

**Rozporządzenie
Rady Ministrów
z dnia2008 r.**

**w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Upwnień do emisji
dwutlenku węgla na lata 2008 – 2012 dla wspólnotowego systemu handlu
uprawnieniami do emisji**

Na podstawie art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 281, poz. 2784) zarządza się, co następuje:

§ 1.

Rada Ministrów przyjmuje Krajowy Plan Rozdziału Upwnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2008 – 2012 dla wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji, który stanowi załącznik do rozporządzenia.

§ 2.

Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia .

Prezes Rady Ministrów

**Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata
2008 – 2012 dla wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji**

1. Całkowita liczba uprawnień do emisji dwutlenku węgla na okres rozliczeniowy 2008 – 2012 wynosi 1 042 576 975.
2. Całkowitą liczbę uprawnień do emisji dwutlenku węgla na okres rozliczeniowy 2008 – 2012 dla poszczególnych rodzajów instalacji objętych systemem określa tabela nr 1:

Tabela nr 1

Lp.	Kod	Rodzaj instalacji	Przydział uprawnień
1	E1	Instalacje do spalania paliw z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych lub komunalnych	857 549 870
2	E2	Rafinerie ropy naftowej	15 375 805
3	E3	Piece koksownicze	14 545 000
4	F1	Instalacje prażenia lub spiekania rud metali, w tym rudy siarczkowej	7 045 045
5	F2	Instalacje do pierwotnego lub wtórnego wytopu surówki żelaza lub stali surowej, w tym do ciągłego odlewania stali	26 029 115
6	M1.1	Instalacje do produkcji klinkieru cementowego w piecach obrotowych	54 509 555
7	M1.2	Instalacje do produkcji wapna	11 023 180
8	M2	Instalacje do produkcji szkła, w tym włókna szklanego	7 568 310
9	M3	Instalacje do produkcji wyrobów ceramicznych za pomocą wypalania	3 719 880
10	O1	Instalacje do produkcji masy włóknistej z drewna lub innych materiałów włóknistych	0
11	O2	Instalacje do produkcji papieru lub tektury	7 460 440

3. Całkowita liczba uprawnień do emisji dwutlenku węgla na krajową rezerwę na okres rozliczeniowy 2008 – 2012 dla instalacji:
 - 1) nowych, nie ujętych w załączniku do rozporządzenia,
 - 2) w których dokonano zmiany skutkującej zwiększeniem możliwości produkcyjnych
 – wynosi 37 000 270 uprawnień.
4. Roczna liczba uprawnień do emisji dwutlenku węgla dla instalacji wymienionych w tabeli nr 3 wynosi 200 965 240.
5. Liczbę uprawnień do emisji, jakie w każdym roku okresu rozliczeniowego 2008 – 2012 będą stanowiły krajową rezerwę uprawnień do emisji na projekty wspólnych wdrożeń, określa tabela nr 2. Łączna liczba tych uprawnień w okresie rozliczeniowym 2008 – 2012 wynosi 750 505.

6. Liczba jednostek poświadczonej redukcji emisji (CER) i jednostek redukcji emisji (ERU), które prowadzący instalacje może wykorzystać do rozliczenia rocznej emisji CO₂ wynosi 10 % przydziału rocznego uprawnień dla każdej instalacji. Niewykorzystana w danym roku przysługująca liczba jednostek CER i ERU będzie mogła być użyta do rozliczenia rocznej emisji w kolejnych latach okresu rozliczeniowego.
7. Wykaz instalacji wraz z przyznaną dla nich średnioroczną liczbą uprawnień w okresie rozliczeniowym 2008 – 2012 określa tabela nr 3.

Tabela nr 2

Lista projektów wspólnych wdrożeń¹⁾

		Projekt 1	Projekt 2	Projekt 3		Projekt 4	Projekt 5		Projekt 6	Liczba uprawnień do emisji dla projektów wspólnych wdrożeń na okres rozliczeniowy 2008 – 2012
I/a	Nazwa projektu	Mała elektrownia wodna na rzece Bóbr, Leszno Górne	30 MW Farma wiatrowa w Zagórzcu	Wykorzystanie metanu pochodzącego ze składowiska odpadów i osadów ściekowych w Zakopanem		Projekt geotermalnych źródeł ciepła dla systemu energetycznego w Stargardzie Szczecińskim	Mazurski Pakiet utylizacji gazu składowiskowego		Lake Ostrowo Farma wiatrowa	
I/b	Kod identyfikacyjny projektu									
I/c	Data wydania pisma zatwierdzającego projekt	14.05.2001	10.01.2005	25.01.2005		05.10.2005	31.03.2006		31.01.2007	
II	Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych do redukcji lub ograniczenia (w tonach na lata 2008 – 2012)	23 425	220 563	10 588	94 412	181 185	23 340	455 403	395 527	
III	% całkowitych redukcji wydawanych jako ERU	50	85	100		100	100		85	
IV	Opis linii bazowej	Linia bazowa jest oparta na emisjach z powszechnej krajowej elektrowni konwencyjnej	Linia bazowa jest oparta na emisjach z sieci energetycznej	Linia bazowa jest oparta na emisjach z powszechnej krajowej elektrociepłowni	Ujęcie metanu, brak podwójnego liczenia	Średnie emisje z ciepłowni PEC Stargard Szczeciński	Linia bazowa jest oparta na emisjach z powszechnej krajowej elektrociepłowni	Ujęcie metanu, brak podwójnego liczenia	Linia bazowa jest oparta na emisjach z sektora elektroenergetycznego oraz przewidywanym jego rozwoju w następnych latach	

¹⁾ Zgodnie z decyzją Komisji 2006/780/WE z dnia 13 listopada 2006 r. w sprawie zapobiegania podwójnemu liczeniu redukcji emisji gazów cieplarnianych w ramach wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w przypadku projektów realizowanych w ramach protokołu z Kioto (Dz. Urz. UE L 316 z 16.11.2006, str.12), lista dotyczy projektów zatwierdzonych.

V	% emisji z instalacji objętych dyrektywą 2003/87/WE ²⁾ w całkowitej ilości emisji zawartych w linii bazowej (w przypadku pośrednich redukcji lub ograniczeń należy przedstawić szacunek)	100	100	100		100	100		100	
VI	Planowana ilość redukcji w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami (II*III*V)	11 715	187 479	10 588		181 185	23 340		336 198	750 505
VII/a	W przypadku bezpośrednich redukcji i ograniczeń: nazwa instalacji, w której wystąpią redukcje w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami					PEC Stargard Szczeciński				
VII/b	W przypadku bezpośrednich redukcji i ograniczeń: numer identyfikacyjny instalacji, w której wystąpią redukcje w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami					Nr KPRU 283, PL-0283-05				
VIII/a	Ilość ERU wydanych na 2008 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	39 895	1 883	0	36 237	4 668	0	67240	
VIII/b	Ilość ERU wydanych na 2009 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	38 717	1 924	0	36 237	4 668	0	67240	
VIII/c	Ilość ERU wydanych na 2010 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	37 485	2 193	0	36 237	4 668	0	67240	
VIII/d	Ilość ERU wydanych na 2011 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	36 307	2 260	0	36 237	4 668	0	67240	
VIII/e	Ilość ERU wydanych na 2012 r., odpowiadających redukcjom w ramach projektów sektora uczestniczącego w handlu uprawnieniami	2343	35 075	2 328	0	36 237	4 668	0	67238	

²⁾ Dyrektywa 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiająca system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniająca dyrektywę 96/61/WE (Dz. Urz. WE L 275 z 25.10.2003, str. 32; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 15, t. 7, str. 631).

Tabela nr 3

Roczna liczba uprawnień do emisji dwutlenku węgla dla instalacji

LP.	NR KPRU	NAZWA	MIEJSCOWOŚĆ	OPIS	KOD	PRZYDZIAŁ ŚREDNIO-ROZNY
1	PL-0001-05	BOT ELEKTROWNIA BEŁCHATÓW S.A.	ROGOWIEC	ELEKTROWNIA	E1	26 937 155
2	PL-0002-05	BOT ELEKTROWNIA OPOLE S.A.	BRZEZIE K/OPOŁA	ELEKTROWNIA	E1	6 475 340
3	PL-0003-05	BOT ELEKTROWNIA TURÓW S.A.	BOGATYNIA	ELEKTROWNIA	E1	11 158 636
4	PL-0004-05	ELEKTROWNIA KOZIENICE S.A.	ŚWIERŻE GÓRNE	ELEKTROWNIA	E1	9 636 619
5	PL-0005-05	ELEKTROWNIA POŁANIEC S.A.-GRUPA ELECTRABEL POLSKA	ZAWADA	ELEKTROWNIA	E1	4 972 620
6	PL-0006-05	ELEKTROWNIA RYBNIK S.A.	RYBNIK	ELEKTROWNIA	E1	7 607 030
7	PL-0007-05	ELEKTROWNIA SKAWINA S.A.	SKAWINA	ELEKTROWNIA	E1	2 332 423
8	PL-0008-05	ELEKTROWNIA "STALOWA WOLA" S.A.	STALOWA WOLA	ELEKTROWNIA	E1	1 025 950
9	PL-0009-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	JAWORZNO	ELEKTROWNIA JAWORZNO III ELEKTROWNIA III	E1	5 225 963
10	PL-0010-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	KĘDZIERZYN-KOŹLE	ELEKTROWNIA BLACHOWNIA	E1	346 727
11	PL-0011-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	JAWORZNO	ELEKTROWNIA JAWORZNO III ELEKTROWNIA II	E1	853 934
12	PL-0012-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	ŁAZISKA GÓRNE	ELEKTROWNIA ŁAZISKA	E1	4 603 802
13	PL-0013-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	RUDA ŚLĄSKA	ELEKTROWNIA HALEMBA	E1	459 660
14	PL-0014-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	BĘDZIN	ELEKTROWNIA ŁAGISZA	E1	2 621 551
15	PL-0015-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	TRZEBINIA	ELEKTROWNIA SIERSZA	E1	2 400 053
16	PL-0016-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI DOLNA ODRA S.A.	NOWE CZARNOWO	ELEKTROWNIA DOLNA ODRA	E1	4 796 497

17	PL-0017-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI DOLNA Odra S.A.	SZCZECIN	ELEKTROWNIA POMORZANY	E1	640 857
18	PL-0018-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI DOLNA Odra S.A.	SZCZECIN	ELEKTROWNIA SZCZECIN	E1	242 783
19	PL-0019-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI OSTROŁĘKA S.A.	OSTROŁĘKA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA OSTROŁĘKA A	E1	421 372
20	PL-0020-05	ZESPÓŁ ELEKTROWNI OSTROŁĘKA S.A.	OSTROŁĘKA	ELEKTROWNIA OSTROŁĘKA B	E1	2 290 616
21	PL-0021-05	ZE PAK S.A. ELEKTROWNIA PAŃNÓW	KONIN	ELEKTROWNIA PAŃNÓW I	E1	6 100 579
22	PL-0022-05	ZE PAK S.A. ELEKTROWNIA KONIN	KONIN	ELEKTROWNIA KONIN	E1	2 058 394
23	PL-0023-05	ZE PAK S.A. ELEKTROWNIA ADAMÓW	TUREK	ELEKTROWNIA ADAMÓW	E1	3 526 553
24	PL-0024-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA CHORZÓW "ELCHO" SP. Z O.O.	CHORZÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	1 296 086
25	PL-0025-05	ANDROPOL-ELEKTROCIĘPŁOWNIA SP. Z O.O.	ANDRYCHÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	47 364
26	PL-0026-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	PRUSZKÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA PRUSZKÓW	E1	122 020
27	PL-0027-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	WARSZAWA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA SIEKIERKI	E1	3 322 100
28	PL-0028-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	WARSZAWA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ŻERAŃ	E1	2 460 430
29	PL-0029-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA BĘDZIN S.A.	BĘDZIN	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	523 380
30	PL-0030-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA BIAŁYSTOK S.A.	BIAŁYSTOK	ELEKTROCIĘPŁOWNIA BIAŁYSTOK	E1	695 753
31	PL-0031-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA EC NOWA SP. Z O.O.	DĄBROWA GÓRNICZA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA EC NOWA	E1	2 534 217
32	PL-0032-05	FENICE POLAND SP. Z O.O.	RZESZÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA FENICE RZESZÓW	E1	119 343
33	PL-0033-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ELBLĄG SP. Z O.O.	ELBLĄG	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	278 098
34	PL-0034-05	PRATERM KRAŚNIK SP. Z O.O.	KRAŚNIK	ELEKTROCIĘPŁOWNIA KRAŚNIK	E1	50 008
35	PL-0035-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA GIGA SP. Z O.O.	ŚWIDNIK	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ŚWIDNIK	E1	86 774
36	PL-0036-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA GORZÓW S.A.	GORZÓW WIELKOPOLSKI	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	476 690

37	PL-0037-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA KALISZ-PIWONICE S.A.	KALISZ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	70 240
38	PL-0038-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA "KRAKÓW" S.A.	KRAKÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	1 594 520
39	PL-0039-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA LUBLIN-WROTKÓW SP. Z O.O.	LUBLIN	ELEKTROCIĘPŁOWNIA LUBLIN-WROTKÓW	E1	570 840
40	PL-0040-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA MARCEL SP. Z O.O.	RADLIN	ELEKTROCIĘPŁOWNIA MARCEL	E1	186 997
41	PL-0041-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA MIELEC SP. Z O.O.	MIELEC	ELEKTROCIĘPŁOWNIA MIELEC	E1	143 840
42	PL-0042-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA RZESZÓW S.A.	RZESZÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	194 588
43	PL-0043-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA STAROGARD SP. Z O.O.	STAROGARD GDAŃSKI	ELEKTROCIĘPŁOWNIA STAROGARD	E1	58 465
44	PL-0044-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA SZOPIENICE SP. Z O.O.	KATOWICE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA SZOPIENICE	E1	57 504
45	PL-0045-05	SODA POLSKA CIECH SP. Z O.O.	INOWROCŁAW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA- -ZAKŁAD INOWROCŁAW	E1	672 807
46	PL-0046-05	SODA POLSKA CIECH SP. Z O.O.	JANIKOWO	ELEKTROCIĘPŁOWNIA- -ZAKŁAD JANIKOWO	E1	943 290
47	PL-0047-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA TYCHY S.A.	TYCHY	ELEKTROCIĘPŁOWNIA TYCHY	E1	335 302
48	PL-0048-05	EC-INWEST SP. Z O.O.	OSTRÓW WIELKOPOLSKI	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	18 794
49	PL-0049-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ZABRZE S.A.	ZABRZE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ZABRZE	E1	281 929
50	PL-0050-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ZDUŃSKA WOLA SP. Z O.O.	ZDUŃSKA WOLA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ZDUŃSKA WOLA	E1	86 140
51	PL-0051-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA "ZIELONA GÓRA" S.A.	ZIELONA GÓRA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	606 639
52	PL-0052-05	TORUŃSKA ENERGETYKA CERGIA S.A.	TORUŃ	ELEKTROCIĘPŁOWNIE EC 1	E1	199 325
53	PL-0053-05	TORUŃSKA ENERGETYKA CERGIA S.A.	TORUŃ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA EC 3	E1	17 574
54	PL-0054-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIE WYBRZEŻE S.A.	GDAŃSK	ELEKTROCIĘPŁOWNIA GDAŃSKA	E1	1 227 312
55	PL-0055-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIE WYBRZEŻE S.A.	GDYNIA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA GDYŃSKA	E1	742 078
56	PL-0056-05	ENERGETYKA BORUTA SP. Z O.O.	ZGIERZ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA EC II	E1	21 859

57	PL-0057-05	ENERGETYKA BORUTA SP. Z O.O.	ZGIERZ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA EC III	E1	83 129
58	PL-0058-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYŹNY S.A.	OPOLE	CIEPŁOWNIA CENTRALNA K-173	E1	173 515
59	PL-0059-05	ENERGETYKA CIEPLNA W KAMIENNEJ GÓRZE SP. Z O.O.	KAMIENNA GÓRA	CIEPŁOWNIA	E1	22 952
60	PL-0060-05	ENERGETYKA CIESZYŃSKA SP. Z O.O.	CIESZYN	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	90 841
61	PL-0061-05	ENERGETYKA SP. Z O.O.	LUBIN	ELEKTROCIĘPŁOWNIA E-1 LUBIN	E1	88 720
62	PL-0062-05	ENERGETYKA SP. Z O.O.	POLKOWICE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA E-2 POLKOWICE	E1	95 532
63	PL-0063-05	ENERGOBALTIC SP. Z O.O.	WŁADYSŁAWOWO	ELEKTROCIĘPŁOWNIA WŁADYSŁAWOWO	E1	18 634
64	PL-0064-05	ZAKŁADY TWORZYW SZTUCZNYCH ERG W PUSTKOWIE S.A.	PUSTKÓW	KOTŁOWNIA	E1	4 525
65	PL-0065-05	FORTUM DZT S.A.	ŚWIEBODZICE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA CHP ŚWIEBODZICE	E1	7 167
66	PL-0067-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIĘPŁOWNIE	PSZÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ANNA	E1	88 504
67	PL-0068-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIĘPŁOWNIE	RYBNIK	ELEKTROCIĘPŁOWNIA CHWAŁOWICE	E1	239 577
68	PL-0069-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA MEGATEM EC-LUBLIN SP. Z O.O.	LUBLIN	ELEKTROCIĘPŁOWNIA MEGATEM EC-LUBLIN	E1	312 611
69	PL-0070-05	OPEC GRUDZIĄDZ SP. Z O.O.	GRUDZIĄDZ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	125 797
70	PL-0071-05	OSTROWSKI ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY S.A.	OSTRÓW WIELKOPOLSKI	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	74 248
71	PL-0072-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	KATOWICE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA KATOWICE	E1	685 363
72	PL-0073-05	INTERPEP SP. Z O.O., EC WIZÓW, SP. K.	BOLESŁAWIEC ŚLĄSKI	ELEKTROCIĘPŁOWNIA WIZÓW	E1	6 685
73	PL-0074-05	ENERGOPEP SP. Z O.O., EC JEZIORNA, SP. K.	KONSTANCIN-JEZIORNA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA JEZIORNA	E1	62 757
74	PL-0075-05	INTERPEP, EC ZAKRZÓW SP. Z O.O., SP. K.	WROCŁAW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ZAKRZÓW	E1	7 966
75	PL-0076-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	BIELSKO-BIAŁA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA BIELSKO-BIAŁA EC 1	E1	284 586
76	PL-0077-05	POŁUDNIOWY KONCERN ENERGETYCZNY S.A. W KATOWICACH	CZECHOWICE-DZIEDZICE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA BIELSKO-BIAŁA EC 2	E1	240 561

77	PL-0078-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE "MEGAWAT" SP. Z O.O.	CZERWIONKA-LESZCZYNY	ZAKŁAD Z-1 "DĘBIĘNSKO"	E1	31 175
78	PL-0079-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE "MEGAWAT" SP. Z O.O.	KNURÓW	ZAKŁAD Z-2 "KNURÓW"	E1	88 316
79	PL-0080-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH SP. Z O.O.	SIEDLCE	CIEPŁOWNIA CENTRALNA I ELEKTROCIEPŁOWNIA GAZOWA	E1	121 930
80	PL-0081-05	PRZEDSIĘBIORSTWO TERMICZNEJ UTYLIZACJI ODPADÓW "RA-TAR" SP. Z O.O.	TARNOBRZEG	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	18 731
81	PL-0082-05	RCKOENERGIA SP. Z O.O.	CZECHOWICE-DZIEDZICE	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	54 666
82	PL-0083-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA "MOSZCZENICA"	JASTRZĘBIE ZDRÓJ	ELEKTROCIEPŁOWNIA "MOSZCZENICA"	E1	118 979
83	PL-0084-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA "ZOFIÓWKA"	JASTRZĘBIE ZDRÓJ	ELEKTROCIEPŁOWNIA "ZOFIÓWKA"	E1	279 538
84	PL-0085-05	EEG PNIÓWEK	PAWŁOWICE ŚLĄSKIE	ELEKTROCIEPŁOWNIA PNIÓWEK	E1	59 166
85	PL-0086-05	EEG PNIÓWEK	SUSZEC	ELEKTROCIEPŁOWNIA SUSZEC	E1	29 065
86	PL-0087-05	ENERGETYKA URSUS SP. Z O.O.	WARSZAWA	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	57 679
87	PL-0088-05	EC "WOJKOWICE" SP. Z O.O.	WOJKOWICE	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	37 782
88	PL-0089-05	ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY H. CZ. ELSSEN SP. Z O.O.	CZĘSTOCHOWA	ELEKTROCIEPŁOWNIA EC I	E1	156 100
89	PL-0090-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	KATOWICE	ELEKTROCIEPŁOWNIA "KOSTUCHNA"	E1	34 838
90	PL-0091-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	KATOWICE	ELEKTROCIEPŁOWNIA "WIECZOREK"	E1	81 658
91	PL-0092-05	ZAKŁADY METALOWE MESKO S.A.	SKARŻYSKO-KAMIENNA	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	50 263
92	PL-0093-05	ENERGO-TECH SP. Z O.O.	BIALYSTOK	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	26 891
93	PL-0094-05	ZESPÓŁ CIEPŁOWNI PRZEMYSŁOWYCH "CARBO-ENERGIA" SP. Z O.O.	RUDA ŚLĄSKA	ELEKTROCIEPŁOWNIA "MIKOŁAJ"	E1	65 709
94	PL-0095-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI BYTOM S.A.	BYTOM	ELEKTROCIEPŁOWNIA MIECHOWICE	E1	283 614
95	PL-0096-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI BYTOM S.A.	BYTOM	ELEKTROCIEPŁOWNIA SZOMBIERKI	E1	24 886

96	PL-0097-05	DALKIA POZNAŃ ZEC S.A.	POZNAŃ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA EC I GARBARY	E1	10 957
97	PL-0098-05	DALKIA POZNAŃ ZEC S.A.	POZNAŃ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA EC II KAROLIN	E1	1 376 968
98	PL-0099-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI BYDGOSZCZ S.A.	BYDGOSZCZ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA BYDGOSZCZ III	E1	7
99	PL-0100-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI BYDGOSZCZ S.A.	BYDGOSZCZ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA BYDGOSZCZ I	E1	62 746
100	PL-0101-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI BYDGOSZCZ S.A.	BYDGOSZCZ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA BYDGOSZCZ II	E1	1 092 499
101	PL-0102-05	DALKIA ŁÓDŹ S.A.	ŁÓDŹ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ZAKŁAD EC 3	E1	947 299
102	PL-0103-05	DALKIA ŁÓDŹ S.A.	ŁÓDŹ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ZAKŁAD EC 4	E1	1 044 316
103	PL-0104-05	DALKIA ŁÓDŹ S.A.	ŁÓDŹ	ELEKTROCIĘPŁOWNIA ZAKŁAD EC 2	E1	507 353
104	PL-0105-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI WROCŁAWSKICH KOGENERACJA S.A.	SIECHNICE K/WROCŁAWIA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA CZECHNICA	E1	366 688
105	PL-0106-05	ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI WROCŁAWSKICH KOGENERACJA S.A.	WROCŁAW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA WROCŁAW	E1	1 242 892
106	PL-0108-05	AGENCJA POSZANOWANIA ENERGII I USŁUG ENERGETYCZNO-GÓRNICZYCH "ENMAG-EG" SP. Z O.O.	PIEKARY ŚLĄSKIE	CIEPŁOWNIA "JULIAN"	E1	19 179
107	PL-0109-05	SĘDZISZOWSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	SĘDZISZÓW	CIEPŁOWNIA	E1	10 278
108	PL-0110-05	CIEPŁOWNIA ŁAŃCUT SP. Z O.O.	ŁAŃCUT	CIEPŁOWNIA	E1	19 846
109	PL-0111-05	CIEPŁOWNIA MIEJSKA SP. Z O.O.	SZYDŁOWIEC	CIEPŁOWNIA MIEJSKA	E1	16 582
110	PL-0112-05	CIEPŁOWNIA RYDUŁTOWY SP. Z O.O.	RYDUŁTOWY	CIEPŁOWNIA	E1	35 812
111	PL-0113-05	CIEPŁOWNIA SIEMIANOWICE SP. Z O.O.	SIEMIANOWICE ŚLĄSKIE	CIEPŁOWNIA PRZY UL. LUBINY	E1	60 387
112	PL-0115-05	CIEPŁOWNIA SIERPC SP. Z O.O.	SIERPC	CIEPŁOWNIA SIERPC	E1	27 479
113	PL-0116-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA	BIELAWA	CIEPŁOWNIA	E1	16 872
114	PL-0117-05	CIEPŁOWNICTWO SP. Z O.O.	NOWA RUDA	CIEPŁOWNIA	E1	21 939
115	PL-0119-05	DALKIA POLSKA S.A.	KRAKÓW	KOTŁOWNIA SZPITALA UNIWERSYTECKIEGO	E1	8 672

116	PL-0120-05	ZESPÓŁ ZARZĄDCÓW NIERUCHOMOŚCI WAM SP. Z O.O. ODDZIAŁ ENERGETYKI CIEPLNEJ	WARSZAWA	CIEPŁOWNIA	E1	16 763
117	PL-0121-05	EKOTERM SP. Z O.O.	BIERUŃ	CIEPŁOWNIA	E1	36 050
118	PL-0122-05	EKP SP. Z O.O.	KLUCZE	CIEPŁOWNIA	E1	36 951
119	PL-0123-05	ELBLĄSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	ELBLĄG	CIEPŁOWNIA	E1	28 195
120	PL-0124-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	WARSZAWA	CIEPŁOWNIA KAWĘCZYN	E1	156 899
121	PL-0125-05	VATTENFALL HEAT POLAND S.A.	WARSZAWA	CIEPŁOWNIA WOLA	E1	14 606
122	PL-0126-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA KIELCE S.A.	KIELCE	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	189 357
123	PL-0127-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA RZESZÓW S.A.	RZESZÓW	KOTŁOWNIA WĘGLOWA	E1	108 567
124	PL-0128-05	ENERGETYKA CIEPLNA MIASTA SKARŻYSKO-KAMIENNA SP. Z O.O.	SKARŻYSKO-KAMIENNA	CENTRALNA CIEPŁOWNIA	E1	50 289
125	PL-0130-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYŹNY S.A.	KLUCZBORK	CIEPŁOWNIA REJONOWA K-301	E1	27 375
126	PL-0131-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYŹNY S.A.	STRZELCE OPOLSKIE	CIEPŁOWNIA REJONOWA K-452	E1	21 071
127	PL-0132-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYŹNY S.A.	KRAPKOWICE	CIEPŁOWNIA REJONOWA K-651	E1	12 874
128	PL-0133-05	BRZESKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	BRZEG	CIEPŁOWNIA K-202	E1	41 214
129	PL-0134-05	ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. IŁAWA	IŁAWA	KOTŁOWNIA REJONOWA NR 1	E1	54 015
130	PL-0135-05	ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. SKIERNIEWICE	SKIERNIEWICE	CIEPŁOWNIA MIEJSKA	E1	64 705
131	PL-0136-05	ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W WIELUNIU	WIELUŃ	CIEPŁOWNIA	E1	44 167
132	PL-0137-05	ENERGETYKA CIEPLNA-KĘPNO SP. Z O.O.	KĘPNO	KOTŁOWNIA MIEJSKA	E1	10 811
133	PL-0138-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. W WAŁBRZYCHU	KOSTRZYCA	CIEPŁOWNIA KOSTRZYCA	E1	15 965
134	PL-0139-05	FORTUM DZT S.A.	KŁODZKO	CIEPŁOWNIA	E1	18 340
135	PL-0140-05	FORTUM DZT S.A.	DZIERŻONIÓW	KOTŁOWNIA	E1	25 993

