

MINUTES No. 3
MEETING OF THE COMMISSION ON CONDUCTING A
TENDER FOR THE CONSTRUCTION OF GENERATION
CAPACITY AND IMPLEMENTATION OF DEMAND
RESPONSE MEASURES
(hereinafter – the Commission)

23 September 2026
Kyiv, 25 Symona Petliury St.

The Commission meeting began on 23 September 2026 at 11-00 (hereinafter – the Meeting).

ATTENDEES:

Artem Nekrasov, Chairman of the Commission;
Kyrylo Novykov, Deputy Chairman of the Commission;
Maksym Yurkov, Secretary of the Commission;
Vitalii Zaichenko, member of the Commission;
Kyrylo Fesyk, member of the Commission.
Illia Sidorov, member of the Commission.

ABSENT:

Vitalii Kindrativ, member of the Commission;
Ruslan Slobodian, member of the Commission.

Six (6) members of the Commission are present at the meeting of the Commission, a quorum is present, in accordance with paragraph 12 of the Regulation on the Commission on conducting a tender for the construction of generation capacity and implementation of demand response measures, the meeting of the Commission is considered quorate.

Artem Nekrasov informed that the following agenda was proposed for consideration by the Commission:

1. On providing clarifications regarding the tender documentation by requests of tender participants.

VOTED: «FOR» - 6 votes: **Artem Nekrasov**, **Kyrylo Novykov**, **Maksym Yurkov**, **Vitalii Zaichenko**, **Kyrylo Fesyk**, **Illia Sidorov**;

«Against» - 0;
«Abstained» - 0.

ПРОТОКОЛ № 3
ЗАСІДАННЯ КОМІСІЇ З ПРОВЕДЕННЯ КОНКУРСУ НА
БУДІВНИЦТВО ГЕНЕРУЮЧОЇ ПОТУЖНОСТІ ТА
ВИКОНАННЯ ЗАХОДІВ З УПРАВЛІННЯ ПОПИТОМ
(далі – Комісія)

23 вересня 2026 року
м. Київ, вул. Симона Петлюри, 25

Засідання Комісії розпочато о 11-00 23 вересня 2026 року (далі – «Засідання»).

ПРИСУТНІ:

Некрасов Артем Леонідович, голова Комісії;
Новиков Кирило Вікторович, заступник голови Комісії;
Юрков Максим Олександрович, секретар Комісії;
Зайченко Віталій Борисович, член Комісії;
Фесик Кирило Олександрович, член Комісії.
Сідоров Ілля Володимирович, член Комісії.

ВІДСУТНІ:

Кіндратів Віталій Зіновійович, член Комісії;
Слободян Руслан Олександрович, член Комісії.

На засіданні Комісії присутні 6 (шість) членів Комісії, кворум наявний, відповідно до п. 12 Положення про комісію з проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом засідання Комісії вважається правоможним.

Некрасов Артем Леонідович повідомив, що на розгляд Комісії запропонований наступний порядок денний:

1. Про надання роз'яснень стосовно конкурсної документації на запити учасників конкурсу.

ГОЛОСУВАЛИ: «За» - 6 голосів: **Некрасов Артем Леонідович**, **Новиков Кирило Вікторович**, **Юрков Максим Олександрович**, **Зайченко Віталій Борисович**, **Фесик Кирило Олександрович**, **Сідоров Ілля Володимирович**;

«Проти» - 0;
«Утримались» - 0.

RESOLVED: to approve the following agenda:

1. On providing clarifications regarding the tender documentation by requests of tender participants.

ВИРІШИЛИ: затвердили наступний порядок денний:

1. Про надання роз'яснень стосовно конкурсної документації на запити учасників конкурсу.

Item 1. On providing clarifications regarding the tender documentation by requests of tender participants.

DISCUSSION ON ITEM 1:

Artem Nekrasov provided information that potential participants of the tender had submitted requests for clarifications on the tender documentation. The requests have been processed, and clarifications have been prepared based on the results of processing.

Питання 1 порядку денного. Про надання роз'яснень стосовно конкурсної документації на запити учасників конкурсу.

ОБГОВОРЕННЯ ПИТАННЯ 1 ПОРЯДКУ ДЕННОГО:

Некрасов Артем Леонідович повідомив, що потенційними учасниками конкурсу подані запити щодо отримання роз'яснень стосовно конкурсної документації. Запити опрацьовані, за результатами опрацювання підготовлено роз'яснення.

Maksym Yurkov proposed to provide clarifications (attached hereto) regarding the tender documentation.

Юрков Максим Олександрович запропонував надати роз'яснення стосовно конкурсної документації, що додаються.

VOTED: «FOR» - 6 votes: Artem Nekrasov, Kyrylo Novykov, Maksym Yurkov, Vitalii Zaichenko, Kyrylo Fesyk, Illia Sidorov;

ГОЛОСУВАЛИ: «За» - 6 голосів: Некрасов Артем Леонідович, Новиков Кирило Вікторович, Юрков Максим Олександрович, Зайченко Віталій Борисович, Фесик Кирило Олександрович, Сідоров Ілля Володимирович;

«Against» - 0;
«Abstained»-0.

«Проти» - 0;
«Утримались»-0.

RESOLVED:

1. To provide clarifications regarding the tender documentation (attached hereto in annex 1).

ВИРІШИЛИ :

1. Надати роз'яснення стосовно конкурсної документації, що додаються (додаток 1).

The meeting of the Commission ended at 11-08 on 23 September 2026.

Засідання Комісії завершилось об 11-08, 23 вересня 2026 року.

Artem Nekrasov, Chairman of the Commission

Некрасов Артем Леонідович, голова Комісії

Kyrylo Novykov, Deputy Chairman of the Commission

Новиков Кирило Вікторович, заступник голови Комісії

Maksym Yurkov, Secretary of the Commission

Юрков Максим Олександрович, секретар Комісії

Vitalii Zaichenko, Member of the Commission

Зайченко Віталій Борисович , член Комісії

A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke, positioned above a horizontal line.

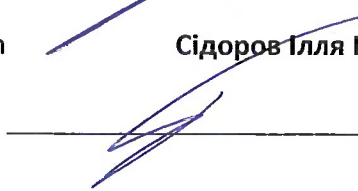
Kyrylo Fesyk, Member of the Commission

Фесик Кирило Олександрович, член Комісії

A handwritten signature in blue ink, featuring a series of connected loops and a long horizontal stroke, positioned above a horizontal line.

Illia Sidorov, Member of the Commission

Сідоров Ілля Володимирович, член Комісії

A handwritten signature in blue ink, with a long horizontal stroke and a few loops, positioned above a horizontal line.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					електроенергетики - не більше, ніж пропозиція щодо відповідного регіонального лота.” Разом з тим слід зазначити, що допускається в рамках пропонованого на конкурс об'єкта електроенергетики будівництво групи електроустановок, які призначені для виробництва електроенергії і утворюють єдиний об'єкт електроенергетики, встановленою потужністю не меншою за мінімальну встановлену потужність (10 МВт), проте не більшою, за обсяг відповідного регіонального лоту.	
2.	Розділ І. Загальні положення П.4 Інформація про конкурс П. 4.2 Географічне розташуванні та терміни введення генеруючих потужностей «... лот 1 (м. Київ, Київська та Чернігівська область) – 250 МВт»	ТОВ АХ “Радосвіт”	Збільшити лот 1 (м.Київ, Київська та Чернігівська область) з 250 МВт до 350 МВт за рахунок перерозподілу потужностей з інших лотів		Додаток до розпорядження Кабінету Міністрів України від 22 травня 2026 р. № 488-р: УМОВИ проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом 3. Передбачити будівництво генеруючої потужності в окремих областях України та розподілити по окремим регіональним лотам у межах загального обсягу необхідної генеруючої потужності та/або заходів з управління попитом, а саме: лот 1 (м. Київ, Київська та Чернігівська області) - 250 МВт, Відповідно до Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 10 липня 2019 року №677: “17. У конкурсній документації не підлягають змінам умови, які визначені відповідним	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					рішенням Кабінету Міністрів України щодо проведення конкурсу. “ Таким чином, конкурсна документація, що розроблена відповідно до умов проведення конкурсу, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р (зі змінами), не може містити положень, які не передбачені зазначеними умовами конкурсу.	
3.	Договір про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності Пункт 2 - Ціна Договору та порядок розрахунку П. 2.13. Оплата Послуг Замовником здійснюється за умови наявності коштів в тарифі з передачі електричної енергії відповідного періоду, що містить статтю витрат Замовника достатню для покриття вартості (оплати) Послуги	RSJ Investments	Оплата послуги за умовами Договору. Згідно з п. 2.13 проєкту договору, «Оплата Послуг здійснюється за умови наявності коштів у тарифі на передачу...». <i>Які гарантії або механізми захисту інвестора передбачені у випадку, якщо відповідні витрати не будуть своєчасно включені до тарифу ОСП або виникнуть затримки з розрахунками?</i>		Обсяг та вартість послуг буде нарахована у відповідності до умов договору. Гарантії своєчасного визначення в тарифі необхідної величини витрат містяться в ЗУ “Про ринок електричної енергії” стаття 33 Функції, права та обов’язки оператора системи передачі 1. Оператор системи передачі: 23) виконує покладені на нього спеціальні обов’язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії; з пункту 5 Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено "зелений" тариф, якщо об’єкт електроенергетики або черга	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	відповідно до статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» та підпункту 1) пункту 78 Порядку. Строк оплати може бути зменшений з дня розірвання договору про врегулювання небалансів, припинення дії ліцензії щодо здійснення господарської діяльності на ринку електричної енергії чи ліквідацію Постачальника послуг або з інших причин у зв'язку з розірванням цього Договору.				його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуючої групи гарантованого покупця. Пункт 8. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків. Оператор системи передачі для забезпечення загальносуспільних інтересів придбаває послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до цього Закону, на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується Регулятором. Витрати оператора системи передачі, що виникають у нього під час виконання покладених на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, покриваються за рахунок тарифів (цін) або надбавок, встановлених Регулятором та не пов'язаних з тарифом на послуги з передачі електричної енергії. Включення витрат на виконання покладених спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів до тарифу на	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					послуги з передачі електричної енергії забороняється. Стаття 62 пункт 2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема: 4) надання послуг із забезпечення розвитку генеруючих потужностей; Отже, гарантії оплати передбачені Законом України.	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
4.	-----	RSJ Investments	Страхування воєнних ризиків. У публічних заявах представників Уряду зазначалося про опрацювання механізмів страхування обладнання від воєнних ризиків для переможців конкурсу. Чи планується внесення відповідних змін до конкурсної документації або укладення окремих угод (Уряд / Страховик / Інвестор) щодо такого страхування, чи цей ризик повністю покладається на інвестора?		Конкурсна документація розроблена відповідно до умов проведення конкурсу, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р (зі змінами), та не може містити положень, які не передбачені зазначеними умовами конкурсу. Умовами проведення конкурсу не передбачено укладення окремих угод щодо страхування воєнних ризиків. Разом з тим, наразі Міненерго у встановленому регламентом КМУ порядку готуються зміни до зазначеного розпорядження в частині вимог до фізичного захисту об'єктів генерації. Зокрема, опрацьовується можливість пом'якшення вимог щодо улаштування фізичного (інженерного) захисту об'єкта енергетики в частині категорійності та обсягу такого захисту. Крім того, наразі спільно із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства опрацьовується питання щодо можливості поширення механізмів страхування воєнних ризиків, які розробляються за його участі, на учасників зазначеного конкурсу. У разі прийняття відповідних рішень та появи практичних механізмів їх реалізації, відповідну інформацію буде додатково доведено до відома всіх учасників конкурсу.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
5.	Договір про надання послуг із	RSJ Investments	Взаємозв'язок страхування та		За результатами опрацювання пропозицій потенційних учасників конкурсу Міненерго	Внесено відповідні зміни

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	забезпечення розвитку генеруючої потужності Пункт 3 Права та обов'язки Сторін 2) у строк до 20 місяців з дня укладення Договору отримати висновок ОСП (відповідно підпункту 2) пункту 3.3 Договору) для чого <u>надати копії підтверджуючих документів: щодо спорудження інженерного захисту другого рівня</u> з урахуванням типових рішень інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу в рамках виконання постанови Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р.		фізичного захисту. У разі забезпечення інвестором страхування об'єкта від воєнних ризиків, <i>чи передбачається можливість пом'якшення або скасування вимог щодо обов'язкового влаштування капітального інженерного захисту 2-го рівня, чи ця вимога залишається обов'язковою незалежно від наявності страхового покриття?</i>		напрацьовано проєкт змін до розпорядження Кабінету Міністрів України щодо проведення конкурсу на будівництво нових генеруючих потужностей в частині перегляду вимоги щодо облаштування фізичного захисту. Так, проєктом рішення передбачається облаштування інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу з урахуванням типових рішень інженерного захисту, визначених постановою Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 "Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури". Таким чином, після схвалення КМУ відповідних змін, вимоги щодо влаштування фізичного захисту об'єктів енергетики в рамках конкурсу будуть пом'якшені в частині: - категорійності захисту (без обов'язкової реалізації захисту саме II рівня) - обсягу захисту (лише критичних елементів об'єктів електроенергетики).	до конкурсної документації. На даний час, у разі внесення Кабінетом Міністрів України змін до розпорядження про проведення конкурсу та пом'якшення вимог щодо влаштування фізичного (інженерного) захисту, відповідні зміни будуть автоматично враховані під час застосування положень конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	№ 471 “Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури”;					
6.	-----	RSJ Investments	Доступ до нормативів та рішень щодо 2-го рівня захисту. Оскільки вимоги та ДБН/нормативи щодо влаштування інженерного захисту 2-го рівня відсутні у відкритому доступі, а це безпосередньо впливає на розрахунок CAPEX та дотримання 20-місячного графіка реалізації проєкту, <i>просимо повідомити, яким чином, у які строки та за якою процедурою учасники конкурсу зможуть отримати відповідні вихідні дані та типові/погоджені проєктні рішення.</i>		За результатами опрацювання пропозицій потенційних учасників конкурсу Міненерго напрацьовано проєкт змін до розпорядження Кабінету Міністрів України щодо проведення конкурсу на будівництво нових генеруючих потужностей в частині перегляду вимоги щодо облаштування фізичного захисту. Так, проєктом рішення передбачається облаштування інженерного захисту критичних елементів об’єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу з урахуванням типових рішень інженерного захисту, визначених постановою Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 “Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури”. Таким чином, після схвалення КМУ відповідних змін, вимоги щодо влаштування фізичного захисту об’єктів енергетики в рамках конкурсу будуть пом’якшені в частині: - категорійності захисту (без обов’язкової реалізації захисту саме II рівня) - обсягу захисту (лише критичних елементів об’єктів електроенергетики).	Внесено відповідні зміни до конкурсної документації. На даний час, у разі внесення Кабінетом Міністрів України змін до розпорядження про проведення конкурсу та пом’якшення вимог щодо влаштування фізичного (інженерного) захисту, відповідні зміни будуть автоматично враховані під час застосування положень конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
7.	Розділ I. Загальні положення 4. Інформація про конкурс Враховуючи потребу енергосистеми у маневрових електростанціях для забезпечення ефективного балансування ОЕС України та наявності гарантованих резервів потужності, пропонується провести конкурс на будівництво нових генеруючих потужностей загальним обсягом 1505 МВт високоманеврових електростанцій зі швидким пуском для забезпечення наявності в ОЕС України гарантованих резервів вторинного регулювання (резервів	RSJ Investments	Обов'язкова участь у ринку aFRR (aPBЧ). А) Чи є участь у наданні резервів відновлення частоти (aFRR) обов'язковою безпосередньо з моменту перемоги в конкурсі та отримання підтримки? Б) Чи об'єкт повинен лише технічно відповідати вимогам для надання послуги aFRR, залишаючи за інвестором право вибору — брати участь у ринку aFRR чи працювати на ринках «на добу наперед» та внутрішньодобовому (DAM/IDM)?		Розділом VI. Результати конкурсу та присудження договору Конкурсної документації передбачено: ... Гарантійне забезпечення, внесене як гарантія виконання зобов'язань за договором, стягується ОСП на його вимогу у разі ненадання переможцем конкурсу ОСП копії документів, що підтверджують готовність та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію, його відповідність вимогам КСП, набуття статусу ПДП з надання резервів підтримки частоти та автоматичних резервів відновлення частоти у строк, визначений договором, які передбачені нормами законодавства на момент введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію, або надання таких документів щодо будівництва величини генеруючої потужності, що не відповідає умовам конкурсної пропозиції та/або укладеного договору. Крім того, договір про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності Пункт 3 Права та обов'язки Сторін передбачає наступне: 3.1. Постачальник послуг зобов'язаний після укладення Договору здійснити введення генеруючої одиниці (визначеної в пункті 1.1 Договору) в експлуатацію шляхом виконання переліку таких заходів: 4) укласти з ОСП (а у випадку наявності раніше укладених договорів звернутися до ОСП з метою їх доповнення в частині генеруючої одиниці	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозиції потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	відновлення частоти), а саме - тип С або тип D відповідно до класифікації, викладеної у підпункті 2.1 розділу III «Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики» Кодексу системи передачі,				визначеної в п. 1.1 цього Договору), на вимогу Правил ринку, а саме: про участь у балансуючому ринку, про надання допоміжних послуг, набути статус ПДП з РПЧ та аРВЧ; Таким чином, участь у наданні аРВЧ не є обов'язковою, проте отримати статус ПДП з аРВЧ (мати технічну спроможність надавати послугу) та укласти відповідні договори необхідно у відповідності до вимог правил ринку.	
8.		RSJ Investments	Визначення рівня мінімальної потужності (aFRR min). Конкурсна документація встановлює вимоги до максимального часу набору навантаження від мінімальної до максимальної потужності. Чи визначено нормативно рівень мінімальної потужності, від якого здійснюється цей розрахунок? Наприклад,		Мінімальна потужність генеруючого обладнання (або мінімальний технічний рівень навантаження) - це найнижче значення активної потужності, за якого генеруюча одиниця здатна працювати стабільно та безперервно без порушення технічних вимог безпеки й пошкодження обладнання. Саме ця величина і визначає регульовальний діапазон, який повинен становити не менше ніж 50% встановленої потужності.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			якщо зафіксувати мінімальну потужність на рівні 90% від максимальної потужності, критерій швидкості буде гарантовано виконано, проте технологічно більш обґрунтованим видається рівень близько 60%. До якого саме технічного мінімуму прив'язується цей розрахунок?			
9.	Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 1.1 Перелік документів учасника конкурсу та вимоги до них 1. Інформацію у довільній формі про кінцевого бенефіціарного власника. У разі, коли юридична особа не має кінцевого бенефіціарного власника,	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Враховуючи зазначене, пропонуємо замінити слова «за формою, визначеною в конкурсній документації» словами «у довільній формі».	Абзацом п'ятим підпункту 2) пункту 18 Порядку визначено, що конкурсна документація повинна містити, зокрема, інформацію за формою, визначеною в конкурсній документації, про осіб, пов'язаних із учасником конкурсу відносинами щодо здійснення контролю (перелік юридичних осіб та/або фізичних осіб - підприємців). Разом з тим, пунктом 3 пункту 1.1. Розділу III та абзацом четвертим пункту	З метою забезпечення єдиного підходу до підготовки та оформлення конкурсних пропозицій учасників до конкурсної документації включено підготовлений зразок форми конкурсної пропозиції учасника. Форма передбачає подання основної інформації про суб'єкта господарювання та проєкт будівництва генеруючої потужності, а також відомостей щодо структури власності, кінцевих бенефіціарних власників, осіб, які здійснюють контроль над учасником, і пов'язаних осіб. Крім того, форма містить питання щодо відповідності учасника встановленим умовам конкурсу, зокрема вимогам санкційного законодавства, відсутності зв'язків із державою-агресором та інших обмежень, що можуть бути підставою для недопущення до участі у конкурсі.	Внесено зміни до конкурсної документації, що передбачають запровадження типової форми конкурсної пропозиції учасника.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	зазначається інформація про відсутність кінцевого бенефіціарного власника та причина його відсутності. 4. Інформацію за формою, визначеною в конкурсній документації, про осіб, пов'язаних із учасником конкурсу відносинами щодо здійснення контролю (перелік юридичних осіб та/або фізичних осіб - підприємців);			4 Розділу III конкурсної документації передбачається подання переліку документів, що має включати «Інформацію за формою, визначеною в конкурсній документації, про осіб, пов'язаних із учасником конкурсу відносинами щодо здійснення контролю (перелік юридичних осіб та/або фізичних осіб - підприємців);». Таким чином, оскільки Порядок передбачає, що конкурсна документація визначає форму подання документу, конкурсна документація не може мати визначення «за формою, визначеною в конкурсній документації», а має визначати відповідну форму.	Таким чином, форма забезпечує подання уніфікованого обсягу інформації, необхідного для перевірки відповідності учасника кваліфікаційним вимогам конкурсу.	
10.	Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 1. Інформація про проведення конкурсу та спосіб подання конкурсної пропозиції учасника	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	<i>Враховуючи зазначене, пропонуємо уточнити та узгодити формулювання чітко визначивши дату початку та тривалість визначеного строку.</i>	Пунктом 1 Розділу IV визначено, зокрема «Дата: 90 днів з дати затвердження Конкурсною комісією конкурсної документації та її оприлюднення на офіційних вебсайтах Міненерго та ОСП Час: 15:00 (за	З метою усунення неоднозначного трактування строку подання конкурсних пропозицій та забезпечення однакового розуміння вимог усіма учасниками конкурсу до конкурсної документації внесено зміни, якими встановлено чітку кінцеву дату та час подання конкурсних пропозицій, а саме до 17:00 08.10.2026.	Внесено зміни до конкурсної документації, що передбачають чітке визначення часу та дати завершення подання

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	Строк подання конкурсних пропозицій учасниками конкурсу складає три місяці, починаючи з дня, наступного за днем оприлюднення конкурсної документації. Розділ IV. Подання та розкриття конкурсних пропозицій 1. Місце та кінцевий строк подання конкурсних пропозицій Конкурсні пропозиції повинні бути отримані не пізніше дати та часу за адресою, що зазначені нижче: Адреса: м. Київ, вул. С. Петлюри, 25 Дата: 90 днів з дати затвердження Конкурсною комісією конкурсної			київським часом)». Враховуючи те, що конкурсна документація затверджена 02.07.2026, а її публікація відбулася 07.07.2026, із запропонованого формулювання чітко не зрозуміло від якої дати починається відлік 90 днів. Водночас, пунктом 1 Розділу III визначено, зокрема, що строк подання конкурсних пропозицій учасниками конкурсу складає три місяці, починаючи з дня, наступного за днем оприлюднення конкурсної документації. Відповідно, якщо відлік починається з 07.07.2026 тоді застосування визначень «трьох місяців» та «90 днів» містить різну кінцеву дату, оскільки за визначенням «трьох місяців» кінцевою датою є 07.10.2026, а за визначенням «90 днів» кінцевою датою є 05.10.2026		конкурсних пропозицій.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	документації та її оприлюднення на офіційних вебсайтах Міненерго та ОСП Час: 15:00 (за київським часом)					
11.	Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 1.1 Перелік документів учасника конкурсу та вимоги до них 2. Копії документів, що містять інформацію про органи управління учасника конкурсу, установчий документ, рішення про обрання на посаду керівника та інших членів органів управління учасника конкурсу (у разі, коли це передбачено в установчому документі) (тільки для юридичних осіб).	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Таким чином, <i>двічі у підпунктах 2 та 7 зазначена необхідність подання установчого документа, що пропонуємо скоригувати.</i>	У пункті 1.1. Розділу III конкурсної документації визначено перелік документів, що містить «2. Копії документів, що містять інформацію про органи управління учасника конкурсу, установчий документ, рішення про обрання на посаду керівника та інших членів органів управління учасника конкурсу (у разі, коли це передбачено в установчому документі) (тільки для юридичних осіб).» та «7. До заяви додаються: - копія установчого документа;».	З метою забезпечення єдиного підходу до підготовки та оформлення конкурсних пропозицій учасників розроблено форму конкурсної пропозиції, яка включена до конкурсної документації. Учасник заповнює зазначену форму та подає разом з нею копії документів, передбачених вимогами конкурсної документації для підтвердження інформації, наведеної у конкурсній пропозиції.	Внесено зміни до конкурсної документації, що передбачають запровадження типової форми конкурсної пропозиції учасника.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	7. До заяви додаються: - копія установчого документа; (...)					
12.	Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 1.1 Перелік документів учасника конкурсу та вимоги до них 2. Копії документів, що містять інформацію про органи управління учасника конкурсу, установчий документ, рішення про обрання на посаду керівника та інших членів органів управління учасника конкурсу (у разі, коли це передбачено в установчому документі) (тільки для юридичних осіб). 3. Перелік уповноважених осіб	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Таким чином, <i>двічі зазначена необхідність документів щодо повноважень керівника та/або уповноважених осіб, що пропонуємо скоригувати, або надати роз'яснення у разі відмінності зазначених документів у підпунктах 2 та 7.</i>	У пункті 1.1. Розділу III конкурсної документації визначено перелік документів, що містить «2. Копії документів, що містять інформацію про органи управління учасника конкурсу, установчий документ, рішення про обрання на посаду керівника та інших членів органів управління учасника конкурсу (у разі, коли це передбачено в установчому документі) (тільки для юридичних осіб). 3. Перелік уповноважених осіб та їх довіреності, контактна інформація (телефони, адреси, електронні адреси для листування);» та «7. До заяви додаються: - документи, які підтверджують повноваження керівника чи представника учасника конкурсу (уповноваженої особи);	З метою забезпечення єдиного підходу до підготовки та оформлення конкурсних пропозицій учасників розроблено форму конкурсної пропозиції, яка включена до конкурсної документації. Учасник заповнює зазначену форму та подає разом з нею копії документів, передбачених вимогами конкурсної документації для підтвердження інформації, наведеної у конкурсній пропозиції.	Внесено зміни до конкурсної документації, що передбачають запровадження типової форми конкурсної пропозиції учасника компанії.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	та їх довіреності, контактна інформація (телефони, адреси, електронні адреси для листування); 7. До заяви додаються: документи, які підтверджують повноваження керівника чи представника учасника конкурсу (уповноваженої особи);			Документи, передбачені даним підпунктом надаються в письмовій формі на паперовому носії в оригіналах або в належним чином засвідчених копіях;»		
13.	Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 1.1 Перелік документів учасника конкурсу та вимоги до них 3. Перелік уповноважених осіб та їх довіреності, контактна інформація (телефони, адреси, електронні адреси для листування);	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Просимо надати роз'яснення чи є ідентичними документи у підпункті 2 та підпункті 7, та у разі потреби пропонуємо скоригувати конкурсну документацію	У пункті 1.1. Розділу III конкурсної документації визначено перелік документів, що містить «3. Перелік уповноважених осіб та їх довіреності, контактна інформація (телефони, адреси, електронні адреси для листування);» та «7. До заяви додаються: контактну інформацію учасника (прізвище, ім'я, по батькові (у разі наявності), номери телефонів, офіційну електронну адресу та	З метою забезпечення єдиного підходу до підготовки та оформлення конкурсних пропозицій учасників розроблено форму конкурсної пропозиції, яка включена до конкурсної документації. Учасник заповнює зазначену форму та подає разом з нею копії документів, передбачених вимогами конкурсної документації для підтвердження інформації, наведеної у конкурсній пропозиції.	Внесено зміни до конкурсної документації, що передбачають запровадження типової форми конкурсної пропозиції учасника.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	7. До заяви додаються: контактну інформацію учасника (прізвище, ім'я, по батькові (у разі наявності), номери телефонів, офіційну електронну адресу та поштову адресу для кореспонденції).			поштову адресу для кореспонденції).».		
14.	Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 4. Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Яка інформація/документи є достатніми для підтвердження вимог конкурсу стосовно обладнання? А саме: - відповідність технічних параметрів вимогам Кодексу системи передачі; - обладнання є новим; - обладнання не введене в експлуатацію до 22.05.2026; - обладнання не має бути		Договір про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності передбачає, зокрема: 3. Права та обов'язки Сторін 2) у строк до 20 місяців з дня укладення Договору отримати висновок ОСП (відповідно підпункту 2) пункту 3.3 Договору) для чого надати копії підтверджуючих документів: щодо забезпечення відповідності генеруючої одиниці основним технічним вимогам визначеним в главі 2 (Технічні вимоги до енергогенеруючих об'єктів, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі) розділу III «Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики» Кодексу системи передачі, для типу зазначеного в пункті 1.1 цього Договору;	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			виготовленим на території або за участі компаній, розташованих на території країни-агресора, пов'язаних із нею, а також його виготовлення не має бути пов'язано із компаніями, що перебувають під міжнародними санкціями, визнані міжнародною спільнотою та Національним агентством з питань запобігання корупції (НАЗК) спонсорами тероризму та війни в Україні. <i>Чи достатньо надання конкурсній комісії листа від виробника обладнання</i>		Водночас, Кодексом системи передачі, Розділ III, глава 5 Підтвердження відповідності електроустановок об'єктів електроенергетики, УЗЕ, які приєднуються до системи передачі або обладнання яких впливає на режими роботи системи передачі, технічним вимогам цього Кодексу шляхом проведення випробувань та/або моделювання відповідності: 6) для підтвердження відповідності електроустановок вимогам цього Кодексу власники об'єктів електроенергетики, оператори УЗЕ повинні надати для кожної окремої електроустановки у складі об'єкта звіти про випробування та імітаційні моделі, які демонструють усталені та динамічні характеристики відповідно до вимог цього Кодексу, (...) 7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні дозволу на підключення, так і впродовж усього строку експлуатації електроустановки об'єкта.	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			<i>стосовно підтвердження відповідних вимог?</i>		Таким чином, вбачається можливим надання листа від виробника обладнання з обґрунтованим підтвердженням його відповідності вимогам КСП.	
15.	Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 4. Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу Пропозиція учасника конкурсу повинна включати завдання на проектування генеруючої потужності з технічними характеристиками генеруючої потужності, що відповідають наступним основним технічним вимогам:...	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	У потенційного учасника конкурсу щодо проєкту <u>наявне затверджене технічне завдання</u> , розроблено проєктну <u>документацію, яка погоджена з НЕК «Укренерго»</u> та пройшла експертизу, згідно вимог ДСТУ 8907:2019 (Додаток Г) з отриманням позитивного висновку та зареєстрована в Єдиній Державній електронній системі у сфері будівництва, та <u>розпочато будівельні роботи</u> . У відповідному технічному завданні відсутні/не зазначено прямі вимоги		Якщо в ТЗ відсутні/не зазначено прямі вимоги на проектування генеруючої потужності, які викладені в пункті 4 розділу «Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу», але обладнання відповідає технічним умовам конкурсу, то підтвердити таку відповідність можливо в порядку, передбаченому п. 14 цих роз'яснень.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			на проектування генеруючої потужності, які викладені в пункті 4 розділу «Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу», але обладнання відповідає технічним умовам конкурсу. Яким способом в такому випадку потенційному учаснику конкурсу підтвердити відповідність обладнання технічним умовам конкурсу? У разі неможливості підтвердження технічних вимог в такому випадку згідно чинної редакції конкурсної документації, просимо внести зміни при її доопрацюванні відповідно до вимог Порядку.			
16.		АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО	Потенційним учасником конкурсу реалізується проєкт із встановлення	Просимо надати роз'яснення щодо приєднання нових генеруючих одиниць,	Умовами конкурсу не накладаються обмеження щодо приєднання пропонованої на конкурс генеруючої установки за механізмом спільного	Не потребує внесення змін до

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
		«НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	генеруючого обладнання <u>в рамках існуючого об'єкту генерації</u> . Приєднання проєкту заплановано в рамках договірної потужності існуючого об'єкту генерації без отримання технічних умов на приєднання.	що беруть участь в конкурсі, в рамках існуючого об'єкту генерації та, у разі потреби, щодо необхідних додаткових заходів, які необхідно вжити учаснику конкурсу стосовно відповідного проєкту, для укладання договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності з НЕК «Укренерго».	використання однієї точки підключення до електромережі кількома різними електроустановками (cable pooling). Таким чином, пропонується в запиті об'єкт енергетики може брати участь в конкурсі (у разі його відповідності технічним вимогам, передбаченим КД).	конкурсної документації.
17.	Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 4. Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу Пропозиція учасника конкурсу повинна включати завдання на проєктування генеруючої потужності з технічними характеристиками генеруючої	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Конкурсною документацією визначається, що пропозиція учасника конкурсу повинна включати завдання на проєктування генеруючої потужності з технічними характеристиками генеруючої потужності. Разом з тим, проєкт із будівництва генеруючої потужності може знаходитися на етапі проведення	Чи можливо в рамках конкурсної пропозиції замість завдання на проєктування надати тендерну документацію для проєкту, яка міститиме усі вимоги, визначені конкурсною документацією? Якщо ні, просимо внести зміни до конкурсної документації, розширивши перелік підтверджуючих документів тендерною документацією.	Відповідність пропонованого на конкурс об'єкта електроенергетики кваліфікаційним вимогам може бути підтверджена у різний спосіб. Так, відповідно до п. 4 “Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу” розділу III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції Конкурсної документації передбачено, що відповідність технічних характеристик генеруючої потужності визначеним технічним вимогам підтверджується, зокрема: завіреними копіями завдання на проєктування, проєктної документації об'єкту будівництва, тендерної документації, технічним паспортом/сертифікатом відповідного генеруючого обладнання, листами виробників або постачальників відповідного обладнання.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	потужності, що відповідають наступним основним технічним вимогам:...		тендерних закупівель обладнання та робіт, маючи готову тендерну документацію.			
18.		АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Під час реалізації двох проєктів з будівництва генеруючих потужностей в рамках існуючої електростанції передбачається встановлення газотурбінної установки електричною потужністю до 15 МВт та чотирьох газопоршневих установок загальною електричною потужністю до 40 МВт. Відповідно до технічних умов генератори зазначених установок в рамках двох проєктів приєднуються до розподільчого пристрою (РП) 35 кВ		Відповідно до п.2.1. глави 2 розділу III КСП 2.1. Визначення типу генеруючих одиниць Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої потужності, а саме: тип А - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно; тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно; тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 20 МВт до 75 МВт включно; тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність вище 75 МВт. Таким чином, тип генеруючої одиниці класифікується за чотирма категоріями і залежить	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			електростанції. При цьому РП 35 кВ через силовий трансформатор 35/110 кВ приєднаний до власної підстанції 110 кВ, яка, у свою чергу, приєднана до мережі оператора системи розподілу напругою 110 кВ. <i>Чи належать зазначені генеруючі модулі до типу D відповідно до вимог Кодексу системи передачі, якщо генератори приєднані до шин 35 кВ, а видача електричної потужності до ОЕС України здійснюється через власну підстанцію 110 кВ?</i>		від напруги в точці приєднання та потужності, а не від схеми приєднання генераторів.	
19.		АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Яка саме напруга повинна враховуватися під час визначення типу генеруючого модуля відповідно до глави 2 розділу III Кодексу системи передачі:		Відповідно до п.2.1. глави 2 розділу III КСП 2.1. Визначення типу генеруючих одиниць	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			- напруга шин, до яких безпосередньо приєднаний генератор (35 кВ); чи - напруга точки приєднання електростанції до мережі (110 кВ або вище)?		Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої потужності, а саме: тип А - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно; тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно; тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 20 МВт до 75 МВт включно; тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність вище 75 МВт. Таким чином, береться до уваги напруга в точці приєднання.	
20.		АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Які саме критерії та положення Кодексу системи передачі підлягають застосуванню під час визначення типу генеруючого модуля у випадку, коли між генератором та точкою приєднання до мережі		Відповідно до п.2.1. глави 2 розділу III КСП 2.1. Визначення типу генеруючих одиниць Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої потужності, а саме:	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			оператора системи передачі встановлено підвищувальний силовий трансформатор? Просимо надати роз'яснення з посиленням на відповідні положення Кодексу системи передачі та, за наявності, інші нормативно-правові акти або нормативні документи, що регулюють порядок визначення типу генеруючого модуля в описаному випадку.		тип А - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно; тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно; тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 20 МВт до 75 МВт включно; тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність вище 75 МВт.	
21.		АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Яка інформація/документи необхідні для підтвердження відповідності вимогам нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин, установлених законодавством у сфері		На етапі подання конкурсних пропозицій достатньо буде зазначення інформації про відповідність обладнання вимогам нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин у відповідних документах (проектній документації об'єкту будівництва, тендерній документації, технічному паспорті/сертифікаті відповідного генеруючого обладнання, листах виробників або постачальників відповідного обладнання). Крім того, до підтверджуючих документів відповідності обладнання вимогам нормативів гранично допустимих викидів	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			запобігання, зменшення та здійснення контролю за забрудненням та охороною атмосферного повітря?		забруднюючих речовин відносяться: дозвіл на викиди забруднюючих речовин, висновок з ОВД, звіт з післяпроектного моніторингу, протоколи дослідження якості повітря (після введення установок в експлуатацію).	
22.	Договір про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності Пункт 11 Договору - Інші умови П. 11.8 "Передача Постачальником послуг прав і обов'язків за даним Договором третім особам дозволяється виключно за письмовою згодою Замовника."	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Чи можливо за умовами конкурсної документації та проекту договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності <u>подання конкурсної пропозиції від юридичної особи з подальшою заміною сторони договору</u> (переведенням прав і обов'язків) на іншу юридичну особу за письмовою згодою Замовника відповідно до пункту 11.8 проекту договору?		На етапі проведення конкурсу заміна учасника не передбачена.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
23.		АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Чи буде зміна власника корпоративних прав учасника/переможця конкурсу після укладення договору вважатися порушенням умов конкурсу або		Не буде вважатися порушенням, у разі відповідності власника корпоративних прав кваліфікаційним вимогам, визначеним КД.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			договору, за умови що юридична особа - сторона договору залишається незмінною?			
24.		АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»	Враховуючи зазначене, <i>просимо надати роз'яснення чи відповідають вимогам конкурсної документації технічні рішення щодо інтегрованого інженерного захисту другого рівня</i> за умови, що такий спосіб захисту <i>передбачений проектною документацією</i> та відповідає рекомендаціям уповноважених профільних організацій? Якщо ні, просимо внести зміни у конкурсну документацію, шляхом уточнення вимог для проектів, що братимуть участь в конкурсі, щодо можливості облаштування інтегрованого	Під час формування технічних завдань для проведення тендерів із виконання заходів із будівництва захисту другого рівня для об'єктів генерації були враховані рекомендації профільної проектної організації Міністерства оборони України, відповідно до яких для окремих об'єктів ТЕЦ реалізація класичного захисту другого рівня є технічно неможливою або недоцільною. У зв'язку з цим було обрано технічне рішення щодо інтегрованого інженерного захисту другого рівня, яке забезпечує необхідний рівень захисту шляхом інтеграції захисних конструкцій безпосередньо в існуючу інфраструктуру об'єкта.	За результатами опрацювання пропозицій потенційних учасників конкурсу Міненерго напрацьовано проект змін до розпорядження Кабінету Міністрів України щодо проведення конкурсу на будівництво нових генеруючих потужностей в частині перегляду вимоги щодо облаштування фізичного захисту. Так, проектом рішення передбачається облаштування інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу з урахуванням типових рішень інженерного захисту, визначених постановою Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 "Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури". Таким чином, після схвалення КМУ відповідних змін, вимоги щодо влаштування фізичного захисту об'єктів енергетики в рамках конкурсу будуть пом'якшені в частині: - категорійності захисту (без обов'язкової реалізації захисту саме II рівня) - обсягу захисту (лише критичних елементів об'єктів електроенергетики).	Внесено відповідні зміни до конкурсної документації. На даний час, у разі внесення Кабінетом Міністрів України змін до розпорядження про проведення конкурсу та пом'якшення вимог щодо влаштування фізичного (інженерного) захисту, відповідні зміни будуть автоматично враховані під час застосування положень конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			інженерного захисту другого рівня.			
25.	Розділ І. Загальні положення 4.2 Географічне розташуванні та терміни введення генеруючих потужностей Максимально граничний строк введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики становить 20 місяців з дня підписання договору ОСП з переможцем (переможцями) конкурсу.	ТОВ "ТС ЕНЕРГО"	Зважаючи на викладене, просимо розглянути можливість продовження (збільшення) встановленого граничного строку введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики для учасників, що мають намір здійснити будівництво генеруючої потужності більше 10 МВт. Або ж, передбачити можливість продовження вказаних строків у період дії договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності з підстав, що не залежать від переможця конкурсу	Згідно п.5 Розпорядження Кабінету Міністрів України від 22 травня 2026 року №488-р та п.4.2. конкурсної документації встановлено максимально граничний строк введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики - 20 місяців з дня підписання договору оператором системи передачі з переможцем (переможцями) конкурсу. Реалізація проекту ТОВ «ТС ЕНЕРГО» передбачає встановлення досить потужного обладнання, а саме газопоршневі агрегати (ГПА) WARTSILA W20V345G у кількості 20 шт. За результатами проведених консультації з виробником обладнання отримано інформацію щодо перспективних термінів виготовлення необхідної нам кількості обладнання, які можуть бути встановлені не раніше 2030 року у зв'язку з високою завантаженістю	Конкурсна документація має відповідати вимогам розпорядження Кабінету міністрів України від №488-р, відповідно до яких <u>максимально граничний строк введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики становить 20 місяців з дня підписання договору оператором системи передачі з переможцем (переможцями) конкурсу.</u> Тому внесення зазначених змін до конкурсної документації - не можливе.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				виробничих потужностей. 1 Не менш важливу роль у строках введення об'єкту генерації у експлуатацію відіграють і логістичні проблеми, що склалися на тлі воєнних дій з боку російської федерації та у світі в цілому. На даний час доставка будь-якого обладнання в Україну займає в рази більше часу, а ні ж у довоєнний період, що можуть підтвердити будь-які компанії перевізники. 3 вище викладених підстав, завершення проекту введенням у експлуатацію протягом 20 місяців не вбачається можливим. Також, конкурсною документацією передбачено гарантійне забезпечення виконання зобов'язань за договором, що становить гривневий еквівалент 15000 євро за 1 МВт потужності, розрахований за офіційним курсом гривні до євро, що встановлений Національним банком на день оголошення конкурсу. Це достатньо значущі кошти, які		

