

ЗАТВЕРДЖЕНО
розпорядженням Кабінету Міністрів України
від 24 листопада 2021 р. № 1512

**ЗМІНИ,
що вносяться до розпорядження Кабінету Міністрів України від 8 листопада 2017 р. № 796**

1. В абзаці другому пункту 1 слова «Міністерство енергетики та вугільної промисловості» замінити словами «Міністерство енергетики».

2. У Національному плані скорочення викидів від великих спалювальних установок, схваленому зазначеним розпорядженням:

1) розділ 7 Національного плану після абзацу третього доповнити новим абзацом такого змісту:

«З 1 січня року, що настає за роком набрання чинності акта Кабінету Міністрів України, яким визначається порядок обміну обсягами викидів між операторами спалювальних установок, такий обмін здійснюється в порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.»

У зв'язку із цим абзац четвертий вважати абзацом п'ятим.

2) у тексті Національного плану слова «Міненерговугілля» і «Мінприроди» у всіх відмінках замінити відповідно словами «Міненерго» та «Міндовкілля» у відповідних відмінках.

3. Додатки 1 – 4 до Національного плану викласти у такій редакції:

«Додаток 1
до Національного плану скорочення викидів
від великих спалювальних установок
(у редакції розпорядження Кабінету Міністрів України
від 24 листопада 2021 р. № 1512)

**Основні дані та обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря
від великих спалювальних установок, згрупованих на одне джерело викидів**

Частина 1: Основні дані

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
1	*Зуївська ТЕС, енергоблоки 1-4	Донецька обл.	м. Зугрес	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1982	3 276,50

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
2	Луганська ТЕС, енергоблоки 9-11	Луганська обл.	м. Щастя	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1963	1 747,60
3	Луганська ТЕС, енергоблоки 13-15	Луганська обл.	м. Щастя	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1965	1 747,60
4.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 3, 4	Донецька обл.	м. Курахове	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1971	1 114,50
4.2	Курахівська ТЕС, енергоблок 5	Донецька обл.	м. Курахове	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1971	557,20
5.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 8, 9	Донецька обл.	м. Курахове	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1974	1 114,50
5.2.1	Курахівська ТЕС, енергоблок 6	Донецька обл.	м. Курахове	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1974	1 114,40
5.2.2	Курахівська ТЕС, енергоблок 7	Донецька обл.	м. Курахове	ТОВ «ДТЕК Східенерго»		
6	Миронівська ТЕЦ	Донецька обл.	смт Миронівський	ТОВ «Миронівська ТЕЦ»	1956	814,70
7	Запорізька ТЕС, енергоблоки 1-4	Запорізька обл.	м. Енергодар	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1975	3 140,30
8	Запорізька ТЕС, енергоблоки 5-7	Запорізька обл.	м. Енергодар	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1982	5 875,00
9	Придніпровська ТЕС, енергоблок 7	Дніпропетровська обл.	м. Дніпро	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1961	449,40
10.1	Придніпровська ТЕС, енергоблок 8	Дніпропетровська обл.	м. Дніпро	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1961	1 348,20
10.2	Придніпровська ТЕС, енергоблок 9	Дніпропетровська обл.	м. Дніпро	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»		
10.3	Придніпровська ТЕС, енергоблок 10	Дніпропетровська обл.	м. Дніпро	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»		
11	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 11, 12	Дніпропетровська обл.	м. Дніпро	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1963	812,00
12	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 13, 14	Дніпропетровська обл.	м. Дніпро	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1965	812,00
13.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 1	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1964	767,80
13.2	Криворізька ТЕС, енергоблок 2	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1964	767,70
14	Криворізька ТЕС, енергоблоки 3, 4	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1966	1 535,70
15.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 6	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1968	801,20
15.2	Криворізька ТЕС, енергоблок 5	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1968	801,10
16.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 10	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1971	794,10
16.2.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 8	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1971	1 588,10
16.2.2	Криворізька ТЕС, енергоблок 9	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»		
17.1	Бурштинська ТЕС, енергоблоки 9-12	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1968	2 276,80
17.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 1	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1968	1 124,30
17.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 4	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»		
18.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 2	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1964	1 133,70
18.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 3	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»		
19.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 8	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1967	569,20
19.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 5	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1967	1 692,20
19.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 6	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»		
19.2.3	Бурштинська ТЕС, енергоблок 7	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»		
20	Доброутвірська ТЕС, котли 5-10	Львівська обл.	смт Доброутвір	АТ «ДТЕК Західенерго»	1956	848,50
21	Доброутвірська ТЕС, енергоблоки 7, 8, котли 11, 12	Львівська обл.	смт Доброутвір	АТ «ДТЕК Західенерго»	1962	889,45
22	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 1-3	Вінницька обл.	м. Ладизин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1971	2 381,20
23	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 4-6	Вінницька обл.	м. Ладизин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1972	2 381,20
24	Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 1-4	Донецька обл.	м. Світлодарськ	ПАТ «Центренерго»	1972-1973	3 056,00

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
25	Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 5-7	Донецька обл.	м. Світлодарськ	ПАТ «Центренерго»	1975-1977	6 225,00
26	Зміївська ТЕС, енергоблоки 1, 2	Харківська обл.	смт Слобожанське	ПАТ «Центренерго»	1960-1961	998,00
27	Зміївська ТЕС, енергоблоки 3, 4	Харківська обл.	смт Слобожанське	ПАТ «Центренерго»	1962-1963	1 026,00
28	Зміївська ТЕС, енергоблоки 5, 6	Харківська обл.	смт Слобожанське	ПАТ «Центренерго»	1964-1965	1 054,00
29	Зміївська ТЕС, енергоблоки 7, 8	Харківська обл.	смт Слобожанське	ПАТ «Центренерго»	1966-1967	1 682,00
30	Зміївська ТЕС, енергоблоки 9, 10	Харківська обл.	смт Слобожанське	ПАТ «Центренерго»	1969	1 636,00
31	Трипільська ТЕС, енергоблоки 1-4	Київська обл.	м. Українка	ПАТ «Центренерго»	1969-1970	2 924,00
32	Трипільська ТЕС, енергоблоки 5, 6	Київська обл.	м. Українка	ПАТ «Центренерго»	1971-1972	1 498,00
33	Слов'янська ТЕС, енергоблок 7	Донецька обл.	м. Миколаївка	ПАТ «Донбасенерго»	1971	1 965,00
34	Слов'янська ТЕС, котли 6, 7	Донецька обл.	м. Миколаївка	ПАТ «Донбасенерго»	1954	114,00
35.1	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 4	Донецька обл.	смт Новий Світ	ПАТ «Донбасенерго»	2009	519,00
35.2	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 5	Донецька обл.	смт Новий Світ	ПАТ «Донбасенерго»	1963	486,00
36	*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 6, 7	Донецька обл.	смт Новий Світ	ПАТ «Донбасенерго»	1963	972,00
37	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 8-10	Донецька обл.	смт Новий Світ	ПАТ «Донбасенерго»	1965	1 458,00
38	*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 11-13	Донецька обл.	смт Новий Світ	ПАТ «Донбасенерго»	1967	1 470,00
39.1	Білоцерківська ТЕЦ (1)	Київська обл.	м. Біла Церква	ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ»	1971	686,00
39.2	Білоцерківська ТЕЦ (2)	Київська обл.	м. Біла Церква	ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ»	1975	314,00
40	Дарницька ТЕЦ, ВК-1, ВК-2, к-4	Київська обл.	м. Київ, вул. Гната Хоткевича, 20	ТОВ «Євро-Реконструкція»	1954	405,00
41	Дарницька ТЕЦ, котли 5-8	Київська обл.	м. Київ, вул. Гната Хоткевича, 20	ТОВ «Євро-Реконструкція»	1954	670,00
42.1	Дарницька ТЕЦ, котли 9, 10	Київська обл.	м. Київ, вул. Гната Хоткевича, 20	ТОВ «Євро-Реконструкція»	1961	335,00
42.2	Дарницька ТЕЦ, ПТВМ-100 № 1-4	Київська обл.	м. Київ, вул. Гната Хоткевича, 20	ТОВ «Євро-Реконструкція»	1966	516,00
43	Дніпровська ТЕЦ, котел 3	Дніпропетровська обл.	м. Кам'янське	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	1936	69,70
44	Дніпровська ТЕЦ, котел 4	Дніпропетровська обл.	м. Кам'янське	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	1936	69,70
45	Дніпровська ТЕЦ, котел 5	Дніпропетровська обл.	м. Кам'янське	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	1937	94,80
46	Дніпровська ТЕЦ, котел 6	Дніпропетровська обл.	м. Кам'янське	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	1939	94,80
47	Дніпровська ТЕЦ, котел 7	Дніпропетровська обл.	м. Кам'янське	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	1939	94,80
48	Дніпровська ТЕЦ, котел 8	Дніпропетровська обл.	м. Кам'янське	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	1939	94,80
49	Дніпровська ТЕЦ, котел 9	Дніпропетровська обл.	м. Кам'янське	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	1939	94,80
50	Дніпровська ТЕЦ, котел 10	Дніпропетровська обл.	м. Кам'янське	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	1940	142,10
51	Калуська ТЕЦ	Івано-Франківська обл.	м. Калуш	ДП «Калуська ТЕЦ-Нова»	1967	1 160,00
52	Київська ТЕЦ-5 (1)	Київська обл.	м. Київ, вул. Промислова, 4	КП «Київтеплоенерго»	1971	1 296,00
53	Київська ТЕЦ-5 (2)	Київська обл.	м. Київ, вул. Промислова, 4	КП «Київтеплоенерго»	1974	1 919,00
54	Київська ТЕЦ-6 (1)	Київська обл.	м. Київ, вул. Пухівська, 1-А	КП «Київтеплоенерго»	1979	111,00
55	Київська ТЕЦ-6 (2)	Київська обл.	м. Київ, вул. Пухівська, 1-А	КП «Київтеплоенерго»	1981	2 756,00
56	Краматорська ТЕЦ	Донецька обл.	м. Краматорськ	ТОВ «Краматорськтеплоенерго»	1976	418,00
57.1	Кременчуцька ТЕЦ, котли 1-5	Полтавська обл.	м. Кременчук	ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ»	1972	1 358,70
57.2	Кременчуцька ТЕЦ, котел 6	Полтавська обл.	м. Кременчук	ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ»	1972	209,30
58	КТЦ, котлотурбінний цех, котли 1, 3, 5	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1946-1948	191,00

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
59	КТЦ, котлогурбінний цех, котли 2, 4, 6	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1947-1948	191,00
60	КТЦ, котлогурбінний цех, котел 7	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1966	161,00
61	КТЦ, котлогурбінний цех, котел 8	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1964	161,00
62	КТЦ, районна котельня № 2, котли 1-6, 10	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1981, 1970, 1990, 1976	79,00
63	КТЦ, районна котельня № 2, котли 7-9	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1984, 1988, 1990	464,00
64	КТЦ, районна котельня № 3, котли 1-4	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1978, 1982	232,60
65	КТЦ, районна котельня № 4, котли 1-3	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1979, 1984	116,00
66	КТЦ, районна котельня № 5, котли 1-4	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1993	246,00
67	КТЦ, районна котельня № 6, котел 1	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1963	58,15
68	КТЦ, районна котельня № 6, котел 2	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	АТ «КТЦ»	1964	58,15
69	Львівська ТЕЦ-1	Львівська обл.	м. Львів	ЛМКП «Львівтеплоенерго»	1950	983,00
70	ТЦ Північна	Львівська обл.	м. Львів	ЛМКП «Львівтеплоенерго»	1989	232,60
71	ТЦ Південна	Львівська обл.	м. Львів	ЛМКП «Львівтеплоенерго»	1982	174,40
72	Миколаївська ТЕЦ	Миколаївська обл.	м. Миколаїв	ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ»	1964	898,00
73	Одеська ТЕЦ (1)	Одеська обл.	м. Одеса	ПАТ «Одеська ТЕЦ»	1954	768,00
74	Одеська ТЕЦ (2)	Одеська обл.	м. Одеса	ПАТ «Одеська ТЕЦ»	1974	349,00
75	Охтирська ТЕЦ	Сумська обл.	м. Охтирка	ТОВ «БрокЕнергія»	1972	265,00
76	Северодонецька ТЕЦ, котел 16	Луганська обл.	м. Северодонецьк	ДП «Северодонецька ТЕЦ»	1965	300,00
77	Северодонецька ТЕЦ, котел 20	Луганська обл.	м. Северодонецьк	ДП «Северодонецька ТЕЦ»	1977	300,00
78	Сумська ТЕЦ	Сумська обл.	м. Суми	ТОВ «Сумитеплоенерго»	1974	545,30
79	Харківська ТЕЦ-5	Харківська обл.	с. Подвірки	ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5»	1979-1990	2 262,00
80	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 1	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1933	95,00
81	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 2	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1934	95,00
82	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 3	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1938	130,00
83	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 4	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1939	113,00
84	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 5	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1939	113,00
85	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 6	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1939	99,00
86	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 7	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1939	99,00
87	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 9	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1968	155,00
88	Харківська ТЕЦ-2	Харківська обл.	смт Есхар	ТОВ «ДВ Нафтогазовидобувна компанія»	1963	490,00
89	Херсонська ТЕЦ	Херсонська обл.	м. Херсон	АТ «Херсонська ТЕЦ»	1956 (1978-1981)	738,20
90	Черкаська ТЕЦ, котли 1-4	Черкаська обл.	м. Черкаси	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	1971	303,00
91	Черкаська ТЕЦ, котли 5-9	Черкаська обл.	м. Черкаси	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	1971	758,00
92	Черкаська ТЕЦ, ВК-1	Черкаська обл.	м. Черкаси	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	1971	116,30
93	Черкаська ТЕЦ, ВК-2	Черкаська обл.	м. Черкаси	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	1971	116,30
94	Черкаська ТЕЦ, ВК-3	Черкаська обл.	м. Черкаси	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	1971	116,30
95	Черкаська ТЕЦ, КІР, котли 1-3	Черкаська обл.	м. Черкаси	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	1987	174,00
96	Чернігівська ТЕЦ, котли 1-4	Чернігівська обл.	м. Чернігів	ТОВ Фірма «ТехНова»	1964	599,20

