

KONCESJA NR 123/93

Na podstawie art.11 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 23 grudnia 1988r. o działalności gospodarczej (Dz.U. Nr 41, poz.324 z późniejszymi zmianami), art.12 b ust.2 dekretu z dnia 6 maja 1953r. - Prawo górnicze (Dz.U. z 1978r. Nr 4, poz.12 z późniejszymi zmianami) i art. 104 k.p.a. po rozpatrzeniu wniosku PGNiG - Zielonogórskiego Zakładu Górnictwa Nafty i Gazu z/s Zielona Góra ul. Westerplatte 15

p o s t a n a w i a m

1. Udzielić koncesji PGNiG - Zielonogórskiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu na wydobywanie ropy naftowej ze złoża "Jeniniec" położonego w gminie Bogdaniec, województwo Gorzów objętego obszarem górniczym "Jeniniec" utworzonym decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 13.09.1991 r znak: GO/1708/C/91.

Obszar koncesji wynosi 1,40 km<sup>2</sup>, którego granice wyznaczają współrzędne topograficzne określone w układzie z 1942r.

1	5834362.00	3506232.00
2	5834135.00	3507069.00
3	5833915.00	3507242.00
4	5833470.00	3507289.00
5	5833183.00	3507187.00
6	5833117.00	3506892.00
7	5833219.00	3506291.00
8	5833203.00	3506085.00
9	5833242.00	3505873.00
10	5833387.00	3505798.00
11	5834210.00	3506036.00

2. Eksploatacja złoża "Jeniniec" będzie prowadzona w oparciu o dokumentację geologiczną zatwierdzoną decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa nr KZK/012/J/5647/89/pf38 z dnia 27.09.1989 r.

3. Stawkę opłaty eksploatacyjnej określają przepisy o opłacie eksploatacyjnej na wydobywanie kopalin ze złóż.
4. Warunki jakie powinny być spełnione przez podmiot gospodarczy przy korzystaniu z koncesji określa umowa z dnia 01.06.1993r. zawarta pomiędzy Ministrem Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa a PGNiG - Zielonogórskim Zakładem Górnictwa Nafty i Gazu.
5. Koncesja zostaje wydana na okres 25 lat.
6. Odstąpiono od uzasadnienia decyzji zgodnie z art.107 § 4 k.p.a. z uwagi na to, że decyzja uwzględnia w całości żądanie strony.
7. Niniejsza decyzja może być zaskarżona do Naczelnego Sądu Administracyjnego za moim pośrednictwem w terminie 30 dni od dnia jej doręczenia.

PODSEKRETARZ STANU  
GŁÓWNY GEOLOG KRAJU

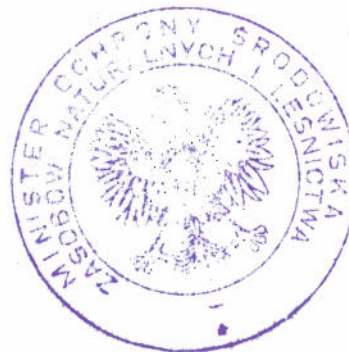
*dr Michał Wilczyński*

Otrzymują:

PGNiG Warszawa  
ul. Krucza 6/14  
Zielonogórski Zakład Górnictwa  
Nafty i Gazu  
ul. Westerplatte 15  
65-034 Zielona Góra

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Przemysłu i Handlu  
Departament Polityki Przemysłowej  
Warszawa
2. Wyższy Urząd Górniczy  
ul. J. Poniatońskiego 31  
40-956 Katowice
3. Urząd Gminy  
66-450 Bogdaniec
4. Departament Geologii  
w gmachu
5. a/a



BKGo/MN/ 597 /95

### Decyzja

Działając na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego /Dz.U. z 1980r. Nr 9, poz.26 i Nr 27 poz. 111 z późniejszymi zmianami/ w związku z decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa tj. Koncesją Nr 123 /93 na wydobywanie ropy naftowej ze złoża "Jeniniec" z dnia 21.06.1993r., na wniosek P.P. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo - Zielonogórskiego Zakładu Górnictwa Nafty i Gazu w Zielonej Górze

### postanawiam

zmienić decyzję tj. Koncesję Nr 123/93 z dnia 21.06.1993r. udzieloną przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa na wydobywanie ropy naftowej ze złoża "Jeniniec", w następujący sposób:

w pkt 2 - w miejsce - "Eksploatacja złoża "Jeniniec" będzie prowadzona w oparciu o dokumentację geologiczną zatwierdzoną decyzją Ministra Ochrony Środowiska i Zasobów Naturalnych nr KZK/012/J/5647/89/pf38 z dnia 27.09.1989."

