ПРОТОКОЛ

відкритих слухань з питань щодо встановлення з 01.01.2019 тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії для ТОВ «Сумитеплоенерго» та інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» (Сумська ТЕЦ) на 2019 рік

(відкриті слухання проведені у приміщенні актового залу ТОВ «Сумитеплоенерго» за адресою: м. Суми, вул. Лебединська, 7)

«06» вересня 2018 р. м. Суми № 1

ПРИСУТНІ:

Головуючий відкритих слухань: Рябінка Євген Костянтинович

Секретар відкритих слухань: Врублевська Вікторія Володимирівна

Учасники відкритих слухань:

Васюнін Дмитро Геннадійович	Директор ТОВ «Сумитеплоенерго»
Журба Олександр Іванович	Заступник міського голови з питань діяльності виконавчих органів Сумської міської ради
Тульчинська Ірина Григорівна	Начальник фінансово-економічного відділу ТОВ «Сумитеплоенерго»
Смертяк Сергій Юрійович	Головний інженер ТОВ «Сумитеплоенерго»
Інші учасники	за списком 73 особи

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

1. Обговорення питань щодо:
 - встановлення з 01.01.2019 тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії для ТОВ «Сумитеплоенерго»(Сумська ТЕЦ)»;
 - погодження та затвердження інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії для ТОВ «Сумитеплоенерго»(Сумська ТЕЦ)» на 2019 рік;
2. Обговорення у форматі питання-відповіді.

Слухали Врублевську В.В., яка повідомила присутніх про порядок денний відкритого обговорення та проінформувала щодо основних нормативно-правових актів, які регулюють порядок формування, схвалення, перегляд та виконання інвестиційної програми, а також порядок формування тарифів на виробництво теплової та відпуск електричної енергії для ТОВ «Сумитеплоенерго».

А саме, тарифи на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії ТОВ „Сумитеплоенерго" розраховані у відповідності до Закону України від 22 вересня 2016 року № 1540-VIII «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України від 01.08.2017 року № 991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях,

теплових електростанціях та когенераційних установках», Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України від 30.06.2017 року № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг".

Також Врублевська В.В. наголосила, що тарифи на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії формуються на період тривалістю 12 календарних місяців. У розрахунках тарифів витрати (крім витрат на паливо) розподіляються між видами виробництва пропорційно умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії.

Основними факторами впливу на зміну тарифів в 2019 році є наступне:

— підвищення ціни вугілля (з 2 717,26 грн/т без ПДВ до 3 181,28 грн. без ПДВ) розрахованої на 2019 рік відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991;

— збільшення витрат з орендної плати ЦМК (яка щомісячно сплачується до бюджету м.Суми відповідно до умов договору оренди) відповідно до переоцінки та зміни орендної ставки з 3% до 10% згідно «Методики розрахунку орендної плати за майно територіальної громади міста Суми та пропорції її розподілу» та на планований рівень інфляції, відповідно до проекту розпорядження Кабінету Міністрів України «Про схвалення Основних напрямів бюджетної політики на 2019-2021 роки»;

— витрати на оплату праці для включення до розрахунку тарифів здійснено з урахуванням середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України, а також з урахуванням основних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2019 рік та розраховано відповідно до методики, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.10.2015 року №2645;

— врахована прибуткова складова тарифів, відповідно до розробленої Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік.;

— зростання цін на умовно-постійні витрати, в т. ч. закупівельних цін на матеріали, обладнання, послуги, податки та збори тощо.

В результаті проект розрахунку тарифу на відпуск електричної енергії на 2019 рік є наступним:

	Одиниці. виміру	Діючий тариф (без ПДВ)	Проект тарифу (без ПДВ)	Відхилення, %
Тариф на відпуск електричної енергії	коп/кВтг	191,94	240,59	25,0

В 2019 році ТОВ "Сумітеплоенерго" всю вироблену електроенергію в обсязі близько 120 млн. кВт/год на. рік відпускатиме ДП "Енергоринок", що в балансі Об'єднаної енергетичної системи України становить лише 0,07%. Таким чином, збільшення

відпускного тарифу в загальній вартості виробництва електроенергії в Україні в 2018 році складе лише 0,004%. НКРЕКП переглядає кінцевий роздрібний тариф на електроенергію для всіх споживачів тільки в разі перевищення цього показника на 5% оптової ринкової ціни на електроенергію. Таким чином збільшення відпускного тарифу на електроенергію для ТОВ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО ", яке очікується, жодним чином не вплине на показники в платіжках будь-яких споживачів України.

