

EMITOR 2020

**EMISJA
ZANIECZYSZCZEŃ
ŚRODOWISKA
W ELEKTROWNIACH
I ELEKTROCIEPŁOWNIACH
ZAWODOWYCH**

ROCZNIK



ISSN 1232-2547

**WARSZAWA
WRZESIEŃ 2021**

AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.



EMITOR 2020
EMISJA
ZANIECZYSZCZEŃ
ŚRODOWISKA
W ELEKTROWNIACH
I ELEKTROCIEPŁOWNIACH
ZAWODOWYCH
ROCZNIK

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

Publikacja opracowana w ramach „Programu badań statystycznych statystyki publicznej”
– badanie statystyczne „Elektroenergetyka i ciepłownictwo” prowadzone przez ministra
właściwego ds. energii i Prezesa URE”

WARSZAWA, WRZESIEŃ 2021

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,

Departament Strategii i Planowania Transformacji Klimatycznej

Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

Dorota Witkowska

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-2547

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat

are.waw.pl

Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: MKiŚ, URE

When publishing data – please indicate the source: MKiŚ, URE

Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 20

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 50 egz.

SPIS TREŚCI

tablica str.

CZĘŚĆ I. BILANS PALIW I EMISJI ZANIECZYSZCZEŃ W ENERGETYCE ZAWODOWEJ

Zużycie paliw gazowych, parametry węgla i paliw ciekłych w latach 2017 - 2020 w energetyce zawodowej	1.1 (1)	13
Emisje zanieczyszczeń środowiska oraz wskaźniki emisji w latach 2017 - 2020 w energetyce zawodowej	1.2 (2)	14

CZĘŚĆ II. ZANIECZYSZCZENIE ATMOSFERY

Zużycie paliw gazowych oraz parametry węgla, paliw ciekłych i gazowych w energetyce zawodowej	2.1 (3)	17
Parametry odpadów: popiołu lotnego i żużla, pochodzących ze spalania paliw węglowych w energetyce zawodowej . . .	2.2 (4)	18
Emisja popiołu lotnego, SO ₂ , NO _x , CO ₂ , CO oraz CH ₄ w energetyce zawodowej.	2.3 (5)	19
Wskaźniki emisji popiołu lotnego, SO ₂ i NO _x w energetyce zawodowej	2.4 (6)	20
Urządzenia odpylające w energetyce zawodowej	2.5 (7)	21
Udział elektrowni i elektrociepłowni zawodowych w zużyciu paliw, produkcji energii elektrycznej i ciepła.	2.6 (8)	22
Udział elektrowni i elektrociepłowni zawodowych w emisji SO ₂ , NO _x , CO ₂ oraz CH ₄	2.7 (9)	23
Wskaźniki emisji popiołu lotnego, SO ₂ , NO _x , CO oraz CO ₂ w odniesieniu do produkcji energii elektrycznej w energetyce zawodowej	2.8 (10)	24

CZĘŚĆ III. KOSZTY OCHRONY ŚRODOWISKA

Koszty ochrony środowiska w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych.	3.1 (11)	27
---	----------	----

ANEKSY

Charakterystyka grup emitatorów.	4.1 (12)	31
Lista elektrowni i elektrociepłowni zawodowych w 2020 r..	4.2 (13)	37
Standardy Emisyjne (<i>załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. poz.1860)</i>)		43

Uwagi metodyczne

1. **Emitem** nazywamy grupę urządzeń, które można opisać wspólnymi wskaźnikami emisji pyłu i gazów np.: kotły i urządzenia odpylające bądź wspólny komin.
2. Ewentualne rozbieżności w danych w stosunku do poprzedniego wydania "Emitora" należy rozstrzygać na korzyść niniejszego opracowania (niektóre wielkości mogły zostać poprawione).
3. W tabelach pozycja: "elektrociepłownie gazowe" obejmuje jednostki:

AEC Sp. z o.o. w Andrychowie - Ec; BD Sp. z o.o.; Bio Term Sp. z o.o. - Ec. Świebodzice; Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o.; Dalkia Polska Energia S.A.- Zakład Produkcyjny: nr 12 Śląsk, nr 5 Wieczorek, nr 6 Wujek, nr 9 Wesoła; Ec. Milicz; Ec. Stalowa Wola; Ec. Zielona Góra S.A.; Energetyka Uniejów; ENERGOBALTIC Sp. z o.o.; ESV Wisłosan Sp. z o.o.; Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.; Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.: Rypin, Leszno, Olsztyn, Ec. Ostróda; Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. Tarnów; Nyska Energetyka Ciepła - Nysa S.A.; Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Ec. Wejherowo; Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.; PEC Geotermia Podhalańska S.A.; PEC Legionowo Sp. z o.o.; PEC Sp. z o.o. - Ec. Mińsk Mazowiecki; PGE Energia Ciepła S.A.: Ec. Gorzów, Ec. Lublin - Wrotków, Ec. Rzeszów; PGE Toruń S.A. - Ec. Toruń; PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa S.A.: Ec. Pniówek, Ec. Suszec, Ec. Jastrzębie - Zdrój, Ec. Borynia; Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.; Polska Grupa Górnicza S.A. OZE Ec. w Rybniku: Ec. Marklowice, Ec. Rydułtowy; PEC Sp. z o.o. Wyszki; Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. - Ec. Siedlce EC-1 i Ec. Siedlce EC-2; PEC Sp. z o.o. - Ec. Brodnica; Synthos Dwory 2 Sp. z o.o.: SD 4, SD5,SD8; Veolia Energia Poznań S.A.: Ec. Jarocin, Ec. Września; Zakład Energetyki Ciepłej w Satszowie Sp. z o.o.; Zakład Produkcji Ciepła Żory Sp. z o.o.; Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o.; Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja S.A.- Ec. Zawidawie.

Podane w grupie: "elektrociepłownie gazowe" parametry węgla dotyczą jego zużycia w kotłach ciepłowniczych, z wyjątkiem Ec. Gorzów (zużycie węgla również w kotłach energetycznych).

4. W tabelach pozycja: "elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz" obejmuje jednostki:

Adler Biogaz Sp. z o.o.; AGRO ELEKTRO GAZ Sp. z o.o. - Ec. Drzonowo (BG); ALLTER POWER Sp. z o.o. - Biogazownia Melno; AWW Wawrzyniak Spółka Jawna; Bioelektrownia Przykona Sp. z o.o.; BIOENERGY PROJECT Sp. z o.o. - Biogazownia Konopnica; BIO POWER Sp. z o.o.; Biogal Sp. z o.o.; Biogaz Przemysław "Łąkol"; Biogazownia Rypin Sp. z o.o.; Biogazownia Skarżyn Sp. z o.o.; Biogazownia Małopolskie Sp. z o.o.; BIO-POWER Sp. z o.o.; BIOTUL Sp. z o.o. - El. Buczek; DMG Sp. z o.o.; Eko Energia Grzmiąca Sp. z o.o. (BG); Ekowood Sp. z o.o. - Biogazownia Zajdy; Elektrownia Biogazowa Cychry Sp. z o.o.; Enea Elektrownia Połaniec S.A. - Zielony Blok; Enea Nowa Energia Sp. z o.o. - Biogazownia: Liszkowo, Gorzesław; Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ec. Elbląg - BM; ENRICOM Sp. z o.o. Lubna II; GAMAWIND Sp. z o.o.; Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku; MINEX Kogeneracja Sp. z o.o. - Biogazownia Łęguty; Nadmorskie Elektrownie Wiatrowe Darżyno Sp. z o.o. - Biogazownia; Neo Power Sp. z o.o. - BGS; Kąsle-Ruszczyń, Uniszki Cegielnia, Jastrzębie Zdrój; PEC Płońsk Sp. z o.o.; PGE Energia Ciepła S.A. - Ec. w Kielcach-BM; PGE GiEK S.A. Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra - El. Szczecin; Polskie Biogazownie "ENERGY-ZALESIE" Sp. z o.o. - Ec. Zalesie; Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe KONTRAKT Sp. z o.o. - Ec. Orchówek; Stelmet Bioenergia Sp. z o.o. Spółka Jawna (BM); Tauron Ciepło Sp. z o.o. - Ec. Tychy-BM; Tauron Wytwarzanie S.A. - El. Jaworzno 2-BM; Tauron Wytwarzanie S.A. - El. Stalowa Wola - BM; Veolia Energia Łódź S.A. - Ec. Łódź 4-BM; Zespół Elektrowni PAK S.A. - El. KONG.

Natomiast pozycja "Ogółem" obejmuje jednostki oparte na węglu brunatnym, kamiennym, paliwach ciekłych, gazie, biomasie oraz biogazie.

5. Energia chemiczna zużytych paliw oraz wielkość emisji CO₂ wykazywana przez elektrownie ciepłowne zawodowe, jest zgodna z wymogami dotyczącymi sporządzania rocznego raportu emisji CO₂ do KOBIZE. Dlatego też, podane w publikacji wielkości emisji CO₂ ze spalania energetycznego paliw, nie obejmują ilości emisji CO₂ ze spalania biomasy, zgodnie z zasadami Wspólnotowego Systemu Handlu uprawnieniami do emisji oraz IPCC.
W związku z powyższym, stosuje się zerowy wskaźnik emisji dla biomasy.

6. Szacunku emisji CH₄ w latach 2017 - 2020 dokonano w oparciu o następujące wskaźniki emisji:

CH₄ *

[kg/TJ]

węgiel kamienny	1
węgiel brunatny	1
paliwa ciekłe	3
gaz	1
paliwa stałe z biomasy	30

Źródło : * 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Vol.2 Energy

Znaki umowne

- kropka (.) - oznacza brak informacji
- kreska (-) - oznacza, że dane zjawisko nie występuje
- zero (0) - wielkość mniejsza od 0.5 przyjętej jednostki miary
- znak (x) - brak sensu fizycznego
- znak (*) - oznacza dane nieujawnione, objęte tajemnicą statystyczną
- "z tego" - oznacza, że podaje się wszystkie składniki sumy
- "w tym" - oznacza, że nie podaje się wszystkich składników sumy

Opracowanie jest wykonywane na podstawie danych ze sprawozdania statystycznego oznaczonego symbolem G-10.2 (stan na dzień 24.09.2021 roku).

Numer i nazwa województwa	
Region Centralny	
z tego:	
10	Łódzkie
14	Mazowieckie
Region Południowy	
z tego:	
12	Małopolskie
24	Śląskie
Region Wschodni	
z tego:	
6	Lubelskie
18	Podkarpackie
20	Podlaskie
26	Świętokrzyskie
Region Północno-Zachodni	
z tego:	
8	Lubuskie
30	Wielkopolskie
32	Zachodniopomorskie
Region Południowo-Zachodni	
z tego:	
2	Dolnośląskie
16	Opolskie
Region Północny	
z tego:	
4	Kujawsko-pomorskie
22	Pomorskie
28	Warmińsko-mazurskie

CZĘŚĆ I

BILANS PALIW I EMISJI ZANIECZYSZCZEŃ W ENERGETYCE ZAWODOWEJ

Część I. Bilans paliw i emisji zanieczyszczeń w energetyce zawodowej
Tabl. 1.1 (1) Zużycie paliw gazowych, parametry węgla i paliw ciekłych w latach 2019 - 2020 w energetyce zawodowej

	Zużycie węgla	Średnia zawartość popiołu w węglu	Średnia zawartość siarki całkowitej w węglu	Wartość opałowa węgla	Zużycie paliw ciekłych	Średnia zawartość siarki w paliwach ciekłych	Wartość opałowa paliw ciekłych	Zużycie paliw gazowych	Zużycie biomasy
	t	%	%	kJ / kg	t	%	kJ / kg	GJ	GJ
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ogółem ¹⁾									
2017	x	x	x	x	145 902	1,19	41 388	80 911 347	40 256 321
2018	x	x	x	x	125 678	1,13	41 516	79 242 746	41 740 552
2019	x	x	x	x	132 695	1,02	41 601	80 600 509	53 651 037
2020	x	x	x	x	136 560	0,74	41 650	87 968 118	60 718 212
w tym :									
elektrownie	60 297 974	12,29	0,99	8 205	27 705	1,50	41 010	-	-
na węglu brunatnym	57 891 478	12,56	1,12	8 020	23 247	1,57	41 469	-	-
2017									
2018									
2019	49 871 302	12,02	1,28	7 885	19 396	1,46	41 010	-	-
2020	45 699 174	12,15	1,37	7 940	33 389	0,97	41 086	-	-
elektrownie	39 049 128	21,95	0,85	21 078	115 868	1,14	41 444	31 070 602	15 826 462
i elektrociepłownie	38 767 048	21,76	0,83	21 306	100 138	1,05	41 491	30 055 979	14 582 708
na węglu kamiennym	35 887 635	21,19	0,83	21 476	110 787	0,96	41 668	29 437 587	18 307 878
2017									
2018	32 047 842	20,88	0,80	21 731	101 678	0,68	41 086	25 871 956	24 048 786
2019									
2020	219 925	19,36	0,52	21 053	522	0,07	43 111	49 800 519	227 919
elektrociepłownie	206 893	18,79	0,51	23 193	834	0,06	43 028	49 131 349	183 852
gazowe ²⁾	156 768	16,63	0,46	23 536	403	0,07	43 008	51 117 408	254 345
2017									
2018	150 732	17,12	0,45	23 494	288	0,08	43 016	62 053 400	278 208
2019									
2020	2 430	16,00	0,60	18 900	1 518	0,08	43 101	2 682	24 201 941
elektrownie	3 675	16,00	0,60	18 900	1 214	0,08	43 088	6 358	26 973 993
i elektrociepłownie	1 709	16,00	0,60	18 900	1 689	0,08	43 247	7 470	35 088 815
na biomase i biogaz ³⁾	1 869	16,00	0,60	21 310	1 003	0,08	43 262	5 890	36 391 218
2017									
2018									
2019									
2020									
Łączne zużycie:									
węgiel brunatny 2020	45 851 039	12,15	1,36	7 941	x	x	x	x	x
węgiel kamienny 2020	32 206 708	20,86	0,80	21 739	x	x	x	x	x

¹⁾ pozycja "Ogółem" obejmuje el. i ec. oparte na węglu kamiennym, brunatnym oraz ec. na paliwach ciekłych i gazie.

²⁾ w kolumnie "zużycie węgla" wykazano tylko zużycie węgla kamiennego; opis grupy elektrociepłowni gazowych - patrz uwagi metodyczne pkt.3

³⁾ w kolumnie "zużycie węgla" wykazano tylko zużycie węgla kamiennego; opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomase i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

Tabl. 1. 2 (2) Emisje zanieczyszczeń środowiska oraz wskaźniki emisji w latach 2017 - 2020 w energetyce zawodowej

	Emisja popiołu lotnego	Emisja SO ₂	Emisja NO _x	Emisja CO	Emisja CO ₂	Emisja kadmu	Emisja ołowiu	Emisja rtęci	Emisja CH ₄ ¹⁾	Wskaźnik uchwycenia popiołu całkow.	Wskaźniki emisji na 1 GJ energii chemicznej paliwa			Ilość popiołu lotnego i żużla ²⁾	
											popiołu lotnego	SO ₂	NO _x	całkowita	uchwycona
	1	2	3	4	tys.t	6	kg	8	t	%	11	g/GJ	13	14	t
Ogółem	2017	10 158	153 185	47 977	142 156	735	3 317	5 330	2 644	99,93	6,98	105,26	96,30	15 020 364	15 010 206
	2018	7 934	136 892	48 693	140 001	567	3 610	4 223	2 664	99,95	5,56	95,92	82,46	14 766 663	14 758 729
	2019	6 018	95 648	39 397	127 325	242	3 400	3 934	2 912	99,95	4,58	72,78	76,03	12 761 605	12 755 587
	2020	5 049	89 757	35 492	117 447	227	3 368	3 432	3 035	99,96	4,12	73,30	73,66	11 474 910	11 469 861
w tym :															
elektrownie	2017	4 119	64 902	27 500	55 624	61	20	3 230	498	99,94	8,31	130,88	97,17	6 868 171	6 864 053
na węglu brunatnym	2018	2 421	56 287	27 466	52 691	49	26	2 939	467	99,96	5,20	120,99	91,81	6 724 322	6 721 901
	2019	1 572	36 356	20 749	44 872	31	227	3 141	396	99,97	3,99	92,26	89,97	5 541 690	5 540 118
	2020	1 408	36 302	30 033	41 406	10	14	2 718	367	99,97	3,87	99,67	82,46	5 111 868	5 110 459
elektrownie i elektrociepłownie	2017	5 676	85 742	87 144	83 140	670	3 229	2 084	1 344	99,93	6,48	97,86	99,47	8 096 888	8 091 212
na węglu kamiennym	2018	5 175	77 933	69 773	83 378	509	3 503	1 270	1 320	99,94	5,90	88,92	79,61	7 983 725	7 978 550
	2019	4 076	56 851	58 929	77 753	204	3 088	780	1 402	99,94	4,94	68,85	71,37	7 175 317	7 171 241
	2020	3 255	51 332	54 326	71 054	203	3 203	700	1 499	99,95	4,32	68,11	72,08	6 317 381	6 314 126
elektrociepłownie gazowe ³⁾	2017	219	1 824	1 469	3 120	2	24	6	64	99,49	4,01	33,32	57,23	43 002	42 783
	2018	211	1 561	1 426	3 159	3	25	7	61	99,48	3,89	28,82	57,41	40 686	40 475
	2019	218	1 144	1 110	3 218	4	31	3	64	99,20	3,96	20,75	51,88	27 351	27 132
	2020	218	963	1 201	3 624	4	32	2	74	99,21	3,31	14,62	48,52	27 474	27 256
elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ⁴⁾	2017	117	184	397	78	2	43	6	735	70,55	4,38	6,86	55,28	398	281
	2018	92	172	436	599	5	54	4	814	84,73	3,10	5,79	62,51	602	510
	2019	124	186	581	1 310	3	51	3	1 048	55,79	3,27	4,91	64,10	280	156
	2020	140	213	542	1 207	10	114	6	1 094	54,44	3,56	5,42	62,21	306	167

¹⁾ oszacowano na podstawie wskaźników emisji

²⁾ w kolumnach 14 i 15 "ilość popiołu lotnego i żużla" podane dane dotyczą oszacowanych ilości wynikających ze spalania węgla (nie uwzględniono ilości popiołu ze spalania biomasy)

³⁾ podane emisje uwzględniają zużycie węgla w kotłach ciepłowniczych; opis grupy elektrociepłowni gazowych - patrz uwagi metodyczne pkt.3

⁴⁾ w latach 2017- 2020 uwzględniono emisje ze zużycia węgla w kotłach ciepłowniczych; opis grupy elektrotrni i elektrociepłowni na biomasę i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

CZEŚĆ II

ZANIECZYSZCZENIE ATMOSFERY

Część II. Zanieczyszczenie atmosfery

Tabl. 2. 1 (3) Zużycie paliw gazowych oraz parametry węgla, paliw ciekłych i gazowych w energetyce zawodowej

Nazwa regionu	Zużycie węgla	Średnia zawartość popiołu w węglu	Średnia zawartość siarki w węglu	Wartość opałowa węgla	Zużycie paliw ciekłych	Średnia zawartość siarki w paliwach ciekłych	Wartość opałowa paliw ciekłych	Zużycie paliw gazowych
	GJ	%	%	kJ/kg	t	%	kJ/kg	GJ
0	1	2	3	4	5	6	7	8
Region Centralny								
2019	535 752 547	x	x	x	35 478	1,11	41 448	2 636 312
2020	492 393 511	x	x	x	41 153	0,72	41 536	2 673 857
Region Południowy								
2019	238 031 183	21,7	0,84	20167	43 279	1,24	41 255	25 920 141
2020	208 931 833	21,1	0,79	20428	49 038	0,62	41 800	25 698 892
Region Wschodni								
2019	90 696 553	22,0	0,94	21076	6 663	0,61	42 069	20 065 381
2020	61 874 600	20,5	0,92	21432	5 653	0,54	42 398	30 048 132
Region Północno-Zachodni								
2019	103 643 845	x	x	x	15 772	1,04	41 568	19 017 150
2020	95 084 717	x	x	x	14 040	0,99	41 751	18 992 339
Region Południowo-Zachodni								
2019	169 795 640	x	x	x	27 953	0,75	42 122	7 868 854
2020	175 856 097	x	x	x	23 179	1,00	41 158	5 092 075
Region Północny								
2019	31 270 291	12,2	0,66	22789	3 550	0,16	42 501	5 092 671
2020	30 116 178	13,6	0,68	22592	3 498	0,37	42 527	5 462 823
Razem - elektrownie na węglu brunatnym								
2019	393 252 589	12,0	1,28	7885	19 396	1,46	41 010	-
2020	362 842 441	12,2	1,37	7940	33 389	0,97	41 086	-
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym								
2019	770 715 978	21,2	0,83	21476	110 787	0,96	41 668	29 437 587
2020	696 426 513	20,9	0,80	21731	101 678	0,68	41 812	25 871 956
Razem - elektrociepłownie gazowe ¹⁾								
2019	3 689 722	16,6	0,46	23536	403	0,07	43 008	51 117 408
2020	3 541 244	17,1	0,45	23494	288	0,08	43 016	62 053 400
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ²⁾								
2019	32 300	16,0	0,60	18900	1 689	0,08	43 247	7 470
2020	39 828	16,0	0,60	21310	1 003	0,08	43 262	5 890
Ogółem								
2019	1 169 190 060	x	x	x	132 695	1,02	41 601	80 600 509
2020	1 064 256 936	x	x	x	136 560	0,74	41 650	87 968 118

