



Minister
Energii

**SPRAWOZDANIE
DLA KOMISJI EUROPEJSKIEJ
ZA 2025 r.
W ZAKRESIE POMOCY PUBLICZNEJ
UDZIELONEJ W SEKTORZE
GÓRNICCTWA WĘGLA KAMIENNEGO
(zgodnie z art. 4 decyzji Rady 2010/787/UE)**

Warszawa, sierpień 2026 r.

SPIS TREŚCI

CEL PRZYGOTOWANIA SPRAWOZDANIA	3
PODSUMOWANIE WYNIKÓW DZIAŁALNOŚCI GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W 2025 R.	5
CZĘŚĆ I. SYTUACJA GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W POLSCE W 2025 R.	6
1. WYDOBYCIE I SPRZEDAŻ WĘGLA KAMIENNEGO.....	6
2. STRUKTURA ORGANIZACYJNO-WŁASNOŚCIOWA NA DZIEŃ 31.12.2025 R.....	9
3. ZMIANY ORGANIZACYJNE.....	10
4. EFEKTY DZIAŁAŃ RESTRUKTURYZACYJNYCH W SEKTORZE GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W 2025 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 2025 R.	16
CZĘŚĆ II. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W ROKU 2025 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 2025 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 2015-2025 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE (PROGRAM POMOCOWY SA. 100533 (2021/N)).....	28
8. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W LATACH 2015-2025 JEDNOSTKOM I GRUPOM JEDNOSTEK PRODUKCYJNYCH W RAMACH ART. 4 DECYZJI 2010/787/UE.	28

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. ustanawiającego 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 2025 r. stanowiła ustawa z dnia 7 września 2007 r. *o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego* (Dz. U. z 2026 r. poz. 520).

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 system 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 w 2025 r. byli: 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. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania Komisja Europejska kontynuuje analizę w sprawie notyfikowanego Nowego Systemu Wsparcia dla sektora górnictwa węgla kamiennego. 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 2025 r. pod kątem operacyjnym i ekonomiczno-finansowym, natomiast w części II sprawozdania - ujęto pomoc publiczną na pokrycie kosztów nadzwyczajnych udzieloną w 2025 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 m. in. 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 2025 R.¹

Wydobycie węgla kamiennego ogółem w 2025 r. wyniosło **42,8 mln ton** i było niższe niż w 2024 r. o 1,2 mln ton.

Sprzedaż węgla kamiennego w 2025 r. wyniosła **43,2 mln ton** i w porównaniu do 2024 r. była wyższa o 0,6 mln ton, tj. o 1,5%. W okresie tym nastąpił wzrost sprzedaży na rynku krajowym o 0,3 mln ton, tj. do 38,8 mln ton, natomiast poza granice kraju, w ramach sprzedaży wewnątrzwspólnotowej i eksportu, sprzedano łącznie 4,3 mln ton węgla kamiennego, tj. o 7,2% więcej w porównaniu do 2024 r.

Stan zapasów węgla kamiennego ogółem w kopalniach na koniec 2025 r. wyniósł 4 616,6 tys. ton. W porównaniu do stanu na koniec 2024 r. zmniejszył się o 743,6 tys. ton.

Zatrudnienie w sektorze górnictwa węgla kamiennego na koniec 2025 r. wyniosło 71 411 osób i uległo zmniejszeniu w porównaniu do stanu na koniec 2024 r. o 2 703 osoby. Na dzień 31 grudnia 2025 r. zatrudnionych pod ziemią było 55 761 pracowników (tj. zmniejszenie o 1 795 osób), a na powierzchni 15 650 pracowników (tj. zmniejszenie o 908 osób).

Nakłady inwestycyjne w 2025 r. wyniosły 3 849,9 mln zł i były o 1 373,5 mln zł niższe niż w 2024 r. Nakłady poniesione na zakup maszyn i urządzeń były o 275,7 mln zł niższe niż w 2024 r. W ramach zakupów maszyn i urządzeń dokonano przede wszystkim zakupów obudów zmechanizowanych i maszyn urabiających. W 2025 r. nakłady poniesione na poprawę jakości węgla kamiennego były niższe o 446,0 mln zł, natomiast na ochronę środowiska były niższe o 18 mln zł. Na realizację zadań w zakresie wyrobisk górniczych w 2025 r. poniesiono nakłady niższe o 523,9 mln zł. W 2025 r. nastąpił również spadek nakładów w ramach pozostałych inwestycji o 110,0 mln zł. Przedsiębiorstwa górnicze realizując zadania inwestycyjne w 2025 r. angażowały głównie środki własne w wysokości 3 616,5 mln zł, środki pozyskane w formie kredytów i pożyczek w wysokości 64,5 mln zł oraz leasingu finansowego w wysokości 166,2 mln zł.

Cena zbytu węgla ogółem w 2025 r. wyniosła 468,43 zł/t i w porównaniu do 2024 r. spadła o 21,7%, przy czym cena zbytu ogółem węgla do celów energetycznych spadła o 21,4% i wyniosła 398, 24 zł/t, natomiast cena zbytu węgla do koksowania spadła o 23,2% i wyniosła 654,28 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.; Węglkoks Kraj S.A.; PG Silesia Sp. z o.o.; EKO-PLUS Sp. z o. o. Stan zatrudnienia obejmuje dodatkowo SRK S.A. Wielkość wydobywania węgla kamiennego ogółem w 2025 r. podano w oparciu o dane pozyskane w ramach Programu badań statycznych statystyki publicznej, ARP S.A. Oddział w Katowicach.

CZĘŚĆ I. SYTUACJA GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W POLSCE W 2025 r.

1. Wydobycie i sprzedaż węgla kamiennego²

W 2025 r. **wydobycie węgla kamiennego** ogółem wyniosło 42 802,3 tys. ton i było niższe niż w 2024 r. o 1 192,8 tys. ton.

