



Minister
Energii

**SPRAWOZDANIE
DLA KOMISJI EUROPEJSKIEJ
ZA 2024 r.
W ZAKRESIE POMOCY PUBLICZNEJ
UDZIELONEJ W SEKTORZE
GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO
(zgodnie z art. 4 decyzji Rady 2010/787/UE)**

Warszawa, październik 2025 r.

SPIS TREŚCI

CEL PRZYGOTOWANIA SPRAWOZDANIA	3
PODSUMOWANIE WYNIKÓW DZIAŁALNOŚCI GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W 2024 R.	5
CZĘŚĆ I. SYTUACJA GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W POLSCE W 2024 R.	6
1. WYDOBYCIE I SPRZEDAŻ WĘGLA KAMIENNEGO	6
2. STRUKTURA ORGANIZACYJNO-WŁASNOŚCIOWA NA DZIEŃ 31.12.2024 R.	9
3. ZMIANY ORGANIZACYJNE	10
4. EFEKTY DZIAŁAŃ RESTRUKTURYZACYJNYCH W SEKTORZE GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W 2024 R.	11
4.1 ZMIANA STANU ZATRUDNIENIA	11
4.2 RESTRUKTURYZACJA TECHNICZNA	11
4.3 ODDZIAŁYWANIE GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO NA ŚRODOWISKO	12
5. WYNIKI PRODUKCYJNE W GRUPACH JEDNOSTEK PRODUKCYJNYCH	14
5.1 WOLUMEN PRODUKCJI W GRUPACH JEDNOSTEK PRODUKCYJNYCH	14
5.2 KOSZTY PRODUKCJI BIEŻĄCEJ W GRUPACH JEDNOSTEK PRODUKCYJNYCH	15
5.3 WYNIK PRODUKCJI BIEŻĄCEJ	15
6. DZIAŁANIA RESTRUKTURYZACYJNE REALIZOWANE PRZEZ SPÓŁKĘ RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ S.A. W 2024 R.	16
CZĘŚĆ II. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W ROKU 2024 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE DLA JEDNOSTEK UJĘTYCH W PROGRAMIE POMOCOWYM SA 100533(2021/NN) „ZMIANY W PLANIE ZAMKNIĘCIA W POLSKIM GÓRNICTWIE WĘGLA KAMIENNEGO”	18
7. POMOC PAŃSTWA W 2024 R. DLA JEDNOSTEK I GRUP JEDNOSTEK PRODUKCYJNYCH W RAMACH ART. 4 DECYZJI 2010/787/UE, TJ. NA POKRYCIE KOSZTÓW NADZWYCZAJNYCH	18
CZĘŚĆ III. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W LATACH 2015-2024 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE (PROGRAM POMOCOWY SA. 100533 (2021/N))	29
8. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W LATACH 2015-2024 JEDNOSTKOM I GRUPOM JEDNOSTEK PRODUKCYJNYCH W RAMACH ART. 4 DECYZJI 2010/787/UE	29

CEL PRZYGOTOWANIA SPRAWOZDANIA

Niniejsze sprawozdanie jest wypełnieniem obowiązku Polski, wynikającego z:

1. Decyzji Rady nr 2010/787/UE z dnia 10 grudnia 2010 r. w sprawie pomocy państwa ułatwiającej zamykanie niekonkurencyjnych kopalń węgla (Dz. Urz. UE L 336 z 21.12.2010, str. 24, art. 7 ust. 5 i 6),
2. Rozporządzenia Rady (UE) 2015/1589 z dnia 13 lipca 2015 r. ustanawiające szczegółowe zasady stosowania art. 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (Dz. Urz. UE L 248 z 24.09.2015, str. 9 art. 26 ust. 1), dalej: TFUE.

Zgodnie z art. 7 ust. 5 i 6 decyzji Rady 2010/787/UE, państwo członkowskie udzielające pomocy informuje Komisję o kwotach i o sposobie wyliczenia pomocy faktycznie wypłaconej w danym roku produkcyjnym węgla najpóźniej sześć miesięcy po zakończeniu danego roku. W przypadku korekt kwot początkowo wypłaconych podczas danego roku produkcyjnego węgla państwo członkowskie informuje Komisję o tym fakcie przed końcem kolejnego roku produkcji węgla. Ponadto kraj udzielający pomocy przekazuje Komisji wszelkie informacje potrzebne jej do sprawdzenia czy przestrzegane są przepisy ww. decyzji Rady.

Obowiązujący program pomocowy SA.100533 – Poland – Amendments to the closure plan in the Polish coal mining - modification of SA.41161, SA.46891 and SA.52832 stanowi z jednej strony kontynuację udzielenia pomocy dla kopalń, postawionych w stan likwidacji przed dniem 1 stycznia 2007 r. w celu sfinansowania tzw. kosztów nadzwyczajnych, z drugiej zaś obejmuje nowe instrumenty pomocy w związku z nieodpłatnym zbywaniem do SRK S.A. po 1 stycznia 2007 r. zakładów górniczych, które nie prowadzą już wydobywania.

Podstawę udzielenia pomocy w 2024 r. stanowiła ustawa z dnia 7 września 2007 r. *o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego* (Dz. U. z 2024 r. poz. 1383).

W dniu 28 maja 2021 r. przedstawiciele Rządu RP, zarządów spółek węglowych oraz przedstawiciele gmin górniczych i przedstawiciele reprezentatywnych organizacji związkowych, zawarli umowę społeczną dotyczącą transformacji górnictwa węgla kamiennego oraz wybranych procesów transformacji województwa śląskiego.

Powyższa umowa społeczna stanowiła podstawę do wystąpienia przez władze polskie do Komisji Europejskiej z wnioskiem notyfikacyjnym o ocenę zaproponowanej pomocy publicznej dla jednostek produkcyjnych spółek górnictwa węgla kamiennego oraz wybranych procesów transformacji województwa śląskiego.

W dniu 26 maja 2021 r. prenotyfikowano nowy systemu wsparcia górnictwa, ukierunkowany na stopniowe zamykanie kopalń w perspektywie do 2049 r. Projekt nowego programu wsparcia został zarejestrowany pod numerem SA.63236 - Support system for hard coal mining until 2056. Jest to system wsparcia, który funkcjonuje obok programu pomocowego SA.100533, a jego

beneficjentami są: Polska Grupa Górnicza S.A. („PGG S.A.”), Południowy Koncern Węglowy S.A. („PKW S.A.”), Węglkokoks Kraj S.A.

W dniu 4 marca 2022 r. dokonano notyfikacji ww. programu pomocowego SA. 63236, a w dniu 31 października 2024 r. złożono kolejną aktualizację ww. programu do Komisji Europejskiej. Niniejsze sprawozdanie nie odnosi się do pomocy przewidzianej tym programem.

W części I niniejszego sprawozdania przedstawiono informacje nt. sytuacji górnictwa węgla kamiennego w Polsce w 2024 r. pod kątem operacyjnym i ekonomiczno-finansowym, natomiast w części II sprawozdania - ujęto pomoc publiczną na pokrycie kosztów nadzwyczajnych udzieloną w 2024 r. na podstawie programu SA.52832 „*Restrukturyzacja polskich przedsiębiorstw górniczych*” oraz od 5 maja 2023 r. na podstawie programu SA.100533 w związku ze zgłoszoną aktualizacją na podstawie „*Zmiany w planie zamknięcia w polskim górnictwie węgla kamiennego*”.

Wielkość pomocy państwa ujęta w sprawozdaniu przedstawiona została w walucie krajowej (PLN) jako ekwiwalent dotacji brutto (EDB).

Na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 i ust. 3 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 25 lipca 2025 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 1206) Minister Energii kieruje działem administracji rządowej – gospodarka surowcami energetycznymi i jest dysponentem części 48 budżetu państwa. Obsługę Ministra zapewnia Ministerstwo Energii utworzone na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 sierpnia 2025 r. w sprawie utworzenia Ministerstwa Energii (Dz. U. poz. 1141).

PODSUMOWANIE WYNIKÓW DZIAŁALNOŚCI GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W 2024 R.¹

Wydobycie węgla kamiennego ogółem w 2024 r. wyniosło **43,9 mln ton** i było niższe niż w 2023 r. o 4,4 mln ton.

Sprzedaż węgla kamiennego w 2024 r. wyniosła **42,5 mln ton** i w porównaniu do 2023 r. była niższa o 3,6 mln ton, tj. o 7,8%. W okresie tym nastąpił spadek sprzedaży na rynku krajowym o 3,4 mln ton, tj. do 38,5 mln ton, natomiast poza granice kraju, w ramach sprzedaży wewnątrzwspólnotowej i eksportu, sprzedano łącznie 4,0 mln ton węgla kamiennego, tj. o 4,5% mniej w porównaniu do 2023 r.

Stan zapasów węgla kamiennego ogółem w kopalniach na koniec 2024 r. wyniósł 5,4 mln ton. W porównaniu do stanu na koniec 2023 r. zwiększył się o 1,2 mln ton.

Zatrudnienie w sektorze górnictwa węgla kamiennego na koniec 2024 r. wyniosło 74 114 osób i uległo zmniejszeniu w porównaniu do stanu na koniec 2023 r. o 2 009 osób.