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
97	Шосткинська ТЕЦ	Сумська обл.	м. Шостка	ТОВ «ШП «Харківенергоремонт»	1962	369,90
98	ТЕЦ Лисичанського НПЗ	Луганська обл.	м. Лисичанськ	ПрАТ «ЛИНІК»	1976	137,50
99	*ТЕЦ Алчевського МК	Луганська обл.	м. Алчевськ	ПАТ «Алчевський металургійний комбінат»	1952	487,20
100	*ЦЕВС Макіївського МЗ	Донецька обл.	м. Макіївка	ПрАТ «Макіївський металургійний завод»	1962	62,50
101	ТЕЦ АКХЗ	Донецька обл.	м. Авдіївка	ПрАТ «АКХЗ»	1963	112,50
102	ТЕЦ ММК ім. Ілліча	Донецька обл.	м. Маріуполь	ПрАТ «ММК ім. Ілліча»	1941	1 496,00
103	Маріупольська ТЕЦ-2	Донецька обл.	м. Маріуполь	Маріупольська ТЕЦ-2	NA	60,00
104	Маріупольська ТЕЦ-3	Донецька обл.	м. Маріуполь	Маріупольська ТЕЦ-3	NA	77,50
105	ТЕЦ Сумське НВО	Сумська обл.	м. Суми	АТ «Сумське НВО»	1965	464,00
106	ТЕЦ Первомайського Енергохімпром	Харківська обл.	м. Первомайський	ДП «Енергохімпром»	1972	62,50
107	*Сімферопольська ТЕЦ	АР Крим	м. Сімферополь	ДП «КГС»	1958	530,00
108	*Севастопольська ТЕЦ	АР Крим	м. Севастополь	ДП «КГС»	1951	223,00
109	*Сакська ТЕЦ	АР Крим	м. Саки	ДП «КГС»	1955	225,00
110	*Коміш-Бурунська ТЕЦ	АР Крим	м. Керч	ДП «КГС»	1938	150,00
111	ТЕЦ-1 Криворіжсталь	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	1932	505,00
112	ТЕЦ-2 Криворіжсталь	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	1940	640,00
113	ТЕЦ-3 Криворіжсталь	Дніпропетровська обл.	м. Кривий Ріг	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	1974	640,00
114	ТЕЦ Запоріжсталь	Запорізька обл.	м. Запоріжжя	ПАТ «Запоріжсталь»	1946	683,00
115	ТЕЦ ДніпроАзот	Дніпропетровська обл.	м. Кам'янське	АТ «ДніпроАзот»	1944	62,50
116	ТЕЦ Південмаш	Дніпропетровська обл.	м. Дніпро	ДП «ВО ПМЗ ім. О.М. Макарова»	1962	408,75
117	ТЕЦ Азовсталь	Донецька обл.	м. Маріуполь	ПрАТ «МК «Азовсталь»	NA	1 141,00
118	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 1	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилианська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1961	116,30
119	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 2	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилианська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1962	116,30
120	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 3	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилианська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1968	116,30
121	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 4	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилианська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1948	93,04
122	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 5	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилианська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1949	93,04
123	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 6	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилианська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1953	63,97
124	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 7	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилианська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1954	63,97
125	СТ2 (ТЕЦ-2), котли 1, 2, 3	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1968	349,00
126	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 7	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1946	81,41
127	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 8	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1947	81,41
128	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 9	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1949	75,60
129	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 10	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1952	122,12
130	Котельня Нивки, котел 1	Київська обл.	м. Київ, вул. Салютна, 23-Б	КП «Київтеплоенерго»	1963	58,15
131	Котельня Нивки, котел 2	Київська обл.	м. Київ, вул. Салютна, 23-Б	КП «Київтеплоенерго»	1963	58,15
132	Котельня Нивки, котел 3	Київська обл.	м. Київ, вул. Салютна, 23-Б	КП «Київтеплоенерго»	1966	58,15
133	Котельня Відрадний, котел 1	Київська обл.	м. Київ, пр-т Любомира Гузара, 5	КП «Київтеплоенерго»	1962	58,15
134	Котельня Відрадний, котел 2	Київська обл.	м. Київ, пр-т Любомира Гузара, 5	КП «Київтеплоенерго»	1962	58,15

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
135	Котельня Відрадный, котел 3	Київська обл.	м. Київ, пр-т Любомира Гузара, 5	КП «Київтеплоенерго»	1966	58,15
136	Котельня Відрадный, котел 4	Київська обл.	м. Київ, пр-т Любомира Гузара, 5	КП «Київтеплоенерго»	1967	58,15
137	Котельня Микільська Борщагівка	Київська обл.	м. Київ, вул. Жмеринська, 14	КП «Київтеплоенерго»	1970	465,00
138	Котельня Виноградар	Київська обл.	м. Київ, вул. Світлицького, 34	КП «Київтеплоенерго»	1974	232,60
139	СТ Біличі	Київська обл.	м. Київ, вул. Робітнича, 1	КП «Київтеплоенерго»	1989	349,00
140	Котельня Молодь	Київська обл.	м. Київ, вул. Дегтярівська, 46	КП «Київтеплоенерго»	1977	122,00
141	Котельня Воскресенка	Київська обл.	м. Київ, вул. Крайня, 1	КП «Київтеплоенерго»	1978	349,00
142	Котельня Позняки	Київська обл.	м. Київ, вул. Ревуцького, 41	КП «Київтеплоенерго»	2011	267,50
143	Котельня Веркон	Київська обл.	м. Київ, пр-т Перемоги, 67	КП «Київтеплоенерго»	1970	118,60
144	Котельня ПАР, котли 4-9	Київська обл.	м. Київ, вул. Резервна, 8	КП «Київтеплоенерго»	1974	168,60
145	Котельня Теремки, котли 7, 8	Київська обл.	м. Київ, пр-т Академіка Глушкова, 38-Б	КП «Київтеплоенерго»	1987	93,00
146	Котельня Центральна	Київська обл.	м. Київ, б-р Академіка Вернадського, 36-Б	КП «Київтеплоенерго»	1969	174,50
147	Котельня Мінська	Київська обл.	м. Київ, пр-т Маршала Рокосовського, 8-Б	КП «Київтеплоенерго»	1972	93,00
148	Ромни-2 (1), GPA-25S	Сумська обл.	с. Над'ярне	ТОВ «Оператор ГТС України»	2005	70,32
149	Ромни-2 (2), GPA-25S	Сумська обл.	с. Над'ярне	ТОВ «Оператор ГТС України»	1998	70,32
150	Ромни-2 (3), GPA-25S	Сумська обл.	с. Над'ярне	ТОВ «Оператор ГТС України»	2002	70,32
151	Гребінківська (1), GPA-25S	Полтавська обл.	с. Веселе	ТОВ «Оператор ГТС України»	2003	70,32
152	Гребінківська (2), GPA-25S	Полтавська обл.	с. Веселе	ТОВ «Оператор ГТС України»	1997	70,32
153	Гребінківська (3), GPA-25S	Полтавська обл.	с. Веселе	ТОВ «Оператор ГТС України»	1999	70,32
154	Софіївка-2 (1), GPA-25S	Черкаська обл.	с. Скориківка	ТОВ «Оператор ГТС України»	2005	70,32
155	Софіївка-2 (2), GPA-25S	Черкаська обл.	с. Скориківка	ТОВ «Оператор ГТС України»	1995	70,32
156	Софіївка-2 (3), GPA-25S	Черкаська обл.	с. Скориківка	ТОВ «Оператор ГТС України»	2004	70,32
157	Бар-2 (1), GTK-25I	Вінницька обл.	с. Митки	ТОВ «Оператор ГТС України»	2002	70,32
158	Бар-2 (2), GTK-25I	Вінницька обл.	с. Митки	ТОВ «Оператор ГТС України»	1998	70,32
159	Бар-2 (3), GTK-25I	Вінницька обл.	с. Митки	ТОВ «Оператор ГТС України»	1999	70,32
160	Ромни (1), GTK-25I	Сумська обл.	с. Над'ярне	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
161	Ромни (2), GTK-25I	Сумська обл.	с. Над'ярне	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
162	Ромни (3), GTK-25I	Сумська обл.	с. Над'ярне	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
163	Софіївка (1), GTK-25I	Черкаська обл.	с. Скориківка	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
164	Софіївка (2), GTK-25I	Черкаська обл.	с. Скориківка	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
165	Софіївка (3), GTK-25I	Черкаська обл.	с. Скориківка	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
166	Ставище (1), GTK-25I	Київська обл.	с. Дибенці	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
167	Ставище (2), GTK-25I	Київська обл.	с. Дибенці	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
168	Ставище (3), GTK-25I	Київська обл.	с. Дибенці	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
169	Іллінці (1), GTK-25I	Вінницька обл.	с. Тягун	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
170	Іллінці (2), GTK-25I	Вінницька обл.	с. Тягун	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
171	Іллінці (3), GTK-25I	Вінницька обл.	с. Тягун	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
172	Гусятин-2 (1), GTK-25I	Тернопільська обл.	с. Сидорів	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
173	Гусятин-2 (2), GTK-25I	Тернопільська обл.	с. Сидорів	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
174	Гусятин-2 (3), GTK-25I	Тернопільська обл.	с. Сидорів	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
175	Богородчани-2 (1), GTK-25I	Івано-Франківська обл.	с. Похівка, ур. У гаю	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
176	Богородчани-2 (2), GTK-25I	Івано-Франківська обл.	с. Похівка, ур. У гаю	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
177	Богородчани-2 (3), GTK-25I	Івано-Франківська обл.	с. Похівка, ур. У гаю	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
178	Воловець (1), GTK-25I	Закарпатська обл.	смт Воловець, ур. Минців 1	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
179	Воловець (2), GTK-25I	Закарпатська обл.	смт Воловець, ур. Минців 1	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
180	Воловець (3), GTK-25I	Закарпатська обл.	смт Воловець, ур. Минців 1	ТОВ «Оператор ГТС України»	1984	89,34
181	*Луганська, GPA-C-16	Луганська обл.	с. Велика Вергунка	АТ «Укртрансгаз»	1994	58,02
182	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (9), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1986	58,02
183	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (10), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1986	58,02
184	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (11), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1986	58,02
185	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (12), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1986	58,02
186	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (13), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1986	58,02
187	Більче-Волиця (СПСГ)-2 (14), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1986	58,02
188	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (15), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1988	58,02
189	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (16), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1988	58,02
190	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (17), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1988	58,02
191	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (18), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1988	58,02
192	Більче-Волиця (СПСГ)-3 (19), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1988	58,02
193	Більче-Волиця (СПСГ)-5 (20), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1992	58,02
194	Більче-Волиця (СПСГ)-5 (21), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1992	58,02
195	Більче-Волиця (СПСГ)-5 (22), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1992	58,02
196	Більче-Волиця (СПСГ)-5 (23), GPA-C-16	Львівська обл.	с. П'ятничани	АТ «Укртрансгаз»	1992	58,02
197	Ананьїв (1), GTN-16	Одеська обл.	с. Новоселівка	ТОВ «Оператор ГТС України»	1987	54,22
198	Ананьїв (2), GTN-16	Одеська обл.	с. Новоселівка	ТОВ «Оператор ГТС України»	1987	54,22
199	Ананьїв (3), GTN-16	Одеська обл.	с. Новоселівка	ТОВ «Оператор ГТС України»	1987	54,22
200	Ананьїв (4), GTN-16	Одеська обл.	с. Новоселівка	ТОВ «Оператор ГТС України»	1987	54,22
201	Гребінківська-2 (1), GPU-16	Полтавська обл.	с. Веселе	ТОВ «Оператор ГТС України»	1996	54,22
202	Гребінківська-2 (2), GPU-16	Полтавська обл.	с. Веселе	ТОВ «Оператор ГТС України»	1996	54,22
203	Гребінківська-2 (3), GPU-16	Полтавська обл.	с. Веселе	ТОВ «Оператор ГТС України»	1996	54,22
204	Гребінківська-2 (4), GPU-16	Полтавська обл.	с. Веселе	ТОВ «Оператор ГТС України»	1996	54,22
205	Ставище-2 (1), GPU-16	Київська обл.	с. Дибенці	ТОВ «Оператор ГТС України»	1997	54,22
206	Ставище-2 (2), GPU-16	Київська обл.	с. Дибенці	ТОВ «Оператор ГТС України»	1997	54,22
207	Ставище-2 (3), GPU-16	Київська обл.	с. Дибенці	ТОВ «Оператор ГТС України»	1997	54,22
208	Ставище-2 (4), GPU-16	Київська обл.	с. Дибенці	ТОВ «Оператор ГТС України»	1998	54,22
209	Котельня ХТМ, вул. Шекспіра, 17, котел 5	Харківська обл.	м. Харків, вул. Шекспіра, 17	КП «Харківські теплові мережі»	1978	55,38
210	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 4	Харківська обл.	м. Харків, вул. А. Веделя, 4	КП «Харківські теплові мережі»	1974	50,39

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
211	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 5	Харківська обл.	м. Харків, вул. А. Веделя, 4	КП «Харківські теплові мережі»	1975	56,62
212	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котли 6, 7	Харківська обл.	м. Харків, вул. А. Веделя, 4	КП «Харківські теплові мережі»	1985	174,14
213	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 1	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1962	51,97
214	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 2	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1966	54,26
215	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 3	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1967	55,42
216	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 4	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1970	109,15
217	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 5	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1989	119,17
218	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 1	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1961	63,27
219	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 2	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1963	67,62
220	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 3	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1965	68,99
221	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 4	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1966	57,01
222	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 5	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1982	143,10
223	Котельня ОПЗ	Одеська обл.	м. Южне	АТ «ОПЗ»	1984	106,00
РАЗОМ						115 893,62