¹⁾ w kolumnie "Zużycie węgla" wykazano tylko zużycie węgla kamiennego i dotyczy ono kotłów ciepłowniczych, dodatkowe informacje - patrz pkt.3 w uwagach metodycznych

²⁾ uwzględniono zużycie węgla w kotłach ciepłowniczych; opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomasę i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

Tabl. 2. 2 (4) Parametry odpadów: popiołu lotnego i żużła, pochodzących ze spalania paliw węglowych w energetyce zawodowej

Nazwa regionu	Ilość popiołu lotnego i żużla ¹⁾				Emisja popiołu lotnego	Wskaźnik uchwycenia popiołu całkowitego
	całkowita		uchwycona			
	t					
	1	2	3	%		
Region Centralny	2019	6 465 096	6 463 394	1 702	99,97	
	2020	5 921 950	5 920 352	1 599	99,97	
Region Południowy	2019	2 428 305	2 427 004	1 300	99,95	
	2020	2 036 003	2 035 050	953	99,95	
Region Wschodni	2019	892 997	891 914	1 083	99,88	
	2020	562 695	561 896	799	99,86	
Region Północno-Zachodni	2019	1 035 728	1 034 857	871	99,92	
	2020	1 005 874	1 005 059	814	99,92	
Region Południowo-Zachodni	2019	1 780 023	1 779 260	763	99,96	
	2020	1 774 987	1 774 329	658	99,96	
Region Północny	2019	159 456	159 157	299	99,81	
	2020	173 402	173 176	226	99,87	
Razem - elektrownie na węglu brunatnym	2019	5 541 690	5 540 118	1 572	99,97	
	2020	5 111 868	5 110 459	1 408	99,97	
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym	2019	7 175 317	7 171 241	4 076	99,94	
	2020	6 317 381	6 314 126	3 255	99,95	
Razem - elektrociepłownie gazowe ²⁾	2019	27 351	27 132	218	99,20	
	2020	27 474	27 256	218	99,21	
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ³⁾	2019	280	156	124	55,79	
	2020	306	167	140	54,44	
Ogółem	2019	12 761 605	12 755 587	6 018	99,95	
	2020	11 474 910	11 469 861	5 049	99,96	

¹⁾ w kolumnach 1 i 2 "Ilość popiołu lotnego i żużla" - podane dane dotyczą oszacowanych ilości wynikających ze spalania węgla (nie uwzględniono ilości popiołu ze spalania biomasy)

²⁾ opis grupy elektrociepłowni gazowych - patrz uwagi metodyczne pkt.3

³⁾ opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomasę i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

Tabl. 2. 3 (5) Emisja popiołu lotnego, SO₂, NO_x, CO₂, CO oraz CH₄ w energetyce zawodowej

Nazwa regionu		Emisja popiołu lotnego	Emisja SO ₂	Emisja NO _x	Emisja CO	Emisja CH ₄ ¹⁾	Emisja CO ₂	Emisja kadm	Emisja ołowiu	Emisja rtęci
		t								
		1	2	3	4	5	6	7	8	9
0										
Region Centralny	2019	1 702	50 071	43 876	24 459	754	57 086 056	25	697	2 955
	2020	1 599	50 771	39 231	22 499	759	52 578 480	24	662	2 505
Region Południowy	2019	1 300	18 784	20 801	8 689	553	27 274 220	165	1 658	272
	2020	953	14 937	17 723	6 445	684	24 299 223	110	1 082	251
Region Wschodni	2019	1 083	9 135	9 179	2 229	846	9 870 992	4	183	40
	2020	799	8 037	8 593	2 180	879	7 985 784	3	53	18
Region Północno-Zachodni	2019	871	6 067	10 606	1 207	454	12 385 386	32	274	346
	2020	814	5 292	9 586	1 583	433	11 514 141	10	56	272
Region Południowo-Zachodni	2019	763	7 061	11 839	1 558	195	17 236 566	13	563	315
	2020	658	6 778	11 816	1 593	202	17 777 850	78	1 499	378
Region Północny	2019	299	4 529	3 617	1 256	110	3 471 505	3	25	7
	2020	226	3 942	3 250	1 192	78	3 291 052	3	17	9
Razem - elektrownie na węglu brunatnym	2019	1 572	36 356	35 452	20 749	396	44 872 278	31	227	3 141
	2020	1 408	36 302	30 033	19 369	367	41 406 443	10	14	2 718
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym	2019	4 076	56 851	58 929	16 672	1 402	77 752 563	204	3 088	780
	2020	3 255	51 332	54 326	14 147	1 499	71 053 637	203	3 203	700
Razem - elektrociepłownie gazowe ²⁾	2019	218	1 144	2 860	1 110	64	3 218 231	4	31	3
	2020	218	963	3 197	1 201	74	3 623 742	4	32	2
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ³⁾	2019	124	186	2 424	581	1 048	1 310 147	3	51	3
	2020	140	213	2 441	542	1 094	1 206 966	10	114	6
Ogółem	2019	6 018	95 648	99 918	39 397	2 912	127 324 725	242	3 400	3 934
	2020	5 049	89 757	90 199	35 492	3 035	117 446 529	227	3 368	3 432

¹⁾ emisja CH₄ została oszacowana na podstawie wskaźników emisyjnych

²⁾ opis grupy elektrociepłowni gazowych - patrz uwagi metodyczne pkt.3

³⁾ w roku 2019 oraz 2020 uwzględniono zużycie węgla w kotłach ciepłowniczych; opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomasę i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

Tabl. 2. 4 (6) Wskaźniki emisji popiołu lotnego, SO₂ i NO_x w energetyce zawodowej

Nazwa regionu	Wskaźniki emisji na 1 GJ energii chemicznej paliwa											
	Energia chemiczna zużytego paliwa						popiołu lotnego		SO ₂		NO _x	
	GJ						g / GJ					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9			
Region Centralny	2019	535 752 547	2 636 312	1 470 493	7 048 514	223 433	547 600 679	3,1	91,4	80,1		
	2020	492 393 511	2 673 857	1 709 304	8 609 248	306 510	506 134 942	3,2	100,3	77,5		
Region Południowy	2019	238 031 183	25 920 141	1 785 475	8 910 974	943 741	275 724 664	4,7	68,1	75,4		
	2020	208 931 833	25 698 892	2 049 770	14 144 051	1 099 133	252 047 712	3,8	59,3	70,3		
Region Wschodni	2019	90 696 553	20 065 381	280 294	23 666 917	774 825	135 765 640	8,0	67,3	67,6		
	2020	61 874 600	30 048 132	239 675	25 470 330	757 852	118 691 894	6,7	67,7	72,4		
Region Północno-Zachodni	2019	103 643 845	19 017 150	655 614	11 194 705	-	135 066 366	6,4	44,9	78,5		
	2020	95 084 717	18 992 339	586 173	10 557 456	-	125 768 705	6,5	42,1	76,2		
Region Południowo-Zachodni	2019	169 795 640	7 868 854	1 177 438	420 950	731 899	180 166 550	4,2	39,2	65,7		
	2020	175 856 097	5 092 075	953 980	568 234	917 867	183 492 659	3,6	36,9	64,4		
Region Północny	2019	31 270 291	5 092 671	150 898	2 408 977	-	39 934 484	7,5	113,4	90,6		
	2020	30 116 178	5 462 823	148 755	1 368 893	-	38 336 864	5,9	102,8	84,8		
Razem - elektrownie na węglu brunatnym	2019	393 252 589	-	795 414	-	-	394 048 003	4,0	92,3	90,0		
	2020	362 842 441	-	1 371 803	-	-	364 214 245	3,9	99,7	82,5		
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym	2019	770 715 978	29 437 587	4 616 323	18 307 878	2 634 797	825 712 564	4,9	68,9	71,4		
	2020	696 426 513	25 871 956	4 251 394	24 048 786	3 081 172	753 679 821	4,3	68,1	72,1		
Razem - elektrociepłownie gazowe ¹⁾	2019	3 689 722	51 117 408	17 318	254 345	39 101	55 117 894	4,0	20,7	51,9		
	2020	3 541 244	62 053 400	12 402	278 208	190	65 885 444	3,3	14,6	48,5		
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ³⁾	2019	32 300	7 470	73 036	35 088 815	-	37 824 288	3,3	4,9	64,1		
	2020	39 828	5 890	43 371	36 391 218	-	39 240 798	3,6	5,4	62,2		
Ogółem	2019	1 169 190 060	80 600 509	5 520 211	53 651 037	2 673 898	1 314 258 383	4,6	72,8	76,0		
	2020	1 064 256 936	87 968 118	5 687 657	60 718 212	3 081 362	1 224 472 776	4,1	73,3	73,7		

¹⁾ opis grupy elektrociepłowni gazowych - patrz uwagi metodyczne pkt.3

²⁾ do innych paliw zaliczono pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe oraz inne

³⁾ w roku 2019 oraz 2020 uwzględniono zużycie węgla w kotłach ciepłowniczych; opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomasę i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

Tabl. 2. 5 (7) Urządzenia odpylające w energetyce zawodowej

Nazwa regionu	Liczba urządzeń odpylających ¹⁾										
	E8	E6	E5	E4	E3	E2	E1	MC	C	FT	Inne
	szkl.										
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0											
Region Centralny	2019	14	1	2	34	-	1	9	-	15	2
	2020	14	1	2	34	-	4	7	2	14	2
Region Południowy	2019	21	-	25	24	5	12	16	7	69	17
	2020	16	-	28	24	7	8	17	7	75	17
Region Wschodni	2019	-	1	4	5	3	15	32	30	46	7
	2020	-	1	8	15	3	3	31	28	46	8
Region Północno-Zachodni	2019	-	-	10	12	-	4	8	4	7	-
	2020	-	-	10	10	-	5	8	4	7	-
Region Południowo-Zachodni	2019	12	-	-	7	6	5	19	20	10	2
	2020	12	-	-	7	6	5	20	18	16	-
Region Północny	2019	2	-	-	3	-	6	1	4	1	2
	2020	4	4	-	4	-	6	4	12	3	1
Razem - elektrownie na węglu brunatnym	2019	-	-	2	8	6	-	-	-	-	-
	2020	-	-	2	7	6	-	-	-	-	-
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym	2019	49	2	38	71	8	40	70	50	114	28
	2020	46	2	46	82	10	24	66	47	130	26
Razem - elektrociepłownie gazowe ²⁾	2019	-	-	-	1	-	-	14	9	24	2
	2020	-	-	-	-	-	1	20	18	24	2
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ³⁾	2019	-	-	1	5	-	3	1	6	10	-
	2020	-	-	-	5	-	6	1	6	7	-
Ogółem	2019	49	2	41	85	14	43	85	65	148	30
	2020	46	2	49	94	16	31	87	71	161	28

¹⁾ liczba urządzeń odpylających - zamieszczone dane odnoszą się do urządzeń, które pracowały w danym roku statystycznym, gdzie: E8, E6, E5, E4, E3, E2, E1 - oznacza elektrofiltr: -ośmio-, -sześć-, -pięć-, -cztery-, -trój-, -dwu-, jednopopłowy; MC, C, FT - multieyklon, cyklon, filtr tkaninowy

²⁾ opis grupy elektrociepłowni gazowych - patrz uwagi metodyczne pkt.3

³⁾ opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomasę i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

Tabl. 2. 6 (8) Udział elektrowni i elektrociepłowni zawodowych w zużyciu paliw, produkcji energii elektrycznej i ciepła

Numer i nazwa województwa	Zużycie energii chemicznej paliwa		Produkcja energii elektrycznej [brutto]		Produkcja energii elektrycznej [netto]		Produkcja ciepła [netto]		Emisja popiołu lotnego	
	TJ	% energetyki zawodowej	MWh	% energetyki zawodowej	MWh	% energetyki zawodowej	TJ	% energetyki zawodowej	t	% energetyki zawodowej
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0										
Region Centralny	2019	547 601	56 408 556	43,9	50 978 727	44,1	54 622	31,0	1 702	28,3
	2020	506 135	51 700 482	43,1	46 614 172	43,2	53 825	30,8	1 599	31,7
Region Południowy	2019	275 725	24 215 993	18,8	21 513 218	18,6	48 390	27,4	1 300	21,6
	2020	252 048	21 831 856	18,2	19 366 557	18,0	48 915	28,0	953	18,9
Region Wschodni	2019	135 766	13 442 876	10,5	12 301 173	10,6	19 435	11,0	1 083	18,0
	2020	118 692	11 825 017	9,9	10 913 414	10,1	18 429	10,6	799	15,8
Region Północno-Zachodni	2019	135 066	13 270 793	10,3	11 935 063	10,3	16 832	9,5	871	14,5
	2020	125 769	12 486 424	10,4	11 218 784	10,4	16 373	9,4	814	16,1
Region Południowo-Zachodni	2019	180 167	18 416 513	14,3	16 597 977	14,3	14 895	8,4	763	12,7
	2020	183 493	19 491 004	16,2	17 421 137	16,2	14 869	8,5	658	13,0
Region Północny	2019	39 934	2 809 586	2,2	2 390 242	2,1	22 157	12,6	299	5,0
	2020	38 337	2 691 747	2,2	2 289 344	2,1	22 092	12,7	226	4,5
Razem - elektrownie na węglu brunatnym	2019	394 048	41 630 992	32,4	37 477 058	32,4	3 019	1,7	1 572	26,1
	2020	364 214	38 201 330	31,8	34 262 193	31,8	3 154	1,8	1 408	27,9
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym	2019	825 713	77 155 508	60,0	69 095 744	59,7	149 992	85,1	4 076	67,7
	2020	753 680	70 656 563	58,9	63 062 218	58,5	147 681	84,6	3 255	64,5
Razem - elektrociepłownie gazowe ¹⁾	2019	55 118	6 340 407	4,9	6 143 477	5,3	17 495	9,9	218	3,6
	2020	65 885	7 605 276	6,3	7 377 464	6,8	17 571	10,1	218	4,3
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ²⁾	2019	37 824	3 342 508	2,6	2 930 748	2,5	5 336	3,0	124	2,1
	2020	39 241	3 482 916	2,9	3 060 080	2,8	5 650	3,2	140	2,8
Ogółem	2019	1 314 258	128 564 317	100,0	115 716 400	100,0	176 331	100,0	6 018	100,0
	2020	1 224 473	120 026 530	100,0	107 823 408	100,0	174 503	100,0	5 049	100,0

¹⁾ dodatkowe informacje - patrz pkt.3 w uwagach metodycznych

²⁾ opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomasę i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

Tabl. 2. 7 (9) Udział elektrowni i elektrociepłowni zawodowych w emisji SO₂, NO_x, CO₂ oraz CH₄

Nazwa regionu	Emisja SO ₂		Emisja NO _x		Emisja CO ₂		Emisja CH ₄ ¹⁾		
	t	% energetyki zawodowej	t	% energetyki zawodowej	t	% energetyki zawodowej	t	% energetyki zawodowej	
	1	2	3	4	5	6	7	8	
0									
Region Centralny	2019	50 071	43 876	43,91	57 086 056	44,84	754	25,90	
	2020	50 771	56,56	39 231	43,49	52 578 480	44,77	759	25,01
Region Południowy	2019	18 784	19,64	20 801	20,82	27 274 220	21,42	553	19,00
	2020	14 937	16,64	17 723	19,65	24 299 223	20,69	684	22,54
Region Wschodni	2019	9 135	9,55	9 179	9,19	9 870 992	7,75	846	29,04
	2020	8 037	8,95	8 593	9,53	7 985 784	6,80	879	28,96
Region Północno-Zachodni	2019	6 067	6,34	10 606	10,61	12 385 386	9,73	454	15,58
	2020	5 292	5,90	9 586	10,63	11 514 141	9,80	433	14,27
Region Południowo-Zachodni	2019	7 061	7,38	11 839	11,85	17 236 566	13,54	195	6,70
	2020	6 778	7,55	11 816	13,10	17 777 850	15,14	202	6,64
Region Północny	2019	4 529	4,74	3 617	3,62	3 471 505	2,73	110	3,78
	2020	3 942	4,39	3 250	3,60	3 291 052	2,80	78	2,58
Razem - elektrownie na węglu brunatnym	2019	36 356	38,01	35 452	35,48	44 872 278	35,24	396	13,58
	2020	36 302	40,44	30 033	33,30	41 406 443	35,26	367	12,08
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym	2019	56 851	59,44	58 929	58,98	77 752 563	61,07	1 402	48,14
	2020	51 332	57,19	54 326	60,23	71 053 637	60,50	1 499	49,40
Razem - elektrociepłownie gazowe ²⁾	2019	1 144	1,20	2 860	2,86	3 218 231	2,53	64	2,21
	2020	963	1,07	3 197	3,54	3 623 742	3,09	74	2,43
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ³⁾	2019	186	0,19	2 424	2,43	1 310 147	1,03	1 048	36,00
	2020	213	0,24	2 441	2,71	1 206 966	1,03	1 094	36,05
Ogółem	2019	95 648	100,00	99 918	100,00	127 324 725	100,00	2 912	100,00
	2020	89 757	100,00	90 199	100,00	117 446 529	100,00	3 035	100,00

¹⁾ obliczenia na podstawie wskaźników emisyjnych

²⁾ opis grupy elektrociepłowni gazowych - patrz uwagi metodyczne pkt.3

³⁾ w roku 2019 oraz 2020 uwzględniono emisję ze zużycia węgla w kotłach ciepłowniczych; opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomasę i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

Tabl. 2. 8 (10) Wskaźniki emisji popiołu lotnego, SO₂, NO_x, CO oraz CO₂ w odniesieniu do produkcji energii elektrycznej w energetyce zawodowej

Numer i nazwa województwa	Emisja popiołu lotnego ¹⁾	Emisja SO ₂ ¹⁾	Emisja NO _x ¹⁾	Emisja CO ¹⁾	Emisja CO ₂ ¹⁾					
						g/kWh				
						1	2	3	4	5
0										
Region Centralny	2019	0,03	0,79	0,69	0,38	897,9				
	2020	0,03	0,86	0,67	0,38	893,7				
Region Południowy	2019	0,04	0,60	0,67	0,28	873,9				
	2020	0,03	0,52	0,61	0,22	841,0				
Region Wschodni	2019	0,07	0,56	0,57	0,14	608,6				
	2020	0,05	0,55	0,59	0,15	546,6				
Region Północno-Zachodni	2019	0,06	0,39	0,68	0,08	798,0				
	2020	0,06	0,36	0,65	0,11	782,3				
Region Południowo-Zachodni	2019	0,04	0,35	0,58	0,08	845,1				
	2020	0,03	0,31	0,55	0,07	824,5				
Region Północny	2019	0,04	0,59	0,47	0,16	452,1				
	2020	0,03	0,50	0,42	0,15	420,6				
Razem - elektrownie na węglu brunatnym	2019	0,04	0,87	0,84	0,49	1 068,4				
	2020	0,04	0,94	0,78	0,50	1 073,1				
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym	2019	0,04	0,58	0,60	0,17	790,8				
	2020	0,04	0,56	0,59	0,15	772,7				
Razem - elektrociepłownie gazowe ²⁾	2019	0,02	0,11	0,28	0,11	317,8				
	2020	0,02	0,08	0,28	0,11	318,9				
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ³⁾	2019	0,03	0,05	0,60	0,14	324,4				
	2020	0,03	0,05	0,58	0,13	286,0				
Ogółem	2019	0,04	0,63	0,65	0,26	832,8				
	2020	0,03	0,62	0,62	0,25	812,8				

¹⁾ emisję oszacowano wydzielając zużycie paliw na produkcję energii elektrycznej brutto

²⁾ opis grupy elektrociepłowni gazowych - patrz uwagi metodyczne pkt.3

³⁾ w roku 2019 i 2020 uwzględniono emisję ze zużycia węgla w kotłach ciepłowniczych; opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomase i biogaz - patrz uwagi metodyczne pkt. 4

CZEŚĆ III

KOSZTY OCHRONY ŚRODOWISKA

Część III. Koszty ochrony środowiska

Tabl. 3. 1 (11) Koszty ochrony środowiska w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych

Nazwa regionu		Łączne opłaty i kary za korzystanie ze środowiska ³⁾		Łączne koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów ⁴⁾	
		tys. zł	% łącznych kosztów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła	tys. zł	% łącznych kosztów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła
0		1	2	3	4
Region Centralny	2019	150 744	1,3	637 730	5,6
	2020	148 987	1,7	634 005	7,1
Region Południowy	2019	41 082	0,7	297 493	4,9
	2020	34 756	0,5	368 563	5,5
Region Wschodni	2019	18 980	0,6	65 203	2,0
	2020	20 340	0,7	57 598	2,0
Region Północno-Zachodni	2019	29 278	0,9	133 905	4,2
	2020	24 254	0,8	123 804	4,2
Region Południowo-Zachodni	2019	18 248	0,4	178 262	3,5
	2020	18 306	0,5	138 289	3,5
Region Północny	2019	6 488	0,5	53 141	4,2
	2020	5 803	0,4	62 659	4,8
Razem - elektrownie na węglu brunatnym	2019	135 622	1,5	541 244	5,9
	2020	132 237	2,3	487 370	8,6
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym	2019	120 314	0,7	795 674	4,5
	2020	109 795	0,6	863 793	4,9
Razem - elektrociepłownie gazowe ¹⁾	2019	4 751	0,2	12 563	0,7
	2020	4 775	0,2	13 461	0,7
Razem - elektrownie i elektrociepłownie na biomasę i biogaz ²⁾	2019	3 276	0,3	15 601	1,2
	2020	4 870	0,4	19 635	1,5
Ogółem	2019	264 819	0,9	1 365 735	4,5
	2020	252 444	0,9	1 384 919	5,2

¹⁾ opis grupy elektrociepłowni gazowych - patrz *uwagi metodyczne* pkt.3

²⁾ opis grupy elektrowni i elektrociepłowni na biomasę i biogaz - patrz *uwagi metodyczne* pkt. 4

³⁾ W pozycji uwzględniono:

- opłaty za:
 - emisję do atmosfery: pyłu, SO₂, NO_x i innych zanieczyszczeń;
 - korzystanie z wód;
 - odprowadzanie ścieków;
 - składowanie odpadów;
- kary za:
 - zanieczyszczenie powietrza;
 - odprowadzanie ścieków do wód i ziemi;
 - inne korzystanie ze środowiska.

