



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ
(Міненерговугілля України)

01601, м.Київ, вул. Хрещатик, 30, тел.: 206-38-44, 206-38-45, ф.: 531-36-92
E-mail: kanc@mev.gov.ua, Код ЄДРПОУ 37471933

№ _____

На № _____

від _____

Державна регуляторна
служба України

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» Міністерство енергетики та вугільної промисловості України направляє на погодження розроблений проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях».

Додатки:

1. Проект постанови на 12 арк.
2. Копія повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
4. Аналіз регуляторного впливу на 16 арк.
5. Копія Наказу Міненерговугілля на 2 арк.

Міністр

І. Насалик

208489





Проект

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА

від _____ 2017 р. № _____

Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях

Відповідно до пункту 12 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» Кабінет Міністрів України постановляє:

1. Затвердити Порядок надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.

2. Центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики у шестимісячний строк з дня набрання чинності цієї постанови, розробити та затвердити Порядок моніторингу виконання зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів виконання проекту.

Прем'єр-міністр України

В. ГРОЙСМАН

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України
від _____ 2017 р. № _____

ПОРЯДОК

надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях

1. Цей Порядок розроблений відповідно до пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».

2. Цей Порядок визначає:

умови та процедуру прийняття Кабінетом Міністрів України рішення щодо надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі – виробники), для проведення їх реконструкції та/або модернізації;

вимоги до виробників щодо виконання їх зобов'язань з проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей;

зобов'язання виробників з проведення реконструкції теплоелектроцентралей, умови придбання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

3. Цей Порядок не застосовується при виконанні зобов'язань з повернення інвестицій, залучених на фінансування проектів реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей відповідно до міжнародних договорів України, або якщо процедура їх повернення визначена окремим рішенням Кабінету Міністрів України.

4. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

аудит технічного стану теплоелектроцентралі – експертне обстеження основного та допоміжного обладнання, будівель та споруд теплоелектроцентралі, що проводиться з метою визначення реального технічного стану теплоелектроцентралі для підготовки рекомендацій щодо проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі для оптимізації її виробничих витрат при виробництві теплової та електричної енергії

високоєфективна когенерація – комбіноване виробництво теплової та електричної енергії, яке забезпечує економію первинної енергії у порівнянні із відокремленим виробництвом теплової та електричної енергії;

експертна організація – суб'єкт господарювання, який має дозвіл Держпраці на проведення експертного обстеження (технічного діагностування) устаткування підвищеної небезпеки;

проект реконструкції та/або модернізації – проект, відповідно до якого виконується реконструкція та/або модернізація електротехнічного, теплотехнічного, загально-станційного обладнання, будівель та споруд теплоелектроцентралі;

проектна документація – затверджені текстові та графічні матеріали, якими визначаються містобудівні, об'ємно-планувальні, архітектурні, технічні, технологічні рішення, а також кошториси об'єктів будівництва відповідно до діючих будівельних норм України;

стадія «Проект» - проектна документація реконструкції теплоелектроцентралі на стадії проект, розроблена відповідно до чинного законодавства України у сфері містобудівної діяльності;

стадія «ТЕО» - проектна документація реконструкції теплоелектроцентралі на стадії техніко-економічного обґрунтування, розроблена відповідно до цього Порядку та чинного законодавства України у сфері містобудівної діяльності;

фізична реалізація проекту реконструкції та/або модернізації – виконання будівельно-монтажних та налагоджувальних робіт, з визначенням термінів фактичного початку та закінчення робіт, які підтверджено центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених в Законі України «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актах.

5. Тимчасова підтримка виробникам для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей надається з метою підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії задля приближення високоефективної когенерації, що передбачає, зокрема, підвищення рівня надійності та ефективності роботи основних фондів (генеруючого та допоміжного обладнання теплоелектроцентралі), виконання екологічних заходів, які направлені на зниження негативного впливу забруднюючих речовин на навколишнє середовище, забезпечення безперебійного, стабільного та якісного теплопостачання споживачів, виробництва теплової та електричної енергії, ;

6. З метою оцінки виконання виробником обов'язкових вимог для отримання тимчасової підтримки, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», та формування висновку щодо доцільності можливості надання тимчасової підтримки Кабінет Міністрів України утворює комісію.

Посадовий склад та положення про комісію затверджуються Кабінетом Міністрів України.

