

ДОВІДКА
щодо відповідності зобов'язанням України у сфері європейської інтеграції
та праву Європейського Союзу (acquis ЄС)
проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження
Методики оцінки скорочення викидів парникових газів від відновлюваних
палив небіологічного походження та палив з переробленого вуглецю»
(далі - проект акта)

Проект акта розроблено Міністерством енергетики України.

1. Належність проекту акта до сфер, правовідносини в яких регулюється правом Європейського Союзу (acquis ЄС)

Проект акта належить до сфер правовідносин в яких регулюються правом Європейського Союзу (acquis ЄС), та розроблений з урахуванням зобов'язань України у сфері європейської інтеграції, передбачених Главою 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Розділу V «Економічне та галузеве співробітництво» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони. Відповідно до зазначеної глави взаємне співробітництво охоплює, серед іншого, такі сфери, зокрема, розвиток та підтримка відновлюваної енергетики з урахуванням принципів економічної доцільності та охорони навколишнього середовища, а також альтернативних видів палива, зокрема стале виробництво біопалива і співробітництво з нормативно-правових питань, сертифікації та стандартизації, а також технологічного і комерційного розвитку. Додатком XXVII до Угоди, про асоціацію передбачено імплементацію Директиви Європейського Парламенту та Ради 2009/28/ЄС від 23 квітня 2009 року про заохочення до використання енергії, виробленої з відновлюваних джерел та якою вносяться зміни до, а в подальшому скасовуються Директиви 2001/77/ЄС та 2003/30/ЄС.

На засіданні Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства 30 листопада 2021 року прийнято рішення щодо розширення дії положень четвертого Енергетичного Пакету Європейського Союзу (4th European EU Energy Package) на учасників Енергетичного Співтовариства, у тому числі й Україну, які визначають обов'язкові для втілення на законодавчому та регуляторному рівні державами-членами вимоги до організації їхніх внутрішніх ринків енергії та загальноєвропейського ринку енергії. До відповідних актів Європейського Союзу належить, зокрема, Директива Європейського Парламенту та Ради 2018/2001 від 11 листопада 2018 року «Про заохочення до використання енергії, виробленої з відновлюваних джерел» (далі – Директива 2018/2001).

Проект акта розроблено на основі Делегованого Регламенту Комісії (ЄС) 2023/1185 від 10 лютого 2023 року, що доповнює Директиву (ЄС) 2018/2001 Європейського Парламенту і Ради від 11 грудня 2018 року.

2. Зобов'язання України у сфері європейської інтеграції (у тому числі міжнародно-правові)

Зобов'язання України визначені Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони.

3. Програмні документи у сфері європейської інтеграції

Розробка проєкту акта передбачена розділом 15 «Енергетика» постанови Кабінету Міністрів України від 1 квітня 2026 року № 438 «Про затвердження Національної програми адаптації законодавства України до права Європейського Союзу (acquis EC)».

4. Порівняльно-правовий аналіз

Порядковий номер	Положення проєкту акта	Відповідні положення джерел права Європейського Союзу (acquis EC)	Оцінка відповідності праву Європейського Союзу (acquis EC) (відповідає, не суперечить, частково враховує, не відповідає, не врегульовано)	Відповідні положення джерел міжнародно-правових зобов'язань України у сфері європейської інтеграції	Оцінка відповідності міжнародно-правовим зобов'язанням (відповідає, не суперечить, частково враховує, не відповідає, не врегульовано)
1	Пункт 1. Ця Методика визначає порядок розрахунку скорочення викидів парникових газів від відновлюваних палив небіологічного походження та палив з переробленого вуглецю. Скорочення викидів парникових газів унаслідок використання палив з переробленого вуглецю має становити щонайменше 70 відсотків. Скорочення викидів парникових газів відновлюваних палив небіологічного походження та палив з переробленого вуглецю розраховується відповідно до методики, наведеної в додатку до цієї Методики	Стаття 1 Цей Регламент встановлює мінімальний поріг скорочення викидів парникових газів для переробленого вуглецевого палива та визначає методологію розрахунку скорочення викидів парникових газів від відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження та від переробленого вуглецевого палива. Стаття 2 Скорочення викидів парникових газів від використання переробленого вуглецевого палива	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає

		повинно становити щонайменше 70 %. Стаття 3 Скорочення викидів парникових газів від відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження та від переробленого вуглецевого палива визначається відповідно до методології, викладеної в Додатку.			
2	Пункт 2. Цю Методику розроблено з метою імплементації Делегованого Регламенту Комісії (ЄС) 2023/1185 від 10 лютого 2023 року, що доповнює Директиву (ЄС) 2018/2001 Європейського Парламенту і Ради від 11 грудня 2018 року щодо мінімального порогу для скорочення викидів парникових газів від відновлювальних палив з переробленого вуглецю шляхом визначення методології для оцінки скорочення викидів парникових газів від відновлюваного палива небіологічного походження та палива з переробленого вуглецю.	Відсутнє	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає
3	Пункт 3. Викиди парникових газів від відновлюваних палив небіологічного походження та палив з переробленого вуглецю визначаються за формулою: $E = e_i + e_p + e_{td} + e_u - e_{ccs}$, де: E - загальні викиди від використання палива, грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива;	Пункт 1, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Викиди парникових газів від виробництва та використання відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження або	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з	відповідає

$e_i = e_{i,elastic} + e_{i,rigid} + e_{ex-use}$ викиди від постачання вхідних ресурсів, грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива; $e_{i,elastic}$ = викиди від еластичних вхідних ресурсів, грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива; $e_{i,rigid}$ = викиди від жорстко фіксованих вхідних ресурсів, грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива; e_{ex-use} = викиди від існуючого використання або альтернативного поводження з вхідними ресурсами, грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива; e_p = викиди від переробки, грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива; e_{td} = викиди від транспортування та розподілу, грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива; e_u = викиди від спалювання палива для кінцевих енергетичних цілей, грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива; e_{ccs} = збереження викидів від уловлювання вуглецю та зберігання у геологічних сховищах, грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива; Викиди, пов'язані виробництвом машин та обладнання, не ваховуються. Інтенсивність викидів парникових газів від відновлюваних палив небіологічного походження та палив з переробленого вуглецю визначається шляхом ділення загальних викидів процесу, що охоплює кожен елемент формули, на загальну кількість палива, що походить від процесу, і має бути виражено в грамах CO₂ еквіваленту на МДж палива. Якщо паливо є сумішшю відновлюваного палива небіологічного походження, палива з переробленого	перероблених вуглецевих палив обчислюються таким чином: $E = e_i + e_p + e_{td} + e_u - e_{ccs}$ де: E = загальні викиди від використання палива (г CO₂-екв./МДж палива); $e_i = e_{i,elastic} + e_{i,rigid} - e_{ex-use}$: викиди від постачання вхідних ресурсів (г CO₂-екв./МДж палива); $e_{i,elastic}$ = викиди від еластичних вхідних ресурсів (г CO₂-екв./МДж палива); $e_{i,rigid}$ = викиди від жорстких вхідних ресурсів (г CO₂-екв./МДж палива); e_{ex-use} = викиди від існуючого використання або призначення вхідних ресурсів (г CO₂-екв./МДж палива); e_p = викиди від переробки (г CO₂-екв./МДж палива); e_{td} = викиди від транспортування та розподілу (г CO₂-екв./МДж палива); e_u = викиди від спалювання палива під час його кінцевого використання (г CO₂-екв./МДж палива);		атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	
---	--	--	---	--

