



MINISTERSTWO  
AKTYWÓW  
PAŃSTWOWYCH

**SPRAWOZDANIE  
DLA KOMISJI EUROPEJSKIEJ  
ZA 2021 r.  
W ZAKRESIE POMOCY PUBLICZNEJ  
UDZIELONEJ W SEKTORZE  
GÓRNICICTWA WĘGLA KAMIENNEGO  
(zgodnie z art. 4 Decyzji Rady 2010/787/UE)**

**Dokument przyjęty przez Komitet do Spraw Europejskich w dniu 18 sierpnia 2022 r.**

Warszawa, sierpień 2022 r.

## SPIS TREŚCI

<b>CEL PRZYGOTOWANIA SPRAWOZDANIA</b> .....	<b>3</b>
<b>PODSUMOWANIE WYNIKÓW DZIAŁALNOŚCI GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W 2021 R.</b> .....	<b>6</b>
<b>CZĘŚĆ I. SYTUACJA GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W POLSCE W 2021 R.</b> .....	<b>7</b>
<b>1. WYDOBYCIE I SPRZEDAŻ WĘGLA KAMIENNEGO</b> .....	<b>7</b>
<b>2. STRUKTURA ORGANIZACYJNO-WŁASNOŚCIOWA NA DZIEŃ 31.12.2021 R.</b> .....	<b>10</b>
<b>3. ZMIANY ORGANIZACYJNE</b> .....	<b>11</b>
<b>4. EFEKTY DZIAŁAŃ RESTRUKTURYZACYJNYCH W SEKTORZE GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W 2021 R.</b> .....	<b>11</b>
4.1 ZMIANA STANU ZATRUDNIENIA .....	11
4.2 RESTRUKTURYZACJA TECHNICZNA.....	11
4.3 ODDZIAŁYWANIE GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO NA ŚRODOWISKO.....	12
<b>5. WYNIKI PRODUKCYJNE W GRUPACH JEDNOSTEK PRODUKCYJNYCH</b> .....	<b>14</b>
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
<b>6. DZIAŁANIA RESTRUKTURYZACYJNE REALIZOWANE PRZEZ SPÓŁKĘ RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ S.A. W 2021 R.</b> .....	<b>16</b>
<b>CZĘŚĆ II. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W ROKU 2021 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE DLA JEDNOSTEK UJĘTYCH W PROGRAMIE POMOCOWYM SA 52832(2019/N) „RESTRUKTURYZACJA POLSKICH PRZEDSIĘBIORSTW GÓRNICZYCH”</b> 18	
<b>7. POMOC PAŃSTWA W 2021 R. DLA JEDNOSTEK I GRUP JEDNOSTEK PRODUKCYJNYCH W RAMACH ART. 4 DECYZJI 2010/787/UE, TJ. NA POKRYCIE KOSZTÓW NADZWYCZAJNYCH</b> .....	<b>18</b>
<b>CZĘŚĆ III. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W LATACH 2015-2021 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE (PROGRAM POMOCOWY SA. 52832(2019/N))</b> .....	<b>27</b>
<b>8. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W LATACH 2015-2021 JEDNOSTKOM I GRUPOM JEDNOSTEK PRODUKCYJNYCH W RAMACH ART. 4 DECYZJI 2010/787/UE, TJ. NA POKRYCIE KOSZTÓW RACJONALIZACJI I RESTRUKTURYZACJI PRZEMYSŁU WĘGLOWEGO</b> .....	<b>27</b>

## CEL PRZYGOTOWANIA SPRAWOZDANIA

Niniejsze sprawozdanie jest wypełnieniem obowiązku Polski, który został nałożony przez:

1. Decyzję 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, s. 24),
2. Rozporządzenie 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, (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.

Obowiązującym programem pomocowym, zaakceptowanym w 2019 r. przez Komisję Europejską jest program SA.52832 (2019/N) – *Zmiana pomocy państwa dla polskiego sektora węglowego w latach 2015-2023*. Program ten jest aktualizacją i kontynuacją programu SA 46891 (2017/N) – Polska - „*Restrukturyzacja polskich przedsiębiorstw górniczych*” C (2018) 724 final wersja ostateczna. 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 zgodne z funkcjonowaniem rynku wewnętrznego na mocy Artykułu 107 TFUE.

Aktualizacja programu pomocowego SA.52832 (2019/N), objęła następujące zmiany: rezygnację z przekazania do SRK jednostki produkcyjnej KWK Sośnica oraz przekazanie do SRK S.A. nowej jednostki produkcyjnej, tj. oznaczonej części zakładu górniczego KWK Mysłowice-Wesoła pod nazwą KWK Mysłowice-Wesoła I. W związku z powyższym dokonano również aktualizacji budżetu pomocowego.

W 2021 r. Polska dokonała zgłoszenia aktualizacyjnego obowiązującego obecnie programu pomocowego dla sektora górnictwa węgla kamiennego, w tym jego wydłużenia do 2027 r. Zgłaszana zmiana programu pomocowego dla sektora górnictwa węgla kamiennego dotyczy wyłącznie pomocy na pokrycie kosztów nadzwyczajnych i obejmuje przekazanie do SRK S.A. nowych jednostek produkcyjnych, tj. Ruch Pokój oraz Ruch Jastrzębie III.

Program pomocowy stanowi z jednej strony kontynuację udzielenia pomocy dla kopalń, postawionych w stan likwidacji przed dniem 1 stycznia 2007 r. w celu sfinansowania tzw. kosztów

odziedziczonych, 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.

28 maja 2021 r. przedstawiciele Rządu RP, zarządów spółek węglowych oraz przedstawiciele gmin górniczych i upoważnieni statutowo 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.

Prenotyfikacja nowego systemu wsparcia górnictwa, ukierunkowana na stopniowe zamykanie kopalń w perspektywie do 2049 r., jest przedmiotem odrębnego postępowania przez Komisję Europejską. Jest to system wsparcia, który będzie funkcjonował obok niniejszego programu pomocowego, a jego beneficjentami będą: Polska Grupa Górnicza S.A. („PGG”), Tauron Wydobywanie S.A., Węglokoks Kraj sp. z o.o.

Podstawę udzielenia pomocy w 2021 r. stanowiła ustawa z dnia 7 września 2007 r. *o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego* (Dz. U. z 2019 r. poz.1821 z późn. zm.), która została znowelizowana ustawą z dnia 1 października 2021 r. *o zmianie ustawy o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego* (Dz.U. z 2021 poz.2071).

Nowelizacja ustawy o funkcjonowaniu górnictwa wprowadziła zmiany o charakterze systemowym w obowiązujących regulacjach w następującym zakresie:

1. przedłużenie obowiązywania regulacji dotyczących możliwości zbywania kopalń, zakładów górniczych lub ich oznaczonych części do końca 2023 r.;
2. przedłużenie obowiązywania regulacji dotyczących restrukturyzacji zatrudnienia do końca 2027 r., tj. możliwości skorzystania przez pracowników kopalń likwidowanych z: urlopu górniczego, urlopu dla pracowników zakładu przeróbki mechanicznej węgla oraz jednorazowej odprawy pieniężnej;
3. określenie wysokości limitu środków przeznaczonych na realizację zadań i wykonanie działań wynikających z ustawy zmienianej w art. 1, do dnia 31 grudnia 2027 r., tj. do daty utraty ważności decyzji Rady z dnia 10 grudnia 2010 r. w sprawie pomocy państwa ułatwiającej zamykanie niekonkurencyjnych kopalń węgla (2010/787/UE).