⁴⁾ W pozycji uwzględniono koszty:

- gospodarki wodnej;
- gospodarki ściekowej;
- urządzeń odpylania;
- urządzeń odsiarczania;
- urządzeń odpopielania;
- koszty zagospodarowania odpadów.

Łączne opłaty i kary za korzystanie ze środowiska oraz łączne koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów zostały odniesione do łącznych kosztów wytworzenia energii elektrycznej i ciepła w roku 2019 oraz w 2020, w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych (kolumna 2 i 4).

ANEKSY

Tabl. 4.1 (12) Charakterystyka grup emitorów w 2020r.

Numer	Nazwa Jednostki	Oznaczenie grup emitorów	Rodzaje kotłów	Instalacja Odsiarczania Spalin	Instalacja redukcji NO _x
	Dalkia Polska Energia S.A.				
1	Wydział nr 5 - "Wieczorek"	E-1	WR		
2	Wydział nr 5 - "Wieczorek"	E-2	WR		
3	Wydział nr 5 - "Wieczorek"	E-3	WG		
4	Wydział nr 5 - "Wieczorek"	E4-7	TI		
1	Wydział nr 6 - "Wujek"	E-1	WR, OR	+	
2	Wydział nr 6 - "Wujek"	E-2	WR	+	
3	Wydział nr 6 - "Wujek"	E-3	TI		
1	Wydział nr 9 - "Wesoła"	E1	WG		
2	Wydział nr 9 - "Wesoła"	E2	WR		
3	Wydział nr 9 - "Wesoła"	E3	TI		
4	Wydział nr 9 - "Wesoła"	E4	TI		
5	Wydział nr 9 - "Wesoła"	E5	TI		
1	Wydział nr 12 - "Śląsk"	E1	WR		
2	Wydział nr 12 - "Śląsk"	E2	WG		
3	Wydział nr 12 - "Śląsk"	E3	TI		
4	Wydział nr 12 - "Śląsk"	E4	TI		
	ENERGA Elektrownie OSTROŁĘKA S.A.				
1	Ec. Ostrołęka A	E1	OP, OF		
1	El. Ostrołęka B	E2, E3	OP	+	+
2	El. Ostrołęka B	E1KO, E2KO	OO		
3	El. Ostrołęka B	E-AP	TI (agregat prądotwórczy)		
	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.				
1	Ec. Kalisz	E-1	OR, WR		
1	Ec. Elbląg - WK	E-1	OP		+
1	Ec. Elbląg - BM - eksploatacja	E10	OR		+
	ENEA Ciepło Spółka z o.o.				
1	Ec. Białystok	E2, E3	OP, OF (OFB)	+	+
1	ENEA Elektrownia Polaniec S.A. - Węglowa	K3	OP	+	+
2	ENEA Elektrownia Polaniec S.A. - Węglowa	K1	OP		
1	ENEA Elektrownia Polaniec S.A. - Zielony Blok	K3	OF (biomasowy)	+	
	ENEA Wytwarzanie Sp z o.o.				
1	El. Kozienice	EZ(E2, E3, E4, E6)	OP	+	+
2	El. Kozienice	E5	OP	+	+
3	El. Kozienice	E7	OP	+	+
4	El. Kozienice	KR	OO		+
1	Biogazownia Gorzesław (do grudnia 2020r.)	E-1	TI (agregat prądotwórczy)		
2	Biogazownia Gorzesław (do grudnia 2020r.)	E-2	TI (agregat prądotwórczy)		
1	Biogazownia Liszkowo (do grudnia 2020r.)	E-1	TI (agregat prądotwórczy)		
2	Biogazownia Liszkowo (do grudnia 2020r.)	E-2	TI (agregat prądotwórczy)		
	ENEA NOWA ENERGIA Sp z o.o. (od grudnia 2020r.)				
1	Biogazownia Gorzesław	E-1	TI (agregat prądotwórczy)		
2	Biogazownia Gorzesław	E-2	TI (agregat prądotwórczy)		
1	Biogazownia Liszkowo	E-1	TI (agregat prądotwórczy)		
2	Biogazownia Liszkowo	E-2	TI (agregat prądotwórczy)		
1	Elektrownia Pątnów II Sp. z o.o.	EP5	OP	+	+
1	CEZ Skawina S.A. - Elektrownia Ciepła	E1	OP		+
2	CEZ Skawina S.A. - Elektrownia Ciepła	E2/E3	OP	+	+
	CEZ Chorzów S.A. - EC II				
1	Ec. Chorzów	1/1	OF		+
2	Ec. Chorzów	1/2	OF		+
	ENERGETYKA Sp. z o.o.				
1	EC-1 Lubin	E1	OR, WR		
1	EC-2 Polkowice	E2	OR, WR		
1	EC-3 Głogów	E3	WR, OG, ORG		
1	EC-4 Legnica	E4	ORG, OG		
	FENICE POLAND SP. Z O.O.				
1	Elektrociepłownia I (d.WSK Rzeszów)	E2-E4	OR		
2	Elektrociepłownia I (d.WSK Rzeszów)	E5	WR		
	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.				
1	Ec. Częstochowa	1	OF	+	+
	Fortum Silesia S.A.				
1	Ec. Zabrze - ITPO	E3	OF (CFB)		+
1	Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. (EI) - rozruch	EZ (E18-23)	OP, OI	+	+
1	Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. (EI)	EZ (E18-23)	OP, OI	+	+

Tabl. 4.1 (12) Charakterystyka grup emitorów w 2020r.

Numer	Nazwa Jednostki	Oznaczenie grup emitorów	Rodzaje kotłów	Instalacja Odsiarczania Spalin	Instalacja redukcji NO _x
	PGE GIEK S.A.				
1	El. Bełchatów	1	OP	+	+
2	El. Bełchatów - blok 14	2	OP	+	+
1	El. Turów	K6	OF	+	+
1	El. Turów - rozruch	1	OP		
1	El. Opole	KP	OO		
2	El. Opole	bl 1-4	OP	+	+
3	El. Opole	bl.5	OP	+	+
4	El. Opole	bl.6	OP	+	+
1	El. Dolna Odra	III	OP	+	+
3	El. Dolna Odra	IV	OP	+	+
1	Ec. Szczecin	I	WO		
2	Ec. Szczecin	II	OF		
1	El. Pomorzany	I/II (bl. A i B)	OP		+
2	El. Pomorzany	I/II (KW-2)	WP		+
1	Ec. Bydgoszcz	E1	OP		+
2	Ec. Bydgoszcz	E2	OP		
3	Ec. Bydgoszcz	E3	OO		
4	Ec. Bydgoszcz	E IOS	OP	+	
5	Ec. Bydgoszcz	E 4-6, E16-E24	IN		
1	Oddział w Rybniku (El.)	EZ(E1, E2, E3, E4)	OP	+	+
	PGE Energia Ciepła S.A.				
1	Oddział Wybrzeże w Gdańsku - Ec. Gdańska (Ec. 2)	E1	OP		+
2	Oddział Wybrzeże w Gdańsku - Ec. Gdańska (Ec. 2)	E2	WP		+
3	Oddział Wybrzeże w Gdańsku - Ec. Gdańska (Ec. 2)	E3/4	OP	+	+
1	Oddział Wybrzeże w Gdańsku - Ec. Gdynia (Ec. 3)	E1	WP, OO		+
2	Oddział Wybrzeże w Gdańsku - Ec. Gdynia (Ec. 3)	E4	OP	+	+
3	Oddział Wybrzeże w Gdańsku - Ec. Gdynia (Ec. 3)	E5	WO		
1	Oddział nr 1 w Krakowie (Ec. Kraków-Lęg)	Bloki	OP	+	+
2	Oddział nr 1 w Krakowie (Ec. Kraków-Lęg)	Kotły wodne	WP		+
3	Oddział nr 1 w Krakowie (Ec. Kraków-Lęg)	Kotły olejowe	OO		
1	Ec. Gorzów bl. węglowy	E1	OP		+
3	Ec. Gorzów	E3	OI (gazowo-parowy)		
4	Ec. Gorzów	E4	OI (gazowo-parowy)		
5	Ec. Gorzów	E5	OI (gazowo-parowy)		
1	Ec. Rzeszów	E1	WR		
2	Ec. Rzeszów	E1	WP		+
3	Ec. Rzeszów	E2	BGP (TG+UCK)		
4	Ec. Rzeszów	ES1-ES4	TI (silniki gazowe)		+
1	Ec. Rzeszów ITPOzOE	E-P1	IN	+	+
1	Ec. Lublin Wrotków	BGP	BGP (TG+UK)		+
2	Ec. Lublin Wrotków	KW	WP	+	+
1	Ec. Kielce - WK	E1	WP		+
2	Ec. Kielce - WK	E2	WR		
2	Ec. Kielce - WK	E2	OR, TP		
1	Ec. Kielce - BM	E3 (OS-20)	OR, CK		
1	Ec. Zgierz (d. Energetyka Boruta)	E2	OF		
2	Ec. Zgierz (d. Energetyka Boruta)	E6	WGO		
3	Ec. Zgierz (d. Energetyka Boruta)	E8	OGO		
1	PGE Toruń S.A. - Ec.Toruń	E1	TG		
2	PGE Toruń S.A. - Ec.Toruń	E2	TG		
3	PGE Toruń S.A. - Ec.Toruń	E3	WGO		
4	PGE Toruń S.A. - Ec.Toruń	E4	WGO		
	PGNiG TERMIKA S.A.				
1	Ec. Żerań	1	OP		+
2	Ec. Żerań	2	OP		+
3	Ec. Żerań	3	WP, OF	+	+
1	Ec. Siekierki	E4	OP, OF	+	+
2	Ec. Siekierki	E5	WP, OP	+	+
3	Ec. Siekierki	E3	WO		+
1	Ec. Pruszków	K7, K9	OR		
2	Ec. Pruszków	K10/11, K12/13	OR, WR		

Tabl. 4.1 (12) Charakterystyka grup emitorów w 2020r.

Numer	Nazwa Jednostki	Oznaczenie grup emitorów	Rodzaje kotłów	Instalacja Odsiarczania Spalin	Instalacja redukcji NO _x
	PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A.				
1	Ec. Borynia	E1	TI		
2	Ec. Borynia	E2	WPG		
3	Ec. Borynia	E3	WPG		
1	Ec. Moszczenica	E1	OP, WR		
2	Ec. Moszczenica	E2	WG		
3	Ec. Moszczenica	E3	TI		
4	Ec. Moszczenica	E4	TI		
1	Ec. Suszec	E-1	WR, WG, WGR		
2	Ec. Suszec	E-2	TI		
3	Ec. Suszec	E-3	TI		
4	Ec. Suszec	E-4	TI		
5	Ec. Suszec	E-5	TI		
1	Ec. Pniówek	E1	WR, WG, WGR		
2	Ec. Pniówek	E2	TI		
3	Ec. Pniówek	E3	TI		
4	Ec. Pniówek	E4	TI		
5	Ec. Pniówek	E5	TI		
1	Ec. Nowa Częstochowa	E-1	TI		
1	Ec. Zofiówka	E-1	OPG, OF		+
2	Ec. Zofiówka	E-2	WG		
3	Ec. Zofiówka	E-12	OPG		+
1	Ec. Jastrzębie-Zdrój (oddział "Wodzisław")	E3	TI		
	Polska Grupa Górnicza Spółka z o.o. OZEc W Rybniku				
1	Ec. Jankowice	E1	OR, WR		
2	Ec. Jankowice	E3	WG		
1	Ec. Marklowice	E1	WR		
2	Ec. Marklowice	E2	TI		
1	Ec. Marcel	E1	OPG		
	Przedsiębiorstwo Energetyczne MEGAWAT Sp. z o.o.				
1	Ec. Dębieńsko	E-1	WR		
1	Ec. Knurów	E-1	OPG		
	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH Sp. z o.o.				
1	Ec. Siedlce EC-1	E2, E3	TG		
1	Ec. Siedlce EC-2 (d. PEC Bugaj, z turbinami z Ec. Starachowice)	E4, E5	TG + CK		
	TAMEH Polska Spółka z o.o.				
1	Zakład Wytwarzania Nowa (Ec.)	E1	OPG		+
2	Zakład Wytwarzania Nowa (Ec.)	E2	OPG		+
1	Zakład Wytwarzania Kraków (Ec.)	E1	TG		
2	Zakład Wytwarzania Kraków (Ec.)	E2	OPG, OP		+
1	Zakład Wytwarzania Blachownia (El.)	E1	OP		+
2	Zakład Wytwarzania Blachownia (El.)	E2	OP		+
	TAURON Ciepło S.A.				
1	Ec. Bielsko - Biała	E1	OF	+	
2	Ec. Bielsko - Biała	E2	WGO, OGO	+	+
1	Ec. Bielsko - Północ	E1	OO		+
2	Ec. Bielsko - Północ	E2	OF	+	+
1	Zakład Wytwarzania Tychy (Ec.) - BM	E2	OF		+
1	Zakład Wytwarzania Tychy (Ec.) - WK	E1, E2	WR, WP	+	+
2	Zakład Wytwarzania Tychy (Ec.) - WK	E1	OF	+	+
1	Zakład Wytwarzania Katowice (Ec.)	E1	OF	+	+
2	Zakład Wytwarzania Katowice (Ec.)	E7	WGO		+
	TAURON Wytwarzanie S.A.				
1	El. Jaworzno III -El.Jaworzno 2-WK	E1	OF	+	+
1	El. Jaworzno III -El.Jaworzno 2-BM	E2	OF (biomasowy)	+	+
1	El. Jaworzno III -El.Jaworzno 3	CH1	OP	+	+
2	El. Jaworzno III -El.Jaworzno 3	CH2	OP	+	+
3	El. Jaworzno III -El.Jaworzno 3	CH3	OP	+	+
1	El. Łaziska	E1	OP	+	+
2	El. Łaziska	E2	OP	+	+
3	El. Łaziska	E3-13	OP		
4	El. Łaziska	E16-wytw. pary	OO		
1	El. Łagisza	E2	OP	+	+
2	El. Łagisza	E4	OF	+	+
3	El. Łagisza	E-11	IN (wytw.pary)		
1	El. Siersza	E1	OF	+	+
2	El. Siersza	E2	OP	+	+
3	El. Siersza	E4-23 (zb. techn)	OI	+	+
4	El. Siersza	E28 (wytw. Pary)	OO		
1	El. Stalowa Wola - WK	E2,E3	OP		+
1	El. Stalowa Wola - BM	E2	OP		

Tabl. 4.1 (12) Charakterystyka grup emitorów w 2020r.

Numer	Nazwa Jednostki	Oznaczenie grup emitorów	Rodzaje kotłów	Instalacja Odsiarczania Spalin	Instalacja redukcji NO _x
	Veolia Energia Łódź S.A.				
1	Ec. Łódź III	1	OP	+	+
2	Ec. Łódź III	2	WP		
3	Ec. Łódź III	3	OO		
1	Ec. Łódź IV -WK	E1, E2	OP, WP	+	+
2	Ec. Łódź IV -WK	E3	OO (wytwornica pary)		
1	Ec. Łódź IV - BM	BFB	OF		+
	Veolia Energia Poznań S.A.				
1	Ec. Jarocin	1	TI		
1	Ec. Września	E1	TI		
1	Ec. Poznań Karolin	E1	OP, WO, OF, OO	+	+
	Veolia Wschód Sp. z o.o.				
1	Ec. Kraśnik	1	OR		
1	Ec. Świdnik	1	OR, WR		
1	Ec. Jasło	1	OR		
	Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A.				
1	Elektrociepłownia Czechnica	K-1,2,3,4	OP, OF (BFB)		+
1	Elektrociepłownia Wrocław	K-1,2,3	OP	+	+
2	Elektrociepłownia Wrocław	K-3,5	WP		+
3	Elektrociepłownia Wrocław	KR	OO		
1	Elektrociepłownia Zawidawie	K1, K2, GE	WG		
	ZESPÓŁ EL. PAK S.A.				
1	El. Pątnów	EP2, EP3, EP4	OP	+	+
1	El. Adamów	1	OP		
1	El. Konin KONK	EK2, EK5	OP-F - hybryda, OP	+	+
1	El. Konin KONG (biomasowa)	EK6	OF		+
1	ZE PAK S.A. -El. Pątnów (d. EL Pątnów II)	EP5	OP	+	+
1	Adler Biogaz Sp z o.o. (bg)	1	TI (silniki spalinowe)		
1	AEC Spółka z o.o. z siedzibą w Andrychowie - Ec.	1	TG		
1	AGRO ELEKTRO GAZ Sp z o.o. - Ec. Drzonowo (BG)	1	TI		
1	ALLTER POWER Sp z o.o. - Biogazownia Melno	1	TI (silniki spalinowe)		
1	AWW Wawrzyniak Spółka Jawna (bg)	1	TI (agregat prądotwórczy)		
1	BD Sp. z o.o. (Ec.)	1	OG		
1	Bio Term Spółka z o.o. - Ec. Świebodzice	1	WG, TI		
1	BIO-POWER Sp z o.o. (bg)	1	TI		
1	Biogal Sp z o.o.- Biogazownia Boleszyn	1	TI		
1	BIOENERGY PROJECT Sp z o.o.- Biogazownia Konopnica	1, 2	TI		
1	Bioelektrownia Przykona Sp z o.o. (bg)	1	TI		
1	BIOTUL Sp z o.o. - El. Buczek (bg)	1	TI		
1	Biogazownia Rypin Sp z o.o.	E-Z	TI		
1	Biogaz Przemysław 'Łąkol' Sp z o.o. (bg)	komin 1,2	TI		
1	Biogazownia Skarżyn Sp z o.o.	1	TI		
1	Biogazownie Małopolskie Sp z o.o.	1	TI		
1	DMG Sp z o.o. (bg)	E1	TI		
3	Ciepłownia Mielec Sp. z o.o.	C II	WR		
1	Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o.	E2-5	TI (silniki spalinowe)		
1	Elektrownia Biogazowa Cychry Sp z o.o.	SSP	TI		
1	ENRICOM Sp z o.o. Lubna II (bg)	1	TI		
1	Eko Energia Grzmiąca Sp z o.o.- Biogazownia	E829, E830	TI		
1	Ekowood Sp z o.o.- Biogazownia Zajdy	1	TI		
1	ECO Jelenia Góra Sp. z o.o. (d. PEC w Jeleniej Górze)	1	OR	+	
1	Elektrociepłownia Będzin Sp. z o.o.	E1	WP, OP		+
1	Elektrociepłownia Gorlice Sp. z o.o.	E1	OR, WR		
1	Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.	EC	OR		
2	Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.	silniki gazowe	TI		
1	Elektrociepłownia Milicz Sp. z o.o. (silniki spalinowe)	1	TI		
1	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. - rozruch	E1	OG		+
1	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.	E1	OG		+
1	Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.	1	OR,WR		
1	Elektrociepłownia Zielona Góra S.A.	E1	OR, WR		
2	Elektrociepłownia Zielona Góra S.A.	E2	WI,OI		
3	Elektrociepłownia Zielona Góra S.A.	E3	TG (blok gazowo-parowy)		

Tabl. 4.1 (12) Charakterystyka grup emitorów w 2020r.

