

ДОДАТОК №4

Технічне завдання на проектування

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Головний інженер
ТОВ «Сумитеплоенерго»

С.Ю. Смертяк

МП

«ПОГОДЖЕНО»

Директор - генеральний конструктор
ФХЦКБ «Енергопрогрес»
ТОВ «Котлотурбопром»

І.Є. Риженко

МП

ЗАВДАННЯ НА ПРОЕКТУВАННЯ

За темою: Реконструкція Сумської ТЕЦ із заміною турбоагрегату ст.№1 в складі парової турбіни та електричного генератора на сучасний з підвищеною потужністю

1. Стадія Проект
2. Стадія Робоча Документація

№	Перелік основних даних та вимог	Основні дані та вимоги
1.	Найменування та місцезнаходження об'єкту	Сумська ТЕЦ ТОВ «Сумитеплоенерго» Україна, 40022, м. Суми, вул. Друга Залізнична, 10
2.	Підстава для проектування	1. Проектна документація стадії «ТЕО», розроблена за результатами проведеного аудиту технічного стану ТЕЦ. 2. Склад та зміст проектної документації повинні відповідати ДБН А.2.2-3-2014 (з урахуванням зміни №1, згідно наказу Мінрегіону України від 27.12.2017 р. №338) 3. Технічне рішення
3.	Вид будівництва	Реконструкція
4.	Дані про інвестора	ТОВ «Сумитеплоенерго» Україна, 40022, м. Суми, вул. 2-а Залізнична, 10
5.	Дані про Замовника	ТОВ «Сумитеплоенерго» Україна, 40022, м. Суми, вул. 2-а Залізнична, 10
6.	Джерело фінансування	Інвестиційна програма
7.	Необхідність розрахунку ефективності інвестицій	Потрібно
8.	Дані про проектувальника (Генпроектувальника)	Філія ХЦКБ «Енергопрогрес» ТОВ «Котлотурбопром»
9.	Дані про Підрядника	ТОВ «УКРЕНЕРГОПРОМ – 3»
10.	Стадійність проектування з визначенням стадії, що затверджується	Проектування – 1) Стадія Проект. 2) Стадія Робоча Документація Розробка, затвердження та експертиза проектної документації стадій здійснюється відповідно до вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності.
11.	Інженерні вишукування	Не вимагається
12.	Вихідні дані про особливі	Надає Замовник за окремим запитом

	умови будівництва (сейсмічність, просідання ґрунтів та території, що підтоплюються, тощо.)	
13.	Основні архітектурно-планувальні вимоги і характеристики об'єкту, який проектується)	Проектування виконати в рамках діючих будівель та споруд головного корпусу Сумської ТЕЦ.
14.	Почерговість будівництва, необхідність виділення пускових комплексів	Виділення пускових комплексів не передбачається. Роботи по заміні турбогенератора №1 виконуються за один пусковий комплекс
15.	Визначення класу (наслідків) відповідальності, категорії складності та встановленого терміну експлуатації	Клас наслідків (відповідальності) – СС3. Клас наслідків (відповідальності) будівель і споруд, будівництва підтверджується розрахунком у відповідності з законодавством, Постановою КМУ від 27.04.2011р. №557, ДБН В.1.2-14, ДСТУ-Н Б В.1.2-16, ДБН А.2.2-3-2014. Встановлений термін експлуатації не менше 20 років (або за даними заводу – виробника обладнання)
16.	Вказівки про необхідність: 1) розробки індивідуальних технічних вимог; 2) розробка проектних рішень в декількох варіантах та на конкурсних засадах; 3) попередніх погоджень проектних рішень; 4) виконання де монстраційних матеріалів, макетів, креслень, їх склад та форма; 5) виконання науково-дослідних та дослідно-експериментальних робіт; б) технічного захисту інформації	Обладнання, що використовується повинно бути сертифіковане в Україні (за необхідністю, пройти сертифікацію) Не вимагається Технічні рішення погоджуються з Замовником Не вимагається Не вимагається Згідно Договору на розробку проекту
17.	Потужність та характеристика об'єкту	Основні характеристики Сумської ТЕЦ: Встановлена потужність: - електрична – 40 МВт; - теплова – 432 Гкал. Проектне паливо - Донецьке вугілля марки АШ з наступними характеристиками: – нижча теплотворна властивість робочого палива $Q_{рн} = 5089$ ккал/кг; – зола на сухий стан $A_{р} = 30,0$ %; – волога на сухий стан $W_{р} = 8,8$ %; – вміст сірки на сухий стан $V_{р} = 2,9$ %. Більша частка обладнання відпрацювала граничний ресурс. Проектом передбачено реконструкцію Сумської ТЕЦ із заміною турбогенератора ст.№1 на сучасний електричною потужністю 25 МВт.

