

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ
РОЗПОРЯДЖЕННЯ

від 8 листопада 2017 р. № 796-р
Київ

**Про Національний план скорочення викидів від великих
спалювальних установок**

1. Схвалити розроблений Міністерством енергетики та вугільної промисловості Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок з метою виконання зобов'язань України в рамках [Договору про заснування Енергетичного Співтовариства](#) в частині обмеження викидів забруднюючих речовин.

Визначити Міністерство енергетики та вугільної промисловості координатором виконання зазначеного Національного плану.

2. Міністерству енергетики та вугільної промисловості подати до 1 грудня 2017 р. Кабінетові Міністрів України проект плану заходів на 2018 рік щодо впровадження Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок.

| | |
|--------------------------------|-------------------|
| Прем'єр-міністр України | В.ГРОЙСМАН |
| Інд. 37 | |

СХВАЛЕНО
розпорядженням Кабінету Міністрів України
від 8 листопада 2017 року № 796-р

НАЦІОНАЛЬНИЙ ПЛАН
скорочення викидів від великих спалювальних установок

1. Вступ

Україною, як членом Енергетичного Співтовариства з 1 лютого 2011 року, прийнято зобов'язання дотримуватися положень Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та додатків до нього. Згідно з Додатком II до Договору всі великі спалювальні установки після 31 грудня 2017 року мають відповідати вимогам Директиви 2001/80/ЄС про обмеження викидів деяких забруднюючих речовин у повітря від великих спалювальних установок (далі – Директива 2001/80/ЄС).

Термін часу, що залишився до введення в дію вимог Директиви 2001/80/ЄС, поточний стан обладнання існуючих великих спалювальних установок в Україні, кількість яких перевищує 220, значний обсяг робіт та обмежені фінансові ресурси операторів, що обслуговують великі спалювальні установки, не дозволяють Україні вчасно виконати вимоги Директиви 2001/80/ЄС. Через недотримання вимог українського екологічного законодавства переважна більшість великих спалювальних установок має бути виведена з експлуатації, що призведе до зменшення наявних потужностей в національній енергетичній системі та зниження виробітку електричної і теплової енергії. Можливість для України тимчасового відступу від вимог Директиви 2001/80/ЄС (згідно зі статтею 4) шляхом впровадження Національного плану скорочення викидів має суттєве значення для енергетичної безпеки держави.

Директивою 2010/75/ЄС про промислові викиди (далі – Директива 2010/75/ЄС), що прийнята на зміну Директиви 2001/80/ЄС, внесено принципові зміни до чинного законодавства ЄС. Одна з найбільш важливих змін полягає у більш жорстких допустимих граничних значеннях викидів діоксиду сірки, оксидів азоту та пилу від великих спалювальних установок. Ці вимоги набувають чинності в країнах ЄС для великих спалювальних установок з 1 січня 2016 року. При цьому країнам ЄС дозволяється застосування перехідного національного плану (стаття 32 Директиви 2010/75/ЄС) з пролонгацією строку досягнення деякими спалювальними установками вимог Директиви 2010/75/ЄС до 30 червня 2020 року. Згідно з рішенням Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства від 24 жовтня 2013 року вимоги Директиви 2010/75/ЄС набувають чинності в Енергетичному Співтоваристві для великих спалювальних установок після 31 грудня 2027 року.

2. Визначення

Наведені в цьому документі терміни вживаються в такому значенні:

викид – надходження в атмосферне повітря забруднюючих речовин або суміші таких речовин;

відхідні гази – газоподібні виділення, що містять тверді, рідкі або газоподібні викиди;

граничний обсяг викиду забруднюючої речовини – граничне значення валового викиду забруднюючої речовини за рік; вимірюється в тоннах за рік;

димова труба – вертикально розташований трубний пристрій для відведення продуктів спалювання палива в атмосферне повітря;

забруднююча речовина – речовина хімічного або біологічного походження, що присутня або надходить в атмосферне повітря і може прямо або опосередковано справляти негативний вплив на здоров'я людини та стан навколишнього природного середовища;

номінальна теплова потужність – енергетичний вміст палива, введеного за одиницю часу в спалювальну установку для отримання встановленої вихідної потужності; вимірюється в МВт;

оператор – будь-яка фізична або юридична особа, яка здійснює експлуатацію спалювальної установки;

паливо – будь-який твердий, рідкий або газоподібний горючий матеріал, крім відходів;

спалювальна установка – будь-який технічний агрегат, в якому здійснюється високотемпературне окислення палива з метою використання виробленого таким чином тепла. До спалювальних установок не відносяться (стаття 28 Директиви 2010/75/ЄС):

установки, в яких продукти згоряння використовуються для безпосереднього нагрівання, сушіння або будь-якої іншої обробки об'єктів і матеріалів, зокрема печі для підігріву чи печі для теплової обробки;

установки, в яких спалюються продукти згоряння, тобто будь-які технічні апарати, призначені для очищення відхідних газів шляхом спалювання;

установки для регенерації каталізаторів для каталітичного крекінгу;

установки для перетворення сульфідів водню в сірку;

реактори, що використовуються у хімічній промисловості;

батареї коксові печі;

каупери;

будь-які технічні апарати, які використовуються на автомобілях, кораблях чи літаках;

газові турбіни та газові двигуни на морських платформах;

установки, в яких спалюються рідкі та тверді відходи, за виключенням біомаси та відходів вуглезбагачення.

3. Мета Національного плану скорочення викидів.

Метою НПСВ є поступове скорочення викидів діоксиду сірки (далі – SO₂), оксидів азоту (далі – NO_x) та речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом, (далі – пил) від існуючих великих спалювальних установок, номінальна теплова потужність яких становить 50 МВт і більше, а перший дозвіл на викиди або дозвіл на проектування установки видано до 01 липня 1992 року. Після завершення терміну дії Національного плану скорочення викидів всі спалювальні установки мають відповідати вимогам Директиви 2010/75/ЄС по викидах перелічених вище забруднюючих речовин.

Для операторів, які експлуатують спалювальні установки, Національний план скорочення викидів встановлює обмеження річних граничних обсягів викидів щонайменш по одній із таких забруднюючих речовин: SO₂, NO_x і пил.

Національний план скорочення викидів як документ представляє наміри України, як члена Енергетичного співтовариства, суттєво скоротити викиди від існуючих великих спалювальних установок. Відповідно до пункту 11 Висновків засідання Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства від 24 жовтня 2013 року – «на прохання України Рада

Міністрів прагнучиме розглянути рішення на основі статті 24 Договору про заснування Енергетичного Співтовариства і врахувати конкретну ситуацію цієї Договірної Сторони, що стосується здійснення *acquis communautaire* (спільного доробку) зі скорочення викидів від існуючих великих спалювальних установок». Національний план скорочення викидів визначає наміри України, як члена Енергетичного Співтовариства, суттєво скоротити викиди від існуючих великих спалювальних установок.

Національний план скорочення викидів поширюється на великі спалювальні установки, оператори яких добровільно прийняли рішення взяти участь у цьому механізмі відступу від негайного виконання вимог щодо граничних обсягів викидів, які визначено в Директиві 2010/75/ЄС.

Національний план скорочення викидів є базовим документом для міжнародних фінансових інституцій та потенціальних інвесторів, які планують інвестувати в енергетичний сектор України.

4. Строк дії Національного плану скорочення викидів.

Строк дії Національного плану скорочення викидів з 1 січня 2018 року по 31 грудня 2033 року. Цей строк:

базується на Енергетичній стратегії України на період до 2035 року “Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність”, затвердженій розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 року № 605, та визначає плани повної реконструкції всієї енергетичної галузі;

ґрунтується на необхідності забезпечення збалансованості енергетичної мережі України: для забезпечення безперебійного надійного енергопостачання з 90 енергоблоків ТЕС України, які мають у своєму складі найбільші спалювальні установки, одночасно може виводитися щорічно з експлуатації для реконструкції чи заміни не більше 5 енергоблоків. При цьому також враховано, що Об’єднана енергетична система України не синхронізована з ENTSO-E, за виключенням Бурштинського енергетичного острова.

Строк дії Національного плану скорочення викидів (до 31 грудня 2033 року) розповсюджується на реалізацію заходів зі скорочення викидів NO_x через значну складність і вартість їх впровадження. Для викидів пилу і SO₂ строк дії Національного плану скорочення викидів закінчується 31 грудня 2028 року. Продовження строків для України узгоджено в рамках Договору про заснування Енергетичного Співтовариства стосовно Договірних Сторін (один додатковий рік для викидів пилу і SO₂ та 6 додаткових років для викидів NO_x), обумовлено необхідністю забезпечення збалансованості енергетичної мережі України і пояснюється високими витратами на впровадження заходів зі скорочення викидів забруднюючих речовин.

Протягом строку дії Національного плану скорочення викидів оператори мають забезпечити поступове скорочення граничного обсягу викидів від усіх спалювальних установок, які включені до Національного плану скорочення викидів, та досягти нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та інших вимог, викладених у Директиві 2010/75/ЄС, – до 31 грудня 2028 року для пилу і SO₂ та до 31 грудня 2033

року для NOx. Після завершення строків дії Національного плану скорочення викидів оператори великих спалювальних установок мають дотримуватися граничних значень викидів відповідно до вимог Додатку V Директиви 2010/75/ЄС.

Існуючим спалювальним установкам, для яких експлуатуючими їх операторами на основі аналізу техніко-економічних характеристик обладнання встановлено обмежений час експлуатації (до 40000 годин, починаючи з 1 січня 2018 року), дозволяється дотримуватися нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин, встановлених дозволами, які є дійсними на 31 грудня 2017 року. По завершенню зазначеного обмеженого часу експлуатації спалювальні установки мають бути виведені з експлуатації або замінені на нові спалювальні установки, які мають відповідати вимогам Директиви 2010/75/ЄС.

5. Сфера застосування Національного плану скорочення викидів.

Національний план скорочення викидів відповідає принципам, які регулюються статтею 4 Директиви 2001/80/ЄС та статтею 32 Директиви 2010/75/ЄС. До часу завершення терміну дії Національного плану скорочення викидів протягом 16 років, починаючи з 1 січня 2018 року, Україна планує забезпечити дотримання вимог Директиви 2010/75/ЄС безпосередньо без проміжного виконання Директиви 2001/80/ЄС.

5.1. Загальні дані.

На цей час в Україні працює 223 великі спалювальні установки (після групування на одне джерело викидів – димову трубу) загальною номінальною тепловою потужністю 115.894 ГВт (додаток 1). При цьому:

90 великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 64.814 ГВт включено до Національного плану скорочення викидів, на яких планується забезпечити скорочення викидів забруднюючих речовин шляхом впровадження відповідних заходів (додаток 2);

для 32 вугільних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 45.420 ГВт операторами надана інформація про заплановані заходи щодо зменшення викидів (вид заходу, термін впровадження) (додаток 3);

на 3 існуючих великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 1.785 ГВт планується виконання вимог Директиви 2010/75/ЄС після 1 січня 2018 року;

135 існуючих великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 46.880 ГВт планується вивести з експлуатації до 31 грудня 2033 року, з них:

17 існуючих вугільних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 15.118 ГВт планується вивести з експлуатації до 31 грудня 2033 року та замінити на нові вугільні спалювальні установки (додаток 4). 4 вугільні великі спалювальні установки номінальною тепловою потужністю 3.694 ГВт будуть виведені з експлуатації до 31 грудня 2023 року (додаток 4, Таблиця А1), для них буде встановлено обмежений час роботи протягом 20000 годин. Для інших 13 великих спалювальних установок

номінальною тепловою потужністю 11.424 ГВт встановлюється обмежений час експлуатації у 40 000 годин до 31 грудня 2033 року;

13 газоспалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 3.401 ГВт планується вивести з експлуатації до 31 грудня 2023 року (додаток 4, Таблиця А1) і замінити на нові вугільні великі спалювальні установки. Для них буде встановлено обмежений час роботи протягом 20000 годин;

для 41 великої спалювальної установки номінальною тепловою потужністю 22.373 ГВт до 31 грудня 2033 року встановлюється обмежений час експлуатації - 40000 годин (додаток 4, Таблиця В);

58 газотурбінних установок загальною номінальною тепловою потужністю 4.088 ГВт, які отримали дозвіл на викиди до 27 листопада 2002 року, не включено до додатку 4 Національного плану скорочення викидів (згідно статті 1 Директиви 2001/80/ЄС), але їх планується вивести з експлуатації до 31 грудня 2033 року після 40000 годин роботи, починаючи з 1 січня 2018 року.

5.2. Установки, які включаються до Національного плану скорочення викидів.

До Національного плану скорочення викидів на основі письмової заяви оператора, яка подається до центрального органу виконавчої влади, що відповідає за діяльність в рамках Енергетичного Співтовариства, до 30 червня 2016 року, включено 90 існуючих великих спалювальних установок номінальною тепловою потужністю не менше 50 МВт, яким було надано перший дозвіл на викиди до 1 липня 1992 року і на яких планується досягти нормативів гранично допустимих викидів для NO_x згідно з вимогами Директиви 2010/75/ЄС до 1 січня 2034 року та викидів пилу і SO₂ до 1 січня 2029 року.

5.3. Установки, які не включаються до Національного плану скорочення викидів.

До Національного плану скорочення викидів не включаються нові спалювальні установки та існуючі спалювальні установки, оператори яких задекларували з 1 січня 2018 року дотримуватися нормативів гранично допустимих викидів для пилу, SO₂ і NO_x відповідно до вимог Додатку V Директиви 2010/75/ЄС.

До Національного плану скорочення викидів також не включаються існуючі спалювальні установки, оператори яких зобов'язалися в письмовій заяві, поданій до Міненергугілля України, не пізніше 30 червня 2016 року експлуатувати такі установки загалом не більше 40000 годин у період з 1 січня 2018 року до 31 грудня 2033 року (додаток 4). По завершенню зазначеного обмеженого часу експлуатації спалювальні установки мають бути виведені з експлуатації.

До додатку 4 не включено великі спалювальні установки з обмеженим часом експлуатації газотурбінні установки, які отримали дозвіл на викиди до 27 листопада 2002 року (підпункт j пункту 7 статті 2 Директиви 2001/80/ЄС).

6. Правила розрахунку граничних обсягів викидів

6.1. Підхід до визначення граничних обсягів викидів у 2018 році

Обсяги викидів великих спалювальних установок у 2018 році визначалися на основі статистичних даних про викиди забруднюючих речовин у 2012 році, отриманих від операторів спалювальних установок (Форма державної звітності 2ТП-повітря).

В Україні для звітності про викиди забруднюючих речовин використовується розрахункова методика згідно з Галузевим керівним документом 34.02.305-2002 «Викиди забруднювальних речовин в атмосферу від енергетичних установок. Методика визначення», який базується на методології та базі даних європейської інвентаризації CORINAIR-90.

Для спалювальних установок обсяги викидів NO_x та SO₂ у 2018 році визначалися згідно з даними за 2012 рік. Для спалювальних установок обсяги викиду пилу в 2018 році визначалися згідно з даними за 2012 рік з урахуванням введення в експлуатацію нових електростатичних фільтрів до 2018 року згідно з додатком 3.

У разі, коли для спалювальної установки граничні обсяги викиду забруднюючої речовини в атмосферу, розраховані за алгоритмом, який встановлено у пункті 3 розділу 6.2 цього Національного плану скорочення викидів на 2033 рік для NO_x і на 2028 року – для пилу та SO₂, є більшими за значення 2012 року, то на 2018 рік встановлювалися граничні обсяги викиду забруднюючої речовини як на 2033 рік для NO_x і на 2028 рік для пилу та SO₂.

6.2. Підхід до розрахунку викидів в останній рік виконання Національного плану скорочення викидів.

Згідно з Енергетичною стратегією України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», затвердженою розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 року № 605, в теплоенергетичній галузі не очікується істотного зростання виробітку електричної та теплової енергії до 2035 року. Тому для оцінки викидів від великих спалювальних установок, які працюватимуть до 2033 року, береться щорічне споживання енергії палива як середнє за 2008-2012 роки (ТДж/рік).

1. Значення нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин у 2028/2033 р. для існуючих спалювальних установок для кожного *i*-го палива, яке планується використовувати, вибираються за даними частини 1 Додатку V Директиви 2010/75/ЄС.

2. Застосовується правило групування (підхід «єдиної димової труби»). Тому, граничні значення викиду забруднюючої речовини визначаються для сумарної номінальної теплової потужності усіх підключених до однієї димової труби спалювальних установок.

3. Граничний обсяг викиду забруднюючої речовини для спалювальної установки визначається за таким алгоритмом:

Вибирається значення питомого об'єму сухих димових газів (на одиницю енергії палива) $v_{дг}$ (нм³/МДж), яке наведено в Таблиці 1.

Таблиця 1. Значення питомого об'єму димових газів для різних палив

| Паливо | Коефіцієнт | Вміст кисню |
|--------|------------|-------------|
|--------|------------|-------------|

| | | |
|---------------------------------------|-------|------|
| Тверде паливо | 0.358 | 6 % |
| Біомаса | 0.344 | 6 % |
| Рідке паливо | 0.285 | 3 % |
| Газоподібне паливо | 0.280 | 3 % |
| Рідке паливо для газових турбін | 0.855 | 15 % |
| Газоподібне паливо для газових турбін | 0.840 | 15 % |

Визначення річної витрати сухих димових газів для спалювальної установки, $V_{дг}$ (нм³/рік) як суми витрат димових газів для всіх палив базувалось на формулі:

$$V_{дг} = 10^6 \times \sum P_i \times v_{дгi} \quad (1)$$

для котлів:

$$V_{дг} = 10^6 (P_{solid} \times 0.358 + P_{bio} \times 0.344 + P_{liq} \times 0.285 + P_{gas} \times 0.280) \quad (2)$$

для газотурбінних спалювальних установок:

$$V_{дг} = 10^6 (P_{liq} \times 0.855 + P_{gas} \times 0.840) \quad (3)$$

Визначення річного значення граничних обсягів викиді забруднюючої речовини за останній рік дії Національного плану скорочення викидів від спалювальної установки як добуток витрати димових газів ($V_{дг}$), на суму добутку частки i -го палива в паливному балансі (m_i) та норматив гранично допустимого викиду забруднюючої речовини ($НВ$) при спалюванні i -го палива визначалось відповідно до формули:

$$E \text{ [т/рік]} = 10^{-9} \times V_{дг} \text{ [м}^3\text{/рік]} \times \sum (m_i \times НВ_i \text{ [мг/м}^3\text{)}) \quad (4)$$

4. Значення граничного обсягу викиду NO_x для спалювальної установки, яка включена до Національного плану скорочення викидів, у проміжні роки між 2018 і 2033 роками визначалось за формулою:

$$E \text{ [20XX]} = E \text{ [2018]} - (20XX - 2018) \times (E \text{ [2018]} - E \text{ [2033]}) / (2033 - 2018). \quad (5)$$

Для визначення граничних обсягів викидів SO₂ і пилу використовувалася така формула:

$$E \text{ [20XX]} = E \text{ [2018]} - (20XX - 2018) \times (E \text{ [2018]} - E \text{ [2028]}) / (2028 - 2018). \quad (6)$$

7. Робота установок протягом строку дії Національного плану скорочення викидів.