- wpisuje się: - " Eksploatacja złoża będzie prowadzona w oparciu o projekt zagospodarowania złoża opracowany przez podmiot gospodarczy i przedstawiony Ministrowi Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa do zatwierdzenia do dnia 31.05.1995r.;"

Zgodnie z art.107 § 4 k.p.a. odstąpiono od uzasadnienia decyzji, z uwagi na to, że decyzja uwzględnia w całości żądania strony.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Naczelnego Sądu Administracyjnego, za moim pośrednictwem, w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia.



ZUP. MINISTRA  
PODSEKRETARZ STANU  
GŁÓWNY GEOLOG KRAJU  
*dr Krzysztof Szamatek*

**MINISTER ŚRODOWISKA**

DGK – IV – 4771 – 23 / 50393 / 14 / BG

**D E C Y Z J A**

Działając na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. 2013 nr 267 ze zm.), w związku z art. 21 ust. 1 pkt 2, art. 22 ust. 1 pkt 2, art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U z 2014 r. poz. 613 ze zm.), na wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, po uzyskaniu przewidzianych ustawą - *Prawo geologiczne i górnicze* uzgodnień właściwych organów współdziałających

**p o s t a n a w i a m**

zmienić koncesję nr 123/93 z dnia 21 czerwca 1993 r. wydaną przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa na wydobywanie ropy naftowej ze złoża „Jeniniec”, zmienioną decyzją z dnia 3 kwietnia 1995 r. (znak BKGo/MN/59/95), w ten sposób, że:

**1) ustępowi 1 koncesji nadają brzmienie:**

„1. Udzielić koncesji Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. w Warszawie (NIP: 5250008028) na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec” (udokumentowanego do głębokości 2971 m p.p.m.), położonego na terenie gminy Bogdaniec w województwie lubuskim.”;

**2) po ustępie 1 koncesji dodają ustęp 1a w brzmieniu:**

„1a. Dla złoża „Jeniniec” wyznacza się obszar górniczy „Jeniniec” o powierzchni 1 728 262 m<sup>2</sup>, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-8) o następujących współrzędnych w układzie PL – 1992:

Nr punktu	X	Y
1	537381.71	235451.89
2	537338.88	235938.86
3	537053.68	236400.94
4	536631.60	236671.44
5	536032.12	236456.84
6	535945.31	236140.79
7	536191.18	234978.91
8	537161.69	235262.61

Jednocześnie wyznacza się teren górniczy „Jeniniec”, pokrywający się z granicami obszaru górniczego. Dokładna lokalizacja obszaru i terenu górniczego jest przedstawiona na mapie w skali 1:10 000, stanowiącej integralną część niniejszej koncesji.”;

**3) po ustępie 2 koncesji dodają ustępy 2a i 2b w brzmieniu:**

„2a. Wydobywanie kopaliny prowadzone będzie sposobem otworowym.

2b. Stopień wykorzystania zasobów przewidzianych do wydobywania (przemysłowych) ze złoża ropy naftowej „Jeniniec” wynosi 100%.”;

#### 4) po ustępie 5 koncesji dodają ustępy 5a i 5b w brzmieniu:

„5a. Działalność objęta koncesją prowadzona będzie zgodnie z decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach Wójta Gminy Bogdaniec z dnia 16 lipca 2013 r. (znak: RIT.6220.6.6.20163.AW), określającą środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia.

5b. Niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza *Prawa geologicznego i górniczego*, dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów.”.

#### Uzasadnienie

Decyzją z dnia 21 czerwca 1993 r. Minister Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa udzielił PGNiG – Zielonogóskiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu koncesji nr 123/93 na wydobywanie ropy naftowej ze złoża „Jeniniec”, następnie zmienionej decyzją z dnia 3 kwietnia 1995 r. (znak BKGo/MN/59/95)

Wnioskiem z dnia 11 lipca 2014 r. (data wpływu 14 lipca 2014 r., uzupełnionym w dniu 4 września 2014 r.) Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie zwróciło się o zmianę przedmiotowej koncesji w zakresie uwzględnienia kopaliny towarzyszącej, jaką jest gaz ziemny oraz o dostosowanie koordynatów geograficznych przedmiotowej koncesji do obowiązujących standardów prawnych (wpisanie współrzędnych w układzie PL-1992) oraz zmiany powierzchni obszaru i terenu górniczego z 1 731 650 m<sup>2</sup> na 1 728 262 m<sup>2</sup>).