вуглецю та інших видів палива, усі типи палива вважаються такими, що мають однакову інтенсивність викидів. Винятком є спільна переробка, що передбачає часткову заміну у процесі традиційних вхідних ресурсів відновлюваними паливами небіологічного походження та паливами з переробленого вуглецю частково. У такому разі під час розрахунку інтенсивності викидів парникових газів на пропорційній основі енергетичного значення вхідних ресурсів розмежовується: частина процесу, що базується на традиційних вхідних ресурсах; частина процесу, що базується на відновлюваному паливі небіологічного походження та паливі з переробленого вуглецю, припускаючи, що частина процесу, яка базується на відновлюваному паливі небіологічного походження та паливі з переробленого вуглецю, припускаючи повну тотожність усіх інших технологічних, енергетичних та експлуатаційних параметрів цих частин процесу. Аналогічне розмежування між процесами застосовується, у разі коли, відновлювані палива небіологічного походження та палива з переробленого вуглецю переробляються разом з біомасою. Інтенсивність викидів парникових газів може розраховуватися як середнє значення для всього виробництва палива, що відбувається протягом періоду, що не перевищує одного календарного місяця,	ессс = скорочення викидів завдяки уловлюванню та геологічному зберіганню вуглецю (г CO₂-екв./МДж палива). Викиди від виробництва машин та обладнання не враховуються. Інтенсивність викидів парникових газів відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження або перероблених вуглецевих палив визначається шляхом ділення загальних викидів процесу, що охоплює кожен елемент формули, на загальну кількість палива, отриманого в результаті цього процесу, та виражається в грамах еквівалента CO₂ на МДж палива (г CO₂-екв./МДж палива). Якщо паливо є сумішшю відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження, перероблених вуглецевих палив та інших палив, усі види палива вважаються такими, що мають однакову			
--	--	--	--	--

	але також може розраховуватися для коротших часових інтервалів. Якщо електрична енергія, що кваліфікується як повністю вироблена з відновлюваних джерел енергії, використовується як вхідний ресурс, який підвищує теплотворну здатність палива або проміжних продуктів, часовий інтервал повинен відповідати вимогам, що застосовуються для часової кореляції. У відповідних випадках значення інтенсивності викидів парникових газів, розраховані для окремих часових інтервалів, можуть використовуватися для розрахунку середньої інтенсивності викидів парникових газів за період, що не перевищує одного календарного місяця, за умови, що окремі значення, розраховані для кожного часового інтервалу, відповідають мінімальному порогу скорочення викидів парникових газів на 70 відсотків.	інтенсивність викидів. Винятком із цього правила є випадок спільної переробки (co-processing), коли відновлювані рідкі і газоподібні транспортні палива небіологічного походження та перероблені вуглецеві палива лише частково заміщують традиційний вхідний ресурс у процесі. У такій ситуації під час розрахунку інтенсивності викидів парникових газів необхідно на пропорційній основі відповідно до енергетичної цінності вхідних ресурсів розрізняти: — частину процесу, що базується на традиційному вхідному ресурсі; та — частину процесу, що базується на відновлюваних рідких і газоподібних транспортних паливах небіологічного походження та перероблених вуглецевих паливах, за умови, що в іншому ці частини процесу є ідентичними. Аналогічне розмежування між процесами застосовується у випадках, коли			
--	---	--	--	--	--

		відновлювані рідкі і газоподібні транспортні палива небіологічного походження та перероблені вуглецеві палива переробляються разом із біомасою. Інтенсивність викидів парникових газів може обчислюватися як середнє значення для всього виробництва палива, що здійснюється протягом періоду тривалістю не більше одного календарного місяця, але також може обчислюватися для коротших часових інтервалів. Якщо як вхідний ресурс використовується електроенергія, що кваліфікується як повністю відновлювана відповідно до методології, встановленої Директивою (ЄС) 2018/2001, і яка підвищує теплотворну здатність палива або проміжних продуктів, часовий інтервал має відповідати вимогам, що застосовуються до часової кореляції. У відповідних випадках значення інтенсивності викидів парникових газів, розраховані			
--	--	---	--	--	--

		для окремих часових інтервалів, можуть надалі використовуватися для обчислення середньої інтенсивності викидів парникових газів за період до одного місяця за умови, що окремі значення, розраховані для кожного періоду часу, відповідають порогу скорочення викидів у 70 %.			
4	Пункт 4. Скорочення викидів парникових газів від відновлюваного палива небіологічного походження або від палива з переробленого вуглецю розраховується за формулою: $\text{Скорочення} = (E_F - E)/E_F,$ де: E = загальні викиди парникових газів від використання відновлюваного палива небіологічного походження або палива з переробленого вуглецю; E_F = загальні викиди парникових газів від порівняного показника викопного палива. Для всіх відновлюваних палив небіологічного походження та палив з переробленого вуглецю загальні викиди від порівняного показника викопного палива повинні становити 94 грам CO_2 еквіваленту на МДж палива.	Пункт 2, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Скорочення викидів парникових газів від відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження або від перероблених вуглецевих палив обчислюється таким чином: $\text{Скорочення} = (E_n - E)/E_n$ де: E = загальні викиди від використання відновлюваного рідкого і газоподібного транспортного палива небіологічного походження або переробленого вуглецевого палива; E_n = загальні викиди від компаратора викопного палива.	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає

