

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України

«Про внесення змін до наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113»

Зміст положення акта законодавства				Зміст відповідного положення проєкту акта																											
<p>Типова форма стандартного плану моніторингу, затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зарєєстрована в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 498/36120</p>																															
<p>I. Версія плану моніторингу</p> <p>1. Перелік версій плану моніторингу</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Номер версії ПМ</th> <th>Дата версії ПМ</th> <th>Статус</th> <th>Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td align="center">1.0</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				Номер версії ПМ	Дата версії ПМ	Статус	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін	1.0								<p>I. Версія плану моніторингу</p> <p>1. Перелік версій плану моніторингу</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Номер версії ПМ</th> <th>Дата</th> <th>Статус (проєкт, затверджено, повідомлено Міндовкілля)</th> <th>Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td align="center">1.0</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				Номер версії ПМ	Дата	Статус (проєкт, затверджено, повідомлено Міндовкілля)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін	1.0							
Номер версії ПМ	Дата версії ПМ	Статус	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін																												
1.0																															
Номер версії ПМ	Дата	Статус (проєкт, затверджено, повідомлено Міндовкілля)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін																												
1.0																															
<p align="center">Розділ IX. Управління та контроль</p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p>Норма відсутня</p>				<p align="center">Розділ IX. Управління та контроль</p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p>3.4.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)</p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>Назва процедури</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Посилання на процедуру</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Посилання на схему (якщо можливо)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Відповідальна посадова особа або підрозділ</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Короткий опис процедури</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Місцезнаходження відповідних записів та інформації</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Список стандартів (якщо застосовуються)</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				Назва процедури		Посилання на процедуру		Посилання на схему (якщо можливо)		Відповідальна посадова особа або підрозділ		Короткий опис процедури		Місцезнаходження відповідних записів та інформації		Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)		Список стандартів (якщо застосовуються)									
Назва процедури																															
Посилання на процедуру																															
Посилання на схему (якщо можливо)																															
Відповідальна посадова особа або підрозділ																															
Короткий опис процедури																															
Місцезнаходження відповідних записів та інформації																															
Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)																															
Список стандартів (якщо застосовуються)																															

**Вимоги до заповнення Типової форми стандартного плану моніторингу,
затверджені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,
зарєєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 498/36120**

<p align="center">I. Версія плану моніторингу</p> <p>1. Перелік версій плану моніторингу У кожній версії плану моніторингу (далі - ПМ) оператор повинен вказати її номер та дату. Оператор має визначитися з тим, чи є зміни істотними або неістотними, та здійснювати оновлення номера версії ПМ. Внесення неістотних змін до ПМ, які не потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії після крапки. Внесення істотних змін до ПМ, які потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії ПМ до крапки. Норма відсутня</p> <p>...</p>	<p align="center">I. Версія плану моніторингу</p> <p>1. Перелік версій плану моніторингу У кожній версії плану моніторингу (далі - ПМ) оператор повинен вказати її номер, дату та статус. Оператор має визначитися з тим, чи є зміни істотними або неістотними, та здійснювати оновлення номера версії ПМ. Внесення неістотних змін до ПМ, які не потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії після крапки. Внесення істотних змін до ПМ, які потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії ПМ до крапки. Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій із істотними змінами) або дата повідомлення оператором до Міндовкілля (для версій з неістотними змінами). У графі «Статус» оператор обирає один із запропонованих варіантів: «проект», «затверджено», «повідомлено Міндовкіллю» (для випадків внесення неістотних змін до ПМ).</p> <p>...</p>
<p align="center">II. Дані про оператора та установку</p> <p>1. Дані про оператора Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування / прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження / місце проживання (вулиця, номер будинку, населений пункт, район, область, поштовий індекс), номер телефону, факс, електронну адресу. Норма відсутня</p> <p>2. Дані про установку Оператор вказує у відповідних рядках назву установи, номер державної реєстрації установи в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр), місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати.</p>	<p align="center">II. Дані про оператора та установку</p> <p>1. Дані про оператора Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування / прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження / місце проживання (вулиця, номер будинку, населений пункт, район, область, поштовий індекс), номер телефону, факс, електронну адресу. Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр).</p> <p>2. Дані про установку Оператор вказує у відповідних рядках назву установи, номер державної реєстрації установи, місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати відповідно до даних, що містяться в Єдиному реєстрі.</p>

III. Опис установки

1. Характеристика видів діяльності установки

1.1. Характеристика установки та видів її діяльності

Оператор повинен навести короткий опис установки, включаючи її призначення, види діяльності, що призводять до викидів ПГ, згідно з Переліком видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності), основне технічне обладнання, яке використовується в межах кожного виду діяльності.

...

1.2. Діаграма матеріальних потоків

~~Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між джерелами викидів, матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми стандартного плану моніторингу (далі - Типова форма). Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкілля.~~

1.3. Види діяльності на установці

...

Потужність для виду діяльності спалювання палива означає номінальну теплову потужність, що є величиною витрат палива при спалюванні за умов максимального безперервного завантаження установки, помноженою на теплотворну здатність палива, та виражену у мегаватах теплової енергії.

Норма відсутня

...

1.6. Обґрунтування оцінки річних викидів парникових газів

~~Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, якщо середнє значення річних викидів ПГ базується не на верифікованих звітах, а~~

III. Опис установки

1. Характеристика видів діяльності установки

1.1. Характеристика установки та видів її діяльності

Оператор повинен навести короткий опис установки, включаючи її призначення, **технологічний процес**, види діяльності, що призводять до викидів ПГ, згідно з Переліком видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності), основне технічне обладнання, яке використовується в межах кожного виду діяльності.

...

1.2. Діаграма матеріальних потоків

Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між точками та джерелами викидів, засобами вимірювальної техніки, точками відбору проб (за наявності) та матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми стандартного плану моніторингу (далі - Типова форма). Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкілля.

1.3. Види діяльності на установці

...

Потужність для виду діяльності спалювання палива означає номінальну теплову потужність, що є величиною витрат палива при спалюванні за умов максимального безперервного завантаження установки, помноженою на теплотворну здатність палива, та виражену у мегаватах теплової енергії. **Номінальна теплова потужність розуміється як енергетичний вміст усіх видів палива, введених за одиницю часу в установку для отримання встановленої вихідної потужності. Визначається як сума добутоків нижчої робочої теплоти згоряння палив на витрати введених палив за одиницю часу і вимірюється у МВт. За відсутності даних про максимальну витрату палива в установці можна застосовувати дані про корисну потужність, наведену в паспорті або інструкції на обладнання, з врахуванням коефіцієнту корисної дії установки та застосованої нижчої теплотворної здатності (далі – НТЗ) палива, маючи на увазі, що теплова потужність установки в системі МЗВ розраховується для палива на вході до установки, а не для корисної енергії на виході з неї.**

...

1.6. Обґрунтування оцінки річних викидів парникових газів

Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, яке включає обсяг даних про діяльність та розрахункові коефіцієнти, які

розраховувалося на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок. **Норма відсутня**

...

2.2. Список джерел викидів парникових газів

...

У відповідних графах таблиці оператор вказує ідентифікаційний номер джерела викидів ПГ, його назву та ідентифікаційний номер виду діяльності, в якій задіяне джерело викидів ПГ.

...

2.3. Список точок викидів парникових газів

Оператор повинен надати перелік точок викидів ПГ (ТВ)¹ та навести для кожної з них короткий опис. Ідентифікаційний номер точки викидів ПГ та її опис наводиться у першій та другій графах таблиці.

...

