

Димова труба ст. №3 експлуатується з часу будівництва водогрійної котельні. Під час проведення щорічних замірів кренів та осадків фундаментів димових труб спеціалізованими організаціями було виявлені численні зауваження. Враховуючі виявлені зауваження було проведено обстеження димаря ст. №3. Згідно висновків обстеження проведено аварійно-відновлюваний ремонт: відновлені блискавкоприймачі, замінено трос блискавкоприймача, відновлені кріплення підйомних драбин та частково відновлені площадки обслуговування, частково відремонтована зовнішня поверхня димової труби.

Незважаючи на обсяги виконаних робіт потребує відновлення захисний шар зовнішньої поверхні димаря, необхідна заміна площадок обслуговування, необхідно відновлення системи освітлення труби та проведення ремонт внутрішньої футеровки.

За результатами комплексної перевірки Державної інспекції промислової безпеки та охорони праці в гірничій промисловості, будівництві та енергетиці, яка проходила в період з 16.08.2011 по 30.08.2011, головним державним інспектором Яворським Н.С. було видано припис № 15/08-536 від 12.08.2013 року (копія додається, стор. 292), згідно з яким необхідно провести капітальний ремонт залізобетонної димової труби №3 на базі повного експертного обстеження.

Питання щодо необхідності проведення капітального ремонту димової труби ст.№3 вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 24.07.2014 р. № 9/2014 (копія протоколу додається, стор. 294).

14. Капітальний ремонт з елементами реконструкції перекриттів виробничих приміщень у котельному відділенні головного корпусу

У зв'язку з тривалою експлуатацією без належного проведення поточних та капітальних ремонтів монолітне перекриття котельного відділення головного корпусу частково прийшло в стан не придатний до подальшої експлуатації. Наявні сколи захисного шару бетону, куски бетону з плит падають на підлогу, видна оголена іржава арматура. Після часткового демонтажу обладнання I-ї черги, виведеного з експлуатації, залишилися отвори в монолітному перекритті.

Науково-дослідними інститутами неодноразово проводилися обстеження технічного стану монолітного перекриття котельного відділення головного корпусу. Згідно наданих висновків (технічний звіт ТОВ ПК НДІ "Енерготехпроект" 2012/0.ТЕЦ-92.001.ТО (копія додається, стор. 307) та звіт з обстеження ТОВ ПК НДІ "Енерготехпроект" 10-11.211.001-ОТ (копія додається, стор. 309)) окремі ділянки монолітного перекриття потребують капітального ремонту. Під час перевірок інспекторами неодноразово вказувались ці зауваження та необхідність провести роботи по відновленню працездатності перекриття головного корпусу.

Питання щодо необхідності проведення робіт по реконструкції перекриттів виробничих приміщень у котельному відділенні головного корпусу вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 04.09.2014 р. № 22/2014 (копія протоколу додається, стор. 313).

15. Капітальний ремонт з елементами реконструкції перекриттів виробничих приміщень у турбінному відділенні головного корпусу

У зв'язку з тривалою експлуатацією без належного проведення поточних та капітальних ремонтів перекриття турбінного відділення головного корпусу частково прийшло в стан непридатний до подальшої експлуатації. Наявні сколи захисного шару бетону, куски бетону з плит падають на підлогу, видна оголена іржава арматура.

Науково-дослідними інститутами проведено обстеження технічного стану монолітного перекриття турбінного відділення головного корпусу (звіт по обстеженню №06-14.211.001-ОТ, копія додається, стор. 326). Згідно наданих висновків окремі ділянки монолітного перекриття потребують капітального ремонту. Під час перевірок інспекторами Держпромгірнагляду неодноразово вказувались ці зауваження та необхідність провести роботи по відновленню працездатності перекриття головного корпусу.

Питання щодо необхідності проведення робіт по реконструкції перекриттів виробничих приміщень у турбінному відділенні головного корпусу вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ" від 04.09.2014 р. № 23/2014 (копія протоколу додається, стор. 328).

16. Реконструкція плит покриття деаераторного відділення головного корпусу

У зв'язку з тривалою експлуатацією без належного проведення поточних та капітальних ремонтів покрівлі головного корпусу плити покриття деаераторного відділення прийшли в непридатність. Під час дощу дощова вода протікає скрізь плити покриття та тече всередину цеха, куски бетону з плит падають на підлогу, видна оголена іржава арматура плит. Є в наявності обстеження технічного стану плит покриття Головного корпусу та рекомендації по заміні на профлист. Під час перевірок інспекторами Держпромгірнагляду неодноразово вказувались ці зауваження та необхідність провести роботи по заміні плит покриття. Вказані обсяги работ не увійшли до затвердженої інвестиційної програми на 2014 рік.

Необхідно провести роботи по заміні плит покриття деаераторного відділення головного корпусу.