Проект розрахунку тарифу з виробництва теплової енергії на 2019 рік за групами споживачів є наступним:

Категорія споживачів	Діючий тариф, грн/Гкал (без ПДВ)	Проект тарифу, грн/Гкал (без ПДВ)	Відхилення,%
Населення	701,51	872,92	24,4
Релігійні організації	577,44	666,86	15,5
Бюджетні установи	902,73	1143,79	26,7
Інші споживачі	902,72	1200,99	33,0

Реалізація теплової енергії для кінцевого споживача за цим тарифом не відбувається, а є однією із складових кінцевого тарифу на послугу з централізованого опалення та гарячого водопостачання у разі його перегляду та затвердження НКРЕКП.

Щодо погодження та затвердження інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі для ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік Врублевська В.В., зазначила, що інвестиційна програма ТОВ «Сумитеплоенерго" на 2019 рік розроблена у відповідності до вимог "Умов і правил здійснення підприємницької діяльності з виробництва електричної енергії" (затверджених Постановою НКРЕ від 08 лютого 1996 р. №3 зі змінами і доповненнями), "Умов і правил (ліцензійних умов) провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії" (затверджених Постановою НКРЕ від 26.04.06р №540) та виходячи з забезпечення надійної роботи обладнання й виконання вимог ДНАОП 0.00-1.08-94 "Правил будови і безпечної експлуатації парових і водогрійних котлів, ДНАОП 0.00-1.11-98 "Правил будови і безпечної експлуатації трубопроводів пари, гарячої води", ДНАОП 0.00-1.07-94 "Правил будови і безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском", ДНАОП 0.00-1.20-98 "Правила безпеки систем газопостачання України", інших нормативних документів, а також "Постанови НКРЕКП від 15.10.2015 р. №2585 "Про затвердження Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках".

Розмір інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» (Сумська ТЕЦ) на 2019 рік становить 17 131,40 тис.грн. (без ПДВ). Інвестиційну програму планується фінансувати за рахунок амортизаційних відрахувань та прибутку в виробничій собівартості в тарифах на виробництво електричної та теплової енергії.

Також Врублевська В.В. повідомила заходи інвестиційної програми з їх обсягами та обґрунтуванням необхідності впровадження.

А саме заходи є наступними:

Найменування робіт	Об'єми робіт	Коротке обґрунтування заходу
Реконструкція комірки ВРП 110 кВ №7 з заміною застарілого масляного вимикача на сучасний (елегазовий)	Заміна масляного вимикача на елегазовий в комірці №7 ВРП-110 кВ	Технічний стан існуючих масляних вимикачів незадовільний і не відповідає вимогам ПТЕ, загрожує надійній роботі північної електричної системи в цілому

Реконструкція електричного розподільчого пристрою 6 КВ з модернізацією секційного реактору III-й секції ГРП-6кВ (розробка проекту)	Розробка проекту шунтування секційного реактору III-й секції ГРП-6кВ	Реконструкція необхідна для можливості надійної роботи підстанції в ремонтних режимах підчас виведення в ремонт трансформаторів зв'язку
Технічне переоснащення приладів електролабороторії ТЕЦ з впровадженням випробувального комплексу «РЗА-ТЕСТЁР» в комплекті з приладом «РЗА-ТЕСТЕР 09»	Придбання випробувального комплексу	Можливість проведення робіт по ремону та налагодження сучасних пристроїв захисту та автоматики станції
Модернізація обмотки статору турбогенератору №2 з застосуванням сучасних технологій (розробка проекту)	Розробка проекту модернізації обмотки статору	Забезпечення надійної роботи електричного генератора
Заміна електричного обладнання мостового крану турбінної дільниці	Заміна електричного обладнання мостового крану	Внаслідок тривалої експлуатації електричне обладнання мостового крану знаходиться в незадовільному технічному стані. Для забезпечення надійної роботи крану необхідно виконати заміну електричного обладнання крану
Модернізація парового котлоагрегату ЦКТІ-87/39 ст. №2 з впровадженням пальникових пристроїв підвищеної ефективності (згідно розробленого проекту)	Заміна застарілих пальників парового котла №2 на сучасні вихрові	Збільшення ефективності використання палива за рахунок зменшення фізичного та хімічного недопалу
Модернізація схем автоматики та захисту парового котла №2 з застосуванням сучасних технологій у відповідності з розробленим проектом	Проведення модернізації схем автоматики та захисту парового котла №2 згідно розробленого проекту	На цей час на Сумській ТЕЦ в результаті інтенсивної і тривалої експлуатації з 1954 року обладнання КіП та А парового котла №2 знаходиться у незадовільному технічному стані. Схеми блокування та захисту парового котла мають у своєму складі механічні з'єднання, що приводить до частих випадків заїдань та помилкового спрацювання систем захисту, що приводить до зупинок котла. Крім того наявність в системах регулювання та захисту застарілого обладнання не забезпечує необхідну швидкодію, що загрожує безпечній експлуатації котла. Враховуючи вищесказане ХЦКБ «Енергопрогрес» було розроблено проект схем КіП та А для парових котлів ЦКТІ 87/39/Ф2М ст. №1.2.3 на базі сучасних технологій та приладної бази. Проект передбачає використання в схемах блокування та захисту мікропроцесорної техніки на базі напівпровідників, яка забезпечує надійну роботу з необхідною швидкодією.