7. Виробник перед зверненням до комісії повинен:

провести аудит технічного стану теплоелектроцентралі відповідно до вимог, визначених пунктом 8 цього Порядку;

підготувати проектну документацію стадії «ТЕО» відповідно до вимог, визначених пунктом 9 цього Порядку.

8. Аудит технічного стану теплоелектроцентралі здійснюється експертною організацією, що повинна відповідати таким вимогам:

1) не має конфлікту інтересів, не є спорідненою та афільованою структурою з суб'єктом господарювання, що здійснює господарську діяльність з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі;

2) наявність досвіду проведення робіт з експертного обстеження устаткування об'єктів електроенергетики не менше п'яти років та не менш ніж на п'яти об'єктах електроенергетики, в тому числі на електростанціях із встановленою електричною потужністю не менше 50 МВт в Україні та/або в інших державах;

3) має необхідну виробничо-технічну базу, склад працівників за професійним та кваліфікаційним рівнем, технологію обстеження, інформаційно-правове забезпечення, наявну систему контролю якості виконання робіт;

Експертна організація, що відповідає вимогам, визначеними в підпунктах 1-3 цього пункту, має право залучати до проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі на договірних умовах іншого суб'єкта господарювання як субпідрядника, який відповідає вимогам, визначеним в підпунктах 1,3 цього пункту.

Для отримання рішення щодо відповідності експертної організації вимогам до проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі, визначеними в абзаці 1 цього пункту, експертна організація за 15 днів до запланованого дня укладення договору про виконання робіт з аудиту технічного стану теплоелектроцентралі подає до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі такі документи:

копію дозволу Держпраці на проведення експертного обстеження (технічного діагностування) устаткування підвищеної небезпеки;

документи, що підтверджують виконання усіх вимог, визначених в абзаці 1 цього пункту.

Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі розглядає протягом 10 днів подані документи та приймає рішення про відповідність або невідповідність експертної організації вимогам до проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі. У випадку прийняття рішення про невідповідність експертної організації вимогам до проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі, така організація не має права виконувати роботи з аудиту технічного стану теплоелектроцентралі.

Аудит технічного стану теплоелектроцентралі повинен включати, зокрема:

- 1) загальні технічні характеристики роботи теплоелектроцентралі;
- 2) аналіз стану загально-станційного, станційного та допоміжного обладнання, теплових мереж теплоелектроцентралі та загальні технічні характеристики теплових мереж (за наявності), до яких приєднана теплоелектроцентраль, з відображенням показників ефективності та надійності роботи обладнання;
- 3) аналіз стану будівельних конструкцій та технологічних споруд теплоелектроцентралі;
- 4) аналіз паливовикористання та основних технічних показників на теплоелектроцентралі;
- 5) аналіз стану роботи обладнання теплоелектроцентралі щодо дотримання вимог чинного законодавства України з охорони навколишнього середовища;
- 6) оцінку залишкового терміну експлуатації загально-станційного, станційного та допоміжного обладнання, теплових мереж теплоелектроцентралі.

Результатом проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі є висновок, що встановлює реальний технічний стан теплоелектроцентралі та надає рекомендації щодо покращення конкурентоспроможності теплоелектроцентралі і оптимізації її операційних витрат на вироблену електричну та теплову енергію.

Типове технічне завдання на проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

Аудит технічного стану теплоелектроцентралі здійснюється на замовлення та за рахунок виробника та/або власника (співвласників) такої теплоелектроцентралі.

9. Технічне завдання на розробку проектної документації стадії «ТЕО» розробляється за результатами проведеного аудиту технічного стану теплоелектроцентралі.

Розробка, затвердження та експертиза проектної документації стадії «ТЕО» здійснюється відповідно до вимог чинного законодавства України у сфері містобудівної діяльності. Оплата за розробку та експертизу даної проектної документації здійснюється за рахунок виробника та/або власника такої теплоелектроцентралі.