136	PL-0141-05	FORTUM DZT S.A.	ZĄBKOWICE ŚLĄSKIE	KOTŁOWNIA	E1	4 668
137	PL-0142-05	FORTUM DZT S.A.	JAWOR	KOTŁOWNIA	E1	17 889
138	PL-0143-05	FORTUM DZT S.A.	JAWOR	KOTŁOWNIA	E1	7 672
139	PL-0144-05	GDAŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	GDAŃSK-STOGI	KOTŁOWNIA K-93	E1	29 524
140	PL-0145-05	GEOTERMIA PYRZYCE SP. Z O.O.	PYRZYCE	CIEPŁOWNIA GEOTERMALNA	E1	3 181
141	PL-0146-05	STOLECZNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ PRAGA POŁUDNIE-CIEPŁOWNIA MIĘDZYLESIE	WARSZAWA	CIEPŁOWNIA MIĘDZYLESIE	E1	23 512
142	PL-0147-05	RWE STOEN CONTRACTING SP. Z O.O.	SŁUPCA	KOTŁOWNIA MIAŁOWA	E1	33 741
143	PL-0148-05	IDEA 98 SP. Z O.O. TARNOWSKIE GÓRY	TARNOWSKIE GÓRY	CIEPŁOWNIA	E1	11 807
144	PL-0150-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	RYBNIK	ELEKTROCIEPŁOWNIA JANKOWICE GŁÓWNE	E1	77 125
145	PL-0152-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	RYBNIK	CIEPŁOWNIA RYMER	E1	18 250
146	PL-0153-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	RYBNIK	CIEPŁOWNIA IGNACY	E1	14 153
147	PL-0154-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	WODZISŁAW ŚLĄSKI	CIEPŁOWNIA 1 MAJA	E1	5 713
148	PL-0155-05	KOMPANIA WĘGLOWA S.A. ODDZIAŁ ZAKŁAD ELEKTROCIEPŁOWNIE	WODZISŁAW ŚLĄSKI	CIEPŁOWNIA JEDŁOWNIK	E1	3 390
149	PL-0156-05	KOMUNALNA ENERGETYKA CIEPLNA "KOMEK" SP. Z O.O.	KĘTRZYN	KOTŁOWNIA	E1	18 328
150	PL-0157-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	NAKŁO NAD NOTECIĄ	CIEPŁOWNIA	E1	11 783
151	PL-0158-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	KORONOWO	CIEPŁOWNIA	E1	12 035
152	PL-0159-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	BYDGOSZCZ	CIEPŁOWNIA	E1	15 387
153	PL-0160-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	BYDGOSZCZ	CIEPŁOWNIA	E1	10 685
154	PL-0161-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	SOLEC KUJAWSKI	CIEPŁOWNIA	E1	13 972
155	PL-0162-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	BIAŁE BŁOTA	CIEPŁOWNIA	E1	51 204

156	PL-0163-05	KOMUNALNE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KARCZEWIE	KARCZEW	CIEPŁOWNIA	E1	15 216
157	PL-0164-05	KOTŁOWNIA "IZOPOL" ZAKŁAD GOSPODARKI CIEPLNEJ I WODNEJ SP. Z O.O.	TRZEMESZNO	KOTŁOWNIA	E1	9 361
158	PL-0165-05	KOZIENICKA GOSPODARKA KOMUNALNA	KOZIENICE	CIEPŁOWNIA	E1	34 990
159	PL-0166-05	KRAŚNICKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	KRAŚNIK	CIEPŁOWNIA	E1	13 462
160	PL-0167-05	LIDMAN ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.	DĄBROWA GÓRNICZA	KOTŁOWNIA	E1	10 429
161	PL-0168-05	"LUBREM" SP. J. K. DĘBSKI, J. KLEPACKI	DĘBLIN	CENTRALNA CIEPŁOWNIA W DĘBLINIE	E1	44 195
162	PL-0169-05	ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA SP. Z O.O. W BOGDANCE	BOGDANKA	CIEPŁOWNIA	E1	50 282
163	PL-0170-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	OLSZTYN	CIEPŁOWNIA	E1	149 127
164	PL-0171-05	FORTUM PŁOCK SP. Z O.O.	TORUŃ	CIEPŁOWNIA	E1	12 722
165	PL-0172-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W KOŁOBRZEGU	KOŁOBRZEG	CENTRALNA CIEPŁOWNIA CC-1/2	E1	82 970
166	PL-0173-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W PILE	PIŁA	KOTŁOWNIA REJONOWA KR- -KACZORSKA	E1	25 546
167	PL-0174-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W PILE	PIŁA	KOTŁOWNIA REJONOWA KR- -KOSZYCE	E1	18 199
168	PL-0175-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W PILE	PIŁA	KOTŁOWNIA REJONOWA KR- -ZACHÓD	E1	31 556
169	PL-0176-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W KOSZALINIE	KOSZALIN	CIEPŁOWNIA DPM	E1	67 924
170	PL-0177-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W KOSZALINIE	KOSZALIN	CIEPŁOWNIA FUB	E1	62 288
171	PL-0178-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W SZCZECINKU	SZCZECINEK	KOTŁOWNIA REJONOWA KR1	E1	19 089
172	PL-0181-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O. W OSTROWCU ŚWIĘTOKRZYSKIM	OSTROWIEC ŚWIĘTOKRZYSKI	CIEPŁOWNIA	E1	130 109
173	PL-0182-05	MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.	MRAĞOWO	KOTŁOWNIA REJONOWA	E1	26 119
174	PL-0183-05	MIEJSKA GOSPODARKA KOMUNALNA SP. Z O.O.	OLEŚNICA	CENTRALNA CIEPŁOWNIA	E1	35 316

175	PL-0184-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ "EKOTERM" SP. Z O.O.	ŻYWIEC	KOTŁOWNIA REJONOWA "POD GRAPĄ"	E1	33 464
176	PL-0185-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ-OŁAWA SP. Z O.O.	OŁAWA	CIEPŁOWNIA ZAWODOWA	E1	21 904
177	PL-0186-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KOLE	KOŁO	CIEPŁOWNIA	E1	37 716
178	PL-0187-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	CHOJNICE	CIEPŁOWNIA	E1	26 605
179	PL-0188-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. KĘDZIERZYN-KOŹLE	KĘDZIERZYN-KOŹLE	KOTŁOWNIA K-41	E1	5 210
180	PL-0189-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŚWIDNICY SP. Z O.O.	ŚWIDNICA	CIEPŁOWNIA ZAWISZÓW	E1	36 606
181	PL-0190-05	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŚWIDNICY SP. Z O.O.	ŚWIDNICA	CIEPŁOWNIA ZARZECZE	E1	10 637
182	PL-0191-05	MIEJSKI ZAKŁAD GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	PIOTRKÓW TRYBUNALSKI	CIEPŁOWNIA C-2	E1	44 783
183	PL-0192-05	MIEJSKI ZAKŁAD GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	PIOTRKÓW TRYBUNALSKI	CIEPŁOWNIA C-1	E1	71 205
184	PL-0193-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHEŁMIE	CHEŁM	CIEPŁOWNIA CENTRALNA	E1	98 414
185	PL-0194-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHEŁMIE	CHEŁM	CIEPŁOWNIA SZCZYTOWA	E1	1 530
186	PL-0195-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	LESZNO	CIEPŁOWNIA "ZATORZE"	E1	56 166
187	PL-0196-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO CIEPŁOWNICZO-KOMUNALNE "KOKSIK" SP. Z O.O.	REDA	KOTŁOWNIA	E1	16 232
188	PL-0197-05	WOJEWÓDZKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W LEGNICY S.A.	LUBIN	CIEPŁOWNIA W LUBINIE	E1	104 195
189	PL-0198-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "CIEPŁO" SP. Z O.O.	SKOCZÓW	KOTŁOWNIA	E1	6 237
190	PL-0199-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "GIGA" SP. Z O.O.	AUGUSTÓW	CIEPŁOWNIA	E1	36 956
191	PL-0200-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. W BIELSKU PODLASKIM	BIELSK PODLASKI	KOTŁOWNIA CENTRALNA	E1	16 753
192	PL-0201-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W BRANIEWIE	BRANIEWO	CIEPŁOWNIA	E1	24 002
193	PL-0202-05	PRATERM PÓLNOC SP. Z O.O. W ŚWIECIU	BYTÓW	KOTŁOWNIA REJONOWA W BYTOWIE	E1	12 646

194	PL-0203-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. KIELCE	KIELCE	CIEPŁOWNIA	E1	16 274
195	PL-0204-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	LĘBORK	KOTŁOWNIA REJONOWA KR-1	E1	43 169
196	PL-0205-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W NOWYM SĄCZU	NOWY SĄCZ	ZESPÓŁ KOTŁOWNI MILLENIUM	E1	52 870
197	PL-0206-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	PIEKARY ŚLĄSKIE	CIEPŁOWNIA	E1	25 923
198	PL-0207-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W BIAŁYMSTOKU	BIAŁYSTOK	CIEPŁOWNIA	E1	123 710
199	PL-0208-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. TARNOWSKIE GÓRY	TARNOWSKIE GÓRY	CIEPŁOWNIA	E1	60 527
200	PL-0209-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W MIĘDZYRZECU PODLASKIM	MIĘDZYRZEC PODLASKI	CIEPŁOWNIA MIĘDZYRZEC PODLASKI	E1	16 424
201	PL-0210-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W RYPINIE	RYPIN	CIEPŁOWNIA	E1	22 139
202	PL-0211-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. BOCHNIA	BOCHNIA	KOTŁOWNIA MIEJSKA K-11	E1	13 683
203	PL-0212-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W OSTRÓDZIE	OSTRÓDA	CIEPŁOWNIA	E1	39 217
204	PL-0213-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W PRZEMYSŁU SP. Z O.O.	PRZEMYSŁ	CIEPŁOWNIA	E1	55 780
205	PL-0214-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	TARNÓW	ELEKTROCIEPŁOWNIA PIASKÓWKA	E1	102 605
206	PL-0215-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. WŁOCŁAWEK	WŁOCŁAWEK	CIEPŁOWNIA WSCHÓD	E1	130 843
207	PL-0216-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŁOMŻY SP. Z O.O.	ŁOMŻA	CIEPŁOWNIA	E1	79 014
208	PL-0217-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	KROSNO	CIEPŁOWNIA	E1	34 364
209	PL-0218-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	WŁODAWA	KOTŁOWNIA REJONOWA WE WŁODAWIE	E1	33 454
210	PL-0219-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W DĘBICY	DĘBICA	KOTŁOWNIA K-15	E1	43 918
211	PL-0220-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	BRZESKO	KOTŁOWNIA REJONOWA	E1	17 275
212	PL-0221-05	MVV POLSKA SP. Z O.O.-CIEPŁOWNIA W SOKÓLCE	SOKÓŁKA	CIEPŁOWNIA	E1	20 790

213	PL-0222-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	BRZESZCZE	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY NR 1 "BRZESZCZE"	E1	31 809
214	PL-0223-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	WOLA	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY NR 2 "CZECZOTT"	E1	33 580
215	PL-0224-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	LIBIAŻ	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY NR 3 "JANINA"	E1	24 658
216	PL-0225-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	CZECHOWICE-DZIEDZICE	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY NR 5 "SILESIA"	E1	23 947
217	PL-0226-05	NADWIŚLAŃSKA SPÓŁKA ENERGETYCZNA SP. Z O.O. BRZESZCZE	ŁĘDZINY	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY NR 6 "ZIEMOWIT"	E1	36 333
218	PL-0227-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ NOWY TARG SP. Z O.O.	NOWY TARG	KOTŁOWNIA	E1	20 456
219	PL-0228-05	NYSKA ENERGETYKA CIEPLNA-NYSA SP. Z O.O.	NYSA	KOTŁOWNIA K-423	E1	51 709
220	PL-0229-05	OKRĘGOWE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	WEJHEROWO	CIEPŁOWNIA NANICE	E1	38 465
221	PL-0231-05	OTWOCKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	OTWOCK	CIEPŁOWNIA	E1	5 797
222	PL-0232-05	OZORKOWSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO KOMUNALNE SP. Z O.O.	OZORKÓW	CIEPŁOWNIA	E1	9 355
223	PL-0233-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO-HANDLOWO-USŁUGOWE "ENCO" SP. Z O.O.	BYTOM	CIEPŁOWNIA	E1	14 763
224	PL-0234-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W LUBARTOWIE SP. Z O.O.	LUBARTÓW	CIEPŁOWNIA	E1	20 762
225	PL-0235-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŁUKOWIE SP. Z O.O.	ŁUKÓW	KOTŁOWNIE WĘGLOWE	E1	23 801
226	PL-0236-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	ŚWINOUJŚCIE	CIEPŁOWNIA	E1	59 353
227	PL-0237-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W EŁKU	EŁK	CIEPŁOWNIA GŁÓWNA C-III	E1	57 665
228	PL-0238-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO HANDLOWE "LUX REMONT" SP. Z O.O.	MIŃSK MAZOWIECKI	CIEPŁOWNIA	E1	11 247
229	PL-0239-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO-USŁUGOWO-HANDLOWE "KOMECH" SP. Z O.O.	SOSNOWIEC	KOTŁOWNIA	E1	12 266
230	PL-0240-05	PRATERM PÓŁNOC SP. Z O.O. W ŚWIECIU	SZTUM	CIEPŁOWNIA SZTUM	E1	14 471
231	PL-0241-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHRZANOWIE	PORĘBA	CIEPŁOWNIA PORĘBA	E1	7 741
232	PL-0242-05	PRESSTERM SP. Z O.O.	BOLECHOWO	CIEPŁOWNIA	E1	17 907

233	PL-0243-05	PRZEDSIĘBIORSTWO CIEPŁOWNICZO-USŁUGOWE "PIASECZNO" SP. Z O.O.	PIASECZNO	CIEPŁOWNIA	E1	7 355
234	PL-0244-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE "MEGAWAT" SP. Z O.O.	KNURÓW	ZAKŁAD Z-1 ODDZ. Z-3K "SZCZYGLÓWICE"	E1	29 722
235	PL-0245-05	FORTUM CZĘSTOCHOWA S.A.	CZĘSTOCHOWA	CIEPŁOWNIA UL. BRZEŹNICKA	E1	51 404
236	PL-0246-05	FORTUM CZĘSTOCHOWA S.A.	CZĘSTOCHOWA	CIEPŁOWNIA UL. REJTANA	E1	177 266
237	PL-0247-05	FORTUM CZĘSTOCHOWA S.A.	MYSZKÓW	CIEPŁOWNIA	E1	21 877
238	PL-0248-05	FORTUM CZĘSTOCHOWA S.A.	LUBLINIEC	CIEPŁOWNIA	E1	12 687
239	PL-0249-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "ŻYRARDÓW" SP. Z O.O.	ŻYRARDÓW	CIEPŁOWNIA MIEJSKA	E1	37 853
240	PL-0250-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "BUGAJ" SP. Z O.O.	STARACHOWICE	CIEPŁOWNIA	E1	10 884
241	PL-0251-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ S.A.	ZAWIERCIE	ZAKŁAD CIEPLNY NR 6 W ZAWIERCIU	E1	50 362
242	PL-0252-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ S.A.	OLKUSZ	ZAKŁAD CIEPLNY NR 5 W OLKUSZU	E1	49 536
243	PL-0253-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "EMPEC" SP. Z O.O.	USTKA	KOTŁOWNIA REJONOWA NR 1	E1	19 329
244	PL-0254-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ GEOTERMIA PODHALAŃSKA S.A.	ZAKOPANE	KOTŁOWNIA CENTRALNA	E1	6 606
245	PL-0255-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ GORZÓW SP. Z O.O.	GORZÓW WIELKOPOLSKI	CIEPŁOWNIA UL. NIEMCEWICZA	E1	648
246	PL-0256-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ GORZÓW SP. Z O.O.	GORZÓW WIELKOPOLSKI	CIEPŁOWNIA UL. MAŁOROLNYCH	E1	2 615
247	PL-0257-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ I GOSPODARKI WODNO-ŚCIEKOWEJ "ENWOS" SP. Z O.O.	CHEŁMEK	KOTŁOWNIA	E1	14 645
248	PL-0258-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "LEGIONOWO" SP. Z O.O.	LEGIONOWO	CIEPŁOWNIA	E1	75 554
249	PL-0259-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ LUBAŃ SP. Z O.O.	LUBAŃ	KOTŁOWNIE "PIAST" I "ŚRÓDMIEŚCIE"	E1	16 274
250	PL-0260-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	POLICE	CIEPŁOWNIA	E1	13 627
251	PL-0261-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. W KALISZU	KALISZ	CIEPŁOWNIA	E1	43 413
252	PL-0262-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A. W WAŁBRZYCHU	WAŁBRZYCH	ZESPÓŁ CIEPŁOWNI C3+C1	E1	73 770

253	PL-0263-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ WE WRZEŚNI S.A.	WRZEŚNIA	CIEPŁOWNIA C-22	E1	25 694
254	PL-0264-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. SANDOMIERZ	SANDOMIERZ	KOTŁOWNIA "ROKITEK"	E1	18 348
255	PL-0265-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W GRAJEWIE	GRAJEWO	CIEPŁOWNIA	E1	34 050
256	PL-0266-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. Z SIEDZIBĄ W BYTOMIU	RADZIONKÓW	CIEPŁOWNIA RADZIONKÓW	E1	51 665
257	PL-0267-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. Z SIEDZIBĄ W BYTOMIU	RADZIONKÓW	KOTŁOWNIA PROZMONT	E1	7 484
258	PL-0268-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	GIŻYCKO	KOTŁOWNIA	E1	38 820
259	PL-0269-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	GOLUB-DOBZYŃ	CIEPŁOWNIA	E1	11 274
260	PL-0271-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	SIERADZ	CIEPŁOWNIA MIEJSKA	E1	50 526
261	PL-0272-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	SIERADZ	CIEPŁOWNIA REJONOWA	E1	14 021
262	PL-0273-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	USTRZYKI DOLNE	CIEPŁOWNIA	E1	14 965
263	PL-0274-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KUTNIE	KUTNO	CIEPŁOWNIA MIEJSKA NR 1	E1	36 348
264	PL-0275-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KUTNIE	KUTNO	CIEPŁOWNIA MIEJSKA NR 2	E1	28 525
265	PL-0276-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W TARNOBRZEGU	TARNOBRZEG	CIEPŁOWNIA NR 2	E1	13 379
266	PL-0277-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W TARNOBRZEGU	TARNOBRZEG	CIEPŁOWNIA NR 3	E1	34 483
267	PL-0278-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	BIAŁA PODLASKA	CIEPŁOWNIE K-1 I K-2	E1	76 939
268	PL-0279-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	CHOSZCZNO	CIEPŁOWNIA I KOTŁOWNIE	E1	11 521
269	PL-0280-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	CIECHANÓW	CIEPŁOWNIA CENTRALNA	E1	76 165
270	PL-0281-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	GOLENIÓW	CIEPŁOWNIA	E1	22 515
271	PL-0282-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	MIŃSK MAZOWIECKI	KOTŁOWNIA	E1	14 153
272	PL-0283-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	STARGARD SZCZECIŃSKI	CIEPŁOWNIA ZAWODOWA	E1	68 198

273	PL-0284-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	WYSZKÓW	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	32 302
274	PL-0285-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	JAROCIN	KOTŁOWNIA REJONOWA	E1	16 279
275	PL-0286-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	JELEŃ GÓRA	CIEPŁOWNIA ZABOBRZE	E1	41 560
276	PL-0287-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	JELEŃ GÓRA	ELEKTROCIEPŁOWNIA MIASTO	E1	50 075
277	PL-0288-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	RADZYŃ PODLASKI	CIEPŁOWNIA W RADZYNIU	E1	16 778
278	PL-0289-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ TERMEX SP. Z O.O.	SZCZYTNO	KOTŁOWNIA	E1	20 342
279	PL-0290-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "TERMOWAD" SP. Z O.O.	WADOWICE	KOTŁOWNIA REJONOWA	E1	23 220
280	PL-0291-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHRZANOWIE	CHRZANÓW	CIEPŁOWNIA "POŁUDNIE"	E1	52 677
281	PL-0293-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHRZANOWIE	LIBIĄŻ	KOTŁOWNIA "FLAGÓWKA"	E1	9 154
282	PL-0294-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W GNIEŹNIE SP. Z O.O.	GNIEZNO	CIEPŁOWNIA C-13	E1	41 406
283	PL-0295-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W GNIEŹNIE SP. Z O.O.	GNIEZNO	CIEPŁOWNIA C-14	E1	6 375
284	PL-0296-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	GOSTYNIN	CIEPŁOWNIA CENTRALNA	E1	22 623
285	PL-0297-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W JASTRZĘBIU ZDROJU	RACIBÓRZ	CIEPŁOWNIA MIEJSKA	E1	64 686
286	PL-0298-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W JASTRZĘBIU ZDROJU	WODZISŁAW ŚLĄSKI	CIEPŁOWNIA MIEJSKA	E1	43 058
287	PL-0299-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W JASTRZĘBIU ZDROJU	ŻORY	CIEPŁOWNIA MIEJSKA	E1	52 692
288	PL-0300-05	ECO MALBORK SP. Z O.O.	MALBORK	CIEPŁOWNIA MIEJSKA	E1	46 607
289	PL-0301-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W PŁOŃSKU SP. Z O.O.	PŁOŃSK	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	29 991
290	PL-0302-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W ROPCZYCACH SP. Z O.O.	ROPCZYCE	CIEPŁOWNIA	E1	11 746
291	PL-0303-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O.O.	SUWAŁKI	CIEPŁOWNIA GŁÓWNA	E1	83 395
292	PL-0304-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O.O.	SUWAŁKI	CIEPŁOWNIA CENTRUM	E1	10 041

293	PL-0305-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYZNY S.A. LUBUSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ	ŻARY	CIEPŁOWNIE	E1	23 943
294	PL-0306-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYZNY S.A.	NOWA SÓL	CIEPŁOWNIA REJONOWA K-1031	E1	20 499
295	PL-0307-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ ZAMOŚĆ SP. Z O.O.	ZAMOŚĆ	CIEPŁOWNIA K-18	E1	35 847
296	PL-0308-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ I GOSPODARKI WODNO-ŚCIEKOWEJ SP. Z O.O.	KOLNO	CIEPŁOWNIA	E1	13 335
297	PL-0309-05	PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ I MIESZKANIOWEJ SP. Z O.O. ANTONIÓW K. OZIMKA	ANTONIÓW	CIEPŁOWNIA	E1	29 722
298	PL-0310-05	PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	RADOMSKO	CIEPŁOWNIA	E1	48 779
299	PL-0311-05	PRZEDSIĘBIORSTWO INŻYNIERII KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	PSZCZYNA	KOTŁOWNIE	E1	4 024
300	PL-0312-05	PRZEDSIĘBIORSTWO KOMUNALNE "THERMA" SP. Z O.O.	BIELSKO-BIAŁA	CIEPŁOWNIA REJONOWA ER II	E1	20 876
301	PL-0313-05	PRZEDSIĘBIORSTWO KOMUNALNE SP. Z O.O.	CZŁUCHÓW	CIEPŁOWNIA	E1	15 329
302	PL-0314-05	PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG ENERGETYCZNYCH I KOMUNALNYCH "UNIKOM" SP. Z O.O.	GDAŃSK	CIEPŁOWNIA	E1	7 810
303	PL-0315-05	PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG INŻYNIERYJNO-KOMUNALNYCH SP. Z O.O.	SOKOŁÓW PODLASKI	KOTŁOWNIA	E1	20 924
304	PL-0316-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYZNY S.A.	JELCZ-LASKOWICE	CIEPŁOWNIA	E1	24 660
305	PL-0317-05	PRZEDSIĘBIORSTWO WIELOBRANŻOWE "ATEX" SP. Z O.O.	ZAMOŚĆ	CIEPŁOWNIA	E1	59 447
306	PL-0319-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ-GLIWICE SP. Z O.O.	GLIWICE	CIEPŁOWNIA	E1	256 807
307	PL-0320-05	RADOMSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "RADPEC" S.A.	RADOM	CIEPŁOWNIA "POŁUDNIE" I CIEPŁOWNIA "PÓLNOC"	E1	257 149
308	PL-0321-05	SANOCKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	SANOK	CIEPŁOWNIA	E1	32 123
309	PL-0322-05	SFW ENERGIA SP. Z O.O. ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY GLIWICE	GLIWICE	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY GLIWICE	E1	64 065
310	PL-0323-05	SFW ENERGIA SP. Z O.O. GLIWICE ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY PONIATOWA	PONIATOWA	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY PONIATOWA	E1	18 741
311	PL-0324-05	SFW ENERGIA SP. Z O.O. GLIWICE ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY SUCHEDNIÓW	SUCHEDNIÓW	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY SUCHEDNIÓW	E1	5 738

312	PL-0325-05	"SYDKRAFT" EC SŁUPSK SP. Z O.O.	SŁUPSK	KOTŁOWNIA REJONOWA NR 1	E1	92 882
313	PL-0326-05	"SYDKRAFT" EC SŁUPSK SP. Z O.O.	SŁUPSK	KOTŁOWNIA REJONOWA NR 2	E1	32 610
314	PL-0327-05	SYDKRAFT ZŁOTÓW SP. Z O.O. W ZŁOTOWIE	ZŁOTÓW	KOTŁOWNIA REJONOWA NR 1	E1	30 240
315	PL-0328-05	SZCZECIŃSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.	SZCZECIN	CIEPŁOWNIA REJONOWA-DĄBSKA	E1	80 554
316	PL-0331-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W LIDZBARKU WARMIŃSKIM	DOBRE MIASTO	CIEPŁOWNIA DOBRE MIASTO	E1	13 027
317	PL-0332-05	WODOCIĄGOWO-CIEPŁOWNICZA SP. Z O.O. "COWIK"	BARTOSZYCE	KOTŁOWNIA REJONOWA	E1	27 265
318	PL-0333-05	WOJEWÓDZKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W LEGNICY S.A.	LEGNICA	CENTRALNA CIEPŁOWNIA I KOTŁOWNIA GÓRKA	E1	105 417
319	PL-0334-05	ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY "TERM-HYDRAL" SP. Z O.O.	WROCLAW	CIEPŁOWNIA	E1	17 386
320	PL-0335-05	ENERGETYKA WISŁOSAN SP. Z O.O.	NOWA DĘBA	CIEPŁOWNIA	E1	7 216
321	PL-0337-05	ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY H. CZ. ELSAN SP. Z O.O.	CZĘSTOCHOWA	ELEKTROCIEPŁOWNIA EC II	E1	2 059
322	PL-0338-05	ZAKŁAD ENERGETYCZNY PŁOCK-MULTIENERGETYCZNE PRZEDSIĘBIORSTWO SIECIOWE SP. Z O.O.	ŻYCHLIN	CIEPŁOWNIA	E1	20 050
323	PL-0339-05	ENION S.A. ODDZIAŁ W CZĘSTOCHOWIE ZAKŁAD ENERGETYCZNY CZĘSTOCHOWA	CZĘSTOCHOWA	CIEPŁOWNIA ZAWODZIE	E1	1 649
324	PL-0340-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W KOŃSKICH	KOŃSKIE	CIEPŁOWNIA	E1	20 104
325	PL-0341-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ "STAR-PEC" SP. Z O.O.	STAROGARD GDAŃSKI	CIEPŁOWNIA REJONOWA "POŁUDNIE" KS-101	E1	41 970
326	PL-0342-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ "KOSPEC" SP. Z O.O.	KOŚCIERZYNA	KOTŁOWNIA WĘGLOWA	E1	21 517
327	PL-0343-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ PRUDNIK SP. Z O.O.	LUBRZA	KOTŁOWNIA CENTRALNA K 623	E1	22 233
328	PL-0344-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W STASZOWIE	STASZÓW	CIEPŁOWNIA	E1	16 436
329	PL-0346-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	INOWROCLAW	CIEPŁOWNIA C-1	E1	92 445
330	PL-0347-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	INOWROCLAW	CIEPŁOWNIA C-2	E1	1 761