2.5. Матеріальні потоки на установці

...

Для кожного матеріального потоку оператор вказує один із таких типів:

- спалювання - стандартизовані комерційні види палива;
- спалювання - інші газоподібні та рідкі види палива;
- спалювання - тверді види палива;
- спалювання - газопереробка;
- спалювання - газ, спалений у факелі;
- спалювання - очищення газів - карбонати (Метод А);
- спалювання - очищення газів - гіпс (Метод Б);
- переробка нафти - баланс мас;
- переробка нафти - регенерація каталізатора каталітичного крекінгу;
- переробка нафти - виробництво водню;
- кокс - паливо як вхідний матеріал;
- кокс - карбонат як вхідний матеріал (Метод А);
- кокс - оксид як вихідний матеріал (Метод Б);
- кокс - баланс мас;
- металева руда - карбонат як вхідний матеріал;

застосовувались, якщо середнє значення річних викидів ПГ базується не на верифікованих звітах, а розраховувалося на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок. **Якщо для розрахункових коефіцієнтів використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення. Воно має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкіллю для затвердження.**

...

2.2. Список джерел викидів парникових газів

...

У відповідних графах таблиці оператор вказує ідентифікаційний номер джерела викидів ПГ, **наприклад, ВД01, ВД02 і т. д.**, його назву та ідентифікаційний номер виду діяльності, в якій задіяне джерело викидів ПГ.

Посилання на вид діяльності в останній графі таблиці відноситься до діяльності відповідно до підпункту 1.3 пункту 1 розділу III Типової форми. Якщо джерело викидів ПГ відноситься до декількох видів діяльності, потрібно вказати їх через кому, наприклад, «ВД1, ВД2», або через діапазон, наприклад, «ВД1 - ВД3».

2.3. Список точок викидів парникових газів

Оператор повинен надати перелік точок викидів ПГ (ТВ)¹ та навести для кожної з них короткий опис. Ідентифікаційний номер точки викидів ПГ, **наприклад, ТВ01, ТВ02 і т. д.**, та її опис наводиться у першій та другій графах таблиці.

...

2.5. Матеріальні потоки на установці

...

Для кожного матеріального потоку оператор вказує один із таких типів:

- спалювання - стандартизовані комерційні види палива;
- спалювання - інші газоподібні та рідкі види палива;
- спалювання - тверді види палива;
- спалювання - газопереробка;
- спалювання - газ, спалений у факелі;
- спалювання - очищення газів - карбонати (Метод А);
- спалювання - очищення газів - гіпс (Метод Б);
- переробка нафти - баланс мас;
- переробка нафти - регенерація каталізатора каталітичного крекінгу;
- переробка нафти - виробництво водню;
- кокс - паливо як вхідний матеріал;
- кокс - карбонат як вхідний матеріал (Метод А);
- кокс - оксид як вихідний матеріал (Метод Б);
- кокс - баланс мас;
- металева руда - карбонат як вхідний матеріал;

<p>металева руда - баланс мас; чавун та сталь - паливо як вхідний матеріал; чавун та сталь - карбонат як вхідний матеріал; чавун та сталь - баланс мас; виробництво або обробка залізовмісних сплавів - баланс мас. виробництво або обробка залізовмісних сплавів - викиди від технологічних процесів; цементний клінкер - вхідний матеріал печі (Метод А); цементний клінкер - вихід клінкеру (Метод Б); цементний клінкер - пил клінкерної печі; цементний клінкер - органічний (некарбонатний) вуглець; вапно/доломіт/магнезит - карбонати (Метод А); вапно/доломіт/магнезит - оксиди лужноземельних металів (Метод Б); вапно/доломіт/магнезит - пічний пил (Метод Б); виробництво аміаку; Норма відсутня</p> <p>інше (вказати). ... </p>	<p>металева руда - баланс мас; чавун та сталь - паливо як вхідний матеріал; чавун та сталь - карбонат як вхідний матеріал; чавун та сталь - баланс мас; виробництво або обробка залізовмісних сплавів - баланс мас. виробництво або обробка залізовмісних сплавів - викиди від технологічних процесів; цементний клінкер - вхідний матеріал печі (Метод А); цементний клінкер - вихід клінкеру (Метод Б); цементний клінкер - пил клінкерної печі; цементний клінкер - органічний (некарбонатний) вуглець; вапно/доломіт/магнезит - карбонати (Метод А); вапно/доломіт/магнезит - оксиди лужноземельних металів (Метод Б); вапно/доломіт/магнезит - пічний пил (Метод Б); виробництво аміаку; виробництво скла – карбонати на вході; виробництво скла – інші вхідні матеріали; інше (вказати). ... </p>
<p style="text-align: center;">IV. Методика на основі розрахунків</p> <p>... 1.2. Список засобів вимірювальної техніки для визначення даних про діяльність ... Для кожного ЗВТ у сьомій графі таблиці наводиться невизначеність (похибка), включаючи діапазон, для якого встановлено значення невизначеності, як зазначено в документах ЗВТ. У деяких випадках невизначеність може бути вказана у документах ЗВТ для кількох діапазонів. У такому випадку потрібно вказати усі діапазони для цього ЗВТ. ... </p>	<p style="text-align: center;">IV. Методика на основі розрахунків</p> <p>... 1.2. Список засобів вимірювальної техніки для визначення даних про діяльність ... Для кожного ЗВТ у сьомій графі таблиці наводиться невизначеність (похибка) для кожного параметру, включаючи діапазон, для якого встановлено значення невизначеності, як зазначено в документах ЗВТ. У деяких випадках невизначеність може бути вказана у документах ЗВТ для кількох діапазонів. У такому випадку потрібно вказати усі діапазони для цього ЗВТ. ... </p>
<p style="text-align: center;">V. Матеріальні потоки</p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів ... Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат. ... </p>	<p style="text-align: center;">V. Матеріальні потоки</p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів ... Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат (для матеріального потоку П01 нумерація відповідає 1.1 – 1.9, для матеріального потоку П02 – 2.1 – 2.9 і т. д.). ... </p>

1.1. Метод визначення даних про діяльність

...

за допомогою розрахунку на основі даних щодо обсягу надходження або відпуску палива або сировини (наприклад, окремих поставок) та змін у запасах на складі.

Норма відсутня

~~З врахуванням цього, при зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку або «Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)» або «Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі».~~

...

При заповненні рядка «Вимірювальна система під контролем» потрібно вказати «Оператор», якщо вимірювальна система знаходиться під власним контролем або «Торговельний партнер», якщо вона знаходиться поза власним контролем оператора. Оператор може використовувати дані вимірювальної системи поза його контролем лише за умови дотримання вимог абзацу першого пункту 31 ПМЗ.

У рядку «Оператор є власником вимірювальної системи?» необхідно зазначити «Так» ~~або «Ні»~~.

Рядок «Чи використовуються рахунки для визначення обсягу палива або сировини?» застосовується лише, якщо оператор не є власником вимірювальної системи. Відповідь може бути «Так» ~~або «Ні»~~.

У рядку «Чи торговельний партнер - постачальник палива/сировини і оператор є незалежними?», тобто не пов'язаними відносинами контролю, оператор надає відповідь «Так» ~~або «Ні»~~. Оператор має право використовувати обсяги, зазначені в рахунках, лише у випадку відповіді «Так» відповідно до абзацу третього пункту 31 ПМЗ.

...