Z uwagi na fakt, iż w związku ze zmianą koncesji nie powiększył się obszar nią objęty, zgodnie z art. 49 ust. 2 ustawy *Prawo geologiczne i górniczne* nie stosuje się w tym przypadku postępowania przetargowego.

Planowana działalność, w zakresie wynikającym z wniosku, w myśl ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 ze zm.) oraz przepisów wykonawczych rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany. W związku z powyższym zostało przeprowadzone przez właściwy organ ochrony środowiska postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, które zakończyło się uzyskaniem przez przedsiębiorcę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Wójta Gminy Bogdaniec z dnia 16 lipca 2013 r. (znak: RIT.6220.6.6.20163.AW), określającej środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia. Przedsiębiorcę zobowiązano do prowadzenia prac zgodnie z ww. decyzją.

Zgodnie z art. 23 ust. 1 pkt. 3 i ust. 2 pkt. 2 ustawy *Prawo geologiczne i górniczne* organ koncesyjny dokonał uzgodnienia w przedmiotowej sprawie z Ministrem Gospodarki oraz właściwymi miejscowo Wójtem Gminy Bogdaniec, którzy pozytywnie uzgodnili przesłany projekt rozstrzygnięcia sprawy w przewidzianym ustawowo terminie.

Stosownie do art. 30 i art. 32 ustawy *Prawo geologiczne i górniczne* w niniejszej decyzji określono rodzaj i sposób wykonywania zamierzonej działalności, przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana zamierzona działalność oraz minimalny stopień wykorzystania zasobów złoża.

Ponadto zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 15 października 2012 r. *w sprawie państwowego systemu odniesień przestrzennych*, dla potrzeb m.in. wykonywania załączników graficznych, stanowiących element wniosku koncesyjnego obowiązują następujące układy współrzędnych płaskich prostokątnych: układ "PL-UTM", „PL-2000" i "PL-1992". W związku z powyższym wnioskodawca

dostosował ust. 1 przedmiotowej koncesji (zmiana zapisu koordynatów geograficznych obszaru górniczego) do obowiązujących standardów prawnych.

Zgodnie z art. 28 *Kodeksu postępowania administracyjnego* za strony w toczącym się postępowaniu uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie oraz zgodnie z art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* w odniesieniu do działalności wykonywanej w granicach nieruchomości gruntowych – właścicieli (użytkowników wieczystych) nieruchomości nr 148, 149/3 oraz 150.

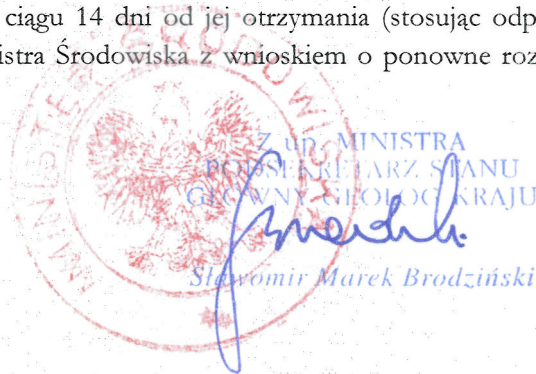
W toku postępowania wnioskodawca pismem z dnia 19 listopada 2014 r. (data pływu 20 listopada 2014 r.) przedstawił uwagi do otrzymanego projektu decyzji w sprawie zmiany przedmiotowej koncesji. Zgłoszone uwagi zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronom postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej koncesji umożliwił im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie. Żadna ze stron nie wniosła zastrzeżeń do prowadzonego postępowania.

W toku postępowania Minister Środowiska ustalił, jak wymaga tego art. 155 k.p.a., że zmiana decyzji koncesyjnej leży w interesie strony, przy czym zmianie tej nie sprzeciwiają się przepisy szczególne, ani też nie narusza ona interesu społecznego.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania (stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań) zwrócić się do Ministra Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpoznanie sprawy.