Оператори існуючих спалювальних установок, які включені до Національного плану скорочення викидів, не зобов'язані протягом 2018–2033 років дотримуватися нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин, викладених у Частині I Додатку V Директиви 2010/75/ЄС. Ці установки мають враховувати нормативи гранично допустимих викидів для SO₂, NO_x і пилу, зазначені у дозволах на викиди станом на 31 грудня 2017 року.

На цих установках оператори мають забезпечити дотримання річних граничних обсягів викидів NO_x (2018-2033 роки) та викидів SO₂ і пилу (2018-2028 роки), встановлених у Національному плані скорочення викидів, на строк його дії.

Для виконання своїх зобов'язань з обмеження річних обсягів викидів оператори спалювальних установок протягом року можуть обмінюватися між собою обсягами викидів за умови дотримання національних граничних обсягів викидів для усіх установок, що включені до Національного плану скорочення викидів.

Не допускається перенесення частини обсягів викидів на наступні звітні роки, або їх використання раніше за рахунок наступних звітних років.

8. Оцінка викидів та звітування за Національним планом скорочення викидів.

8.1. Оцінка та моніторинг викидів.

Оцінка та моніторинг викидів спалювальних установок, які включені до Національного плану скорочення викидів, мають виконуватися на основі безперервних вимірювань відповідно до вимог Директиви 2001/80/ЄС. За відсутності таких вимірювань, правила та обсяги оцінок регулюються Галузевим керівним документом України 34.02.305-2002 «Викиди забруднювальних речовин в атмосферу від енергетичних установок. Методика визначення».

Річні обсяги викидів забруднюючих речовин визначаються відповідно до розрахунку граничних обсягів викидів, які базуються на кількості спаленого палива, витратах димових газів із застосуванням тих самих коефіцієнтів, як і для розрахунку граничних обсягів викидів та середніх фактичних концентрацій в димових газах.

Фактичні концентрації визначаються для:

установок з безперервним контролем викидів на основі середньомісячних обсягів викидів, усереднених за один рік;

установок без постійного моніторингу на основі періодичних вимірювань.

При обліку викидів повинні бути взяті до уваги всі види палива, які спалюються установкою в даному році. Кількість спаленого палива визначається на основі звітів про витрату палива та його якість або на основі звітів про викиди CO₂ у звітному році. При обліку викидів паливо на підсвічення не береться до уваги.

Граничні обсяги викидів і фактичні обсяги викидів забруднюючих речовин визначаються з точністю до 0.1 т.

Перевірка обсягів викидів здійснюється щороку протягом строку дії Національного плану скорочення викидів шляхом порівняння звітів про обсяги викидів від спалювальних установок з відповідними граничними обсягами викидів, встановленими в Додатку 2 до Національного плану скорочення викидів.

Якщо річний сукупний обсяг викидів від усіх великих спалювальних установок, які включені до Національного плану скорочення викидів, не

перевищує суми граничних обсягів викидів, які визначено у частинах 2-4 додатку 2 до Національного плану скорочення викидів, то до операторів не застосовуються стягнення.

8.2. Зміни до Національного плану скорочення викидів.

У разі закриття спалювальної установки, яка включена до Національного плану скорочення викидів, або виключення такої установки з Національного плану скорочення викидів, відповідні значення обсягів викидів повинні бути відняті від величини національних граничних обсягів викидів і, в такому разі, повинні бути внесені необхідні зміни в перелік спалювальних установок України, а також поновлено дані щодо величини національних граничних обсягів викидів всіх забруднюючих речовин. У

період дії Національного плану скорочення викидів спалювальна установка може бути виключена з Національного плану скорочення викидів за рішенням оператора. Виключення з Національного плану скорочення викидів установки повинно бути оформлено заявою оператора Міненерговугілля до 1 липня року, який передує року, з початку якого відповідна установка буде виключена з Національного плану скорочення викидів, і доведено до відома Мінприроди. Виключення з Національного плану скорочення викидів означає, що експлуатація спалювальної установки відбуватиметься відповідно до вимог Директиви 2010/75/ЄС і від такої установки вимагається дотримуватись нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин згідно з Додатком V Директиви 2010/75/ЄС.

Установка, яку було виключено із Національного плану скорочення викидів, не може повторно бути включена в Національний план скорочення викидів.

Дані про граничні обсяги викидів спалювальних установок, які включені до Національного плану скорочення викидів, а також дані про операторів спалювальних установок підлягають щорічним оновленням.

8.3. Звітування перед Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

Під час дії Національного плану скорочення викидів Міненерговугілля готує та відправляє щорічний звіт про виконання Національного плану скорочення викидів на розгляд Секретаріату Енергетичного Співтовариства протягом 12 місяців після закінчення звітного року. Звіт має містити:

- список установок, які включені до Національного плану скорочення викидів;

- порівняння між граничними обсягами викидів і фактичними обсягами викидів за рік по установках, які включені до Національного плану скорочення викидів, та країні в цілому;

- інформацію про штрафні санкції, накладені на операторів спалювальних установок, які не змогли виконати свої зобов'язання;

- інформацію про інвестиції в газоочисне обладнання на установках, які включені до Національного плану скорочення викидів;

- список установок, виключених з Національного плану скорочення викидів і причини виключення;

список оновлених технічних даних і граничних обсягів викидів для установок, що включені до Національного плану скорочення викидів; резюме.

Форми звітності операторів та країни приведені в додатках 5 і 6. Оператори спалювальних установок, які включені до Національного плану скорочення викидів, та спалювальних установок, які працюватимуть обмежний термін, надають звітні дані Міненергговугілля, до 1 квітня наступного року після закінчення звітного року.

Якщо спалювальна установка, яка використовує паливо з низьким вмістом сірки та не обладнана установкою сіркоочищення, вимушена в результаті раптового припинення постачання штатного палива як виняток використовувати для надійності енергопостачання певний період часу інше паливо, то утворений за цей період обсяг викиду SO_2 не включається до річного звіту про викиди спалювальної установки.

Міненергговугілля до 1 липня наступного року після закінчення звітного року здійснює перевірку отриманих даних і готує звіт до Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

9. Загальні граничні обсяги викидів та засоби досягнення завдань.

Виконання Національного плану скорочення викидів призведе до значного скорочення викидів SO_2 , NO_x та пилу для всіх великих спалювальних установок України, які включені до Національного плану скорочення викидів, шляхом удосконалення управління та впровадження технічних заходів, спрямованих на зменшення викидів забруднюючих речовин та пов'язаних з переобладнанням спалювальних установок.

Для досягнення цілей Національного плану скорочення викидів передбачені такі технічні заходи:

модернізація існуючих спалювальних установок з метою підвищення ефективності використання енергії палива;

спільне спалювання біомаси з твердим паливом (вугіллям);

заміна існуючих пиловловлювачів на нові апарати пилоочищення димових газів (електрофільтри, тканинні фільтри);

будівництво установок сіркоочищення димових газів для установок номінальною тепловою потужністю:

від 50 до 500 МВт доцільно використовувати вугілля з низьким вмістом сірки та будувати установки напівсухої чи мокрої десульфуризації димових газів залежно від індивідуальних умов;

$P > 500$ МВт доцільно застосовувати установки мокрої десульфуризації димових газів;

первинні заходи: удосконалення процесів горіння палива з метою скорочення викидів NO_x (режимно-технологічні заходи – ступінчаста подача повітря та палива, низько-емісійні пальники, рециркуляція димових газів та їх комбінація);

вторинні заходи: будівництво установок очищення димових газів від NO_x – технології селективного каталітичного відновлення та селективного некаталітичного відновлення залежно від індивідуальних умов.

Додаток 3 до Національного плану скорочення викидів включає перелік запланованих заходів зі скорочення викидів SO₂, NO_x та пилу і дати їх впровадження для 32 великих спалювальних установок.

У таблиці 2 приведено загальні граничні обсяги викидів забруднюючих речовин від усіх великих спалювальних установок України, які включено до Національного плану скорочення викидів, на період з 2018 по 2033 роки (Таблиця В.3 Рішення 2012/115/ЄС).

Таблиця 2. Загальні граничні обсяги викидів для усіх великих спалювальних установок, включених до Національного плану скорочення викидів [тонн за рік]

| Дата | SO ₂ | NO _x | Пил |
|---------------------|-----------------|-----------------|----------|
| 31 грудня 2018 року | 1017034.5 | 191300.3 | 205878.2 |
| 31 грудня 2019 року | 920431.5 | 182133.1 | 185807.6 |
| 31 грудня 2020 року | 823968.6 | 172965.8 | 165737.0 |
| 31 грудня 2021 року | 727225.5 | 163798.5 | 145666.3 |
| 31 грудня 2022 року | 630622.5 | 154631.3 | 125595.7 |
| 31 грудня 2023 року | 534019.5 | 145464.0 | 105525.1 |
| 31 грудня 2024 року | 437416.5 | 136296.7 | 85454.5 |
| 31 грудня 2025 року | 340813.5 | 127129.5 | 65383.9 |
| 31 грудня 2026 року | 244210.4 | 117962.2 | 45313.2 |
| 31 грудня 2027 року | 147607.4 | 108794.9 | 25242.6 |
| 31 грудня 2028 року | 51004.4 | 99627.7 | 5172.0 |
| 31 грудня 2029 року | 51004.4 | 90460.4 | 5172.0 |
| 31 грудня 2030 року | 51004.4 | 81293.1 | 5172.0 |
| 31 грудня 2031 року | 51004.4 | 72125.9 | 5172.0 |
| 31 грудня 2032 року | 51004.4 | 62958.6 | 5172.0 |
| 31 грудня 2033 року | 51004.4 | 53791.3 | 5172.0 |

10. Впровадження.

Визначення за участі операторів великих спалювальних установок, представників Секретаріату Енергетичного Співтовариства, донорів, міжнародних фінансових установ, банків іноземних країн та України, науково-дослідних і громадських організацій, аналітичних центрів комплексу потенційних джерел та інструментів фінансового забезпечення впровадження Національного плану скорочення викидів.

Після закінчення строку впровадження Національного плану скорочення викидів спалювальні установки мають дотримуватися нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин, встановлених у Частині 1 Додатку V Директиви 2010/75/ЄС.

До
да
то
к 1
до
На
ці
он
ал
ьн
ог
о
пл
ан
у
ск
ор
оч
ен
ня
ви
ки
дів
від
ве
ли
ки
х
сп
ал
юв
ал
ьн
их
ус
та
но
во
к

Основні дані та поточні обсяги викидів забруднюючих речовин від великих спалювальних установок, згрупованих на одне джерело викидів
Частина 1: Основні дані

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію/реконструкції |
|------|--|--|-----------------------|--|
| 1 | Зуївська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | м. Зугрес Донецької області | ДТЕК Східенерго | 1982 |
| 2 | Луганська ТЕС (енергоблоки 9,10,11) | м. Щастя Луганської області | ДТЕК Східенерго | 1963 |
| 3 | Луганська ТЕС (енергоблоки 13,14,15) | м. Щастя Луганської області | ДТЕК Східенерго | 1963 |
| 4.1 | Курахівська ТЕС (енергоблоки 3,4) | м. Курахове Донецької області | ДТЕК Східенерго | 1971 |
| 4.2 | Курахівська ТЕС (енергоблоки 5) | м. Курахове Донецької області | ДТЕК Східенерго | 1971 |
| 5.1 | Курахівська ТЕС (енергоблоки 8,9) | м. Курахове Донецької області | ДТЕК Східенерго | 1974 |
| 5.2 | Курахівська ТЕС (енергоблоки 6,7) | м. Курахове Донецької області | ДТЕК Східенерго | 1974 |
| 6 | Миронівська ТЕС | сел. Миронівське м. Дебальцеве Донецької обл. | ДТЕК Донецькобленерго | 1956 |
| 7 | Запорізька ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | м. Енергодар Запорізької обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1975 |
| 8 | Запорізька ТЕС (енергоблоки 5,6,7) | м. Енергодар Запорізької обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1982 |
| 9 | Придніпровська ТЕС (енергоблок 7) | м. Дніпро | ДТЕК Дніпроенерго | 1961 |
| 10 | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 8,9,10) | м. Дніпро | ДТЕК Дніпроенерго | 1961 |
| 11 | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 11,12) | м. Дніпро | ДТЕК Дніпроенерго | 1963 |
| 12 | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 13,14) | м. Дніпро | ДТЕК Дніпроенерго | 1963 |
| 13.1 | Криворізька ТЕС (енергоблок 1) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1964 |
| 13.2 | Криворізька ТЕС (енергоблок 2) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1964 |
| 14 | Криворізька ТЕС (енергоблоки 3,4) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1966 |
| 15.1 | Криворізька ТЕС (енергоблок 6) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1968 |
| 15.2 | Криворізька ТЕС (енергоблок 5) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1968 |
| 16.1 | Криворізька ТЕС (енергоблок 10) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1971 |
| 16.2 | Криворізька ТЕС (енергоблоки 8,9) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1971 |
| 17.1 | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 9,10,11,12) | м. Бурштин Галицького р-ну Івано-Франківської обл. | ДТЕК Західенерго | 1968 |
| 17.2 | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 1,4) | м. Бурштин Галицького р-ну Івано-Франківської обл. | ДТЕК Західенерго | 1968 |
| 18 | Бурштинська ТЕС (power units 2,3) | м. Бурштин Галицького р-ну Івано-Франківської обл. | ДТЕК Західенерго | 1964 |
| 19.1 | Бурштинська ТЕС (енергоблок 8) | м. Бурштин Галицького р-ну Івано-Франківської обл. | ДТЕК Західенерго | 1967 |
| 19.2 | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 5,6,7) | м. Бурштин Галицького р-ну Івано-Франківської обл. | ДТЕК Західенерго | 1967 |
| 20 | Добротвірська ТЕС (котли 5,6,7,8,9,10) | с. Добротвір Кам'яно-Бузького р-ну Львівської обл. | ДТЕК Західенерго | 1956 |
| 21 | Добротвірська ТЕС (енергоблоки, котли 11,12) | с. Добротвір Кам'яно-Бузького р-ну Львівської обл. | ДТЕК Західенерго | 1962 |

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію/реконструкції |
|------|---|--|---------------------------|--|
| 22 | Ладизинська ТЕС (енергоблоки 1,2,3) | м. Ладизин Вінницької обл. | ДТЕК Західенерго | 1971 |
| 23 | Ладизинська ТЕС (енергоблоки 4,5,6) | м. Ладизин Вінницької обл. | ДТЕК Західенерго | 1972 |
| 24 | Вуглегірська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | м. Світлодарськ Донецької обл. | Центренерго | 1972-1973 |
| 25 | Вуглегірська ТЕС (енергоблоки 5,6,7) | м. Світлодарськ Донецької обл. | Центренерго | 1975-1976 |
| 26 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 1,2) | смт Слобожанське Зміївського р-ну Харківської обл. | Центренерго | 1960-1961 |
| 27 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 3,4) | смт Слобожанське Зміївського р-ну Харківської обл. | Центренерго | 1962-1963 |
| 28 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 5,6) | смт Слобожанське Зміївського р-ну Харківської обл. | Центренерго | 1964-1965 |
| 29 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 7,8) | смт Слобожанське Зміївського р-ну Харківської обл. | Центренерго | 1966-1967 |
| 30 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 9,10) | смт Слобожанське Зміївського р-ну Харківської обл. | Центренерго | 1968-1969 |
| 31 | Трипільська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | м. Українка Обухівського р-ну Київської обл. | Центренерго | 1969-1970 |
| 32 | Трипільська ТЕС (енергоблоки 5,6) | м. Українка Обухівського р-ну Київської обл. | Центренерго | 1971-1972 |
| 33 | Слов'янська ТЕС (енергоблок 7) | с. Миколаївка м. Слов'янськ Донецької обл. | Донбасенерго | 1971 |
| 34 | Слов'янська ТЕС (котли 6&7) | с. Миколаївка м. Слов'янськ Донецької обл. | Донбасенерго | 1954 |
| 35a | Старобешівська ТЕС (енергоблок 4) | с. Новий Світ Донецької обл. | Донбасенерго | 2009 |
| 35b | Старобешівська ТЕС (енергоблок 5) | с. Новий Світ Донецької обл. | Донбасенерго | 1963 |
| 36 | Старобешівська ТЕС (енергоблоки 6,7) | с. Новий Світ Донецької обл. | Донбасенерго | 1963 |
| 37 | Старобешівська ТЕС (енергоблок 8,9,10) | с. Новий Світ Донецької обл. | Донбасенерго | 1965 |
| 38 | Старобешівська ТЕС (енергоблоки 11,12,13) | с. Новий Світ Донецької обл. | Донбасенерго | 1967 |
| 39.1 | Білоцерківська ТЕЦ | м. Біла Церква Київської обл. | Укршина | 1971 |
| 39.2 | Білоцерківська ТЕЦ | м. Біла Церква Київської обл. | Укршина | 1975 |
| 40 | Дарницька ТЕЦ (ВК-1, ВК-2, к-4) | м. Київ | ТОВ ЄВРОРЕКОНСТРУКЦІЯ | 1954 |
| 41 | Дарницька ТЕЦ (к-5, к-6, к-7, к-8) | м. Київ | ТОВ ЄВРОРЕКОНСТРУКЦІЯ | 1954 |
| 42.1 | Дарницька ТЕЦ (к-9, к-10) | м. Київ | ТОВ ЄВРОРЕКОНСТРУКЦІЯ | 1961 |
| 42.2 | Дарницька ТЕЦ (ПТВМ-100 №1-4) | м. Київ | ТОВ ЄВРОРЕКОНСТРУКЦІЯ | 1966 |
| 43 | Дніпродзержинська ТЕЦ (3) | м. Кам'янське Дніпропетровської обл. | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 1936 |
| 44 | Дніпродзержинська ТЕЦ (4) | м. Кам'янське Дніпропетровської обл. | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 1936 |
| 45 | Дніпродзержинська ТЕЦ (5) | м. Кам'янське Дніпропетровської обл. | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 1937 |
| 46 | Дніпродзержинська ТЕЦ (6) | м. Кам'янське Дніпропетровської обл. | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 1939 |
| 47 | Дніпродзержинська ТЕЦ (7) | м. Кам'янське Дніпропетровської обл. | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 1939 |
| 48 | Дніпродзержинська ТЕЦ (8) | м. Кам'янське Дніпропетровської обл. | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 1939 |
| 49 | Дніпродзержинська ТЕЦ (9) | м. Кам'янське Дніпропетровської обл. | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 1939 |