1.6. Розрахункові коефіцієнти

Оператор повинен надати у таблиці інформацію щодо належного рівня точності, що вимагається, рівня точності, що фактично застосовано, та навести опис застосованого рівня точності для кожного розрахункового коефіцієнта, що використовується для даного матеріального потоку: нижчої теплотворної здатності, коефіцієнта викидів (для змішаного палива чи матеріалу - попереднього коефіцієнта викидів), коефіцієнта окислення,

1.1. Метод визначення даних про діяльність

...

за допомогою розрахунку на основі даних щодо обсягу надходження або відпуску палива або сировини (наприклад, окремих поставок) та змін у запасах на складі;

за допомогою консервативної оцінки. Для визначення даних про діяльність мінімального матеріального потоку оператор має право застосовувати консервативну оцінку замість застосування рівня точності, крім випадків, коли визначений рівень точності досягається в рамках звичайної виробничої діяльності оператора.

З врахуванням цього, при зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку: «Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)», «Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі» або «Консервативна оцінка».

...

При заповненні рядка «Вимірювальна система під контролем» потрібно вказати «Оператор», якщо вимірювальна система знаходиться під власним контролем або «Торговельний партнер», якщо вона знаходиться поза власним контролем оператора, **якщо вимірювальна система знаходиться не під контролем оператора та торговельного партнера, тоді необхідно зазначити «Інше (вказати)»**. Оператор може використовувати дані вимірювальної системи поза його контролем лише за умови дотримання вимог абзацу першого пункту 31 ПМЗ.

У рядку «Оператор є власником вимірювальної системи?» необхідно зазначити «Так», **«Ні» або «Н/з»**.

Рядок «Чи використовуються рахунки для визначення обсягу палива або сировини?» застосовується лише, якщо оператор не є власником вимірювальної системи. Відповідь може бути «Так», **«Ні» або «Н/з»**.

У рядку «Чи торговельний партнер - постачальник палива/сировини і оператор є незалежними?», тобто не пов'язаними відносинами контролю, оператор надає відповідь «Так», **«Ні» або «Н/з»**. Оператор має право використовувати обсяги, зазначені в рахунках, лише у випадку відповіді «Так» відповідно до абзацу третього пункту 31 ПМЗ.

...

1.6. Розрахункові коефіцієнти

Оператор повинен надати у таблиці інформацію щодо належного рівня точності, що вимагається, рівня точності, що фактично застосовано, та навести опис застосованого рівня точності для кожного розрахункового коефіцієнта, що використовується для даного матеріального потоку: нижчої теплотворної здатності **палива (в тому числі і в разі використання для нього методики балансу мас)**, коефіцієнта викидів (для змішаного палива чи матеріалу -

<p>коефіцієнта перетворення, вмісту вуглецю, частки біомаси (для змішаного палива чи матеріалу).</p> <p>...</p> <p>«Значення за замовчуванням Типу І» - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ, а саме: значення, гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу. Зокрема, для визначення коефіцієнта окислення або коефіцієнта перетворення для будь-якого матеріального потоку оператор має право застосовувати значення за замовчуванням Типу І (відповідно до пункту 41 ПМЗ), яке становить 1.</p> <p>...</p> <p>«Дані документів постачальників» - НТЗ може ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.</p> <p>...</p> <p>1.7. Інформація щодо розрахункових коефіцієнтів</p> <p>...</p> <p>Якщо використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення, одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.4 пункту 1 розділу IV Типової форми. Це значення має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.</p> <p>...</p>	<p>попереднього коефіцієнта викидів), коефіцієнта окислення, коефіцієнта перетворення, вмісту вуглецю, частки біомаси (для змішаного палива чи матеріалу).</p> <p>...</p> <p>«Значення за замовчуванням Типу І» - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ. Зокрема, для визначення коефіцієнта окислення або коефіцієнта перетворення для будь-якого матеріального потоку оператор має право застосовувати значення за замовчуванням Типу І (відповідно до пункту 41 ПМЗ), яке становить 1.</p> <p>...</p> <p>«Дані документів постачальників» - розрахункові коефіцієнти можуть ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.</p> <p>...</p> <p>1.7. Інформація щодо розрахункових коефіцієнтів</p> <p>...</p> <p>Якщо використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення (крім значень, наведених у абзаці п'ятому пункту 34 ПМЗ), одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.4 пункту 1 розділу IV Типової форми. Це значення має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження. При використанні значення за замовчуванням графи «Ідентифікаційний номер лабораторії», «Посилання на план відбору проб» та «Періодичність відбору проб» не заповнюються.</p> <p>...</p>
<p style="text-align: center;">ІХ. Управління та контроль</p> <p>...</p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p>Норма відсутня</p>	<p style="text-align: center;">ІХ. Управління та контроль</p> <p>...</p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p>3.4.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)</p> <p>Заповнення цього розділу вимагається лише у випадку виникнення прогалини в даних і необхідності застосування оператором методу</p>

заміщення відсутніх даних.

У відповідних рядках оператор вказує назву процедури; посилання на процедуру; посилання на схему, якщо можливо; посаду особи або підрозділ, відповідальний за впровадження процедури та отримання даних; короткий опис процедури; місцезнаходження відповідних записів та інформації; назви інформаційних технологій, у випадку їх застосування; перелік стандартів, якщо вони застосовуються.

Опис процедури повинен містити опис методу, включаючи відомості про алгоритм визначення даних, що заміщують відсутні дані, та про консервативність методу, тобто те, що він не призводить до зниження обсягів викидів парникових газів.

За наявності декількох процедур потрібно надати інформацію про кожну відповідну процедуру окремо, використовуючи той самий формат.

**Типова форма спрощеного плану моніторингу,
затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,
зарєєстрована в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 499/36121**

I. Версія плану моніторингу

1. Перелік версій плану моніторингу

Номер версії ПМ	Дата версії ПМ	Статус	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін
1.0			

I. Версія плану моніторингу

1. Перелік версій плану моніторингу

Номер версії ПМ	Дата	Статус (проект; затверджено; повідомлено Міндовкілля)	Розділи, до яких були внесені зміни та короткий опис цих змін
1.0			

<p style="text-align: center;">Розділ VI. Управління та контроль</p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p>Норма відсутня</p>	<p style="text-align: center;">Розділ VI. Управління та контроль</p> <p>3. Діяльність з контролю</p> <p>...</p> <p>3.2.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)</p> <table border="1" data-bbox="1144 352 2112 703"> <tr> <td>Назва процедури</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Посилання на процедуру</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Посилання на схему (якщо можливо)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Відповідальна посадова особа або підрозділ</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Короткий опис процедури</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Місцезнаходження відповідних записів та інформації</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Список стандартів (якщо застосовуються)</td> <td></td> </tr> </table>	Назва процедури		Посилання на процедуру		Посилання на схему (якщо можливо)		Відповідальна посадова особа або підрозділ		Короткий опис процедури		Місцезнаходження відповідних записів та інформації		Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)		Список стандартів (якщо застосовуються)	
Назва процедури																	
Посилання на процедуру																	
Посилання на схему (якщо можливо)																	
Відповідальна посадова особа або підрозділ																	
Короткий опис процедури																	
Місцезнаходження відповідних записів та інформації																	
Назви інформаційних технологій (якщо застосовуються)																	
Список стандартів (якщо застосовуються)																	
<p>Вимоги до заповнення Типової форми спрощеного плану моніторингу затвержені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 499/36121</p>																	
<p style="text-align: center;">I. Версія плану моніторингу</p> <p>1. Перелік версій плану моніторингу</p> <p>У кожній версії плану моніторингу (далі - ПМ) оператор повинен вказати її номер та дату.</p> <p>Оператор має визначитися з тим, чи є зміни істотними або неістотними та здійснювати оновлення номера версії ПМ. Внесення неістотних змін до ПМ, які не потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії після крапки. Внесення істотних змін до ПМ, які потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії ПМ до крапки.</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">I. Версія плану моніторингу</p> <p>1. Перелік версій плану моніторингу</p> <p>У кожній версії плану моніторингу (далі - ПМ) оператор повинен вказати її номер, дату та статус.</p> <p>Оператор має визначитися з тим, чи є зміни істотними або неістотними та здійснювати оновлення номера версії ПМ. Внесення неістотних змін до ПМ, які не потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії після крапки. Внесення істотних змін до ПМ, які потребують затвердження Міндовкіллям, призводить до зміни значення в номері версії ПМ до крапки. Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій з істотними змінами) або дата повідомлення оператором до Міндовкілля (для версій з неістотними змінами). У графі «Статус» оператор обирає один із запропонованих варіантів: «проект», «затверджено», «повідомлено Міндовкіллю» (для випадків внесення неістотних змін до ПМ).</p> <p>...</p>																