		Для всіх відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження та перероблених вуглецевих палив загальні викиди від компаратора вичислюються за формулою: $CO_2\text{-екв.}/МДж$.			
5	Пункт 5. Якщо вихідний продукт процесу не повністю кваліфікується як відновлюване паливо небіологічного походження або паливо з переробленого вуглецю, їх відповідні частки в загальному результаті визначаються таким чином: 1) частка відновлюваного палива небіологічного походження визначається шляхом ділення відповідного обсягу відновлюваної енергії, поданої до процесу, на загальний обсяг відповідних енергетичних ресурсів, поданих у процес; 2) частка палива з переробленого вуглецю визначається шляхом ділення відповідного енергетичного ресурсу, що кваліфікується як джерело для виробництва палив з переробленого вуглецю та подається в процес, на загальний обсяг відповідних енергетичних ресурсів, поданих у процес. Для матеріальних вхідних ресурсів враховується енергетичний вміст, визначений за нижчою тепловою згоряння матеріального ресурсу, що включається до молекулярної структури палива.	Пункт 3, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Якщо вихід продукції процесу не повністю відповідає критеріям відновлюваного рідкого і газоподібного транспортного палива небіологічного походження або переробленого вуглецевого палива, їхні відповідні частки в загальному обсязі вихідної продукції визначаються таким чином: а) частка відновлюваного рідкого і газоподібного транспортного палива небіологічного походження визначається шляхом ділення відповідного відновлюваного енергетичного ресурсу, введенного в процес, на загальний обсяг відповідних	відповідає	Додаток XXVII-В до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає

Для матеріальних вхідних ресурсів, що містять воду, нижча теплота згоряння визначається за нижчою теплотою згоряння сухої частини матеріального ресурсу (тобто без урахування енергії, необхідної для випаровування води). Відновлювані рідкі та газоподібні транспортні палива небіологічного походження, що використовуються як проміжні продукти для виробництва звичайних палив, не враховуються. Для електричної енергії, що використовується для підвищення теплотворної здатності палива або проміжних продуктів, відповідною енергією є енергія такої електричної енергії. Для промислових відхідних газів це енергія у відхідних газах на основі їх нижчої теплотворної здатності. У випадку тепла, що використовується для підвищення теплотворної здатності палива або проміжного продукту, відповідна енергія є корисною енергією в теплі, яка використовується для синтезу палива. Корисна теплова енергія - це загальна теплова енергія, помножена на ефективність Карно. Викиди парникових газів від виробництва та використання біорідинних палив розраховуються так само, як і для біопалив (E), але з необхідним розширенням для врахування перетворення енергії на електричну енергію та/або тепло і холод, що виробляються, а саме: 1) Для енергетичних установок, що виробляють виключно тепло:	енергетичних ресурсів, введених у процес; b) частка переробленого вуглецевого палива визначається шляхом ділення відповідного енергетичного ресурсу, що відповідає вимогам щодо використання як джерела для виробництва перероблених вуглецевих палив, введеного в процес, на загальний обсяг відповідних енергетичних ресурсів, введених у процес. Відповідною енергією для матеріальних вхідних ресурсів є нижча теплота згоряння матеріального вхідного ресурсу, який входить до молекулярної структури палива¹. Для електроенергії, що використовується для підвищення теплотворної здатності палива або проміжних продуктів, відповідною енергією є енергія цієї електроенергії. Для промислових відхідних газів відповідною енергією є енергія, що міститься у відхідному газі, визначена на основі			
---	---	--	--	--

$EC_h = \frac{E}{\eta_h};$ 2) Для енергетичних установок, що виробляють виключно електричну енергію: $EC_{el} = \frac{E}{\eta_{el}};$ де: $EC_{h,el}$ = загальні викиди парникових газів, пов'язані з кінцевим енергетичним продуктом; E = загальні викиди парникових газів від біорідинного палива до його кінцевого перетворення; η_{el} = ефективність електричної енергії, що визначається як відношення річного обсягу виробленої електричної енергії до річного обсягу спожитого біорідинного палива, розрахованого на основі його енергетичного вмісту; η_h = ефективність тепла, що визначається як відношення річного корисного відпуску тепла до річного обсягу спожитого біорідинного палива, розрахованого на основі його енергетичного вмісту; 3) Для електричної енергії або механічної енергії, що виробляються енергетичними установками, які поряд із електричною енергією та/або механічною енергією виробляють корисне тепло: $EC_{el} = \frac{E}{\eta_{el}} \left(\frac{C_{el} \cdot \eta_{el}}{C_{el} \cdot \eta_{el} + C_h \cdot \eta_h} \right);$ 4) Для корисного тепла, що виробляються енергетичними установками, які поряд із корисним теплом виробляють електричну енергію та/або механічну енергію: $EC_h = \frac{E}{\eta_h} \left(\frac{C_h \cdot \eta_h}{C_{el} \cdot \eta_{el} + C_h \cdot \eta_h} \right);$	його нижчої теплоти згорання. У разі використання тепла для підвищення теплотворної здатності палива або проміжного продукту відповідною енергією є корисна енергія тепла, що використовується для синтезу палива. Корисне тепло дорівнює загальній тепловій енергії, помноженій на коефіцієнт корисної дії Карно, як визначено в пункті 1(b) частини С Додатка V до Директиви (ЄС) 2018/2001. Інші вхідні ресурси враховуються лише під час визначення інтенсивності викидів палива.			
--	---	--	--	--

де: $EC_{h,el}$ = загальні викиди парникових газів, пов'язані з кінцевим енергетичним продуктом; E = загальні викиди парникових газів від біорідинного палива до його кінцевого перетворення; η_{el} = ефективність електричної енергії, що визначається як відношення річного обсягу виробленої електричної енергії до річного обсягу спожитого палива, розрахованого на основі його енергетичного вмісту; η_h = ефективність тепла, що визначається як відношення річного корисного відпуску тепла до річного обсягу спожитого палива, розрахованого на основі його енергетичного вмісту; C_{el} = частка ексергії в електричній енергії та/або механічній енергії, що приймається рівною 100 % ($C_{el} = 1$); C_h = коефіцієнт Карно (частка ексергії в корисному теплі). Коефіцієнт Карно (частка ексергії в корисному теплі) для корисного тепла різних температур визначається за такою формулою: $C_h = \frac{T_h - T_0}{T_h} ;$ де: T_h = температура корисного тепла в точці постачання, виміряна за абсолютною шкалою температур (у кельвінах); T_0 = температура навколишнього середовища, що приймається рівною 273,15 K (0 °C). Якщо надлишкове тепло постачається для опалення будівель при температурі нижче 150 °C (423,15 K), коефіцієнт Карно C_h може				
---	--	--	--	--

