

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проекту розпорядження Кабінету Міністрів України “Про внесення змін до розпоряджень
Кабінету Міністрів України від 8 листопада 2017 р. № 796 і від 24 листопада 2021 р. № 1512”

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проекту акта
Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок, схвалений розпорядженням Кабінету Міністрів України від 08 листопада 2017 року № 796-р “Про Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок” (із змінами)	
5.1. Загальні дані. Станом на 1 листопада 2023 року в Україні обліковується 234 великі спалювальні установки (після групування на одне джерело викидів — димову трубу) загальною номінальною тепловою потужністю 114,720 ГВт, які не відповідають вимогам Директиви 2010/75/ЄС (додаток 1). При цьому: 90 існуючих великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 64,816 ГВт включено до Національного плану скорочення викидів, на яких планується забезпечити скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря шляхом впровадження 2 заходів із екологічної модернізації (додаток 2), у тому числі для операторів найбільших вугільних великих спалювальних установок встановлено строки впровадження відповідних заходів (додаток 3); 78 існуючим великим спалювальним установкам загальною номінальною тепловою потужністю 40,231 ГВт встановлено обмежений строк напрацювання, починаючи з 1 січня 2018 року, та які будуть виведені з експлуатації або замінені новими генеруючими потужностями не пізніше 31 грудня 2033 року (додаток 4), з них: 24 існуючі вугільні великі спалювальні установки загальною номінальною тепловою потужністю 15,118 ГВт будуть закриті або замінені до 31 грудня 2033 року, у тому числі 6 існуючих вугільних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 3,694 ГВт будуть закриті або замінені <i>не пізніше 31 грудня 2025 року</i>, для них встановлено обмежений час роботи протягом 20 тис. годин (частина 1 додатку 4). Для інших 18 вугільних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 11,424 ГВт встановлено обмежений час роботи 40 тис. годин до 31 грудня 2033 року (частина 2 додатку 4); 54 існуючі великі спалювальні установки, які працюють на природному газі, загальною номінальною тепловою потужністю 25,113 ГВт будуть закриті або замінені до 31 грудня 2033 року, у тому числі 12 існуючих газоспалювальних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 2,992 ГВт будуть закриті або замінені <i>не пізніше 31 грудня 2025 року</i>, для них встановлено обмежений час роботи протягом 20 тис. годин (частина 1 додатку 4). Для інших 42 існуючих газоспалювальних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 22,122 ГВт встановлено обмежений час роботи 40 тис. годин до 31 грудня 2033 року (частина 3 додатку 4); 55 існуючих газотурбінних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 3,925 ГВт, які отримали дозвіл на викиди до 27 листопада 2002 року, не включено до додатку 4, але їх планується закрити або замінити не пізніше 31 грудня 2033 року після 40 тис. годин напрацювання, починаючи з 1 січня 2018 року; 11 існуючих великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 5,748 ГВт не беруть участі у механізмі Національного плану скорочення викидів та не мають відступу щодо обмеженого строку експлуатації, і тому по завершенню строків впровадження Національного плану скорочення викидів такі великі спалювальні установки повинні дотримуватись вимог Додатку V до Директиви 2010/75/ЄС або припинити роботу.”; пункт 5.3 після абзацу другого доповнити абзацами третім і четвертим такого змісту: 3 “Враховуючи обставини форс-мажору, години роботи не враховуються у загальному обмеженні часу експлуатації протягом строку дії воєнного стану в Україні для великих спалювальних установок, які включено до частини 1 додатку 4. Зазначені великі спалювальні установки можуть продовжувати роботу <i>не пізніше ніж до 31 грудня 2025 року</i>. Крім того, години роботи не враховуються у загальному обмеженні часу експлуатації протягом строку дії воєнного стану в Україні, але <i>не пізніше ніж до 31 грудня 2025 року</i>, для великих спалювальних установок, які включено до частин 2, 3 додатку 4.	5.1. Загальні дані. Станом на 1 листопада 2023 року в Україні обліковується 234 великі спалювальні установки (після групування на одне джерело викидів — димову трубу) загальною номінальною тепловою потужністю 114,720 ГВт, які не відповідають вимогам Директиви 2010/75/ЄС (додаток 1). При цьому: 90 існуючих великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 64,816 ГВт включено до Національного плану скорочення викидів, на яких планується забезпечити скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря шляхом впровадження 2 заходів із екологічної модернізації (додаток 2), у тому числі для операторів найбільших вугільних великих спалювальних установок встановлено строки впровадження відповідних заходів (додаток 3); 78 існуючим великим спалювальним установкам загальною номінальною тепловою потужністю 40,231 ГВт встановлено обмежений строк напрацювання, починаючи з 1 січня 2018 року, та які будуть виведені з експлуатації або замінені новими генеруючими потужностями не пізніше 31 грудня 2033 року (додаток 4), з них: 24 існуючі вугільні великі спалювальні установки загальною номінальною тепловою потужністю 15,118 ГВт будуть закриті або замінені до 31 грудня 2033 року, у тому числі 6 існуючих вугільних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 3,694 ГВт будуть закриті або замінені не пізніше 31 грудня 2028 року, для них встановлено обмежений час роботи протягом 20 тис. годин (частина 1 додатку 4). Для інших 18 вугільних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 11,424 ГВт встановлено обмежений час роботи 40 тис. годин до 31 грудня 2033 року (частина 2 додатку 4); 54 існуючі великі спалювальні установки, які працюють на природному газі, загальною номінальною тепловою потужністю 25,113 ГВт будуть закриті або замінені до 31 грудня 2033 року, у тому числі 12 існуючих газоспалювальних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 2,992 ГВт будуть закриті або замінені не пізніше 31 грудня 2028 року, для них встановлено обмежений час роботи протягом 20 тис. годин (частина 1 додатку 4). Для інших 42 існуючих