<p style="text-align: center;">II. Дані про оператора та установку</p> <p>1. Дані про оператора Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження/місце проживання (вулиця, номер будинку), населений пункт, район, область, поштовий індекс, номер телефону, факс, електронну адресу. Норма відсутня</p> <p>2. Дані про установку Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр), місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати.</p>	<p style="text-align: center;">II. Дані про оператора та установку</p> <p>1. Дані про оператора Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування / прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження / місце проживання (вулиця, номер будинку, населений пункт, район, область, поштовий індекс), номер телефону, факс, електронну адресу. Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр).</p> <p>2. Дані про установку Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, номер державної реєстрації установки, місце розташування, населений пункт, район, область, географічні координати відповідно до даних, що містяться в Єдиному реєстрі.</p>
<p style="text-align: center;">III. Опис установки</p> <p>1. Характеристика видів діяльності установки 1.1. Характеристика установки та видів її діяльності Оператор повинен навести короткий опис установки, включаючи її призначення, види діяльності, що призводять до викидів ПГ, згідно з Переліком видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності), основне технічне обладнання, яке використовується в межах кожного виду діяльності. ... 1.2. Діаграма матеріальних потоків Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між джерелами викидів, матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми спрощеного плану моніторингу (далі – Типова форма). Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкілля.</p> <p>1.3. Види діяльності на установці ... Потужність для виду діяльності спалювання палива означає номінальну теплову потужність, що є величиною витрат палива при спалюванні за умов</p>	<p style="text-align: center;">III. Опис установки</p> <p>1. Характеристика видів діяльності установки 1.1. Характеристика установки та видів її діяльності Оператор повинен навести короткий опис установки, включаючи її призначення, технологічний процес, види діяльності, що призводять до викидів ПГ, згідно з Переліком видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності), основне технічне обладнання, яке використовується в межах кожного виду діяльності. ... 1.2. Діаграма матеріальних потоків Оператор повинен надати діаграму матеріальних потоків, яка відображає взаємозв'язки між точками та джерелами викидів, засобами вимірювальної техніки, точками відбору проб (за наявності) та матеріальними потоками і доповнює опис установки та видів її діяльності, наведений у підпункті 1.1 пункту 1 розділу III Типової форми спрощеного плану моніторингу (далі – Типова форма). Оператор має навести посилання на діаграму, включаючи ім'я файлу та дату, і додати його до ПМ при поданні Міндовкілля.</p> <p>1.3. Види діяльності на установці ... Потужність для виду діяльності спалювання палива означає номінальну теплову потужність, що є величиною витрат палива при спалюванні за умов</p>

максимального безперервного завантаження установки, помноженою на теплотворну здатність палива, та виражену у мегаватах теплової енергії.

Норма відсутня

...

1.5. Обґрунтування оцінки річних викидів парникових газів

~~Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, якщо середнє значення річних викидів ПГ базується не на верифікованих звітах, а розраховується на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок. Норма відсутня~~

...

2.2. Список джерел викидів парникових газів

...

У відповідних графах таблиці оператор вказує ідентифікаційний номер джерела викидів ПГ, його назву та ідентифікаційний номер виду діяльності, в якій задіяне джерело викидів ПГ.

...

2.3. Список точок викидів парникових газів

Оператор повинен надати перелік точок викидів ПГ (ТВ)² та навести для кожної з них короткий опис. Ідентифікаційний номер точки викидів ПГ та її опис наводиться у першій та другій графах таблиці.

...

2.4. Матеріальні потоки на установці

...

Для кожного матеріального потоку оператор вказує один із таких типів:
спалювання - стандартизовані комерційні види палива;
спалювання - інші газоподібні та рідкі види палива;

максимального безперервного завантаження установки, помноженою на теплотворну здатність палива, та виражену у мегаватах теплової енергії.

Номінальна теплова потужність тут розуміється як енергетичний вміст усіх видів палива, введених за одиницю часу в установку для отримання встановленої вихідної потужності. Визначається як сума добутоків нижчої робочої теплоти згоряння палив на витрати введених палив за одиницю часу і вимірюється у МВт. За відсутності даних про максимальну витрату палива в установці можна застосовувати дані про корисну потужність, наведену в паспорті або інструкції на обладнання, з врахуванням ККД установки та застосованої НТЗ палива, маючи на увазі, що теплова потужність установки в системі МЗВ розраховується для палива на вході до установки, а не для корисної енергії на виході з неї.

...

1.5. Обґрунтування оцінки річних викидів парникових газів

Оператор повинен надати коротке обґрунтування розрахунків, яке включає обсяг даних про діяльність та розрахункові коефіцієнти, які застосовувались, якщо середнє значення річних викидів ПГ базується не на верифікованих звітах, а розраховується на основі консервативної оцінки або прогнозних значеннях, наприклад, для нових установок. Якщо використовується значення за замовчуванням для розрахункових коефіцієнтів, потрібно вказати це значення. Воно має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.

...

2.2. Список джерел викидів парникових газів

...

У відповідних графах таблиці оператор вказує ідентифікаційний номер джерела викидів ПГ, **наприклад, ДВ01, ДВ02 і т. д.**, його назву та ідентифікаційний номер виду діяльності, в якій задіяне джерело викидів ПГ.

...

2.3. Список точок викидів парникових газів

Оператор повинен надати перелік точок викидів ПГ (ТВ)² та навести для кожної з них короткий опис. Ідентифікаційний номер точки викидів ПГ, **наприклад, ТВ01, ТВ02 і т. д.**, та її опис наводиться у першій та другій графах таблиці.

...

2.4. Матеріальні потоки на установці

...