Частина 2: Використання палива та обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Назва установки	Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр.) (ГДж/рік) (лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались)			Середньорічні обсяги викидів димових газів (за 2008-2012 рр.) (Нм³/рік)	Щорічний вміст сірки (середнє за 2008-2012 рр.) (т сірки на рік) (тільки у разі використання показника десульфуризації)	Річна кількість годин експлуатації (середнє за 2008-2012 рр.)	Останні дані за викидами (2014 р. або, якщо дані відсутні на час підготовки НПСВ, дані за 2012 р.) (т)		
	Вугілля	Рідкі палива	Пр. газ				Пил	SO ₂	NO _x
*Зуївська ТЕС, енергоблоки 1-4	54185,6	56,8	566	19 573 112 800,00	не застосовується	8760	4316	85439	24946
Луганська ТЕС, енергоблоки 9-11	30021,4	72,1	628,1	10 944 077 700,00	не застосовується	6228	16091	30380	9822
Луганська ТЕС, енергоблоки 13-15	35515,1	71,4	531,9	12 883 686 800,00	не застосовується	6651	16045	36030	11035
Курахівська ТЕС, енергоблоки 3, 4	19420,4	340,9	125,3	7 084 743 700,00	не застосовується	6181	14709	29909	2521
Курахівська ТЕС, енергоблок 5	9709,9	170,5	62,6	3 542 264 700,00	не застосовується	6181	7354	14954	1261
Курахівська ТЕС, енергоблоки 8, 9	16171,3	409,8	83,1	5 929 386 400,00	не застосовується	6249	12158	23322	2030
Курахівська ТЕС, енергоблоки 6, 7	16171,3	409,8	83,1	5 929 386 400,00	не застосовується	6249	12158	23321	2029
Миронівська ТЕЦ	6636,3	65,3		2 394 405 900,00	не застосовується	8760	418,55	3693,3	1167,9
Запорізька ТЕС, енергоблоки 1-4	48003,8	30,4	451,6	17 320 472 400,00	не застосовується	8760	6315	76087	23222
Запорізька ТЕС, енергоблоки 5-7	0	0	1799,0	503 720 000,00	не застосовується	120	0	0	75,6
Придніпровська ТЕС, енергоблок 7	5783,4	44,1	599,3	2 250 829 700,00	не застосовується	4490	2437,8	6744,6	1989,6
Придніпровська ТЕС, енергоблоки 8-10	16752,5	66,3	1568,0	6 455 330 500,00	не застосовується	6667	5958,994	20736,7	6336,434
Придніпровська ТЕС, енергоблоки 11, 12	12276,8	10,8	461,3	4 527 336 400,00	не застосовується	5628	4941,263	15451,53	4077,864
Придніпровська ТЕС, енергоблоки 13, 14	8141,7	14,6	538,6	3 069 697 600,00	не застосовується	3430	4033,958	11707,8	3208,747
Криворізька ТЕС, енергоблок 1	12858,2	16,95	104,85	4 637 424 350,00	не застосовується	6200	4569,7	27614,6	2915,25
Криворізька ТЕС, енергоблок 2	12858,2	16,95	104,85	4 637 424 350,00	не застосовується	6200	4569,7	27614,6	2915,25

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 2008-2012 рр.) (Нм³/рік)	Щорічний вміст сірки (середнє за 2008-2012 рр.) (т сірки на рік) (тільки у разі використання показника десульфуризації)	Річна кількість годин експлуатації (середнє за 2008- 2012 рр.)	Останні дані за викидами (2014 р. або, якщо дані відсутні на час підготовки НПСВ, дані за 2012 р.) (т)		
	Вугілля	Рідкі палива	Пр. газ				Пил	SO ₂	NO _x
Криворізька ТЕС, енергоблоки 3, 4	15466,6	46,1	374,6	5 655 069 300,00	не застосовується	5300	1131,2	34682,7	3671,6
Криворізька ТЕС, енергоблок 6	8555,55	16,95	96,45	3 094 723 650,00	не застосовується	5450	3033,3	19503,1	1926,7
Криворізька ТЕС, енергоблок 5	8555,55	16,95	96,45	3 094 723 650,00	не застосовується	5450	3033,3	19503,1	1926,7
Криворізька ТЕС, енергоблок 10	6001,5	13,1	80,57	2 174 830 100,00	не застосовується	4216	7663,2	46557,9	4907,3
Криворізька ТЕС, енергоблоки 8, 9	12002,9	26,2	161,13	4 349 621 600,00	не застосовується	4216	7663,2	46557,9	4907,3
Бурштинська ТЕС, енергоблоки 9-12	34370,8	75,2	959,87	12 594 942 000,00	не застосовується	6630	6460,3	55557,9	5291,3
Бурштинська ТЕС, енергоблоки 1, 4	17185,4	37,6	479,93	6 297 469 600,00	не застосовується	6630	3230,2	27778,9	2645,7
Бурштинська ТЕС, енергоблоки 2, 3	10900,1	49,4	568,6	4 075 522 800,00	не застосовується	4673	5101,9	17575,9	1393,9
Бурштинська ТЕС, енергоблок 8	6840,4	15,8	289,2	2 534 342 200,00	не застосовується	5721	1677,8	9446,1	870,5
Бурштинська ТЕС, енергоблоки 5-7	20521,1	47,4	867,5	7 602 962 800,00	не застосовується	5721	5033,3	28338,3	2611,5
Добровірівська ТЕС, котли 5-10	7747,7	13,5	96,9	2 804 656 100,00	не застосовується	3944	1771,2	13958,5	1226,8
Добровірівська ТЕС, енергоблоки 7, 8, котли 11, 12	12781,5	17	125,6	4 615 790 000,00	не застосовується	5212	6838,1	21493,7	2672,2
Ладизинська ТЕС, енергоблоки 1-3	20810,4	31,3	263,4	7 532 795 700,00	не застосовується	3738	2702,6	36164,2	4694
Ладизинська ТЕС, енергоблоки 4-6	18198,2	27,2	1055,6	6 818 275 600,00	не застосовується	3291	5085,7	22270,4	2793,9
Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 1-4	58572,5	0	1162,5	21 294 455 000,00	не застосовується	8760	7062,6	143208,4	12341,45
Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 5-7	0	0	0	0,00	не застосовується	249	0	0	0
Зміївська ТЕС, енергоблоки 1, 2	12002,56		482,4	4 431 988 480,00	не застосовується	2555	7 959	15 604	1 142
Зміївська ТЕС, енергоблоки 3, 4	13160,42		534,9	4 861 202 360,00	не застосовується	3077	8 509	16 679	1 242
Зміївська ТЕС, енергоблоки 5, 6	17233,1		595,5	6 336 189 800,00	не застосовується	4303	7 945	15 329	1 144
Зміївська ТЕС, енергоблоки 7, 8	24714,4		784,7	9 067 471 200,00	не застосовується	5491	6 978	31 844	2 479
Зміївська ТЕС, енергоблоки 9, 10	17074,0		1228,9	6 456 584 000,00	не застосовується	2758	9 966	20 276	2 277
Трипільська ТЕС, енергоблоки 1-4	48261,6	260,1	2584,1	18 075 329 300,00	не застосовується	5440	22 458	68 155	17 714
Трипільська ТЕС, енергоблоки 5, 6	0	4,6	547,4	154 583 000,00	не застосовується	2086	0	0	12
Слов'янська ТЕС, енергоблок 7	15120,6	81,58	1133,53	5 753 813 500,00	не застосовується	2758	12741	35 247	5081
Слов'янська ТЕС, котли 6, 7	0	0	0	0,00	не застосовується	225	0	0	0
*Старобешівська ТЕС, енергоблок 4	7474,5	26,9	98	2 710 977 500,00	не застосовується	2424	108,9	1103,4	852,3
*Старобешівська ТЕС, енергоблок 5	3538,5	3,5	117,9	1 300 792 500,00	не застосовується	2424	9546,3	12594,9	2985,6
*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 6, 7	8399,9	49,8	472,9	3 153 769 200,00	не застосовується	4740	6741,7	8117,1	1769,8
*Старобешівська ТЕС, енергоблок 8-10	18945,0	125,6	1187,9	7 150 718 000,00	не застосовується	4082	15730,0	19385,0	4359,0
*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 11-13	27684,1	0,0	98,0	9 938 338 620,00	не застосовується	5119	6054,8	30133,8	5323,4
Білоцерківська ТЕЦ (1)		487,8	7097,6	2 126 351 000,00	не застосовується	5025	0		839
Білоцерківська ТЕЦ (2)					не застосовується	0			
Дарницька ТЕЦ, ВК-1, ВК-2, К-4		0	0,14	39 200,00	не застосовується	309			24,3
Дарницька ТЕЦ, котли 5-8	7252,05	2520,5	5636,60	4 892 824 400,00	не застосовується	5540	3150	7315	2025
Дарницька ТЕЦ, котли 9, 10	2417,35		5040,96	2 276 880 100,00	не застосовується	64	1050	2438	668,25
Дарницька ТЕЦ, ПТВМ-100 № 1-4			0,04	11 200,00	не застосовується	64			6,75
Дніпровська ТЕЦ, котел 3			0	0,00	не застосовується	0			

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 2008-2012 рр.) (Нм³/рік)	Щорічний вміст сірки (середнє за 2008-2012 рр.) (т сірки на рік) (тільки у разі використання показника десульфуризації)	Річна кількість годин експлуатації (середнє за 2008- 2012 рр.)	Останні дані за викидами (2014 р. або, якщо дані відсутні на час підготовки НПСВ, дані за 2012 р.) (т)		
	Вугілля	Рідкі палива	Пр. газ				Пил	SO ₂	NO _x
Дніпровська ТЕЦ, котел 4			0	0,00	не застосовується	0			
Дніпровська ТЕЦ, котел 5			0	0,00	не застосовується	4128			
Дніпровська ТЕЦ, котел 6			0	0,00	не застосовується	0			
Дніпровська ТЕЦ, котел 7			0	0,00	не застосовується	4128			
Дніпровська ТЕЦ, котел 8			0	0,00	не застосовується	4128			
Дніпровська ТЕЦ, котел 9			0	0,00	не застосовується	0			
Дніпровська ТЕЦ, котел 10			3201,4	896 392 000,00	не застосовується	0			179,28
Калуська ТЕЦ	687,9		3904	1 339 388 200,00	не застосовується	3306	279,13	1373,1	230,08
Київська ТЕЦ-5 (1)		1211	17 803,22	5 330 036 600,00	не застосовується	6440	1,29	50,46	894,1
Київська ТЕЦ-5 (2)		6297,8	26 990,32	9 352 162 600,00	не застосовується	6462	0	0	1972,36
Київська ТЕЦ-6 (1)		0	410,96	115 068 800,00	не застосовується	6283	0	0	23,24
Київська ТЕЦ-6 (2)		7983,3	36 890,78	12 604 658 900,00	не застосовується	5298	0	0	2386,69
Краматорська ТЕЦ	3754		2447,0	2 029 092 000,00	не застосовується	7874	1690,4	3134,1	895,7
Кременчуцька ТЕЦ, котли 1-5		1333	18354,4	5 519 137 000,00	не застосовується	6867	135,4	4019,6	1218,2
Кременчуцька ТЕЦ, котел 6		0	0,0	0,00	не застосовується	0	0	0	0
КТЦ, котлотурбінний цех, котли 1, 3, 5			272,0	76 160 000,00	не застосовується	2421	0		38,08
КТЦ, котлотурбінний цех, котли 2, 4, 6			409,0	114 520 000,00	не застосовується	3350			57,26
КТЦ, котлотурбінний цех, котел 7			370,0	103 600 000,00	не застосовується	2551			51,8
КТЦ, котлотурбінний цех, котел 8			512,0	143 360 000,00	не застосовується	3618			71,68
КТЦ, районна котельня № 2, котли 1-6, 10			12,0	3 360 000,00	не застосовується	3978			1,68
КТЦ, районна котельня № 2, котли 7-9			70,0	19 600 000,00	не застосовується	3869			9,8
КТЦ, районна котельня № 3, котли 1-4			529,0	148 120 000,00	не застосовується	3643			74,06
КТЦ, районна котельня № 4, котли 1-3			278,0	77 840 000,00	не застосовується	4110			38,92
КТЦ, районна котельня № 5, котли 1-4			10,0	2 800 000,00	не застосовується	4049			1,4
КТЦ, районна котельня № 6, котел 1			136,0	38 080 000,00	не застосовується	3285			19,04
КТЦ, районна котельня № 6, котел 2			400,0	112 000 000,00	не застосовується	4283			56
Львівська ТЕЦ-1			ПГ		не застосовується	8760			
ТЦ Північна			ПГ		не застосовується	8760			
ТЦ Південна			ПГ		не застосовується	8760			
Миколаївська ТЕЦ		0	1937,2	542 416 000,00	не застосовується	4300			98,914
Одеська ТЕЦ (1)			2723,0	762 440 000,00	не застосовується	4200	0		122,47
Одеська ТЕЦ (2)			206,8	57 904 000,00	не застосовується	1300	0		7,61
Охтирська ТЕЦ			951,6	266 448 000,00	не застосовується	4425	0	0	90,7
Сєверодонецька ТЕЦ, котел 16			0	0,00	не застосовується	1539			
Сєверодонецька ТЕЦ, котел 20			4312,8	1 207 584 000,00	не застосовується	1760	0	0	68,98
Сумська ТЕЦ	1662,7		2795,4	1 377 958 600,00	не застосовується	8415	2441	2219	454
Харківська ТЕЦ-5		931	16232,8	4 810 519 000,00	не застосовується	4274	4,743	152,4	669,14