Na dzień 31 grudnia 2024 r. zatrudnionych pod ziemią było 57 556 pracowników, (tj. zmniejszenie o 1 144 osoby), a na powierzchni 16 558 pracowników, (tj. zmniejszenie o 865 osób).

Nakłady inwestycyjne w 2024 r. wyniosły 5 223,4 mln zł i były o 192,2 mln zł wyższe niż w 2023 r. Nakłady poniesione na zakup maszyn i urządzeń były o 617,2 mln zł niższe niż w 2023 r. W ramach zakupów maszyn i urządzeń dokonano przede wszystkim zakupów urządzeń transportowych i obudów zmechanizowanych. W 2024 r. nakłady poniesione na poprawę jakości węgla kamiennego były wyższe o 406,9 mln zł, natomiast na ochronę środowiska były wyższe o 48,9 mln zł. Na realizację zadań w zakresie wyrobisk górniczych w 2024 r. poniesiono nakłady wyższe o 162,5 mln zł. W 2024 r. nastąpił również wzrost nakładów w ramach pozostałych inwestycji o 191,0 mln zł. Przedsiębiorstwa górnicze realizując zadania inwestycyjne w 2024 r. angażowały głównie środki własne w wysokości 4 919,9 mln zł, środki pozyskane w formie kredytów i pożyczek w wysokości 190,4 mln zł oraz leasingu finansowego w wysokości 111,5 mln zł.

Cena zbytu węgla ogółem w 2024 r. wyniosła 598,13 zł/t i w porównaniu do analogicznego okresu 2023 r. spadła o 27,3%, przy czym cena zbytu ogółem węgla do celów energetycznych spadła o 30,2% a cena zbytu węgla do koksowania spadła o 22,4% i wyniosła 851,55 zł/t.

¹ Dane dotyczące wydobywania, sprzedaży, stanu zapasów, ceny zbytu, stanu zatrudnienia obejmują: PGG S.A.; JSW S.A.; PKW S.A.; LW Bogdanka S.A.; Węglkokoks Kraj S.A.; PG Silesia Sp. z o.o.; EKO-PLUS Sp. z o.o.. Stan zatrudnienia obejmuje dodatkowo SRK S.A.

CZĘŚĆ I. SYTUACJA GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W POLSCE W 2024 r.

1. Wydobycie i sprzedaż węgla kamiennego²

W 2024 r. **wydobycie węgla kamiennego** ogółem wyniosło 43 995,1 tys. ton i było niższe niż w 2023 r. o 4 357,5 tys. ton.

Kształtowanie się wielkości wydobycia węgla kamiennego w 2023 r. oraz 2024 r. według rodzajów węgla, przedstawiało się następująco:

Wyszczególnienie		Wydobycie			Dynamika [%]
		2023 r.	2024 r.	Różnica	
		[tys.ton]			
Wydobycie ogółem		48 352,6	43 995,1	-4 357,5	91,0
z tego:	węgiel energetyczny	36 428,5	32 647,4	-3 781,1	89,6
	węgiel koksowy	11 924,2	11 347,8	-576,4	95,2

Wydobycie węgla energetycznego w 2024 r. w porównaniu do 2023 r. spadło o 10,4%, i wydobycie węgla koksowego spadło o 4,8%.

Stan zapasów węgla kamiennego ogółem w kopalniach na koniec 2024 r. wyniósł 5 360,2 tys. ton. W porównaniu do stanu na koniec 2023 r. zwiększył się o 1 196,5 tys. ton.

Sprzedaż ogółem węgla kamiennego w 2024 r. wyniosła 42 513,8 tys. ton i w porównaniu do 2023 r. była niższa o 3 573,1 tys. ton, tj. o 7,8%. W okresie tym nastąpił spadek sprzedaży na rynek krajowy o 3 383,7 tys. ton (o 8,1%), oraz spadek na wywóz do UE i eksport poza UE o 189,4 tys. ton, tj. o 4,5%.

Sprzedaż węgla kamiennego na rynek krajowy w 2024 r. wyniosła 38 486,0 tys. ton. W odniesieniu do 2023 r. w sprzedaży krajowej wystąpiły następujące relacje:

Wzrost sprzedaży do:

- innych odbiorców przemysłowych o 10,4%.

Spadek sprzedaży do:

- energetyki zawodowej o 8,8%,
- energetyki przemysłowej o 17,5%,
- koksowni o 4,1%,
- ciepłowni zawodowych i niezawodowych o 19,3%,
- pozostałych odbiorców krajowych o 2,8%.

² Sytuację na krajowym rynku węgla, przedstawiono wg sprawozdania G.09.1 o obrocie węglem kamiennym, w którym uwzględniono dane dotyczące: PGG S.A.; JSW S.A., PKW S.A., LW Bogdanka S.A., Węglkoks Kraj S.A.; PG Silesia Sp. z o.o., EKO – PLUS Sp. z o.o.

Wywóz do Unii Europejskiej (sprzedaż wewnątrzwspólnotowa) i eksport węgla kamiennego poza granice UE był realizowany poprzez pośredników oraz bezpośrednio przez spółki węglowe. Łącznie sprzedaż na wywóz i eksport w 2024 r. wyniosła 4 027,8 tys. ton i była o 4,5% niższa aniżeli w 2023 r.

Wielkość sprzedaży węgla kamiennego z przeznaczeniem na wywóz i eksport w 2024 r., wyniosła 4 027,8 tys. ton. Wywóz i eksport był realizowany drogą lądową oraz morską, bezpośrednio przez kopalnie oraz przez innych pośredników. Największym odbiorcą węgla kamiennego wśród krajów Unii Europejskiej były Czechy (2 262,7 tys. ton, tj. 61,1% wywozu do krajów UE) oraz Austria, do której wywieziono 866,0 tys. ton (23,4% węgla ogółem wywiezionego do krajów UE). W wywozie do obu krajów dominował węgiel do koksowania. Wśród krajów spoza UE głównym odbiorcą była Ukraina, do której wyeksportowano 199,1 tys. ton (61,3% węgla ogółem wyeksportowanego poza kraje UE), gdzie dominował węgiel do koksowania oraz Szwajcaria, do której wyeksportowano 110,5 tys. ton (34,0% węgla ogółem wyeksportowanego poza kraje UE), gdzie dominował **węgiel energetyczny**.

Import oraz zakup wewnątrznijny węgla kamiennego na teren Polski w 2024 r. wyniósł 8 156,1 tys. ton (z tego 6 242,2 tys. ton stanowił węgiel energetyczny, a 1 913,9 tys. ton – węgiel do koksowania) - w porównaniu do 2023 r. import ten był niższy o 8 771,9 tys. ton.

Głównym dostawcą węgla kamiennego do Polski w analizowanym okresie 2024 r. był Kazachstan - jego udział w imporcie ogółem wyniósł 41,2%, co przekłada się na wolumen w wysokości 3 356,5 tys. ton. Import węgla kamiennego z tego kraju był o 1 431,2 ton niższy niż w 2023 r. Drugim znaczącym eksporterem węgla kamiennego do Polski była Kolumbia (31,0% udziału w imporcie ogółem). Wielkość zaimportowanego węgla z tego kraju, wyniosła 2 526,0 tys. ton i była o 2 662,7 tys. ton niższa niż w roku ubiegłym.

Od 16 kwietnia 2022 r., wprowadzono zakaz importu rosyjskich surowców energetycznych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Efektem tej decyzji było rozszerzenie wachlarza eksporterów węgla kamiennego do Polski. Pojawiły się nowe kraje sprowadzające węgiel, wcześniej nie kojarzone z rynkiem europejskim, do których m.in. należą: Indonezja, Botswana, Tanzania oraz Indie.

W 2024 r. **sprzedaż ogółem węgla do celów energetycznych** wyniosła 31 289,8 tys. ton (ok. 73,5% sprzedaży węgla ogółem) i była o 8,6% niższa aniżeli w 2023 r. Sprzedaż ogółem węgla do celów energetycznych według podstawowych sortymentów, w latach 2023-2024 r. przedstawiała się następująco:

Wyszczególnienie		Sprzedaż			Dynamika [%]
		2023 r.	2024 r.	Różnica	
		[tys. ton]			
Ogółem węgiel do celów energetycznych		34 222,7	31 289,8	-2 932,9	91,4
z tego:	sortymenty grube	2 276,5	1 631,6	-644,9	71,7
	sortymenty średnie i drobne	1 320,5	1 310,2	-10,3	99,2
	miały	30 029,4	27 933,0	-2 096,4	93,0
	sortymenty pozostałe	596,4	415,1	-181,3	69,6

Spadek sprzedaży węgla do celów energetycznych ogółem spowodowany był spadkiem sprzedaży węgla energetycznego na rynek krajowy o 3 023,3 tys. ton, tj. 9,1%. Nastąpił natomiast wzrost sprzedaży z przeznaczeniem na wywóz i eksport o 90,4 tys. ton, tj. 10,8%. Podobnie jak w 2023 r., największą część sortymentów węgla do celów energetycznych stanowiły miały, tj. ok. 89,3% sprzedaży węgla energetycznego ogółem. W ujęciu rok do roku, ich sprzedaż spadła o 7,0% (o 2 096,4 tys. ton).

Sprzedaż węgla ogółem do koksovania w 2024 r. wyniosła 11 223,9 tys. ton i w stosunku do roku 2023 była niższa o 640,2 tys. ton (o 5,4%).