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію/реконструкції |
|------|--|--|--------------------------------|--|
| 50 | Дніпродзержинська ТЕЦ (10) | м. Кам'янське Дніпропетровської обл. | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 1940 |
| 51 | Калуська ТЕЦ | м. Калусь Івано-Франківської обл. | ДПЗД Укрінтеренерго | 1968 |
| 52 | Київська ТЕЦ 5 | м. Київ | ПАТ Київенерго | 1971 |
| 53 | Київська ТЕЦ 5 | м. Київ | ПАТ Київенерго | 1974 |
| 54 | Київська ТЕЦ 6 | м. Київ | ПАТ Київенерго | 1979 |
| 55 | Київська ТЕЦ 6 | м. Київ | ПАТ Київенерго | 1981 |
| 56 | Краматорська ТЕЦ | м. Краматорськ Донецької обл. | ТОВ Краматорськтеплоенерго | 1976 |
| 57.1 | Кременчуцька ТЕЦ (котли 1-5) | м. Кременчук Полтавської обл. | ПАТ Полтаваобленерго | 1972 |
| 57.2 | Кременчуцька ТЕЦ (котел 6) | м. Кременчук Полтавської обл. | ПАТ Полтаваобленерго | 1972 |
| 58 | Криворізька ТЦ -1 (котли 1,3,5) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | 1952 |
| 59 | Криворізька ТЦ -1 (котли 2,4,6) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 60 | Криворізька ТЦ -1 (котел 7) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 61 | Криворізька ТЦ -1 (котел 8) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 62 | Криворізька ТЦ -2 (котли 1,2,3,4,5,10) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 63 | Криворізька ТЦ -2 (котли 6,7,8,9) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 64 | Криворізька ТЦ -3 (котли 1,2,3,4) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 65 | Криворізька ТЦ -4 (котли 1,2,3) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 66 | Криворізька ТЦ -5 (котли 1,2,3,4) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 67 | Криворізька ТЦ -6 (котел 1) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 68 | Криворізька ТЦ -6 (котел 2) | м. Кривий Ріг Дніпропетровської обл. | ДП «Криворізька теплоцентраль» | |
| 69 | Львівська ТЕЦ-1 | м. Львів | Львівкомуненерго | 1950 |
| 70 | ТЦ Північна | м. Львів | Львівкомуненерго | 1989 |
| 71 | ТЦ Південна | м. Львів | Львівкомуненерго | 1982 |
| 72 | Миколаївська ТЕЦ | м. Миколаїв | ПАТ Миколаївська ТЕЦ | 1964 |
| 73 | Одеська ТЕЦ (1) | м. Одеса | ПАТ Одеська ТЕЦ | 1954 |
| 74 | Одеська ТЕЦ (2) | м. Одеса | ПАТ Одеська ТЕЦ | 1974 |
| 75 | Охтирська ТЕЦ | м. Охтирка Сумської обл. | ТОВ Брок Енергія | 1972 |
| 76 | Северодонецька ТЕЦ (котел 16) | м. Северодонецьк Луганської обл. | ДП Северодонецька ТЕЦ | 1965 |
| 77 | Северодонецька ТЕЦ (котел 20) | м. Северодонецьк Луганської обл. | ДП Северодонецька ТЕЦ | 1977 |
| 78 | Сумська ТЕЦ | м. Суми | ТОВ Сумитеплоенерго | 1974 |
| 79 | Харківська ТЕЦ-5 | с. Підвірки Дергачівського р-ну Харківської обл. | ПАТ Харківська ТЕЦ-5 | 1979-1981 |
| 80 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 1 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1933 |
| 81 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 2 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1934 |
| 82 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 3 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1935 |
| 83 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 4 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1935 |
| 84 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 5 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1935 |

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію/реконструкції |
|-----|------------------------------------|---|--|--|
| 85 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 6 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1935 |
| 86 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 7 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1935 |
| 87 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 9 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1968 |
| 88 | Харківська ТЕЦ-2 | сел. Есхар Чугуївського р-ну Харківської обл. | Нафтогазвидобування | 1963 |
| 89 | Херсонська ТЕЦ | м. Херсон | ПАТ Херсонська ТЕЦ | 1956 (1971) |
| 90 | Черкаська ТЕЦ (1) котли 1-4 | м. Черкаси | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 1971 |
| 91 | Черкаська ТЕЦ (2) котли 5-9 | м. Черкаси | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 1971 |
| 92 | Черкаська ТЕЦ (3) ВК-1 | м. Черкаси | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 1971 |
| 93 | Черкаська ТЕЦ (4) ВК-2 | м. Черкаси | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 1971 |
| 94 | Черкаська ТЕЦ (5) ВК-3 | м. Черкаси | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 1971 |
| 95 | Черкаська ТЕЦ (КПР) котли 1-3 | м. Черкаси | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 1987 |
| 96 | Чернігівська ТЕЦ (котли 1-4) | м. Чернігів | ТОВ ТехНова КЕП Чернігівська ТЕЦ | 1964 |
| 97 | Шосткинська ТЕЦ | Сумська обл., м.Шостка, | ТОВ "Шосткинське підприємство "Харківенергоремонт" | 1962 |
| 98 | ТЕЦ Лисичанського НПЗ | Лисичанськ Луганської обл. | LINOS | 1976 |
| 99 | ТЕЦ Алчевського МК | Алчевськ Луганської обл. | Алчевський МК | 1952 |
| 100 | ЦЕВС Макіївського МЗ | Макіївка Донецької обл. | Макіївський МК | 1962 |
| 101 | ТЕЦ Авдіївського КХЗ | Авдіївка Донецької обл. | Авдіївський КХЗ | 1963 |
| 102 | Маріупольська ТЕЦ-1 | Маріуполь Донецької обл. | ПрАТ «ММК ім. Ілліча» | 1941 |
| 103 | Маріупольська ТЕЦ-2 | Маріуполь Донецької обл. | Маріупольська ТЕЦ -2 | НА |
| 104 | Маріупольська ТЕЦ-3 | Маріуполь Донецької обл. | Маріупольська ТЕЦ -3 | НА |
| 105 | ТЕЦ Сумського МБНВО | Суми | Сумське МБНВО | 1965 |
| 106 | ТЕЦ Первомайського «Енергохімпром» | Первомайське Харківської обл. | Енергохімпром | 1972 |
| 107 | Сімферопольська ТЕЦ | АР Крим, м.Сімферополь | Кримські генеруючі системи | 1958 |
| 108 | Севастопольська ТЕЦ | АР Крим, м. Севастополь | Кримські генеруючі системи | 1951 |
| 109 | Сакська ТЕЦ | АР Крим, м.Сакі | Кримські генеруючі системи | 1955 |
| 110 | Каміш-Бурунська ТЕЦ | АР Крим, м.Керч | Кримські генеруючі системи | 1938 |
| 111 | ТЕЦ Криворіжсталь, ТЕЦ-1 | м. Кривий Ріг | ПАТ АрселорМітал | 1932 |
| 112 | ТЕЦ Криворіжсталь, ТЕЦ-2 | м. Кривий Ріг | ПАТ АрселорМітал | 1940 |
| 113 | ТЕЦ Криворіжсталь, ТЕЦ-3 | м. Кривий Ріг | ПАТ АрселорМітал | 1974 |
| 114 | ТЕЦ Запоріжсталь | м. Запоріжжя | ПАТ «Запоріжсталь» | 1940 |
| 115 | ТЕЦ ДніпроАзот | м. Кам'янське Дніпропетровської обл. | ДніпроАзот | 1944 |
| 116 | ТЕЦ ПівденМашбуд заводу | м. Дніпропетровськ | ДП «ПівденМаш» | 1962 |
| 117 | ТЕЦ "АЗОВСТАЛЬ" | м. Маріуполь | ПрАТ "МК "АЗОВСТАЛЬ" | НА |
| 118 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 1) | м. Київ, вул. Жилианська, 85 | ПАТ Київенерго | 1961 |

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію/реконструкції |
|-----|------------------------------------|---|-------------------|--|
| 119 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 2) | м. Київ, вул. Жилианська, 85 | ПАТ Київенерго | 1962 |
| 120 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 3) | м. Київ, вул. Жилианська, 85 | ПАТ Київенерго | 1968 |
| 121 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 4) | м. Київ, вул. Жилианська, 85 | ПАТ Київенерго | 1948 |
| 122 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 5) | м. Київ, вул. Жилианська, 85 | ПАТ Київенерго | 1949 |
| 123 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 6) | м. Київ, вул. Жилианська, 85 | ПАТ Київенерго | 1953 |
| 124 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 7) | м. Київ, вул. Жилианська, 85 | ПАТ Київенерго | 1954 |
| 125 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котли 1,2,3) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 1968 |
| 126 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 7) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 1946 |
| 127 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 8) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 1947 |
| 128 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 9) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 1949 |
| 129 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 10) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 1952 |
| 130 | Котельня Нивки (котел 1) | м. Київ, пров. вул. Салютна, 23-Б | ПАТ Київенерго | 1963 |
| 131 | Котельня Нивки (котел 2) | м. Київ, вул., вул. Салютна, 23-Б | ПАТ Київенерго | 1963 |
| 132 | Котельня Нивки (котел 3) | м. Київ, вул., вул. Салютна, 23-Б | ПАТ Київенерго | 1966 |
| 133 | Котельня «Відрадний» (котел 1) | м. Київ, пр. Комарова, 5 | ПАТ Київенерго | 1962 |
| 134 | Котельня «Відрадний» (котел 2) | м. Київ, пр. Комарова, 5 | ПАТ Київенерго | 1962 |
| 135 | Котельня «Відрадний» (котел 3) | м. Київ, пр. Комарова, 5 | ПАТ Київенерго | 1966 |
| 136 | Котельня «Відрадний» (котел 4) | м. Київ, пр. Комарова, 5 | ПАТ Київенерго | 1967 |
| 137 | Котельня «Микільська Борщагівка» | м. Київ, вул. Жмеринська, 14 | ПАТ Київенерго | 1970 |
| 138 | Котельня «Виноградар» | м. Київ, вул. Світлицького, 34 | ПАТ Київенерго | 1974 |
| 139 | Котельня «Біличі» | м. Київ, вул. Робітничка, 1 | ПАТ Київенерго | 1989 |
| 140 | Котельня «Молодь» | м. Київ, вул. Дегтярівська, 46 | ПАТ Київенерго | 1977 |
| 141 | Котельня «Воскресенка» | м. Київ, вул. Крайня, 1 | ПАТ Київенерго | 1978 |
| 142 | Котельня «Позняки» | м. Київ, вул. Ревуцького, 41 | ПАТ Київенерго | 2011 |
| 143 | Котельня «Веркон» | м. Київ, пр. Перемоги, 67 | ПАТ Київенерго | 1970 |
| 144 | Котельня «ПАР» (котли 4,5,6,7,8,9) | м. Київ, вул. Резервна, 8 | ПАТ Київенерго | 1974 |
| 145 | Котельня «Теремки» (котли 7,8) | м. Київ, пр. Глушкова, 38-б. | ПАТ Київенерго | 1987 |
| 146 | Котельня «Центральна» | м. Київ, пр. Вернадського, 36-б | ПАТ Київенерго | 1969 |
| 147 | Котельня «Мінська» | м. Київ, пр. Рокосовського, 8-б | ПАТ Київенерго | 1972 |
| 148 | Ромни-2 (1), GPA-25S | Сумська обл, Сумський р-н., с. Над'ярне | ПАТ "Укртрансгаз" | 2005 |
| 149 | Ромни-2 (2), GPA-25S | Сумська обл, Сумський р-н., с. Над'ярне | ПАТ "Укртрансгаз" | 1998 |
| 150 | Ромни-2 (3), GPA-25S | Сумська обл, Сумський р-н., с. Над'ярне | ПАТ "Укртрансгаз" | 2002 |
| 151 | Гребінківська (1), GPA-25S | Полтавська обл., Лохвицький р-н, с. Веселе, вул. Польова, 1-А | ПАТ "Укртрансгаз" | 2003 |
| 152 | Гребінківська (2), GPA-25S | Полтавська обл., Лохвицький р-н, с. Веселе, вул. Польова, 1-А | ПАТ "Укртрансгаз" | 1997 |
| 153 | Гребінківська (3), GPA-25S | Полтавська обл., Лохвицький р-н, с. Веселе, вул. Польова, 1-А | ПАТ "Укртрансгаз" | 1999 |
| 154 | Софіївка-2 (1), GPA-25S | Черкаська обл, Золотоніський р-н., с. Скориківка | ПАТ "Укртрансгаз" | 2005 |
| 155 | Софіївка-2 (2), GPA-25S | Черкаська обл, Золотоніський р-н., с. Скориківка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1995 |

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію / реконструкції |
|-----|------------------------------------|--|-------------------|--|
| 156 | Софіївка-2 (3) , GPA-25S | Черкаська обл, Золотоніський р-н., с. Скориківка | ПАТ "Укртрансгаз" | 2004 |
| 157 | Бар-2 (1), GTK-25I | Вінницька обл, Барський р-н., с.Митки | ПАТ "Укртрансгаз" | 2002 |
| 158 | Бар-2 (2) , GTK-25I | Вінницька обл, Барський р-н., с.Митки | ПАТ "Укртрансгаз" | 1998 |
| 159 | Бар-2 (3) , GTK-25I | Вінницька обл, Барський р-н., с.Митки | ПАТ "Укртрансгаз" | 1999 |
| 160 | Ромни (1) , GTK-25I | Сумська обл, Сумський р-н., с. Над'ярне | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 161 | Ромни (2) , GTK-25I | Сумська обл, Сумський р-н., с. Над'ярне | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 162 | Ромни (3), GTK-25I | Сумська обл, Сумський р-н., с. Над'ярне | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 163 | Софіївка (1) , GTK-25I | Черкаська обл, Золотоніський р-н., с. Скориківка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 164 | Софіївка (2) , GTK-25I | Черкаська обл, Золотоніський р-н., с. Скориківка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 165 | Софіївка (3) , GTK-25I | Черкаська обл, Золотоніський р-н., с. Скориківка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 166 | Ставище (1) , GTK-25I | Київська обл, Богуславський р-н., с. Дибенці | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 167 | Ставище (2) , GTK-25I | Київська обл, Богуславський р-н., с. Дибенці | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 168 | Ставище (3) , GTK-25I | Київська обл, Богуславський р-н., с. Дибенці | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 169 | Іллінці (1) , GTK-25I | Вінницька обл, Іллінецький р-н., с. Тягун | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 170 | Іллінці (2) , GTK-25I | Вінницька обл, Іллінецький р-н., с. Тягун | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 171 | Іллінці (3) , GTK-25I | Вінницька обл, Іллінецький р-н., с. Тягун | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 172 | Гусятин-2 (1) , GTK-25I | Тернопільська обл, Гусятинський р-н., с. Сидорів | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 173 | Гусятин-2 (2) , GTK-25I | Тернопільська обл, Гусятинський р-н., с. Сидорів | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 174 | Гусятин-2 (3) , GTK-25I | Тернопільська обл, Гусятинський р-н., с. Сидорів | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 175 | Богородчани-2 (1) , GTK-25I | Івано-Франківська обл, Богородчанський р-н., с.Похівка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 176 | Богородчани-2 (2) , GTK-25I | Івано-Франківська обл, Богородчанський р-н., с.Похівка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 177 | Богородчани-2 (3) , GTK-25I | Івано-Франківська обл, Богородчанський р-н., с.Похівка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 178 | Воловець (1) , GTK-25I | Закарпатська обл, Воловецький р-н., смт.Воловець | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 179 | Воловець (2) , GTK-25I | Закарпатська обл, Воловецький р-н., смт.Воловець | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 180 | Воловець (3) , GTK-25I | Закарпатська обл, Воловецький р-н., смт.Воловець | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 181 | Луганська, GPA-C-16 | Луганська обл, Луганський р-н., с. Голятин | ПАТ "Укртрансгаз" | 1994 |
| 182 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (9) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 183 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (10) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 184 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (11) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |
| 185 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (12) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1984 |

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію / реконструкції |
|-----|---|---|--------------------------------|--|
| 186 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (13) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1988 |
| 187 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (14) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1988 |
| 188 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (15) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1988 |
| 189 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (16) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1988 |
| 190 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (17) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1988 |
| 191 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (18) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1988 |
| 192 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (19) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1988 |
| 193 | Б. Волиця (СПСГ)-5 (20) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1992 |
| 194 | Б. Волиця (СПСГ)-5 (21) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1992 |
| 195 | Б. Волиця (СПСГ)-5 (22) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1992 |
| 196 | Б. Волиця (СПСГ)-5 (23) , GPA-C-16 | Львівська обл, Стрийський р-н., с.П'ятничани | ПАТ "Укртрансгаз" | 1992 |
| 197 | Ананьїв (1), GTN-16 | Одеська обл, Ананьївський р-н р-н., с. Новоселівка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1987 |
| 198 | Ананьїв (2), GTN-16 | Одеська обл, Ананьївський р-н р-н., с. Новоселівка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1987 |
| 199 | Ананьїв (3), GTN-16 | Одеська обл, Ананьївський р-н р-н., с. Новоселівка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1987 |
| 200 | Ананьїв (4), GTN-16 | Одеська обл, Ананьївський р-н р-н., с. Новоселівка | ПАТ "Укртрансгаз" | 1987 |
| 201 | Гребінківська-2 (1), GPU-16 | Полтавська обл., Лохвицький р-н, с. Веселе, вул. Польова, 1-А | ПАТ "Укртрансгаз" | 1990 |
| 202 | Гребінківська-2 (2) , GPU-16 | Полтавська обл., Лохвицький р-н, с. Веселе, вул. Польова, 1-А | ПАТ "Укртрансгаз" | 1990 |
| 203 | Гребінківська-2 (3) , GPU-16 | Полтавська обл., Лохвицький р-н, с. Веселе, вул. Польова, 1-А | ПАТ "Укртрансгаз" | 1990 |
| 204 | Гребінківська-2 (4) , GPU-16 | Полтавська обл., Лохвицький р-н, с. Веселе, вул. Польова, 1-А | ПАТ "Укртрансгаз" | 1990 |
| 205 | Ставище-2 (1), GPU-16 | Київська обл, Богуславський р-н., с. Дибенці | ПАТ "Укртрансгаз" | 1997 |
| 208 | Ставище-2 (2) , GPU-16 | Київська обл, Богуславський р-н., с. Дибенці | ПАТ "Укртрансгаз" | 1997 |
| 207 | Ставище-2 (3), GPU-16 | Київська обл, Богуславський р-н., с. Дибенці | ПАТ "Укртрансгаз" | 1997 |
| 208 | Ставище-2 (4), GPU-16 | Київська обл, Богуславський р-н., с. Дибенці | ПАТ "Укртрансгаз" | 1998 |
| 209 | Котельня, вул. Шекспіра, 17, котел 5 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1978 |
| 210 | Котельня, вул. Столетова, 4 котел 4 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1974 |
| 211 | Котельня, вул. Столетова, 4 котел 5 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1975 |
| 212 | Котельня, вул. Столетова, 4 котли 6, 7 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1983 |
| 213 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 1 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1962 |
| 214 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 2 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1960 |

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію/реконструкції |
|-----|---|-----------------------------|----------------------------------|--|
| 215 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 3 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1967 |
| 216 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 4 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1970 |
| 217 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 5 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1989 |
| 218 | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 1 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1961 |
| 219 | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 2 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1963 |
| 220 | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 3 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 1965 |
| 221 | Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 4 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1966 |
| 222 | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 5 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 1982 |
| 223 | Котельня ПАТ ОПЗ | м. Южний Одеської області | ПАТ «Одеський припортовий завод» | 1984 |