Otrzymują:

1. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie
2. Zdzisław Domalewski
3. Władysława Grzelak
4. a/a

Do wiadomości:

1. Urząd Gminy Bogdaniec
2. Starostwo Powiatowe w Gorzowie Wielkopolskim
3. Urząd Marszałkowski Województwa Lubuskiego
4. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
5. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
6. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie
7. NFOŚiGW w Warszawie
8. PIG - Rejestr Obszarów Górniczych



Warszawa, dnia 14 czerwca 2018 r.

## MINISTER ŚRODOWISKA

DGK-IV.4771.24.2018.AT

### D E C Y Z J A

Działając na podstawie art. 46 ust. 1 pkt 1 i art. 47 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2017 r. poz. 2168, ze zm.), w związku z art. 196 ust. 1 oraz art. 198 ust. 6 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Przepisy wprowadzające ustawę – Prawo przedsiębiorców oraz inne ustawy dotyczące działalności gospodarczej (Dz. U. z 2018 r. poz. 650) oraz art. 21 ust. 1 pkt 2, art. 22 ust. 1 pkt 2, w związku z art. 30, art. 32, art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze w brzmieniu obowiązującym w dniu 31 grudnia 2014 r. (Dz. U. z 2014 r. poz. 613, 587 i 850), w związku z art. 8 ust. 4 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1133 ze zm.), a także art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. z siedzibą w Warszawie oraz po uzyskaniu przewidzianych ustawą – Prawo geologiczne i górnicze uzgodnień właściwych organów współdziałających

### p o s t a n a w i a m

I. zmienić wydaną w dniu 21 czerwca 1993 r. przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa koncesję nr 123/93 na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec” (udokumentowanego do głębokości 2971 m p.p.m.), położonego na terenie gminy Bogdaniec w województwie lubuskim, w brzmieniu ustalonym decyzją z dnia 3 kwietnia 1995 r. (znak: BKGo/MN/59/95) oraz decyzją z dnia 12 grudnia 2014 r. (znak: DGK-IV-4771-23/50393/14/BG), w ten sposób, że:

**1) po ustępie 2b koncesji dodaje się ustęp 2c w brzmieniu:**

„2c. W Dodatku nr 2 do Projektu zagospodarowania złoża ropy naftowej „Jeniniec”, stanowiącym załącznik do wniosku o zmianę koncesji, ustalono zasoby przewidziane do wydobycia (przemysłowe). Według stanu na dzień 31 grudnia 2016 r. zasoby przemysłowe ropy naftowej wynoszą 7,66 tys. ton w kategorii A. Zasoby nieprzemysłowe ropy naftowej wynoszą 225,50 tys. ton w kategorii A, a zasoby nieprzemysłowe gazu ziemnego towarzyszącego wynoszą 26,47 mln m<sup>3</sup> w kategorii A.”;

**2) po ustępie 4 koncesji dodaje się ustęp 4a w brzmieniu:**

„4a. Warunki jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia .....14 czerwca..... 2018 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska oraz spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. z siedzibą w Warszawie.”;

**3) ustępowi 5 koncesji nadaje się brzmienie:**

„5. Koncesji udziela się do dnia 21 czerwca 2023 r.”;

#### 4) ustępowi 5a koncesji nadaje się brzmienie:

„5a. Wydobywanie kopaliny prowadzone będzie zgodnie z decyzją Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim z dnia 23 marca 2018 r. (znak: WZŚ.420.29.2018.AN) o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia.”.

II. Decyzji w pkt I nadać rygor natychmiastowej wykonalności.

#### Uzasadnienie:

Decyzją z dnia 21 czerwca 1993 r. Minister Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa udzielił PGNiG – Zielonogórskiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu z siedzibą w Zielonej Górze (obecnie: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. z siedzibą w Warszawie) koncesji nr 123/93 na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec” (udokumentowanego do głębokości 2971 m p.p.m.), położonego na terenie gminy Bogdaniec w województwie lubuskim, zmienioną następnie decyzją z dnia 3 kwietnia 1995 r. (znak: BKGo/MN/59/95) oraz decyzją z dnia 12 grudnia 2014 r. (znak: DGK-IV-4771-23/50393/14/BG).