Wyszczególnienie		Sprzedaż			Dynamika [%]
		2023 r.	2024 r.	Różnica 2024-2023	
		[tys.ton]			
Ogółem węgiel koksowy		11 864,1	11 223,9	-640,2	94,6
z tego:	typ 34	1 920,3	2 195,0	274,7	114,3
	pozostałe typy	9 943,8	9 028,9	-914,9	90,8

Zmniejszenie sprzedaży węgla koksowego ogółem w 2024 r. wynikało z niższej o 4,2% sprzedaży węgla koksowego w kraju oraz niższej o 8,3% sprzedaży z przeznaczeniem na wywóz i eksport.

Cena zbytu węgla ogółem w 2024 r. wyniosła 598,13 zł/t i w porównaniu do analogicznego okresu 2023 r. spadła o 27,2%, przy czym cena zbytu ogółem węgla do celów energetycznych spadła o 30,2% a cena zbytu węgla do koksovania spadła o 22,4%.

Ceny węgla do celów energetycznych i do koksovania w 2024 r., w porównaniu do 2023 r., kształtowały się następująco:

Wyszczególnienie		Cena zbytu			Dynamika [%]
		2023 r.	2024 r.	Różnica	
		[zł/t]			
Cena zbytu węgla ogółem		821,77	598,13	-223,64	72,8
z tego:	węgiel energetyczny	726,06	506,88	-219,18	69,8
	węgiel koksowy	1 097,81	851,55	-246,26	77,6

2. Struktura organizacyjno-własnościowa na dzień 31.12.2024 r.

Na dzień 31 grudnia 2024 r. w Polsce funkcjonowało 17 czynnych kopalń węgla kamiennego. Struktura górnictwa węgla kamiennego przedstawiała się następująco:

Podmioty produkcyjne:

- **Polska Grupa Górnicza S.A. (PGG S.A.)**, grupująca 7 kopalń: ROW (kopalnia 4-ruchowa powstała w wyniku połączenia kopalń: Marcel, Chwałowice, Rydułtowy i Jankowice), Ruda (kopalnia 2-ruchowa powstała w wyniku połączenia kopalń: Bielszowice, Halemba), Piast-Ziemowit (kopalnia 2-ruchowa powstała w wyniku połączenia kopalń Piast i Ziemowit), Staszic-Wujek (kopalnia 2-ruchowa powstała w wyniku połączenia kopalń: Murcki-Staszic i Wujek), Bolesław Śmiały, Sośnica, Mysłowice-Wesoła;
- **Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. (JSW S.A.)**, spółka giełdowa, w skład której wchodziły 4 kopalnie: Borynia-Zofiówka-Bzie, Budryk, Pniówek, Knurów-Szczygłowice;
- **Południowy Koncern Węglowy S.A.**, posiadał 1 kopalnię grupującą 3 zakłady górnicze: ZG „Sobieski”, ZG „Janina” i ZG „Brzeszcze”;
- **Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.**, spółka giełdowa posiadała 1 kopalnię;
- **Siltech Sp. z o.o.** posiadał 1 kopalnię (100% udziałów posiada właściciel prywatny);
- **Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.** posiadało 1 kopalnię, (właścicielem jest katowicka spółka Bumech S.A.);
- **Eko-Plus Sp. z o.o.** posiadał 1 kopalnię, (100% udziałów posiada właściciel prywatny);
- **Węglokoks Kraj S.A.** posiadał 1 kopalnię KWK „Bobrek”.

Ponadto w 2024 r. **Nexano Minerals Sp. z o.o.** posiadał 1 kopalnię w budowie tj. Kopalnię Węgla Kamiennego Heddi II w Ścinawce Średniej na Dolnym Śląsku. Wydobycie węgla w kopalni nie

rozpoczęło się.

Spółka restrukturyzacyjna:

- **Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. (SRK S.A.)** - powołana w celu prowadzenia likwidacji kopalń i zagospodarowania majątku zlikwidowanych kopalń - grupująca kopalnie nie prowadzące wydobywania.

Podmioty produkcyjne, obok swojej podstawowej działalności, tj. eksploatacji węgla kamiennego, prowadzą również działalność w zakresie m.in.: wytwarzania energii, robót górniczych oraz ujmowania i wykorzystania kopalnianego metanu.

3. Zmiany organizacyjne

W 2024 r. kontynuowano rozpoczęte w latach poprzednich zmiany organizacyjne, co miało na celu uproszczenie struktury oraz obniżenie kosztów funkcjonowania sektora.

W ramach tych działań:

- Z dniem 1 stycznia 2024 r. uległa zmianie nazwa kopalni z Węglkokoks Kraj S.A. KWK Bobrek-Piekary na Węglkokoks Kraj S.A. KWK Bobrek;
- Od dnia 2 stycznia 2024 r. spółka Tauron Wydobywanie S.A. działa pod szyldem Południowy Koncern Węglowy S.A.;
- W dniu 18 października 2024 r., zarząd Bumech S.A. poinformował o podjęciu decyzji rozpoczynającej przygotowania do złożenia wniosku o otwarcie postępowania restrukturyzacyjnego w Przedsiębiorstwie Górniczym Silesia Sp. z o.o.;
- W dniu 24 października 2024 r. Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o., działając na podstawie art. 7 ust. 1 oraz art. 284 ustawy z dnia 15 maja 2015 r. - Prawo restrukturyzacyjne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1428), złożyło wniosek o otwarcie postępowania sanacyjnego. Sąd Rejonowy Katowice-Wschód w Katowicach, X Wydział Gospodarczy, postanowieniem z dnia 13 listopada 2024 r. ustanowił dla spółki Przedsiębiorstwo Górnicze „Silesia” Sp. z o.o. tymczasowego nadzorcę sądowego.

4. Efekty działań restrukturyzacyjnych w sektorze górnictwa węgla kamiennego w 2024 r.³

4.1 Zmiana stanu zatrudnienia

Zatrudnienie w sektorze górnictwa węgla kamiennego na koniec 2024 r. wyniosło 74 114 osób i uległo zmniejszeniu w porównaniu do stanu na koniec 2023 r. o 2 009 osób.

Na dzień 31 grudnia 2024 r. zatrudnionych pod ziemią było 57 556 pracowników (tj. zmniejszenie o 1 144 osoby), a na powierzchni 16 558 pracowników (tj. zmniejszenie o 865 osób).

4.2 Restrukturyzacja techniczna⁴

Nakłady inwestycyjne w 2024 r. wyniosły 5 223,4 mln zł i były o 192,2 mln zł wyższe niż w 2023 r. Nakłady poniesione na zakup maszyn i urządzeń były o 617,2 mln zł niższe niż w 2023 r. W ramach zakupów maszyn i urządzeń dokonano przede wszystkim zakupów urządzeń transportowych i obudów zmechanizowanych. W 2024 r. nakłady poniesione na poprawę jakości węgla kamiennego były wyższe o 406,9 mln zł, natomiast na ochronę środowiska były wyższe o 48,9 mln zł. Na realizację zadań w zakresie wyrobisk górniczych w 2024 r. poniesiono nakłady wyższe o 162,5 mln zł. W 2024 r. nastąpił również wzrost nakładów w ramach pozostałych inwestycji o 191,0 mln zł. Przedsiębiorstwa górnicze realizując zadania inwestycyjne w 2024 r. angażowały głównie środki własne w wysokości 4 919,9 mln zł, środki pozyskane w formie kredytów i pożyczek w wysokości 190,4 mln zł oraz leasingu finansowego w wysokości 111,5 mln zł.

Tablica I.3.3. Nakłady inwestycyjne w 2023 r. i 2024 r.

Lp	Wyszczególnienie	WYKONANIE		dynamika 2024/2023
		2023 r.	2024 r.	
		[tys. zł]		[%]
0	1	2	3	4
	Nakłady inwestycyjne ogółem	5 031 208,2	5 223 369,7	103,8
1	Wyrobiska górnicze	1 475 374,2	1 637 938,8	111,0
2	Zakłady wzbogacania węgla	196 976,1	603 911,4	306,6
3	Ochrona środowiska	64 500,9	113 385,1	175,8
4	Zakupy maszyn i urządzeń	2 748 025,1	2 130 843,9	77,5
5	Pozostałe inwestycje	546 331,9	737 290,5	135,0

³ Dane dotyczą następujących jednostek: PGG S.A.; JSW S.A.; SRK S.A.; PKW S.A.; LW Bogdanka S.A.; Węgłokoks Kraj S.A.; PG Silesia Sp. z o.o.; EKO-PLUS Sp. z o.o.

⁴ Nakłady inwestycyjne dotyczą: PGG S.A.; JSW S.A.; LW Bogdanka S.A.; PKW S.A.; Węgłokoks Kraj S.A.

4.3 Oddziaływanie górnictwa węgla kamiennego na środowisko⁵

W 2024 r. górnictwo pobrało 10 525,9 tys. m³ wody pitnej i przemysłowej (z ujęć powierzchniowych i podziemnych) co w porównaniu do 2023 r. stanowiło zwiększenie poboru wód o około 7%.