	альтернативно визначатися таким чином: C_h = коефіцієнт Карно для тепла за температури 150 °C (423,15 K), який становить 0,3546. Для цілей цього розрахунку застосовуються такі визначення: «когенерація» означає одночасне виробництво в межах одного процесу теплової енергії та електричної енергії і/або механічної енергії; «корисне тепло» означає тепло, вироблене для задоволення економічно обґрунтованого попиту на тепло для цілей теплопостачання та холодопостачання; «економічно обґрунтований попит» означає попит, що не перевищує потреб у теплі або холоді та який за інших умов був би задоволений на ринкових умовах. Інші вхідні ресурси враховуються лише при визначенні інтенсивності викидів палива.				
6	Пункт 6. При визначенні викидів від постачання вхідних ресурсів слід розрізнити еластичні та жорстко фіксовані вхідні ресурси. Жорстко фіксованими є ті ресурси, постачання яких не може бути збільшене для задоволення додаткового попиту. Таким чином, усі ресурси, що кваліфікуються як джерело вуглецю для виробництва палив із переробленого вуглецю, є жорстко фіксованими, так само як і продукти, що виробляються у фіксованому співвідношенні в межах інтегрованого процесу та становлять менше 10 відсотків економічної вартості продукції. Якщо їхня частка становить 10 відсотків або більше	Пункт 4, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Під час визначення викидів від постачання вхідних ресурсів необхідно розрізнити еластичні та жорсткі вхідні ресурси. Жорсткі вхідні ресурси (rigid inputs) є такими, постачання яких не може бути розширене для задоволення додаткового попиту. Таким чином, жорсткими є:	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає

	економічної вартості продукції, вони вважаються еластичними. Еластичними є ті вхідні ресурси, постачання яких може бути збільшене для задоволення додаткового попиту. До цієї категорії належать нафтопродукти з нафтопереробних заводів, оскільки нафтопереробні заводи можуть змінювати співвідношення між видами своєї продукції. До інтегрованих процесів належать процеси, що здійснюються в межах одного промислового комплексу, або процеси, які постачають вхідний ресурс через спеціалізовану інфраструктуру постачання, або процеси, що забезпечують понад половину енергії всіх вхідних ресурсів, використаних для виробництва відновлюваного палива небіологічного походження або палива з переробленого вуглецю.	усі вхідні ресурси, що відповідають критеріям джерела вуглецю для виробництва перероблених вуглецевих палив; а також продукція, що виробляється у фіксованій пропорції в межах інтегрованого процесу² та становить менше ніж 10 % економічної вартості вихідної продукції. Якщо така продукція становить 10 % або більше економічної вартості вихідної продукції, вона розглядається як еластичний вхідний ресурс. У принципі, еластичними вхідними ресурсами (elastic inputs) є ті, постачання яких може бути збільшене для задоволення додаткового попиту. Нафтопродукти нафтопереробних заводів належать до цієї категорії, оскільки нафтопереробні заводи можуть змінювати співвідношення вироблених ними продуктів.			
7	Пункт 7. Для електричної енергії, рівень викидів парникових газів для якої відповідно до цієї Методики приймається рівним нулю,	Пункт 5, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Електроенергія, що відповідає	відповідає	Додаток XXVII-В до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну	відповідає

	відповідний показник викидів приймається рівним нулю.	критеріям повністю відновлюваної відповідно до статті 27(3) Директиви (ЄС) 2018/2001, вважається такою, що має нульові викиди парникових газів.		енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	
8	Пункт 8. Один з трьох наведених альтернативних методів повинен застосовуватися протягом кожного календарного року для віднесення значень викидів парникових газів до електричної енергії, взятої з мережі, що не кваліфікується як повністю відновлювана відповідно до Методики виробництва відновлюваних палив небіологічного походження, та використовується для виробництва відновлюваного палива небіологічного походження та палива з переробленого вуглецю: 1) значення викидів парникових газів визначаються відповідно до додатка 2 до цієї Методики; 2) значення викидів парникових газів визначаються залежно від кількості годин повного навантаження, протягом яких працює установка, що виробляє відновлюване паливо небіологічного походження та/або паливо з переробленого вуглецю. Якщо кількість годин повного навантаження дорівнює або нижча за кількість годин, у яких гранична ціна електричної	Пункт 6, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Протягом кожного календарного року для визначення значень викидів парникових газів, що приписуються електроенергії, відібраній з електромережі, яка не відповідає критеріям повністю відновлюваної відповідно до статті 27(3) Директиви (ЄС) 2018/2001 та використовується для виробництва відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження і перероблених вуглецевих палив, застосовується один із трьох наведених нижче альтернативних методів: а) значення викидів парникових газів визначаються відповідно до частини С цього	відповідає	Додаток XXVII-В до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає

енергії була встановлена установками, що виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, або атомними електростанціями в попередньому календарному році, за який доступні відповідні дані, електрична енергія із системи, яка використовується у процесі виробництва відновлюваного палива небіологічного походження та палива з переробленого вуглецю, має значення викидів парникових газів 0 грамів CO₂ еквіваленту на МДж палива. Якщо зазначену кількість годин повного навантаження перевищено, електрична енергія із систем, яка використовується у процесі виробництва відновлюваного палива небіологічного походження та палива з переробленого вуглецю, має значення викидів парникових газів 183 грами CO₂ еквіваленту на МДж палива; або 3) значення викидів парникових газів граничної одиниці, що виробляє електричну енергію на момент виробництва відновлюваного палива небіологічного походження у відповідній торговій зоні, може використовуватися, у разі публікації відповідної інформації оператором системи передачі. У разі застосування використовується метод, встановлений у підпункті 2 цього пункту, він застосовується до електричної енергії, що використовується для виробництва відновлюваного палива небіологічного походження та палива з переробленого вуглецю, відповідно до	Додатка. Це не завдає шкоди проведенню оцінки відповідно до правил державної допомоги; б) значення викидів парникових газів визначаються залежно від кількості годин роботи установки з повним навантаженням, яка виробляє відновлювані рідкі і газоподібні транспортні палива небіологічного походження та перероблені вуглецеві палива. Якщо кількість годин роботи з повним навантаженням є рівною або меншою за кількість годин, протягом яких у попередньому календарному році, щодо якого наявні достовірні дані, гранична ціна на електроенергію встановлювалася установками, що виробляють відновлювану електроенергію, або атомними електростанціями, електроенергії з мережі, використаній у процесі виробництва відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження та перероблених вуглецевих палив,			
---	--	--	--	--

