



КЕРІВНІ ПРИНЦИПИ

Секретаріату Енергетичного Співтовариства

зі складання Національних Планів Скорочення Викидів

Керівні принципи 03/2014 від 19 грудня 2014 року

переклад українською – коаліція «Енергетичні Реформи»



1. Мета та сфера застосування

24 жовтня 2013 року Рада міністрів Енергетичного Співтовариства ухвалила два рішення, які містять правила проектування та експлуатації великих спалювальних установок. Своїм Рішенням D/2013/05/MC-EnC Рада міністрів внесла зміни до Директиви 2001/80/EC стосовно обмеження викидів в атмосферне повітря деяких забруднюючих речовин від великих спалювальних установок для особливих потреб¹ Енергетичного Співтовариства, а Рішенням D/2013/06/MC-EnC було транспоновано положення Глави III і Додатку V Директиви 2010/75/EU про промислові викиди² в *договірну нормативно-правову базу*³ держав-членів Енергетичного Співтовариства і встановлено термін введення в дію цих вимог для нових спалювальних установок на 1 січня 2018 року.

Відповідно до статті 4(3) Директиви 2001/80/EC, пункту 3 Додатку II Договору про заснування Енергетичного Співтовариства, а також Статті 3 Рішення D/2013/05/MC-EnC Ради міністрів, Сторони Договору повинні досягти значного скорочення обсягу викидів від існуючих спалювальних установок⁴ починаючи принаймні з 1 січня 2018 року.

У своєму рішенні D/2013/05/MC-EnC Рада міністрів дозволила Сторонам Договору використовувати до 31 грудня 2027 року національні плани скорочення викидів (НПСВ) в якості альтернативи встановленню граничних значень викидів згідно Директиви 2001/80/EC для кожної окремої спалювальної установки.

Відповідно до підпункту d) пункту п'ять Статті 4(6) Директиви 2001/80/EC із змінами, внесеними Статтею 7 Рішення D/2013/05/MC-EnC, Секретаріат повинен розробити рекомендації для надання підтримки Сторонам Договору, які обирають варіант, що передбачає складання національного плану скорочення викидів. Однією з задач цього документу є надання такої підтримки Сторонам Договору. Цей документ має за мету надати Сторонам Договору рекомендації щодо розробки та застосування НПСВ, а також встановити принципи, які мають дотримуватися при цьому і згідно яких відповідність НПСВ буде перевірятися в Енергетичному Співтоваристві.

2. Варіанти досягнення відповідності вимогам Директиви 2001/80/EC із змінами, внесеними Рішенням D/2013/05/MC-EnC

Варіанти, які дозволять досягти відповідності існуючих спалювальних установок вимогам Директиви 2001/80/EC із змінами, внесеними Рішенням D/2013/05/MC-EnC, викладені в Статтях 4(3), 4 (4) і 4(6) Директиви 2001/80/EC:

Варіант 1: Дотримання граничних значень викидів (ГЗВ) (Стаття 4(3)(a))

Згідно з цим підходом викиди всіх існуючих спалювальних установок повинні перебувати в межах граничних значень викидів (ГЗВ), які зазначено в Частині А Додатків III - VII відносно SO₂, NO_x і пилу, і, в разі необхідності, з урахуванням положень Статей 5(1) (відхилення), 7 (несправність або поломка очисного обладнання) та 8 (спалювальні установки, які працюють на різних видах палива) Директиви 2001/80/EC.

Варіант 2: Виконання національного плану скорочення викидів (НПСВ) (Стаття 4(3)(b) і Стаття 4(6))

Якщо буде обрано цей варіант, Сторони Договору повинні скласти і реалізувати НПСВ, про який йдеться в Статті 4(6) Директиви 2001/80/EC, із змінами, внесеними Статтею 5 Рішення D/2013/05/MC-EnC для задоволення особливих потреб Енергетичного Співтовариства. Ці зміни передбачають поступове скорочення обсягу викидів від спалювальних установок, що охоплені НПСВ, до загального ліміту викидів, що визначається на основі граничних значень викидів визначених в Директиві 2010/75/EU про промислові викиди для існуючих спалювальних установок.

Відповідно до Рішення D/2013/05/MC-EnC НПСВ може застосовуватися лише протягом періоду з 1 січня 2018 року по 31 грудня 2027 року.

¹ Офіційний журнал Євросоюзу L 309, 27.11.2001, стор. 1

² Офіційний журнал Євросоюзу L 334, 27.11.2001, стор. 1

³ прим. перекладача: *acquis communautaire*

⁴ Відповідно до статті 1 Рішення D/2013/05/MC-EnC "існуюча установка" означає будь-яку спалювальну установку, первинна ліцензія на будівництво або (за відсутності такої процедури) експлуатацію якої була надана до 1 липня 1992 року.

НПСВ повинен забезпечити, щоб загальні річні обсяги викидів двоокису азоту (NO_x), двоокису сірки (SO_2) і пилу від спалювальних установок, які охоплюються планом, не перевищували рівнів, які були б досягнуті шляхом застосування граничних значень викидів, зазначених у Директиві 2001/80/ЄС або Директиві 2010/75/EU (див. нижче), до існуючих спалювальних установок, що експлуатувалися в 2012 році (у тому числі тих існуючих спалювальних установок, які у 2012 році проходили через планові заходи з реконструкції, узгоджені з компетентним державним органом, для досягнення тих скорочень обсягів викидів, які вимагається національним законодавством) на основі фактичного річного часу роботи кожної спалювальної установки, обсягів використання палива і теплової потужності в середньому за останні п'ять років експлуатації аж по 2012 рік (включно).

