



# Minister Klimatu i Środowiska

---

DEJ-WSR.563.1.2023.JL  
2956544.12411134.9989049  
Warszawa, 10-05-2024

## Wg rozdzielnika

---

Dotyczy: postępowania administracyjnego w przedmiocie wniosku z 14 grudnia 2023 r. o wydanie decyzji zasadniczej złożonego przez Świętokrzyską Grupę Przemysłową INDUSTRIA S.A.

---

### DECYZJA ZASADNICZA

Po rozpatrzeniu wniosku z dnia 14 grudnia 2023 r. **Świętokrzyskiej Grupy Przemysłowej INDUSTRIA Spółka Akcyjna** o wydanie decyzji zasadniczej dla inwestycji w zakresie budowy w Gminie Chmielnik (województwo świętokrzyskie, powiat kielecki) albo w Gminie Daleszyce (województwo świętokrzyskie, powiat kielecki) obiektów energetyki jądrowej:

- elektrowni jądrowej (dwa reaktory w technologii Rolls – Royce SMR™ (UK SMR™) o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej netto 940 MWe oraz łącznej mocy cieplnej 2716 MWt,
- przechowalnika wypalonego paliwa jądrowego będącego integralną częścią elektrowni jądrowej,

po zasięgnięciu opinii Ministra Aktywów Państwowych oraz Szefa Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego<sup>1</sup>,

### WYDAJĘ DECYZJĘ ZASADNICZĄ

dla inwestycji w zakresie:

- 1) elektrowni jądrowej, składającej się z dwóch reaktorów jądrowych w technologii Rolls – Royce SMR™ (UK SMR™), o łącznej maksymalnej zainstalowanej mocy elektrycznej netto 940 MWe oraz łącznej maksymalnej mocy cieplnej 2716 MWt,
- 2) przechowalnika wypalonego paliwa jądrowego będącego integralną częścią elektrowni jądrowej.

Dozwala się na lokalizację inwestycji w Gminie Chmielnik (województwo świętokrzyskie, powiat kielecki) albo w Gminie Daleszyce (województwo świętokrzyskie, powiat kielecki).

---

<sup>1</sup> Zgodnie z art. 3d ust. 2 lit. b ustawy wydanie decyzji zasadniczej następuje po zasięgnięciu opinii ministra właściwego do spraw środowiska w zakresie wpływu inwestycji na politykę surowcową państwa. W aktualnym stanie prawnym funkcję ministra właściwego ds. środowiska pełni ten sam organ, który wydaje niniejszą decyzję.

**Podstawa prawna.** Podstawę prawną wydania decyzji zasadniczej stanowi art. 3a ust. 1 – 4, art. 3d ust. 1, 2 oraz 5 oraz art. 3e ustawy o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących (dalej: ustawa)<sup>2</sup>.

#### **UZASADNIENIE**

**Stan faktyczny.** Minister Klimatu i Środowiska ustalił następujący stan faktyczny. Siedzibą wnioskodawcy są Kielce w Rzeczypospolitej Polskiej. Jedynym akcjonariuszem wnioskodawcy jest Agencja Rozwoju Przemysłu S.A., której z kolei jedynym akcjonariuszem jest Skarb Państwa.

Dowód:

- informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców dla wnioskodawcy
- informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców dla wnioskodawcy Agencji Rozwoju Przemysłu S.A.

Wnioskodawca zamierza wybudować obiekty energetyki jądrowej w postaci:

- elektrowni jądrowej (dwa reaktory w technologii Rolls – Royce SMR™ (UK SMR™) o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej 940 MWe oraz łącznej mocy cieplnej 2716 MWt,
- przechowalnika wypalonego paliwa jądrowego, będącego integralną częścią elektrowni jądrowej.

Ww. obiekty energetyki jądrowej mają powstać w Gminie Chmielnik (województwo świętokrzyskie, powiat kielecki) albo w Gminie Daleszyce (województwo świętokrzyskie, powiat kielecki). Planowany okres eksploatacji ww. obiektów wynosi 60 lat. Inwestycja będzie mogła być wykorzystywana do produkcji energii elektrycznej, ciepła lub wodoru.

Dowód:

- wniosek z 14 grudnia 2023 r.

Wnioskodawca sprecyzował, że moc 940 MWe jest mocą elektryczną netto planowanej elektrowni - 2 jednostki wytwórcze, każda po 470 MWe, natomiast moc 2716 MWt jest całkowitą mocą cieplną generowaną przez 2 reaktory RR SMR w warunkach pracy znamionowej.