Проектна документація стадії «ТЕО» повинна визначати, зокрема:

аналіз та прогноз забезпечення паливом;

аналіз та прогноз електричної та теплової потужності;

аналіз та прогноз питомих витрат палива на виробництво електричної та теплової енергії;

оцінку зниження впливу на навколишнє природне середовище та дотримання екологічних вимог, передбачених чинним законодавством України;

оцінку використання елементів обладнання новітніх технологій;

оцінку доцільності впровадження спалювання різних видів палив, зокрема розгляд III сценаріїв реконструкції: використання природного газу, використання вугілля місцевої ресурсної бази, або іншого виду палива, який передбачено технологічними процесами теплоелектроцентралі, та використання відновлювальних ресурсів;

оцінку зміни електричної та теплової потужності з урахуванням щонайменше десятирічного прогнозу (плану) розвитку системи передачі (розподілу) електричної енергії та інфраструктури передачі теплової енергії, а також іншої інфраструктури населених пунктів;

оцінку окупності проекту реконструкції/модернізації;

план-графік реалізації проекту реконструкції/модернізації;

фінансовий план реалізації проекту реконструкції/модернізації.

Органи місцевого самоврядування надають на запит виробника та/або власника теплоелектроцентралі інформацію, необхідну йому для підготовки проектної документації стадії «ТЕО» відповідно до вимог цього Порядку.

Підготовлена проектна документація стадії «ТЕО» після проходження експертизи подається комісії з пакетом документів відповідно до пункту 10.

10. Для отримання висновку щодо можливості надання тимчасової підтримки виробник повинен подати комісії такі документи:

1) лист з обґрунтуванням намірів із реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей та потреби у тимчасовій підтримці;

2) копію ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях та копію ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;

3) висновок аудиту про технічний стан теплоелектроцентралі, проведений відповідно до вимог даного Порядку;

4) проектну документацію стадії «ТЕО», розроблену відповідно до вимог даного Порядку;

5) погоджений органами місцевого самоврядування перспективний план розвитку теплозабезпечення на території провадження господарської діяльності виробника у разі наявності такого погодженого плану розвитку;

Відповідальність за достовірність поданих документів покладається на керівника підприємства-виробника.

11. У разі подання неповного пакета документів комісія залишає питання без розгляду та визначає строк для усунення недоліків, про що повідомляє виробника протягом 5 календарних днів з дня прийняття відповідного рішення. Строк для усунення недоліків не може бути меншим 10 календарних днів з моменту отримання виробником відповідного рішення.

12. Виробник має право подати документи після усунення недоліків у встановлений строк комісією для усунення недоліків.

13. Комісія має право звертатися до виробника за роз'ясненнями щодо поданих ним документів. При цьому строк надання роз'яснень не може перевищувати десяти календарних днів з дати такого звернення.

Комісія може запитувати у центральних органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування інформацію, необхідну для підготовки висновку щодо надання тимчасової підтримки або про відмову у наданні тимчасової підтримки

Центральні органи виконавчої влади, у межах своєї компетенції, зобов'язанні надавати інформацію, запит на яку надала Комісія.

14. Комісія не може запитувати додаткову інформацію, не передбачену пунктом 10 цього Порядку. Після опрацювання наданих виробником документів Комісія протягом 30 календарних днів з дня їх отримання складає висновок щодо доцільності надання тимчасової підтримки виробнику, складенню якого передуює відкрите слухання з цього питання.

15. Комісія протягом п'яти календарних днів з моменту складення висновку щодо доцільності надання тимчасової підтримки направляє його відповідному виробнику та Кабінету Міністрів України для прийняття рішення щодо тимчасової підтримки.

Висновок комісії повинен містити:

опис проблеми щодо відповідного виробника;

орієнтовну вартість заходів реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до стадії «ТЕО»;

висновок щодо виконання умов надання тимчасової підтримки, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Порядком з відповідним обґрунтуванням;

висновок (пропозиції) щодо можливості надання тимчасової підтримки та проект відповідного рішення Кабінету Міністрів України.

висновок комісії оприлюднюється на офіційному веб-сайті Кабінету Міністрів України впродовж 3 робочих днів з дня його прийняття.

16. У разі прийняття комісією висновку про неможливість надання тимчасової підтримки виробнику, комісія письмово повідомляє про це виробника.

17. Кабінет Міністрів України приймає рішення про надання тимчасової підтримки індивідуально для кожного виробника на підставі висновку комісії у разі відповідності двом пунктам:

- вищої за ринкову ціну собівартості виробництва електричної енергії на теплоелектроцентралі без проведення реконструкції та/або модернізації;

- відсутності альтернативних джерел теплової енергії на території теплопостачання теплоелектроцентралі, які можуть повністю покрити попит споживачів в тепловій енергії в разі виведення з експлуатації теплоелектроцентралі;

- наявності проектної документації стадії «ТЕО», розробленої за результатами аудиту технічного стану теплоелектроцентралі, щодо доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі порівняно з будівництвом нових альтернативних джерел теплопостачання;

- наявності техніко-економічного обґрунтування щодо доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі для об'єднаної енергетичної системи України.