Граничні значення викидів, на яких мають базуватися обчислення, будуть змінюватися наступним чином:

Ліміти на 2018 рік розраховуються на основі ГЗВ, що діють станом на дату подання плану (тобто не пізніше, ніж 31 грудня 2015 року) відповідно до Частини А Додатків III - VII до Директиви 2001/80/ЄС, або, де це доречно для SO_2 , на основі показників десульфуризації, зазначених в Додатку III до Директиви 2001/80/ЄС.

Ліміти на 2023 рік розраховуються на основі граничних значень викидів, встановлених для цього року, зазначених в Частині А Додатків III - VII до Директиви 2001/80/ЄС, або, де це доречно для SO_2 , на основі показників десульфуризації, зазначених в Додатку III до Директиви 2001/80/ЄС. На практиці це означає, що ГЗВ, які використовуються для обчислення лімітів викидів для 2023 року, повинні бути такими ж самими, що й ті, які використовуються для обчислення лімітів викидів на 2018 рік, за виключенням граничних значень викидів NO_x для спалювальних установок, що працюють на твердому паливі, з номінальною тепловою потужністю 500 МВт, в цьому випадку для 2023 року необхідно буде використовувати граничне значення 200 мг/Нм^3 замість 500 мг/Нм^3 .

Ліміти викидів для 2026 і 2027 рр. розраховуються на основі відповідних граничних значень викидів, зазначених в Частині 1 до Додатку V до Директиви 2010/75/EU, або, де це доречно для SO_2 , на основі відповідних мінімальних показників десульфуризації, що вказані в Частині 5 Додатку V до Директиви 2010/75/EU.

Ліміти викидів для проміжних років будуть визначатися на основі лімітів викидів для 2018, 2023 і 2026 рр.

Ліміти викидів для 2019 - 2022 рр. повинні встановлюватися за умови забезпечення лінійного тренду між лімітами викидів на 2018 і 2023 рр. Фактично це означає, що ліміти викидів не змінюватимуться протягом 2018-2023 рр., за виключенням лімітів викидів NO_x (в тому разі, якщо НПСВ включатиме в себе спалювальні установки із номінальною тепловою потужністю понад 500 МВт, які працюють на твердому паливі).

Верхні межі викидів для 2024 і 2025 рр. повинні встановлюватися за умови забезпечення лінійного зменшення лімітів викидів у період з 2023 по 2026 рр.

Варіант 3: Виключення за умов обмеження терміну експлуатації (Стаття 4(4))

Існуючі спалювальні установки можуть бути звільнені від дотримання ГЗВ, вказаних в Директиві 2001/80/ЄС та можуть бути виключені з НПСВ, якщо їх оператор обирає варіант, що передбачає обмеження їх терміну експлуатації відповідно до Статті 4(4) Директиви 2001/80/ЄС з урахуванням змін, внесених Статтею 4 Рішення D/2013/05/MC-EnC (надалі *Рішення*). Виключення може застосовуватися в тому разі, якщо

- оператор існуючої спалювальної установки зобов'язується у письмовій заяві, що подається не пізніше 31 грудня 2015 року до відповідного компетентного органу, експлуатувати спалювальну установку не більше 20 000 робочих годин впродовж періоду, що розпочинається 1 січня 2018 року і завершується 31 грудня 2023 року;
- Рада міністрів після перевірки Секретаріатом дотримання вищезазначених умов (підтвердження наявності для кожної спалювальної установки, яка подається на виключення, належної письмової заяви, яка була подана оператором до компетентному органу у встановлені строки) надає дозвіл на виключення у вигляді рішення, яке затверджується більшістю голосів його членів, включаючи Європейський Союз.

3. Дані, які повинні бути включені до НПСВ

Сторона Договору, яка приймає рішення про складання національного плану скорочення викидів, повинна скласти перелік спалювальних установок, які повинні бути включені до НПСВ разом із наступними даними:

- назва, місцезнаходження і оператор спалювальної установки;
- дата, станом на яку було видано/отримано перший дозвіл на експлуатацію спалювальної установки та/або дата, станом на яку спалювальна установка була введена в експлуатацію вперше;
- потужність (загальна номінальна теплова потужність) спалювальної установки станом на 31 грудня 2012 року;
- середній річний обсяг використаного палива (ТДж/рік) за період з 2008 по 2012 рр. з розбивкою за 6 типами палива: кам'яне вугілля, буре вугілля, біомаса, інше тверде паливо, рідке паливо, газоподібне паливо;
- річні середні значення потоку відпрацьованих газів у період з 2008 по 2012 рр.;
- найактуальніші дані щодо річних викидів SO₂, NO_x і пилу (за 2014 або, якщо дані за 2014 рік не доступні станом на дату складання плану, за 2013 рік);

Наступна інформація має надаватися в разі застосування спеціальних положень для розрахунку індивідуальних часток у лімітах викидів:

- за умов незначних відхилень викидів установки від ГЗВ відповідно до Статті 5(1) Директиви: інформація про річну кількість робочих годин починаючи з 1 січня 2018 року а також письмова декларація про те, що спалювальна установка буде працювати не більше, ніж 1 500 робочих годин на рік;
- при застосуванні методу показників десульфуризації для обчислення частки в лімітах викидів SO₂ : валова кількість сірки у паливі з 2008 по 2012 рр.