Для кожного матеріального потоку оператор вказує один із таких типів:
спалювання - стандартизовані комерційні види палива;
спалювання - інші газоподібні та рідкі види палива;

<p>спалювання - тверді види палива; Норма відсутня</p> <p>інше (вказати). ...</p>	<p>спалювання - тверді види палива; виробництво скла – карбонати на вході; виробництво скла – інші вхідні матеріали; інше (вказати). ...</p>
<p style="text-align: center;">IV. Методика на основі розрахунків</p> <p>...</p> <p>1.2. Список засобів вимірювальної техніки для визначення даних про діяльність</p> <p>...</p> <p>Для кожного ЗВТ у сьомій графі таблиці наводиться невизначеність (похибка), включаючи діапазон, для якого встановлено значення невизначеності, як зазначено в документах ЗВТ. У деяких випадках невизначеність може бути вказана у документах ЗВТ для кількох діапазонів. У такому випадку потрібно вказати усі діапазони для цього ЗВТ.</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">IV. Методика на основі розрахунків</p> <p>...</p> <p>1.2. Список засобів вимірювальної техніки для визначення даних про діяльність</p> <p>...</p> <p>Для кожного ЗВТ у сьомій графі таблиці наводиться невизначеність (похибка) для кожного параметру, включаючи діапазон, для якого встановлено значення невизначеності, як зазначено в документах ЗВТ. У деяких випадках невизначеність може бути вказана у документах ЗВТ для кількох діапазонів. У такому випадку потрібно вказати усі діапазони для цього ЗВТ.</p> <p>...</p>
<p style="text-align: center;">V. Матеріальні потоки</p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів</p> <p>...</p> <p>Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат.</p> <p>...</p> <p>1.1. Метод визначення даних про діяльність</p> <p>При зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку або «Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)» або «Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі».</p> <p>Відповідно до абзацу п'ятого пункту 27 ПМЗ оператор установки з низькими обсягами викидів ПГ та оператор простої установки має право визначати обсяги палива або матеріалу для цілей розрахунку даних про діяльність для матеріального потоку шляхом використання наявних та задокументованих записів щодо закупівель та розрахованих за даними бухгалтерського обліку складських запасів.</p> <p>Норма відсутня</p>	<p style="text-align: center;">V. Матеріальні потоки</p> <p>1. Рівні точності для даних про діяльність та розрахункових коефіцієнтів</p> <p>...</p> <p>Оператор надає інформацію для кожного матеріального потоку окремо, використовуючи той самий формат (для матеріального потоку П01 нумерація відповідає 1.1 – 1.9, для матеріального потоку П02 – 2.1 – 2.9 і т. д.).</p> <p>...</p> <p>1.1. Метод визначення даних про діяльність</p> <p>При зазначенні методу визначення даних про діяльність оператор має вказати у відповідному рядку: «Безпосереднє вимірювання (перед або після процесу)», «Розрахунок з урахуванням змін у запасах на складі», або «Консервативна оцінка».</p> <p>Відповідно до абзацу п'ятого пункту 27 ПМЗ оператор установки з низькими обсягами викидів ПГ та оператор простої установки має право визначати обсяги палива або матеріалу для цілей розрахунку даних про діяльність для матеріального потоку шляхом використання наявних та задокументованих записів щодо закупівель та розрахованих за даними бухгалтерського обліку складських запасів.</p> <p>Для визначення даних про діяльність мінімального матеріального потоку оператор має право застосовувати консервативну оцінку замість застосування рівня точності, крім випадків, коли визначений рівень точності досягається в рамках звичайної виробничої діяльності оператора.</p>

При заповненні рядка «Вимірювальна система під контролем» потрібно вказати «Оператор», якщо вимірювальна система знаходиться під власним контролем або «Торговельний партнер», якщо вона знаходиться поза власним контролем оператора. Оператор може використовувати дані вимірювальної системи поза його контролем лише за умови дотримання вимог абзацу першого пункту 31 ПМЗ.

У рядку «Оператор є власником вимірювальної системи?» необхідно зазначити «Так» ~~або «Ні»~~.

Рядок «Чи використовуються рахунки для визначення обсягу палива або сировини?» застосовується лише, якщо оператор не є власником вимірювальної системи. Відповідь може бути «Так» ~~або «Ні»~~.

У рядку «Чи торговельний партнер - постачальник палива/сировини і оператор є незалежними?», тобто не пов'язаними відносинами контролю, оператор надає відповідь «Так» ~~або «Ні»~~. Оператор має право використовувати обсяги, зазначені в рахунках, лише у випадку відповіді «Так» відповідно до абзацу третього пункту 31 ПМЗ.

...

1.6. Розрахункові коефіцієнти

Оператор повинен надати у таблиці інформацію щодо належного рівня точності, що вимагається, рівня точності, що фактично застосовано, та навести опис застосованого рівня точності для кожного розрахункового коефіцієнта, що використовується для даного матеріального потоку: нижчої теплотворної здатності, коефіцієнта викидів (для змішаного палива чи матеріалу - попереднього коефіцієнта викидів), коефіцієнта окислення, коефіцієнта перетворення, вмісту вуглецю, частки біомаси (для змішаного палива чи матеріалу).

...

«Значення за замовчуванням Типу I» - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ, ~~а саме: значення, гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу~~. Зокрема, для визначення коефіцієнта окислення або коефіцієнта перетворення для будь-якого матеріального потоку оператор має право застосовувати значення за замовчуванням Типу I (відповідно пункту 41 ПМЗ), яке становить 1.

...

«Дані документів постачальників» - ~~НТЗ~~ може ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників

При заповненні рядка «Вимірювальна система під контролем» потрібно вказати «Оператор», якщо вимірювальна система знаходиться під власним контролем або «Торговельний партнер», **якщо вимірювальна система знаходиться не під контролем оператора та торговельного партнера, тоді необхідно зазначити «Інше (вказати)»**. Оператор може використовувати дані вимірювальної системи поза його контролем лише за умови дотримання вимог абзацу першого пункту 31 ПМЗ.

У рядку «Оператор є власником вимірювальної системи?» необхідно зазначити «Так», **«Ні» або «Н/з»**.

Рядок «Чи використовуються рахунки для визначення обсягу палива або сировини?» застосовується лише, якщо оператор не є власником вимірювальної системи. Відповідь може бути «Так» **«Ні» або «Н/з»**.

У рядку «Чи торговельний партнер - постачальник палива/сировини і оператор є незалежними?», тобто не пов'язаними відносинами контролю, оператор надає відповідь «Так» **«Ні» або «Н/з»**. Оператор має право використовувати обсяги, зазначені в рахунках, лише у випадку відповіді «Так» відповідно до абзацу третього пункту 31 ПМЗ.

...

1.6. Розрахункові коефіцієнти

Оператор повинен надати у таблиці інформацію щодо належного рівня точності, що вимагається, рівня точності, що фактично застосовано, та навести опис застосованого рівня точності для кожного розрахункового коефіцієнта, що використовується для даного матеріального потоку: нижчої теплотворної здатності **палива (в тому числі і в разі використання для нього методики балансу мас)**, коефіцієнта викидів (для змішаного палива чи матеріалу - попереднього коефіцієнта викидів), коефіцієнта окислення, коефіцієнта перетворення, вмісту вуглецю, частки біомаси (для змішаного палива чи матеріалу).

...

«Значення за замовчуванням Типу I» - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ. Зокрема, для визначення коефіцієнта окислення або коефіцієнта перетворення для будь-якого матеріального потоку оператор має право застосовувати значення за замовчуванням Типу I (відповідно пункту 41 ПМЗ), яке становить 1.

...

«Дані документів постачальників» - **розрахункові коефіцієнти можуть** ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-

природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.

...

1.7. Інформація щодо розрахункових коефіцієнтів

~~Якщо використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення, одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.4 пункту 1 розділу IV Типової форми. Це значення має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.~~

Якщо використовується значення на основі лабораторних аналізів, потрібно вказати аналітичний метод / лабораторію, посилаючись на дані, наведені у підпункті 1.5 пункту 1 розділу IV Типової форми, а також надати посилання на план відбору проб та періодичність відбору проб. При використанні значення на основі лабораторних аналізів графі «Значення за замовчуванням» та «Джерело інформації» не заповнюються.

...

VI. Управління та контроль

...

3. Діяльність з контролю

...

Норма відсутня

хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.

...