W dniu 21 lutego 2018 r. spółka Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. zwróciła się do organu koncesyjnego z wnioskiem (uzupełnionym w dniu 13 kwietnia 2018 r. i w dniu 24 kwietnia 2018 r.) o kolejną zmianę przedmiotowej koncesji, obejmującą przedłużenie czasu jej obowiązywania o 5 lat, licząc od daty upływu jej ważności, tj. do dnia 21 czerwca 2023 r. Jednocześnie przedsiębiorca wniósł o ustanowienie użytkownika górniczego na wynikający z wniosku przedłużony czas obowiązywania koncesji nr 123/93.

Zgodnie z art. 8 ust. 4 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1133 ze zm.) do wykonywania koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złóż, udzielonych na podstawie przepisów dotychczasowych stosuje się przepisy dotychczasowe, z tym że w zakresie zmiany koncesji dotyczącej wydłużenia okresu jej obowiązywania stosuje się odpowiednio art. 49y ust. 5 - 7 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2017 r. poz. 2126 ze zm.). Mając powyższe na względzie, przedmiotowy wniosek został rozpatrzony w oparciu o przepisy ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu obowiązującym w dniu 31 grudnia 2014 r. (Dz. U. z 2014 r. poz. 613, 587 i 850, dalej jako: *Pgg*) oraz art. 49y ust. 5 - 7 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2017 r. poz. 2126 ze zm.). Z uwagi na fakt, że w związku ze zmianą koncesji nie powiększył się obszar nią objęty, zgodnie z art. 49 ust. 2 *Pgg* nie stosuje się w tym przypadku postępowania przetargowego. Jednocześnie art. 34 ust. 1 *Pgg* wskazuje, że do zmiany koncesji stosuje się odpowiednio przepisy dotyczące jej udzielania.

Z wniosku spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. wynika, że na podstawie koncesji nr 123/93 w przestrzeni objętej ustanowionym obszarem i terenem górnicznym „Jeniniec” prowadzona będzie działalność polegająca na wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec”. Stosownie do przepisów art. 30 i art. 32 *Pgg* w niniejszej decyzji określono czas obowiązywania koncesji oraz minimalny stopień wykorzystania zasobów złoża (zgodnie z *Dodatkiem nr 2 do Projektu zagospodarowania złoża gazu ziemnego „Jeniniec”*, stanowiącym załącznik do wniosku o zmianę koncesji).

Planowana działalność, w zakresie wynikającym z wniosku, w myśl ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2017 r. poz. 1405 ze zm.) oraz przepisów wykonawczych rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2016 r. poz. 71 t.j.) stanowi przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany. W związku z powyższym na wniosek przedsiębiorcy, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim w dniu 23 marca 2018 r. wydał decyzję (znak: WZŚ.420.29.2018.AN) o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia, stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec”. W rezultacie, niniejszą decyzją zobowiązano spółkę Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. do prowadzenia działalności zgodnie z ww. decyzją środowiskową.

Realizując obowiązek wynikający z art. 23 ust. 1 pkt 3 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 *Pgg* organ koncesyjny dokonał uzgodnienia w przedmiotowej sprawie z Ministrem Energii oraz właściwym miejscowo Wójtem Gminy Bogdaniec. Minister Energii nie zajął stanowiska w sprawie w przewidzianym ustawowo terminie i w rezultacie organ koncesyjny odpowiednio do przepisów art. 9 *Pgg* uznał, że przyjęte zostało rozstrzygnięcie w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska. W myśl przepisów art. 9 *Pgg* projekt decyzji zmieniającej koncesję nr 123/93 został również przyjęty przez Wójta Gminy Bogdaniec, który wprawdzie pozytywnie uzgodnił przedstawiony przez Ministra Środowiska projekt rozstrzygnięcia, tym niemniej postanowienie w tej sprawie, jak wynika ze stempla pocztowego, nadano po upływie ustawowego terminu.