Ці дані повинні подаватися у вигляді Таблиці А.1 по кожній спалювальній установці, що охоплюється НПСВ.

НПСВ повинен також містити окремий перелік всіх інших спалювальних установок, на які його дія не розповсюджується (тобто тих, до яких будуть застосовуватися ГЗВ або виключення за умов обмеження терміну експлуатації), з інформацією про основний вид палива, потужність і поточні річні викиди спалювальної установки.

4. Правила агрегування

Якщо відпрацьовані гази двох або більше окремих спалювальних установок виходять через спільну трубу, ці установки розглядаються як одна спалювальна установка та їх потужності складаються для розрахунку загальної номінальної теплової потужності. Для цілей розрахунку загальної теплової потужності таких сукупностей, установки з номінальною тепловою потужністю нижче 15 МВт не враховуються.

5. Визначення лімітів викидів

НПСВ повинен визначати загальні ліміти викидів для SO₂, NO_x і пилу для кожного року протягом періоду з 2018 по 2027 рр. Сукупні обсяги викиді від всіх спалювальних установок, які включені до плану протягом періоду його дії повинні бути меншими за визначені ліміти викидів.

Ліміти викидів для НПСВ повинні обчислюватися на національному рівні на основі внесків кожної окремої спалювальної установки (див. нижче).

6. Визначення частки викидів від окремих спалювальних установок в загальних лімітах

6.1. Загальні правила

Відповідно до вимог Статті 4(6) Директиви 2001/80/EC, внесок кожної спалювальної установки у ліміти викидів SO₂, NO_x і пилу повинна обчислюватися за допомогою наступного рівняння:

$$\text{Внесок до ліміту (т/рік)} = \text{обсяг потоку відпрацьованого газу (нм}^3\text{/рік)} \times \text{ГЗВ (мг/нм}^3\text{)} \times 10^{-9}$$

Де:

— "обсяг потоку відпрацьованих газів" це середній річний об'єм відпрацьованих газів у кубічних метрах на рік за останні п'ять років експлуатації по 2012 рік (включно)⁵. Показник приведений до стандартної температури (273 K) і тиску (101,3 кПа) за відповідного стандартного вмісту кисню (тобто такого ж самого вмісту кисню у відпрацьованих газах, як той, що подавався для визначення відповідного ГЗВ) і після коригування на вміст водяної пари;

— "ГЗВ" є відповідним діючим граничним значенням викидів, вираженим в мг/нм³, за умов, що вміст кисню за обсягом у відпрацьованому газі становить 3% (у випадку рідкого і газоподібного палива) та 6% (у випадку твердого палива);

— "нм³" - нормальний метр, стандартна одиниця об'єму приведена до стандартної температури (273 K) і тиску (101,3 кПа)

6.2. Виключення для спалювальних установок, які використовують метод показників десульфурізації

Рівняння, наведене в пункті 6.1, не застосовуватиметься в разі використання методу показників десульфурізації для лімітів викидів SO₂ (див. Частина А Додатку III Директиви 2001/80/EC і Статтю 31 Директиви 2010/75/EU для 2026 і 2027 рр.⁶). В таких випадках внесок спалювальної установки в норму викидів SO₂ може обчислюватися за допомогою наступного рівняння:

$$\text{Внесок до ліміту SO}_2 \text{ (т/рік)} = \text{прихід сірки (S) (т/рік)} \times (1 - (\text{MDR}/100)) \times 2$$

Де:

— "Прихід сірки" означає валову середню річну кількість сірки, (S) що міститься у паливі, яке було використано спалювальною установкою, виражене в тонах на рік за період з 2008 по 2012 рр.

— "MDR" означає мінімальний показник десульфурізації згідно з визначенням, наданим в Статті 2(4) Директиви 2001/80/EC або Статті 3(28) Директиви 2010/75/EU.

6.3. Виключення для спалювальних установок, які використовують різні види палива

Рівняння, наведене в пункті 6.1, повинно бути адаптоване для спалювальних установок, які спалювали різні види палива протягом 2008-2012 рр. (одночасно або по чергово).

Такі спалювальні установки вимагають застосування різних граничних значень викидів та/або стандартних умов для кожного палива окремо для обчислення внеску установки у ліміти викидів. Відповідно, слід використовувати наступний метод:

$$\text{Внесок до ліміту (т/рік)} = \Sigma [\text{обсяг потоку відпрацьованого газу (нм}^3\text{/рік)} \times \text{ГЗВ (мг/нм}^3\text{)} \times 10^{-9}]$$

Це рівняння передбачає, що для кожного типу палива, використаного протягом 2008-2012 рр., середній річний обсяг газоподібних відходів (нм³ на рік), пов'язаний з використанням цього типу

⁵ Якщо установка була тимчасово виведена з експлуатації принаймні на 60 днів поспіль через інвестиційну діяльність у будь-якому з років протягом п'ятирічного періоду до 2012 року (включно), що може призвести до викривлення розрахунку внесків до лімітів викидів, необхідно враховувати дані за останні п'ять років експлуатації, розширюючи базовий період за межі 2008 року на проміжок часу, протягом якого установка була виведена з експлуатації. В якості альтернативи для днів, протягом яких установка була виведена з експлуатації через інвестиційну діяльність, можуть використовуватися дані про середні денні обсяги споживання палива за п'ятирічний період до 2012 року (включно) (за виключенням таких періодів). Періоди технічного обслуговування не повинні враховуватися, оскільки установка тимчасово виводиться з експлуатації.