Wnioskodawca zamierza skorzystać z technologii SMR – Rolls – Royce SMR™ (UK SMR™). Wnioskodawca podpisał ze spółką Rolls – Royce SMR Ltd. *Memorandum of Intent* z 1 grudnia 2022 r. które określa ramy współpracy pomiędzy spółkami. 11 marca 2024 r. wnioskodawca

---

<sup>2</sup> Ustawa o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących z dnia 29 czerwca 2011 r. (Dz.U. z 2024 r. poz. 412).

zawarł *International Collaboration Agreement* z Vital Chiltern Group Ltd., mająca za przedmiot współpracę w zakresie aspektów energetyki jądrowej.

Dowód:

- wniosek z 14 grudnia 2023 r.
- Memorandum of Intent z 1 grudnia 2022 r.
- *International Collaboration Agreement* z 11 marca 2024 r.

Wnioskodawca przedstawił opis planowanego sposobu finansowania inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej, w tym wskazał planowane źródła pozyskiwania środków finansowych. Wnioskodawca podjął m.in. kroki w celu uzyskania wsparcia finansowego dla inwestycji ze strony UK Export Finance – brytyjskiej eksportowej agencji kredytowej.

Dowód:

- Expression of Interest z 24 lutego 2024 r. wystawiony przez UK Export Finance

**Wpływ inwestycji na bezpieczeństwo wewnętrzne państwa, aktywa państwowe oraz politykę surowcową państwa.** Minister Klimatu i Środowiska ustalił, że planowana inwestycja nie wpłynie w negatywny sposób na bezpieczeństwo wewnętrzne państwa ani aktywa państwowe. Brak negatywnego wpływu wynika z uzyskanych w toku postępowania pozytywnych opinii Ministra Aktywów Państwowych oraz Szefa Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego.

Dowód:

- postanowienie Ministra Aktywów Państwowych z dnia 15 lutego 2024 r.
- postanowienie Szefa Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego z dnia 18 kwietnia 2024 r.

Minister Klimatu i Środowiska jako minister właściwy do spraw środowiska nie stwierdził również negatywnego wpływu na politykę surowcową państwa.

**Krajowe zapotrzebowanie na energię elektryczną.** Ministrowi Klimatu i Środowiska z urzędu znane są niżej wskazane okoliczności. Są to fakty powszechnie znane, odnoszące się do otoczenia społeczno – gospodarczo – politycznego planowanej inwestycji.

W związku z potrzebą niskoemisyjnej transformacji energetycznej Polski w kierunku neutralności klimatycznej, niezbędne będzie zapewnienie w krajowym systemie elektroenergetycznym odpowiedniego poziomu zeroemisyjnych źródeł wytwarzania energii

elektrycznej i ciepła. W tym kontekście szczególnie istotny będzie zarówno rozwój odnawialnych źródeł energii jak i wdrożenie zeroemisyjnej energetyki jądrowej.

Zgodnie z wynikami analiz wystarczalności generacji przeprowadzonych przez Polskie Sieci Energetyczne S.A. wymagana dodatkowa moc dyspozycyjna w krajowym systemie elektroenergetycznym w perspektywie najbliższych 15 lat, w zależności od scenariusza, wynosi od 15 000 do 15 800 MW.

W związku z prowadzoną w Unii Europejskiej polityką klimatyczną planowana jest dalsza redukcja pracujących w podstawie systemu, sterowalnych i stabilnych mocy wytwórczych opartych na węglu. Źródła wytwórcze oparte na węglu są ponadto już w znacznym stopniu wyeksploatowane. Powoduje to konieczność zastąpienia mocy wytwórczych opartych na węglu, nowymi, stabilnymi oraz sterowalnymi mocami wytwórczymi. Zwiększanie w ramach miksu energetycznego źródeł wytwórczych opartych na odnawialnych źródłach energii – przede wszystkim energii wiatrowej oraz słonecznej, które charakteryzują się zależnością od warunków pogodowych – powoduje potrzebę zapewnienia stabilnych źródeł stabilizujących system elektroenergetyczny.

Uruchamianie nowych, stabilnych mocy wytwórczych energii elektrycznej ma również wymiar odnoszony do bezpieczeństwa energetyczna państwa – zwłaszcza w aspekcie dalszego uniezależniania się UE od gazu ziemnego pochodzącego z Rosji.

