

ПРОТОКОЛ
відкритого обговорення Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на Сумській ТЕЦ ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік

04.03.2020р.

м. Суми, вул.Лебединська,7,
4-й поверх, актовa зала

Запрошені:

Директор департаменту інфраструктури міста Суми Журба О.І.
Головний спеціаліст департаменту інфраструктури міста Суми Бабенко В.Г.

Присутні:

Директор ТОВ «Сумитеплоенерго» **Васюнін Д.Г.** – головуєчий

Головний інженер **Смертяк С.Ю.**;

Прес секретар **Харченко В.М.**- секретар відкритого обговорення.

Фізичні особи: 18 осіб.

Порядок денний:

Обговорення проекту Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на Сумській ТЕЦ ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік.

Слухали:

1.Прес секретаря ТОВ «Сумитеплоенерго» **Харченко В.М.**, яка повідомила, що відкриті слухання проводяться на виконання Постанови НКРЕКП № 866 від 30 червня 2017 року, (із змінами), якою затверджено Порядок проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП.

ТОВ «Сумитеплоенерго» 18.02.2020 р. розмістило відповідне повідомлення на офіційному веб-сайті підприємства про проведення 04.03.2020 р. о 9.00 год. відкритого обговорення (відкритого слухання) Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на Сумській ТЕЦ ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік.

Відповідно до повідомлення про проведення відкритих обговорень Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на Сумській ТЕЦ ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік, зауваження і пропозиції приймалися електронною поштою та засобами поштового зв'язку на адресу підприємства з 18.02.2020 по 03.03.2020 р. (включно), однак за вказаний період ні електронною поштою, ні засобами поштового зв'язку на адресу підприємства зауваження і пропозиції по суті питань, що пропонуються до слухання, не надходили.

2. Головного інженера ТОВ «Сумитеплоенерго» **Смертяка С.Ю.**:

Встановлена потужність Сумської ТЕЦ по виробництву електричної енергії складає 40 МВт, дійсна максимум 33МВт; тепла потужність 469 Гкал/год з яких 300 Гкал/год це тепла

потужність котлів ПТВМ які працюють виключно на природному газі. Всі енергетичні котли та конденсаційні турбіни, мають напрацювання, яке у півтора-два рази більше паркового ресурсу.

Енергогенеруюче обладнання ТЕЦ має тільки продовжений термін експлуатації за результатами чергових експертно-технічних обстежень. Працездатність основного генеруючого обладнання підтримується завдяки проведенню ремонтів та відновленню обладнання, але це дозволяє експлуатувати відповідне обладнання в поточному часі і не надає можливість розглядати роботу цього обладнання як надійного навіть у короткочасній перспективі.

Технічний стан турбіни ТГ-1 (ст №1) обумовлює необхідність заміни даного обладнання з збільшенням електричної та теплової потужності, що збільшує також можливості по маневреності при комбінованому виробництві електричної та теплової енергії.

Таким чином реконструкція Сумської ТЕЦ з заміною турбогенератора №1 дозволить довести техніко-економічні параметри ТЕЦ до рівня, що дозволяє задовольняти зростаючі потреби в тепловій енергії, підвищення ефективності роботи в конкурентному середовищі на енергоринку.

Інвестиційна програма з виробництва електричної та теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік розроблена з метою реалізації заходів, включених в ТЕО «Реконструкції Сумської ТЕЦ» у відповідності з Постановою НКРЕКП №2540 від 26.11.2019 року.

Парові турбіни АТ-12 «Ігор» Сумської ТЕЦ відпрацювали свій ресурс та знаходяться у незадовільному технічному стані.

Крім того в опалювальний період лише половина теплової енергії, яка відпускається з колекторів, виробляється в режимі когенерації. Решта тепла відпускається водогрійними котлами за рахунок спалення природного газу, що є вкрай неефективним.

В найгіршому технічному стані знаходиться турбогенератор АТ-12 «ІГОР» ст. №1, не зважаючи на щорічне виконання ремонтних робіт.