331	PL-0348-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W KROTOSZYNI	KROTOSZYN	CIEPŁOWNIA	E1	14 181
332	PL-0349-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	MIĘDZYRZECZ	CIEPŁOWNIA	E1	17 008
333	PL-0350-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	STARACHOWICE	CIEPŁOWNIA C-1	E1	47 493
334	PL-0351-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	STARACHOWICE	CIEPŁOWNIA C-2	E1	12 376
335	PL-0352-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W ŚWIECIU	ŚWIECIE	CIEPŁOWNIA "MARIANKI"	E1	26 283
336	PL-0354-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. WAŁCZ	WAŁCZ	KOTŁOWNIA REJONOWA KR-3	E1	15 824
337	PL-0355-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. WAŁCZ	WAŁCZ	KOTŁOWNIA REJONOWA KR-2	E1	18 101
338	PL-0356-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W BOLESŁAWCU	BOLESŁAWIEC	CIEPŁOWNIA CENTRALNA	E1	24 024
339	PL-0357-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W BOLESŁAWCU	BOLESŁAWIEC	CIEPŁOWNIA KOMUNALNA	E1	13 003
340	PL-0358-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	NOWY DWÓR MAZOWIECKI	CIEPŁOWNIA	E1	30 416
341	PL-0359-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	OSTRÓW MAZOWIECKA	CIEPŁOWNIA	E1	26 775
342	PL-0360-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W PRZASNYSZU	PRZASNYSZ	CIEPŁOWNIA	E1	25 978
343	PL-0361-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ TCZEW SP. Z O.O.	ROKITKI	KOTŁOWNIA KT 1602	E1	44 337
344	PL-0363-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ BIŁGORAJ	BIŁGORAJ	CIEPŁOWNIA C-1	E1	21 036
345	PL-0364-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W ŁOWICZU SP. Z O.O.	ŁOWICZ	CIEPŁOWNIA	E1	33 285
346	PL-0365-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA LOKATORSKO-WŁASNOŚCIOWA "NASZ DOM" W OPOCZNI	OPOCZNO	CIEPŁOWNIA	E1	43 187
347	PL-0366-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W WOŁOMINIE SP. Z O.O.	WOŁOMIN	CIEPŁOWNIA	E1	44 366
348	PL-0367-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ "ZEC" SP. Z O.O.	ŻNIN	CIEPŁOWNIA ŻNIN	E1	21 288
349	PL-0368-05	ECO ŻAGAŃ SP. Z O.O.	ŻAGAŃ	CIEPŁOWNIA	E1	20 035
350	PL-0369-05	ZAKŁAD GOSPODARKI CIEPLNEJ ŚLĄSKIEGO UNIWERSYTETU MEDYCZNEGO	KATOWICE	KOTŁOWNIA GAZOWA	E1	7 179

351	PL-0370-05	ZAKŁAD GOSPODARKI CIEPŁOWNICZEJ W TOMASZOWIE MAZOWIECKIM SP. Z O.O.	TOMASZÓW MAZOWIECKI	CIEPŁOWNIA	E1	46 185
352	PL-0371-05	KOLUSZKOWSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	KOLUSZKI	CIEPŁOWNIA	E1	17 474
353	PL-0372-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	PABIANICE	KOTŁOWNIA "KONSTANTYNOWSKA"	E1	82 542
354	PL-0373-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	PABIANICE	KOTŁOWNIA "PIASKI"	E1	17 907
355	PL-0374-05	ZAKŁAD INŻYNIERII MIEJSKIEJ SP. Z O.O. W MIKOŁOWIE	MIKOŁÓW	KOTŁOWNIA	E1	16 544
356	PL-0375-05	ZAKŁAD PRODUKCJI CIEPŁA "ŻORY" SP. Z O.O.	ORNONTOWICE	CIEPŁOWNIA I ELEKTROCIEPŁOWNIA BUDRYK	E1	26 812
357	PL-0376-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	SOSNOWIEC	CIEPŁOWNIA "KAZIMIERZ"	E1	23 077
358	PL-0377-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	SOSNOWIEC	CIEPŁOWNIA "NIWKA MODRZEJÓW"	E1	19 744
359	PL-0378-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	MYSŁOWICE	CIEPŁOWNIA "MYSŁOWICE"	E1	70 201
360	PL-0379-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	KATOWICE	CIEPŁOWNIA "WUJEK"	E1	49 253
361	PL-0380-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	KATOWICE	CIEPŁOWNIA "KLEOFAS"	E1	16 459
362	PL-0381-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	MYSŁOWICE	CIEPŁOWNIA "WESOŁA"	E1	26 693
363	PL-0382-05	ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.	RUDA ŚLĄSKA	CIEPŁOWNIA "ŚLĄSK"	E1	30 668
364	PL-0383-05	ZAMBROWSKIE CIEPŁOWNICTWO I WODOCIĄGI SP. Z O.O.	ZAMBRÓW	CIEPŁOWNIA	E1	28 335
365	PL-0384-05	ZESPÓŁ CIEPŁOWNI PRZEMYSŁOWYCH "CARBO-ENERGIA" SP. Z O.O.	RUDA ŚLĄSKA	CIEPŁOWNIA "BIELSZOWICE"	E1	22 949
366	PL-0385-05	ZESPÓŁ CIEPŁOWNI PRZEMYSŁOWYCH "CARBO-ENERGIA" SP. Z O.O.	RUDA ŚLĄSKA	CIEPŁOWNIA "HALEMBĄ"	E1	20 004
367	PL-0386-05	ZESPÓŁ CIEPŁOWNI PRZEMYSŁOWYCH "CARBO-ENERGIA" SP. Z O.O.	RUDA ŚLĄSKA	CIEPŁOWNIA "NOWY WIREK"	E1	32 025
368	PL-0387-05	ZGORZELECKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W ZGORZELCU SP. Z O.O.	ZGORZELEC	CIEPŁOWNIA	E1	32 031
369	PL-0388-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA "GORLICE" SP. Z O.O.	GORLICE	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	34 411

370	PL-0389-05	ENERGOMEDIA SP. Z O.O.	TRZEBINIA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	99 561
371	PL-0390-05	GRUPA LOTOS S.A.	GDĄSK	ELEKTROCIĘPŁOWNIA GL S.A.	E1	319 904
372	PL-0391-05	POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	PŁOCK	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	3 358 958
373	PL-0394-05	RAF-ENERGIA SP. Z O.O.	JEDLICZE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	36 091
374	PL-0395-05	ZAKŁADY KOKSOWNICZE "ZDZIESZOWICE" SP. Z O.O.	ZDZIESZOWICE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	362 765
375	PL-0396-05	FABRYKA ŁĄCZNIKÓW RADOM S.A.	RADOM	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	5 377
376	PL-0399-05	ODLEWNIA ŻELIWA "ŚREM"	ŚREM	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	61 509
377	PL-0401-05	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	KRAKÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	2 035 038
378	PL-0402-05	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W SOSNOWCU	SOSNOWIEC	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	66 837
379	PL-0403-05	STALPRODUKT S.A.	BOCHNIA	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	33 336
380	PL-0406-05	PHILIPS LIGHTING POLAND S.A.	PIŁA	CIEPŁOWNIA	E1	7 249
381	PL-0407-05	TDP SP. Z O.O.	PIASECZNO	CIEPŁOWNIA	E1	9 342
382	PL-0409-05	PATOKA INDUSTRIES LTD. SP. Z O.O.	CIASNA PANOSZÓW	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	5 279
383	PL-0412-05	PRZEDSIĘBIORSTWO WIELOBRANŻOWE "APIS" SP. J. HENRYK ANDRZEJ FIJAŁKOWSKI, PIOTR BLOCH	STARA BYSTRZYCA	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	10 047
384	PL-0413-05	ARCTIC PAPER KOSTRZYN S.A.	KOSTRZYN NAD ODRĄ	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	208 448
385	PL-0414-05	DS SMITH POLSKA S.A.	KIELCE	KOTŁOWNIA	E1	21 158
386	PL-0416-05	FABRYKA PAPIERU "MALTA-DECOR" S.A.	RUDAWA	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	12 523
387	PL-0417-05	FABRYKA PAPIERU "MALTA-DECOR" S.A.	POZNAŃ	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	33 823
388	PL-0418-05	WEPA PROFESSIONAL PIECHOWICE S.A.	PIECHOWICE	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	19 857

389	PL-0419-05	FABRYKA PAPIERU MYSZKÓW SP. Z O.O.	MYSZKÓW	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	80 629
390	PL-0420-05	FABRYKA PAPIERU SP. Z O.O.	JELEŃ GÓRA	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	10 716
391	PL-0421-05	FIRMA "W.LEWANDOWSKI" PHU FABRYKA PAPIERU WE WŁOCŁAWKU	WŁOCŁAWEK	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	3 009
392	PL-0424-05	MVV EPS POLSKA SP. Z O.O.	KRAPKOWICE	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	54 521
393	PL-0425-05	PAPIERNIA SP. Z O.O.	KALETY	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	25 525
394	PL-0427-05	BSO POLSKA S.A.	ZYGMUNTOWO	CIEPŁOWNIA	E1	122 407
395	PL-0428-05	SUGARPOL SP. Z O.O. CUKROWNIA W OSTROWITEM	OSTROWITE	CIEPŁOWNIA	E1	500
396	PL-0430-05	CUKIER MAŁOPOLSKI S.A.	KAZIMIERZA WIELKA	CIEPŁOWNIA	E1	100
397	PL-0431-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA GRYFICE"	GRYFICE	CIEPŁOWNIA	E1	2 500
398	PL-0432-05	CUKROWNIA CEREKIEW S.A.	CIEŻKOWICE	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	62 705
399	PL-0433-05	NORDZUCKER POLSKA S.A. ZAKŁAD W CHEŁMŻY	CHEŁMŻA	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	54 664
400	PL-0435-05	CUKROWNIA WROCŁAW S.A.	WROCŁAW	KOTŁOWNIA	E1	300
401	PL-0436-05	CUKROWNIA I RAFINERIA CHYBIE S.A.	CHYBIE	KOTŁOWNIA	E1	300
402	PL-0437-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KLUCZEWO"	STARGARD SZCZECIŃSKI	KOTŁOWNIA	E1	58 162
403	PL-0438-05	CUKROWNIA "LEŚMIERZ" S.A.	LEŚMIERZ	CIEPŁOWNIA	E1	16 881
404	PL-0439-05	NORDZUCKER POLSKA S.A. ZAKŁAD W OPALENICY	OPALENICA	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	52 310
405	PL-0440-05	CUKROWNIA OTMUCHÓW S.A.	OTMUCHÓW	CIEPŁOWNIA	E1	41 500
406	PL-0441-05	CUKROWNIA RACIBÓRZ S.A.	RACIBÓRZ	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA I PIEC WAPIENNY	E1	300
407	PL-0442-05	CUKROWNIA "ROPCZYCE" S.A.	ROPCZYCE	KOTŁOWNIA	E1	62 000

408	PL-0443-05	CUKROWNIA STRZELIN S.A.	STRZELIN	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	57 500
409	PL-0444-05	CUKROWNIA STRZYŻÓW S.A.	STRZYŻÓW	KOTŁOWNIA TECHNOLOGICZNA I KOTŁOWNIA CO	E1	29 000
410	PL-0445-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	PSZENNO	CIEPŁOWNIA	E1	30 500
411	PL-0446-05	CUKROWNIA WRÓBLIN S.A.	LEWIN BRZESKI	KOTŁOWNIA	E1	300
412	PL-0447-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA BRZEŚĆ KUJAWSKI"	BRZEŚĆ KUJAWSKI	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	500
413	PL-0448-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA DOBRZELIN"	DOBRZELIN	CIEPŁOWNIA	E1	17 000
414	PL-0449-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA JANIKOWO"	JANIKOWO	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	4 000
415	PL-0450-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRUSZWICA"	KRUSZWICA	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	85 534
416	PL-0451-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA LUBLIN"	LUBLIN	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	1 000
417	PL-0452-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA ŁAPY"	ŁAPY	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	500
418	PL-0453-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MALBORK"	MALBORK	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	56 761
419	PL-0454-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA BOROWICZKI" ZAKŁAD W MAŁEJ WSI	MAŁA WIEŚ	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	1 401
420	PL-0455-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA NAKŁO" W NAKLE N. NOTECIĄ	NAKŁO NAD NOTECIĄ	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	37 700
421	PL-0456-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MALBORK"	NOWY STAW	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	2 500
422	PL-0457-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA OPOLE"	OPOLE LUBELSKIE	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	2 394
423	PL-0458-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA CZĘSTOCICE"	OSTROWIEC ŚWIĘTOKRZYSKI	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	100
424	PL-0459-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA OSTROWY"	OSTROWY	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	186
425	PL-0460-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WOŻUCZYN"	WOŻUCZYN-CUKROWNIA	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	4 412
426	PL-0461-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRASNYSTAW"	SIENNICA NADOLNA	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	73 897

427	PL-0462-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "FABRYKA CUKRU W TUCZNIE"	TUCZNO	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	4 493
428	PL-0463-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WERBKOWICE"	WERBKOWICE	ELEKTROCIEPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	75 046
429	PL-0464-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "GOSŁAWICE"	KONIN	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	1 500
430	PL-0465-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "GOSTYŃ"	GOSTYŃ	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	62 725
431	PL-0467-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "MIEJSKA GÓRKA"	MIEJSKA GÓRKA	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	45 976
432	PL-0468-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "ŚRODA"	ŚRODA WIELKOPOLSKA	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	68 469
433	PL-0469-05	ZAKŁADY AZOTOWE ANWIL S.A.	WŁOCŁAWEK	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	260 976
434	PL-0470-05	EVONIK CARBON BLACK POLSKA SP. Z O.O.	JASŁO	KOTŁOWNIA WĘGLOWA	E1	5 987
435	PL-0471-05	ELANA-ENERGETYKA SP. Z O.O.	TORUŃ	ELEKTROCIEPŁOWNIE EC 1 I EC 2	E1	264 408
436	PL-0472-05	ELEKTROCIEPŁOWNIA NOWA SARZYNA SP. Z O.O.	NOWA SARZYNA	ELEKTROCIEPŁOWNIA NOWA SARZYNA	E1	327 965
437	PL-0473-05	ENERGETYKA DWORY SP. Z O.O.	OŚWIĘCIM	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	480 953
438	PL-0475-05	FIRMA OPONIARSKA DĘBICA S.A.	DĘBICA	CIEPŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	62 489
439	PL-0476-05	PABIANICKIE ZAKŁADY FARMACEUTYCZNE POLFA S.A.	PABIANICE	KOTŁOWNIA PAROWA	E1	6 680
440	PL-0477-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE "ENERGETYKA-ROKITA" SP. Z O.O.	BRZEG DOLNY	ELEKTROCIEPŁOWNIA EC-1 I EC-2	E1	153 777
441	PL-0478-05	PZ CUSSONS POLSKA S.A. ZAKŁAD PRODUKCYJNY WE WROCŁAWIU	WROCŁAW	CIEPŁOWNIA	E1	14 503
442	PL-0479-05	SIARKOPOL GDAŃSK S.A.	GDAŃSK	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	7 260
443	PL-0480-05	PRZEDSIĘBIORSTWO FARMACEUTYCZNE JELFA S.A.	JELENIA GÓRA	KOTŁOWNIA	E1	15 264
444	PL-0481-05	MICHELIN POLSKA S.A.	OLSZTYN	CIEPŁOWNIA	E1	283 935
445	PL-0482-05	SZPG "STOMIL SANOK" S.A.	SANOK	CIEPŁOWNIA	E1	37 376
446	PL-0483-05	ZAKŁADY AZOTOWE KĘDZIERZYN S.A.	KĘDZIERZYN-KOŹLE	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	476 708

447	PL-0484-05	ZAKŁADY AZOTOWE "PUŁAWY" S.A.	PUŁAWY	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	1 357 155
448	PL-0485-05	ZAKŁADY AZOTOWE W TARNOWIE-MOŚCICACH S.A.	TARNÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	853 195
449	PL-0486-05	ZAKŁADY CHEMICZNE "ALWERNIA" S.A.	ALWERNIA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	34 531
450	PL-0487-05	ZAKŁADY CHEMICZNE "POLICE" S.A.	POLICE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA 1	E1	175 523
451	PL-0488-05	ZAKŁADY CHEMICZNE "POLICE" S.A.	POLICE	ELEKTROCIĘPŁOWNIA 2	E1	494 750
452	PL-0489-05	ZAKŁADY SPRZĘTU PRECYZYJNEGO "NIEWIADÓW" S.A.	OSIEDLE NIEWIADÓW	KOTŁOWNIA	E1	8 245
453	PL-0490-05	NITROERG S.A.	BIERUŃ	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	20 646
454	PL-0491-05	ZAKŁADY TWORZYW SZTUCZNYCH "GAMRAT" S.A.	JASŁO	ELEKTROCIĘPŁOWNIA I CIEPŁOWNIA	E1	28 817
455	PL-0493-05	ALIMA-GERBER S.A. ZAKŁAD PRODUKCYJNY W RZESZOWIE	RZESZÓW	KOTŁOWNIA GAZOWO- -OLEJOWA	E1	3 770
456	PL-0494-05	ALUTECH SP. Z O.O.	KĘTY	KOTŁOWNIA	E1	30 056
457	PL-0495-05	AMICA WRONKI S.A.	WRONKI	KOTŁOWNIA	E1	11 261
458	PL-0496-05	BINDER INTERNATIONAL WARSZAWA SP. Z O.O. ZAKŁAD W TARCZYNIE	TARCZYN	CIEPŁOWNIA	E1	24 814
459	PL-0497-05	BRITISH-AMERICAN TOBACCO POLSKA S.A.	AUGUSTÓW	KOTŁOWNIA	E1	8 313
460	PL-0498-05	GRUPA ŻYWIEC S.A. BROWAR W WARCE	WARKA	KOTŁOWNIA	E1	7 984
461	PL-0499-05	BYDGOSKIE ZAKŁADY ELEKTROMECHANICZNE "BELMA" S.A.	BYDGOSZCZ	KOTŁOWNIA	E1	3 934
462	PL-0500-05	CARGILL (POLSKA) SP. Z O.O. ODDZIAŁ BIELANY WROCŁAWSKIE	KOBIERZYCE	KOTŁOWNIA	E1	76 182
463	PL-0501-05	CARLSBERG POLSKA S.A. ODDZIAŁ BROWAR OKOCIM W BRZESKU	BRZESKO	KOTŁOWNIA	E1	9 904
464	PL-0502-05	ZAKŁADY MIĘSNE "ANIMEX" S.A.	STARACHOWICE	KOTŁOWNIA	E1	31 718
465	PL-0503-05	DANONE SP. Z O.O. FABRYKA W BIERUNIU	BIERUŃ	KOTŁOWNIA	E1	29 856
466	PL-0504-05	DOLNOŚLĄSKIE ZAKŁADY USŁUGOWO-PRODUKCYJNE "DOZAMEL" SP. Z O.O.	WROCŁAW	CIEPŁOWNIA	E1	6 659

467	PL-0505-05	FABRYKA OSŁONEK BIAŁKOWYCH "FABIOS" S.A.	BIAŁKA	KOTŁOWNIA	E1	15 936
468	PL-0506-05	STEICO S.A.	CZARNKÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	141 470
469	PL-0507-05	ELEKTROCIĘPŁOWNIA SP. Z O.O.	WOLBROM	KOTŁOWNIA	E1	50 393
470	PL-0509-05	ZAKŁADY TŁUSZCZOWE "KRUSZWICA" S.A. ZAKŁAD W BRZEGU	BRZEG	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	51 648
471	PL-0512-05	FABRYKA WYROBÓW RUNOWYCH "RUNOTEX" S.A.	KALISZ	CIĘPŁOWNIA	E1	12 317
472	PL-0514-05	FEDERAL-MOGUL GORZYCE S.A.	GORZYCE	CIĘPŁOWNIA	E1	12 653
473	PL-0515-05	FENICE POLAND SP. Z O.O.	TYCHY	CIĘPŁOWNIA ZAKŁADOWA DLA FIAT AUTO POLAND	E1	87 466
474	PL-0516-05	FENICE POLAND SP. Z O.O.	KROSNO	CIĘPŁOWNIA ZAKŁADOWA DLA DELPHI	E1	16 731
475	PL-0517-05	FRUCTO-MAJ SP. Z O.O. W GRANICACH, ZAKŁAD W MILEJOWIE	MILEJÓW	CIĘPŁOWNIA	E1	19 117
476	PL-0518-05	RINDIPOL S.A. CHOJNICE	HAJNÓWKA	CIĘPŁOWNIA W HAJNÓWCE	E1	29 131
477	PL-0520-05	GOSPODARSTWO OGRODNICZE ŁĘGAJNY SP. Z O.O.	ŁĘGAJNY	CIĘPŁOWNIA	E1	6 140
478	PL-0521-05	GOSPODARSTWO SZKLARNIOWE "LEONÓW" SP. Z O.O.	NIEMCE	KOTŁOWNIE	E1	23 881
479	PL-0522-05	GRUPA ŻYWIEC S.A.	ŻYWIEC	KOTŁOWNIA	E1	15 255
480	PL-0523-05	HARDEX S.A.	KROSNO ODRZAŃSKIE	KOTŁOWNIA	E1	51 054
481	PL-0524-05	HORTEX HOLDING S.A. W WARSZAWIE ODDZIAŁ ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA OWOCOWO-WARZYWNEGO W SKRZYŃSKU	SKRZYŃSKO	KOTŁOWNIA	E1	29 400
482	PL-0525-05	POLSKI OGRÓD SP. Z O. O. ODDZIAŁ-ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA OWOCOWO-WARZYWNEGO W RYKACH	RYKI	CIĘPŁOWNIA	E1	22 108
483	PL-0526-05	"HORTINO" ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA OWOCOWO-WARZYWNEGO LEŻAJSK SP. Z O.O.	LEŻAJSK	KOTŁOWNIA	E1	67 204
484	PL-0527-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. TARNOWSKIE GÓRY ODDZIAŁ W JAROCINIE	JAROCIN	KOTŁOWNIA	E1	7 949
485	PL-0528-05	CARLSBERG POLSKA S.A. ODDZIAŁ BROWAR KASZTELAN W SIERPCU	SIERPC	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	13 155

486	PL-0529-05	ENERGETYKA SP. Z O.O.	GŁOGÓW	ELEKTROCIĘPŁOWNIA E-3 GŁOGÓW	E1	241 952
487	PL-0530-05	ENERGETYKA SP. Z O.O.	LEGNICA	ELEKTROCIĘPŁOWNIA E-4 LEGNICA	E1	59 992
488	PL-0531-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ KIELECKIEJ SPÓŁDZIELNI MIESZKANIOWEJ	KIELCE	WML I SZCZECIŃSKA	E1	14 615
489	PL-0532-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ KIELECKIEJ SPÓŁDZIELNI MIESZKANIOWEJ	KIELCE	WML II ŻNIWNA	E1	28 583
490	PL-0533-05	KOMPANIA PIWOWARSKA S.A.	POZNAŃ	KOTŁOWNIA BROWAR W POZNANIU	E1	27 520
491	PL-0534-05	KOMPANIA PIWOWARSKA S.A.	TYCHY	KOTŁOWNIA BROWAR W TYCHACH	E1	19 851
492	PL-0535-05	KZPP "KONIECPOL" S.A.	KONIECPOL	ELEKTROCIĘPŁOWNIA	E1	107 207
493	PL-0536-05	KOSZALIŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI OGRODNICZEJ KARNIESZEWICE SP. Z O.O.	TRAWICA	KOTŁOWNIA	E1	3 462
494	PL-0537-05	KRAKOWSKA FABRYKA ARMATUR S.A.	KRAKÓW	KOTŁOWNIA	E1	12 109
495	PL-0538-05	KRASNOSTAWSKA SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA	KRASNYSTAW	CIEPŁOWNIA	E1	17 464
496	PL-0539-05	KRONOSPAN SZCZECINEK SP. Z O.O.	SZCZECINEK	SYSTEM INSTALACJI ENERGETYCZNEJ CZ. 1	E1	61 207
497	PL-0540-05	KRONOSPAN MIELEC SP. Z O.O.	MIELEC	KOTŁOWNIA	E1	9 519
498	PL-0541-05	MARS POLSKA SP. Z O.O.	KOŻUSZKI PARCEL	KOTŁOWNIA	E1	22 593
499	PL-0542-05	MAZOWIECKA WYTWÓRNIA WÓDEK I DROŻDŻY "POLMOS" S.A.	JÓZEFÓW K/BŁONIA	CIEPŁOWNIA	E1	14 987
500	PL-0543-05	MCCAIN POLAND SP. Z O.O.	CHOCIWEL	KOTŁOWNIA	E1	16 869
501	PL-0544-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.	JASŁO	KOTŁOWNIA "HANKÓWKA"	E1	29 573
502	PL-0545-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ MIKOŁÓW SP. Z O.O.	MIKOŁÓW	CIEPŁOWNIA	E1	23 100
503	PL-0546-05	MLEKOVITA SP. Z O.O.	BIELSK PODLASKI	CIEPŁOWNIA	E1	17 968
504	PL-0547-05	NSK BEARINGS POLSKA S.A.	KIELCE	KOTŁOWNIA	E1	15 524
505	PL-0548-05	OKRĘGOWA SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA KOŃSKIE	KOŃSKIE	KOTŁOWNIA	E1	18 353

506	PL-0549-05	OKRĘGOWA SPÓŁZIENIA MLECZARSKA W KRASNYMSTAWIE	KRASNYSTAW	KOTŁOWNIA	E1	10 007
507	PL-0550-05	OPTEX S.A.	OPOCZNO	KOTŁOWNIA	E1	17 012
508	PL-0551-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PAŃSTWOWE "PEPEBE" WŁOCŁAWEK	WŁOCŁAWEK	CIEPŁOWNIA	E1	9 694
509	PL-0552-05	PFLEIDERER GRAJEWO S.A.	GRAJEWO	KOTŁOWNIA	E1	17 843
510	PL-0553-05	PFLEIDERER GRAJEWO S.A.	GRAJEWO	KOTŁOWNIA	E1	7 747
511	PL-0554-05	PFLEIDERER PROSPAN S.A.	WIERUSZÓW	KOTŁOWNIA	E1	13 077
512	PL-0555-05	PFLEIDERER PROSPAN S.A.	WIERUSZÓW	KOTŁOWNIA	E1	11 944
513	PL-0556-05	"PGKIM" SP. Z O.O.	ALEKSANDRÓW ŁÓDZKI	CIEPŁOWNIA	E1	14 640
514	PL-0557-05	"HOMANIT POLSKA SPÓŁKA Z O.O. I SPÓŁKA" SP. K.	KARLINO	CIEPŁOWNIA	E1	49 704
515	PL-0558-05	POLCHAR SP. Z O.O.	POLICE	CIEPŁOWNIA	E1	151 038
516	PL-0561-05	"POLONTEX" S.A. W PORAJU ZAKŁAD PRODUKCYJNY W CZĘSTOCHOWIE	CZĘSTOCHOWA	KOTŁOWNIA	E1	18 012
517	PL-0562-05	POLSKIE GÓRNICZTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A. ODDZIAŁ W ODOLANOWIE	ODOLANÓW	KOTŁOWNIA I INSTALACJA TECHNOLOGICZNA	E1	11 181
518	PL-0563-05	POLSKIE GÓRNICZTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A. ODDZIAŁ W ZIELONEJ GÓRZE KOPALNIA ROPY NAFTOWEJ I GAZU ZIEMNEGO DĘBNO-OŚRODEK CENTRALNY	BARNÓWKO	KOTŁOWNIA I INSTALACJA TECHNOLOGICZNA	E1	31 664
519	PL-0565-05	PRODUKCJA I HODOWLA ROŚLIN OGRODNICZYCH W KRZESZOWICACH SP. Z O.O.	KRZESZOWICE	KOTŁOWNIA	E1	18 622
520	PL-0566-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRZEMYSŁU SPOŻYWCZEGO "PEPEES" S.A.	ŁOMŻA	KOTŁOWNIA	E1	37 647
521	PL-0568-05	AKWAWIT-BRASCO S.A.	LESZNO	KOTŁOWNIA	E1	30 432
522	PL-0569-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ZBOŻOWO-MŁYŃNARSKIE "PZZ" W STOISŁAWIU	STOISŁAW	KOTŁOWNIA	E1	4 358
523	PL-0570-05	PRZETWÓRSTWO OWOCÓW I WARZYW "GOMAR" IRENA GÓRNIK ZAKŁAD W PIŃCZOWIE	PIŃCZÓW	KOTŁOWNIA	E1	17 541
524	PL-0571-05	PRZĘDZALNIA ZAWIERCIE S.A.	ZAWIERCIE	CIEPŁOWNIA	E1	4 399