W związku z powyższym, w części I niniejszego sprawozdania przedstawiono informacje nt. sytuacji górnictwa węgla kamiennego w Polsce w 2021 r. pod kątem operacyjnym i ekonomiczno-finansowym, natomiast w części II sprawozdania - ujęto pomoc publiczną na pokrycie kosztów nadzwyczajnych udzieloną w 2021 r. w ramach zgłoszonej aktualizacji do programu

*„Restrukturyzacja polskich przedsiębiorstw górniczych” zarejestrowanej pod numerem SA.52832 (2019/N), tj.: Zmiana pomocy państwa dla polskiego sektora węglowego w latach 2015-2023.*

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

## PODSUMOWANIE WYNIKÓW DZIAŁALNOŚCI GÓRNICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W 2021 R.<sup>1</sup>

**Wydobycie węgla kamiennego** ogółem w 2021 r. wyniosło **55,0 mln ton** i było wyższe niż w 2020 r. o 0,6 mln ton.

**Sprzedaż węgla kamiennego** w 2021 r. wyniosła **58,3 mln ton** i w porównaniu do 2020 r. była wyższa o 5,4 mln ton. W okresie tym nastąpił wzrost sprzedaży na rynku krajowym o 3,9 mln ton, tj. do 52,4 mln ton, natomiast poza granice kraju, w ramach sprzedaży wewnątrzspółnotowej i eksportu, sprzedano łącznie 5,8 mln ton węgla kamiennego, tj. o 33,2% więcej w porównaniu do 2020 r.

**Stan zapasów węgla kamiennego** ogółem w kopalniach na koniec 2021 r. wyniósł 2,2 mln ton. W porównaniu do stanu na koniec 2020 r. zmniejszył się o 4,0 mln ton (tj. o 64,7 %).

**Zatrudnienie** w sektorze górnictwa węgla kamiennego na koniec 2021 r. wyniosło 77 545 osób i uległo zmniejszeniu w porównaniu do stanu na koniec 2020 r. o 2 370 osób.

Na dzień 31 grudnia 2021 r. zatrudnionych pod ziemią było 59 948 pracowników, (tj. zmniejszenie o 1 697 osób), a na powierzchni 17 597 pracowników (tj. zmniejszenie o 673 osoby).

**Nakłady inwestycyjne w 2021 r.<sup>2</sup>** wyniosły 2 241,9 mln zł i były o 591,6 mln zł niższe niż w 2020 r. Nakłady poniesione na zakup maszyn i urządzeń były o 395,9 mln zł niższe niż w 2020 r. W ramach zakupów maszyn i urządzeń dokonano przede wszystkim zakupów maszyn urabiających i obudów zmechanizowanych. W 2021 r. nakłady poniesione na poprawę jakości węgla kamiennego były niższe o 10,6 mln zł, natomiast na ochronę środowiska były niższe o 14,5 mln zł. Na realizację zadań w zakresie wyrobisk górniczych w 2021 r. poniesiono nakłady niższe o 199,9 mln zł. W 2021 r. nastąpił natomiast wzrost nakładów w ramach pozostałych inwestycji o 29,2 mln zł. Przedsiębiorstwa górnicze realizując zadania inwestycyjne w 2021 r. angażowały środki własne w wysokości 2 097,2 mln zł oraz leasing finansowy w wysokości 144,7 mln zł.

**Cena zbytu węgla** ogółem w 2021 r. wyniosła 354,88 zł/t i w porównaniu do analogicznego okresu w 2020 r. wzrosła o 13,3 %, przy czym cena zbytu ogółem węgla do celów energetycznych spadła o 1% i wyniosła 278,06 zł/t, natomiast cena zbytu węgla do koksowania była wyższa o 45,4% i wyniosła 617,59 zł/t.

<sup>1</sup> Dane dotyczące wydobycia, sprzedaży, stanu zapasów, ceny zbytu, stanu zatrudnienia obejmują: PGG S.A.; JSW S.A.; Tauron-Wydobycie S.A.; LW Bogdanka S.A.; Węglkokoks Kraj Sp. z o.o.; PG Silesia Sp. z o.o.; EKO-PLUS Sp. z o.o.. Stan zatrudnienia obejmuje dodatkowo SRK S.A.

<sup>2</sup> Nakłady inwestycyjne dotyczą: PGG S.A.; JSW S.A.; LW Bogdanka S.A.; Tauron-Wydobycie S.A.; Węglkokoks Kraj Sp. z o.o.

## CZEŚĆ I. SYTUACJA GÓRNICICTWA WĘGLA KAMIENNEGO W POLSCE W 2021 r.

### 1. Wydobycie i sprzedaż węgla kamiennego<sup>3</sup>

W 2021 r. **wydobycie węgla kamiennego** ogółem wyniosło 55 006,4 tys. ton i było wyższe niż w 2020 r. o 620,5 tys. ton.

Kształtowanie się wielkości wydobycia węgla kamiennego w 2020 r. oraz 2021 r. według rodzajów węgla, przedstawiało się następująco:

Wyszczególnienie		Wydobycie			Dynamika [%]
		2020 r.	2021 r.	Różnica	
		[tys.ton]			
Wydobycie ogółem		54 385,9	55 006,4	620,5	101,1
z tego:	węgiel energetyczny	42 112,0	42 420,5	308,5	100,7
	węgiel koksowy	12 274,0	12 585,9	311,9	102,5

Wydobycie węgla energetycznego w 2021 r. w porównaniu do 2020 r. wzrosło o 0,7 %, a wydobycie węgla koksowego wzrosło o 2,5%.

**Stan zapasów węgla kamiennego ogółem w kopalniach** na koniec 2021 r. wyniósł 2 203,7 tys. ton. W porównaniu do stanu na koniec 2020 r. zmniejszył się o 4 040,0 tys. ton.

**Sprzedaż ogółem węgla kamiennego** w 2021 r. wyniosła 58 311,9 tys. ton i w porównaniu do 2020 r. była wyższa o 5 367,0 tys. ton, tj. o 10,1 %. W okresie tym nastąpiło zwiększenie sprzedaży na rynek krajowy o 3 915,2 tys. ton (o 8,1%), i zwiększenie na wywóz do UE i eksport poza UE o 1 451,8 tys. ton, tj. o 33,2 %.

**Sprzedaż węgla kamiennego na rynek krajowy** w 2021 r. wyniosła 52 486,3 tys. ton. W odniesieniu do 2020 r. w sprzedaży krajowej wystąpiły następujące relacje:

- spadek sprzedaży do:
  - innych odbiorców przemysłowych o 7,1 %
- wzrost sprzedaży do:
  - energetyki zawodowej o 9,1%
  - energetyki przemysłowej o 2,0%
  - ciepłowni zawodowych i niezawodowych o 4,3%
  - koksowni o 9,3%

<sup>3</sup> 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., Tauron-Wydobycie S.A., LW Bogdanka S.A., Węglkoks Kraj Sp. z o.o.; PG Silesia Sp. z o.o., EKO – PLUS Sp. z o. o.

- pozostałych odbiorców krajowych o 6,5%

**Wywóz do Unii Europejskiej (sprzedaż wewnątrzspółnotowa) i eksport węgla kamiennego poza granice UE** był realizowany poprzez pośredników oraz bezpośrednio przez spółki węglowe. Łącznie sprzedaż na wywóz i eksport w 2021 r. wyniosła 5 825,6 tys. ton, i była o 33,2 % wyższa niż w 2020 r.

Największym odbiorcą węgla kamiennego wśród krajów Unii Europejskiej były Czechy (3 241,5 tys. ton, tj. 62,8 % wywozu do krajów UE) oraz Austria, do której wywieziono 992,0 tys. ton (19,2 % węgla ogółem wywiezionego do krajów UE). W wywozie do obu tych krajów dominował węgiel do koksowania: do Czech 2 202,8 tys. ton, a do Austrii 911,0 tys. ton. Wśród krajów spoza UE największym odbiorcą była Ukraina, do której wyeksportowano 626,7 tys. ton węgla (98,3% węgla ogółem wyeksportowanego do krajów spoza UE). W eksporcie do Ukrainy dominował węgiel energetyczny (538,2 tys. ton), ale występował również węgiel do koksowania (88,5 tys. ton). Pozostałą część eksportu zrealizowano do Bośni i Hercegowiny - 10,6 tys. ton węgla (jedynie energetycznego).