W 2024 r. górnictwo odprowadziło do wód powierzchniowych 214 889 tys. m³ ścieków, w tym 206 066 tys. m³ niewykorzystanych wód dołowych zawierających ładunek 1 625 069 ton soli (w przeliczeniu na jony chlorkowe i siarczanowe), co w porównaniu do 2023 r. stanowiło zwiększenie zrzuconego ładunku soli o 7,84%.

W kopalniach węgla kamiennego w 2024 r. wytworzono łącznie 26 163 tys. ton mas skalnych i odpadów wydobywczych, co - w porównaniu do 2023 r. - oznaczało obecnie zmniejszenie ilości wytworzonych mas i odpadów o 4,12%.

Kopalnie w 2024 r. wykorzystały gospodarczo na powierzchni 19 221 tys. ton odpadów, co w porównaniu do 2023 r. stanowiło zmniejszenie ilości odpadów zagospodarowanych na powierzchni o 3,61%.

Wielkość emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza atmosferycznego przez górnictwo w 2024 r. wyniosła 708 892 ton, z czego 708 207 ton stanowiła emisja gazów, w tym 704 769 ton emisja tzw. gazów cieplarnianych (z tego metan 379 091 ton oraz f-gazy 21,4 ton). W porównaniu do 2023 r. wyemitowana obecnie ilość gazów cieplarnianych uległa zmniejszeniu o 0,62%.

Spalanie paliw w silnikach spalinowych w 2024 r. wyniosło 11 787,2 ton i było większe o 3,2% niż w roku poprzednim.

Spółki węglowe realizowały w 2024 r. prace rekultywacyjne i zagospodarowanie na powierzchni obejmującej 369,2 ha terenów zdegradowanych działalnością przemysłową.

W tym na 162,6 ha prace zostały zakończone.

⁵ Dane dotyczą: PGG S.A.; JSW S.A.; LW Bogdanka S.A.; PKW S.A.; Węgłokoks Kraj S.A.

Tablica I.3.4a. Wielkości rzeczowe charakteryzujące oddziaływanie jednostek na środowisko w 2023 r. i 2024 r.

Wyszczególnienie		Jedn. miary	Rok	
			2023 r.	2024 r.
			[ilość]	
1	Pobór wody pitnej i przemysłowej z ujęć powierzchniowych i podziemnych	tys. m ³	9 768,40	10 525,90
2	Odprowadzanie ścieków do wód powierzchniowych - ogółem	tys. m ³	204 271,80	214 888,90
2.1	w tym : wody dołowe	tys. m ³	197 642,10	206 066,10
2.2	ładunek Cl + SO4 w wodach dołowych	ton	1 506 993,50	1 625 068,90
3	Wytwarzanie mas skalnych i odpadów wydobywczych - ogółem (masy skalne, odpady z robót przygotowawczych na dole + odpady z zakładów przeróbki mechanicznej węgla)	tys. ton	27 286,70	26 162,50
4	Składowanie mas skalnych i odpadów wydobywczych na powierzchni	tys. ton	7 287,60	6 880,60
5	Gospodarcze wykorzystanie odpadów wydobywczych i mas skalnych na powierzchni	tys. ton	19 941,20	19 220,60
6	Zagospodarowanie odpadów wydobywczych na dole	tys. ton	79,20	109,70
7	Zagospodarowanie odpadów obcych na dole	tys. ton	160,50	170,00
8	Emisja pyłów	ton	670,50	685,30
9	Emisja gazów - ogółem	ton	710 867,80	708 207,20
9.1	w tym : gazy cieplarniane	ton	709 148,00	704 768,70
9.1.1	z tego: metan	ton	389 285,40	379 091,40
9.1.2	z tego: f-gazy	ton	nb	21,40
10	Spalanie paliw w silnikach spalinowych	ton	11 406,20	11 787,20
11	Odprowadzanie wód opadowych lub roztopowych pochodzących z powierzchni utwardzonych	tys. m ²	1 290,90	1 239,60
12	Wykorzystanie gruntów rolnych i leśnych na inne cele	ha	30,10	11,20
13	Powierzchnia terenów zdegradowanych objęta pracami rekultywacyjnymi i zagospodarowaniem	ha	395,90	369,20
13.1	w tym : powierzchnia, na której wyżej wymienione prace zakończono	ha	27,60	162,60

Tablica I.3.4b. Emisja gazów cieplarnianych w 2023 r. oraz 2024 r.

Wyszczególnienie	2023 r.	2024 r.
	[ton]	
Polska Grupa Górnicza S.A.	328 262	292 569
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.	335 678	339 846
Kopalnie-spółki (razem z SRK S.A.)	45 208	72 354
RAZEM	709 148	704 769

W 2024 r. łączna wielkość emisji gazów cieplarnianych przez górnictwo węgla kamiennego była mniejsza o 4 379 ton (o ok. 0,7 %) niż w 2023 r.

5. Wyniki produkcyjne w grupach jednostek produkcyjnych

5.1. Wolumen produkcji w grupach jednostek produkcyjnych⁶

Wydobycie węgla kamiennego w poszczególnych grupach jednostek produkcyjnych w 2024 r. wyniosło 42 820,0 tys. ton i było niższe niż w 2023 r. o 4 239,4 tys. ton. Różnica w wydobywaniu w przeliczeniu na tony węgla ekwiwalentnego wyniosła - 3 170,1 tys. tew.

Tablica I.4.1. Wolumen produkcji w latach 2023–2024

a) w tonach metrycznych

		[tys. ton]			
		produkcja węgla		różnica	dynamika %
		2023	2024	2024-2023	3:1
		1	2	3	4
Razem		47 059,4	42 820,0	-4 239,4	-9,0
	<i>Polska Grupa Górnicza S.A.</i>	21 145,3	17 333,5	-3 811,8	-18,0
	<i>Jastrzębska S.W. S.A.</i>	13 507,0	12 250,9	-1 256,1	-9,3
	<i>Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.</i>	7 052,8	7 896,5	843,7	12,0
	<i>Południowy Koncern Węglowy S.A.</i>	4 508,3	4 593,1	84,8	1,9
	<i>Węglokoks Kraj S.A.</i>	846,0	746,0	-100,0	-11,8

b) w przeliczeniu na tonę ekwiwalentu węgla

		[tys. tew]			
		produkcja węgla		różnica	dynamika %
		2023	2024	2024-2023	3:1
		1	2	3	4
Razem		38 438,9	35 268,8	-3 170,1	-8,2
	<i>Polska Grupa Górnicza S.A.</i>	16 791,1	14 088,9	-2 702,2	-16,1
	<i>Jastrzębska S.W. S.A.</i>	12 695,7	11 571,4	-1 124,3	-8,9
	<i>Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.</i>	5 087,9	5 769,8	681,9	13,4
	<i>Południowy Koncern Węglowy S.A.</i>	3 207,5	3 288,1	80,6	2,5
	<i>Węglokoks Kraj S.A.</i>	656,7	550,6	-106,1	-16,2

⁶ Dane dotyczą: PGG S.A.; JSW S.A.; LW Bogdanka S.A.; PKW S.A.; Węglokoks Kraj S.A.

5.2. Koszty produkcji bieżącej w grupach jednostek produkcyjnych

W 2024 r. koszty produkcji bieżącej ogółem w zł/tew były wyższe niż w 2023 r. o 8,9% i wyniosły 944,45 zł/tew. Jednostkowe koszty produkcji bieżącej wzrosły prawie we wszystkich grupach jednostek produkcyjnych: Polska Grupa Górnicza S.A. (o 15,4% do 964,96 zł/tew), Węglkoks Kraj S.A. (o 19,2% do 1440,92 zł/tew), PKW S.A. (o 11,1%, do 1 043,40 zł/tew), Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. (o 11,7%, do 1 043,40 zł/tew) za wyjątkiem Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. (spadek o 15,3% do 605,38 zł/tew), przy spadku produkcji ogółem we wszystkich jednostkach (o 8,2%, tj. 3 170,1 tys. tew).

Tablica I.4.2. Koszt produkcji bieżącej w latach 2023–2024

		[zł/tew]			
		koszty produkcji bieżącej		różnica	dynamika %
		2023	2024	2024-2023	3:1
		1	2	3	4
Razem		867,09	944,45	77,36	8,9
	<i>Polska Grupa Górnicza S.A.</i>	835,93	964,96	129,03	15,4
	<i>Jastrzębska S.W. S.A.</i>	933,36	1 042,90	109,54	11,7
	<i>Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.</i>	715,12	605,38	-109,75	-15,3
	<i>Południowy Koncern Węglowy S.A.</i>	939,11	1 043,40	104,30	11,1
	<i>Węglkoks Kraj S.A.</i>	1 208,69	1 440,92	232,22	19,2

5.3. Wynik produkcji bieżącej

Jednostkowy wynik na produkcji bieżącej był ujemny i wyniósł (-)194,16 zł/tew i w stosunku do roku 2023 uległ pogorszeniu o 135,0%.