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 2008-2012 рр.) (Нм³/рік)	Щорічний вміст сірки (середнє за 2008-2012 рр.) (т сірки на рік) (тільки у разі використання показника десульфуризації)	Річна кількість годин експлуатації (середнє за 2008- 2012 рр.)	Останні дані за викидами (2014 р. або, якщо дані відсутні на час підготовки НПСВ, дані за 2012 р.) (т)		
	Вугілля	Рідкі палива	Пр. газ				Пил	SO ₂	NO _x
ХТМ, ТЕЦ-3, котел 1			722,9	202 412 000,00	не застосовується	4271			29,469
ХТМ, ТЕЦ-3, котел 2			433,8	121 464 000,00	не застосовується	2645			5,569
ХТМ, ТЕЦ-3, котел 3			0	0,00	не застосовується	0	0	0	0
ХТМ, ТЕЦ-3, котел 4			1266,4	354 592 000,00	не застосовується	4008			31,817
ХТМ, ТЕЦ-3, котел 5			1004,8	281 344 000,00	не застосовується	3290			92,027
ХТМ, ТЕЦ-3, котел 6			1023	286 440 000,00	не застосовується	4071			80,96
ХТМ, ТЕЦ-3, котел 7			939,4	263 032 000,00	не застосовується	3614			59,757
ХТМ, ТЕЦ-3, котел 9			278,9	78 092 000,00	не застосовується	918			19,494
Харківська ТЕЦ-2			ПГ	0,00	не застосовується	8760			
Херсонська ТЕЦ			2445,6	684 768 000,00	не застосовується	2740			112,93
Черкаська ТЕЦ, котли 1-4	0	0	3510,02	982 805 600,00	не застосовується	8760	0	0	325
Черкаська ТЕЦ, котли 5-9	9031,9	0	390	3 342 620 200,00	не застосовується	8760	3502	18838	7599
Черкаська ТЕЦ, ВК-1	0	0	0	0,00	не застосовується	8760	0	0	0
Черкаська ТЕЦ, ВК-2	0	0	0	0,00	не застосовується	8760	0	0	0
Черкаська ТЕЦ, ВК-3	0	0	0	0,00	не застосовується	8760	0	0	0
Черкаська ТЕЦ, КІР, котли 1-3	0	0	1077,4	301 672 000,00	не застосовується	8760	0	0	84,04
Чернігівська ТЕЦ, котли 1-4	9973,3		7157,9	5 574 653 400,00	не застосовується	6097	3 991,10	12 259,2	2 616,20
Шосткинська ТЕЦ			1504,3	421 204 000,00	не застосовується	8760	0	1200	2700
ТЕЦ Лисичанського НПЗ			ПГ	0,00	не застосовується	8760			
*ТЕЦ Алчевського МК			7963,2	2 229 696 000,00	не застосовується	8760	0	1422,5	238,9
*ЦЕВС Макіївського МЗ			ПГ+КГ+ДГ	0,00	не застосовується	8760			
ТЕЦ АКХЗ			ПГ+КГ	0,00	не застосовується	8760			
ТЕЦ ММК ім. Ілліча			ПГ+КГ+ДГ	0,00	не застосовується	8760			
Маріупольська ТЕЦ-2			ПГ+КГ+ДГ	0,00	не застосовується	8760			
Маріупольська ТЕЦ-3			ПГ+КГ+ДГ	0,00	не застосовується	8760			
ТЕЦ Сумське НВО		12,1	1661,2	468 584 500,00	не застосовується	8760			72,3
ТЕЦ Первомайського Енергохімпром			ПГ	0,00	не застосовується	8760			
*Сімферопольська ТЕЦ			ПГ	0,00	не застосовується	8760			
*Севастопольська ТЕЦ			ПГ	0,00	не застосовується	8760			
*Сакська ТЕЦ			ПГ	0,00	не застосовується	8760			
*Комиш-Бурунська ТЕЦ			ПГ	0,00	не застосовується	8760			
ТЕЦ-1 Криворіжсталь			6923,2	1 938 496 000,00	не застосовується	8760		40,5	517,5
ТЕЦ-2 Криворіжсталь			6775,1	1 897 028 000,00	не застосовується	8760		40,9	1487,3
ТЕЦ-3 Криворіжсталь			9941,4	2 783 592 000,00	не застосовується	8760		0	1997,2
ТЕЦ Запоріжсталь			8638,1	2 418 668 000,00	не застосовується	8760	228,71	475,44	1,91
ТЕЦ ДніпроАзот			ПГ	0,00	не застосовується	8760			
ТЕЦ Південмаш			ПГ	0,00	не застосовується	8760			

Назва установки	Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр.) (Т/Дж/рік) (лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались)			Середньорічні обсяги викидів димових газів (за 2008-2012 рр.) (Нм³/рік)	Щорічний вміст сірки (середнє за 2008-2012 рр.) (т сірки на рік) (тільки у разі використання показника десульфуризації)	Річна кількість годин експлуатації (середнє за 2008- 2012 рр.)	Останні дані за викидами (2014 р. або, якщо дані відсутні на час підготовки НПСВ, дані за 2012 р.) (т)		
	Вугілля	Рідкі палива	Пр. газ				Пил	SO ₂	NO _x
ТЕЦ Азовсталь			12558,9	3 516 492 000,00	не застосовується	8760	26,399	325,769	0
СТ1 (ТЕЦ-3), котел 1			1054,04	295 131 200,00	не застосовується	3504			71
СТ1 (ТЕЦ-3), котел 2			834,25	233 590 000,00	не застосовується	2577			36
СТ1 (ТЕЦ-3), котел 3			563,83	157 872 400,00	не застосовується	1869			27
СТ1 (ТЕЦ-3), котел 4			1011,59	283 245 200,00	не застосовується	4079			40
СТ1 (ТЕЦ-3), котел 5			104,72	29 321 600,00	не застосовується	388			17
СТ1 (ТЕЦ-3), котел 6			713,6	199 808 000,00	не застосовується	3580			49
СТ1 (ТЕЦ-3), котел 7			1003,53	280 988 400,00	не застосовується	4731			91
СТ2 (ТЕЦ-2), котли 1, 2, 3			1173,82	328 669 600,00	не застосовується	5555			61
СТ2 (ТЕЦ-2), котел 7			1069,51	299 462 800,00	не застосовується	4456			61
СТ2 (ТЕЦ-2), котел 8			892,7	249 956 000,00	не застосовується	4448			25
СТ2 (ТЕЦ-2), котел 9			582,11	162 990 800,00	не застосовується	2896			32
СТ2 (ТЕЦ-2), котел 10			675,78	189 218 400,00	не застосовується	3313			16
Котельня Нивки, котел 1			568,95	159 306 000,00	не застосовується	4993			20
Котельня Нивки, котел 2			469,87	131 563 600,00	не застосовується	4193			10
Котельня Нивки, котел 3			762,05	213 374 000,00	не застосовується	5131			33
Котельня Відрадий, котел 1			523,44	146 563 200,00	не застосовується	3745			21
Котельня Відрадий, котел 2			454,26	127 192 800,00	не застосовується	3771			29
Котельня Відрадий, котел 3			636,65	178 262 000,00	не застосовується	4451			30
Котельня Відрадий, котел 4			702,58	196 722 400,00	не застосовується	4819			36
Котельня Микільська Борщагівка			4390,3	1 229 284 000,00	не застосовується	6916			217
Котельня Виноградар			2072,85	580 398 000,00	не застосовується	5697			133
СТ Біличі			2116,93	592 740 400,00	не застосовується	8044			137
Котельня Молодь			529,5	148 260 000,00	не застосовується	4459			29
Котельня Воскресенка			1092,28	305 838 400,00	не застосовується	4407			44
Котельня Позняки			1831,97	512 951 600,00	не застосовується	3703			164
Котельня Веркон			246,97	69 151 600,00	не застосовується	7450			13
Котельня ПАР, котли 4-9			74,89	20 969 200,00	не застосовується	3756			0
Котельня Теремки, котли 7, 8			284,43	79 640 400,00	не застосовується	8448			7
Котельня Центральна			569,61	159 490 800,00	не застосовується	8448			18
Котельня Мінська			866,71	242 678 800,00	не застосовується	8448			26
Ромни-2 (1), GPA-25S			345,68	290 371 200,00	не застосовується	1606			103,7
Ромни-2 (2), GPA-25S			517,14	434 397 600,00	не застосовується	2403			155,14
Ромни-2 (3), GPA-25S			349,55	293 622 000,00	не застосовується	1624			104,86
Гребінківська (1), GPA-25S			656,02	551 056 800,00	не застосовується	3049			196,81
Гребінківська (2), GPA-25S			777,73	653 293 200,00	не застосовується	3614			233,32
Гребінківська (3), GPA-25S			401,93	337 621 200,00	не застосовується	1868			120,58

Назва установки	Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр.) (Т/Дж/рік) (лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались)			Середньорічні обсяги викидів димових газів (за 2008-2012 рр.) (Нм³/рік)	Щорічний вміст сірки (середнє за 2008-2012 рр.) (т сірки на рік) (тільки у разі використання показника десульфуризації)	Річна кількість годин експлуатації (середнє за 2008- 2012 рр.)	Останні дані за викидами (2014 р. або, якщо дані відсутні на час підготовки НПСВ, дані за 2012 р.) (т)		
	Вугілля	Рідкі палива	Пр. газ				Пил	SO ₂	NO _x
Софіївка-2 (1), GPA-25S			84,14	70 677 600,00	не застосовується	391			25,24
Софіївка-2 (2), GPA-25S			274,88	230 899 200,00	не застосовується	1277			82,46
Софіївка-2 (3), GPA-25S			190,35	159 894 000,00	не застосовується	885			57,11
Бар-2 (1), GTK-25I			584,1	490 644 000,00	не застосовується	2714			175,23
Бар-2 (2), GTK-25I			413,12	347 020 800,00	не застосовується	1920			123,93
Бар-2 (3), GTK-25I			366,29	307 683 600,00	не застосовується	1702			109,89
Ромни (1), GTK-25I			508,81	427 400 400,00	не застосовується	1861			83,95
Ромни (2), GTK-25I			457,9	384 636 000,00	не застосовується	1675			75,55
Ромни (3), GTK-25I			550,09	462 075 600,00	не застосовується	2012			90,76
Софіївка (1), GTK-25I			473,71	397 916 400,00	не застосовується	1733			78,16
Софіївка (2), GTK-25I			249,97	209 974 800,00	не застосовується	914			41,25
Софіївка (3), GTK-25I			389,12	326 860 800,00	не застосовується	1423			64,21
Ставище (1), GTK-25I			508,04	426 753 600,00	не застосовується	7295			83,83
Ставище (2), GTK-25I			813,13	683 029 200,00	не застосовується	1858			134,17
Ставище (3), GTK-25I			673,05	565 362 000,00	не застосовується	2974			111,05
Іллінці (1), GTK-25I			236,85	198 954 000,00	не застосовується	866			39,08
Іллінці (2), GTK-25I			244,62	205 480 800,00	не застосовується	895			40,36
Іллінці (3), GTK-25I			349,37	293 470 800,00	не застосовується	1278			57,65
Гусятин-2 (1), GTK-25I			350,03	294 025 200,00	не застосовується	1280			57,76
Гусятин-2 (2), GTK-25I			310,17	260 542 800,00	не застосовується	1135			51,18
Гусятин-2 (3), GTK-25I			395,9	332 556 000,00	не застосовується	1448			65,32
Богородчани-2 (1), GTK-25I			280,54	235 653 600,00	не застосовується	1026			46,29
Богородчани-2 (2), GTK-25I			420,18	352 951 200,00	не застосовується	1537			69,33
Богородчани-2 (3), GTK-25I			586,56	492 710 400,00	не застосовується	2146			96,78
Воловець (1), GTK-25I			140,52	118 036 800,00	не застосовується	514			23,18
Воловець (2), GTK-25I			73,1	61 404 000,00	не застосовується	267			12,06
Воловець (3), GTK-25I			172,39	144 807 600,00	не застосовується	631			28,44
*Луганська, GPA-C-16			0	0,00	не застосовується	0			0,00
Більче-Волиця (СПСГ)-2 (9), GPA-C-16			202,04	169 713 600,00	не застосовується	1138			18,18
Більче-Волиця (СПСГ)-2 (10), GPA-C-16			219,48	184 363 200,00	не застосовується	1236			19,75
Більче-Волиця (СПСГ)-2 (11), GPA-C-16			145,44	122 169 600,00	не застосовується	819			13,09
Більче-Волиця (СПСГ)-2 (12), GPA-C-16			151,2	127 008 000,00	не застосовується	852			13,61
Більче-Волиця (СПСГ)-2 (13), GPA-C-16			253,03	212 545 200,00	не застосовується	1425			22,77
Більче-Волиця (СПСГ)-2 (14), GPA-C-16			106,6	89 544 000,00	не застосовується	600			9,59
Більче-Волиця (СПСГ)-3 (15), GPA-C-16			0,07	58 800,00	не застосовується	0			0,01
Більче-Волиця (СПСГ)-3 (16), GPA-C-16			0,67	562 800,00	не застосовується	4			0,06
Більче-Волиця (СПСГ)-3 (17), GPA-C-16			0,07	58 800,00	не застосовується	0			0,01