Numer	Nazwa Jednostki	Oznaczenie grup emitorów	Rodzaje kotłów	Instalacja Odsiarczania Spalin	Instalacja redukcji NO _x
1	Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o.	ECP1a	OF		+
2	Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o.	ECP1b	OF		+
1	ELSEN S.A.	ECI	OPG (OKPG-60)		
1	Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.	E30	TG		
2	Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.	E100	OR		
1	Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o.	E1	OR, WR		
2	Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o.	E2	OO		
1	ENERGETYKA UNIEJÓW	1-4	TI		
1	ENERGOBALTIC Sp. z o.o.	gazowe, olejowe	TG, WO		
1	ESV Wisłosan Sp. z o.o.	E1,E2	WR		
2	ESV Wisłosan Sp. z o.o.	E3	TI		
1	GAMAWIND Sp. z o.o. (bg)	1	OG, TI		
1	MEGATEM - Ec. Lublin Sp. z o.o.	1	OR, WP	+	
1	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	E1	WR		
2	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	E 2,3,4	TI		
1	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Leszno	K2	TI		
1	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Rypin	EZ (E2,E3,E4,E5)	TI (silniki gazowe)		
1	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Olsztyn	E2, E3	TI		
1	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Tarnowie	AE1	WR		
2	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Tarnowie	AE2	TG		
3	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Tarnowie	AE3-gaz	WGO		
1	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. - Ec. Ostróda	E-BK (człon kog.)	TI		
1	MINEX KOGENERACJA Sp. z o.o. - Biogazownia Łęguty	1	TI		
1	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Łęborku	1	OR		
1	Nyska Energetyka Ciepła - Nysa Sp. z o.o.	E5	TI		
1	Nadmorskie Elektrownie Wiatrowe Darżyno Sp. z o.o. - Biogazownia	E1	TI		
1	Neo Power Sp. z o.o. - BGS Jastrzębie Zdrój	1	TI		
1	Neo Power Sp. z o.o. - BGS Kąsle-Ruszczyń	1	TI		
1	Neo Power Sp. z o.o. - BGS Uniszki Cegielnia (bg)	1	TI		
1	Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. - Ec. Wejherowo	E4	TI		
1	OPEC-INEKO Sp. z o.o. (d.Ec. OPEC-Grudziądz)	E1	WR		
2	OPEC-INEKO Sp. z o.o. (d.Ec. OPEC-Grudziądz)	E2	OR, WR		
1	Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.	E1,E2	WR		
2	Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.	E3	WO		
3	Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.	E4	WG		
4	Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.	E5	TG		
5	Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.	E6	WI		
1	PEC Płońsk sp. z o.o. (bm)	1	WR, OR		
1	PEC Sp. z o.o. - Ec. Mińsk Mazowiecki	1	TI		
1	Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe KONTRAKT Sp. z o.o.-Ec.Orchówek (BG)	1	TI		
1	Polskie Biogazownie "ENERGY-ZALESIE" Sp. z o.o. - Ec. Zalesie (BGR)	1	TI		
1	PEC Geotermia Podhalańska S.A.	E4	WG		
2	PEC Geotermia Podhalańska S.A.	E5	WG		
3	PEC Geotermia Podhalańska S.A.	E6	WO		
4	PEC Geotermia Podhalańska S.A.	E1,E2,E3	TI		
1	PEC Legionowo Sp. z o.o.	E5, E6, E7	TI		
1	PEC w Suwałkach Sp. z o.o.	E1	OR, WR		
1	PGE Energia Odnawialna S.A.- Ec. Przeworsk	E1	OR (biomasowy)		

Tabl. 4.1 (12) Charakterystyka grup emitorów w 2020r.

Numer	Nazwa Jednostki	Oznaczenie grup emitorów	Rodzaje kotłów	Instalacja Odsiarczania Spalin	Instalacja redukcji NO _x
1	Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	E1,2,3,4,5	OGO, TI		
2	Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	E6,7	TG		+
1	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Wyszków	1	WR, WI		
1	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. - Ec. Brodnica	E1	WR		
2	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. - Ec. Brodnica	E2-E5	TI		
3	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. - Ec. Brodnica	E6	WG		
1	RCEkoenergia Sp. z o.o.	E-1	OR		
2	RCEkoenergia Sp. z o.o.	E-2	OR		
1	SFW Energia Sp. z o.o.	E1	OR	+	
1	Stelmet Bioenergia Sp. z o.o. Spółka Jawna (BM)	VAS	WR		
1	Synthos Dwory 2 Sp. z o.o. SD4 sp.k.	1	TI (silniki spalinowe)		
1	Synthos Dwory 2 Sp. z o.o. SD5 sp.k.	1	TI (silniki spalinowe)		
1	Synthos Dwory 2 Sp. z o.o. SD8 sp.k.	1	TI (silniki spalinowe)		
1	WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP Sp z o.o. - Ec. Mikołaj	E1	OP		
2	WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP Sp z o.o. - Ec. Mikołaj	E2	OP		
3	WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP Sp z o.o. - Ec. Mikołaj	E3	OR		
1	Zakład Energetyki Ciepłej w Staszowie Sp. z o.o.	E1	WR		
2	Zakład Energetyki Ciepłej w Staszowie Sp. z o.o.	E4	TI		
1	Zakład Produkcji Ciepła Żory Sp. z o.o.	E1	WR		
2	Zakład Produkcji Ciepła Żory Sp. z o.o.	E1	WRG		
3	Zakład Produkcji Ciepła Żory Sp. z o.o.	E2	TI		
1	Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o.	SSP	TI		

Kotły parowe:

OP - pyłowe
AP - pyłowe
OR - rusztowe
OG - gazowe
OO - olejowe
OF - fluidalne
OI - inne
ERm - rusztowe
OS - na biomasę
CFB - przepływowy z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym, opalany węglem kamiennym i miałem węglowym
BFB - biomasowy fluidalny ze złożem pęcherzykowym
Kotły przewidziane dla dwóch rodzajów paliw mogą mieć oznaczenia trzyliterowe, np.: OPG - pyłowo-gazowy

Rodzaje turbin:

TG - gazowe
TK - kondensacyjne
TP - przeciwnieprężne
C - z wylotem lub wylotem i upustami ciepłowniczymi
UC - z wylotem ciepłowniczym i upustami przemysłowym
UK - kondensacyjne z upustami przemysłowymi
UP - przeciwnieprężne z upustami przemysłowymi
CK - kondensacyjne z upustami ciepłowniczymi
UCK - kondensacyjne z upustami przemysłowymi i ciepłowniczymi
TI - inne urządzenia, np. agregaty prądotwórcze, silniki spalinowe

Kotły wodne:

WP - pyłowe
WR, WLM - rusztowe
WG - gazowe
WO - olejowe
WI - inne
PTWM - opalane mazutem

Tabl. 4.2 (13) Lista elektrowni i elektrociepłowni zawodowych ujętych w publikacji w 2020 r.

Nazwa
CEZ Chorzów S.A. - Ec II
CEZ Skawina S.A. - Elektrownia Ciepła
Dalkia Polska Energia S.A.
Wydział nr 5 WIECZOREK
Wydział nr 6 WUJEK
Wydział nr 9 WESOŁA
Wydział nr 12 ŚLĄSK
Elektrownia Pątnów II
ENEA Elektrownia Polaniec S.A. - Zielony Blok
ENEA Elektrownia Polaniec S.A. - Węglowa
ENEA Ciepło Sp. z o.o. - Oddział Elektrociepłownia Białystok z siedzibą w Białymstoku
ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.
El. Kozienice
Biogazownia Gorzesław
Biogazownia Liszkowo
ENEA NOWA ENERGIA Sp. z o.o.
Biogazownia Gorzesław
Biogazownia Liszkowo
ENERGA Elektrownie OSTROŁĘKA S.A.
Ec. Ostrołęka A
El. Ostrołęka B
ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.
Ec. Kalisz
Ec. Elbląg (WK, BM)
ENERGETYKA Sp. z o.o.
EC-1 Lubin
EC-2 Polkowice
EC-3 Głogów
EC-4 Legnica
ENERGOBALTIC Sp. z o.o.
FENICE POLAND SP. Z O.O.
Elektrociepłownia I (d.WSK Rzeszów)
Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.
Ec. Częstochowa
Fortum Silesia S.A.
Ec. Zabrze - ITPO
Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp z o.o. (El.) - rozruch i eksploatacja
PGE Energia Ciepła S.A.
Oddział Wybrzeże w Gdańsku - Ec. Gdańska (Ec 2)
Oddział Wybrzeże w Gdańsku - Ec. Gdyńska (Ec 3)
Oddział nr 1 w Krakowie (Ec. Kraków-Lęg)
Oddział Ec. Bydgoszcz
Oddział Ec. Gorzów
Oddział Ec. Kielce (WK, BM)
Oddział Ec. Rzeszów - Ec. gazowa
Oddział Ec. Rzeszów - Ec. ITPOzOE
Oddział Ec. Zgierz
Oddział Ec. Lublin Wrotków
PGE GIEK S.A.
Oddział El. Bełchatów (12, blok-14)
Oddział El. Turów - rozruch i eksploatacja
Oddział El. Opole
Oddział w Rybniku (El.)
Oddział Zespołów Elektrowni Dolna Odra - El. Szczecin
Oddział Zespołów Elektrowni Dolna Odra - El. Pomorzany
Oddział Zespołów Elektrowni Dolna Odra - El. Dolna Odra
PGE Toruń S.A. - Ec. Toruń
PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A.
Oddział "Moszczenica" - Ec. Moszczenica
Oddział "Suszec" - Ec. Suszec
Oddział "Pniówek" - Ec. Pniówek
Oddział "Suszec" - Ec. Nowa Częstochowa
Oddział "Wodzisław" - Ec. Jastrzębie-Zdrój
Oddział "Zofiówka" - Ec. Zofiówka
Oddział "Zofiówka" - Ec. Borynia

Tabl. 4.2 (13) Lista elektrowni i elektrociepłowni zawodowych ujętych w publikacji w 2020 r.

Nazwa
PGNiG TERMIKA S.A.
Ec. Żerań
Ec. Siekierki
Ec. Pruszków
Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. OZEc w Rybniku S.A.
Ec. Jankowice
Ec. Marklowice
Ec. Marcel
Ec. Rydułtowy
PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH Sp. z o.o.
Ec. Siedlce EC-1
Ec. Siedlce EC-2
Przedsiębiorstwo Energetyczne MEGAWAT Sp. z o.o.
Ec. Dębieńsko
Ec. Knurów
TAMEH Polska Sp. z o.o.
Zakład Wytwarzania Blachownia (El.)
Zakład Wytwarzania Kraków (Ec.)
Zakład Wytwarzania Nowa (Ec.)
TAURON CIEPŁO Sp. z o.o.
Zakład Wytwarzania Katowice
Zakład Wytwarzania Tychy (BM)
Zakład Wytwarzania Tychy (WK)
Elektrociepłownia Bielsko- Północ
Elektrociepłownia Bielsko- Biała
TAURON WYTWARZANIE S.A.
El. Jaworzno III - El. Jaworzno 2 - WK
El. Jaworzno III - El. Jaworzno 2 - BM
El. Jaworzno III - El. Jaworzno 3
El. Łaziska
El. Łagisza
El. Siersza
El. Stalowa Wola - WK
El. Stalowa Wola - BM
VEOLIA ENERGIA ŁÓDŹ S.A.
Ec. Łódź III
Ec. Łódź IV - WK
Ec. Łódź IV - BM
VEOLIA ENERGIA POZNAŃ S.A.
Ec. Jarocin
Ec. Września
Ec. Poznań Karolin
VEOLIA Wschód Sp. z o.o.
Ec. Jasło
Ec. Kraśnik
Ec. Świdnik
ZESPÓŁ EC. WROCŁAWSKICH KOGENERACJA S.A.
Ec. Czechnica
Ec. Wrocław
Ec. Zawidawie
ZESPÓŁ EL. PAK S.A.
El. Pątnów
El. Adamów
El. Konin KONK
El. Konin KONG
ZE PAK S.A. - El. Pątnów (d. Elektrownia Pątnów II Sp z o.o.)

Tabl. 4.2 (13) Lista elektrowni i elektrociepłowni zawodowych ujętych w publikacji w 2020 r.

Nazwa
Adler Biogaz Sp. z o.o.
AEC Spółka z o.o. z siedzibą w Andrychowie - EC
AGRO ELEKTRO GAZ Sp. z o.o. - Ec. Drzonowo (BG)
ALLTER POWER Sp. z o.o. - Oddział Mełno (BG)
AWW Wawrzyniak Spółka Jawna
BD Spółka z o.o.
Bio Term Spółka z o. o. - Ec. Świebodzice
BIOTUL Sp. z o.o. - El.Buczek
Bioelektrownia Przykona Sp. z o.o.
BIOENERGY PROJECT Sp. z o.o. - Biogazownia Konopnica
Biogal sp. zo.o. - Biogazownia Boleszyn
Biogaz Przemysław "Łąkol" Sp. z o.o. Sp.K.
Biogazownia Rypin Sp. z o.o.
Biogazownia Skarżyn Sp. z o.o.
Biogazownie Małopolskie Sp. z o.o.
BIO-POWER Sp. z o.o.
Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o.
DMG Sp. z o.o.
ECO Jelenia Góra Sp. z o.o. (d. PEC w Jeleniej Górze)
Eko Energia Grzmiąca Sp z o.o. - Biogazownia
Ekowood Sp. z o.o. - Biogazownia Zajdy
Elektrownia Biogazowa Cychry Sp. z o.o.
Elektrociepłownia Będzin Sp. z o.o.
Elektrociepłownia Gorlice Sp. z o.o.
Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.
Elektrociepłownia Milicz Spółka z o. o.
Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. (rozruch i eksploatacja)
Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o.
Elektrociepłownia Zielona Góra S.A.
Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.
ELSEN S.A.
Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.
Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o.
ENERGETYKA UNIEJÓW
ENRICOM Sp. z o.o. ŁUBNA II
ESV Wisłosan Sp. z o. o.
GAMAWIND Sp. z o.o.
MEGATEM - Ec. Lublin Sp. z o.o.
Miejska Energetyka Ciepła Piła Spółka z o. o.
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S. A. w Tarnowie
MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP z o.o. Rypin
MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. z o.o. Leszno
MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP.z o.o. Olsztyn
MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. z o.o. w Łęborgu
MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. z o.o. - Ec. Ostródka
MINEX KOGENERACJA SP. z o.o.- Biogazownia Łęguty
Nadmorskie Elektrownie Wiatrowe Darżyno Sp. z o.o. - Biogazownia
Neo Power Sp. z o. o. - BGS Jastrzębie Zdrój
Neo Power Sp. z o. o. - BGS Kąsine-Ruszczyń
Neo Power Sp. z o. o. - BGS Uniszki Cegielnia
Nyska Energetyka Ciepła - Nysa Sp. z o.o.
Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. - Ec. Wejherowo
OPEC-INEKO Sp. z o.o. (d. Ec. OPEC-Grudziądz)
Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.
PEC Geotermia Podhalańska S.A.
PEC Legionowo Spółka z o. o.
PEC Płońsk sp. z o.o.
PEC w Suwałkach Sp. z o.o.
PEC Sp. z o.o. -Ec. Mińsk Mazowiecki
PGE Energia Odnawialna S.A.-Ec. Przeworsk
Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.
Polskie Biogazownie "ENERGY-ZALESIE" Sp. z o.o. - Ec. Zalesie (BGR)
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. - Ec. Brodnica
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., Wyszaków
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe KONTRAKT Sp. z o.o. - Ec. Orchówek (BG)
RCEkoenergia Sp. z o.o.
SFW Energia Sp. z o.o.
Stelmet Bioenergia Sp. z o.o Spółka Jawna (BM)
Synthos Dwory 2 Spółka z o. o. SD4 sp. k.
Synthos Dwory 2 Spółka z o. o. SD5 sp. k.
Synthos Dwory 2 Spółka z o. o. SD8 sp. k.

Tabl. 4.2 (13) Lista elektrowni i elektrociepłowni zawodowych ujętych w publikacji w 2020 r.

Nazwa
WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP Sp z o.o. - Ec. Mikołaj
Zakład Energetyki Ciepłej w Staszowie Spółka z o. o.
Zakład Produkcji Ciepła Żory Sp. z o.o.
Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o.
MINEX KOGENERACJA SP. z o.o.- Biogazownia Łęguty
Nadmorskie Elektrownie Wiatrowe Darżyno Sp. z o.o. - Biogazownia
Neo Power Sp. z o. o. - BGS Jastrzębie Zdrój
Neo Power Sp. z o. o. - BGS Kąsine-Ruszczyń
Neo Power Sp. z o. o. - BGS Uniszki Cegielnia
Nyska Energetyka Ciepła - Nysa Sp. z o.o.
Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. - Ec. Wejherowc
OPEC-INEKO Sp. z o.o. (d. Ec. OPEC-Grudziadz)
Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.
PEC Geotermia Podhalańska S.A.
PEC Legionowo Spółka z o. o.
PEC Płońsk sp. z o.o.
PEC w Suwałkach Sp. z o.o.
PEC Sp. z o.o. -Ec. Mińsk Mazowiecki
PGE Energia Odnawialna S.A.-Ec. Przeworsk
Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.
Polskie Biogazownie "ENERGY-ZALESIE" Sp. z o.o. - Ec. Zalesie (BGR)
Przedsiębiorstwo Enegetyki Ciepłej Sp. z o.o. - Ec. Brodnica
Przedsiębiorstwo Enegetyki Ciepłej Sp. z o.o., Wyszaków
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe KONTRAKT Sp. z o.o. - Ec. Orchówek (BG)
RCEkoenergia Sp. z o.o.
SFW Energia Sp. z o.o.
Stelmet Bioenergia Sp. z o.o Spółka Jawna (BM)
Synthos Dwory 2 Spółka z o. o. SD4 sp. k.
Synthos Dwory 2 Spółka z o. o. SD5 sp. k.
Synthos Dwory 2 Spółka z o. o. SD8 sp. k.
WĘGLOKOKS ENERGIA ZCP Sp z o.o. - Ec. Mikołaj
Zakład Energetyki Ciepłej w Staszowie Spółka z o. o.
Zakład Produkcji Ciepła Żory Sp. z o.o.
Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o.

STANDARDY EMISYJNE

(załącznik do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r. Dz.U. poz. 1860,
*w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń
spalania lub współspalania odpadów*).

Załączniki do rozporządzenia Ministra Klimatu
z dnia 24 września 2020 r. (poz. 1860)

Załącznik nr 1

STANDARDY EMISYJNE DLA DUŻYCH ŹRÓDEŁ BĘDĄCYCH ŹRÓDŁAMI ISTNIEJĄCYMI

I. Standardy emisyjne dwutlenku siarki

- 1.1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami stałymi i ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 1, z zastrzeżeniem pkt 1.2–1.5.

TABELA 1.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_u			
	przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych			przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
	biomasa	torf	pozostałe paliwa stałe	paliwa ciekłe
1	2	3	4	5
≥ 50 i ≤ 100	200	300	400	350
> 100 i ≤ 300	200	300	250	250
> 300	200	200	200	200

- 1.2. Standard emisyjny dwutlenku siarki wynosi 800 mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, dla źródła opalanego paliwem stałym, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., będącego źródłem szczytowym, o którym mowa w § 10 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia.
- 1.3. Standard emisyjny dwutlenku siarki wynosi 850 mg/m^3_u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, dla źródła opalanego paliwem ciekłym – z wyłączeniem turbiny gazowej i silnika – o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 300 MW, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., będącego źródłem szczytowym, o którym mowa w § 10 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia.
- 1.4. Standard emisyjny dwutlenku siarki wynosi 400 mg/m^3_u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, dla źródła opalanego paliwem ciekłym – z wyłączeniem turbiny gazowej i silnika – o nominalnej mocy cieplnej większej niż 300 MW, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., będącego źródłem szczytowym, o którym mowa w § 10 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia.
- 1.5. Standardy emisyjne, o których mowa w pkt 1.2–1.4, dotyczą także części źródła odprowadzającej gazy odlotowe jednym lub więcej niż jednym osobnym przewodem wspólnego komina, której czas użytkowania w roku kalendarzowym, liczony jako średnia krocząca z pięciu

lat, jest nie dłuższy niż 1500 godzin, w przypadku gdy emisja z tej części źródła jest mierzona osobno. Standardy te są ustalane w odniesieniu do nominalnej mocy cieplnej źródła.

- 2.1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 2, z zastrzeżeniem pkt 2.2.

TABELA 2.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
1	2
gaz ciekły	5
niskokaloryczny gaz koksowniczy	400
niskokaloryczny gaz wielkopiecowy	200
pozostałe gazy	35

- 2.2. Standard emisyjny dwutlenku siarki wynosi $800 \text{ mg}/\text{m}^3_u$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, dla źródła opalanego niskokalorycznymi gazami pochodzącymi ze zgazowania pozostałości po destylacji – z wyłączeniem turbiny gazowej i silnika – dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.

- 3.1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi określa tabela 3, z zastrzeżeniem pkt 3.2.

TABELA 3.

Rodzaj paliwa	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_u , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych
1	2
paliwa gazowe ogółem	12
skroplony gaz	2
niskokaloryczny gaz koksowniczy	133
niskokaloryczny gaz wielkopiecowy	67

- 3.2. W przypadku turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi standard emisyjny dwutlenku siarki stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

II. Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla

- 1.1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami stałymi i ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 4, z zastrzeżeniem pkt 1.2–1.6.