1.7. Інформація щодо розрахункових коефіцієнтів

Якщо використовується значення за замовчуванням, потрібно вказати це значення (крім значень наведених у абзаці п'ятому пункту 34 Постанови), одиницю виміру та джерело інформації, що відповідає наведеному у підпункті 1.3 пункту 1 Розділу IV Типової форми. Це значення має відображати коефіцієнт, що є діючим на дату подання ПМ Міндовкілля для затвердження.

Якщо використовується значення на основі лабораторних аналізів, потрібно вказати аналітичний метод / лабораторію, посилаючись на дані, наведені у підпункті 1.4 пункту 1 розділу IV Типової форми, а також надати посилання на план відбору проб та періодичність відбору проб. При використанні значення на основі лабораторних аналізів графі «Значення за замовчуванням» та «Джерело інформації» не заповнюються.

...

VI. Управління та контроль

...

3. Діяльність з контролю

...

3.2.1. Опис письмових процедур, які використовуються для заміщення відсутніх даних відповідно до вимог, передбачених у пункті 65 ПМЗ (якщо використовуються)

Заповнення цього розділу вимагається лише у випадку виникнення прогалини в даних і необхідності застосування оператором методу заміщення відсутніх даних.

У відповідних рядках оператор вказує назву процедури; посилання на процедуру; посилання на схему, якщо, якщо можливо; посаду особи або підрозділ, відповідальний за впровадження процедури та отримання даних; короткий опис процедури; місцезнаходження відповідних записів та інформації; назви інформаційних технологій, у випадку їх застосування; перелік стандартів, якщо вони застосовуються.

Опис процедури повинен містити опис методу, включаючи відомості про алгоритм визначення даних, що заміщують відсутні дані, та про консервативність методу, тобто те, що він не призводить до зниження обсягів викидів парникових газів.

За наявності декількох процедур потрібно надати інформацію про кожну відповідну процедуру окремо, використовуючи той самий формат.

**Типова форма звіту оператора,
затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,
зареєстрована в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 500/36122**

I. Дані про оператора, установку та верифікатора

...

5.3. Інформація про акредитацію верифікатора

Реєстраційний номер дії атестата про акредитацію, наданого Національним агентством з акредитації України	
--	--

...

VII. Додаткова інформація

1. Дані про виробництво

№	Назва продукції	Код за НПП	Одиниці виміру	Обсяг виробництва
1				
2				

...

I. Дані про оператора, установку та верифікатора

...

5.3. Інформація про акредитацію верифікатора

Реєстраційний номер та термін дії атестата про акредитацію, наданого Національним агентством з акредитації України	
--	--

...

VII. Додаткова інформація

1. Дані про виробництво

№	Назва продукції/ послуг	Код за НПП/ код за ОНП	Одиниці виміру	Обсяг виробництва/ послуг
1				
2				

...

**Вимоги до заповнення Типової форми звіту оператора,
затверджені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,
зареєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 500/36122**

I. Дані про оператора, установку та верифікатора

...

2. Дані про оператора

Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування/ прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження/місце проживання (вулицю, будинок), населений пункт, район, область, поштовий індекс, номер телефону, факс, електронну адресу.

Норма відсутня

3. Дані про установку і план моніторингу

3.1. Дані про установку

~~Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, її номер~~

I. Дані про оператора, установку та верифікатора

...

2. Дані про оператора

Оператор вказує у відповідному рядку своє повне найменування/ прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), код за ЄДРПОУ, назву виду економічної діяльності та код за КВЕД, місцезнаходження/місце проживання (вулицю, будинок), населений пункт, район, область, поштовий індекс, номер телефону, факс, електронну адресу.

Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі – Єдиний реєстр).

3. Дані про установку і план моніторингу

3.1. Дані про установку

Оператор вказує у відповідних рядках назву установки, її номер, місце

<p>державної реєстрації в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі - Єдиний реєстр), місце розташування (вулицю, будинок), населений пункт, район, область, географічні координати.</p> <p>3.2. Остання версія затвердженого плану моніторингу Оператор вказує номер останньої версії плану моніторингу (далі - ПМ), затвердженого Міндовкіллям, та дату його затвердження.</p> <p>...</p> <p>5.3. Інформація про акредитацію верифікатора Оператор вказує реєстраційний номер атестата про акредитацію, наданого Національним агентством з акредитації України.</p>	<p>розташування, населений пункт, район, область, географічні координати – згідно державної реєстрації в Єдиному реєстрі.</p> <p>3.2. Остання версія затвердженого плану моніторингу Оператор вказує номер останньої версії плану моніторингу (далі - ПМ), затвердженого Міндовкіллям, та дату його затвердження. Датою версії ПМ вважається дата затвердження Міндовкіллям (для початкового ПМ та версій з істотними змінами).</p> <p>...</p> <p>5.3. Інформація про акредитацію верифікатора Оператор вказує реєстраційний номер та термін дії атестата про акредитацію, наданого Національним агентством з акредитації України.</p>
<p style="text-align: center;">II. Опис установки</p> <p>1. Види діяльності на установці У таблиці оператор повинен надати перелік усіх видів діяльності, що здійснюються на установці, згідно з Переліком видів діяльності, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності). Для кожного виду діяльності оператор вказує у відповідних графах таблиці його ідентифікаційний номер та назву, як зазначено у затвердженому ПМ, встановлену потужність, одиниці потужності та парникові гази (далі - ПГ).</p> <p>...</p> <p>2.2. Матеріальні потоки на установці</p> <p>...</p> <p>Оператор повинен надати перелік усіх матеріальних потоків (П), моніторинг яких здійснюється на установці за допомогою методики на основі розрахунків (стандартної методики або балансу мас). Матеріальні потоки мають бути перелічені у тому ж порядку і мати ті ж ідентифікаційні номери, як і у затвердженому ПМ.</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">II. Опис установки</p> <p>1. Види діяльності на установці У таблиці оператор повинен надати перелік усіх видів діяльності, що здійснюються на установці, згідно з Переліком видів діяльності, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 року № 880 (далі - Перелік видів діяльності) та згідно державної реєстрації в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів. Для кожного виду діяльності оператор вказує у відповідних графах таблиці його ідентифікаційний номер та назву, встановлену потужність, одиниці потужності та парникові гази (далі - ПГ), як зазначено у затвердженому ПМ.</p> <p>...</p> <p>2.2. Матеріальні потоки на установці</p> <p>...</p> <p>Оператор повинен надати перелік усіх матеріальних потоків (П), моніторинг яких здійснюється на установці за допомогою методики на основі розрахунків (стандартної методики або балансу мас). Матеріальні потоки мають бути перелічені у тому ж порядку і мати ті ж ідентифікаційні номери, типи та назви, як і у затвердженому ПМ.</p> <p>...</p>

III. Матеріальні потоки

1. Викиди парникових газів від матеріальних потоків

...

Оператор надає інформацію щодо кожного матеріального потоку окремо, використовуючи однаковий формат, як зазначено нижче.

...

~~Тип матеріального потоку повинен співпадати з тим, який було зазначено у затвердженому ПМ.~~

...

У відповідних рядках таблиці оператор повинен вказати рівень точності, опис рівня точності, його значення та одиниці виміру для:

...

Одиниці виміру кожного параметру повинні відповідати одиницям, вказаним у ПМ для відповідного матеріального потоку.

Норма відсутня

Опис рівня точності повинен відповідати одному з наведених нижче варіантів.

Значення за замовчуванням Типу I - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ, ~~а саме: значення гарантовані постачальником або встановлені в результаті аналізів, проведених у минулому, але чинних до поточного часу.~~

...

Дані документів постачальників: ~~НТЗ~~ може ґрунтуватися на даних документів (рахунок-фактура, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі прийнятних національних або міжнародних стандартів.