525	PL-0572-05	SERY ICC PASŁĘK SP. Z O.O.	PASŁĘK	KOTŁOWNIA	E1	22 339
526	PL-0573-05	SGL CARBON POLSKA S.A. W RACIBORZU ZAKŁAD W NOWYM SĄCZU	NOWY SĄCZ	KOTŁOWNIA	E1	1 148
527	PL-0574-05	SGL CARBON POLSKA S.A. W RACIBORZU ZAKŁAD W NOWYM SĄCZU	NOWY SĄCZ	CIEPŁOWNIA	E1	2 128
528	PL-0575-05	"SOKOŁÓW" S.A. ODDZIAŁ SOKOŁOWSKIE ZAKŁADY MIĘSNE	SOKOŁÓW PODLASKI	KOTŁOWNIA	E1	24 601
529	PL-0576-05	"SOKOŁÓW" S.A. ODDZIAŁ ZAKŁADY MIĘSNE W KOLE	KOŁO	KOTŁOWNIA	E1	5 946
530	PL-0577-05	SPÓŁDZIELNIA DOSTAWCÓW MLEKA W WIELUNIU	WIELUŃ	KOTŁOWNIA	E1	15 473
531	PL-0578-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA LOKATORSKO-WŁASNOŚCIOWA "ODRA"	OŁAWA	CIEPŁOWNIA	E1	11 586
532	PL-0579-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA "PRZODOWNIK"	TOMASZÓW MAZOWIECKI	KOTŁOWNIA OSIEDLOWA ZAWADZKA	E1	14 695
533	PL-0581-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA "ŚWIT"	EŁK	CIEPŁOWNIA	E1	48 460
534	PL-0582-05	SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA "ZAZAMCZE"	WŁOCŁAWEK	CIEPŁOWNIA	E1	61 451
535	PL-0583-05	SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA GOSTYŃ	GOSTYŃ	KOTŁOWNIA	E1	10 696
536	PL-0584-05	SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA "MLEKOVITA"	WYSOKIE MAZOWIECKIE	CIEPŁOWNIA	E1	53 997
537	PL-0585-05	SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA "MLEKPOL" W GRAJEWIE ZAKŁAD PRODUKCJI MLECZARSKIEJ W GRAJEWIE	GRAJEWO	CIEPŁOWNIA ZPM GRAJEWO	E1	30 559
538	PL-0586-05	SPÓŁDZIELNIA MLECZARSKA "MLEKPOL" W GRAJEWIE ZAKŁAD PRODUKCJI MLECZARSKIEJ W MRĄGOWIE	MRĄGOWO	CIEPŁOWNIA ZPM MRĄGOWO	E1	36 445
539	PL-0588-05	TELE-FONIKA KABLE S.A. ZAKŁAD SZCZECIN	SZCZECIN	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA-SZCZECIN	E1	8 390
540	PL-0589-05	URZĄD MIASTA I GMINY OŻARÓW MAZOWIECKI	OŻARÓW MAZOWIECKI	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA-OŻARÓW	E1	2 531
541	PL-0590-05	"TERMA-DOM" SP. Z O.O.	ZABRZE	KOTŁOWNIA PRZEMYSŁOWA NR 1 BISKUPICE	E1	18 687
542	PL-0591-05	TORUŃSKIE ZAKŁADY URZĄDZEŃ OKRĘTOWYCH "TOWIMOR" S.A.	TORUŃ	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	7 384
543	PL-0592-05	WAGONY ŚWIDNICA S.A.	ŚWIDNICA	KOTŁOWNIA	E1	25 830

544	PL-0593-05	ADM SZAMOTUŁY SP. Z O.O.	SZAMOTUŁY	KOTŁOWNIA	E1	25 438
545	PL-0595-05	WYTWÓRNIA FILTRÓW "PZL-SĘDZISZÓW" S.A.	SĘDZISZÓW MAŁOPOLSKI	KOTŁOWNIA	E1	15 613
546	PL-0596-05	ZAKŁAD MLECZARSKI SP. Z O.O.	KOBYLNICA	KOTŁOWNIA	E1	19 276
547	PL-0598-05	ZAKŁAD ROLNICZO-PRZEMYSŁOWY "FARMUTIL HS" S.A. W ŚMIŁOWIE	KACZORY	KOTŁOWNIA	E1	42 525
548	PL-0599-05	ZAKŁAD STOLARKI BUDOWLANEJ "STOLBUD" S.A.	WŁOSZCZOWA	KOTŁOWNIA	E1	11 384
549	PL-0601-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYZNY S.A.	LUBLINIEC	KOTŁOWNIA K-751	E1	19 248
550	PL-0602-05	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W CHRZANOWIE	RADOMSKO	ELEKTROCIEPŁOWNIA RADOMSKO	E1	61 260
551	PL-0603-05	ZAKŁADY MECHANICZNE "BUMAR-ŁABĘDY" S.A.	GLIWICE	CIEPŁOWNIA	E1	26 870
552	PL-0605-05	ZAKŁADY MECHANICZNE "TARNÓW" S.A.	TARNÓW	KOTŁOWNIE	E1	7 654
553	PL-0606-05	ZAKŁADY MIĘSNE "ŁMEAT-ŁUKÓW" S.A.	ŁUKÓW	CIEPŁOWNIA	E1	35 880
554	PL-0607-05	ZAKŁADY MIĘSNE "ANIMEX" S.A.	EŁK	KOTŁOWNIA	E1	28 479
555	PL-0608-05	GRUPA ANIMEX S.A. Z SIEDZIBĄ W MORLINACH	MORLINY	CIEPŁOWNIA	E1	8 766
556	PL-0609-05	NEWAG S.A.	NOWY SĄCZ	CIEPŁOWNIA	E1	24 888
557	PL-0610-05	ZAKŁADY NAPRAWCZE TABORU KOLEJOWEGO "PATEREK" S.A.	PATEREK	KOTŁOWNIA	E1	5 762
558	PL-0611-05	ZAKŁADY NAPRAWCZE TABORU KOLEJOWEGO W ŁAPACH S.A.	ŁAPY	KOTŁOWNIA	E1	17 580
559	PL-0612-05	STEICO S.A. ZAKŁAD W CZARNEJ WODZIE	CZARNA WODA	CIEPŁOWNIA	E1	85 096
560	PL-0613-05	FIBRIS S.A. W PRZEMYSŁU	PRZEMYSŁ	CIEPŁOWNIA	E1	66 565
561	PL-0614-05	ZAKŁADY PRZEMYSŁU BAWELNIANEGO "FROTEX" S.A.	PRUDNIK	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	31 055
562	PL-0615-05	ZAKŁADY PRZEMYSŁU TŁUSZCZOWEGO W WARSZAWIE S.A.	WARSZAWA	KOTŁOWNIA	E1	17 100
563	PL-0617-05	ZAKŁADY SPRZĘTU MOTORYZACYJNEGO "POLMO" S.A.	BRODNICA	CIEPŁOWNIA	E1	26 699

564	PL-0618-05	ZAKŁADY TŁUSZCZOWE BODACZÓW SP. Z O.O.	BODACZÓW	KOTŁOWNIA	E1	63 623
565	PL-0619-05	ZAKŁADY TŁUSZCZOWE "KRUSZWICA" S.A.	KRUSZWICA	KOTŁOWNIA	E1	26 073
566	PL-0620-05	ZAKŁADY WYROBÓW METALOWYCH SHL S.A.	KIELCE	KOTŁOWNIA	E1	14 780
567	PL-0621-05	ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA MLEKA "MLECZ" SP. Z O.O.	WOLSZTYN	KOTŁOWNIA	E1	23 009
568	PL-0622-05	WZD SP. Z O.O.	PSZCZYNA	CIEPŁOWNIA	E1	22 896
569	PL-0623-05	ZAKŁAD OGRODNICZY PACZYNA CECYLIA KLIMOWICZ	PACZYNA	CIEPŁOWNIA	E1	19 882
570	PL-0624-05	CECYLIA KLIMOWICZ, ZBIGNIEW KLIMOWICZ, HENRYK CAŁKA, LUCJAN BAGNECKI, TOMASZ LEWEK-GOSPODARSTWO OGRODNICZE "CECYLIA" S.C.	PACZYNA	CIEPŁOWNIA	E1	12 812
571	PL-0625-05	DARFRUIT SP. Z O.O. SOSNOWIEC GOSPODARSTWO SZKLARNIOWE W CHRÓSCINIE	CHRÓSCINA	CIEPŁOWNIA	E1	24 889
572	PL-0626-05	POLSKI OGRÓD SP. Z O.O. ODDZIAŁ-ZAKŁAD PRZETWÓRSTWA OWOCOWO-WARZYWNEGO W SKIERNIEWICACH	SKIERNIEWICE	CIEPŁOWNIA	E1	8 333
573	PL-0627-05	PROSZKOWNIA MLEKA W PIOTRKOWIE KUJAWSKIM SP. Z O.O.	PIOTRKÓW KUJAWSKI	CIEPŁOWNIA	E1	27 523
574	PL-0628-05	KIMBERLY-CLARK S.A.	KLUCZE-OSADA	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	5 952
575	PL-0629-05	ENERGETYKA CIEPLNA OPOLSZCZYZNY S.A.	DĘBNO	CIEPŁOWNIA	E1	11 514
576	PL-0630-05	VOLKSWAGEN POZNAŃ SP. Z O.O.	POZNAŃ	KOTŁOWNIA I PALNIKI GAZOWE	E1	39 541
577	PL-0631-05	RINDIPOL S.A.	CHOJNICE	CIEPŁOWNIA	E1	764
578	PL-0632-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ "TERMAL" S.A.	LUBIN	KOTŁOWNIA GAZOWA	E1	2 604
579	PL-0633-05	PROMOT CIEPŁOWNIA SP. Z O.O.	SKOCZÓW	CIEPŁOWNIA W SKOCZOWIE	E1	25 516
580	PL-0636-05	GRUPA LOTOS S.A.	GDAŃSK	INSTALACJE RAFINERYJNE	E2	818 529
581	PL-0637-05	ORLEN ASFALT SP. Z O.O.	PŁOCK	INSTALACJE RAFINERYJNE	E2	46 335
582	PL-0638-05	ORLEN ASFALT SP. Z O.O.	TRZEBINIA	INSTALACJA OKSYDACJI ASFALTÓW	E2	2 616
583	PL-0639-05	POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	PŁOCK	INSTALACJE RAFINERYJNE	E2	2 161 551

584	PL-0641-05	LOTOS JASŁO S.A.	JASŁO	INSTALACJE RAFINERYJNE	E2	7 891
585	PL-0643-05	RAFINERIA NAFTY JEDLICZE S.A.	JEDLICZE	INSTALACJE RAFINERYJNE	E2	17 393
586	PL-0644-05	RAFINERIA TRZEBINIA S.A.	TRZEBINIA	INSTALACJE RAFINERYJNE	E2	4 502
587	PL-0645-05	LOTOS ASFALT SP. Z O.O.	GDAŃSK	INSTALACJE RAFINERYJNE	E2	12 054
588	PL-0646-05	LOTOS ASFALT SP. Z O.O. WYDZIAŁ JASŁO	JASŁO	INSTALACJE RAFINERYJNE	E2	4 290
589	PL-0647-05	"CARBO-KOKS" SP. Z O.O.	BYTOM	KOKSOWNIA	E3	62 972
590	PL-0648-05	KOKSOWNIA CZĘSTOCHOWA NOWA SP. Z O.O.	CZĘSTOCHOWA	KOKSOWNIA	E3	73 000
591	PL-0649-05	KOKSOWNIA PRZYJAŻŃ SP. Z O.O.	DĄBROWA GÓRNICZA	KOKSOWNIA	E3	483 222
592	PL-0650-05	KOMBINAT KOKSOCHEMICZNY "ZABRZE" S.A.	CZERWIONKA-LESZCZYNY	KOKSOWNIA	E3	68 182
593	PL-0651-05	KOMBINAT KOKSOCHEMICZNY "ZABRZE" S.A.	RADLIN	KOKSOWNIA	E3	106 107
594	PL-0652-05	KOMBINAT KOKSOCHEMICZNY "ZABRZE" S.A.	ZABRZE	KOKSOWNIA	E3	73 437
595	PL-0653-05	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	KRAKÓW	KOKSOWNIA	E3	201 404
596	PL-0654-05	WAŁBRZYSKIE ZAKŁADY KOKSOWNICZE "VICTORIA" S.A.	WAŁBRZYCH	KOKSOWNIA	E3	101 834
597	PL-0655-05	WAŁBRZYSKIE ZAKŁADY KOKSOWNICZE "VICTORIA" S.A.	WAŁBRZYCH	KOTŁOWNIA GAZOWA W KOKSOWNI VIKTORIA	E3	22 664
598	PL-0656-05	ZAKŁADY KOKSOWNICZE "ZDZIESZOWICE" SP. Z O.O.	ZDZIESZOWICE	KOKSOWNIA	E3	1 716 178
599	PL-0657-05	CELSA "HUTA OSTROWIEC" SP. Z O.O.	OSTROWIEC ŚWIĘTOKRZYSKI	ZAKŁAD WYROBÓW KUTYCH, ZAKŁAD WYROBÓW WAŁCOWANYCH	F2	86 504
600	PL-0658-05	CMC ZAWIERCIE S.A.	ZAWIERCIE	STAŁOWNIA	F2	154 924
601	PL-0659-05	FERROSTAL ŁABĘDY SP. Z O.O.	GLIWICE	STAŁOWNIA	F2	30 864
602	PL-0660-05	HSW-HUTA STALI JAKOŚCIOWYCH S.A.	STAŁOWA WOLA	STAŁOWNIA	F2	36 925

603	PL-0661-05	HUTA BATORY SP. Z O.O.	CHORZÓW	STALOWNIA	F2	18 060
604	PL-0662-05	ARCELOR HUTA WARSZAWA SP. Z O.O.	WARSZAWA	KOTŁOWNIA	E1	14 678
605	PL-0663-05	ARCELOR HUTA WARSZAWA SP. Z O.O.	WARSZAWA	STALOWNIA	F2	65 622
606	PL-0664-05	ISD HUTA CZĘSTOCHOWA SP. Z O.O.	CZĘSTOCHOWA	STALOWNIA	F2	116 211
607	PL-0666-05	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	KRAKÓW	SPIEKALNIA	F1	596 657
608	PL-0667-05	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ	DĄBROWA GÓRNICZA	SPIEKALNIA	F1	812 352
609	PL-0668-05	CEMEX POLSKA SP. Z O.O. ZAKŁAD CEMENTOWNIA "CHEŁM"	CHEŁM	CEMENTOWNIA	M1.1	1 265 871
610	PL-0669-05	CEMENTOWNIA "NOWA HUTA" S.A.	KRAKÓW	CEMENTOWNIA	M1.1	188 953
611	PL-0670-05	DYCKERHOFF POLSKA SP. Z O.O.	SITKÓWKA-NOWINY	CEMENTOWNIA	M1.1	962 628
612	PL-0671-05	CEMENTOWNIA "ODRA" S.A.	OPOLE	CEMENTOWNIA	M1.1	288 331
613	PL-0672-05	CEMENTOWNIA "REJOWIEC" S.A.	REJOWIEC FABRYCZNY	CEMENTOWNIA	M1.1	200 903
614	PL-0673-05	CEMEX POLSKA SP. Z O.O. ZAKŁAD CEMENTOWNIA "RUDNIKI"	RUDNIKI	CEMENTOWNIA	M1.1	529 656
615	PL-0674-05	GÓRAŹDŹE CEMENT S.A. CEMENTOWNIA GÓRAŹDŹE	CHORULA	CEMENTOWNIA	M1.1	2 267 018
616	PL-0675-05	"GRUPA OŹARÓW" S.A.	KARZY	CEMENTOWNIA	M1.1	1 979 082
617	PL-0676-05	CEMENTOWNIA "WARTA" S.A.	TRĘBACZEW	CEMENTOWNIA	M1.1	965 991
618	PL-0677-05	LAFARGE CEMENT S.A. ODDZIAŁ W BIELAWACH	BIELAWY	CEMENTOWNIA	M1.1	1 088 946
619	PL-0678-05	LAFARGE CEMENT S.A. MAŁOGOSZCZ	MAŁOGOSZCZ	CEMENTOWNIA	M1.1	1 112 077
620	PL-0679-05	ZAKŁADY WAPIENNICZE LHOIST SP. Z O.O.	GÓRAŹDŹE	INSTALACJA DO PRODUKCJI WAPNA	M1.2	261 797
621	PL-0681-05	ZAKŁADY PRZEMYSŁU WAPIENNICZEGO "TRZUSKAWICA" S.A. ZAKŁAD BIELAWY	BIELAWY	INSTALACJA DO PRODUKCJI WAPNA	M1.2	198 817
622	PL-0682-05	LHOIST BUKOWA SP. Z O.O.	BUKOWA	INSTALACJA DO PRODUKCJI WAPNA	M1.2	453 986

623	PL-0683-05	LHOIST OPOLWAP S.A.	CZĘSTOCHOWA	INSTALACJA DO PRODUKCJI WAPNA	M1.2	84 962
624	PL-0684-05	LHOIST OPOLWAP S.A.	TARNÓW OPOLSKI	INSTALACJA DO PRODUKCJI WAPNA	M1.2	241 473
625	PL-0685-05	"GIGA" SP. Z O.O.	PŁAZA	INSTALACJA DO PRODUKCJI WAPNA	M1.2	1 248
626	PL-0686-05	ZAKŁAD WAPIENNICZY WOJCIESZÓW SP. Z O.O.	WOJCIESZÓW	INSTALACJA DO PRODUKCJI WAPNA	M1.2	40 485
627	PL-0687-05	ZAKŁADY PRZEMYSŁU WAPIENNICZEGO "TRZUSKAWICA" S.A.	SITKÓWKA	INSTALACJA DO PRODUKCJI WAPNA	M1.2	527 213
628	PL-0691-05	BSO POLSKA S.A.	ZYGMUNTOWO	PIEC WAPIENNY	M1.2	9 117
629	PL-0692-05	SUGARPOL SP. Z O.O. CUKROWNIA W OSTROWITEM	OSTROWITE	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
630	PL-0694-05	CUKIER MAŁOPOLSKI S.A.	KAZIMIERZA WIELKA	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
631	PL-0695-05	CUKROWNIA CEREKIEW S.A.	CIEŻKOWICE	PIEC WAPIENNY	M1.2	4 587
632	PL-0696-05	NORDZUCKER POLSKA S.A. ZAKŁAD W CHEŁMŻY	CHEŁMŻA	PIEC WAPIENNY	M1.2	4 100
633	PL-0697-05	CUKROWNIA WROCŁAW S.A.	WROCŁAW	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
634	PL-0698-05	CUKROWNIA I RAFINERIA CHYBIE S.A.	CHYBIE	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
635	PL-0699-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KLUCZEWO"	STARGARD SZCZECIŃSKI	PIEC WAPIENNY	M1.2	4 702
636	PL-0700-05	CUKROWNIA "LEŚMIERZ" S.A.	LEŚMIERZ	PIEC WAPIENNY	M1.2	1 526
637	PL-0701-05	NORDZUCKER POLSKA S.A. ZAKŁAD W OPALENICY	OPALENICA	PIEC WAPIENNY	M1.2	3 923
638	PL-0702-05	CUKROWNIA OTMUCHÓW S.A.	OTMUCHÓW	PIEC WAPIENNY	M1.2	2 800
639	PL-0703-05	CUKROWNIA "ROPCZYCE" S.A.	ROPCZYCE	PIEC WAPIENNY	M1.2	4 750
640	PL-0704-05	CUKROWNIA STRZELIN S.A.	STRZELIN	PIEC WAPIENNY	M1.2	3 300
641	PL-0705-05	CUKROWNIA STRZYŻÓW S.A.	STRZYŻÓW	PIEC WAPIENNY	M1.2	2 700
642	PL-0706-05	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	PSZENNO	PIEC WAPIENNY	M1.2	2 700

643	PL-0707-05	CUKROWNIA WRÓBLIN S.A.	LEWIN BRZESKI	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
644	PL-0708-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA BRZEŚĆ KUJAWSKI"	BRZEŚĆ KUJAWSKI	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
645	PL-0709-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA DOBRZELIN"	DOBRZELIN	PIEC WAPIENNY	M1.2	2 050
646	PL-0710-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA JANIKOWO"	JANIKOWO	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
647	PL-0711-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRUSZWICA"	KRUSZWICA	PIEC WAPIENNY	M1.2	4 955
648	PL-0712-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA LUBLIN"	LUBLIN	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
649	PL-0713-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA ŁAPY"	ŁAPY	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
650	PL-0714-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MALBORK"	MALBORK	PIEC WAPIENNY	M1.2	4 551
651	PL-0715-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA BOROWICZKI" ZAKŁAD W MAŁEJ WSI	MAŁA WIEŚ	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
652	PL-0716-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA NAKŁO" W NAKLE N. NOTECIĄ	NAKŁO NAD NOTECIĄ	PIEC WAPIENNY	M1.2	2 100
653	PL-0717-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MALBORK"	NOWY STAW	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
654	PL-0718-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA CZĘSTOCICE"	OSTROWIEC ŚWIĘTOKRZYSKI	PIEC WAPIENNY	M1.2	1 300
655	PL-0719-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA OSTROWY"	OSTROWY	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
656	PL-0720-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WOŻUCZYN"	WOŻUCZYN-CUKROWNIA	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
657	PL-0721-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRASNYSTAW"	SIENNICA NADOLNA	PIEC WAPIENNY	M1.2	5 736
658	PL-0722-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "FABRYKA CUKRU W TUCZNIE"	TUCZNO	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
659	PL-0723-05	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WERBKOWICE"	WERBKOWICE	PIEC WAPIENNY	M1.2	5 550
660	PL-0724-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "GOSŁAWICE"	KONIN	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
661	PL-0725-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "GOSTYŃ"	GOSTYŃ	PIEC WAPIENNY	M1.2	4 660
662	PL-0727-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "MIEJSKA GÓRKA"	MIEJSKA GÓRKA	PIEC WAPIENNY	M1.2	3 718

663	PL-0728-05	PFEIFER & LANGEN POLSKA S.A. CUKROWNIA "ŚRODA"	ŚRODA WIELKOPOLSKA	PIEC WAPIENNY	M1.2	4 921
664	PL-0732-05	CUKROWNIA RACIBÓRZ S.A.	RACIBÓRZ	PIEC WAPIENNY	M1.2	100
665	PL-0734-05	"GUARDIAN CZĘSTOCHOWA" SP. Z O.O.	CZĘSTOCHOWA	HUTA SZKŁA PŁASKIEGO	M2	134 065
666	PL-0735-05	HEINZ GLAS DZIAŁDOWO SP. Z O.O.	DZIAŁDOWO	WANNY SZKLARSKIE	M2	17 227
667	PL-0736-05	HUTA SZKŁA "CZECHY" S.A.	TRĄBKI	WANNY SZKLARSKIE	M2	14 285
668	PL-0737-05	HUTA SZKŁA GOSPODARCZEGO "IRENA" S.A.	INOWROCŁAW	WANNY SZKLARSKIE	M2	22 801
669	PL-0738-05	KROŚNIENSKIE HUTY SZKŁA "KROSNO" S.A.	TARNÓW	PRODUKCJA SZKŁA GOSPODARCZEGO	M2	25 864
670	PL-0739-05	HUTA SZKŁA "JAROSZOWIEC" SP. Z O.O.	JAROSZOWIEC	WANNY SZKLARSKIE W1, W2	M2	38 605
671	PL-0740-05	HUTA SZKŁA "JEDLICE" S.A.	JEDLICE	PIECE WANNOWE DO WYTOPU SZKŁA	M2	37 485
672	PL-0741-05	HUTA SZKŁA KRYSZTAŁOWEGO "VIOLETTA" S.A.	STRONIE ŚLĄSKIE	WANNY SZKLARSKIE	M2	8 330
673	PL-0742-05	POL-AM-PACK S.A. KRAKÓW ODDZIAŁ HUTA SZKŁA "ORZESZE" W ORZESZU	ORZESZE	WANNY SZKLARSKIE	M2	19 232
674	PL-0743-05	SPÓŁDZIELNIA PRACY HUTA SZKŁA "SŁAWA"	KIELCE	INSTALACJA DO PRODUKCJI SZKŁA OPAKOWANIOWEGO	M2	8 895
675	PL-0744-05	91-PLUS HUTA SZKŁA SZCZAKOWA SP. Z O.O.	JAWORZNO	WANNA SZKLARSKA DO PRODUKCJI SZKŁA PŁASKIEGO	M2	44 250
676	PL-0745-05	ARDAGH GLASS UJŚCIE S.A.	UJŚCIE	HUTA SZKŁA	M2	72 538
677	PL-0746-05	HUTA SZKŁA "SIERAKÓW" S.A.	SIERAKÓW	HUTA SZKŁA	M2	64 447
678	PL-0747-05	HUTA SZKŁA WYMIARKI S.A.	WYMIARKI	WANNA SZKLARSKA	M2	13 776
679	PL-0748-05	HUTY SZKŁA "GLOSS", GLONEK-BUSZ SP. J.	PONIEC	WANNA SZKLARSKA	M2	3 907
680	PL-0749-05	"GLOSS WORLD" SP. Z O.O.	WAŁBRZYCH	WANNA SZKLARSKA	M2	15 208
681	PL-0750-05	HUTA SZKŁA "KAMA-VITRUM" SP. Z O.O. HUTA SZKŁA W WOŁCZYNIE	WOŁCZYN	HUTA SZKŁA	M2	7 412

682	PL-0751-05	KROŚNIENSKIE HUTY SZKŁA "KROSNO" S.A.	KROSNO	HUTA SZKŁA	M2	67 322
683	PL-0752-05	KROSGLOSS S.A.	KROSNO	INSTALACJA DO PRODUKCJI WŁÓKNA SZKLANEGO	M2	19 668
684	PL-0753-05	O-I PRODUKCJA POLSKA S.A.	JAROSŁAW	HUTA SZKŁA	M2	174 371
685	PL-0754-05	O-I PRODUKCJA POLSKA S.A.	POZNAŃ	HUTA SZKŁA	M2	48 065
686	PL-0755-05	PHILIPS LIGHTING POLAND S.A.	PIŁA	WANNY SZKLARSKIE	M2	30 320
687	PL-0756-05	PILKINGTON POLSKA SP. Z O.O.	SANDOMIERZ	INSTALACJE DO PRODUKCJI SZKŁA FLOAT	M2	109 628
688	PL-0757-05	ARDAGH GLASS GOSTYŃ S.A.	GOSTYŃ	WANNY SZKLARSKIE	M2	87 759
689	PL-0758-05	ARDAGH GLASS WYSZKÓW S.A.	WYSZKÓW	WANNY SZKLARSKIE	M2	23 131
690	PL-0759-05	SAINT GOBAIN GLASS POLSKA SP. Z O.O.	DĄBROWA GÓRNICZA	WANNA SZKLARSKA DO PRODUKCJI SZKŁA FLOAT	M2	118 030
691	PL-0760-05	SAINT-GOBAIN ISOVER POLSKA SP. Z O.O.	GLIWICE	WANNA SZKLARSKA Z URZADZENIAMI DO PRODUKCJI WEŁNY SZKLANEJ	M2	25 841
692	PL-0761-05	SAINT-GOBAIN ISOVER POLSKA SP. Z O.O.	GLIWICE	INSTALACJA PRODUKCJI WEŁNY SKALNEJ	M2	25 290
693	PL-0762-05	STOLZLE CZĘSTOCHOWA SP. Z O.O.	CZĘSTOCHOWA	WANNA SZKLARSKA	M2	16 620
694	PL-0764-05	HUTA SZKŁA "FENIKS" SYLWESTER RENASIK	PIOTRKÓW TRYBUNALSKI	HUTA SZKŁA	M2	10 109
695	PL-0765-05	TDP SP. Z O.O.	PIASECZNO	INSTALACJA DO PRODUKCJI SZKŁA KINESKOPOWEGO	M2	36 445
696	PL-0766-05	URSA POLSKA SP. Z O.O.	DĄBROWA GÓRNICZA	LINIA PRODUKCYJNA WEŁNY SZKLANEJ	M2	14 627
697	PL-0767-05	VITROSILICON S.A.	IŁOWA	LINIA DO PRODUKCJI SZKŁA	M2	28 097
698	PL-0768-05	VITROSILICON S.A.	ŻARY	LINIA DO PRODUKCJI SZKŁA	M2	31 112
699	PL-0769-05	QUIMICER POLSKA SP. Z O.O.	OPOCZNO	LINIA DO PRODUKCJI SZKŁA	M2	4 868