Kształtowanie się wielkości wydobycia węgla kamiennego w 2024 r. oraz 2025 r. według rodzajów węgla, przedstawiało się następująco:

Wyszczególnienie		Wydobycie			Dynamika [%]
		2024 r.	2025 r.	Różnica	
		[tys.ton]			
Wydobycie ogółem		43 995,1	42 802,3	-1 192,8	97,3
z tego:	węgiel energetyczny	32 647,4	30 545,2	-2 102,2	93,6
	węgiel koksowy	11 347,8	12 257,1	909,3	108,0

Wydobycie węgla energetycznego w 2025 r. w porównaniu do 2024 r. spadło o 6,4%, a wydobycie węgla koksowego wzrosło o 8,0%.

Stan zapasów węgla kamiennego ogółem w kopalniach na koniec 2025 r. wyniósł 4 616,6 tys. ton. W porównaniu do stanu na koniec 2024 r. zmniejszył się o 743,6 tys. ton.

Sprzedaż ogółem węgla kamiennego w 2025 r. wyniosła 43 151,9 tys. ton i w porównaniu do 2024 r. była wyższa o 638,1 tys. ton, tj. o 1,5%. W okresie tym nastąpił wzrost sprzedaży na rynek krajowy o 348,5 tys. ton (o 0,9%) oraz wzrost na wywóz do UE i eksport poza UE o 289,6 tys. ton, (o 7,2%).

Sprzedaż węgla kamiennego na rynek krajowy w 2025 r. wyniosła 38 834,5 tys. ton. W odniesieniu do 2024 r. w sprzedaży krajowej wystąpiły następujące relacje:

Wzrost sprzedaży do:

- koksowni o 5,5%,
- innych odbiorców przemysłowych o 2,0%,
- energetyki zawodowej o 3,3%.

Spadek sprzedaży do:

- energetyki przemysłowej o 41,2%,
- ciepłowni zawodowych i niezawodowych o 8,8%,
- pozostałych odbiorców krajowych o 4,8%.

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 2025 r. wyniosła 4 317,4 tys. ton i była o 7,2% wyższa aniżeli w 2024 r.

Poprzez pośredników w 2025 r. przeznaczono na sprzedaż poza granice kraju 918,5 tys. ton węgla, natomiast bezpośrednio przez kopalnie 3 398,9 tys. ton. W analizowanym okresie faktycznie wywieziono / wyeksportowano 4 317,8 tys. ton. Różnica pomiędzy ilością węgla przeznaczonego na wywóz i eksport a tonażem faktycznie wywiezionym i wyeksportowanym w wysokości 440 ton została wywieziona przez innych pośredników realizujących sprzedaż drogą morską.

Największym odbiorcą węgla kamiennego wśród krajów Unii Europejskiej były: Czechy (2 333,9 tys. ton), Austria, do której wywieziono 887,2 tys. ton oraz Słowacja, do której wywieziono 677,3 tys. ton. W wywozie do Czech, Austrii i Słowacji dominował węgiel do koksowania. Wśród krajów spoza UE jedynym odbiorcą w 2025 r. była Ukraina, do której wyeksportowano 326,8 tys. ton węgla do koksowania.

Import oraz zakup wewnątrznijny węgla kamiennego na teren Polski w 2025 r. wyniósł 7 440,154 tys. ton (z tego 6 181,8 tys. ton stanowił węgiel energetyczny, a 1 258,4 tys. ton – węgiel do koksowania) - w porównaniu do 2024 r. import ten był niższy o 715,9 tys. ton.

Głównym dostawcą węgla kamiennego do Polski w analizowanym okresie 2025 r. był Kazachstan - jego udział w imporcie ogółem wyniósł 58,5%, co przekłada się na wolumen w wysokości 4 351,0 tys. ton. Import węgla kamiennego z tego kraju był o 994,5 tys. ton wyższy niż w 2024 r. Drugim znaczącym eksporterem była Kolumbia (21,2% udziału w imporcie ogółem). Wielkość zaimportowanego węgla z tego kraju, wyniosła 1 576,4 tys. ton i była o 949,6 tys. ton niższa niż w 2024 r.

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 dostarczające węgiel, wcześniej nie kojarzone z rynkiem europejskim, do których m.in. należą: Indonezja, Botswana, Tanzania oraz Indie.

W 2025 r. sprzedaż ogółem węgla do celów energetycznych wyniosła 31 322,7 tys. ton (ok. 72,6% sprzedaży węgla ogółem) i była o 0,1% wyższa aniżeli w 2024 r. Sprzedaż ogółem węgla do celów energetycznych według podstawowych sortymentów, w latach 2024-2025 r. przedstawiała się następująco:

Wyszczególnienie		Sprzedaż			Dynamika [%]
		2024 r.	2025 r.	Różnica	
		[tys. ton]			
Ogółem węgiel do celów energetycznych		31 289,9	31 322,7	32,8	100,1
z tego:	sortymenty grube	1 631,6	1 621,8	-9,8	99,4
	sortymenty średnie i drobne	1 310,2	1 285,8	-24,4	98,1
	miały	27 933,0	28 043,7	110,7	100,4
	sortymenty pozostałe	415,1	371,4	-43,7	89,5

Wzrost wielkości sprzedaży węgla do celów energetycznych ogółem spowodowany był wzrostem sprzedaży z przeznaczeniem na wywóz i eksport o 12,8% (o 119,1 tys. ton), mimo obniżenia sprzedaży węgla energetycznego na rynek krajowy o 0,3% (o 86,2 tys. ton). Ok. 89,5% sprzedaży ogółem węgla do celów energetycznych stanowiły miały, w porównaniu do 2024 r. ich sprzedaż była wyższa o 0,4% (o 110,7 tys. ton).