Zgodnie z art. 28 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm., dalej jako: *Kpa*) za strony w toczącym się postępowaniu uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie oraz zgodnie z art. 41 ust. 1 *Pgg* w odniesieniu do działalności wykonywanej w granicach nieruchomości gruntowych – pana Zdzisława Domalewskiego, właściciela nieruchomości nr 148 i 149/3 w obrębie ewidencyjnym Krzyszczynka jednostki ewidencyjnej Bogdaniec.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił wszystkim stronom czynny udział w każdym stadium postępowania. Pan Zdzisław Domalewski pismem z dnia 15 maja 2018 r. skierowanym do tutejszego urzędu przedstawił swoje zastrzeżenia w stosunku do przedstawicieli spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A., której udostępnił swoje nieruchomości gruntowe w celu prowadzenia omawianej działalności koncesyjnej. Przedstawione przez stronę postępowania uwagi odnosiły się przy tym do kwestii związanych z przeklasyfikowaniem gruntów oraz do wysokości kosztów ponoszonych przez pana Zdzisława Domalewskiego z tytułu podatku od nieruchomości gruntowych. W rezultacie organ koncesyjny uznał podniesione argumenty za niemające znaczenia dla prowadzonego postępowania administracyjnego w przedmiocie zmiany koncesji nr 123/93 na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec”. Jednocześnie przed wydaniem niniejszej decyzji organ koncesyjny umożliwił wszystkim stronom postępowania wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w sprawie zmiany koncesji nr 123/93.

Minister Środowiska prowadząc omawiane postępowanie nie znalazł podstaw prawnych i faktycznych do odmowy zmiany koncesji nr 123/93 z dnia 21 czerwca 1993 r., a co za tym idzie konieczne stało się wydanie niniejszej decyzji na wniosek spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwa S. A.

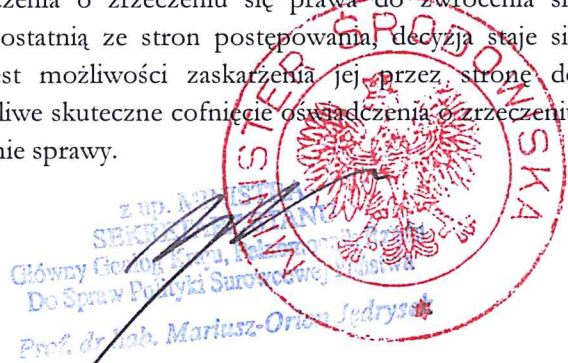
Pismem złożonym w tutejszym urzędzie w dniu 20 kwietnia 2018 r. przedsiębiorca, na podstawie art. 108 *Kpa*, wystąpił o nadanie niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. Zgodnie z art. 108 § 1 *Kpa* rygor natychmiastowej wykonalności może być nadany decyzji, od której służy odwołanie, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony. Spółka uzasadniła swoje podanie szczególnie ważnym interesem strony i ważnym interesem społecznym wynikającymi z konieczności zapewnienia ciągłej eksploatacji ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec”. Jednocześnie przedsiębiorca podkreślił fakt, że decyzja zmieniająca koncesję nr 123/93 jest jednym z dokumentów, który musi zostać dołączony do wniosku o zatwierdzenie dodatku do planu ruchu zakładu górniczego. Nadmieniony dodatek do planu ruchu stanowi podstawę dla kontynuacji prowadzenia koncesjonowanej działalności po dniu 21 czerwca 2018 r., przez co winien być zatwierdzony przez właściwy organ nadzoru górniczego – Dyrektora Okręgowego Urzędu Górniczego w Poznaniu przed upływem czasu trwania aktualnie obowiązującej koncesji. Organ koncesyjny po przeanalizowaniu argumentów przedstawionych przez spółkę Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. uznał je za zasadne i przychylił się do ww. wniosku nadając niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności. Za nadaniem rygoru natychmiastowej wykonalności niniejszej decyzji przemawiało zapobiegnięcie wygaśnięciu koncesji nr 123/93 w związku z upływem czasu na jaki koncesja ta została wydana, co spowodowałoby znaczne straty finansowe po stronie Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S. A., jak również byłoby nieuzasadnione z punktu widzenia prowadzenia przez organ koncesyjny racjonalnej gospodarki złożem. Za nadaniem więc rygoru natychmiastowej wykonalności niniejszej decyzji przemawia zarówno interes społeczny, jak i wyjątkowo ważny interes strony.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania, stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań od decyzji, zwrócić się do Ministra Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy.

Strona może wnieść na decyzję skargę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie, w terminie 30 dni od dnia jej doręczenia, bez skorzystania z prawa zwrócenia się do Ministra Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Skargę wnosi się za pośrednictwem Ministra Środowiska. Wpis stały w sprawach skarg dotyczących koncesji, zezwoleń, pozwoleń na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie geologii i górnictwa wynosi 1 000 zł. Strona może ubiegać się o przyznanie prawa pomocy, na jej wniosek złożony do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie.

