

Письмо-приглашение на комитет Просим підготувати довідку та доповіді по наступним питанням:

1. Готовність до ОЗМ. Поблочно, запас часу до ППР при 100% навантаженні, починаючи з листопаду. На які місяці випадає пік ремонтів, виходячи з поточної ситуації. Надайте перелік основних витратних матеріалів, складські залишки по ним, прогноз надходжень, стан контрактації.

2. Запас ядерного палива по кількості завантажень. Наявність на складах, в сплачених контрактах, законтрактовано, ведуться переговори. **Окремо – дані щодо законтрактованих обсягів та сплачених авансових платежів, сум кредиторської заборгованості за контрактами з постачальником ядерного палива – резидентом РФ. Надайте обґрунтування щодо умов та потенційно можливих строків стосовно повної відмови від постачання ядерного палива постачальником-резидентом РФ. Надайте аналітичне обґрунтування щодо ризиків і загроз, а також потенційно можливих наслідків – за різними сценаріями розвитку подій, пов'язаними із постачанням ядерного палива від постачальника-резидента РФ, зокрема, в період воєнного стану.**

(5) 3. Матеріально-технічне забезпечення. Динаміка зміни обсягів та темпів проведення торгів, контрактації, фактичному постачанню товарів, робіт, послуг. Наведіть перелік товарів та послуг критичної потреби виробництва РФ. Надайте програми або плани **(імпортозаміщення) заміщення постачальника по цим позиціям. У разі відсутності альтернативного постачальника, надайте аналітичне обґрунтування щодо потенційних ризиків і загроз у зв'язку з відсутністю альтернатив, а також пропозиції щодо зменшення таких ризиків і загроз, або забезпечення ефективних технологічних замінів. Зокрема, надайте звіт по стану закупівель запчастин до аварійних дизель-генераторів, вимикачів КАГ, шунтуючих реакторів та високовольтних вводів**

(3) 4. КВВП. Надайте **дані щодо динаміки змін КВВП АЕС за 3 роки (по блокам) – у щомісячному розрізі. Надайте аналітичне обґрунтування стосовно основних причин та конкретних чинників, які впливали у відповідному періоді на динаміки КВВП. (наведіть конкретні чинники, що пояснюють погіршення.)** Надайте перелік відповідних заходів, **які мають забезпечити підвищення КВВП АЕС у цілорічному режимі до рівня 90-95 %, зокрема, технічних, організаційних, управлінських, регуляторних, або наведіть обґрунтовані підстави для утримання станцій (блоків) на менш інтенсивних режимах навантаження. Поясніть причини низького КВВП Ташликської ГАЕС.**

(4) 5. Трейдинг. Надайте дані щодо динаміки продажу електроенергії на кожному з організованих сегментів ринку електричної енергії (зокрема, РДН та ВДР), а також за двосторонніми договорами (з них – окремо дані щодо продажу електроенергії на електронних аукціонах) – сукупно, по кожному розрахунковому періоду (календарному місяцю) за три останні роки. Дані надати за номінальними обсягами продажу, середньозваженими цінами та загальною сумою продажу електроенергії за кожен розрахунковий період.

6. Надайте порівняльні дані щодо середньозваженої ціни РДН та середньозваженої ціни продажу електроенергії з АЕС - за кожен розрахунковий період протягом трьох останніх років. Окремо, надайте дані щодо 5 (п'яти) окремих транзакцій (лотів) за двосторонніми договорами або за договорами на організованих сегментах ринку електроенергії за кожен розрахунковий період з найменшими та найвищими цінами продажу електроенергії та конкретними покупцями електроенергії. Дані щодо конкретних покупців – лише за двосторонніми договорами – крім двосторонніх договорів з постачальниками універсальних послуг, оператора системи передачі та операторів систем розподілу. Такі дані мають бути наведені у кодованому вигляді – без вказування персоніфікованих даних (реквізитів) певного покупця. При цьому такий код кожного окремого покупця, як контрагента за усіма договорами має бути єдиним щодо усіх даних за зазначений період, тобто, за три роки.

7. Надайте дані щодо експорту електроенергії НАЕК «Енергоатом» у 2022 році – у розрізі загальних обсягів (і МВт.год) та середньозваженої ціни за відповідними розрахунковими періодами, а також дані щодо суми оплати за надання послуг із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії за відповідні розрахункові періоди.