**Import węgla kamiennego<sup>4</sup>** do Polski w 2021 r. wyniósł 12 558,3 tys. ton (z tego 9 337,0 tys. ton stanowił węgiel energetyczny, a 3 221,3 tys. ton – węgiel do koksowania) w porównaniu do 2020 r. import ten był niższy o 272,6 tys. ton.

Czołowym dostawcą węgla kamiennego do Polski była Federacja Rosyjska, w 2021 r. jej udział w imporcie ogółem wyniósł 65,7%, co przekłada się na wolumen w wysokości 8 256,3 tys. ton. Import węgla kamiennego z Rosji był o 1 191,6 tys. ton niższy niż w 2020 r. Drugim znaczącym eksporterem węgla kamiennego do Polski w 2021 r., była Australia (16,8% udziału w imporcie ogółem). Wielkość zaimportowanego węgla z tego kraju wyniosła 2 110,7 tys. ton i była o 1 054,9 tys. ton wyższa niż w roku ubiegłym.

W 2021 r. **sprzedaż ogółem węgla do celów energetycznych** wyniosła 45 119,3 tys. ton (ok. 77,3 % sprzedaży węgla ogółem) i była o 10,1 % wyższa niż w 2020 r. Sprzedaż ogółem węgla do celów energetycznych według podstawowych sortymentów, w latach 2020-2021 r. przedstawiała się następująco:

Wyszczególnienie		Sprzedaż			Dynamika [%]
		2020 r.	2021 r.	Różnica	
		[tys. ton]			
Ogółem węgiel do celów energetycznych		40 975,4	45 119,3	4 143,9	110,1
z tego:	sortymenty grube	2 666,1	2 953,9	287,8	110,8
	sortymenty średnie i drobne	1 756,4	2 263,0	506,6	128,8
	miałły	35 735,9	39 132,7	3 396,8	109,5
	sortymenty pozostałe	820,1	769,6	-50,5	93,8

<sup>4</sup> Informację o imporcie węgla kamiennego do Polski opracowano w oparciu o dane Izby Administracji Skarbowej w Warszawie.



Wzrost sprzedaży węgla do celów energetycznych ogółem spowodowany był wzrostem sprzedaży węgla energetycznego na rynek krajowy o 3 082,6 tys. ton, tj. 7,7 % oraz wzrostem sprzedaży z przeznaczeniem na wywóz i eksport o 1 061,2 tys. ton, tj. 102,7 %. Podobnie jak w 2020 r., największą część sortymentów węgla do celów energetycznych stanowiły miały, tj. ok. 86,7% sprzedaży węgla energetycznego ogółem. W ujęciu rok do roku, ich sprzedaż wzrosła o 9,5% (o 3 399,8 tys. ton).

**Sprzedaż węgla ogółem do koksowania** w 2021 r. wyniosła 13 192,6 tys. ton i w stosunku do roku 2020 była wyższa o 1 223,1 tys. ton (o 10,2 %).

Wyszczególnienie		Sprzedaż			Dynamika [%]
		2020 r.	2021 r.	Różnica	
		[tys. ton]			
Ogółem węgiel koksowy		11 969,6	13 192,6	1 223,0	110,2
z tego:	typ 34	2 559,6	2 307,0	-252,6	90,1
	pozostałe typy	9 410,0	10 885,6	1 475,6	115,7

Zwiększenie sprzedaży węgla koksowego ogółem w 2021 r. wynikało z wyższej o 9,6% sprzedaży węgla koksowego w kraju oraz wyższej o 11,7% sprzedaży z przeznaczeniem na wywóz i eksport.

**Cena zbytu węgla** ogółem w 2021 r. wyniosła 354,88 zł/t i w porównaniu do analogicznego okresu 2020 r. wzrosła o 13,3 %, przy czym cena zbytu ogółem węgla do celów energetycznych spadła o 1 %, natomiast cena zbytu węgla do koksowania wzrosła o 45,4 %.

Ceny węgla do celów energetycznych i do koksowania w 2021 r., w porównaniu do 2020 r., kształtowały się następująco:

Wyszczególnienie		Cena zbytu			Dynamika [%]
		2020 r.	2021 r.	Różnica	
		[zł/t]			
Cena zbytu węgla ogółem		313,31	354,88	41,57	113,3
z tego:	węgiel energetyczny	280,78	278,06	-2,72	99,0
	węgiel koksowy	424,70	617,59	192,89	145,4

## 2. Struktura organizacyjno-własnościowa na dzień 31.12.2021 r.

Na dzień 31 grudnia 2021 r. w Polsce funkcjonowało 20 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 3-ruchowa powstała w wyniku połączenia kopalń: Bielszowice, Halemba i Pokój), 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 wchodzi 5 kopalń: Borynia-Zofiówka, Jastrzębie-Bzie, Budryk, Pniówek, Knurów-Szczygłowice;
- **Tauron – Wydobycie S.A.**, grupujący 3 zakłady górnicze: ZG „Sobieski”, ZG „Janina” i ZG „Brzeszcze” (100% udziałów posiada spółka giełdowa Tauron Polska Energia S.A.);
- **Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.**, spółka giełdowa posiada 1 kopalnię;
- **Siltech Sp. z o.o.** (100% udziałów posiada właściciel prywatny) posiada 1 kopalnię;
- **Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.** (strategicznym inwestorem jest czeski koncern branży energetyczno-górnictwa EPH) posiada 1 kopalnię;
- **Eko-Plus Sp. z o.o.** (100% udziałów posiada właściciel prywatny) posiada 1 kopalnię;
- **Węglokoks Kraj Sp. z o.o., spółka zależna Węglokoks S.A.**, posiadająca 1 kopalnię Bobrek.

### 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.

Wymienione podmioty, obok swojej podstawowej działalności, prowadzą również działalność w zakresie m.in.: wytwarzania energii, robót górniczych oraz ujmowania i wykorzystania kopalnianego metanu.

### 3. Zmiany organizacyjne

W 2021 r. kontynuowano rozpoczęte w latach poprzednich zmiany organizacyjne, co miało na celu uproszczenie struktury oraz obniżenie kosztów funkcjonowania sektora.

W ramach tych działań:

- 1 stycznia 2021 r., decyzją Zarządu PGG S.A., kopalnię Murcki-Staszic połączono z kopalnią Wujek, tworząc zakład pod nazwą Kopalnia Węgla Kamiennego Staszic-Wujek.
- 31 grudnia 2021 r. JSW S.A. i SRK S.A. podpisały umowę dotyczącą nieodpłatnego zbycia na rzecz SRK S.A. zakładu górnictwa OG „Jastrzębie III” „KWK Jastrzębie-Bzie”.

### 4. Efekty działań restrukturyzacyjnych w sektorze górnictwa węgla kamiennego w 2021 r.<sup>5</sup>

#### 4.1 Zmiana stanu zatrudnienia

Zatrudnienie w sektorze górnictwa węgla kamiennego na koniec 2021 r. wyniosło 77 545 osób i uległo zmniejszeniu w porównaniu do stanu na koniec 2020 r. o 2 370 osób.

Na dzień 31 grudnia 2021 r. zatrudnionych pod ziemią było 59 948 pracowników, (tj. zmniejszenie o 1 697 osób), a na powierzchni 17 597 pracowników (tj. zmniejszenie o 673 osoby).