TABELA 4.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u		
	przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
	biomasa i torf	pozostałe paliwa stałe	paliwa ciekłe
1	2	3	4
≥ 50 i ≤ 100	300	300	450

		450 – przy spalaniu pyłu węgla brunatnego	
$> 100 \text{ i } \leq 300$	250	200	200
> 300	200	200	150

- 1.2. Standard emisyjny tlenków azotu wynosi $450 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, dla źródła opalanego paliwem stałym, będącego źródłem szczytowym, o którym mowa w § 10 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia:
- 1) o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 500 MW, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.;
 - 2) o nominalnej mocy cieplnej większej niż 500 MW, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 1 lipca 1987 r.
- 1.3. Standard emisyjny tlenków azotu wynosi $450 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, dla źródła opalanego paliwem ciekłym – z wyłączeniem turbiny gazowej i silnika – o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 500 MW, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., będącego źródłem szczytowym, o którym mowa w § 10 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia.
- 1.4. Standard emisyjny tlenków azotu wynosi $400 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, dla źródła opalanego paliwem ciekłym – z wyłączeniem turbiny gazowej i silnika – o nominalnej mocy cieplnej większej niż 500 MW, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., będącego źródłem szczytowym, o którym mowa w § 10 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia.
- 1.5. Standardy emisyjne, o których mowa w pkt 1.2–1.4, dotyczą także części źródła odprowadzającej gazy odlotowe jednym lub więcej niż jednym osobnym przewodem wspólnego komina, której czas użytkowania w roku kalendarzowym, liczony jako średnia krocząca z pięciu lat, jest nie dłuższy niż 1500 godzin, w przypadku gdy emisja z tej części źródła jest mierzona osobno. Standardy te są ustalane w odniesieniu do nominalnej mocy cieplnej źródła.
- 1.6. Standard emisyjny tlenków azotu wynosi $450 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, dla źródła – z wyłączeniem turbiny gazowej i silnika – o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 500 MW, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., jeżeli:
- 1) jest to źródło w instalacji chemicznej, w którym są spalane płynne pozostałości poprodukcyjne jako paliwo niehandlowe, lub
 - 2) w źródle tym są spalane pozostałości z procesu przerobu ropy naftowej na potrzeby zakładu, w którym jest prowadzony ten proces.
- 2.1. Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 5, z zastrzeżeniem pkt 2.2.

TABELA 5.

Substancja	Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	gaz ziemny	gaz wielkopiecowy, gaz koksowniczy lub niskokaloryczne gazy pochodzące ze zgazowania	pozostałe paliwa gazowe

		pozostałości porafinacyjnych	
1	2	3	4
Tlenki azotu	100	200	200
Tlenek węgla	100	–	–

2.2. Standard emisyjny tlenków azotu wynosi $300 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, dla źródła opalanego paliwem gazowym innym niż gaz ziemny – z wyłączeniem turbiny gazowej i silnika – o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 500 MW, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.

3.1. Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla dla turbin gazowych (w tym turbin gazowych o cyklu złożonym (CCGT)) opalanych paliwami ciekłymi i gazowymi oraz dla silników gazowych opalanych paliwami gazowymi określa tabela 6, z zastrzeżeniem pkt 3.2–3.7.

TABELA 6.

Substancja	Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych			
	turbiny gazowe (w tym CCGT)			silniki gazowe
	gaz ziemny	pozostałe paliwa gazowe	paliwa ciekłe	paliwa gazowe
1	2	3	4	5
Tlenki azotu	50	120	90	100
Tlenek węgla	100	–	100	100

3.2. Standard emisyjny tlenków azotu wynosi $150 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych, dla turbiny gazowej (w tym CCGT) opalanej gazem ziemnym, dla której pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i która została oddana do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., będącej źródłem szczytowym, o którym mowa w § 10 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia.

3.3. Standard emisyjny tlenków azotu wynosi $200 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych, dla turbiny gazowej (w tym CCGT) opalanej paliwem gazowym innym niż gaz ziemny lub paliwem ciekłym, dla której pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i która została oddana do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., będącej źródłem szczytowym, o którym mowa w § 10 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia.

3.4. Standardy emisyjne, o których mowa w pkt 3.2 i 3.3, dotyczą także części źródła odprowadzającej gazy odlotowe jednym lub więcej niż jednym osobnym przewodem wspólnego komina, której czas użytkowania w roku kalendarzowym, liczony jako średnia krocząca z pięciu lat, jest nie dłuższy niż 1500 godzin, w przypadku gdy emisja z tej części źródła jest mierzona osobno. Standardy te są ustalane w odniesieniu do nominalnej mocy cieplnej źródła.

3.5. Standard emisyjny tlenków azotu wynosi $75 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych, dla turbiny gazowej opalanej gazem ziemnym:

- 1) napędzającej urządzenia mechaniczne;
- 2) pracującej w układzie skojarzonego wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej, której całkowita sprawność, przy obciążeniu nominalnym oraz ciśnieniu atmosferycznym 101,3 kPa, temperaturze 288 K i wilgotności względnej powietrza 60%, jest większa niż 75%;
- 3) pracującej w cyklu kombinowanym, której średnia roczna całkowita sprawność elektryczna, przy obciążeniu nominalnym oraz ciśnieniu atmosferycznym 101,3 kPa, temperaturze 288 K i wilgotności względnej powietrza 60%, jest większa niż 55%.

Standardy emisyjne dla turbiny gazowej opalanej gazem ziemnym pracującej indywidualnie, która nie mieści się w żadnej z powyższych kategorii, ale której sprawność, określona przy obciążeniu nominalnym oraz ciśnieniu atmosferycznym 101,3 kPa, temperaturze 288 K i wilgotności względnej powietrza 60%, jest większa niż 35%, oblicza się według wzoru:

$$50 \times \eta / 35$$

gdzie η – oznacza wyrażoną w procentach sprawność turbiny gazowej.

- 3.6. W przypadku turbin gazowych opalanych paliwami ciekłymi standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla stosuje się wyłącznie do turbin gazowych opalanych paliwami ciekłymi będącymi lekkimi i średnimi produktami destylacji ropy naftowej.
- 3.7. W przypadku turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

III. Standardy emisyjne pyłu

- 1.1. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami stałymi i ciekłymi, z wyłączeniem silników, określa tabela 7, z zastrzeżeniem pkt 1.2 i 1.3.

TABELA 7.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w mg/m^3_u		
	przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		przy zawartości tlenu w gazach odlotowych: dla turbin gazowych – 15%, dla pozostałych źródeł – 3%
	biomasa i torf	pozostałe paliwa stałe	paliwa ciekłe
1	2	3	4
≥ 50 i ≤ 100	30	30	30
> 100 i ≤ 300	20	25	25
> 300	20	20	20

- 1.2. Standard emisyjny pyłu wynosi $50 \text{ mg}/\text{m}^3_u$ (przy zawartości tlenu w gazach odlotowych: dla turbin gazowych – 15%, dla pozostałych źródeł – 3%) dla źródeł, w których są spalane ciekłe pozostałości z procesu przerobu ropy naftowej, na potrzeby zakładu, w którym jest prowadzony ten proces – z wyłączeniem silników – w przypadku których pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostały oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.
- 1.3. W przypadku turbin gazowych standard emisyjny pyłu stosuje się wyłącznie do turbin, dla których pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 2002 r. lub które zostały oddane do użytkowania po dniu 27 listopada 2003 r.
- 2.1. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem silników, określa tabela 8, z zastrzeżeniem pkt 2.2 i 2.3.

TABELA 8.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne pyłu w mg/m^3_u , przy zawartości tlenu w gazach odlotowych: dla turbin gazowych – 15%, dla pozostałych źródeł – 3%
1	2
gaz wielkopiecowy	10
gazy wytwarzane przez przemysł stalowy, które mogą być zużytkowane w innym miejscu	30
pozostałe gazy	5

- 2.2. W przypadku turbin gazowych standard emisyjny pyłu stosuje się wyłącznie do turbin, dla których pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 2002 r. lub które zostały oddane do użytkowania po dniu 27 listopada 2003 r.
- 2.3. W przypadku turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi standard emisyjny pyłu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

Uwaga:

Przez gaz ziemny rozumie się występujący w naturalnych warunkach metan, zawierający nie więcej niż 20% (objętościowo) gazów obojętnych i innych składników.

Załącznik nr 2

STANDARDY EMISYJNE DLA ŚREDNICH ŹRÓDEŁ BĘDĄCYCH ŹRÓDŁAMI ISTNIEJĄCYMI,
DLA KTÓRYCH PIERWSZE POZWOLENIE NA BUDOWĘ ALBO ODPOWIEDNIK TAKIEGO POZWOLENIA
WYDANO PRZED DNIEM 1 LIPCA 1987 R.

I. Standardy emisyjne dwutlenku siarki

1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych węglem kamiennym określa tabela 1.

TABELA 1.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych					
	źródła oddane do użytkowania przed 29 marca 1990 r.			źródła oddane do użytkowania po 28 marca 1990 r.		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	1500	1500	1100	1500 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 1300 – źródła o nominalnej mocy cieplnej = 5 MW	1500 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 1300 – źródła o nominalnej mocy cieplnej = 5 MW	1100
$> 5 \text{ i } \leq 20$	1500	1100	1100	1300	1100	1100
$> 20 \text{ i } < 50$	1500	400	400	1300	400	400

2. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych węglem brunatnym określa tabela 2.

TABELA 2.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	1500	1500	1100
$> 5 \text{ i } \leq 20$	1500	1100	1100
$> 20 \text{ i } < 50$	1500	400	400

3. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych koksem określa tabela 3.

TABELA 3.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 20	800	800	800
> 20 i < 50	800	400	400

4.1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych biomasą oraz paliwami stałymi innymi niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3 określa tabela 4, z zastrzeżeniem pkt 4.2.

TABELA 4.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych				
	do 31 grudnia 2024 r.		od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.		od 1 stycznia 2030 r.
	biomasa	paliwa stałe inne niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3	biomasa	paliwa stałe inne niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3	biomasa oraz paliwa stałe inne niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3
1	2	3	4	5	6
≤ 5	800	400	800	400	200 300 – przy spalaniu słomy
> 5 i < 50	800	400	200 300 – przy spalaniu słomy	200	200 300 – przy spalaniu słomy

4.2. Standard emisyjny dwutlenku siarki wynosi $400 \text{ mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych:

- 1) od dnia 1 stycznia 2025 r. – dla źródeł o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW,
- 2) od dnia 1 stycznia 2030 r. – dla źródeł o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 5 MW

– które są opalane wyłącznie biomasą drzewną rozumianą jako biomasa pozyskiwana z drzew lub krzewów, w tym polana drewna, zrębki, drewno prasowane w formie peletów, drewno prasowane w formie brykietów i trociny; w przypadkach gdy biomasa drzewna jest spalana w źródłach wielopaliwowych na przemian lub jednocześnie z innymi paliwami, w terminach, o których mowa w ppkt 1 i 2, standard emisyjny dwutlenku siarki dla spalania biomasy drzewnej wynosi $200 \text{ mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$.

5. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 5.

TABELA 5.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych					
	źródła oddane do użytkowania przed 29 marca 1990 r.			źródła oddane do użytkowania po 28 marca 1990 r.		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	1700	1700	350	850	850	350
$> 5 \text{ i } \leq 20$	1700	350 850 – przy spalaniu ciężkiego oleju opałowego	350	850	350 850 – przy spalaniu ciężkiego oleju opałowego	350
$> 20 \text{ i } < 50$	1700	350	350	850	350	350

6. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami ciekłymi innymi niż olej napędowy określa tabela 6.

TABELA 6.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	–	–	120
$> 5 \text{ i } < 50$	–	120	120

7. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 7.

TABELA 7.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
gaz ciekły	5	5	5
gaz koksowniczy	800	800 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 400 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $> 5 \text{ i } < 50$ MW	400 – źródła opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym w hutnictwie żelaza i stali

		opalone niskokalorycznym gazem koksowniczym w hutnictwie żelaza i stali 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalone innym gazem koksowniczym	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW opalone innym gazem koksowniczym 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalone innym gazem koksowniczym
gaz wielkopiecowy	800	800 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalone niskokalorycznym gazem wielkopiecowym w hutnictwie żelaza i stali 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalone innym gazem wielkopiecowym	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalone niskokalorycznym gazem wielkopiecowym w hutnictwie żelaza i stali 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalone innym gazem wielkopiecowym
niskokaloryczny gaz uzyskiwany przy gazyfikacji pozostałości po rafinacji ropy naftowej	800	800 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW
gaz gardzielowy z pieca szybowego do topienia koncentratów miedzi	600	600 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW
pozostałe gazy, w tym gaz ziemny	35	35	35

8. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami gazowymi innymi niż gaz ziemny określa tabela 8.

TABELA 8.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m ³ _u , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	–	–	15
			130 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali

			65 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali 60 – przy spalaniu biogazu
> 5 i < 50	-	15 130 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali 65 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali 60 – przy spalaniu biogazu	15 130 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali 65 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali 60 – przy spalaniu biogazu

II. Standardy emisyjne tlenków azotu

- Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych węglem kamiennym określa tabela 9.

TABELA 9.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
1	2
< 50	400

- Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych węglem brunatnym określa tabela 10.

TABELA 10.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
	źródła oddane do użytkowania przed 29 marca 1990 r.	źródła oddane do użytkowania po 28 marca 1990 r.
1	2	3
< 50	500	400

3. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych koksem określa tabela 11.

TABELA 11.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
	źródła oddane do użytkowania przed 29 marca 1990 r.	źródła oddane do użytkowania po 28 marca 1990 r.
1	2	3
< 50	450	400

4. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych biomasą oraz paliwami stałymi innymi niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3 określa tabela 12.

TABELA 12.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
1	2
< 50	400

5. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 13.

TABELA 13.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych							
	źródła oddane do użytkowania przed 29 marca 1990 r.				źródła oddane do użytkowania po 28 marca 1990 r.			
	olej napędowy			pozostałe paliwa ciekłe	olej napędowy			pozostałe paliwa ciekłe
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
≤ 5	450	450	200	450	400	400	200	400
> 5 i < 50	450	200	200	450	400	200	200	400

6. 1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami ciekłymi określa tabela 14, z zastrzeżeniem pkt 6.2.

TABELA 14.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych					
	turbiny gazowe			silniki		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	–	–	200	–	–	250 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym
$> 5 \text{ i } \leq 20$	–	200	200	–	190 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym 225 – silniki opalane paliwem ciekłym innym niż olej napędowy	190 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym 225 – silniki opalane paliwem ciekłym innym niż olej napędowy
$> 20 \text{ i } < 50$	–	200	200	–	190 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym	190 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym

6.2. W przypadku turbin gazowych standard emisyjny tlenków azotu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

7. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 15.

TABELA 15.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych			
	gaz ziemny		pozostałe paliwa gazowe	
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	150	150	150	150
> 5 i < 50	300	200	300	250

8.1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami gazowymi określa tabela 16, z zastrzeżeniem pkt 8.2.

TABELA 16.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m ³ _u , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych					
	turbiny gazowe			silniki		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	–	–	150 – przy spalaniu gazu ziemnego 200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	–	–	190 380 – silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem gazowym
> 5 i < 50	-	150 – przy spalaniu gazu ziemnego 200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	150 – przy spalaniu gazu ziemnego 200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	–	190 380 – silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem gazowym	190 380 – silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem gazowym

8.2. W przypadku turbin gazowych standard emisyjny tlenków azotu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

III. Standardy emisyjne pyłu

1. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych węglem kamiennym, węglem brunatnym i koksem określa tabela 17.

TABELA 17.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 100 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $= 5$ MW	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 100 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $= 5$ MW	50
> 5 i ≤ 20	100	50	50
> 20 i < 50	100	30	30

2. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych biomasą oraz paliwami stałymi innymi niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1 określa tabela 18.

TABELA 18.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych					
	biomasa			paliwa stałe inne niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 100 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $= 5$ MW	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 100 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $= 5$ MW	50	100	100	50
> 5 i ≤ 20	100	50	50	100	50	50
> 20 i < 50	100	30	30	100	30	30

3. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 19.

TABELA 19.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	50 100 – źródła opalane paliwami ciekłymi o zawartości popiołu większej niż 0,06%	50 100 – źródła opalane paliwami ciekłymi o zawartości popiołu większej niż 0,06%	50
$> 5 \text{ i } < 50$	50 100 – źródła opalane paliwami ciekłymi o zawartości popiołu większej niż 0,06%	30 50 – źródła opalane olejem napędowym	30 50 – źródła opalane olejem napędowym

4. Standardy emisyjne pyłu dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami ciekłymi innymi niż olej napędowy określa tabela 20.

TABELA 20.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	–	–	20
$> 5 \text{ i } \leq 20$	–	20	20
$> 20 \text{ i } < 50$	–	10	10

5. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 21.

TABELA 21.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne pyłu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
1	2
gazy wytwarzane przez przemysł stalowy, które mogą być zużytkowane w innym miejscu	50
gaz gardzielowy z pieca szybowego do topienia koncentratów miedzi	25
gaz wielkopiecowy	10
pozostałe gazy, w tym gaz ziemny, gaz ciekły, gaz koksowniczy, niskokaloryczny gaz uzyskiwany przy gazyfikacji pozostałości po rafinacji ropy naftowej	5

Uwaga:

Przez:

- 1) ciężki olej opałowy rozumie się:
 - a) ropopochodne paliwo ciekłe objęte kodem CN 2710 19 51 do 2710 19 68, 2710 20 31, 2710 20 35 lub 2710 20 39 lub
 - b) ropopochodne paliwo ciekłe, inne niż olej napędowy, które z powodu ograniczeń jego destylacji zalicza się do kategorii ciężkich olejów przeznaczonych do użycia jako paliwo, i którego mniej niż 65% objętości, włączając straty, destyluje w temperaturze 250°C przy zastosowaniu standardowej metody badania destylacji produktów naftowych ASTM D86; jeżeli destylacja nie może być ustalona standardową metodą badania destylacji produktów naftowych ASTM D86, produkt ropopochodny jest zaliczany do kategorii ciężkich olejów opałowych;
- 2) gaz ziemny rozumie się występujący w naturalnych warunkach metan, zawierający nie więcej niż 20% (objętościowo) gazów obojętnych i innych składników.

Załącznik nr 3

STANDARDY EMISYJNE DLA ŚREDNICH ŹRÓDEŁ BĘDĄCYCH ŹRÓDŁAMI ISTNIEJĄCYMI,
DLA KTÓRYCH PIERWSZE POZWOLENIE NA BUDOWĘ WYDANO PO DNIU 30 CZERWCA 1987 R.,
JEŻELI WNIOSEK O WYDANIE TAKIEGO POZWOLENIA ZOSTAŁ ZŁOŻONY PRZED DNIEM 27 LISTOPADA
2002 R., I KTÓRE ZOSTAŁY ODDANE DO UŻYTKOWANIA NIE PÓŹNIEJ NIŻ W DNIU 27 LISTOPADA 2003 R.

I. Standardy emisyjne dwutlenku siarki

1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych węglem kamiennym określa tabela 1.

TABELA 1.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{w}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	1500 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 1300 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $= 5$ MW	1500 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 1300 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $= 5$ MW	1100
> 5 i ≤ 20	1300	1100	1100
> 20 i < 50	1300	400	400

2. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych węglem brunatnym określa tabela 2.

TABELA 2.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{w}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	1500	1500	1100
> 5 i ≤ 20	1500	1100	1100
> 20 i < 50	1500	400	400

3. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych koksem określa tabela 3.

TABELA 3.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 20	800	800	800
> 20 i < 50	800	400	400

4.1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych biomasą oraz paliwami stałymi innymi niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3 określa tabela 4, z zastrzeżeniem pkt 4.2.

TABELA 4.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych				
	do 31 grudnia 2024 r.		od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.		od 1 stycznia 2030 r.
	biomasa	paliwa stałe inne niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3	biomasa	paliwa stałe inne niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3	biomasa oraz paliwa stałe inne niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3
1	2	3	4	5	6
≤ 5	800	400	800	400	200
					300 – przy spalaniu słomy
> 5 i < 50	800	400	200	200	200
			300 – przy spalaniu słomy		300 – przy spalaniu słomy

4.2. Standard emisyjny dwutlenku siarki wynosi $400 \text{ mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych:

- 1) od dnia 1 stycznia 2025 r. – dla źródeł o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW,
- 2) od dnia 1 stycznia 2030 r. – dla źródeł o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 5 MW

– które są opalane wyłącznie biomasą drzewną rozumianą jako biomasa pozyskiwana z drzew lub krzewów, w tym polana drewna, zrębki, drewno prasowane w formie peletów, drewno prasowane w formie brykietów i trociny; w przypadkach gdy biomasa drzewna jest spalana w źródłach wielopaliwowych na przemian lub jednocześnie z innymi paliwami, w terminach, o których mowa w ppkt 1 i 2, standard emisyjny dwutlenku siarki dla spalania biomasy drzewnej wynosi $200 \text{ mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$.

5. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 5.

TABELA 5.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	850	850	350
$> 5 \text{ i } \leq 20$	850	350	350
		850 – przy spalaniu ciężkiego oleju opałowego	
$> 20 \text{ i } < 50$	850	350	350

6. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami ciekłymi innymi niż olej napędowy określa tabela 6.

TABELA 6.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	–	–	120
$> 5 \text{ i } < 50$	–	120	120

7. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 7.

TABELA 7.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
gaz ciekły	5	5	5
gaz koksowniczy	800	800 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 400 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $> 5 \text{ i } < 50$ MW opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym w hutnictwie żelaza i stali	400 – źródła opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym w hutnictwie żelaza i stali 200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW opalane innym gazem koksowniczym

		35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane innym gazem koksowniczym	35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane innym gazem koksowniczym
gaz wielkopiecowy	800	800 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem wielkopiecowym w hutnictwie żelaza i stali 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane innym gazem wielkopiecowym	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem wielkopiecowym w hutnictwie żelaza i stali 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane innym gazem wielkopiecowym
niskokaloryczny gaz uzyskiwany przy gazyfikacji pozostałości po rafinacji ropy naftowej	800	800 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW
pozostałe gazy, w tym gaz ziemny, gaz miejski, gazy wytwarzane przez przemysł stalowy, które mogą być zużytkowane w innym miejscu	35	35	35

8. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami gazowymi innymi niż gaz ziemny określa tabela 8.