Polityki wielu przedsiębiorstw spowodowały wdrażanie wysokich standardów z zakresu ESG (Environmental, Social Corporate Governance), które często dążą do tego, aby firmy redukowały pośredni ślad węglowy poprzez nabywanie towarów i usług wytworzonych z zastosowaniem zero – lub niskoemisyjnej energii elektrycznej. Wzrastająca świadomość społeczna dotycząca wpływu na klimat i środowisko powoduje, że również konsumenci zwracają uwagę na ślad węglowy produktów i usług, w tym na źródła generacji energii elektrycznej.

**Stan prawny.** Do postępowania w sprawie wydania decyzji zasadniczej zastosowanie znajdują przepisy rozdziału 1a ustawy. W świetle art. 3a ust. 1 i art. 3d ust. 1 ustawy podmiot zamierzający realizować inwestycję w zakresie obiektu energetyki jądrowej jest zobowiązany wystąpić do ministra właściwego do spraw energii o wydanie decyzji zasadniczej dla tej inwestycji.

Decyzja zasadnicza uprawnia inwestora do ubiegania się o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej oraz innych decyzji administracyjnych niezbędnych do przygotowania, realizacji i użytkowania zamierzonej inwestycji. Zgodnie z art. 3e pkt 1 i 2 ustawy w niniejszej decyzji zasadniczej określa się następujące dozwolone parametry inwestycji, spośród parametrów wskazanych we wniosku o wydanie decyzji zasadniczej:

- 1) wskazanie gmin, na których obszarze dozwala się lokalizację inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej, spośród gmin wskazanych we wniosku o wydanie decyzji zasadniczej;
- 2) dozwoloną maksymalną moc zainstalowaną oraz dozwolone rodzaje technologii reaktorowych spośród technologii wskazanych we wniosku o wydanie decyzji zasadniczej – w przypadku elektrowni jądrowej.

Kryteria w oparciu o które minister właściwy do spraw energii rozpatruje wniosek o wydanie decyzji zasadniczej określa art. 3d ust. 1 ustawy. Wskazana we wniosku inwestycja podlega ocenie pod kątem zgodności z interesem publicznym, w szczególności z celami polityki państwa, w tym polityki energetycznej, polityki surowcowej oraz interesu surowcowego państwa, a także pod kątem wpływu inwestycji na bezpieczeństwo wewnętrzne państwa.

Decyzja zasadnicza stanowi wyraz akceptacji państwa dla przedstawionego przez wnioskodawcę zamierzenia inwestycyjnego w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej, a warunkiem tej akceptacji jest stwierdzenie przez ministra właściwego do spraw energii zgodności inwestycji z interesem publicznym, w szczególności z celami polityki państwa, w tym polityki energetycznej, przy jednoczesnym braku negatywnego wpływu inwestycji na bezpieczeństwo wewnętrzne państwa.

W przypadku spełnienia przez inwestycję ww. warunków, jak również wymogu o którym mowa w art. 3a ust. 2 ustawy (tj. miejsca siedziby inwestora), minister właściwy do spraw energii wydaje decyzję zasadniczą i jednocześnie określa dozwolone parametry inwestycji wskazane w art. 3e ustawy spośród parametrów, które zostały wskazane we wniosku o wydanie tej decyzji.

Decyzja zasadnicza zabezpiecza interes publiczny pod względem celów polityki państwa. Decyzja zasadnicza wydawana dla jakiegokolwiek inwestora nie stanowi natomiast potwierdzenia ani gwarancji tego, że dana inwestycja zostanie zrealizowana. Proces inwestycyjny jest procesem biznesowym, podlegającym uwarunkowaniom rynkowym i

wiąże się nie tylko z korzyściami jakie mogą zaistnieć w przypadku ewentualnego sukcesu inwestycji, ale również z wszelkimi ryzykami związanymi z inwestycją.

**Zgodność inwestycji z celami polityki państwa, w tym polityki energetycznej, polityki surowcowej i interesu surowcowego państwa.** W toku postępowania administracyjnego stwierdzono zgodność planowanej inwestycji z celami polityki państwa określonymi we właściwych dokumentach rządowych. Pod uwagę wzięto w szczególności:

- Politykę energetyczną Polski do 2040 r. (PEP2040);
- Krajowy plan na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030 (KPEiK);
- Krajowy plan postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym w wersji zaktualizowanej uchwałą Nr 154 Rady Ministrów z dnia 21 października 2020 r. w sprawie aktualizacji „Krajowego planu postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym”<sup>3</sup>.