#### 4.2 Restrukturyzacja techniczna<sup>6</sup>

Nakłady inwestycyjne w 2021 r. wyniosły 2 241,9 mln zł i były o 591,6 mln zł niższe niż w 2020 r. Nakłady poniesione na zakup maszyn i urządzeń były o 395,9 mln zł niższe niż w 2020 r. W ramach zakupów maszyn i urządzeń dokonano przede wszystkim zakupów maszyn urabiających i obudów zmechanizowanych. W 2021 r. nakłady poniesione na poprawę jakości węgla kamiennego były niższe o 10,6 mln zł, natomiast na ochronę środowiska były niższe o 14,5 mln zł. Na realizację zadań w zakresie wyrobisk górnictwa w 2021 r. poniesiono nakłady niższe o 199,9 mln zł. W 2021 r. nastąpił natomiast wzrost nakładów w ramach pozostałych inwestycji o 29,2 mln zł. Przedsiębiorstwa górnicze realizując zadania inwestycyjne w 2021 r. angażowały środki własne w wysokości 2 097,2 mln zł oraz leasing finansowy w wysokości 144,7 mln zł.

<sup>5</sup> Dane dotyczą następujących jednostek: PGG S.A.; JSW S.A.; SRK S.A.; Tauron-Wydobycie S.A.; LW Bogdanka S.A.; Węglkokoks Kraj Sp. z o.o.; PG Silesia Sp. z o.o.; EKO -PLUS Sp. z o.o.

<sup>6</sup> Nakłady inwestycyjne dotyczą: PGG S.A.; JSW S.A.; LW Bogdanka S.A.; Tauron-Wydobycie S.A.; Węglkokoks Kraj Sp. z o.o.

Tablica I.3.3. Nakłady inwestycyjne w 2020 r. i 2021 r.

Wyszczególnienie		Wykonanie		dynamika [%]
		2020 r.	2021 r.	
		[tys. zł]		
<b>Nakłady inwestycyjne ogółem</b>		<b>2 833 482,4</b>	<b>2 241 921,6</b>	<b>79,1</b>
1.	Wyrobiska górnicze	1 067 356,6	867 471,7	81,3
2.	Zakłady wzbogacania węgla	86 684,4	76 131,0	87,8
3.	Ochrona środowiska	103 453,3	89 008,1	86,0
4.	Zakupy maszyn i urządzeń	1 203 021,3	807 083,1	67,1
5.	Pozostałe inwestycje	372 966,8	402 227,7	107,8

#### 4.3 Oddziaływanie górnictwa węgla kamiennego na środowisko<sup>7</sup>

W 2021 r. górnictwo odprowadziło do wód powierzchniowych 199 925 tys. m<sup>3</sup> ścieków, w tym 194 674 tys. m<sup>3</sup> niewykorzystanych wód dołowych zawierających ładunek 1 381,5 tys. ton soli (w przeliczeniu na jony chlorkowe i siarczanowe), co w porównaniu do 2020 r. stanowiło aktualnie **zmniejszenie** zrzuconego ładunku soli o niecałe 3%.

W kopalniach węgla kamiennego w 2021 r. wytworzono łącznie 25 726 tys. ton mas skalnych i odpadów wydobywczych, co w porównaniu do 2020 r. oznaczało obecnie **zmniejszenie** ilości wytworzonych mas i odpadów o blisko 2%. Blisko 96% wytworzonych odpadów wydobywczych pochodziło z procesów wzbogacania węgla w zakładach przerobczych kopalń.

Wielkość emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza atmosferycznego przez górnictwo w 2021 r. wyniosła 806 898 ton, z czego 806 054 ton stanowiła emisja gazów, w tym 803 585 ton emisja tzw. gazów cieplarnianych. W porównaniu z 2020 r. wyemitowana obecnie ilość gazów cieplarnianych uległa niewielkiemu zwiększeniu o prawie 2,6%.

Spółki węglowe zakończyły w 2021 r. prace rekultywacyjne i zagospodarowanie na powierzchni obejmującej 11,7 ha terenów zdegradowanych działalnością przemysłową, wobec analogicznie 19,7 ha w 2020 r.

<sup>7</sup> Dane dotyczą: PGG S.A.; JSW S.A.; LW Bogdanka S.A.; Tauron-Wydobycie S.A.; Węglkokoks Kraj Sp. z o.o.

**Tablica I.3.4a. Wielkości rzeczowe charakteryzujące oddziaływanie jednostek na środowisko w 2020 r. i 2021 r.**

Wyszczególnienie		Jedn. miary	Rok	
			2020 r.	2021 r.
			[ilość]	
1	Pobór wody pitnej i przemysłowej z ujęć powierzchniowych i podziemnych	tys. m <sup>3</sup>	9 889	9 900
2	Odprowadzanie ścieków do wód powierzchniowych - ogółem	tys. m <sup>3</sup>	187 404	199 925
2.1	w tym : wody dołowe	tys. m <sup>3</sup>	182 232	194 674
2.2	ładunek Cl + SO4 w wodach dołowych	ton	1 420 274	1 381 473
3	Wytwarzanie mas skalnych i odpadów wydobywczych - ogółem (masy skalne, odpady z robót przygotowawczych na dole + odpady z zakładów przeróbki mechanicznej węgla)	tys. ton	26 150	25 726
4	Składowanie mas skalnych i odpadów wydobywczych na powierzchni	tys. ton	6 300	6 360
5	Gospodarcze wykorzystanie odpadów wydobywczych i mas skalnych na powierzchni	tys. ton	19 052	18 395
6	Zagospodarowanie odpadów wydobywczych na dole	tys. ton	153	142
7	Zagospodarowanie odpadów obcych na dole	tys. ton	185	142
8	Emisja pyłów	ton	881	844
9	Emisja gazów - ogółem	ton	785 842	806 054
9.1	w tym : gazy cieplarniane	ton	783 273	803 585
10	Spalanie paliw w silnikach spalinowych	ton	10 827	11 701
11	Odprowadzanie wód opadowych lub roztopowych pochodzących z powierzchni utwardzonych	tys. m <sup>2</sup>	742	2 104
12	Wykorzystanie gruntów rolnych i leśnych na inne cele	ha	38	31
13	Powierzchnia terenów zdegradowanych objęta pracami rekultywacyjnymi i zagospodarowaniem	ha	339,0	340,4
13.1	w tym : powierzchnia, na której wyżej wymienione prace zakończono	ha	19,7	11,7

**Tablica I.3.4b. Emisja gazów cieplarnianych w 2020 oraz 2021 r.**

Wyszczególnienie	2020 r.	2021 r.
	[ton]	
Polska Grupa Górnicza S.A.	437 503	432 299
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.	282 787	333 200
Kopalnie-spółki (razem z SRK S.A.)	62 983	38 086
<b>RAZEM</b>	<b>783 273</b>	<b>803 585</b>

W 2021 r. łączna wielkość emisji gazów cieplarnianych przez górnictwo węgla kamiennego była większa o 20 312 ton (o ok. 2,6%) niż w 2020 r.

## 5. Wyniki produkcyjne w grupach jednostek produkcyjnych

### 5.1. Wolumen produkcji w grupach jednostek produkcyjnych<sup>8</sup>

Wydobycie węgla kamiennego w poszczególnych grupach jednostek produkcyjnych w 2021 r. wyniosło 53 574,4 tys. ton i było wyższe niż w 2020 r. o 1 155,2 tys. ton. Różnica w wydobyciu w przeliczeniu na tony węgla ekwiwalentnego wyniosła 892,0 tys. tew.