⁶ У той час як Директива 2001/80/EC дозволяє всім установкам, які спалюють тверде паливо, використовувати метод показників десульфурізації, за якого граничні значення викидів SO₂ не можуть бути дотримані через характеристики пального, Директива 2010/75/EU передбачає таку можливість лише для установок, які спалюють тверде паливо місцевого походження. Таким чином, якщо говорити про обчислення лімітів викидів для 2026 і 2027 рр., цей варіант може бути використаний лише для тих установок, які спалюють тверде паливо місцевого походження.

палива, помножується на відповідне граничне значення викидів для цього типу палива (відповідно загальній номінальній тепловій потужності всієї спалювальної установки⁷). Добутки цих множень складаються для всіх типів використаного палива.

Для кожного типу палива необхідно забезпечити, щоб обсяг відхідних газів і граничне значення викидів, які помножуються, визначалися відповідно стандартних значень вмісту кисню (3% для рікого та газоподібного палива, 6% для твердого).

7. Розрахунок внесків до лімітів викидів для 2018, 2023 і 2026 рр.

7.1. Основні принципи

Внески, про які йдеться в Статті 6 цих Рекомендацій, повинні обчислюватися окремо для кожної спалювальної установки, яку включено до НПСВ.

Ці розрахунки повинні виконуватися для кожної спалювальної установки для 2018, 2023 і 2026 та 2027 рр. на основі положень, наведених нижче в пунктах 7.2 - 7.4.

7.2. Розрахунок лімітів викидів на 2018 рік

Відповідно до пункту 2 Статті 5(4) *Рішення* верхні межі викидів на 2018 рік розраховуються на основі граничних значень викидів, що діють станом на дату подання плану (тобто 31 грудня 2015 року) відповідно до Частини А Додатків III - VII до Директиви 2001/80/ЕС (далі *Директиви*), або, де це доречно, на основі показника десульфуризації, зазначеного в Додатку III до *Директиви*.

Форму для розрахунку лімітів викидів на 2018 рік подано в Таблиці В.1 Додатку В, а стандартні граничні значення викидів і показники десульфуризації наведено в Таблицях С.1 і С.2 Додатку С до цього документу.

7.3. Розрахунок лімітів викидів на 2023 рік

Відповідно до пункту 3 Статті 5(4) *Рішення* верхні межі викидів на 2023 рік розраховуються на основі граничних значень викидів, що діють у такому році, як це зазначено в Частині А до Додатків III - VII до *Директиви* або, де це доречно, на основі показників десульфуризації, зазначених в Додатку III до *Директиви*. Як пояснюється у Варіанті 2 Статті 2 цих Рекомендацій, це означає, що ГЗВ, які використовуються для обчислення лімітів викидів для 2023 року, повинні бути такими ж самими, що й ті, які використовуються для обчислення лімітів викидів на 2018 рік, за виключенням граничних значень викидів NO_x для спалювальних установок, що працюють на твердому паливі, із номінальною тепловою потужністю від 500 МВт, при цьому у 2023 році для них необхідно буде використовувати ГЗВ в розмірі 200 мг/нм³ замість 500 мг/нм³.

Форму для розрахунку лімітів викидів на 2023 рік подано в Таблиці В.2 Додатку В, а стандартні граничні значення викидів наведено в Таблицях D.1 і D.2 Додатку D.

7.4. Розрахунок лімітів викидів на 2026 і 2027 рр.

Відповідно до пункту 4 Статті 5(4) *Рішення*, максимальні граничні значення для 2026 і 2027 рр. розраховуються на основі відповідних граничних значень викидів, зазначених в Частині 1 Додатку V до Директиви 2010/75/EU, або, де це доречно для SO₂, на основі відповідних показників десульфуризації, що вказані в Частині 5 Додатку V до Директиви 2010/75/EU.

Форму для розрахунку лімітів викидів на 2026 і 2027 рр. подано в Таблиці В.3 Додатку В, а стандартні ГЗВ наведено в Таблицях E.1 і E.2 Додатку E.

⁷ Фактично це означає, що для кожного типу палива загальна номінальна теплова потужність установки повинна використовуватися в якості еталонного значення. Наприклад, якщо електростанція потужністю 400 МВт спалює тверде і рідке паливо у пропорції 95:5, слід використовувати граничні значення викидів від тих обсягів твердого і рідкого палива, що відповідають 400 МВт. Для визначення кінцевих внесків у ліміт викидів, внески від окремих типів палива повинні бути враховані відповідно до пропорції їх використання (95:5).