Назва установки	Річне використання палива (середнє за 2008-2012 рр.) (Т/Дж/рік) (лігніт, біомаса або інші тверді палива не використовувались)			Середньорічні обсяги викидів димових газів (за 2008-2012 рр.) (Нм³/рік)	Щорічний вміст сірки (середнє за 2008-2012 рр.) (т сірки на рік) (тільки у разі використання показника десульфуризації)	Річна кількість годин експлуатації (середнє за 2008- 2012 рр.)	Останні дані за викидами (2014 р. або, якщо дані відсутні на час підготовки НПСВ, дані за 2012 р.) (т)		
	Вугілля	Рідкі палива	Пр. газ				Пил	SO ₂	NO _x
Більче-Волиця (СПСГ)-3 (18), GPA-C-16			0,04	33 600,00	не застосовується	0			0
Більче-Волиця (СПСГ)-3 (19), GPA-C-16			0,04	33 600,00	не застосовується	0			0
Більче-Волиця (СПСГ)-5 (20), GPA-C-16			181,02	152 056 800,00	не застосовується	1020			16,29
Більче-Волиця (СПСГ)-5 (21), GPA-C-16			259,67	218 122 800,00	не застосовується	1463			23,37
Більче-Волиця (СПСГ)-5 (22), GPA-C-16			243,52	204 556 800,00	не застосовується	1372			21,92
Більче-Волиця (СПСГ)-5 (23), GPA-C-16			173,71	145 916 400,00	не застосовується	978			15,63
Ананів (1), GTN-16			239,33	201 037 200,00	не застосовується	1442			27,52
Ананів (2), GTN-16			446,05	374 682 000,00	не застосовується	2688			51,3
Ананів (3), GTN-16			376,89	316 587 600,00	не застосовується	2271			43,34
Ананів (4), GTN-16			269,4	226 296 000,00	не застосовується	1624			30,98
Гребінківська-2 (1), GPU-16			549,95	461 958 000,00	не застосовується	3314			76,99
Гребінківська-2 (2), GPU-16			517,49	434 691 600,00	не застосовується	3119			72,45
Гребінківська-2 (3), GPU-16			441,1	370 524 000,00	не застосовується	2658			61,75
Гребінківська-2 (4), GPU-16			409,31	343 820 400,00	не застосовується	2467			57
Ставище-2 (1), GPU-16			268,7	225 708 000,00	не застосовується	1619			37,62
Ставище-2 (2), GPU-16			443,36	372 422 400,00	не застосовується	2672			62,07
Ставище-2 (3), GPU-16			388,04	325 953 600,00	не застосовується	2339			54,33
Ставище-2 (4), GPU-16			419,7	352 548 000,00	не застосовується	2529			58,76
Котельня ХТМ, вул. Шекспіра, 17, котел 5			1284,31	359 606 800,00	не застосовується	4073			18,1
Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 4			1009,84	282 755 200,00	не застосовується	3520			12,49
Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 5			1067,64	298 939 200,00	не застосовується	3312			13,79
Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котли 6, 7			3605,88	1 009 646 400,00	не застосовується	3822			63,69
Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 1			1250,72	350 201 600,00	не застосовується	4727			14,47
Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 2			770,03	215 608 400,00	не застосовується	2493			9,1
Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 3			9,47	2 651 600,00	не застосовується	30			0,13
Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 4			2309,85	646 758 000,00	не застосовується	3717			42,25
Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 5			232,04	64 971 200,00	не застосовується	342			4,7
Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 1			1148,4	321 552 000,00	не застосовується	3157			19,41
Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 2			278,75	78 050 000,00	не застосовується	724			9,2
Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 3			538,13	150 676 400,00	не застосовується	1370			12,33
Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 4			626,09	175 305 200,00	не застосовується	1929			9,39
Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 5			118,13	33 076 400,00	не застосовується	145			3,12
Котельня ОПЗ			2619,85	733 558 000,00	не застосовується	8760			203,76

Примітки:

ПГ – природний газ; КГ – коксовий газ; ДГ – доменний газ

* об'єкт розташовується на території, де органи державної влади України тимчасово не здійснюють свої повноваження

Додаток 2
до Національного плану скорочення викидів
від великих спалювальних установок
(у редакції розпорядження Кабінету Міністрів України
від 24 листопада 2021 р. № 1512)

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

Частина 1: Основні дані

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
1	*Зуївська ТЕС, енергоблоки 1-4	Донецька обл.	м. Зугрес	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1982	3 276,50
2	Луганська ТЕС, енергоблоки 9-11	Луганська обл.	м. Щастя	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1963	1 747,60
3	Луганська ТЕС, енергоблоки 13-15	Луганська обл.	м. Щастя	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1965	1 747,60
4.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 3, 4	Донецька обл.	м. Курахове	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1971	1 114,50
5.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 8, 9	Донецька обл.	м. Курахове	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	1974	1 114,50
6	Миронівська ТЕЦ	Донецька обл.	смт Миронівський	ТОВ «Миронівська ТЕЦ»	1956	814,70
7	Запорізька ТЕС, енергоблоки 1-4	Запорізька обл.	м. Енергодар	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1975	3 140,30
11	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 11, 12	Дніпропетровська обл.	м. Дніпро	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1963	812,00
12	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 13, 14	Дніпропетровська обл.	м. Дніпро	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1965	812,00
13.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 1	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1964	767,80
14	Криворізька ТЕС, енергоблоки 3, 4	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1966	1 535,70
15.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 6	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1968	801,20
16.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 10	Дніпропетровська обл.	м. Зеленодольськ	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	1971	794,10
17.1	Бурштинська ТЕС, енергоблоки 9-12	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1968	2 276,80
19.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 8	Івано-Франківська обл.	м. Бурштин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1967	569,20
21	Добротвірська ТЕС, енергоблоки 7, 8, котли 11, 12	Львівська обл.	смт Добротвір	АТ «ДТЕК Західенерго»	1962	889,45
22	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 1-3	Вінницька обл.	м. Ладизин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1971	2 381,20
23	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 4-6	Вінницька обл.	м. Ладизин	АТ «ДТЕК Західенерго»	1972	2 381,20
24	Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 1-4	Донецька обл.	м. Світлодарськ	ПАТ «Центренерго»	1972-1973	3 056,00
26	Зміївська ТЕС, енергоблоки 1, 2	Харківська обл.	смт Слобожанське	ПАТ «Центренерго»	1960-1961	998,00
29	Зміївська ТЕС, енергоблоки 7, 8	Харківська обл.	смт Слобожанське	ПАТ «Центренерго»	1966-1967	1 682,00
30	Зміївська ТЕС, енергоблоки 9, 10	Харківська обл.	смт Слобожанське	ПАТ «Центренерго»	1969	1 636,00
31	Трипільська ТЕС, енергоблоки 1-4	Київська обл.	м. Українка	ПАТ «Центренерго»	1969-1970	2 924,00
33	Слов'янська ТЕС, енергоблок 7	Донецька обл.	м. Миколаївка	ПАТ «Донбасенерго»	1971	1 965,00
35.1	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 4	Донецька обл.	смт Новий Світ	ПАТ «Донбасенерго»	2009	519,00
35.2	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 5	Донецька обл.	смт Новий Світ	ПАТ «Донбасенерго»	1963	486,00

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
37	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 8-10	Донецька обл.	смт Новий Світ	ПАТ «Донбасенерго»	1965	1 458,00
38	*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 11-13	Донецька обл.	смт Новий Світ	ПАТ «Донбасенерго»	1967	1 470,00
39.1	Білоцерківська ТЕЦ (1)	Київська обл.	м. Біла Церква	ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ»	1971	686,00
41	Дарницька ТЕЦ, котли 5-8	Київська обл.	м. Київ, вул. Гната Хоткевича, 20	ТОВ «Євро-Реконструкція»	1954	670,00
42.1	Дарницька ТЕЦ, котли 9, 10	Київська обл.	м. Київ, вул. Гната Хоткевича, 20	ТОВ «Євро-Реконструкція»	1961	335,00
51	Калуська ТЕЦ	Івано-Франківська обл.	м. Калуш	ДП «Калуська ТЕЦ-Нова»	1967	1 160,00
52	Київська ТЕЦ-5 (1)	Київська обл.	м. Київ, вул. Промислова, 4	КП «Київтеплоенерго»	1971	1 296,00
53	Київська ТЕЦ-5 (2)	Київська обл.	м. Київ, вул. Промислова, 4	КП «Київтеплоенерго»	1974	1 919,00
54	Київська ТЕЦ-6 (1)	Київська обл.	м. Київ, вул. Пухівська, 1-А	КП «Київтеплоенерго»	1979	111,00
55	Київська ТЕЦ-6 (2)	Київська обл.	м. Київ, вул. Пухівська, 1-А	КП «Київтеплоенерго»	1981	2 756,00
56	Краматорська ТЕЦ	Донецька обл.	м. Краматорськ	ТОВ «Краматорськтеплоенерго»	1976	418,00
57.1	Кременчуцька ТЕЦ, котли 1-5	Полтавська обл.	м. Кременчук	ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ»	1972	1 358,70
73	Одеська ТЕЦ (1)	Одеська обл.	м. Одеса	ПАТ «Одеська ТЕЦ»	1954	768,00
74	Одеська ТЕЦ (2)	Одеська обл.	м. Одеса	ПАТ «Одеська ТЕЦ»	1974	349,00
78	Сумська ТЕЦ	Сумська обл.	м. Суми	ТОВ «Сумитеплоенерго»	1974	545,30
79	Харківська ТЕЦ-5	Харківська обл.	с. Подвірки	ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5»	1979-1990	2 262,00
90	Черкаська ТЕЦ, котли 1-4	Черкаська обл.	м. Черкаси	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	1971	303,00
91	Черкаська ТЕЦ, котли 5-9	Черкаська обл.	м. Черкаси	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	1971	758,00
95	Черкаська ТЕЦ, КІПР, котли 1-3	Черкаська обл.	м. Черкаси	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	1987	174,00
96	Чернігівська ТЕЦ, котли 1-4	Чернігівська обл.	м. Чернігів	ТОВ Фірма «ТехНова»	1964	599,20
118	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 1	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилинська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1961	116,30
119	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 2	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилинська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1962	116,30
120	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 3	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилинська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1968	116,30
121	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 4	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилинська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1948	93,04
122	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 5	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилинська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1949	93,04
123	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 6	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилинська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1953	63,97
124	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 7	Київська обл.	м. Київ, вул. Жилинська, 85	КП «Київтеплоенерго»	1954	63,97
125	СТ2 (ТЕЦ-2), котли 1, 2, 3	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1968	349,00
126	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 7	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1946	81,41
127	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 8	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1947	81,41
128	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 9	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1949	75,60
129	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 10	Київська обл.	м. Київ, пров. Електриків, 17	КП «Київтеплоенерго»	1952	122,12
130	Котельня Нивки, котел 1	Київська обл.	м. Київ, вул. Салютна, 23-Б	КП «Київтеплоенерго»	1963	58,15
131	Котельня Нивки, котел 2	Київська обл.	м. Київ, вул. Салютна, 23-Б	КП «Київтеплоенерго»	1963	58,15
132	Котельня Нивки, котел 3	Київська обл.	м. Київ, вул. Салютна, 23-Б	КП «Київтеплоенерго»	1966	58,15
133	Котельня Відрадний, котел 1	Київська обл.	м. Київ, пр-т Любомира Гузара, 5	КП «Київтеплоенерго»	1962	58,15
134	Котельня Відрадний, котел 2	Київська обл.	м. Київ, пр-т Любомира Гузара, 5	КП «Київтеплоенерго»	1962	58,15
135	Котельня Відрадний, котел 3	Київська обл.	м. Київ, пр-т Любомира Гузара, 5	КП «Київтеплоенерго»	1966	58,15

Ідентифікатор установки	Назва установки	Регіон розташування установки	Населений пункт розташування установки	Оператор установки	Дата введення в експлуатацію (після реконструкції)	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)
136	Котельня Відрадний, котел 4	Київська обл.	м. Київ, пр-т Любомира Гузара, 5	КП «Київтеплоенерго»	1967	58,15
137	Котельня Микільська Борщагівка	Київська обл.	м. Київ, вул. Жмеринська, 14	КП «Київтеплоенерго»	1970	465,00
138	Котельня Виноградар	Київська обл.	м. Київ, вул. Світлицького, 34	КП «Київтеплоенерго»	1974	232,60
139	СТ Біличі	Київська обл.	м. Київ, вул. Робітнича, 1	КП «Київтеплоенерго»	1989	349,00
140	Котельня Молодь	Київська обл.	м. Київ, вул. Дегтярівська, 46	КП «Київтеплоенерго»	1977	122,00
141	Котельня Воскресенка	Київська обл.	м. Київ, вул. Крайня, 1	КП «Київтеплоенерго»	1978	349,00
143	Котельня Веркон	Київська обл.	м. Київ, пр-т Перемоги, 67	КП «Київтеплоенерго»	1970	118,60
144	Котельня ПАР, котли 4-9	Київська обл.	м. Київ, вул. Резервна, 8	КП «Київтеплоенерго»	1974	168,60
145	Котельня Теремки, котли 7, 8	Київська обл.	м. Київ, пр-т Академіка Глушкова, 38-Б	КП «Київтеплоенерго»	1987	93,00
146	Котельня Центральна	Київська обл.	м. Київ, б-р Академіка Вернадського, 36-Б	КП «Київтеплоенерго»	1969	174,50
147	Котельня Мінська	Київська обл.	м. Київ, пр-т Маршала Рокосовського, 8-Б	КП «Київтеплоенерго»	1972	93,00
209	Котельня ХТМ, вул. Шекспіра, 17, котел 5	Харківська обл.	м. Харків, вул. Шекспіра, 17	КП «Харківські теплові мережі»	1978	55,38
210	Котельня ХТМ, вул. Ведедя, 4, котел 4	Харківська обл.	м. Харків, вул. А. Ведедя, 4	КП «Харківські теплові мережі»	1974	50,39
211	Котельня ХТМ, вул. Ведедя, 4, котел 5	Харківська обл.	м. Харків, вул. А. Ведедя, 4	КП «Харківські теплові мережі»	1975	56,62
212	Котельня ХТМ, вул. Ведедя, 4, котли 6, 7	Харківська обл.	м. Харків, вул. А. Ведедя, 4	КП «Харківські теплові мережі»	1985	174,14
213	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 1	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1962	51,97
214	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 2	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1966	54,26
215	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 3	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1967	55,42
216	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 4	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1970	109,15
217	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 5	Харківська обл.	м. Харків, пр-т Московський, 275	КП «Харківські теплові мережі»	1989	119,17
218	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 1	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1961	63,27
219	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 2	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1963	67,62
220	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 3	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1965	68,99
221	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 4	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1966	57,01
222	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 5	Харківська обл.	м. Харків, вул. Енергетична, 3	КП «Харківські теплові мережі»	1982	143,10
223	Котельня ОПЗ	Одеська обл.	м. Южне	АТ «ОПЗ»	1984	106,00
РАЗОМ						64 813,63