На цей час турбогенератор №1 працює з обмеженням електричної потужності до 9 МВт через підвищений рівень поперечної вібрації на підшипниках. Рівень вібраційної швидкості на першому опорному підшипнику становить 10,9 мм/сек, що на межі заборони на експлуатацію.

Подальше використання фізично зношених турбін ТГ-1, ТГ-2 та допоміжного обладнання призводить до постійного зростання кількості та обсягу відновлювальних ремонтних робіт. Частіше виходять з ладу бабітової заливки підшипників та незадовільно робить трубна система конденсаторів – збільшується кількість заглушених трубок (що призводить до необхідності заміни трубної системи конденсаторів). Використання ТГ-1 та ТГ-2 не буде відповідати вимогам по надійності та маневреності при виробництві електричної енергії сумської ТЕЦ для ринку електроенергії України.

Основною проблемою Сумської ТЕЦ є мала потужність існуючого обладнання ТЕЦ по виробництву електроенергії – не більше 40МВт, але й досягнення цієї потужності, за вказаними вище проблемами, також є проблематичною.

Після заміни турбогенератора №1 на турбогенератор потужністю 25 МВт фактична електрична потужність станції збільшиться з 33 МВт до 44 МВт, що підвищить основний показник ефективності роботи станції – виробництво електричної енергії на тепловому споживанні.

Крім того з експлуатації буде виведено в резерв малоефективні водогрійні котли, які будуть включатися в роботу лише на період сильних морозів.

Таким чином з'явиться можливість зменшити споживання природного газу Сумською ТЕЦ шляхом заміщення його спалення на водогрійних котлах використанням вугілля на парових котлах.

Для реалізації заходу необхідно розробити проектно кошторисну документацію з двома стадіями: Проект та Робоча Документація з проведенням державної експертизи, придбати основне обладнання та виконати необхідні будівельно монтажні та налагоджувальні роботи.

На 2020 рік заплановано використання 21896,86 тис. грн. без ПДВ для розробки двухстадійної проектно документації та авансування придбання основного обладнання.

Внаслідок реалізації проекту реконструкції Сумської ТЕЦ з підвищенням електричної потужності буде забезпечено надійність роботи станції з підвищенням ефективності використання палива за рахунок заміщення відпуску теплової енергії водогрійними котлами відпуском тепла в режимі когенерації.

Крім того буде зменшено використання природного газу водогрійними котлами за рахунок збільшення використання вугілля паровими котлами.

**Інвестиційної програми з виробництва електричної ТОВ "Сумитеплоенерго"
на 2020 рік**

тис. грн без ПДВ

№	Перелік об'єктів	Рік введення в експлуатацію	Останній капітальний ремонт (реконструкція, модернізація)		План на 2020 рік
			рік, місяць	обсяг фінансування тис.грн.	
1	2	3	4	5	6
1	Електротехнічне обладнання:				0,00
2	Теплотехнічне обладнання:				21896,86
2.1.	Реконструкція Сумської ТЕЦ з заміною турбогенератора №1, який відпрацював свій ресурс на сучасний потужністю 25 МВт (придбання основного обладнання та розробка двухстадійної проектної документації: Проект та Робоча Документація)	1 957			21896,86
3	Загальностанційне обладнання:				0,00
4	Будівлі і споруди:				0,00
5	Інше:				0,00
Усього					21896,86

2. Директора департаменту інфраструктури міста Суми Журбу О.І., який підтримав необхідність проведення реконструкції Сумської ТЕЦ згідно розробленого ТЕО та подання інвестиційної програми в НКРЕКП для затвердження.

Вирішили:

1. Подати в НКРЕКП Інвестиційну програму з виробництва електричної та теплової енергії на Сумській ТЕЦ ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік з відповідним пакетом документів.
2. Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

Заперечення та доповнення - відсутні.

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулося на засадах гласності та відкритості.




Журба О.І., Директор департаменту інфраструктури міста Суми

Голова відкритого обговорення (слухання)




Васюнін Д.Г.

Секретар відкритого обговорення (слухання)



Харченко В.М.