Sprzedaż węgla ogółem do koksovania w 2025 r. wyniosła 11 829,3 tys. ton i w stosunku do roku 2024 była wyższa o 605,4 tys. ton (o 5,4%).

Wyszczególnienie		Sprzedaż			Dynamika [%]
		2024 r.	2025 r.	Różnica 2025-2024	
		[tys.ton]			
Ogółem węgiel koksowy		11 223,9	11 829,3	605,4	105,4
z tego:	typ 34	2 195,0	1 926,9	-268,1	87,8
	pozostałe typy	9 028,9	9 902,4	873,5	109,7

Wzrost sprzedaży węgla koksowego wynikał ze wzrostu sprzedaży z przeznaczeniem na wywóz i eksport o 5,5% oraz wzrostu sprzedaży węgla koksowego w kraju o 5,4% w porównaniu do 2024 r.

Cena zbytu węgla ogółem w 2025 r. wyniosła 468,43 zł/t i w porównaniu do 2024 r. spadła o 21,7%, przy czym cena zbytu ogółem węgla do celów energetycznych spadła o 21,4%, natomiast cena zbytu węgla do koksovania spadła o 23,2%.

Ceny węgla do celów energetycznych i do koksovania w 2025 r., w porównaniu do 2024 r., kształtowały się następująco:

Wyszczególnienie		Cena zbytu			Dynamika [%]
		2024 r.	2025 r.	Różnica	
		[zł/t]			
Cena zbytu węgla ogółem		597,88	468,43	-129,45	78,3
z tego:	węgiel energetyczny	506,88	398,24	-108,64	78,6
	węgiel koksowy	851,55	654,28	-197,27	76,8

2. Struktura organizacyjno-własnościowa na dzień 31.12.2025 r.

Na dzień 31 grudnia 2025 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, 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);
- **Węglkoks Kraj S.A.** posiadał 1 kopalnię KWK „Bobrek”.

Ponadto w 2025 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 2025 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 30.06.2025 r. zakończono proces likwidacji Oddziału KWK "Jas-Mos-Jastrzębie III" Ruch "Jas-Mos" i Ruch "Jastrzębie III". Działanie polikwidacyjne po zlikwidowanym Oddziale przejął do realizacji Oddział SRK S.A. KWK w Całkowitej Likwidacji;
- Od dnia 1 lipca 2025 r. Ruch Bzie włączono w struktury Ruchu Zofiówka tworząc kopalnię dwuruchową KWK Borynia-Zofiówka;
- Z dniem 24.11.2025 r. ZG „Siltech” Sp. z o.o. zakończył wydobywanie węgla kamiennego;
- W dniu 8 grudnia 2025 r. Bumech S.A. złożył Zarządcy masy sanacyjnej PG Silesia Sp. z o.o. w restrukturyzacji ofertę dzierżawy kopalni węgla kamiennego Silesia;
- W dniu 29.12.2025 r. podpisano porozumienie dotyczące PG Silesia Sp. z o.o. w restrukturyzacji pomiędzy stroną społeczną, stroną rządową, Bumech S.A. i zarządcą sądowym PG Silesia Sp. z o.o. w restrukturyzacji;
- W dniu 30.12.2025 r. wyjechała ostatnia tona węgla z KWK Bobrek i tym samym kopalnia zakończyła wydobywanie węgla kamiennego.

4. Efekty działań restrukturyzacyjnych w sektorze górnictwa węgla kamiennego w 2025 r.³

4.1 Zmiana stanu zatrudnienia

Zatrudnienie w sektorze górnictwa węgla kamiennego na koniec 2025 r. wyniosło 71 411 osób i uległo zmniejszeniu w porównaniu do stanu na koniec 2024 r. o 2 703 osoby.

Na dzień 31 grudnia 2025 r. zatrudnionych pod ziemią było 55 761 pracowników (tj. zmniejszenie o 1 795 osób), a na powierzchni 15 650 pracowników (tj. zmniejszenie o 908 osób).

4.2 Restrukturyzacja techniczna⁴

Nakłady inwestycyjne w 2025 r. wyniosły 3 849,9 mln zł i były o 1 373,5 mln zł niższe niż w 2024 r. Nakłady poniesione na zakup maszyn i urządzeń były o 275,7 mln zł niższe niż w 2024 r. W ramach zakupów maszyn i urządzeń dokonano przede wszystkim zakupów obudów zmechanizowanych i maszyn urabiających. W 2025 r. nakłady poniesione na poprawę jakości węgla kamiennego były niższe o 446,0 mln zł, natomiast na ochronę środowiska były niższe o 18 mln zł. Na realizację zadań w zakresie wyrobisk górniczych w 2025 r. poniesiono nakłady niższe o 523,9 mln zł. W 2025 r. nastąpił również spadek nakładów w ramach pozostałych inwestycji o 110,0 mln zł. Przedsiębiorstwa górnicze realizując zadania inwestycyjne w 2025 r. angażowały głównie środki własne w wysokości 3 616,5 mln zł, środki pozyskane w formie kredytów i pożyczek w wysokości 64,5 mln zł oraz leasingu finansowego w wysokości 166,2 mln zł.

Tablica I.3.3. Nakłady inwestycyjne w 2024 r. i 2025 r.

Lp	Wyszczególnienie	WYKONANIE		dynamika 2025/2024
		2024 r.	2025 r.	
		[tys. zł]		[%]
0	1	2	3	4
	Nakłady inwestycyjne ogółem	5 223 369,7	3 849 898,0	73,7
1	Wyrobiska górnicze	1 637 938,8	1 114 080,10	68,0
2	Zakłady wzbogacania węgla	603 911,4	157 931,50	26,2
3	Ochrona środowiska	113 385,1	95 370,90	84,1
4	Zakupy maszyn i urządzeń	2 130 843,9	1 855 180,80	87,1
5	Pozostałe inwestycje	737 290,5	627 334,70	85,1

³ Dane dotyczą następujących jednostek: PGG S.A.; JSW S.A.; SRK S.A.; PKW S.A.; LW Bogdanka S.A.; Węglukoks 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.; Węglukoks Kraj S.A.