РАЗОМ

Частина 2: Поточні обсяги викидів

| № | Назва установки | Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр) (ТДж/рік) Лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались | | | Середньорічні обсяги викидів димових газів (за період 2008-2012) (нм ³ /рік) | Щорічний вміст сірки (середній за період 2008-2012) (тон сірки на рік (тільки у разі використання показу десульфуризації)) |
|------|---|--|--------------|--------|---|--|
| | | вугілля | рідке паливо | газ | | |
| 1 | Зуївська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 54185.6 | 56.8 | 566 | 19 573 112 800.00 | не застосовується |
| 2 | Луганська ТЕС (енергоблоки 9,10,11) | 30021.4 | 72.1 | 628.1 | 10 944 077 700.00 | не застосовується |
| 3 | Луганська ТЕС (енергоблоки 13,14,15) | 35515.1 | 71.4 | 531.9 | 12 883 686 800.00 | не застосовується |
| 4.1 | Курахівська ТЕС (енергоблоки 3,4) | 19420.4 | 340.9 | 125.3 | 7 084 743 700.00 | не застосовується |
| 4.2 | Курахівська ТЕС (енергоблоки 5) | 9709.9 | 170.5 | 62.6 | 3 542 264 700.00 | не застосовується |
| 5.1 | Курахівська ТЕС (енергоблоки 8,9) | 16171.3 | 409.8 | 83.1 | 5 929 386 400.00 | не застосовується |
| 5.2 | Курахівська ТЕС (енергоблоки 6,7) | 16171.3 | 409.8 | 83.1 | 5 929 386 400.00 | не застосовується |
| 6 | Миронівська ТЕС | 6636.3 | 65.3 | | 2 394 405 900.00 | не застосовується |
| 7 | Запорізька ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 48003.8 | 30.4 | 451.6 | 17 320 472 400.00 | не застосовується |
| 8 | Запорізька ТЕС (енергоблоки 5,6,7) | 0 | 0 | 1799.0 | 503 720 000.00 | не застосовується |
| 9 | Придніпровська ТЕС (енергоблок 7) | 5783.4 | 44.1 | 599.3 | 2 250 829 700.00 | не застосовується |
| 10 | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 8,9,10) | 16752.5 | 66.3 | 1568.0 | 6 455 330 500.00 | не застосовується |
| 11 | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 11,12) | 12276.8 | 10.8 | 461.3 | 4 527 336 400.00 | не застосовується |
| 12 | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 13,14) | 8141.7 | 14.6 | 538.6 | 3 069 697 600.00 | не застосовується |
| 13.1 | Криворізька ТЕС (енергоблок 1) | 12858.2 | 16.95 | 104.85 | 4 637 424 350.00 | не застосовується |
| 13.2 | Криворізька ТЕС (енергоблок 2) | 12858.2 | 16.95 | 104.85 | 4 637 424 350.00 | не застосовується |
| 14 | Криворізька ТЕС (енергоблоки 3,4) | 15466.6 | 46.1 | 374.6 | 5 655 069 300.00 | не застосовується |

| № | Назва установки | Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр) (ТДж/рік) Лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались | | | Середньорічні обсяги викидів димових газів (за період 2008-2012) (нм ³ /рік) | Щорічний вміст сірки (середній за період 2012) (тон сірки на рік (тільки у разі використання показу десульфуризації)) |
|------|---|--|--------------|---------|---|---|
| | | вугілля | рідке паливо | газ | | |
| 15.1 | Криворізька ТЕС (енергоблок 6) | 8555.55 | 16.95 | 96.45 | 3 094 723 650.00 | не застосовується |
| 15.2 | Криворізька ТЕС (енергоблок 5) | 8555.55 | 16.95 | 96.45 | 3 094 723 650.00 | не застосовується |
| 16.1 | Криворізька ТЕС (енергоблок 10) | 6001.5 | 13.1 | 80.57 | 2 174 830 100.00 | не застосовується |
| 16.2 | Криворізька ТЕС (енергоблоки 8,9) | 12002.9 | 26.2 | 161.13 | 4 349 621 600.00 | не застосовується |
| 17.1 | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 9,10,11,12) | 34370.8 | 75.2 | 959.87 | 12 594 942 000.00 | не застосовується |
| 17.2 | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 1,4) | 17185.4 | 37.6 | 479.93 | 6 297 469 600.00 | не застосовується |
| 18 | Бурштинська ТЕС (power units 2,3) | 10900.1 | 49.4 | 568.6 | 4 075 522 800.00 | не застосовується |
| 19.1 | Бурштинська ТЕС (енергоблок 8) | 6840.4 | 15.8 | 289.2 | 2 534 342 200.00 | не застосовується |
| 19.2 | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 5,6,7) | 20521.1 | 47.4 | 867.5 | 7 602 962 800.00 | не застосовується |
| 20 | Добровірівська ТЕС (котли 5,6,7,8,9,10) | 7747.7 | 13.5 | 96.9 | 2 804 656 100.00 | не застосовується |
| 21 | Добровірівська ТЕС (енергоблоки, котли 11,12) | 12781.5 | 17 | 125.6 | 4 615 790 000.00 | не застосовується |
| 22 | Ладижинська ТЕС (енергоблоки 1,2,3) | 20810.4 | 31.3 | 263.4 | 7 532 795 700.00 | не застосовується |
| 23 | Ладижинська ТЕС (енергоблоки 4,5,6) | 18198.2 | 27.2 | 1055.6 | 6 818 275 600.00 | не застосовується |
| 24 | Вуглегірська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 58572.5 | 0 | 1162.5 | 21 294 455 000.00 | не застосовується |
| 25 | Вуглегірська ТЕС (енергоблоки 5,6,7) | 0 | 0 | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 26 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 1,2) | 12002.56 | | 482.4 | 4 431 988 480.00 | не застосовується |
| 27 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 3,4) | 13160.42 | | 534.9 | 4 861 202 360.00 | не застосовується |
| 28 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 5,6) | 17233.1 | | 595.5 | 6 336 189 800.00 | не застосовується |
| 29 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 7,8) | 24714.4 | | 784.7 | 9 067 471 200.00 | не застосовується |
| 30 | Зміївська ТЕС (енергоблоки 9,10) | 17074.0 | | 1228.9 | 6 456 584 000.00 | не застосовується |
| 31 | Трипільська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 48261.6 | 260.1 | 2584.1 | 18 075 329 300.00 | не застосовується |
| 32 | Трипільська ТЕС (енергоблоки 5,6) | 0 | 4.6 | 547.4 | 154 583 000.00 | не застосовується |
| 33 | Слов'янська ТЕС (енергоблок 7) | 15120.6 | 81.58 | 1133.53 | 5 753 813 500.00 | не застосовується |
| 34 | Слов'янська ТЕС (котли 6&7) | 0 | 0 | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 35a | Старобешівська ТЕС (енергоблок 4) | 7474.5 | 26.9 | 98 | 2 710 977 500.00 | не застосовується |
| 35b | Старобешівська ТЕС (енергоблок 5) | 3538.5 | 3.5 | 117.9 | 1 300 792 500.00 | не застосовується |
| 36 | Старобешівська ТЕС (енергоблоки 6,7) | 8399.9 | 49.8 | 472.9 | 3 153 769 200.00 | не застосовується |
| 37 | Старобешівська ТЕС (енергоблок 8,9,10) | 18945.0 | 125.6 | 1187.9 | 7 150 718 000.00 | не застосовується |
| 38 | Старобешівська ТЕС (енергоблоки 11,12,13) | 27684.1 | 0.0 | 98.0 | 9 938 338 620.00 | не застосовується |
| 39.1 | Білоцерківська ТЕЦ (1) | | 487.8 | 7097.6 | 2 126 351 000.00 | не застосовується |
| 39.2 | Білоцерківська ТЕЦ (2) | | | | | |
| 40 | Дарницька ТЕЦ (ВК-1, ВК-2, К-4) | | 0 | 0.14 | 39 200.00 | не застосовується |
| 41 | Дарницька ТЕЦ (К-5, К-6, К-7, К-8) | 7252.05 | 2520.5 | 5636.60 | 4 892 824 400.00 | не застосовується |
| 42.1 | Дарницька ТЕЦ (К-9, К-10) | 2417.35 | | 5040.96 | 2 276 880 100.00 | не застосовується |

| № | Назва установки | Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр) (ТДж/рік) Лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались | | | Середньорічні обсяги викидів димових газів (за період 2008-2012) (нм ³ /рік) | Щорічний вміст сірки (середній за період 2012) (тон сірки на рік (тільки у разі використання показу десульфуризації)) |
|------|--|--|--------------|-----------|---|---|
| | | вугілля | рідке паливо | газ | | |
| 42.2 | Дарницька ТЕЦ (ПТВМ-100 №1-4) | | | 0.04 | 11 200.00 | не застосовується |
| 43 | Дніпродзержинська ТЕЦ (3) | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 44 | Дніпродзержинська ТЕЦ (4) | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 45 | Дніпродзержинська ТЕЦ (5) | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 46 | Дніпродзержинська ТЕЦ (6) | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 47 | Дніпродзержинська ТЕЦ (7) | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 48 | Дніпродзержинська ТЕЦ (8) | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 49 | Дніпродзержинська ТЕЦ (9) | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 50 | Дніпродзержинська ТЕЦ (10) | | | 3201.4 | 896 392 000.00 | не застосовується |
| 51 | Калуська ТЕЦ | 687.9 | | 3904 | 1 339 388 200.00 | не застосовується |
| 52 | Київська ТЕЦ 5 | | 1211 | 17 803.22 | 5 330 036 600.00 | не застосовується |
| 53 | Київська ТЕЦ 5 | | 6297.8 | 26 990.32 | 9 352 162 600.00 | не застосовується |
| 54 | Київська ТЕЦ 6 | | 0 | 410.96 | 115 068 800.00 | не застосовується |
| 55 | Київська ТЕЦ 6 | | 7983.3 | 36 890.78 | 12 604 658 900.00 | не застосовується |
| 56 | Краматорська ТЕЦ | 3754 | | 2447.0 | 2 029 092 000.00 | не застосовується |
| 57.1 | Кременчуцька ТЕЦ (котли 1-5) | | 1333 | 18354.4 | 5 519 137 000.00 | не застосовується |
| 57.2 | Кременчуцька ТЕЦ (котел 6) | | 0 | 0.0 | 0.00 | не застосовується |
| 58 | Криворізька ТЦ -1 (котли 1,3,5) | | | 272.0 | 76 160 000.00 | не застосовується |
| 59 | Криворізька ТЦ -1 (котли 2,4,6) | | | 409.0 | 114 520 000.00 | не застосовується |
| 60 | Криворізька ТЦ -1 (котел 7) | | | 370.0 | 103 600 000.00 | не застосовується |
| 61 | Криворізька ТЦ -1 (котел 8) | | | 512.0 | 143 360 000.00 | не застосовується |
| 62 | Криворізька ТЦ -2 (котли 1,2,3,4,5,10) | | | 12.0 | 3 360 000.00 | не застосовується |
| 63 | Криворізька ТЦ -2 (котли 6,7,8,9) | | | 70.0 | 19 600 000.00 | не застосовується |
| 64 | Криворізька ТЦ -3 (котли 1,2,3,4) | | | 529.0 | 148 120 000.00 | не застосовується |
| 65 | Криворізька ТЦ -4 (котли 1,2,3) | | | 278.0 | 77 840 000.00 | не застосовується |
| 66 | Криворізька ТЦ -5 (котли 1,2,3,4) | | | 10.0 | 2 800 000.00 | не застосовується |
| 67 | Криворізька ТЦ -6 (котел 1) | | | 136.0 | 38 080 000.00 | не застосовується |
| 68 | Криворізька ТЦ -6 (котел 2) | | | 400.0 | 112 000 000.00 | не застосовується |
| 69 | Львівська ТЕЦ-1 | | | ПГ | | не застосовується |
| 70 | ТЦ Північна | | | ПГ | | не застосовується |
| 71 | ТЦ Південна | | | ПГ | | не застосовується |
| 72 | Миколаївська ТЕЦ | | 0 | 1937.2 | 542 416 000.00 | не застосовується |
| 73 | Одеська ТЕЦ (1) | | | 2723.0 | 762 440 000.00 | не застосовується |
| 74 | Одеська ТЕЦ (2) | | | 206.8 | 57 904 000.00 | не застосовується |

| № | Назва установки | Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр) (ТДж/рік) Лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались | | | Середньорічні обсяги викидів димових газів (за період 2008-2012) (нм ³ /рік) | Щорічний вміст сірки (середній за період 2008-2012) (тон сірки на рік (тільки у разі використання показу десульфуризації)) |
|-----|------------------------------------|--|--------------|----------|---|--|
| | | вугілля | рідке паливо | газ | | |
| 75 | Охтирська ТЕЦ | | | 951.6 | 266 448 000.00 | не застосовується |
| 76 | Северодонецька ТЕЦ (котел 16) | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 77 | Северодонецька ТЕЦ (котел 20) | | | 4312.8 | 1 207 584 000.00 | не застосовується |
| 78 | Сумська ТЕЦ | 1662.7 | | 2795.4 | 1 377 958 600.00 | не застосовується |
| 79 | ПАТ Харківська ТЕЦ-5 | | 931 | 16232.8 | 4 810 519 000.00 | не застосовується |
| 80 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 1 | | | 722.9 | 202 412 000.00 | не застосовується |
| 81 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 2 | | | 433.8 | 121 464 000.00 | не застосовується |
| 82 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 3 | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 83 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 4 | | | 1266.4 | 354 592 000.00 | не застосовується |
| 84 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 5 | | | 1004.8 | 281 344 000.00 | не застосовується |
| 85 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 6 | | | 1023 | 286 440 000.00 | не застосовується |
| 86 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 7 | | | 939.4 | 263 032 000.00 | не застосовується |
| 87 | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 9 | | | 278.9 | 78 092 000.00 | не застосовується |
| 88 | Харківська ТЕЦ-2 | | | ПГ | 0.00 | не застосовується |
| 89 | Херсонська ТЕЦ | | | 2445.6 | 684 768 000.00 | не застосовується |
| 90 | Черкаська ТЕЦ (1) котли 1-4 | 0 | 0 | 3510.02 | 982 805 600.00 | не застосовується |
| 91 | Черкаська ТЕЦ (2) котли 5-9 | 9031.9 | 0 | 390 | 3 342 620 200.00 | не застосовується |
| 92 | Черкаська ТЕЦ (3) ВК-1 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 93 | Черкаська ТЕЦ (4) ВК-2 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 94 | Черкаська ТЕЦ (5) ВК-3 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 95 | Черкаська ТЕЦ (КПР) котли 1-3 | 0 | 0 | 1077.4 | 301 672 000.00 | не застосовується |
| 96 | Чернігівська ТЕЦ (котли 1-4) | 9973.3 | | 7157.9 | 5 574 653 400.00 | не застосовується |
| 97 | Шосткинська ТЕЦ | | | 1504.3 | 421 204 000.00 | не застосовується |
| 98 | ТЕЦ Лисичанського НПЗ | | | ПГ | 0.00 | не застосовується |
| 99 | ТЕЦ Алчевського МК | | | 7963.2 | 2 229 696 000.00 | не застосовується |
| 100 | ЦЕВС Макіївського МЗ | | | ПГ+КГ+ДГ | 0.00 | не застосовується |
| 101 | ТЕЦ Авдіївського КХЗ | | | ПГ+КГ | 0.00 | не застосовується |
| 102 | Маріупольська ТЕЦ-1 | | | ПГ+КГ+ДГ | 0.00 | не застосовується |
| 103 | Маріупольська ТЕЦ-2 | | | ПГ+КГ+ДГ | 0.00 | не застосовується |
| 104 | Маріупольська ТЕЦ-3 | | | ПГ+КГ+ДГ | 0.00 | не застосовується |
| 105 | ТЕЦ Сумського МНВО | | 12.1 | 1661.2 | 468 584 500.00 | не застосовується |
| 106 | ТЕЦ Первомайського «Енергохімпром» | | | ПГ | 0.00 | не застосовується |
| 107 | Сімферопольська ТЕЦ | | | ПГ | 0.00 | не застосовується |
| 108 | Севастопольська ТЕЦ | | | ПГ | 0.00 | не застосовується |

| № | Назва установки | Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр) (ТДж/рік) Лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались | | | Середньорічні обсяги викидів димових газів (за період 2008-2012) (нм ³ /рік) | Щорічний вміст сірки (середній за період 2008-2012) (тон сірки на рік (тільки у разі використання показу десульфуризації)) |
|-----|----------------------------------|--|--------------|---------|---|--|
| | | вугілля | рідке паливо | газ | | |
| 109 | Сакська ТЕЦ | | | ПГ | 0.00 | не застосовується |
| 110 | Камиш-Бурунська ТЕЦ | | | ПГ | 0.00 | не застосовується |
| 111 | ТЕЦ Криворіжсталь, ТЕЦ-1 | | | 6923.2 | 1 938 496 000.00 | не застосовується |
| 112 | ТЕЦ Криворіжсталь, ТЕЦ-2 | | | 6775.1 | 1 897 028 000.00 | не застосовується |
| 113 | ТЕЦ Криворіжсталь, ТЕЦ-3 | | | 9941.4 | 2 783 592 000.00 | не застосовується |
| 114 | ТЕЦ Запоріжсталь | | | 8638.1 | 2 418 668 000.00 | не застосовується |
| 115 | ТЕЦ ДніпроАзот | | | ПГ | 0.00 | не застосовується |
| 116 | ТЕЦ ПвднМашбуд заводу | | | ПГ | 0.00 | не застосовується |
| 117 | ТЕЦ ПАТ "МК "АЗОВСТАЛЬ" | | | 12558.9 | 3 516 492 000.00 | не застосовується |
| 118 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 1) | | | 1054.04 | 295 131 200.00 | не застосовується |
| 119 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 2) | | | 834.25 | 233 590 000.00 | не застосовується |
| 120 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 3) | | | 563.83 | 157 872 400.00 | не застосовується |
| 121 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 4) | | | 1011.59 | 283 245 200.00 | не застосовується |
| 122 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 5) | | | 104.72 | 29 321 600.00 | не застосовується |
| 123 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 6) | | | 713.6 | 199 808 000.00 | не застосовується |
| 124 | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 7) | | | 1003.53 | 280 988 400.00 | не застосовується |
| 125 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котли 1,2,3) | | | 1173.82 | 328 669 600.00 | не застосовується |
| 126 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 7) | | | 1069.51 | 299 462 800.00 | не застосовується |
| 127 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 8) | | | 892.7 | 249 956 000.00 | не застосовується |
| 128 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 9) | | | 582.11 | 162 990 800.00 | не застосовується |
| 129 | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 10) | | | 675.78 | 189 218 400.00 | не застосовується |
| 130 | Котельня Нивки (котел 1) | | | 568.95 | 159 306 000.00 | не застосовується |
| 131 | Котельня Нивки (котел 2) | | | 469.87 | 131 563 600.00 | не застосовується |
| 132 | Котельня Нивки (котел 3) | | | 762.05 | 213 374 000.00 | не застосовується |
| 133 | Котельня «Відрадний» (котел 1) | | | 523.44 | 146 563 200.00 | не застосовується |
| 134 | Котельня «Відрадний» (котел 2) | | | 454.26 | 127 192 800.00 | не застосовується |
| 135 | Котельня «Відрадний» (котел 3) | | | 636.65 | 178 262 000.00 | не застосовується |
| 136 | Котельня «Відрадний» (котел 4) | | | 702.58 | 196 722 400.00 | не застосовується |
| 137 | Котельня «Микільська Борщагівка» | | | 4390.3 | 1 229 284 000.00 | не застосовується |
| 138 | Котельня «Виноградар» | | | 2072.85 | 580 398 000.00 | не застосовується |
| 139 | СТ «Біличі» | | | 2116.93 | 592 740 400.00 | не застосовується |
| 140 | Котельня «Молодь» | | | 529.5 | 148 260 000.00 | не застосовується |
| 141 | Котельня «Воскресенка» | | | 1092.28 | 305 838 400.00 | не застосовується |
| 142 | Котельня «Позняки» | | | 1831.97 | 512 951 600.00 | не застосовується |
| 143 | Котельня «Веркон» | | | 246.97 | 69 151 600.00 | не застосовується |