При цьому допускається наявність однієї проектної документації стадії «ТЕО», що одночасно визначає доцільність реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі порівняно з будівництвом нових альтернативних джерел теплопостачання та доцільність реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі для об'єднаної енергетичної системи України.

18. Кабінет Міністрів України у строк не пізніше трьох календарних місяців з дня звернення комісії приймає рішення про надання або про відмову у наданні тимчасової підтримки виробнику.

19. Перелік виробників, щодо яких прийняте рішення про надання тимчасової підтримки та графік реалізації відповідних проектів реконструкції та/або модернізації із зазначенням заходів та строків їх фізичної реалізації оприлюднюється на офіційному веб-сайті Кабінету Міністрів України. Включення виробника до цього переліку здійснюється не пізніше 10 календарних днів з моменту прийняття Кабінетом Міністрів України відповідного рішення. На веб-сайті також оприлюднюється перелік виробників, щодо яких прийнято рішення про відмову у наданні тимчасової підтримки.

20. Виробник після прийняття рішення про надання йому тимчасової підтримки здійснює розробку проектної документації стадії «Проект» відповідно до вимог чинного законодавства України у сфері містобудівної діяльності.

21. Тимчасова підтримка виробнику для реалізації проекту реконструкції теплоелектроцентралі надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, упродовж строку реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цієї метою коштів, але не довше ніж до 1 липня 2024 року.

22. Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралі, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії.

23. Оператор системи передачі на підставі рішення Кабінету Міністрів України про надання тимчасової підтримки виробнику для реалізації відповідного проекту реконструкції та/або модернізації укладає з ним договір про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії (далі – Договір) протягом 30 календарних днів з дати прийняття рішення про надання підтримки.

24. Вартість послуг з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії повинна забезпечувати виробнику покриття різниці між вартістю електричної енергії за регульованою ціною та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку "на добу наперед".

25. Використання коштів, які надійшли виробнику як оплата за надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії здійснюється виробником виключно у відповідності до структури витрат, що були визначені при розрахунку та встановлені державної регульованої ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралі згідно із затвердженою Регулятором Методикою розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.

26. Порядок та форма здійснення розрахунків за надані послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії встановлюється в типовому договорі.

27. Регулятор щорічно встановлює граничні показники обсягу та вартості послуг з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, в межах яких оператор системи передачі здійснює купівлю таких послуг.

28. Зобов'язання щодо оплати послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії виникають у оператора системи передачі після укладення договору про надання відповідної послуги.

29. Тимчасова підтримка діє за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації.

30. Моніторинг виконання зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів виконання проекту, здійснює центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щонайменше один раз на рік.

Порядок моніторингу виконання зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів виконання проекту повинен визначати, зокрема:

повноваження відповідних державних органів щодо здійснення моніторингу за виконанням робіт з реконструкції теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів виконання проекту;

порядок подання звіту та інформації виробником щодо виконання робіт з реконструкції теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів виконання проекту;

підстави та порядок розгляду питання про перегляд рішення про надання тимчасової підтримки виробнику.

31. Виробник щоквартально та за підсумками року надає центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, звіт щодо виконання зобов'язань з реконструкції та/або модернізації, який містить інформацію щодо стану виконання проекту з реконструкції, укладених договорів, його фактичного фінансування, а також інформацію про вартість прийнятих робіт, обладнання та матеріалів згідно з відповідними актами.

32. У разі недотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та або/модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів виконання проекту, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики повинен повідомити центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, Регулятора та оператора системи передачі про зазначену ситуацію.

Якщо виробник не розпочав фізичну реалізацію проекту/етапу виконання проекту реконструкції та або/модернізації теплоелектроцентралі відповідно до строків реалізації етапів виконання проекту, оператор системи передачі призупиняє здійснення оплати послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії такому виробнику відповідно до умов визначених в укладеному з ним Договорі.