700	PL-0770-05	ZAKŁADY CHEMICZNE "RUDNIKI" S.A.	RUDNIKI	WANNY SZKLARSKIE	M2	45 138
701	PL-0771-05	VITROSILICON S.A. ZAKŁAD POBIEDZISKA	POBIEDZISKA	WANNA SZKLARSKA U-PŁOMIENIOWA	M2	10 824
702	PL-0773-05	POLSKA CERAMIKA OGNIOTRWAŁA "ŻARÓW" S.A.	ŻARÓW	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	11 988
703	PL-0774-05	PRZEDSIĘBIORSTWO MATERIAŁÓW OGNIOTRWAŁYCH KOMEX SP. Z O.O.	KRAKÓW	PIECE SZYBOWE DO WYPAŁU WAPNA	M1.2	135 660
704	PL-0775-05	PRZEDSIĘBIORSTWO MATERIAŁÓW OGNIOTRWAŁYCH KOMEX SP. Z O.O.	KRAKÓW	PIEC OBROTOWY DO WYPAŁU KLINKIERU DOLOMITOWEGO	M1.1	52 455
705	PL-0776-05	PRZEDSIĘBIORSTWO MATERIAŁÓW OGNIOTRWAŁYCH KOMEX SP. Z O.O.	KRAKÓW	PIECE TUNELOWE DO WYPAŁU MATERIAŁÓW OGNIOTRWAŁYCH	M3	9 703
706	PL-0778-05	VESUVIUS SKAWINA MATERIAŁY OGNIOTRWAŁE SP. Z O.O.	SKAWINA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	16 301
707	PL-0779-05	ZAKŁADY MAGNEZYTOWE "ROPCZYCE" S.A.	ROPCZYCE	INSTALACJA DO PRODUKCJI MATERIAŁÓW OGNIOTRWAŁYCH	M3	21 209
708	PL-0781-05	WIENERBERGER CEGIELNIE KRAKÓW S.A.	KRAKÓW	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	16 161
709	PL-0783-05	WIENERBERGER OSIEK SP. Z O.O.	KUPNO	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	27 576
710	PL-0784-05	WIENERBERGER OSIEK SP. Z O.O.	OSIEK NAD NOTECIAŁ	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	8 213
711	PL-0785-05	WIENERBERGER ZESŁAWICE SP. Z O.O.	KRAKÓW	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	19 507
712	PL-0787-05	CEGIELNIA SĄGNITY IWONA KARASIŃSKA-JOLANTA MAŃK S.C.	SĄGNITY	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	3 553
713	PL-0789-05	"CERAMIKA KOPLANY" SP. Z O.O.	RUKŁAWKI	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	11 138
714	PL-0790-05	CEGIELNIA STOPKA SP. Z O.O.	STOPKA-OKOLE	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	13 865
715	PL-0791-05	"CEGIELNIE POLSKIE" SP. Z O.O.	BYDGOSZCZ	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	3 819

716	PL-0792-05	KROTOSZYŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ "CERABUD" S.A. KROTOSZYN	ROSZKÓW	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	20 947
717	PL-0794-05	KROTOSZYŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ "CERABUD" S.A. KROTOSZYN	KROTOSZYN	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	4 250
718	PL-0796-05	KROTOSZYŃSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ "CERABUD" S.A. KROTOSZYN	WITASZYCE	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	4 430
719	PL-0798-05	CERAMIKA BUDOWLANA LEWKOWO SP. Z O.O.	LEWKOWO STARE	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	33 355
720	PL-0800-05	CERAMIKA ŁĘŻANY KARASINCY SP. J.	PLENOWO	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	7 872
721	PL-0810-05	CERG SP. Z O.O.	GLIWICE	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	9 999
722	PL-0814-05	FABRYKA CERAMIKI BUDOWLANEJ WACŁAW JOPEK SP. Z O.O. W SIERAKOWICACH- -ODDZIAŁ CEGIELNIA PACZKÓW	PACZKÓW	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	25 908
723	PL-0816-05	GOZDNICKIE ZAKŁADY CERAMIKI BUDOWLANEJ SP. Z O.O.	GOZDNICA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	9 125
724	PL-0820-05	LEIER-TARNÓW S.A.	WOLA RZĘDZIŃSKA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	42 874
725	PL-0821-05	LUBELSKI WĘGIEL "BOGDANKA" S.A.	BOGDANKA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	12 049
726	PL-0826-05	CEGIELNIA RADZYMIN ANDRZEJ KARASIŃSKI	RADZYMIN	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	10 447
727	PL-0827-05	PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ "CERAMIKA HARASIUKI" SP. Z O.O.	HARASIUKI	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	30 252
728	PL-0828-05	PRZEDSIĘBIORSTWO CERAMIKI BUDOWLANEJ PLECEWICE S.A.	PLECEWICE	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	27 380
729	PL-0829-05	CERAMIKA BUDOWLANA SP. Z O.O. ODDZIAŁ ODONÓW	OWCZARY	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	7 188
730	PL-0830-05	CERAMIKA BUDOWLANA SP. Z O.O. ODDZIAŁ ODONÓW	ODONÓW	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	17 483
731	PL-0831-05	CERAMIKA BUDOWLANA SP. Z O.O. ODDZIAŁ ODONÓW	ODONÓW	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	14 774

732	PL-0833-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO-HANDLOWO-USŁUGOWE "BONARKA" SP. Z O.O.	KRAKÓW	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	9 474
733	PL-0835-05	ZAKŁAD BUDOWLANY WALDEMAR BOŚ SP. Z O.O.	KŁOŚNIK	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	7 600
734	PL-0836-05	CERPOL KOZŁOWICE SP. Z O.O.	KOZŁOWICE	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	13 311
735	PL-0838-05	RÖBEN CERAMIKA BUDOWLANA SP. Z O.O.	ŚRODA ŚLĄSKA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	58 931
736	PL-0840-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	CZĘSTOCHOWA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	18 072
737	PL-0841-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	LĘBORK	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	29 605
738	PL-0842-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	UNIESZEWO	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	9 038
739	PL-0843-05	WIENERBERGER KARBUD S.A.	RZĘŚNICA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	11 985
740	PL-0844-05	WIENERBERGER KARBUD S.A.	ZŁOCIENIEC	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	5 441
741	PL-0845-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	JANKOWA ŻAGAŃSKA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	9 578
742	PL-0846-05	WIENERBERGER CEGIELNIE LĘBORK SP. Z O.O.	TORUŃ	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	9 791
743	PL-0847-05	WIENERBERGER HONORATKA CERAMIKA BUDOWLANA S.A.	HONORATKA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	20 387
744	PL-0848-05	WIENERBERGER KARBUD S.A.	RUDZIENKO	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	19 380
745	PL-0849-05	WIENERBERGER KARBUD S.A.	ZIELONKA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	18 789
746	PL-0851-05	ZAKŁAD CERAMICZNY "BIELOWICE" SP. Z O.O.	NOWY SĄCZ	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	11 420
747	PL-0852-05	ZAKŁAD CERAMIKI BUDOWLANEJ SP. Z O.O.	HADYKÓWKA	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	14 191

748	PL-0856-05	ZAKŁAD CERAMIKI BUDOWLANEJ "MARKOWICZE" S.A.	MARKOWICZE	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	11 540
749	PL-0858-05	DELITISSUE SP. Z O.O.	CIECHANÓW	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	11 941
750	PL-0859-05	FABRYKA PAPIERU "CZERWONAK" SP. Z O.O.	CZERWONAK	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	5 961
751	PL-0860-05	FABRYKA PAPIERU I TEKSTURY "BESKIDY" S.A.	WADOWICE	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	13 188
752	PL-0861-05	"WARTER" SP. J. ODDZIAŁ TARNÓWKA	TARNÓWKA	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	7 677
753	PL-0863-05	MONDI PACKAGING PAPER ŚWIECIE S.A.	ŚWIECIE	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	318 335
754	PL-0864-05	GZP ENERGIA CIEPLNA SP. Z O.O.	GŁUCHOŁAZY	ELEKTROCIEPŁOWNIA	E1	45 755
755	PL-0865-05	"HANKE TISSUE" SP. Z O.O.	KOSTRZYN NAD ODRĄ	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	5 218
756	PL-0866-05	ICT POLAND SP. Z O.O.	KOSTRZYN NAD ODRĄ	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	20 383
757	PL-0867-05	STORA ENSO POLAND S.A.	OSTROŁĘKA	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	15 475
758	PL-0869-05	INTERNATIONAL PAPER-KWIDZYN S.A.	KWIDZYN	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	526 549
759	PL-0870-05	TEKTURA SP. Z O.O. FILIA MIKOŁÓW	MIKOŁÓW	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	13 076
760	PL-0872-05	ONDULINE PRODUCTION SP. Z O.O.	MIELEC	LINIA PRODUKCJI PŁYT BITUMICZNYCH	O2	7 050
761	PL-0873-05	TEKTURA OPAKOWANIA PAPIER S.A.	TYCHY	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	48 051
762	PL-0874-05	PACKPROFIL SP. Z O.O.	KOLONOWSKIE	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	4 613
763	PL-0875-05	PRZEDSIĘBIORSTWO EKOLOGICZNE BCD S.A. FABRYKA PAPIERU W BORUSZOWICACH	BORUSZOWICE	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	17 668
764	PL-0876-05	ŻYWIECKIE ZAKŁADY PAPIERNICZE "SOLALI" S.A.	ŻYWIEC	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	7 888
765	PL-0877-05	POLCHAR SP. Z O.O.	KOSTRZYN NAD ODRĄ	CIEPŁOWNIA	E1	111 686
766	PL-0878-05	PHILIP MORRIS POLSKA S.A.	KRAKÓW	CIEPŁOWNIA	E1	9 875

767	PL-0879-05	MERCURY ENERGIA SP. Z O.O. I WSPÓLNICY, SP. K.	WAŁBRZYCH	ELEKTROWNIA	E1	35 605
768	PL-0880-05	SZCZECIŃSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.	SZCZECIN	CR-BENESZA	E1	630
769	PL-0882-05	HPL PUSTKÓW SP. Z O.O.	PUSTKÓW	KOTŁOWNIA	E1	19 370
770	PL-0884-05	BDN SP. Z O.O., SP. K.	WYKROTY	KOTŁOWNIA	E1	9 944
771	PL-0885-05	AKWAWIT-BRASCO S.A.	WROCŁAW	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	5 346
772	PL-0888-05	FABRYKA CERAMIKI BUDOWLANEJ "WACŁAW JOPEK" SP. Z O.O.	SIERAKOWICE	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	13 034
773	PL-0889-05	GMINA MIASTA PIONKI ODDZIAŁ WODNO-KANALIZACYJNO-CIEPŁOWNICZY	PIONKI	CIEPŁOWNIA	E1	37 588
774	PL-0891-05	ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W PRZASNYSZU	NOWY DWÓR MAZOWIECKI	CIEPŁOWNIA	E1	9 621
775	PL-0892-05	BOL-THERM SP. Z O.O.	BUKOWNO	KOTŁOWNIA BOLESŁAW	E1	18 942
776	PL-0893-05	FABRYKA KOTŁÓW RAFAKO S.A.	RACIBÓRZ	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	13 191
777	PL-0894-05	AGROS NOVA SP. Z O.O. ZAKŁAD W ŁOWICZU	ŁOWICZ	KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA	E1	33 395
778	PL-0895-05	GLOBAL MALT POLSKA SP. Z O.O.	BYDGOSZCZ	KOTŁOWNIA	E1	23 722
779	PL-0896-08	CYKORIA S.A.	WIERZCHOSŁAWICE	KOTŁOWNIA	E1	19 832
780	PL-0897-08	POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	PŁOCK	KRAKING PETROCHEMICZNY	E1	1 058 638
781	PL-0898-08	POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A. KAWERNOWY PODZIEMNY MAGAZYN GAZU W MOGILNIE	MOGILNO	TŁOCZNIA GAZU, KOTŁOWNIA I INSTALACJA TECHNOLOGICZNA	E1	26 642
782	PL-0899-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W MORĄGU	MORĄG	KOTŁOWNIA REJONOWA	E1	18 717
783	PL-0900-05	PRYWATNE PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO-HANDLOWE "LAMIX" MIROSŁAW LASZKO	WITNICA K/GORZOWA WIELKOPOLSKIEGO	INSTALACJA PRODUKCJI PAPIERU	O2	3 965
784	PL-0902-08	TORUŃSKA ENERGETYKA CERGIA S.A.	TORUŃ	ELEKTROCIEPŁOWNIA EC-2	E1	71 389

785	PL-0903-05	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.	PIEKARY ŚLĄSKIE	CIEPŁOWNIA ANDALUZJA II	E1	24 729
786	PL-0905-08	ANDRYCHOWSKA SPÓŁDZIELNIA MIESZKANIOWA LOKATORSKO-WŁASNOŚCIOWA	ANDRYCHÓW	KOTŁOWNIA	E1	29 944
787	PL-0906-08	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	KRAKÓW	WIELKI PIEC + STALOWNIA	F2	1 298 939
788	PL-0907-08	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ	DĄBROWA GÓRNICZA	WIELKI PIEC + STALOWNIA	F2	3 397 774
789	PL-0908-08	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ	DĄBROWA GÓRNICZA	INSTALACJA DO PRODUKCJI WAPNA	M1.2	173 649
790	PL-0909-08	SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH EUROPOL GAZ S.A.	KONDRATKI, CIECHANÓW, SZAMOTUŁY, WŁOCŁAWEK, ZAMBRÓW	TŁOCZNIA GAZU	E1	851 977
791	PL-0910-08	KRONOPOL SP. Z O.O.	ŻARY	INSTALACJA ENERGETYCZNO-SUSZARNICZA	E1	204 620
792	PL-0911-08	PFLEIDERER PROSPAN S.A.	WIERUSZÓW	SUSZARNIE	E1	34 910
793	PL-0912-08	CMC ZAWIERCIE S.A.	ZAWIERCIE	WALCOWNIA	E1	102 846
794	PL-0913-08	CELSA "HUTA OSTROWIEC" SP. Z O.O.	OSTROWIEC ŚWIĘTOKRZYSKI	WALCOWNIA	E1	46 026
795	PL-0914-08	HSW-HUTA STALI JAKOŚCIOWYCH S.A.	STAŁOWA WOLA	WALCOWNIA	E1	40 355
796	PL-0915-08	HUTA BATORY SP. Z O.O.	CHORZÓW	WALCOWNIA	E1	36 456
797	PL-0916-08	ARCELOR HUTA WARSZAWA SP. Z O.O.	WARSZAWA	WALCOWNIE	E1	129 600
798	PL-0917-08	ISD HUTA CZĘSTOCHOWA SP. Z O.O.	CZĘSTOCHOWA	ZAKŁAD WALCOWNIA BLACH GRUBYCH	E1	166 250
799	PL-0918-08	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W DĄBROWIE GÓRNICZEJ	DĄBROWA GÓRNICZA	WALCOWNIA	E1	464 400
800	PL-0919-08	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W KRAKOWIE	KRAKÓW	WALCOWNIA	E1	629 224
801	PL-0920-08	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W SOSNOWCU	SOSNOWIEC	WALCOWNIA	E1	60 000
802	PL-0921-08	ARCELORMITTAL POLAND S.A. ODDZIAŁ W ŚWIĘTOCHŁOWICACH	ŚWIĘTOCHŁOWICE	PIEC DO OBRÓBKI CIEPLNEJ	E1	39 816
803	PL-0922-08	PFLEIDERER GRAJEWO S.A.	GRAJEWO	SUSZARNIE	E1	56 718

804	PL-0923-08	KRONOSPAN MIELEC SP. Z O.O.	MIELEC	SUSZARNIE	E1	18 335
805	PL-0924-08	HUTA KATOWICE WALCOWNIA BLACH GRUBYCH BATORY SP. Z O.O.	CHORZÓW	WALCOWNIA	E1	39 545
806	PL-0925-08	FERROSTAL ŁABĘDY SP. Z O.O.	GLIWICE	WALCOWNIA	E1	10 236
807	PL-0926-08	ISD HUTA CZĘSTOCHOWA SP. Z O.O.	CZĘSTOCHOWA	ZAKŁAD PRODUKCJI RUR	E1	40 500
808	PL-0927-08	ROCKWOOL POLSKA SP. Z O.O. CIGACICE	CIGACICE	INSTALACJA DO PRODUKCJI WEŁNY SKALNEJ	E1	169 352
809	PL-0928-08	ROCKWOOL POLSKA SP. Z O.O. MAŁKINIA	MAŁKINIA	INSTALACJA DO PRODUKCJI WEŁNY SKALNEJ	E1	72 126
810	PL-0929-08	PAROC TRZEMESZNO SP. Z O.O.	TRZEMESZNO	INSTALACJA DO PRODUKCJI WEŁNY SKALNEJ	E1	83 204
811	PL-0930-08	KRONOSPAN SZCZECINEK SP. Z O.O.	SZCZECINEK	SUSZARNIE	E1	86 723
812	PL-0932-08	BSO POLSKA S.A.	ZYGMUNTOWO	SUSZARNIE	E1	24 600
813	PL-0933-08	CUKROWNIA WROCŁAW S.A.	WROCŁAW	SUSZARNIE	E1	100
814	PL-0934-08	CUKROWNIA I RAFINERIA CHYBIE S.A.	CHYBIE	SUSZARNIE	E1	100
815	PL-0935-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KLUCZEWO"	STARGARD SZCZECIŃSKI	SUSZARNIE	E1	11 298
816	PL-0936-08	CUKROWNIA OTMUCHÓW S.A.	OTMUCHÓW	SUSZARNIE	E1	15 000
817	PL-0937-08	CUKROWNIA "ROPCZYCE" S.A.	ROPCZYCE	SUSZARNIE	E1	32 000
818	PL-0938-08	CUKROWNIA STRZELIN S.A.	STRZELIN	SUSZARNIE	E1	14 700
819	PL-0939-08	CUKROWNIA WRÓBLIN S.A.	LEWIN BRZESKI	SUSZARNIE	E1	100
820	PL-0940-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA ŁAPY"	ŁAPY	SUSZARNIE	E1	1 109
821	PL-0941-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MALBORK"	MALBORK	SUSZARNIE	E1	4 483
822	PL-0942-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA MALBORK"	NOWY STAW	SUSZARNIE	E1	4 189

823	PL-0943-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WOŻUCZYN"	WOŻUCZYN-CUKROWNIA	SUSZARNIE	E1	1 154
824	PL-0944-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA KRASNYSTAW"	SIENNICA NADOLNA	SUSZARNIE	E1	5 347
825	PL-0945-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "FABRYKA CUKRU W TUCZNIE"	TUCZNO	SUSZARNIE	E1	4 819
826	PL-0946-08	KRAJOWA SPÓŁKA CUKROWA S.A. W TORUNIU ODDZIAŁ "CUKROWNIA WERBKOWICE"	WERBKOWICE	SUSZARNIE	E1	2 624
827	PL-0947-08	ORLEN OIL SP. Z O.O.	PŁOCK	KRAKING PETROCHEMICZNY	E1	21 418
828	PL-0949-08	ZAKŁAD WALCOWNICZY "PROFIL" S.A.	KRAKÓW	WALCOWNIA DROBNA	E1	15 000
829	PL-0950-08	POLSKIE GÓRNICZYSTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A. ODDZIAŁ W ODOLANOWIE	ODOLANÓW	TŁOCZNIA GAZU	E1	30 495
830	PL-0951-05	PRZEDSIĘBIORSTWO BUDOWNICTWA OGÓLNEGO DACH BUD SP. Z O.O.-CEGIELNIA LESZCZYŃNA	KŁODZKO	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	3 464
831	PL-0952-05	PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO-USŁUGOWO -HANDLOWE "MARZENA" SP. Z O.O.	OLBRACHCICE	PRODUKCJA MATERIAŁÓW CERAMICZNYCH	M3	2 300
832	PL-0953-08	ARCELORMITTAL TUBULAR PRODUCTS KRAKÓW SP. Z O.O.	KRAKÓW	WALCOWNIA	E1	30 000
833	PL-0954-08	KRONOSPAN POLSKA SP. Z O.O.	SZCZECINEK	SUSZARNIE	E1	28 446
834	PL-0955-08	TREND GLASS SP. Z O.O.	RADOM	INSTALACJA DO PRODUKCJI SZKŁA	M2	38 070
835	PL-0956-05	TYMBARK S.A. ODDZIAŁ W OLSZTYNKU	OLSZTYNEK	KOTŁOWNIA	E1	11 855
836	PL-0957-08	ELEKTROWNIA PĄTNÓW II SP. Z O.O.	KONIN	ELEKTROWNIA PĄTNÓW II	E1	2 760 000
837	PL-0958-08	CUKROWNIA ŚWIDNICA S.A.	PSZENNO	SUSZARNIE	E1	5 000
838	PL-0964-05	"STEINHAUSER POLSKA" SP. Z O.O.	WARKA	KOTŁOWNIA	E1	4 743

Uzasadnienie

Projektowany akt normatywny stanowi wykonanie upoważnienia zawartego w przepisie art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 281, poz. 2784) przyznające Radzie Ministrów legitymację do przyjęcia w drodze rozporządzenia krajowego plan rozdziału uprawnień do emisji dla wspólnotowego systemu. Przedmiotowy projekt stanowi Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień do emisji na drugi okres rozliczeniowy obejmujący lata 2008 – 2012.

Wymóg przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji wynika z obowiązku nałożonego na Państwa Członkowskie w art. 9 ust. 1 dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE. Przepis ten wskazuje, że każde Państwo Członkowskie w odniesieniu do każdego okresu określa krajowy plan rozdziału uprawnień określający całkowitą liczbę uprawnień, które ma zamiar rozdzielić w odniesieniu do tego okresu, oraz sposób, w jaki proponuje je rozdzielić. Temporalny zakres obowiązywania Krajowych Planów Rozdziału Uprawnień określa art. 11 dyrektywy, który wskazuje, że drugi okres rozliczeniowy obejmuje lata od 1 stycznia 2008 r. do 31 grudnia 2012 r.

Przedmiotową materię regulowało rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 r. w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2005 – 2007 oraz wykazu instalacji czasowo wykluczonych ze wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji w okresie od dnia 1 stycznia 2005 r. do dnia 31 grudnia 2007 r. (Dz. U. Nr 264, poz. 2206, z późn. zm.).

Projekt rozporządzenia nie wywołuje nowych skutków prawnych powodujących ograniczenie uznaniowości organów stosujących prawo i uproszczenie stosowanych procedur.

Projekt niniejszego rozporządzenia został opracowany na podstawie Krajowego Planu Rozdziału Upwnień przygotowanego przez Krajowego Administratora Systemu Handlu Upwńieniami do Emisji, zgodnie z art. 14 ust. 4 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu upwńieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji. Krajowy Plan Rozdziału Upwnień został utworzony w oparciu o listę instalacji utworzoną w KPRU I na lata 2005 – 2007, tzn. o te instalacje, które uczestniczyły w pierwszym okresie rozliczeniowym zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 r. Lista instalacji i prowadzących instalacje jest na bieżąco aktualizowana przez Krajowego Administratora Systemu Handlu Upwńieniami do Emisji, który jest zobowiązany do prowadzenia bazy danych zawierającej informacje o instalacjach objętych systemem. Liczba instalacji uczestniczących we wspólnotowym systemie handlu upwńieniami do emisji uległa zmniejszeniu w porównaniu z rozporządzeniem obowiązującym w okresie 2005 – 2007 z uwagi na procesy inwestycyjne i gospodarcze, a także zmianę rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 31 marca 2006 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu upwńieniami do emisji (Dz.U. Nr 60, poz. 429 oraz z 2007 r. Nr 45, poz. 295). Państwa Członkowskie zgodnie z art. 9 dyrektywy 2003/87/WE zobowiązane były do przekazania KPRU II do 30 czerwca 2006 r. Polska jako jeden z niewielu krajów UE przedłożyła krajowy plan w terminie.

W dniu 26 marca 2007 r. Komisja Europejska (zwana dalej KE) w decyzji K(2007) 1295 wersja ostateczna, dotyczącej krajowego planu rozdziału upwńien do emisji gazów cieplarnianych zgłoszonego przez Polskę zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady, zmniejszyła całkowity limit upwńien do emisji dla Polski na lata 2008 – 2012 do wartości 208 515 395 upwńien rocznie. Ponieważ Polska nie zgadza się z zaproponowanym limitem upwńien, decyzja KE została zaskarżona do Sądu Pierwszej Instancji. Odpowiedni wniosek po zaakceptowaniu przez KERM został złożony 27 maja 2007 r. do Sądu Pierwszej Instancji. Oprócz głównej skargi wniesiono również dodatkowy wniosek o rozpatrzenie powyższej skargi w trybie przyspieszonym. Sąd Pierwszej Instancji 12 lipca 2007 r. odrzucił wniosek o rozpatrzenie skargi w trybie przyspieszonym. W dniu

7 września 2007 r. Polska złożyła dodatkowy wniosek o zawieszenie wykonalności decyzji. Został on rozpatrzony w listopadzie 2007 r. i z tego też względu nie było możliwe opublikowanie rozporządzenia w terminie przewidzianym ustawą.

W miarę możliwości, dla poszczególnych sektorów i instalacji zastosowano do obliczeń metodę wskaźnikową z uwzględnieniem danych historycznych i prognoz produkcyjnych. Dane uzyskane w ten sposób są zgodne z wytycznymi KE, która zaakceptowała polski KPRU II pod warunkiem zmniejszenia całkowitego limitu uprawnień do emisji dla kraju. Tak więc projekt rozporządzenia jest zgodny z decyzją Komisji Europejskiej z dnia 26 marca 2007r. Każdy sposób wyliczenia uprawnień został opisany w dalszej części niniejszego dokumentu.

W trakcie prac nad przygotowaniem KPRU II zapoznano się z prognozami branżowymi przygotowanymi przez:

- Hutniczą Izbę Przemysłowo – Handlową,
- Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
- Polską Izbę Przemysłu Chemicznego,
- Stowarzyszenie Papierników Polskich,
- Stowarzyszenie Producentów Cementu,
- Stowarzyszenie Przemysłu Wapienniczego,
- Techniczną Grupę Roboczą ds. Przemysłu Koksowniczego,
- Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- Związek Producentów Cukru w Polsce,
- Stowarzyszenie Producentów Płyt Drewnopochodnych,
- Związek Producentów Ceramiki Budowlanej i Silikatów,
- Związek Pracodawców „Polskie Szkło”.

Przeanalizowano również dokumenty i informacje przesłane przez prowadzących instalacje w układzie i formie określonej w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 7 marca 2006 r. w sprawie informacji wymaganych do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji (Dz. U. Nr 43, poz. 308). Brano także pod uwagę zapisy zawarte w dokumentach rządowych takich jak: Polityka Ekologiczna Państwa, Polityka Energetyczna Państwa, Narodowe Strategiczne Ramy Odniesienia na lata

2007-2013³⁾, zobowiązania przyjęte w konkluzjach Rady Europejskiej z 8-9 marca 2007 r. dotyczące ograniczenia emisji Gazów Cieplarnianych (GC) o 20 % do 2020 r., poprawy efektywności energetycznej o 20% do 2020 r. oraz zwiększenia udziału produkcji energii ze źródeł odnawialnych jako celu na poziomie 20 % do roku 2020. Uwzględniono również zapisy zawarte w dyrektywie 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii oraz zmieniającej dyrektywę 92/42/EWG oraz w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2007 r. w sprawie świadectw pochodzenia z kogeneracji (Dz. U. Nr 185, poz. 1314) dotyczące obowiązku zwiększenia odbioru produkcji energii elektrycznej pochodzącej z kogeneracji do 23,2 %.

W związku z koniecznością wdrożenia zapisów dyrektywy 2004/101/WE (tzw. łączącej), dotyczących uniknięcia podwójnego liczenia redukcji emisji, zgodnie z art. 3 ust. 1 decyzji Komisji 2006/780/WE z dnia 13 listopada 2006 r. w sprawie zapobiegania podwójnemu liczeniu redukcji emisji gazów cieplarnianych w ramach wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w przypadku projektów realizowanych w ramach Protokołu z Kioto, we wszystkich państwach członkowskich, w których prowadzone są działania w ramach mechanizmów elastycznych mogące doprowadzić do podwójnego liczenia, w krajowych planach rozdziału na okres obejmujący lata 2008 – 2012 należy ustanowić rezerwę poprzez wyszczególnienie wszystkich zatwierdzonych projektów oraz przewidywanych redukcji.