~~(Наведіть перелік основних покупців (за умовними назвами) з вказанням об'ємів (в мвт та процентах від загального обсягу) та маржі, наявність заборгованості, комерційні умови (передплата, відтермінування платежів). Надайте аналогічні дані щодо експорту, закупівлі електрики та її подальшого використання.)~~

~~(Примітка не для подальшої передачі замовнику тесту:~~

~~Оскільки законодавство не дозволяє розкриття інформації, яка може мати статус конфіденційної щодо суб'єктів приватного права (див. ст. 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» та ст. 13-15 Закону України «Про доступ до публічної інформації»), виробники електроенергії не мають права оприлюднювати таку інформацію, крім випадків, визначених законом. Тим не менш, оскільки Тимчасова спеціальна комісія ВРУ складається виключно з народних депутатів України і за відсутності доступу до інформації інших запрошених осіб, народні депутати мають право доступу до будь-якої, зокрема, конфіденційної інформації – див. ст. 19 Закону України «Про статус народного депутата України». Тому в разі необхідності, інформації може бути надана з розкриттям персоналізованих даних щодо певних учасників транзакцій на ринку.~~

~~Дані щодо «об'ємів реалізації» за кожним контрагентом (покупцем) можуть бути легко отримані згідно інформації, наведеної у питаннях за пунктами 5 і 6 вище. Що ж до «маржі», думає навряд чи це питання є тут доречним, оскільки «маржа» розраховується не за окремим договором, а шляхом відрахування з виручки від реалізації всіх витрат за період. Тобто, прибуток розраховується не лише шляхом віднімання операційних витрат, які дійсно можуть бути легко пов'язані із певною одиницею реалізації продукції. Загальний дохід (виручка від реалізації) розраховується також шляхом її зменшення на постійні (фіксовані витрати), які, як відомо, можуть бути розраховані виключно за звітний період, тобто, без можливості їх пов'язати із кожною окремою одиницею реалізованої продукції. Тому, мабуть не зовсім коректно вести мову про «маржу» за певними договорами. Для аналізу достатнім буде отримання необхідної інформації щодо порівняльних цін за період.~~

~~Крім того, оскільки НАЕК «Енергоатом» має право на продаж електричної енергії виключно на організованих сегментах ринку електричної енергії або за двосторонніми договором виключно за процедурою електронних аукціонів, контрактні умови визначаються виключно правилами таких «торгівельних майданчиків». Тому, мабуть не зовсім коректно ставити питання щодо таких комерційних умов, як «передплата» або «відтермінування платежів».~~

~~Не зовсім зрозуміли є питання щодо «закупівлі НАЕК електроенергії та її подальшого використання». Якщо компанія купує електроенергію на внутрішньому ринку, то це має бути чітко визначено. Проте, пов'язати таку купівлю електроенергії з подальшим постачанням на експорт або з перепродажем на внутрішньому ринку буде досить складно. Таким, чином, це питання може звучати наступним чином:~~

8. Який обсяг електроенергії НАЕК «Енергоатом» купує додатково, крім власного виробництва (окремо – у розрізі імпорту або внутрішнього ринку) і за якими середньозваженими цінами. Дані надати за відповідними розрахунковими періодами за останні дванадцять місяців. Окремо виділити дані щодо обсягів купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку за відповідними розрахунковими періодами.

9. Надайте дані щодо фактичних обсягів оплати НАЕК «Енергоатом» за надані послуги згідно договору про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем – за відповідними розрахунковими періодами протягом усього строку дії такого договору, відповідно до умов, затверджених

постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 р. № 483, в редакції постанови КМУ від 11.08.2021 № 859 (з наступними змінами).

(6) 10. Надайте дані щодо основних показників фінансового стану НАЕК «Енергоатом» за останні чотири роки: чистий дохід від реалізації продукції; собівартість реалізованої продукції; валовий прибуток/збиток, таке інше. ~~(та розрахунки з постачальниками. Наведіть графік зміни заборгованості за 2 роки, вкажіть основних кредиторів, їх спеціалізацію, долю в обсягах постачання. Наведіть)~~ Надайте дані щодо графіка обслуговування кредитів та/або інших запозичень (фінансових інструментів), а також щодо погашення заборгованості на наступні роки.

(Примітка: загальний термін у 4 роки щодо фінансового стану передбачає отримання інформації до початку запровадження реформи ринку електричної енергії (тобто, з липня 2019 року і до поточного часу).