	Методики оцінки скорочення викидів парникових газів від відновлюваних палив небіологічного походження та палив з переробленого вуглецю.	приписується значення викидів парникових газів, що дорівнює 0 г CO₂-екв./МДж. Якщо цю кількість годин роботи з повним навантаженням перевищено, електроенергії з мережі, використаній у процесі виробництва відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження та перероблених вуглецевих палив, приписується значення викидів парникових газів, що дорівнює 183 г CO₂-екв./МДж; або с) може використовуватися значення викидів парникових газів граничної генеруючої установки, яка виробляє електроенергію на момент виробництва відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження у відповідній торговій зоні (bidding zone), якщо така інформація є загальнодоступною від національного оператора системи передачі.			
--	--	---	--	--	--

		Якщо використовується метод, встановлений у пункті (b), він також застосовується до електроенергії, що використовується для виробництва відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження та перероблених вуглецевих палив і відповідає критеріям повністю відновлюваної відповідно до статті 27(3) Директиви (ЄС) 2018/2001.			
9	Пункт 9. Викиди парникових газів від еластичних вхідних ресурсів, отримані в результаті інтегрованого процесу, визначаються на основі даних їх фактичного виробничого процесу. Це включає всі викиди, що виникають внаслідок їх виробництва по всьому ланцюгу постачання (включаючи викиди, що виникають внаслідок видобутку первинної енергії, необхідної для виробництва вхідного ресурсу, його переробки та транспортування). Викиди від спалювання, пов'язані з вмістом вуглецю в паливі, не враховуються. У разі використання показників вуглецевої інтенсивності з таблиці додатка 1 цієї Методики, викиди від спалювання не враховуються, оскільки їх вже враховано у викидах від переробки або у викидах від спалювання кінцевого палива. Однак викиди парникових газів від еластичних вхідних ресурсів, не отриманих з	Пункт 7, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Викиди парникових газів від еластичних вхідних ресурсів, отриманих в межах інтегрованого процесу, визначаються на основі даних про їх фактичний виробничий процес. Це включає всі викиди, що виникають унаслідок їх виробництва по всьому ланцюгу постачання (включаючи викиди, що виникають унаслідок видобутку первинної енергії, необхідної для виробництва вхідного ресурсу, переробки вхідного ресурсу та транспортування вхідного ресурсу).	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає

	інтегрованого процесу, визначаються на основі значень, включених до таблиці додатка 1 цієї Методики. Якщо вхідний ресурс відсутній у переліку, дані про інтенсивність викидів можуть бути отримані з останньої версії звіту JEC-WTW, бази даних Ecoinvent, офіційних джерел, таких як Міжурядової групи експертів зі зміни клімату (МГЕЗК, англ. Intergovernmental Panel on Climate Change IPCC), Міжнародного енергетичного агентства, інших перевірених джерел, зокрема баз даних ЕЗ і GEMIS.	Викиди від спалювання, пов'язані із вмістом вуглецю в паливних вхідних ресурсах, не включаються³. Однак викиди парникових газів від еластичних вхідних ресурсів, які не отримані в межах інтегрованого процесу, визначаються на основі значень, наведених у Частині В цього Додатка. Якщо вхідний ресурс відсутній у переліку, інформація щодо інтенсивності викидів може бути взята з останньої редакції звіту JEC-WTW, бази даних Ecoinvent, офіційних джерел, таких як МГЕЗК (IPCC), МЕА (IEA) або урядові джерела, інших перевірених джерел, таких як бази даних ЕЗ та GEMIS, а також із рецензованих наукових публікацій.			
10	Пункт 10. Постачальник кожного вхідного ресурсу, за винятком тих, для яких значення наведено в додатку 1 до цієї Методики, повинен розрахувати інтенсивність викидів такого ресурсу відповідно до вимог цієї Методики та передає отримане значення на наступний етап виробництва або кінцевому виробнику палива. Це правило також	Пункт 8, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Постачальник кожного вхідного ресурсу, за винятком тих, для яких використовуються значення, наведені в частині В цього Додатка, повинен обчислювати	відповідає	Додаток XXVII-В до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з	відповідає

	застосовується до постачальників ресурсів на наступних етапах ланцюга постачання.	інтенсивність викидів ³ цього вхідного ресурсу відповідно до процедур, викладених у цьому документі, та повідомляти це значення наступному етапу виробництва або кінцевому виробнику палива. Те саме правило застосовується до постачальників вхідних ресурсів на попередніх етапах ланцюга постачання.		атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	
11	Пункт 11. Викиди від жорстко фіксованих вхідних ресурсів включають викиди, що є результатом перенаправлення цих вхідних ресурсів від попереднього або альтернативного використання. Ці викиди повинні враховувати втрату виробництва електричної енергії, тепла або продуктів, які раніше були вироблені з використанням вхідних ресурсів, а також будь-які викиди внаслідок додаткової обробки вхідних ресурсів і транспортування. Застосовуються такі правила: 1) викиди, пов'язані з постачанням жорстко фіксованих вхідних ресурсів, визначаються шляхом множення обсягів втрачених виробництва електричної енергії, теплової енергії чи інших продуктів на відповідний коефіцієнт викидів. У разі втрати виробництва електроенергії слід застосовувати коефіцієнти викидів для виробництва електричної енергії з мережі в країні, у якій відбулося	Пункт 9, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Викиди від жорстко фіксованих вхідних ресурсів включають викиди, що виникають унаслідок відволікання таких ресурсів від їх попереднього або альтернативного використання. Ці викиди повинні враховувати втрату виробництва електроенергії, тепла або продукції, які раніше вироблялися з використанням такого вхідного ресурсу, а також будь-які викиди, пов'язані з додатковою обробкою вхідного ресурсу та його транспортуванням. Застосовуються такі правила:			

таке заміщення (витіснення), визначені згідно з пунктами 7 або 8 цієї Методики. У разі відведення матеріалу в інше використання викиди, що підлягають віднесенню до замінювального матеріалу, розраховуються за правилами установленими для матеріальних вхідних ресурсів цією Методикою. Протягом перших 20 років з початку виробництва відновлюваного палива небіологічного походження або палива з переробленого вуглецю, втрати виробництва електричної енергії, теплової енергії та матеріал продукції визначаються на основі середнього обсягу електричної та теплової енергії, які були вироблені за рахунок жорстко фіксованих вхідних ресурсів за останні три роки до початку виробництва відновлюваного палива небіологічного походження або палива з переробленого вуглецю. Після спливу 20 років виробництва втрати виробництва електричної енергії, теплової енергії або інших продуктів визначаються на основі мінімальних стандартів енергоефективності, прийнятих у відповідних висновках щодо найкращих доступних технологій. Якщо відповідний процес не охоплюється найкращими доступними технологіями, оцінка втраченого виробництва повинна ґрунтуватися на порівняльному процесі із застосуванням найсучаснішої технології; 2) у разі жорстко фіксованих вхідних ресурсів, які є проміжними потоками в промислових процесах, таких як коксовий газ,	а) Викиди, що відносяться до постачання жорстких вхідних ресурсів, визначаються шляхом множення втраченої кількості виробленої електроенергії, тепла або іншої продукції на відповідний коефіцієнт викидів. У разі втрати виробництва електроенергії використовуються коефіцієнти викидів для виробництва електроенергії з мережі в країні, де відбулося заміщення, визначені відповідно до належної методології, викладеної в пунктах 5 або 6. У разі відведення матеріалу викиди, що відносяться до замінювального матеріалу, розраховуються так само, як і для матеріальних вхідних ресурсів відповідно до цієї методології. Протягом перших 20 років після початку виробництва відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження або перероблених вуглецевих палив втрата виробництва			
---	--	--	--	--