TABELA 8.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m ³ _w , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	–	–	15 130 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali 65 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów

			wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali 60 – przy spalaniu biogazu
> 5 i < 50	–	15 130 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali 65 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali 60 – przy spalaniu biogazu	15 130 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali 65 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali 60 – przy spalaniu biogazu

II. Standardy emisyjne tlenków azotu

1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych węglem kamiennym określa tabela 9.

TABELA 9.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
1	2
< 50	400

2. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych węglem brunatnym określa tabela 10.

TABELA 10.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
	źródła oddane do użytkowania przed 29 marca 1990 r.	źródła istniejące oddane do użytkowania po 28 marca 1990 r.
1	2	3
< 50	500	400

3. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych koksem określa tabela 11.

TABELA 11.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
1	2
< 50	450

4. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych biomasą oraz paliwami stałymi innymi niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1–3 określa tabela 12.

TABELA 12.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
1	2
< 50	400

5. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników określa tabela 13.

TABELA 13.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych							
	źródła oddane do użytkowania przed 29 marca 1990 r.				źródła oddane do użytkowania po 28 marca 1990 r.			
	olej napędowy			pozostałe paliwa ciekłe	olej napędowy			pozostałe paliwa ciekłe
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
≤ 5	450	450	200	450	400	400	200	400
> 5 i < 50	450	200	200	450	400	200	200	400

- 6.1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami ciekłymi określa tabela 14, z zastrzeżeniem pkt 6.2.

TABELA 14.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych					
	turbiny gazowe			silniki		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	–	–	200	–	–	250
						1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe

						pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym
$> 5 \text{ i } \leq 20$	–	200	200	–	190	190
					1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym	1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym
					225 – silniki opalane paliwem ciekłym innym niż olej napędowy	225 – silniki opalane paliwem ciekłym innym niż olej napędowy
$> 20 \text{ i } < 50$	–	200	200	–	190	190
					1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym	1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym

6.2. W przypadku turbin gazowych standard emisyjny tlenków azotu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

7. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 15.

TABELA 15.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_{w} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych			
	gaz ziemny		pozostałe paliwa gazowe	
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	150	150	150	150
$> 5 \text{ i } < 50$	300	200	300	250

8.1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami gazowymi określa tabela 16, z zastrzeżeniem pkt 8.2.

TABELA 16.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych					
	turbiny gazowe			silniki		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	–	–	150 – przy spalaniu gazu ziemnego 200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	–	–	190 380 – silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem gazowym
$> 5 \text{ i } < 50$	–	150 – przy spalaniu gazu ziemnego 200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	150 – przy spalaniu gazu ziemnego 200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	–	190 380 – silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem gazowym	190 380 – silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem gazowym

8.2. W przypadku turbin gazowych standard emisyjny tlenków azotu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

III. Standardy emisyjne pyłu

1. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami stałymi określa tabela 17.

TABELA 17.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych					
	węgiel kamienny, węgiel brunatny, koks i biomasa			pozostałe paliwa stałe		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 100 – źródła o nominalnej mocy cieplnej = 5 MW	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 100 – źródła o nominalnej mocy cieplnej = 5 MW	50	100	100	50
$> 5 \text{ i } \leq 20$	100	50	50	100	50	50
$> 20 \text{ i } < 50$	100	30	30	100	30	30

2. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 18.

TABELA 18.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	50 100 – źródła opalane paliwami ciekłymi o zawartości popiołu większej niż 0,06%	50 100 – źródła opalane paliwami ciekłymi o zawartości popiołu większej niż 0,06%	50
$> 5 \text{ i } < 50$	50 100 – źródła opalane paliwami ciekłymi o zawartości popiołu większej niż 0,06%	30 50 – źródła opalane olejem napędowym	30 50 – źródła opalane olejem napędowym

3. Standardy emisyjne pyłu dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami ciekłymi innymi niż olej napędowy określa tabela 19.

TABELA 19.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	–	–	20
> 5 i ≤ 20	–	20	20
> 20 i < 50	–	10	10

4. Standardy emisyjne pyłu ze spalania paliw gazowych, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 20.

TABELA 20.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
1	2
gazy wytwarzane przez przemysł stalowy, które mogą być zużytkowane w innym miejscu	50
gaz wielkopiecowy	10
pozostałe gazy, w tym gaz ziemny, gaz ciekły, gaz miejski, gaz koksowniczy, niskokaloryczny gaz uzyskiwany przy gazyfikacji pozostałości po rafinacji ropy naftowej	5

Uwaga:

Przez:

- 1) ciężki olej opałowy rozumie się:
 - a) ropopochodne paliwo ciekłe objęte kodem CN 2710 19 51 do 2710 19 68, 2710 20 31, 2710 20 35 lub 2710 20 39 lub
 - b) ropopochodne paliwo ciekłe, inne niż olej napędowy, które z powodu ograniczeń jego destylacji zalicza się do kategorii ciężkich olejów przeznaczonych do użycia jako paliwo, i którego mniej niż 65% objętości, włączając straty, destyluje w temperaturze 250°C przy zastosowaniu standardowej metody badania destylacji produktów naftowych ASTM D86; jeżeli destylacja nie może być ustalona standardową metodą badania destylacji produktów naftowych ASTM D86, produkt ropopochodny jest zaliczany do kategorii ciężkich olejów opałowych;
- 2) gaz ziemny rozumie się występujący w naturalnych warunkach metan, zawierający nie więcej niż 20% (objętościowo) gazów obojętnych i innych składników.

STANDARDY EMISYJNE DLA ŚREDNICH ŹRÓDEŁ BĘDĄCYCH ŹRÓDŁAMI ISTNIEJĄCYMI,
DLA KTÓRYCH WNIOSEK O WYDANIE POZWOLENIA NA BUDOWĘ ZŁOŻONO PO DNIU 26 LISTOPADA 2002 R.
LUB KTÓRE ZOSTAŁY ODDANE DO UŻYTKOWANIA PO DNIU 27 LISTOPADA 2003 R.,
ORAZ DLA ŚREDNICH ŹRÓDEŁ BĘDĄCYCH ŹRÓDŁAMI ISTNIEJĄCYMI, W KTÓRYCH PO DNIU
27 LISTOPADA 2003 R. DOKONANO ISTOTNEJ ZMIANY INSTALACJI, O KTÓREJ MOWA W ART. 3 PKT 7
USTAWY Z DNIA 27 KWIETNIA 2001 R. – PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA

I. Standardy emisyjne dwutlenku siarki

1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych węglem kamiennym i węglem brunatnym określa tabela 1.

TABELA 1.

Nominalna moc ciepna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	1500 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 1300 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $= 5$ MW	1500 – źródła o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 1300 – źródła o nominalnej mocy cieplnej $= 5$ MW	1100
> 5 i ≤ 20	1300	1100	1100
> 20 i < 50	1300	400	400

2. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych koksem określa tabela 2.

TABELA 2.

Nominalna moc ciepna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 20	800	800	800
> 20 i < 50	800	400	400

- 3.1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych biomasą oraz paliwami stałymi innymi niż biomasa i paliwa wymienione w pkt 1 i 2 określa tabela 3, z zastrzeżeniem pkt 3.2.

TABELA 3.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	400	400	200
			300 – przy spalaniu słomy
$> 5 \text{ i } < 50$	400	200	200
		300 – przy spalaniu słomy	300 – przy spalaniu słomy

- 3.2. Standard emisyjny dwutlenku siarki wynosi $400 \text{ mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych:

- 1) od dnia 1 stycznia 2025 r. – dla źródeł o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW,
- 2) od dnia 1 stycznia 2030 r. – dla źródeł o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 5 MW

– które są opalane wyłącznie biomasą drzewną rozumianą jako biomasa pozyskiwana z drzew lub krzewów, w tym polana drewna, zrębki, drewno prasowane w formie peletów, drewno prasowane w formie brykietów i trociny; w przypadkach gdy biomasa drzewna jest spalana w źródłach wielopaliwowych na przemian lub jednocześnie z innymi paliwami, w terminach, o których mowa w ppkt 1 i 2, standard emisyjny dwutlenku siarki dla spalania biomasy drzewnej wynosi $200 \text{ mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$.

4. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 4.

TABELA 4.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	850	850	350
$> 5 \text{ i } \leq 20$	850	350	350
		850 – przy spalaniu ciężkiego oleju opałowego	
$> 20 \text{ i } < 50$	850	350	350

5. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych opalanych paliwami ciekłymi oraz dla silników opalanych paliwami ciekłymi innymi niż olej napędowy określa tabela 5.

TABELA 5.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych					
	turbiny gazowe			silniki		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	850	850	120 – przy spalaniu paliw ciekłych innych niż olej napędowy	–	–	120 – przy spalaniu paliw ciekłych innych niż olej napędowy
> 5 i < 50	850	120 – przy spalaniu paliw ciekłych innych niż olej napędowy	120 – przy spalaniu paliw ciekłych innych niż olej napędowy	–	120 – przy spalaniu paliw ciekłych innych niż olej napędowy	120 – przy spalaniu paliw ciekłych innych niż olej napędowy

6. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 6.

TABELA 6.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
gaz ciekły	5	5	5
niskokaloryczny gaz koksowniczy	400	400 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 400 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym w hutnictwie żelaza i stali 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym poza hutnictwem żelaza i stali	400 – źródła opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym w hutnictwie żelaza i stali 200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym poza hutnictwem żelaza i stali 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym poza hutnictwem żelaza i stali
niskokaloryczny gaz wielkopiecowy	200	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 200 – źródła o nominalnej	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 200 – źródła o nominalnej

		mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem wielkopiecowym w hutnictwie żelaza i stali 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem wielkopiecowym poza hutnictwem żelaza i stali	mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem wielkopiecowym w hutnictwie żelaza i stali 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem wielkopiecowym poza hutnictwem żelaza i stali
gaz gardzielowy z pieca szybowego do topienia koncentratów miedzi	600	600 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW	200 – źródła o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 35 – źródła o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW
gazy pozostałe	35	35	35

7. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi określa tabela 7.

TABELA 7.

Rodzaj paliwa	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m ³ _u przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
paliwa gazowe ogółem	12	12	12
gaz skroplony	2	2	2
niskokaloryczny gaz koksowniczy	133	133 – turbiny gazowe o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 130 – turbiny gazowe o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym w hutnictwie żelaza i stali 15 – turbiny gazowe o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym poza hutnictwem żelaza i stali	130 – turbiny gazowe opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym w hutnictwie żelaza i stali 15 – turbiny gazowe opalane niskokalorycznym gazem koksowniczym poza hutnictwem żelaza i stali
niskokaloryczny gaz wielkopiecowy	67	67 – turbiny gazowe o nominalnej mocy cieplnej ≤ 5 MW 65 – turbiny gazowe o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane	65 – turbiny gazowe opalane niskokalorycznym gazem wielkopiecowym w hutnictwie żelaza i stali

		niskokalorycznym gazem wielkopiecowym w hutnictwie żelaza i stali 15 – turbiny gazowe o nominalnej mocy cieplnej > 5 i < 50 MW opalane niskokalorycznym gazem wielkopiecowym poza hutnictwem żelaza i stali	15 – turbiny gazowe opalane niskokalorycznym gazem wielkopiecowym poza hutnictwem żelaza i stali
--	--	--	--

8. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla silników opalanych paliwami gazowymi innymi niż gaz ziemny określa tabela 8.

TABELA 8.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	–	–	15 130 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali 65 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali 60 – przy spalaniu biogazu
> 5 i < 50	–	15 130 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali 65 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali 60 – przy spalaniu biogazu	15 130 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali 65 – przy spalaniu niskokalorycznych gazów wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali 60 – przy spalaniu biogazu

II. Standardy emisyjne tlenków azotu

1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami stałymi określa tabela 9.

TABELA 9.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
1	2
< 50	400

2. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 10.

TABELA 10.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych			
	olej napędowy			pozostałe paliwa ciekłe
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	
1	2	3	4	5
≤ 5	400	400	200	400
> 5 i < 50	400	200	200	400

- 3.1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla turbin gazowych opalanych paliwami ciekłymi określa tabela 11, z zastrzeżeniem pkt 3.2.

TABELA 11.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	400 – turbiny gazowe opalane paliwami ciekłymi będącymi lekkimi i średnimi produktami destylacji ropy naftowej	400 – turbiny gazowe opalane paliwami ciekłymi będącymi lekkimi i średnimi produktami destylacji ropy naftowej	200
> 5 i < 50	400 – turbiny gazowe opalane paliwami ciekłymi będącymi lekkimi i średnimi produktami destylacji ropy naftowej	200	200

- 3.2. W przypadku turbin gazowych standard emisyjny tlenków azotu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

4. Standardy emisyjne tlenków azotu dla silników opalanych paliwami ciekłymi określa tabela 12.

TABELA 12.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	–	–	250 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym
$> 5 \text{ i } \leq 20$	–	190 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym 225 – silniki opalane paliwem ciekłym innym niż olej napędowy	190 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym 225 – silniki opalane paliwem ciekłym innym niż olej napędowy
$> 20 \text{ i } < 50$	–	190 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym	190 1850 – silniki Diesla, których budowę rozpoczęto przed 18 maja 2006 r., i silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem ciekłym

5. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 13.

TABELA 13.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	
	gaz ziemny	pozostałe paliwa gazowe
1	2	3
< 50	150	200

6.1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami gazowymi określa tabela 14, z zastrzeżeniem pkt 6.2.

TABELA 14.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych			
	turbiny gazowe	silniki		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	150 – przy spalaniu gazu ziemnego 200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	–	–	190 380 – silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem gazowym
$> 5 \text{ i } < 50$	150 – przy spalaniu gazu ziemnego 200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	–	190 380 – silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem gazowym	190 380 – silniki dwupaliwowe pracujące w trybie zasilania paliwem gazowym

6.2. W przypadku turbin gazowych standard emisyjny tlenków azotu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

III. Standardy emisyjne pyłu

1. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami stałymi określa tabela 15.

TABELA 15.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	100	100	50
$> 5 \text{ i } \leq 20$	100	50	50
$> 20 \text{ i } < 50$	100	30	30

2. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 16.

TABELA 16.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4
≤ 5	50	50	50
> 5 i < 50	50	30 50 – przy spalaniu oleju napędowego	30 50 – przy spalaniu oleju napędowego

3. Standardy emisyjne pyłu dla turbin gazowych opalanych paliwami ciekłymi oraz dla silników opalanych paliwami ciekłymi innymi niż olej napędowy określa tabela 17.

TABELA 17.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych					
	turbiny gazowe			silniki opalane paliwami ciekłymi innymi niż olej napędowy		
	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5	6	7
≤ 5	50	50	20 50 – przy spalaniu oleju napędowego	–	–	20
> 5 i ≤ 20	50	20 50 – przy spalaniu oleju napędowego	20 50 – przy spalaniu oleju napędowego	–	20	20
> 20 i < 50	50	10 50 – przy spalaniu oleju napędowego	10 50 – przy spalaniu oleju napędowego	–	10	10

4. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem silników, określa tabela 18.

TABELA 18.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne pyłu w mg/m ³ u, przy zawartości tlenu w gazach odlotowych: dla turbin gazowych – 15%, dla pozostałych źródeł – 3%
1	2
gaz wielkopiecowy	10
gazy wytwarzane przez przemysł stalowy, które mogą być zużytkowane w innym miejscu	30
gaz gardzielowy z pieca szybowego do topienia koncentratów miedzi	25
pozostałe gazy	5

Uwaga:

Przez:

- 1) ciężki olej opałowy rozumie się:
 - a) ropopochodne paliwo ciekłe objęte kodem CN 2710 19 51 do 2710 19 68, 2710 20 31, 2710 20 35 lub 2710 20 39 lub
 - b) ropopochodne paliwo ciekłe, inne niż olej napędowy, które z powodu ograniczeń jego destylacji zalicza się do kategorii ciężkich olejów przeznaczonych do użycia jako paliwo, i którego mniej niż 65% objętości, włączając straty, destyluje w temperaturze 250°C przy zastosowaniu standardowej metody badania destylacji produktów naftowych ASTM D86; jeżeli destylacja nie może być ustalona standardową metodą badania destylacji produktów naftowych ASTM D86, produkt ropopochodny jest zaliczany do kategorii ciężkich olejów opałowych;
- 2) gaz ziemny rozumie się występujący w naturalnych warunkach metan, zawierający nie więcej niż 20% (objętościowo) gazów obojętnych i innych składników.

STANDARDY EMISYJNE DLA ŚREDNICH ŹRÓDEŁ BĘDĄCYCH ŹRÓDŁAMI NOWYMI ORAZ DLA ŚREDNICH ŹRÓDEŁ BĘDĄCYCH ŹRÓDŁAMI ISTNIEJĄCYMI, KTÓRE ZOSTAŁY ODDANE DO UŻYTKOWANIA PRZED DNIEM 29 MARCA 1990 R., DLA KTÓRYCH PROWADZĄCY TAKIE ŹRÓDŁA ZOBOWIĄZALI SIĘ W PISEMNEJ DEKLARACJI, ZŁOŻONEJ ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA DO DNIA 30 CZERWCA 2004 R., ŻE ŹRÓDŁA BĘDĄ UŻYTKOWANE NIE DŁUŻEJ NIŻ DO DNIA 31 GRUDNIA 2015 R., A CZAS ICH UŻYTKOWANIA W OKRESIE OD DNIA 1 STYCZNIA 2008 R. DO DNIA 31 GRUDNIA 2015 R. NIE PRZEKROCZY 20 000 GODZIN, EKSPLOATOWANYCH PO DNIU 31 GRUDNIA 2015 R., A JEŻELI DEKLARACJA DOTYCZYŁA CZĘŚCI ŹRÓDŁA – TO DLA TYCH CZĘŚCI EKSPLOATOWANYCH PO DNIU 31 GRUDNIA 2015 R.

I. Standardy emisyjne dwutlenku siarki

- 1.1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami stałymi określa tabela 1, z zastrzeżeniem pkt 1.2.

TABELA 1.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3 , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych			
	źródła nowe	źródła istniejące, które zostały oddane do użytkowania przed dniem 29 marca 1990 r., dla których prowadzący takie źródła zobowiązali się w pisemnej deklaracji, złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia do dnia 30 czerwca 2004 r., że źródła będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., a czas ich użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin, eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., a jeżeli deklaracja dotyczyła części źródła – to te części eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r.		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	400 – przy spalaniu węgla kamiennego, węgla brunatnego, koksu lub torfu 200 – przy spalaniu biomasy lub pozostałych paliw stałych	1500 – przy spalaniu węgla kamiennego lub węgla brunatnego w źródłach o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 1300 – przy spalaniu węgla kamiennego lub węgla brunatnego w źródłach o nominalnej mocy cieplnej = 5 MW	1500 – przy spalaniu węgla kamiennego lub węgla brunatnego w źródłach o nominalnej mocy cieplnej < 5 MW 1300 – przy spalaniu węgla kamiennego lub węgla brunatnego w źródłach o nominalnej mocy cieplnej = 5 MW	400 – przy spalaniu węgla kamiennego, węgla brunatnego, koksu lub torfu 200 – przy spalaniu biomasy lub pozostałych paliw stałych

		800 – przy spalaniu koku lub torfu 400 – przy spalaniu biomasy lub pozostałych paliw stałych	800 – przy spalaniu koku lub torfu 400 – przy spalaniu biomasy lub pozostałych paliw stałych	
> 5 i < 50	400 – przy spalaniu węglu kamiennego, węglu brunatnego, koku lub torfu 200 – przy spalaniu biomasy lub pozostałych paliw stałych	1300 – przy spalaniu węglu kamiennego lub węglu brunatnego 800 – przy spalaniu koku lub torfu 400 – przy spalaniu biomasy lub pozostałych paliw stałych	400 – przy spalaniu węglu kamiennego, węglu brunatnego, koku lub torfu 200 – przy spalaniu biomasy lub pozostałych paliw stałych	400 – przy spalaniu węglu kamiennego, węglu brunatnego, koku lub torfu 200 – przy spalaniu biomasy lub pozostałych paliw stałych

1.2. Standard emisyjny dwutlenku siarki wynosi 400 mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, dla źródeł nowych, a w okresie:

- 1) od dnia 1 stycznia 2025 r. – dla źródeł istniejących o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW,
- 2) od dnia 1 stycznia 2030 r. – dla źródeł istniejących o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 5 MW

– które są opalane wyłącznie biomasą drzewną rozumianą jako biomasa pozyskiwana z drzew lub krzewów, w tym polana drewna, zrębki, drewno prasowane w formie peletów, drewno prasowane w formie brykietów i trociny; w przypadkach gdy biomasa drzewna jest spalana w źródłach wielopaliwowych na przemian lub jednocześnie z innymi paliwami, to dla źródeł nowych, a w okresach, o których mowa w ppkt 1 i 2 – dla źródeł istniejących, standard emisyjny dwutlenku siarki dla spalania biomasy drzewnej wynosi 200 mg/m^3_u .

2. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 2.

