# Нечуйвітер М. М.ДО ВИБОРУ ОПТИМАЛЬНИХ ТЕХНІЧНИХ РІШЕНЬ З ПІДВИЩЕННЯ ТЕП ХАРКІВСЬКОЇ ТЕЦ 3

 Використання резервів теплових потужностей та розвиток вітчизняних підприємств тепло енергетичного комплексу ґрунтується на основних положеннях стратегії розвитку ядерно-енергетичного комплексу України на період до 2030 . Техніко-економічне обґрунтування , оцінка величини капітальних затрат, при умові ефективності інвестування, гарантує конкурентноздатність теплової енергетики України на енергоринках.

 Однією з актуальних проблем сучасної енергетики України є підвищення енергетичної ефективності шляхом модернізації, реконструкції існуючого теплоенергетичного устаткування енергоблоків теплових, атомних електростанцій, у тому числі теплоелектроцентралей .

 Для умов Харківської ТЕЦ 3, на долю котрої припадає 20 % виробництва теплової енергії теплоелектроцентралями міста ( Харківська ТЕЦ 5), вирішення цієї проблеми досягається перспективним напрямом – це - нарощуванням об'ємів комбінованого виробництва електричної і теплової енергії шляхом установки турбіни теплофікації потужністю 20 МВт на параметри енергетичних котлів середнього тиску, а саме : типу ПТ-20-2,9/1,0 с генератором Т-20-2 на фундаменті бувшого ТГ-2 (АТ-25-1) ЛМЗ с генератором від газової турбіни типа ГТА-18.

 Упровадження в роботу цієї турбіни орієнтовно дозволить скоротити питомі витрати палива на виробництво теплової енергії на 3-4 % .

 Особливо напружене становище складається з роботою турбінних установок. Турбоагрегати №3 і №4 встановленою потужністю по 24 МВт кожного відпрацювали відповідно 383 і 346 тис. годин . Із-за фізичного зносу проточних частин їх максимальна робоча потужність складає 18 МВт і 14 Мвт. Постійно збільшуються об'єми і тривалість їх ремонтів.

 Введення в експлуатацію нового устаткування дозволить бпокращити систему виробництва теплоти , і з питомих 250-252 кг витрати палива на 1 Гкал вийти на 144 кг на 1 Гкал. Також це дасть можливість відмовитися від менш економних водогрійних котлів, при цьому об'єм відпуску електроенергії зросте на 15-20 млн кВт.год .

 Завдяки модернізації технічна ефективність - виробництво теплової і електричної енергії на ТЭЦ- 3 зросте на 20-22%. На реалізацію цього проекта планується направити біля 20 млн. доларів США / 1/ , що підкреслює необхідність техніко-економічного обгрунтування цього технічного рішення на основі сучасних методик оцінки економічної ефективності з урахуванням дисконтування .

ЛІТЕРАТУРА

1.Харьковскую ТЭЦ-3 ожидает модернизация за счет средств мирового банка. [www.city.kharkov.ua/.../kharkivsku-tets-3-ochikue moderniza -tsiya-za- rakhunok-koshtiv-svitovogo-banku-28509.html](http://www.city.kharkov.ua/.../kharkivsku-tets-3-ochikue%20%20moderniza%20-tsiya-za-%20rakhunok-koshtiv-svitovogo-banku-28509.html)