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				переможець конкурсу буде зобов'язаний фактично «заморозити» на тривалий строк, замість того аби використати в межах виконання зобов'язань за укладеним договором. При цьому, переможець конкурсу несе ризики взагалі втратити кошти в розмірі гарантійного забезпечення з підстав, що не залежать від самого переможця.		
26.	Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 4. Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу - будівництво генеруючої потужності повинне передбачати облаштування другого рівня інженерного захисту з урахуванням типових рішень інженерного захисту	ТОВ «ТС ЕНЕРГО»	Просимо врахувати зазначене під час подальшої підготовки до проведення конкурсу та забезпечити учасникам конкурсу доступ до нормативно-технічної документації, яка регламентує розробку проектної документації із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливноенергетичного сектору у будь-який законодавчо можливий спосіб.	Згідно п.8 Розпорядження Кабінету Міністрів України від 22 травня 2026 року №488-р та п.4 конкурсної документації закріплено, що будівництво генеруючої потужності повинне передбачати облаштування другого рівня інженерного захисту з урахуванням типових рішень інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу в рамках виконання постанови Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. N	За результатами опрацювання пропозицій потенційних учасників конкурсу Міненерго напрацьовано проект змін до розпорядження Кабінету Міністрів України щодо проведення конкурсу на будівництво нових генеруючих потужностей в частині перегляду вимоги щодо облаштування фізичного захисту. Так, проектом рішення передбачається облаштування інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу з урахуванням типових рішень інженерного захисту, визначених постановою Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 «Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури». Таким чином, після схвалення КМУ відповідних змін, вимоги щодо влаштування фізичного	Внесено відповідні зміни до конкурсної документації. На даний час, у разі внесення Кабінетом Міністрів України змін до розпорядження про проведення конкурсу та пом'якшення вимог щодо влаштування фізичного (інженерного) захисту,

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу в рамках виконання постанови Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 "Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури";			471 "Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури". Відповідно до положень постанови Кабінету Міністрів України від 10.07.2019 № 677 «Про затвердження Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом» конкурс проводиться з дотриманням принципів: забезпечення добросовісної конкуренції серед учасників, відкритості та прозорості, недискримінації учасників, об'єктивної і неупередженої оцінки конкурсних пропозицій учасників конкурсу, запобігання корупційним діям і зловживанням під час проведення конкурсу. Разом з тим, у вільному доступі відсутня постанова Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. N 471 "Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури".	захисту об'єктів енергетики в рамках конкурсу будуть пом'якшені в частині: - категорійності захисту (без обов'язкової реалізації захисту саме II рівня) - обсягу захисту (лише критичних елементів об'єктів електроенергетики). Разом з тим, стосовно питання забезпечення доступу до нормативно-технічної документації, яка регламентує розроблення проектної документації із захисту об'єктів критичної інфраструктури відповідно до типових рішень інженерного захисту, визначених постановою Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 "Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури", пропонуємо скористатись положеннями постанови КМУ від 19.10.2016 №736, якою затверджено Типову інструкцію про порядок ведення обліку, зберігання, використання і знищення документів та інших матеріальних носіїв інформації, що містять службову інформацію.	відповідні зміни будуть автоматично враховані під час застосування положень конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				26 червня 2026 року ТОВ «ТС ЕНЕРГО» звернулося до НЕК «Укренерго», як до організатора конкурсу, з офіційним запитом щодо надання доступу до нормативно-технічної документації, яка регламентує розробку проєктної документації із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливноенергетичного сектору. Нажаль, відповіді до сьогоdnішнього дня не отримано. Таким чином, у потенційних учасників конкурсу фактично відсутня можливість розробки проєктних рішень з дотриманням вимог конкурсної документації.		
27.	ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності Розділу III. «Інструкція з підготовки та	ТОВ «ТС ЕНЕРГО»	Зважаючи на викладене, просимо доповнити пункт 6.4 проєкту договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності положеннями, якими	Пункт 4 Розділу III. «Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції» конкурсної документації містить перелік документів, які учасник конкурсу зобов'язаний надати для підтвердження відповідності кваліфікаційним вимогам. Серед необхідних до подання	Договір не потребує внесення змін. Умови розірвання договору побудовано з огляду на обставини, що спричиняють припинення діяльності на ринку електричної енергії. Вони не передбачають розірвання договору в умовах не оформлення ліцензії (або не своєчасного оформлення). Вважаємо за недоцільне встановлення терміну на отримання ліцензії, оскільки відповідно до послідовності дій при реалізації проєкту та виходячи з наведених норм	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	подання конкурсної пропозиції» Пункт 4		уточнити коли та за яких умов починається строк дії відповідних розділів вказаного пункту договору	документів відсутня ліцензія на провадження господарської діяльності у сфері енергетики та договору про врегулювання небалансів. Разом з тим, пункт 6.4. Договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності, проект якого міститься в Додатку до конкурсної документації передбачає автоматичне припинення договору без необхідності направлення повідомлення про припинення у день: - розірвання з Постачальником послуг договору про врегулювання небалансів; - припинення дії ліцензії на провадження господарської діяльності у сфері енергетики Сторони; - внесення відповідного запису до Єдиного	порядку ліцензування, ліцензія має бути отримана після завершення будівництва але до укладення договорів про надання послуг з передачі, диспетчерського управління, врегулювання. Водночас згідно з умовами договору пункт 2.12. "Строк оплати за цим Договором становить п'ять років (60 календарних місяців), починаючи з місяця наступного за місяцем в якому введено в експлуатацію генеруючу одиницю шляхом виконання переліку заходів визначених в підпункті 2) п. 3.1 Договору". Також, згідно з пунктом 1.2 "Підтвердженням факту надання Послуг (далі – діяльність на ринку електричної енергії) за цим Договором є одночасне здійснення в часовому інтервалі (годині) розрахункового місяця, визначеного в п. 2.5 цього Договору, відпуску електричної енергії, виробленої генеруючою одиницею, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею в обсязі, обмеженому доступною потужністю, що визначена в п. 2.3.1 Договору, та продажу цієї електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на ринку «на добу наперед» та/або на внутрішньодобовому ринку". Тобто, для забезпечення факту надання послуг починаючи з місяця наступного за місяцем в якому введено в експлуатацію генеруючу одиницю шляхом виконання переліку заходів визначених в підпункті 2) п. 3.1 Договору, Постачальник послуг має забезпечити укладення	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань про припинення юридичної особи Сторони в результаті ліквідації. Враховуючи законодавчі вимоги, отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності у сфері енергетики є можливим лише за умови готовності заявленого об'єкта електроенергетики (новозбудованого) до експлуатації, що підтверджується документом, виданим відповідно до законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності. При цьому, укладення договору про	договорів на ринку, зобов'язання щодо чого визначено в підпункті 3) пункту 3.1. Водночас встановлення договором того ж терміну реалізації для інших зобов'язань визначених договором, НЕК Укренерго розцінює як створення додаткових ризиків постачальнику послуг щодо несвоечасного виконання зобов'язань за договором, які в наслідку передбачають повернення гарантійного забезпечення. Так (до прикладу), у разі реалізації проекту 05 числа місяця, постачальник послуг матиме додатковий час (щонайменше) до 01 числа місяця наступного для завершення етапу укладення договорів на ринку. В іншому випадку, з огляду на умови визначені розпорядженням КМУ термін, який може бути встановлений є ідентичним терміном встановленим для реалізації зобов'язань передбачених в пп 2) пункту 3.1 договору, що значно завищує ризики втрати гарантійного забезпечення та виконання взятих зобов'язань постачальником послуг.	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				врегулювання небалансів можливе лише після отримання відповідної ліцензії.		
28.	Розділу III П. 1 Строк подання конкурсних пропозицій учасниками конкурсу складає три місяці, починаючи з дня, наступного за днем оприлюднення конкурсної документації. Конкурс проводиться двома етапами: 1) проведення кваліфікації учасників відповідно до вимог конкурсної документації та здійснення відбору пропозицій кваліфікованих учасників для участі у другому етапі	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Вказаний строк не узгоджується із пунктом 1 Розділу IV, яким передбачено інший строк подання конкурсних пропозицій, а саме – 90 днів з дати затвердження Конкурсною комісією конкурсної документації та її оприлюднення, що потребує синхронізації положень зазначених пунктів або виключення одного з них з метою усунення протиріччя, чи конкретне визначення дати та часу спливу строку подання конкурсних пропозицій.	П. 1 Розділу III <i>Строк подання конкурсних пропозицій учасниками конкурсу складає три місяці, починаючи з дня, наступного за днем оприлюднення конкурсної документації.</i>	З метою усунення неоднозначного трактування строку подання конкурсних пропозицій та забезпечення однакового розуміння вимог усіма учасниками конкурсу до конкурсної документації внесено зміни, якими встановлено чітку кінцеву дату та час подання конкурсних пропозицій, а саме до 17:00 08.10.2026.	Внесено зміни до конкурсної документації, якими передбачено чітке визначення кінцевої дати та часу подання конкурсних пропозицій.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	конкурсу; 2) визначення переможця (переможців) 3 числа кваліфікованих учасників шляхом відбору кращої цінової пропозиції відповідно до умов, визначених Порядком. Визначення переможця конкурсу відбувається окремо щодо кожного регіонального лоту.					
29.	П. 1.1 Розділу III та п. 4 Розділ III	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	В Конкурсній документації не визначена форма надання відповідної інформації, що потребує або закріплення відповідної форми безпосередньо в Конкурсній документації або уточнення, що така	П. 1.1 Розділу III та п. 4 Розділ III <i>4. Інформацію за формою, визначеною в конкурсній документації, про осіб, пов’язаних із учасником конкурсу відносинами щодо здійснення контролю (перелік юридичних осіб</i>	З метою забезпечення єдиного підходу до підготовки та оформлення конкурсних пропозицій учасників розроблено форму конкурсної пропозиції, яка включена до конкурсної документації. Учасник заповнює зазначену форму та подає разом з нею копії документів, передбачених вимогами конкурсної документації для підтвердження інформації, наведеної у конкурсній пропозиції.	Внесено зміни до конкурсної документації, якими затверджено окрему форму подання конкурсної пропозиції.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			інформація подається у довільній формі. Крім того, положення п. 1.1 Розділу III та п. 4 Розділ III в деяких випадках дублюють одне одного, з огляду на що вбачається необхідність у їх об'єднанні, з метою виключення дублюючих норм.	<i>та/або фізичних осіб - підприємців);</i> Перелік документів учасника конкурсу з вимогами до них, що повинен включати, зокрема: ... <i>інформацію за формою, визначеною в конкурсній документації, про осіб, пов'язаних із учасником конкурсу відносинами щодо здійснення контролю (перелік юридичних осіб та/або фізичних осіб - підприємців)</i>		
30.	Розділу III Розділ III. Інструкція з підготовки та подання конкурсної пропозиції 1.1 Перелік документів учасника конкурсу та вимоги до них 5. Технічна інформація по проєкту повинна містити основні технічні вимоги, включаючи технічні	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Конкурсна документація містить два окремі пункти, які частково регулюють схожі питання у різний спосіб та в деяких випадках дублюють положення. Так, у п. 1.1. розділу III «Перелік документів учасника конкурсу та вимоги до них» визначено необхідність подання, серед іншого, технічної інформації по	П. 1.1 Розділу III <i>Технічна інформація по проєкту повинна містити основні технічні вимоги, включаючи технічні характеристики генеруючих потужностей, а також інформацію, яка підтверджує відповідність технічних параметрів заявленої генеруючої потужності вимогам КСП.</i>	В контексті запиту, на етапі подання конкурсної пропозиції з метою виконання вимоги п.п. 5 п. 1.1. Розділу III Конкурсної документації достатньо надати завдання на проєктування генеруючої потужності із зазначенням технічних вимог, як закріплено положеннями п. 4 розділу III.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	характеристики генеруючих потужностей, а також інформацію, яка підтверджує відповідність технічних параметрів заявленої генеруючої потужності вимогам КСП. 4. Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу Пропозиція учасника конкурсу повинна включати завдання на проектування генеруючої потужності з технічними характеристиками генеруючої потужності, що відповідають наступним основним технічним вимогам:		проєкту, що повинна містити основні технічні вимоги, включаючи технічні характеристики генеруючих потужностей, а також інформацію, яка підтверджує відповідність технічних параметрів заявленої генеруючої потужності вимогам КСП. При цьому, у п. 4 розділу III «Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу» також визначено перелік документів учасника конкурсу з вимогами до них. До того ж, у п. 4 розділу III фіксується, що пропозиція учасника конкурсу повинна включати завдання на проектування генеруючої потужності з технічними характеристиками генеруючої потужності, що відповідають			

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			певним технічним вимогам та визначає їх. Виходячи з цього постає питання, чи достатньо при виконанні вимоги п.п. 5 п. 1.1. Розділу III надати <u>завдання на проєктування</u> генеруючої потужності із зазначенням технічних вимог, як закріплено положеннями п. 4 розділу III. Чи інформація у цих нормах передбачає надання різної інформації? Яку інформацію потрібно надати на підтвердження відповідності технічних параметрів заявленої генеруючої потужності вимогам КСП згідно п.п. 5 п. 1.1. Розділу III? Загалом, положення п.п. 5 п. 1.1. Розділу III містять юридично неконкретизовані формулювання, що допускають їх			

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			неоднозначне тлумачення та не дозволяють об'єктивно оцінити їх взаємозв'язок із положеннями п. 4 розділу III. З огляду на що існує необхідність в отриманні відповідних роз'яснень та/або належної деталізації п.п. 5 п. 1.1. Розділу III чи синхронізації його положень із п. 4 розділу III або взагалі його виключення.			
31.	П. 1.2 Розділ III	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Просимо надати роз'яснення та/або уточнити положення Конкурсної документації стосовно того, яким саме чином (форма, спосіб) мають бути промарковані зовнішній та два внутрішніх конверти (контейнери, коробки)?	П. 1.2 Розділ III <i>Зовнішній та два внутрішніх конверти (контейнери, коробки) повинні бути належним чином промарковані</i>	Визначено порядок подання конкурсної пропозиції, зокрема передбачено подання кваліфікаційної частини та цінової пропозиції в окремих опечатаних конвертах (контейнерах, коробках). Для кожної частини встановлено окремі вимоги щодо складу документів, їх оформлення, прошивання, нумерації та підписання. Також передбачено подання паперової та електронної копій кваліфікаційної частини пропозиції, а зовнішній і внутрішні конверти (контейнери, коробки) повинні бути належним чином промарковані. Так, внутрішній конверт (контейнер, коробка), що містить кваліфікаційну частину пропозиції, має бути підписаний як "кваліфікаційна частина", а	Внесено відповідні зміни до конкурсної документації, у п.1.2.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					внутрішній конверт (контейнер, коробка), що містить цінову пропозицію, має бути підписаний як "цінова пропозиція".	
32.	П.2 Розділ III	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Просимо надати роз’яснення та/або уточнити положення Конкурсної документації стосовно того, яка потужність береться для розрахунку розміру гарантійного забезпечення участі у конкурсі: встановлена чи доступна? При цьому, вважаємо за необхідне зазначити, що в інших положеннях Конкурсної документації та Проекту договору вживаються обидва терміни: – П. 5 Розділу V: «Якщо учасниками конкурсу в межах одного лота будуть подані однакові цінові пропозиції, то	П.2 Розділ III <i>Розмір гарантійного забезпечення участі у конкурсі щодо кожної конкурсної пропозиції становить гривневий еквівалент 5000 євро за 1 МВт потужності, яку заявляє учасник у своїй конкурсній пропозиції, розрахований за офіційним курсом гривні до євро, встановленим Національним банком на день оголошення конкурсу.</i>	Порядок проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності передбачено наступне: 2¹) доступна потужність - дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії генеруючої одиниці (кВт), щодо якої укладено договір про надання послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності; 1. Предмет Договору 1.1. Постачальник послуг зобов’язується здійснити введення в експлуатацію високоманеврової електростанції _____(назва генеруючої одиниці)_____ встановленою потужністю ____ МВт, доступною потужністю ____ МВт 6. Мінімальна встановлена потужність об’єкта електроенергетики становить 10 МВт, максимальна встановлена потужність об’єкта електроенергетики - не більше, ніж пропозиція щодо відповідного регіонального лота. (Порядок) час введення в дію (повна активація встановленої потужності) із зупиненого стану повинен становити не більш як 30 хвилин від моменту отримання відповідної команди оператора системи передачі (Розпорядження КМУ), не можна змінювати.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			<i>рейтинг конкурсної пропозиції визначається у порядку збільшення доступної потужності відповідних об'єктів електроенергетики, заявлених в конкурсній пропозиції таких учасників»;</i> – в П.1.1 Проєкту договору – зазначається як встановлена, так і доступна потужність; – П. 1.3 Проєкту договору: «Умовою укладення цього Договору є надання Постачальником послуг, як переможцем конкурсу гарантійного забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, що становить еквівалент 15000 євро за 1 МВт доступної потужності.		ЗУ 30) встановлена потужність об'єкта електроенергетики - сумарна номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання, призначеного для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, що входить до складу об'єкта електроенергетики, яка підтверджена технічною документацією або технічним паспортом електрогенеруючого обладнання; Таким чином, гарантійне забезпечення участі в конкурсі вноситься на обсяг доступної потужності, заявленої учасником конкурсу в своїй конкурсній пропозиції.	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
33.	П.3 Розділ III	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Просимо надати роз’яснення та/або уточнити положення Конкурсної документації стосовно того, якими саме документами мають підтверджуватися повноваження учасника конкурсу на укладення відповідного договору?	Учасник конкурсу повинен відповідати таким обов’язковим вимогам: ... мати повноваження на укладення договору про будівництво нових генеруючих потужностей, що укладається з переможцем (переможцями) конкурсу на умовах, визначених у конкурсній пропозиції;	Документами, що підтверджують повноваження учасника конкурсу на укладення відповідного договору є Статут або довіреність (зокрема, але не виключно).	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
34.	П.3 Розділ III	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Просимо надати роз’яснення та/або уточнити положення Конкурсної документації стосовно того, які саме види діяльності повинні бути передбачені в установчих документах учасника конкурсу?	<i>П.3 Розділ III В установчих документах учасника конкурсу повинні бути передбачені види діяльності, які необхідно буде проводити для реалізації конкурсних вимог.</i>	Повноваження учасника конкурсу на укладення договору підтверджуються документами, передбаченими законодавством та установчими документами учасника. Зокрема, учасник подає документи, що підтверджують повноваження керівника або іншої уповноваженої особи діяти від імені учасника конкурсу, а також інші рішення органів управління учасника у випадках, коли їх прийняття передбачене законодавством або установчими документами. Відповідне уточнення внесено до конкурсної документації з метою забезпечення однакового підходу до підтвердження повноважень учасників конкурсу.	Внесено зміни до конкурсної документації, у п. 1.1 розділу III.
35.	П.4 Розділ III	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Потребує уточнення положень Конкурсної документації в частині того, що під підтримкою та/або компенсацією витрат розуміється саме PSO на ринку	Учасник подає у складі конкурсної пропозиції інформацію, яка надається у довільній формі за підписом учасника конкурсу, що свідчить про відсутність надання підтримки та/або	Відповідно до абзацу шостого пункту 2 Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 10.07.2019 № 677, обмеження щодо отримання підтримки та/або компенсації витрат стосуються випадків	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			електроенергії та/або природного газу, що відповідає положенням абзацу шостого пункту 2 Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, затвердженого постановою КМУ № 677 від 10.07.2019 (у чинній редакції), а не будь-яка підтримка та/або компенсація витрат.	компенсацій витрат, пов'язаних із будівництвом, реконструкцією, модернізацією, ремонтом та/або експлуатацією електроустановок об'єкта електроенергетики, заявленого для участі в конкурсі.	застосування механізму покладення спеціальних обов'язків (PSO) на ринку електричної енергії або природного газу. Водночас конкурсна документація вже враховує зазначені вимоги Порядку. Зокрема, пунктом 4 розділу III передбачено надання учасником інформації про відсутність підтримки та/або компенсації витрат, пов'язаних з будівництвом та експлуатацією об'єкта електроенергетики, а також встановлено, що конкурсна пропозиція не повинна брати участь в інших механізмах державної підтримки, за винятком фінансової допомоги, яка на 100 відсотків є поворотною. Конкурсна документація розроблена відповідно до вимог Порядку та умов проведення конкурсу, затверджених Кабінетом Міністрів України, і не може суперечити зазначеним нормативно-правовим актам. У зв'язку з цим додаткове уточнення щодо PSO не вбачається необхідним, оскільки відповідні вимоги вже враховані в положеннях конкурсної документації.	
36.	П.4 Розділ III	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Враховуючи те, що положення постанови КМУ № 471 від 26.04.2024 «Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури» мають гриф ДСК та, відповідно, не знаходяться у публічному доступі,	будівництво генеруючої потужності повинне передбачати облаштування другого рівня інженерного захисту з урахуванням типових рішень інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу	Конкурсна документація розроблена відповідно до Порядку проведення конкурсу та умов проведення конкурсу, затверджених Кабінетом Міністрів України, і не може містити положення, що відрізняються від вимог, визначених зазначеними нормативно-правовими актами. У зв'язку з цим відсутні підстави для включення до конкурсної документації додаткових технічних вимог щодо інженерного захисту або окремого переліку підтвердних документів, які не	Внесено відповідні зміни до конкурсної документації. На даний час, у разі внесення Кабінетом Міністрів України змін до розпорядження

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			вбачається доцільним в положеннях Конкурсної документації закріпити основні технічні вимоги до облаштування другого рівня інженерного захисту. Водночас, фіксація у конкурсній документації таких вимог дозволить нівелювати ризик змін до зазначеної постанови КМУ для потенційних учасників. Крім того, у конкурсній документації необхідно визначити, якими саме підтвердними документами переможець має засвідчити ОСП виконання зазначеної вимоги, адже Проект договору (п.п. 2 п. 3.1.) містить положенням щодо надання підтверджуючих документів по спорудження інженерного захисту другого рівня.	в рамках виконання постанови Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 “Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури”	передбачені умовами проведення конкурсу та чинним законодавством. Разом з тим, наразі Міненерго у встановленому регламентом КМУ порядку готуються зміни до зазначеного розпорядження в частині вимог до фізичного захисту об’єктів генерації. Зокрема, опрацьовується можливість пом’якшення вимог щодо улаштування фізичного (інженерного) захисту об’єкта енергетики в частині категорійності та обсягу такого захисту.	про проведення конкурсу та пом’якшення вимог щодо влаштування фізичного (інженерного) захисту, відповідні зміни будуть автоматично враховані під час застосування положень конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
37.	Розділ VI П. 2 Гарантійне забезпечення виконання зобов'язань за договором Гарантійне забезпечення, внесене як гарантія виконання зобов'язань за договором, стягується ОСП на його вимогу у разі ненадання переможцем конкурсу ОСП копії документів, що підтверджують готовність та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію, його відповідність вимогам КСП, набуття статусу ПДП з надання резервів підтримки частоти та автоматичних резервів відновлення	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	З огляду на зазначене, вимога щодо набуття статусу ПДП з надання резервів підтримки частоти та автоматичних резервів відновлення частоти є надмірною та такою, що не має належних правових підстав щодо її встановлення. Виходячи з цього, вбачається доцільним її виключення із положень конкурсної документації та Проекту договору.	Відповідно до положень п.п. 3) п. 78 Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попиту, затвердженого постановою КМУ № 677 від 10.07.2019 (у чинній редакції) та п. 1.2. Проекту договору послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності придбавається за обсяг електричної енергії, відпущеної на об'єкті електроенергетики, щодо якого учасник конкурсу набув право на підтримку, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку у визначені часові інтервали. Ані вищенаведені документи, ані положення Кодексу системи передачі не містять зобов'язань щодо надання допоміжних послуг.	Конкурс на будівництво нових генеруючих потужностей на 1505 МВт оголошено з огляду на потребу енергосистеми у маневрових електростанціях для забезпечення ефективного балансування ОЕС України та необхідності мати гарантовані резерви потужності (резервів відновлення частоти). Пункт 3 Права та обов'язки Сторін Договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності передбачає наступне: 3.1. Постачальник послуг зобов'язаний після укладення Договору здійснити введення генеруючої одиниці (визначеної в пункті 1.1 Договору) в експлуатацію шляхом виконання переліку таких заходів: 4) укласти з ОСП (а у випадку наявності раніше укладених договорів звернутися до ОСП з метою їх доповнення в частині генеруючої одиниці визначеної в п. 1.1 цього Договору), на вимогу Правил ринку, а саме: про участь у балансуєчому ринку, про надання допоміжних послуг, набути статус ПДП з РПЧ та аРВЧ; Згідно ПР 3.1.5. Участь на ринку ДП може відбуватись як на добровільних, так і на обов'язкових засадах. До користувачів системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ, не можуть застосовуватись зобов'язання щодо участі на ринку ДП. 3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозиції потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	частоти у строк, визначений договором, які передбачені нормами законодавства на момент введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію, або надання таких документів щодо будівництва величини генеруючої потужності, що не відповідає умовам конкурсної пропозиції та/або укладеного договору.				збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ. Водночас відповідно до змін в ЗУ про ринок 4777 18) балансуюча потужність - обсяг резервів для регулювання частоти та активної потужності, який постачальник послуг з балансування зобов'язався підтримувати та в межах якого має зобов'язання подати заявки оператору системи передачі на відповідний обсяг балансуючої електричної енергії відповідно до умов, визначених договором; 4. Виробники зобов'язані (зокрема): 1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; 2) укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів; 3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у тому числі імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку; 4) бути постачальником послуг з балансування у випадках, визначених правилами ринку;	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					138) постачальник послуг з балансування - учасник ринку, який відповідає вимогам щодо участі в балансуванні та надає оператору системи передачі послуги з балансування; Таким чином, участь у наданні аРВЧ не є обов'язковою, проте отримати статус ПДП з аРВЧ (мати технічну спроможність надавати послугу) та укласти відповідні договори необхідно згідно з вимогами правил ринку.	
38.	Проект договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності П.1.1.	АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"	Оскільки на дату укладення договору встановлена потужність генеруючої одиниці може бути невідома, вбачається доцільним зазначати в договорі лише доступну потужність.		Умовами конкурсу, визначеними розпорядженням КМУ від 22 травня 2026 р. № 488-р передбачено, що мінімальна встановлена потужність об'єкта електроенергетики становить 10 МВт, максимальна встановлена потужність об'єкта електроенергетики - не більше, ніж пропозиція щодо відповідного регіонального лота. Таким чином, параметр "встановлена потужність" є кваліфікаційною вимогою і має бути відображений в договорі. Разом з тим, договірні відносини, пов'язані з оплатою послуги з розвитку генеруючої потужності, а також розміри гарантійного забезпечення визначаються саме доступною потужністю, яку учасник подає в своїй конкурсній пропозиції.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
39.	Договір про надання послуг із забезпечення розвитку	АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"	З огляду на зазначене, пропонується виключити із п. 2.8. формулювання «...але не раніше першого	Залежність початку надання послуги від дії тарифу або надбавки є непропорційною умовою.	Накладання додаткових штрафних санкцій з причин, не залежних від Замовника (ОСП), призведе лише до необхідності додаткового зростання тарифу на послуги з передачі електричної енергії для подальшої оплати	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	генеруючої потужності П.2.8. та п. 2.12.		календарного місяця в якому діє тариф (ціна) або надбавка, у рамках покладення спеціальних обов'язків для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, встановлений Регулятором (далі – тариф), що містить статтю витрат Замовника щодо оплати Послуги відповідно до статті 33 Закону та підпункту 1) пункту 78 Порядку.».	Пункти 2.8. та 2.12. Проєкту договору передбачають різні юридичні факти для визначення початку надання послуги та початку перебігу п'ятирічного строку її оплати, що може призвести до спливу частини 60-місячного строку до фактичного початку надання та оплати Послуги, а отже, до скорочення строку фінансової підтримки Постачальника. Затримка встановлення тарифу (ціни) або надбавки, яка не залежить від Постачальника, не повинна скорочувати гарантований строк підтримки.	збільшених фінансових зобов'язань. Крім того, відсутність коштів в тарифі не звільняє ОСП від нарахування плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності та подальшої її оплати. Водночас механізм підтримки вже передбачає визначення цінової пропозиції в євро та здійснення розрахунків у гривневому еквіваленті з урахуванням офіційного курсу євро, що частково нівелює валютні ризики учасників конкурсу.	
40.	Проект договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності П.2.13. та п. 3.4.	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	З огляду на зазначене, пропонується виключити зазначені положення або передбачити в умовах Проєкту договору відповідальність для Замовника за несвоєчасне подання чи подання не в повному обсязі відповідної складової в тарифі на	Запропоноване положення ставить виконання грошового зобов'язання Замовника з оплати належно наданої та прийнятої Послуги в залежність від наявності та достатності коштів, врахованих у тарифі на передачу електричної енергії. Водночас формування, встановлення та перегляд відповідного тарифу не	У разі відсутності в затвердженому тарифі на послуги з передачі відповідних коштів для оплати послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності у Замовника відсутнє джерело покриття витрат. Водночас, можлива тимчасова відсутність коштів в тарифі не звільняє ОСП від нарахування плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності та подальшої її оплати. Крім того, механізм підтримки вже передбачає визначення цінової пропозиції в євро та здійснення розрахунків у гривневому еквіваленті з	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			передачу на розгляд та затвердження Регулятору.	залежать від Постачальника, у зв'язку із чим така умова необґрунтовано покладає на нього регуляторний ризик не включення, несвоєчасного включення або включення не в повному обсязі витрат Замовника на оплату Послуги. Положення не визначає порядку та строків підтвердження наявності коштів, наслідків їх недостатності, граничного строку відстрочення платежу та механізму погашення заборгованості після включення відповідних витрат до тарифу. Це створює можливість невизначеного в часі відтермінування оплати та не забезпечує Постачальнику гарантованого отримання плати за фактично надану Послугу. Визначення тарифу на передачу електричної енергії як джерела фінансування витрат Замовника не повинно обмежувати його договірний обов'язок здійснити повну та своєчасну оплату Послуги.	урахуванням офіційного курсу євро, що частково нівелює валютні ризики учасників конкурсу.	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
41.	Проект договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності П.3.1 3. Права та обов'язки Сторін 1) у строк _____ повідомити ОСП про отримання технічних умов на приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єктів) енергетики сумарною потужністю _____ МВт, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єктів) енергетики;	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Просимо надати роз'яснення та/або уточнити положення Конкурсної документації стосовно того: 1) на якому етапі і яким чином визначається строк для повідомлення ОСП про отримання ТУ на приєднання до електричних мереж або визначити цей строк безпосередньо в Проекті договору 2) які саме підтверджуючі документи повинен надати Постачальник послуг ОСП для отримання висновку щодо відповідності вимогам?		Щодо пункту 1) термін визначається на етапі оформлення договору та встановлюється з урахуванням найдовшого терміну отримання ТУ, а також запасу часу на непередбачувані обставини. Планується встановлення терміну 10 місяців з дня укладення договору. Щодо пункту 2) якщо мова про відповідність вимогам КСП то наразі підготовлені зміни до КСП та КСР відповідно до яких впроваджується термін Декларація відповідності та її форма. Таким чином вищезазначена Декларація буде підтвердженням відповідності вимогам КСП.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
42.	Проект договору про надання послуг	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	З огляду на зазначене, вимоги щодо укладення	Відповідно до положень п.п. 3) п. 78 Порядку проведення	Конкурс на будівництво нових генеруючих потужностей на 1505 МВт оголошено з огляду на	Пропозиція відхилена з