Tablica I.4.3. Wynik produkcji bieżącej w latach 2023–2024

		[zł/tew]			
		wynik produkcji bieżącej		różnica	dynamika %
		2023	2024	2024-2023	3:1
		1	2	3	4
Razem		143,81	-194,16	-337,97	-235,0
	<i>Polska Grupa Górnicza S.A.</i>	148,48	-244,71	-393,19	-264,8
	<i>Jastrzębska S.W. S.A.</i>	162,89	-211,68	-374,57	-230,0
	<i>Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.</i>	184,13	99,12	-85,01	-46,2
	<i>Południowy Koncern Węglowy S.A.</i>	46,97	-362,02	-408,99	-870,8
	<i>Węglkoks Kraj S.A.</i>	-184,20	-580,96	-396,76	-215,4

6. Działania restrukturyzacyjne realizowane przez Spółkę Restrukturyzacji Kopalń S.A. w 2024 r.

W 2024 r. Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. realizowała zadania statutowe w zakresie zadań wykonywanych w trakcie likwidacji kopalń, działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalń, naprawiania szkód wywołanych ruchem zakładu górniczego oraz zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym.

Prowadzenie likwidacji kopalń, których likwidację rozpoczęto przed 1 stycznia 2007 r., określono jako działania wykonywane po zakończeniu likwidacji kopalń. Działania te realizowano w SRK S.A.: Oddział w Czeladzi Centralny Zakład Odwadniania Kopalń oraz Oddział w Rudzie Śląskiej Kopalnie Węgla Kamiennego w Całkowitej Likwidacji.

Wymienione Oddziały realizowały działania w zakresie: likwidacji oraz zabezpieczenia szybów i szybików – zrealizowano 2 zadania; zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym – zrealizowano 96 zadań; rekultywacji terenów pogórnich – zrealizowano 2 zadania; utrzymania obiektów niezbędnych do realizacji działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalni – zrealizowano 3 zadania; prac zabezpieczających oraz przedsięwzięć zapobiegających zagrożeniom – zrealizowano 7 zadań; opracowywania wymaganych odrębnymi przepisami, projektów, dokumentacji opinii, ekspertyz i analiz – zrealizowano 22 zadania.

Natomiast kopalnie zbyte do SRK S.A. po 1 stycznia 2007 r., realizowały zadania wykonywane w trakcie likwidacji kopalń oraz działania po zakończeniu likwidacji.

Zadania w trakcie likwidacji były wykonywane w 2024 r. przez SRK S.A. w byłych kopalniach węgla kamiennego „Jas-Mos – Jastrzębie III” Ruch „Jas-Mos” i Ruch „Jastrzębie III” oraz „Pokój I – Pokój II” Ruch „Pokój I” i Ruch „Pokój II”. Zadania wykonywane w trakcie likwidacji kopalń przez ww. oddziały SRK S.A. realizowane były w zakresie: likwidacji oraz zabezpieczenia wyrobisk korytarzowych – zlikwidowano 110 wyrobisk, tj. 21 665,0 m; likwidacji oraz zabezpieczenia szybów i szybików – zrealizowano 2 zadania, w tym zasypano 503,6 m wyrobisk pionowych oraz 2 zadania były w trakcie likwidacji, w tym zasypano 742,0 m; zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym – zrealizowano 1 zadanie, a 2 były w trakcie realizacji; likwidacji infrastruktury kopalni – zlikwidowano 157 obiektów; rekultywacji terenów pogórnich – zrealizowano 1 zadanie, a 1 zadanie było w trakcie realizacji; utrzymywania obiektów przeznaczonych do likwidacji w kolejności zapewniającej bezpieczną likwidację kopalni, a także bezpieczne funkcjonowanie kopalń sąsiednich – zrealizowano wszystkie 17 zaplanowanych zadań; prowadzenia prac zabezpieczających oraz przedsięwzięć zapobiegających zagrożeniom w związku z likwidowaną kopalnią – zrealizowano 31 zadań; opracowywania wymaganych odrębnymi przepisami projektów, dokumentacji, opinii, ekspertyz i analiz związanych z realizacją działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalni – wykonano 12 zadań.

Zgodnie z zaakceptowanymi przez Ministra Energii i Ministra Aktywów Państwowych programami likwidacji, w kopalniach postawionych w stan likwidacji po 1 stycznia 2007 r., do końca 2024 r. zostały zakończone likwidacje zakładów górniczych KWK: „Rozbark V”, „Anna”, „Kazimierz – Juliusz”, „Brzeszcze Wschód”, „Mysłowice”, „Wieczorek I”, „Boże Dary”,

„Rydułtowy I”, „Śląsk”, „Makoszowy”, „Mysłowice-Wesoła I”, „Piekary I”, „Krupiński”, „Centrum”, „Wieczorek II” oraz „Pokój I – Pokój II” Ruch „Pokój I” i Ruch „Pokój II”.

W związku z powyższym działania polikwidacyjne realizowano w Oddziale w Czeladzi Centralny Zakład Odwadniania Kopalń Rejonu byłych KWK: „Anna”, „Mysłowice”, „Wieczorek I”, „Piekary I”, „Śląsk”, „Boże Dary”, „Makoszowy”, „Mysłowice-Wesoła I”, „Centrum”, „Wieczorek II” oraz w Oddziale w Rudzie Śląskiej Kopalnie Węgla Kamiennego w Całkowitej Likwidacji Rejonu byłych KWK: „Anna”, „Kazimierz-Juliusz”, „Brzeszcze Wschód”, „Mysłowice”, „Wieczorek I”, „Boże Dary”, „Rydułtowy I”, „Śląsk”, „Makoszowy”, „Mysłowice-Wesoła I”, „Piekary I”, „Krupiński”, „Centrum” oraz „Wieczorek II”.

Wymienione powyżej oddziały realizowały działania w zakresie: likwidacji oraz zabezpieczenia wyrobisk korytarzowych – zlikwidowano 5 wyrobisk, tj. 290,0 m; likwidacji oraz zabezpieczenia szybów i szybków – zrealizowano 1 zadanie, zasypano 778,9 m; zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym – zrealizowano 90 zadań oraz 3 zadania były w trakcie realizacji; likwidacji infrastruktury kopalni – zlikwidowano 1 obiekt; utrzymywania obiektów niezbędnych do realizacji działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalń – wykonano 11 zadań; prac zabezpieczających oraz przedsięwzięć zapobiegających zagrożeniom – zrealizowano 1 zadanie; opracowywania wymaganych odrębnymi przepisami, projektów, dokumentacji, opinii, ekspertyz i analiz związanych z realizacją zadań wykonywanych w trakcie likwidacji kopalni – zrealizowano 13 zadań.

Realizując cel zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym w 2024 r. wypompowano w ramach Oddziału w Czeladzi Centralny Zakład Odwadniania Kopalń łącznie 101 180 326,00 m³ wody. Ponadto, oddziały Spółki będące w trakcie likwidacji kopalń, w 2024 r. wypompowały łącznie 1 051 883,00 m³.

W 2024 r. SRK S.A. zrealizowała również 226 zadań w ramach naprawiania szkód wywołanych ruchem zakładu górniczego, w tym: 113 zadań w ramach naprawiania szkód wywołanych ruchem zakładów górniczych będących w trakcie likwidacji realizowanych przez Oddziały: KWK „Jas-Mos – Jastrzębie III” Ruch „Jas-Mos” oraz Ruch „Jastrzębie III”, KWK „Pokój I - Pokój II” Ruch „Pokój I” oraz Ruch „Pokój II” i 113 zadań w ramach naprawiania szkód wywołanych ruchem zlikwidowanych zakładów górniczych realizowanych przez Oddział w Rudzie Śląskiej Kopalnie Węgla Kamiennego w Całkowitej Likwidacji, w tym: Rejon realizujący naprawianie szkód wywołanych ruchem zlikwidowanych zakładów górniczych, postawionych w stan likwidacji przed 1.01.2007 r. – 13 zadań oraz Rejon realizujący naprawianie szkód wywołanych ruchem zlikwidowanych zakładów górniczych, postawionych w stan likwidacji po 1.01.2007 r. - 100 zadań.

Zrealizowane zadania obejmowały m.in. naprawianie szkód w budynkach mieszkalnych, gospodarczych a także gruntów leśnych i rolnych oraz rektyfikacji budynków i utrzymaniu przepompowni odwadniających obszary niecek bezodpływowych powstałych w wyniku eksploatacji górniczej.

Szczegóły dotyczące wysokości pomocy publicznej uzyskanej przez SRK S.A. na realizację tych zadań, zaprezentowano w części II niniejszego sprawozdania.

CZĘŚĆ II. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W ROKU 2024 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE DLA JEDNOSTEK UJĘTYCH W PROGRAMIE POMOCOWYM SA 100533(2021/NN) „ZMIANY W PLANIE ZAMKNIĘCIA W POLSKIM GÓRNICTWIE WĘGLA KAMIENNEGO”

7. Pomoc państwa w 2024 r. dla jednostek i grup jednostek produkcyjnych w ramach art. 4 decyzji 2010/787/UE, tj. na pokrycie kosztów nadzwyczajnych

Obowiązującym programem pomocowym jest program SA.100533 – *Zmiany w planie zamknięcia w polskim górnictwie węgla kamiennego*. Program ten jest aktualizacją i jednocześnie kontynuacją programu SA.41161 – Poland – „State aid to Polish coal mining in the period 2015 - 2018”, programu SA.46891 - Polska - „*Restrukturyzacja polskich przedsiębiorstw górniczych*” oraz programu SA.52832 - *Zmiana pomocy państwa dla polskiego sektora węglowego w latach 2015-2023*. Programy te zgodne są z warunkami określonymi w art. 4 decyzji Rady nr 2010/787/UE z dnia 10 grudnia 2010 r. w sprawie pomocy państwa ułatwiającej zamykanie niekonkurencyjnych kopalń węgla, a tym samym z funkcjonowaniem rynku wewnętrznego na mocy art. 107 TFUE.