	доменний газ на металургійному підприємстві або нафтопереробний газ на нафтопереробному заводі, якщо ефект відведення його для виробництва палива неможливо виміряти безпосередньо, викиди внаслідок перенаправлення вхідних ресурсів визначаються на основі моделювання роботи установки до та після її модифікації для виробництва палива з переробленого вуглецю. Якщо модифікація установки призвела до скорочення виробництва деяких продуктів, викиди, пов'язані з жорстко фіксованими вхідними ресурсами, повинні включати викиди, пов'язані із заміною втрачених продуктів; 3) якщо у промисловому процесі використовуються жорстко фіксовані вхідні ресурси отримані з нових установок, таких як новий металургійний завод, який використовує свій доменний газ для виробництва палива з переробленого вуглецю, слід враховувати вплив перенаправлення ресурсу з його найбільш економічно вигідного альтернативного використання. Розрахунок викидів здійснюється відповідно до мінімальних стандартів енергоефективності, прийнятих у відповідних висновках щодо найкращих доступних технологій. Для промислових процесів, які не охоплюються найкращими доступними технологіями, заощаджені викиди розраховуються на основі порівняльного процесу із застосуванням найсучаснішої технології.	електроенергії, тепла та матеріалів визначається на основі середнього обсягу електроенергії та тепла, вироблених із жорсткого вхідного ресурсу протягом останніх трьох років до початку виробництва відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження або перероблених вуглецевих палив. Після 20 років виробництва втрата виробництва електроенергії, тепла або іншої продукції визначається на основі мінімальних стандартів енергетичної ефективності, передбачених відповідними висновками щодо найкращих доступних технологій (BAT). Якщо процес не охоплюється висновками BAT, оцінка втрати виробництва здійснюється на основі порівнюваного процесу із застосуванням сучасного рівня технологій (state of the art technology). b) У випадку жорстких вхідних ресурсів, які є			
--	---	---	--	--	--

		проміжними потоками в промислових процесах, таких як коксовий газ, доменний газ на металургійному підприємстві або нафтопереробний газ на нафтопереробному заводі, якщо вплив їх відведення для виробництва палива неможливо виміряти безпосередньо, викиди, зумовлені таким відведенням вхідних ресурсів, визначаються на основі моделювання роботи установки до та після її модифікації для виробництва перероблених вуглецевих палив. Якщо модифікація установки спричинила зменшення випуску окремих видів продукції, викиди, що відносяться до жорсткого вхідного ресурсу, повинні включати викиди, пов'язані із заміщенням втраченої продукції. с) Якщо в процесі використовуються жорсткі вхідні ресурси з нових установок, таких як новий металургійний завод, який використовує свій доменний газ для виробництва перероблених			
--	--	--	--	--	--

		вуглецевих палив, необхідно враховувати вплив відведення такого вхідного ресурсу від його найбільш економічно доцільного альтернативного використання. У такому випадку наслідки для викидів розраховуються відповідно до мінімальних стандартів енергетичної ефективності, передбачених відповідними висновками щодо найкращих доступних технологій (BAT). Для промислових процесів, які не охоплюються BAT, зекономлені викиди розраховуються на основі порівнюваного процесу із застосуванням сучасного рівня технологій (state of the art technology).			
12	Пункт 12. Викиди від існуючого використання або долі включають усі викиди від існуючого використання або долі вхідних ресурсів, яких уникають, коли вхідні ресурси використовуються для виробництва палива. До складу таких викидів включаються CO₂-еквівалент вуглецю, що входить до хімічного складу палива та в іншому випадку викидався б в атмосферу у вигляді CO₂. Це включає CO₂, який був уловлений і включений у паливо за	Пункт 10, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Викиди від існуючого використання або призначення включають усі викиди, яких вдається уникнути внаслідок існуючого використання або призначення вхідного ресурсу, коли цей ресурс використовується	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони;	відповідає

умови виконання принаймні однієї з таких умов: 1) CO₂ було уловлено в результаті діяльності, зазначеної в додатку 3 до цієї Методики, та враховано на попередньому етапі в ефективній системі ціноутворення на вуглець і включено до хімічного складу палива до 2036 року. Для випадків, відмінних від CO₂, що утворюється в результаті спалювання палива для виробництва електричної енергії, граничним строком є 2041 рік, або 2) CO₂ був уловлений з повітря; або 3) уловлений CO₂ походить від виробництва або спалювання біопалив, біорідин або палив з біомаси, що відповідає критеріям сталості та скорочення викидів парникових газів, а уловлювання CO₂ не отримало кредитів на економію викидів від уловлювання та заміни CO₂, викладених у Додатках V та VI Директиви (ЄС) 2018/2001; або 4) уловлений CO₂ походить від спалювання відновлюваного палива небіологічного походження або палива з переробленого вуглецю, що відповідає критеріям скорочення викидів парникових газів, установленим цією Методикою, з урахуванням вимог, установлених Законом України від 4 червня 2024 року № 3769-IX, зі змінами, внесеними Законом України від 10 лютого 2026 року № 4777-IX, щодо встановлення обов'язкової частки біокомпонентів у транспортних паливах; або 5) уловлений CO₂ походить від геологічного джерела CO₂ та раніше вивільнявся з	для виробництва палива. Ці викиди повинні включати еквівалент CO₂ вуглецю, включеного до хімічного складу палива, який в іншому випадку був би викинутий у атмосферу у вигляді CO₂. Це включає CO₂, який був уловлений та включений до хімічного складу палива, за умови виконання принаймні однієї з таких умов: a) CO₂ було уловлено в результаті діяльності, зазначеної в Додатку I до Директиви 2003/87/ЄС, та його було враховано на попередніх етапах ланцюга постачання в межах ефективної системи ціноутворення на вуглець, і він був включений до хімічного складу палива до 2036 року. Цей строк продовжується до 2041 року в усіх випадках, крім CO₂, що утворюється внаслідок спалювання палив для виробництва електроенергії; або b) CO₂ було уловлено з		Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	
---	---	--	---	--