Після отримання підтвердження початку фізичної реалізації проекту/етапу виконання проекту реконструкції та або/модернізації теплоелектроцентралі оператор системи передачі у строк не більше 30 календарних днів відновлює оплату послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії такому виробнику відповідно до умов визначених в укладеному з ним Договорі.

Якщо виробник не завершив фізичну реалізацію проекту/етапу виконання проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до строків реалізації етапів виконання проекту, оператор системи передачі призупиняє оплату послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії у такого виробника відповідно до умов визначених в укладеному з ним Договорі.

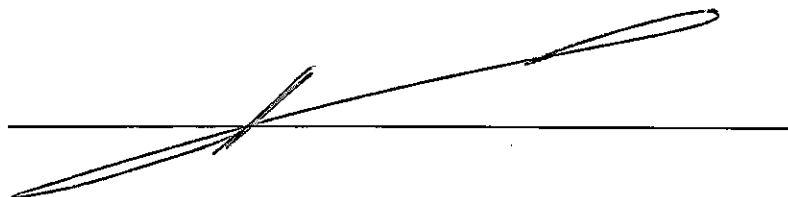
Після отримання підтвердження завершення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі оператор системи передачі у строк не більше 30 календарних днів відновлює оплату послуги з

підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії такому виробнику відповідно до умов визначених в укладеному з ним Договорі.

Закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі підтверджується відповідно до вимог чинного законодавства України у сфері містобудівної діяльності.

33. Повернення коштів, отриманих в результаті надання тимчасової підтримки, відбувається відповідно до умов Договору або шляхом примусового стягнення з суб'єкта господарювання в судовому порядку, у разі якщо протягом 7 місяців після зупинення надання тимчасової підтримки, у зв'язку із недотриманням терміну завершення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, виробник не надав документи, що засвідчують закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації.

У такому випадку, виробник зобов'язаний повернути оператору системи передачі отримані через механізм тимчасової підтримки кошти в обсязі, що дорівнює величині інвестицій, які були використані для реалізації проектів реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей за проектами, які не були введені в експлуатацію з додатковим вирахуванням відсотків за користування цими коштами на рівні облікової ставки Національного банку України за минулі періоди.

A handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal stroke with a large, sweeping loop at the end, and a shorter, more complex stroke crossing it near the beginning.

Повідомлення про оприлюднення

проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях»

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» на офіційному веб-сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет - <http://mpe.kmu.gov.ua>, розділ «Діяльність», підрозділ «Регуляторна діяльність», папка «Проекти регуляторних актів та аналізи регуляторного впливу до них».

Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» розроблено Міністерством енергетики та вугільної промисловості України на виконання до пункту 12 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».

Основною метою та завданням прийняття проекту постанови є забезпечення надійного та безперебійного централізованого теплопостачання населення, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії шляхом реконструкції та/або модернізації ТЕЦ.

Зауваження та пропозиції до проекту Закону приймаються в письмовому вигляді та електронною поштою протягом місяця за адресою:

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, 01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30; e-mail: oksana.kolosova@mev.gov.ua.

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях»

І. Визначення проблеми

На виконання Плану організації підготовки проектів актів, необхідних для забезпечення реалізації Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13 квітня 2017 року № 2019 – VIII (далі – Закон), а саме пункту 12.3 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Міненергівугілля розробило проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» (далі – проект постанови).

13 квітня 2017 року прийнято Закон України «Про ринок електричної енергії» на виконання зобов'язань України за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, та зобов'язання стосовно імплементації актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики, а саме: Директиви 2009/72/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку електричної енергії та про скасування Директиви 2003/54/ЄС; Регламенту (ЄС) 714/2009 стосовно умов доступу до мережі транскордонної передачі електроенергії та яким скасовується Регламент (ЄС) 1228/2003; Директиви 2005/89/ЄС стосовно заходів для забезпечення безпеки інвестування до системи електропостачання та інфраструктури.

З прийняттям Закону розпочато процес реформування та запровадження нового ринку електричної енергії. Законом передбачено створення умов для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, мінімізації витрат на послуги постачання електричної енергії.

Відповідно до підпункту 12.1 пункту 12 розділу XVII Закону Кабінет Міністрів України з метою забезпечення надійного та безперебійного централізованого теплопостачання населення приймає рішення про тимчасову підтримку виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі – ТЕЦ), для проведення їх реконструкції та/або модернізації.