Z uwagi na fakt, iż Polska należy do krajów wymienionych w Załączniku I Protokołu z Kioto, na jej terenie realizowane są jedynie projekty w ramach mechanizmu wspólnych wdrożeń, a nie mechanizmu czystego rozwoju, nie ma możliwości określenia w krajowym planie liczby uprawnień do emisji stanowiącej rezerwę na projekty mechanizmu czystego rozwoju. W związku z powyższym w pkt 5 załącznika do niniejszego projektu rozporządzenia została określona jedynie liczba uprawnień do emisji stanowiąca rezerwę na projekty wspólnych wdrożeń. Realizując postanowienia decyzji Komisji 2006/780/WE w załączniku

³⁾ Narodowe Strategiczne Ramy Odniesienia 2007-2013, Ministerstwo Rozwoju Regionalnego, Warszawa, Listopad 2006, zaakceptowane przez Komisję Europejską 9 maja 2007 r.

do przedmiotowego projektu zawarto liczbę uprawnień do emisji dla projektów wspólnych wdrożeń na okres 2008 – 2012 zgodnie z wzorem tabeli zamieszczonej w załączniku I do ww. decyzji Komisji.

Jednocześnie w związku z realizacją projektu wspólnych wdrożeń – *Projekt geotermalnych źródeł ciepła dla systemu energetycznego w Stargardzie Szczecińskim*, który bezpośrednio wpływa na obniżenie emisji z instalacji PEC o nr 283 w Krajowym Planie Rozdziału Uprawnień, przydział dla tej instalacji zawarty w tabeli Nr 3 załącznika, został wyliczony z uwzględnieniem działania redukcyjnego projektu JI (w oparciu jedynie o tą ilość ciepła, którą produkowano z paliw kopalnych).

Przedmiotowy projekt rozporządzenia określa również, zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej z dnia 26 marca 2007 r. dotyczącą krajowego planu uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, zgłoszonego przez Polskę zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady, maksymalną liczbę jednostek CER i ERU, jaką prowadzący instalacje mogą wykorzystać do rozliczenia, która wynosi rocznie 10 % przydziału rocznego dla każdej instalacji. Niewykorzystana w danym roku przysługująca liczba jednostek CER i ERU będzie mogła być użyta do rozliczenia rocznej emisji w kolejnych latach okresu rozliczeniowego.

Projekt przedmiotowego rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej i nie wymaga notyfikacji w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039, z późn. zm.).

METODYKA ROZDZIAŁU UPRAWNIENÍ

Przy rozdziale uprawnień do emisji brano pod uwagę: zobowiązania przyjęte w konkluzjach Rady Europejskiej z 8 – 9 marca 2007 r. dotyczące ograniczenia emisji GC o 20 % do 2020 r., poprawy efektywności energetycznej o 20 % do 2020 r. oraz zwiększenia udziału produkcji energii ze źródeł odnawialnych jako celu na poziomie 20 % do roku 2020., Politykę Ekologiczną Państwa, Politykę Energetyczną Państwa, Narodowe Strategiczne Ramy Odniesienia na lata 2007 – 2015, dyrektywę 2004/8/WE z 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o

zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii oraz zmieniającą dyrektywę 92/42/EWG, rozporządzenie Ministra Gospodarki z 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczania opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. Nr 185, poz. 1314), uwagi dotyczące strategii rozwoju i zapotrzebowania emisyjnego na lata 2008 – 2012, zgłoszone do KASHUE przez stowarzyszenia branżowe oraz prowadzących poszczególne instalacje, jak również decyzję KE z 26 marca 2007 r. dotyczącą krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji gazów cieplarnianych zgłoszonego przez Polskę zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz uwagi zgłoszone w trakcie uzgodnień międzyresortowych oraz konsultacji społecznych.

W stosunku do projektu rozporządzenia z 27 grudnia 2007 r. opartego na zasadzie promocji branż i podmiotów o najniższej emisji w stosunku do produkcji, niniejszy projekt w większym stopniu uwzględnia koszty społeczne i ekonomiczne przedmiotowej regulacji. Główna zmiana polegała na zmianie limitów dla poszczególnych sektorów oraz zmniejszeniu liczby uprawnień w krajowej rezerwie.

Zgodnie z art. 45 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 281, poz. 2784), prowadzący instalację jest zobowiązany do przedłożenia Krajowemu Administratorowi Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji zweryfikowanego rocznego raportu emisji CO₂ w terminie do 31 marca każdego roku. Dane zebrane z raportów rocznych posłużyły do dokonania analizy zmian emisji w okresie 2005 – 2007. Analizy tej dokonano uwzględniając emisje z instalacji objętych obowiązkiem raportowania w okresie 2005 – 2007, które także będą uczestniczyły w systemie handlu uprawnieniami do emisji w drugim okresie rozliczeniowym, tj. w latach 2008 – 2012.

Emisja z instalacji należących do grupy energetyki zawodowej, do której zaliczono sektory elektrowni i elektrociepłowni zawodowych, w roku 2006 osiągnęła ok. 2,6 %

wzrost w stosunku do roku 2005, a następnie zmalała, osiągając w 2007 roku ok. 101,5 % emisji z roku 2005. Natomiast w przypadku emisji pozostałych sektorów widać tendencję wzrostową. Emisja rośnie liniowo, osiągając w 2007 roku poziom ok. 109,3 % emisji z 2005 roku. Należy zaznaczyć, iż jest to tendencja dotycząca sumarycznej emisji pozostałych sektorów.

Na tej podstawie dokonano podziału puli uprawnień do emisji na poszczególne sektory.

Następnie rozdzielono sektorowe pule uprawnień (określane w dalszej części tekstu jako *ALB*) na poszczególne instalacje według metodyki opisanej poniżej.

Dla każdego sektora obliczono zapotrzebowanie emisyjne oznaczone CAP_B . Wyliczenie to opiera się na zapotrzebowaniu zgłoszonym przez branżę bądź na podstawie indywidualnych danych od prowadzących instalacje. W przypadku gdy proponowany przydział uprawnień przekraczał poziom emisji wynikający z maksymalnych zdolności produkcyjnych i wskaźnika indywidualnego, dokonywano korekty w stopniu uwzględniającym zdolności produkcyjne.

ROZDZIAŁ UPRAWNIENI DO EMISJI NA LATA 2008 – 2012

Elektrownie zawodowe

Przydział uprawnień do emisji dla instalacji należących do sektora elektrowni zawodowych powstał przez podzielenie przydziału na branżę (*ALB*) pomiędzy instalacje, w dwóch etapach.

W pierwszym etapie dla każdej instalacji określono większą spośród dwóch zweryfikowanych emisji w latach 2005 – 2006, według wzoru:

$$E_i' = \max(E_{i,2005}; E_{i,2006}),$$

gdzie:

E_i' – większa spośród zweryfikowanych emisji z instalacji i , w Mg CO₂,

E_i – zweryfikowana emisja z instalacji i w latach 2005 i 2006, w Mg CO₂.

Następnie dla każdej instalacji określono pierwszą część przydziału $Al_{i,I}$ według wzoru:

$$Al_{i,I} = 0,7 \cdot E_i'$$

gdzie:

$Al_{i,I}$ – pierwsza część przydziału dla instalacji i , w Mg CO₂,

E_i' – większa spośród zweryfikowanych emisji z instalacji i , w Mg CO₂.

Następnie określono pozostałą pulę uprawnień, które zostaną rozdzielone w drugim etapie przydziału, według wzoru:

$$ALB_{II} = ALB - \sum_{i=1}^n Al_{i,I}$$

gdzie:

ALB_{II} – pula uprawnień do rozdzielania w drugiej części przydziału, w Mg CO₂,

ALB – całkowita pula uprawnień dla istniejących instalacji w sektorze, w Mg CO₂,

$Al_{i,I}$ – pierwsza część przydziału dla instalacji i , w Mg CO₂.

W drugim etapie obliczania przydziału określono większą spośród produkcji energii elektrycznych w latach 2005 – 2006, według wzoru:

$$P_{en.el.,i} = \max(P_{en.el.,i,2005}; P_{en.el.,i,2006})$$

gdzie:

$P_{en.el.,i}$ – większa spośród produkcji energii elektrycznej z instalacji i , w MWh,

$P_{en.el.,i}$ – produkcja energii elektrycznej z instalacji i w latach 2005 i 2006, w MWh.

Druga część przydziału $Al_{i,II}$ dla instalacji została określona według wzoru:

$$Al_{i,II} = ALB_{II} * \frac{P_{en.el.,i}}{\sum_{i=1}^n P_{en.el.,i}}$$

gdzie:

$Al_{i,II}$ – druga część przydziału dla instalacji i , w Mg CO₂,

ALB_{II} – pula uprawnień do rozdzielania w drugim etapie przydziału, w Mg CO₂,

$P_{en.el.,i}$ – większa spośród produkcji energii elektrycznej z instalacji i , w MWh,

$\sum P_{en.el.,i}$ – suma większych produkcji energii elektrycznej ze wszystkich instalacji sektora, w MWh.

Ostatecznie, przydział dla instalacji wyraża się wzorem:

$$Al_i = Al_{i,I} + Al_{i,II}$$

gdzie:

$Al_{i,I}$ – pierwsza część przydziału dla instalacji i , w Mg CO₂,

$Al_{i,II}$ – druga część przydziału dla instalacji i , w Mg CO₂.

W przypadku instalacji uruchomionych po wejściu w życie ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji, zgodnie z art. 15 ust. 3 ustawy przydział dla instalacji stanowi iloczyn indywidualnego wskaźnika emisyjności oraz planów produkcyjnych instalacji na lata 2008 – 2012.

Elektrociepłownie zawodowe

Przydział uprawnień do emisji dla instalacji należących do sektora elektrociepłowni powstał przez rozdzielenie przydziału na branżę (*ALB*) pomiędzy instalacje, proporcjonalnie do udziału w produkcji wewnątrz sektora.

W pierwszym etapie, dla każdej instalacji obliczano sumaryczną produkcję ekwiwalentną ciepła i energii elektrycznej, według wzoru:

$$P_{ek,a} = 3,6 \cdot P_{en.el.,a} + P_{ciepl.,a}$$

gdzie:

$P_{ek,a}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła w roku a ($a = 2005, 2006$), wyrażona w GJ,

3,6 – współczynnik do przeliczania jednostek energii, 1 MWh = 3,6 GJ,

$P_{en.el.,a}$ – produkcja energii elektrycznej w roku a , w MWh,

$P_{ciepl.,a}$ – produkcja ciepła w roku a , w GJ.

Następnie, dla każdej z instalacji określano większą spośród wielkości produkcji ekwiwalentnej w latach 2005 i 2006, według wzoru:

$$P_{ek}' = \max(P_{ek,2005}; P_{ek,2006})$$

gdzie:

P_{ek}' – większa spośród produkcji ekwiwalentnych w latach 2005 i 2006, wyrażona w GJ,

$P_{ek,2005}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła w roku 2005, wyrażona w GJ,

$P_{ek,2006}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła w roku 2006, wyrażona w GJ.

Następnie zsumowano większe produkcje ekwiwalentne dla całego sektora, obliczając sumaryczną produkcję ekwiwalentną, według wzoru:

$$P_{ek,branż.} = \sum_{i=1}^n P_{ek,i}'$$

gdzie:

$P_{ek,branż.}$ – sumaryczna produkcja ekwiwalentna dla całego sektora, wyrażona w GJ,

$P_{ek,i}'$ – większa spośród dwóch produkcji ekwiwalentnych dla instalacji i , wyrażona w GJ.

Następnie, dla każdej instalacji określano udział w produkcji sektora, według wzoru:

$$U_i = \frac{P_{ek,i}'}{P_{ek,branż.}}$$

gdzie:

U_i – udział w produkcji sektora dla instalacji i ,

$P_{ek,branż.}$ – sumaryczna produkcja ekwiwalentna dla całego sektora,

$P_{ek,i}'$ – większa spośród dwóch produkcji ekwiwalentnych dla instalacji i , wyrażona w GJ.

Ostateczny przydział uprawnień do emisji dla instalacji wynosi:

$$Al_i = ALB \cdot U_i$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

U_i – udział w produkcji sektora dla instalacji i ,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału.

W przypadku instalacji, która stanowi źródło rezerwowe, dla której produkcja ciepła oraz energii elektrycznej w latach 2005 i 2006 wyniosła 0 (w latach 2005 – 2006 przeprowadzono próby technologiczne, bez odbioru ciepła z instalacji), przydział uprawnień dla instalacji określono na poziomie równym większej spośród dwóch zweryfikowanych emisji w latach 2005 i 2006.

W przypadku instalacji uruchomionych po wejściu w życie ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji, zgodnie z art. 15 ust. 3 ustawy przydział dla instalacji stanowi iloczyn osiągniętych w roku uruchomienia wskaźników emisyjności oraz planów produkcyjnych instalacji na lata 2008 – 2012.

Ciepłownie zawodowe

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji obliczono indywidualne wskaźniki emisyjności dla instalacji w sektorze, wyznaczonych na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Obliczono średni wskaźnik emisyjności dla branży, ważony udziałem emisji z danej instalacji w emisji całej branży. Wskaźnik ten zmotywuje do modernizacji instalacje osiągające gorsze wskaźniki emisyjności:

$$w_{\text{śr}} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{\text{branż.2005-2006}}} \right)$$

gdzie:

$w_{\text{śr}}$ – średni wskaźnik emisyjności dla branży,

$E_{\text{branż.2005-2006}}$ – emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i .

Przydział na instalacje należące do sektora, oznaczony Al_i , obliczony został zgodnie z wzorem:

$$Al_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{\text{śr}}}{w_i}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$w_{\text{śr}}$ – średni wskaźnik emisyjności dla sektora,

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji z całej branży, dla lat 2008 – 2012, obliczany w następujący sposób:

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_i}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_i)}$$

gdzie:

$P_{i2008-2012}$ – planowana produkcja instalacji i , średnioroczna dla lat 2008 – 2012,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Odstępstwo od metody obliczeń opisanej powyżej zastosowano w przypadku instalacji, które:

a) współspalają różne rodzaje paliw (wyłączając biomasę i biogaz)

Przydział uprawnień dla instalacji współspalających różne paliwa określono przy pomocy sektorowego wskaźnika emisyjności dla danego paliwa i stosunku energii wprowadzonej do instalacji w danym paliwie do całkowitej energii chemicznej paliwa w całym okresie 2008 – 2012.

$$Al_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{srj}}{w_i}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}},$$

w_{srj} – średni wskaźnik emisyjności dla danego paliwa,

$$w_{srj} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{grupyj.2005-2006}} \right),$$

gdzie:

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$E_{grupyj.2005-2006}$ – emisja grupy instalacji j , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_{wi}}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_{wi})},$$

gdzie:

$$w_{wi} = \sum_1^j w_{srj} \cdot u_j,$$

j – paliwo spalane w instalacji (np. węgiel – $j = 1$, gaz – $j = 2$),

w_{wi} – wskaźnik emisyjności dla współspalania,

w_{srj} – wskaźnik sektorowy dla paliwa j ,

u_j – udział energii chemicznej danego paliwa w całej energii chemicznej wprowadzonej do instalacji w okresie 2008 – 2012, obliczany według wzoru:

$$u_j = \frac{m_{palj} \cdot W_{uj}}{\sum_1^j m_{palj} \cdot W_{uj}},$$

m_{palj} – masa danego paliwa wprowadzona do instalacji w okresie 2008 – 2012 w Mg,
 W_{uj} – wartość opałowa danego paliwa w kJ/kg.

b) współspalają paliwa kopalne z biomasą lub biogazem

Przydział uprawnień dla instalacji współspalających paliwa kopalne z biomasą lub biogazem określono przy pomocy sektorowego wskaźnika emisyjności dla danego paliwa oraz stosunku energii wprowadzonej do instalacji w danym paliwie do całkowitej energii chemicznej paliwa w całym okresie 2008 – 2012.

$$Al_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{srj}}{w_i},$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

w_{srj} – średni sektorowy wskaźnik emisyjności dla danego paliwa.

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}},$$

$$w_{srj} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{grupyj.2005-2006}} \right),$$

gdzie:

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i ,

$E_{grupyj.2005-2006}$ – emisja dla wszystkich instalacji spalających wyłącznie paliwo j , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_{wi}}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_{wi})},$$

gdzie:

$$w_{wi} = \sum_1^j w_{srj} \cdot u_j,$$

j – paliwo spalane w instalacji (np. węgiel – $j = 1$, gaz – $j = 2$),

w_{wi} – wskaźnik emisyjności dla współspalania,

w_{srj} – wskaźnik sektorowy dla paliwa j , $w_{srj} = 0$ dla biomasy,

u_j – udział energii chemicznej danego paliwa w całej energii chemicznej, wprowadzonej do instalacji w okresie 2008 – 2012, obliczony według wzoru:

$$u_j = \frac{m_{palj} \cdot W_{uj}}{\sum_1^j m_{palj} \cdot W_{uj}},$$

m_{palj} – masa danego paliwa w prowadzona do instalacji w okresie 2008 – 2012 w Mg,

W_{uj} – wartość opałowa danego paliwa w kJ/kg.

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych *ALB* przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,437$ – współczynnik obliczony dla sektora ciepłowni zawodowych.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ) ,$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i ,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005} ,$$

d) dla instalacji, którym przyznano uprawnienia z krajowej rezerwy na lata 2005 – 2007, a nie nadeszły zweryfikowanych raportów rocznych, do obliczeń przyjęto najbardziej wiarygodne dane o emisji rzeczywistej z 2007 r.:

$$AU_i = E_{i2007} * (1 + WZ) ,$$

Zgodnie z art. 15 ust. 3 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji, przy przyznawaniu uprawnień do emisji prowadzącemu instalację uruchomioną po dniu wejścia w życie ustawy, uwzględnia się takie same relacje między wielkością emisji rzeczywistej a wielkością produkcji jak w dniu przekazania instalacji do eksploatacji. Przydział uprawnień do emisji dla instalacji obliczono na podstawie wzoru:

$$AU_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i 2008-2012}$ – uwiarygodniona prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Przemysł rafineryjny

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji obliczono indywidualne wskaźniki emisyjności dla instalacji, na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Przydział na instalacje należące do sektora, oznaczony Al_i , obliczony został zgodnie z wzorem:

$$Al_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i2008-2012}$ – prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Zapotrzebowanie emisyjne sektora opisano następującym wzorem:

$$CAP_B = \sum Al_i$$

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych ALB przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,406$ – współczynnik obliczony dla sektora rafineryjnego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ),$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005}.$$

Przydział dla dodatkowych instalacji energetycznego spalania w tym sektorze, które nie były objęte planem na pierwszy okres, obliczano według następującego wzoru:

$$AU_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i2008-2012}$ – uwiarygodniona prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Przemysł koksowniczy

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji obliczono indywidualne wskaźniki emisyjności dla instalacji, na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Przydział na instalacje należące do sektora, oznaczony Al_i , obliczony został zgodnie z wzorem:

$$Al_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i2008-2012}$ – prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Zapotrzebowanie emisyjne sektora opisano następującym wzorem:

$$CAP_B = \sum Al_i$$

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,725$ – współczynnik obliczony dla sektora koksowniczego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ) ,$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i ,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005} .$$

Hutnictwo żelaza i stali

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji konieczne jest obliczenie indywidualnych wskaźników emisyjności dla instalacji, wyznaczonych na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Przydział na instalacje należące do sektora, oznaczony Al_i , obliczony został zgodnie z wzorem:

$$Al_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i2008-2012}$ – prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Zapotrzebowanie emisyjne sektora opisano następującym wzorem:

$$CAP_B = \sum Al_i$$

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych ALB przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,566$ – współczynnik obliczony dla sektora hutniczego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ) ,$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i ,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005} .$$

Przydział dla dodatkowych instalacji energetycznego spalania w tym sektorze, które nie były objęte planem na pierwszy okres, obliczano według następującego wzoru:

$$AU_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i2008-2012}$ – uwiarygodniona prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Przemysł wapienniczy

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji konieczne jest obliczenie indywidualnych wskaźników emisyjności dla instalacji, wyznaczonych na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Obliczono średni ważony wskaźnik emisyjności dla branży, proporcjonalnie do wielkości emisji danej instalacji w całej branży. Wskaźnik ten pozwolił na uzależnienie wielkości przydziałów od prowadzonych działań na rzecz redukcji emisji, tym samym zmotywuje do modernizacji instalacje osiągające gorsze wskaźniki emisyjności:

$$w_{\text{śr}} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{\text{branż.2005-2006}}} \right)$$

gdzie:

$w_{\text{śr}}$ – średni wskaźnik emisyjności dla branży,

$E_{\text{branż.2005-2006}}$ – emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i .

Przydział na instalacje należące do branży, oznaczony Al_i , obliczono wg wzoru:

$$Al_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{\text{śr}}}{w_i}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

w_{sr} – średni wskaźnik emisyjności dla branży,

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji z całej branży, dla lat 2008 – 2012, obliczany w następujący sposób:

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_i}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_i)}$$

gdzie:

$P_{i2008-2012}$ – planowana produkcja instalacji i , średnioroczna dla lat 2008 – 2012,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,603$ – współczynnik obliczony dla sektora wapienniczego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ) ,$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i ,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005} .$$

Przemysł cementowy

Przydział uprawnień do emisji dla instalacji należących do sektora cementowni powstał przez podzielenie zapotrzebowania emisyjnego sektora (CAP_B) pomiędzy instalacje, proporcjonalnie do ich udziału w produkcji cementu z całego sektora.

W pierwszym etapie, dla każdej instalacji określano sumaryczną produkcję cementu w latach 2005 – 2007 ($P_{cem.,i}$), według wzoru:

$$P_{cem.,i} = \sum_{a=2005}^{2007} P_{cem.,i,a}$$

gdzie:

$P_{cem.,i,a}$ – produkcja cementu z danej instalacji w roku a ($a = 2005 - 2007$).

Następnie, dla każdej instalacji określano udział w produkcji sektora (U_i), według wzoru:

$$U_i = \frac{P_{cem,i}}{\sum P_{cem,i}}$$

gdzie:

$P_{cem,i}$ – sumaryczna produkcja cementu z danej instalacji w latach 2005 – 2007.

Ostateczny przydział uprawnień do emisji dla instalacji (Al_i) określony jest według wzoru:

$$Al_i = CAP_B \cdot U_i$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

U_i – udział instalacji i w produkcji sektora.

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień dla instalacji i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,775$ – współczynnik obliczony dla sektora cementowego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ) ,$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i ,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005} .$$

Przemysł szklarski

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji obliczono indywidualne wskaźniki emisyjności dla instalacji, na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}} ,$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Przydział na instalacje należące do branży, oznaczony Al_i , obliczono wg wzoru:

$$Al_i = w_i \cdot P_{i2008-2012} ,$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i\ 2008-2012}$ – prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Zapotrzebowanie emisyjne sektora opisano następującym wzorem:

$$CAP_B = \sum Al_i$$

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień dla instalacji i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,266$ – współczynnik obliczony dla przemysłu szklarskiego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ)$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i ,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005} .$$

Zgodnie z art. 15 ust. 3 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz.U. Nr 281, poz. 2784), przy przyznawaniu uprawnień do emisji prowadzącemu instalację uruchomioną po dniu wejścia w życie ustawy, uwzględnia się takie same relacje między wielkością emisji rzeczywistej a wielkością produkcji jak w dniu przekazania instalacji do eksploatacji. Przydział uprawnień do emisji dla instalacji obliczono na podstawie wzoru:

$$AU_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i2008-2012}$ – prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Przydział dla dodatkowych instalacji energetycznego spalania w tym sektorze, które nie były objęte planem na pierwszy okres, obliczano według następującego wzoru:

$$AU_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i2008-2012}$ – uwiarygodniona prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Przemysł ceramiczny

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji obliczono indywidualne wskaźniki emisyjności dla instalacji, na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Przydział na instalacje należące do branży, oznaczony Al_i , obliczono wg wzoru:

$$Al_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i2008-2012}$ – prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Zapotrzebowanie emisyjne sektora opisano następującym wzorem:

$$CAP_B = \sum Al_i$$

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych ALB przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,882$ – współczynnik obliczony dla sektora ceramicznego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ),$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005}.$$

W przypadku instalacji, które nie nadesłały zweryfikowanych raportów rocznych za lata 2005 – 2007 przydział uprawnień przyjęto na poziomie określonym w KPRU I.

Przemysł papierniczy

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji obliczono indywidualne wskaźniki emisyjności dla instalacji, na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Przydział na instalacje należące do branży, oznaczony Al_i , obliczono wg wzoru:

$$Al_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i2008-2012}$ – prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Zapotrzebowanie emisyjne sektora opisano następującym wzorem:

$$CAP_B = \sum Al_i$$

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych ALB przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,902$ – współczynnik obliczony dla sektora papierniczego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} \cdot (1 + WZ),$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005}.$$

Przemysł cukrowniczy

Branżową pulę uprawnień do emisji, oznaczoną CAP_B wyznaczono według zależności:

$$CAP_B = w_p \cdot P_c$$

gdzie:

P_c – produkcja cukru wynikająca z przyznaných dla Polski kwot produkcji cukru⁴⁾,

w_p – współczynnik proporcji, korygujący poziom produkcji z całego sektora proporcjonalnie do emisji z instalacji uczestniczących w systemie handlu uprawnieniami do emisji, obliczany według wzoru:

⁴⁾ Rozporządzenie Komisji (WE) NR 247/2007 z dnia 8 marca 2007 r. zmieniające załącznik III do rozporządzenia Rady (WE) nr 318/2006 na rok gospodarczy 2007/2008 (w Dz.Urz. WE L 69 z 09.03.2007, str. 3-4).

$$W_p = \frac{E_{2005-2006}}{P_{2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{2005-2006}$ – emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{2005-2006}$ – produkcja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

Tak wyliczoną pulę CAP_B rozdzielono pomiędzy instalacje zgodnie z podziałem zgłoszonym przez stowarzyszenie branżowe.

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych ALB przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,713$ – współczynnik obliczony dla sektora cukrowniczego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $AI_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} \cdot (1 + WZ),$$

b) dla instalacji, dla których $AI_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = AI_i,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = AI_i.$$

Przydział dla dodatkowych instalacji energetycznego spalania w tym sektorze, które nie były objęte planem na pierwszy okres, obliczano według następującego wzoru:

$$AU_i = w_s \cdot E_{2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_s – współczynnik stanowiący stosunek średniej zweryfikowanej emisji z lat 2005 i 2006 z instalacji uczestniczących w KPRU I, pracujących w zakładzie posiadającym suszarnie do zapotrzebowania zgłoszonego przez Związek Producentów Cukru dla tych instalacji,

$E_{2008-2012}$ – zapotrzebowanie na emisję na lata 2008 – 2012.

Przemysł chemiczny

Przydział uprawnień do emisji dla instalacji należących do sektora chemicznego dokonano przy podziale instalacji na grupy paliwowe. Wyodrębniono grupy instalacji, dla których paliwem podstawowym był odpowiednio węgiel, olej opałowy lub gaz ziemny. W każdej z grup paliwowych dokonano obliczenia średniego wskaźnika emisyjności. Ze względu na produkcję w instalacjach energii elektrycznej i ciepła, wskaźnik emisyjności obliczano w sposób określony poniżej.

Dla każdej instalacji obliczano sumaryczną produkcję ekwiwalentną ciepła i energii elektrycznej, według wzoru:

$$P_{ek,2005-2006} = 3,6 \cdot P_{en.el.,2005-2006} + P_{ciepl.,2005-2006}$$

gdzie:

$P_{ek,2005-2006}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła, sumaryczna w latach 2005 – 2006, wyrażona w GJ,

3,6 – współczynnik do przeliczania jednostek energii, 1 MWh = 3,6 GJ,

$P_{en.el.,2005-2006}$ – produkcja energii elektrycznej, sumaryczna w latach 2005 – 2006, w MWh,

$P_{ciepl.,2005-2006}$ – produkcja ciepła, sumaryczna w latach 2005 – 2006, w GJ.