Tablica I.4.1. Wolumen produkcji w latach 2020–2021

#### a) w tonach metrycznych

Wyszczególnienie	produkcja węgla		różnica 2021-2020	dynamika %
	2020 r.	2021 r.		
	[tys. ton]			
Razem	52 419,2	53 574,4	1 155,2	2,2
Polska Grupa Górnicza S.A.	24 330,2	23 078,7	-1 251,5	-5,1
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.	14 385,0	13 754,3	-630,7	-4,4
Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.	7 612,1	9 934,9	2 322,8	30,5
Tauron-Wydobycie S.A.	4 542,9	5 146,9	604,0	13,3
Węglokoks Kraj sp. z o.o.	1 549,0	1 659,6	110,6	7,1

#### b) w przeliczeniu na tonę ekwiwalentu węgla

Wyszczególnienie	produkcja węgla		różnica 2021-2020	dynamika %
	2020 r.	2021 r.		
	[tys. tew]			
Razem	43 228,8	44 120,8	892,0	2,1
Polska Grupa Górnicza S.A.	19 605,0	18 827,8	-777,2	-4,0
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.	13 615,6	13 006,2	-609,4	-4,5
Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.	5 565,3	7 291,1	1 725,8	31,0
Tauron-Wydobycie S.A.	3 210,5	3 650,6	440,1	13,7
Węglokoks Kraj sp. z o.o.	1 232,4	1 345,1	112,7	9,1

<sup>8</sup> Dane dotyczą: PGG S.A.; JSW S.A. ; LW Bogdanka S.A.; Tauron-Wydobycie S.A.; Węglokoks Kraj Sp. z o.o.

## 5.2. Koszty produkcji bieżącej w grupach jednostek produkcyjnych

W 2021 r. koszty produkcji bieżącej ogółem w zł/tew były niższe niż w 2020 r. o 3,9% i wyniosły 472,28 zł/tew. Jednostkowe koszty produkcji bieżącej spadły w następujących grupach jednostek produkcyjnych: Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. (o 21,2% do 297,22 zł/tew), Polska Grupa Górnicza S.A. (o 2,3% do 440,26 zł/tew) oraz Węglkokoks Kraj Sp. z o.o. (o 3,1% do 413,15 zł/tew), Tauron Wydobycie S.A. (o 24,1%, do 613,56 zł/tew) natomiast wzrosły w Jastrzębskiej Spółce Węglowej S.A. (o 10,4%, do 583,27 zł/tew) przy wzroście produkcji ogółem we wszystkich jednostkach (o 2,1%, tj. 892 tys. tew) i jednocześnie przy niższym poziomie nakładów niż w 2020 r.

Tablica I.4.2. Koszt produkcji bieżącej w latach 2020–2021

Wyszczególnienie	koszty produkcji bieżącej		różnica 2021-2020	dynamika %
	2020 r.	2021 r.		
	[zł/tew]			
Razem	491,56	472,28	-19,28	-3,9
Polska Grupa Górnicza S.A.	450,64	440,26	-10,38	-2,3
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.	528,35	583,27	54,92	10,4
Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.	377,24	297,22	-80,02	-21,2
Tauron-Wydobycie S.A.	808,64	613,56	-195,08	-24,1
Węglkokoks Kraj sp. z o.o.	426,34	413,15	-13,19	-3,1

## 5.3. Wynik produkcji bieżącej

Jednostkowy wynik na produkcji bieżącej był ujemny i wyniósł 25,75 zł/tew i w stosunku do roku 2020 uległ poprawie o 75,1%.

Tablica I.4.3. Wynik produkcji bieżącej w latach 2020–2021

Wyszczególnienie	wynik produkcji bieżącej		różnica 2021-2020	dynamika %
	2020 r.	2021 r.		
	[zł/tew]			
Razem	-103,61	-25,75	77,86	75,1
Polska Grupa Górnicza S.A.	-67,65	-53,68	13,97	20,7
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.	-120,61	26,77	147,38	122,2
Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.	9,05	60,73	51,69	571,1
Tauron-Wydobycie S.A.	-466,54	-245,68	220,86	47,3
Węglkokoks Kraj sp. z o.o.	-50,99	-14,84	36,15	70,9

## **6. Działania restrukturyzacyjne realizowane przez Spółkę Restrukturyzacji Kopalń S.A. w 2021 r.**

W 2021 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 dniem 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 Dąbrowie Górniczej „Kopalnie Węgla Kamiennego w całkowitej likwidacji”.

Wymienione Oddziały realizowały działania w zakresie: zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym - wykonano 136 zadań; likwidacji infrastruktury kopalni – wykonano 4 zadania; rekultywacji terenów pogórnich – wykonano 3 zadania; utrzymania obiektów niezbędnych do realizacji działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalni – wykonano 3 zadania; w ramach zadania opracowania, wymagane odrębnymi przepisami projekty, dokumentacje, opinie, ekspertyzy i analizy związane z realizacją działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalni – wykonano 25 opracowań.

Natomiast kopalnie zbyte do SRK S.A. po dniu 1 stycznia 2007 r., w których likwidację rozpoczęto przed dniem 1 stycznia 2019 r., realizowały wyłącznie zadania wykonywane w trakcie likwidacji kopalń. Zadania te były wykonywane w 2021 roku przez SRK S.A. w byłych kopalniach: „Boże Dary”, „Centrum”, „Jas Mos”, „Krupiński”, „Makoszowy”, „Mysłowice – Wesoła I”, „Piekary I”, „Pokój I”, „Rydułtowy I” „Śląsk” oraz „Wieczorek II”.

Zakres rzeczowy wykonywany przez Oddziały SRK S.A. realizujące zadania wykonywane w trakcie likwidacji kopalń, przedstawia się następująco: zlikwidowano 58 077,2 m wyrobisk korytarzowych; wykonano 6 zadań w zakresie likwidacji oraz zabezpieczenia szybów i szybików, zlikwidowano 2 847,5 m wyrobisk pionowych; w ramach zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym zrealizowano 32 zadania, w ramach likwidacji infrastruktury kopalni – wykonano 293 zadania, w ramach rekultywacji terenów pogórnich wykonano 1 zadanie, zrealizowano 43 zadania dotyczące utrzymania obiektów przeznaczonych do likwidacji w kolejności zapewniającej bezpieczną likwidację kopalni, a także bezpieczne funkcjonowanie kopalń sąsiednich; wykonano 121 zadań w ramach realizacji prac zabezpieczających oraz przedsięwzięć zapobiegających zagrożeniom wodnym, gazowym oraz pożarowym w związku z likwidowaną kopalnią; w ramach zadania opracowywanie wymaganych odrębnymi przepisami projektów, dokumentacji, opinii, ekspertyz i analiz związanych z realizacją zadań wykonywanych w trakcie likwidacji kopalni wykonano 78 dokumentacji.

Ponadto do 2019 r. zgodnie z zaakceptowanymi przez Ministra Energii Programami likwidacji zostały zakończone likwidacje oznaczonej części zakładu górniczego KWK „Rozbark V”, KWK „Anna”, KWK „Kazimierz – Juliusz”, KWK „Brzeszcze Wschód”, KWK „Mysłowice”, KWK „Wieczorek I”. W związku z powyższym zostały utworzone w SRK S.A. nowe Oddziały, realizujące



działania polikwidacyjne kopalń postawionych w stan likwidacji po dniu 1 stycznia 2007 r. tj.: trzy Oddziały w Czeladzi „Centralny Zakład Odwadniania Kopalń” Rejon byłej KWK „Anna”, Rejon byłej KWK „Mysłowice”, Rejon byłej KWK „Wieczorek I” oraz pięć Oddziałów w Dąbrowie Górniczej „Kopalnie Węgla Kamiennego w całkowitej likwidacji” Rejon byłej KWK „Anna”, Rejon byłej KWK „Kazimierz – Juliusz”, Rejon byłej KWK „Brzeszcze Wschód”, Rejon byłej KWK „Mysłowice”, Rejon byłej KWK „Wieczorek I”.