7.5. Розрахунок лімітів викидів на 2019, 2020, 2021, і 2022 рр.

Ліміти викидів для 2019 - 2022 рр. повинні встановлюватися за умови забезпечення лінійного тренду між лімітами викидів на 2018 і 2023 рр.

7.6. Розрахунок лімітів викидів на 2024 і 2025 рр.

Ліміти для 2024 - 2025 рр. повинні встановлюватися за умови забезпечення лінійного тренду між 2023 і 2026 рр.

8. Загальні ліміти викидів

Загальні національні ліміти викидів SO₂, NO_x і пилу мають визначатися щорічно шляхом додавання окремих внесків до відповідних лімітів:

Ліміт викидів для Сторони договору (т/рік) = Σ (внесок окремої спалювальної установки до ліміту)

Приклад представлення національних лімітів викидів подано в Таблиці В.4 Додатку В.

9. Подальші зміни в НПСВ

Сторони Договору зобов'язані повідомляти Секретаріат про наступне:

— перелік спалювальних установок, які подаються на виключення за умов обмеження терміну експлуатації (opt-out);

Примітка: До 31 грудня 2015 року оператори повинні повідомити компетентний орган і Секретаріат про свій намір виключити установку з НПСВ за умов обмеження терміну експлуатації (Стаття 4(4) *Рішення*). Оскільки цей кінцевий термін є ідентичним іншому терміну, який стосується подання національного плану скорочення обсягу викидів, а також використання обмеженого відступлення від терміну експлуатації потребує погодження Радою Міністрів, Сторони Договору повинні розглянути питання про включення таких спалювальних установок до їхніх НПСВ, які потім можна буде видалити, якщо дозвіл на виключення за умов обмеження терміну експлуатації буде наданий.

— закриття спалювальної установки (тобто повне і остаточне виведення з експлуатації) або зменшення її загальної номінальної теплової потужності до менше ніж 50 МВт;

— спалювальні установки, що розпочинають спалювати відходи (див. нижче).

В таких випадках спалювальну установку слід виключити з НПСВ, її внески повинні бути вираховані з загальних лімітів викидів і Сторона Договору повинна подати необхідні зміни до плану в Секретаріат.

Сторони Договору не зобов'язані надавати Секретаріату наступну інформацію, оскільки подальші зміни перелічені нижче, не можуть впливати на вже встановлені ліміти викидів:

- зменшення або збільшення загальної номінальної теплової потужності після 1 січня 2016 року (крім її зменшення до менше ніж 50 МВт);
- зменшення або збільшення числа робочих годин на рік після 2016 року (крім збільшення до більш ніж 1500 годин для тих спалювальних установок, які використовують можливість відхилення від ГЗВ за умов малої кількості робочих годин відповідно Статті 5 (1) *Рішення*. Якщо така спалювальна установка буде працювати понад 1500 годин на рік, про це необхідно повідомити і ліміти викидів необхідно відкоригувати);
- зміни у використанні палива (тип, кількість), що настають після 2016 року (крім переходу на спалювання відходів, в разі чого спалювальна установка кваліфікуватиметься як сміттєспалювальний завод і, відповідно, буде виключена з НПСВ).

Зміни в назві спалювальної установки (наприклад, у зв'язку зі зміною оператора) повинні бути повідомлені за допомогою кадастрів викидів, які будуть надаватися Сторонами Договору відповідно до Статті 12 цих Керівних Принципів.

10. Заходи, необхідні для досягнення цілей

Сторони Договору повинні визначити заходи, необхідні для забезпечення необхідних скорочень викидів з метою дотримання НПСВ.

По-перше, Сторони Договору повинні вказати для кожної спалювальної установки передбачені заходи і засоби, за допомогою яких вони будуть досягати дотримання лімітів викидів з плином часу (див. Таблиці В.1-В.3 у Додатку В).

По-друге, враховуючи тривалий період реалізації НПСВ, існує ймовірність того, що ці заходи будуть змінюватися в певних випадках і тому рекомендується, щоб Сторони Договору надавали оновлену інформацію по передбачених заходах за планами, включеними до НПСВ, в рамках їхньої звітності, про яку йдеться в пунктах 11 і 12 цих Рекомендацій.

11. Графік

Графік заходів для Сторін Договору, які оберуть варіант з НПСВ, разом з ключовими датами представлений в нижчеподаній таблиці.

Ключовий етап	Дія
До 31 грудня 2015 року	Сторона Договору подає національний план скорочення викидів до Секретаріату
Протягом дев'яти місяців після подання вищезгаданого плану	Секретаріат повинен оцінити його на предмет відповідності вимогам Статті 4(б) <i>Директиви</i> з урахуванням змін, внесених <i>Рішенням</i> . Якщо Секретаріат вважає, що план не відповідає цим вимогам, він зобов'язаний повідомити Сторону Договору і протягом наступних трьох місяців Сторона Договору повинна повідомити про заходи, яких вона вжила для того, щоб забезпечити відповідність вимогам.
1 січня 2018 року	Початок реалізації НПСВ
31 грудня 2027 року	Дата завершення реалізації НПСВ

12. Механізм моніторингу

Починаючи з 1 січня 2018 року має бути запроваджена низка механізмів, що має забезпечувати виконання заходів з моніторингу та звітності, зокрема:

— для ведення кадастрів викидів, які повинні бути створені відповідно до Додатку VIII В *Директиви* 2001/80/ЕС, оператори будуть зобов'язані визначити загальні річні викиди SO₂, NO_x і пилу відповідно до вимог компетентного національного органу; підтвердити застосування можливості відхилення від ГЗВ за умов малої кількості робочих годин на рік для викидів NO_x і звітувати про час, використаний/невикористаний для спалювальних установок, виключених з НПСВ за умов обмеження терміну експлуатації;

— Сторони Договору повинні забезпечити, щоб викиди SO₂, NO_x і пилу від спалювальних установок, які охоплюються НПСВ, були обмежені до необхідної міри з метою забезпечення дотримання загальних лімітів викидів. За наявності ризику недотримання загальних лімітів Сторони Договору повинні вжити необхідних заходів для того, щоб попередити будь-які перевищення цих лімітів викидів;

— компетентні органи повинні здійснювати моніторинг викидів SO₂, NO_x і пилу від кожної спалювальної установки, включеної до НПСВ, перевіряючи дані моніторингу або розрахунків операторів спалювальних установок а також

— Сторони Договору в свою чергу повинні забезпечити наявність механізмів погодження будь-яких змін до початково передбачених заходів, які можуть стати необхідними для забезпечення відповідності показникам скорочення викидів визначених у НПСВ.

13. Надання звітності до Секретаріату

Зобов'язання з подання звітності Стороною Договору до Секретаріату викладені в Розділі В Додатку VIII *Директиви*, з урахуванням змін, передбачених *Рішенням*.

З 1 січня 2019 року Сторони Договору, які впроваджують НПСВ, повинні щороку подавати до Секретаріату протягом наступних 12 місяців річні дані по кожній спалювальній установці, яка включена до плану.

Для того, щоб продемонструвати прогрес, досягнутий у виконанні плану, цей звіт повинен також включати в себе прогнозовані обсяги викидів для сценаріїв, враховуючи поточні інвестиції,

фінансування яких гарантоване і складається добре визначений графік їх реалізації. Проект може вважатися поточною інвестицією за умови надання належного підтвердження наявності фінансових ресурсів для реалізації проекту разом з графіком такої реалізації. В такому випадку концентрації викидів, що досягаються після інвестицій (тобто підписання угоди про фінансування), повинні бути представлені разом з прогнозованими обсягами споживання палива для розрахунку викидів для всіх років, після чого фінансування стає захищеним від ризиків.

Правильність визначення лімітів викидів у НПСВ та їх дотримання будуть перевіряється на основі положень цього звіту.

Додаток А

Таблиця А.1
Шаблон списку спалювальних установок, які включаються до національного плану скорочення викидів

A	B	C	D			E	F
Номер	Назва установки (оператора)	Місцезнаходження установки (адреса)	Дата подання запиту на перший дозвіл на експлуатацію	АБО Дата отримання першого дозволу на експлуатацію	Дата початкового введення установки в експлуатацію	Загальна номінальна теплова потужність на 31 грудня 2012 (МВт)	Річна кількість годин у експлуатації (лише для випадку застосування Статті 5(1) Положення)

A	G					H	I	J			
Номер	Річний обсяг використання палива (в середньому за 2008-2012) (ТДж/рік)					Середній річний обсяг потоку відпрацьованих газів ⁷ (в середньому за 2008-2012) (нм ³ /рік)	Річний прихід сірки у паливі (в середньому за 2008-2012) (тони сірки на рік) (лише у випадку коли застосовується метод з показниками десульфуризації)	Найактуальніші дані по викидах (за 2014 або за 2013 рік, якщо дані за 2014 рік не доступні станом на дату складання НПСВ)			
	кам'яне вугілля	буре вугілля	біомаса	інше тверде паливо	рідке паливо	газоподібне паливо			SO ₂	NO ₂	пил

⁷ Якщо обсяг потоку відпрацьованих газів розраховується на основі кількості використаного палива, то слід використовувати для відповідних розрахунків такі коефіцієнти перерахунку: 0,358 для твердого палива (вміст кисню у потоці 6%), 0,285 для рідкого палива (вміст кисню 3%) і 0,280 для газоподібного палива (вміст кисню 3%). Для біомаси, типовий коефіцієнт для 6% вмісту кисню буде 0,344. Для отримання додаткової інформації, будь ласка, зверніться до публікації: Graham D P, Salway G, Ray P, Stack Gas Flow Rate Calculation for Emissions Reporting – A Guide to Current Best Practice for the Operators of Coal Fired Boilers, PT/07/LC422/R, May 2007; Graham D., Hamevie H., van Beek R. and Blank F., Validated methods for flue gas flow rate calculation with reference to EN 12952-15 (http://www.vgb.org/vgbmultimedia/rp338_flue_gas.pdf) (http://www.vgb.org/vgbmultimedia/rp338_flue_gas.pdf)