W trakcie biegu terminu do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy stroną może zrzec się prawa zwrócenia się do Ministra Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Z dniem doręczenia Ministrowi Środowiska oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do zwrócenia się z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że brak jest możliwości zaskarżenia jej przez stronę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy.



**Otrzymują (z.p.o.):**

1. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A.
2. Zdzisław Domalewski
3. a/a

**Do wiadomości (z.p.o.):**

1. Urząd Gminy w Bogdańcu
2. Starostwo Powiatowe w Gorzowie Wielkopolskim
3. Urząd Marszałkowski Województwa Lubuskiego w Zielonej Górze
4. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
5. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
6. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Zielonej Górze
7. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim
8. Ministerstwo Energii w Warszawie
9. Ministerstwo Finansów w Warszawie
10. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
11. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy, Rejestr Obszarów Górniczych w Warszawie

Oplata skarbową w kwocie ..... 308 2k .....  
Została przekazana w dniu ..... 1 lutego 2018 r. .....  
Na konto Dzielnicy Ochota m. st. Warszawy  
Nr konta: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055  
Dowód wpłaty nr .....



# Minister Klimatu i Środowiska

---

DGK-WK-I.761.143.2023.7.AT  
Warszawa, ... czerwca 2023 r.

## DECYZJA

Działając na podstawie art. 37 ust. 2 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – *Prawo przedsiębiorców* (Dz. U. z 2023 r. poz. 221 ze zm.) oraz art. 21 ust. 1 pkt 2, art. 22 ust. 1 pkt 2, w związku z art. 30, art. 32, art. 34 ust. 1 i 1a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu obowiązującym w dniu 31 grudnia 2014 r. (Dz. U. z 2014 r. poz. 613, 587 i 850), w związku z art. 8 ust. 4 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o *zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1133 ze zm.), a także art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, oraz po uzyskaniu przewidzianych ustawą – *Prawo geologiczne i górnicze* uzgodnień właściwych organów współdziałających

### postanawiam

- I. zmienić koncesję nr 123/93 z dnia 21 czerwca 1993 r. wydaną przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec”, położonego na terenie gminy Bogdaniec w województwie lubuskim, w brzmieniu ustalonym decyzją z dnia 3 kwietnia 1995 r. (znak: BKGo/MN/59/95), decyzją z dnia 12 grudnia 2014 r. (znak: DGK-IV-4771-23/50393/14/BG) oraz decyzją z dnia 14 czerwca 2018 r. (znak: DGK-IV.4771.24.2018.AT), w ten sposób, że:
  - 1) **ustęp 1 koncesji otrzymuje brzmienie:**

„1. Udzielić spółce Polski Koncern Naftowy ORLEN S. A. z siedzibą w Płocku (KRS: 0000028860, NIP: 7740001454) koncesji na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec” (udokumentowanego do głębokości 2971 m p.p.m.);”
  - 2) **zdanie wstępne w ustępie 1a koncesji otrzymuje brzmienie:**

„Dla złoża „Jeniniec” wyznacza się obszar górniczy „Jeniniec”, położony na terenie gminy Bogdaniec w województwie lubuskim, o powierzchni 1 728 262 m<sup>2</sup>, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-8) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:”;
  - 3) **ustęp 2a koncesji otrzymuje brzmienie:**

„2a. Wydobywanie kopaliny prowadzone będzie metodą otworową.”;

**4) po ustępie 2c koncesje dodaje się ustęp 2d w brzmieniu:**

„2d. W „Dodatku nr 3 do Projektu zagospodarowania złoża ropy naftowej Jeniniec”, stanowiącym załącznik do wniosku o zmianę koncesji ustalano zasoby przewidziane do wydobycia (przemysłowe). Według stanu na dzień 31 grudnia 2021 r. wynoszą one 11,83 tys. ton ropy naftowej w kategorii A. Zasoby nieprzemysłowe wynoszą 213,98 tys. ton ropy naftowej w kategorii A oraz 25,85 mln m<sup>3</sup> gazu ziemnego towarzyszącego w kategorii A.”;

**5) ustęp 4a koncesji otrzymuje brzmienie:**

„4a. Warunki jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 14 czerwca 2018 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występował Minister Środowiska oraz spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie, zmieniona aneksem nr 1 z dnia 24 stycznia 2023 r. oraz aneksem nr 2 z dnia 16 czerwca 2023 r., zawartymi pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Klimatu i Środowiska oraz spółką Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku.”;