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
	із забезпечення розвитку генеруючої потужності П.3.2		з ОСП договору про надання допоміжних послуг та набуття статусу ПДП з РПЧ та аРВЧ є надмірними та такими, що не мають належних правових підстав щодо їх встановлення. Виходячи з цього, вбачається доцільним їх виключення із Проекту договору.	конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, затвердженого постановою КМУ № 677 від 10.07.2019 (у чинній редакції) та п. 1.2. Проекту договору послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності придбавається за обсяг електричної енергії, відпущеної на об'єкті електроенергетики, щодо якого учасник конкурсу набув право на підтримку, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку у визначені часові інтервали. Ані вищенаведені документи, ані положення Кодексу системи передачі не містять зобов'язань щодо надання допоміжних послуг.	потребу енергосистеми у маневрових електростанціях для забезпечення ефективного балансування ОЕС України та необхідності мати гарантовані резерви потужності (резервів відновлення частоти). Пункт 3 Права та обов'язки Сторін Договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності передбачає наступне: 3.1. Постачальник послуг зобов'язаний після укладення Договору здійснити введення генеруючої одиниці (визначеної в пункті 1.1 Договору) в експлуатацію шляхом виконання переліку таких заходів: 4) укласти з ОСП (а у випадку наявності раніше укладених договорів звернутися до ОСП з метою їх доповнення в частині генеруючої одиниці визначеної в п. 1.1 цього Договору), у відповідності до Правил ринку, а саме: про участь у балансуєчому ринку, про надання допоміжних послуг, набути статус ПДП з РПЧ та аРВЧ; Згідно ПР 3.1.5. Участь на ринку ДП може відбуватись як на добровільних, так і на обов'язкових засадах. До користувачів системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ, не можуть застосовуватись зобов'язання щодо участі на ринку ДП. 3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу	урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ. Водночас відповідно до змін в ЗУ про ринок 4777 18) балансуюча потужність - обсяг резервів для регулювання частоти та активної потужності, який постачальник послуг з балансування зобов'язався підтримувати та в межах якого має зобов'язання подати заявки оператору системи передачі на відповідний обсяг балансуючої електричної енергії відповідно до умов, визначених договором; 4. Виробники зобов'язані (зокрема): 1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; 2) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів; 3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у тому числі імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку; 4) бути постачальником послуг з балансування у випадках, визначених правилами ринку; 138) постачальник послуг з балансування - учасник ринку, який відповідає вимогам щодо	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозиції потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					участі в балансуванні та надає оператору системи передачі послуги з балансування; Таким чином, участь у наданні аРВЧ не є обов'язковою, проте отримати статус ПДП з аРВЧ (мати технічну спроможність надавати послугу) та укласти відповідні договори необхідно у відповідності до вимог правил ринку.	
43.	Проект договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності П.3.4	АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"		Положення надає Замовнику право зупинити виконання власного грошового зобов'язання, але не враховує можливості існування зустрічної заборгованості самого Замовника перед Постачальником, зокрема за договорами, укладеними на балансуєчому ринку. Отже, можливе виникнення ситуації, за якої Замовник має значну прострочену заборгованість перед Постачальником. Одночасно з цим Постачальник має меншу заборгованість перед Замовником за іншим договором. Попри це Замовник отримує право повністю зупинити оплату Послуг за Проектом	Наразі право Замовника на зупинення виконання зобов'язань з оплати послуг пов'язане виключно з наявністю простроченої заборгованості Постачальника за послугами, що надаються НЕК «Укренерго» в межах тарифного регулювання, зокрема за послуги з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також іншими послугами, що оплачуються за відповідним тарифом. Водночас взаєморозрахунки сторін за іншими сегментами ринку електричної енергії, зокрема в межах балансуєчого ринку, не є підставою для застосування зазначеного механізму.	Внесено зміни до конкурсної документації щодо зменшення підстав для зупинення здійснення платежів зі сторони замовника.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				договору, а власна заборгованість Замовника при цьому не враховується та не впливає на реалізацію такого права. До того ж, Положення дозволяє зупинити виконання зобов'язання з оплати Послуг у повному обсязі, незалежно від співвідношення: – розміру заборгованості Постачальника; – розміру платежу, належного Постачальнику; – розміру зустрічної заборгованості Замовника перед Постачальником. З огляду на зазначене, пропонується виключити зазначене положення пункту Проєкту договору. Якщо метою положення є захист майнових інтересів Замовника, обсяг зупинених платежів повинен бути обмежений виключно сумою безспірної та простроченої заборгованості Постачальника, з урахуванням зустрічної заборгованості Замовника, що потребує відповідних		

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				коригувань положень Конкурсної документації.		
44.	Проект договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності П.5.2	АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Виходячи з цього, вбачається доцільним передбачити пеню в розмірі 0,01% за кожен день прострочення (слово «річних» - виключити). Неприйнятним є також поставлення обов’язку зі сплати пені в залежність від збільшення Замовнику тарифу на відповідну складову витрат.	Передбачений розмір пені – 0,01 % річних – є явно недостатнім для забезпечення належного виконання Замовником платіжних зобов’язань і не забезпечує Постачальнику співмірної компенсації наслідків прострочення. За такого розміру пеня має суто номінальний характер та економічно не стимулює своєчасне виконання грошового зобов’язання. Виходячи з цього, вбачається доцільним передбачити пеню в розмірі 0,01% за кожен день прострочення (слово «річних» - виключити). Неприйнятним є також поставлення обов’язку зі сплати пені в залежність від збільшення Замовнику тарифу на відповідну складову витрат. Тарифне рішення Регулятора може визначати джерело покриття витрат Замовника, однак не повинно бути умовою виникнення відповідальності	Виникнення та накопичення заборгованості створює ризик збільшення обсягу невідшкодованих витрат НЕК «Укренерго». Подальше нарахування штрафних санкцій (пені) та необхідність здійснення відповідних виплат можуть призвести до зростання витрат оператора системи передачі, які враховуються під час формування тарифу на передачу електричної енергії. При цьому чинна структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії не передбачає окремої складової для покриття витрат, пов’язаних зі сплатою підвищених штрафних санкцій за прострочення виконання договірних зобов’язань. Як наслідок, такі витрати можуть потребувати подальшого врахування під час перегляду тарифу, що, своєю чергою, впливатиме на рівень тарифного навантаження для споживачів електричної енергії та інших учасників ринку. Крім того, відповідно до статті 29 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності, витрати оператора системи передачі на оплату послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності підлягають врахуванню Регулятором у тарифі на передачу електричної енергії. Окремо слід підкреслити, що можлива тимчасова відсутність коштів в тарифі не звільняє ОСП від нарахування плати за послугу із забезпечення	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				Замовника за порушення строків оплати. Інакше регуляторний ризик не включення або несвоєчасного включення відповідної складової до тарифу необґрунтовано перекладається на Постачальника.	розвитку генеруючої потужності та подальшої її оплати. Крім того, механізм підтримки вже передбачає визначення цінової пропозиції в євро та здійснення розрахунків у гривневому еквіваленті з урахуванням офіційного курсу євро, що частково нівелює валютні ризики учасників конкурсу.	
45.		АТ “ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”	Додатково до вищенаведеного, пропонується розглянути можливість передбачення для генеруючих установок, споруджених за результатами проведення конкурсу, спеціальний режим участі у балансуєчому ринку, за яким подання заявок на балансуєчу електричну енергію щодо об’єктів електроенергетики, по яких отримана підтримка у вигляді послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності, не буде обов’язковим, якщо	Це дасть змогу компенсувати інвесторам ризик зростання вартості природного газу та нівелювати ризик недоотримання доходів, унаслідок імперативної участі у балансуєчому ринку, що має низьку платіжну ліквідність. Наведені кроки можуть бути реалізовані шляхом ініціації та прийняття змін до Правил ринку, що вбачається можливим до моменту завершення строку надання конкурсних пропозицій, та може значно збільшити інвестиційну привабливість у часті у такому конкурсі потенційних інвесторів.	Конкурсна документація має відповідати вимогам чинного законодавства та умовам конкурсу, визначеним Порядком проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом та розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р. Правилами ринку та умовами конкурсу не передбачено спеціальний режим участі суб’єктів господарювання - переможців конкурсу у балансуєчому ринку.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			нормативно допустима ціна заявки не забезпечує покриття економічно обґрунтованих змінних витрат установки.			
46.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Потрібна безумовна платіжна гарантія держави/ОСП або механізм пріоритетності в тарифі	Умовність оплати (п. 2.13 договору). Оплата послуги здійснюється «за умови наявності коштів у тарифі на передачу». Це перетворює платіж із безумовного зобов'язання на умовне і робить проєкт майже некредитоспроможним для проєктного фінансування. Потрібна безумовна платіжна гарантія держави/ОСП або механізм пріоритетності в тарифі.	Конкурсна документація має відповідати вимогам чинного законодавства та умовам конкурсу, визначеним Порядком проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом та розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р. Відповідно до чинного Порядку та Закону України «Про ринок електричної енергії джерелом фінансування виплат переможцям конкурсу є виключно тариф на передачу електричної енергії Оператора системи передачі НЕК «Укренерго». Порядок також визначає зобов'язання держави щодо включення цих витрат до структури тарифу (“... тариф на послуги з передачі електричної енергії збільшується на відповідну складову в порядку, встановленому законодавством”). Крім того, в ЗУ “Про ринок електричної енергії”, стаття 33, Функції, права та обов’язки оператора системи передачі, містяться гарантії своєчасного визначення в тарифі необхідної величини витрат (Див. п. 3 цієї таблиці). Відповідно, пропоновані зміни до конкурсної документації не можуть бути внесені.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
47.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)		Конфлікт «плата за енергію проти призначення активу». Підтримка сплачується за фактично відпущену електроенергію (кВт·год) лише у вузьких пікових годинах, тоді як актив за призначенням є резервом відновлення частоти, який має простоювати. Резервна станція, що рідко працює, отримує мало доходу. Немає плати за готовність/потужність — це фундаментальний недолік моделі.	Участь на ринку в інші години часу не обмежена та може відповідати обраній переможцем конкурсу комерційній стратегії. Змінами до порядку було запроваджено новий механізм підтримки за моделлю односторонньої ринкової премії, що передбачає компенсацію з боку держави в особі НЕК "Укренерго" різниці між розміром цінової пропозиції, встановленої для відповідного об'єкта електроенергетики за результатами конкурсу, і розрахункової ціни ринку у відповідну годину. Ця модель стимулює роботу генерації в енергодефіцитні години для балансування енергосистеми.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
48.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: збільшити граничний строк до 28–30 місяців або передбачити поетапне введення з проміжними віхами; автоматично продовжувати строк на період документально підтверджених форс-мажорних/воєнних обставин та затримок з боку ОСП/оператора системи розподілу	Строк 20 місяців нереалістичний для greenfield-проектів: лише виготовлення та постачання газопоршневих/газотурбінних установок часто займає 12–18 місяців, до чого додаються проєктування, дозволи, будівництво захисних споруд і приєднання. 20 місяців від підписання договору на будівництво «під ключ» разом з інженерним захистом 2 рівня та приєднанням до мережі — надто стисло з огляду на терміни постачання	Максимально граничний строк введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики встановлено умовами проведення конкурсу, затвердженими розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р, та становить 20 місяців з дня підписання договору з переможцем конкурсу. Конкурсна документація розроблена на виконання зазначених умов та повинна їм відповідати, а тому не може встановлювати інші строки введення об'єкта в експлуатацію або змінювати умови, визначені рішенням Кабінету Міністрів України про проведення конкурсу. Відповідно, запропонована зміна строку реалізації проєкту не може бути врахована в межах конкурсної документації без внесення відповідних змін до розпорядження	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				турбін/двигунів (часто 12–18 міс.) і воєнні умови. Ризик повної втрати гарантії 15 000 €/МВт.	Кабінету Міністрів України, яким затверджено умови проведення конкурсу.	
49.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Воєнні ризики без покриття.	Воєнні ризики без покриття. Немає механізму страхування або компенсації за пошкодження/знищення активу; гарантія може стягуватися навіть за обставин поза контролем інвестора; Замовник вправі розірвати договір після 90 днів форс-мажору. Потрібен зв'язок із інструментами страхування воєнних ризиків (MIGA, DFC, ECA, державна схема).	Питання страхування воєнних ризиків та компенсації втрат, пов'язаних із пошкодженням або знищенням об'єктів генерації внаслідок воєнних дій, не належить до предмета регулювання конкурсної документації та умов проведення конкурсу, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р (зі змінами). Конкурсна документація розроблена відповідно до зазначених умов та не може містити додаткових механізмів підтримки чи компенсацій, не передбачених рішенням Уряду про проведення конкурсу. Водночас питання запровадження механізмів страхування воєнних ризиків для інвесторів енергетичного сектору опрацьовується на державному рівні, зокрема за участю Секретаріату Енергетичного Співтовариства. У разі прийняття відповідних рішень або впровадження спеціальних механізмів страхування інформація про це буде доведена до відома всіх учасників у встановленому порядку.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
50.		Німецько-Української промислово-торгівельної		Вирішення спорів лише в судах України (п. 5.8 договору). Відсутність міжнародного арбітражу — суттєвий бар'єр для	Відповідно до Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності учасником конкурсу є суб'єкт господарювання, який подав конкурсну пропозицію відповідно до вимог конкурсної документації та Порядку. При цьому	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозиції потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
		палати (АНК Ukraine)		іноземного капіталу. Слід передбачити міжнародний арбітраж (ICC/SCC/UNCITRAL) щонайменше для іноземних учасників.	умови проведення конкурсу та Порядок не містять окремих положень щодо участі іноземних інвесторів або застосування спеціального порядку вирішення спорів для окремих категорій учасників. Конкурсна документація та проєкт договору розроблені відповідно до вимог законодавства України та умов конкурсу, а тому спори, що виникають у зв'язку з виконанням договору, підлягають вирішенню судами України відповідно до встановленої законодавством підсудності. Внесення змін щодо застосування міжнародного арбітражу виходить за межі умов конкурсу та не може бути реалізовано в межах конкурсної документації.	
51.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)		Заборона на «стекінг» доходів. Об'єкт зобов'язаний надавати резерви FRR, але йому заборонено брати участь в інших аукціонах/ринку допоміжних послуг заради додаткової оплати. Це блокує саме той дохід, для якого призначені швидкі установки	Конкурс на будівництво нових генеруючих потужностей на 1505 МВт оголошено з огляду на потребу енергосистеми у маневрових електростанціях для забезпечення ефективного балансування ОЕС України та необхідності мати гарантовані резерви потужності (резервів відновлення частоти). Пункт 3 Права та обов'язки Сторін Договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності передбачає наступне: 3.1. Постачальник послуг зобов'язаний після укладення Договору здійснити введення генеруючої одиниці (визначеної в пункті 1.1 Договору) в експлуатацію шляхом виконання переліку таких заходів: 4) укласти з ОСП (а у випадку наявності раніше укладених договорів звернутися до ОСП з метою їх доповнення в частині генеруючої одиниці	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					визначеної в п. 1.1 цього Договору), на вимогу Правил ринку, а саме: про участь у балансуєчому ринку, про надання допоміжних послуг, набути статус ПДП з РПЧ та аРВЧ; Згідно ПР 3.1.5. Участь на ринку ДП може відбуватись як на добровільних, так і на обов'язкових засадах. До користувачів системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ, не можуть застосовуватись зобов'язання щодо участі на ринку ДП. 3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ. Водночас відповідно до змін в ЗУ про ринок 4777 18) балансуєча потужність - обсяг резервів для регулювання частоти та активної потужності, який постачальник послуг з балансування зобов'язався підтримувати та в межах якого має зобов'язання подати заявки оператору системи передачі на відповідний обсяг балансуєчої електричної енергії відповідно до умов, визначених договором; 4. Виробники зобов'язані (зокрема): 1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; 2) укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів; 3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у тому числі імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку; 4) бути постачальником послуг з балансування у випадках, визначених правилами ринку; 138) постачальник послуг з балансування - учасник ринку, який відповідає вимогам щодо участі в балансуванні та надає оператору системи передачі послуги з балансування; Таким чином, участь у наданні аРВЧ не є обов'язковою, проте отримати статус ПДП з аРВЧ (мати технічну спроможність надавати послугу) та укласти відповідні договори необхідно у відповідності до вимог правил ринку. Умовами конкурсу не передбачено заборони переможцю конкурсу брати участь в інших аукціонах на ринку допоміжних послуг заради додаткової оплати. Також не накладаються жодні обмеження на його комерційну стратегію щодо участі на різних сегментах ринку.	
52.		Німецько-Української		5 років підтримки проти 20 років життя активу. Після 5	Відповідно до проведених розрахунків, передбачений умовами конкурсу строк підтримки	Не потребує внесення змін до

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
		промислово-торговельної палати (АНК Ukraine)		років — 15 років повного мерчант-ризик без будь-якого захисту доходу; це погіршує IRR та ускладнює залучення боргу.	тривалістю 5 років за встановленою граничною ціною є достатнім для забезпечення окупності проекту та повернення інвестицій. Після завершення періоду підтримки об'єкти генерації можуть продовжувати здійснювати діяльність на конкурентних засадах та отримувати дохід від участі в сегментах ринку електричної енергії. Водночас збільшення тривалості державної підтримки понад визначений строк призведе до суттєвого зростання витрат оператора системи передачі, які підлягатимуть врахуванню в тарифі на послуги з передачі електричної енергії. Як наслідок, це спричинить додаткове фінансове навантаження на споживачів та інших учасників ринку електричної енергії. Тому строк підтримки визначено з урахуванням необхідності забезпечення балансу між інвестиційною привабливістю проєктів та мінімізацією тарифного навантаження на ринок.	конкурсної документації.
53.		Німецько-Української промислово-торговельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: надати технічні специфікації/типові рішення та орієнтовну вартість, розглянути співфінансування або податкові стимули для цієї складової.	Інженерний захист 2 рівня (захист від засобів повітряного нападу) суттєво збільшує CAPEX і строки, але типові рішення та очікувані обсяги витрат не деталізовано. Пропозиція: надати технічні специфікації/типові рішення та орієнтовну вартість, розглянути співфінансування	За результатами опрацювання пропозицій потенційних учасників конкурсу Міненерго напрацьовано проєкт змін до розпорядження Кабінету Міністрів України щодо проведення конкурсу на будівництво нових генеруючих потужностей в частині перегляду вимоги щодо облаштування фізичного захисту. Так, проєктом рішення передбачається облаштування інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу з урахуванням типових рішень інженерного	Внесено відповідні зміни до конкурсної документації. На даний час, у разі внесення Кабінетом Міністрів України змін до розпорядження про проведення конкурсу та