Додаток В

Таблиця В.1
Шаблон для розрахунку лімітів викидів на 2018 рік

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Номер	Назва	Стандартний вміст кисню (%)	Відповідні ГЗВ для SO ₂ (мг/нм ³)	Відповідні показники десульфуризації (якщо застосовуються)	Внесок установки до ліміту викидів SO ₂ на 2018 рік (т/рік)	Відповідні ГЗВ для NO _x (мг/нм ³)	Внесок установки до ліміту викидів NO _x на 2018 рік (т/рік)	Відповідні ГЗВ для пилу (мг/нм ³)	Внесок установки до ліміту викидів пилу на 2018 рік (т/рік)	Заходи для досягнення цілей/ Коментарі
(дані по кожній установці – окремий рядок для кожного типу палива, що використовувався ⁸)										
ЗАГАЛОМ					ЗАГАЛЬНИЙ ЛІМІТ SO ₂		ЗАГАЛЬНИЙ ЛІМІТ NO _x		ЗАГАЛЬНИЙ ЛІМІТ пилу	

Таблиця В.2
Шаблон для розрахунку лімітів викидів на 2023 рік

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Номер	Назва	Стандартний вміст кисню (%)	Відповідні ГЗВ для SO ₂ (мг/нм ³)	Відповідні показники десульфуризації (якщо застосовуються)	Внесок установки до ліміту викидів SO ₂ на 2023 рік (т/рік)	Відповідні ГЗВ для NO _x (мг/нм ³)	Внесок установки до ліміту викидів NO _x на 2023 рік (т/рік)	Відповідні ГЗВ для пилу (мг/нм ³)	Внесок установки до ліміту викидів пилу на 2023 рік (т/рік)	Заходи для досягнення цілей/ Коментарі
(дані по кожній установці)										
ЗАГАЛОМ					ЗАГАЛЬНИЙ ЛІМІТ SO ₂		ЗАГАЛЬНИЙ ЛІМІТ NO _x		ЗАГАЛЬНИЙ ЛІМІТ пилу	

⁸ Для установок що спалюють кілька типів палива, необхідно заповнювати окремий рядок для кожного типу палива (кілька рядків на одну установку).

Таблиця В.3
Шаблон для розрахунку лімітів викидів на 2026 та 2027 роки

А	В	С	D	E	F	G	H	I	J	K
Номер	Назва	Стандартний вміст кисню (%)	Відповідні ГЗВ для SO ₂ (мг/нм ³)	Відповідні показники десульфуризації (якщо застосовуються)	Внесок установки до ліміту викидів SO ₂ на 2026 рік (т/рік)	Відповідні ГЗВ для NO _x (мг/нм ³)	Внесок установки до ліміту викидів NO _x на 2026 рік (т/рік)	Відповідні ГЗВ для пилу (мг/нм ³)	Внесок установки до ліміту викидів пилу на 2026 рік (т/рік)	Заходи для досягнення цілей/ Коментарі
(дані по кожній установці)										
ЗАГАЛОМ					ЗАГАЛЬНИЙ ЛІМІТ SO ₂		ЗАГАЛЬНИЙ ЛІМІТ NO _x		ЗАГАЛЬНИЙ ЛІМІТ пилу	

Таблиця В.4
Шаблон для загальної таблиці лімітів викидів

Забруднююча речовина	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
SO ₂										
NO _x										
Пил										

(т на рік)

Додаток С

Таблиця С.1
Відповідні граничні значення викидів для розрахунку внесків кожної
установки до лімітів на 2018 рік

Забруднююча речовина	Тип палива	ГЗВ (мг/нм ³) для установок з тепловою потужністю			
		50-100 МВт	> 100-300 МВт	> 300-500 МВт	> 500 МВт
SO ₂	Тверде	2,000	2,000 to 400 (лінійне зменшення) (Примітка 1)		400
	Рідке	1,700		1,700 to 400 (лінійне зменшення)	400
	Газоподібне	35 в загальному випадку 5 для скрапленого газу 800 для коксового газу та доменного газу			
NO _x	Тверде	600			500 (Примітка 2)
	Рідке	450			400
	Газоподібне	300			200
Пил	Тверде	100			50 (Примітка 3)
	Рідке	50 (Примітка 4)			
	Газоподібне	5 в загальному випадку 10 для доменного газу 50 для побічних газів металургійної промисловості, які можуть бути утилізовані іншим шляхом			

Примітки:

- 1) 800 мг/нм³ для установок спалювання з номінальною тепловою потужністю, яка дорівнює або більше 400 МВт, які працюють не більш ніж 1500 годин на рік.
- 2) **600** мг/нм³ для установок спалювання, які працюють не більш ніж 1500 годин на рік.
- 3) 100 мг/нм³ для установок спалювання, які отримали дозвіл на будівництво або, в разі відсутності такої процедури, дозвіл на експлуатацію до 1 липня 1992 року і які спалюють тверде паливо з теплотворною здатністю менше ніж 5800 кДж/кг, вмістом вологи за вагою > 45%, сукупним вмістом вологи і золи за вагою > 60% або вмістом оксиду кальцію > 10%.
- 4) 100 мг/нм³ для установок спалювання з номінальною тепловою потужністю нижче 500 МВт які спалюють рідке паливо з вмістом золи > 0,06%.