Частина 2.1: Вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2028 років обсягів викидів пилу (т/рік)

Ідентифікатор установки	Назва установки	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.	2027 р.	2028 р.
1	*Зуївська ТЕС, енергоблоки 1-4	4 316,0	3 923,5	3 531,1	3 138,6	2 746,2	2 353,7	1 961,3	1 568,8	1 176,4	783,9	391,5
2	Луганська ТЕС, енергоблоки 9-11	16 091,0	14 503,8	12 916,6	11 329,4	9 742,2	8 154,9	6 567,7	4 980,5	3 393,3	1 806,1	218,9
3	Луганська ТЕС, енергоблоки 13-15	16 045,0	14 466,3	12 887,5	11 308,8	9 730,1	8 151,3	6 572,6	4 993,9	3 415,1	1 836,4	257,7
4.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 3, 4	14 709,0	13 252,3	11 795,5	10 338,8	8 882,1	7 425,3	5 968,6	4 511,9	3 055,2	1 598,4	141,7
5.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 8, 9	6 227,2	5 616,4	5 005,5	4 394,6	3 783,8	3 172,9	2 562,0	1 951,2	1 340,3	729,5	118,6
6	Миронівська ТЕЦ	418,6	381,5	344,4	307,4	270,3	233,2	196,2	159,1	122,0	85,0	47,9
7	Запорізька ТЕС, енергоблоки 1-4	6 315,0	5 718,1	5 121,3	4 524,4	3 927,6	3 330,7	2 733,8	2 137,0	1 540,1	943,3	346,4
11	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 11, 12	4 941,3	4 456,2	3 971,1	3 486,0	3 001,0	2 515,9	2 030,8	1 545,8	1 060,7	575,6	90,5

Ідентифікатор установки	Назва установки	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.	2027 р.	2028 р.
12	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 13, 14	4 033,9	3 636,6	3 239,4	2 842,1	2 444,9	2 047,6	1 650,4	1 253,1	855,9	458,6	61,4
13.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 1	231,9	218,0	204,0	190,1	176,2	162,3	148,4	134,5	120,6	106,7	92,7
14	Криворізька ТЕС, енергоблоки 3, 4	1 131,2	1 029,4	927,6	825,8	724,0	622,2	520,3	418,5	316,7	214,9	113,1
15.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 6	3 033,3	2 736,1	2 439,0	2 141,8	1 844,7	1 547,6	1 250,4	953,3	656,2	359,0	61,9
16.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 10	7 663,2	6 901,2	6 139,3	5 377,3	4 615,3	3 853,3	3 091,4	2 329,4	1 567,4	805,5	43,5
17.1	Бурштинська ТЕС, енергоблоки 9-12	5 002,7	4 527,6	4 052,5	3 577,4	3 102,4	2 627,3	2 152,2	1 677,1	1 202,1	727,0	251,9
19.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 8	1 677,8	1 515,1	1 352,4	1 189,7	1 027,0	864,2	701,5	538,8	376,1	213,4	50,7
21	Доброутвірська ТЕС, енергоблоки 7, 8, котли 11, 12	3 534,4	3 190,2	2 846,0	2 501,8	2 157,6	1 813,4	1 469,2	1 125,0	780,7	436,5	92,3
22	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 1-3	2 702,6	2 447,4	2 192,2	1 937,0	1 681,8	1 426,6	1 171,4	916,2	661,0	405,9	150,7
23	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 4-6	5 085,7	4 590,8	4 095,8	3 600,9	3 106,0	2 611,0	2 116,1	1 621,2	1 126,2	631,3	136,4
24	Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 1-4	7 062,6	6 399,0	5 735,3	5 071,6	4 407,9	3 744,3	3 080,6	2 416,9	1 753,2	1 089,6	425,9
26	Зміївська ТЕС, енергоблоки 1, 2	7 959,0	7 172,0	6 384,9	5 597,9	4 810,9	4 023,8	3 236,8	2 449,7	1 662,7	875,7	88,6
29	Зміївська ТЕС, енергоблоки 7, 8	6 978,0	6 298,3	5 618,7	4 939,0	4 259,3	3 579,7	2 900,0	2 220,3	1 540,7	861,0	181,3
30	Зміївська ТЕС, енергоблоки 9, 10	9 966,0	8 982,3	7 998,6	7 014,9	6 031,3	5 047,6	4 063,9	3 080,2	2 096,5	1 112,8	129,1
31	Трипільська ТЕС, енергоблоки 1-4	22 458,0	20 248,4	18 038,7	15 829,1	13 619,4	11 409,8	9 200,1	6 990,5	4 780,8	2 571,2	361,5
33	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	115,1
35.1	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 4	108,9	103,4	98,0	92,5	87,0	81,6	76,1	70,6	65,2	59,7	54,2
35.2	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 5	9 546,3	8 594,3	7 642,3	6 690,2	5 738,2	4 786,2	3 834,1	2 882,1	1 930,1	978,0	26,0
37	*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 8-10	15 730,0	14 171,3	12 612,6	11 053,9	9 495,2	7 936,5	6 377,8	4 819,1	3 260,4	1 701,7	143,0
38	*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 11-13	6 054,8	5 469,2	4 883,6	4 298,0	3 712,4	3 126,8	2 541,2	1 955,6	1 370,0	784,4	198,8
39.1	Білоцерківська ТЕЦ (1)	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
41	Дарницька ТЕЦ, котли 5-8	3 150,0	2 844,8	2 539,6	2 234,4	1 929,1	1 623,9	1 318,7	1 013,5	708,3	403,1	97,9
42.1	Дарницька ТЕЦ, котли 9, 10	1 050,0	949,6	849,1	748,7	648,2	547,8	447,3	346,9	246,4	146,0	45,5
51	Калуська ТЕЦ	279,1	253,9	228,7	203,4	178,2	153,0	127,7	102,5	77,3	52,0	26,8
52	Київська ТЕЦ-5 (1)	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
53	Київська ТЕЦ-5 (2)	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8
54	Київська ТЕЦ-6 (1)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
55	Київська ТЕЦ-6 (2)	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8
56	Краматорська ТЕЦ	1 690,4	1 525,4	1 360,4	1 195,5	1 030,5	865,5	700,5	535,5	370,5	205,6	40,6
57.1	Кременчуцька ТЕЦ, котли 1-5	135,4	125,5	115,5	105,6	95,6	85,7	75,7	65,7	55,8	45,8	35,9
73	Одеська ТЕЦ (1)	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
74	Одеська ТЕЦ (2)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
78	Сумська ТЕЦ	2 441,0	2 199,7	1 958,3	1 717,0	1 475,6	1 234,3	992,9	751,6	510,2	268,9	27,6
79	Харківська ТЕЦ-5	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
90	Черкаська ТЕЦ, котли 1-4	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
91	Черкаська ТЕЦ, котли 5-9	3 502,0	3 158,5	2 815,0	2 471,5	2 127,9	1 784,4	1 440,9	1 097,4	753,9	410,4	66,9
95	Черкаська ТЕЦ, КІР, котли 1-3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
96	Чернігівська ТЕЦ, котли 1-4	3 991,1	3 603,1	3 215,2	2 827,2	2 439,3	2 051,3	1 663,3	1 275,4	887,4	499,5	111,5
118	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
119	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
120	СТ1 (ТЕЦ-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
121	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
122	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
123	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
124	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 7	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
125	СТ2 (ТЕЦ-2), котли 1, 2, 3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
126	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
127	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
128	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

Ідентифікатор установки	Назва установки	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.	2027 р.	2028 р.
129	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 10	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
130	Котельня Нивки, котел 1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
131	Котельня Нивки, котел 2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
132	Котельня Нивки, котел 3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
133	Котельня Відрадний, котел 1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
134	Котельня Відрадний, котел 2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
135	Котельня Відрадний, котел 3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
136	Котельня Відрадний, котел 4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
137	Котельня Микільська Борщагівка	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
138	Котельня Виноградар	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
139	СТ Біличі	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
140	Котельня Молодь	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
141	Котельня Воскресенка	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
143	Котельня Веркон	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
144	Котельня ПАР, котли 4-9	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
145	Котельня Теремки, котли 7, 8	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
146	Котельня Центральна	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
147	Котельня Мінська	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
209	Котельня ХТМ, вул. Шекспіра, 17, котел 5	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
210	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
211	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 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
212	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 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
213	Котельня ХТМ, пр-т 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
214	Котельня ХТМ, пр-т 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
215	Котельня ХТМ, пр-т 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
216	Котельня ХТМ, пр-т 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
217	Котельня ХТМ, пр-т 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
218	Котельня ХТМ, 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
219	Котельня ХТМ, 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
220	Котельня ХТМ, 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
221	Котельня ХТМ, 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
222	Котельня ХТМ, 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
223	Котельня ОПЗ	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
РАЗОМ		205 878,2	185 807,6	165 737,0	145 666,3	125 595,7	105 525,1	85 454,5	65 383,9	45 313,2	25 242,6	5 172,0

Частина 2.2: Вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2028 років обсягів викидів діоксида сірки (т/рік)

Ідентифікатор установки	Назва установки	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.	2027 р.	2028 р.
1	*Зуївська ТЕС, енергоблоки 1-4	85 439,0	77 286,6	69 134,1	60 981,7	52 829,2	44 676,8	36 524,4	28 371,9	20 219,5	12 067,1	3 914,6
2	Луганська ТЕС, енергоблоки 9-11	30 380,0	27 560,9	24 741,8	21 922,6	19 103,5	16 284,4	13 465,3	10 646,2	7 827,1	5 007,9	2 188,8
3	Луганська ТЕС, енергоблоки 13-15	36 030,0	32 684,7	29 339,3	25 994,0	22 648,7	19 303,4	15 958,0	12 612,7	9 267,4	5 922,1	2 576,7
4.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 3, 4	29 909,0	27 059,8	24 210,6	21 361,4	18 512,2	15 663,0	12 813,8	9 964,6	7 115,4	4 266,2	1 416,9
5.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 8, 9	23 322,0	21 108,4	18 894,8	16 681,2	14 467,6	12 253,9	10 040,3	7 826,7	5 613,1	3 399,5	1 185,9
6	Миронівська ТЕЦ	3 693,3	3 371,9	3 050,4	2 729,0	2 407,5	2 086,1	1 764,6	1 443,2	1 121,8	800,3	478,9
7	Запорізька ТЕС, енергоблоки 1-4	76 087,0	68 824,7	61 562,4	54 300,1	47 037,8	39 775,5	32 513,3	25 251,0	17 988,7	10 726,4	3 464,1
11	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 11, 12	15 451,5	13 996,9	12 542,3	11 087,7	9 633,1	8 178,5	6 723,9	5 269,3	3 814,7	2 360,1	905,5
12	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 13, 14	11 707,8	10 598,4	9 489,0	8 379,6	7 270,3	6 160,9	5 051,5	3 942,1	2 832,7	1 723,3	613,9

[illegible]

Ідентифікатор установки	Назва установки	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.	2027 р.	2028 р.
130	Котельня Нивки, котел 1	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
131	Котельня Нивки, котел 2	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
132	Котельня Нивки, котел 3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
133	Котельня Відрадный, котел 1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
134	Котельня Відрадный, котел 2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
135	Котельня Відрадный, котел 3	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
136	Котельня Відрадный, котел 4	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
137	Котельня Микільська Борщагівка	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0
138	Котельня Виноградар	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
139	СТ Біличі	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
140	Котельня Молодь	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
141	Котельня Воскресенка	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
143	Котельня Веркон	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
144	Котельня ПАР, котли 4-9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
145	Котельня Теремки, котли 7, 8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
146	Котельня Центральна	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
147	Котельня Мінська	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
209	Котельня ХТМ, вул. Шекспіра, 17, котел 5	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
210	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 4	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
211	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котел 5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
212	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 4, котли 6, 7	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
213	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 1	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
214	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 2	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
215	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
216	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 4	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
217	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 275, котел 5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
218	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 1	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
219	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 3, котел 2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
220	Котельня ХТМ, 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	5,3
221	Котельня ХТМ, 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	6,1
222	Котельня ХТМ, 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	1,2
223	Котельня ОПЗ	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
РАЗОМ		1 017 034,5	920 431,5	823 828,5	727 225,5	630 622,5	534 019,5	437 416,5	340 813,5	244 210,4	147 607,4	51 004,4

Частина 2.3: Вимоги до щорічного скорочення у період 2018-2033 років обсягів викидів оксидів азоту (т/рік)