| № | Назва установки | Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр) (ТДж/рік) Лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались | | | Середньорічні обсяги викидів димових газів (за період 2008-2012) (нм ³ /рік) | Щорічний вміст сірки (середній за період 2012) (тон сірки на рік (тільки у разі використання показу десульфуризації)) |
|-----|------------------------------------|--|--------------|--------|---|---|
| | | вугілля | рідке паливо | газ | | |
| 144 | Котельня «ПАР» (котли 4,5,6,7,8,9) | | | 74.89 | 20 969 200.00 | не застосовується |
| 145 | Котельня «Теремки» (котли 7,8) | | | 284.43 | 79 640 400.00 | не застосовується |
| 146 | Котельня «Центральна» | | | 569.61 | 159 490 800.00 | не застосовується |
| 147 | Котельня «Мінська» | | | 866.71 | 242 678 800.00 | не застосовується |
| 148 | Ромни-2 (1) | | | 345.68 | 290 371 200.00 | не застосовується |
| 149 | Ромни-2 (2) | | | 517.14 | 434 397 600.00 | не застосовується |
| 150 | Ромни-2 (3) | | | 349.55 | 293 622 000.00 | не застосовується |
| 151 | Гребінківська (1) | | | 656.02 | 551 056 800.00 | не застосовується |
| 152 | Гребінківська (2) | | | 777.73 | 653 293 200.00 | не застосовується |
| 153 | Гребінківська (3) | | | 401.93 | 337 621 200.00 | не застосовується |
| 154 | Софіївка-2 (1) | | | 84.14 | 70 677 600.00 | не застосовується |
| 155 | Софіївка-2 (2) | | | 274.88 | 230 899 200.00 | не застосовується |
| 156 | Софіївка-2 (3) | | | 190.35 | 159 894 000.00 | не застосовується |
| 157 | Бар-2 (1) | | | 584.1 | 490 644 000.00 | не застосовується |
| 158 | Бар-2 (2) | | | 413.12 | 347 020 800.00 | не застосовується |
| 159 | Бар-2 (3) | | | 366.29 | 307 683 600.00 | не застосовується |
| 160 | Ромни (1) | | | 508.81 | 427 400 400.00 | не застосовується |
| 161 | Ромни (2) | | | 457.9 | 384 636 000.00 | не застосовується |
| 162 | Ромни (3) | | | 550.09 | 462 075 600.00 | не застосовується |
| 163 | Софіївка (1) | | | 473.71 | 397 916 400.00 | не застосовується |
| 164 | Софіївка (2) | | | 249.97 | 209 974 800.00 | не застосовується |
| 165 | Софіївка (3) | | | 389.12 | 326 860 800.00 | не застосовується |
| 166 | Ставище (1) | | | 508.04 | 426 753 600.00 | не застосовується |
| 167 | Ставище (2) | | | 813.13 | 683 029 200.00 | не застосовується |
| 168 | Ставище (3) | | | 673.05 | 565 362 000.00 | не застосовується |
| 169 | Іллінці (1) | | | 236.85 | 198 954 000.00 | не застосовується |
| 170 | Іллінці (2) | | | 244.62 | 205 480 800.00 | не застосовується |
| 171 | Іллінці (3) | | | 349.37 | 293 470 800.00 | не застосовується |
| 172 | Гусятин-2 (1) | | | 350.03 | 294 025 200.00 | не застосовується |
| 173 | Гусятин-2 (2) | | | 310.17 | 260 542 800.00 | не застосовується |
| 174 | Гусятин-2 (3) | | | 395.9 | 332 556 000.00 | не застосовується |
| 175 | Богородчани-2 (1) | | | 280.54 | 235 653 600.00 | не застосовується |
| 176 | Богородчани-2 (2) | | | 420.18 | 352 951 200.00 | не застосовується |
| 177 | Богородчани-2 (3) | | | 586.56 | 492 710 400.00 | не застосовується |
| 178 | Воловець (1) | | | 140.52 | 118 036 800.00 | не застосовується |
| 179 | Воловець (2) | | | 73.1 | 61 404 000.00 | не застосовується |

| № | Назва установки | Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр) (ТДж/рік) Лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались | | | Середньорічні обсяги викидів димових газів (за період 2008-2012) (нм ³ /рік) | Щорічний вміст сірки (середній за період 2008-2012) (тон сірки на рік (тільки у разі використання показу десульфуризації)) |
|-----|---|--|--------------|---------|---|--|
| | | вугілля | рідке паливо | газ | | |
| 180 | Воловець (3) | | | 172.39 | 144 807 600.00 | не застосовується |
| 181 | Луганська | | | 0 | 0.00 | не застосовується |
| 182 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (9) | | | 202.04 | 169 713 600.00 | не застосовується |
| 183 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (10) | | | 219.48 | 184 363 200.00 | не застосовується |
| 184 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (11) | | | 145.44 | 122 169 600.00 | не застосовується |
| 185 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (12) | | | 151.2 | 127 008 000.00 | не застосовується |
| 186 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (13) | | | 253.03 | 212 545 200.00 | не застосовується |
| 187 | Б. Волиця (СПСГ)-2 (14) | | | 106.6 | 89 544 000.00 | не застосовується |
| 188 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (15) | | | 0.07 | 58 800.00 | не застосовується |
| 189 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (16) | | | 0.67 | 562 800.00 | не застосовується |
| 190 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (17) | | | 0.07 | 58 800.00 | не застосовується |
| 191 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (18) | | | 0.04 | 33 600.00 | не застосовується |
| 192 | Б. Волиця (СПСГ)-3 (19) | | | 0.04 | 33 600.00 | не застосовується |
| 193 | Б. Волиця (СПСГ)-5 (20) | | | 181.02 | 152 056 800.00 | не застосовується |
| 194 | Б. Волиця (СПСГ)-5 (21) | | | 259.67 | 218 122 800.00 | не застосовується |
| 195 | Б. Волиця (СПСГ)-5 (22) | | | 243.52 | 204 556 800.00 | не застосовується |
| 196 | Б. Волиця (СПСГ)-5 (23) | | | 173.71 | 145 916 400.00 | не застосовується |
| 197 | Ананьїв (1) | | | 239.33 | 201 037 200.00 | не застосовується |
| 198 | Ананьїв (2) | | | 446.05 | 374 682 000.00 | не застосовується |
| 199 | Ананьїв (3) | | | 376.89 | 316 587 600.00 | не застосовується |
| 200 | Ананьїв (4) | | | 269.4 | 226 296 000.00 | не застосовується |
| 201 | Гребінківська-2 (1) | | | 549.95 | 461 958 000.00 | не застосовується |
| 202 | Гребінківська-2 (2) | | | 517.49 | 434 691 600.00 | не застосовується |
| 203 | Гребінківська-2 (3) | | | 441.1 | 370 524 000.00 | не застосовується |
| 204 | Гребінківська-2 (4) | | | 409.31 | 343 820 400.00 | не застосовується |
| 205 | Ставище-2 (1) | | | 268.7 | 225 708 000.00 | не застосовується |
| 208 | Ставище-2 (2) | | | 443.36 | 372 422 400.00 | не застосовується |
| 207 | Ставище-2 (3) | | | 388.04 | 325 953 600.00 | не застосовується |
| 208 | Ставище-2 (4) | | | 419.7 | 352 548 000.00 | не застосовується |
| 209 | Котельня, вул. Шекспіра, 17, котел 5 | | | 1284.31 | 359 606 800.00 | не застосовується |
| 210 | Котельня, вул. Столетова, 4 котел 4 | | | 1009.84 | 282 755 200.00 | не застосовується |
| 211 | Котельня, вул. Столетова, 4 котел 5 | | | 1067.64 | 298 939 200.00 | не застосовується |
| 212 | Котельня, вул. Столетова, 4 котли 6, 7 | | | 3605.88 | 1 009 646 400.00 | не застосовується |
| 213 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 1 | | | 1250.72 | 350 201 600.00 | не застосовується |

| № | Назва установки | Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр) (ТДж/рік) Лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались | | | Середньорічні обсяги викидів димових газів (за період 2008-2012) (нм ³ /рік) | Щорічний вміст сірки (середній за період 2008-2012) (тон сірки на рік (тільки у разі використання показу десульфуризації)) |
|-----|---|--|--------------|---------|---|--|
| | | вугілля | рідке паливо | газ | | |
| 214 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 2 | | | 770.03 | 215 608 400.00 | не застосовується |
| 215 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 3 | | | 9.47 | 2 651 600.00 | не застосовується |
| 216 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 4 | | | 2309.85 | 646 758 000.00 | не застосовується |
| 217 | Котельня, пр. Московський, 275, котел 5 | | | 232.04 | 64 971 200.00 | не застосовується |
| 218 | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 1 | | | 1148.4 | 321 552 000.00 | не застосовується |
| 219 | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 2 | | | 278.75 | 78 050 000.00 | не застосовується |
| 220 | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 3 | | | 538.13 | 150 676 400.00 | не застосовується |
| 221 | Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 4 | | | 626.09 | 175 305 200.00 | не застосовується |
| 222 | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 5 | | | 118.13 | 33 076 400.00 | не застосовується |
| 223 | Котельня ПАТ ОПЗ | | | 2619.85 | 733 558 000.00 | не застосовується |

Примітки:

ПГ – природний газ;

КГ – коксовий газ;

ДГ – доменний газ

До
да
то
к 2
до
На
ці
он
ал
ьн
ог
о
пл
ан
у
ск
ор
оч
ен
ня
ви
ки
дів
від
ве
ли
ки
х
сп
ал
юв
ал
ьн
их
ус
та
но
во
к

Основні дані та вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2033 років обсягів викидів забруднюючих речовин від великих спалювальних установок, включених до Національного плану скорочення викидів

Частина 1: Основні дані

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію (після реконструкції) |
|-----|--|--|-----------------------|--|
| 1. | Зуївська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | м. Зугрес Донецької області | ДТЕК Східенерго | 1983 |
| 2. | Луганська ТЕС (енергоблоки 9,10,11) | м. Щастя Луганської області | ДТЕК Східенерго | 1963 |
| 3. | Луганська ТЕС (енергоблоки 13,14,15) | м. Щастя Луганської області | ДТЕК Східенерго | 1963 |
| 4. | Курахівська ТЕС (енергоблоки 3,4) | м. Курахове Донецької області | ДТЕК Східенерго | 1973 |
| 5. | Курахівська ТЕС (енергоблоки 8,9) | м. Курахове Донецької області | ДТЕК Східенерго | 1973 |
| 6. | Миронівська ТЕС | сел. Миронівське м. Дебальцеве Донецької обл. | ДТЕК Донецькобленерго | 1953 |
| 7. | Запорізька ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | м. Энергодар Запорізької обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1973 |
| 8. | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 11,12) | м. Дніпро | ДТЕК Дніпроенерго | 1963 |
| 9. | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 13,14) | м. Дніпро | ДТЕК Дніпроенерго | 1963 |
| 10. | Криворізька ТЕС (енергоблок 1) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1963 |
| 11. | Криворізька ТЕС (енергоблоки 3,4) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1963 |
| 12. | Криворізька ТЕС (енергоблок 6) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1963 |
| 13. | Криворізька ТЕС (енергоблок 10) | м. Зеленодольськ Апостолівського р-ну Дніпропетровської обл. | ДТЕК Дніпроенерго | 1973 |
| 14. | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 9,10,11,12) | м. Бурштин Галицького р-ну Івано-Франківської обл. | ДТЕК Західенерго | 1963 |
| 15. | Бурштинська ТЕС (енергоблок 8) | м. Бурштин Галицького р-ну Івано-Франківської обл. | ДТЕК Західенерго | 1963 |
| 16. | Добротвірська ТЕС (енергоблоки, котли 11,12) | с. Добротвір Кам'яно-Бузького р-ну Львівської обл. | ДТЕК Західенерго | 1963 |
| 17. | Ладизинська ТЕС (енергоблоки 1,2,3) | м. Ладизин Вінницької обл. | ДТЕК Західенерго | 1973 |
| 18. | Ладизинська ТЕС (енергоблоки 4,5,6) | м. Ладизин Вінницької обл. | ДТЕК Західенерго | 1973 |
| 19. | Вуглегірська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | м. Світлодарськ Донецької обл. | Центренерго | 1972-1973 |
| 20. | Зміївська ТЕС (енергоблоки 1,2) | смт Слобожанське Зміївського р-ну Харківської обл. | Центренерго | 1960-1961 |
| 21. | Зміївська ТЕС (енергоблоки 7,8) | смт Слобожанське Зміївського р-ну Харківської обл. | Центренерго | 1966-1967 |
| 22. | Зміївська ТЕС (енергоблоки 9,10) | смт Слобожанське Зміївського р-ну Харківської обл. | Центренерго | 1966-1967 |
| 23. | Трипільська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | м. Українка Обухівського р-ну Київської обл. | Центренерго | 1969-1970 |
| 24. | Слов'янська ТЕС (енергоблок 7) | с. Миколаївка м. Слов'янськ Донецької обл. | Донбасенерго | 1973 |
| 25. | Старобешівська ТЕС (енергоблок 4) | с. Новий Світ Донецької обл. | Донбасенерго | 2003 |
| 26. | Старобешівська ТЕС (енергоблок 5) | с. Новий Світ Донецької обл. | Донбасенерго | 1963 |
| 27. | Старобешівська ТЕС (енергоблок 8,9,10) | с. Новий Світ Донецької обл. | Донбасенерго | 1963 |
| 28. | Старобешівська ТЕС (енергоблоки 11,12,13) | с. Новий Світ Донецької обл. | Донбасенерго | 1963 |

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію (після реконструкції) |
|-----|------------------------------------|---|---|--|
| 29. | Білоцерківська ТЕЦ (1) | м. Біла Церква | Укршина | 197 |
| 30. | Дарницька ТЕЦ (к-5, к-6, к-7, к-8) | м. Київ | ТОВ СВРОРЕКОНСТРУКЦІЯ | 195 |
| 31. | Дарницька ТЕЦ (к-9, к-10) | м. Київ | ТОВ СВРОРЕКОНСТРУКЦІЯ | 196 |
| 32. | Калуська ТЕЦ | м. Калуш Івано-Франківської обл. | ДПЗД Укрінтеренерго | 196 |
| 33. | Київська ТЕЦ 5 | м. Київ | ПАТ Київенерго | 197 |
| 34. | Київська ТЕЦ 5 | м. Київ | ПАТ Київенерго | 197 |
| 35. | Київська ТЕЦ 6 | м. Київ | ПАТ Київенерго | 197 |
| 36. | Київська ТЕЦ 6 | м. Київ | ПАТ Київенерго | 198 |
| 37. | Краматорська ТЕЦ | м. Краматорськ Донецької обл. | ТОВ Краматорськтеплоенерго | 197 |
| 38. | Кременчуцька ТЕЦ (котли 1-5) | м. Кременчук Полтавської обл. | ПАТ Полтаваобленерго | 197 |
| 39. | Одеська ТЕЦ (1) | м. Одеса | ПАТ Одеська ТЕЦ | 195 |
| 40. | Одеська ТЕЦ (2) | м. Одеса | ПАТ Одеська ТЕЦ | 197 |
| 41. | Сумська ТЕЦ | м. Суми | ТОВ Сумитеплоенерго | 197 |
| 42. | Харківська ТЕЦ-5 | с. Підвірки Дергачівського р-ну Харківської обл.. | ПАТ Харківська ТЕЦ-5 | 1979-1 |
| 43. | Черкаська ТЕЦ (1) котли 1-4 | м. Черкаси | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 197 |
| 44. | Черкаська ТЕЦ (2) котли 5-9 | м. Черкаси | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 197 |
| 45. | Черкаська ТЕЦ (КІР) котли 1-3 | м. Черкаси | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 198 |
| 46. | Чернігівська ТЕЦ (котли 1-4) | м. Чернігів | ТОВ ТехНова КЕП Чернігівська ТЕЦ | 196 |
| 47. | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 1) | м. Київ, вул. Жилянська, 85 | ПАТ Київенерго | 196 |
| 48. | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 2) | м. Київ, вул. Жилянська, 85 | ПАТ Київенерго | 196 |
| 49. | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 3) | м. Київ, вул. Жилянська, 85 | ПАТ Київенерго | 196 |
| 50. | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 4) | м. Київ, вул. Жилянська, 85 | ПАТ Київенерго | 194 |
| 51. | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 5) | м. Київ, вул. Жилянська, 85 | ПАТ Київенерго | 194 |
| 52. | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 6) | м. Київ, вул. Жилянська, 85 | ПАТ Київенерго | 195 |
| 53. | СТ1 (ТЕЦ-3) (котел 7) | м. Київ, вул. Жилянська, 85 | ПАТ Київенерго | 195 |
| 54. | СТ2 (ТЕЦ-2) (котли 1,2,3) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 196 |
| 55. | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 7) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 194 |
| 56. | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 8) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 194 |
| 57. | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 9) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 194 |
| 58. | СТ2 (ТЕЦ-2) (котел 10) | м. Київ, пров. Електриків, 17 | ПАТ Київенерго | 195 |
| 59. | Котельня Нивки (котел 1) | м. Київ, вул., вул. Салютна, 23-Б | ПАТ Київенерго | 196 |
| 60. | Котельня Нивки (котел 2) | м. Київ, вул., вул. Салютна, 23-Б | ПАТ Київенерго | 196 |
| 61. | Котельня Нивки (котел 3) | м. Київ, вул., вул. Салютна, 23-Б | ПАТ Київенерго | 196 |
| 62. | Котельня «Відрадний» (котел 1) | м. Київ, пр. Комарова, 5 | ПАТ Київенерго | 196 |
| 63. | Котельня «Відрадний» (котел 2) | м. Київ, пр. Комарова, 5 | ПАТ Київенерго | 196 |
| 64. | Котельня «Відрадний» (котел 3) | м. Київ, пр. Комарова, 5 | ПАТ Київенерго | 196 |
| 65. | Котельня «Відрадний» (котел 4) | м. Київ, пр. Комарова, 5 | ПАТ Київенерго | 196 |
| 66. | Котельня «Микільська Борщагівка» | м. Київ, вул. Жмеринська, 14 | ПАТ Київенерго | 197 |
| 67. | Котельня «Виноградар» | м. Київ, вул. Світлицького, 34 | ПАТ Київенерго | 197 |

| № | Назва установки | Місце розташування (адреса) | Оператор | Дата введення в експлуатацію (після реконструкції) |
|-----|---|-----------------------------------|----------------------------------|--|
| 68. | СТ «Біличі» | м. Київ, вул. Робітнича, 1 | ПАТ Київенерго | 198 |
| 69. | Котельня «Молодь» | м. Київ, вул. Дегтярівська, 46 | ПАТ Київенерго | 197 |
| 70. | Котельня «Воскресенка» | м. Київ, вул. Крайня, 1 | ПАТ Київенерго | 197 |
| 71. | Котельня «Веркон» | м. Київ, просп. Перемоги, 67 | ПАТ Київенерго | 197 |
| 72. | Котельня «ПАР» (котли 4,5,6,7,8,9) | м. Київ, вул. Резервна, 8 | ПАТ Київенерго | 197 |
| 73. | Котельня «Теремки» (котли 7,8) | м. Київ, просп. Глушкова, 38-б. | ПАТ Київенерго | 198 |
| 74. | Котельня «Центральна» | м. Київ, бульв. Вернадського,36-б | ПАТ Київенерго | 196 |
| 75. | Котельня «Мінська» | м. Київ, пр. Рокосовського,8-б | ПАТ Київенерго | 197 |
| 76. | Котельня, вул. Шекспіра, 17, котел 5 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 197 |
| 77. | Котельня, вул. Столетова, 4 котел 4 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 197 |
| 78. | Котельня, вул. Столетова, 4 котел 5 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 197 |
| 79. | Котельня, вул. Столетова, 4 котли 6, 7 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 198 |
| 80. | Котельня, пр. Московський, 275, котел 1 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 196 |
| 81. | Котельня, пр. Московський, 275, котел 2 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 196 |
| 82. | Котельня, пр. Московський, 275, котел 3 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 196 |
| 83. | Котельня, пр. Московський, 275, котел 4 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 197 |
| 84. | Котельня, пр. Московський, 275, котел 5 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 198 |
| 85. | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 1 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 196 |
| 86. | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 2 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 196 |
| 87. | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 3 | м. Харків | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 196 |
| 88. | Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 4 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 196 |
| 89. | Котельня, вул. Енергетична, 3 котел 5 | м. Харків | КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» | 198 |
| 90. | Котельня ПАТ ОПЗ | м. Южний Одеської області | ПАТ «Одеський припортовий завод» | 198 |
| | РАЗОМ | | | |