Таким чином, прийняття проекту постанови створить умови для надання тимчасової підтримки виробників на проведення реконструкції та/або модернізації ТЕЦ з метою підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, що передбачає, зокрема, підвищення рівня надійності та економічності роботи основних фондів (генеруючого та допоміжного обладнання виробників електричної та теплової енергії), виконання екологічних заходів, які направлені на зниження негативного впливу забруднюючих речовин на навколишнє середовище, сприяння ринковій інтеграції.

Отже, метою прийняття проекту постанови є забезпечення надійного та безперебійного централізованого теплопостачання населення, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії шляхом реконструкції та/або модернізації ТЕЦ.

Крім того, запровадження підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії, шляхом гарантування повернення інвестицій, які забезпечують створення високоефективної когенерації, відповідно до вимог європейського законодавства, надасть можливість підвищити ефективність використання первинних джерел енергії. Існування високоефективної когенерації, надасть можливість зменшити використання палива для забезпечення таких соціально важливих потреб, як енерго- та теплозабезпечення населення міст України, в умовах відкритої конкуренції на ринку електроенергії України.

Необхідно відзначити, що відсутність підтримки виробників електричної енергії, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії, в частині здійснення реконструкції та модернізації енергогенеруючого обладнання для перетворення електростанцій у високоефективну когенерацію, відповідно до вимог законодавства країн Європейського союзу в частині забезпечення енергоефективності, поставить під загрозу конкурентоспроможність таких виробників на ринку електроенергії України. Така ситуація унеможливить забезпечення надійного та безперебійного централізованого теплопостачання населення у містах, де основним джерелом теплопостачання є виробники, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії.

З метою вирішення визначеної проблеми планується укладення двосторонніх договорів між оператором системи передачі та виробниками, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях на надання послуги із підвищення ефективності функціонування теплоелектроцентралей в умовах роботи конкурентного енергоринку відповідно до вимог третього енергетичного пакета, шляхом реалізації інвестиційних проектів із реконструкції енергогенеруючого обладнання теплоелектроцентралей.

Прийняття регуляторного акта сприятиме забезпеченню надійного та безпечного постачання електричної та теплової енергії населенню, що є головним споживачем в містах, де запроваджено централізоване теплопостачання від виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії.

Діючі регуляторні акти, якими б надавалася підтримка виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії у містах із централізованим теплопостачанням - відсутні.

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути вирішена, оскільки відповідно до Закону Кабінет Міністрів України приймає рішення про тимчасову підтримку виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на ТЕЦ для проведення їх реконструкції та/або модернізації.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	
Держава	+	
Суб'єкти господарювання	+	
у тому числі суб'єкти малого підприємництва	+	

II. Цілі державного регулювання

Основною ціллю державного регулювання є створення механізму підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії, для підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, з метою гарантування забезпечення надійного та безперебійного централізованого теплопостачання населення шляхом проведення реконструкції та/або модернізації електростанцій та підвищення ефективності використання палива, яке використовується в технологічному процесі виробітку теплової та електричної енергії.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Прийняття проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях».	Регуляторний акт визначає порядок надання підтримки для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії, що необхідна для проведення реконструкції та/або модернізації електростанцій. Зазначена підтримка надасть можливість підвищити ефективність використання палива та гарантувати надійне та безперебійне централізоване теплопостачання населенню в умовах функціонування відкритої конкуренції на ринку електроенергії відповідно до вимог чинного законодавства та міжнародних зобов'язань України.
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін	У разі відсутності підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії в умовах функціонування нової моделі ринку електричної енергії, зазначена категорія генерації буде нести значні збитки на ринку електричної енергії

	України, що призведе до зупинки таких суб'єктів енергоринку. Зазначена ситуація призведе до проблем гуманітарного характеру у містах України, де головним джерелом теплозабезпечення є електростанції, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії.
--	---

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Прийняття проекту постанови сприятиме підвищенню конкурентоспроможності виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях в умовах функціонування конкурентного ринку електричної енергії і інтеграції ринку електроенергії з ринками електричної енергії держав – сторін енергетичного співтовариства при необхідності забезпечення надійного та безперебійного централізованого тепlopостачання населення. Створить умови для залучення інвестицій в електроенергетику, в тому числі міжнародних.	відсутні
Альтернатива 2	відсутні	Існування проблем із забезпеченням надійного та безперебійного централізованого тепlopостачання населення в містах де головним джерелом тепlopостачання