Ідентифікатор установки	Назва установки	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.	2027 р.	2028 р.	2029 р.	2030 р.	2031 р.	2032 р.	2033 р.
1	*Зуївська ТЕС, енергоблоки 1-4	24 946,0	23 543,9	22 141,8	20 739,7	19 337,6	17 935,5	16 533,4	15 131,4	13 729,3	12 327,2	10 925,1	9 523,0	8 120,9	6 718,8	5 316,7	3 914,6
2	Луганська ТЕС, енергоблоки 9-11	9 822,0	9 313,1	8 804,2	8 295,4	7 786,5	7 277,6	6 768,7	6 259,8	5 751,0	5 242,1	4 733,2	4 224,3	3 715,5	3 206,6	2 697,7	2 188,8
3	Луганська ТЕС, енергоблоки 13-15	11 035,0	10 471,1	9 907,2	9 343,3	8 779,5	8 215,6	7 651,7	7 087,8	6 523,9	5 960,0	5 396,2	4 832,3	4 268,4	3 704,5	3 140,6	2 576,7
4.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 3, 4	2 521,0	2 447,4	2 373,8	2 300,2	2 226,6	2 153,0	2 079,4	2 005,8	1 932,2	1 858,6	1 785,0	1 711,4	1 637,8	1 564,2	1 490,6	1 416,9
5.1	Курахівська ТЕС, енергоблоки 8, 9	2 030,0	1 973,7	1 917,5	1 861,2	1 804,9	1 748,6	1 692,4	1 636,1	1 579,8	1 523,5	1 467,3	1 411,0	1 354,7	1 298,4	1 242,2	1 185,9
6	Миронівська ТЕЦ	1 167,9	1 122,0	1 076,0	1 030,1	984,2	938,2	892,3	846,4	800,4	754,5	708,6	662,6	616,7	570,8	524,8	478,9
7	Запорізька ТЕС, енергоблоки 1-4	23 222,0	21 904,8	20 587,6	19 270,4	17 953,2	16 636,0	15 318,8	14 001,6	12 684,5	11 367,3	10 050,1	8 732,9	7 415,7	6 098,5	4 781,3	3 464,1
11	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 11, 12	4 077,9	3 866,4	3 654,9	3 443,4	3 231,9	3 020,4	2 808,9	2 597,4	2 385,9	2 174,4	1 962,9	1 751,4	1 539,9	1 328,5	1 117,0	905,5
12	Придніпровська ТЕС, енергоблоки 13, 14	3 208,7	3 035,8	2 862,8	2 689,8	2 516,8	2 343,8	2 170,8	1 997,8	1 824,8	1 651,9	1 478,9	1 305,9	1 132,9	959,9	786,9	613,9

Ідентифікатор установки	Назва установки	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.	2027 р.	2028 р.	2029 р.	2030 р.	2031 р.	2032 р.	2033 р.
13.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 1	2 915,3	2 782,7	2 650,2	2 517,7	2 385,2	2 252,7	2 120,1	1 987,6	1 855,1	1 722,6	1 590,1	1 457,6	1 325,0	1 192,5	1 060,0	927,5
14	Криворізька ТЕС, енергоблоки 3, 4	3 671,6	3 502,2	3 332,9	3 163,5	2 994,1	2 824,7	2 655,4	2 486,0	2 316,6	2 147,2	1 977,9	1 808,5	1 639,1	1 469,8	1 300,4	1 131,0
15.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 6	1 926,7	1 839,5	1 752,3	1 665,1	1 578,0	1 490,8	1 403,6	1 316,4	1 229,2	1 142,0	1 054,9	967,7	880,5	793,3	706,1	618,9
16.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 10	4 907,3	4 609,1	4 311,0	4 012,8	3 714,7	3 416,5	3 118,4	2 820,2	2 522,1	2 223,9	1 925,7	1 627,6	1 329,4	1 031,3	733,1	435,0
17.1	Бурштинська ТЕС, енергоблоки 9-12	5 291,3	5 106,5	4 921,7	4 736,8	4 552,0	4 367,2	4 182,4	3 997,6	3 812,7	3 627,9	3 443,1	3 258,3	3 073,5	2 888,6	2 703,8	2 519,0
19.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 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	531,1	506,9
21	Доброутвірська ТЕС, енергоблоки 7, 8, котли 11, 12	2 672,2	2 555,6	2 439,0	2 322,4	2 205,8	2 089,2	1 972,6	1 856,0	1 739,4	1 622,8	1 506,2	1 389,6	1 273,0	1 156,4	1 039,8	923,2
22	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 1-3	4 694,0	4 481,5	4 269,0	4 056,5	3 844,0	3 631,5	3 419,0	3 206,5	2 994,0	2 781,5	2 569,0	2 356,5	2 144,0	1 931,6	1 719,1	1 506,6
23	Ладизинська ТЕС, енергоблоки 4-6	2 793,9	2 698,6	2 603,2	2 507,9	2 412,5	2 317,2	2 221,8	2 126,5	2 031,1	1 935,8	1 840,4	1 745,1	1 649,7	1 554,4	1 459,0	1 363,7
24	Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 1-4	12 341,5	11 802,6	11 263,8	10 724,9	10 186,1	9 647,3	9 108,4	8 569,6	8 030,8	7 491,9	6 953,1	6 414,2	5 875,4	5 336,6	4 797,7	4 258,9
26	Змійська ТЕС, енергоблоки 1, 2	1 142,0	1 125,0	1 107,9	1 090,9	1 073,8	1 056,8	1 039,8	1 022,7	1 005,7	988,6	971,6	954,6	937,5	920,5	903,4	886,4
29	Змійська ТЕС, енергоблоки 7, 8	2 479,0	2 434,6	2 390,3	2 345,9	2 301,5	2 257,2	2 212,8	2 168,4	2 124,1	2 079,7	2 035,3	1 991,0	1 946,6	1 902,2	1 857,9	1 813,5
30	Змійська ТЕС, енергоблоки 9, 10	2 277,0	2 211,3	2 145,6	2 079,9	2 014,2	1 948,4	1 882,7	1 817,0	1 751,3	1 685,6	1 619,9	1 554,2	1 488,5	1 422,7	1 357,0	1 291,3
31	Трипільська ТЕС, енергоблоки 1-4	17 714,0	16 774,1	15 834,1	14 894,2	13 954,3	13 014,4	12 074,4	11 134,5	10 194,6	9 254,6	8 314,7	7 374,8	6 434,9	5 494,9	4 555,0	3 615,1
33	Слов'янська ТЕС, енергоблок 7	5 081,0	4 819,0	4 557,0	4 295,0	4 032,9	3 770,9	3 508,9	3 246,9	2 984,9	2 722,9	2 460,8	2 198,8	1 936,8	1 674,8	1 412,8	1 150,8
35.1	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 4	852,3	831,6	811,0	790,3	769,6	748,9	728,3	707,6	686,9	666,2	645,6	624,9	604,2	583,5	562,9	542,2
35.2	*Старобешівська ТЕС, енергоблок 5	2 985,6	2 803,9	2 622,2	2 440,5	2 258,8	2 077,1	1 895,4	1 713,7	1 532,0	1 350,3	1 168,6	986,9	805,2	623,6	441,9	260,2
37	*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 8-10	4 359,0	4 163,7	3 968,5	3 773,2	3 578,0	3 382,7	3 187,5	2 992,2	2 796,9	2 601,7	2 406,4	2 211,2	2 015,9	1 820,7	1 625,4	1 430,1
38	*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 11-13	5 323,4	5 101,0	4 878,6	4 656,3	4 433,9	4 211,5	3 989,1	3 766,7	3 544,3	3 322,0	3 099,6	2 877,2	2 654,8	2 432,4	2 210,0	1 987,7
39.1	Білоцерківська ТЕЦ (1)	839,0	797,6	756,2	714,8	673,4	632,0	590,6	549,2	507,8	466,4	425,0	383,6	342,2	300,8	259,4	218,0
41	Дарницька ТЕЦ, котли 5-8	2 025,0	1 955,2	1 885,5	1 815,7	1 746,0	1 676,2	1 606,4	1 536,7	1 466,9	1 397,1	1 327,4	1 257,6	1 187,9	1 118,1	1 048,3	978,6
42.1	Дарницька ТЕЦ, котли 9, 10	668,3	654,1	639,9	625,7	611,5	597,3	583,1	568,9	554,7	540,5	526,3	512,1	498,0	483,8	469,6	455,4
51	Калуська ТЕЦ	230,1	232,6	235,1	237,6	240,2	242,7	245,2	247,7	250,2	252,8	255,3	257,8	260,3	262,8	265,4	267,9
52	Київська ТЕЦ-5 (1)	894,1	871,3	848,4	825,6	802,8	780,0	757,1	734,3	711,5	688,6	665,8	643,0	620,1	597,3	574,5	551,7
53	Київська ТЕЦ-5 (2)	1 972,4	1 911,0	1 849,7	1 788,3	1 727,0	1 665,6	1 604,3	1 542,9	1 481,6	1 420,2	1 358,9	1 297,5	1 236,2	1 174,8	1 113,5	1 052,1
54	Київська ТЕЦ-6 (1)	23,2	22,5	21,7	20,9	20,1	19,3	18,5	17,8	17,0	16,2	15,4	14,6	13,9	13,1	12,3	11,5
55	Київська ТЕЦ-6 (2)	2 386,7	2 320,0	2 253,3	2 186,7	2 120,0	2 053,3	1 986,6	1 919,9	1 853,3	1 786,6	1 719,9	1 653,2	1 586,5	1 519,9	1 453,2	1 386,5
56	Краматорська ТЕЦ	895,7	863,0	830,4	797,7	765,1	732,4	699,7	667,1	634,4	601,8	569,1	536,5	503,8	471,1	438,5	405,8
57.1	Кременчуцька ТЕЦ, котли 1-5	1 218,2	1 175,6	1 133,0	1 090,4	1 047,9	1 005,3	962,7	920,1	877,5	835,0	792,4	749,8	707,2	664,7	622,1	579,5
73	Одеська ТЕЦ (1)	122,5	119,4	116,3	113,2	110,1	107,1	104,0	100,9	97,8	94,7	91,7	88,6	85,5	82,4	79,3	76,2
74	Одеська ТЕЦ (2)	7,6	7,5	7,4	7,2	7,1	7,0	6,9	6,8	6,6	6,5	6,4	6,3	6,2	6,0	5,9	5,8
78	Сумська ТЕЦ	454,0	442,1	430,2	418,3	406,4	394,5	382,6	370,7	358,8	347,0	335,1	323,2	311,3	299,4	287,5	275,6
79	Харківська ТЕЦ-5	669,1	657,9	646,6	635,4	624,1	612,9	601,6	590,3	579,1	567,8	556,6	545,3	534,1	522,8	511,6	500,3
90	Черкаська ТЕЦ, котли 1-4	325,0	309,9	294,8	279,7	264,5	249,4	234,3	219,2	204,1	189,0	173,9	158,7	143,6	128,5	113,4	98,3
91	Черкаська ТЕЦ, котли 5-9	7 599,0	7 137,0	6 674,9	6 212,9	5 750,9	5 288,8	4 826,8	4 364,8	3 902,7	3 440,7	2 978,7	2 516,7	2 054,6	1 592,6	1 130,6	668,5
95	Черкаська ТЕЦ, КПП, котли 1-3	84,0	80,4	76,9	73,3	69,7	66,1	62,5	58,9	55,3	51,7	48,1	44,5	40,9	37,4	33,8	30,2
96	Чернігівська ТЕЦ, котли 1-4	2 616,2	2 516,1	2 416,0	2 315,9	2 215,9	2 115,8	2 015,7	1 915,6	1 815,5	1 715,4	1 615,4	1 515,3	1 415,2	1 315,1	1 215,0	1 114,9
118	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 1	71,0	68,2	65,5	62,7	59,9	57,2	54,4	51,6	48,9	46,1	43,3	40,6	37,8	35,0	32,3	29,5
119	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 2	36,0	35,2	34,3	33,5	32,6	31,8	30,9	30,1	29,3	28,4	27,6	26,7	25,9	25,0	24,2	23,4
120	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 3	27,0	26,3	25,5	24,8	24,0	23,3	22,5	21,8	21,0	20,3	19,5	18,8	18,0	17,3	16,5	15,8
121	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 4	40,0	39,2	38,4	37,7	36,9	36,1	35,3	34,6	33,8	33,0	32,2	31,4	30,7	29,9	29,1	28,3
122	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 5	17,0	16,1	15,1	14,2	13,2	12,3	11,4	10,4	9,5	8,6	7,6	6,7	5,7	4,8	3,9	2,9
123	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 6	49,0	47,1	45,1	43,2	41,3	39,3	37,4	35,5	33,5	31,6	29,7	27,7	25,8	23,9	21,9	20,0
124	СТ1 (ТЕЦ-3), котел 7	91,0	86,8	82,6	78,4	74,2	70,0	65,8	61,6	57,5	53,3	49,1	44,9	40,7	36,5	32,3	28,1
125	СТ2 (ТЕЦ-2), котли 1, 2, 3	61,0	59,1	57,2	55,4	53,5	51,6	49,7	47,9	46,0	44,1	42,2	40,4	38,5	36,6	34,7	32,9
126	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 7	61,0	58,9	56,9	54,8	52,7	50,6	48,6	46,5	44,4	42,4	40,3	38,2	36,2	34,1	32,0	29,9

Ідентифікатор установки	Назва установки	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.	2027 р.	2028 р.	2029 р.	2030 р.	2031 р.	2032 р.	2033 р.
127	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 8	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
128	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 9	32,0	31,0	29,9	28,9	27,8	26,8	25,7	24,7	23,6	22,6	21,5	20,5	19,4	18,4	17,3	16,3
129	СТ2 (ТЕЦ-2), котел 10	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
130	Котельня Нивки, котел 1	20,0	19,7	19,5	19,2	18,9	18,6	18,4	18,1	17,8	17,6	17,3	17,0	16,7	16,5	16,2	15,9
131	Котельня Нивки, котел 2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
132	Котельня Нивки, 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	22,9	22,1	21,3
133	Котельня Відрадин, 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	15,1	14,7
134	Котельня Відрадин, 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	14,9	13,8	12,7
135	Котельня Відрадин, 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	19,4	18,6	17,8
136	Котельня Відрадин, 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	20,8	19,7
137	Котельня Микільська 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	135,5	129,2	122,9
138	Котельня Виноградар	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	63,0	58,0
139	СТ Біличі	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	64,5	59,3
140	Котельня Молодь	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	15,8	14,8
141	Котельня Воскресенка	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	31,5	30,6
143	Котельня Веркон	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	7,3	6,9
144	Котельня ПАР, котли 4-9	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	2,1	2,1
145	Котельня Теремки, 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	8,0	8,0
146	Котельня Центральна	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	16,2	16,1	15,9
147	Котельня Мінська	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	24,4	24,3
209	Котельня ХТМ, вул. Шекспіра, 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	36,0	36,0
210	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 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	28,3	28,3
211	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 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	29,9	29,9
212	Котельня ХТМ, вул. Веделя, 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	101,0	101,0
213	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 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	35,0	35,0
214	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 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	21,6	21,6
215	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 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	0,3	0,3
216	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 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	64,7	64,7
217	Котельня ХТМ, пр-т Московський, 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	6,5	6,5
218	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 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	32,2	32,2
219	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 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	7,9	7,8
220	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 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	15,1	15,1
221	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 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	17,5	17,5
222	Котельня ХТМ, вул. Енергетична, 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	3,3	3,3
223	Котельня ОПЗ	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	82,0	73,4
РАЗОМ		191 300,3	182 133,1	172 965,8	163 798,5	154 631,3	145 464,0	136 296,7	127 129,5	117 962,2	108 794,9	99 627,7	90 460,4	81 293,1	72 125,9	62 958,6	53 791,3