Zatwierdzone zmiany w programie SA.100533 obejmują m.in.:

- 1) jego przedłużenie do końca 2027 r.;
- 2) zwiększenie budżetu o ok. 4 mld zł w celu pokrycia kosztów nadzwyczajnych, co oznacza, że całkowity budżet wyniesie ok. 17 mld zł;
- 3) włączenie dwóch dodatkowych kopalń, które zaprzestały produkcji węgla w 2020 r. (Ruch Jastrzębie III) oraz w 2021 r. (Ruch Pokój II).

Program powyższy stanowi z jednej strony kontynuację udzielania pomocy dla kopalń postawionych w stan likwidacji przed dniem 1 stycznia 2007 r., z drugiej zaś odnosi się do nowych jednostek przekazywanych do Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A. po dniu 1 stycznia 2007 r. W tym przypadku obejmuje instrumenty pomocy takiej jak urlop górniczy, urlop dla pracowników zakładu przeróbki mechanicznej węgla oraz jednorazową odprawę pieniężną, w związku z nieodpłatnym zbywaniem do SRK S.A., w celu sfinansowania instrumentów osłonowych w odniesieniu do tych części zakładów górniczych, które nie prowadzą już wydobywania.

W 2024 r. pomoc państwa dla sektora górnictwa węgla kamiennego na pokrycie kosztów nadzwyczajnych w ramach art. 4 ww. decyzji Rady, w odniesieniu do jednostek postawionych w stan likwidacji przed dniem 1 stycznia 2007 r., udzielana była w formie:

- dotacji ze środków budżetu państwa;
- środków będących w dyspozycji Prezesa ZUS;
- zwolnień z wpłat wobec PFRON;
- zwolnień z tytułu opłaty za usługi wodne wobec PGW Wody Polskie;
- zwolnień z tytułu opłat i kar wobec NFOŚiGW;

- dokapitalizowania;
- środków pozyskanych w ramach projektów unijnych;
- środków Narodowego Centrum Badań i Rozwoju.

Jednostkami udzielającymi pomocy były:

- Minister Aktywów Państwowych (do 28.02.2024 r.);
- Minister Przemysłu (od 01.03.2024 r.);
- Zakład Ubezpieczeń Społecznych;
- Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW);
- Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie;
- Państwowy Fundusz Rehabilitacji Osób Niepełnosprawnych (PFRON);
- Narodowe Centrum Badań i Rozwoju.

Natomiast, pomoc państwa dla sektora węglowego, w odniesieniu do jednostek postawionych w stan likwidacji po 1 stycznia 2007 r., udzielana była w formie:

- dotacji ze środków budżetu państwa;
- dotacji z NFOŚiGW;
- zwolnień z wpłat wobec PFRON;
- zwolnień z tytułu opłat i kar wobec NFOŚiGW;
- zwolnień z tytułu opłaty za usługi wodne wobec PGW Wody Polskie;
- zwolnienie z wpłat z zysku;
- dokapitalizowania;
- środków pozyskanych w ramach projektów unijnych.

Jednostkami udzielającymi pomocy były:

- Minister Aktywów Państwowych (do 28.02.2024 r.);
- Minister Przemysłu (od 01.03.2024 r.);
- Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW);
- Państwowy Fundusz Rehabilitacji Osób Niepełnosprawnych (PFRON);
- Minister Środowiska;
- Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie.

Podstawy prawne udzielenia pomocy:

1. Decyzja Rady 2010/787/UE z dnia 10 grudnia 2010 r. w sprawie pomocy państwa ułatwiającej zamykanie niekonkurencyjnych kopalń węgla;
2. Ustawa z dnia 7 września 2007 r. o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1383);
3. Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 poz. 54, ze zm.);
4. Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 24 marca 2017 r. w sprawie dotacji budżetowej przeznaczonej na finansowanie likwidacji kopalń, działań wykonywanych po zakończeniu

likwidacji kopalń, naprawiania szkód wywołanych ruchem zakładu górniczego oraz zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym (Dz. U. poz. 684);

5. Rozporządzenie Ministra Aktywów Państwowych z dnia 22 grudnia 2021 r. w sprawie dotacji budżetowej przeznaczonej na finansowanie świadczeń z tytułu urlopów górniczych oraz urlopów dla pracowników zakładu przeróbki mechanicznej węgla (Dz. U. z 2021 r. poz. 2424);
6. Rozporządzenie Ministra Aktywów Państwowych z dnia 5 stycznia 2022 r. w sprawie dotacji budżetowej przeznaczonej na finansowanie oraz rent wyrównawczych (Dz. U. z 2022 r. poz. 90);
7. Ustawa z dnia 25 sierpnia 2000 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2024 r. poz. 1209, ze zm.).

Poniżej przedstawiono główne przyczyny innego, niż zakładano poziomu wydatkowania środków pomocy publicznej w 2024 r.

W 2024 r. realizację działań polikwidacyjnych, zadań likwidacyjnych i naprawę szkód górniczych Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. finansowała w szczególności środkami dotacji budżetowej, przychodami z likwidacji, ze środków własnych, ze środków pozyskanych w ramach projektów unijnych, środków Narodowego Centrum Badań i Rozwoju jak również środkami pozyskanymi na podstawie umów objęcia akcji w podwyższonym kapitale zakładowym, tj.:

- z dnia 12.12.2017 r. - seria „C”,
- z dnia 20.12.2020 r. tzw. seria „H”,
- z dnia 21.12.2021 r. - seria „J”,
- z dnia 22.11.2023 r. - seria „K”.

Rozbieżności kwotowe pomiędzy planem a realizacją zadań dla poszczególnych tytułów pomocy wynikają z:

- 1) W przypadku realizacji zadań wykonywanych w trakcie likwidacji kopalń i działań polikwidacyjnych:
 - pokrywania części kosztów zadań realizowanych w trakcie likwidacji oraz działań polikwidacyjnych z innych źródeł (przychody z likwidacji, środki własne pochodzące ze sprzedaży i dzierżawy składników majątku);
 - niższych niż planowano kosztów opłat i podatków;
 - przeniesienia części zadań do realizacji na rok następny (prace likwidacyjne, z uwagi na brak odebranych projektów; brak rozstrzygnięć przetargowych – odwołania do Krajowej Izby Odwoławczej);
 - odstąpienia od likwidacji części infrastruktury z uwagi na zainteresowanie podmiotów zewnętrznych zakupem terenów wraz z posadowionymi na nich urządzeniami

i obiektami (ewentualne przychody ze sprzedaży tych terenów ograniczą kwotę pomocy publicznej);

- wydłużeniem funkcjonowania pompowni „Grodziec” oraz „Szombierki” – w 2024 r. podjęto decyzję o wcześniejszej likwidacji KWK „Bobrek”, dlatego też konieczne było przeprowadzenie analizy, w jaki sposób wpłynie to na przyjęty model odwadniania niecki bytomskiej. W tym celu powołano Zespół ds. Upraszania Odwadniania Kopalń, który w oparciu o dostępne dane w zakresie hydrogeologii jak również założenia dotyczące działań likwidacyjnych miał ustalić ogólne założenia dotyczące odwadniania niecki bytomskiej. Do czasu zakończenia prac zespołu i przedstawienia wyników, konieczne było wstrzymanie wszelkich prac i robót związanych m.in. z przekierowaniem wód dołowych z pompowni „Grodziec” i „Szombierki” do pompowni „Centrum”. W związku z powyższym w 2024 r. konieczne było dalsze utrzymywanie przedmiotowych pompowni;
- konieczności dalszego utrzymywania pompowni głębinowej „Kleofas” – we wniosku notyfikacyjnym założono likwidację przedmiotowej pompowni i od 2024 r. nie planowano ponoszenia kosztów jej utrzymania, jednak z powodów technicznych konieczne jest dalsze utrzymywanie jej funkcjonowania;
- odstąpienia od prac związanych z utrzymaniem pompowni „Niwka-Modrzejów” z uwagi na drastyczny wzrost kosztów materiałów i robót górniczych (w aktualizacji wniosku notyfikacyjnego założono niższe koszty utrzymania pompowni). W 2025 r. planuje się przystąpić do robót przygotowujących do piętrenia wód w ww. pompowni;
- znacznego wzrostu cen energii mającego wpływ na koszty ponoszone przez nowe rejony CZOK, w związku z prowadzeniem głównej działalności, tj. pompowania i odprowadzania wód dołowych – (dane do aktualizacji wniosku notyfikacyjnego do załącznika nr 2 do Pomocy publicznej na pokrycie kosztów nadzwyczajnych były podawane w 2021 r. przy innych planowanych kosztach energii);
- ponoszenia przez Rejon Pompownia Makoszowy kosztów związanych z pracami profilaktycznymi przeciwdziałającymi możliwości wystąpienia pożaru, które nie były przewidziane na etapie aktualizacji wniosku notyfikacyjnego;
- wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych, związanych ze znacznym wzrostem kosztów energii i paliw oraz wzrostem płacy minimalnej.