Частина 2: Вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2033 років обсягів викидів діоксиду сірки (т/рік)

| Назва установки | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|--------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Зуївська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 85439.0 | 77286.6 | 69134.1 | 60981.7 | 52829.2 | 44676.8 | 36524.4 | 28371.9 | 20219.5 | 12067.1 |
| Луганська ТЕС (енергоблоки 9,10,11) | 30380.0 | 27560.9 | 24741.8 | 21922.6 | 19103.5 | 16284.4 | 13465.3 | 10646.2 | 7827.1 | 5007.9 |
| Луганська ТЕС (енергоблоки 13,14,15) | 36030.0 | 32684.7 | 29339.3 | 25994.0 | 22648.7 | 19303.4 | 15958.0 | 12612.7 | 9267.4 | 5922.1 |
| Курахівська ТЕС (енергоблоки 3,4) | 29909.0 | 27059.8 | 24210.6 | 21361.4 | 18512.2 | 15663.0 | 12813.8 | 9964.6 | 7115.4 | 4266.2 |
| Курахівська ТЕС (енергоблоки 8,9) | 23322.0 | 21108.4 | 18894.8 | 16681.2 | 14467.6 | 12253.9 | 10040.3 | 7826.7 | 5613.1 | 3399.5 |
| Миронівська ТЕС | 3693.3 | 3371.9 | 3050.4 | 2729.0 | 2407.5 | 2086.1 | 1764.6 | 1443.2 | 1121.8 | 800.3 |

| Назва установки | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|----------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Запорізька ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 76087.0 | 68824.7 | 61562.4 | 54300.1 | 47037.8 | 39775.5 | 32513.3 | 25251.0 | 17988.7 | 10726.4 |
| Придніпровська ТЕС (енергоблоки 11,12) | 15451.5 | 13996.9 | 12542.3 | 11087.7 | 9633.1 | 8178.5 | 6723.9 | 5269.3 | 3814.7 | 2360.1 |
| Придніпровська ТЕС (енергоблоки 13,14) | 11707.8 | 10598.4 | 9489.0 | 8379.6 | 7270.3 | 6160.9 | 5051.5 | 3942.1 | 2832.7 | 1723.3 |
| Криворізька ТЕС (енергоблок 1) | 27614.6 | 24945.9 | 22277.2 | 19608.5 | 16939.8 | 14271.0 | 11602.3 | 8933.6 | 6264.9 | 3596.2 |
| Криворізька ТЕС (енергоблоки 3,4) | 34682.7 | 31327.5 | 27972.4 | 24617.2 | 21262.0 | 17906.9 | 14551.7 | 11196.5 | 7841.4 | 4486.2 |
| Криворізька ТЕС (енергоблок 6) | 19503.1 | 17614.7 | 15726.3 | 13837.9 | 11949.4 | 10061.0 | 8172.6 | 6284.2 | 4395.8 | 2507.4 |
| Криворізька ТЕС (енергоблок 10) | 46557.9 | 41945.6 | 37333.3 | 32721.0 | 28108.7 | 23496.4 | 18884.1 | 14271.8 | 9659.6 | 5047.3 |
| Бурштинська ТЕС (енергоблоки 9,10,11,12) | 55557.9 | 50254.0 | 44950.1 | 39646.2 | 34342.3 | 29038.4 | 23734.6 | 18430.7 | 13126.8 | 7822.9 |
| Бурштинська ТЕС (енергоблоки 8) | 9446.1 | 8552.2 | 7658.3 | 6764.3 | 5870.4 | 4976.5 | 4082.6 | 3188.6 | 2294.7 | 1400.8 |
| Добровірівська (енергоблоки 7, 8) | 21493.7 | 19436.6 | 17379.6 | 15322.5 | 13265.5 | 11208.4 | 9151.4 | 7094.3 | 5037.3 | 2980.2 |
| Ладизинська ТЕС (енергоблоки 1,2,3) | 36164.2 | 32698.4 | 29232.7 | 25766.9 | 22301.1 | 18835.4 | 15369.6 | 11903.9 | 8438.1 | 4972.3 |
| Ладизинська ТЕС (енергоблоки 4,5,6) | 22270.4 | 20179.7 | 18089.1 | 15998.4 | 13907.7 | 11817.0 | 9726.4 | 7635.7 | 5545.0 | 3454.3 |
| Вуглегірська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 143208.4 | 129313.4 | 115418.5 | 101523.5 | 87628.6 | 73733.6 | 59838.7 | 45943.7 | 32048.8 | 18153.8 |
| Зміївська ТЕС (енергоблоки 1,2) | 15604.0 | 14132.2 | 12660.5 | 11188.7 | 9717.0 | 8245.2 | 6773.4 | 5301.7 | 3829.9 | 2358.2 |
| Зміївська ТЕС (енергоблоки 7,8) | 31844.0 | 28840.9 | 25837.9 | 22834.8 | 19831.8 | 16828.7 | 13825.7 | 10822.6 | 7819.6 | 4816.5 |
| Зміївська ТЕС (енергоблоки 9,10) | 20276.0 | 18377.5 | 16479.1 | 14580.6 | 12682.1 | 10783.7 | 8885.2 | 6986.7 | 5088.3 | 3189.8 |
| Трипільська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 68155.0 | 61701.0 | 55247.0 | 48793.0 | 42339.0 | 35885.0 | 29431.0 | 22977.0 | 16523.1 | 10069.1 |
| Слов'янська ТЕС (енергоблок 7) | 35247.0 | 31837.4 | 28427.8 | 25018.1 | 21608.5 | 18198.9 | 14789.3 | 11379.6 | 7970.0 | 4560.4 |
| Старобешівська ТЕС (енергоблок 4) | 1103.4 | 1047.3 | 991.2 | 935.0 | 878.9 | 822.8 | 766.7 | 710.6 | 654.4 | 598.3 |
| Старобешівська ТЕС (енергоблок 5) | 12594.9 | 11361.4 | 10127.9 | 8894.4 | 7661.0 | 6427.5 | 5194.0 | 3960.6 | 2727.1 | 1493.6 |
| Старобешівська ТЕС (енергоблоки 8,9,10) | 19385.0 | 17589.5 | 15794.0 | 13998.5 | 12203.1 | 10407.6 | 8612.1 | 6816.6 | 5021.1 | 3225.6 |
| Старобешівська ТЕС (енергоблоки 11,12,13) | 30133.8 | 27319.2 | 24504.6 | 21689.9 | 18875.3 | 16060.7 | 13246.1 | 10431.5 | 7616.9 | 4802.3 |
| Білоцеківська ТЕЦ (1) | 92.0 | 92.0 | 92.0 | 92.0 | 92.0 | 92.0 | 92.0 | 92.0 | 92.0 | 92.0 |
| Дарницька ТЕЦ (К-5, К-6, К-7, К-8) | 7315.0 | 6681.4 | 6047.7 | 5414.1 | 4780.4 | 4146.8 | 3513.1 | 2879.5 | 2245.9 | 1612.2 |
| Дарницька ТЕЦ (К-9, К-10) | 2438.0 | 2239.7 | 2041.5 | 1843.2 | 1645.0 | 1446.7 | 1248.4 | 1050.2 | 851.9 | 653.6 |
| Калуська ТЕЦ | 1373.1 | 1262.6 | 1152.1 | 1041.5 | 931.0 | 820.5 | 710.0 | 599.4 | 488.9 | 378.4 |
| Київська ТЕЦ-5 | 248.1 | 248.1 | 248.1 | 248.1 | 248.1 | 248.1 | 248.1 | 248.1 | 248.1 | 248.1 |
| Київська ТЕЦ-5 | 713.1 | 713.1 | 713.1 | 713.1 | 713.1 | 713.1 | 713.1 | 713.1 | 713.1 | 713.1 |
| Київська ТЕЦ-6 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 |
| Київська ТЕЦ-6 | 857.1 | 857.1 | 857.1 | 857.1 | 857.1 | 857.1 | 857.1 | 857.1 | 857.1 | 857.1 |
| Краматорська ТЕЦ | 3134.1 | 2861.3 | 2588.4 | 2315.6 | 2042.8 | 1770.0 | 1497.1 | 1224.3 | 951.5 | 678.6 |
| Кременчуцька ТЕЦ (котли 1-5) | 4019.6 | 3646.0 | 3272.5 | 2899.0 | 2525.4 | 2151.9 | 1778.4 | 1404.8 | 1031.3 | 657.8 |
| Одеська ТЕЦ (1) | 26.7 | 26.7 | 26.7 | 26.7 | 26.7 | 26.7 | 26.7 | 26.7 | 26.7 | 26.7 |
| Одеська ТЕЦ (2) | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 |
| Сумська ТЕЦ | 2219.0 | 2024.7 | 1830.3 | 1636.0 | 1441.6 | 1247.3 | 1053.0 | 858.6 | 664.3 | 469.9 |
| Харківська ТЕЦ-5 | 168.4 | 174.7 | 181.1 | 187.4 | 193.8 | 200.1 | 206.5 | 212.8 | 219.2 | 225.5 |
| Черкаська ТЕЦ (1) | 34.4 | 34.4 | 34.4 | 34.4 | 34.4 | 34.4 | 34.4 | 34.4 | 34.4 | 34.4 |
| Черкаська ТЕЦ (2) | 18838.0 | 17021.1 | 15204.1 | 13387.2 | 11570.2 | 9753.3 | 7936.3 | 6119.4 | 4302.4 | 2485.5 |
| Черкаська ТЕЦ (3) | 10.6 | 10.6 | 10.6 | 10.6 | 10.6 | 10.6 | 10.6 | 10.6 | 10.6 | 10.6 |
| Чернігівська ТЕЦ (котли 1-4) | 12259.2 | 11144.8 | 10030.3 | 8915.9 | 7801.5 | 6687.1 | 5572.6 | 4458.2 | 3343.8 | 2229.4 |

| Назва установки | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|--|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 3 | 5.3 | 5.3 | 5.3 | 5.3 | 5.3 | 5.3 | 5.3 | 5.3 | 5.3 | 5.3 |
| Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 4 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 |
| Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 5 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 |
| Котельня ПАТ ОПЗ | 25.7 | 25.7 | 25.7 | 25.7 | 25.7 | 25.7 | 25.7 | 25.7 | 25.7 | 25.7 |
| | 1017034.5 | 920431.5 | 823828.5 | 727225.5 | 630622.5 | 534019.5 | 437416.5 | 340813.5 | 244210.4 | 147607.4 |

Частина 3: Вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2033 років обсягів викидів оксидів азоту (т/рік)

| Установки | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|
| Котельня (енергоблоки 1,2,3,4) | 24946.0 | 23543.9 | 22141.8 | 20739.7 | 19337.6 | 17935.5 | 16533.4 | 15131.4 | 13729.3 | 12327.2 | 10925.1 | 9523.0 | 8120.9 | 6718.8 |
| Котельня (енергоблоки 9,10,11) | 9822.0 | 9313.1 | 8804.2 | 8295.4 | 7786.5 | 7277.6 | 6768.7 | 6259.8 | 5751.0 | 5242.1 | 4733.2 | 4224.3 | 3715.5 | 3206.6 |
| Котельня (енергоблоки 13,14,15) | 11035.0 | 10471.1 | 9907.2 | 9343.3 | 8779.5 | 8215.6 | 7651.7 | 7087.8 | 6523.9 | 5960.0 | 5396.2 | 4832.3 | 4268.4 | 3704.5 |
| Котельня (енергоблоки 3,4) | 2521.0 | 2447.4 | 2373.8 | 2300.2 | 2226.6 | 2153.0 | 2079.4 | 2005.8 | 1932.2 | 1858.6 | 1785.0 | 1711.4 | 1637.8 | 1564.2 |
| Котельня (енергоблоки 8,9) | 2030.0 | 1973.7 | 1917.5 | 1861.2 | 1804.9 | 1748.6 | 1692.4 | 1636.1 | 1579.8 | 1523.5 | 1467.3 | 1411.0 | 1354.7 | 1298.4 |
| Котельня (енергоблоки 1,2,3,4) | 1167.9 | 1122.0 | 1076.0 | 1030.1 | 984.2 | 938.2 | 892.3 | 846.4 | 800.4 | 754.5 | 708.6 | 662.6 | 616.7 | 570.8 |
| Котельня (енергоблоки 1,2,3,4) | 23222.0 | 21904.8 | 20587.6 | 19270.4 | 17953.2 | 16636.0 | 15318.8 | 14001.6 | 12684.5 | 11367.3 | 10050.1 | 8732.9 | 7415.7 | 6098.5 |
| Котельня (енергоблоки 11,12) | 4077.9 | 3866.4 | 3654.9 | 3443.4 | 3231.9 | 3020.4 | 2808.9 | 2597.4 | 2385.9 | 2174.4 | 1962.9 | 1751.4 | 1539.9 | 1328.4 |
| Котельня (енергоблоки 13,14) | 3208.7 | 3035.8 | 2862.8 | 2689.8 | 2516.8 | 2343.8 | 2170.8 | 1997.8 | 1824.8 | 1651.9 | 1478.9 | 1305.9 | 1132.9 | 960.0 |
| Котельня (енергоблок 1) | 2915.3 | 2782.7 | 2650.2 | 2517.7 | 2385.2 | 2252.7 | 2120.1 | 1987.6 | 1855.1 | 1722.6 | 1590.1 | 1457.6 | 1325.0 | 1192.5 |
| Котельня (енергоблоки 3,4) | 3671.6 | 3502.2 | 3332.9 | 3163.5 | 2994.1 | 2824.7 | 2655.4 | 2486.0 | 2316.6 | 2147.2 | 1977.9 | 1808.5 | 1639.1 | 1469.7 |
| Котельня (енергоблок 6) | 1926.7 | 1839.5 | 1752.3 | 1665.1 | 1578.0 | 1490.8 | 1403.6 | 1316.4 | 1229.2 | 1142.0 | 1054.9 | 967.7 | 880.5 | 793.3 |
| Котельня (енергоблок 10) | 4907.3 | 4609.1 | 4311.0 | 4012.8 | 3714.7 | 3416.5 | 3118.4 | 2820.2 | 2522.1 | 2223.9 | 1925.7 | 1627.6 | 1329.4 | 1031.2 |
| Котельня (енергоблоки 9,10,11,12) | 5291.3 | 5106.5 | 4921.7 | 4736.8 | 4552.0 | 4367.2 | 4182.4 | 3997.6 | 3812.7 | 3627.9 | 3443.1 | 3258.3 | 3073.5 | 2888.7 |
| Котельня (енергоблоки 8) | 870.5 | 846.3 | 822.0 | 797.8 | 773.5 | 749.3 | 725.0 | 700.8 | 676.6 | 652.3 | 628.1 | 603.8 | 579.6 | 555.4 |
| Котельня (енергоблоки 7, 8) | 2672.2 | 2555.6 | 2439.0 | 2322.4 | 2205.8 | 2089.2 | 1972.6 | 1856.0 | 1739.4 | 1622.8 | 1506.2 | 1389.6 | 1273.0 | 1156.4 |
| Котельня (енергоблоки 1,2,3) | 4694.0 | 4481.5 | 4269.0 | 4056.5 | 3844.0 | 3631.5 | 3419.0 | 3206.5 | 2994.0 | 2781.5 | 2569.0 | 2356.5 | 2144.0 | 1931.5 |
| Котельня (енергоблоки 4,5,6) | 2793.9 | 2698.6 | 2603.2 | 2507.9 | 2412.5 | 2317.2 | 2221.8 | 2126.5 | 2031.1 | 1935.8 | 1840.4 | 1745.1 | 1649.7 | 1554.4 |
| Котельня (енергоблоки 1,2,3,4) | 12341.5 | 11802.6 | 11263.8 | 10724.9 | 10186.1 | 9647.3 | 9108.4 | 8569.6 | 8030.8 | 7491.9 | 6953.1 | 6414.2 | 5875.4 | 5336.6 |
| Котельня (енергоблоки 1,2) | 1142.0 | 1125.0 | 1107.9 | 1090.9 | 1073.8 | 1056.8 | 1039.8 | 1022.7 | 1005.7 | 988.6 | 971.6 | 954.6 | 937.5 | 920.5 |