Z powyższego wynika, że udziały produkcji poszczególnych rodzajów energii w produkcji ekwiwalentnej wyrażone są w sposób następujący:

$$\left(\frac{3,6 \cdot P_{en.el.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \text{ dla produkcji energii elektrycznej oraz}$$

$$\left(\frac{P_{ciepl.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \text{ dla produkcji ciepła.}$$

Następnie określano wskaźnik emisyjności na jednostkę wyprodukowanego ciepła i energii elektrycznej, według wzorów:

$$w_{en.el.} = \frac{\left(\frac{3,6 \cdot P_{en.el.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \cdot E_{2005-2006}}{P_{en.el.,2005-2006}}$$

$$w_{ciepl.} = \frac{\left(\frac{P_{ciepl.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \cdot E_{2005-2006}}{P_{ciepl.,2005-2006}}$$

gdzie:

$w_{en.el.}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję energii elektrycznej, wyrażony w Mg CO₂/MWh,

$w_{ciepl.}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję ciepła, wyrażony w Mg CO₂/GJ,

$E_{2005-2006}$ – sumaryczna emisja z danej instalacji w latach 2005 – 2006, wyrażona w Mg CO₂,

$P_{en.el.,2005-2006}$ – produkcja energii elektrycznej, sumaryczna w latach 2005 – 2006, w MWh,

3,6 – współczynnik do przeliczania jednostek energii, 1 MWh = 3,6 GJ,

$P_{ciepl.,2005-2006}$ – produkcja ciepła, sumaryczna w latach 2005 – 2006, w GJ,

$E_{2005-2006}$ – emisja z instalacji, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{ek,2005-2006}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła, sumaryczna w latach 2005 – 2006, wyrażona w GJ.

Średni dla grupy paliwowej wskaźnik emisyjności obliczano według wzoru:

$$w_{ciepl.,sr} = \sum_{i=1}^n \left(w_{ciepl.,i} \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{grupy2005-2006}} \right)$$

gdzie:

$w_{ciepl.,sr}$ – średni dla grupy paliwowej wskaźnik emisyjności,

$w_{ciepl.,i}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję ciepła w latach 2005 – 2006 dla instalacji i , wyrażony w Mg CO₂/GJ,

$E_{i2005-2006}$ – sumaryczna emisja z instalacji i w latach 2005 – 2006, wyrażona w Mg CO₂,

$E_{grupy2005-2006}$ – sumaryczna emisja z grupy instalacji w latach 2005 – 2006, wyrażona w Mg CO₂.

Udział instalacji i w emisji z całej grupy paliwowej określono według wzoru:

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{en.el.,2008-2012,i} \cdot w_{en.el.,i} + P_{ciepl.,2008-2012,i} \cdot w_{ciepl.,i}}{\sum_{i=1}^n (P_{en.el.,2008-2012,i} \cdot w_{en.el.,i} + P_{ciepl.,2008-2012,i} \cdot w_{ciepl.,i})}$$

gdzie:

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji z całej grupy paliwowej,

$P_{en.el.,2008-2012,i}$ – średnia planowana produkcja energii elektrycznej z instalacji i w latach 2008 – 2012, wyrażona w MWh,

$P_{ciepl.,2008-2012,i}$ – średnia planowana produkcja ciepła z instalacji i w latach 2008 – 2012, wyrażona w GJ,

$w_{en.el.,i}$ – średni wskaźnik emisyjności na produkcję energii elektrycznej w latach 2005 – 2006 dla instalacji i , wyrażony w Mg CO₂/MWh,

$w_{ciepl.,i}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję ciepła w latach 2005 – 2006 dla instalacji i , wyrażony w Mg CO₂/GJ.

Przydział dla instalacji ostatecznie obliczony został według wzoru:

$$Al_i = CAP_{B,grupy} \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{W_{ciepl.,sr}}{W_{ciepl.,i}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji dla całej grupy paliwowej,

$W_{ciepl.,sr}$ – średni dla grupy paliwowej wskaźnik emisyjności,

$W_{ciepl.,i}$ – wskaźnik emisyjności przy produkcji ciepła dla instalacji i ,

$CAP_{B,grupy}$ – zapotrzebowanie emisyjne grupy paliwowej, określone według wzoru:

$$CAP_{B,grupy} = CAP_B \cdot \frac{E_{grupy2005-2006}}{E_{branż2005-2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

$E_{grupy2005-2006}$ – emisja danej grupy paliwowej, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{branż2005-2006}$ – emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych ALB przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}},$$

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,194$ – współczynnik obliczony dla sektora chemicznego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ),$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005}.$$

Zgodnie z art. 15 ust. 3 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz.U. Nr 281, poz. 2784), przy przyznawaniu uprawnień do emisji prowadzącemu instalację uruchomioną po dniu wejścia w życie ustawy, uwzględnia się takie same relacje między wielkością emisji rzeczywistej a wielkością produkcji jak w dniu przekazania

instalacji do eksploatacji. Przydział uprawnień do emisji dla instalacji obliczono na podstawie wzoru:

$$AU_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i 2008-2012}$ – uwiarygodniona prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Przemysł produkcji materiałów drewnopochodnych

Obliczono zapotrzebowanie emisyjne dla sektora w podziale na dwie grupy instalacji:

- instalacje produkcji płyt pilśniowych metodą mokrą,
- instalacje produkcji płyt wiórowych metodą suchą,

w następujący sposób:

$$CAP_{B,grupy} = E_{2008-2012} \cdot \lambda$$

gdzie:

$CAP_{B,grupy}$ – zapotrzebowanie emisyjne na lata 2008 – 2012 dla określonej grupy instalacji,

$E_{2008-2012}$ – zapotrzebowanie emisyjne na lata 2008 – 2012 zgłoszone przez branżę,

λ – współczynnik korygujący plany produkcyjne, będący stosunkiem rzeczywistej emisji za lata 2005, 2006 do teoretycznej emisji za lata 2005, 2006 uwzględniającej spalanie biomasy.

Pule uprawnień wyliczone w taki sposób, podzielono odpowiednio pomiędzy instalacje należące do danej grupy, proporcjonalnie do ich udziału w zweryfikowanej emisji za lata 2005 – 2006 w danej grupie, według wzoru:

$$Al_i = CAP_{B,grupy} \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{\sum E_{i2005-2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

$E_{i 2005-2006}$ – zweryfikowana emisja z lat 2005, 2006 dla instalacji i .

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych *ALB* przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 1,131$ – współczynnik obliczony dla sektora produkcji płyt drewnopochodnych.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} * (1 + WZ),$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005}.$$

Przydział dla dodatkowych instalacji energetycznego spalania w tym sektorze, które nie były objęte planem na pierwszy okres, obliczano według następującego wzoru:

$$AU_i = CAP_{B,grupy} \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{\sum E_{i2005-2006}}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z lat 2005, 2006 dla instalacji i (bez uwzględnienia emisji z biomasy),

$CAP_{B,grupy}$ – skorygowane zapotrzebowanie emisyjne na lata 2008 – 2012 dla określonej grupy instalacji (bez uwzględnienia spalania biomasy).

Zgodnie z art. 15 ust. 3 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz.U. Nr 281, poz. 2784), przy przyznawaniu uprawnień do emisji prowadzącemu instalację uruchomioną po dniu wejścia w życie ustawy, uwzględnia się takie same relacje między wielkością emisji rzeczywistej a wielkością produkcji jak w dniu przekazania instalacji do eksploatacji. Przydział uprawnień do emisji dla instalacji obliczono na podstawie wzoru:

$$AU_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i 2008-2012}$ – uwiarygodniona prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Elektrociepłownie przemysłowe

Przydział uprawnień do emisji dla instalacji należących do sektora elektrociepłowni przemysłowych dokonano przy podziale instalacji na grupy paliwowe. Wyodrębniono grupy instalacji, dla których paliwem podstawowym był odpowiednio węgiel, olej

opałowy lub gaz ziemny. W każdej z grup paliwowych dokonano obliczenia średniego wskaźnika emisyjności. Ze względu na produkcję w instalacjach energii elektrycznej i ciepła, wskaźnik emisyjności obliczano w sposób określony poniżej.

Dla każdej instalacji obliczano sumaryczną produkcję ekwiwalentną ciepła i energii elektrycznej, według wzoru:

$$P_{ek,2005-2006} = 3,6 \cdot P_{en.el.,2005-2006} + P_{ciepl.,2005-2006}$$

gdzie:

$P_{ek,2005-2006}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła, sumaryczna w latach 2005 – 2006, wyrażona w GJ,

3,6 – współczynnik do przeliczania jednostek energii, 1 MWh = 3,6 GJ,

$P_{en.el.,2005-2006}$ – produkcja energii elektrycznej, sumaryczna w latach 2005 – 2006, w MWh,

$P_{ciepl.,2005-2006}$ – produkcja ciepła, sumaryczna w latach 2005 – 2006, w GJ.

Z powyższego wynika, że udziały produkcji poszczególnych rodzajów energii w produkcji ekwiwalentnej wyrażone są w sposób następujący:

$$\left(\frac{3,6 \cdot P_{en.el.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \text{ dla produkcji energii elektrycznej oraz}$$

$$\left(\frac{P_{ciepl.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \text{ dla produkcji ciepła.}$$

Następnie określano wskaźnik emisyjności na jednostkę wyprodukowanego ciepła i energii elektrycznej, według wzorów:

$$w_{en.el.} = \frac{\left(\frac{3,6 \cdot P_{en.el.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \cdot E_{2005-2006}}{P_{en.el.,2005-2006}}$$

$$w_{ciepl.} = \frac{\left(\frac{P_{ciepl.,2005-2006}}{P_{ek,2005-2006}} \right) \cdot E_{2005-2006}}{P_{ciepl.,2005-2006}}$$

gdzie:

$w_{en.el.}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję energii elektrycznej, wyrażony w Mg CO₂/MW,

$w_{ciepl.}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję ciepła, wyrażony w Mg CO₂/GJ,

$E_{2005-2006}$ – sumaryczna emisja z danej instalacji w latach 2005 – 2006, wyrażona w Mg CO₂,

$P_{en.el.,2005-2006}$ – produkcja energii elektrycznej, sumaryczna w latach 2005 – 2006, w MWh,

3,6 – współczynnik do przeliczania jednostek energii, 1 MWh = 3,6 GJ,

$P_{ciepl.,2005-2006}$ – produkcja ciepła, sumaryczna w latach 2005 – 2006, w GJ,

$E_{2005-2006}$ – emisja z instalacji, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{ek,2005-2006}$ – produkcja ekwiwalentna energii elektrycznej i ciepła, sumaryczna w latach 2005 – 2006, wyrażona w GJ.

Średni dla grupy paliwowej wskaźnik emisyjności obliczano według wzoru:

$$w_{ciepl.,\acute{s}r} = \sum_{i=1}^n \left(w_{ciepl.,i} \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{grupy2005-2006}} \right)$$

gdzie:

$w_{ciepl.,\acute{s}r}$ – średni dla grupy paliwowej wskaźnik emisyjności,

$w_{ciepl.,i}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję ciepła w latach 2005 – 2006 dla instalacji i , wyrażony w Mg CO₂/GJ,

$E_{i2005-2006}$ – sumaryczna emisja z instalacji i w latach 2005 – 2006, wyrażona w Mg CO₂,

$E_{grupy2005-2006}$ – sumaryczna emisja z grupy instalacji w latach 2005 – 2006, wyrażona w Mg CO₂.

Udział instalacji i w emisji z całej grupy paliwowej określono według wzoru:

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{en.el.,2008-2012,i} \cdot w_{en.el.,i} + P_{ciepl.,2008-2012,i} \cdot w_{ciepl.,i}}{\sum_{i=1}^n (P_{en.el.,2008-2012,i} \cdot w_{en.el.,i} + P_{ciepl.,2008-2012,i} \cdot w_{ciepl.,i})}$$

gdzie:

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji z całej grupy paliwowej,

$P_{en.el.,2008-2012,i}$ – średnia planowana produkcja energii elektrycznej z instalacji i w latach 2008 – 2012, wyrażona w MWh,

$P_{ciepl.,2008-2012,i}$ – średnia planowana produkcja ciepła z instalacji i w latach 2008 – 2012, wyrażona w GJ,

$w_{en.el,i}$ – średni wskaźnik emisyjności na produkcję energii elektrycznej w latach 2005 – 2006 dla instalacji i , wyrażony w Mg CO₂/MWh,

$w_{ciepl.,i}$ – wskaźnik emisyjności na produkcję ciepła w latach 2005 – 2006 dla instalacji i , wyrażony w Mg CO₂/GJ.

Przydział dla instalacji ostatecznie obliczony został według wzoru:

$$Al_i = CAP_{B,grupy} \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{ciepl.,sr}}{w_{ciepl.,i}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji w całej grupy paliwowej,

$w_{ciepl.,sr}$ – średni dla grupy paliwowej wskaźnik emisyjności,

$w_{ciepl.,i}$ – wskaźnik emisyjności przy produkcji ciepła dla instalacji i ,

$CAP_{B,grupy}$ – zapotrzebowanie emisyjne grupy paliwowej, określone według wzoru:

$$CAP_{B,grupy} = CAP_B \cdot \frac{E_{grupy2005-2006}}{E_{branż2005-2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

$E_{grupy2005-2006}$ – emisja danej grupy paliwowej, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{branż2005-2006}$ – emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

W przypadku instalacji, dla których nie zostały nadesłane plany produkcyjne na lata 2008 – 2012, przydział (Al_i) określony został na poziomie równym wyższej spośród dwóch zweryfikowanych emisji z lat 2005 – 2006.

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych ALB przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,079$ – współczynnik obliczony dla sektora elektrociepłowni przemysłowych.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} \cdot (1 + WZ) ,$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i ,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005} .$$

Przemysł pozostały

W celu wyliczenia przydziału dla poszczególnych instalacji konieczne jest obliczenie indywidualnych wskaźników emisyjności dla instalacji, wyznaczonych na podstawie informacji o wielkości emisji i produkcji z lat 2005 i 2006 z danej instalacji:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

gdzie:

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

W celu skorygowania wielkości przydziałów do określonego pułapu, obliczono średni ważony wskaźnik emisyjności dla branży, proporcjonalnie do wielkości emisji danej instalacji w całej branży. Wskaźnik ten pozwolił na uzależnienie wielkości przydziałów od prowadzonych działań na rzecz redukcji emisji, tym samym zmotywuje do modernizacji instalacje osiągające gorsze wskaźniki emisyjności niż wskaźnik średni dla branży:

$$w_{sr} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{branż.2005-2006}} \right)$$

gdzie:

w_{sr} – średni wskaźnik emisyjności dla branży,

$E_{branż.2005-2006}$ – emisja całej branży, sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i .

Przydział na instalacje należące do branży, oznaczony Al_i , będzie obliczany wg wzoru:

$$Al_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{\dot{s}r}}{w_i}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$w_{\dot{s}r}$ – średni wskaźnik emisyjności dla branży,

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji z całej branży, dla lat 2008 – 2012, obliczany w sposób następujący:

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_i}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_i)}$$

gdzie:

$P_{i2008-2012}$ – planowana produkcja instalacji i , średnioroczna dla lat 2008 – 2012,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności.

Odstępstwo od metody obliczeń opisanej powyżej zastosowano w przypadku instalacji, które:

- a) współspalają różne rodzaje paliw (wyłączając biomasę i biogaz)

Przydział uprawnień dla instalacji współspalających różne paliwa określono przy pomocy sektorowego wskaźnika emisyjności dla zadanego paliwa i stosunku energii wprowadzonej do instalacji w danym paliwie do całkowitej energii chemicznej paliwa w całym okresie 2008 – 2012, według wzoru:

$$Al_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{\dot{s}rj}}{w_i}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności, obliczony według wzoru:

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

w_{srj} – średni wskaźnik emisyjności dla danego paliwa, obliczony według wzoru:

$$w_{\text{srj}} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{\text{grupyj.2005-2006}}} \right)$$

gdzie:

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$E_{\text{grupyj.2005-2006}}$ – emisja grupy instalacji j , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji z całej branży, dla lat 2008 – 2012, obliczany w sposób następujący:

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_{wi}}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_{wi})}$$

gdzie:

$$w_{wi} = \sum_1^j w_{\text{srj}} \cdot u_j$$

j – paliwo spalane w instalacji (np. węgiel – $j = 1$, gaz – $j = 2$),

w_{wi} – wskaźnik emisyjności dla współspalania,

w_{srj} – wskaźnik sektorowy dla paliwa j ,

u_j – udział energii chemicznej danego paliwa w całej energii chemicznej wprowadzonej do instalacji w okresie 2008 – 2012, obliczany według wzoru:

$$u_j = \frac{m_{\text{palj}} \cdot W_{uj}}{\sum_1^j m_{\text{palj}} \cdot W_{uj}}$$

gdzie:

m_{palj} – masa danego paliwa w prowadzona do instalacji w okresie 2008 – 2012 w Mg,

W_{uj} – wartość opałowa danego paliwa w kJ/kg.

b) współspalają paliwa kopalne z biomasa lub biogazem

Przydział uprawnień dla instalacji współspalających paliwa kopalne z biomasą lub biogazem określono przy pomocy sektorowego wskaźnika emisyjności dla zadanego paliwa i stosunku energii wprowadzonej do instalacji w danym paliwie do całkowitej energii chemicznej paliwa w całym okresie 2008 – 2012, według wzoru:

$$Al_i = CAP_B \cdot U_{i2008-2012} \cdot \frac{w_{\acute{s}rj}}{w_i}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$$w_i = \frac{E_{i2005-2006}}{P_{i2005-2006}}$$

$w_{\acute{s}rj}$ – średni sektorowy wskaźnik emisyjności dla danego paliwa.

$$w_{\acute{s}rj} = \sum_{i=1}^n \left(w_i \cdot \frac{E_{i2005-2006}}{E_{grupyj.2005-2006}} \right)$$

gdzie:

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności dla instalacji i ,

$E_{grupyj.2005-2006}$ – emisja dla wszystkich instalacji spalających wyłącznie paliwo j , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$E_{i2005-2006}$ – emisja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006,

$P_{i2005-2006}$ – produkcja z instalacji i , sumaryczna dla lat 2005 i 2006.

$U_{i2008-2012}$ – udział instalacji i w emisji z całej branży, dla lat 2008 – 2012, obliczany w sposób następujący:

$$U_{i2008-2012} = \frac{P_{i2008-2012} \cdot w_{wi}}{\sum_{i=1}^n (P_{i2008-2012} \cdot w_{wi})}$$

gdzie:

$$w_{wi} = \sum_1^j w_{\acute{s}rj} \cdot u_j$$

j – paliwo spalane w instalacji (np. węgiel – $j = 1$, gaz – $j = 2$),

w_{wi} – wskaźnik emisyjności dla współspalania,

w_{srj} – wskaźnik sektorowy dla paliwa j , $w_{srj} = 0$ dla biomasy,

u_j – udział energii chemicznej danego paliwa w całej energii chemicznej wprowadzonej do instalacji w okresie 2008 – 2012, obliczony według wzoru:

$$u_j = \frac{m_{palj} \cdot W_{uj}}{\sum_1^j m_{palj} \cdot W_{uj}}$$

gdzie:

m_{palj} – masa danego paliwa w prowadzona do instalacji w okresie 2008 – 2012 w Mg,

W_{uj} – wartość opałowa danego paliwa w kJ/kg.

W celu dostosowania przydziałów uprawnień dla instalacji do określonych w tabeli nr 4 pułapów sektorowych *ALB* przeprowadzono korektę w następujący sposób:

Określano dla instalacji względny wzrost emisji w stosunku do zweryfikowanej emisji w 2006 roku według wzoru:

$$WZB = \frac{Al_i - E_{i2006}}{E_{i2006}}$$

gdzie:

Al_i – przydział uprawnień na instalację i ,

WZB – względny wzrost emisji odniesiony do zweryfikowanej emisji z 2006 r.,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006.

Następnie wzrost emisji został skorygowany według wzoru:

$$WZ = WZB * W_r$$

gdzie:

WZ – skorygowany wzrost emisji,

W_r – współczynnik służący do dopasowania przydziału uprawnień do założonego pułapu obliczany na podstawie wzoru:

$$W_r = \frac{ALB - \sum E_{i2006}}{CAP_B - \sum E_{i2006}}$$

gdzie:

CAP_B – zapotrzebowanie emisyjne sektora,

ALB – pula uprawnień przeznaczona do rozdziału,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

$W_r = 0,050$ – współczynnik obliczony dla sektora pozostałego.

Ostatecznie przydział uprawnień dla każdej instalacji (AU_i) określony jest następująco:

a) dla instalacji, dla których $Al_i > E_{i2006}$:

$$AU_i = E_{i2006} \cdot (1 + WZ),$$

b) dla instalacji, dla których $Al_i \leq E_{i2006}$:

$$AU_i = Al_i,$$

c) dla instalacji, dla których $E_{i2006} = 0$:

$$AU_i = E_{i2005}.$$

d) dla instalacji, którym przyznano uprawnienia z krajowej rezerwy na lata 2005 – 2007, a nie nadeszły zweryfikowanych raportów rocznych, do obliczeń przyjęto najbardziej wiarygodne dane o emisji rzeczywistej z 2007 r. i przydział określono według wzoru:

$$AU_i = E_{i2007} \cdot (1 + WZ)$$

Przydział dla dodatkowych instalacji energetycznego spalania w tym sektorze, które nie były objęte planem na pierwszy okres, obliczano według następującego wzoru:

$$AU_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i 2008-2012}$ – uwiarygodniona prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Zgodnie z art. 15 ust. 3 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz.U. Nr 281, poz. 2784), przy przyznawaniu uprawnień do emisji prowadzącemu instalację uruchomioną po dniu wejścia w życie ustawy, uwzględnia się takie same relacje między wielkością emisji rzeczywistej a wielkością produkcji jak w dniu przekazania

instalacji do eksploatacji. Przydział uprawnień do emisji dla instalacji obliczono na podstawie wzoru:

$$AU_i = w_i \cdot P_{i2008-2012}$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i ,

w_i – indywidualny wskaźnik emisyjności,

$P_{i 2008-2012}$ – uwiarygodniona prognoza produkcji z instalacji i , średniorocznie dla lat 2008 – 2012.

Weryfikacja przydziałów uprawnień względem emisji z lat 2006 – 2007

Po przeprowadzeniu analizy przydziałów uprawnień do emisji, dla instalacji objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji w pierwszym okresie rozliczeniowym, należących do sektorów: elektrociepłownie zawodowe, ciepłownie zawodowe, przemysł rafineryjny, przemysł koksowniczy, hutnictwo żelaza i stali, przemysł wapienniczy, przemysł cementowy, przemysł szklarski, przemysł ceramiczny, przemysł papierniczy, przemysł chemiczny, przemysł produkcji materiałów drewnopochodnych, elektrociepłownie przemysłowe oraz przemysł pozostały, dokonano korekty przydziałów określonych zgodnie z metodyką poprzez ich porównanie ze zweryfikowaną emisją w latach 2006 – 2007. W przypadku instalacji, których przydział przekraczał większą spośród zweryfikowanych emisji z lat 2006 – 2007, przydział ograniczono do większej spośród zweryfikowanych emisji z lat 2006 – 2007. Zastosowany algorytm można opisać wzorem:

$$AU_i' = \min(AU_i; \max(E_{i2006}; E_{i2007}))$$

gdzie:

AU_i – przydział uprawnień na instalację i , określony w sposób zgodny z metodyką,

E_{i2006} – zweryfikowana emisja z roku 2006,

E_{i2007} – zweryfikowana emisja z roku 2007,

AU_i' – ostateczny przydział uprawnień na instalację i , podany w Tabeli nr 3.

To oznacza, że instalacje objęte systemem handlu uprawnieniami do emisji na pierwszy okres rozliczeniowy, nie otrzymały większego przydziału uprawnień do emisji niż wyższa ze zweryfikowanych emisji w latach 2006 – 2007.

Po uwzględnieniu korekty przydziałów w wymienionych wcześniej sektorach do rozdysponowania pozostało 5 031 200 uprawnień. Wielkość tą dodano do puli przeznaczonej do rozdziału w sektorze elektrowni zawodowych i następnie rozdzielono zgodnie z metodyką rozdziału dla sektora elektrowni zawodowych.

Również w tym przypadku zastosowano wyżej opisany algorytm i porównywano przydziały uprawnień do emisji do zweryfikowanych emisji z lat 2006 – 2007 w sposób określony powyżej. Różnicę rozdzielono pomiędzy pozostałe instalacje w sektorze.

Po uwzględnieniu ostatniego kroku rozdziału proponowany w projekcie przydział uprawnień, w podziale sektorowym, kształtuje się następująco:

Tabela nr 4 Sektorowe pule uprawnień rozdzielone pomiędzy instalacje

Sektor	przydział średnioroczny	w tym przydział dla instalacji dodatkowych
1. Elektrownie zawodowe	110 791 200	2 760 000
2. Elektrociepłownie zawodowe	25 391 008	0
SUMA	136 182 208	2 760 000
3. Ciepłownie zawodowe	9 586 386	0
4. Przemysł rafineryjny	8 058 808	1 080 056
5. Przemysł koksowniczy	2 909 000	0
6. Hutnictwo żelaza i stali	11 007 651	1 850 254
7. Przemysł wapienniczy	1 809 981	0
8. Przemysł cementowy	10 849 456	0
9. Przemysł szklarski	1 854 935	362 752
10. Przemysł ceramiczny	713 064	0
11. Przemysł papierniczy	1 492 088	0
12. Przemysł cukrowniczy	1 349 992	126 623
13. Przemysł chemiczny	4 913 857	0
14. Przemysł produkcji materiałów drewnopochodnych	1 071 555	449 122
15. Elektrociepłownie przemysłowe	6 004 445	0
16. Przemysł pozostały	3 161 814	1 006 093
SUMA	64 783 032	4 874 900
Razem limit rozdzielony imiennie na instalacje uczestniczące w systemie handlu uprawnieniami	200 965 240	7 634 900
Rezerwa na instalacje nowe w systemie	7 400 054	
Puła uprawnień przeznaczonych na realizację projektów JI	150 101	
OGÓLNY PRZYDZIAŁ	208 515 395	

Wprowadzono korektę w sektorze przemysłu cukrowniczego. Puła uprawnień dla sektora w dalszym ciągu wynika z przyznanych Polsce kwot produkcji cukru. Jednak ze względu na realizowaną restrukturyzację i modernizację sektora oraz koncentrację produkcji w poszczególnych zakładach, zmieniono przydziały dla poszczególnych

instalacji. Zmian dokonano na podstawie informacji Związku Producentów Cukru w Polsce.

W projekcie uwzględniono instalacje dodatkowe, które nie były objęte systemem handlu uprawnieniami do emisji w pierwszym okresie rozliczeniowym. Z tego powodu instalacje te nie były objęte obowiązkiem przeprowadzania weryfikacji rocznych raportów za emisję CO₂. Jednocześnie trwają prace legislacyjne nad projektem ustawy o handlu uprawnieniami do emisji, który zawierać będzie mechanizmy umożliwiające weryfikację przydziałów w trakcie trwania okresu rozliczeniowego. Dzięki temu nadmiar ewentualny uprawnień może zostać odzyskany i przekazany do puli krajowej.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Podmioty, na które oddziałuje projektowana regulacja.