		<p>є виробники, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.</p> <p>У разі зупинки теплоелектроцентралі, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії та відсутності іншого джерела тепlopостачання, міста супутники залишаться без тепла, що призведе до надзвичайної ситуації регіонального рівня та підвищення соціальної напруги в суспільстві.</p>
--	--	---

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	<p>Прийняття проекту постанови створить умови для ефективного функціонування виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях в умовах функціонування нового енергоринку України, та підвищить ефективність використання палива при виробітку електричної та теплової енергії.</p> <p>Відбудеться зниження собівартості виробництва теплової та електричної енергії.</p> <p>Надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної</p>	<p>Впровадження регуляторного акта потребуватиме підвищення тарифу на передачу електроенергії на величину, що дорівнює вартості проектів із реконструкції та модернізації енергогенеруючого обладнання ТЕЦ.</p>

	та теплової енергії на теплоелектроцентралях дозволить провести реконструкцію та/або модернізації застарілих ТЕЦ, що в подальшому дасть змогу функціонувати ТЕЦ у конкурентному ринку.	
Альтернатива 2	відсутні	Через низький рівень конкурентоспроможності виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях можливе: 1. Руйнування системи централізованого теплопостачання в містах із централізованим теплозабезпеченням, де головним джерелом теплової енергії залишаються вищезазначені виробники. 2. Суттєве підвищення витрат населення на теплозабезпечення в опалювальний сезон, через необхідність залучення альтернативних джерел енергії, які апріорі є більш витратними.

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	9	15	2	-	26

Питома вага групи загальній кількості, відсотків	у	34,6%	57,7%	7,7%	-	100%
--	---	-------	-------	------	---	------

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Запровадження механізму підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, з метою підвищення їх енергоефективності, що буде мати позитивний вплив на продуктивність та конкурентоспроможність виробників електричної енергії	Будуть витрати оператора системи передачі на: 1) оплату послуги із підвищення ефективності виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях. 2) укладання договорів із придбання послуги із підвищення ефективності виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях. Зокрема, виконання нормативного акта потребуватиме витрат оператора системи передачі на додатковий персонал, що пов'язане із необхідністю створення відповідного підрозділу в структурі оператора.
Альтернатива 2	-	Відсутність механізму підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях в умовах функціонування конкурентного ринку електроенергії, поставить під загрозу забезпечення надійного та безперебійного теплопостачання населення в містах із централізованою системою теплопостачання. У разі зупинки ТЕЦ відбудеться суттєве підвищення витрат населення на тепло забезпечення та гаряче водопостачання в

		опалювальний сезон, через необхідність залучення альтернативних джерел енергії, які є більш витратними.
--	--	---

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1	69,2 млрд. грн.
Альтернатива 2	Відсутні

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1	4	Максимальний бал. Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом. Забезпечує постачання теплової енергії населенню від виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та підвищення їх енергоефективності, що призведе до скорочення споживання палива.
Альтернатива 2	1	Мінімальний бал, який показує неможливість досягнення цілей державного регулювання. Несе загрозу для ефективного та безпечного теплопостачання населенню в містах з централізованою системою теплопостачання

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу

Альтернатива 1	Підвищення ефективності функціонування виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на ТЕЦ для постачання теплової енергії населенню.	69,2 млрд. грн., на реконструкцію та модернізацію ТЕЦ	Забезпечує досягнення цілей державного регулювання
Альтернатива 2	Не передбачається	Можливе припинення постачання теплової енергії населенню та промисловим споживачам, що призведе до суттєвого підвищення витрат через необхідність залучення більш витратних альтернативних джерел енергії	Можливе зупинення роботи ТЕЦ

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1	Створення механізму підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях	Не передбачається

	з урахуванням основних вимог законодавства ЄС для підвищення ефективності роботи таких виробників.	
Альтернатива 2	Невиконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині запровадження механізму підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.	Не передбачається

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізм, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття регуляторного акта, який визначить порядок надання підтримки для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії, що необхідна для проведення реконструкції та/або модернізації електростанцій.

Міненерговугілля для впровадження цього регуляторного акта має погодити проект із заінтересованими органами та подати його на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Витрати на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади (Міненерговугілля) чи органів місцевого самоврядування не передбачаються.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії регуляторного акту визначається нормами статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до якої спеціальні

обов'язки з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії покладаються на виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, рішення щодо яких прийняте Кабінетом Міністрів України, до 1 липня 2024 року.