18.	Вимоги з благоустрою майданчика	Згідно нормативної документації діючої на території України
19.	Вимоги до інженерного захисту територій і об'єктів	Не вимагається
20.	Вимоги до розробки розділу «Оцінка впливу на навколишнє середовище»	Згідно нормативної документації діючої на території України в рамках обсягів робіт Виконавця
21.	Вимоги з енергозбереження та енергоефективності	В рамках обсягів робіт Виконавця, згідно вимог нормативної документації діючої на території України та у відповідності до «Інструкції про порядок передачі документації та здійснення державної експертизи з енергозбереження».
22.	Дані про технології та (або) науково-дослідні роботи, які пропонує застосувати Замовник	Не вимагається
23.	Вимоги до режиму безпеки та охорони праці	У відповідності до діючого Закону, норм, правил та інструкцій з охорони праці і техніки безпеки
24.	Вимоги щодо розроблення розділу інженерно-технічних заходів цивільного захисту (цивільної оборони)	Згідно нормативної документації діючої на території України
25.	Вимоги до систем протипожежного захисту об'єкту	Всі проектні рішення повинні відповідати діючим нормам та правилам з протипожежної безпеки, у тому числі: - НПАОП 40.3-1.05-89 (РД 34.03.352) «Правила взривобезопасности топливоподачи и установок для приготовления и сжигания пылевидного топлива»; - СОУ-Н МПЕ 40.1.44.10162005 «Вугілля на відкритих складах електростанцій. Інструкція зі збереження»; - ДБН В.2.5-56:2014 «Системи протипожежного захисту»; - НАПБ В.05.028-2004 «Протипожежний захист енергетичних підприємств окремих об'єктів та енергоагрегатів. Інструкція з проектування і експлуатації»; - СОУ-Н БЕ 03.313:2007 (НАПБ В.05.025-2006 «Протипожежний захист складів, систем паливоподачі та пило приготування твердого палива. Інструкція з проектування, будівництва й експлуатації»; - НАПБ 06.015-2006 «Перелік приміщень і будівель енергетичних підприємств Мінпаливенерго України з визначення категорії і класифікації зон з вибухобезпечної і пожежної небезпеки»;
26.	Вимоги до розроблення спеціальних заходів	Не вимагається
27.	Призначення нежитлових поверхів	Не вимагається
28.	Перелік будівель і споруд, які проектується у складі комплексу	Проект виконується в межах існуючої будівлі головного корпусу ТЕЦ (машзал). Будівництво нових будівель і споруд в рамках робіт Підрядника не передбачається
29.	Перелік основних вихідних даних, які надаються замовником	Видаються виконавцю в обов'язі, необхідному для виконання робіт з розробки Робочого проекту, а саме: до початку проектування <ul style="list-style-type: none"> - креслення загальних видів турбінного основного та допоміжного обладнання та схеми; - детальні креслення встановлення турбогенератора

		№1 та допоміжних систем, фундаменти, канали; – діюча теплова схема станції з урахуванням всіх виконаних реконструкцій та замін.
30.	Погодження	Проектувальник разом з Замовником приймає участь в розгляді проектних рішень при їх погодженні у відповідності до умов, які зазначені в ДБН А.2.2-3- 2014: - отримання позитивного комплексного висновку в ДП «Укрдержбудекспертиза»; - захист на науково-технічній раді в Міністерстві енергетики та екології. У випадку отримання зауважень від експертних організацій виконавець самостійно усуває або відстоює відповідні проектні рішення і кошторисні розрахунки в найкоротші терміни, які не перевищують термін дії договору.
31.	Перелік документації, що передається Замовнику	Обсяг робіт ФХЦКБ «Енергопрогрес» ТОВ «Котлотурбопром»: Текстові документи: – Пояснювальна записка в обсязі розділів, передбачених ДБН А.2.2-3- 2014. – Технологічна частина передбачає безпосередні рішення із встановлення турбіни, реконструкції фундаментів, основних та допоміжних трубопроводів і систем; – Індивідуальні рішення та об'єми реконструкції турбіни із забезпеченням роботи в режимі погіршеного вакууму. Схеми та креслення: У розділі пояснювальної записки приводяться: – Генеральний план – Компоновка турбіни; – Нова теплова схема після реконструкції; – Креслення реконструйованих фундаментів турбіни; – Креслення трубопроводів; – Креслення електротехнічної частини; – Головна електрична схема станції; Принципова схема установки відбірних простоїв для штатних КВП, автоматики та блокувань. – Проект організації будівництва Розрахунки: У розділі пояснювальної записки приводяться: – Результати розрахунки трубопроводів на самокомпенсацію; – Розрахунки техніко-економічних показників роботи ТЕЦ.
32.	Додаткові вимоги	Оплата за розробку та державну експертизу проектної документації здійснюється за рахунок Замовника. Документація надається Замовнику в електронному вигляді (в форматі *.pdf – скановані копії всіх оригінальних документів, та на паперових носіях – 4 примірника. Кошторисна документація розробляється в програмному комплексі АВК.

Від ЗАМОВНИКА



Від ВИКОНАВЦЯ