Projektowana regulacja będzie miała wpływ na podmioty objęte wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji prowadzące działalność określoną w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 31 marca 2006 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 60, poz. 429, z późn. zm.). Niniejszy projekt dotyczy podmiotów prowadzących następujące rodzaje instalacji:

- instalacje do spalania paliw z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych lub komunalnych o nominalnej mocy cieplnej ponad 20 MW,
- rafinerie ropy naftowej,
- piece koksownicze,
- instalacje prażenia lub spiekania rud metali, w tym rudy siarczkowej,
- instalacje do pierwotnego lub wtórnego wytopu surówki żelaza lub stali surowej, w tym do ciągłego odlewania stali o zdolności produkcyjnej ponad 2,5 tony wytopu na godzinę,
- instalacje do produkcji klinkieru cementowego w piecach obrotowych o zdolności produkcyjnej ponad 500 ton na dobę,
- instalacje do produkcji wapna o zdolności produkcyjnej ponad 50 ton na dobę,
- instalacje do produkcji szkła, w tym włókna szklanego o zdolności produkcyjnej ponad 20 ton wytopu na dobę,
- instalacje do produkcji wyrobów ceramicznych za pomocą wypalania o zdolności produkcyjnej ponad 75 ton na dobę i pojemność pieca przekraczająca 4 m³ i gęstość ponad 300 kg wyrobu na m³ pieca,

- instalacje do produkcji masy włóknistej z drewna lub innych materiałów włóknistych,
- instalacje do produkcji papieru lub tektury o zdolności produkcyjnej ponad 20 ton na dobę.

2. Zakres konsultacji społecznych.

Równoległe do uzgodnień międzyresortowych projektowane rozporządzenie zostało przekazane w ramach konsultacji do następujących podmiotów:

1. Wojewodom i Marszałkom Województw;
2. Komisji Krajowej NSZZ „Solidarność”;
3. Komisji Krajowej NSZZ „Solidarność 80”;
4. Ogólnopolskiemu Porozumieniu Związków Zawodowych;
5. Krajowej Izbie Gospodarczej;
6. Polskiej Konfederacji Pracodawców Prywatnych;
7. Konfederacji Pracodawców Polskich;
8. Business Centre Club;
9. Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie;
10. Hutniczej Izbie Przemysłowo-Handlowej;
11. Instytutowi Chemicznej Przeróbki Węgla;
12. Stowarzyszeniu Papierników Polskich;
13. Polskiemu Towarzystwu Elektrociepłowni Zawodowych;
14. Towarzystwu Gospodarczemu Polskie Elektrownie;
15. Stowarzyszeniu Forum Opakowań Szklanych;
16. Stowarzyszeniu Producentów Cementu;
17. Związkowi Pracodawców Polskie Szkło;
18. Związkowi Producentów Cukru;
19. Polskiej Organizacji Przemysłu i Handlu Naftowego;
20. CERBUD Krajowemu Zrzeszeniu Producentów Materiałów Mineralnych;
21. Polskiej Izbie Przemysłu Chemicznego - Związek Pracodawców;
22. Stowarzyszeniu Przemysłu Wapienniczego;
23. Stowarzyszeniu Producentów Płyt Drewnopodobnych w Polsce;

24. Forum CO2 Branżowych Organizacji Gospodarczych;
25. Instytutowi Ochrony Środowiska;
26. Instytutowi Chemii Przemysłowej;
27. Polskiemu Centrum Akredytacji;
28. Głównemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska;
29. Narodowemu Funduszowi Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej;
30. Związkowi Pracodawców Ceramiki Budowlanej i Silikatów;
31. Instytutowi na Rzecz Ekorozwoju;
32. Koalicji Klimatycznej;
33. WWF Polska;
34. Polskiemu Klubowi Ekologicznemu;
35. Lidze Ochrony Przyrody;
36. Izbie Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
37. Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego;
38. Technicznej Grupie Roboczej ds. Przemysłu Koksowniczego;
39. Związkowi Powiatów Polskich;
40. Forum Związków Zawodowych.

Projektowane rozporządzenie zostało również zamieszczone na stronach internetowych Ministerstwa Środowiska. W czasie przewidzianym na uzgodnienie społeczne wpłynęło ponad 300 uwag. Treść zgłaszanych uwag stanowiły prośby o zwiększenie przyznanych limitów uprawnień do emisji dla poszczególnych podmiotów jak również sektorów. Uzasadnienie próśb stanowiły wyliczenia dodatkowych kosztów związanych z zakupem brakujących uprawnień przekraczających możliwości finansowe podmiotów, informacje o groźbie zamknięcia zakładu, o braku możliwości rozwoju, nieuwzględnieniu w stopniu wystarczających specyfiki produkcji, działalności i warunków w jakich działają konkretne podmioty. Często podnoszonym argumentem było przedstawianie już poniesionych kosztów na modernizację zakładów, jak również na inwestycje proekologiczne.

W wyniku analizy informacji zgromadzonych w procesie konsultacji uznano za zasadne dokonanie nieznacznych korekt w Krajowym Planie Rozdziału Uprawnień stanowiącym załącznik do rozporządzenia w stosunku do 9 instalacji. Uwzględniono także wnioski kilku podmiotów, które nie powodowały konieczności korekty uprawnień.

Ponadto po dogłębnej analizie uwag jakie zostały zgłoszone przez Ministerstwo Gospodarki odnośnie sektora elektrowni zawodowych zdecydowano się uwzględnić przydział uprawnień w oparciu o historyczną emisję z instalacji należących do tego sektora. W związku z tym uległy zmianie przydziały dla poszczególnych instalacji. Pozostałych uwag wnioskodawców nie uwzględniono.

Poniżej przedstawiono opis uwzględnionych uwag powodujących konieczność korekty przydziałów uprawnień do emisji ze szczegółowym wyjaśnieniem oraz tabelę obrazującą zmiany w liczbie przyznanych uprawnień:

Lp.	Nr ewidencyjny	Nazwa prowadzącego instalację	przydział wg projektu 12_02_2008	przydział skorygowany	różnica
1	PL-0215-05	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Włocławek	166 195	155 005	-11 190
2	PL-0365-05	Spółdzielnia Mieszkaniowa Lokatorsko – Własnościowa „Nasz Dom”	44 619	43 643	-976
3	PL-0889-05	Gmina Miasta Pionki Oddział Wodno – Kanalizacyjno – Ciepłowniczy	39 656	37 588	-2 068
4	PL-0899-05	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Morągu	14 170	18 717	4 547
5	PL-0904-08	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lidzbarku Warmińskim	22 864	wykreślenie	-22 864
6	PL-0303-05	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach sp. z o.o.	80 328	93 747	13 419
7	PL-0644-05	Rafineria Trzebinia S.A.	2 084	4 502	2 418
8	PL-0901-05	Colorobbia Polska Sp. z o.o.	48 575	wykreślenie	-48 575
9	PL-0387-05	Zgorzeleckie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej	35 280	35 991	711
10	PL-0118-05	Dalkia Polska S.A.	5 996	wykreślenie	-5 996
11	PL-0881-05	Elektrociepłownia Starachowice Sp. z o.o.	136 314	wykreślenie	-136 314
Uprawnienia uzyskane na skutek wykreślenia instalacji Collorobia Polska Sp. z o.o. rozdzielono pomiędzy pozostałe instalacje sektora przemysłu szklarskiego.			-	-	48 575
BILANS			-	-	-158 313

Ad.1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Włocławek w dniu 29 stycznia 2008 r. przesłało do KASHUE korektę załączników do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 marca 2006 r. w sprawie informacji wymaganych do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji (Dz. U. Nr 43, poz. 38). Korekta wynikała z błędnego wypełnienia załącznika nr 2 do powyższego rozporządzenia, co skutkowało błędnym określeniem przydziału dla powyższej instalacji. Po ponownym przeanalizowaniu dokumentów dokonano korekty danych wraz z wyliczeniem nowej wartości AI_i jednak dwukrotnie uwzględniono stosunek wskaźnika sektorowego do indywidualnego. W wyniku zaistniałego błędu wyznaczania wartości AI_i została zawyżona w związku z czym koniecznym było skorygowanie przydziału dla MPEC Sp. z o.o. z wielkości 166 195 Mg CO₂ do wielkości 155 005 Mg CO₂.

Ad. 2. Spółdzielnia Mieszkaniowa Lokatorsko – Własnościowa „Nasz Dom” została błędnie przyporządkowana do grupy ciepłowni zawodowych zamiast do grupy spółdzielni mieszkaniowych w sektorze przemysłu pozostałego. Po ponownym przeanalizowaniu dokumentów koniecznym było skorygowanie przydziału dla instalacji o numerze KPRU PL-0365-05 z wielkości 44 619 Mg CO₂ do wielkości 43 643 Mg CO₂.

Ad. 3. Instalacja Gmina Miasta Pionki Oddział Wodno – Kanalizacyjno – Ciepłowniczy przesłała w dniu 12 lutego 2008 r. papierową wersję danych w załącznikach do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 marca 2006 r. w sprawie informacji wymaganych do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji oraz w dniu 22 lutego 2008 r. protokół z Urzędu Dozoru Technicznego o wyłączeniu kotła OR – 32. Na podstawie informacji zawartych w tych dokumentach dokonano korekty planów produkcyjnych. Korekta ta wynikała z różnicy pomiędzy informacjami przesłanymi do KASHUE w formie elektronicznej z dnia 28 lipca 2006 r. z wersją papierową powyższych informacji. Po ponownym przeanalizowaniu dokumentów koniecznym było skorygowanie przydziału

dla instalacji o numerze KPRU PL-0889-05 z wielkości 39 656 Mg CO₂ do wielkości 37 588 Mg CO₂.

Ad. 4. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Morągu w trakcie konsultacji społecznych trwających w okresie od 12 do 26 lutego 2008 r. przesłało pismo, w którym zawiadamia o błędzie jaki wystąpił w wyliczeniach przydziału na okres 2008 – 2012. Błąd wynikał z odniesienia się w metodyce do niepełnego okresu pracy w roku 2007. Po ponownym przeanalizowaniu dokumentów koniecznym było skorygowanie przydziału dla instalacji o numerze KPRU PL-0899-05 z wielkości 14 170 Mg CO₂ do wielkości 18 717 Mg CO₂.

Ad. 5. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lidzbarku Warmińskim nie spełnia wartości progowych, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 31 marca 2006 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 186, poz. 1562, z późn. zm.). Powyższa instalacja przesłała w dniu 29 maja 2006 r. do KASHUE elektroniczną wersję załączników do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 marca 2006 r. w sprawie informacji wymaganych do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji, z których wynikało, że instalacja spełnia warunki uczestnictwa w systemie. Z pisma Starostwa Powiatowego w Lidzbarku Warmińskim z dnia 24 stycznia 2008 r. wynika, że omawiana instalacja nie spełnia warunków rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 31 marca 2006 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (moc nominalna 18,365 MW_t). Instalacja nie została zakwalifikowana do systemu handlu emisjami na lata 2008 – 2012.

Ad. 6. Instalacja PL-0303-05 *Elektrociepłownia*, prowadzona przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o. otrzymała przydział w wysokości 80 328 Mg CO₂ średniorocznie. Przydział uprawnień obliczony został zgodnie z metodyką dla instalacji sektora elektrociepłowni przemysłowych, w oparciu o dane przesłane przez prowadzącą instalację w formie załączników do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 marca 2006 r. w sprawie informacji wymaganych

do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji w dniu 30.03.2006 r. W tych danych uwzględniony był blok kogeneracyjny oparty o kocioł parowy OR 35, który miał być uruchomiony w roku 2007 w zastępstwie zlikwidowanego kotła WR 25. Z tego względu instalacja w roku 2007 i następnych miała produkować energię elektryczną i na tej podstawie została zakwalifikowana do sektora elektrociepłowni.

Prowadzący instalację w piśmie z dnia 19.02.2008 r. przesłanym w ramach konsultacji społecznych do projektu rozporządzenia Rady Ministrów poinformował, że instalacja została niesłusznie zakwalifikowana jako elektrociepłownia. W związku z tym przesunięciem instalacja w dniu 01.01.2008 r. była w stanie produkować jedynie ciepło i powinna być traktowana jako ciepłownia.

W związku z powyższym, instalację zakwalifikowano do sektora ciepłowni zawodowych, dokonano również zmiany nazwy instalacji w projekcie na *Ciepłownia Główna*. Obecny przydział obliczony zgodnie z metodyką dla tego sektora, w oparciu o najbardziej aktualne dane produkcyjne z instalacji, wyniósł 93 747 Mg CO₂.

Ad.7. Przydział uprawnień dla instalacji Rafineria Trzebinia S.A w projekcie rozporządzenia w sprawie przyjęcia KPRU na lata 2008 – 2012 był obliczany na podstawie danych o planowanej w latach 2008 – 2012 produkcji, a następnie korygowany w oparciu o poziom zweryfikowanej emisji z 2006 r., która wyniosła 794 Mg CO₂. Ze względu na brak pewności co do sposobu funkcjonowania instalacji w okresie 2008 – 2012, co związane było z trudnościami w pozyskaniu dostawcy surowca, przyznano instalacji uprawnienia w liczbie 2084, tj. na minimalnym możliwym poziomie, uwzględniającym tylko w części plany produkcyjne.

Rafineria Trzebinia S.A. pismem z dnia 25 lutego 2008 r. zwróciła się do DGPŚiZK z wnioskiem o dokonanie korekty przydziału uprawnień do emisji. Wniosek został poparty umową zawartą z PGNiG S.A. na dostawy ropy naftowej w okresie od 31.03.2007 r. do 31.12.2008 r. w ilości nie mniejszej niż 15 000 Mg miesięcznie w 2008 r., a także potwierdzeniem zarządu PGNiG S.A. o zamiarze podjęcia współpracy długoterminowej z Rafinerią Trzebinia i zwiększeniu wolumenu dostaw. Plany przyjęte do wcześniejszych obliczeń nie uwzględniały powyższej umowy. W związku z potwierdzeniem danych dotyczących prognoz produkcyjnych na lata 2008 – 2012, po ponownych obliczeniach według metodyki opisanej

w projekcie rozporządzenia w sprawie przyjęcia KPRU na lata 2008 – 2012, zwiększono przydział uprawnień dla instalacji Rafineria Trzebinia S.A. do poziomu 4 502 uprawnień, czyli o 2 418 uprawnień więcej niż przewidywał projekt rozporządzenia.

Ad. 8. Colorobbia Polska Sp. z o.o. pismem z dnia 08.02.2008 r. przekazała informację o opóźnieniu budowy instalacji i braku zdolności produkcyjnych. Urząd Dozoru Technicznego oddział w Wałbrzychu pismem z dnia 27.02.2008 r. poinformował o braku jakichkolwiek urządzeń zarejestrowanych w instalacji Colorobbia Polska Sp. z o.o. Związek Pracodawców „Polskie Szkło” pismem z dnia 26.02.2008 potwierdził fakt nie uruchomienia instalacji Colorobbia Polska Sp. z o.o. W związku z powyższym wykreślono instalację Colorobbia Polska Sp. z o.o. z tabeli nr 3 projektu KPRU na lata 2008 – 2012. Przydział uprawnień przeznaczony pierwotnie dla instalacji Colorobbia Polska Sp. z o.o. w liczbie 48 575 został rozdzielony pośród instalacji w sektorze szklarskim.

Ad. 9. Zgorzeleckie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Zgorzelcu Sp. z o.o. w dniu 22 lutego 2008 r. przesłało pismo dotyczące przyjęcia nieodpowiedniego sektorowego wskaźnika emisyjności dla powyższej instalacji. W piśmie poinformowano, że w instalacji spalany jest węgiel brunatny, a w algorytmie obliczeń wykorzystano dla rozpatrywanej instalacji wskaźnik emisyjności odpowiadający węglowi kamiennemu. Po uwzględnieniu uwagi skorygowano wartość zapotrzebowania na uprawnienia do emisji Al_i , w związku z czym koniecznym było skorygowanie przydziału dla instalacji PL-0387-05 z wielkości 35 280 Mg CO₂ do wielkości 35 991 Mg CO₂.

Ad. 10. Instalacja PL-0118-05 *Kotłownia Ergis* została wykreślona z systemu handlu uprawnieniami do emisji ze względu na zmniejszenie mocy zainstalowanej w instalacji, a tym samym niespełnienie wartości progowych, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 31 marca 2006 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji. Starosta Wąbrzeski decyzją z dnia 18.01.2008 r. stwierdził wygaśnięcie decyzji

zezwalającej spółce Dalkia Polska S.A. na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami dla tej instalacji.

Ad. 11. Instalacja PL-0881-05 *Elektrociepłownia* prowadzona przez spółkę Elektrociepłownia Starachowice Sp. z o.o. została wykreślona z systemu ze względu na fakt, że w roku 2007 w instalacji nie była prowadzona działalność, a zweryfikowana emisja z tej instalacji wyniosła 0 Mg CO₂.

W związku z przeprowadzonymi korektami pula uprawnień w krajowej rezerwie została powiększona o 158 313 uprawnień średniorocznie.

Dla instalacji opisanych w tabeli również zastosowano porównanie przydziałów do zweryfikowanej emisji z lat 2006 i 2007.

W trakcie konsultacji społecznych nie wpłynęły uwagi w trybie przepisów o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa.

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego.

Zgodnie z analizą przeprowadzoną przez Ministerstwo Gospodarki przedmiotowa regulacja będzie miała negatywny wpływ na sektor finansów publicznych.

Bezpośredni wpływ regulacji na dochody budżetowe nastąpi poprzez zmianę wpływów z tytułu podatku akcyzowego od energii elektrycznej, ponieważ opodatkowana jest ilość zużytej energii elektrycznej, a nie jej wartość, presja na ograniczenie zużycia energii wynikająca ze wzrostu cen będzie oddziaływać w kierunku zmniejszenia dochodów z tytułu podatku akcyzowego.

Wpływ na inflację.

Konieczność zakupu dodatkowych praw do emisji poprzez podmioty, których dotyczy regulacja, przełoży się na wzrost cen dla odbiorców (zarówno pozostałych sektorów gospodarki, jak i gospodarstw domowych). Szacowany wzrost cen energii elektrycznej dla końcowego odbiorcy wyniesie około 3 % (wyłącznie z tego tytułu).

Wzrost cen energii wynikający z regulacji, czyli z konieczności dokupienia uprawnień na rynku, wpłynie na wzrost wskaźnika cen dóbr i usług konsumpcyjnych. Ten dodatkowy impuls należy wyraźnie oddzielić od pozostałych czynników wynikających ze wzrostu cen surowców energetycznych na rynkach światowych, konieczności zapewnienia zdywersyfikowanych dostaw tychże surowców czy też niezbędnych inwestycji odtworzeniowych w sektorze energetycznym. Wpływ wzrostu cen energii elektrycznej na wskaźnik cen dóbr i usług, będzie wynikał także ze zmian udziału powyższej kategorii w koszyku dóbr i usług konsumpcyjnych. Udział cen energii w koszyku CPI odbiega od udziału w koszyku na podstawie, którego oblicza się zharmonizowany wskaźnik H1CP. Jednak ta różnica zmniejsza się.

W roku 2000 udział cen energii elektrycznej w koszyku CPI w Polsce wynosił 3,32 % (w całej UE 2,03 %), podczas gdy dla 2008 w Polsce będzie wynosi 2,89 %, w całej UE 2,34 %. Wobec powyższych uwarunkowań, wpływ wzrostu cen energii elektrycznej może wpłynąć na przyspieszenie wzrostu wskaźnika CPI w latach 2008 – 2012 o około 0,1 %.

4. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw.

Przeanalizowanie ilościowych efektów powyższych mechanizmów dostosowawczych i ich wpływu na całą gospodarkę w ramach modelu ekonomicznego jest niezwykle trudne. Najlepszym narzędziem wydaje się model równowagi ogólnej, jednak nawet jego użycie wymaga przyjęcia wielu upraszczających założeń. Dlatego też podane poniższej wyniki należy traktować z dużą ostrożnością.

Projektowane rozporządzenie będzie miało wpływ na warunki konkurowania podmiotów prowadzących instalacje emitujące CO₂. Ograniczy konkurencyjność przedsiębiorstw działających w Polsce, m.in. ze względu na wzrost cen energii elektrycznej. Zgodnie z obliczeniami Ministerstwa Gospodarki, redukcja limitu uprawnień do emisji CO₂ w Polsce w latach 2008 – 2012 do wysokości 208,5 mln rocznie, może spowodować:

- zahamowanie wysokiej dynamiki produkcji,
- podniesienie kosztów funkcjonowania firm, które będą zmuszone dokonywać zakupów uprawnień do emisji,
- zwiększenie wykorzystywania limitów przydziału z lat następnych,
- obniżenie konkurencyjności firm polskich wobec firm spoza Unii Europejskiej, w których nie ma limitów emisji CO₂.

Wspólnotowy system handlu uprawnieniami do emisji ma wyraźnie restrykcyjny charakter. Jako narzędzie walki z problemem zmian klimatycznych nakłada na przedsiębiorstwa nim objęte dodatkowe bariery rozwojowe, które hamują aktywność ekonomiczną. Nie tworzy natomiast bardziej przyjaznych przedsiębiorczości i rozwojowi gospodarczemu metod ograniczania emisji CO₂ w postaci zachęt dla przedsiębiorców dla działań proekologicznych.

Projektowana regulacja będzie miała negatywny wpływ na dynamikę PKB. Może również wpłynąć na strukturę jego tworzenia. Największego spadku produkcji można oczekiwać w dwóch sektorach; kopalnictwie (o 1,6 % w stosunku do scenariusza bazowego⁵⁾) oraz produkcji energii elektrycznej (spadek o 1,2 %). Limity emisji ograniczać będą bezpośrednio potencjał rozwoju sektorów objętych systemem handlu uprawnieniami.

W wyniku wprowadzenia regulacji pogorszeniu ulegnie konkurencyjność takich sektorów jak hutniczy, cementowy, chemiczny, szklarski, papierniczy i płyt drewnopochodnych. Sektory te bowiem otwarte są na globalną konkurencję, a wzrost kosztów związany z zakupem brakujących uprawnień do emisji obniży ich konkurencyjność komparatywną wobec producentów z państw trzecich, w szczególności Chin, Indii, Rosji i Ukrainy. Elastyczność cenowa popytu na produkty przedsiębiorstw tych sektorów jest większa niż w przypadku energii. Dlatego też należy oczekiwać, że wzrost kosztów ich wytwarzania (w wyniku zakupów dodatkowych praw do emisji) skłoni konsumentów do ograniczania zakupów w tym zakresie lub substytuowania innymi produktami lub tańszymi odpowiednikami z zagranicy. Utrata konkurencyjności przez energochłonne sektory

⁵⁾ W scenariuszu bazowym przyjęto założenie, że gospodarka nie jest ograniczona limitem emisji dwutlenku węgla.

gospodarki, może prowadzić do przenoszenia działalności, zwłaszcza w zakresie nowych inwestycji, do krajów nie objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji.

Mając na uwadze decyzję Komisji Europejskiej z dnia 26 marca 2007 r. dotyczącą krajowego planu uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, zgłoszonego przez Polskę zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady, z przeprowadzonych analiz na podstawie przedstawionych prognoz produkcyjnych wynika, że przybliżona skala średniorocznego niedoboru uprawnień na produkcję energii elektrycznej w sektorze elektrowni zawodowych może wynieść ok. 25,0 mln Mg CO₂, a w sektorze elektrociepłowni zawodowych może wynieść ok. 1,9 mln Mg CO₂, co daje łącznie ok. 26,9 mln Mg CO₂ średniorocznie.

Niedobór ten będzie pokryty poprzez zakup jednostek EUA, których cena wynosi 24,65 euro/EUA⁶⁾. Cena jednostek EUA jest obecnie trudne do zaprognozowania, ale można szacować na poziomie 20 – 40 euro.

Przy planowanej produkcji energii elektrycznej w 2010 roku (jako roku średniej produkcji dla lat 2008 – 2012) na poziomie 163,3 TWh⁷⁾, koszt zakupu brakujących uprawnień przy cenie bieżącej wyniósłby ok. 662,0 mln euro rocznie, co daje dodatkowe koszty wytworzenia energii elektrycznej na poziomie 2 251,6 mln PLN rocznie (wg kursu euro = 3,401 PLN⁸⁾). Może się to przełożyć na wzrost kosztów produkcji energii o ok. 13,79 PLN w przeliczeniu na 1 MWh energii elektrycznej, co w konsekwencji daje zwiększenie kosztów produkcji energii elektrycznej u producenta o ok. 11 % (w odniesieniu do średniego ważonego kursu energii elektrycznej w grudniu 2007 wynoszącego 128,09 PLN/MWh⁹⁾). Przy założeniu, że cena energii elektrycznej dla końcowego odbiorcy wynosi 0,45 PLN/kWh¹⁰⁾ (średnia cena detalicznej energii elektrycznej dla gospodarstw domowych w taryfie G-11 w grudniu 2007, zawierająca opłatę za energię elektryczną, stawkę systemową, składniki stały i zmienny stawki sieciowej oraz opłatę abonamentową przy zużyciu

⁶⁾ Notowania EUA w dniu 15.05.2008 r. według serwisu PointCarbon.

⁷⁾ Polityka Energetyczna Polski, projekt z września 2007 r.

⁸⁾ Kurs średni NBP z dnia 15.05.2008 r.

⁹⁾ Miesięczny średni ważony kurs na Rynku Dnia Następnego, Raport Miesięczny Towarowej Giełdy Energii S.A., Grudzień 2007 r.

¹⁰⁾ „Ceny w gospodarce narodowej - grudzień 2007 r.”, GUS, Tabl. 15.: Ceny detaliczne niektórych towarów nieżywnościowych i usług konsumpcyjnych.

miesięcznym 100 kWh energii elektrycznej), wzrost kosztów produkcji energii spowodowałby wzrost tej ceny o ok. 3 %.

W związku ze wzrostem cen energii elektrycznej należy liczyć się z dążeniem do zmniejszania zużycia prądu przez odbiorców, co spowoduje zmniejszenie popytu. Mając na uwadze również poprawę efektywności energetycznej, można zakładać, że emisja z sektora energetycznego pozostanie na poziomie z roku 2006 i 2007.

W takiej sytuacji przybliżona skala niedoboru uprawnień na produkcję energii elektrycznej w sektorze elektrowni zawodowych może wynieść ok. 12,3 mln Mg CO₂, a w sektorze elektrociepłowni zawodowych może wynieść ok. 0,9 mln Mg CO₂. Koszt zakupu wymaganej liczby uprawnień może wynieść ok. 324,3 mln euro rocznie (1 103,2 mln PLN rocznie), co spowodowałby wzrost kosztów ceny energii dla końcowego odbiorcy na poziomie ok. 2 %.

Wzrost cen energii elektrycznej spowoduje wzrost kosztów produkcji zwłaszcza w sektorach o dużej energochłonności. Ze względu na obciążenie kosztami wzrostu cen energii wszystkich podmiotów gospodarczych, nie przewiduje się zakłócenia konkurencji pomiędzy polskimi podmiotami. Jednakże ze względu na niedoszacowanie przez Komisję Europejską w decyzji z dnia 26 marca 2007 r. prognoz wzrostu gospodarczego Polski, a zatem także wzrostu emisji z polskich instalacji objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji, przedmiotowe rozporządzenie wpłynie hamująco na wzrost gospodarczy Polski. W konsekwencji osłabi to rozwój polskich przedsiębiorstw w stosunku do rozwoju przedsiębiorstw z pozostałych państw UE, jak i krajów niebędących członkami Wspólnoty. Różnica pomiędzy polskimi prognozami rozwoju gospodarki a prognozami Komisji Europejskiej, które zostały przyjęte do wyliczenia pułapu emisji wynosi ok. 1 % PKB.

5. Wpływ regulacji na rynek pracy.

Projektowane rozporządzenie nie będzie miało bezpośredniego wpływu na rynek pracy, jednakże mając na uwadze, że potencjalny niedobór uprawnień może wpłynąć na sytuację finansową prowadzących instalacje objęte wspólnotowym

systemem, projektowane rozporządzenie może skutkować zwiększeniem kosztów funkcjonowania przedsiębiorstw. W efekcie końcowym prowadzić to może m. in. do nieznacznego ograniczenia zatrudnienia w niektórych przedsiębiorstwach. Ze względu na fakt, iż cenę uprawnień reguluje rynek i podmioty samodzielnie zarządzają przyznanymi im uprawnieniami oraz samodzielnie podejmują decyzje dotyczące wyniku finansowego, precyzyjna ocena skutków proponowanych przepisów na rynek pracy w chwili obecnej jest niemożliwa do oszacowania.

6. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionów

Przyznany Polsce przez Komisję Europejską niewystarczający limit 208,5 mln ton CO₂ będzie miał negatywny wpływ na realizację polityki spójności Unii Europejskiej, a w szczególności na proces konwergencji rozwoju polskich regionów do poziomu wspólnotowego.