Щодо основних показників фінансового стану: краще запросити фінансовий план за відповідними роками та звіт про його виконання, а також фінансову звітність за відповідні періоди. Там є всі основні дані.

Щодо основних кредиторів – така інформація є конфіденційною. Щодо розкриття такої інформації зазначено вище.

Що мається на увазі під «розрахунками з постачальниками». Базові дані компанія має оприлюднювати згідно законів «Про доступ до публічної інформації» та «Про публічні закупівлі». У компанії досить велика кількість постачальників. Варто більш чітко визначити, яка саме інформація цікавить, оскільки це неймовірний масив інформації. Це варто окремо оговорити.

Цікавими тут є дані щодо динаміки витрат за фондом підтримання безпеки експлуатації та ремонтних робіт. Особливо – щодо фактичних обсягів робіт на витрат на їх проведення за відповідними періодами. Тобто, як змінилася вартість таких робіт у порівнянні з минулими періодами і основні причини таких змін. Крім того, цікавими є дані щодо фінансування плану робіт – що профінансовано і чому плани робіт не співпадають з фактичним обсягом фінансування. Але це питання варто грамотно сформулювати.

(7) 11. ~~(Нові проекти. Наведіть)~~ Надайте дані що переліку нових проектів, які ініціює Компанія, а також стадії, на якій перебуває проектне рішення за кожним із таких проектів. Які передбачаються джерела фінансування ~~(ви бачите)~~ за кожним із таких проектів? ~~(Які застави для кредитування має Енергоатом? Які гарантії для інвесторів ви маєте залучити, яким чином?)~~ Яких основних технічних, організаційних, управлінських та регуляторних заходів потребуватиме реалізація кожного з таких проектів? Потенційні строки їх реалізації до запуску проектного рішення (введення об'єкту в експлуатацію тощо).

12. Надайте розрахункові дані щодо продовження строку експлуатації кожного блоку АЕС. Основні дані щодо основних технічних, організаційних, управлінських та регуляторних заходів, яких потребуватиме реалізація таких рішень. Відповідно, дані щодо потенційних рішень стосовно виведення певних блоків з експлуатації та аналітичне обґрунтування щодо подальших сценаріїв: скорочення загальної встановленої потужності, заміна новими генеруючими потужностями, розширення потужностей. Надайте коротке аналітичне обґрунтування за кожним із можливих сценаріїв щодо стану виробничих потужностей АЕС. В разі заміни або розширення – надайте довідку щодо додаткових витрат на нове будівництво, виведення з експлуатації і потенційні впливи на виробничу собівартість і структуру ціни при реалізації електроенергії за такими рішеннями та відповідними календарними періодами.

(8) 13. ~~(Корпоратизація. Які зміни в техніці або організації вам дозволить впровадити корпоратизація? Як корпоратизація сприяє їх впровадженню? Що заважає робити це без неї? Як вони вплинуть на стан діючих АЕС та фінансовий стан Компанії? Чому це необхідно робити саме зараз? Яке джерело спеціалістів ви маєте для супроводу процесу корпоратизації, чому не залучені провідні міжнародні експерти. Як враховується~~

~~попередній досвід: створення та розпад АО "Енергоатом" на ЗАЕС, схожа структура ЮУ АЕС, звіт Делойт і Тунг.)~~ Які прогнозні сценарії передбачає Компанія щодо проведення корпоратизації? Зокрема, які можуть виникнути потенційні можливості, ризики і загрози у зв'язку зі зміною організаційної форми Компанії? Як корпоратизація може вплинути на фінансовий стан Компанії, можливості реалізації великих проектів? Які Компанія вбачає стримуючі фактори або, навпаки, переваги - у порівнянні з поточним статусом, як державного підприємства?

14. Які потенційні впливи матиме на Компанію впровадження в Україні 4-го енергетичного пакету ЄС з 2024 року? Зокрема, які існують у Компанії прогнозні сценарії щодо ризиків і загроз, динаміки збуту електроенергії, цінових факторів, інших транзакційних витрат (зокрема, щодо податку на викиди вуглецю, тощо).