**Polityka energetyczna Polski do 2040 r.** PEP2040 wyznacza ramy transformacji energetycznej w Polsce, zawierając strategiczne przesądzenia w zakresie rodzajów technologii wytwórczych służących budowie niskoemisyjnego systemu energetycznego. PEP2040 zawiera trzy filary, na których oparto osiem celów szczegółowych PEP2040, wraz z działaniami niezbędnymi do ich realizacji. Wnioskowana inwestycja jest spójna z założeniami niżej wskazanych filarów PEP2040.

**Filar I PEP2040: Sprawiedliwa transformacja.** Inwestycja przyczyni się do powstania nowych miejsc pracy oraz rozwoju nowych gałęzi przemysłu, co jest zgodne z założeniami sprawiedliwej transformacji.

**Filar II PEP2040: Zeroemisyjny system energetyczny.** Inwestycja przyczyni się do rozbudowy infrastruktury wytwórczej o zeroemisyjne źródła oraz umożliwi ograniczenie emisji zanieczyszczeń z sektora elektroenergetycznego, spełniając założenia transformacji energetycznej w Polsce. Energetyka jądrowa zostanie wdrożona ze względu na pożądany efekt środowiskowy, brak obciążenia kosztami polityki klimatyczno-środowiskowej oraz stabilność wytwarzania energii elektrycznej.

**Wnioskowana inwestycja jest spójna z założeniami poniższych celów szczegółowych PEP2040.**

---

<sup>3</sup> M.P. poz. 1070.

**Cel szczegółowy 2: Rozbudowa infrastruktury wytwórczej i sieciowej energii elektrycznej.**

Proponowana inwestycja jest spójna z założeniami *celu szczegółowego 2*, w tym w zakresie wzmocnienia podstawy systemu elektroenergetycznego, redukcji emisji zanieczyszczeń z sektora – w szczególności emisji CO<sub>2</sub>, rozbudowy infrastruktury wytwórczej o zeroemisyjne źródło, pozwalając na transformację elektroenergetyki w kierunku bardziej zrównoważonym i mniej emisyjnym.

**Cel szczegółowy 5: Wdrożenie energetyki jądrowej.** Proponowana inwestycja jest spójna z założeniami *celu szczegółowego 5*, w tym w zakresie realizacji zobowiązań w zakresie polityki klimatyczno-energetycznej, redukcji emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych z sektora energetyki, dywersyfikacji kierunków dostaw nośników energii pierwotnej, zastąpienia starzejących się aktywów wytwórczych pracujących w podstawie obciążenia systemu, zapewnienia pewnych i stabilnych dostaw energii oraz niskich kosztów energii elektrycznej dla odbiorców.

**Założenia do aktualizacji Polityki energetycznej Polski do 2040 r.** 29 marca 2022 r. Rada Ministrów przyjęła założenia do aktualizacji *Polityki energetycznej Polski do 2040 r. (PEP2040)* – *Wzmacnianie bezpieczeństwa i niezależności energetycznej*. Zgodnie z przyjętymi założeniami, zaktualizowana polityka energetyczna Polski będzie uwzględniać czwarty filar – suwerenność energetyczną, której szczególnym elementem będzie zapewnienie szybkiego uniezależnienia krajowej gospodarki od importowanych paliw kopalnych z Federacji Rosyjskiej. Założenia przewidują m.in. zwiększenie dywersyfikacji technologicznej i rozbudowę mocy opartych o źródła krajowe, w tym dalszy rozwój odnawialnych źródeł energii i konsekwentne wdrażanie energetyki jądrowej. Podejmowane działania będą ukierunkowane na rozwój nowych niskoemisyjnych technologii i ich integracji w systemie. Konsekwentnie realizowane będzie dążenie Polski do pokrycia zapotrzebowania na moc elektryczną zdywersyfikowanymi technologicznie źródłami krajowymi w celu utrzymania wysokiego stopnia niezależności energetycznej. Inwestycje w sektorze energetycznym będą ukierunkowane na zapewnienie stabilności pracy systemów energetycznych z uwzględnieniem ograniczania wpływu sektora na środowisko życia człowieka. Planowana inwestycja może stanowić istotny element dywersyfikacji krajowej struktury wytwarzania energii elektrycznej, stanowiąc czynnik wzmocnienia bezpieczeństwa energetycznego.