2) W przypadku kosztów realizacji zadań z tytułu naprawy szkód górniczych różnice wynikają z następujących działań:

- braku realizacji zaplanowanych wypłat odszkodowań za niemożność użytkowania rolnego w Rejonie KWK „Dębieńsko”;

- braku realizacji lub niższych niż założono potencjalnych odszkodowań oraz wyroków sądowych w poszczególnych kopalniach;
- braku realizacji zadania w Rejonie KWK „Katowice-Kleofas” z powodu zmiany terminu realizacji zadania związanego z monitoringiem gazowym na lata 2024-2026;
- realizacji niezaplanowanego w 2024 r. wyroku oraz wyższych niż planowano kosztów utrzymania pompowni i odwadniania niecek bezodpływowych na terenie Gminy Bytom i Piekary Śląskie w Rejonie KWK „Powstańców Śląskich”;
- wystąpienia nieprzewidzianych na etapie składania planu likwidacji deformacji nieciągłych prac w Rejonie KWK „Siersza”;
- realizacji zadań w Rejonie KWK „Polska Prezydent” na kwotę wyższą niż planowano w przypadku 2 zadań wynikających z wyroków sądowych;
- wyższych niż zakładano kosztów utrzymania przepompowni w Rejonie KWK „Powstańców Śląskich - Bytom I”;
- założenia wyższych kosztów utrzymania pompowni, przepompowni oraz zwrotów kosztów za energię elektryczną podczas pompowania wody na nieruchomościach osób prywatnych – Rejon KWK „Brzeszcze Wschód”, Rejon KWK „Centrum”, Rejon KWK „Makoszowy”, Rejon KWK „Piekary I”, Rejon KWK „Śląsk”;
- założenia realizacji potencjalnych wyroków sądowych, w tym spraw prowadzonych przez Prokuratorię Generalną RP, których nie zakończono w 2024 r.;
- wypłaty odszkodowań za naprawę szkód i niemożność użytkowania gruntów rolnych, których nie zrealizowano z uwagi na brak nowych wniosków – Rejon KWK „Brzeszcze Wschód”, Rejon KWK „Makoszowy”, Rejon KWK „Kazimierz-Juliusz”, Rejon KWK „Krupiński”, Rejon KWK „Anna”;
- założenia realizacji zadania związanego z naprawą szkód linii kolejowej 145 relacji Chorzów Stary-Radzionków i Rejon KWK „Piekary I” – zadania w trakcie uzgodnień, przeniesione na kolejne lata;
- założenia częściowej realizacji zadania związanego z naprawą szkód linii kolejowej nr 148 relacji Pszczyna-Rybnik – Rejon KWK „Krupiński. Zadanie w trakcie uzgodnień, przeniesione na kolejne lata;
- realizacji zadań w Rejonie KWK „Wieczorek I” na kwotę wyższą niż planowano w przypadku 1 zadania, które nie zostało ujęte w planie na 2024 r.;
- realizacji zadań w Rejonie KWK „Pokój I” na kwotę wyższą niż planowano w przypadku zadań wynikających z realizacji niezaplanowanych wyroków sądowych;
- realizacji niezaplanowanych wyroków sądowych oraz realizacji zadań związanych ze zwrotem kosztów zabezpieczeń obiektów budowlanych – Rejon KWK „Mysłowice-Wesoła I”.

- 3) W zakresie wykorzystania pomocy na finansowanie urlopów górniczych w 2024 r. niższa niż planowano udzielona pomoc jest wynikiem uwzględnienia w planie na 2024 r.:
- większej liczby pracowników, którzy mieli skorzystać z osłon socjalnych;
 - dłuższego okresu przebywania na świadczeniu w postaci urlopu górniczego;
 - wyższej kwoty pobieranego przez pracowników świadczenia socjalnego.

Różnice dotyczą przede wszystkim Oddziałów KWK „Jas-Mos – Jastrzębie III” Ruch „Jastrzębie III” i KWK „Pokój I – Pokój II” Ruch „Pokój II”.

- 4) Niższe niż zakładano w planach kwoty wykorzystanej pomocy publicznej na wypłatę rent wyrównawczych wynikały z:
- otrzymywania przez rentobiorców uprawnień do zbiegu świadczeń z ZUS;
 - wyroków sądowych, które uchyliły obowiązek zapłaty renty wyrównawczej lub obniżyły jej wysokość;
 - niezakończonych spraw sądowych;
 - zgonów rentobiorców;
 - braku wniosków o przeliczenie renty wyrównawczej w związku z waloryzacją rent i emerytur lub wzrostem zarobków pracowników porównawczych.
- 5) W przypadku dotacji z NFOŚiGW, rozbieżności kwotowe pomiędzy planem a realizacją wynikają z braku możliwości zawarcia umów o dofinansowanie w formie dotacji z NFOŚiGW a także przedłużających się procedur związanych z przygotowywaniem zadań do dofinansowania (brak zgód właścicieli na wejście w teren, nieuregulowane stany prawne nieruchomości, przedłużające się procedury administracyjne związane z uzyskaniem stosownych decyzji, pozwoleń, koniecznością opracowania lub/i aktualizacji dokumentacji projektowo-kosztorysowych), co spowodowało przesunięcia realizacji z roku 2024 na lata kolejne;
- 6) W przypadku zwolnień z tytułu opłat i kar wobec NFOŚiGW dane w tabelach dotyczą zwolnień z opłat z tytułu do emisji gazów do powietrza oraz zwolnień z opłat za usługi wodne na rzecz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Zgodnie z przepisami ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087) obowiązującymi od 1 stycznia 2018 r., opłaty za usługi wodne ustalane są przez Wody Polskie. Spółka Restrukturyzacji Kopalń otrzymuje dane w tym zakresie od PGW Wody Polskie. Kwoty zwolnień z opłat za usługi wodne ustalane są co roku po otrzymaniu naliczeń sporządzonych przez PGW Wody Polskie. Obowiązek sprawozdawczy dla poszczególnych oddziałów Spółki za korzystanie ze środowiska w 2024 r. upłynął 31 marca 2025 r. Kwota wykazana w sprawozdaniu uwzględnia aktualną informację dotyczącą kwot zwolnienia z opłat i kar wobec NFOŚiGW za 2024 r.
- 7) W przypadku zwolnień z tytułu wpłat wobec PFRON różnica pomiędzy planem a realizacją wynika ze zmiany stawki średniomiesięcznego wynagrodzenia, jak i stanu

średniomiesięcznego zatrudnienia wynikającego z różnicy ujętych założeń w notyfikacji w roku 2021 a rzeczywistym wykonaniem w 2024 r. W notyfikacji w roku 2021 założono pełną likwidację poszczególnych zakładów takich jak KWK „Anna”, KWK „Brzeszcze Wschód”, KWK „Kazimierz Juliusz”, KWK „Mysłowice”, KWK „Jas-Mos”, KWK „Krupiński”, KWK „Wieczorek”, KWK „Rydułtowy”, gdzie w 2024 r. nadal były zatrudnione osoby jak również w planach nie zostały ujęte zakłady przejęte w 2022 r., tj. KWK „Jastrzębie” i KWK „Pokój II”.

- 8) W przypadku zwolnień z wpłat z zysku różnica pomiędzy planem a realizacją wynika z faktu, iż planowaną pomoc dla 2024 r. ustalono w roku 2021 i dokonano na podstawie zgłoszenia aktualizującego dla programu pomocowego dla kopalń postawionych w stan likwidacji po 1 stycznia 2007 r. W 2024 r. Spółka osiągnęła stratę bilansową w związku z tym nie skorzystała z pomocy państwa z tytułu wpłaty z zysku.
- 9) W przypadku wypłaty ekwiwalentów pieniężnych z tytułu prawa do bezpłatnego węgla różnica pomiędzy planem a realizacją wynika ze wzrostu cen węgla, które są podstawą do obliczania wysokości ekwiwalentu (ostatni kwartał 2022 r.).

Poniżej przedstawiono zestawienia tabelaryczne planowanej i faktycznie udzielonej pomocy w 2024 r., w odniesieniu do jednostek postawionych w stan likwidacji przed 1 stycznia 2007 r. oraz jednostek zbytych do SRK S.A. po 1 stycznia 2007 r. wraz z podziałem na kategorie pomocy. Pomoc została przedstawiona w ekwiwalencie pomocy brutto.