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				або податкові стимули для цієї складової.	захисту, визначених постановою Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 “Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури”. Таким чином, після схвалення КМУ відповідних змін, вимоги щодо влаштування фізичного захисту об’єктів енергетики в рамках конкурсу будуть пом’якшені в частині: - категорійності захисту (без обов’язкової реалізації захисту саме II рівня) - обсягу захисту (лише критичних елементів об’єктів електроенергетики).	пом’якшення вимог щодо влаштування фізичного (інженерного) захисту, відповідні зміни будуть автоматично враховані під час застосування положень конкурсної документації.
54.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: чітко зазначити застосовні граничні значення (NOx, CO) та чи вимагається SCR/сечовина, щоб інвестори коректно врахували CAPEX/OPEX.	Вимоги щодо викидів слід узгодити з Директивою ЄС про промислові викиди (IED, 2010/75/EU), імплементація якої триває в межах зобов’язань Енергетичного Співтовариства. Пропозиція: чітко зазначити застосовні граничні значення (NOx, CO) та чи вимагається SCR/сечовина, щоб інвестори коректно врахували CAPEX/OPEX.	Конкурсна документація в цій частині повністю відповідає від розпорядженню Кабінету Міністрів України 22 травня 2026 р. № 488-р “Деякі питання проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом” і не може бути змінена.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
55.		Німецько-Української промислово-торгівельної	Технічні параметри FRR (активація ≤ 5 хв, ≥ 50 % діапазон) відповідають вимогам ЄС (SO GL,		У рамках гармонізації вітчизняного НПА з європейськими Регламентами здійснюється впровадження “стандартних” п’ятихвилинних продуктів РВЧ, після завершення цього процесу	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
		палати (АНК Ukraine)	Регламент 2017/1485) і є реалістичними для сучасних двигунів, але слід підтвердити прийнятність рішень із кількох агрегатів (aggregated units) та однозначно врегулювати «час на обробку команди».		буде узгоджений «час на обробку команди» відповідно до європейських практик.	
56.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: розглянути перерозподіл обсягів на користь тиловіших регіонів або підвищені стимули/покриття ризиків для лоту 2.	Найбільший обсяг (лот 2, 872 МВт) розміщено у найбільш ризикованих прифронтових регіонах. Це створює диспропорцію «ризик–винагорода»: інвестора просять зосередити найбільший капітал там, де найвища ймовірність ураження. Пропозиція: розглянути перерозподіл обсягів на користь тиловіших регіонів або підвищені стимули/покриття ризиків для лоту 2.	Розподіл обсягів генеруючої потужності між регіональними лотами визначений умовами проведення конкурсу, затвердженими розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р (зі змінами), та ґрунтується на поточних і очікуваних потребах ОЕС України. Конкурсна документація не може змінювати обсяги лотів, їх територіальне розміщення або передбачати додаткові стимули чи механізми компенсації ризиків, не визначені умовами проведення конкурсу. Внесення таких змін можливе виключно шляхом прийняття відповідного рішення Кабінетом Міністрів України.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
57.			Пропозиція: прямо підтвердити прийнятність портфельних (multi-site) пропозицій у межах лоту.	Мінімум 10 МВт розумний, проте варто дозволити агрегування кількох майданчиків у межах лоту в одну пропозицію для досягнення ефекту масштабу. Пропозиція: прямо	Умови проведення конкурсу, затверджені розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р, не передбачають можливості подання портфельних (multi-site) пропозицій у межах одного лота. Конкурсна документація розроблена відповідно до зазначених умов та не	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				підтвердити прийнятність портфельних (multi-site) пропозицій у межах лоту.	може встановлювати положення, які їм суперечать. Враховуючи викладене, питання агрегування декількох майданчиків в одну конкурсну пропозицію може бути врегульоване виключно шляхом внесення відповідних змін до умов проведення конкурсу, затверджених Кабінетом Міністрів України. Водночас чинна редакція конкурсної документації передбачає можливість подання учасником окремих конкурсних пропозицій щодо різних об'єктів електроенергетики в межах одного лота та на різні лоти. Крім того, допускається в рамках пропонованого на конкурс об'єкта електроенергетики будівництво групи електроустановок, які призначені для виробництва електроенергії і утворюють єдиний об'єкт електроенергетики, встановленою потужністю не меншою за мінімальну встановлену потужність (10 МВт), проте не більшою, за обсяг відповідного регіонального лоту.	
58.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: дозволити учаснику право відмовитися без стягнення гарантії, якщо запропоновано істотно менший обсяг, ніж у пропозиції (частково	Правило відбору за найнижчою ціною з можливістю часткового прийняття пропозиції створює ризик «часткового переможця» (прийняття меншого обсягу, ніж	Це питання врегульовано п. 59 Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом (постанова КМУ від 10.07.2019 № 677). Учасник конкурсу має право відмовитись від укладання договору на зменшений обсяг генеруючої потужності в рамках залишку квоти	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			передбачено, але формулювання варто посилити).	заявлено). Пропозиція: дозволити учаснику право відмовитися без стягнення гарантії, якщо запропоновано істотно менший обсяг, ніж у пропозиції (частково передбачено, але формулювання варто посилити).	без втрати гарантійного забезпечення участі в конкурсі.	
59.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: додати компонент плати за готовність/доступність (capacity/availability payment, €/МВт) на кшталт ринку потужності ЄС, або принаймні гарантований мінімальний обсяг годин.	Головний недолік: премія прив'язана до обсягу відпущеної енергії (кВт·год) лише у 5–7 пікових годинах на добу, тоді як призначення активу — резерв, який здебільшого простоює. Виникає суперечність: система хоче доступність (потужність у резерві), а платить за вироблену енергію. За низького коефіцієнта використання дохід від премії буде малим і волатильним. Пропозиція: додати компонент плати за готовність/доступність (capacity/availability payment, €/МВт) на кшталт ринку потужності ЄС, або принаймні гарантований мінімальний обсяг годин.	Твердження про те, що відповідний генеруючий об'єкт переважно перебуватиме у простої, не відповідає моделі підтримки, передбаченій умовами конкурсу. Особливістю обраного механізму є відсутність втручання ОСП у господарську діяльність виробника. Виробник самостійно визначає комерційну стратегію роботи генеруючого об'єкта, ухвалює рішення щодо його роботи або зупинки, а також щодо участі в окремих сегментах ринку електричної енергії. Підтримка надається лише в години, коли енергосистема найбільше потребує додаткової генерації, тоді як в інші періоди суб'єкт господарювання може здійснювати діяльність відповідно до власної ринкової стратегії. Таким чином, модель підтримки не передбачає обов'язкового простою генеруючого обладнання поза визначеними годинами підтримки. Як і не передбачає обов'язку роботи у визначені години підтримки (у разі відсутності генерації оплата послуги не здійснюватиметься, проте штрафні санкції - відсутні).	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					Також, конкурсна документація повинна відповідати порядку та умовам проведення конкурсу, визначеним рішеннями Кабінету Міністрів України, і не може встановлювати положення, які їм суперечать, зокрема, щодо економічної моделі підтримки.	
60.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: розглянути індексацію або механізм проходження вартості палива (fuel cost pass-through).	Модель бере на себе тільки ціновий ризик, але не покриває спред до палива. Оскільки премія рахується від ціни електроенергії, а не від «спарк-спреду», у разі стрибка цін на газ станція стає збитковою у виробництві саме тоді, коли має працювати. Пропозиція: розглянути індексацію або механізм проходження вартості палива (fuel cost pass-through).	Конкурсна документація та умови проведення конкурсу розроблені на підставі економічних розрахунків, виконаних під час визначення параметрів конкурсу, зокрема граничної ціни закупівлі послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності. Під час формування зазначених параметрів враховувалися прогнольні показники ринку електричної енергії та очікувані цінові тенденції на паливо, що забезпечують економічну доцільність реалізації проєктів та їх окупність у межах визначеного періоду підтримки. Також, конкурсна документація повинна відповідати порядку та умовам проведення конкурсу, визначеним рішеннями Кабінету Міністрів України, і не може встановлювати положення, які їм суперечать, зокрема, щодо коригування цінової пропозиції залежно від вартості природного газу.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
61.		Німецько-Української промислово-торгівельної	Пропозиція: підтвердити право на конвертацію та вивід дивідендів або передбачити	Прив'язка до EUR (гривневий еквівалент за середнім курсом НБУ місяця) — позитив, що частково знімає девальваційний ризик. Проте	Конкурсна документація розроблена відповідно до Порядку проведення конкурсу та умов проведення конкурсу, затверджених Кабінетом Міністрів України, і не може містити положень, що виходять за межі визначених умов або суперечать	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
		палати (АНК Ukraine)	розрахунок у прив'язці, прийнятний для кредиторів.	залишається ризик конвертації/репатріації прибутку в умовах валютних обмежень. Пропозиція: підтвердити право на конвертацію та вивід дивідендів або передбачити розрахунок у прив'язці, прийнятний для кредиторів.	вимогам законодавства України. Питання валютного регулювання, конвертації валюти, репатріації дивідендів та інших валютних операцій регулюються законодавством України та нормативно-правовими актами Національного банку України і не є предметом регулювання конкурсної документації чи договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності. Водночас механізм підтримки вже передбачає визначення цінової пропозиції в євро та здійснення розрахунків у гривневому еквіваленті з урахуванням офіційного курсу євро, що частково нівелює валютні ризики учасників конкурсу.	
62.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: подовжити строк підтримки (7–10 років) або передбачити опціон продовження, що суттєво покращить bankability.	5 років підтримки на актив із життям 20+ років означає 15 років мерчант-ризик. Пропозиція: подовжити строк підтримки (7–10 років) або передбачити опціон продовження, що суттєво покращить bankability.	Конкурсна документація розроблена відповідно до Порядку проведення конкурсу та умов проведення конкурсу, затверджених Кабінетом Міністрів України, і не може містити положень, що виходять за межі визначених умов або суперечать вимогам законодавства України. Відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р, стимулом для учасників конкурсу є встановлення плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності, гранична ціна закупівлі якої за 1 кВт1•год становить 27,92 євроцента з урахуванням податку на додану вартість, при цьому строк оплати становить п'ять років, починаючи з місяця, в якому було введено в експлуатацію відповідні генеруючі потужності.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
63.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: зробити зобов'язання з оплати безумовним; передбачити пріоритетне включення витрат у тариф згідно зі ст. 33 Закону «Про ринок електричної енергії», а також резервний фонд/ескроу або державну/суверенну платіжну гарантію.	Ключовий бар'єр bankability: п. 2.13 робить оплату умовною щодо наявності коштів у тарифі на передачу, який встановлює Регулятор (НКРЕКП). Це фактично перекладає регуляторний ризик на інвестора і несумісне з проєктним фінансуванням. Пропозиція: зробити зобов'язання з оплати безумовним; передбачити пріоритетне включення витрат у тариф згідно зі ст. 33 Закону «Про ринок електричної енергії», а також резервний фонд/ескроу або державну/суверенну платіжну гарантію.	Відповідно до умов договору, нарахування вартості послуги здійснюється в установленому порядку, а її оплата проводитиметься після включення відповідних витрат до структури тарифу НЕК «Укренерго». При цьому врахування витрат на оплату послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності в тарифі на передачу електричної енергії передбачено законодавством та умовами проведення конкурсу. Механізми резервних фондів, ескроу-рахунків або державних гарантій умовами конкурсу не передбачені.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
64.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: встановити пеню на рівні щонайменше подвійної облікової ставки НБУ (як для звичайних грошових зобов'язань) безумовно, а для платежів у EUR — ринкову ставку (напр., EURIBOR + маржа).	Пеня 0,01 % річних за прострочення платежу з боку ОСП є символічною і не стимулює своєчасну оплату; додаткова умова «за умови збільшення тарифу» ще більше її знецінює. Пропозиція: встановити пеню на рівні щонайменше подвійної облікової ставки НБУ (як для звичайних грошових зобов'язань) безумовно, а для платежів у	Виникнення та накопичення заборгованості створює ризик збільшення обсягу невідшкодованих витрат НЕК «Укренерго». Подальше нарахування штрафних санкцій (пені) та необхідність здійснення відповідних виплат можуть призвести до зростання витрат оператора системи передачі, які враховуються під час формування тарифу на передачу електричної енергії. При цьому чинна структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії не передбачає окремої складової для покриття витрат, пов'язаних зі сплатою підвищених штрафних санкцій за прострочення виконання	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				EUR — ринкову ставку (напр., EURIBOR + маржа).	договірних зобов'язань. Як наслідок, такі витрати можуть потребувати подальшого врахування під час перегляду тарифу, що, своєю чергою, впливатиме на рівень тарифного навантаження для споживачів електричної енергії та інших учасників ринку. Крім того, відповідно до статті 29 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності, витрати оператора системи передачі на оплату послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності підлягають врахуванню Регулятором у тарифі на передачу електричної енергії. Окремо слід зазначити, що механізм підтримки вже передбачає визначення цінової пропозиції в євро та здійснення розрахунків у гривневому еквіваленті з урахуванням офіційного курсу євро, що частково нівелює валютні ризики учасників конкурсу.	
65.		Німецько-Української промислово-торговельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: збалансувати відповідальність сторін.	Асиметрія санкцій: постачальник за окремі порушення сплачує штраф у розмірі 100 % вартості послуг (з правом ОСП на односторонній залік), тоді як ОСП — символічну пеню. Пропозиція: збалансувати відповідальність сторін.	Умовами договору передбачено застосування штрафу у розмірі 100% вартості послуг не за неналежну роботу, недоступність чи зупинку генеруючого обладнання, а виключно за порушення Постачальником встановлених договором обмежень щодо одночасного отримання інших механізмів державної підтримки, участі в інших конкурсах, програмах підтримки або отримання додаткових стимулів стосовно тієї самої генеруючої потужності, яка є предметом підтримки за цим договором. Зазначене положення спрямоване на	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					недопущення подвійної державної підтримки одного й того самого об'єкта генерації та забезпечення рівних умов для всіх учасників конкурс.	
66.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: передбачити можливість поступки прав вимоги за договором на користь кредиторів (assignment) та пряму угоду з кредиторами (direct/step-in agreement) — стандарт для проєктного фінансування.	Відсутність підтримки з боку МФО. Пропозиція: передбачити можливість поступки прав вимоги за договором на користь кредиторів (assignment) та пряму угоду з кредиторами (direct/step-in agreement) — стандарт для проєктного фінансування.	На етапі проведення конкурсу заміна учасника не передбачена.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
67.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: (а) зупиняти/продовжувати 20-місячний строк на період затримок з видачею ТУ чи виконанням заходів з боку мережевого оператора; (б) надати інформацію про доступну потужність приєднання у кожному лоті до подання пропозицій.	Ризик приєднання покладено на інвестора, хоча наявність вільної потужності мережі та строки видачі ТУ залежать від ОСП/оператора системи розподілу. Пропозиція: (а) зупиняти/продовжувати 20-місячний строк на період затримок з видачею ТУ чи виконанням заходів з боку мережевого оператора; (б) надати інформацію про доступну потужність приєднання у кожному лоті до подання пропозицій.	Строки видачі ТУ на приєднання чітко регламентовані і є досить обмеженими для ОСП/ОСР.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
68.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: гарантувати відсутність дискримінаційних обмежень або компенсацію обсягів, недовідпущених через диспетчерські команди/обмеження мережі.	Немає ясності щодо пріоритетності диспетчеризації та компенсації за обмеження (curtailment) у пікові години, коли й нараховується премія. Пропозиція: гарантувати відсутність дискримінаційних обмежень або компенсацію обсягів, недовідпущених через диспетчерські команди/обмеження мережі.	Умовами конкурсу не передбачено преференцій чи окремого режиму диспетчеризації для переможців конкурсу, а їх діяльність здійснюється на загальних засадах та в рівних умовах з іншими учасниками ринку електричної енергії. Водночас конкурс оголошено для будівництва нових генеруючих потужностей у регіонах, визначених Урядом як пріоритетні для покриття дефіциту потужності та підвищення надійності енергосистеми, тому застосування суттєвих обмежень виробництва або мережевих обмежень щодо таких об'єктів є мало ймовірним. Механізм окремої компенсації недовідпуску електричної енергії, спричиненого диспетчерськими командами або мережевими обмеженнями, умовами конкурсу не передбачений.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
69.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: узгодити правила приєднання та диспетчеризації з КСП і з нормами ЄС (Регламенти 2016/631 RfG, 2017/1485 SO GL) та однозначно врегулювати вимірювання й сертифікацію комерційного обліку, від яких залежить розрахунок премії		Питання приєднання до електричних мереж, диспетчерського управління, комерційного обліку електричної енергії та участі в ринку електричної енергії для переможців конкурсу здійснюються на загальних підставах відповідно до вимог чинного законодавства, Кодексу системи передачі, Кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. Для переможців конкурсу не передбачається окремих або спеціальних процедур приєднання, диспетчеризації чи комерційного обліку.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
70.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Документація не містить положень щодо постачання палива (природного газу), його вартості чи логістики; весь паливний ризик покладено на постачальника послуг.		Умовами проведення конкурсу не передбачено окремих механізмів забезпечення паливом, компенсації витрат на придбання природного газу або покриття логістичних витрат, пов'язаних із постачанням палива. Водночас зазначені ризики та витрати були враховані під час визначення граничної ціни конкурсу, затвердженої рішенням Кабінету Міністрів України. Крім того, механізм підтримки, передбачений умовами конкурсу, забезпечує виплату компенсації у визначені години шляхом застосування механізму односторонньої премії, що дозволяє частково нівелювати вплив коливань цін на ринку електричної енергії та враховує економіку експлуатації відповідних генеруючих потужностей.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
71.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Це критичний пропуск для газової генерації. Премія прив'язана до ціни електроенергії, а не до вартості палива, тож при зростанні цін на газ економіка виробництва руйнується. Пропозиція: (а) розглянути механізм проходження/індексації вартості палива або (б) чітко зафіксувати, що учасник самостійно несе паливний ризик, щоб		Конкурсна документація та умови проведення конкурсу розроблені на підставі економічних розрахунків, виконаних під час визначення параметрів конкурсу, зокрема граничної ціни закупівлі послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності. Під час формування зазначених параметрів враховувалися прогнозні показники ринку електричної енергії та очікувані цінові тенденції на паливо (в тому числі ціну на природний газ), що забезпечують економічну доцільність реалізації проєктів у межах визначеного періоду підтримки. Також, конкурсна документація повинна відповідати порядку та умовам проведення	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			інвестори коректно його оцінили.		конкурсу, визначеним рішеннями Кабінету Міністрів України, і не може встановлювати положення, які їм суперечать, зокрема, щодо коригування цінової пропозиції залежно від вартості природного газу.	
72.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Не врегульовано забезпечення поставок і зберігання палива в умовах воєнного стану (пошкодження ГТС, дефіцит, логістичні обмеження). Пропозиція: надати рекомендації/гарантії щодо доступу до газотранспортної інфраструктури та можливості локального зберігання палива.		Умовами проведення конкурсу не передбачено надання гарантії щодо забезпечення поставок, зберігання палива або доступу до газотранспортної інфраструктури. Конкурсна документація розроблена відповідно до умов проведення конкурсу та не може містити положення, не передбачені рішенням Кабінету Міністрів України.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.
73.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Не деталізовано операційні взаємодії з ОСП (протоколи команд, телеметрія, вимоги SCADA/АСУ ТП). Пропозиція: додати технічний додаток з операційними інтерфейсами та вимогами до кібербезпеки.		Для переможців конкурсу не передбачено окремих вимог або спеціального порядку взаємодії з ОСП. Після введення об'єкта в експлуатацію взаємодія з оператором системи передачі здійснюється на загальних засадах відповідно до вимог Кодексу системи передачі, Правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють діяльність учасників ринку електричної енергії. Вимоги до генеруючих об'єктів (ГО) містяться у п.4 Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу, зокрема, ГО повинні відповідати главі 2 (Технічні вимоги до енергогенеруючих об'єктів,	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі) розділу III «Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики», тип С або D. - підпункт 3 пункту 2.6, Обмін інформацією Генеруючі об'єкти мають бути здатними до обміну технологічною інформацією з ОСП у режимі реального часу згідно з вимогами глави 6 розділу X Кодексу системи передачі з міткою часу; Організація обміну інформацією здійснюється згідно з додатками 8 та 9 до цього Кодексу та технічними вимогами; Зазначаємо, що для організації інформаційного обміну, уповноваженому представнику об'єкта генерації/УЗЕ необхідно виконати вимоги згідно інструкцій, що розміщено на офіційному сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» https://ua.energy/uchasnikam_rinku/informatsijnyj-obmin/ Також укладається договір диспетчерського оперативно-технологічного управління, де є додаткова деталізація.	
74.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: інтегрувати конкурс із інструментами покриття воєнних ризиків — MIGA (Група Світового банку), US DFC, європейські ЕКА (напр., через державну програму страхування	Немає механізму страхування воєнних ризиків або компенсації за пошкодження/знищення активу. Це, ймовірно, найбільший бар'єр для іноземного капіталу. Пропозиція: інтегрувати	Конкурсна документація розроблена відповідно до умов проведення конкурсу, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р (зі змінами), та не може містити положень, які не передбачені зазначеними умовами конкурсу. Умовами проведення конкурсу не передбачено укладення окремих угод щодо страхування воєнних ризиків	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			воєнних ризиків України) — і прямо передбачити, що знищення активу внаслідок воєнних дій не тягне стягнення гарантії.	конкурс із інструментами покриття воєнних ризиків — MIGA (Група Світового банку), US DFC, європейські ЕКА (напр., через державну програму страхування воєнних ризиків України) — і прямо передбачити, що знищення активу внаслідок воєнних дій не тягне стягнення гарантії.	Разом з тим, наразі Міненерго у встановленому регламентом КМУ порядку готуються зміни до зазначеного розпорядження в частині вимог до фізичного захисту об'єктів генерації. Зокрема, опрацьовується можливість пом'якшення вимог щодо улаштування фізичного (інженерного) захисту об'єкта енергетики в частині категорійності та обсягу такого захисту. Крім того, наразі спільно із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства опрацьовується питання щодо можливості поширення механізмів страхування воєнних ризиків, які розробляються за його участі, на учасників зазначеного конкурсу. У разі прийняття відповідних рішень та появи практичних механізмів їх реалізації, відповідну інформацію буде додатково доведено до відома всіх учасників конкурсу.	
75.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: чітко виключити стягнення гарантії 15 000 €/МВт у разі документально підтверджених форс-мажорних обставин і подовжувати строк відповідно.	Ризик стягнення гарантії за невведення в експлуатацію навіть тоді, коли причина — форс-мажор/воєнні дії. Пропозиція: чітко виключити стягнення гарантії 15 000 €/МВт у разі документально підтверджених форс-мажорних обставин і подовжувати строк відповідно.	Згідно з п.7.3. Договору: Сторони дійшли згоди про те, що незважаючи на те, що цей Договір укладається в умовах введеного воєнного стану та можуть виникати протягом строку дії цього Договору інші обставини форс-мажору, Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором за умови надання доказів (документа) щодо таких обставин Стороною, яка посилається на будь-яку з цих обставин як на підставу для звільнення її від відповідальності, та доведення нею причинно-наслідкового зв'язку між виникненням таких обставин та неможливістю виконання зобов'язань, а також якщо на момент	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					початку цих обставин Сторона, яка на них посилається, не знаходилася в простроченні виконання своїх зобов'язань за Договором.	
76.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: за розірвання внаслідок тривалого форс-мажору передбачити компенсацію невідшкодованих інвестицій (напр., за формулою залишкової вартості) або призупинення замість припинення.	Право Замовника розірвати договір після 90 днів форс-мажору створює асиметричний ризик для інвестора, який вже поніс CAPEX. Пропозиція: за розірвання внаслідок тривалого форс-мажору передбачити компенсацію невідшкодованих інвестицій (напр., за формулою залишкової вартості) або призупинення замість припинення.	Згідно з договором, Сторони усвідомлюють та визнають, що укладають цей Договір в умовах введеного воєнного стану. Сторони дійшли згоди про те, що незважаючи на те, що цей Договір укладається в умовах введеного воєнного стану та можуть виникати протягом строку дії цього Договору інші обставини форс-мажору, Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором за умови надання доказів (документа) щодо таких обставин Стороною, яка посилається на будь-яку з цих обставин як на підставу для звільнення її від відповідальності, та доведення нею причинно-наслідкового зв'язку між виникненням таких обставин та неможливістю виконання зобов'язань, а також якщо на момент початку цих обставин Сторона, яка на них посилається, не знаходилася в простроченні виконання своїх зобов'язань за Договором.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
77.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: передбачити міжнародний комерційний арбітраж (ICC, SCC, VIAC або UNCITRAL) з місцем поза Україною, принаймні для учасників з іноземним капіталом; розглянути англійське	Вирішення спорів лише в судах України — суттєвий бар'єр для іноземних інвесторів і кредиторів. Пропозиція: передбачити міжнародний комерційний арбітраж (ICC, SCC, VIAC або UNCITRAL) з місцем поза Україною, принаймні для учасників з іноземним	Відповідно до Порядку проведення конкурсу та умов проведення конкурсу, конкурсна документація і проєкт договору розробляються відповідно до вимог законодавства України та не можуть суперечити положенням Порядку. Порядком не передбачено застосування міжнародного комерційного арбітражу або іноземного права для врегулювання спорів, що виникають у зв'язку з проведенням конкурсу та виконанням договору.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			право для комерційної частини договору. Це також узгоджується з практикою захисту інвестицій за ДЕХ і двосторонніми інвестугодами.	капіталом; розглянути англійське право для комерційної частини договору. Це також узгоджується з практикою захисту інвестицій за ДЕХ і двосторонніми інвестугодами.	Крім того, учасниками конкурсу можуть бути виключно суб'єкти господарювання, зареєстровані відповідно до законодавства України, у зв'язку з чим вирішення спорів здійснюється у порядку та юрисдикції, визначених законодавством України. Конкурсна документація та проєкт договору не можуть встановлювати інший механізм вирішення спорів.	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
78.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: дозволити паралельну участь у ринку допоміжних послуг/балансуючому ринку з відповідним нетінгом премії, щоб уникнути подвійної підтримки, але не блокувати основне джерело доходу швидких установок.	Заборона «стекінгу» доходів суперечить призначенню активу: об'єкт зобов'язаний надавати резерви FRR, але не може отримувати за це окрему оплату на ринку допоміжних послуг. Пропозиція: дозволити паралельну участь у ринку допоміжних послуг/балансуючому ринку з відповідним нетінгом премії, щоб уникнути подвійної підтримки, але не блокувати основне джерело доходу швидких установок.	Щодо питання про можливу заборону отримувати дохід на ринку допоміжних послуг зазначаємо наступне. Умовами проєкту договору про надання послуг із забезпечення розвитку генеруючої потужності (далі – Договір), який є додатком до конкурсної документації, не заборонено укласти договори про надання допоміжних послуг зокрема з регулювання частоти та активної потужності отримувати плату за надані допоміжні послуги за таким договором. Зазначаємо, що на виконання умов пункту 76 Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 10 липня 2019 р. № 677, умовами Договору заборонено отримання Постачальником послуг інших стимулів у вигляді надання державної допомоги суб'єктам господарювання генеруючої одиниці за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів. З огляду на вищезазначене, пунктом 11.11. Договору передбачено заборону на укладення договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності у майбутньому, укладення якого надає можливість брати участь у спеціальних (довгострокових) аукціонах. Разом з тим, підпунктом 4 пункту 3.1. Договору навпаки передбачено обов'язок Постачальника послуг на вимогу Правил ринку укласти з ОСП договори: про участь у балансуючому ринку, про	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					надання допоміжних послуг, набути статус ПДП з РПЧ та аРВЧ, та відповідно до умов таких договорів отримувати плату за надані послуги.	
79.		Німецько-Української промислово-торгівельної	Пропозиція: прийняти гарантії першокласних міжнародних банків, гарантії материнських компаній	Вимога до банківської гарантії «А-» за міжнародною шкалою відсікає більшість українських банків і робить гарантію дорогою. Пропозиція:	Вимоги до гарантійного забезпечення участі у конкурсі та гарантійного забезпечення виконання зобов'язань за договором встановлені Порядком проведення конкурсу та відтворені в конкурсній документації без змін. Конкурсна документація	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
		палати (АНК Ukraine)	інвестиційного рівня, а також інструменти МФО.	прийняти гарантії першокласних міжнародних банків, гарантії материнських компаній інвестиційного рівня, а також інструменти МФО.	повинна відповідати вимогам Порядку та не може встановлювати інші види забезпечення, критерії до банків або альтернативні інструменти гарантування, не передбачені нормативно-правовими актами, що регулюють проведення конкурсу.	
80.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: узгодити строк дії пропозиції з реальним графіком або передбачити продовження без штрафних наслідків.	Строк дії пропозиції 120 днів може виявитися замалим з огляду на тривалу кваліфікацію (розкриття 13.10.2026, рішення до 30 днів, далі 2-й етап). Пропозиція: узгодити строк дії пропозиції з реальним графіком або передбачити продовження без штрафних наслідків.	Відповідно до оновленої конкурсної документації кінцевий строк подання конкурсних пропозицій встановлено до 17:00 08.10.2026, а розкриття кваліфікаційної частини конкурсних пропозицій заплановано на 13.10.2026. Після розкриття конкурсних пропозицій конкурсна комісія проводить кваліфікаційний відбір учасників, строк якого відповідно до Порядку не може перевищувати 30 календарних днів з дати розкриття кваліфікаційної частини пропозицій.	Внесено зміни до конкурсної документації, що передбачають визначення чіткої кінцевої дати та часу подання конкурсних пропозицій.
81.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Кваліфікаційні вимоги щодо санкцій і бенефіціарів (недопущення осіб, пов'язаних із державою-агресором) обґрунтовані; варто лише узгодити їх із санкційними списками ЄС/США/Великої Британії, аби уникнути		Вимоги щодо санкційних обмежень та перевірки осіб, пов'язаних із державою-агресором, встановлені відповідно до законодавства України та умов проведення конкурсу. Конкурсна документація розроблена на виконання зазначених вимог і не може встановлювати додаткові критерії, вимоги або обмеження, що виходять за межі умов, визначених законодавством України та рішенням Уряду щодо проведення конкурсу.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			розбіжностей для міжнародних груп.			
82.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: включити чіткі посилання та методологію, а також оприлюднити припущення щодо прогнозу цін ринку, щоб інвестори могли коректно моделювати виручку	Прозорість граничної ціни та припущень. Гранична ціна (27,92 євроцента/кВт·год) визначена розпорядженням № 488-р поза текстом конкурсної документації. Пропозиція: включити чіткі посилання та методологію, а також оприлюднити припущення щодо прогнозу цін ринку, щоб інвестори могли коректно моделювати виручку.	Методологія визначення підтримки та граничної ціни встановлена Порядком проведення конкурсу та умовами проведення конкурсу, затвердженими Кабінетом Міністрів України. Рішенням Уряду граничну ціну закупівлі послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності встановлено на рівні 27,92 євроцента за 1 кВт·год з ПДВ. За результатами проведених розрахунків зазначений рівень підтримки є достатнім для забезпечення окупності проєктів будівництва нових генеруючих потужностей. Водночас учасники конкурсу самостійно оцінюють економічну ефективність проєктів та формують власні цінові пропозиції. Для проведення власних розрахунків учасники можуть використовувати відкриті ринкові індикатори та ф'ючерсні ціни на електричну енергію і природний газ, зокрема дані PXE Market Data Hub.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
83.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: дозволити подання в електронній формі з кваліфікованим е-підписом та апостильованими документами замість нотаріального засвідчення кожного перекладу.	Мова та документообіг. Вимога паперових оригіналів, прошивання, USB-копій і нотаріальних перекладів обтяжлива для іноземних учасників. Пропозиція: дозволити подання в електронній формі з кваліфікованим е-підписом та	Відповідно до Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, затвердженого постановою КМУ від 10.07.2019 №677: 43. Конкурсна пропозиція учасника конкурсу подається у двох опечатаних конвертах (контейнерах, коробках), в одному з яких міститься кваліфікаційна частина пропозиції (прошиті, крім банківської гарантії, яка не	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				апостильованими документами замість нотаріального засвідчення кожного перекладу.	прошивається, та пронумеровані документи за підписом уповноваженої особи учасника, що підтверджують відповідність учасника кваліфікаційним вимогам до учасника конкурсу і його конкурсної пропозиції, включаючи технічну частину, гарантійне забезпечення учасника конкурсу), а в другому - цінова пропозиція (прошиті та пронумеровані документи за підписом уповноваженої особи учасника конкурсу).	
84.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: збалансувати підстави припинення і передбачити повідомлення та строк на усунення порушення (cure period).	Односторонні права Замовника та автоматичне припинення (пп. 6.3, 6.4) без компенсації створюють правову невизначеність. Пропозиція: збалансувати підстави припинення і передбачити повідомлення та строк на усунення порушення (cure period).	Пункт 6.3. Договір може бути розірвано Замовником в односторонньому порядку у випадку отримання Замовником інформації, зазначеної в п. 5.4 або згідно з п. 8.9 Договору. У такому випадку, Договір є розірваним з дня направлення повідомлення Замовником Постачальнику послуг - стосується наявності санкцій або зв'язків з державою агресором. Пункт 6.4. Договір припиняється автоматично без необхідності направлення повідомлення про припинення у день: - розірвання з Постачальником послуг договору про врегулювання небалансів; - припинення дії ліцензії на провадження господарської діяльності у сфері енергетики Сторони; - внесення відповідного запису до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань про припинення юридичної особи Сторони в результаті ліквідації.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
					Перелічені дії передумови припинення дії на ринку. У разі припинення надання послуг постачальником продовження дії договору є безпідставним. Відсутні підстави для створення компенсації для таких умов.	
85.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: підтвердити узгодження зі Секретаріатом Енергетичного Співтовариства, щоб уникнути ризику оскарження підтримки в майбутньому.	Відповідність праву ЄС/держдопомозі. Механізм підтримки має відповідати acquis Енергетичного Співтовариства (Регламент 2019/943, правила державної допомоги). Пропозиція: підтвердити узгодження зі Секретаріатом Енергетичного Співтовариства, щоб уникнути ризику оскарження підтримки в майбутньому.	Відповідно до Порядку проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, затвердженого постановою КМУ від 10 липня 2019 р. № 677, передбачено лише інформування Секретаріату енергетичного співтовариства про умови конкурсу і розроблену конкурсну документацію. Процедура узгодження - не передбачено. (п. 9 Порядку: Рішення Кабінету Міністрів України про проведення конкурсу та умови проведення такого конкурсу оприлюднюється на офіційних веб-сайтах Міненерго та оператора системи передачі та повідомляється Секретаріатові Енергетичного Співтовариства не пізніше ніж через п'ять робочих днів з дня його прийняття).	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
86.		Німецько-Української промислово-торгівельної палати (АНК Ukraine)	Пропозиція: розглянути стабілізаційне (grandfathering) застереження щодо податкового й регуляторного режиму на строк підтримки, а також ясність щодо ПДВ і митних пільг на імпорт обладнання.	Оподаткування та стабілізаційне застереження. Пропозиція: розглянути стабілізаційне (grandfathering) застереження щодо податкового й регуляторного режиму на строк підтримки, а також ясність щодо ПДВ і митних пільг на імпорт обладнання.	Умовами проведення конкурсу та конкурсною документацією не передбачено застосування стабілізаційних (grandfathering) положень щодо податкового або регуляторного режиму на строк дії підтримки. Конкурсна документація розроблена відповідно до умов проведення конкурсу та не може встановлювати додаткові механізми підтримки, гарантії чи пільги, які не передбачені рішенням Кабінету Міністрів України про проведення конкурсу.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
87.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	З метою вивільнення інвестиційного ресурсу та прискорення введення об'єктів в експлуатацію пропонуємо доповнити нормативні акти та конкурсній документаціями виключенням: «Для об'єктів електроенергетики, які вже перебувають на стадії будівництва (з підтвердженням ступенем готовності), але не відпускали електричну енергію у енергосистему України, сума гарантійного забезпечення зменшується на 50%»	Оцінюючи вимоги Постанови КМУ № 677 щодо розміру гарантійного забезпечення, звертаємо увагу на те, що встановлення забезпечення участі та виконання зобов'язань на заявленому рівні потребує імобілізації критичних обсягів оборотного капіталу. Для компаній, які вже здійснюють активні будівельні роботи, таке фінансове навантаження істотно обмежує можливість прямого фінансування закупівлі основного обладнання та підвищує кредитний тиск на інвестиційну модель. З метою вивільнення інвестиційного ресурсу та прискорення введення об'єктів в експлуатацію пропонуємо доповнити нормативні акти та конкурсній документаціями виключенням: «Для об'єктів електроенергетики, які вже перебувають на стадії будівництва (з	Розмір гарантійного забезпечення участі у конкурсній встановлений Порядком проведення конкурсу та є однаковим для всіх учасників конкурсу. Конкурсна документація не може змінювати або встановлювати інший порядок визначення розміру гарантійного забезпечення залежно від стадії реалізації проєкту чи ступеня його готовності. Внесення запропонованих змін потребує внесення відповідних змін до Порядку проведення конкурсу та виходить за межі повноважень конкурсної комісії під час підготовки та затвердження конкурсної документації.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				підтвердженням ступенем готовності), але не відпускали електричну енергію у енергосистему України, сума гарантійного забезпечення зменшується на 50%».		
88.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Задля уникнення невиправданих капітальних витрат на надлишкове диспетчерське обладнання пропонуємо закріпити таку редакцію у Конкурсній документації: «Генеруючі одиниці потужністю від 10 МВт до 19,9 МВт повинні відповідати технічним вимогам, визначеним для типу В згідно з Кодексом системи передачі».	Аналізуючи Розпорядження № 488-р та Конкурсну документацію щодо класифікації генеруючих одиниць, варто зазначити, що поширення найвищих вимог типу С на всі об'єкти від 10 МВт є технічно незбалансованим для установок середньої потужності. Вимоги типу С передбачають складні системи динамічної підтримки напруги, які є фізично непропорційними для розподіленої генерації до 20 МВт. Задля уникнення невиправданих капітальних витрат на надлишкове диспетчерське обладнання пропонуємо закріпити таку редакцію у Конкурсній	Вимоги до технічних характеристик генеруючих одиниць, у тому числі щодо їх відповідності типу С або D згідно з Кодексом системи передачі, визначені умовами проведення конкурсу, затвердженими розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22.05.2026 № 488-р (зі змінами), та не можуть бути змінені конкурсною документацією. Водночас вимоги до генеруючих одиниць типу С забезпечують ширший функціонал та вищий рівень надійності роботи енергосистеми порівняно з вимогами до типу В. Метою проведення конкурсу є будівництво нових маневрових генеруючих потужностей для компенсації втраченої генерації та забезпечення гарантованих резервів потужності, тому нові установки повинні відповідати підвищеним вимогам щодо їх технічних можливостей та участі в забезпеченні надійної роботи ОЕС України. Відповідно, зміна зазначеної вимоги не передбачена умовами проведення конкурсу та не може бути врахована в межах конкурсної документації.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				документації: «Генеруючі одиниці потужністю від 10 МВт до 19,9 МВт повинні відповідати технічним вимогам, визначеним для типу В згідно з Кодексом системи передачі».		
89.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Щоб забезпечити правову визначеність та зберегти конкурентну собівартість електроенергії, пропонуємо доповнити абзац шостий пункту 2 застереженням: «Дія цього положення не поширюється на випадки придбання суб'єктами господарювання природного газу за цінами в рамках виконання спеціальних обов'язків на ринку природного газу виключно як паливної сировини для виробництва електричної енергії на	Потребує уточнення пункт 2 Постанови КМУ № 677, який створює ризик дискваліфікації для підприємств, що планують використовувати природний газ за цінами ПСО. Обмеження щодо подвійного фінансування мають стосуватися виключно капітальних субсидій, а не операційних витрат на паливо в рамках загальнонаціональних механізмів. Щоб забезпечити правову визначеність та зберегти конкурентну собівартість електроенергії, пропонуємо доповнити абзац шостий пункту 2 застереженням: «Дія цього положення не поширюється на випадки придбання	Пункт 2 Порядку проведення конкурсу: Суб'єктам господарювання, яким надається або надавалася підтримка та/або компенсація витрат, пов'язаних із будівництвом, реконструкцією, модернізацією, ремонтом та/або експлуатацією електроустановок об'єкта електроенергетики, шляхом застосування механізму покладення спеціального обов'язку для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон) або шляхом застосування механізму покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» не може бути надано підтримку та/або компенсацію витрат, пов'язаних із будівництвом, реконструкцією, модернізацією, ремонтом та/або експлуатацією електроустановок об'єкта електроенергетики, за	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			генеруючій установці, за якою здійснюється конкурсна підтримка. Така закупівля палива не вважається повторним отриманням підтримки чи компенсації витрат на створення/експлуатацію електроустановки у розумінні цієї норми».	суб'єктами господарювання природного газу за цінами в рамках виконання спеціальних обов'язків на ринку природного газу виключно як паливної сировини для виробництва електричної енергії на генеруючій установці, за якою здійснюється конкурсна підтримка. Така закупівля палива не вважається повторним отриманням підтримки чи компенсації витрат на створення/експлуатацію електроустановки у розумінні цієї норми»	яким уже надавалася або надається підтримка та/або компенсація таких витрат. Таким чином, умовами проведення конкурсу та Порядком уже визначено перелік випадків, у яких учасник не може отримувати інші види підтримки або компенсації витрат щодо об'єкта електроенергетики, заявленого для участі в конкурсі. Водночас, такі обмеження не накладаються на інші об'єкти енергетики суб'єкта господарювання, які участі в конкурсі не беруть. Як наслідок, отримана по таким об'єктам підтримка не може бути підставою для дискваліфікації учасника чи, в подальшому, - розірвання договору. Конкурсна документація розроблена відповідно до зазначених вимог та не може встановлювати додаткові винятки чи уточнення, які не передбачені Порядком та умовами проведення конкурсу. Внесення запропонованих змін потребує внесення відповідних змін до нормативно-правових актів, що регулюють проведення конкурсу, та виходить за межі повноважень конкурсної комісії щодо підготовки конкурсної документації.	
90.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Ми пропонуємо затвердити у Конкурсній документації вичерпний несекретний чек-лист технічних рішень (висота бар'єрів, товщина бетону, тип сіток),	У контексті вимог до інженерного захисту другого рівня (постанова КМУ № 471), відсутність відкритого доступу до критеріїв ускладнює точне формування проектно-кошторисної	За результатами опрацювання пропозицій потенційних учасників конкурсу Міненерго напрацьовано проєкт змін до розпорядження Кабінету Міністрів України щодо проведення конкурсу на будівництво нових генеруючих потужностей в частині перегляду вимоги щодо облаштування фізичного захисту.	Внесено відповідні зміни до конкурсної документації. На даний час, у разі внесення Кабінетом Міністрів

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			відповідність якому вважається достатньою для підтвердження інженерного захисту другого рівня.	документації, що створює ризику суб'єктивних перевірок та аудиторських спорів. Ми пропонуємо затвердити у Конкурсній документації вичерпний несекретний чек-лист технічних рішень (висота бар'єрів, товщина бетону, тип сіток), відповідність якому вважається достатньою для підтвердження інженерного захисту другого рівня	Так, проектом рішення передбачається облаштування інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури від ураження засобами повітряного нападу з урахуванням типових рішень інженерного захисту, визначених постановою Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 “Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури”. Таким чином, після схвалення КМУ відповідних змін, вимоги щодо влаштування фізичного захисту об'єктів енергетики в рамках конкурсу будуть пом'якшені в частині: - категорійності захисту (без обов'язкової реалізації захисту саме II рівня) - обсягу захисту (лише критичних елементів об'єктів електроенергетики). Разом з тим, стосовно питання забезпечення доступу до нормативно-технічної документації, яка регламентує розроблення проектної документації із захисту об'єктів критичної інфраструктури відповідно до типових рішень інженерного захисту, визначених постановою Кабінету Міністрів України від 26 квітня 2024 р. № 471 “Деякі питання інженерного захисту критичної інфраструктури”, пропонуємо скористатись положеннями постанови КМУ від 19.10.2016 №736, якою затверджено Типову інструкцію про порядок ведення обліку, зберігання, використання і знищення документів та інших матеріальних носіїв інформації, що містять службову інформацію.	України змін до розпорядження про проведення конкурсу та пом'якшення вимог щодо влаштування фізичного (інженерного) захисту, відповідні зміни будуть автоматично враховані під час застосування положень конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
91.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо прямо вказати в Конкурсній документації: «Наявність відкритої декларації або статусу "об'єкт незавершеного будівництва" до моменту оголошення конкурсу не є підставою для дискваліфікації учасника».	Задля підтримки інвестицій у проєкти, що вже знаходяться на етапі реалізації, необхідно усунути ризик формального відхилення пропозицій тих компаній, які проактивно розпочали підготовчі роботи. Дискваліфікація через достроковий старт суперечить інтересам енергосистеми. Пропонуємо прямо вказати в Конкурсній документації: «Наявність відкритої декларації або статусу "об'єкт незавершеного будівництва" до моменту оголошення конкурсу не є підставою для дискваліфікації учасника».	Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу, зокрема, передбачають, що учасники конкурсу не мають права подавати свої пропозиції на введене в експлуатацію обладнання до 22.05.2026 (об'єктом до зазначеної дати повинен був здійснюватися відпуск електричної енергії в ОЕС України). Разом з тим, якщо зазначена умова не порушується, реалізація проєкту в процесі проведення конкурсу не є підставою для його дискваліфікації.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
92.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Додавши уточнення: «Дозволяється забезпечення вимоги "чорного старту" на рівні всієї електростанції загалом (через єдину спільну резервну дизельну або акумуляторну установку на майданчику), а не обов'язково	З метою раціоналізації технічних рішень просимо розглянути альтернативний підхід до забезпечення «чорного старту». Встановлення систем автономного пуску для кожного окремого генератора мультиплікує витрати та ускладнює інфраструктуру майданчика. Додавши уточнення:	Вимога щодо функції автономного пуску для генеруючих об'єктів (ГО) типів С та D передбачена вимогами КСП, також у КСП викладено опис зазначеної вимоги. Технічні вимоги до ГО визначаються точкою приєднання до мережі. КСП вимагає технічної спроможності кожної електроустановки забезпечити роботу в режимі автономного пуску і виконувати функції, описані у п.2)-3) п.2.7 Розділу III.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			для кожної установки окремо», ми досягнемо аналогічної надійності при суттєвій оптимізації бюджету.	«Дозволяється забезпечення вимоги "чорного старту" на рівні всієї електростанції загалом (через єдину спільну резервну дизельну або акумуляторну установку на майданчику), а не обов'язково для кожної установки окремо», ми досягнемо аналогічної надійності при суттєвій оптимізації бюджету.	Порядок проведення випробування здатності забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій викладений у Додатку 7 до КСП. Що стосується участі у наданні допоміжної послуги “ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій” - це добровільна участь за умови, що ця установка (об’єкт в цілому) потрапила (є доцільним) до Плану відновлення ОЕС України. Також варто відзначити, що відповідно до пункту 78 порядку - послуга не нараховується на обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії, якщо її встановлення не передбачено конкурсною документацією. КД не передбачає установку УЗЕ.	
93.		Асоціація об’єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо внести дозвіл: «Дозволяється використання генеруючого обладнання після офіційного заводського відновлення за умови обов'язкового надання гарантії безпосередньо від виробника».	Зважаючи на глобальні логістичні виклики та черги на заводах, які сягають 12-18 місяців, жорстка вимога щодо використання виключно нового обладнання ставить під загрозу строки виконання проєктів. Доцільно передбачити можливість розширення джерел постачання. Пропонуємо внести дозвіл: «Дозволяється використання	Умовами конкурсу, що визначені розпорядженням КМУ від 22 травня 2026 р. № 488-р, передбачено, що мінімальний строк гарантованої (проектної) експлуатації обладнання генеруючої одиниці становить не менше 20 років (або 100000 годин напрацювання), що відповідає новому обладнанню.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
				генеруючого обладнання після офіційного заводського відновлення за умови обов'язкового надання гарантії безпосередньо від виробника».		
94.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо доповнити п. 3 Розділу III Конкурсної документації положенням: «Наявність видів діяльності, передбачених статутними документами, вважається підтвердженою за умови залучення Учасником генерального підрядника. Надання копій договорів із підрядними організаціями з відповідними ліцензіями вважається достатнім підтвердженням»	Для полегшення участі компаній, зокрема створених як спеціальні проектні компанії (SPV), відсутність власних будівельних ліцензій не повинна бути бар'єром, адже виконання робіт логічно делегується професійним ЕРС-підрядникам. Пропонуємо доповнити п. 3 Розділу III Конкурсної документації положенням: «Наявність видів діяльності, передбачених статутними документами, вважається підтвердженою за умови залучення Учасником генерального підрядника. Надання копій договорів із підрядними організаціями з відповідними ліцензіями вважається достатнім підтвердженням»	Відповідно до оновленого зразка форми конкурсної пропозиції учасника конкурсу на будівництво генеруючої потужності декларуються лише види його діяльності, передбачені установчими документами. Положення не містить зобов'язань щодо наявності тих чи інших видів (зокрема, щодо будівництва / наявності будівельних ліцензій) . Водночас, для виконання договірних умов, такий суб'єкт господарювання повинен мати право здійснювати діяльність у сфері виробництва електричної енергії.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
95.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Для полегшення участі компаній, зокрема створених як спеціальні проєктні компанії (SPV), відсутність власних будівельних ліцензій не повинна бути бар'єром, адже виконання робіт логічно делегується професійним ЕРС-підрядникам. Пропонуємо доповнити п. 3 Розділу III Конкурсної документації положенням: «Наявність видів діяльності, передбачених статутними документами, вважається підтвердженою за умови залучення Учасником генерального підрядника. Надання копій договорів із підрядними організаціями з відповідними	Щодо заміни обладнання в процесі будівництва, фіксація конкретних специфікацій на етапі заявки ігнорує волатильність ринку постачальників. Для запобігання зриву проєкту через відмову виробника пропонуємо додати норму: «Учасник (Переможець) має право під час будівництва змінити специфікацію та виробника генеруючого обладнання без застосування штрафних санкцій, за умови, що нове обладнання має аналогічні або кращі технічні характеристики та повністю відповідає вимогам Кодексу системи передачі і Конкурсної документації».	Відповідно до оновленої Конкурсної документації, інформація щодо відповідності заявленої генеруючої потужності вимогам, передбаченим п.4 “Кваліфікаційні вимоги до пропозиції учасника конкурсу”, підтверджується, зокрема: завіреними копіями завдання на проєктування, проєктної документації об'єкту будівництва, тендерної документації, технічним паспортом/сертифікатом відповідного генеруючого обладнання, листами виробників або постачальників відповідного обладнання.	Внесено зміни до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			ліцензіями вважається достатнім підтвердженням»			
96.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо викласти п. 2.9 у такій редакції: «Постачальник отримує Акт наданих Послуг, здійснює його розгляд, підписання та надсилає Замовнику протягом п'яти робочих днів з моменту отримання».	Оцінюючи проект Договору, ми звертаємо увагу на необхідність оптимізації строків документообігу. Дводенний термін для погодження складних технічних актів неминуче призводитиме до штучних порушень. Пропонуємо викласти п. 2.9 у такій редакції: «Постачальник отримує Акт наданих Послуг, здійснює його розгляд, підписання та надсилає Замовнику протягом п'яти робочих днів з моменту отримання»	Враховуючи, що документообіг здійснюється в електронному вигляді, 5 днів на відправку - це надмірний термін. Терміни обміну первинними документами передбачені такими, щоб обидві сторони встигли відобразити в себе в обліку обсяги та вартість наданих послуг в терміни визначені ПКУ (до 15 числа місяця наступного за розрахунковим, але не пізніше 20 числа). Договір передбачає процедуру коригування обсягів, що може бути використана в подальшому для усунення помилок допущених при перевірці документу. Затримка відображення операції в обліку може впливати на відтерміновання оплати, що створює ризики для постачальника послуг.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
97.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Вважаємо за доцільне встановити чіткі межі застосування цієї норми: «Зупинити виконання зобов'язання з оплати дозволяється виключно за наявності безспірної заборгованості Постачальника (визнаної виробником	Щодо механізму зупинення виплат Замовником (п. 3.4), поточна редакція Договору створює ризик блокування операційної діяльності генерації через незначні або непідтверджені розбіжності в розрахунках небалансів. Вважаємо за доцільне	Положення щодо можливості зупинення Замовником виконання зобов'язань з оплати більше не поширюються на заборгованість Постачальника на балансуєчому ринку чи за іншими операціями на ринку електричної енергії. Чинна редакція проекту договору передбачає можливість зупинення виплат виключно у разі наявності заборгованості Постачальника перед НЕК «Укренерго» за договорами про надання послуг з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного)	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозиції потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			або підтвердженої рішенням суду)».	встановити чіткі межі застосування цієї норми: «Зупинити виконання зобов'язання з оплати дозволяється виключно за наявності безспірної заборгованості Постачальника (визнаної виробником або підтвердженої рішенням суду)».	управління або іншими договорами щодо послуг, вартість яких враховується у відповідному тарифі ОСП.	
98.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо змінити термін у податковому застереженні (п. 10.3): «Постачальник послуг зобов'язаний протягом 15 (п'ятнадцяти) календарних днів з дати направлення йому Замовником відповідної Вимоги про відшкодування збитків оплатити грошові кошти в розмірі, що дорівнює сумі, на яку Замовнику зменшено податковий кредит з ПДВ, зменшено податкові витрати, донараховано податки, збори,	Для забезпечення достатнього часу на врегулювання адміністративних питань із податковими органами (зокрема, розблокування податкових накладних), п'ятиденний строк є об'єктивно недостатнім. Пропонуємо змінити термін у податковому застереженні (п. 10.3): «Постачальник послуг зобов'язаний протягом 15 (п'ятнадцяти) календарних днів з дати направлення йому Замовником відповідної Вимоги про відшкодування збитків оплатити грошові	Податковим повідомленням-рішення від Податкової, визначається граничний термін оплати - 10 робочих днів з дати отримання. В цей термін (за умови отримання) Компанія має сформулювати вимогу винній стороні, надіслати її, отримати кошти та підготувати платіж, сплатити. З зазначених 10 робочих днів, 5 календарних віднесено на розгляд Вимоги винній стороні. Враховуючи викладене, перегляд термінів є не доцільним.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			обов'язкові платежі, нараховано штрафні санкції, стягнено на користь держави отримане за угодою, що визнане недійсною / нікчемною (далі – Виплата)»	кошти в розмірі, що дорівнює сумі, на яку Замовнику зменшено податковий кредит з ПДВ, зменшено податкові витрати, донараховано податки, збори, обов'язкові платежі, нараховано штрафні санкції, стягнено на користь держави отримане за угодою, що визнане недійсною / нікчемною (далі – Виплата)».		
99.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо змінити п. 5.2 Договору: «Пеня встановлюється розміром подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у відповідний період», а також додати умову: «У разі порушення строків повернення гарантійного забезпечення, Замовник сплачує Постачальнику пеню за кожен день такого прострочення».	Вважаємо доцільним впровадження симетричної фінансової відповідальності сторін, що є базовим принципом комерційних договорів. Пропонуємо змінити п. 5.2 Договору: «Пеня встановлюється розміром подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у відповідний період», а також додати умову: «У разі порушення строків повернення гарантійного забезпечення, Замовник сплачує Постачальнику пеню за кожен день такого прострочення»	Накладання додаткових штрафних санкцій з причин, не залежних від Замовника (ОСП), призведе лише до необхідності додаткового зростання тарифу на послуги з передачі електричної енергії для подальшої оплати збільшених фінансових зобов'язань. Крім того, відсутність коштів в тарифі не звільняє ОСП від нарахування плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності та подальшої її оплати. Водночас механізм підтримки вже передбачає визначення цінової пропозиції в євро та здійснення розрахунків у гривневому еквіваленті з урахуванням офіційного курсу євро, що частково нівелює валютні ризики учасників конкурсу.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозиції потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
100.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо уточнити технічні умови: «Мінімальний строк гарантованої (проектної) експлуатації обладнання генеруючої одиниці становить не менше 20 років (або 100 000 годин напрацювання) з урахуванням проведення регламентних капітальних ремонтів та сервісного обслуговування, передбачених заводом-виробником».	Щодо розрахунку експлуатаційного ресурсу, регламентні ремонти високоманеврових установок об'єктивно відбуваються до досягнення відмітки у 100 000 годин. Буквальне трактування цієї вимоги призведе до відхилення паспортів більшості виробників. Пропонуємо уточнити технічні умови: «Мінімальний строк гарантованої (проектної) експлуатації обладнання генеруючої одиниці становить не менше 20 років (або 100 000 годин напрацювання) з урахуванням проведення регламентних капітальних ремонтів та сервісного обслуговування, передбачених заводом-виробником»	Умовами конкурсу, що визначені розпорядженням КМУ від 22 травня 2026 р. № 488-р, передбачено, що мінімальний строк гарантованої (проектної) експлуатації обладнання генеруючої одиниці становить не менше 20 років (або 100000 годин напрацювання), що відповідає новому обладнанню. Зазначений термін враховує проведення регламентних капітальних ремонтів та сервісного обслуговування, передбачених заводом-виробником.	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.
101.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо доповнити п. 2.8 Договору: «У разі введення об'єкта в експлуатацію до моменту затвердження	З метою заохочення дострокового запуску генеруючих потужностей, оплата послуг не повинна стримуватися тривалістю процедур	Відповідно до п.2.13 проекту Договору, у разі відсутності у структурі тарифу Замовника на відповідний період витрат, передбачених для оплати Послуг за цим Договором, або недостатності таких коштів, строк виконання зобов'язання Замовника з оплати Послуг відкладається та вважається таким, що не настав,	Внесено зміни до конкурсної документації (проекту Договору).