...

III. Матеріальні потоки

1. Викиди парникових газів від матеріальних потоків

...

Оператор надає інформацію щодо кожного матеріального потоку окремо, використовуючи однаковий формат, як зазначено нижче, **наприклад, для П01 - 1, для П02 - 2 і т. д.**

...

Назва, ідентифікаційний номер та тип матеріального потоку повинні співпадати з тими, які було зазначено у затвердженому ПМ.

...

У відповідних рядках таблиці оператор повинен вказати **застосований** рівень точності, опис рівня точності, його значення та одиниці виміру для:

...

Одиниці виміру кожного параметру повинні відповідати одиницям, вказаним у ПМ для відповідного матеріального потоку.

В описі рівня точності для ДД оператор повинен вказати поріг невизначеності відповідно до Додатку 1 до ПМЗ.

Опис рівня точності для **розрахункових коефіцієнтів** повинен відповідати одному з наведених нижче варіантів.

Значення за замовчуванням Типу I - це або стандартні коефіцієнти, вказані у додатку 3 до ПМЗ (тобто значення, встановлені МГЕЗК), або інші постійні значення відповідно до абзаців третього і четвертого пункту 34 ПМЗ.

...

Дані документів постачальників: **розрахункові коефіцієнти можуть** ґрунтуватися на даних документів про поставку (рахунок, паспорт фізико-хімічних показників природного газу тощо), наданих постачальником палива, якщо таке значення було отримано на основі національних або міжнародних стандартів.

...

<p style="text-align: center;">V. Альтернативна методика</p> <p>1. Викиди парникових газів, визначені за альтернативною методикою ...</p> <p>Оператор повинен вказати у відповідних рядках загальний обсяг викидів ПГ від викопного палива та/або технологічних процесів і обсяг викидів ПГ від біомаси, визначені за альтернативною методикою і виражені в тоннах еквіваленту CO₂, а також навести відповідний енергетичний еквівалент для викопного палива та/або технологічних процесів і для біомаси, виражені у ТДж. Обсяг викидів CO₂ від біомаси зазначається тільки у випадку, якщо використовується змішане паливо або матеріал. ...</p>	<p style="text-align: center;">V. Альтернативна методика</p> <p>1. Викиди парникових газів, визначені за альтернативною методикою ...</p> <p>Оператор повинен вказати у відповідних рядках загальний обсяг викидів ПГ від викопного палива та/або технологічних процесів і обсяг викидів ПГ від біомаси, визначені за альтернативною методикою і виражені в тоннах еквіваленту CO₂, а також навести відповідний енергетичний еквівалент для спожитого викопного палива та/або технологічних процесів і для біомаси, виражені у ТДж. Обсяг викидів CO₂ від біомаси зазначається тільки у випадку, якщо використовується змішане паливо або матеріал. ...</p>
<p style="text-align: center;">VII. Додаткова інформація</p> <p>1. Дані про виробництво Оператор повинен надати інформацію щодо обсягів виробництва продукції. У відповідних рядках оператор вказує назву продукції, код за НПП (Номенклатурою продукції промисловості), одиниці виміру, обсяг виробництва. Наприклад, вказуються дані з виробництва такої продукції: тепла та електрична енергія, кокс, агломерат, окатиші, чавун, первинна сталь (окремо конвертерна та мартенівська), електросталь, аміак, азотна кислота, вогнетривкі матеріали (обпалений доломіт), вапно, цементний клінкер. Для теплової та електричної енергії зазначаються лише обсяги постачання за межі установки, для всіх інших видів продукції - обсяги включно з внутрішнім споживанням на установці в якості проміжного продукту. Норма відсутня</p> <p>2. Перелік використаних оператором скорочень і аббревіатур Цей пункт передбачає надання оператором переліку скорочень, аббревіатур або визначень, які використовуються при заповненні звіту оператора. Зокрема, до зазначеного переліку відносяться такі скорочення та аббревіатури:</p>	<p style="text-align: center;">VII. Додаткова інформація</p> <p>1. Дані про виробництво Оператор повинен надати інформацію щодо обсягів виробництва продукції/послуги. У відповідних рядках оператор вказує назву продукції/ послуги, код за НПП (Номенклатурою продукції промисловості)/ код за ОНП (основна номенклатура продукції), одиниці виміру, обсяг виробництва/послуг. Наприклад, вказуються дані з виробництва такої продукції: тепла та електрична енергія, кокс, агломерат, окатиші, чавун, первинна сталь (окремо конвертерна та мартенівська), електросталь, аміак, азотна кислота, вогнетривкі матеріали (обпалений доломіт), вапно, цементний клінкер. Для теплової та електричної енергії зазначаються лише обсяги постачання за межі установки, для всіх інших видів продукції - обсяги включно з внутрішнім споживанням на установці в якості проміжного продукту. Обсяг наданих послуг зазначають лише оператори, що не подають звітність до Державної служби статистики України за формою НПП.</p> <p>2. Перелік використаних оператором скорочень і аббревіатур Цей пункт передбачає надання оператором переліку скорочень, аббревіатур або визначень, які використовуються при заповненні звіту оператора. Зокрема, до зазначеного переліку відносяться такі скорочення та аббревіатури:</p>

Скорочення і аббревіатури	Визначення	Скорочення і аббревіатури	Визначення
...
НТЗ	нижня теплотворна здатність	НТЗ	нижня теплотворна здатність
П	матеріальний потік	ОНП	основна номенклатура продукції
...	...	П	матеріальний потік
...
VIII. Підсумкова частина звіту		VIII. Підсумкова частина звіту	
<p>Оператор повинен надати інформацію, яка підсумовує дані, вказані у попередніх пунктах Типової форми.</p> <p>У відповідних рядках оператор вказує звітний період, своє повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), назву установки, номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі.</p> <p>У підсумковій таблиці наводяться обсяги викидів ПГ від:</p> <ul style="list-style-type: none"> • викопного палива та технологічних процесів, виражені у т CO_{2екв}, і відповідні енергетичні еквіваленти викопного палива, виражені у ТДж; • біомаси, виражені у т CO₂, і енергетичні еквіваленти, виражені у ТДж. <p>Норма відсутня</p> <p>...</p>		<p>Оператор повинен надати інформацію, яка підсумовує дані, вказані у попередніх пунктах Типової форми.</p> <p>У відповідних рядках оператор вказує: звітний період, відповідно до пункту 1 розділу I Типової форми; повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності), назву установки, номер установки відповідно до даних про установку в Єдиному реєстрі.</p> <p>У підсумковій таблиці наводяться обсяги викидів ПГ від:</p> <ul style="list-style-type: none"> • викопного палива та технологічних процесів, виражені у т CO_{2екв}, і відповідні енергетичні еквіваленти спожитого викопного палива, виражені у ТДж; • біомаси, виражені у т CO₂, і енергетичні еквіваленти, виражені у ТДж. <p>Енергетичний еквівалент палива визначається як добуток нижчої робочої теплоти згоряння палива на обсяг споживання відповідного палива протягом звітного року та виражається у ТДж.</p> <p>...</p>	

**Типова форма верифікаційного звіту,
затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,
зарєєстрована в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 501/36123**