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2478-20#Text>

ПОСТАНОВА Верховної Ради України Про утворення Тимчасової спеціальної комісії Верховної Ради України з попереднього розгляду питань, які могли призвести до кризових явищ на енергетичному ринку України напередодні та під час збройної агресії Російської Федерації проти України

Відповідно до [частини другої](#) статті 89 Конституції України, [статті 23](#) Закону України "Про тимчасові слідчі комісії і тимчасові спеціальні комісії Верховної Ради України", [статті 85](#) Регламенту Верховної Ради України Верховна Рада України постановляє:

1. Утворити Тимчасову спеціальну комісію Верховної Ради України з попереднього розгляду питань, які могли призвести до кризових явищ на енергетичному ринку України напередодні та під час збройної агресії Російської Федерації проти України (далі - Тимчасова спеціальна комісія).

2. Визначити основними завданнями Тимчасової спеціальної комісії попередній розгляд питань, пов'язаних із:

1) станом реалізації заходів, передбачених Указом Президента України "Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 2 грудня 2019 року "Про невідкладні заходи щодо забезпечення енергетичної безпеки" від 2 грудня 2019 року [№ 874/2019](#), та [Енергетичною стратегією України на період до 2035 року "Безпека, ефективність, конкурентоспроможність"](#), схваленою розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 року № 605-р;

2) станом виконання [Плану заходів з реалізації етапу "Реформування енергетичного сектору \(до 2020 року\)" Енергетичної стратегії України на період до 2035 року "Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність"](#), затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 6 червня 2018 року № 497-р;

3) формуванням рішень щодо забезпечення енергетичної стійкості України та їх впровадженням;

4) створенням страхового запасу природного газу, а також підготовкою до опалювального сезону 2022/2023 років;

5) диверсифікацією джерел і маршрутів постачання нафти, нафтопродуктів, природного і скрапленого газу, вугілля антрацитових марок з визначеною умовою щодо постачання з одного джерела не більше 30 відсотків загального обсягу постачання;

6) розробленням та щорічним затвердженням прогнозного паливно-енергетичного балансу України.

3. Визначити, що кількісний склад Тимчасової спеціальної комісії становить 10 народних депутатів України.

4. Обрати:

1) головою Тимчасової спеціальної комісії - народного депутата України Кучеренка Олексія Юрійовича (депутатська фракція політичної партії Всеукраїнське об'єднання "Батьківщина");

2) заступником голови Тимчасової спеціальної комісії - народного депутата України Жупанина Андрія Вікторовича (депутатська фракція ПОЛІТИЧНОЇ ПАРТІЇ "СЛУГА НАРОДУ").

5. Обрати до складу Тимчасової спеціальної комісії таких народних депутатів України:

Арахамію Давида Георгійовича	- депутатська фракція ПОЛІТИЧНОЇ ПАРТІЇ "СЛУГА НАРОДУ";
Кінзбурську Вікторію Олександрівну	- депутатська фракція ПОЛІТИЧНОЇ ПАРТІЇ "СЛУГА НАРОДУ";
Кота Андрія Богдановича	- депутатська група "ДОВІРА";
Красова Олексія Ігоровича	- депутатська фракція ПОЛІТИЧНОЇ ПАРТІЇ "СЛУГА НАРОДУ";
Леонова Олексія Олександровича	- депутатська фракція ПОЛІТИЧНОЇ ПАРТІЇ "СЛУГА НАРОДУ";
Медяника В'ячеслава Анатолійовича	- депутатська фракція ПОЛІТИЧНОЇ ПАРТІЇ "СЛУГА НАРОДУ";
Мошенець Олену Володимирівну	- депутатська фракція ПОЛІТИЧНОЇ ПАРТІЇ "СЛУГА НАРОДУ";
Шипайла Остапа Ігоровича	- депутатська фракція ПОЛІТИЧНОЇ ПАРТІЇ "СЛУГА НАРОДУ".

6. Матеріально-технічне, кадрове, інформаційне та організаційне забезпечення діяльності Тимчасової спеціальної комісії покласти на Апарат Верховної Ради України.

7. Визначити строк діяльності Тимчасової спеціальної комісії - один рік з дня її утворення.

8. Звіт Тимчасової спеціальної комісії про виконану роботу заслухати на пленарному засіданні Верховної Ради України не пізніше шестимісячного строку з дня її утворення.

9. Ця Постанова набирає чинності з дня її прийняття.

Голова Верховної Ради України **Р. СТЕФАНЧУК**

м. Київ

29 липня 2022 року

№ 2478-IX