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			відповідного тарифу Замовника Регулятором, облік наданих Послуг здійснюється з дати введення в експлуатацію, а їх оплата проводиться Замовником після затвердження тарифу єдиним платежем за весь відпрацьований період».	затвердження тарифів Регулятором. Пропонуємо доповнити п. 2.8 Договору: «У разі введення об'єкта в експлуатацію до моменту затвердження відповідного тарифу Замовника Регулятором, облік наданих Послуг здійснюється з дати введення в експлуатацію, а їх оплата проводиться Замовником після затвердження тарифу єдиним платежем за весь відпрацьований період».	до моменту включення відповідних витрат до структури тарифу.	
102.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо доповнити Договір положенням: «У разі прийняття органами державної влади рішень щодо зміни ставок податків, зборів, запровадження нових обов'язкових платежів, зміни ставок митного оформлення обладнання або тарифів на транспортування енергоресурсів, які	Враховуючи тривалий період надання послуг, відсутність інструментів хеджування суверенних ризиків перекладає всі макроекономічні збитки на виробника. Важливо закріпити механізми адаптації до фіскальних змін. Пропонуємо доповнити Договір положенням: «У разі прийняття органами державної влади рішень	Конкурсна документація повинна відповідати вимогам чинного законодавства та умовам конкурсу. Зазначені пропозиції не відображені у відповідних рішеннях Уряду.	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			призводять до збільшення операційних витрат чи капітальних витрат більш ніж на 3%, цінова пропозиція переможця (та відповідно формула розрахунку вартості послуги) підлягає обов'язковому перегляду та пропорційному збільшенню за ініціативою Постачальника послуг»	щодо зміни ставок податків, зборів, запровадження нових обов'язкових платежів, зміни ставок митного оформлення обладнання або тарифів на транспортування енергоресурсів, які призводять до збільшення операційних витрат чи капітальних витрат більш ніж на 3%, цінова пропозиція переможця (та відповідно формула розрахунку вартості послуги) підлягає обов'язковому перегляду та пропорційному збільшенню за ініціативою Постачальника послуг».		
103.		Асоціація об'єктів розподіленої та маневреної генерації (АСРМГ)	Пропонуємо доповнити розділ VII Договору застереженням: «У разі пошкодження, руйнування або знищення об'єкта електроенергетики, будівельних конструкцій чи	Пропонуємо доповнити розділ VII Договору застереженням: «У разі пошкодження, руйнування або знищення об'єкта електроенергетики, будівельних конструкцій чи обладнання внаслідок бойових дій, терористичних актів або ракетних/дронових обстрілів	Конкурсна документація повинна відповідати вимогам чинного законодавства та умовам конкурсу. Відповідно до розпорядження КМУ від 22 травня 2026 р. № 488-р, максимально граничний строк введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики становить 20 місяців з дня підписання договору оператором системи передачі з переможцем (переможцями) конкурсу. Щодо питання про доповнення розділу VII Договору застереженням про автоматичного продовження строків виконання договірних зобов'язань, у разі пошкодження, руйнування або	Пропозиція відхилена з урахуванням наданих коментарів.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозиції потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			обладнання внаслідок бойових дій, терористичних актів або ракетних/дронових обстрілів з боку держави-агресора, строки виконання будь-яких договірних зобов'язань (включно зі строком введення в експлуатацію) автоматично подовжуються на час, необхідний для ліквідації наслідків та відновлення об'єкта, на підставі акта огляду пошкоджень та довідки ДСНС. При цьому застосування штрафних санкцій чи стягнення гарантійного забезпечення за такі затримки категорично забороняється».	з боку держави-агресора, строки виконання будь-яких договірних зобов'язань (включно зі строком введення в експлуатацію) автоматично подовжуються на час, необхідний для ліквідації наслідків та відновлення об'єкта, на підставі акта огляду пошкоджень та довідки ДСНС. При цьому застосування штрафних санкцій чи стягнення гарантійного забезпечення за такі затримки категорично забороняється».	знищення об'єкта електроенергетики, будівельних конструкцій чи обладнання внаслідок бойових дій, терористичних актів або ракетних/дронових обстрілів з боку держави-агресора зазначаємо, що таке продовження строків виконання зобов'язань не передбачено Порядком проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 10 липня 2019 р. № 677. Додатково звертаємо увагу, що пунктом 7.3. проєкту Договору, який є додатком до конкурсної документації, передбачено що незважаючи на те, що цей Договір укладається в умовах введеного воєнного стану та можуть виникати протягом строку дії цього Договору інші обставини форс-мажору, Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором за умови надання доказів (документа) щодо таких обставин Стороною, яка посилається на будь-яку з цих обставин як на підставу для звільнення її від відповідальності, та доведення нею причинно-наслідкового зв'язку між виникненням таких обставин та неможливістю виконання зобов'язань, а також якщо на момент початку цих обставин Сторона, яка на них посилається, не знаходилася в простроченні виконання своїх зобов'язань за Договором.	
104		ПО Гуляева Людмила	Просимо надати роз'яснення щодо		Відповідно до пункту 1.2 розділу III конкурсної документації учасник конкурсу має право	Не потребує внесення змін до

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			конкурсної документації Конкурсу на будівництво генеруючої потужності, затвердженої Протоколом №2 засідання Комісії з проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом від 13.08.2026 (на виконання розпорядження КМУ №488-р від 22.05.2026 (із змінами, внесеними згідно з Розпорядженням Кабінету Міністрів України № 577- р від 15.06.2026)). <u>Питання №1:</u> Відповідно до пп. 1.2. Розділу III конкурсної документації учасник конкурсу має право подавати окремі конкурсні пропозиції на різні об'єкти електроенергетики в межах одного лота та подавати конкурсні пропозиції на різні лоти.		подавати окремі конкурсні пропозиції на різні об'єкти електроенергетики в межах одного лота та на різні лоти. Конкурсна документація не містить обмежень щодо участі у конкурсі декількох суб'єктів господарювання, які мають спільного кінцевого бенефіціарного власника, за умови дотримання кожним із них встановлених кваліфікаційних вимог та вимог щодо гарантійного забезпечення. Конкурсні пропозиції таких учасників розглядаються окремо на загальних підставах, а наявність спільного кінцевого бенефіціарного власника сама по собі не є підставою для відхилення пропозиції та не впливає на порядок визначення переможців конкурсу відповідно до критеріїв, установлених конкурсною документацією.	конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			Просимо роз'яснити: чи буде відповідати кваліфікаційним вимогам в межах одного лота та чи впливає це на застосування принципу відбору переможців за критеріями Розділу V конкурсної документацію у разі подання конкурсних пропозицій у межах одного регіонального лота декількома окремими суб'єктами господарювання (учасниками конкурсу), які мають спільного кінцевого бенефіціарного власника, за умови, що: кожен такий суб'єкт господарювання подає окрему конкурсну пропозицію щодо окремого об'єкта електроенергетики (різні локації/майданчики в межах лота);			

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			·технічні та економічні параметри об'єктів (і, відповідно, цінові пропозиції) відрізняються з огляду на різні умови розміщення; ·кожна пропозиція відповідає кваліфікаційним вимогам та вимогам щодо гарантійного забезпечення самостійно.			
105		ПО Гуляева Людмила	Питання №2: Відповідно до п. 6 Розділу I конкурсної документації цінова пропозиція учасника конкурсу подається у євроцентах за 1 кВт·год (з двома знаками після коми) у значенні з урахуванням податку на додану вартість та без. Цінова пропозиція учасника конкурсу у значенні з ПДВ не повинна перевищувати граничну ціну, що визначена розпорядженням		Цінова пропозиція учасника конкурсу не є фіксованою ціною послуги, яка підлягає оплаті незалежно від результатів діяльності учасника на ринку електричної енергії. Відповідно до умов конкурсу та механізму розрахунку, визначеного проектом договору, цінова пропозиція використовується як розрахунковий показник для визначення розміру підтримки у вигляді послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності. Вартість послуги визначається як різниця між ціновою пропозицією переможця конкурсу та розрахунковою ринковою ціною електричної енергії за відповідний розрахунковий період і сплачується лише щодо обсягів електричної енергії, які відповідають умовам договору. У разі якщо розрахункова ринкова ціна дорівнює або перевищує цінову пропозицію переможця	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			Кабінету Міністрів України. Гранична ціна, що визначена розпорядженням Кабінету Міністрів України від 22 травня 2026р. № 488-р (із змінами, внесеними згідно з Розпорядженням Кабінету Міністрів України № 577- р від 15.06.2026) становить 27,92 євроцента за 1 кВт·год з урахуванням ПДВ. Просимо роз'яснити економічну сутність цінової пропозиції, а саме: - чи є вона - ціною, що формує повну вартість Послуги за Договором (тобто величиною, за якою Замовник розраховується з Постачальником послуг незалежно від ціни продажу електричної енергії на ринку);		конкурсу, додаткова оплата послуги не здійснюється. Таким чином, цінова пропозиція учасника конкурсу фактично відображає граничний рівень доходу, на який розраховує учасник під час реалізації проекту, а механізм підтримки забезпечує компенсацію різниці між таким рівнем та ринковою ціною електричної енергії у визначені умовами конкурсу години. Отже, цінова пропозиція є складовою механізму державної підтримки у вигляді послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності, а не самостійною фіксованою ціною послуги, що підлягає оплаті незалежно від ринкових результатів діяльності.	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			- чи є цінова пропозиція підтримкою у вигляді отримання послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності та/або послуги з виконання заходів з управління. Роз'яснення просимо надати з урахуванням механізму розрахунку вартості Послуги, визначеного пунктами 2.3 та 2.4 проєкту Договору.			
106		ПО Гуляева Людмила	<u>Питання 3:</u> Відповідно до п. 2 Розділу VI конкурсної документації "Гарантійне забезпечення виконання зобов'язань за договором": "Гарантійне забезпечення виконання зобов'язань за договором надається у вигляді підтвердження перерахунку грошового внеску на рахунок ОСП або безвідкличної банківської гарантії		Конкурсна документація містить типову форму банківської гарантії щодо забезпечення виконання зобов'язань за договором. Відповідно до конкурсної документації, розмір гарантійного забезпечення участі у конкурсі становить гривневий еквівалент 5 000 євро за 1 МВт потужності, заявленої учасником у конкурсній пропозиції. Для переможця конкурсу перед укладенням договору передбачено надання гарантійного забезпечення виконання зобов'язань за договором у розмірі гривневого еквіваленту 15 000 євро за 1 МВт потужності. Гарантійне забезпечення виконання зобов'язань за договором може надаватися у формі безвідкличної банківської гарантії банку, який	Не потребує внесення змін до конкурсної документації.

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			банку, який має кредитний рейтинг не нижче "aaA" за національною шкалою або не менше "A-" за міжнародною шкалою (Fitch Ratings, Moody's Investors Service, Standard & Poors)". Оскільки типова форма банківської гарантії відсутня у складі конкурсної документації, просимо роз'яснити: • Чи має право учасник конкурсу (переможець) запропонувати власну форму банківської гарантії, підготовлену банком-гарантом; • Чи який спосіб та на якому етапі (до укладення договору, у складі проекту гарантії для попереднього погодження тощо) така форма має бути надана Замовнику для розгляду; • Чи передбачена процедура погодження		відповідає встановленим вимогам щодо кредитного рейтингу. Окрема процедура попереднього погодження проекту банківської гарантії конкурсною документацією не передбачена. Разом з тим учасник може звернутися до ОСП за роз'ясненнями щодо відповідності банківської гарантії встановленим вимогам до моменту її надання.	

№	Чинна редакція КД	Назва компанії	Зауваження та пропозицій потенційного учасника	Обґрунтування учасника	Коментар Конкурсної комісії	Рішення Конкурсної комісії щодо внесення змін до Конкурсної документації
			запропонованої форми Замовником або внесення до неї зауважень/коригувань до моменту фактичного надання гарантійного забезпечення. Зазначене роз'яснення є необхідним для банку-гаранта з метою підготовки гарантії, що відповідатиме вимогам конкурсної документації та не буде відхилено. АБО - надати типову (зразкову) форму такої банківської гарантії; - чіткий перелік обов'язкових вимог до її змісту, необхідних для її прийняття ОСП без зауважень.			

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					At the same time, it should be noted that as part of a power plant proposed for the tender, the construction of a group of electrical installations designed for electricity generation and forming a single power plant is permitted, provided that their total installed capacity must not be less than the minimum installed capacity (10 MW) and not higher than the volume of the respective regional lot.	
2.	Section I. General Provisions Paragraph 4 Information about the Tender P. 4.2 Geographical location and timelines of commissioning of generating capacities “... Lot 1 (city of Kyiv, Kyiv and Chernihiv Regions) – 250 MW”	Radosvit Agroholding LLC	To expand Lot 1 (city of Kyiv, Kyiv and Chernihiv Regions) from 250 MW to 350 MW by redistributing capacities from other lots		Annex to Order No. 488-r dated 22 May 2026 of the Cabinet of Ministers of Ukraine: Terms and conditions of the tender for the construction of generating capacity and implementation of demand response measures 3. To provide for the construction of the generating capacity in specific regions of Ukraine, with distribution into separate regional lots within the total volume of the required generating capacity and/or demand response measures, namely: Lot 1 (city of Kyiv, Kyiv and Chernihiv Regions) - 250 MW. In accordance with the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and implementation of demand response measures, approved by Resolution No. 677 dated 10 July 2019 of the Cabinet of Ministers of Ukraine: “17. The Tender Documentation shall not be subject to any changes in terms of the conditions established by the relevant decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine on holding the tender. “ Therefore, the Tender Documentation developed in accordance with the terms and conditions for holding the tender, approved by Order No. 488-r dated 22 May 2026 (as amended) of the Cabinet of Ministers of Ukraine, cannot contain provisions that	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					are not specified in the said terms and conditions of the tender.	
3.	Contract Agreement on the provision of services of ensuring the development of generating capacity Clause 2 - Contract Price and Payment Procedure Cl. 2.13. The Customer shall pay for the Services subject to the availability of funds in the electricity transmission tariff of the respective period, which includes the Customer's cost item sufficient to cover the value (payment) of the Services in accordance with Article 33 of the Law of Ukraine "On the Electricity	RSJ Investments	Payment for the Services under the Agreement. According to Clause 2.13 of the draft Agreement, "...shall pay for the Services subject to the availability of funds in the electricity transmission tariff...". <i>What guarantees or investor protection mechanisms are envisioned in case the relevant expenses are not incorporated into the TSO's tariff on time, or there are delays in settlements?</i>		The scope and cost of the services will be calculated in accordance with the terms of the Agreement. Guarantees for the timely budgeting of the required amount of expenses in the tariff are specified in Article 33 "Functions, rights and obligations of the transmission system operator" of the Law of Ukraine "On the Electricity Market". 1. Transmission System Operator shall do the following: 23) perform special duties imposed on it to meet general public interests in the process of the electricity market operation; Paragraph 5: Tariff for electricity transmission services, among other things, shall include as individual components the Transmission System Operator's expenditures incurred by it in case it has been entrusted with special duties to meet the general public interests in the process of the electricity market operation as well as expenditures to pay for the service of reducing the load by manufacturer which sells electricity at the "green" tariff, provided that the power generation facility or the construction phase (start-up complex) of such a producer is part of the balancing group of the guaranteed buyer. Paragraph 8. Under this Law, the Transmission System Operator shall carry out all functions related to imposing special duties on it to meet the general public interest in increasing the share of electricity produced from alternative energy sources, increase efficiency of combined	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	Market” and paragraph 78(1) of the Procedure. The payment period may be reduced starting from the date of termination of the imbalance settlement agreement, termination of the licence to carry out business activity in the electricity market, liquidation of the Service Provider, or for other reasons in connection with the termination of this Agreement.				electricity and heat generation as well as other special duties. In order to meet the general public interest, the Transmission System Operator shall purchase services provided to it on a mandatory basis by the market entities appointed under this Law, on the basis of the service agreement to meet the general public interests, the standard form of which shall be approved by the Regulator. Expenses of the Transmission System Operator arising during the performance of special duties imposed on it to ensure public interests shall be covered by tariffs (prices) or surcharges established by the Regulator and not related to the tariff for electricity transmission services. The inclusion of expenses for the performance of the imposed special duties to ensure public interests in the tariff for electricity transmission services is prohibited. Article 62(2). Among special duties entrusted under this Law to the electricity market participants in order to ensure general public interests in the process of the electricity market, shall be the following: 4) providing services of ensuring the development of generating capacity; Therefore, payment guarantees are ensured by the Law of Ukraine.	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
4.	-----	RSJ Investments	War risk insurance. In their public statements, Government officials said that mechanisms for insuring equipment against war risks were being developed for the tender winners. <i>Are there any plans to amend the Tender Documentation accordingly or to conclude separate agreements (Government / Insurer / Investor) regarding such insurance, or is this risk borne entirely by the investor?</i>		The Tender Documentation is developed in accordance with the terms and conditions for holding the tender approved by Order No. 488-r dated 22 May 2026 (as amended) of the Cabinet of Ministers of Ukraine and cannot contain provisions that are not specified in the said terms and conditions of the tender. The terms and conditions of the tender do not envisage any separate war risk insurance agreements. At the same time, the Ministry of Energy, in accordance with the procedure established by the Cabinet of Ministers of Ukraine, is in the process of preparing amendments to the said Order regarding requirements for the physical protection of generating units. In particular, the possibility of relaxing the requirements is being addressed regarding the physical (engineering) protection of the power facility in terms of its category and scope of protection. In addition, together with the Energy Community Secretariat, work is currently underway on the possibility of extending the war-risk insurance mechanisms being developed with its participation to the participants of this tender. Should relevant decisions be taken and practical mechanisms for their implementation appear, the relevant information will be additionally communicated to all participants of the tender.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
5.	Contract Agreement on the provision of services of ensuring the development of generating capacity Cl.3 Rights and obligations of the Parties 2) within 20 months from the date of this Agreement, obtain the TSO's conclusion (in accordance with Clause 3.3(2) of the Agreement), for which purpose to <u>provide copies of the following supporting documents: regarding construction of Level II engineering protection structures</u> taking into account standard engineering protection	RSJ Investments	Interrelation between insurance and physical protection. In the event that the investor secures war risk insurance for the facility, <i>is there a possibility of relaxing or waiving the requirements for the mandatory installation of Level II capital engineering protection, or does this requirement remain mandatory regardless of the availability of insurance coverage?</i>		Following the review of proposals received from potential tenderers, the Ministry of Energy has developed draft amendments to the Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine regarding the tender for the construction of new generating capacities, specifically in terms of revising the physical protection requirements. The draft decision provides for the installation of engineering protection for critical elements of critical infrastructure facilities against air attacks taking into account standard engineering protection solutions, as defined in CMU Resolution No. 471 dated 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure". Thus, once the CMU approves the amendments, the physical protection requirements for power facilities in the tender will be relaxed in terms of: - category of protection (removing the requirement of mandatory Level II protection) - scope of protection (only critical elements of power facilities).	Tender Documentation has been amended accordingly. At the moment, should the CMU introduce amendments to the order on conducting the tender and relax the requirements for physical (engineering) protection, relevant amendments will be automatically incorporated when applying the provisions of the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	solutions for critical elements of critical infrastructure facilities against air attacks within the framework of implementing the CMU Resolution No. 471 dated 26 April 2024 No. 471 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure";					
6.	-----	RSJ Investments	Access to standards and solutions for Level II protection Since the requirements and DBN/standards for Level II engineering protection are not publicly available, which has a direct impact on estimating CAPEX and maintaining the 20-month schedule of the project implementation, <i>please advise how, within what time period and under what procedure the tenderers can obtain</i>		Following the review of proposals received from potential tenderers, the Ministry of Energy has developed draft amendments to the Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine regarding the tender for the construction of new generating capacities, specifically in terms of revising the physical protection requirements. The draft decision provides for the installation of engineering protection for critical elements of critical infrastructure facilities against air attacks, taking into account standard engineering protection solutions, as defined in CMU Resolution No. 471 dated 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure". Thus, once the CMU approves the amendments, the physical protection requirements for power facilities within the framework of the tender will be relaxed in terms of:	Tender Documentation has been amended accordingly. At the moment, should the CMU introduce amendments to the order on conducting the tender and relax the requirements for physical (engineering) protection, relevant amendments will be automatically incorporated when applying the provisions of the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			<i>relevant input data and standard/approved design solutions.</i>		- category of protection (removing the requirement of mandatory Level II protection) - scope of protection (only critical elements of power facilities).	
7.	Section I. General Provisions 4. Information about the Tender Given the power system's need for flexible power plants to ensure the effective balancing of the Integrated Power System (IPS) of Ukraine and the availability of firm capacity reserves, it is proposed to hold a tender for the construction of new generating capacities with a total volume of 1,505 MW of fast-start highly flexible power plants to provide the IPS of Ukraine with firm reserves of secondary control	RSJ Investments	Obligatory participation in the aFRR market. <i>A) Is the participation in frequency restoration reserves (aFRR) obligatory from the moment of winning the tender and acquiring the support?</i> <i>B) Or the facility must only technically comply with requirements for providing the aFRR service, leaving for the investor the right to choose - participate in the aFRR market or operate in the DAM/IDM?</i>		Section VI Tender results and contract award of the Tender Documentation states: ... The performance security provided as a guarantee of execution of obligations under the Agreement shall be collected by the TSO upon its demand in the event that the tender winner fails to provide the TSO with copies of documents confirming the facility readiness and commissioning, its compliance with the TNC requirements, the acquisition of the ASP status for the provision of frequency containment reserves and automatic frequency restoration reserves within the period specified in the agreement, as stipulated in the legislation at the time of commissioning of the facility, or in the event of providing such documents for the construction of a generating capacity volume that does not comply with the terms of the tender proposal and/or the concluded agreement. Furthermore, the Contract Agreement on the provision of services of ensuring the development of generating capacity, Clause 3 Rights and obligations of the Parties states: 3.1. The Service Provider is obliged, after the conclusion of the Agreement, to commission the generating unit (as set out in Clause 1.1) by completing the following list of measures:	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	(frequency restoration reserves), in particular, type C or Type D according to the classification set out in paragraph 2.1, Section III "Conditions and procedure for connection to the transmission system, technical requirements for electrical installations of electric power facilities" of the Transmission Network Code,				4) conclude with the TSO (in the event of existing previously concluded agreements, apply to the TSO to amend these agreements by including the generating unit specified in Clause 1.1 of this Agreement), as required by the Market Rules, in particular: regarding participation in the balancing market, provision of ancillary services, and acquire the ASP status with FCR and aFRR; Thus, participation in providing aFRR is not obligatory but it is obligatory to acquire the ASP status with aFRR (be technically equipped to provide this service) and conclude relevant agreements in accordance with requirements of the Market Rules.	
8.		RSJ Investments	Determining the level of minimum capacity (aFRR min) The Tender Documentation establishes requirements for the maximum time of ramping up from minimum to maximum capacity. <i>Is the minimum capacity level, from which this calculation is carried</i>		The minimum capacity of generating equipment (or the minimum technical load level) is the lowest value of active power at which a generating unit is capable of operating stably and continuously without violating technical safety requirements or causing equipment damage. This value forms the baseline for the control range, which must be not less than 50% of the installed capacity.	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			out, defined in the regulations? For example, if fix such minimum capacity at 90% from maximum capacity, the speed criterion will be guaranteed to be met; however, a level of around 60% appears to be technologically more justified. What technical minimum is used as a baseline for this calculation?			
9.	Section III. Instructions for the tender preparation and submission 1.1 List of documents to be submitted by the tenderer and requirements for these documents 1. Information in a free format about the ultimate beneficial owner. In the event that a legal entity does not have an ultimate beneficial owner,	JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY OF UKRAINE"	Given the justification provided, we propose to replace the wording "in the form specified in the Tender Documentation" with the wording "in a free format".	The fifth paragraph, Clause 18(2) of the Procedure states that the Tender Documentation shall contain, in particular, information in the form specified in the Tender Documentation on persons connected to the tenderer through control relationship (a list of legal entities and/or individual entrepreneurs). At the same time, Clause 1.1(3) of Section III and the forth paragraph of Clause 4, Section III of the Tender Documentation state about the provision of the list of documents that shall include "Information, in the form	In order to ensure a uniform approach to preparation and formatting of all tender proposals by tenderers, the Tender Documentation includes a sample form of the tender proposal. The form provides for the submission of basic information about the business entity and the generating capacity construction project, as well as details regarding the ownership structure, ultimate beneficial owners, persons exercising control over the tenderer, and related persons. In addition, the form contains questions regarding the tenderer's compliance with the established terms of the tender, specifically the requirements of sanctions legislation, the absence of ties to the aggressor state, and other restrictions that may constitute grounds for disqualification from the tender. Therefore, the form ensures the submission of a standardised scope of information required to	Tender Documentation has been amended to introduce a standard form of the tender proposal.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	information regarding the absence of the ultimate beneficial owner and the reason for such absence shall be stated. 4. Information, in the form specified in the Tender Documentation, on persons connected to the tenderer through control relationship (a list of legal entities and/or individual entrepreneurs);			specified in the Tender Documentation, on persons connected to the tenderer through control relationship (a list of legal entities and/or individual entrepreneurs)". Therefore, considering that the Procedure states that the Tender Documentation specifies the form in which the document must be submitted, the Tender Documentation cannot have the wording "in the form specified in the Tender Documentation" but instead shall specify this form.	verify the tenderer's compliance with the qualification requirements of the tender.	
10.	Section III. Instructions for the tender preparation and submission 1. Information about the tender and the method of submitting tenders The deadline for the submission of tender proposals by the tenderers is three months,	JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	<i>Given the justification provided, we would propose to clarify and align the wording by stating the specific start date and duration of the defined period.</i>	Clause 1, Section IV states, specifically, "Date: 90 days from the date of Tender Documentation approval by the Tender Commission and publication on official websites of the Ministry of Energy and the TSO Time 15:00 (Kyiv time) Considering that the Tender Documentation was approved on 2 July 2026 and published on 7 July 2026, the existing wording is unclear as to which	In order to remove the ambiguous interpretation of the timeline for the submission of tender proposals and ensure a common understanding of the requirements by all tenderers, the Tender Documentation has been amended by establishing a clear deadline and time for the submission of tender proposals - by 8 October 2026, 17:00.	Tender Documentation has been amended with a clear definition of the time and date when the window for the submission of tender proposals is closed.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	starting from the day following the day of publication of the Tender Documentation. Section IV. Tender submission and opening 1. Place and deadline for tender submission Tenders shall be received no later than the date and time at the address specified below: Address: Kyiv, S. Petliury, 25 Date: 90 days from the date of the Tender Documentation approval by the Tender Commission and publication on official websites of the Ministry of Energy and the TSO Time: 15:00 (Kyiv time)			date is the starting point for the 90-day count down. At the same time, Clause 1, Section III states, in particular, that the period for tender proposals submission by the tenderers shall be three months starting from the day following the day of the Tender Documentation publication. Accordingly, if the count down starts on 7 July 2026, then the notions of "three months" and "90 days" contain a different end date because for "three months" the end date is 7 October 2026, while for "90 days" the end date is 5 October 2026.		

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
11.	Section III. Instructions for the tender preparation and submission 1.1 List of documents to be submitted by the tenderer and requirements for these documents 2. Copies of documents containing information on the management bodies of the tenderer, the constituent document, decisions on the election to the office of the head and other members of the tenderer's management bodies (if provided for in the constituent document) (only for legal entities). 7. The application shall have the following	JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	<i>It is stated twice, in paragraphs 2 and 7, that the constituent document shall be provided, which we propose to adjust.</i>	Paragraph 1.1. in Section III of the Tender Documentation states about the provision of the list of documents that contains "2. Copies of documents containing information on the management bodies of the tenderer, the constituent document, decisions on the election to the office of the head and other members of the tenderer's management bodies (if provided for in the constituent document) (only for legal entities)." and "7. The application shall have the following documents as attachments: - a copy of the constituent document;"	In order to ensure a uniform approach to preparation and formatting of all tender proposals by tenderers, a sample form of the tender proposal was developed and enclosed to the Tender Documentation. The tenderer shall complete the said form and submit along with it copies of the documents as required by the Tender Documentation to confirm the information presented in the tender proposal.	Tender Documentation has been amended to introduce a standard form of the tender proposal.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	documents as attachments: - copy of the constituent document; (...)					
12.	Section III. Instructions for the tender preparation and submission 1.1 List of documents to be submitted by the tenderer and requirements for these documents 2. Copies of documents containing information on the management bodies of the tenderer, the constituent document, decisions on the election to the office of the head and other members of the tenderer's management bodies (if provided for in the constituent	JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY OF NAFTOGAS OF UKRAINE"	<i>It is stated twice that documents shall be provided confirming the powers of the head and/or authorised persons, which we propose to adjust or clarify if documents specified in paragraphs 2 and 7 differ.</i>	Paragraph 1. 1. Section III of the Tender Documentation states about the provision of the list of documents that contains "2. Copies of documents containing information on the management bodies of the tenderer, the constituent document, decisions on the election to the office of the head and other members of the tenderer's management bodies (if provided for in the constituent document) (only for legal entities). 3. A list of authorised persons and their powers of attorney, contact information (telephone numbers, addresses, e-mail addresses for correspondence);" and "7. The application shall have the following documents as attachments: - documents confirming the authority of the head of the representative of the tenderer (authorised person); The documents listed in this	In order to ensure a uniform approach to preparation and formatting of all tender proposals by tenderers, a sample form of the tender proposal has been developed and enclosed to the Tender Documentation. The tenderer shall complete the said form and submit along with it copies of the documents provided for by the requirements of the Tender Documentation to confirm the information presented in the tender proposal.	Tender Documentation has been amended to introduce a standard form of the tender proposal.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	document) (only for legal entities). 3. A list of authorised persons and their powers of attorney, contact information (telephone numbers, addresses, e-mail addresses for correspondence); 7. the application shall have the following documents as attachments: documents confirming the authority of the head or representative of the tenderer (authorised person);			subparagraph shall be provided in writing in originals or in duly certified copies ;”		
13.	Section III. Instructions for the tender preparation and submission 1.1 List of documents to be submitted by the tenderer and	JOINT STOCK COMPANY “NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE”	Please clarify if the documents specified in item 2 and item 7 are identical, and amend the Tender Documentation if required.	Paragraph 1. 1. Section III of the Tender Documentation states about the provision of the list of documents that contains “3. A list of authorised persons and their powers of attorney, contact information (telephone numbers,	In order to ensure a uniform approach to preparation and formatting of all tender proposals by tenderers, a sample form of the tender proposal has been developed and enclosed to the Tender Documentation. The tenderer shall complete the said form and submit along with it copies of the documents provided for by the requirements of the Tender Documentation to confirm the information presented in the tender proposal.	Tender Documentation has been amended to introduce a standard form of the tender proposal.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	requirements for these documents 3. A list of authorised persons and their powers of attorney, contact information (telephone numbers, addresses, e-mail addresses for correspondence); 7. The application shall have the following documents as attachments: contact information (last name, first name, patronymic (if any), telephone numbers, addresses, official e-mail and postal addresses for correspondence).			addresses, e-mail addresses for correspondence);" and "7. The application shall have the following documents as attachments: contact information (last name, first name, patronymic (if any), telephone numbers, addresses, official e-mail and postal addresses for correspondence)."		
14.	Section III. Instructions for the tender preparation and submission	JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	What information / documents is/are sufficient to confirm compliance with tender requirements regarding equipment? In particular:		Contract Agreement on the provision of services of ensuring the development of generating capacity states, in particular, 3. Rights and obligations of the Parties 2) within 20 months from the date of this Agreement, obtain the TSO's conclusion (in accordance with Clause 3.3(2) of the Agreement),	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	4. Qualification requirements for the tender		- compliance of technical parameters with TNC requirements; - equipment shall be new; - equipment shall not be commissioned before 22 May 2026; - equipment shall not be manufactured on the territory or with the participation of companies located in the territory of the aggressor country associated with it, and its manufacturing shall not be associated with companies under international sanctions recognised by the international community and the National Agency on		for which purpose provide copies of the following supporting documents: regarding ensuring compliance of the generating unit with the main technical requirements defined in Chapter 2 (Technical requirements for generation facilities connecting to the transmission system or affecting the operation modes of the transmission system) of Section III "Conditions and procedure for connection to the transmission system, technical requirements for electrical installations of power facilities" of the Transmission Network Code, for the type specified in paragraph 1.1 of this Agreement; At the same time, in the TNC, Section III, Chapter 5, regarding the verification of compliance of electrical installations of power facilities, battery energy storage systems connecting to the transmission system or whose equipment affects the operation modes of the transmission system with the technical requirements of this Code through testing and/or compliance simulation: 6) for the purpose of verification of compliance of electrical installations with the requirements of this Code, owners of power facilities and battery energy storage system (BESS) operators must provide, for each individual electrical installation within the facility, test reports and simulation models demonstrating steady-state and dynamic characteristics in accordance with the requirements of this Code, (...) Based on the test reports/certificates of conformity and simulation models provided by the owners of	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			Corruption Prevention (NACP) as sponsors of terrorism and war in Ukraine. <i>Will it be sufficient to provide to the Tender Commission <u>a letter from the equipment manufacturer</u> confirming the compliance with these requirements?</i>		power facilities and ESS operators, the TSO shall evaluate the compliance of the electrical installations of power facilities and BESS operators with the requirements established by this Code, both when granting the connection permit and throughout the entire operational lifetime of the facility's electrical installation. Therefore, it is possible to provide a letter from the equipment manufacturer with a justified confirmation of its compliance with the TNC requirements.	
15.	Section III. Instructions for the tender preparation and submission 4. Qualification requirements for the tender The tender proposal shall include terms of reference for the design of the generating capacity with technical characteristics of the generating	JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	The potential tenderer has the <u>approved terms of reference</u>, has developed the design <u>documentation for the project, which has been agreed upon by NPC Ukrenergo</u> and has passed the expert review in accordance with DSTU 8907:2019 (Annex D) with the positive expert conclusion, has registered it in the Unified State Electronic System for Construction and has		If the terms of reference lack or do not state direct requirements for the design of the generating capacity specified in paragraph 4 of section "Qualification requirements for the tenderer's proposal", but the equipment qualifies to the technical conditions of the tender, then such qualification can be confirmed in accordance with the procedure described in item 14 of these Clarifications.	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	capacity that meet the following basic technical requirements:...		started _____ the construction. The said terms of reference lack or do not state direct requirements for the design of the generating capacity specified in paragraph 4 of the section "Qualification requirements for the tenderer's proposal"; however, the equipment complies with the technical conditions of the tender. <i>How, in this case, can a potential tenderer confirm that its equipment qualifies to the technical requirements of the tender?</i> If it is impossible to confirm the technical requirements according to the current version of the Tender Documentation, please introduce relevant amendments when revising it in accordance with the			