газоспалювальних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 22,122 ГВт встановлено обмежений час роботи 40 тис. годин до 31 грудня 2033 року (частина 3 додатку 4); 55 існуючих газотурбінних великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 3,925 ГВт, які отримали дозвіл на викиди до 27 листопада 2002 року, не включено до додатку 4, але їх планується закрити або замінити не пізніше 31 грудня 2033 року після 40 тис. годин напрацювання, починаючи з 1 січня 2018 року; 11 існуючих великих спалювальних установок загальною номінальною тепловою потужністю 5,748 ГВт не беруть участі у механізмі Національного плану скорочення викидів та не мають відступу щодо обмеженого строку експлуатації, і тому по завершенню строків впровадження Національного плану скорочення викидів такі великі спалювальні установки повинні дотримуватись вимог Додатку V до Директиви 2010/75/ЄС або припинити роботу.”; пункт 5.3 після абзацу другого доповнити абзацами третім і четвертим такого змісту: 3 “Враховуючи обставини форс-мажору, години роботи не враховуються у загальному обмеженні часу експлуатації протягом строку дії воєнного стану в Україні для великих спалювальних установок, які включено до частини 1 додатку 4. Зазначені великі спалювальні установки можуть продовжувати роботу не пізніше ніж до 31 грудня 2025 року. Крім того, години роботи не враховуються у загальному обмеженні часу експлуатації протягом строку дії воєнного стану в Україні, але не пізніше ніж до 31 грудня 2028 року, для великих спалювальних установок, які включено до частин 2, 3 додатку 4.
5.3. Установки, які не включаються до Національного плану скорочення викидів. ... До Національного плану скорочення викидів також не включаються існуючі спалювальні установки, оператори яких зобов'язалися в письмовій заяві, поданій до Міненерго, не пізніше 30 червня 2016 року експлуатувати такі установки загалом не більше 40000 годин у період з 1 січня 2018 року до 31 грудня	5.3. Установки, які не включаються до Національного плану скорочення викидів. ... До Національного плану скорочення викидів також не включаються існуючі спалювальні установки, оператори яких зобов'язалися в письмовій заяві, поданій до Міненерго, не пізніше 30 червня 2016 року експлуатувати такі установки загалом не більше 40000 годин у період з 1 січня 2018 року до 31 грудня

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проекту акта																																																																																																																																																																																																												
2033 року (додаток 4). По завершенню зазначеного обмеженого часу експлуатації спалювальні установки мають бути виведені з експлуатації. Враховуючи обставини форс-мажору, години роботи не враховуються у загальному обмеженні часу експлуатації протягом строку дії воєнного стану в Україні для великих спалювальних установок, які включено до частини 1 додатку 4. Зазначені великі спалювальні установки можуть продовжувати роботу <i>не пізніше ніж до 31 грудня 2025 року</i>. Крім того, години роботи не враховуються у загальному обмеженні часу експлуатації протягом строку дії воєнного стану в Україні, але <i>не пізніше ніж до 31 грудня 2025 року</i>, для великих спалювальних установок, які включено до частин 2, 3 додатку 4.	2033 року (додаток 4). По завершенню зазначеного обмеженого часу експлуатації спалювальні установки мають бути виведені з експлуатації. Враховуючи обставини форс-мажору, години роботи не враховуються у загальному обмеженні часу експлуатації протягом строку дії воєнного стану в Україні для великих спалювальних установок, які включено до частини 1 додатку 4. Зазначені великі спалювальні установки можуть продовжувати роботу не пізніше ніж до 31 грудня 2028 року. Крім того, години роботи не враховуються у загальному обмеженні часу експлуатації протягом строку дії воєнного стану в Україні, але не пізніше ніж до 31 грудня 2028 року, для великих спалювальних установок, які включено до частин 2, 3 додатку 4.																																																																																																																																																																																																												
8.2. Зміни до Національного плану скорочення викидів. ... 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 Міненерго до 1 липня року, який передусь року, з початку якого відповідна установка буде виключена з Національного плану скорочення викидів, і доведено до відома <i>Міндовкілья</i>. 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. ...	8.2. Зміни до Національного плану скорочення викидів. ... 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 Міненерго до 1 липня року, який передусь року, з початку якого відповідна установка буде виключена з Національного плану скорочення викидів, і доведено до відома Мінекономіки. 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. згідно з Додатком V Директиви 2010/75/ЄС. ...																																																																																																																																																																																																												
Додаток 4 до Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок (у редакції розпорядження Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2023 р. № 1222) Перелік великих спалювальних установок, що не включені до Національного плану скорочення викидів та працюватимуть протягом обмеженого строку в період 2018-2033 років Частина 1: Спалювальні установки, які працюватимуть менше 20 тис. годин (існуючі установки, які будуть замінені новими спалювальними установками в період 2018-2025 років) <table><tr><th>Ідентифікатор установки</th><th>Назва установки</th><th>Оператор установки</th><th>Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (MWt)</th><th>Паливо</th><th>Дата закриття/заміни (незалежно від залишку годин напрацювання)</th></tr><tr><td>17.2.1</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 1</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,00</td><td>Вугілля</td><td rowspan="19">Не пізніше 31 грудня 2025 року</td></tr><tr><td>17.2.2</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 