Таблиця С.2

Мінімальні показники десульфуризації, які
застосовуються для розрахунку окремих внесків до
ліміту викидів SO₂ на 2018 рік

Загальна номінальна теплова потужність	Мінімальний показник десульфуризації
50-100 МВт	60%
> 100-300 МВт	75%
> 300-500 МВт	90%
> 500 МВт	94 %

Додаток D

Таблиця D.1
Відповідні граничні значення викидів для розрахунків внесків кожної установки до лімітів на 2023 рік

Забруднююча речовина	Тип палива	ГЗВ (мг/нм ³) для установок з тепловою потужністю			
		50-100 МВт	> 100-300 МВт	> 300-500 МВт	> 500 МВт
SO ₂	Тверде	2,000	2,000 to 400 (лінійне зменшення) (Примітка 1)		400
	Рідке	1,700		1,700 to 400 (лінійне зменшення)	400
	Газоподібне	35 в загальному випадку 5 для скрапленого газу 800 для коксового газу та доменного газу			
NO _x	Тверде	600			200 (Примітка 2)
	Рідке	450			400
	Газоподібне	300			200
Пил	Тверде	100			50 (Примітка 3)
	Рідке	50 (Примітка 4)			
	Газоподібне	5 в загальному випадку 10 для доменного газу 50 для побічних газів металургійної промисловості, які можуть бути утилізовані іншим шляхом			

Примітки:

- 1) 800 мг/нм³ для установок спалювання з номінальною тепловою потужністю, яка дорівнює або більше 400 МВт, які працюють не більш ніж 1500 годин на рік.
- 2) 450 мг/нм³ для установок спалювання, які працюють не більш ніж 1500 годин на рік.
- 3) 100 мг/нм³ для установок спалювання, які отримали дозвіл на будівництво або, в разі відсутності такої процедури, дозвіл на експлуатацію до 1 липня 1992 року і які спалюють тверде паливо з теплотворною здатністю менше ніж 5800 кДж/кг, вмістом вологи за вагою > 45%, сукупним вмістом вологи і золи за вагою > 60% або вмістом оксиду кальцію > 10%.
- 4) 100 мг/нм³ для установок спалювання з номінальною тепловою потужністю нижче 500 МВт які спалюють рідке палива з вмістом золи > 0,06%.

Таблиця D.2
Мінімальні показники десульфуризації, які застосовуються для розрахунку окремих внесків до ліміту викидів SO₂ на 2023 рік

Загальна номінальна теплова потужність	Мінімальний показник десульфуризації
50-100 МВт	60%
> 100-300 МВт	75%
> 300-500 МВт	90%
> 500 МВт	94 %

Додаток Е

Таблиця Е.1
Відповідні граничні значення викидів для розрахунків внесків кожної
установки до лімітів на 2026 та 2027 роки

Забруднююча речовина	Тип палива	ГЗВ (мг/нм ³) для установок з тепловою потужністю			
		50-100 МВт	> 100-300 МВт	> 300-500 МВт	> 500 МВт
SO ₂	Кам'яне вугілля, буре вугілля та інше тверде паливо (Примітка 1)	400	250	200	
	Біомаса (Примітка 1)	200			
	Торф (Примітка 1)	300		200	
	Рідке	350 (Примітка 2)		250 (Примітка 2)	200 (Примітка 2)
	Газоподібне	35 в загальному випадку 5 для скрапленого газу 400 для низькокалорійних коксових газів 200 для низькокалорійних доменних газів			
NO _x	Кам'яне вугілля, буре вугілля та інше тверде паливо	300 (Примітка 4 та 5)	200 (Примітка 5)	200 (Примітка 5)	
	Біомаса і торф	300 (Примітка 5)	250 (Примітка 5)	200 (Примітка 5)	200 (Примітка 5)
	Рідке	450	200 (Примітка 5)	150 (Примітка 5)	150 (Примітка 3)
	Природний газ	100			
	Інші гази	300			200
Пил	Кам'яне вугілля, буре вугілля та інше тверде паливо	30	25	20	
	Біомаса і торф	30	20		
	Рідке	30	25	20	
	Газоподібне	5 в загальному випадку 10 для доменного газу 30 для побічних газів металургійної промисловості, які можуть бути утилізовані іншим шляхом			

Стандартні значення вмісту кисню у відпрацьованих газах складають 6% для твердого палива та 3% для рідкого та газоподібного палива.

Примітки:

1. 800 мг/нм³ для установок спалювання які працюють не більше 1 500 годин на рік.
2. 850 мг/нм³ для установок спалювання які працюють не більше 1 500 годин на рік.
3. 400 мг/нм³ для установок спалювання які працюють не більше 1 500 годин на рік.
4. 450 мг/нм³ у випадку спалення розпиленого бурого вугілля
5. 450 мг/нм³ для установок спалювання які отримали дозвіл на експлуатацію до 1 Липня 1992 року і які працюють не більше 1 500 годин на рік.

Таблиця Е.2

Мінімальні показники десульфуризації для розрахунку індивідуальних внесків установок до лімітів на 2026 та 2027 рік для SO₂ у випадку коли установки нездатні дотримуватися ГЗВ для SO₂ встановлених в Статті 30(2) та (3) Директиви 2010/75/EU при спаленні твердого палива місцевого видобутку через його характеристики

Загальна номінальна теплова потужність	Мінімальний показник десульфуризації
50-100 МВт	80%
> 100-300 МВт	90%
> 300-500 МВт	96% в загальному випадку 95% для установок які спалюють горючі сланці