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			requirements of the Procedure.			
16.		JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	The potential tenderer is implementing the project and installing generating equipment <u>at the already existing generating facility</u> . Connection is planned within the contracted capacity of the existing generating facility, without obtaining technical specifications for such connection.	Please clarify regarding the connection of new generating units that participate in the tender but form part of the already existing generating facility, and, if necessary, advise if there are any additional actions required from the tenderer regarding the respective project in order to conclude the agreement with NPC Ukrenergo on the service of the generating capacity development.	The terms and conditions of the tender do not impose restrictions on connecting the generating unit proposed for the tender under a shared use mechanism that implies a single grid connection point for several different electrical installations (cable pooling). Therefore, the facility cited in the question may participate in the tender (subject to its compliance with the technical requirements of the TD).	There is no need to amend the Tender Documentation.
17.	Section III. Instructions for the tender preparation and submission 4. Qualification requirements for the tender The tender proposal shall include terms of reference for the design of the generating capacity with technical characteristics of the generating capacity that	JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	The Tender Documentation states that the tenderer's proposal must include the terms of reference for the design of the generating capacity with technical characteristics of the generating capacity. At the same time, the generating capacity construction project may be at the stage of equipment and work procurement, with bidding documents already prepared.	Within the framework of the tender proposal, is it possible to provide the project's bidding documents containing all the requirements specified in the Tender Documentation instead of the terms of reference for design? If not, please amend the Tender Documentation by expanding the list of supporting documents to include project bidding documents.	There are different ways to confirm that the power facility proposed for tender qualifies to the requirements. So, in accordance with paragraph 4 "Qualification requirements for the tenderer's proposal", Section III. Instructions for the tender preparation and submission of the Tender Documentation, the compliance of the generating capacity with technical requirements can be confirmed, in particular, by providing the following documents: certified copies of the terms of reference for design, project documentation of the construction object, bidding documents, technical data sheet/certificate of conformity of the respective generating equipment, and letters from manufacturers or suppliers of the respective equipment.	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	meet the following basic technical requirements:...					
18.		JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	During two construction projects for generating capacities forming part of the existing power plant, it is planned to install one OCGT with a capacity of up to 15 MW and four gas reciprocating units with a total capacity of up to 40 MW. According to technical specifications, generators of these units under two projects will be connected to the 35 kV switchgear of the power plant. The 35 kV switchgear via the 35/110 kV power transformer is connected to the in-house 110 kV substation, which in its turn is connected to the DSO's 110 kV grid.		In accordance with paragraph 2.1, Chapter 2, Section III of TNC, 2.1. Determining the type of generating units Generating units are classified into four categories according to the voltage level of their connection point and their capacity, namely: Type A – a connection point with a voltage below 110 kV and a capacity up to and including 1 MW; Type B – a connection point with a voltage below 110 kV and a capacity from 1 MW up to and including 20 MW; Type C – a connection point with a voltage below 110 kV and a capacity from 20 MW up to and including 75 MW; Type D – a connection point with a voltage of 110 kV or higher. A generating unit also belongs to Type D if its connection point has a voltage below 110 kV and a capacity above 75 MW. Therefore, the types of generating units are classified into four categories and depend on the voltage at the connection point and the capacity,	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			<i>Do these generating units belong to Type D according to the requirements of the Transmission Network Code, if generators are connected to 35 kV busbars but power is injected to the IPS of Ukraine via the in-house 110 kV substation?</i>		rather than on the connection scheme of the generators.	
19.		JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	Which specific voltage must be taken into account when determining the type of power generating module in accordance with Chapter 2, Section III of the Transmission Network Code: - busbar voltage to which the generator is directly connected (35 kV); or - voltage at the connection point of the power plant to the grid (110 kV or higher)?		In accordance with paragraph 2.1, Chapter 2, Section III of TNC, 2.1. Determining the type of generating units Generating units are classified into four categories according to the voltage level of their connection point and their capacity, namely: Type A – a connection point with a voltage below 110 kV and a capacity up to and including 1 MW; Type B – a connection point with a voltage below 110 kV and a capacity from 1 MW up to and including 20 MW; Type C – a connection point with a voltage below 110 kV and a capacity from 20 MW up to and including 75 MW; Type D – a connection point with a voltage of 110 kV or higher. A generating unit also belongs to Type	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					D if its connection point has a voltage below 110 kV and a capacity above 75 MW. Therefore, the voltage at the connection point is taken into account.	
20.		JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	What specific criteria and provisions of the Transmission Network Code apply when determining the type of power generating module when a step-up power transformer is installed between the generator and the connection point to the TSO grid? Please clarify with reference to the relevant provisions of the Transmission Network Code and, if available, other regulatory legal acts or normative documents governing the procedure for determining the type of power-generating module in the described case.		In accordance with paragraph 2.1, Chapter 2, Section III of TNC, 2.1. Determining the type of generating units Generating units are classified into four categories according to the voltage level of their connection point and their capacity, namely: Type A – a connection point with a voltage below 110 kV and a capacity up to and including 1 MW; Type B – a connection point with a voltage below 110 kV and a capacity from 1 MW up to and including 20 MW; Type C – a connection point with a voltage below 110 kV and a capacity from 20 MW up to and including 75 MW; Type D – a connection point with a voltage of 110 kV or higher. A generating unit also belongs to Type D if its connection point has a voltage below 110 kV and a capacity above 75 MW.	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
21.		JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	<i>What information / documents is/are required to confirm conformity of equipment to regulatory requirements regarding the emission limit values for pollutants established by the legislation in the field of prevention, reduction, and control of pollution and ambient air protection?</i>		At the stage of submission of tender proposals, it will be sufficient to state information on equipment compliance with the emission threshold values for pollutants in the respective documents (project documentation of the construction object, bidding documents, technical data sheet/certificate of conformity of the respective generating equipment, letters from manufacturers or suppliers of the respective equipment). In addition, supporting documents for equipment compliance with the emission limit values for pollutants include: an atmospheric emission permit, an EIA conclusion, a post-project monitoring report, and air quality test reports (after commissioning of the installations).	There is no need to amend the Tender Documentation.
22.	Contract agreement on the provision of services of ensuring the development of generating capacities Clause 11 of the Agreement - Miscellaneous P. 11.8 "The Service Provider may transfer its rights and obligations under the Agreement to third parties only subject to the	JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	Is it possible under the terms of the Tender Documentation and the draft agreement on the provision of services for ensuring generating capacity development to <u>submit a tender proposal by a legal entity with subsequent substitution of the party to the agreement</u> (assignment of rights and obligations) to another legal entity subject to the prior written consent of the Customer in accordance with		The substitution of a tenderer during the tendering stage is not envisaged.	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	written consent of the Customer."		paragraph 11.8 of the draft agreement?			
23.		JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	Will a change in the owner of the corporate rights of the tenderer/tender winner after the conclusion of the agreement be considered a violation of the terms of the tender or the agreement, provided that the legal entity that is a party to the agreement remains unchanged?		It will not be considered a violation, provided that the owner of the corporate rights complies with the qualification requirements defined in the TD.	There is no need to amend the Tender Documentation.
24.		JOINT STOCK COMPANY "NATIONAL POWER COMPANY NAFTOGAS OF UKRAINE"	Given the justification provided, <i>please clarify whether technical solutions for integrated Level II engineering protection comply with the requirements of the Tender Documentation</i> , provided that such protection method is <i>envisioned by the project documentation</i> and complies with the recommendations of authorised specialised organisations? If not, please amend the Tender Documentation by	When preparing the terms of reference for tenders on construction measures for Level II protection of generation facilities, the recommendations of the specialised design organisation of the Ministry of Defence of Ukraine were taken into account, according to which the implementation of conventional Level II protection for certain CHP facilities is technically impossible or impractical. Therefore, the technical solution was selected providing for the integrated Level II engineering protection	Following the review of proposals received from potential tenderers, the Ministry of Energy has developed draft amendments to the Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine regarding the tender for the construction of new generating capacities, specifically in terms of revising the physical protection requirements. The draft decision provides for the installation of engineering protection for critical elements of critical infrastructure facilities against air attacks, taking into account standard engineering protection solutions, as defined in CMU Resolution No. 471 dated 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure". Thus, once the CMU approves the amendments, the physical protection requirements for power facilities within the framework of the tender will be relaxed in terms of:	The Tender Documentation has been amended accordingly. At the moment, should the CMU introduce amendments to the order on conducting the tender and relax the requirements for physical (engineering) protection, relevant amendments will be automatically incorporated when applying the provisions of the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			clarifying the requirements for projects participating in the tender regarding the possibility of installing integrated Level II engineering protection.	ensuring the required safeguard level by integrating protective structures directly into the existing infrastructure of the facility.	- category of protection (removing the requirement of mandatory Level II protection) - scope of protection (only critical elements of power facilities).	
25.	Section I. General Provisions 4.2 Geographical location and timelines of commissioning of generating capacities The maximum deadline for commissioning the power generation facility is 20 months from the date of signing the agreement between the TSO and the tender winner(s).	TS ENERGO LLC	Given the justification provided, please consider the possibility of extending (increasing) the established deadline for commissioning of the power facility for tenderers intending to build a generating capacity of more than 10 MW. Alternatively, please provide for the possibility of extending the said deadlines during the term of the agreement on the provision of services for ensuring generating capacity development – extension on grounds beyond the control of the tender winner.	Pursuant to paragraph 5 of Order No. 488-r dated 22 May 2026 of the Cabinet of Ministers of Ukraine, and paragraph 4.2 of the Tender Documentation, the maximum deadline for commissioning the power generation facility is established at 20 months from the date of signing the agreement between the transmission system operator and the tender winner(s). TS ENERGO LLC's project provides for the installation of a high capacity equipment - 20 gas reciprocating units WARTSILA W20V34SG. We have consulted with the equipment manufacturer and were informed about the prospective production timelines for the required quantity of equipment, which can be set no earlier than 2030 due to the high load of the manufacturer. Logistics plays	The Tender Documentation must comply with the requirements of Order No. 488-r of the Cabinet of Ministers of Ukraine, according to which the <u>maximum deadline for commissioning of the power facility is 20 months</u> from the date of signing the agreement between the transmission system operator and the tender winner(s). Therefore, introducing the mentioned amendments to the Tender Documentation will not be possible.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				an equally important role in generation commissioning timelines due to the military actions by the russian federation and the global issues. At present, the delivery of any equipment to Ukraine takes several times longer than in the pre-war period, and any transport company can confirm it. For the reasons set forth above, completing the project with commissioning within 20 months does not seem possible. Furthermore, the Tender Documentation provides for a performance security under the agreement, which amounts to the UAH equivalent of EUR 15,000 per 1 MW of capacity, calculated at the official UAH/EUR exchange rate established by the National Bank of Ukraine on the day the tender is announced. These are quite significant funds that the tender winner will actually be obliged to “freeze” for a long period instead of utilizing for the execution of obligations under the concluded agreement. At the same time, the tender winner bears the risks of losing the performance		

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				security entirely on grounds beyond the winner's control.		
26.	Section III. Instructions for the tender preparation and submission 4. Qualification requirements for the tender - construction of a generating capacity shall include the construction of Level II engineering protection structures taking into account standard engineering protection solutions for critical elements of critical infrastructure facilities against air attacks within the framework of implementing the Resolution of the Cabinet of Ministers of	TS ENERGO LLC	Please take this information into account during further preparation for the tender and ensure that tenderers have access to the regulatory and technical documentation governing the development of project documentation for the protection of critical infrastructure facilities in the fuel and energy sector in any legally permitted manner.	In accordance with paragraph 8 of CMU Order No. 448-r dated 22 May 2026 and paragraph 4 of the Tender Documentation, construction of a generating capacity shall include the construction of Level II engineering protection structures taking into account standard engineering protection solutions for critical elements of critical infrastructure facilities against air attacks within the framework of implementing the Resolution of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 471 dated 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure". In accordance with CMU Resolution No. 677 dated 10 July 2019 "On approval of the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and implementation of demand response measures", the tender shall be conducted on the basis of the principles of ensuring fair competition	Following the review of proposals received from potential tenderers, the Ministry of Energy has developed draft amendments to the Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine regarding the tender for the construction of new generating capacities, specifically in terms of revising the physical protection requirements. The draft decision provides for the installation of engineering protection for critical elements of critical infrastructure facilities against air attacks, taking into account standard engineering protection solutions, as defined in CMU Resolution No. 471 dated 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure". Thus, once the CMU approves the amendments, the physical protection requirements for power facilities within the framework of the tender will be relaxed in terms of: - category of protection (removing the requirement of mandatory Level II protection) - scope of protection (only critical elements of power facilities). At the same time, regarding the access to the regulatory and technical documentation governing the development of project documentation for the protection of critical infrastructure facilities in accordance with standard engineering protection solutions defined by the Resolution of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 471 dated 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure", please refer to the provisions of	The Tender Documentation has been amended accordingly. At the moment, should the CMU introduce amendments to the order on conducting the tender and relax the requirements for physical (engineering) protection, relevant amendments will be automatically incorporated when applying the provisions of the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	Ukraine dated 26 April 2024 No. 471 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure";			among tenderers, openness and transparency, non-discrimination of tenderers, objective and impartial evaluation of tender proposals, and prevention of corrupt practices and abuses during the tender. However, CMU Resolution No. 471 dated 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure" is not publicly available. On 26 June 2026, TS ENERGO LLC applied to NPC Ukrenergo as the contracting authority with an official request asking for access to the regulatory and technical documentation governing the development of the project documentation for the protection of critical infrastructure facilities in the fuel and energy sector. Unfortunately, we have not received any response as of today. Therefore, potential tenderers are in fact unable to develop design solutions in accordance with the requirements of the Tender Documentation.	CMU Regulation No. 736 dated 19 October 2016, which approved the Standard Instruction on the procedure for accounting, storage, use, and destruction of documents and other tangible information carriers containing official information.	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
27.	Contract Agreement on the provision of services of ensuring the development of generating capacity III. "Instructions for the tender preparation and submission" Cl. 4.	TS ENERGO LLC	Given the justification provided, please supplement Clause 6.4 of the draft Agreement on the provision of services for ensuring generating capacity development with provisions clarifying when and under what conditions the term of the respective sections of the said clause of the Agreement begins.	Paragraph 4, Section III. "Instructions for the tender preparation and submission" of the Tender Documentation contains a list of documents that the tenderer shall submit to confirm its compliance with qualification requirements. Among the documents required for submission, the licence to carry out business activity in the energy sector and the imbalance settlement agreement are not mentioned. At the same time, Clause 6.4 of the Agreement on the provision of services for ensuring generating capacity development, the draft copy of which is provided in the annex to the Tender Documentation, states about the automatic termination of the Agreement without the need to send the termination notice on the day of: • termination of the imbalance settlement agreement with the Service Provider; • termination of the licence to carry out business activity in the energy sector of a Party;	No amendments to the Agreement are required. The terms of termination are construed with regard to circumstances causing the cessation of activity in the electricity market. They do not provide for the agreement termination in case of a failure to obtain a licence (or a failure to obtain it in a timely manner). We think it would be impractical to establish a deadline for obtaining a licence, since according to the sequence of actions for the project implementation and based on the cited norms of the licensing procedure, the licence must be obtained after the completion of construction but before the conclusion of agreements on the provision of transmission, dispatch control, and settlement services. At the same time, in accordance with the terms and conditions of the Agreement, Clause 2.12 "The term of payment under this Agreement shall be five years (60 calendar months) commencing on the month following the month in which the generating unit was commissioned by performing the list of measures specified in Clause 3.1(2) of the Agreement". Also, in accordance with Clause 1.2., "Confirmation of the fact of provision of the Services (hereinafter referred to as the activity in the electricity market) under this Agreement shall be the simultaneous execution within a time interval (hour) of the settlement month, specified in Clause 2.5 of this Agreement, of the following operations: electricity delivery generated by the generating unit not exceeding the volume of electricity that can be delivered by the generating unit in the volume limited by the available capacity specified in paragraph 2.3.1 of the Agreement, and the sale of this electricity under bilateral contracts	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				making a corresponding entry in the Unified State Register of Legal Entities, Individual Entrepreneurs and Public Formations regarding the termination of the Party as a legal entity as a result of liquidation. Based on the statutory requirements, obtaining a licence for the right to carry out business activity in the energy sector is possible only subject to the readiness of the declared (newly constructed) power facility for operation, which shall be confirmed by a document issued in accordance with the legislation in the field of urban planning regulation. At the same time, the imbalance settlement agreement can be concluded only after	and/or in the day-ahead market and/or in the intraday market.” Thus, to confirm the fact of provision of the services commencing on the month following the month in which the generating unit was commissioned by performing the list of measures specified in Clause 3.1(2) of the Agreement, the Service Provider must ensure the conclusion of agreements in the market, and this obligation is specified in Clause 3.1(3). At the same time, should the Agreement establish the same implementation period for other obligations specified in the Agreement, in NPC Ukrenergo opinion it would pose additional risks for the Service Provider regarding untimely performance of obligations under the Agreement, which subsequently would entail the forfeiture of the performance security. Thus (for example), if the project is implemented on the 5th day of a month, the Service Provider will have additional time (at least) until the 1st day of the following month to complete the milestone of concluding agreements in the market. In other case, given the conditions stated in the Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine, the deadline that can be established will be identical to the deadline set for the execution of obligations specified in Clause 3.1(2) of the Agreement, and it would significantly increase the risks of losing the performance security and failing to fulfil the undertaken obligations by the Service Provider.	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				obtaining the respective licence.		
28.	Section III. P. 1 The deadline for the submission of tender proposals by the tenderers is three months, starting from the day following the day of publication of the Tender Documentation. The tender is held in two stages: 1) qualification of tenderers in accordance with the requirements of the Tender Documentation and selection of tenders of qualified participants for participation in the second stage of the tender; 2) determining the winner(s) from among the qualified tenderers by selecting the best	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	The specified period is inconsistent with paragraph 1 of Section IV, which provides for a different deadline for the submission of tender proposals, namely 90 days from the date of approval of the Tender Documentation by the Tender Commission and its publication; it is required to either align provisions of the said paragraphs or exclude one of them in order to eliminate the contradiction, or the specific date and time must be set for closing the window for the submission of tender proposals.	P. 1, Section III. <i>The deadline for the submission of tender proposals by the tenderers is three months, starting from the day following the day of publication of the Tender Documentation.</i>	In order to remove the ambiguous interpretation of the timeline for the submission of tender proposals and ensure a common understanding of the requirements by all tenderers, the Tender Documentation has been amended by establishing a clear deadline and time for the submission of tender proposals - by 8 October 2026, 17:00.	Tender Documentation has been amended with a clear definition of the time and date when the window for the submission of tender proposals is closed.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	price proposal in accordance with the terms and conditions specified by the Procedure; The winner of the tender will be determined for each regional lot separately.					
29.	P. 1.1 Section III and P. 4 Section III	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	The Tender Documentation does not define the form of providing the relevant information, which requires either establishing the relevant form directly in the Tender Documentation or clarifying that such information in a format of the submitter's choice. In addition, the provisions of P. 1.1 Section III and P. 4 Section III in some cases duplicate each other, in view of which it is necessary to consolidate these	P. 1.1 Section III and P. 4 Section III <i>4. Information in the form specified in the Tender Documentation about persons related to the tender participant by relations regarding the exercise of control (list of legal entities and/or individual entrepreneurs);</i> The list of documents of the tender participant with the requirements for them, which should include, in particular: ... <i>information in the form specified in the Tender Documentation about persons related to the tender participant by relations regarding the exercise of</i>	In order to ensure a unified approach to the preparation and execution of tender proposals of participants, a tender proposal form has been developed, which is included in the Tender Documentation. The participant fills out this form and submits copies of the documents provided for by the Tender Documentation requirements to confirm the information provided in the tender proposal.	Tender Documentation has been amended, a separate form of submission of tender proposal has been approved.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			provisions in order to eliminate duplication and avoid redundant norms.	<i>control (list of legal entities and/or individual entrepreneurs)</i>		
30.	Section III Section III. Instructions for preparing and submitting a tender proposal 1.1 List of documents of the tender participant and requirements for them 5. Technical information on the project shall contain the main technical requirements, including the technical characteristics of the generating capacities, as well as information confirming the compliance of the technical parameters of the declared generating capacity with the	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	The Tender Documentation contains two separate clauses that partially regulate similar issues in different ways and in some cases duplicate the provisions. Thus, in P. 1.1. of Section III "List of documents of the tender participant and requirements for them" it is determined the need to submit, among other things, technical information on the project, which must contain the main technical requirements, including the technical characteristics of generating capacities, as well as information confirming the compliance of the technical parameters of the declared	P. 1.1 Section III <i>The technical information on the project must contain the main technical requirements, including the technical characteristics of the generating capacities, as well as information confirming the compliance of the technical parameters of the declared generating capacity with the requirements of the TNC.</i>	In the context of the request, at the stage of submitting a tender proposal for the purpose of the requirement of subparagraph 5, P. 1.1. Section III of the Tender Documentation, it is enough to provide the terms of reference for the design of generating capacity with an indication of technical requirements, as fixed by the provisions of P. 4 of Section III.	There is no need to amend the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	requirements of the TNC. 4. Qualification requirements for the proposal of the tender participant The proposal of the tender participant must include tasks for the design of generating capacity with technical characteristics of generating capacity that meet the following main technical requirements:		generating capacity with the requirements of the TNC. At the same time, P. 4 of Section III "Qualification Requirements for the tender proposal" also defines the list of documents of the tender participant with requirements for them. In addition, P. 4 of Section III states that the proposal of the tender participant must include tasks for the design of generating capacity with technical characteristics of generating capacity that meet certain technical requirements and defines them. Based on this, the question arises whether it is sufficient to fulfil the requirement of subparagraph 5 P. 1.1. Section III to provide <u>the terms of reference for the design of</u>			

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			generating capacity with an indication of technical requirements, as fixed by the provisions of P. 4 of Section III. Does the information in these norms provide for the provision of different information? What information should be provided to confirm the compliance of the technical parameters of the declared generating capacity with the requirements of TNC according to subparagraph 5 P. 1.1. Section III? In general, the provision subparagraph 5 P. 1.1. Section III contain legally unspecified wording that allows for their ambiguous interpretation and does not allow an objective assessment of their relationship with the provisions of P. 4 of Section III.			

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			Given the above, it is necessary to provide appropriate clarifications and/or proper details of subparagraph 5 P. 1.1. Section III or align its provisions with P. 4 of Section III or exclude it altogether.			
31.	P. 1.2 Section III	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	Please provide clarifications and/or specify the provisions of the Tender Documentation regarding how to label (form, method) the outer and two inner envelopes (containers, boxes)?	P. 1.2 Section III <i>Outer and two inner envelopes (containers, boxes) must be properly labelled</i>	The procedure for submitting a tender proposal is defined, in particular, it is provided for the submission of the qualification part and the price offer in separate sealed envelopes (containers, boxes). For each part, separate requirements are established for the composition of documents, their execution, binding, numbering and signing. It is also provided for the submission of paper and electronic copies of the qualification part of the proposal, and the outer and inner envelopes (containers, boxes) must be properly labelled. Thus, the inner envelope (container, box) containing the qualifying part of the proposal must be labelled as the "qualification part", and the inner envelope (container, box) containing the price offer must be labelled as the "price offer".	Tender Documentation has been amended accordingly in P. 1.2.
32.	P. 2 Section III	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	Please provide clarifications and/or specify the provisions of the Tender Documentation regarding what capacity is taken to	P. 2 Section III <i>The amount of performance security for participation in the tender for each tender proposal is the hryvnia equivalent of EUR 5000 per 1 MW of capacity, which is declared by the participant in its tender</i>	The procedure for holding a tender for the construction of generating capacity is as follows: 2 ¹) available capacity - the permitted (contractual) capacity of electricity supply of the generating unit (kW), in respect of which an agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity has been concluded;	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			calculate the amount of performance security for participation in the tender: installed or available? At the same time, we consider it necessary to note that in other provisions of the Tender Documentation and the Draft Agreement, both terms are used: – P. 5 Section V: "<i>If the tender participants submit the same price offers within the same lot, then the tender proposal rating is determined in the order of increasing the available capacity of the relevant electric power facilities declared in the tender proposal of such participants</i>"; – in P. 1.1 of the Draft Agreement – <i>both installed and available capacity is indicated</i>;	<i>proposal, calculated at the official exchange rate of hryvnia to euro set by the National Bank on the day of the announcement of the tender.</i>	1. Subject of the Agreement. 1.1. The Service Provider undertakes to commission a highly manoeuvrable power plant _____ (name of the generating unit) _____ with an installed capacity of ____ MW, an available capacity of ____ MW 6. The minimum installed capacity of the electric power facility is 10 MW, the maximum installed capacity of the electric power facility is not more than the proposal for the relevant regional lot. (Procedure) The activation time (full activation of the installed capacity) from the stopped state should be no more than 30 minutes from the moment of receipt of the appropriate command of the transmission system operator (Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine), cannot be changed. Law of Ukraine 30) installed capacity of the electric power facility - the total rated active electric capacity of the electric generating equipment intended for the production of electric energy or combined production of electric and thermal energy, which is part of the electric power facility, which is confirmed by technical documentation or technical passport of the electric generating equipment; Thus, the performance security of participation in the tender is paid for the amount of available capacity declared by the tender participant in their tender proposal.	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			– P. 1.3 of the Draft Agreement: <i>"The condition for concluding this Agreement is the provision by the Service Provider, as the winner of the tender, of guarantee security for the fulfilment of obligations under this Agreement, which is equivalent to EUR 15000 per 1 MW of available capacity."</i>			
33.	P. 3 Section III	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	Please provide clarifications and/or specify the provisions of the Tender Documentation regarding what documents should confirm the authority of the tender participant to conclude the relevant agreement?	The participant of the tender must meet the following mandatory requirements: ... have the authority to conclude an agreement on the construction of new generating capacities, which is concluded with the winner (winners) of the tender on the terms specified in the tender proposal;	The documents confirming the authority of the tender participant to conclude the relevant agreement are the Charter or the power of attorney (in particular, but not exclusively).	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
34.	P. 3 Section III	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	Please provide clarifications and/or specify the provisions of the Tender Documentation regarding what types of activities should be specified in the constituent documents of the tender participant?	<i>P. 3 Section III The constituent documents of the tender participant must specify the types of activities that will need to be carried out for the implementation of the tender requirements.</i>	The authority of the tender participant to conclude the agreement is confirmed by the documents provided for by the legislation and the constituent documents of the participant. In particular, the participant submits documents confirming the authority of the head or other authorised person to act on behalf of the tender participant, as well as other decisions of the participant's management bodies in cases where their adoption is provided for by the legislation or constituent documents. The relevant clarification has been introduced to the Tender Documentation in order to ensure a uniform approach to confirming the powers of the tender participants.	Tender Documentation has been amended, in P. 1.1 of Section III.
35.	P. 4 Section III	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	It is necessary to clarify the provisions of the Tender Documentation in terms of the fact that support and/or compensation of costs is understood as PSO in the electricity and/or natural gas market, which corresponds to the provisions of subparagraph 6 of P. 2 of the Procedure for conducting a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand response measures, approved by	The participant submits information as part of the tender proposal, which is provided in any form signed by the tender participant, which indicates the absence of support and/or compensation for costs associated with the construction, reconstruction, modernisation, repair and/or operation of electrical installations of the electric power facility declared for participation in the tender.	In accordance with subparagraph 6 of P. 2 of the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand response measures, approved by the CMU Resolution No. 677 dated 10.07.2019, restrictions on receiving support and/or compensation for costs apply to the application of the mechanism for imposing special obligations (PSO) in the electricity or natural gas market. At the same time, Tender Documentation already takes into account the specified requirements of the Procedure. In particular, paragraph 4 of Section III provides for the submission by the participant of information on the lack of support and/or compensation for costs associated with the construction and operation of electricity facilities, and also establishes that the tender proposal should not participate in other mechanisms of state support, with the exception of financial assistance, which is 100 percent repayable.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			the Resolution of the CMU No. 677 dated 10.07.2019 (in the current version), and not any support and/or compensation of costs.		The Tender Documentation is developed in accordance with the requirements of the Procedure and conditions of the tender approved by the Cabinet of Ministers of Ukraine and cannot contradict these regulations. In this regard, additional clarification regarding the PSO is not deemed necessary, since the relevant requirements have already been taken into account in the provisions of the Tender Documentation.	
36.	P. 4 Section III	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	Taking into account the fact that the provisions of the CMU Resolution No. 471 dated 26.04.2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure" are classified and, accordingly, are not publicly available, it seems appropriate to provide the basic technical requirements for the arrangement of Level II engineering protection in the provisions of the Tender Documentation. At the same time, providing such requirements in the Tender Documentation will eliminate the risk of	Construction of generating capacity should provide for the arrangement of Level II engineering protection, taking into account standard solutions for engineering protection of critical elements of critical infrastructure facilities from damage by air attack as part of the implementation of the Resolution of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 471 dated 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure"	The Tender Documentation is developed in accordance with the Procedure for holding the tender and the conditions of the tender approved by the Cabinet of Ministers of Ukraine and may not contain provisions that differ from the requirements determined by the specified regulatory legal acts. In this regard, there are no grounds for including in the Tender Documentation additional technical requirements for engineering protection or a separate list of supporting documents that are not provided for by the terms of the tender and current legislation. At the same time, the Ministry of Energy, in accordance with the procedure established by the Regulations of the Cabinet of Ministers of Ukraine, is currently preparing amendments to this order in terms of requirements for the physical protection of generation facilities. In particular, the possibility of easing the requirements for the arrangement of physical (engineering) protection of the energy facility in terms of the category and scope of such protection is being addressed.	Tender Documentation has been amended accordingly. Currently, if the CMU amends the order on the tender and mitigates the requirements for the installation of physical (engineering) protection, the relevant changes will be automatically taken into account when applying the provisions of the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			changes to the specified resolution of the CMU for potential participants. In addition, in the Tender Documentation, it is necessary to determine by which supporting documents the winner must certify to the TSO the fulfilment of this requirement, because the Draft Agreement (subparagraph 2 P. 3.1.) contains provisions on the provision of supporting documents for the construction of Level II engineering protection.			
37.	Section VI P. 2 Performance security for the fulfilment of obligations under the agreement The guarantee security provided as a guarantee for the fulfilment of obligations under the agreement shall be charged	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	In view of the above, the requirement to obtain the ASP status of for the provision of frequency containment reserves and automatic frequency restoration reserves is excessive and does not have proper legal grounds for its establishment. Based on this, it seems appropriate to exclude it from the provisions	In accordance with the provisions of subparagraph 3) P. 78 of the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand response measures, approved by the CMU Resolution No. 677 dated 10.07.2019 (in the current version) and P. 1.2. of the Draft Agreement, the service for ensuring the development of generating	The tender for the construction of new generating capacities for 1505 MW was announced taking into account the need of the power system for manoeuvrable power plants to ensure effective balancing of the IPS of Ukraine and the need to have guaranteed power reserves (frequency restoration reserves). Clause 3 of the Rights and Obligations of the Parties to the Agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity provides for the following: 3.1. After concluding the Agreement, the Service Provider is obliged to commission the generating	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	by the TSO at its request in case the winner of the TSO tender fails to provide copies of documents confirming the readiness and commissioning of the electric power facility, its compliance with the requirements of the TNC, acquisition of the status of ancillary service provider for the provision of frequency containment reserves and automatic frequency restoration reserves within the period specified in the agreement, which are provided for by the legislation at the time of commissioning of the electric power facility, or the provision of		of Tender Documentation and the Draft Agreement.	capacity is purchased for the amount of electricity supplied by the electricity facility, in respect of which the tender participant has acquired the right to support, and sold under bilateral contracts, in the day-ahead market, in the intraday market at specified time intervals. Neither the above documents nor the provisions of the Transmission Network Code contain obligations to provide ancillary services.	unit (defined in clause 1.1 of the Agreement) by performing a list of the following measures: 4) conclude with the TSO (and in case of existence of previously concluded agreements, to contact the TSO in order to supplement them in the part of the generating unit specified in P. 1.1 of this Agreement), as required by the Market Rules, namely: on participation in the balancing market, on the provision of ancillary services, to acquire the status of an ancillary service provider with FCR and aFRR; According to Market Rules 3.1.5. Participation in the Ancillary Service Market can take place both on a voluntary and mandatory basis. Users of the transmission system or distribution system who are consumers of electricity or ESS cannot be subject to obligations to participate in the Ancillary Services Market. 3.1.6. Generating units of Type C and D (the categories of which are defined by the Transmission Network Code), which were built after the entry into force of the Transmission Network Code, as well as generating units of Type C and D, which have undergone modernisation and/or reconstruction, must be technically capable of providing AS with FCR, FRR and RR. At the same time, according to the amendments to the Law of Ukraine on the market 4777 18) balancing capacity - the amount of reserves for frequency and active capacity regulation, which the balancing service provider has undertaken to maintain and within which it has an obligation to submit applications to the transmission system operator for the corresponding amount of	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	such documents regarding the construction of the generating capacity that does not meet the terms of the tender proposal and/or the concluded agreement.				balancing electricity in accordance with the conditions specified in the agreement; 4. Producers are obliged (in particular): 1) to comply with the licensing conditions for the conduct of commercial activities for the production of electric energy, other regulatory legal acts regulating the functioning of the electricity market; 2) to conclude agreements that are mandatory for carrying out activities in the electricity market, and to fulfil the terms of these agreements; 3) to provide notifications on the contractual volumes of purchase and sale of electricity under concluded bilateral agreements, including imported and exported electricity, in the manner determined by the market rules; 4) to be a provider of balancing services in cases determined by market rules; 138) balancing service provider - a market participant that meets the requirements for participation in balancing and provides balancing services to the transmission system operator; Thus, participation in the provision of aFFR is not mandatory, however, it is necessary to obtain the ASP status for aFFR (have the technical ability to provide the service) and conclude the relevant agreements in accordance with the requirements of the market rules.	
38.	Draft Agreement on the provision of services to ensure the development of	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	Since the installed capacity of the generating unit may be unknown at the time of concluding the agreement, it seems		The terms of the tender, determined by the CMU Order No. 488-r dated 22 May 2026, provide that the minimum installed capacity of the electric power facility is 10 MW, the maximum installed capacity of the electric power facility is no more than the proposal for the relevant regional lot.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	generating capacity Cl. 1.1.		appropriate to specify only the available capacity in the agreement.		Thus, the parameter "installed capacity" is a qualification requirement and must be reflected in the agreement. At the same time, contractual relations related to the payment for the service of generating capacity, as well as the amount of guarantee security, are determined by the available capacity, which the participant submits in their tender proposal.	
39.	Agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity CL. 2.8. and Cl. 2.12.	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	In view of the above, it is proposed to exclude from Cl. 2.8. the wording "... but not earlier than the first calendar month in which the tariff (price) or surcharge is in force, within the framework of imposing special obligations to ensure public interests in the process of functioning of the electricity market, established by the Regulator (hereinafter referred to as the tariff), which contains the item of the Customer's expenses for payment for the Service in accordance with Article 33 of the Law and subparagraph 1) of paragraph 78 of the Procedure."	The dependence of the beginning of the service provision on the validity of the tariff or surcharge is a disproportionate condition. Clauses 2.8. and 2.12. of the Draft Agreement provide for various legal facts to determine the start of the provision of the service and the beginning of the five-year period of its payment, which may lead to the expiration of part of the 60-month period before the actual start of the provision and payment of the Service, and therefore to a reduction in the period of financial support of the Provider. A delay in setting a tariff (price) or surcharge, which is beyond the Provider's control, should not reduce the guaranteed period of support.	The imposition of additional penalties for reasons beyond the control of the Customer (TSO) will only lead to the need for an additional increase in the tariff for electricity transmission services for further payment of increased financial obligations. In addition, the lack of funds in the tariff does not exempt the TSO from charging for the service of ensuring the development of generating capacity and its subsequent payment. At the same time, the support mechanism already provides for determining the price offer in euros and making settlements in the hryvnia equivalent taking into account the official euro exchange rate, which partially neutralises the currency risks of the tender participants.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
40.	Draft Agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity Cl. 2.13. and Cl. 3.4.	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	In view of the justification provided, it is proposed to exclude these provisions or to provide in the terms of the Draft Agreement for the responsibility of the Customer for late submission or incomplete submission of the relevant component in the tariff for transmission to the Regulator for consideration and approval.	The proposed provision makes the fulfilment of the Customer's monetary obligation to pay for the duly provided and accepted Service dependent on the availability and sufficiency of funds budgeted in the electricity transmission tariff. At the same time, the formation, establishment and revision of the relevant tariff do not depend on the Provider, and therefore such a condition unreasonably imposes on it the regulatory risk of non-allocation, untimely allocation or incomplete allocation of the Customer's funds for the payment of actually provided Service. The Regulation does not determine the procedure and terms for confirming the availability of funds, the consequences of their insufficiency, the deadline for deferred payment and the mechanism for repayment of debt after including the relevant costs in the tariff. This creates the possibility of an indefinite deferral of payment and does not provide the Provider with a guaranteed	If the approved tariff for transmission has no appropriate funds to pay for services to ensure the development of generating capacity, the Customer does not have a source of cost coverage. At the same time, the possible temporary absence of funds in the tariff does not exempt the TSO from being charged for the service of ensuring the development of generating capacity and its subsequent payment. In addition, the support mechanism already provides for determining the price offer in euros and making settlements in the hryvnia equivalent taking into account the official euro exchange rate, which partially neutralises the currency risks of the tender participants.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				receipt of payment for the Service actually provided. The determination of the electricity transmission tariff as a source of financing the Customer's costs shall not limit its contractual obligation to make full and timely payment for the Services.		
41.	Draft Agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity Cl. 3.1 3. Rights and obligations of the Parties 1) within _____ _ to notify the TSO about the receipt of technical conditions for connection to the electrical networks of electrical installations (facilities) of the energy sector	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	Please provide clarifications and/or specify the provisions of the Tender Documentation regarding: 1) at what stage and how is the deadline for notifying the TSO of receipt of technical specifications for connection to electricity networks determined or to determine this period directly in the Draft Agreement 2) what supporting documents does Service Provider need to provide to the TSO in order to obtain a compliance opinion?		Regarding question 1), the deadline is determined at the stage of execution of the agreement and is set taking into account the longest period for obtaining technical specifications, as well as the margin of time for unforeseen circumstances. It is planned to set a period of 10 months from the date of conclusion of the agreement. As for question 2), if we are talking about compliance with TNC requirements, then amendments to TNC and DNC are currently being prepared, according to which the term Declaration of Conformity and its form are introduced. Thus, the above-mentioned Declaration will be a confirmation of compliance with the requirements of TNC.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
	with a total capacity of _____ MW, which is an integral annex to the agreement on connection to the electrical networks of electrical installations (facilities) of the energy sector;					
42.	Draft Agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity Cl. 3.2	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	In view of the justification provided, the requirements for concluding an agreement with the TSO on the provision of ancillary services and obtaining the ASP status with FCR and aFRR are excessive and do not have proper legal grounds for their establishment. Based on this, it seems appropriate to exclude them from the Draft Agreement.	In accordance with the provisions of subparagraph 3) of P. 78 of the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand response measures, approved by the CMU Resolution No. 677 dated 10.07.2019 (in the current version) and P. 1.2. of the Draft Agreement, the service for ensuring the development of generating capacity is purchased for the amount of electricity supplied at the electricity facility, in respect of which the tender participant has acquired the right to support, and sold under bilateral contracts, in the day-ahead market, in the	The tender for the construction of new generating capacities for 1505 MW was announced taking into account the need of the power system for manoeuvrable power plants to ensure effective balancing of the IPS of Ukraine and the need to have guaranteed power reserves (frequency restoration reserves). Clause 3 of the Rights and Obligations of the Parties to the Agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity provides for the following: 3.1. After concluding the Agreement, the Service Provider is obliged to commission the generating unit (defined in clause 1.1 of the Agreement) by performing a list of the following measures: 4) conclude with the TSO (and in case of existence of previously concluded agreements, to contact the TSO in order to supplement them in the part of the generating unit specified in Cl. 1.1 of this Agreement), as required by the Market Rules, namely: on participation in the balancing market, on the provision of ancillary services, to acquire the	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				intraday market at specified time intervals. Neither the above documents nor the provisions of the Transmission Network Code contain obligations to provide ancillary services.	status of a ancillary service provider with the FCR and aFRR; According to Market Rules 3.1.5. Participation in the Ancillary Service Market can take place both on a voluntary and mandatory basis. Users of the transmission system or distribution system who are consumers of electricity or ESS cannot be subject to obligations to participate in the Ancillary Service Market. 3.1.6. Generating units of Type C and D (the categories of which are defined by the Transmission Network Code), which were built after the entry into force of the Transmission Network Code, as well as generating units of Type C and D, which have undergone modernisation and/or reconstruction, must be technically capable of providing AS with FCR, FRR and RR. At the same time, according to the amendments to the Law of Ukraine on the market 4777 18) balancing capacity - the amount of reserves for frequency and active capacity regulation, which the balancing service provider has undertaken to maintain and within which it has an obligation to submit applications to the transmission system operator for the corresponding amount of balancing electricity in accordance with the conditions specified in the agreement; 4. Producers are obliged (in particular): 1) to comply with the licensing conditions for the conduct of commercial activities for the production of electric energy, other regulatory legal acts regulating the functioning of the electricity market;	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					2) to conclude agreements that are mandatory for carrying out activities in the electricity market, and to fulfil the terms of these agreements; 3) to provide notifications on the contractual volumes of purchase and sale of electricity under concluded bilateral agreements, including imported and exported electricity, in the manner determined by the market rules; 4) to be a provider of balancing services in cases determined by market rules; 138) balancing service provider - a market participant that meets the requirements for participation in balancing and provides balancing services to the transmission system operator; Thus, participation in the provision of aFFR is not mandatory, however, it is necessary to obtain the ASP status for aFFR (have the technical ability to provide the service) and conclude the relevant agreements in accordance with the requirements of the market rules.	
43.	Draft Agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity Cl. 3.4	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"		The Regulation gives the Customer the right to suspend the fulfilment of its own financial obligation, but does not take into account the possibility of the existence of counter-indebtedness of the Customer itself to the Provider, in particular under contracts concluded in the balancing market.	Currently, the Customer's right to suspend the fulfilment of obligations to pay for services is related exclusively to the presence of overdue debts of the Provider for services provided by NPC Ukrenergo within the framework of tariff regulation, in particular for electricity transmission services, dispatch (operational and technological) control, as well as other services paid for at the relevant tariff. At the same time, mutual settlements of the parties in other segments of the electricity market, in particular within the balancing	Tender Documentation has been amended to reduce the grounds for suspension of payments by the customer.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				Therefore, a situation may arise where the Customer has a significant overdue debt to the Provider. At the same time, the Provider has a smaller debt to the Customer under another agreement. Despite this, the Customer receives the right to completely stop paying for the Services under the Draft Agreement, and the Customer's own debt is not taken into account and does not affect the exercise of such a right. In addition, the Regulation allows to suspend the fulfilment of the obligation to pay for the Services in full, regardless of the ratio of: – the amount of the Provider's debt; – the amount of payment due to the Provider; – the amount of the Customer's counter debt to the Provider. In view of the above, it is proposed to exclude this provision from the paragraph of the Draft Agreement. If the purpose of the provision is to protect the property interests of the Customer, the	market, are not the basis for the application of this mechanism.	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				amount of suspended payments shall be limited exclusively to the amount of the Provider's indisputable and overdue debts, taking into account the Customer's counter debts, which require appropriate amendments to the provisions of the Tender Documentation.		
44.	Draft Agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity Cl. 5.2	JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	Based on this, it seems appropriate to provide for a penalty of 0.01% for each day of delay (the word "annual" should be deleted). It is also unacceptable to impose an obligation to pay a penalty depending on an increase in the tariff to the Customer for the relevant component of costs.	The envisaged amount of the penalty – 0.01% per annum – is clearly insufficient to ensure the proper fulfilment of payment obligations by the Customer and does not provide the Provider with commensurate compensation for the consequences of delay. With such an amount, the penalty is purely nominal and does not economically stimulate the timely fulfilment of the financial obligation. Based on this, it is considered appropriate to provide for a penalty in the amount of 0.01% for each day of delay (the word "annual" should be deleted). It is also unacceptable to impose an obligation to pay a penalty depending on the increase in the tariff to the Customer for the relevant component of costs. The tariff	The occurrence and accumulation of debts creates a risk of increasing the volume of unreimbursed costs of NPC Ukrenergo. Further accrual of fines (penalties) and the need to make appropriate payments may lead to an increase in the costs of the transmission system operator, which are taken into account when forming the electricity transmission tariff. At the same time, the current structure of the tariff for electricity transmission services does not provide for a separate component to cover the costs associated with the payment of increased penalties for delay in fulfilling contractual obligations. As a result, such costs may need to be further taken into account when revising the tariff, which, in turn, will affect the level of tariff burden for electricity consumers and other market participants. In addition, in accordance with Article 29 of the Law of Ukraine "On the Electricity Market" and the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity, the costs of the transmission system operator for the payment of services to ensure the development of generating capacity are subject to consideration by the Regulator in the electricity transmission tariff.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				decision of the Regulator may determine the source of coverage of the Customer's costs, but should not be a condition for the Customer's liability for violation of payment terms. Otherwise, the regulatory risk of non-inclusion or untimely inclusion of the relevant component in the tariff is unreasonably transferred to the Provider.	It should be emphasised separately that the possible temporary lack of funds in the tariff does not exempt the TSO from charges for the service of ensuring the development of generating capacity and its subsequent payment. In addition, the support mechanism already provides for determining the price offer in euros and making settlements in the hryvnia equivalent taking into account the official euro exchange rate, which partially neutralises the currency risks of the tender participants.	
45.		JSC "DTEK ZAKHIDENERGO"	In addition to the above, it is proposed to consider the possibility of providing for a special regime of participation in the balancing market for generating installations built based on the results of the tender, according to which the submission of applications for balancing electricity for electricity facilities for which support has been received in the form of a service to ensure the development of generating capacity will	This will compensate investors for the risk of increase in the cost of natural gas and offset the risk of under-income due to imperative participation in the balancing market with low payment liquidity. The above steps can be implemented by initiating and adopting changes to the Market Rules, which is considered possible before the deadline for submitting tender proposals, and can significantly increase the investment attractiveness of potential investors in such a tender.	The Tender Documentation must comply with the requirements of the current legislation and the conditions of the tender determined by the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand response measures and the CMU Order No. 488-r dated 22.05.2026.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			not be mandatory, if the normatively permissible price of the application does not provide coverage of economically justified variable costs of the installation.			
46.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	An unconditional payment guarantee of the state/TSO or a priority mechanism in the tariff is needed	Conditionality of payment (Cl. 2.13 of the Agreement). Payment for the service is carried out "subject to the availability of funds in the transmission tariff". This converts the payment from an unconditional obligation to a conditional one, and makes the project virtually unbankable for project financing. An unconditional payment guarantee of the state/TSO or a priority mechanism in the tariff is required.	The Tender Documentation must comply with the requirements of the current legislation and the conditions of the tender determined by the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand response measures and the CMU Order No. 488-r dated 22.05.2026. In accordance with the current Procedure and the Law of Ukraine "On the Electricity Market", the source of financing payments to the winners of the tender is exclusively the electricity transmission tariff of the Transmission System Operator NPC Ukrenergo. The Procedure also determines the state's obligations to include these costs in the tariff structure ("... the tariff for electricity transmission services shall be increased by the relevant component in the manner established by law"). In addition, the Law of Ukraine "On the Electricity Market", Article 33, Functions, Rights and Obligations of the Transmission System Operator, contains guarantees of timely determination of the required amount of costs in the tariff (see P. 3 of this table). Accordingly, the proposed changes to the Tender Documentation cannot be made.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
47.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)		The conflict of "payment for energy versus asset designation". Support is paid for the actual electricity supplied (kWh) only during narrow peak hours, while the asset by purpose is a frequency recovery reserve that must be idle. A sparsely operating backup station will generate little revenue. No availability/capacity fee is a fundamental flaw in the model.	Participation in the market at other hours is not limited and may correspond to the commercial strategy chosen by the winner of the tender. Amendments to the procedure introduced a new support mechanism under the model of a unilateral market premium, which provides for compensation by the state, represented by NPC Ukrenergo, for the difference between the amount of the price offer established for the relevant electricity facility based on the results of the tender and the estimated market price at the relevant hour. This model stimulates the work of generation during energy-scarce hours to balance the power system.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
48.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: to increase the deadline to 28-30 months or to provide for a phased introduction with intermediate milestones; to automatically extend the deadline for the period of documented force majeure/military circumstances and delays on the part of the TSO/distribution system operator	The 20-month period is unrealistic for greenfield projects: the manufacture and supply of gas piston/gas turbine units alone often takes 12-18 months, to which are added design, permits, construction of protective structures and connections. 20 months from the signing of the agreement for turnkey construction, together with Level II engineering protection and connection to the grid, is too short given the delivery time of turbines/engines (often 12-18 months) and war conditions. The risk of	The maximum deadline for commissioning of the electric power facility is established by the terms of the tender, approved by the CMU Order No. 488-r dated 22.05.2026, is 20 months from the date of signing the agreement with the winner of the tender. The Tender Documentation is developed to meet these conditions and must comply with them, and therefore cannot set other terms for commissioning the facility or change the conditions determined by the decision of the Cabinet of the Ministers of Ukraine on the tender. Accordingly, the proposed change in the project implementation period cannot be taken into account within the Tender Documentation without making appropriate changes to the order of the Cabinet of the Ministers of Ukraine, which approved the conditions of the tender.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				complete loss of the guarantee is €15,000/MW.		
49.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	War risks without coverage.	War risks without coverage. There is no insurance mechanism or compensation for damage/destruction of the asset; the guarantee can be charged even in circumstances beyond the investor's control; The customer has the right to terminate the agreement after 90 days of force majeure. Connection with war risk insurance instruments (MIGA, DFC, ECA, state scheme) is required.	The issue of insurance of war risks and compensation for losses associated with damage or destruction of generation facilities as a result of hostilities does not belong to the scope of regulation of Tender Documentation and conditions of the tender approved by CMU Order No. 488-r dated 22.05.2026 (as amended). The Tender Documentation is developed in accordance with these conditions and may not contain additional support mechanisms or compensations not provided for by the Government's decision to hold the tender. In addition, together with the Energy Community Secretariat, work is currently underway on the possibility of extending the war-risk insurance mechanisms being developed with its participation to the participants of this tender. Should relevant decisions be taken and practical mechanisms for their implementation appear, the relevant information will be additionally communicated to all participants of the tender.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
50.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)		Dispute resolution only in the courts of Ukraine (P. 5.8 of the Agreement). The absence of international arbitration is a significant barrier to foreign capital. International arbitration (ICC/SCC/UNCITRAL) should be provided for at least for foreign participants.	In accordance with the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity, the tender participant is a business entity, which submitted a tender proposal in accordance with the requirements of Tender Documentation and the Procedure. At the same time, the terms of the tender and the Procedure do not contain separate provisions on the participation of foreign investors or the application of a special dispute resolution procedure for certain categories of participants. The Tender Documentation and the draft	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					agreement are developed in accordance with the requirements of the legislation of Ukraine and the terms of the tender, and therefore disputes arising in connection with the execution of the agreement are subject to resolution by the courts of Ukraine in accordance with the jurisdiction established by law.	
51.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)		No "staking" of income. The facility is obliged to provide FRR reserves, but it is prohibited from participating in other auctions/ancillary services market for additional payment. This blocks the very income for which quick installations are intended	The tender for the construction of new generating capacities for 1505 MW was announced taking into account the need of the power system for manoeuvrable power plants to ensure effective balancing of the IPS of Ukraine and the need to have guaranteed power reserves (frequency restoration reserves). Clause 3 of the Rights and Obligations of the Parties to the Agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity provides for the following: 3.1. After concluding the Agreement, the Service Provider is obliged to commission the generating unit (defined in clause 1.1 of the Agreement) by performing a list of the following measures: 4) conclude with the TSO (and in case of existence of previously concluded agreements, to contact the TSO in order to supplement them in the part of the generating unit specified in P. 1.1 of this Agreement), at the request of the Market Rules, namely: on participation in the balancing market, on the provision of ancillary services, to acquire the status of a ancillary service provider with the FCR and aFRR; According to Market Rules 3.1.5. Participation in the Ancillary Service Market can take place both on a voluntary and mandatory basis. Users of the transmission system or distribution system who are	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					consumers of electricity or ESS cannot be subject to obligations to participate in the Ancillary Service Market. 3.1.6. Generating units of Type C and D (the categories of which are defined by the Transmission Network Code), which were built after the entry into force of the Transmission Network Code, as well as generating units of Type C and D, which have undergone modernisation and/or reconstruction, must be technically capable of providing AS with FCR, FRR and RR. At the same time, according to the amendments to the Law of Ukraine on the market 4777 18) balancing capacity - the amount of reserves for frequency and active capacity regulation, which the balancing service provider has undertaken to maintain and within which it has an obligation to submit applications to the transmission system operator for the corresponding amount of balancing electricity in accordance with the conditions specified in the agreement; 4. Producers are obliged (in particular): 1) to comply with the licensing conditions for the conduct of commercial activities for the production of electric energy, other regulatory legal acts regulating the functioning of the electricity market; 2) to conclude agreements that are mandatory for carrying out activities in the electricity market, and to fulfil the terms of these agreements; 3) to provide notifications on the contractual volumes of purchase and sale of electricity under concluded bilateral agreements, including imported and exported electricity, in the manner determined by the market rules;	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					4) to be a provider of balancing services in cases determined by market rules; 138) balancing service provider - a market participant that meets the requirements for participation in balancing and provides balancing services to the transmission system operator; Thus, participation in the provision of aFFR is not mandatory, however, it is necessary to obtain the status of ASP with aFFR (have the technical ability to provide the service) and conclude the relevant agreements in accordance with the requirements of the market rules. The terms of the tender do not prohibit the winner of the tender from participating in other auctions in the ancillary services market for the sake of additional payment. Also, no restrictions are imposed on its commercial strategy for participation in various market segments.	
52.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)		5 years of support versus 20 years of asset life. After 5 years, 15 years of full merchant risk without any income protection; this worsens the IRR and makes it difficult to raise debt.	According to the calculations made, the support period of 5 years at the established marginal price provided for by the terms of the tender is sufficient to ensure the payback of the project and return on investment. After the end of the support period, generation facilities can continue to operate on a competitive basis and receive income from participation in electricity market segments. At the same time, an increase in the duration of state support beyond the specified period will lead to a significant increase in the costs of the transmission system operator, which will be taken into account in the tariff for electricity transmission services. As a result, this will entail an additional financial burden on consumers and other	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					participants in the electricity market. Therefore, the term of support is determined taking into account the need to ensure a balance between the investment attractiveness of projects and minimising the tariff burden on the market.	
53.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: provide technical specifications/standard solutions and estimated cost, consider co-financing or tax incentives for this component.	Level II engineering protection (air attack protection) significantly increases CAPEX and timelines, but typical solutions and expected costs are not detailed. Proposal: provide technical specifications/typical solutions and estimated cost, consider co-financing or tax incentives for this component.	Based on the results of the processing of the proposals of potential participants in the tender, the Ministry of Energy has developed a draft amendment to the order of the CMU regarding the tender for the construction of new generating capacities in terms of revising the requirement for the arrangement of physical protection. Thus, the draft decision provides for the arrangement of engineering protection of critical elements of critical infrastructure facilities from damage by air attack means, taking into account standard engineering protection solutions determined by the CMU Resolution No. 471 dated 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure". Thus, after the approval of the relevant changes by the Cabinet of Ministers of Ukraine, the requirements for the arrangement of physical protection of energy facilities within the framework of the tender will be softened in terms of: - category of protection (without the obligatory implementation of protection of Level II) - the scope of protection (only critical elements of electric power facilities).	Tender Documentation has been amended accordingly. Currently, if the CMU amends the order on the tender and mitigates the requirements for the installation of physical (engineering) protection, the relevant changes will be automatically taken into account when applying the provisions of the Tender Documentation.
54.		German-Ukrainian Chamber of	Proposal: clearly indicate the applicable limit values (NOx, CO)	Emission requirements should be aligned with the EU Industrial Emissions Directive	The Tender Documentation in this part fully complies with the CMU Order No. 488-r dated 22 May 2026 "Some issues of holding a tender for the	The proposal was rejected due to the