4</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,00</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>18.1</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 2</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,00</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>18.2</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 3</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,00</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>19.2.2</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 6</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,20</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>20</td><td>Добротвірська ТЕС, котли 5-10</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>848,50</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>43</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 3</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>69,70</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>44</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 4</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>69,70</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>45</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 5</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>46</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 6</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>47</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 7</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>48</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 8</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>49</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 9</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>50</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 10</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>142,10</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>72</td><td>Миколаївська ТЕЦ</td><td>ПрАТ “Миколаївська ТЕЦ”</td><td>898,00</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>76</td><td>*Северодонецька ТЕЦ, котел 16</td><td>ДП “Северодонецька ТЕЦ”</td><td>300,00</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>77</td><td>*Северодонецька ТЕЦ, котел 20</td><td>ДП “Северодонецька ТЕЦ”</td><td>300,00</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>89</td><td>Херсонська ТЕЦ</td><td>АТ “Херсонська ТЕЦ”</td><td>738,20</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td colspan="3">РАЗОМ</td><td>6 685,40</td><td></td></tr></table>	Ідентифікатор установки	Назва установки	Оператор установки	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (MWt)	Паливо	Дата закриття/заміни (незалежно від залишку годин напрацювання)	17.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 1	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	Не пізніше 31 грудня 2025 року	17.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 4	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	18.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 2	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	18.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 3	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	19.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 6	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,20	Вугілля	20	Добротвірська ТЕС, котли 5-10	АТ “ДТЕК Західенерго”	848,50	Вугілля	43	Дніпровська ТЕЦ, котел 3	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	69,70	Природний газ	44	Дніпровська ТЕЦ, котел 4	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	69,70	Природний газ	45	Дніпровська ТЕЦ, котел 5	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	46	Дніпровська ТЕЦ, котел 6	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	47	Дніпровська ТЕЦ, котел 7	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	48	Дніпровська ТЕЦ, котел 8	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	49	Дніпровська ТЕЦ, котел 9	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	50	Дніпровська ТЕЦ, котел 10	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	142,10	Природний газ	72	Миколаївська ТЕЦ	ПрАТ “Миколаївська ТЕЦ”	898,00	Природний газ	76	*Северодонецька ТЕЦ, котел 16	ДП “Северодонецька ТЕЦ”	300,00	Природний газ	77	*Северодонецька ТЕЦ, котел 20	ДП “Северодонецька ТЕЦ”	300,00	Природний газ	89	Херсонська ТЕЦ	АТ “Херсонська ТЕЦ”	738,20	Природний газ	РАЗОМ			6 685,40		Додаток 4 до Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок (у редакції розпорядження Кабінету Міністрів України від _____ 2025 р. № _____) Перелік великих спалювальних установок, що не включено до Національного плану скорочення викидів та працюватимуть протягом обмеженого строку в період 2018-2033 років Частина 1: Спалювальні установки, які працюватимуть менше 20 тис. годин (існуючі спалювальні установки, які будуть замінені новими спалювальними установками в період 2018-2028 років) \\ <table><tr><th>Ідентифікатор установки</th><th>Назва установки</th><th>Оператор установки</th><th>Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (MWt)</th><th>Паливо</th><th>Дата закриття/заміни (незалежно від залишку годин напрацювання)</th></tr><tr><td>17.2.1</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 1</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,00</td><td>Вугілля</td><td rowspan="19">Не пізніше 31 грудня 2028 року</td></tr><tr><td>17.2.2</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 4</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,00</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>18.1</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 2</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,00</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>18.2</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 3</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,00</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>19.2.2</td><td>Бурштинська ТЕС, енергоблок 6</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>569,20</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>20</td><td>Добротвірська ТЕС, котли 5-10</td><td>АТ “ДТЕК Західенерго”</td><td>848,50</td><td>Вугілля</td></tr><tr><td>43</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 