Tablica II.1 Pomoc państwa w 2024 r. udzielona w formie zwolnień i dotacji dla jednostek postawionych w stan likwidacji przed dniem 01.01.2007 r.⁷

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie		Pomoc publiczna	
			2024	
			Plan	Realizacja
0.	1.		2.	3.
	Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU		340 859,70	208 850,68
1.	Koszty wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych		147 032,10	77 264,08
1.1	Zadania wykonywane po zakończeniu likwidacji kopalń, których likwidacje rozpoczęto przed 01.01.2007 r.		80 286,60	29 334,60
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.		80 286,60	29 334,60
1.2	Renty wyrównawcze przysługujące od kopalń całkowicie likwidowanych		19 657,00	15 054,50
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.		19 657,00	15 054,50
1.3	Dotacja NFOŚiGW		38 722,30	0,00
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.		38 722,30	0,00
1.4	Inne-zwolnienia z tytułu wpłat wobec PFRON*		1 984,10	1 902,20
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.		1 984,10	1 902,20
1.5	Zwolnienia z tytułu opłat i kar wobec NFOŚiGW**		6 382,10	1,38
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.		6 382,10	1,38
1.6	Zwolnienia z tytułu opłat i kar wobec PGW Wody Polskie**		0,00	30 971,40
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.		0,00	30 971,40
2	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych		168 206,90	129 905,30
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.		168 206,90	129 905,30
3	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane		25 620,70	1 681,30
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.		25 620,70	1 681,30
4	RAZEM		340 859,70	208 850,68

* Niewielkie rozbieżności (kilka tysięcy zł) pomiędzy wskazaną kwotą pomocy, a kwotą sprawozdaną przez PFRON w Systemie Harmonogramowania, Rejestracji i Monitorowania Pomocy Publicznej wynikają z metodologii jej obliczania

** Zgodnie z przepisami ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne obowiązującymi od 1 stycznia 2018 r., zwolnienia z tytułu opłat za wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi udziela Prezes PGW Wody Polskie. W przypadku NFOŚiGW zwolnienie dotyczy opłat za emisje gazów do atmosfery.

⁷ W chwili udzielenia pomocy publicznej SRK S.A. nie ma możliwości precyzyjnie określić, na które tytuły przeznaczy jaką kwotę z dokapitalizowania, dlatego w sprawozdaniu za kolejne lata będzie to wykazywane w tabelach pokazujących wydatkowanie dokapitalizowań (Tabele II.5 i II.6). Ponadto kwoty dokapitalizowań uwzględnione są w ostatniej tabeli w części III. 8. Pomoc państwa udzielona w latach 2015-2024 jednostkom i grupom jednostek produkcyjnych w ramach art. 4 decyzji 2010/787/UE.

**Tablica II.2 Pomoc państwa udzielona w 2024 r. w formie zwolnień i dotacji
dla jednostek postawionych w stan likwidacji po dniu 01.01.2007 r.⁸**

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2024	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU		987 365,60	298 252,09
1.	Koszty urlopów górniczych oraz urlopów dla pracowników zakładów mechanicznej przeróbki węgla	237 911,70	72 295,50
2.	Koszty wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych	514 208,10	106 563,49
2.1	w tym Zadania dotyczące likwidacji kopalń oraz działań wykonywanych po zakończeniu całkowitej likwidacji kopalń realizowanych w przedsiębiorstwach górniczych	299 164,80	79 641,10
2.2		16 493,70	13 725,00
2.3		191 976,10	2 158,07
2.4		1 294,10	2 114,03
2.5		4 279,40	0,65
2.6		0,00	8 049,42
2.7		0,00	0,00
2.8		0,00	0,00
2.9		1 000,00	875,22
3.	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych	153 187,80	81 009,60
4.	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane	82 058,00	38 383,50
5.	Zwolnienie z obowiązku uzyskiwania koncesji na wydobywanie metanu	0,00	0,00
6.	RAZEM	987 365,60	298 252,09

* Niewielkie rozbieżności (kilka tysięcy zł) pomiędzy wskazaną kwotą pomocy, a kwotą sprawozdaną przez PFRON w Systemie Harmonogramowania, Rejestracji i Monitorowania Pomocy Publicznej wynikają z metodologii jej obliczania

** Zgodnie z przepisami ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne obowiązującymi od 1 stycznia 2018 r., zwolnienia z tytułu opłat za wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi udziela Prezes PGW Wody Polskie. W przypadku NFOŚiGW zwolnienie dotyczy opłat za emisję gazów do atmosfery.

⁸ W chwili udzielenia pomocy publicznej SRK S.A. nie ma możliwości precyzyjnie określić, na które tytuły przeznaczy jaką kwotę z dokapitalizowania, dlatego w sprawozdaniu za kolejne lata będzie to wykazywane w tabelach pokazujących wydatkowanie dokapitalizowań (Tabele II.5 i II.6). Ponadto kwoty dokapitalizowań uwzględnione są w ostatniej tabeli w części III. 8. Pomoc państwa udzielona w latach 2015-2024 jednostkom i grupom jednostek produkcyjnych w ramach art. 4 Decyzji 2010/787/UE.

Tablica II.3 Wysokość ekwiwalentów pieniężnych z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujący emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS w 2024 r.

(nie uwzględniono kosztów obsługi wypłaty – wynagrodzenia ZUS)

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2024	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
	Pomoc na pokrycie kosztów nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU	151 042,90	216 451,58
1	Ekwiwalenty pieniężne z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujące emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS	151 042,90	216 451,58

Tablica II.4 Ogółem pomoc państwa udzielona w 2024 r. dla jednostek postawionych w stan likwidacji przed dniem 01.01.2007 r. oraz dla jednostek postawionych w stan likwidacji po dniu 01.01.2007 r.

[w tys. zł. EDB]

	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2024	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
	Pomoc na pokrycie kosztów nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU	1 479 268,20	723 554,35
1.	Jednostki postawione w stan likwidacji przed 01.01.2007 r.	340 859,70	208 850,68
2.	Jednostki postawione w stan likwidacji po 01.01.2007 r.	987 365,60	298 252,09
3.	Ekwiwalenty pieniężne z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujące emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS	151 042,90	216 451,58

W 2024 r. wielkość udzielonej pomocy publicznej w odniesieniu do jednostek postawionych w stan likwidacji przed dniem 1 stycznia 2007 r. oraz dla jednostek postawionych w stan likwidacji po dniu 1 stycznia 2007 r. wyniosła łącznie **723 554,35** tys. zł i stanowiła 48,9% pomocy zaplanowanej.

Tablica II.5 Zestawienie zbiorcze wydatkowania w 2024 r. środków z umów dokapitalizowania dla jednostek zbytych do SRK S.A. przed dniem 1 stycznia 2007 r.

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie		Realizacja
0.	1.		2.
Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU			217 081,10
1.	Koszty wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych		50 052,90
1.1.	w tym	Zadania wykonywane po zakończeniu likwidacji kopalń, których likwidacje rozpoczęto przed 01.01.2007 r.	50 052,90
1.2.		Renty wyrównawcze przysługujące od kopalń całkowicie likwidowanych	0,00
2.	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych		166 597,00
3.	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane		431,20
4.	RAZEM		217 081,10

Tablica II.6. Zestawienie zbiorcze wydatkowania w 2024 r. środków z umów dokapitalizowania dla jednostek zbytych do SRK S.A. po dniu 1 stycznia 2007 r.

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie		Realizacja
0	1		2
Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art.4 decyzji 2010/787/EU			297 774,10
1.	Koszty urlopów górniczych oraz urlopów dla pracowników zakładów mechanicznej przeróbki węgla.		0,00
2.	Jednorazowa odprawa pieniężna pkt 1 lit.a załącznika do Decyzji Rady		0,00
3.	Koszty wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych		138 390,90
3.1.	w tym	Zadania dotyczące likwidacji kopalń oraz działań wykonywanych po zakończeniu całkowitej likwidacji kopalń realizowanych w przedsiębiorstwach górniczych	138 390,90
3.2.		Renty wyrównawcze przysługujące od kopalń całkowicie likwidowanych	0,00
4.	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych		151 425,80
5.	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane		7 957,40
6.	RAZEM		297 774,10

Wydatkowane w 2024 r. środki dla jednostek postawionych w stan likwidacji przed dniem 1 stycznia 2007 r. oraz dla jednostek postawionych w stan likwidacji po dniu 1 stycznia 2007 r. zostały przekazane na podstawie następujących umów objęcia akcji w podwyższonym kapitale zakładowym zawartych pomiędzy Skarbem Państwa a SRK S.A.:

- z dnia 12.12.2017 roku - seria „C” – o wartości 300 000 000 zł,
- z dnia 20.12.2020 roku tzw. seria „H” – o wartości 879 506 000 zł,
- z dnia 21.12.2021 roku - seria „J” – o wartości 1 000 000 000 zł,
- z dnia 22.11.2023 roku – seria „K” – o wartości 476 217 000 zł.

CZĘŚĆ III. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W LATACH 2015-2024 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE (PROGRAM POMOCOWY SA. 100533 (2021/N))

8. Pomoc państwa udzielona w latach 2015-2024 jednostkom i grupom jednostek produkcyjnych w ramach art. 4 Decyzji 2010/787/UE.

Ogółem w latach 2015-2024⁹ wielkość udzielonej pomocy publicznej dla górnictwa węgla kamiennego wyniosła **12 791 695,53** tys. zł i wyniosła **90 %** pomocy zaplanowanej.

Tablica II.7. Zestawienie zbiorcze udzielonej pomocy w latach 2015-2024

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2015-2024	
		Plan	Realizacja
0.	1.	2.	3.
	Pomoc na pokrycie kosztów nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU*	14 217 359,10	12 791 695,53
1.	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.**	12 600 397,60	11 234 010,61
2.	Ekwiwalenty pieniężne z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujące emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS	1 616 961,50	1 557 684,92

* Łączna kwota pomocy publicznej za lata 2015-2024 uwzględnia korektę wynikającą z podwójnego naliczenia niektórych kwot pomocy w 2017 r.

** Z uwzględnieniem dokapitalizowania SRK S.A.

⁹ Obejmuje również pomoc udzieloną w 2014 r. na rzecz SRK S.A.