4.3 Oddziaływanie górnictwa węgla kamiennego na środowisko⁵

W 2025 r. górnictwo pobrało wodę pitną i przemysłową z ujęć powierzchniowych i podziemnych 11 139,80 tys. m³, co w porównaniu do 2024 r. oznacza obecnie zwiększenie poboru wód o ok. 5,5%.

W 2025 r. górnictwo odprowadziło do wód powierzchniowych ogółem 198 719,7 tys. m³ ścieków, w tym 189 960,5 tys. m³ niewykorzystanych wód dołowych zawierających ładunek 1 499 921,9 ton soli (w przeliczeniu na jony chlorkowe i siarczanowe), co w porównaniu do 2024 r. stanowiło aktualnie zmniejszenie zrzuconego ładunku soli o ponad 3%.

W kopalniach węgla kamiennego w 2025 r. wytworzono łącznie 23 664,2 tys. ton mas skalnych i odpadów wydobywczych, co w porównaniu do 2024 r., oznaczało obecnie zmniejszenie ilości wytworzonych mas i odpadów o ok. 6,8%.

Kopalnie w 2025 r. wykorzystały gospodarczo na powierzchni 17 492,6 tys. ton odpadów, co w porównaniu do 2024 r., stanowiło aktualnie zmniejszenie ilości odpadów zagospodarowanych na powierzchni o ok. 5%.

Wielkość emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza atmosferycznego przez górnictwo w 2025 r. wyniosła 572 372,7 ton, z czego 571 657,3t on stanowiła emisja gazów, w tym 569 378,3 ton emisja tzw. gazów cieplarnianych. W porównaniu z 2024 r. wyemitowana obecnie ilość gazów cieplarnianych uległa zmniejszeniu o ok. 13,6%.

Spółki węglowe realizowały w 2025 r. prace rekultywacyjne i zagospodarowanie na powierzchni obejmującej 228,2 ha terenów zdegradowanych działalnością przemysłową, w tym na 12,7 ha prace zostały zakończone.

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

Tablica I.3.4a. Wielkości rzeczowe charakteryzujące oddziaływanie jednostek na środowisko w 2024 r. i 2025 r.

Wyszczególnienie		Jedn. miary	Rok	
			2024 r.	2025 r.
			[ilość]	
1	Pobór wody pitnej i przemysłowej z ujęć powierzchniowych i podziemnych	tys. m ³	10 525,90	11 139,80
2	Odprowadzanie ścieków do wód powierzchniowych - ogółem	tys. m ³	202 673,80	198 719,70
2.1	w tym : wody dołowe	tys. m ³	194 148,00	189 960,50
2.2	ładunek Cl + SO4 w wodach dołowych	ton	1 547 413,80	1 499 921,90
3	Wytwarzanie mas skalnych i odpadów wydobywczych - ogółem (masy skalne, odpady z robót przygotowawczych na dole + odpady z zakładów przeróbki mechanicznej węgla)	tys. ton	25 386,10	23 664,20
4	Składowanie mas skalnych i odpadów wydobywczych na powierzchni	tys. ton	6 880,60	5 917,10
5	Gospodarcze wykorzystanie odpadów wydobywczych i mas skalnych na powierzchni	tys. ton	18 440,80	17 492,60
6	Zagospodarowanie odpadów wydobywczych na dole	tys. ton	104,60	150,9
7	Zagospodarowanie odpadów obcych na dole	tys. ton	113,00	172,40
8	Emisja pyłów	ton	668,10	695,40
9	Emisja gazów - ogółem	ton	660 866,90	571 657,30
9.1	w tym : gazy cieplarniane	ton	659 403,70	569 378,30
9.1.1	z tego: metan	ton	366 390,40	289 345,30
9.1.2	z tego: f-gazy	ton	19,20	27,70
10	Spalanie paliw w silnikach spalinowych	ton	11 525,50	12 053,60
11	Odprowadzanie wód opadowych lub roztopowych pochodzących z powierzchni utwardzonych	tys. m ²	1 239,60	1 465,70
12	Wykorzystanie gruntów rolnych i leśnych na inne cele	ha	11,20	10,00
13	Powierzchnia terenów zdegradowanych objęta pracami rekultywacyjnymi i zagospodarowaniem	ha	387,10	228,20
13.1	w tym : powierzchnia, na której wyżej wymienione prace zakończono	ha	162,60	12,70

Tablica I.3.4b. Emisja gazów cieplarnianych w 2024 r. oraz 2025 r.

Wyszczególnienie	2024 r.	2025 r.
	[ton]	
Polska Grupa Górnicza S.A.	292 604	280 167
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.	339 846	261 136
Kopalnie-spółki (razem z SRK S.A.)	72 354	61 323
RAZEM	704 803	602 626

W 2025 r. łączna wielkość emisji gazów cieplarnianych przez górnictwo węgla kamiennego była mniejsza o 102 177 ton (o ok. 14,5%) niż w 2024 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 2025 r. wyniosło 41 848,0 tys. ton i było niższe niż w 2024 r. o 971,6 tys. ton. Różnica w wydobywaniu w przeliczeniu na tony węgla ekwiwalentnego wyniosła (-) 346,5 tys. tew.