Wymienione Oddziały realizowały działania w zakresie: zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, gazowym oraz pożarowym – wykonano 3 zadania, likwidacji infrastruktury kopalni – wykonano 43 zadania, utrzymania obiektów niezbędnych do realizacji działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalni – wykonano 4 zadania; opracowania, wymagane odrębnymi przepisami projekty, dokumentacje, opinie, ekspertyzy i analizy związane z realizacją działań wykonywanych po zakończeniu likwidacji kopalni - wykonano 9 opracowań.

W 2021 r. SRK S.A. zrealizowała również 78 zadań w ramach naprawiania szkód wywołanych ruchem zakładu górniczego, w tym: 61 zadań w ramach naprawiania szkód wywołanych ruchem zakładu górniczego będącego w trakcie likwidacji w Oddziałach: KWK „Boże Dary – Mysłowice-Wesoła I” Ruch Boże Dary, KWK „Boże Dary – Mysłowice-Wesoła I” Ruch Mysłowice-Wesoła I, KWK „Centrum”, KWK "Jas -Mos - Rydułtowy I" Ruch "Jas - Mos", KWK „Krupiński”, KWK „Makoszowy”, KWK „Piekary I”, KWK „Pokój I - Śląsk" Ruch Pokój I i KWK „Pokój I - Śląsk" Ruch Śląsk oraz 17 zadań w ramach naprawiania szkód wywołanych ruchem zlikwidowanego zakładu górniczego, realizowanych przez Oddział „Kopalnie Węgla Kamiennego w całkowitej likwidacji”, w tym: Rejony realizujące naprawianie szkód wywołanych ruchem zlikwidowanych zakładów górniczych, postawionych w stan likwidacji przed 01.01.2007 r. – 5 zadań oraz Rejony realizujące naprawianie szkód wywołanych ruchem zlikwidowanych zakładów górniczych, postawionych w stan likwidacji po 01.01.2007 r. – 12 zadań. Obejmowały one m.in. naprawianie szkód w budynkach mieszkalnych, budynkach gospodarczych, budynkach oświatowych, torów kolejowych, a także gruntów leśnych i rolnych oraz utrzymanie przepompowni odwadniających niecki bezodpływowe.

Realizując cel zabezpieczenia kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym, w 2021 r. wypompowano łącznie 79 240 950,0 m<sup>3</sup> wody, ponadto Oddziały Spółki w trakcie likwidacji kopalń w 2021 r. wypompowały łącznie 19 753 966,20 m<sup>3</sup>.

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

## **CZEŚĆ II. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W ROKU 2021 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE DLA JEDNOSTEK UJĘTYCH W PROGRAMIE POMOCOWYM SA 52832(2019/N) „RESTRUKTURYZACJA POLSKICH PRZEDSIĘBIORSTW GÓRNICZYCH”**

### **7. Pomoc państwa w 2021 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.52832 (2019/N) – *Zmiana pomocy państwa dla polskiego sektora węglowego w latach 2015-2023*. Program ten jest aktualizacją i kontynuacją programu SA 46891 (2017/N) - Polska - „*Restrukturyzacja polskich przedsiębiorstw górniczych*” C (2018) 724 final wersja ostateczna. 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 zgodny z funkcjonowaniem rynku wewnętrznego na mocy Artykułu 107 TFUE.

Aktualizacja programu pomocowego SA.52832 (2019/N), objęła następujące zmiany: rezygnację z przekazania do SRK jednostki produkcyjnej KWK Sośnica oraz przekazanie do SRK S.A. nowej jednostki produkcyjnej, tj. oznaczonej części zakładu górniczego KWK Mysłowice-Wesoła pod nazwą KWK Mysłowice-Wesoła I.

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 także nowe instrumenty pomocy, 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.

Ponadto, w 2021 r. Polska dokonała zgłoszenia aktualizacyjnego obowiązującego obecnie programu pomocowego dla sektora górnictwa węgla kamiennego, w tym jego wydłużenia do 2027 r. Zgłaszana zmiana programu pomocowego dla sektora górnictwa węgla kamiennego dotyczy wyłącznie pomocy na pokrycie kosztów nadzwyczajnych i obejmuje przekazanie do SRK S.A. nowych jednostek produkcyjnych, tj. Ruch Pokój oraz Ruch Jastrzębie III. W związku z powyższym dokonano również aktualizacji budżetu pomocowego.

W 2021 r. pomoc państwa dla sektora górnictwa węgla kamiennego na pokrycie kosztów nadzwyczajnych w ramach art. 4 Decyzji Rady, w odniesieniu do jednostek postawionych w stan likwidacji przed dniem 1 stycznia 2007 r., udzielana była w formie:

- dotacji;
- zwolnień z obowiązkowych opłat i kar;

- dokapitalizowania.

Jednostkami udzielającymi pomocy były:

- Minister Aktywów Państwowych;
- Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW);
- Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie;
- Państwowy Fundusz Rehabilitacji Osób Niepełnosprawnych (PFRON);
- Zakład Ubezpieczeń Społecznych (ZUS).

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

- dotacji z budżetu państwa;
- zwolnień z wpłat wobec PFRON;
- zwolnienia z tytułu opłaty za usługi wodne wobec PGGW Wody Polskie;
- zwolnienia z tytułu opłat i kar wobec NFOŚiGW;
- dokapitalizowania.

Jednostkami udzielającymi pomocy były:

- Minister Aktywów Państwowych;
- Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW);
- Państwowy Fundusz Rehabilitacji Osób Niepełnosprawnych (PFRON);
- 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 (Dz. U. z 2019 r. poz. 1821, t.j. z 1 października 2021 r. poz.2071);
3. Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2020 poz. 1219, z późn. 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 2017 r. poz. 684);
5. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 10 kwietnia 2015 r. w sprawie dotacji budżetowej przeznaczonej na finansowanie świadczeń z tytułu urlopów górniczych oraz urlopów dla pracowników zakładu przeróbki mechanicznej węgla (Dz. U. z 2015 r. poz. 512);

6. Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 27 czerwca 2016 r. w sprawie dotacji budżetowej przeznaczonej na finansowanie ekwiwalentu pieniężnego z tytułu prawa do bezpłatnego węgla oraz rent wyrównawczych (Dz. U. z 2016 r. poz. 931);
7. Ustawa z dnia 10 października 2014 r. o zmianie ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1395).

Poniżej przedstawiono główne przyczyny innego, niż zakładano poziomu wydatkowania środków pomocy publicznej w 2021 r.

Główną przyczyną braku realizacji planowanych do wykonania zadań przez Oddziały będące w strukturach Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A. były obostrzenia i opóźnienia związane z trwającą pandemią COVID-19, która spowodowała następujące konsekwencje:

- mniejsze zainteresowanie potencjalnych wykonawców realizowaniem ogłaszanych przez Spółkę przetargów. Wykonawcy realizujący roboty na rzecz Spółki korzystają z pracowników będących emerytami a zatem osób narażonych na ciężki przebieg choroby, co wpłynęło na ograniczenie możliwości Spółki posiłkowania się pracownikami- emerytami w zakresie realizacji robót;
- poprzez wprowadzony system pracy zdalnej wydłużenie czasu oczekiwania na niezbędne decyzje administracyjne, zgody na wejście w teren czy też wszelkiego rodzaju uzgodnienia;
- opóźnienia realizacji planowanych zadań w związku z przedłużającymi się postępowaniami przetargowymi oraz odwołaniami do Krajowej Izby Odwoławczej;
- składanie przez Wykonawców ofert na kwoty niewspółmiernie wysokie w stosunku do wartości kosztorysowej, co wpływało znacząco na wydłużenie postępowań przetargowych.