TABELA 2.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych			
	źródła nowe	źródła istniejące, które zostały oddane do użytkowania przed dniem 29 marca 1990 r., dla których prowadzący takie źródła zobowiązali się w pisemnej deklaracji, złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia do dnia 30 czerwca 2004 r., że źródła będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., a czas ich użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin, eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., a jeżeli deklaracja dotyczyła części źródła – to te części eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r.		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	350	850	850	350
> 5 i < 50	350	850	350	350

3. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami ciekłymi innymi niż olej napędowy określa tabela 3.

TABELA 3.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_u przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych
1	2
< 50	120

4. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 4.

TABELA 4.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
1	2
gaz ciekły	5
niskokaloryczny gaz koksowniczy w hutnictwie żelaza i stali	400
niskokaloryczny gaz wielkopiecowy w hutnictwie żelaza i stali	200
pozostałe gazy	35

5. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi określa tabela 5.

TABELA 5.

Rodzaj paliwa	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych
1	2
gaz skroplony	2
niskokaloryczny gaz koksowniczy, niskokaloryczny gaz wielkopiecowy	15
pozostałe gazy	12

6. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla silników opalanych paliwami gazowymi innymi niż gaz ziemny określa tabela 6.

TABELA 6.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_{u} , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych
1	2
< 50	15
	40 – przy spalaniu biogazu

II. Standardy emisyjne tlenków azotu

1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami stałymi określa tabela 7.

TABELA 7.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_{u} , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych			
	źródła nowe	źródła istniejące, które zostały oddane do użytkowania przed dniem 29 marca 1990 r., dla których prowadzący takie źródła zobowiązali się w pisemnej deklaracji, złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia do dnia 30 czerwca 2004 r., że źródła będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., a czas ich użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin, eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., a jeżeli deklaracja dotyczyła części źródła – to te części eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r.		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	400	400	400	400
> 5 i < 50	300	400	300	300

2. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 8.

TABELA 8.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych			
	źródła nowe	źródła istniejące, które zostały oddane do użytkowania przed dniem 29 marca 1990 r., dla których prowadzący takie źródła zobowiązali się w pisemnej deklaracji, złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia do dnia 30 czerwca 2004 r., że źródła będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., a czas ich użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin, eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., a jeżeli deklaracja dotyczyła części źródła – to te części eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r.		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	200 – przy spalaniu oleju napędowego	400	400	200 – przy spalaniu oleju napędowego
	300 – przy spalaniu pozostałych paliw ciekłych			300 – przy spalaniu pozostałych paliw ciekłych
> 5 i < 50	200 – przy spalaniu oleju napędowego	400	200 – przy spalaniu oleju napędowego	200 – przy spalaniu oleju napędowego
	300 – przy spalaniu pozostałych paliw ciekłych		300 – przy spalaniu pozostałych paliw ciekłych	300 – przy spalaniu pozostałych paliw ciekłych

3. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 9.

TABELA 9.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych			
	źródła nowe	źródła istniejące, które zostały oddane do użytkowania przed dniem 29 marca 1990 r., dla których prowadzący takie źródła zobowiązali się w pisemnej deklaracji, złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia do dnia 30 czerwca 2004 r., że źródła będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., a czas ich użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin, eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., a jeżeli deklaracja dotyczyła części źródła – to te części eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r.		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	100 – przy spalaniu gazu ziemnego	150 – przy spalaniu gazu ziemnego	150 – przy spalaniu gazu ziemnego	100 – przy spalaniu gazu ziemnego
	200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych
> 5 i < 50	100 – przy spalaniu gazu ziemnego	150 – przy spalaniu gazu ziemnego	100 – przy spalaniu gazu ziemnego	100 – przy spalaniu gazu ziemnego
	200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	200 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych

- 4.1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla turbin gazowych i silników opalanych paliwami ciekłymi i gazowymi określa tabela 10, z zastrzeżeniem pkt 4.2 i 4.3.

TABELA 10.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych			
	turbiny gazowe		silniki	
	paliwa ciekłe	paliwa gazowe	paliwa ciekłe	paliwa gazowe
1	2	3	4	5
< 50	75	50 – przy spalaniu gazu ziemnego	190	95 – dla silników opalanych gazem ziemnym
		75 – przy spalaniu pozostałych paliw gazowych	225 – dla silników dwupaliwowych pracujących w trybie zasilania paliwem ciekłym i silników Diesla opalanych paliwami ciekłymi	190 – dla opalanych gazem ziemnym silników dwupaliwowych pracujących w trybie

			innymi niż olej napędowy o całkowitej nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 20 MW i prędkości obrotowej ≤ 1200 obr./min	zasilania paliwem gazowym i dla silników opalanych paliwami gazowymi innymi niż gaz ziemny
--	--	--	--	--

4.2. W przypadku turbin gazowych standard emisyjny tlenków azotu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

4.3. Standardy emisyjne tlenków azotu określone w pkt 4.1 nie mają zastosowania do silników opalanych paliwami ciekłymi lub paliwami gazowymi, których czas użytkowania w roku wynosi od 500 godzin do 1500 godzin i w których zastosowano pierwotne metody ograniczania emisji tlenków azotu gwarantujące dotrzymywanie następujących wielkości emisji:

- 1) 1850 mg/m^3_u – w przypadku silników dwupaliwowych pracujących w trybie zasilania paliwem ciekłym i 380 mg/m^3_u – w przypadku silników dwupaliwowych pracujących w trybie zasilania paliwem gazowym;
- 2) 1300 mg/m^3_u – w przypadku silników Diesla o prędkości obrotowej ≤ 1200 obr./min i całkowitej nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 20 MW i 1850 mg/m^3_u – w przypadku silników Diesla o prędkości obrotowej ≤ 1200 obr./min i całkowitej nominalnej mocy cieplnej większej niż 20 MW;
- 3) 750 mg/m^3_u – w przypadku silników Diesla o prędkości obrotowej > 1200 obr./min.

III. Standardy emisyjne pyłu

1. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami stałymi określa tabela 11.

TABELA 11.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych			
	źródła nowe	źródła istniejące, które zostały oddane do użytkowania przed dniem 29 marca 1990 r., dla których prowadzący takie źródła zobowiązali się w pisemnej deklaracji, złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia do dnia 30 czerwca 2004 r., że źródła będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., a czas ich użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin, eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., a jeżeli deklaracja dotyczyła części źródła – to te części eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r.		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	50	100	100	50
> 5 i ≤ 20	30	100	30	30
> 20 i < 50	20	100	20	20

2. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 12.

TABELA 12.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych			
	źródła nowe	źródła istniejące, które zostały oddane do użytkowania przed dniem 29 marca 1990 r., dla których prowadzący takie źródła zobowiązali się w pisemnej deklaracji, złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia do dnia 30 czerwca 2004 r., że źródła będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., a czas ich użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin, eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., a jeżeli deklaracja dotyczyła części źródła – to te części eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r.		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
≤ 5	50	50	50	50
> 5 i < 50	50 – przy spalaniu oleju napędowego 20 – przy spalaniu pozostałych paliw ciekłych	50	50 – przy spalaniu oleju napędowego 20 – przy spalaniu pozostałych paliw ciekłych	50 – przy spalaniu oleju napędowego 20 – przy spalaniu pozostałych paliw ciekłych

3. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 13.

TABELA 13.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne pyłu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy 3% zawartości tlenu w gazach odlotowych
1	2
gaz wielkopiecowy	10
gazy wytwarzane przez przemysł stalowy, które mogą być zużytkowane w innym miejscu	30
pozostałe gazy	5

4. Standardy emisyjne pyłu dla turbin gazowych opalanych paliwami ciekłymi i gazowymi oraz dla silników opalanych paliwami ciekłymi innymi niż olej napędowy określa tabela 14.

TABELA 14.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w mg/m^3 , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych		
	turbiny gazowe		silniki
	paliwa ciekłe	paliwa gazowe	paliwa ciekłe inne niż olej napędowy
1	2	3	4
≤ 5	20	5	20
	50 – przy spalaniu oleju napędowego	10 – przy spalaniu gazu wielkopiecowego	
> 5 i < 50	10	30 – przy spalaniu gazów wytwarzanych przez przemysł stalowy, które mogą być spalane w innym miejscu	10
	50 – przy spalaniu oleju napędowego		

Uwaga:

Przez:

- 1) ciężki olej opałowy rozumie się:

a) ropopochodne paliwo ciekłe objęte kodem CN 2710 19 51 do 2710 19 68, 2710 20 31, 2710 20 35 lub 2710 20 39 lub

b) ropopochodne paliwo ciekłe, inne niż olej napędowy, które z powodu ograniczeń jego destylacji zalicza się do kategorii ciężkich olejów przeznaczonych do użycia jako paliwo, i którego mniej niż 65% objętości, włączając straty, destyluje w temperaturze 250°C przy zastosowaniu standardowej metody badania destylacji produktów naftowych ASTM D86; jeżeli destylacja nie może być ustalona standardową metodą badania destylacji produktów naftowych ASTM D86, produkt ropopochodny jest zaliczany do kategorii ciężkich olejów opałowych;

- 2) gaz ziemny rozumie się występujący w naturalnych warunkach metan, zawierający nie więcej niż 20% (objętościowo) gazów obojętnych i innych składników.

Załącznik nr 6

STANDARDY EMISYJNE DLA DUŻYCH ŹRÓDEŁ BĘDĄCYCH ŹRÓDŁAMI NOWYMI, DLA DUŻYCH ŹRÓDEŁ BĘDĄCYCH ŹRÓDŁAMI ISTNIEJĄCYMI, KTÓRE ZOSTAŁY ODDANE DO UŻYTKOWANIA PRZED DNIEM 29 MARCA 1990 R., DLA KTÓRYCH PROWADZĄCY TAKIE ŹRÓDŁA ZOBOWIĄZALI SIĘ W PISEMNEJ DEKLARACJI, ZŁOŻONEJ ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA DO DNIA 30 CZERWCA 2004 R., ŻE ŹRÓDŁA BĘDĄ UŻYTKOWANE NIE DŁUŻEJ NIŻ DO DNIA 31 GRUDNIA 2015 R., A CZAS ICH UŻYTKOWANIA W OKRESIE OD DNIA 1 STYCZNIA 2008 R. DO DNIA 31 GRUDNIA 2015 R. NIE PRZEKROCZY 20 000 GODZIN, EKSPLOATOWANYCH PO DNIU 31 GRUDNIA 2015 R., A JEŻELI DEKLARACJA DOTYCZYŁA CZĘŚCI ŹRÓDŁA – TO DLA TYCH CZĘŚCI EKSPLOATOWANYCH PO DNIU 31 GRUDNIA 2015 R. ORAZ DLA ŹRÓDEŁ, O KTÓRYCH MOWA W ART. 146A UST. 1 USTAWY Z DNIA 27 KWIEŹNIA 2001 R. – PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA, EKSPLOATOWANYCH PO DNIU 31 GRUDNIA 2023 R. LUB PO WYKORZYSTANIU LIMITU CZASU UŻYTKOWANIA ODPOWIEDNIO 17 500 ALBO 32 000 GODZIN, MIMO ZŁOŻENIA PRZEZ PROWADZĄCYCH TAKIE ŹRÓDŁA PISEMNEJ DEKLARACJI, O KTÓREJ MOWA W ART. 146A UST. 1 TEJ USTAWY

I. Standardy emisyjne dwutlenku siarki

1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami stałymi i ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 1.

TABELA 1.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_u			
	przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych			przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
	węgiel kamienny, węgiel brunatny i koks	torf	biomasa i pozostałe paliwa stałe	paliwa ciekłe
1	2	3	4	5
≥ 50 i ≤ 100	400	300	200	350
> 100 i ≤ 300	200	300 250 – w przypadku spalania w złożu fluidalnym	200	200
> 300	150 200 – w przypadku spalania w cyrkulacyjnym lub ciśnieniowym złożu fluidalnym	150 200 – w przypadku spalania w złożu fluidalnym	150	150

2. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 2.

TABELA 2.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
1	2
gaz ciekły	5
niskokaloryczny gaz koksowniczy	400
niskokaloryczny gaz wielkopiecowy	200
pozostałe gazy	35

- 3.1. Standardy emisyjne dwutlenku siarki dla turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi określa tabela 3, z zastrzeżeniem pkt 3.2.

TABELA 3.

Rodzaj paliwa	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych
1	2
paliwa gazowe ogółem	12
skroplony gaz	2
niskokaloryczny gaz koksowniczy	133
niskokaloryczny gaz wielkopiecowy	67

- 3.2. W przypadku turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi standardy emisyjne dwutlenku siarki stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

II. Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla

1. Standardy emisyjne tlenków azotu dla źródeł opalanych paliwami stałymi i ciekłymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 4.

TABELA 4.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$		
	przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
	biomasa i torf	pozostałe paliwa stałe	paliwa ciekłe
1	2	3	4
≥ 50 i ≤ 100	250	300 400 – przy spalaniu pyłu węgla brunatnego	300
> 100 i ≤ 300	200	200	150
> 300	150	150 200 – przy spalaniu pyłu węgla brunatnego	100

2. Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem turbin gazowych i silników, określa tabela 5.

TABELA 5.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	
	tlenki azotu	tlenek węgla
1	2	3
≥ 50	100	100

- 3.1. Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla dla turbin gazowych (w tym turbin gazowych o cyklu złożonym (CCGT)) opalanych paliwami ciekłymi i gazowymi oraz dla silników gazowych opalanych paliwami gazowymi określa tabela 6, z zastrzeżeniem pkt 3.2–3.4.

TABELA 6.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla w mg/m ³ _u , przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych					
	turbiny gazowe (w tym CCGT)				silniki gazowe	
	paliwa ciekłe		paliwa gazowe		paliwa gazowe	
	tlenki azotu	tlenek węgla	tlenki azotu	tlenek węgla	tlenki azotu	tlenek węgla
1	2	3	4	5	6	7
≥ 50	50	100	50	100	75	100

- 3.2. W przypadku turbin gazowych (w tym CCGT) opalanych paliwami ciekłymi standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla stosuje się wyłącznie do turbin opalanych paliwami ciekłymi będącymi lekkimi i średnimi produktami destylacji ropy naftowej.
- 3.3. W przypadku turbin gazowych (w tym CCGT) opalanych paliwami gazowymi standardy emisyjne tlenków azotu i tlenku węgla stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.
- 3.4. Standardy emisyjne tlenków azotu dla turbin gazowych (w tym CCGT) opalanych paliwami gazowymi pracujących w pojedynczym cyklu, których sprawność, określona przy obciążeniu nominalnym oraz ciśnieniu atmosferycznym 101,3 kPa, temperaturze 288 K i wilgotności względnej powietrza 60%, jest większa niż 35%, oblicza się według wzoru:

$$50 \times \eta / 35$$

gdzie η – oznacza wyrażoną w procentach sprawność turbiny gazowej.

III. Standardy emisyjne pyłu

1. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami stałymi i ciekłymi, z wyłączeniem silników, określa tabela 7.

TABELA 7.

Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne pyłu w mg/m^3_u	
	przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	przy zawartości tlenu w gazach odlotowych: dla turbin gazowych – 15%, dla pozostałych źródeł – 3%
	paliwa stałe	paliwa ciekłe
1	2	3
≥ 50 i ≤ 300	20	20
> 300	10	10
	20 – przy spalaniu biomasy lub torfu	

- 2.1. Standardy emisyjne pyłu dla źródeł opalanych paliwami gazowymi, z wyłączeniem silników, określa tabela 8, z zastrzeżeniem pkt 2.2.

TABELA 8.

Rodzaj gazu	Standardy emisyjne pyłu w mg/m^3_u , przy zawartości tlenu w gazach odlotowych: dla turbin gazowych – 15%, dla pozostałych źródeł – 3%
1	2
gaz wielkopiecowy	10
gazy wytwarzane przez przemysł stalowy, które mogą być zużytkowane w innym miejscu	30
pozostałe gazy	5

- 2.2. W przypadku turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi standardy emisyjne pyłu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

STANDARDY EMISYJNE DLA INSTALACJI I URZĄDZEŃ SPALANIA ODPADÓW, DLA INSTALACJI I URZĄDZEŃ WSPÓŁSPALANIA ODPADÓW, W PRZYPADKU GDY MOC CIEPLNA ZE SPALANIA ODPADÓW NIEBEZPIECZNYCH PRZEKRACZA 40% NOMINALNEJ MOCY CIEPLNEJ INSTALACJI ALBO URZĄDZENIA, DLA INSTALACJI I URZĄDZEŃ WSPÓŁSPALANIA ODPADÓW, W PRZYPADKU GDY WSPÓŁSPALANIE ODPADÓW ODBYWA SIĘ W TAKI SPOSÓB, ŻE GŁÓWNYM CELEM INSTALACJI ALBO URZĄDZENIA NIE JEST WYTWARZANIE ENERGII LUB INNYCH PRODUKTÓW, ALE TERMICZNE PRZEKSZTAŁCANIE ODPADÓW, ORAZ DLA INSTALACJI I URZĄDZEŃ WSPÓŁSPALANIA ODPADÓW, W PRZYPADKU WSPÓŁSPALANIA NIEPODDANYCH PRZERÓBCE ZMIESZANYCH ODPADÓW KOMUNALNYCH, Z WYJĄTKIEM ODPADÓW INNYCH NIŻ NIEBEZPIECZNE OKREŚLONYCH W PRZEPISACH WYDANYCH NA PODSTAWIE ART. 4 UST. 3 USTAWY Z DNIA 14 GRUDNIA 2012 R. O ODPADACH (DZ. U. Z 2020 R. POZ. 797 I 875) JAKO ODPADY O KODACH 20 01 I 20 02¹⁾

1. Standardy emisyjne dla instalacji i urządzeń spalania odpadów, dla instalacji i urządzeń współspalania odpadów, w przypadku gdy moc cieplna ze spalania odpadów niebezpiecznych przekracza 40% nominalnej mocy cieplnej instalacji albo urządzenia, dla instalacji i urządzeń współspalania odpadów, w przypadku gdy współspalanie odpadów odbywa się w taki sposób, że głównym celem instalacji albo urządzenia nie jest wytwarzanie energii lub innych produktów, ale termiczne przekształcanie odpadów, oraz dla instalacji i urządzeń współspalania odpadów, w przypadku współspalania niepoddanych przeróbce zmieszanych odpadów komunalnych, z wyjątkiem odpadów innych niż niebezpieczne określonych w przepisach o wydanych na podstawie art. 4 ust. 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2020 r. poz. 797 i 875), jako odpady o kodach 20 01 i 20 02, określa poniższa tabela.