Tablica I.4.1. Wolumen produkcji w latach 2024–2025

a) w tonach metrycznych

Wyszczególnienie		produkcja węgla		różnica 2025-2024	%
		2024	2025		
		1	2	3	4
Razem		42 820,0	41 848,4	-971,6	-2,3
	<i>Polska Grupa Górnicza S.A.</i>	17 333,5	16 100,0	-1 233,5	-7,1
	<i>Jastrzębska S.W. S.A.</i>	12 250,9	13 006,1	755,2	6,2
	<i>Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.</i>	7 896,5	7 569,4	-327,1	-4,1
	<i>Południowy Koncern Węglowy S.A.</i>	4 593,1	4 531,9	-61,2	-1,3
	<i>Węglkokoks Kraj S.A.</i>	746,0	641,0	-105,0	-14,1

b) w przeliczeniu na tonę ekwiwalentu węgla

Wyszczególnienie		produkcja węgla		różnica 2025-2024	dynamika % 3:1
		2024	2025		
		1	2	3	4
Razem		35 268,7	34 922,2	-346,5	-1,0
	<i>Polska Grupa Górnicza S.A.</i>	14 088,9	13 239,1	-849,8	-6,0
	<i>Jastrzębska S.W. S.A.</i>	11 571,4	12 295,5	724,1	6,3
	<i>Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.</i>	5 769,8	5 586,8	-183,0	-3,2
	<i>Południowy Koncern Węglowy S.A.</i>	3 288,0	3 321,3	33,3	1,0
	<i>Węglkokoks Kraj S.A.</i>	550,6	479,5	-71,1	-12,9

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

5.2. Koszty produkcji bieżącej w grupach jednostek produkcyjnych

W 2025 r. koszty produkcji bieżącej ogółem w zł/tew były niższe niż w 2024 r. o 5,4% i wyniosły 919,88 zł/tew. Jednostkowe koszty produkcji bieżącej zmniejszyły w następujących grupach jednostek produkcyjnych: Południowy Koncern Węglowy S.A. (o 25,5%, do 981,50 zł/tew), Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. (o 10,3%, do 935,51 zł/tew), Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. (o 5,9% do 569,92 zł/tew), a zwiększyły się w: Polska Grupa Górnicza S.A. (o 4,9% do 1 012,68 zł/tew), Węglkokoks Kraj S.A. (o 11,6% do 1 607,62 zł/tew), przy spadku produkcji ogółem we wszystkich jednostkach (o 1,0%, tj. 346,5 tys. tew).

Tablica I.4.2. Koszt produkcji bieżącej w latach 2024–2025

		[zł/tew]			
Wyszczególnienie		koszty produkcji		różnica	dynamika %
		2024	2025	2025-2024	3:1
		1	2	3	4
Razem		971,96	919,88	-52,08	-5,4
	<i>Polska Grupa Górnicza S.A.</i>	964,96	1 012,68	47,72	4,9
	<i>Jastrzębska S.W. S.A.</i>	1 042,90	935,51	-107,39	-10,3
	<i>Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.</i>	605,38	569,92	-35,46	-5,9
	<i>Południowy Koncern Węglowy S.A.</i>	1 317,03	981,50	-335,53	-25,5
	<i>Węglkokoks Kraj S.A.</i>	1 440,92	1 607,62	166,70	11,6

5.3. Wynik produkcji bieżącej

Jednostkowy wynik na produkcji bieżącej był ujemny i wyniósł (-)331,62 zł/tew i w stosunku do roku 2024 uległ pogorszeniu o 51,2%.

Tablica I.4.3. Wynik produkcji bieżącej w latach 2024–2025

		[zł/tew]			
Wyszczególnienie		wynik produkcji bieżącej		różnica	dynamika %
		2024	2025	2025-2024	3:1
		1	2	3	4
Razem		-219,30	-331,62	-112,32	51,2
	<i>Polska Grupa Górnicza S.A.</i>	-244,71	-458,01	-213,30	87,2
	<i>Jastrzębska S.W. S.A.</i>	-211,68	-291,45	-79,70	37,7
	<i>Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.</i>	99,12	16,09	-83,02	-83,8
	<i>Południowy Koncern Węglowy S.A.</i>	-635,44	-466,50	168,94	-26,6
	<i>Węglkokoks Kraj S.A.</i>	-580,96	-988,81	-407,86	70,2

6. Działania restrukturyzacyjne realizowane przez Spółkę Restrukturyzacji Kopalń S.A. w 2025 r.

W 2025 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 szybków – zrealizowano 2 zadania; zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym – zrealizowano 85 zadań; likwidacji infrastruktury obiektów – zrealizowano 1 zadanie; utrzymania obiektów niezbędnych do realizacji działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalni – zrealizowano 4 zadania; prac zabezpieczających oraz przedsięwzięć zapobiegających zagrożeniom – zrealizowano 11 zadań i 1 zadanie było w trakcie realizacji; opracowywania wymaganych odrębnymi przepisami, projektów, dokumentacji opinii, ekspertyz i analiz – zrealizowano 18 zadań.

Zadania w trakcie likwidacji były wykonywane w pierwszym półroczu 2025 r. przez SRK S.A. w byłych kopalniach węgla kamiennego „Jas-Mos – Jastrzębie III” Ruch „Jas-Mos” i Ruch „Jastrzębie III”. Z dniem 30 czerwca 2025 r. ww. kopalniach procesy likwidacji zakończyły się.

Zadania wykonywane w trakcie likwidacji kopalń przez ww. Oddziały SRK S.A. realizowane były w zakresie: likwidacji oraz zabezpieczenia szybów i szybków – zrealizowano 2 zadania, w tym zasypano 1 239,0 m wyrobisk pionowych; likwidacji infrastruktury kopalni – zlikwidowano 24 obiekty; utrzymywania obiektów przeznaczonych do likwidacji w kolejności zapewniającej bezpieczną likwidację kopalni, a także bezpieczne funkcjonowanie kopalń sąsiednich – zrealizowano 1 zadanie; wykonywania prac zabezpieczających oraz przedsięwzięć zapobiegających zagrożeniom w związku ze likwidowaną kopalnią – zrealizowano 15 zadań; opracowywania wymaganych odrębnymi przepisami projektów, dokumentacji, opinii, ekspertyz i analiz związanych z realizacją działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalni – wykonano 4 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.