... 3. Дані про викиди парникових газів		... 3. Дані про викиди парникових газів	
Звітний період		Звітний період	
Позначення (назва) документа		Позначення (назва) документа	
Викиди від технологічних процесів (т CO ₂ -екв)		Викиди від технологічних процесів (т CO ₂ -екв)	
Викиди від спалювання (т CO ₂ -екв)		Викиди від спалювання (т CO ₂ -екв)	
Норма відсутня		Викиди: баланс мас (т CO₂-екв)	
Загальні викиди (т CO ₂ -екв)		Загальні викиди (т CO ₂ -екв)	
Матеріальні потоки: спалювання		Матеріальні потоки: спалювання	
Матеріальні потоки: технологічні процеси		Матеріальні потоки: технологічні процеси	
Норма відсутня		Матеріальні потоки: баланс мас	
Методика моніторингу		Методика моніторингу	
Коефіцієнти викидів		Розрахункові коефіцієнти	
Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/установки протягом звітного періоду		Зміни, які відбулись у відношенні до оператора/установки протягом звітного періоду	
... 4. Відомості про відвідування установки		... 4. Відомості про відвідування установки	
Чи відбувалось відвідування установки	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні	Чи відбувалось відвідування установки	<input type="checkbox"/> Так <input type="checkbox"/> Ні
Час відвідування		Час відвідування	
Кількість днів перебування на установці		Кількість днів перебування на установці	
Кількість днів, витрачених на проведення всіх верифікаційних заходів		Кількість днів, витрачених на проведення всіх верифікаційних заходів	
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) (ґолевнoґe)		Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) (прoвiднoґo)	

аудитора/технічних експертів, які брали участь у відвідуванні установки		аудитора/технічних експертів, які брали участь у відвідуванні установки	
Обґрунтування в разі проведення невиїзної верифікації		Обґрунтування в разі проведення невиїзної верифікації	
Дата скасування відвідування установки		Дата скасування відвідування установки	
10. Група з верифікації та підпис		10. Група з верифікації та підпис	
Головний аудитор з верифікації		Провідний аудитор з верифікації	
Аудитор(и) з верифікації		Аудитор(и) з верифікації	
Технічний(і) експерт(и)		Технічний(і) експерт(и)	
Незалежний рецензент:		Незалежний рецензент:	
Технічний(і) експерт(и) незалежного рецензента:		Технічний(і) експерт(и) незалежного рецензента:	
Підписано від імені <найменування верифікатора>		Підписано від імені <найменування верифікатора>	
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) уповноваженої особи верифікатора		Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності) уповноваженої особи верифікатора	
Дата надання висновку з верифікації		Дата надання висновку з верифікації	
Вимоги до заповнення Типової форми верифікаційного звіту, затверджені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 501/36123			
<p>...</p> <p>2. Відомості про оператора Верифікатор повинен надати наступні відомості про оператора, звіт якого верифікується:</p> <p>...</p> <p>застосовані версії плану моніторингу (далі - ПМ) та терміни чинності - усі версії ПМ, які застосовувалися у звітному періоді;</p> <p>...</p> <p>3. Дані про викиди парникових газів</p> <p>...</p>		<p>...</p> <p>2. Відомості про оператора Верифікатор повинен надати наступні відомості про оператора, звіт якого верифікується:</p> <p>...</p> <p>застосовані версії плану моніторингу (далі - ПМ) та терміни чинності - усі версії ПМ, які застосовувалися у звітному періоді, та останню версію затвердженого ПМ;</p> <p>...</p> <p>3. Дані про викиди парникових газів</p> <p>...</p>	

<p>викиди від спалювання - обсяг у тоннах CO_{2екв};</p> <p>Норма відсутня</p> <p>загальні викиди - обсяг у тоннах CO_{2екв}, це значення повинне дорівнювати сумі двох значень, наведених вище;</p> <p>...</p> <p>матеріальні потоки: технологічні процеси - зазначається лише загальна інформація про джерело викидів парникових газів (далі - ПГ) від технологічних процесів (наприклад, кальцинація вапна/ очистка димових газів / інше). Детальну інформацію надавати не потрібно;</p> <p>Норма відсутня</p> <p>...</p> <p>коєфіцієнти викидів — зазначається лише тип застосованого коєфіцієнта викидів для різних видів палива або матеріалів (наприклад, коєфіцієнти за замовчуванням або коєфіцієнти, які отримані з лабораторних аналізів);</p> <p>...</p>	<p>викиди від спалювання - обсяг у тоннах CO_{2екв};</p> <p>викиди, розраховані за методикою балансу мас - обсяг у тоннах CO_{2екв};</p> <p>загальні викиди - обсяг у тоннах CO_{2екв}, це значення повинне дорівнювати сумі трьох значень, наведених вище;</p> <p>...</p> <p>матеріальні потоки: технологічні процеси - зазначається лише загальна інформація про джерело викидів парникових газів (далі - ПГ) від технологічних процесів (наприклад, кальцинація вапна/очистка димових газів / інше). Детальну інформацію надавати не потрібно;</p> <p>матеріальні потоки: баланс мас - зазначається перелік матеріальних потоків, що враховуються у методиці балансу мас;</p> <p>...</p> <p>розрахункові коєфіцієнти - зазначається лише тип застосованого розрахункового коєфіцієнта для різних видів палива або матеріалів (наприклад, коєфіцієнти за замовчуванням або коєфіцієнти, які отримані з лабораторних аналізів);</p> <p>...</p>												
<p>...</p> <p>10. Група з верифікації та підпис</p> <p>Верифікатор, згідно з конкретними обставинами верифікації, наводить інформацію, наведену нижче.</p> <p>Головний аудитор з верифікації - обов'язковий рядок.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>10. Група з верифікації та підпис</p> <p>Верифікатор, згідно з конкретними обставинами верифікації, наводить інформацію, наведену нижче.</p> <p>Провідний аудитор з верифікації - обов'язковий рядок.</p> <p>...</p>												
<p>Типова форма звіту про вдосконалення, затверджена наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113, зарєєстрована в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 502/36124</p>													
<p>I. Інформація щодо звіту про вдосконалення, дані про оператора та установку</p> <p>...</p> <p>2. Дані про оператора та установку</p> <table border="1" data-bbox="159 1270 1106 1481"> <tr> <td>Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Назва установки</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Повне найменування / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)</td> <td></td> </tr> </table> <p>...</p>	Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі		Назва установки		Повне найменування / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)		<p>I. Інформація щодо звіту про вдосконалення, дані про оператора та установку</p> <p>...</p> <p>2. Дані про оператора та установку</p> <table border="1" data-bbox="1173 1270 2121 1481"> <tr> <td>Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Назва установки</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Повне найменування оператора / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)</td> <td></td> </tr> </table> <p>...</p>	Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі		Назва установки		Повне найменування оператора / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)	
Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі													
Назва установки													
Повне найменування / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)													
Номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі													
Назва установки													
Повне найменування оператора / Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)													

**Вимоги до заповнення Типової форми звіту про вдосконалення,
затверджені наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15 лютого 2021 року № 113,
зареєстровані в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 року за № 502/36124**

<p style="text-align: center;">I. Інформація щодо звіту про вдосконалення, дані про оператора та установку</p> <p>...</p> <p>2. Дані про оператора та установку</p> <p>Оператор повинен вказати у відповідних рядках номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі - Єдиний реєстр), назву установки та повне найменування/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності).</p> <p>Норма відсутня</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">I. Інформація щодо звіту про вдосконалення, дані про оператора та установку</p> <p>...</p> <p>2. Дані про оператора та установку</p> <p>Оператор повинен вказати у відповідних рядках номер державної реєстрації установки в Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів (далі - Єдиний реєстр), назву установки та повне найменування оператора/прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності).</p> <p>Зазначена інформація має відповідати даним про оператора, що містяться в Єдиному реєстрі.</p> <p>...</p>
--	--

Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України

Світлана ГРИНЧУК

_____ 2024 р.