"Реконструкція Сумської ТЕЦ з будівництвом нового сучасного парового котлу (розробка проектної документації)	Розробка проекту будівництва нового парового котлу	Після заміни турбогенератора №1 на турбогенератор потужністю 25 МВт та подальша заміна турбогенератора №2 фактична електрична потужність станції збільшиться з 33 МВт до 62 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. Таким чином з'явиться можливість зменшити споживання природного газу Сумською ТЕЦ шляхом заміщення його спалення на водогрійних котлах використанням вугілля на парових котлах. Для можливості роботи нових парових турбін з номінальною потужністю необхідне збільшення парової продуктивності котлів для чого передбачається будівництво четвертого котельного агрегату.
Технічне переоснащення системи пожежогасіння Сумської ТЕЦ з впровадженням автоматичної пожежної сигналізації згідно розробленого проекту	Монтаж схеми пожежної сигналізації	Після відновлення можливості роботи парового котла №1 на спаленні вугілля значно зросла вибухова та пожежна небезпека в котельному відділенні. Установка автоматичної пожежної сигналізації необхідна для автоматичного виявлення ознак пожежі по всій площі приміщень, що контролюються та захищаються
Технічне переоснащення системи золошлаковидалення котлоагрегатів ЦКТІ-87/39 ст. №1,2,3 з заміною ежектуючого насосного агрегату ст. №2	Заміна ежектуючого насосу	Відновлення можливості роботи парового котла №1 на вугіллі потребує надійної роботи обладнання станції, задіяного в схемі видалення золошлакових відходів
Модернізація установки подачі живильної води з встановленням сучасного живильного насосу ст. №2	Заміна живильного насосу типу ПЕ-150-53	Живильний насос №2 повністю вичерпав ресурс і непригодний для подальшої експлуатації
Модернізація системи зберігання та подачі вугілля паливотранспортного цеху з придбанням грейферного екскаватору.	Придбання грейферного екскаватору для розвантаження вугілля	На Сумській ТЕЦ відсутні розморожуючі пристрої та вагоноперевертач. Крім того обєм вугільного складу не забезпечує річного споживання вугілля і його потрібно частково заводити в опалювальний період.
Технічне переоснащення системи золошлаковидалення котлоагрегатів ЦКТІ-87/39 ст. №1,2,3 з заміною змивного насосного агрегату ст. №1	Заміна змивного насосу	Відновлення можливості роботи парового котла №1 на вугіллі потребує надійної роботи обладнання станції, задіяного в схемі видалення золошлакових відходів

Технічне переоснащення обладнання хімічної лабораторії ТЕЦ	Придбання матеріалів та обладнання хімічної дільниці	Заміна матеріалів та обладнання хімічної дільниці необхідна для підвищення якості підготовки хімічно очищеної води

Після доповіді Врублевської В.В. з питань винесених на відкриті обговорення всім присутнім, зокрема представникам громадськості, надано можливість поставити запитання стосовно теми сьогоднішнього відкритого обговорення.

Питань до доповідача по суті питань винесених на відкриті обговорення від присутніх не надійшло.

РЕЗОЛЮЦІЯ за результатами проведення відкритих слухань з питань щодо встановлення з 01.01.2019 тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії для ТОВ «Сумитеплоенерго» та інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» (Сумська ТЕЦ) на 2019 рік:

1. Врахувати інформацію, повідомлену доповідачем і учасниками відкритих слухань та закінчити процедуру відкритих слухань (обговорень) як таку, що відбулась відповідно до вимог п.2.1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 30.06.2017 року № 866;

2. Протокол за результатами проведення цих відкритих слухань оприлюднити на офіційному веб-сайті ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» та надіслати разом з відповідним пакетом документів до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України з метою прийняття рішення в межах компетенції.

Головуючий відкритих слухань **Є.К. Рябінка**

Секретар відкритих слухань **В.В. Врублевська**

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

Заступник міського голови з питань діяльності виконавчих органів Сумської міської ради **О.І.Журба**

Виконавчий комітет Сумської міської ради Сумської області код 04057942 Україна