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 czerwca 2025 r. zostały zakończone likwidacje następujących 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”, „Pokój I”, „Pokój II”, „Jas-Mos – Jastrzębie III” Ruch „Jas-Mos” i Ruch „Jastrzębie III”.

W związku z powyższym działania polikwidacyjne realizowano w Oddziałach: Centralny Zakład Odwadniania Kopalń oraz Kopalnie Węgla Kamiennego w Całkowitej Likwidacji.

Wymienione Oddziały realizowały działania w zakresie: likwidacji oraz zabezpieczenia wyrobisk korytarzowych – zrealizowano 1 zadanie; zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym – zrealizowano 106 zadań oraz 4 zadania były w trakcie realizacji; likwidacji infrastruktury kopalni – zlikwidowano 24 obiekty; utrzymywania obiektów niezbędnych do realizacji działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalń – wykonano 20 zadań oraz 1 zadanie było w trakcie realizacji; prac zabezpieczających oraz przedsięwzięć zapobiegających zagrożeniom – zrealizowano 2 zadania; opracowywania wymaganych odrębnymi przepisami, projektów, dokumentacji, opinii, ekspertyz i analiz związanych z realizacją zadań wykonywanych w trakcie likwidacji kopalni – zrealizowano 18 zadań.

Realizując cel zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym w 2025 r. wypompowano w ramach Oddziału w Czeladzi Centralny Zakład Odwadniania Kopalń łącznie 98 628 942,00 m³ wody.

W 2025 r. SRK S.A. zrealizowała również 172 zadania w ramach naprawiania szkód wywołanych ruchem zakładu górniczego. Zrealizowano 2 zadania 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” i 170 zadań w ramach naprawiania szkód wywołanych ruchem zlikwidowanych zakładów górniczych. Oddział w Rudzie Śląskiej Kopalnie Węgla Kamiennego w Całkowitej Likwidacji - 12 zadań, które zrealizował w całości w ramach Rejonów postawionych w stan likwidacji po 1.01.2007 r. oraz Oddział w Czeladzi Centralny Zakład Odwadniania Kopalń, który 3 zadania zrealizował przez Rejony postawione w stan likwidacji przed 1.01.2007 r. a 155 zadań zrealizowały Rejony, postawione w stan likwidacji po 1.01.2007 r. Zrealizowane zadania obejmowały m.in. naprawianie szkód w budynkach mieszkalnych, gospodarczych, a także gruntów rolnych oraz rektyfikację budynków i utrzymanie 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 2025 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 2025 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 jednorazowa odprawa pieniężna, 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 2025 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.

Ponadto w 2025 r. wykorzystywana była pomoc przekazana w ramach dokapitalizowania w latach ubiegłych.

Udzielającymi pomocy byli:

- Minister Przemysłu (do 23.07.2025 r.);
- Minister Energii (od 24.07.2025 r.);
- Zakład Ubezpieczeń Społecznych;
- Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW);
- Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie;
- Państwowy Fundusz Rehabilitacji Osób Niepełnosprawnych (PFRON).

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.

Ponadto w 2025 r. wykorzystywana była pomoc przekazana w ramach dokapitalizowania w latach ubiegłych.

Udzielającymi pomocy byli:

- Minister Przemysłu (do 23.07.2025 r.);
- Minister Energii (od 24.07.2025 r.);
- Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW);
- Państwowy Fundusz Rehabilitacji Osób Niepełnosprawnych (PFRON);
- Minister Klimatu i 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*;
3. Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 poz. 647, 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. z 2025 r. poz. 1331);

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. 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. poz. 90);
7. Ustawa z dnia 25 sierpnia 2000 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2025 r. poz. 1529, ze zm.).

Poniżej przedstawiono główne przyczyny innego niż zakładano poziomu wydatkowania środków pomocy publicznej w 2025 r.

W 2025 r. realizację działań polikwidacyjnych, zadań likwidacyjnych i naprawę szkód górniczych Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. finansowała w szczególności środkami dotacji budżetowej (celowej i podmiotowej), przychodami z działań polikwidacyjnych, z funduszu likwidacji kopalń, przychodami ze sprzedaży i dzierżawy składników majątku nieprzewidzianego do fizycznej likwidacji, 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 (dokapitalizowań), tj.:

- z dnia 18.12.2020 roku 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 niż dotacja (seria „J” oraz „K”, przychodami z działań polikwidacyjnych, przychodami ze sprzedaży i dzierżawy składników majątku nieprzewidzianego do fizycznej likwidacji, funduszem likwidacji oraz środkami własnymi);
 - skrócenia okresu likwidacji Oddziału KWK „Jas-Mos – Jastrzębie III” – pierwotnie planowano prowadzić działania likwidacyjne do końca 2025 r., jednak okres ten został skrócony do końca czerwca 2025 r.;
 - wprowadzenia od marca 2025 r. zmian organizacyjnych w SRK S.A. polegających na przeniesieniu części zadań z Oddziału KWKwCL do CZOK, w szczególności zadań związanych z naprawianiem szkód wywołanych ruchem zakładu górniczego, w tym szkód powstałych w wyniku reaktywacji starych zrobów oraz odwadnianiem niecek bezodpływowych;
 - wydłużenia funkcjonowania pompowni „Grodziec” oraz „Szombierki”;