3</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>69,70</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>44</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 4</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>69,70</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>45</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 5</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>46</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 6</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>47</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 7</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>48</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 8</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>49</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 9</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>94,80</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>50</td><td>Дніпровська ТЕЦ, котел 10</td><td>АТ “Дніпровська ТЕЦ”</td><td>142,10</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>72</td><td>Миколаївська ТЕЦ</td><td>ПрАТ “Миколаївська ТЕЦ”</td><td>898,00</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>76</td><td>*Северодонецька ТЕЦ, котел 16</td><td>ДП “Северодонецька ТЕЦ”</td><td>300,00</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>77</td><td>*Северодонецька ТЕЦ, котел 20</td><td>ДП “Северодонецька ТЕЦ”</td><td>300,00</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td>89</td><td>Херсонська ТЕЦ</td><td>АТ “Херсонська ТЕЦ”</td><td>738,20</td><td>Природний газ</td></tr><tr><td colspan="3">РАЗОМ</td><td>6 685,40</td><td></td></tr></table>	Ідентифікатор установки	Назва установки	Оператор установки	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (MWt)	Паливо	Дата закриття/заміни (незалежно від залишку годин напрацювання)	17.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 1	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	Не пізніше 31 грудня 2028 року	17.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 4	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	18.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 2	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	18.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 3	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	19.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 6	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,20	Вугілля	20	Добротвірська ТЕС, котли 5-10	АТ “ДТЕК Західенерго”	848,50	Вугілля	43	Дніпровська ТЕЦ, котел 3	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	69,70	Природний газ	44	Дніпровська ТЕЦ, котел 4	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	69,70	Природний газ	45	Дніпровська ТЕЦ, котел 5	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	46	Дніпровська ТЕЦ, котел 6	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	47	Дніпровська ТЕЦ, котел 7	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	48	Дніпровська ТЕЦ, котел 8	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	49	Дніпровська ТЕЦ, котел 9	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ	50	Дніпровська ТЕЦ, котел 10	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	142,10	Природний газ	72	Миколаївська ТЕЦ	ПрАТ “Миколаївська ТЕЦ”	898,00	Природний газ	76	*Северодонецька ТЕЦ, котел 16	ДП “Северодонецька ТЕЦ”	300,00	Природний газ	77	*Северодонецька ТЕЦ, котел 20	ДП “Северодонецька ТЕЦ”	300,00	Природний газ	89	Херсонська ТЕЦ	АТ “Херсонська ТЕЦ”	738,20	Природний газ	РАЗОМ			6 685,40	
Ідентифікатор установки	Назва установки	Оператор установки	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (MWt)	Паливо	Дата закриття/заміни (незалежно від залишку годин напрацювання)																																																																																																																																																																																																								
17.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 1	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	Не пізніше 31 грудня 2025 року																																																																																																																																																																																																								
17.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 4	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
18.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 2	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
18.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 3	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
19.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 6	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,20	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
20	Добротвірська ТЕС, котли 5-10	АТ “ДТЕК Західенерго”	848,50	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
43	Дніпровська ТЕЦ, котел 3	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	69,70	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
44	Дніпровська ТЕЦ, котел 4	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	69,70	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
45	Дніпровська ТЕЦ, котел 5	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
46	Дніпровська ТЕЦ, котел 6	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
47	Дніпровська ТЕЦ, котел 7	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
48	Дніпровська ТЕЦ, котел 8	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
49	Дніпровська ТЕЦ, котел 9	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
50	Дніпровська ТЕЦ, котел 10	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	142,10	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
72	Миколаївська ТЕЦ	ПрАТ “Миколаївська ТЕЦ”	898,00	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
76	*Северодонецька ТЕЦ, котел 16	ДП “Северодонецька ТЕЦ”	300,00	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
77	*Северодонецька ТЕЦ, котел 20	ДП “Северодонецька ТЕЦ”	300,00	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
89	Херсонська ТЕЦ	АТ “Херсонська ТЕЦ”	738,20	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
РАЗОМ			6 685,40																																																																																																																																																																																																										