Lp.	Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ _u (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ _u), przy zawartości 11% tlenu w gazach odlotowych ^{2), 3), 4)}		
		średnie dobowe	średnie trzydziestominutowe	
			A	B
1	2	3	4	5
1	pył	10	30	10
2	substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny	10	20	10
3	chlorowodór	10	60	10
4	fluorowodór	1	4	2
5	dwutlenek siarki	50	200	50
6	tlenek węgla ⁵⁾	50	100 ⁵⁾	150 ⁶⁾
7	tlenki azotu dla istniejących instalacji ⁷⁾ i istniejących urządzeń ⁸⁾ o zdolności przetwarzania ⁹⁾ większej niż 6 Mg odpadów spalanych w ciągu godziny lub dla nowych instalacji ¹⁰⁾ i nowych urządzeń ¹¹⁾	200	400	200
	tlenki azotu dla istniejących instalacji ⁷⁾ i istniejących urządzeń ⁸⁾ o zdolności przetwarzania ⁹⁾ do 6 Mg odpadów spalanych w ciągu godziny	400	–	–

8	metale ciężkie i ich związki wyrażone jako metal	średnie z próby o czasie trwania od 30 minut do 8 godzin
	kadm + tal	0,05
	rteć	0,05
	antymon + arsen + ołów + chrom + kobalt + miedź + mangan + nikiel + wanad	0, 5
9	dioksyny i furany	średnia z próby o czasie trwania od 6 godzin do 8 godzin 0,1 ¹²⁾

2. Wyróżnia się następujące współczynniki równoważności toksycznej dla dioksyn i furanów, określonych w lp. 9:

2,3,7,8 – Tetrachlorodwubenzodioksyna (TCDD)	1
1,2,3,7,8 – Pentachlorodwubenzodioksyna (PeCDD)	0,5
1,2,3,4,7,8 – Heksachlorodwubenzodioksyna (HxCDD)	0,1
1,2,3,7,8,9 – Heksachlorodwubenzodioksyna (HxCDD)	0,1
1,2,3,6,7,8 – Heksachlorodwubenzodioksyna (HxCDD)	0,1
1,2,3,4,6,7,8 – Heptachlorodwubenzodioksyna (HpCDD)	0,01
Oktachlorodwubenzodioksyna (OCDD)	0,001
2,3,7,8 – Tetrachlorodwubenzofuran (TCDF)	0,1
2,3,4,7,8 – Pentachlorodwubenzofuran (PeCDF)	0,5
1,2,3,7,8 – Pentachlorodwubenzofuran (PeCDF)	0,05
1,2,3,4,7,8 – Heksachlorodwubenzofuran (HxCDF)	0,1
1,2,3,7,8,9 – Heksachlorodwubenzofuran (HxCDF)	0,1
1,2,3,6,7,8 – Heksachlorodwubenzofuran (HxCDF)	0,1
2,3,4,6,7,8 – Heksachlorodwubenzofuran (HxCDF)	0,1
1,2,3,4,6,7,8 – Heptachlorodwubenzofuran (HpCDF)	0,01
1,2,3,4,7,8,9 – Heptachlorodwubenzofuran (HpCDF)	0,01
Oktachlorodwubenzofuran (OCDF)	0,001

Objaśnienia:

¹⁾ Przez:

- 1) instalację spalania odpadów rozumie się instalację wykorzystywaną do termicznego przekształcania odpadów lub produktów ich wstępnego przetwarzania, z odzyskiem lub bez odzysku wytwarzanej energii cieplnej; obejmuje to spalanie przez utlenianie, jak również inne procesy przekształcania termicznego, w tym pirolizę, zgazowanie i proces plazmowy, o ile substancje powstające z przekształcania są następnie spalane;
- 2) instalację współspalania odpadów rozumie się instalację, której głównym celem jest wytwarzanie energii lub innych produktów, w której wraz z innymi paliwami są spalane odpady w celu odzyskania zawartej w nich energii lub w celu ich unieszkodliwienia; obejmuje to spalanie przez utlenianie odpadów i innych paliw, jak również inne procesy przekształcania termicznego odpadów, w tym pirolizę, zgazowanie i proces plazmowy, o ile substancje powstające podczas przekształcania są następnie współspalane z innymi paliwami;
- 3) urządzenie spalania odpadów rozumie się urządzenie w rozumieniu art. 3 pkt 42 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219, 1378 i 1565), wykorzystywane do termicznego przekształcania odpadów lub produktów ich wstępnego przetwarzania, z odzyskiem lub bez odzysku wytwarzanej energii cieplnej; obejmuje to

- spalanie przez utlenianie, jak również inne procesy przekształcania termicznego, w tym pirolizę, zgazowanie i proces plazmowy, o ile substancje powstające z przekształcania są następnie spalane;
- 4) urządzenie współspalania odpadów rozumie się urządzenie w rozumieniu art. 3 pkt 42 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, którego głównym celem jest wytwarzanie energii lub innych produktów, w którym wraz z innymi paliwami są spalane odpady w celu odzyskania zawartej w nich energii lub w celu ich unieszkodliwienia; obejmuje to spalanie przez utlenianie odpadów i innych paliw, jak również inne procesy przekształcania termicznego odpadów, w tym pirolizę, zgazowanie i proces plazmowy, o ile substancje powstające podczas przekształcania są następnie współspalane z innymi paliwami.
- 2) W przypadku gdy odpady są spalane w powietrzu wzbogacanym w tlen, zawartość tlenu w gazach odlotowych może być wyższa, jeżeli jest ona określona w pozwoleniu na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza albo w pozwoleniu zintegrowanym, przy uwzględnieniu szczególnych warunków prowadzenia procesu spalania odpadów.
- 3) W przypadku instalacji spalania odpadów niebezpiecznych, z której gazy odlotowe są wprowadzane do powietrza za pośrednictwem urządzeń ochronnych ograniczających emisję, normalizacja w odniesieniu do zawartości tlenu jest wykonywana tylko wtedy, gdy wynik pomiaru zawartości tlenu prowadzonego w czasie pomiaru wielkości emisji przekracza standardową zawartość tlenu.
- 4) Przy spalaniu olejów odpadowych standardy emisyjne są określone przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych.
- 5) Standard emisyjny tlenku węgla dla instalacji spalania odpadów, w których zastosowano technologię złoża fluidalnego, wynosi 100 mg/m^3 jako wartość średnia jednogodzinna.
- 6) Wartość średnia dziesięciominutowa.
- 7) Jest to instalacja:
- 1) użytkowana przed dniem 28 grudnia 2002 r., dla której pozwolenie na użytkowanie, a gdy takie pozwolenie nie było wymagane – pozwolenie na budowę, wydano przed tym dniem lub
 - 2) dla której pozwolenie na użytkowanie, a gdy takie pozwolenie nie było wymagane – pozwolenie na budowę, wydano przed dniem 28 grudnia 2002 r., jeżeli instalacja została oddana do użytkowania nie później niż w dniu 28 grudnia 2003 r., lub
 - 3) dla której wniosek o wydanie pozwolenia na użytkowanie, a gdy takie pozwolenie nie było wymagane – zawiadomienie o zamiarze przystąpienia do użytkowania, zostało złożone przed dniem 28 grudnia 2002 r., jeżeli instalacja została oddana do użytkowania nie później niż w dniu 28 grudnia 2004 r.
- 8) Jest to urządzenie, które zostało wyprodukowane przed dniem 28 grudnia 2002 r.
- 9) Jest to wyrażona w tonach ilość odpadów, która może być spalona w ciągu godziny w instalacji lub w urządzeniu spalania odpadów (podana przez projektanta i potwierdzona przez prowadzącego instalację lub użytkownika urządzenia). Jeżeli w zakładzie eksploatowanych jest kilka instalacji lub urządzeń spalania odpadów, uwzględnia się łączną zdolność przerobową tych instalacji lub urządzeń (odpowiednio – instalacji lub urządzeń nowych, istniejących albo wszystkich).
- 10) Jest to instalacja inna niż instalacja istniejąca, o której mowa w objaśnieniu 7.
- 11) Jest to urządzenie inne niż urządzenie istniejące, o którym mowa w objaśnieniu 8.
- 12) Jako suma iloczynów stężeń dioksyn i furanów w gazach odlotowych oraz ich współczynników równoważności toksycznej.

STANDARDY EMISYJNE DLA INSTALACJI I URZĄDZEŃ WSPÓŁSPALANIA ODPADÓW¹⁾

- I. Standardy emisyjne dla instalacji i urządzeń współspalania odpadów dla substancji zawartych w gazach odlotowych, dla których w niniejszym załączniku standardy emisyjne nie zostały określone, oblicza się według wzoru:

$$\frac{V_{odp} \times C_{odp} + V_{proc} \times C_{proc}}{V_{odp} + V_{proc}} = C$$

gdzie:

C – oznacza standardy emisyjne dla instalacji i urządzeń współspalania odpadów; standardy emisyjne należy obliczyć dla substancji zawartych w gazach odlotowych, dla których w tabelach niniejszego załącznika nie zostały określone,

V_{odp} – oznacza objętość gazów odlotowych powstających ze spalania odpadów o najniższej wartości opałowej, określoną dla umownych warunków gazów odlotowych przy zawartości 11% tlenu (dla spalania olejów odpadowych – 3% tlenu w gazach odlotowych); jeżeli moc cieplna ze spalania odpadów niebezpiecznych wynosi poniżej 10% nominalnej mocy cieplnej instalacji, V_{odp} należy wyznaczyć z ilości odpadów, której spalanie odpowiadałoby 10% nominalnej mocy cieplnej instalacji,

C_{odp} – oznacza standardy emisyjne dla instalacji i urządzeń spalania odpadów określone w załączniku nr 7 do rozporządzenia w tabeli w kolumnie trzeciej jako średnie dobowe; w przypadku źródeł spalania paliw opalanych lokalnym paliwem stałym, w których są współspalane odpady i dla których z uwagi na jakość paliwa nie mogą być dotrzymywane wartości C_{proc} dla dwutlenku siarki określone w poz. III, zamiast tych wartości mogą być stosowane minimalne stopnie odsiarczania określone w § 13 ust. 9 rozporządzenia; w takim przypadku wielkość C_{odp} jest równa 0 mg/m³_u,

V_{proc} – oznacza objętość gazów odlotowych powstających w czasie prowadzenia procesu obejmującego spalanie paliw (bez spalania odpadów), wyznaczoną dla zawartości tlenu, dla której, zgodnie z przepisami rozporządzenia, należy standaryzować emisję, a w przypadku nieokreślenia w rozporządzeniu takich zawartości tlenu dla instalacji – objętość gazów odlotowych wyznaczoną dla rzeczywistej zawartości tlenu w gazach odlotowych, nierozrzedzonych dodatkiem niepotrzebnego powietrza,

C_{proc} – oznacza wartości określone dla niektórych rodzajów instalacji wskazanych w tabelach 2–7 niniejszego załącznika lub, w przypadku nieokreślenia w tym załączniku takich wartości dla instalacji lub substancji – rzeczywiste wartości stężeń substancji w gazach odlotowych występujące w czasie prowadzenia procesu obejmującego spalanie paliw (bez spalania odpadów), pod warunkiem że taka wielkość emisji substancji nie spowoduje przekraczania dopuszczalnego poziomu substancji w powietrzu lub wartości odniesienia.

Powyższy wzór jest stosowany także do obliczeń standardowej zawartości tlenu w gazach odlotowych powstających w procesie współspalania odpadów.

II. Piece do produkcji klinkieru cementowego, w których są współspalane odpady

1. W przypadku prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji standardy emisyjne są określone jako średnie dobowe wartości stężeń substancji w gazach odlotowych. Średnie dobowe wartości stężeń są obliczane na podstawie średnich trzydziestominutowych wartości stężeń substancji w gazach odlotowych.
2. Standardy emisyjne C dla pieców do produkcji klinkieru cementowego, w których są współspalane odpady, określa tabela 1.

TABELA 1.

Lp.	Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ _u (dla dioksyn i furanów w ng/ m ³ _u), przy zawartości 10% tlenu w gazach odlotowych ^{2), 3)}
1	2	3
1	pył	30
2	chlorowodór	10
3	fluorowodór	1
4	tlenki azotu	500
5	dwutlenek siarki	50 ⁴⁾
6	substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny	10 ⁵⁾
7	tlenek węgla	2000
8	kadm + tal	0,05
9	rtęć	0,05
10	antymon + arsen + ołów + chrom + kobalt + miedź + mangan + nikiel + wanad	0,5
11	dioksyne i furany	0,1 ⁶⁾

3. Wartości standardów emisyjnych substancji wymienionych w tabeli 1 w lp. 8–10 dotyczą minimum trzydziestominutowego i maksimum ośmiogodzinnego okresu pobierania próbek, a w lp. 11 – minimum sześciogodzinnego i maksimum ośmiogodzinnego okresu pobierania próbek.

III. Źródła spalania paliw, w których są współspalane odpady

A. Wartości C_{proc} dla źródeł spalania paliw, w których są współspalane odpady, dla których pierwsze pozwolenie na budowę zostało wydane przed dniem 7 stycznia 2013 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostały oddane do użytkowania nie później niż w dniu 7 stycznia 2014 r., z wyłączeniem turbin gazowych i silników

1. W przypadku prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji standardy emisyjne są określone jako średnie dobowe wartości stężeń substancji w gazach odlotowych. Średnie dobowe wartości stężeń są obliczane na podstawie średnich trzydziestominutowych wartości stężeń substancji w gazach odlotowych.
2. W przypadku źródeł spalania paliw, do których stosuje się pierwszą lub drugą zasadę łączenia, o których mowa w art. 157a ust. 2 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219, 1378 i 1565), nominalną moc cieplną źródła ustala się z uwzględnieniem tych zasad.
3. Wartości C_{proc} dla paliw stałych, z wyłączeniem biomasy, wyrażone w mg/m³_u, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, określa tabela 2.

TABELA 2.

Lp.	Nazwa substancji	Nominalna moc cieplna źródła w MW			
		< 50	≥ 50 i ≤ 100	> 100 i ≤ 300	> 300
1	2	3	4	5	6
1	dwutlenek siarki	standardy emisyjne dwutlenku siarki ⁷⁾	400 300 – przy spalaniu torfu	200	200
2	tlenki azotu	standardy emisyjne tlenków azotu ⁷⁾	300 400 – przy spalaniu pyłu węgla brunatnego	200	200
3	pył	50	30	25 20 – przy spalaniu torfu	20

4. Wartości C_{proc} dla biomasy wyrażone w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, określa tabela 3.

TABELA 3.

Lp.	Nazwa substancji	Nominalna moc cieplna źródła w MW			
		< 50	≥ 50 i ≤ 100	> 100 i ≤ 300	> 300
1	2	3	4	5	6
1	dwutlenek siarki	standardy emisyjne dwutlenku siarki ⁷⁾	200	200	200
2	tlenki azotu	standardy emisyjne tlenków azotu ⁷⁾	300	250	200
3	pył	50	30	20	20

5. Wartości C_{proc} dla paliw ciekłych wyrażone w mg/m^3_u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, określa tabela 4.

TABELA 4.

Lp.	Nazwa substancji	Nominalna moc cieplna źródła w MW			
		< 50	≥ 50 i ≤ 100	> 100 i ≤ 300	> 300
1	2	3	4	5	6
1	dwutlenek siarki	standardy emisyjne dwutlenku siarki ⁷⁾	350	250	200
2	tlenki azotu	standardy emisyjne tlenków azotu ⁷⁾	400	200	150
3	pył	50	30	25	20

- B. Wartości C_{proc} dla źródeł spalania paliw, w których są współspalane odpady, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 6 stycznia 2013 r. lub źródeł, które zostały oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r., z wyłączeniem turbin gazowych i silników
1. W przypadku prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji standardy emisyjne są określone jako średnie dobowe wartości stężeń substancji w gazach odlotowych. Średnie dobowe wartości stężeń są obliczane na podstawie średnich trzydziestominutowych wartości stężeń substancji w gazach odlotowych.
 2. W przypadku źródeł spalania paliw, do których stosuje się pierwszą, drugą albo trzecią zasadę łączenia, o których mowa w art. 157a ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, nominalną moc cieplną źródła ustala się z uwzględnieniem tych zasad.
 3. Wartości C_{proc} dla paliw stałych, z wyłączeniem biomasy, wyrażone w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, określa tabela 5.

TABELA 5.

Lp.	Nazwa substancji	Nominalna moc cieplna źródła w MW			
		< 50	≥ 50 i ≤ 100	> 100 i ≤ 300	> 300
1	2	3	4	5	6
1	dwutlenek siarki	standardy emisyjne dwutlenku siarki ⁷⁾	400 300 – przy spalaniu torfu	200 300 – przy spalaniu torfu, z wyjątkiem spalania w złożu fluidalnym 250 – przy spalaniu torfu w złożu fluidalnym	150 200 – przy spalaniu w cyrkulacyjnym lub ciśnieniowym złożu fluidalnym, a w przypadku torfu dla każdego spalania w złożu fluidalnym
2	tlenki azotu	standardy emisyjne tlenków azotu ⁷⁾	300 250 – przy spalaniu torfu	200	150 200 – przy spalaniu pyłu węgla brunatnego
3	pył	50	20	20	10 20 – przy spalaniu torfu

4. Wartości C_{proc} dla biomasy wyrażone w mg/m³_u, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, określa tabela 6.

TABELA 6.

Lp.	Nazwa substancji	Nominalna moc cieplna źródła w MW			
		< 50	≥ 50 i ≤ 100	> 100 i ≤ 300	> 300
1	2	3	4	5	6
1	dwutlenek siarki	standardy emisyjne dwutlenku siarki ⁷⁾	200	200	150
2	tlenki azotu	standardy emisyjne tlenków azotu ⁷⁾	250	200	150
3	pył	50	20	20	20

5. Wartości C_{proc} dla paliw ciekłych wyrażone w mg/m³_u, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, określa tabela 7.

TABELA 7.

Lp.	Nazwa substancji	Nominalna moc cieplna źródła w MW			
		< 50	≥ 50 i ≤ 100	> 100 i ≤ 300	> 300
1	2	3	4	5	6
1	dwutlenek siarki	standardy emisyjne dwutlenku siarki ⁷⁾	350	200	150
2	tlenki azotu	standardy emisyjne tlenków azotu ⁷⁾	300	150	100
3	pył	50	20	20	10

C. Standardy emisyjne C

1. Standardy emisyjne C metali ciężkich, dioksyn i furanów dla źródeł spalania paliw, w których są współspalane odpady, określa tabela 8.

TABELA 8.

Lp.	Nazwa substancji	Standardy emisyjne C w mg/m ³ _u (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ _u), przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych dla paliw stałych i 3% dla paliw ciekłych
1	2	3
1	kadm + tal	0,05
2	rtęć	0,05
3	antymon + arsen + ołów + chrom + kobalt + miedź + mangan + nikiel + wanad	0,5
4	dioksyne i furany	0,1 ⁶⁾

2. Wartości standardów emisyjnych substancji wymienionych w tabeli 8 w lp. 1–3 dotyczą minimum trzydziestominutowego i maksimum ośmiogodzinnego okresu pobierania próbek, a w lp. 4 – minimum sześciogodzinnego i maksimum ośmiogodzinnego okresu pobierania próbek.
3. Wartości standardów emisyjnych substancji innych niż wymienione w tabeli 8 określa się zgodnie z poz. I.

IV. Instalacje inne niż wymienione w poz. II i III, w których są współspalane odpady

1. Standardy emisyjne C dla instalacji innych niż wymienione w poz. II i III, w których są współspalane odpady, określa tabela 9.

TABELA 9.

Lp.	Nazwa substancji	Standardy emisyjne C w mg/m ³ _u (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ _u)
1	2	3
1	kadm + tal	0,05
2	rteć	0,05
3	dioksyny i furany	0,1 ⁶⁾

2. Wartości standardów emisyjnych substancji wymienionych w tabeli 9 w lp. 1 i 2 dotyczą minimum trzydziestominutowego i maksimum ośmiogodzinnego okresu pobierania próbek, a w lp. 3 – minimum sześciogodzinnego i maksimum ośmiogodzinnego okresu pobierania próbek.
3. Wartości standardów emisyjnych substancji innych niż wymienione w tabeli 9 określa się zgodnie z poz. I.

Objaśnienia:

¹⁾ Przez:

- 1) instalację współspalania odpadów rozumie się instalację, której głównym celem jest wytwarzanie energii lub innych produktów, w której wraz z innymi paliwami są spalane odpady w celu odzyskania zawartej w nich energii lub w celu ich unieszkodliwienia; obejmuje to spalanie przez utlenianie odpadów i innych paliw, jak również inne procesy przekształcania termicznego odpadów, w tym pirolizę, zgazowanie i proces plazmowy, o ile substancje powstające podczas przekształcania są następnie współspalane z innymi paliwami;
- 2) urządzenie współspalania odpadów rozumie się urządzenie w rozumieniu art. 3 pkt 42 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, którego głównym celem jest wytwarzanie energii lub innych produktów, w którym wraz z innymi paliwami są spalane odpady w celu odzyskania zawartej w nich energii lub w celu ich unieszkodliwienia; obejmuje to spalanie przez utlenianie odpadów i innych paliw, jak również inne procesy przekształcania termicznego odpadów, w tym pirolizę, zgazowanie i proces plazmowy, o ile substancje powstające podczas przekształcania są następnie współspalane z innymi paliwami.
- 2) W przypadku gdy odpady są współspalane w powietrzu wzbogacanym w tlen, zawartość tlenu w gazach odlotowych może być wyższa, jeżeli jest ona określona w pozwoleniu na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza albo w pozwoleniu zintegrowanym, przy uwzględnieniu szczególnych warunków prowadzenia procesu spalania odpadów.
- 3) W przypadku instalacji współspalania odpadów niebezpiecznych, z której gazy odlotowe są wprowadzane do powietrza za pośrednictwem urządzeń ochronnych ograniczających emisję, standardową zawartość tlenu w gazach odlotowych uwzględnia się tylko wtedy, gdy pomiar zawartości tlenu wykonywany w czasie pomiaru wielkości emisji wykazuje przekroczenie standardowej zawartości tlenu.
- 4) Standardu emisyjnego dwutlenku siarki można nie stosować w przypadkach, gdy substancja ta nie powstaje w wyniku spalania odpadów albo gdy ilość tej substancji powstająca w wyniku spalania odpadów jest nie większa od ilości, jaka powstałaby, gdyby odpady nie były spalane.

- 5) Standardu emisyjnego substancji organicznych w postaci gazów i par wyrażonych jako całkowity węgiel organiczny można nie stosować w przypadkach, gdy substancje te nie powstają w wyniku spalania odpadów.
- 6) Jako suma iloczynów stężeń dioksyn i furanów w gazach odlotowych oraz ich współczynników równoważności toksycznej, wymienionych w załączniku nr 7 do rozporządzenia.
- 7) Standardy emisyjne określone zgodnie z przepisami rozdziału 2 rozporządzenia. Dla źródeł spalania paliw o mocy mniejszej niż 1 MW, dla których standardy emisyjne nie zostały określone w rozporządzeniu, jako wartość C_{proc} należy przyjąć odpowiedni standard emisyjny określony dla źródeł o mocy 1 MW.

AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

OFERTA WYDAWNICZA

SKLEP INTERNETOWY

www.are.waw.pl/sklep

EDYCJA MIESIĘCZNA

Europejski Biuletyn Cenowy Nośników Energii

Informacja Statystyczna o Rynku Paliw Ciekłych

Informacja Statystyczna o Energii Elektrycznej

EDYCJA KWARTALNA / QUARTERLY BULLETINS

Wyniki Finansowe Sektora Paliwowo-Energetycznego
Financial Results of the Energy Sector Branches

Sytuacja Energetyczna w Polsce. Krajowy Bilans Energii
Energy Situation in Poland

Sytuacja w Elektroenergetyce
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa
Bulletin of Heat Industry

EDYCJA PÓŁROCZNA

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

EDYCJA ROCZNA

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych

Katalog Farm Fotowoltaicznych

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Tytuły wydawnictw mogą ulec zmianie