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
		Industry and Commerce (AHK Ukraine)	and whether SCR/urea is required for investors to correctly account for CAPEX/OPEX.	(IED, 2010/75/EU), the implementation of which is ongoing within the framework of the Energy Community's commitments. Proposal: clearly indicate the applicable limit values (NOx, CO) and whether SCR/urea is required for investors to correctly take into account CAPEX/OPEX.	construction of generating capacity and the implementation of demand response measures" and cannot be changed.	reasons outlined in the comments.
55.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	The technical parameters of the FRR (activation ≤ 5 min, ≥ 50% range) comply with the requirements of the EU (SO GL, Regulation 2017/1485) and are realistic for modern engines, but the acceptability of multi-unit solutions (aggregated units) should be confirmed and the "command processing time" should be unambiguously regulated.		As part of the harmonisation of the domestic secondary legislation with European Regulations, the introduction of "standard" five-minute FRR products is carried out, after the completion of this process, the "command processing time" will be aligned with European practices.	There is no need to amend Tender Documentation.
56.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: Consider redistributing volumes in favour of more rear regions or increased incentives/risk coverage for Lot 2.	The largest volume (Lot 2, 872 MW) is located in the most risky frontline regions. This creates a risk-reward disproportion: the investor is asked to concentrate the largest capital where the	The distribution of generating capacity between regional lots is determined by the terms of the tender, approved by the CMU Order No. 488-r dated 22.05.2026 (as amended), and is based on the current and expected needs of the IPS of Ukraine. The Tender Documentation may not change the volume of lots, their territorial location or provide	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				probability of damage is highest. Proposal: consider redistributing volumes in favour of more rear regions or increased incentives/risk coverage for Lot 2.	additional incentives or risk compensation mechanisms not determined by the terms of the tender. Such changes are possible only through the adoption of an appropriate decision by the Cabinet of Ministers of Ukraine.	
57.			Proposal: directly confirm the eligibility of portfolio (multi-site) offers within the lot.	A minimum of 10 MW is reasonable, but it is worth allowing the aggregation of multiple sites within a single lot into one offer in order to achieve economies of scale. Proposal: Directly confirm the eligibility of portfolio (multi-site) offers within the lot.	The terms of the tender, approved by the CMU Order No. 488-r dated 22.05.2026 , do not provide for the possibility of submitting portfolio (multi-site) offers within one lot. The Tender Documentation is developed in accordance with these conditions and cannot establish provisions that contradict them. Taking into account the above, the issue of aggregation of several sites into one tender proposal can be settled only by making appropriate changes to the terms of the tender approved by the Cabinet of Ministers of Ukraine. At the same time, the current version of the Tender Documentation provides for the possibility for the participant to submit separate tender proposals for different electricity facilities within the same lot and for different lots. In addition, within the framework of the electric power facility proposed for the tender, it is allowed to build a group of electrical installations that are intended for the production of electricity and form a single electric power facility, with an installed capacity not less than the minimum installed capacity (10 MW), but not more than the volume of the corresponding regional lot.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
58.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: to allow the participant the right to withdraw without charging a guarantee if a significantly smaller volume than in the proposal is offered (partially provided, but the wording should be strengthened).	The lowest-price selection rule with the possibility of partial acceptance of the offer creates a risk of a "partial winner" (acceptance of a smaller volume than declared). Proposal: allow the participant the right to withdraw without charging a guarantee if a significantly smaller volume is offered than in the offer (partially provided, but the wording should be strengthened).	This issue is regulated by P. 59 of the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand response measures (CMU Resolution No. 677 dated 10.07.2019). The tender participant has the right to refuse to conclude an agreement for a reduced amount of generating capacity within the remaining quota without losing the guarantee security of the tender.	There is no need to amend Tender Documentation.
59.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: add a capacity/availability payment component (€/MW) similar to the EU capacity market, or at least a guaranteed minimum volume of hours.	The main disadvantage: the premium is tied to the volume of energy supplied (kWh) only in 5-7 peak hours per day, while the purpose of the asset is a reserve that is mostly idle. A contradiction arises: the system wants availability (capacity in reserve), but pays for the energy produced. With a low utilisation factor, the premium income will be small and volatile. Proposal: add a component of the capacity/availability payment (€/MW) like the EU capacity market, or at least a guaranteed minimum volume of hours.	The statement that the corresponding generating facility will mainly be idle does not correspond to the support model provided for by the terms of the tender. A feature of the chosen mechanism is the absence of TSO interference in the producer's trading activities. The producer independently determines the commercial strategy of the generating facility, makes decisions on its operation or shutdown, as well as on participation in certain segments of the electricity market. Support is provided only during the hours when the power system needs additional generation the most, while in other periods the entity can carry out activities in accordance with its own market strategy. Thus, the support model does not provide for mandatory downtime of generating equipment outside the specified hours of support. Also, Tender Documentation must comply with the procedure and conditions of the tender determined by the decisions of the Cabinet of Ministers of Ukraine, and cannot establish provisions that	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					contradict them, in particular, regarding the economic model of support.	
60.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: consider indexation or fuel cost pass-through.	The model only covers price risk, but does not cover the spread to fuel. Since the premium is calculated from the price of electricity, and not from the "spark spread", in the event of a sharp increase in gas prices, the plant becomes unprofitable in production exactly when it should be operating. Suggestion: consider indexation or fuel cost pass-through.	The Tender Documentation and the terms of the tender were developed on the basis of economic calculations made during the determination of the tender parameters, in particular the marginal price for the purchase of services to ensure the development of generating capacity. During the formation of these parameters, the forecast indicators of the electricity market and the expected price trends for fuel were taken into account, which ensure the economic feasibility of project implementation and their payback within the specified period of support. Also, the Tender Documentation must comply with the procedure and conditions of the tender determined by the decisions of the Cabinet of Ministers of Ukraine, and cannot establish provisions that contradict them, in particular, regarding the adjustment of the price offer depending on the cost of natural gas.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
61.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: confirm the right to convert and withdraw dividends or provide for settlement in a peg acceptable to creditors.	Pegging to EUR (hryvnia equivalent at the average exchange rate of the NBU of the month) is a positive that partially removes the devaluation risk. However, there is still a risk of converting/repatriating profits under currency restrictions. Offer: confirm the right to convert and withdraw dividends or provide for	The Tender Documentation is developed in accordance with the Tender Procedure and the terms of the tender approved by the Cabinet of Ministers of Ukraine, and may not contain provisions that go beyond the specified conditions or contradict the requirements of the legislation of Ukraine. Issues of currency regulation, currency conversion, repatriation of dividends and other foreign exchange transactions are regulated by the legislation of Ukraine and regulations of the National Bank of Ukraine and are not subject to regulation of Tender Documentation or an	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				settlement in a peg acceptable to creditors.	agreement on the provision of services to ensure the development of generating capacity. At the same time, the support mechanism already provides for determining the price offer in euros and making settlements in the hryvnia equivalent taking into account the official euro exchange rate, which partially neutralises the currency risks of the tender participants.	
62.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: extend the support period (7-10 years) or provide for an extension option, which will significantly improve bankability.	5 years of support for an asset with a life of 20+ years means 15 years of merchant risk. Proposal: extend the support period (7-10 years) or provide for an extension option, which will significantly improve bankability.	The Tender Documentation is developed in accordance with the Tender Procedure and the terms of the tender approved by the Cabinet of Ministers of Ukraine, and may not contain provisions that go beyond the specified conditions or contradict the requirements of the legislation of Ukraine. In accordance with the CMU Order No. 488-r dated 22.05.2026, the incentive for the tender participants is the fee for the service to ensure the development of generating capacity, the maximum purchase price of which for 1 kWh is 27.92 euro cents, including value added tax, while the payment period is five years, starting from the month in which the relevant generating capacities were put into operation.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
63.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: to make the payment obligation unconditional; to provide for the priority inclusion of costs in the tariff in accordance with Art. 33 of the Law "On the Electricity Market", as well as a reserve fund/escrow or	The key barrier to bankability: P. 2.13 makes the payment conditional on the availability of funds in the transmission tariff set by the Regulator (NEURC). This effectively shifts the regulatory risk to the investor and is incompatible with project financing. Proposal: to make the payment obligation unconditional; to	In accordance with the terms of the agreement, the cost of the service is calculated under the established procedure, and its payment will be carried out after the inclusion of the relevant costs in the tariff structure of NPC Ukrenergo. At the same time, budgeting the costs of payment for services of ensuring the development of generating capacity in the electricity transmission tariff is provided for by the legislation and the terms of the tender. The mechanisms of reserve funds, escrow	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			a state/sovereign payment guarantee.	provide for the priority inclusion of costs in the tariff in accordance with Art. 33 of the Law "On the Electricity Market", as well as a reserve fund/escrow or a state/sovereign payment guarantee.	accounts or state guarantees are not provided for by the terms of the tender.	
64.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: to set the penalty at least twice the NBU discount rate (as for ordinary monetary obligations) unconditionally, and for payments in EUR — at the market rate (e.g., EURIBOR + margin).	The penalty of 0.01% per annum for late payment by the TSO is symbolic and does not encourage timely payment; the additional condition "subject to tariff increase" further depreciates it. Proposal: to set the penalty at the level of at least twice the NBU discount rate (as for ordinary monetary obligations) unconditionally, and for payments in EUR — the market rate (e.g., EURIBOR + margin).	The occurrence and accumulation of debts creates a risk of increasing the volume of unreimbursed costs of NPC Ukrenergo. Further accrual of fines (penalties) and the need to make appropriate payments may lead to an increase in the costs of the transmission system operator, which are taken into account when forming the electricity transmission tariff. At the same time, the current structure of the tariff for electricity transmission services does not provide for a separate component to cover the costs associated with the payment of increased penalties for delay in fulfilling contractual obligations. As a result, such costs may need to be further taken into account when revising the tariff, which, in turn, will affect the level of tariff burden on electricity consumers and other market participants. In addition, in accordance with Article 29 of the Law of Ukraine "On the Electricity Market" and the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity, the costs of the transmission system operator for the payment of services to ensure the development of generating capacity are subject to consideration by the Regulator in the electricity transmission tariff. It should be noted separately that the support mechanism already provides for determining the	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					price offer in euros and making settlements in the hryvnia equivalent, taking into account the official euro exchange rate, which partially neutralises the currency risks of the tender participants.	
65.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: balance the responsibilities of the parties.	Asymmetry of sanctions: the supplier pays a fine of 100% of the cost of services for certain violations (with the TSO entitled to unilateral set-off), while the TSO pays a symbolic penalty. Proposal: balance the liability of the parties.	The terms of the agreement provide for the application of a fine in the amount of 100% of the cost of services not for improper operation, unavailability or shutdown of generating equipment, but exclusively for violation by the Provider of the restrictions established by the agreement on the simultaneous receipt of other state support mechanisms, participation in other tenders, support programmes or obtaining additional incentives in relation to the same generating capacity that is the subject of support under this agreement. This provision is aimed at preventing double state support for the same generation facility and ensuring equal conditions for all participants in the tender.	There is no need to amend Tender Documentation.
66.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: to provide for the possibility of assignment of rights of claim under the agreement in favour of creditors and direct agreement with creditors (direct/step-in agreement) — the standard for project financing.	Lack of support from IFIs. Proposal: to provide for the possibility of assigning rights of claim under the agreement in favour of creditors (assignment) and direct agreement with creditors (direct/step-in agreement) — the standard for project financing.	At the stage of the tender, the replacement of the participant is not provided.	There is no need to amend Tender Documentation.
67.		German-Ukrainian Chamber of Industry and	Proposal: (a) to suspend/extend the 20-month period for the period of delays in	The risk of connection is borne by the investor, although the availability of available network capacity and the	The terms of issuance of technical conditions for connection are clearly regulated and are quite limited for TSO/DSO.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
		Commerce (AHK Ukraine)	the issuance of technical conditions or the implementation of measures by the network operator; (b) to provide information on the available connection capacity in each lot prior to the submission of proposals.	timing of the issuance of technical conditions depend on the TSO/distribution system operator. Proposal: (a) suspend/extend the 20-month period for the period of delays in the issuance of technical conditions or the implementation of measures by the grid operator; (b) provide information on the available connection capacity in each lot prior to the submission of proposals.		
68.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: guarantee the absence of discriminatory restrictions or compensation for volumes not delivered due to dispatch commands / network constraints.	There is no clarity regarding the priority of dispatching and compensation for curtailment during peak hours, which is precisely when the premium accrues. Proposal: guarantee the absence of discriminatory restrictions or compensation for volumes not delivered due to dispatch commands / network constraints.	The terms of the tender do not provide for any preferences or a separate dispatching regime for the winners of the tender; their activity is carried out on general principles and on equal terms with other participants of the electricity market. At the same time, the tender has been announced for the construction of new generating capacities in regions identified by the Government as priority regions for covering the capacity deficit and increasing the reliability of the power system, so the application of significant production restrictions or network constraints to such facilities is unlikely. A separate mechanism for compensating undelivered electricity caused by dispatch commands or network constraints is not provided for by the terms of the tender.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
69.		German-Ukrainian Chamber of Industry and	Proposal: align the rules for connection and dispatching with the TNC and with EU		Matters relating to connection to electricity networks, dispatch control, commercial metering of electricity, and participation in the electricity market for the winners of the tender are carried out	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
		Commerce (AHK Ukraine)	norms (Regulations 2016/631 RfG, 2017/1485 SO GL), and unambiguously settle the metering and certification of commercial metering, on which the calculation of the premium depends		on general grounds in accordance with the requirements of current legislation, the Transmission Network Code, the Commercial Metering Code, and other regulatory acts governing the functioning of the electricity market. No separate or special procedures for connection, dispatching, or commercial metering are provided for the winners of the tender.	
70.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	The documentation does not contain any provisions on fuel (natural gas) supply, its cost, or logistics; the entire fuel risk is placed on the service provider.		The terms of the tender do not provide for any separate mechanisms for fuel supply, compensation of costs for the purchase of natural gas, or coverage of logistics costs related to fuel supply. At the same time, these risks and costs were taken into account when determining the tender's price cap, approved by a decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine. In addition, the support mechanism provided for by the terms of the tender ensures the payment of compensation during specified hours through the application of a one-way premium mechanism, which makes it possible to partially offset the impact of fluctuations in electricity market prices and takes into account the operating economics of the relevant generating capacities.	There is no need to amend Tender Documentation.
71.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	This is a critical gap for gas-fired generation. The premium is linked to the electricity price, not to the cost of fuel, so as gas prices rise the economics of		The Tender Documentation and the terms of the tender were developed on the basis of economic calculations made when determining the parameters of the tender, in particular the price cap for the purchase of the service for ensuring the development of generating capacity. In forming these parameters, forecast electricity market	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			generation are undermined. Proposal: (a) consider a pass-through/indexation mechanism for fuel cost, or (b) clearly state that the participant independently bears the fuel risk, so that investors can estimate it correctly.		indicators and expected fuel price trends (including the price of natural gas) were taken into account, which ensure the economic feasibility of implementing projects within the defined support period. In addition, the Tender Documentation must comply with the procedure and terms for holding the tender as determined by decisions of the Cabinet of Ministers of Ukraine, and may not establish provisions that contradict them, in particular with regard to adjusting the price proposal depending on the cost of natural gas.	
72.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	The provision of fuel supply and storage under conditions of martial law (damage to the gas transmission system, shortages, logistical constraints) has not been regulated. Proposal: provide recommendations/guarantees regarding access to gas-transportation infrastructure and the possibility of local fuel storage.		The terms of the tender do not provide for the granting of guarantees regarding the provision of fuel supply, fuel storage, or access to gas-transportation infrastructure. The Tender Documentation has been developed in accordance with the terms of the tender and may not contain provisions not provided for by the decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
73.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	The operational interaction with the TSO has not been detailed (command protocols, telemetry, SCADA/automated		No separate requirements or a special procedure for interaction with the TSO are provided for the winners of the tender. After a facility is commissioned, interaction with the transmission system operator is carried out on general principles in accordance with the requirements of the	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			process control system requirements). Proposal: add a technical annex with operational interfaces and cybersecurity requirements.		Transmission Network Code, the Market Rules, and other regulatory acts governing the activities of electricity market participants. Requirements for generating facilities (GF) are contained in paragraph 4, "Qualification requirements for the tender proposal", in particular, GFs must comply with Chapter 2 (Technical requirements for power-generating facilities connected to the transmission system or affecting the operating modes of the transmission system) of Section III "Conditions and procedure for connection to the transmission system, technical requirements for electrical installations of electric power facilities", Type C or D. - subparagraph 3 of paragraph 2.6, Information exchange Generating facilities must be capable of exchanging technological information with the TSO in real time, with a timestamp, in accordance with the requirements of Chapter 6 of Section X of the Transmission Network Code; The organisation of information exchange is carried out in accordance with Annexes 8 and 9 to this Code and the technical requirements; We note that, in order to organise the information exchange, the authorised representative of the generation facility/energy storage unit must fulfil the requirements set out in the instructions posted on the official website of NPC Ukrenergo https://ua.energy/uchasnikam_rinku/informatsijny-j-obmin/ A dispatch operational-technological control agreement shall also be concluded, which shall contain additional details.	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
74.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: integrate the tender with war-risk coverage instruments — MIGA (World Bank Group), US DFC, European ECAs (e.g. through Ukraine's state war-risk insurance programme) — and expressly provide that destruction of an asset as a result of hostilities does not trigger enforcement of the guarantee.	There is no mechanism for war-risk insurance or compensation for damage to/destruction of an asset. This is probably the biggest barrier for foreign capital. Proposal: integrate the tender with war-risk coverage instruments — MIGA (World Bank Group), US DFC, European ECAs (e.g. through Ukraine's state war-risk insurance programme) — and expressly provide that destruction of an asset as a result of hostilities does not trigger enforcement of the guarantee.	The Tender Documentation has been developed in accordance with the terms of the tender approved by Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 488-r dated 22.05.2026 (as amended), and may not contain provisions not provided for by the said terms of the tender. The terms of the tender do not provide for the conclusion of separate agreements on war-risk insurance At the same time, the Ministry of Energy is currently preparing, in accordance with the procedure established by the CMU's regulation, amendments to the said Order regarding the requirements for the physical protection of generation facilities. In particular, the possibility of relaxing the requirements for arranging the physical (engineering) protection of an energy facility, in terms of category and scope of such protection, is being worked on. In addition, together with the Energy Community Secretariat, work is currently underway on the possibility of extending the war-risk insurance mechanisms being developed with its participation to the participants of this tender. Should relevant decisions be taken and practical mechanisms for their implementation appear, the relevant information will be additionally communicated to all participants of the tender.	There is no need to amend Tender Documentation.
75.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: expressly exclude enforcement of the €15,000/MW guarantee in the event of documented force-majeure circumstances, and	There is a risk of the guarantee being enforced for failure to commission even where the cause is force majeure / hostilities. Proposal: expressly exclude enforcement of the €15,000/MW guarantee in the event of documented force-	Pursuant to clause 7.3 of the Agreement: The Parties have agreed that, notwithstanding the fact that this Agreement is concluded under the conditions of martial law and that other force-majeure circumstances may arise during the term of this Agreement, the Parties are released from liability for non-performance or improper performance of obligations under the Agreement,	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			extend the deadline accordingly.	majeure circumstances, and extend the deadline accordingly.	provided that the Party invoking any of these circumstances as grounds for release from liability provides evidence (a document) of such circumstances and proves the causal link between the occurrence of such circumstances and the impossibility of performing the obligations, and provided also that, at the time such circumstances began, the Party invoking them was not in default of its obligations under the Agreement.	
76.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: in the event of termination due to prolonged force majeure, provide for compensation of unrecovered investments (e.g. under a residual-value formula) or suspension instead of termination.	The Customer's right to terminate the contract after 90 days of force majeure creates an asymmetric risk for the investor, who has already incurred CAPEX. Proposal: in the event of termination due to prolonged force majeure, provide for compensation of unrecovered investments (e.g. under a residual-value formula) or suspension instead of termination.	Under the Agreement, the Parties acknowledge and recognise that they are entering into this Agreement under the conditions of martial law. The Parties have agreed that, notwithstanding the fact that this Agreement is concluded under the conditions of martial law and that other force-majeure circumstances may arise during the term of this Agreement, the Parties are released from liability for non-performance or improper performance of obligations under the Agreement, provided that the Party invoking any of these circumstances as grounds for release from liability provides evidence (a document) of such circumstances and proves the causal link between the occurrence of such circumstances and the impossibility of performing the obligations, and provided also that, at the time such circumstances began, the Party invoking them was not in default of its obligations under the Agreement.	There is no need to amend Tender Documentation.
77.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: provide for international commercial arbitration (ICC, SCC, VIAC or UNCITRAL) seated outside Ukraine, at least for participants	Resolving disputes only in the courts of Ukraine is a significant barrier for foreign investors and lenders. Proposal: provide for international commercial arbitration (ICC, SCC, VIAC or	In accordance with the Tender Procedure and the terms of the tender, the Tender Documentation and the draft contract agreement are developed in accordance with the requirements of the legislation of Ukraine and may not contradict the provisions of the Procedure. The Procedure does not provide for the use of international commercial arbitration or	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			with foreign capital; consider English law for the commercial part of the contract. This is also consistent with investment-protection practice under the ECT and bilateral investment treaties.	UNCITRAL) seated outside Ukraine, at least for participants with foreign capital; consider English law for the commercial part of the contract. This is also consistent with investment-protection practice under the ECT and bilateral investment treaties.	foreign law to settle disputes arising in connection with the holding of the tender and the performance of the contract. In addition, only business entities registered in accordance with the legislation of Ukraine may be participants of the tender, and therefore disputes are resolved under the procedure and jurisdiction determined by the legislation of Ukraine. The Tender Documentation and the draft contract agreement may not establish any other dispute-resolution mechanism.	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
78.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: allow parallel participation in the ancillary-services market/balancing market with corresponding netting of the premium, in order to avoid double support while not blocking the main source of revenue for fast-response units.	The prohibition on "revenue stacking" contradicts the purpose of the asset: the facility is obliged to provide FRR reserves but cannot receive separate payment for this on the ancillary services market. Proposal: allow parallel participation in the ancillary services market / balancing market with corresponding netting of the premium, in order to avoid double support while not blocking the main source of revenue for fast-response units.	Regarding the question of a possible prohibition on receiving income on the ancillary services market, we note the following. The terms of the draft contract agreement for the provision of services to ensure the development of generating capacity (hereinafter — the Agreement), which is an annex to the Tender Documentation, do not prohibit entering into contracts for the provision of ancillary services, in particular for frequency and active power regulation, or receiving payment for the ancillary services rendered under such a contract. We note that, in implementation of the requirements of paragraph 76 of the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand-response measures, approved by Resolution of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 677 dated 10 July 2019, the terms of the Agreement prohibit the Service Provider from receiving other incentives in the form of state aid granted to business entities of the generating unit at the expense of state or local resources. In view of the above, clause 11.11 of the Agreement provides for a prohibition on entering into a contract for the provision of ancillary services for frequency and active power regulation in the future, the conclusion of which provides an opportunity to participate in special (long-term) auctions. At the same time, subparagraph 4 of clause 3.1 of the Agreement, on the contrary, provides for the Service Provider's obligation, at the request of the Market Rules, to enter into contracts with the TSO: on participation in the balancing market, on the	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					provision of ancillary services, to obtain the status of a Frequency Restoration Reserve provider with FCR and aFRR, and to receive payment for the services rendered in accordance with the terms of such contracts.	
79.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: accept guarantees from first-class international banks, guarantees from investment-grade parent companies, and IFI instruments.	The requirement for a bank guarantee of "A-" on the international scale cuts off most Ukrainian banks and makes the guarantee expensive. Proposal: accept guarantees from first-class international banks,	The requirements for the guarantee securing participation in the tender and the guarantee securing performance of obligations under the contract are established by the Tender Procedure and are reproduced in the Tender Documentation without change. The Tender Documentation must comply with the requirements of the Procedure and may not establish other types of security, bank	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				guarantees from investment-grade parent companies, and IFI instruments.	criteria, or alternative guarantee instruments not provided for by the regulatory acts governing the holding of the tender.	
80.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: align the validity period of the proposal with the actual schedule, or provide for extension without penalty.	A 120-day validity period for the proposal may prove insufficient given the lengthy qualification process (disclosure on 13.10.2026, decision within 30 days, then stage 2). Proposal: align the validity period of the proposal with the actual schedule, or provide for extension without penalty.	In accordance with the updated Tender Documentation, the final deadline for submitting tender proposals has been set at 17:00 on 08.10.2026, and the disclosure of the qualification part of the tender proposals is scheduled for 13.10.2026. After the tender proposals are disclosed, the tender commission conducts the qualification selection of participants, the term of which, in accordance with the Procedure, may not exceed 30 calendar days from the date of disclosure of the qualification part of the proposals.	Amendments have been made to the Tender Documentation providing for a clear final date and time for submitting tender proposals.
81.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	The qualification requirements regarding sanctions and beneficiaries (excluding persons connected with the aggressor state) are justified; it would only be worth aligning them with the EU/US/UK sanctions lists to avoid discrepancies for international groups.		The requirements regarding sanctions restrictions and the verification of persons connected with the aggressor state are established in accordance with the legislation of Ukraine and the terms of the tender. The Tender Documentation has been developed in implementation of these requirements and may not establish additional criteria, requirements, or restrictions going beyond the terms determined by the legislation of Ukraine and the Government's decision on holding the tender.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
82.		German-Ukrainian Chamber of Industry and	Proposal: include clear references and methodology, and publish the assumptions regarding	Transparency of the price cap and its assumptions. The price cap (27.92 euro cents/kWh) is determined by Order No. 488-r outside the text of the Tender	The methodology for determining the support and the price cap is established by the Tender Procedure and the terms of the tender approved by the Cabinet of Ministers of Ukraine. By decision of the Government, the price cap for the purchase of the	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
		Commerce (AHK Ukraine)	the market price forecast, so that investors can correctly model revenue	Documentation. Proposal: include clear references and methodology, and publish the assumptions regarding the market price forecast, so that investors can correctly model revenue.	service for ensuring the development of generating capacity has been set at the level of 27.92 euro cents per 1 kWh including VAT. Based on the results of the calculations carried out, the said level of support is sufficient to ensure the payback of projects for the construction of new generating capacities. At the same time, participants of the tender independently assess the economic efficiency of their projects and formulate their own price proposals. To carry out their own calculations, participants may use open market indicators and futures prices for electricity and natural gas, in particular data from the PXE Market Data Hub.	
83.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: allow submission in electronic form with a qualified electronic signature and apostilled documents instead of notarial certification of each translation.	Language and document flow. The requirement for paper originals, binding, USB copies, and notarised translations is burdensome for foreign participants. Proposal: allow submission in electronic form with a qualified electronic signature and apostilled documents instead of notarial certification of each translation.	In accordance with the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand response measures, approved by the CMU Resolution No. 677 dated 10.07.2019: 43. The tender proposal of a participant is submitted in two sealed envelopes (containers, boxes), one of which contains the qualification part of the proposal (bound — except for the bank guarantee, which is not bound — and numbered documents signed by the authorised person of the participant confirming the participant's compliance with the qualification requirements for a tender participant and its tender proposal, including the technical part and the participant's guarantee securing participation in the tender), and the second contains the price proposal (bound and numbered documents signed by the authorised person of the tender participant).	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
84.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: balance the grounds for termination and provide for notice and a cure period.	The Customer's unilateral rights and automatic termination (clauses 6.3, 6.4) without compensation create legal uncertainty. Proposal: balance the grounds for termination and provide for notice and a cure period.	Clause 6.3. The Agreement may be terminated unilaterally by the Customer if the Customer receives the information referred to in clause 5.4 or in accordance with clause 8.9 of the Agreement. In such a case, the Agreement is deemed terminated from the day the Customer sends notice to the Service Provider — this relates to the existence of sanctions or ties with the aggressor state. Clause 6.4. The Agreement terminates automatically, without the need to send a notice of termination, on the day of: - termination of the imbalance-settlement contract with the Service Provider; - termination of the Party's licence to carry out business activity in the energy sector; - entry of the corresponding record in the Unified State Register of Legal Entities, Individual Entrepreneurs and Public Formations regarding the termination of the Party as a legal entity as a result of liquidation. The listed actions are preconditions for the termination of activity on the market. If the supplier ceases to provide services, continuation of the contract would be groundless. There are no grounds for creating compensation for such conditions.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
85.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: confirm coordination with the Energy Community Secretariat, in order to avoid the risk of the support being challenged in the future.	Compliance with EU law/state aid. The support mechanism must comply with the Energy Community acquis (Regulation 2019/943, state-aid rules). Proposal: confirm coordination with the Energy Community Secretariat, in order to avoid	In accordance with the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand-response measures, approved by the CMU Resolution No. 677 dated 10 July 2019, only informing the Energy Community Secretariat about the terms of the tender and the developed Tender Documentation is provided for. A coordination procedure is not provided for. (clause 9 of the Procedure: The	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				the risk of the support being challenged in the future.	decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine on holding the tender and the terms for holding such tender are published on the official websites of the Ministry of Energy and of the transmission system operator, and are notified to the Energy Community Secretariat no later than five business days from the date of its adoption).	
86.		German-Ukrainian Chamber of Industry and Commerce (AHK Ukraine)	Proposal: consider a stabilisation (grandfathering) clause regarding the tax and regulatory regime for the term of support, as well as clarity regarding VAT and customs privileges for the import of equipment.	Taxation and stabilisation (grandfathering) clause. Proposal: consider a stabilisation (grandfathering) clause regarding the tax and regulatory regime for the term of support, as well as clarity regarding VAT and customs privileges for the import of equipment.	The terms of the tender and the Tender Documentation do not provide for the application of stabilisation (grandfathering) provisions regarding the tax or regulatory regime for the term of support. The Tender Documentation has been developed in accordance with the terms of the tender and may not establish additional support mechanisms, guarantees, or privileges not provided for by the decision of the Cabinet of Ministers of Ukraine on holding the tender.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
87.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	In order to free up investment resources and accelerate the commissioning of facilities, we propose supplementing the regulatory acts and the Tender Documentation with the following exception: "For electric power facilities that are already at the construction stage (with a confirmed degree of readiness) but have not yet released electricity into	In assessing the requirements of CMU Resolution No. 677 regarding the amount of the guarantee security, we draw attention to the fact that establishing the security for participation and performance of obligations at the stated level requires the immobilisation of critical amounts of working capital. For companies that are already carrying out active construction works, such a financial burden significantly limits the possibility of directly financing the procurement of	The amount of the guarantee security for participation in the tender is established by the Tender Procedure and is the same for all participants of the tender. The Tender Documentation may not change or establish a different procedure for determining the amount of the guarantee security depending on the stage of project implementation or its degree of readiness. Making the proposed changes would require corresponding amendments to the Tender Procedure and falls outside the powers of the tender commission in preparing and approving the Tender Documentation.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			Ukraine's power system, the amount of the guarantee security is reduced by 50%"	the core equipment and increases credit pressure on the investment model. In order to free up investment resources and accelerate the commissioning of facilities, we propose supplementing the regulatory acts and the Tender Documentation with the following exception: "For electric power facilities that are already at the construction stage (with a confirmed degree of readiness) but have not yet released electricity into Ukraine's power system, of Ukraine's power system, the amount of the guarantee security is reduced by 50%".		
88.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	In order to avoid unjustified capital expenditure on excessive dispatching equipment, we propose fixing the following wording in the Tender Documentation: "Generating units with a capacity from 10 MW to 19.9 MW must comply with the technical requirements set for type B under the	Analysing Order No. 488-r and the Tender Documentation regarding the classification of generating units, it is worth noting that extending the highest Type C requirements to all facilities from 10 MW is technically unbalanced for medium-power installations. Type C requirements involve complex dynamic voltage support systems that are physically disproportionate for distributed generation up to 20 MW. In order to avoid unjustified capital expenditure	The requirements for the technical characteristics of generating units, including their compliance with Type C or D under the Transmission Network Code, are determined by the terms of the tender approved by Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 488-r dated 22.05.2026 (as amended), and cannot be changed by the Tender Documentation. At the same time, the requirements for Type C generating units provide broader functionality and a higher level of reliability of the power system's operation compared to the requirements for Type B. The purpose of the tender is the construction of new flexible generating capacities to compensate for lost generation and ensure guaranteed capacity reserves, so the new installations must meet enhanced requirements	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			Transmission Network Code".	on excessive dispatching equipment, we propose fixing the following wording in the Tender Documentation: "Generating units with a capacity from 10 MW to 19.9 MW must comply with the technical requirements set for Type B under the Transmission Network Code".	regarding their technical capabilities and participation in ensuring the reliable operation of Ukraine's Unified Energy System. Accordingly, changing this requirement is not provided for by the terms of the tender and cannot be taken into account within the Tender Documentation.	
89.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	To ensure legal certainty and preserve the competitive cost of electricity, we propose supplementing the sixth paragraph of clause 2 with the following reservation: "This provision does not apply to cases of the acquisition by business entities of natural gas at prices within the framework of performing special duties on the natural gas market, exclusively as fuel feedstock for the production of electricity at the generating installation for which tender support is being provided. Such fuel procurement is not	Clause 2 of the CMU Resolution No. 677 requires clarification, as it creates a risk of disqualification for enterprises planning to use natural gas at PSO prices. The restrictions on double financing should relate exclusively to capital subsidies, and not to operating expenses on fuel within the framework of nationwide mechanisms. To ensure legal certainty and preserve the competitive cost of electricity, we propose supplementing the sixth paragraph of clause 2 with the following reservation: "This provision does not apply to cases of the acquisition by business entities of natural gas at prices within the framework of performing special duties on the natural gas market, exclusively as fuel feedstock for the production of electricity at	Clause 2 of the Tender Procedure: Business entities to which support and/or compensation of costs related to the construction, reconstruction, modernisation, repair and/or operation of electrical installations of an electric power facility is or has been granted, through the application of the mechanism of imposing a special duty to ensure the general public interest in the functioning of the electricity market in accordance with the provisions of the Law of Ukraine "On the Electricity Market" (hereinafter — the Law), or through the application of the mechanism of imposing special duties on natural gas market entities to ensure the general public interest in the functioning of the natural gas market in accordance with the Law of Ukraine "On the Natural Gas Market", may not be granted support and/or compensation of costs related to the construction, reconstruction, modernisation, repair and/or operation of electrical installations of an electric power facility in respect of which support and/or compensation of such costs is already being or has already been granted. Thus, the terms of the tender and the Procedure already define the list of cases in which a participant cannot receive other types of support or	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			considered a repeated receipt of support or compensation of costs for the creation/operation of the electrical installation within the meaning of this provision".	the generating installation for which tender support is being provided. Such fuel procurement is not considered a repeated receipt of support or compensation of costs for the creation/operation of the electrical installation within the meaning of this provision"	compensation of costs in respect of the electric power facility declared for participation in the tender. At the same time, such restrictions do not apply to other energy facilities of a business entity that are not participating in the tender. As a consequence, support received in respect of such other facilities cannot be grounds for disqualifying a participant or, subsequently, for terminating the contract. The Tender Documentation has been developed in accordance with the said requirements and may not establish additional exceptions or clarifications not provided for by the Procedure and the terms of the tender. Making the proposed changes would require corresponding amendments to the regulatory acts governing the holding of the tender, and falls outside the powers of the tender commission with regard to preparing the Tender Documentation.	
90.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We propose approving, in the Tender Documentation, an exhaustive, non-classified checklist of technical solutions (barrier height, concrete thickness, mesh type), compliance with which is deemed sufficient to confirm Level II engineering protection.	In the context of the requirements for Level II engineering protection (CMU Resolution No. 471), the absence of open access to the criteria complicates the accurate preparation of design and cost estimate documentation, which creates risks of subjective inspections and audit disputes. We propose approving, in the Tender Documentation, an exhaustive, non-classified checklist of technical solutions (barrier height, concrete	Based on the results of processing the proposals of potential tender participants, the Ministry of Energy has prepared a draft of amendments to the Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine on holding the tender for the construction of new generating capacities, regarding a review of the requirement for arranging physical protection. Specifically, the draft decision provides for the arrangement of engineering protection of the critical elements of critical infrastructure facilities against damage by means of aerial attack, taking into account the standard engineering-protection solutions defined by the Resolution of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 471 of 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure".	Corresponding amendments have been made to the Tender Documentation. At present, should the Cabinet of Ministers of Ukraine amend the Order on holding the tender and relax the requirements for arranging physical (engineering) protection, the corresponding changes will be automatically taken into account when