- przejęcia przez Oddział CZOK części zadań z Oddziału KWKwCL, w tym w szczególności związanych z zabezpieczaniem terenów byłej KWK „Siersza” w Trzebini;
- znacznego wzrostu cen energii elektrycznej (w stosunku do założeń z etapu aktualizacji wniosku notyfikacyjnego), co w sposób bezpośredni przełożyło się na poziom kosztów utrzymania wszystkich pompowni Oddziału CZOK.;
- wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych, na skutek wzrostu kosztów energii, paliw jak również wzrostu płacy minimalnej;
- poniesienia przez Rejon Pompowni „Makoszowy” kosztów związanych z pracami profilaktycznymi przeciwdziałającymi możliwości wystąpienia pożaru, które nie były przewidziane na etapie aktualizacji wniosku notyfikacyjnego;
- unieważnienia postępowań przetargowych, brak możliwości zakończenia postępowań wyborem najkorzystniejszej oferty ze względu na liczne zapytania, brak odbioru prac z przyczyn technicznych oraz proceduralnych stwierdzonych w trakcie robót i in. okoliczności, których nie można było przewidzieć;
- 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;
- czasowego odstąpienia od prac związanych z utrzymaniem pompowni głębinowej „Niwka-Modrzejów” z uwagi na znaczny wzrost kosztów materiałów i robót górniczych (w aktualizacji wniosku notyfikacyjnego założono niższe koszty utrzymania pompowni). W 2026 r. planuje się przeprowadzenie postępowania przetargowego i zawarcie umowy na wykonanie robót przygotowujących do piętrzenia wód w ww. pompowni;

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;
- realizacji zadań ze środków własnych (przychody ze sprzedaży majątku KHW S.A.), a nie jak planowano ze środków budżetowych w Rejonie KWK „Katowice-Kleofas”;
- wyższych niż zaplanowano kosztów realizacji zadań w Rejonie KWK „Powstańców Śląskich”;
- założenia wyższych kosztów utrzymania pompowni oraz realizacji potencjalnych wyroków sądowych – Rejon KWK „Brzeszcze Wschód” oraz w jednostkach „Makoszowy”, „Śląsk”, „Piekary I”;

- założenia wyższych kosztów utrzymania przepompowni: „Północna”, „Zielona”, ROD „Kościeszko”, ROD „Łan – Rejon KWK „Centrum”;
 - założenia wyższych kosztów realizacji potencjalnych wyroków sądowych w następujących jednostkach: „Kazimierz-Juliusz”, „Boże Dary”, „Anna”, „Krupiński”, „Wieczorek II”, „Pokój II”, „Mysłowice-Wesoła I”, „Jastrzębie III”;
 - założenia wyższych kosztów odwodnienia oraz realizacji potencjalnych wyroków sądowych w jednostce KWK „Jas-Mos”;
 - realizacji zadań w Rejonie KWK „Wieczorek I” na kwotę wyższą niż planowano w przypadku 1 zadania,
 - realizacji w Rejonie KWK „Pokój I wyroków sądowych na kwotę wyższą niż zaplanowana;
- 3) W zakresie wykorzystania pomocy na finansowanie urlopów górniczych w 2025 r. niższa niż planowano udzielona pomoc jest wynikiem uwzględnienia w planie na 2025 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 prawomocnym wyrokiem 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 ograniczonych możliwości zawarcia umów o dofinansowanie w konkretnym roku, z uwagi na przedłużające się procedury związane z przygotowywaniem zadań do dofinansowania (brak zgód właścicieli na wejście w teren, nieuregulowane stany prawne nieruchomości, potwierdzenie ciążącego na SRK S.A. obowiązku rekultywacyjnego, długotrwałe prowadzenie uzgodnień z poszkodowanymi podmiotami, przedłużające się procedury administracyjne związane z uzyskaniem stosownych decyzji, pozwoleń, konieczność opracowania lub/i aktualizacji dokumentacji projektowo-kosztorysowych), powodujące przesunięcia realizacji zadań z roku 2025 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 2025 r. poz. 960, ze zm.) 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 2025 r. upływał 31 marca 2026 r. Kwota wykazana w sprawozdaniu uwzględnia aktualną informację dotyczącą kwot zwolnienia z opłat i kar wobec NFOŚiGW za 2025 r.;

- 7) W przypadku zwolnień z tytułu wpłat wobec PFRON różnica pomiędzy planem a realizacją wynika ze zmiany stawki średniomiesięcznego wynagrodzenia, jak i zmiany stanu średniomiesięcznego zatrudnienia, ponadto w notyfikacji w roku 2018 założono pełną likwidację poszczególnych zakładów, gdzie w 2025 roku nadal były zatrudnione osoby, również w planach nie zostały ujęte zakłady przejęte w roku 2022 r. tj. „Jastrzębie III” i „Pokój II” – obecnie rejon polikwidacyjny Oddział KWKwCL;
- 8) W przypadku zwolnień z wpłat z zysku różnica pomiędzy planem a realizacją wynika z faktu, iż planowaną pomoc dla 2025 r. ustalono w roku 2021 na podstawie zgłoszenia aktualizującego dla programu pomocowego dla kopalń postawionych w stan likwidacji po 1 stycznia 2007 r. W 2025 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 zmian cen węgla, które są podstawą do obliczania wysokości ekwiwalentu.