**Krajowy plan na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030 (KPEiK).** Proponowana inwestycja jest spójna z założeniami w wymiarze bezpieczeństwa energetycznego, w tym w zakresie umożliwienia wdrożenia energetyki jądrowej w Polsce, zapewnienia stabilnych

dostaw energii elektrycznej, umożliwiając pokrycie wzrastającego zapotrzebowania na energię elektryczną, zwiększenia dywersyfikacji źródeł pozyskiwania energii, redukcji emisji gazów cieplarnianych i zanieczyszczeń pyłowo-gazowych. Ponadto, przedmiotowa inwestycja jest spójna z założeniami w wymiarze obniżenia emisyjności, w tym w zakresie obniżenia emisji CO<sub>2</sub> w sektorze elektroenergetycznym i ciepłowniczym poprzez realizację zadań przewidzianych w dokumentach strategicznych dot. sektora energii.

**Krajowy plan postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym.** Powyższy dokument przewiduje obowiązek zapewnienia bezpiecznego postępowania ze wszystkimi kategoriami odpadów promieniotwórczych wytworzonych w Polsce, od ich wytworzenia do składowania i monitoringu zamkniętego składowiska. W związku z tym, że wnioskowana inwestycja obejmuje budowę przechowalnika wypalonego paliwa jądrowego, należy uznać, że inwestycja ta jest zgodna z celami określonymi w ww. dokumencie.

**Znaczenie inwestycji dla państwa oraz krajowego bieżącego i przewidywanego zapotrzebowania na energię elektryczną lub ciepło.** Polska stoi w obliczu wyzwań związanych z ekonomicznymi i społecznymi aspektami transformacji energetycznej. Przyjęta w 2021 r. przez Radę Ministrów Polityka energetyczna Polski do 2040 r. wyznaczyła ramy optymalnego rozwoju polskiej energetyki w perspektywie najbliższych dwóch dekad. Priorytetem PEP2040 jest bezpieczeństwo energetyczne, które oznacza stan gospodarki umożliwiający pokrycie bieżącego i perspektywicznego zapotrzebowania odbiorców na paliwa i energię w sposób technicznie i ekonomicznie uzasadniony, przy zachowaniu wymagań ochrony środowiska.

Wyznaczone w PEP2040, jak i innych dokumentach strategicznych, długoterminowe trendy rozwoju sektora energetycznego prowadzić będą do dalszej głębszej dywersyfikacji struktury mocy i wytwarzania ze znaczącym udziałem źródeł zeroemisyjnych. Zgodnie z założeniami PEP2040 w dłuższej perspektywie kluczową rolę w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej odegra wdrożenie dwóch nowych, strategicznych technologii wytwarzania energii elektrycznej - energetyki jądrowej i morskiej energetyki wiatrowej.

Dla zapewniania bezpiecznej i stabilnej pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) w trwającym procesie transformacji sektora energetycznego, ze znaczącym udziałem zależnych od warunków atmosferycznych OZE, kluczowe znaczenie ma zapewnienie wystarczalności mocy wytwórczych zwłaszcza przez stabilne i sterowalne źródła



wytwórcze, jak funkcjonujące obecnie elektrownie węglowe, które biorą udział w mechanizmie centralnego bilansowania.

Ze względu na politykę klimatyczno-energetyczną Unii Europejskiej, trendy globalne, krajową politykę i strategię rozwoju polskiej energetyki oraz uwarunkowania techniczne w kolejnych latach z KSE systematycznie będą wycofywane wysokoemisyjne węglowe jednostki wytwórcze, które w większości działają w polskim systemie od dziesięcioleci i są znacząco wyeksploatowane. Zmniejszenie dostępnych stabilnych źródeł mocy w KSE powoduje powstanie ryzyka braku wystarczalności mocy dla potrzeb bilansowania KSE i zapewnienia stabilnych dostaw energii elektrycznej dla odbiorców.