Проект регуляторного акта набирає чинності з дня, наступного за днем його офіційного опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Після набрання чинності постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Закону України «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» його результативність визначатиметься такими показниками:

1) величиною економії палива на виробіток електроенергії у комбінованому циклі у порівнянні із роздільним виробництвом теплової та електричної енергії, після проведення реконструкції електростанцій, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, відповідно до норм встановлених у Методиці визначення ефективності процесу когенерації;

2) граничним значенням загального коефіцієнту корисної дії процесу комбінованого виробітку електричної та теплової енергії на рівні встановленому у Методиці визначення ефективності процесу когенерації;

3) гарантування забезпечення надійного та безперебійного централізованого тепlopостачання населення шляхом проведення реконструкції та/або модернізації електростанцій в умовах роботи конкурентної моделі енергоринку.

4) Розмір коштів і час, які витратять суб'єкти (об'єкти) електроенергетики на виконання вимог регуляторного акта – не зміниться;

5) Розмір надходжень до державних і місцевих бюджетів – не зміниться;

6) кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія акта. Дія акта поширюватиметься на суб'єктів ринку електричної енергії;

7) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта – високий.

Аналіз регуляторного впливу та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному веб-сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет <http://mre.kmu.gov.ua/>. Міненерговугілля у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

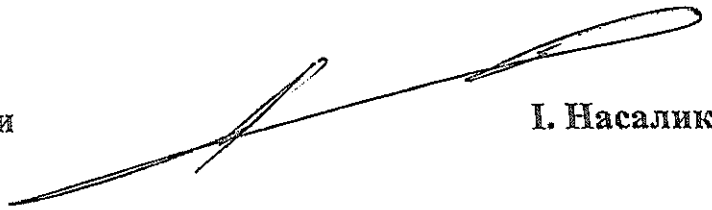
Відстеження результативності регуляторного акта будуть здійснюватися Міністерством енергетики та вугільної промисловості України статистичним методом.

Базове відстеження результативності акта здійснюватиметься після набрання ним чинності шляхом аналізу статистичних даних, але не пізніше дня з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акта.

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік з дня набрання ним чинності, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

**Міністр енергетики та
вугільної промисловості України**



I. Насалик

« _____ » _____ 2017 р.

ДОДАТОК
до аналізу регуляторного впливу

ВИТРАТИ

на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які
виникають внаслідок дії регуляторного акта

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання / підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	62 млн.грн	312 млн.грн
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	21 млн.грн	104 млн.грн
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	0	0
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	60 тис.грн	300 тис.грн
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	300 тис.грн	300 тис.грн
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	0	0
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8	Інше (уточнити), гривень	0	0
9	РАЗОМ гривень	0	416 млн.грн
	Кількість суб'єктів господарювання	26	26

10	великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць		
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання, гривень	0	69,2 млрд.гр н.

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання /підвищення кваліфікації персоналу тощо	62	62	312

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	21	312

Вид витрат	Витрати на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	8 годин	0	0	40 годин

Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	60	0	0	300

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	Витрати за п'ять років
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)	300 тис.грн	300 тис.грн	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

30.11.2017

м. Київ

№ 717

Про внесення змін до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731, зі змінами та доповненнями,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік, затвердженого наказом Міненерговугілля від 14.12.2016 № 806, що додаються.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

І. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики
2017 № _____

**Зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики та теплоенергетики України
з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік**

№ з/п	Вид та назва проекту РА	Мета прийняття РА	Підрозділи, відповідальні за розроблення проектів РА	Термін підготовки проекту РА
35.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях»	Створення механізму підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії, для підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії	Департамент електроенергетичного комплексу	IV квартал 2017 р.
36.	Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики «Про затвердження Змін до Інструкції з обліку та розслідування технологічних порушень в роботі енергетичного господарства споживачів»	Установлення єдиного підходу до розслідування причин і наслідків аварій і пожеж на енергетичних установках	Департамент електроенергетичного комплексу	IV квартал 2017 р.
37.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження розміру страхового запасу природного газу»	Установлення єдиних умов створення страхового запасу природного газу	Департамент нафтогазового комплексу	IV квартал 2017 р.