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 różnica pomiędzy kwotą planowaną w 2021 r. a faktycznymi nakładami wynikała między innymi z:
  - pokrywania części kosztów działań polikwidacyjnych z innych źródeł (przychody z likwidacji, środki własne, fundusz likwidacji kopalń, środki otrzymane w ramach umowy objęcia akcji w podwyższonym kapitale zakładowym);
  - sposobu rozliczania podatku VAT – zgodnie z Interpretacją indywidualną Dyrektora Krajowej Informacji Skarbowej, SRK S.A. korzysta z prawa do odliczenia podatku

naliczonego VAT, zatem koszty działań polikwidacyjnych pomniejszane są o wartość podatku VAT;

- opóźnieniem realizacji planowanych zadań w związku z przedłużającymi się postępowaniami przetargowymi - odwołania do Krajowej Izby Odwoławczej.

Ponadto, w 2021 r. nie realizowano zadań związanych z zabezpieczeniem kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym dla jednostek zbytych do SRK S.A. po 1 stycznia 2007 r., w związku z czym Spółka nie wniosowała o środki dotacji budżetowej na ten cel. Brak realizacji zadań w tym zakresie wynikał z wprowadzonych zmian w Programach likwidacji na Oddziałach KWK „Boże Dary” i KWK „Wieczorek II”, tj. na Oddziałach na których miały być prowadzone zadania związane z zabezpieczaniem kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym. Tym samym Spółka w 2021 r. nie wykorzystwała środków na *„Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych (zabezpieczenie kopalń sąsiednich przed zagrożeniem wodnym)”*.

2) niższych niż zakładano kosztów realizacji zadań z tytułu naprawy szkód górniczych:

- na skutek zwrotu dotacji z powodu braku otrzymania (do końca grudnia 2021 r.) wszystkich faktur od dostawców mediów, w szczególności dostawców energii elektrycznej, lub otrzymania w grudniu faktur dostawców energii elektrycznej w ratach planowych za miesiąc grudzień, jednak niższych niż oczekiwała Spółka, przy czym w przypadku Oddziału KWK Makoszowy zwrot nastąpił z uwagi na otrzymanie w dniu 17.01.2022 r. faktury korygującej koszty zakupu energii elektrycznej w grudniu 2021 r.;
- na skutek zwrotu dokonanej wcześniej przez Oddziały KWK Centrum, KWK Piekary I i KWKCL opłaty komunikacyjnej za przerejestrowanie i zarejestrowanie mobilnych agregatów pompowych i samochodu. W przypadku Oddziału Centrum dokonano jeszcze końcowej korekty podatku VAT;
- Spółka koszty naprawy szkód pokrywała również wg projekcji wydatków na pokrycie kosztów nadzwyczajnych określonych w umowie dokapitalizowanie seria H z uwagi na ograniczone możliwości budżetu Państwa, i niewielką w odniesieniu do potrzeb kwotę przyznanej w 2021 r. dotacji;
- wykorzystanie środków pochodzących ze sprzedaży i dzierżawy majątku a w Oddziale KWKCL także przychodu, uzyskanego w ramach realizacji zadań z tytułu naprawy szkód (przychód z odbioru wód na pompownię Karb II).

3) w zakresie wykorzystania pomocy na finansowanie urlopów górniczych w 2021 r. niższa niż planowano uzyskana pomoc jest wynikiem znacznie zmniejszonej ilości przyjętych pracowników

z KWK Śląsk , KWK Rydułtowy i KWK Mysłówice-Wesoła I, KWK Piekary I, którzy mogli skorzystać z wyżej wymienionych świadczeń socjalnych.

- 4) w przypadku rent wyrównawczych, różnica w poziomie wykorzystania kwoty dotacji wobec kwoty planowanej wynika między innymi z faktu mniejszej liczby wypłaconych świadczeń z tego tytułu, spowodowanej zgonami bądź nabywaniem potencjalnych uprawnień emerytalnych przez rentobiorców w tym świadczeń ZUS.
- 5) w przypadku dotacji z NFOŚiGW, rozbieżności kwotowe pomiędzy planem a realizacją wynikają z:
  - wprowadzenia systemu pracy zdalnej, który spowodował istotne zmiany w organizacji pracy urzędów miast, starostw, nadleśnictw czy Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Spowodowało to wydłużenie czasu oczekiwania na m.in. decyzje administracyjne, zgody na wejście w teren, różnego rodzaju uzgodnienia;
  - konieczności zaktualizowania dokumentacji projektowo-kosztorysowych, z uwagi na zmiany w przyjętych rozwiązaniach koncepcyjnych i projektowych, co miało bezpośredni wpływ na brak realizacji przedsięwzięć, które uwzględniono w planach;
  - wydłużenia czasu rozpatrywania projektów ugód o naprawę szkód oraz aneksów do ugód przez poszkodowanych.
- 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 Prawo Wodne 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 2021 r. upłynął 31 marca 2022 r. Kwota wykazana w sprawozdaniu uwzględnia aktualną informację dotyczącą kwot zwolnienia z opłat i kar wobec NFOŚiGW za 2021 r.
- 7) w przypadku zwolnień z tytułu wpłat wobec PFRON różnica pomiędzy planem a realizacją wynika ze zmiany stawki średniomiesięcznego wynagrodzenia;
- 8) w przypadku zwolnienia z wpłat z zysku, przyjęty plan w tym zakresie był oszacowany w III kwartale 2020 r. i zakładał, iż SRK S.A. na realizację powierzonych zadań otrzyma środki budżetowe na 2021 r. w całości w formie dotacji budżetowej, co przy takiej formie finansowania miałyby wpływ na wysokość dochodu i ewentualnej podstawy opodatkowania. Ponieważ realizacja zadań Spółki była prowadzona tylko częściowo z wykorzystaniem środków dotacji - (część z dokapitalizowania), poziom osiągniętych przychodów i kosztów nie spowodował skorzystania z pomocy publicznej.

Dodatkowo, Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. w dniu 21.12.2021 r. zawarła umowę objęcia akcji w podwyższonym kapitale zakładowym nr 2/II/A/10001/6010/21/DGA na kwotę 1 000 000,0 tys. zł (Seria J). Środki pieniężne, o których mowa będą wydatkowane na pokrycie kosztów nadzwyczajnych określonych w Załączniku do Decyzji Rady z dnia 10 grudnia 2010 r. w sprawie pomocy państwa ułatwiającej zamykanie niekonkurencyjnych kopalń węgla (2010/787/UE). Środki pieniężne będą wydatkowane w 2022 r. na pokrycie kosztów związanych z zawarciem ww. umowy takich jak: opłaty notarialne, opłaty sądowe oraz podatek od czynności cywilno-prawnych.

Poniżej przedstawiono zestawienia tabelaryczne planowanej i faktycznie udzielonej pomocy w 2021 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 dotyczy dotacji i zwolnień). Pomoc przedstawiono w tabelach: II.1, II.2, II.3 i II.4. Pomoc została przedstawiona w ekwiwalencie pomocy brutto. Podane kwoty są w tysiącach złotych i zostały zaokrąglone.

W tabeli II.5 przedstawiono zestawienie planowanej i faktycznie udzielonej pomocy w 2021 r. pochodzącej z dokapitalizowania udzielonego w latach poprzednich. Podane kwoty również są w tysiącach złotych i zostały zaokrąglone.

