**Обґрунтування щодо необхідності схвалення**

**Інвестиційної програми ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»**

Згідно постанови НКРЕКП № 2542 від 26.11.2019 «Про накладення штрафу на ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» за порушення Ліцензійних умов з виробництва, Ліцензійних умов з транспортування, Ліцензійних умов з постачання теплової енергії, необхідність усунення порушень та здійснення заходів державного регулювання», зі змінами внесеними постановою НКРЕКП № 451 від 18.02.2020 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 листопада 2019 року № 2542», зобов’язано ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» у термін до 30 березня 2020 року:

подати відповідно до вимог Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 жовтня 2015 року № 2585, Інвестиційну програму на 2020 рік, якою передбачити як додаткове джерело фінансування економію коштів, отриману при виконанні Інвестиційної програми на 2018 рік, на суму 1 545,79 тис. грн без ПДВ;

розробити та подати на схвалення відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 жовтня 2015 року № 2585, додаткову інвестиційну програму на 2020 рік на суму додатково отриманого доходу за рахунок зменшення витрат на паливо за 2017 – 2018 роки в сумі 29 902,35 тис. грн без ПДВ.

Ураховуючи викладене, ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» розроблена Інвестиційна програма на загальну суму 31 448,14 тис. грн. без ПДВ.

Довідково: Чернігівська ТЕЦ введена в експлуатацію з 1961 по 1964 роки (перша черга будівництва) у складі 4-х пиловугільних котлів БКЗ-210-140 ПТ і 2-х турбін ПТ-50/60-130-7 потужністю по 50 МВт та у 1974 році (друга черга) у складі парового газомазутного котла ТГМ-84Б і парової турбіни Т-100/120-130-3 потужністю 110 МВт.

Встановлена електрична потужність – 210 МВт, теплова – 409 Гкал/год.

Основним напрямком згідно розробленої Інвестиційної програми є:

**- Заміна трансформатору зв‘язку Т-3** для забезпечення безперебійного та надійного виробництва електричної та теплової енергії**.**

Трансформатор зв‘язку був виготовлений та введений в експлуатацію у 1974 році, який постійно експлуатується з диспетчерським номером Т-3 на Чернігівській ТЕЦ. В цілому трансформатор прослужив 46 років, що майже в два рази більше терміну служби встановленого заводом-виробником.

В останні роки при проведенні аналізів масла в трансформаторі виявлено швидке зростання концентрації чадного та вуглекислого газів. Це призводить до швидкого руйнування целюлозної ізоляції. На даний час стан целюлозної ізоляції по оцінкам концентрації фуранових з'єднань відповідає граничному по ступеню полімеризації. У такому стані діелектрична міцність ізоляції може знизитись у два рази. Це означає, що при максимальних комутаційних перенапругах можуть створюватись умови для утворення часткових розрядів та в подальшому пробою ізоляції. Також при такій ізоляції знижуються стійкість обмоток при короткому замиканні, що призведе до механічних пошкоджень трансформатору. Ризики експлуатації збільшуються, оскільки поява експлуатаційних неномінальних режимів непередбачувана.

Враховуючи вищевикладене, заміна трансформатору є вкрай необхідною, тому що при виході з ладу трансформатору Т-3 відбудеться відключення турбіни Т-100/120-130-3 ст. №3, що призведе до недовиробітку електричної енергії приблизно 100 мВт, а в найгіршому випадку при падінні рівня води в водопідвідному каналі р. Десна до нижче допустимого призведе до відключення турбін ПТ-50/60-130/7 ст. №1 та №2, що повністю зупинить виробництво теплової та електричної енергії.

Впровадження даного заходу дозволить станції в літній період перейти на роботу турбіною Т-100/120-130-3 ст. №3 та котлоагрегатом ТГМ-84Б ст. №5, що дасть значне зменшення витрат на власні потреби та здешевлення собівартості електроенергії, можливість оперативного навантаження та розвантаження станції для покриття електричних піків.

Вартість заходу, запланованого до реалізації, становить **31 448.1** тис. грн. без урахування податку на додану вартість.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№пп** | **Найменування робіт** | **Основні етапи** |
| 1. | Заміна трансформатору Т-3 | Основні етапи, які необхідно виконати при заміні трансформатору:1. Виконати робочий проект заміни силового трансформатора типу ТДЦ-125000/110 (станційний Т-3) КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ ФІРМИ «ТЕХНОВА».2. Придбати силовий трансформатор, кабельну продукцію та матеріали в відповідності до нового проекту.3. Виконати демонтаж старого силового трансформатора та обладнання.4. Виконати монтаж нового трансформатора, ошиновки, кабельних зв'язків, системи пожежогасіння трансформатора, схеми автоматики системи охолодження і обдування трансформатора (з підключенням до існуючої схеми сигналізації), відповідно до проекту.5. Провести необхідні випробування і вимірювання, згідно діючих нормативних документів.6. Виконати пусконалагоджувальні роботи.7. Надати протоколи випробувань та вимірювань, акт введення в експлуатацію, інструкцію по експлуатації.8. Надати сертифікати відповідності обраного обладнання та апаратури згідно діючих пожежних, електротехнічних, будівельних норм, правил і стандартів.9. Ввести трансформатор зв'язку Т-3 в роботу. |