Ідентифікатор установки	Назва установки	Оператор установки	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (MWt)	Паливо	Дата закриття/заміни (незалежно від залишку годин напрацювання)																																																																																																																																																																																																								
17.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 1	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля	Не пізніше 31 грудня 2028 року																																																																																																																																																																																																								
17.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 4	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
18.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 2	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
18.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 3	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,00	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
19.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 6	АТ “ДТЕК Західенерго”	569,20	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
20	Добротвірська ТЕС, котли 5-10	АТ “ДТЕК Західенерго”	848,50	Вугілля																																																																																																																																																																																																									
43	Дніпровська ТЕЦ, котел 3	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	69,70	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
44	Дніпровська ТЕЦ, котел 4	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	69,70	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
45	Дніпровська ТЕЦ, котел 5	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
46	Дніпровська ТЕЦ, котел 6	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
47	Дніпровська ТЕЦ, котел 7	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
48	Дніпровська ТЕЦ, котел 8	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
49	Дніпровська ТЕЦ, котел 9	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	94,80	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
50	Дніпровська ТЕЦ, котел 10	АТ “Дніпровська ТЕЦ”	142,10	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
72	Миколаївська ТЕЦ	ПрАТ “Миколаївська ТЕЦ”	898,00	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
76	*Северодонецька ТЕЦ, котел 16	ДП “Северодонецька ТЕЦ”	300,00	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
77	*Северодонецька ТЕЦ, котел 20	ДП “Северодонецька ТЕЦ”	300,00	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
89	Херсонська ТЕЦ	АТ “Херсонська ТЕЦ”	738,20	Природний газ																																																																																																																																																																																																									
РАЗОМ			6 685,40																																																																																																																																																																																																										
Розпорядження Кабінету Міністрів України від 24 листопада 2021 року № 1512-р “Про внесення змін до Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок та визнання таким, що втратило чинність, розпорядження Кабінету Міністрів України від 13 червня 2018 р. № 428” (із змінами)																																																																																																																																																																																																													
3. Міністерству енергетики разом з <i>Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів</i> , Міністерством розвитку <i>громад ,територій та інфраструктури</i> , Міністерством економіки, Міністерством фінансів, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та	3. Міністерству енергетики разом з Міністерством розвитку громад та територій , Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства , Міністерством фінансів, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг і Державною екологічною																																																																																																																																																																																																												

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проекту акта
комунальних послуг і Державною екологічною інспекцією забезпечити функціонування тимчасової робочої групи Міністерства енергетики з розроблення механізму впровадження Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок на період його впровадження.	інспекцією забезпечити функціонування тимчасової робочої групи Міністерства енергетики з розроблення механізму впровадження Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок на період його впровадження.
4. Пункт виключено на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2023 року № 1222-р «Про внесення змін до розпорядження Кабінету Міністрів України від 8 листопада 2017 р. № 796».	
5. Міністерству енергетики разом з Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, <i>Міністерством економіки</i> та Міністерством фінансів протягом шести місяців після припинення чи скасування воєнного стану в Україні розробити та подати Кабінетові Міністрів України проект акта про визначення порядку та джерел фінансування природоохоронних заходів, передбачених Національним планом скорочення викидів від великих спалювальних установок.	5. Міністерству енергетики разом з Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, Міністерством економіки, довкілля та сільського господарства та Міністерством фінансів протягом шести місяців після припинення чи скасування воєнного стану в Україні розробити та подати Кабінетові Міністрів України проект акта про визначення порядку та джерел фінансування природоохоронних заходів, передбачених Національним планом скорочення викидів від великих спалювальних установок.

Генеральний директор Директорату
європейської інтеграції

Володимир ВОЛОШАНЮК

_____ 2025 р.