	такого джерела природним шляхом. Уловлений CO₂, отриманий у наслідок спалювання палива, яке навмисно спалюється з конкретною метою виробництва CO₂ і CO₂, уловлювання яких отримало кредит на викиди відповідно до інших положень закону, не враховується. Викиди, пов'язані з вхідними ресурсами, такими як електрична енергія, тепла енергія та інші витратні матеріали, що використовуються у процесі уловлювання CO₂, включаються до розрахунку викидів, віднесених до вхідних ресурсів.	атмосферного повітря; або с) уловлений CO₂ походить від виробництва або спалювання біопалив, рідких біопалив або палив із біомаси, що відповідають критеріям сталості та скорочення викидів парникових газів, і при цьому за уловлювання CO₂ не було отримано кредитів за скорочення викидів від уловлювання та заміщення CO₂, передбачених у Додатках V та VI до Директиви (ЄС) 2018/2001; або d) уловлений CO₂ походить від спалювання відновлюваних і рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження або перероблених вуглецевих палив, що відповідають критеріям скорочення викидів парникових газів, установленим у статті 25(2) та статті 28(5) Директиви (ЄС) 2018/2001 і цьому Регламенті; або е) уловлений CO₂ походить із геологічного джерела CO₂, і цей CO₂ раніше вивільнявся природним шляхом.			
--	---	---	--	--	--

		Уловлений CO₂, що походить із палива, яке навмисно спалюється спеціально з метою отримання CO₂, а також CO₂, за уловлювання якого вже було надано кредит щодо скорочення викидів відповідно до інших положень законодавства, не включається до розрахунку. Викиди, пов'язані з використанням таких ресурсів, як електроенергія, тепло та витратні матеріали, що використовуються в процесі уловлювання CO₂, повинні включатися до розрахунку викидів, віднесених до вхідних ресурсів.			
13	Пункт 13. Строки, визначені в підпункті 1 пункту 12, переглядаються з урахуванням змін у законодавстві.	Пункт 11, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Дати, встановлені в пункті 10(а), підлягають перегляду з урахуванням реалізації в секторах, на які поширюється дія Директиви 2003/87/ЄС, загальносоюзної кліматичної цілі на 2040 рік, встановленої відповідно до статті 4(3) Регламенту (ЄС) 2021/1119.	відповідає	Додаток XXVII-В до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає
14	Пункт 14. Викиди від переробки включають прямі викиди в атмосферне	Пункт 12, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ	відповідає	Додаток XXVII-В до Глави 1 «Співробітництво	відповідає

	повітря, що виникають у процесі переробки, обробки відходів та унаслідок витоків.	Викиди від переробки включають прямі викиди в атмосферу від самого процесу переробки, від оброблення відходів та від витоків.		у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	
15	Пункт 15. Викиди від спалювання палива відносяться до загальних викидів від спалювання палива, що використовується.	Пункт 13, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Викиди від спалювання палива означають сукупні викиди від спалювання палива під час його використання.	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає
16	Пункт 16. Парникові гази, які враховуються у розрахунках викидів, та їхні еквіваленти вуглекислого газу повинні бути: $\text{CO}_2 = 1$; $\text{N}_2\text{O} = 298$; $\text{CH}_4 = 25$, застосовуються відповідно пункту 4, частини С, Додатка V до Директиви (ЄС) 2018/2001.	Пункт 14, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Парникові гази, які враховуються під час розрахунку викидів, та їхні еквіваленти вуглекислого газу повинні бути такими самими, як визначено в пункті 4 частини С	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і	відповідає

		Додатка V до Директиви (ЄС) 2018/2001.		їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	
17	Пункт 17. Якщо процес дає кілька супутніх продуктів, таких як паливо чи хімікати, а також супутні енергетичні продукти, такі як тепло, електрична чи механічна енергія, що експортуються за межі установки, викиди парникових газів розподіляються між такими супутніми продуктами із застосуванням наведених нижче підходів у такій послідовності: 1) розподіл проводиться наприкінці процесу, який виробляє супутні продукти. Розподілені викиди повинні включати викиди від самого процесу, а також викиди, віднесені до вхідних ресурсів процесу; 2) викиди, які мають бути розподілені, становлять e_i плюс будь-які частки e_p, e_d та e_{ccs}, які мають місце до етапу процесу включно, на якому виробляються супутні продукти. Якщо вхідні дані в процес є співпродуктом іншого процесу, розподіл в іншому процесі має бути зроблений спочатку для встановлення викидів, які мають бути віднесені до вхідних ресурсів; 3) якщо установка в межах проєкту використовується виключно для обробки одного із супутніх продуктів, усі викиди парникових газів, пов'язані з роботою такої установки, враховуються при визначенні вуглецевої інтенсивності відповідного супутнього продукту; 4) якщо промисловий процес дозволяє змінити	Пункт 15, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Якщо процес утворює декілька супутніх продуктів, таких як палива або хімічні продукти, а також енергетичні супутні продукти, такі як тепло, електроенергія або механічна енергія, що експортуються за межі установки, викиди парникових газів розподіляються між цими супутніми продуктами із застосуванням таких підходів у наведеному нижче порядку: a) Розподіл здійснюється наприкінці процесу, в якому утворюються супутні продукти. До викидів, що підлягають розподілу, включаються викиди від самого процесу, а також викиди, віднесені до вхідних ресурсів цього процесу. b) Викиди, що підлягають розподілу, складаються з e_i та будь-яких часток e_p, e_d і e_{ccs}, які виникають до стадії	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає

співвідношення вироблених супутніх продуктів, розподіл викидів парникових газів має здійснюватися на основі фізичного причинно-наслідкового зв'язку шляхом визначення впливу на викиди процесу збільшення випуску лише одного супутнього продукту, зберігаючи при цьому інші виходи постійними; 5) якщо співвідношення продуктів є фіксованим, а супутніми продуктами є паливо, електрична енергія чи теплова енергія, розподіл здійснюється за енергетичним вмістом. Якщо розподіл стосується експортованої теплової енергії на основі вмісту енергії, враховується лише корисна частину тепла. Якщо когенераційна установка, що постачає тепло та/або електричну енергію для процесу виробництва палива, для якого проводиться розрахунок викидів парникових газів, виробляє надлишкову електричну енергію та/або надлишкове корисне тепло, викиди парникових газів розподіляються між електричною енергією та корисним теплом відповідно до температури тепла, що відображає його ступінь корисності. Корисна частина тепла визначається шляхом множення його енергетичного вмісту на коефіцієнт Карно (Ch), який розраховується за формулою, наведеною в підпункті 4 пункту 5 цієї Методики; 6) якщо співвідношення продуктів є фіксованим, а деякі супутні продукти є матеріалами без енергетичного вмісту, розподіл здійснюється за економічною вартістю	процесу, на якій утворюються супутні продукти, включно з цією стадією. Якщо вхідний ресурс процесу сам є супутнім продуктом іншого процесу, спочатку здійснюється розподіл викидів в іншому процесі для визначення обсягу викидів, що має бути віднесений до такого вхідного ресурсу. с) Якщо будь-яка установка в межах меж проєкту здійснює обробку лише одного із супутніх продуктів проєкту, викиди від такої установки повністю відносяться до цього супутнього продукту. d) Якщо процес дає можливість змінювати співвідношення між виробленими супутніми продуктами, розподіл здійснюється на основі фізичної причинно-наслідкової залежності шляхом визначення впливу на викиди процесу збільшення обсягу виробництва лише одного супутнього продукту за умови збереження незмінними обсягів виробництва інших продуктів.			
---	--	--	--	--

	супутніх продуктів. Розглянута економічна вартість є середньою заводською вартістю продукції за останні три роки. Якщо відповідні дані відсутні, економічна вартість оцінюється за цінами на продукт за вирахуванням вартості транспортування та зберігання.	е) Якщо співвідношення між продуктами є фіксованим і всі супутні продукти є паливом, електроенергією або теплом, розподіл здійснюється на основі енергетичного вмісту. Якщо розподіл стосується експортованого тепла на основі його енергетичного вмісту, може враховуватися лише корисна частина тепла, як визначено в пункті 16 частини С Додатка V до Директиви (ЄС) 2018/2001. ф) Якщо співвідношення між продуктами є фіксованим і деякі супутні продукти є матеріалами, що не мають енергетичного вмісту, розподіл здійснюється на основі економічної вартості супутніх продуктів. Економічною вартістю, яка враховується, є середня вартість продукції на умовах франко-завод (factory-gate value) за останні три роки. Якщо такі дані відсутні, вартість визначається на основі біржових (товарних) цін за			
--	---	---	--	--	--

		вирахуванням витрат на транспортування та зберігання ⁵ .			
18	Пункт 18. Викиди від транспортування та розподілу включають викиди від зберігання та розподілу готового палива. Викиди, що віднесені до вхідних ресурсів (e _i), повинні включати викиди від пов'язаного з ними транспортування та зберігання таких ресурсів.	Пункт 16, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Викиди від транспортування та розподілу включають викиди від зберігання та розподілу готових палив. Викиди, віднесені до вхідних ресурсів e _i , включають викиди від їх транспортування та зберігання.	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає
19	Пункт 19. Якщо процес виробництва палива відновлюваного палива небіологічного походження або палива з переробленого вуглецю призводить до викидів вуглецю, які постійно зберігаються відповідно до вимог Директиви 2009/31/ЄС про геологічне зберігання діоксиду вуглецю, це може бути зараховано до продуктів процесу як скорочення викидів відповідно до показника e _{ccs} . Викиди, що виникають внаслідок операції зберігання (включаючи транспортування вуглекислого газу), враховуються у складі показника e _p .	Пункт 17, Частини А МЕТОДОЛОГІЯ, ДОДАТКУ Якщо процес виробництва відновлюваних рідких і газоподібних транспортних палив небіологічного походження або перероблених вуглецевих палив утворює викиди вуглецю, які постійно зберігаються відповідно до Директиви 2009/31/ЄС про геологічне зберігання діоксиду вуглецю, це може бути зараховано продуктам такого процесу як скорочення викидів у межах показника e _{ccs}).	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає

		Викиди, що виникають унаслідок операції зі зберігання (включаючи транспортування діоксиду вуглецю), також повинні враховуватися в межах показника ер).			
20	Додаток 1 до Методики Інтенсивність викидів парникових газів, крім електричної енергії В даній частині наведено таблиці, які повністю перенесено до проєкту акта.	Частина В Додатку Стандартні значення» для інтенсивності викидів парникових газів еластичних вхідних ресурсів. В даній частині наведено таблиці, які повністю перенесено до проєкту акта.	відповідає	Додаток XXVII-В до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає
21	Додаток 2 до Методики Інтенсивність викидів парникових газів від електричної енергії В даній частині наведено таблиці, які повністю перенесено до проєкту акта.	Частина С Додатку інтенсивність викидів парникових газів від електроенергії В даній частині наведено таблиці, які повністю перенесено до проєкту акта.	відповідає	Додаток XXVII-В до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає

22	Додаток 3 до Методики Категорії видів діяльності, на які поширюється дія цієї Методики В даній частині наведено таблиці, які повністю перенесено до проєкту акта.	Цей Додаток підготовлено відповідно до Додатка I Директиви 2003/87/ЄС В даній частині наведено таблиці, які повністю перенесено до проєкту акта.	відповідає	Додаток XXVII-B до Глави 1 «Співробітництво у сфері енергетики, включаючи ядерну енергетику» Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони; Протокол про приєднання до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства.	відповідає
----	---	--	------------	--	------------

5. Очікувані результати

Затвердження Методики оцінки скорочення викидів парникових газів від відновлюваних палив небіологічного походження та палив з переробленого вуглецю сприятиме виконанню зобов'язань України як Договірної Сторони про заснування Енергетичного Співтовариства, та імплементації законодавства Європейського Союзу. Прийняття акта забезпечить приведення національної нормативно-правової бази у сфері відновлюваних джерел енергії у відповідність із вимогами Європейського Союзу, зокрема, Директиви (ЄС) 2018/2001 Європейського Парламенту і Ради від 11 грудня 2018 року про стимулювання використанню енергії з відновлюваних джерел (із змінами), а також виконання цілі 2 розділу 15 «Енергетика» Національної програми адаптації законодавства України до права Європейського Союзу (acquis ЄС), затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 1 квітня 2026 року № 438.

6. Узагальнений висновок

Проект акта відповідає зобов'язанням України у сфері європейської інтеграції, у тому числі міжнародно-правовим, та праву Європейського Союзу (acquis ЄС).

**Перший віце-прем'єр-міністр України –
Міністр енергетики України**

Денис ШМИГАЛЬ

« ____ » _____ 2026 р.