Poniżej przedstawiono zestawienia tabelaryczne planowanej i faktycznie udzielonej pomocy w 2025 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 2025 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	
			2025	
			Plan	Realizacja
0	1		2	3
Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU			290 083,30	392 656,71
1.	Koszty wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych		110 049,70	98 931,80
1.1	w tym	Zadania wykonywane po zakończeniu likwidacji kopalń, których likwidacje rozpoczęto przed 01.01.2007 r.	81 564,60	52 404,10
a		Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	81 564,60	52 404,10
1.2		Renty wyrównawcze przysługujące od kopalń całkowicie likwidowanych	20 162,00	14 684,14
a		Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	20 162,00	14 684,14
1.3		Dotacja NFOŚiGW	0,00	0,00
a		Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	0,00	0,00
1.4		Inne-zwolnienia z tytułu wpłat wobec PFRON	1 941,00	1 738,21
a		Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	1 941,00	1 738,21
1.5		Zwolnienia z tytułu opłat i kar wobec NFOŚiGW*	6 382,10	0,34
a		Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	6 382,10	0,34
1.6		Zwolnienia z tytułu opłat i kar wobec PGW Wody Polskie	0,00	30 105,01
a		Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	0,00	30 105,01
2		Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych	166 534,10	293 271,28
a		Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	166 534,10	293 271,28
3		Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane	13 499,50	453,63
a		Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	13 499,50	453,63
4	RAZEM		290 083,30	392 656,71

* 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.

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 2025 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	
		2025	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU		848 927,60	484 149,94
1.	Koszty urlopów górniczych oraz urlopów dla pracowników zakładów mechanicznej przeróbki węgla	166 304,60	22 554,22
2.	Koszty wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych	419 967,90	154 850,25
2.1	w tym Zadania dotyczące likwidacji kopalń oraz działań wykonywanych po zakończeniu całkowitej likwidacji kopalń realizowanych w przedsiębiorstwach górniczych	285 566,80	56 563,00
2.2		17 048,60	13 013,93
2.3		110 885,00	76 203,41
2.4		1 186,00	1 846,06
2.5		4 281,50	0,00
2.6		0,00	7 223,85
2.7		0,00	0,00
2.8		0,00	0,00
2.9		1 000,00	0,00
3.	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych	169 356,10	264 878,33
4.	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane	93 299,00	41 867,14
5.	Zwolnienie z obowiązku uzyskiwania koncesji na wydobywanie metanu	0,00	0,00
6.	RAZEM	848 927,60	484 149,94

* 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.

Tablice II.1, II.2 w zakresie Realizacji uwzględniają zwroty dotacji celowej dla działań polikwidacyjnych, jednostek postawionych w stan likwidacji przed dniem 01.01.2007 r. (9 240,00 zł) i po dniu 01.01.2027 r. (59 710,00 zł, 6 044,58 zł), w kwocie łącznej 74 994,58 zł dokonane przez SRK S.A. w lutym 2026 r.

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 2015-2025 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 2025 r.

(nie uwzględniono kosztów obsługi wypłaty – wynagrodzenia ZUS)

[w tys. zł EDB]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2025	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
	Pomoc na pokrycie kosztów nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU	151 042,90	211 953,13
1	Ekwiwalenty pieniężne z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujące emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS	151 042,90	211 953,13

Tablica II.4 Ogółem pomoc państwa udzielona w 2025 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]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2025	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
	Pomoc na pokrycie kosztów nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU	1 290 053,80	1 088 759,78
1.	Jednostki postawione w stan likwidacji przed 01.01.2007 r.	290 083,30	392 656,71
2.	Jednostki postawione w stan likwidacji po 01.01.2007 r.	848 927,60	484 149,94
3.	Ekwiwalenty pieniężne z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujące emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS	151 042,90	211 953,13

W **2025 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 **1 088 759,78** tys. zł i stanowiła 84,4% pomocy zaplanowanej.

Tablica II.5 Zestawienie zbiorcze wydatkowania w 2025 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			30 293,49
1.	Koszty wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych		9 053,30
1.1.	w tym	Zadania wykonywane po zakończeniu likwidacji kopalń, których likwidacje rozpoczęto przed 01.01.2007 r.	9 053,30
1.2.		Renty wyrównawcze przysługujące od kopalń całkowicie likwidowanych	0,00
2.	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych		21 121,46
3.	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane		118,73
4.	RAZEM		30 293,49

Tablica II.6. Zestawienie zbiorcze wydatkowania w 2025 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			32 094,95
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		4 385,60
3.1.	w tym	Zadania dotyczące likwidacji kopalń oraz działań wykonywanych po zakończeniu całkowitej likwidacji kopalń realizowanych w przedsiębiorstwach górniczych	4 385,60
3.2.		Renty wyrównawcze przysługujące od kopalń całkowicie likwidowanych	0,00
4.	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych		26 006,83
5.	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane		1 702,52
6.	RAZEM		32 094,95

Wydatkowane w 2025 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 18.12.2020 roku - 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.

Procent wykorzystania środków pochodzących z dokapitalizowań do końca 2025 roku przedstawia się następująco:

- seria „H”: 100 % wykorzystanych środków,
- seria „J”: 100 % wykorzystanych środków,
- seria „K”: 55,37 % wykorzystanych środków.

CZĘŚĆ III. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W LATACH 2015-2025 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE (PROGRAM POMOCOWY SA. 100533 (2021/N))

8. Pomoc państwa udzielona w latach 2015-2025 jednostkom i grupom jednostek produkcyjnych w ramach art. 4 Decyzji 2010/787/UE.

Ogółem w latach 2015-2025⁹ wielkość udzielonej pomocy publicznej wyniosła **13 942 843,75** tys. zł i wyniosła **89,9 %** pomocy zaplanowanej.

Tablica II.7. Zestawienie zbiorcze udzielonej pomocy w latach 2015-2025

<i>[w tys. zł EDB]</i>			
Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2015-2025	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
	Pomoc na pokrycie kosztów nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU*	15 507 412,90	13 942 843,75
1.	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.**	13 739 408,50	12 173 205,70
2.	Ekwiwalenty pieniężne z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujące emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS	1 768 004,40	1 769 638,05

* Łączna kwota pomocy publicznej za lata 2015-2025 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.