Примітки:

* об'єкт розташовується на території, де органи державної влади України тимчасово не здійснюють свої повноваження

Додаток 3
до Національного плану скорочення викидів
від великих спалювальних установок
(у редакції розпорядження Кабінету Міністрів України
від 24 листопада 2021 р. № 1512)

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

Оператор	Назва ТЕС/ТЕЦ	№ енергоблоку	Рік введення в експлуатацію очисного обладнання		
			Пил	SO ₂	NO _x
ТОВ «ДТЕК Східенерго»	*Зуївська ТЕС	1	2028	2028	2031
		2	2028	2028	2030
		3	2027	2027	2027
		4	—	2027	2026
	Луганська ТЕС	9	2026	2026	2026
		10	2028	2028	2028
		11	2025	—	2025
		13	—	—	2025
		14	2025	2025	2025
		15	2025	—	2025
	Курахівська ТЕС	3	2027	2027	2027
		4	2025	2025	2025
		8	—	—	2025
		9	2016	2025	2025
ТОВ «Миронівська ТЕЦ»	Миронівська ТЕЦ		2025	2025	2025
АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	Запорізька ТЕС	1	—	2025	2027
		2	2025	2025	2025
		3	2015	2025	2028
		4	2025	2025	2025
	Придніпровська ТЕС	11	2026	2026	2026
		13	2025	2025	2025

Оператор	Назва ТЕС/ТЕЦ	№ енергоблоку	Рік введення в експлуатацію очисного обладнання		
			Пил	SO ₂	NO _x
	Криворізька ТЕС	1	2017	2027	2027
		3	2028	2028	2029
		4	2025	2025	2025
		6	2025	2025	2025
		10	2026	2026	2026
АТ «ДТЕК Західенерго»	Бурштинська ТЕС	8	2026	2026	2026
		9	2025	2025	2025
		10	2018	2025	2025
		11	2027	2027	2027
		12	2028	2028	2029
	Добротвірська ТЕС	7	2025	2025	2025
		8	2015	2025	2025
	Ладизинська ТЕС	1	2025	2028	2028
		2	2025	2028	2025
		3	2025	2028	2032
		4	2025	2025	2025
		5	2025	2025	2025
		6	2025	2025	2025
ПАТ «Центренерго»	Вуглегірська ТЕС	1	2025	2025	2031
		2	2025	2025	2033
		3	2025	2025	2029
		4	2026	2025	2026
	Зміївська ТЕС	1	2025	2025	2031
		2	2025	2026	2031
		7	2025	2028	2028
		8	2025	2028	2033
		9	2025	2027	2030
		10	2027	2027	2032

Оператор	Назва ТЕС/ТЕЦ	№ енергоблоку	Рік введення в експлуатацію очисного обладнання		
			Пил	SO ₂	NO _x
	Трипільська ТЕС	1	2028	2028	2028
		2	2025	2025	2031
		3	2025	2025	2031
		4	2025	2025	2025
ПАТ «Донбасенерго»	Слов'янська ТЕС	7	2025	2025	2025
	*Старобешівська ТЕС	4	2025	—	—
		5	2025	2025	2025
		8	2021	2021	2021
		9	2019	2022	2022
		10	2019	2023	2023
		11	2024	2024	2024
		12	2015	2020	2020
		13	2015	2019	2019
ТОВ «Євро-Реконструкція»	Дарницька ТЕЦ	Котли 5-8	2025	2025	2033
		Котли 9, 10	2025	2025	2032
ПрАТ «Черкаське хімволокно»	Черкаська ТЕЦ	Котли 5-9	2026	2026	2033
ТОВ Фірма «ТехНова»	Чернігівська ТЕЦ	Котли 1-4	2026	2026	2032

Примітки:

* об'єкт розташовується на території, де органи державної влади України тимчасово не здійснюють свої повноваження

Додаток 4
до Національного плану скорочення викидів
від великих спалювальних установок
(у редакції розпорядження Кабінету Міністрів України
від 24 листопада 2021 р. № 1512)

**Перелік великих спалювальних установок, що не включені до Національного плану скорочення викидів
та працюватимуть протягом обмеженого строку в період 2018-2023 років**

Частина 1: Спалювальні установки, які працюватимуть менше 20 тис. годин (існуючі установки, які будуть замінені новими спалювальними установками в період 2018-2023 років)

Ідентифікатор установки	Назва установки	Оператор установки	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (MWt)	Паливо	Рік закриття (незалежно від залишку годин напрацювання)
17.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 1	АТ «ДТЕК Західенерго»	569,00	Вугілля	2023
17.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 4	АТ «ДТЕК Західенерго»	569,00	Вугілля	2023
18.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 2	АТ «ДТЕК Західенерго»	569,00	Вугілля	2023
18.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 3	АТ «ДТЕК Західенерго»	569,00	Вугілля	2023
19.2.2	Бурштинська ТЕС, енергоблок 6	АТ «ДТЕК Західенерго»	569,20	Вугілля	2023
20	Добротвірська ТЕС, котли 5-10	АТ «ДТЕК Західенерго»	848,50	Вугілля	2023
43	Дніпровська ТЕЦ, котел 3	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	69,70	Природний газ	2023
44	Дніпровська ТЕЦ, котел 4	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	69,70	Природний газ	2023
45	Дніпровська ТЕЦ, котел 5	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	94,80	Природний газ	2023
46	Дніпровська ТЕЦ, котел 6	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	94,80	Природний газ	2023
47	Дніпровська ТЕЦ, котел 7	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	94,80	Природний газ	2023
48	Дніпровська ТЕЦ, котел 8	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	94,80	Природний газ	2023
49	Дніпровська ТЕЦ, котел 9	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	94,80	Природний газ	2023
50	Дніпровська ТЕЦ, котел 10	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	142,10	Природний газ	2023
72	Миколаївська ТЕЦ	ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ»	898,00	Природний газ	2023
76	Севєродонецька ТЕЦ, котел 16	ДП «Севєродонецька ТЕЦ»	300,00	Природний газ	2023
77	Севєродонецька ТЕЦ, котел 20	ДП «Севєродонецька ТЕЦ»	300,00	Природний газ	2023
89	Херсонська ТЕЦ	АТ «Херсонська ТЕЦ»	738,20	Природний газ	2023
116	ТЕЦ Південмаш	ДП «ВО ПМЗ ім. О.М. Макарова»	408,75	Природний газ	2023
РАЗОМ			7 094,15		

Частина 2: Спалювальні установки, які працюватимуть менше 40 тис. годин (існуючі вугільні спалювальні установки, які будуть замінені новими вугільними спалювальними установками в період 2024-2033 років)

Ідентифікатор установки	Назва установки	Оператор установки	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)	Рік закриття (незалежно від залишку годин напруцювання)
4.2	Курахівська ТЕС, енергоблок 5	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	557,20	2033
5.2.1	Курахівська ТЕС, енергоблок 6	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	557,20	2033
5.2.2	Курахівська ТЕС, енергоблок 7	ТОВ «ДТЕК Східенерго»	557,20	2033
9	Придніпровська ТЕС, енергоблок 7	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	449,40	2033
10.1	Придніпровська ТЕС, енергоблок 8	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	449,40	2033
10.2	Придніпровська ТЕС, енергоблок 9	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	449,40	2033
10.3	Придніпровська ТЕС, енергоблок 10	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	449,40	2033
13.2	Криворізька ТЕС, енергоблок 2	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	767,70	2033
15.2	Криворізька ТЕС, енергоблок 5	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	801,10	2033
16.2.1	Криворізька ТЕС, енергоблок 8	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	801,30	2033
16.2.2	Криворізька ТЕС, енергоблок 9	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	790,50	2033
19.2.1	Бурштинська ТЕС, енергоблок 5	АТ «ДТЕК Західенерго»	569,00	2033
19.2.3	Бурштинська ТЕС, енергоблок 7	АТ «ДТЕК Західенерго»	569,20	2033
27	Зміївська ТЕС, енергоблоки 3, 4	ПАТ «Центренерго»	1 026,00	2033
28	Зміївська ТЕС, енергоблоки 5, 6	ПАТ «Центренерго»	1 054,00	2033
34	Слов'янська ТЕС, котли 6, 7	ПАТ «Донбасенерго»	114,00	2033
36	*Старобешівська ТЕС, енергоблоки 6, 7	ПАТ «Донбасенерго»	972,00	2033
88	Харківська ТЕЦ-2	ТОВ «ДВ Нафтогазовидобувна компанія»	490,00	2033
РАЗОМ			11 424,00	

Частина 3: Спалювальні установки, які працюватимуть менше 40 тис. годин, використовують газоподібне паливо і будуть виведені з експлуатації в період 2018-2033 років

Ідентифікатор установки	Назва установки	Оператор установки	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)	Рік закриття (незалежно від залишку годин напруцювання)
8	Запорізька ТЕС, енергоблоки 5-7	АТ «ДТЕК Дніпроенерго»	5 875,00	2033
25	Вуглегірська ТЕС, енергоблоки 5-7	ПАТ «Центренерго»	6 225,00	2033
32	Трипільська ТЕС, енергоблоки 5, 6	ПАТ «Центренерго»	1 498,00	2033
39.2	Білоцерківська ТЕЦ (2)	ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ»	314,00	2033
40	Дарницька ТЕЦ, ВК-1, ВК-2, к-4	ТОВ «Свро-Реконструкція»	405,00	2033
42.2	Дарницька ТЕЦ, ПТВМ-100 № 1-4	ТОВ «Свро-Реконструкція»	516,00	2033
57.2	Кременчуцька ТЕЦ, котел 6	ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ»	209,30	2033
58	КТЦ, котлотурбінний цех, котли 1, 3, 5	АТ «КТЦ»	166,80	2033
59	КТЦ, котлотурбінний цех, котли 2, 4, 6	АТ «КТЦ»	166,80	2033
60	КТЦ, котлотурбінний цех, котел 7	АТ «КТЦ»	116,30	2033
61	КТЦ, котлотурбінний цех, котел 8	АТ «КТЦ»	116,30	2033
62	КТЦ, районна котельня № 2, котли 1-6, 10	АТ «КТЦ»	204,76	2033
63	КТЦ, районна котельня № 2, котли 7-9	АТ «КТЦ»	348,90	2033
64	КТЦ, районна котельня № 3, котли 1-4	АТ «КТЦ»	232,60	2033

Ідентифікатор установки	Назва установки	Оператор установки	Загальна номінальна теплова потужність на 31.12.2012 (МВт)	Рік закриття (незалежно від залишку годин напруцювання)
65	КТЦ, районна котельня № 4, котли 1-3	АТ «КТЦ»	116,00	2033
66	КТЦ, районна котельня № 5, котли 1-4	АТ «КТЦ»	246,00	2033
67	КТЦ, районна котельня № 6, котел 1	АТ «КТЦ»	58,15	2033
68	КТЦ, районна котельня № 6, котел 2	АТ «КТЦ»	58,15	2033
69	Львівська ТЕЦ-1	ЛМКП «Львівтеплоенерго»	983,00	2033
70	ТЦ Північна	ЛМКП «Львівтеплоенерго»	232,60	2033
71	ТЦ Південна	ЛМКП «Львівтеплоенерго»	174,40	2033
75	Охтирська ТЕЦ	ТОВ «БрокЕнергія»	265,00	2033
82	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 3	КП «Харківські теплові мережі»	130,00	2033
83	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 4	КП «Харківські теплові мережі»	113,00	2033
84	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 5	КП «Харківські теплові мережі»	113,00	2033
85	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 6	КП «Харківські теплові мережі»	99,00	2033
86	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 7	КП «Харківські теплові мережі»	99,00	2033
87	ХТМ, ТЕЦ-3, котел 9	КП «Харківські теплові мережі»	155,00	2033
92	Черкаська ТЕЦ, ВК-1	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	116,30	2033
93	Черкаська ТЕЦ, ВК-2	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	116,30	2033
94	Черкаська ТЕЦ, ВК-3	ПрАТ «Черкаське хімволокно»	116,30	2033
97	Шосткинська ТЕЦ	ТОВ «ШП «Харківенергоремонт»	369,90	2033
99	*ТЕЦ Алчевського МК	ПАТ «Алчевський металургійний комбінат»	487,20	2033
105	ТЕЦ Сумське НВО	АТ «Сумське НВО»	464,00	2033
107	*Сімферопольська ТЕЦ	ДП «КГС»	530,00	2033
108	*Севастопольська ТЕЦ	ДП «КГС»	223,00	2033
109	*Сакська ТЕЦ	ДП «КГС»	225,00	2033
110	*Комиш-Бурунська ТЕЦ	ДП «КГС»	150,00	2033
148	Ромни-2 (1), GPA-25S	ТОВ «Оператор ГТС України»	70,32	2033
154	Софіївка-2 (1), GPA-25S	ТОВ «Оператор ГТС України»	70,32	2033
156	Софіївка-2 (3), GPA-25S	ТОВ «Оператор ГТС України»	70,32	2033
РАЗОМ			22 373,26	

Примітки:

* об'єкт розташовується на території, де органи державної влади України тимчасово не здійснюють свої повноваження»