Ryzyko to potwierdzają obecne analizy dotyczące przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, jak również zapotrzebowania na moc elektryczną w KSE wskazując, że w perspektywie kolejnych lat zarówno zapotrzebowanie na moc, jak i energię elektryczną w KSE będzie sukcesywnie rosło, a moc istniejących jednostek konwencjonalnych biorących udział w mechanizmie centralnego bilansowania spadała. Konieczność planowanego sukcesywnego wycofywania jednostek węglowych wymaga zatem podjęcia działań w celu ich zastąpienia źródłami pracującymi w podstawie systemu elektroenergetycznego. W perspektywie następnych dekad w dużej mierze rolę energetyki węglowej, zgodnie z polityką krajową, powinna przejąć m.in. bezemisyjna energetyka jądrowa. Stąd konieczne są inwestycje w nowe moce wytwórcze, zwłaszcza o stabilnym i przewidywalnym profilu pracy funkcjonujących w podstawie systemu elektroenergetycznego, jak planowana elektrownia jądrowa wskazana we wniosku. Należy uznać, że planowana na 60 lat eksploatacja bloków jądrowych wpisuje się w długofalową strategię transformacji polskiego sektora energetycznego i zwiększenia dostępności stabilnych mocy wytwórczych w KSE.

W ocenie Ministerstwa Klimatu i Środowiska planowana inwestycja wpisuje się więc w strategiczne programy i założenia polityki transformacji energetycznej Polski, jak również w realizację wspólnotowej polityki klimatyczno-energetycznej. Inwestycja jest zgodna z interesem publicznym państwa – celami polityki państwa, w tym polityki energetycznej, polityki surowcowej i interesu surowcowego państwa, włącznie z bieżącym i przewidywanym krajowym zapotrzebowaniem na energię elektryczną lub ciepło, a ponadto nie stwierdzono jej negatywnego wpływu na bezpieczeństwo wewnętrzne państwa ani na aktywa państwowe.

Wnioskodawca spełnił również wymóg posiadania siedziby w państwie członkowskim Unii Europejskiej lub państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) będącym stroną umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, lub państwie członkowskim Organizacji Współpracy Gospodarczej i Rozwoju (OECD), gdyż ma siedzibę na terytorium Rzeczypospolitej.

Mając na uwadze powyższe, zasadnym jest wydanie decyzji zasadniczej dla inwestycji objętej wnioskiem.

---

#### **Skarga do wojewódzkiego sądu administracyjnego**

- Niniejsza decyzja jest ostateczna w administracyjnym toku instancji i nie służy od niej odwołanie ani wniosek o ponowne rozpatrzenie sprawy – art. 3d ust. 5 ustawy.
- Stronie przysługuje prawo wniesienia skargi od tej decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie.
- Podstawę prawną do złożenia skargi stanowi art. 52 § 3 ustawy – Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi<sup>4</sup>.
- Skargę należy wnieść w terminie 30 dni od dnia doręczenia decyzji, za pośrednictwem Ministra Klimatu i Środowiska.
- Wysokość wpisu od skargi wynosi 200.00 zł – § 2 ust. 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 16 grudnia 2003 r. w sprawie wysokości oraz szczegółowych zasad pobierania wpisu w postępowaniu przed sądami administracyjnymi<sup>5</sup>.
- Strona ma prawo ubiegania się o zwolnienie od kosztów albo przyznanie prawa pomocy na zasadach określonych w art. 239-262 ustawy – Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi.

---

**Informacja o doręczeniu wydruku pisma.** Niniejsze pismo zostało wydane przez organ administracji publicznej w postaci elektronicznej przy wykorzystaniu systemu teleinformatycznego i zostało opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Doręczenie takiego pisma może polegać na doręczeniu wydruku uzyskanego z systemu odzwierciedlającego treść tego pisma. Podstawą prawną doręczenia wydruku pisma jest art. 39<sup>3</sup> § 1-2 kpa.

---

<sup>4</sup> Ustawa z dnia 30 sierpnia 2002 r. - Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi (Dz. U. z 2019 r. poz. 2325, z późn. zm.).

<sup>5</sup> Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 16 grudnia 2003 r. w sprawie wysokości oraz szczegółowych zasad pobierania wpisu w postępowaniu przed sądami administracyjnymi (Dz.U. z 2021 r. poz. 535).

Otrzymują:

- Świętokrzyska Grupa Przemysłowa Industria S.A.  
Ul. Na Ługach 7, 25 – 803 Kielce  
(adres do korespondencji)  
Ul. Sandomierska 105  
25 – 324 Kielce

Z wyrazami szacunku

Paulina Hennig-Kłoska  
Minister Klimatu i Środowiska  
Ministerstwo Klimatu i Środowiska  
/ – podpisany cyfrowo/