| УСТАНОВКИ | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| котел 3) | 33.0 | 32.2 | 31.4 | 30.7 | 29.9 | 29.1 | 28.3 | 27.6 | 26.8 | 26.0 | 25.2 | 24.4 | 23.7 | 23.0 |
| ий» (котел 1) | 21.0 | 20.6 | 20.2 | 19.7 | 19.3 | 18.9 | 18.5 | 18.0 | 17.6 | 17.2 | 16.8 | 16.3 | 15.9 | 15.5 |
| ий» (котел 2) | 29.0 | 27.9 | 26.8 | 25.7 | 24.7 | 23.6 | 22.5 | 21.4 | 20.3 | 19.2 | 18.1 | 17.1 | 16.0 | 15.0 |
| ий» (котел 3) | 30.0 | 29.2 | 28.4 | 27.6 | 26.8 | 25.9 | 25.1 | 24.3 | 23.5 | 22.7 | 21.9 | 21.1 | 20.3 | 19.5 |
| ий» (котел 4) | 36.0 | 34.9 | 33.8 | 32.7 | 31.6 | 30.6 | 29.5 | 28.4 | 27.3 | 26.2 | 25.1 | 24.0 | 22.9 | 21.8 |
| ька Борщагівка» | 217.0 | 210.7 | 204.5 | 198.2 | 191.9 | 185.6 | 179.4 | 173.1 | 166.8 | 160.6 | 154.3 | 148.0 | 141.7 | 135.4 |
| ар» | 133.0 | 128.0 | 123.0 | 118.0 | 113.0 | 108.0 | 103.0 | 98.0 | 93.0 | 88.0 | 83.0 | 78.0 | 73.0 | 68.0 |
| | 137.0 | 131.8 | 126.6 | 121.5 | 116.3 | 111.1 | 105.9 | 100.7 | 95.5 | 90.4 | 85.2 | 80.0 | 74.8 | 69.6 |
| | 29.0 | 28.1 | 27.1 | 26.2 | 25.2 | 24.3 | 23.3 | 22.4 | 21.4 | 20.5 | 19.6 | 18.6 | 17.7 | 16.7 |
| нка» | 44.0 | 43.1 | 42.2 | 41.3 | 40.4 | 39.5 | 38.6 | 37.7 | 36.8 | 36.0 | 35.1 | 34.2 | 33.3 | 32.4 |
| | 13.0 | 12.6 | 12.2 | 11.8 | 11.4 | 11.0 | 10.6 | 10.2 | 9.8 | 9.3 | 8.9 | 8.5 | 8.1 | 7.7 |
| тлі 4,5,6,7,8,9) | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 |
| о (котли 7,8) | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 |
| на» | 18.0 | 17.9 | 17.7 | 17.6 | 17.5 | 17.3 | 17.2 | 17.0 | 16.9 | 16.8 | 16.6 | 16.5 | 16.4 | 16.3 |
| | 26.0 | 25.9 | 25.8 | 25.7 | 25.5 | 25.4 | 25.3 | 25.2 | 25.1 | 25.0 | 24.8 | 24.7 | 24.6 | 24.5 |
| піра, 17, котел 5 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 |
| етова, 4 котел 4 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 | 28.3 |
| етова, 4 котел 5 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 | 29.9 |
| етова, 4 котли 6, 7 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 |
| овський, 275, котел 1 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| овський, 275, котел 2 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 |
| овський, 275, котел 3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 |
| овський, 275, котел 4 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 | 64.7 |
| овський, 275, котел 5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 |
| етична, 3, котел 1 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 |
| етична, 3, котел 2 | 9.2 | 9.1 | 9.0 | 8.9 | 8.8 | 8.7 | 8.6 | 8.5 | 8.5 | 8.4 | 8.3 | 8.2 | 8.1 | 8.0 |
| етична, 3, котел 3 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 |
| етична, 3, котел 4 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 |
| етична, 3, котел 5 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 |
| | 203.8 | 195.1 | 186.4 | 177.7 | 169.0 | 160.3 | 151.6 | 142.9 | 134.2 | 125.5 | 116.8 | 108.1 | 99.4 | 90.7 |
| | 191338.1 | 182168.4 | 172998.6 | 163828.8 | 154659.0 | 145489.2 | 136319.4 | 127149.7 | 117979.9 | 108810.0 | 99640.3 | 90470.5 | 81300.7 | 72131.9 |

**Частина 4: Вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2033 років
обсягів викидів пилу (т/рік)**

| № | Назва установки | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2033 |
|---|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|-------|
| | Зуївська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 4316.0 | 3923.5 | 3531.1 | 3138.6 | 2746.2 | 2353.7 | 1961.3 | 1568.8 | 1176.4 | 783.9 | 300.0 |
| | Луганська ТЕС (енергоблоки 9,10,11) | 16091.0 | 14503.8 | 12916.6 | 11329.4 | 9742.2 | 8154.9 | 6567.7 | 4980.5 | 3393.3 | 1806.1 | 200.0 |
| | Луганська ТЕС (енергоблоки 13,14,15) | 16045.0 | 14466.3 | 12887.5 | 11308.8 | 9730.1 | 8151.3 | 6572.6 | 4993.9 | 3415.1 | 1836.4 | 200.0 |
| | Курахівська ТЕС (енергоблоки 3,4) | 14709.0 | 13252.3 | 11795.5 | 10338.8 | 8882.1 | 7425.3 | 5968.6 | 4511.9 | 3055.2 | 1598.4 | 100.0 |
| | Курахівська ТЕС (енергоблоки 8,9) | 6227.2 | 5616.4 | 5005.5 | 4394.6 | 3783.8 | 3172.9 | 2562.0 | 1951.2 | 1340.3 | 729.5 | 100.0 |
| | Миронівська ТЕС | 418.6 | 381.5 | 344.4 | 307.4 | 270.3 | 233.2 | 196.2 | 159.1 | 122.0 | 85.0 | 0.0 |
| | Запорізька ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 6315.0 | 5718.1 | 5121.3 | 4524.4 | 3927.6 | 3330.7 | 2733.8 | 2137.0 | 1540.1 | 943.3 | 300.0 |
| | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 11,12) | 4941.3 | 4456.2 | 3971.1 | 3486.0 | 3001.0 | 2515.9 | 2030.8 | 1545.8 | 1060.7 | 575.6 | 0.0 |
| | Придніпровська ТЕС (енергоблоки 13,14) | 4033.9 | 3636.6 | 3239.4 | 2842.1 | 2444.9 | 2047.6 | 1650.4 | 1253.1 | 855.9 | 458.6 | 0.0 |
| | Криворізька ТЕС (енергоблок 1) | 231.9 | 218.0 | 204.0 | 190.1 | 176.2 | 162.3 | 148.4 | 134.5 | 120.6 | 106.7 | 0.0 |
| | Криворізька ТЕС (енергоблоки 3,4) | 1131.2 | 1029.4 | 927.6 | 825.8 | 724.0 | 622.2 | 520.3 | 418.5 | 316.7 | 214.9 | 100.0 |
| | Криворізька ТЕС (енергоблок 6) | 3033.3 | 2736.1 | 2439.0 | 2141.8 | 1844.7 | 1547.6 | 1250.4 | 953.3 | 656.2 | 359.0 | 0.0 |
| | Криворізька ТЕС (енергоблок 10) | 7663.2 | 6901.2 | 6139.3 | 5377.3 | 4615.3 | 3853.3 | 3091.4 | 2329.4 | 1567.4 | 805.5 | 0.0 |
| | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 9,10,11,12) | 5002.7 | 4527.6 | 4052.5 | 3577.4 | 3102.4 | 2627.3 | 2152.2 | 1677.1 | 1202.1 | 727.0 | 200.0 |
| | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 8) | 1677.8 | 1515.1 | 1352.4 | 1189.7 | 1027.0 | 864.2 | 701.5 | 538.8 | 376.1 | 213.4 | 0.0 |
| | Добротвірська (енергоблоки 7, 8) | 3534.4 | 3190.2 | 2846.0 | 2501.8 | 2157.6 | 1813.4 | 1469.2 | 1125.0 | 780.7 | 436.5 | 0.0 |
| | Ладизинська ТЕС (енергоблоки 1,2,3) | 2702.6 | 2447.4 | 2192.2 | 1937.0 | 1681.8 | 1426.6 | 1171.4 | 916.2 | 661.0 | 405.9 | 100.0 |
| | Ладизинська ТЕС (енергоблоки 4,5,6) | 5085.7 | 4590.8 | 4095.8 | 3600.9 | 3106.0 | 2611.0 | 2116.1 | 1621.2 | 1126.2 | 631.3 | 100.0 |
| | Вуглегірська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 7062.6 | 6399.0 | 5735.3 | 5071.6 | 4407.9 | 3744.3 | 3080.6 | 2416.9 | 1753.2 | 1089.6 | 400.0 |
| | Зміївська ТЕС (енергоблоки 1,2) | 7959.0 | 7172.0 | 6384.9 | 5597.9 | 4810.9 | 4023.8 | 3236.8 | 2449.7 | 1662.7 | 875.7 | 0.0 |
| | Зміївська ТЕС (енергоблоки 7,8) | 6978.0 | 6298.3 | 5618.7 | 4939.0 | 4259.3 | 3579.7 | 2900.0 | 2220.3 | 1540.7 | 861.0 | 100.0 |
| | Зміївська ТЕС (енергоблоки 9,10) | 9966.0 | 8982.3 | 7998.6 | 7014.9 | 6031.3 | 5047.6 | 4063.9 | 3080.2 | 2096.5 | 1112.8 | 100.0 |
| | Трипільська ТЕС (енергоблоки 1,2,3,4) | 22458.0 | 20248.4 | 18038.7 | 15829.1 | 13619.4 | 11409.8 | 9200.1 | 6990.5 | 4780.8 | 2571.2 | 300.0 |
| | Слов'янська ТЕС (енергоблок 7) | 287.7 | 270.4 | 253.2 | 235.9 | 218.6 | 201.4 | 184.1 | 166.9 | 149.6 | 132.3 | 100.0 |
| | Старобешівська ТЕС (енергоблок 4) | 108.9 | 103.4 | 98.0 | 92.5 | 87.0 | 81.6 | 76.1 | 70.6 | 65.2 | 59.7 | 0.0 |
| | Старобешівська ТЕС (енергоблок 5) | 9546.3 | 8594.3 | 7642.3 | 6690.2 | 5738.2 | 4786.2 | 3834.1 | 2882.1 | 1930.1 | 978.0 | 0.0 |
| | Старобешівська ТЕС (енергоблоки 8,9,10) | 15730.0 | 14171.3 | 12612.6 | 11053.9 | 9495.2 | 7936.5 | 6377.8 | 4819.1 | 3260.4 | 1701.7 | 100.0 |
| | Старобешівська ТЕС (енергоблоки 11,12,13) | 6054.8 | 5469.2 | 4883.6 | 4298.0 | 3712.4 | 3126.8 | 2541.2 | 1955.6 | 1370.0 | 784.4 | 100.0 |
| | Білоцерківська ТЕЦ (1) | 12.2 | 12.2 | 12.2 | 12.2 | 12.2 | 12.2 | 12.2 | 12.2 | 12.2 | 12.2 | 0.0 |
| | Дарницька ТЕЦ (К-5, К-6, К-7, К-8) | 3150.0 | 2844.8 | 2539.6 | 2234.4 | 1929.1 | 1623.9 | 1318.7 | 1013.5 | 708.3 | 403.1 | 0.0 |
| | Дарницька ТЕЦ (К-9, К-10) | 1050.0 | 949.6 | 849.1 | 748.7 | 648.2 | 547.8 | 447.3 | 346.9 | 246.4 | 146.0 | 0.0 |
| | Калуська ТЕЦ | 279.1 | 253.9 | 228.7 | 203.4 | 178.2 | 153.0 | 127.7 | 102.5 | 77.3 | 52.0 | 0.0 |
| | Київська ТЕЦ-5 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | 0.0 |
| | Київська ТЕЦ-5 | 81.8 | 81.8 | 81.8 | 81.8 | 81.8 | 81.8 | 81.8 | 81.8 | 81.8 | 81.8 | 0.0 |
| | Київська ТЕЦ-6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.0 |
| | Київська ТЕЦ-6 | 100.8 | 100.8 | 100.8 | 100.8 | 100.8 | 100.8 | 100.8 | 100.8 | 100.8 | 100.8 | 100.0 |
| | Краматорська ТЕЦ | 1690.4 | 1525.4 | 1360.4 | 1195.5 | 1030.5 | 865.5 | 700.5 | 535.5 | 370.5 | 205.6 | 0.0 |

| | Назва установки | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
|---|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------|
| . | Котельня, вул. Столетова, 4 котел 5 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | 1.5 |
| . | Котельня, вул. Столетова, 4 котли 6, 7 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| . | Котельня, пр. Московський, 275, котел 1 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 |
| . | Котельня, пр. Московський, 275, котел 2 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 |
| . | Котельня, пр. Московський, 275, котел 3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| . | Котельня, пр. Московський, 275, котел 4 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 |
| . | Котельня, пр. Московський, 275, котел 5 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 |
| . | Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 1 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 1.6 |
| . | Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 2 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 |
| . | Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 3 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 |
| . | Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 4 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 |
| . | Котельня, вул. Енергетична, 3, котел 5 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 |
| . | Котельня ПАТ ОПЗ | 3.7 | 3.7 | 3.7 | 3.7 | 3.7 | 3.7 | 3.7 | 3.7 | 3.7 | 3.7 | 3.7 |
| | | 205878.2 | 185807.6 | 165737.0 | 145666.3 | 125595.7 | 105525.1 | 85454.5 | 65383.9 | 45313.2 | 25242.6 | 51 |

До
да
то
к 3
до
На
ці
он
ал
ьн
ог
о
пл
ан
у
ск
ор
оч
ен
ня
ви
ки
дів
від
ве
ли
ки
х
сп
ал
юв
ал
ьн
их
ус
та
но
во
к

**План заходів для скорочення викидів забруднюючих речовин від
вугільних великих спалювальних установок, включених до
Національного плану скорочення викидів**

| № | Назва установки | Блок № | Номинальна теплова потужність | Оператор | Технології скорочення викидів та рік введення в експлуатацію | | | | | |
|----|---------------------------------------|--------|-------------------------------|-----------------------|--|------|------------------------------------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | Скорочення викидів пилу | | Скорочення викидів SO ₂ | | Скорочення викидів NO _x | |
| | | | Тип | | Рік | Тип | Рік | Тип | Рік | |
| 1. | Зуївська ТЕС (енергоблок и 1,2,3,4) | 1 | 3276.4 | ДТЕК Східенерго | ЕС Ф | 2028 | МСДГ | 2028 | СНКВ+С КВ | 2031 |
| | | 2 | | | ЕС Ф | 2028 | МСДГ | 2028 | СНКВ+С КВ | 2030 |
| | | 3 | | | ЕС Ф | 2027 | МСДГ | 2027 | СНКВ+С КВ | 2027 |
| | | 4 | | | - | - | МСДГ | 2027 | СНКВ+С КВ | 2026 |
| 2. | Луганська ТЕС (енергоблок и 9,10,11) | 9 | 1747.5 | | ТФ | 2026 | НСД | 2026 | СНКВ+С КВ | 2026 |
| | | 10 | | | ТФ | 2028 | НСД | 2028 | СНКВ | 2028 |
| | | 11 | | | ЕС Ф | 2019 | - | - | СНКВ | 2024 |
| 3. | Луганська ТЕС (енергоблок и 13,14,15) | 13 | 1747.5 | | - | - | - | - | СНКВ | 2024 |
| | | 14 | | | ТФ | 2025 | НСД | 2025 | СНКВ+С КВ | 2025 |
| | | 15 | | | ЕС Ф | 2022 | - | - | СНКВ | 2022 |
| 4. | Курахівська ТЕС (енергоблок и 3,4) | 3 | 1114.4 | ТФ | 2027 | НСД | 2027 | СНКВ | 2027 | |
| | | 4 | | ТФ | 2024 | НСД | 2024 | СНКВ | 2024 | |
| 5. | Курахівська ТЕС (енергоблок и 8,9) | 8 | 1114.4 | - | - | - | - | СНКВ | 2022 | |
| | | 9 | | ЕС Ф | 2016 | НСД | 2023 | СНКВ | 2022 | |
| 6. | Миронівська ТЕС | | 814.8 | ДТЕК Донецькобленерго | ТФ | 2021 | НСД | 2021 | СНКВ | 2021 |
| 7. | Запорізька ТЕС (енергоблок и 1,2,3,4) | 1 | 3140.2 | ДТЕК Дніпроенерго | - | - | МСДГ | 2024 | СКВ | 2027 |
| | | 2 | | | ЕС Ф | 2024 | МСДГ | 2024 | СКВ | 2024 |
| | | 3 | | | ЕС Ф | 2015 | НСД | 2022 | СНКВ | 2028 |
| | | 4 | | | ЕС Ф | 2022 | НСД | 2022 | СНКВ | 2022 |
| 8. | Придніпровська ТЕС | 11 | 812.0 | | ТФ | 2026 | НСД | 2026 | СНКВ+С КВ | 2026 |

| № | Назва установки | Блок № | Номинальна теплова потужність | Оператор | Технології скорочення викидів та рік введення в експлуатацію | | | | | |
|-----|--|--------|-------------------------------|----------------------|--|------|------------------------------------|----------|------------------------------------|------|
| | | | | | Скорочення викидів пилу | | Скорочення викидів SO ₂ | | Скорочення викидів NO _x | |
| | | | МВт | | Тип | Рік | Тип | Рік | Тип | Рік |
| | (енергоблок 11) | | | ДТЕК Дніпроенерго | | | | | | |
| 9. | Придніпровська ТЕС (енергоблок 13) | 13 | 812.0 | | ЕСФ | 2023 | НСД | 2023 | СНКВ | 2023 |
| 10. | Криворізька ТЕС (енергоблок 1) | 1 | 767.8 | | ЕСФ | 2017 | НСД | 2027 | СНКВ+СКВ | 2027 |
| 11. | Криворізька ТЕС (енергоблоки 3,4) | 3 | 1535.6 | | ТФ | 2028 | НСД | 2028 | СНКВ+СКВ | 2029 |
| | | 4 | | | ТФ | 2024 | НСД | 2024 | СНКВ+СКВ | 2024 |
| 12. | Криворізька ТЕС (енергоблок 6) | 6 | 767.8 | | ТФ | 2025 | НСД | 2024 | СНКВ | 2025 |
| 13. | Криворізька ТЕС (енергоблок 10) | 10 | 767.8 | | ТФ | 2026 | НСД | 2026 | СНКВ+СКВ | 2026 |
| 14. | Бурштинська ТЕС (енергоблоки 9,10,11,12) | 9 | 2267.6 | | ЕСФ | 2023 | МСДГ | 2023 | СКВ | 2023 |
| | | 10 | | | ЕСФ | 2018 | МСДГ | 2023 | СКВ | 2023 |
| | | 11 | | | ТФ | 2027 | НСД | 2027 | СНКВ+СКВ | 2027 |
| | | 12 | | ТФ | 2028 | НСД | 2028 | СНКВ+СКВ | 2029 | |
| 15. | Бурштинська ТЕС (енергоблок 8) | 8 | 566.9 | ЕСФ | 2026 | МСДГ | 2026 | СКВ | 2026 | |
| 16. | Добровірська ТЕС (блоки, котли 11,12) | 7 | 889.4 | ЕСФ | 2022 | НСД | 2022 | СНКВ | 2022 | |
| | | 8 | | ЕСФ | 2015 | НСД | 2021 | СНКВ | 2021 | |
| 17. | Ладизинська ТЕС (енергоблоки 1,2,3) | 1 | 2361 | ЕСФ | 2022 | МСДГ | 2028 | СКВ | 2028 | |
| | | 2 | | ЕСФ | 2024 | МСДГ | 2028 | СКВ | 2023 | |
| | | 3 | | ЕСФ | 2024 | МСДГ | 2028 | СКВ | 2032 | |
| 18. | Ладизинська ТЕС | 4 | 2361 | ЕСФ | 2020 | МСДГ | 2024 | СКВ | 2022 | |