**Tablica II.1 Pomoc państwa w 2021 r. dla jednostek postawionych w stan likwidacji przed dniem 01.01.2007 r. - zestawienie zbiorcze**

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2021	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
<b>Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU</b>		<b>373 173,00</b>	<b>302 615,32</b>
1.	Koszty wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych	146 889,40	111 386,30
1.1	Zadania wykonywane po zakończeniu likwidacji kopalń, których likwidacje rozpoczęto przed 01.01.2007 r.	51 095,20	27 545,09
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	51 095,20	27 545,09
1.2	Renty wyrównawcze przysługujące od kopalń całkowicie likwidowanych	22 741,50	16 934,09
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	22 741,50	16 934,09
1.3	Dotacja NFOŚiGW	61 467,10	42 492,47
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	61 467,10	42 492,47
1.4	Inne-zwolnienia z tytułu wpłat wobec PFRON	1 727,80	1 551,00
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	1 727,80	1 551,00
1.5	Zwolnienia z tytułu opłat i kar wobec NFOŚiGW*	9 857,80	2 286,76
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	9 857,80	2 286,76
1.6	Zwolnienia z tytułu opłat i kar wobec PGW Wody Polskie*	0,00	20 576,89
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	0,00	20 576,89
2	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych	218 150,00	189 883,83
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	218 150,00	189 883,83
3	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane	8 133,60	1 345,19
a	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.	8 133,60	1 345,19
<b>4</b>	<b>RAZEM</b>	<b>373 173,00</b>	<b>302 615,32</b>

\* Zgodnie z przepisami ustawy Prawo Wodne obowiązującymi od 1 stycznia 2018 r., kwota zwolnienia dotyczy części opłaty za wprowadzanie ścieków oraz części opłaty za korzystanie ze środowiska przypadających NFOŚiGW, a także opłaty za pobór wód oraz części opłaty za wprowadzanie ścieków na rzecz PGW Wody Polskie.



**Tablica II.2 Pomoc państwa w 2021 r. dla jednostek postawionych w stan likwidacji po dniu 01.01.2007 r. - zestawienie zbiorcze**

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna		
		2021		
		Plan	Realizacja	
0	1	2	3	
<b>Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU</b>		<b>1 092 972,10</b>	<b>207 704,96</b>	
1.	Koszty urlopów górniczych oraz urlopów dla pracowników zakładów mechanicznej przeróbki węgla	66 036,00	14 526,70	
2.	Koszty w wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych	894 118,40	185 529,48	
2.1	w tym Zadania dotyczące likwidacji kopalń oraz działań wykonywanych po zakończeniu całkowitej likwidacji kopalń realizowanych w przedsiębiorstwach górniczych	740 961,70	127 143,76	
2.2		Renty w yrownawcze przysługujące od kopalń całkowicie likwidowanych	22 176,30	13 798,25
2.3		Dotacja z NFOŚiGW	120 897,70	39 903,48
2.4		Inne-zwolnienia z tytułu w płat w obec PFRON	1 944,00	2 145,35
2.5		Zwolnienia z tytułu opłat i kar w obec NFOŚiGW*	7 138,70	257,09
2.6		Zwolnienia z tytułu opłat i kar w obec PGW Wody Polskie*	0,00	2 281,55
2.7		Zwolnienie z w płat z zysku	1 000,00	0,00
3.	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, w wynikające z zamknięcia jednostek produkcyjnych	67 662,90	0,00	
4.	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane	65 154,80	7 648,78	
5.	Zwolnienie z obowiązku uzyskania koncesji na wydobywanie metanu	0,00	0,00	
6.	<b>RAZEM</b>	<b>1 092 972,10</b>	<b>207 704,96</b>	

\* Zgodnie z przepisami ustawy Prawo Wodne obowiązującymi od 1 stycznia 2018 r., kwota zwolnienia dotyczy części opłaty za wprowadzanie ścieków oraz części opłaty za korzystanie ze środowiska przypadających NFOŚiGW, a także opłaty za pobór wód oraz części opłaty za wprowadzanie ścieków na rzecz PGW Wody Polskie.

**Tablica II.3 Wysokość ekwiwalentów pieniężnych z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujący emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS w 2021 r.**

(nie uwzględniono kosztów obsługi wypłaty – wynagrodzenia ZUS)

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2021	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
<b>Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU</b>		<b>184 000,00</b>	<b>140 843,20</b>
1	Ekwiwalenty pieniężne z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujące emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS	184 000,00	140 843,20

**Tablica II.4. OGÓŁEM POMOC PAŃSTWA w 2021 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	
		2021	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
<b>Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/EU</b>		<b>1 650 145,10</b>	<b>651 163,48</b>
1.	Jednostki postawione w stan likwidacji przed 01.01.2007 r.	373 173,00	302 615,32
2.	Jednostki postawione w stan likwidacji po 01.01.2007 r.	1 092 972,10	207 704,96
3.	Ekwiwalenty pieniężne z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujące emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS	184 000,00	140 843,20

W 2021 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 **651 163,48** tys. zł i ukształtowała się na poziomie **39,46%** pomocy zaplanowanej.

W 2021 r. dokonano dokapitalizowania Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A. na łączną kwotę 1 000 000 000 zł. Środki z ww. dokapitalizowania są jednak wydatkowane dopiero w 2022 r. W 2021 r. pomocy udzielano wykorzystując dokapitalizowanie udzielone w latach poprzednich.

**Tablica II.5 Pomoc państwa w 2021 r. formie dokapitalizowania dla jednostek zbytych do SRK S.A. przed i po 1 stycznia 2007 r.**

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2021	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
<b>Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art.4 decyzji 2010/787/EU</b>		<b>559 542,84</b>	<b>448 825,02</b>
1.	Koszty jednorazowych odpraw pieniężnych	0,00	0,00
2.	Koszty urlopów górniczych oraz urlopów dla pracowników zakładów mechanicznej przeróbki węgla.	0,00	0,00
3.	Koszty wynikające z przepisów administracyjnych, prawnych bądź podatkowych	427 672,24	394 021,23
3.1	w tym Zadania dotyczące likwidacji kopalń oraz działań wykonywanych po zakończeniu całkowitej likwidacji kopalń realizowanych w przedsiębiorstwach górniczych	427 672,24	394 021,23
3.2		Renty w równej mierze przysługujące od kopalń całkowicie likwidowanych	0,00
4.	Dodatkowe prace zabezpieczające pod ziemią, w tym z zamknięcia jednostek produkcyjnych	5 865,65	5 865,65
5.	Szkody górnicze, przy założeniu, że zostały spowodowane przez jednostki produkcyjne węgla, które zostały zamknięte lub są zamykane	126 004,95	48 938,14
<b>6.</b>	<b>RAZEM</b>	<b>559 542,84</b>	<b>448 825,02</b>

**CZĘŚĆ III. POMOC PAŃSTWA UDZIELONA W LATACH 2015-2021 W RAMACH ARTYKUŁU 4 DECYZJI 2010/787/UE (PROGRAM POMOCOWY SA. 52832(2019/N))**

**8. Pomoc państwa udzielona w latach 2015-2021 jednostkom i grupom jednostek produkcyjnych w ramach art. 4 Decyzji 2010/787/UE, tj. na pokrycie kosztów racjonalizacji i restrukturyzacji przemysłu węglowego**

Ogółem w latach 2015-2021 wielkość udzielonej pomocy publicznej dla górnictwa węgla kamiennego wyniosła **9 035 500,02** tys. zł i wyniosła **84,3%** pomocy zaplanowanej.

[w tys. zł. EDB]

Lp.	Wyszczególnienie	Pomoc publiczna	
		2015-2021	
		Plan	Realizacja
0	1	2	3
	<b>Pomoc na pokrycie strat nadzwyczajnych - art. 4 decyzji 2010/787/UE*</b>	<b>10 718 245,50</b>	<b>9 035 500,02</b>
1.	Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.**	9 589 909,80	8 154 373,68
2.	Ekwiwalenty pieniężne z tytułu prawa do bezpłatnego węgla przysługujące emerytom i rencistom z kopalń całkowicie likwidowanych, wypłacanych przez ZUS	1 128 335,70	881 126,34

\* Łączna kwota pomocy publicznej za lata 2015-2021 uwzględnia korektę wynikającą z podwójnego naliczenia niektórych kwot pomocy w 2017 r.

\*\* Z uwzględnieniem dokapitalizowania SRK S.A.