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
				thickness, mesh type), compliance with which is deemed sufficient to confirm Level II engineering protection	Thus, once the CMU approves the relevant amendments, the requirements for arranging the physical protection of energy facilities within the framework of the tender will be relaxed with regard to: - category of protection (without the mandatory implementation of specifically Level II protection) - scope of protection (only the critical elements of electric power facilities). At the same time, regarding the question of ensuring access to the normative and technical documentation governing the development of design documentation for the protection of critical infrastructure facilities in accordance with the standard engineering protection solutions defined by the Resolution of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 471 of 26 April 2024 "Certain Issues of Engineering Protection of Critical Infrastructure", we propose using the provisions of the CMU Resolution No. 736 of 19.10.2016, which approved the Standard Instruction on the procedure for recording, storing, using and destroying documents and other material information carriers containing official information.	applying the provisions of the Tender Documentation.
91.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We propose expressly stating in the Tender Documentation: "The existence of an open declaration or the status of an \"unfinished construction facility\" prior to the announcement of the	In order to support investments in projects that are already at the implementation stage, it is necessary to eliminate the risk of formal rejection of proposals from companies that proactively started preparatory works. Disqualification for an early	The qualification requirements for a participant's tender proposal provide, in particular, that tender participants have no right to submit proposals in respect of equipment commissioned before 22.05.2026 (the facility must have been releasing electricity into the IPS of Ukraine by that date). At the same time, provided that this condition is not breached, project implementation while the tender is underway is not grounds for the participant's disqualification.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			tender is not grounds for disqualification of a participant".	start contradicts the interests of the power system. We propose expressly stating in the Tender Documentation: "The existence of an open declaration or the status of an \ "unfinished construction facility\"prior to the announcement of the tender is not grounds for disqualification of a participant".		
92.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	By adding the clarification: "It is permitted to satisfy the \ "black-start\" requirement at the level of the power plant as a whole (through a single shared backup diesel or battery installation at the site) rather than necessarily for each unit separately", we will achieve comparable reliability while significantly optimising the budget.	In order to rationalise technical solutions, we ask that an alternative approach to providing "black start" be considered. Installing autonomous-start systems for each individual generator multiplies costs and complicates the site's infrastructure. By adding the clarification: "It is permitted to satisfy the \ "black-start\" requirement at the level of the power plant as a whole (through a single shared backup diesel or battery installation at the site) rather than necessarily for each unit separately", we will achieve comparable reliability while significantly optimising the budget.	The requirement for an autonomous-start function for generating facilities (GF) of Types C and D is provided for by the TNC requirements, and the TNC also sets out a description of this requirement. The technical requirements for a GF are determined by the point of connection to the network. The TNC requires that each electrical installation have the technical capability to operate in autonomous-start mode and to perform the functions described in subparagraphs 2)-3) of clause 2.7 of Section III. The procedure for testing the capability to ensure the restoration of the functioning of Ukraine's Integrated Power System after system-wide emergencies is set out in Annex 7 to the TNC. As regards participation in providing the ancillary service "AS for ensuring the restoration of the functioning of Ukraine's Integrated Power System after system-wide emergencies" — this is voluntary participation, provided that the unit (the facility as a whole) is included (it being appropriate) in the Restoration Plan for the IPS of Ukraine.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					It is also worth noting that, in accordance with paragraph 78 of the Procedure, the service is not charged in respect of volumes of electricity released by an energy storage unit if its installation is not provided for by the Tender Documentation. The Tender Documentation does not provide for the installation of BESS.	
93.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We propose introducing a permission: "The use of generating equipment after Official factory remanufacturing is permitted, subject to the mandatory provision of a guarantee directly from the manufacturer".	Given global logistical challenges and factory backlogs reaching 12-18 months, a strict requirement to use exclusively new equipment jeopardises the timelines for project implementation. It is advisable to provide for the possibility of expanding supply sources. We propose introducing a permission: "The use of generating equipment after official factory remanufacturing is permitted, subject to the mandatory provision of a guarantee directly from the manufacturer".	The terms of the tender, as determined by the CMU Order No. 488-r of 22 May 2026, provide that the minimum guaranteed (design) service life of the generating unit's equipment is not less than 20 years (or 100,000 operating hours), which corresponds to new equipment.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
94.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We propose supplementing clause 3 of Section III of the Tender Documentation with the following provision: "The existence of the types of activity provided for by the statutory	To facilitate participation by companies, including those established as special-purpose vehicles (SPVs), the absence of the company's own construction licences should not be a barrier, since the performance of works is logically delegated to	In accordance with the updated standard form of the tender proposal for a tender participant for the construction of generating capacity, only the types of its activity provided for by the founding documents are declared. The provision does not contain any obligations regarding the existence of one or another type of activity (in particular, regarding construction/the existence of construction licences). At the same time, in order to	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			documents is deemed confirmed provided the Participant engages a general contractor. The provision of copies of contracts with contracting organisations holding the relevant licences is deemed sufficient confirmation".	professional EPC contractors. We propose supplementing clause 3 of Section III of the Tender Documentation with the following provision: "The existence of the types of activity provided for by the statutory documents is deemed confirmed provided the Participant engages a general contractor. The provision of copies of contracts with contracting organisations holding the relevant licences is deemed sufficient confirmation"	perform the contractual terms, such a business entity must have the right to carry out activity in the field of electricity generation.	
95.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	To facilitate participation by companies, including those established as special-purpose vehicles (SPVs), the absence of the company's own construction licences should not be a barrier, since the performance of works is logically delegated to professional EPC contractors. We propose supplementing clause 3 of Section III of the Tender Documentation	Regarding the replacement of equipment during construction, fixing specific specifications at the application stage ignores the volatility of the supplier market. To prevent project disruption due to a manufacturer's refusal, we propose adding the following rule: "The Participant (Winner) has the right, during construction, to change the specification and manufacturer of the generating equipment without the application of penalties, provided the new equipment has equivalent or better technical characteristics	In accordance with the updated Tender Documentation, information on the compliance of the declared generating capacity with the requirements provided for in clause 4 "Qualification requirements for a tender participant's proposal" is confirmed, in particular, by certified copies of the design assignment, the design documentation for the construction facility, the Tender Documentation, the technical passport/certificate of the relevant generating equipment, and letters from the manufacturers or suppliers of the relevant equipment.	Amendments have been made to the Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			with the following provision: "The existence of the types of activity provided for by the statutory documents is deemed confirmed provided the Participant engages a general contractor. The provision of copies of contracts with contracting organisations holding the relevant licences is deemed sufficient confirmation"	and fully complies with the requirements of the Transmission Network Code and the Tender Documentation".		
96.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We propose stating clause 2.9 in the following wording: "The Supplier receives the Certificate of Services Rendered, reviews it, signs it, and sends it to the Customer within five business days of receipt".	In assessing the draft Contract, we draw attention to the need to optimise the timeframes for document flow. A two-day period for approving complex technical certificates will inevitably lead to unintended breaches. We propose stating clause 2.9 in the following wording: "The Supplier receives the Certificate of Services Rendered, reviews it, signs it, and sends it to the Customer within five business days of receipt"	Given that document flow is carried out in electronic form, 5 days for dispatch is an excessive term. The timeframes for exchanging primary documents are set so that both parties have time to reflect in their accounts the volumes and value of the services rendered within the timeframes set by the Tax Code of Ukraine (by the 15th of the month following the settlement month, but no later than the 20th). The Agreement provides for a volume-correction procedure that can subsequently be used to eliminate errors made when checking the document. A delay in reflecting the transaction in the accounts may affect the postponement of payment, which creates risks for the service supplier.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
97.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We consider it advisable to establish clear limits on the application of this provision: "Suspension of performance of the payment obligation is permitted only where there is an undisputed debt of the Supplier (acknowledged by the producer or confirmed by a court decision)".	Regarding the Customer's payment-suspension mechanism (clause 3.4), the current wording of the Agreement creates a risk of blocking the operational activity of generation due to minor or unconfirmed discrepancies in imbalance calculations. We consider it advisable to establish clear limits on the application of this provision: "Suspension of performance of the payment obligation is permitted only where there is an undisputed debt of the Supplier (acknowledged by the producer or confirmed by a court decision)".	The provisions on the possibility of the Customer suspending performance of payment obligations no longer apply to the Supplier's debt on the balancing market or in respect of other transactions on the electricity market. The current wording of the draft contract agreement provides for the possibility of suspending payments only in the event that the Supplier has debt to NPC Ukrenergo under contracts for the provision of electricity transmission services, dispatch (operational and technological) control, or other contracts for services the cost of which is taken into account in the relevant TSO tariff.	There is no need to amend Tender Documentation.
98.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We propose changing the deadline in the tax clause (clause 10.3): "The Service Provider is obliged, within 15 (fifteen) calendar days of the date the Customer sends it the corresponding Claim for damages, to pay funds in an amount equal to the sum by which the Customer's VAT tax credit has been reduced, tax expenses	To ensure sufficient time for resolving administrative matters with the tax authorities (in particular, unblocking tax invoices), a five-day period is objectively insufficient. We propose changing the deadline in the tax clause (clause 10.3): "The Service Provider is obliged, within 15 (fifteen) calendar days of the date the Customer sends it the corresponding Claim for damages, to pay funds in an amount equal to	The tax notification decision from the tax authority sets a payment deadline of 10 business days from the date of receipt. Within this term (subject to receipt), the Company must formulate a claim to the guilty party, send it, receive the funds, and prepare the payment and pay it. Of the said 10 business days, 5 calendar days are allocated for consideration of the Claim by the guilty party. In view of the above, revising the deadlines is not advisable.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			have been reduced, taxes, fees, or mandatory payments have been additionally assessed, penalties have been charged, or amounts received under a transaction declared invalid/void have been recovered in favour of the state (hereinafter — the Payment)"	the sum by which the Customer's VAT tax credit has been reduced, tax expenses have been reduced, taxes, fees, or mandatory payments have been additionally assessed, penalties have been charged, or amounts received under a transaction declared invalid/void have been recovered in favour of the state (hereinafter — the Payment)".		
99.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We propose amending clause 5.2 of the Agreement: "The late-payment fee is set at the amount of double the NBU discount rate in effect during the relevant period", and also adding the condition: "In the event of a breach of the deadlines for returning the guarantee security, the Customer shall pay the Supplier a late payment fee for each day of such delay".	We consider it advisable to introduce symmetrical financial liability of the parties, which is a basic principle of commercial contracts. We propose amending clause 5.2 of the Contract: "The late payment fee is set at the amount of double the NBU discount rate in effect during the relevant period", and also adding the condition: "In the event of a breach of the deadlines for returning the guarantee security, the Customer shall pay the Supplier a late payment fee for each day of such delay"	Imposing additional penalties for reasons beyond the Customer's (TSO's) control would only lead to a further need to increase the tariff for electricity-transmission services in order to subsequently pay the increased financial obligations. In addition, the absence of funds in the tariff does not release the TSO from the obligation to accrue payment for the service for ensuring the development of generating capacity and to subsequently pay it. At the same time, the support mechanism already provides for determining the price proposal in euros and making settlements in hryvnia equivalent taking into account the official euro exchange rate, which partially offsets the currency risks of tender participants.	There is no need to amend Tender Documentation.
100.		Association of Distributed and Maneuverable	We propose clarifying the technical conditions: "The minimum guaranteed	Regarding the calculation of the operating life, the scheduled repairs of high-flexibility units objectively take	The terms of the tender, as determined by the CMU Order No. 488-r dated 22 May 2026, provide that the minimum guaranteed (design) service life of the generating unit's equipment is not less than 20	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
		Generation Entities (ASRMH)	(design) service life of the generating unit's equipment is not less than 20 years (or 100,000 operating hours), taking into account the scheduled major repairs and maintenance provided for by the manufacturer".	place before the 100,000-hour mark is reached. A literal interpretation of this requirement would lead to the rejection of the passports of most manufacturers. We propose clarifying the technical conditions: "The minimum guaranteed (design) service life of the generating unit's equipment is not less than 20 years (or 100,000 operating hours), taking into account the scheduled major repairs and maintenance provided for by the manufacturer".	years (or 100,000 operating hours), which corresponds to new equipment. This period takes into account the scheduled major repairs and maintenance provided for by the manufacturer.	
101.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We propose supplementing clause 2.8 of the Agreement: "If a facility is commissioned before the corresponding tariff of the Customer is approved by the Regulator, the recording of Services rendered shall be carried out from the date of commissioning, and payment for them shall be made by the Customer after the tariff is approved, as a single payment	In order to encourage the early launch of generating capacities, payment for services should not be delayed by the length of the Regulator's tariff-approval procedures. We propose supplementing clause 2.8 of the Agreement: "If a facility is commissioned before the corresponding tariff of the Customer is approved by the Regulator, the recording of Services rendered shall be carried out from the date of commissioning, and payment for them shall be made by the Customer after the tariff is approved, as a single payment	In accordance with clause 2.13 of the draft Agreement, if the Customer's tariff structure for the relevant period lacks the costs provided for the payment of Services under this Agreement, or if such funds are insufficient, the deadline for the Customer's performance of its obligation to pay for the Services is postponed and is deemed not yet to have arisen, until such time as the corresponding costs are included in the tariff structure.	Amendments have been made to the Tender Documentation (the draft Agreement).

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			for the entire period of operation".	for the entire period of operation".		
102.		Association of Distributed and Maneuverable Generation Entities (ASRMH)	We propose supplementing the Agreement with a provision: "In the event of decisions by state authorities to change tax or fee rates, introduce new mandatory payments, or change customs clearance rates for equipment or tariffs for the transportation of energy resources, which lead to an increase in operating or capital expenditure of more than 3%, the winner's price proposal (and, accordingly, the formula for calculating the cost of the service) shall be subject to mandatory revision and a proportional increase at the initiative of the Service Provider".	Given the lengthy period of service provision, the absence of instruments for hedging sovereign risks shifts all macroeconomic losses onto the producer. It is important to establish mechanisms for adapting to fiscal changes. We propose supplementing the Agreement with a provision: "In the event of decisions by state authorities to change tax or fee rates, introduce new mandatory payments, or change customs-clearance rates for equipment or tariffs for the transportation of energy resources, which lead to an increase in operating or capital expenditure of more than 3%, the winner's price proposal (and, accordingly, the formula for calculating the cost of the service) shall be subject to mandatory revision and a proportional increase at the initiative of the Service Provider".	The Tender Documentation must comply with the requirements of current legislation and the terms of the tender. The proposals in question are not reflected in the relevant decisions of the Government.	The proposal was rejected due to the reasons outlined in the comments.
103.		Association of Distributed and Maneuverable	We propose supplementing Section VII of the Contract with	We propose supplementing Section VII of the Agreement with the following reservation:	The Tender Documentation must comply with the requirements of current legislation and the terms of the tender. In accordance with the CMU Order No.	The proposal was rejected due to the

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
		Generation Entities (ASRMH)	the following reservation: "In the event of damage, destruction, or ruin of an electric power facility, building structures, or equipment as a result of hostilities, terrorist acts, or missile/drone strikes by the aggressor state, the timeframes for performing any contractual obligations (including the commissioning deadline) shall be automatically extended for the time necessary to eliminate the consequences and restore the facility, on the basis of an act of damage inspection and a certificate from the State Emergency Service. In such a case, the application of penalties or enforcement of the guarantee security in respect of such delays shall be categorically prohibited".	"In the event of damage, destruction, or ruin of an electric power facility, building structures, or equipment as a result of hostilities, terrorist acts, or missile/drone strikes by the aggressor state, the timeframes for performing any contractual obligations (including the commissioning deadline) shall be automatically extended for the time necessary to eliminate the consequences and restore the facility, on the basis of an act of damage inspection and a certificate from the State Emergency Service. In such a case, the application of penalties or enforcement of the guarantee security in respect of such delays shall be categorically prohibited".	488-r dated 22 May 2026, the maximum deadline for commissioning an electric power facility is 20 months from the date the transmission system operator signs the contract agreement with the winner(s) of the tender. As to the proposal to supplement Section VII of the Agreement with a reservation on the automatic extension of the timeframes for performing contractual obligations in the event of damage, destruction, or ruin of an electric power facility, building structures, or equipment as a result of hostilities, terrorist acts, or missile/drone strikes by the aggressor state, we note that such an extension of the timeframes for performing obligations is not provided for by the Procedure for holding a tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand-response measures, approved by the Resolution of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 677 dated 10 July 2019. We additionally draw attention to the fact that clause 7.3 of the draft Agreement, which is an annex to the Tender Documentation, provides that, notwithstanding the fact that this Agreement is concluded under the conditions of martial law and that other force-majeure circumstances may arise during the term of this Agreement, the Parties are released from liability for non-performance or improper performance of obligations under the Agreement, provided that the Party invoking any of these circumstances as grounds for release from liability provides evidence (a document) of such circumstances and proves the causal link between the occurrence of such circumstances and the impossibility of performing the obligations, and provided also that, at the time such circumstances	reasons outlined in the comments.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
					began, the Party invoking them was not in default of its obligations under the Agreement.	
104		Huliaieva Liudmyla	We ask that clarification be provided regarding the Tender Documentation for the Tender for the construction of generating capacity, approved by Minutes No. 2 of the meeting of the Commission for holding the tender for the construction of generating capacity and the implementation of demand-management measures dated 13.08.2026 (in implementation of the CMU Order No. 488-r of 22.05.2026 (as amended by Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 577-r of 15.06.2026)). <u>Question No. 1:</u> In accordance with subparagraph 1.2 of Section III of the Tender Documentation, a tender participant has the right to submit		In accordance with clause 1.2 of Section III of the Tender Documentation, a tender participant has the right to submit separate tender proposals for different electric power facilities within a single lot and for different lots. The Tender Documentation does not contain any restrictions on the participation in the tender of several business entities having a common ultimate beneficial owner, provided that each of them complies with the established qualification requirements and requirements regarding guarantee security. The tender proposals of such participants are considered separately on general grounds, and the existence of a common ultimate beneficial owner is not, in itself, grounds for rejecting a proposal and does not affect the procedure for determining the winners of the tender in accordance with the criteria established by the Tender Documentation.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			separate tender proposals for different electric power facilities within a single lot, and to submit tender proposals for different lots. We ask for clarification: will the qualification requirements be met within a single lot, and does this affect the application of the principle for selecting winners under the criteria of Section V of the Tender Documentation, in the case where tender proposals are submitted within a single regional lot by several separate business entities (tender participants) that have a common ultimate beneficial owner, provided that: · each such business entity submits a separate tender proposal in respect of a separate electric power facility (different			

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			locations/sites within the lot); · the technical and economic parameters of the facilities (and, accordingly, the price proposals) differ in view of the different siting conditions; · each proposal independently meets the qualification requirements and the requirements regarding guarantee security.			
105		Huliaieva Liudmyla	<u>Question No. 2:</u> In accordance with clause 6 of Section I of the Tender Documentation, a tender participant's price proposal is submitted in euro cents per 1 kWh (with two decimal places), both including value-added tax and excluding it. A tender participant's price proposal, including VAT, may not exceed the price cap determined by the Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine.		A tender participant's price proposal is not a fixed price for the service that is payable irrespective of the results of the participant's activity on the electricity market. In accordance with the terms of the tender and the calculation mechanism determined by the draft contract agreement, the price proposal is used as a calculation indicator for determining the amount of support in the form of the service for ensuring the development of generating capacity. The cost of the service is determined as the difference between the winning participant's price proposal and the calculated market price of electricity for the relevant settlement period, and is payable only in respect of volumes of electricity that correspond to the terms of the contract. If the calculated market price is equal to or exceeds the winning participant's price proposal, no additional payment for the service is made.	There is no need to amend Tender Documentation.

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			The price cap determined by Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 488-r dated 22 May 2026 (as amended by Order of the Cabinet of Ministers of Ukraine No. 577-r of 15.06.2026) is 27.92 euro cents per 1 kWh including VAT. We ask for clarification of the economic substance of the price proposal, namely: - whether it is a price that forms the full value of the Service under the Contract (i.e. the amount for which the Customer settles with the Service Provider irrespective of the market sale price of electricity); - whether the price proposal represents support in the form of receiving the service for ensuring the development of generating capacity and/or the service for implementing demand-		Thus, a tender participant's price proposal in fact reflects the marginal level of revenue that the participant expects when implementing the project, and the support mechanism ensures compensation of the difference between that level and the market price of electricity during the hours specified by the terms of the tender. The price proposal is therefore a component of the state support mechanism in the form of the service for ensuring the development of generating capacity, and not an independent fixed price for the service that is payable irrespective of the market results of its activity.	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			management measures. We ask that the clarification be provided taking into account the mechanism for calculating the cost of the Service determined by clauses 2.3 and 2.4 of the draft Contract.			
106		Huliaieva Liudmyla	<u>Question 3:</u> In accordance with clause 2 of Section VI of the Tender Documentation, "Guarantee securing performance of obligations under the contract": "The guarantee securing performance of obligations under the contract is provided in the form of confirmation of the transfer of a monetary contribution to the TSO's account, or an irrevocable bank guarantee from a bank with a credit rating of no lower than \"uaA\" on the national scale or		The Tender Documentation contains a standard form of bank guarantee securing performance of obligations under the contract agreement. In accordance with the Tender Documentation, the amount of the guarantee security for participation in the tender is the hryvnia equivalent of €5,000 per 1 MW of capacity declared by the participant in the tender proposal. For the winner of the tender, before conclusion of the contract, provision of a guarantee securing performance of obligations under the contract is required, in the amount of the hryvnia equivalent of €15,000 per 1 MW of capacity. The guarantee securing performance of obligations under the contract may be provided in the form of an irrevocable bank guarantee from a bank that meets the established credit-rating requirements. A separate procedure for prior approval of the draft bank guarantee is not provided for by the Tender Documentation. At the same time, a participant may apply to the TSO for clarification regarding the compliance of a bank guarantee with the established requirements before it is provided.	

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			no lower than \"A-\" on the international scale (Fitch Ratings, Moody's Investors Service, Standard & Poor's)". Since a standard form of bank guarantee is not included in the Tender Documentation, we ask for clarification of: • whether a tender participant (winner) has the right to propose its own form of bank guarantee, prepared by the guarantor bank; • the manner and the stage (before conclusion of the contract, as part of a draft guarantee for prior approval, etc.) at which such a form should be provided to the Customer for review; • whether a procedure is provided for the Customer's approval of the proposed form, or for making comments/corrections to it prior to the actual			

No.	TD current version	Company name	Potential tenderer's comments and proposals	Tenderer's justification	Tender Commission's comment	Tender Commission's decision regarding amendments to the TD
			provision of the guarantee security. This clarification is necessary for the guarantor bank in order to prepare a guarantee that will comply with the requirements of the Tender Documentation and will not be rejected. OR - provide a standard (model) form of such a bank guarantee; - a clear list of the mandatory requirements for its content, necessary for its acceptance by the TSO without comments.			