| № | Назва установки | Блок № | Номинальна теплова потужність | Оператор | Технології скорочення викидів та рік введення в експлуатацію | | | | | |
|-----|---|--------|-------------------------------|--------------|--|------|------------------------------------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | Скорочення викидів пилу | | Скорочення викидів SO ₂ | | Скорочення викидів NO _x | |
| | | | МВт | | Тип | Рік | Тип | Рік | Тип | Рік |
| | (енергоблок и 4,5,6) | 5 | | | ЕС Ф | 2023 | МСДГ | 2024 | СКВ | 2023 |
| | | 6 | | | ЕС Ф | 2025 | МСДГ | 2024 | СКВ | 2025 |
| 19. | Вуглегірська ТЕС (енергоблок и 1,2,3,4) | 1 | 3056.0 | Центрэнерго | ЕС Ф | 2025 | МСДГ | 2025 | СКВ | 2031 |
| | | 2 | | | ЕС Ф | 2023 | МСДГ | 2025 | СКВ | 2033 |
| | | 3 | | | ЕС Ф | 2024 | МСДГ | 2025 | СКВ | 2029 |
| | | 4 | | | ЕС Ф | 2026 | МСДГ | 2025 | СКВ | 2026 |
| 20. | Зміївська ТЕС (енергоблок и 1,2) | 1 | 998 | | ЕС Ф | 2020 | НСД | 2021 | СКВ | 2031 |
| | | 2 | | | ЕС Ф | 2021 | НСД | 2026 | СКВ | 2031 |
| 21. | Зміївська ТЕС (енергоблок и 7,8) | 7 | 1682 | | ЕС Ф | 2023 | МСДГ | 2028 | СКВ | 2028 |
| | | 8 | | | ЕС Ф | 2021 | МСДГ | 2028 | СКВ | 2033 |
| 22. | Зміївська ТЕС (енергоблок и 9,10) | 9 | 1636 | | ЕС Ф | 2020 | МСДГ | 2027 | СКВ | 2030 |
| | | 10 | | | ЕС Ф | 2027 | МСДГ | 2027 | СКВ | 2032 |
| 23. | Трипільська ТЕС (енергоблок и 1,2,3,4) | 1 | 2924 | | ЕС Ф | 2028 | МСДГ | 2028 | СКВ | 2028 |
| | | 2 | | | ЕС Ф | 2020 | НСД+ТФ | 2020 | СКВ | 2031 |
| | | 3 | | ЕС Ф | 2021 | МСДГ | 2024 | СКВ | 2031 | |
| | | 4 | | ЕС Ф | 2024 | МСДГ | 2024 | СКВ | 2024 | |
| 24. | Слов'янська ТЕС (енергоблок 7) | 7 | 1965 | Донбасенерго | ЕС Ф | 2020 | НІД | 2020 | СНКВ+С КВ | 2020 |
| 25. | Старобешівська ТЕС (енергоблок 4) | 4 | 519 | | ЕС Ф | 2025 | - | - | - | - |
| 26. | Старобешівська ТЕС (енергоблок 5) | 5 | 486 | | ЕС Ф | 2025 | НІД | 2025 | СНКВ+С КВ | 2025 |
| 27. | Старобешівська ТЕС | 8 | 1458 | | ЕС Ф | 2021 | НІД | 2021 | СНКВ+С КВ | 2021 |

| № | Назва установки | Блок № | Номинальна теплова потужність | Оператор | Технології скорочення викидів та рік введення в експлуатацію | | | | | |
|-----|--|--------|-------------------------------|---|--|------------------------|------------------------------------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | Скорочення викидів пилу | | Скорочення викидів SO ₂ | | Скорочення викидів NO _x | |
| | | | МВт | | Тип | Рік | Тип | Рік | Тип | Рік |
| | (енергоблок и 8,9,10) | 9 | 1470 | ТОВ Євро-РЕКОНСТРУКЦІЯ | ЕСФ | 2019 | НІД | 2022 | СНКВ+С | 2022 |
| | | 10 | | | ЕСФ | 2019 | НІД | 2023 | СНКВ+С | 2023 |
| 28. | Старобешівська ТЕС (енергоблок и 11,12,13) | 11 | | | ЕСФ | 2024 | НІД | 2024 | СНКВ+С | 2024 |
| | | 12 | | | ЕСФ | 2021 | НІД | 2020 | СНКВ+С | 2020 |
| | | 13 | | | ЕСФ | 2021 | НІД | 2019 | СНКВ+С | 2019 |
| 29. | Дарницька ТЕЦ (к.5-8) | | | | 670 | ТОВ Євро-РЕКОНСТРУКЦІЯ | ЕСФ | 2021 | МСДГ | 2024 |
| 30. | Дарницька ТЕЦ (к.9,10) | | 335 | ЕСФ | 2019 | | МСДГ | 2022 | СНКВ+С | 2032 |
| 31. | Черкаська ТЕЦ (котли 5-9) | | 758 | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | ТФ | 2024 | НСД | 2024 | СНКВ+С | 2033 |
| 32. | Чернігівська ТЕЦ (котли 1-4) | | 599 | ТОВ ТехНова КЕП Чернігівська ТЕЦ | ЕСФ | 2026 | НСД | 2026 | СНКВ+С | 2032 |

ПРИМІТКИ:

| | |
|------|--------------------------------------|
| ТФ | Тканинний фільтр |
| МСДГ | Мокре сіркоочищення ДГ |
| НСД | Напівсуха десульфуризація |
| СНКВ | Селективне некаталітичне відновлення |
| СКВ | Селективне каталітичне відновлення |
| НІД | Новітня інтегрована десульфуризація |
| ЕСФ | Електрофільтр |

До
да
то
к 4
до
На

ці
он
ал
ьн
ог
о
пл
ан
у
ск
ор
оч
ен
ня
ви
ки
дів
від
ве
ли
ки
х
сп
ал
юв
ал
ьн
их
ус
та
но
во
к

**Перелік великих спалювальних установок, що не включені до
Національного плану скорочення викидів та працюватимуть протягом
обмеженого строку в період 2018-2033 рр.**

Таблиця А1: Спалювальні установки, які працюватимуть менше 20000 годин (існуючі установки, які будуть замінені новими вугільними спалювальними установками в період 2018-2023 рр.)

| № | Назва установки | Оператор | Номінальна теплова потужність (МВт) | Рік закриття |
|-----|--|---------------------------|-------------------------------------|--------------|
| 1.1 | Бурштинська ТЕС (енергоблок 1) | ДТЕК Західенерго | 569.0 | 2023 |
| 1.2 | Бурштинська ТЕС (енергоблок 4) | ДТЕК Західенерго | 569.0 | 2023 |
| 2.1 | Бурштинська ТЕС (енергоблок 2) | ДТЕК Західенерго | 569.0 | 2023 |
| 2.2 | Бурштинська ТЕС (енергоблок 3) | ДТЕК Західенерго | 569.0 | 2023 |
| 3. | Бурштинська ТЕС (енергоблок 6) | ДТЕК Західенерго | 569.2 | 2023 |
| 4. | Добротвірська ТЕС (котли 5,6,7,8,9,10) | ДТЕК Західенерго | 848.5 | 2023 |
| 5. | Дніпродзержинська ТЕЦ (3) | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 69.7 | 2023 |
| 6. | Дніпродзержинська ТЕЦ (4) | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 69.7 | 2023 |
| 7. | Дніпродзержинська ТЕЦ (5) | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 94.8 | 2023 |
| 8. | Дніпродзержинська ТЕЦ (6) | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 94.8 | 2023 |
| 9. | Дніпродзержинська ТЕЦ (7) | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 94.8 | 2023 |
| 10. | Дніпродзержинська ТЕЦ (8) | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 94.8 | 2023 |
| 11. | Дніпродзержинська ТЕЦ (9) | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 94.8 | 2023 |
| 12. | Дніпродзержинська ТЕЦ (10) | ПАТ Дніпродзержинська ТЕЦ | 142.1 | 2023 |
| 13. | Миколаївська ТЕЦ | ПАТ Миколаївська ТЕЦ | 898.0 | 2023 |
| 14. | Северодонецька ТЕЦ (котел 16) | ДП Северодонецька ТЕЦ | 300.0 | 2023 |
| 15. | Северодонецька ТЕЦ (котел 20) | ДП Северодонецька ТЕЦ | 300.0 | 2023 |
| 16. | Херсонська ТЕЦ | ПАТ Херсонська ТЕЦ | 738.2 | 2023 |
| 17. | ТЕЦ «ПівденМашу» | ДП «ПівденМаш» | 408.8 | 2023 |

7094.2

Таблиця А2: Спалювальні установки, які працюватимуть менше 40000 годин (існуючі вугільні спалювальні установки, які будуть замінені новими вугільними спалювальними установками в період 2024-2033 рр.)

| № | Назва установки | Оператор | Номінальна теплова потужність (МВт) | Рік закриття |
|-----|-----------------------------------|-------------------|-------------------------------------|--------------|
| 1. | Курахівська ТЕС (енергоблок 5) | ДТЕК Східенерго | 557.2 | 2030 |
| 2.1 | Курахівська ТЕС (енергоблок 6) | ДТЕК Східенерго | 557.2 | 2033 |
| 2.2 | Курахівська ТЕС (енергоблок 7) | ДТЕК Східенерго | 557.2 | 2031 |
| 3. | Придніпровська ТЕС (енергоблок 7) | ДТЕК Дніпроенерго | 449.4 | 2026 |

| № | Назва установки | Оператор | Номинальна теплова потужність (МВт) | Рік закриття |
|-----|--------------------------------------|---------------------|---|-----------------|
| 4.1 | Придніпровська ТЕС (енергоблок 8) | ДТЕК Дніпроенерго | 449.4 | 2026 |
| 4.2 | Придніпровська ТЕС (енергоблок 9) | ДТЕК Дніпроенерго | 449.4 | 2033 |
| 4.3 | Придніпровська ТЕС (енергоблок 10) | ДТЕК Дніпроенерго | 449.4 | 2026 |
| 5. | Криворізька ТЕС (енергоблок 2) | ДТЕК Дніпроенерго | 767.7 | 2033 |
| 6. | Криворізька ТЕС (енергоблок 5) | ДТЕК Дніпроенерго | 801.1 | 2033 |
| 7.1 | Криворізька ТЕС (енергоблок 8) | ДТЕК Дніпроенерго | 801.3 | 2026 |
| 7.2 | Криворізька ТЕС (енергоблок 9) | ДТЕК Дніпроенерго | 790.5 | 2024 |
| 8.1 | Бурштинська ТЕС (енергоблок 5) | ДТЕК Західенерго | 569.0 | 2032 |
| 8.2 | Бурштинська ТЕС (енергоблок 7) | ДТЕК Західенерго | 569.2 | 2032 |
| 9. | Зміївська ТЕС (блоки 3,4) | Центренерго | 1026.0 | 2032 |
| 10. | Зміївська ТЕС (блоки 5,6) | Центренерго | 1054.0 | 2029 |
| 11. | Слов'янська ТЕС (котли 6,7) | Donbassenergo | 114.0 | 2033 |
| 12. | Старобешівська ТЕС (енергоблоки 6,7) | Donbassenergo | 972.0 | 2030 |
| 13. | Харківська ТЕЦ-2 | Нафтогазвидобування | 490.0 | 2030 |

11424.0

Таблиця В: Спалювальні установки, які працюватимуть менше 40000 годин, використовують газоподібне паливо і будуть виведені з експлуатації в період 2018-2033 рр.

| № | Назва установки | Оператор | Номинальна теплова потужність (МВт) | Рік закриття |
|----|--|--------------------------------|--|--------------|
| 1. | Запорізька ТЕС (блоки 5,6,7) | ДТЕК Дніпроенерго | 5875.0 | 2033 |
| 2. | Вуглегірська ТЕС (блоки 5,6,7) | Центренерго | 6225.0 | 2033 |
| 3. | Трипільська ТЕС (енергоблоки 5,6) | Центренерго | 1498.0 | 2033 |
| 4. | Білоцерківська ТЕЦ (2) | Укршина | 314.0 | 2033 |
| 5. | Дарницька ТЕЦ (ВК-1, ВК-2, К-4) | ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» | 405.0 | 2033 |
| 6. | Дарницька ТЕЦ (ПТBM-100 № 1-4) | ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» | 516.0 | 2033 |
| 7. | Кременчуцька ТЕЦ (котел 6) | Полтаваобленерго | 209.3 | 2031 |
| 8. | Криворізька ТЦ -1 (котли 1,3,5) | ДП «Криворізька Теплоцентраль» | 191.0 | 2033 |
| 9. | Криворізька ТЦ -1 (котли 2,4,6) | ДП «Криворізька Теплоцентраль» | 191.0 | 2033 |
| 0. | Криворізька ТЦ -1 (котел 7) | ДП «Криворізька Теплоцентраль» | 161.0 | 2033 |
| 1. | Криворізька ТЦ -1 (котел 8) | ДП «Криворізька Теплоцентраль» | 161.0 | 2033 |
| 2. | Криворізька ТЦ -2 (котли 1,2,3,4,5,10) | ДП «Криворізька Теплоцентраль» | 79.0 | 2033 |
| 3. | Криворізька ТЦ -2 (котли 6,7,8,9) | ДП «Криворізька Теплоцентраль» | 464.0 | 2033 |

| № | Назва установки | Оператор | Номінальна теплова потужність (МВт) | Рік закриття |
|-----|-----------------------------------|---|--|--------------|
| 4. | Криворізька ТЦ -3 (котли 1,2,3,4) | ДП «Криворізька Теплоцентрально» | 233.0 | 2033 |
| 5. | Криворізька ТЦ -4 (котли 1,2,3) | ДП «Криворізька Теплоцентрально» | 116.0 | 2033 |
| 6. | Криворізька ТЦ -5 (котли 1,2,3,4) | ДП «Криворізька Теплоцентрально» | 246.0 | 2033 |
| 7. | Криворізька ТЦ -6 (котел 1) | ДП «Криворізька Теплоцентрально» | 58.0 | 2033 |
| 8. | Криворізька ТЦ -6 (котел 2) | ДП «Криворізька Теплоцентрально» | 58.0 | 2033 |
| 9. | Львівська ТЕЦ-1 | Львівкомуненерго | 983.0 | 2033 |
| 10. | ТЦ Північна | Львівкомуненерго | 232.6 | 2033 |
| 11. | ТЦ Південна | Львівкомуненерго | 174.4 | 2033 |
| 12. | Охтирська ТЕЦ | ТОВ Брок Енергія | 265.0 | 2033 |
| 13. | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 3 | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 130.0 | 2033 |
| 14. | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 4 | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 113.0 | 2033 |
| 15. | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 5 | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 113.0 | 2033 |
| 16. | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 6 | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 99.0 | 2033 |
| 17. | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 7 | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 99.0 | 2033 |
| 18. | ТЕЦ-3 КП «ХТМ» котел 9 | КП "ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ" | 155.0 | 2033 |
| 19. | Черкаська ТЕЦ (3) | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 116.3 | 2033 |
| 20. | Черкаська ТЕЦ (4) | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 116.3 | 2033 |
| 21. | Черкаська ТЕЦ (5) | ПАТ Черкаське хімволокно ВП Черкаська ТЕЦ | 116.3 | 2033 |
| 22. | Шосткинська ТЕЦ | ТОВ "Шосткинське підприємство "Харківенергоремонт" | 369.9 | 2033 |
| 23. | ТЕЦ Алчевського МК | Алчевський МК | 487.2 | 2033 |
| 24. | ТЕЦ Сумського МБНВО | Сумське МБНВО | 464.0 | 2033 |
| 25. | Симферопольська ТЕЦ | Кримські генеруючі системи | 530.0 | 2033 |
| 26. | Севастопольська ТЕЦ | Кримські генеруючі системи | 223.0 | 2033 |
| 27. | Сакська ТЕЦ | Кримські генеруючі системи | 225.0 | 2033 |
| 28. | Камиш-Бурунська ТЕЦ | Кримські генеруючі системи | 150.0 | 2033 |
| 29. | Ромни-2 (1), GPA-25S | ПАТ "Укртрансгаз" | 70.3 | 2033 |
| 30. | Софіївка-2 (1), GPA-25S | ПАТ "Укртрансгаз" | 70.3 | 2031 |
| 31. | Софіївка-2 (3), GPA-25S | ПАТ "Укртрансгаз" | 70.3 | 2033 |

РАЗОМ

22373.3

До
да
то
к 5
до
На
ці
он
ал
ьн
ог
о
пл
ан
у
ск
ор
оч
ен
ня
ви
ки
дів
від
ве
ли
ки
х
сп
ал
юв
ал
ьн
их
ус
та
но
во
к

Форма щорічної звітності операторами великих спалювальних установок

| | | | |
|----|---|---------------|--|
| 1 | Назва оператора | | |
| 2 | Номер установки | | |
| 3 | Дата видачі дозволу | | |
| 4 | Найменування стаціонарного джерела | | |
| 5 | Номінальна теплова потужність [МВт] | | |
| 6 | Назва спалювальної установки (котла) | | |
| 7 | Річна кількість годин експлуатації [год/рік] | | |
| 8 | Річне використання палива [ГДж/рік] | | |
| 9 | Тип палива | | |
| 10 | Теплота згоряння палива [кДж/кг, кДж/м ³] | | |
| 11 | Споживання палива [т/рік, м ³ /рік] | | |
| 12 | Фактичні викиди забруднюючих речовин [т/рік] | Пил | |
| | | Діоксид сірки | |
| | | Оксиди азоту | |
| 13 | Викиди забруднюючих речовин [т/рік] згідно НПСВ | Пил | |
| | | Діоксид сірки | |
| | | Оксиди азоту | |

До
да
то
к б
до
На
ці
он
ал
ьн
ог
о
пл
ан
у
ск
ор
оч
ен
ня
ви
ки
дів
від
ве
ли
ки
х
сп
ал
юв
ал
ьн
их
ус
та
но
во
к

**Форма щорічної звітності країни щодо викидів забруднюючих речовин
від великих спалювальних установок згідно Національного плану
скорочення викидів від великих спалювальних установок**

| | |
|----------------------------|----------------|
| Країна | Україна |
| Звітний рік | 2018 |
| Кількість установок | 223 |

| Визначення установки | | | | | | Викиди в атмосферне повітря | | |
|----------------------|---------------------------|--------------------|---------------------|---------------|-----|-----------------------------|----------------------|----------|
| Номер установки | Назва установки, оператор | Місце розташування | Статус установки | Тип установки | МВт | SO ₂ (кг) | NO _x (кг) | Пил (кг) |
| 1 | XXXXXX ТЕЦ | м. XXXXXX | існуюча (НПСВ) | ТЕЦ | | | | |
| 2 | XXXXXX ТЕС | м. NNNNN | нова | ТЕС | | | | |
| 3 | XXXXXX ТЕС | м. NNNNN | існуюча (40000 год) | ТЕС | | | | |
| 4 | XXXXXX ТЕС | м. NNNNN | існуюча (20000 год) | ТЕС | | | | |
| ... | | | | | | | | |

*{Джерело: веб-сайт Міністерства енергетики та вугільної промисловості України
<http://mpe.kmu.gov.ua>}*