Питання щодо необхідності проведення робіт по заміні плит покриття деаераторного відділення головного корпусу вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 28.07.2014 р. № 11/2014 (копія протоколу додається, стор. 342).

17. Реконструкція плит покриття на ліхтарях турбінного відділення головного корпусу

У зв'язку з тривалою експлуатацією без належного проведення поточних та капітальних ремонтів покрівлі Головного корпусу плити покриття на ліхтарях турбінного відділення прийшли в непридатність. Під час дощу дощова вода протікає скрізь плити покриття та тече всередину цеха на діюче обладнання, куски бетону з плит падають на підлогу, видна оголена іржава арматура плит. Є в наявності обстеження технічного стану плит покриття Головного корпусу та рекомендації по заміні на профлист.

Під час перевірок інспекторами Держпромгірнагляду неодноразово вказувались вказані вище зауваження та необхідність провести роботи по заміні плит покриття. У 2014 році згідно затвердженої інвестиційної програми підприємства звершуються роботи по заміні плит покриття на ліхтарях турбінного відділення головного корпусу в обсязі 50 %.

Необхідно продовжити роботи та повністю звершити реконструкцію покрівлі на ліхтарях турбінного відділення.

Питання щодо необхідності продовження робіт по заміні плит покриття на ліхтарях турбінного відділення головного корпусу вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ", протокол від 28.07.2014 р. № 12/2014 (копія протоколу додається, стор. 365).

18. Реконструкція плит покриття бункерного відділення КТЦ головного корпусу

Бункерне відділення не експлуатується, але знаходиться всередині головного корпусу та створює значні незручності в експлуатації. Через пошкоджене покриття бункерного відділення під час дощу дощова вода

протікає скрізь плити покриття та тече всередину цеха, куски бетону з плит падають на підлогу бункерного відділення, видна оголена іржава арматура плит, деякі плити покриття провалені. Змонтовані на покритті бункерного відділення металокожструкції циклонів з трубопроводами не експлуатуються та не потрібні для експлуатації технологічного обладнання. Для проведення робіт по зняттю навантаження на каркас будівлі Головного корпусу треба демонтувати металеві кожструкції циклонів. Необхідно проведення робіт по розробці ПВР та демонтаж металокожструкцій циклонів на перекритті бункерного відділення.

В наявності є обстеження технічного стану плит покриття Головного корпусу та рекомендації по заміні на профлист. Під час перевірок інспекторами неодноразово вказувались ці зауваження та необхідність провести роботи по заміні плит покриття.

Необхідно виконати роботи по заміні покрівлі бункерного відділення Головного корпусу КТЦ з розробкою ПВР на демонтаж металокожструкцій циклонів на перекритті бункерного відділення головного корпусу.

Питання щодо необхідності проведення робіт по заміні плит покриття бункерного відділення КТЦ головного корпусу вирішено на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ" від 28.07.2014 р. № 13/2014 (копія протоколу додається, стор. 379).

19-21. Заходи протипожежної безпеки на об'єктах ПАТ «ОТЕЦ».

Наявна на підприємстві сигналізаційна пожежна установка типу "СПТУ-1" з автоматичними оповіщувачами ПТИМ-1, випуску 1962 р. яка непрацездатна і морально застаріла.

У 2013 році Головним управлінням ДСНС України в Одеській області передбачалось виконання наступних заходів (Розпорядження № 215 від 26.06.2013г.):

- захист масляних баків ТГ-3,4,6, системою порошкового пожежогасіння;
- вогнезахисна обробка несучих металевих кожструкцій в турбінному відділенні КТЦ;
- захист приміщень і об'єктів підприємства системою пожежної сигналізацією, модульного порошкового пожежогасіння, системи оповіщення та керування евакуацією при пожежі.

У 2014 році спеціалізованою організацією ТОВ "Антей-Спецсервіс" розроблено та погоджено з Головним управлінням ДСНС України в Одеській області, робочі проекти по вище перерахованим заходам (копії проектів та погоджень додаються, стор. 396), які пропонується внести для реалізації в інвестиційну програму ПАТ "Одеська ТЕЦ" на 2015 рік.

Було прийнято рішення внести в інвестиційну програму на 2015 рік роботи по реалізації заходів протипожежної безпеки на об'єктах ПАТ "Одеська ТЕЦ" згідно з розробленими та узгодженими робочими проектами: захист масляних баків ТГ-3,4,6 системою порошкового

пожежогасіння; вогнезахисної обробка несучих металевих конструкцій в турбінному відділенні КТЦ; захист приміщень і об'єктів підприємства системою пожежної сигналізацією, модульного порошкового пожежогасіння, системи оповіщення та керування евакуацією при пожежі на засіданні технічної ради ПАТ "Одеська ТЕЦ" від 02.09.2014 р. № 21/2014 (копія протоколу додається, стор. 402).