**6) ustęp 5 koncesji otrzymuje brzmienie:**

„5. Koncesji udziela się do dnia 31 grudnia 2028 r.”;

**7) ustęp 5a koncesji otrzymuje brzmienie:**

„5a. Wydobywanie kopaliny prowadzone będzie zgodnie z decyzją Regionalnego Dyrektora Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 24 lutego 2023 r. (znak: WZŚ.420.11.2023.AJ).”;

**8) ustęp 5b koncesji otrzymuje brzmienie:**

„5b. Niniejsza decyzja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza Prawa geologicznego i górniczego, dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów, zapewnienia bezpieczeństwa publicznego i zdrowia publicznego.”.

**II. decyzji nadać rygor natychmiastowej wykonalności.**

### **Uzasadnienie**

Decyzją z dnia 21 czerwca 1993 r. Minister Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa udzielił na rzecz Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie (poprzednio PGNiG – Zielonogórski Zakład Górnictwa Nafty i Gazu z siedzibą w Zielonej Górze) koncesji nr 123/93 na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec”, następnie zmienionej decyzją z dnia 3 kwietnia 1995 r. (znak: BKGo/MN/59/95), decyzją z dnia 12 grudnia 2014 r. (znak: DGK-IV-4771-23/50393/14/BG) oraz decyzją z dnia 14 czerwca 2018 r. (znak: DGK-IV.4771.24.2018.AT).

Wnioskiem z dnia 9 lutego 2023 r. (data wpływu do urzędu 14 lutego 2023 r., uzupełnionym 7 marca 2023 r., 14 kwietnia 2023 r. i 15 maja 2023 r.) spółka Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku zwróciła się o zmianę przedmiotowej koncesji w zakresie jej przedłużenia do 31 grudnia 2028 r.

W dniu 2 listopada 2022 r. w trybie art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. - *Kodeks spółek handlowych* (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467 ze zm.) nastąpiło połączenie przez przejęcie spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku (spółka przejmująca) oraz spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie (spółka przejmowana). Spółka Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., która wstąpiła w prawa i obowiązki wynikające z koncesji wydanych na podstawie ustawy, zgodnie z art. 36a ust. 14 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2023 r. poz. 633) w związku z art. 11 ust. 1 ustawy z dnia 28 kwietnia 2022 r. *o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1261). Zaświadczeniem z dnia 12 stycznia 2023 r. (znak: DGK-WK-I.761.209.2022.1.JS) Minister Klimatu i Środowiska potwierdził, że spółka Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. w dniu 2 listopada 2022 r. wstąpiła w prawa i obowiązki Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwo S.A. wynikające z koncesji nr 123/93 na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec”.

Zgodnie z art. 8 ust. 4 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. *o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz.U. z 2014 r. poz. 1133 ze zm.) do wykonywania koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża udzielonych na podstawie przepisów obowiązujących przed dniem 1 stycznia 2015 r., w tym do zmian koncesji, stosuje się przepisy dotychczasowe, z tym, że w zakresie zmiany koncesji dotyczącej wydłużenia okresu jej obowiązywania stosuje się odpowiednio art. 49y ust. 5-6a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2023 r. poz. 633).

Z uwagi na powyższe przedmiotowy wniosek został rozpatrzony w oparciu o przepisy ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu obowiązującym w dniu 31 grudnia 2014 r. (Dz.U. z 2014 r. poz. 613, 587 i 850) oraz art. 49y ust. 5-6a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2023 r. poz. 633).

Z uwagi na fakt, że w związku ze zmianą koncesji nie powiększył się obszar nią objęty, zgodnie z art. 49 ust. 2 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* nie stosuje się w tym przypadku postępowania przetargowego. Jednocześnie art. 34 ust. 1a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* wskazuje, że do zmiany koncesji stosuje się odpowiednio przepisy dotyczące jej udzielenia.

Planowana działalność, w zakresie wynikającym z wniosku, w myśl ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) oraz przepisów wykonawczych rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. poz. 1839 ze zm.), stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany. W związku z powyższym przedsiębiorca uzyskał decyzję Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 24 lutego 2023 r.

(znak: WZŚ.420.11.2023.AJ), określającą środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia, stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Przedsiębiorcę zobowiązano do przeprowadzenia działalności zgodnie z ww. decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 2, art. 23 ust. 1 pkt 3 oraz art. 34 ust. 1a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 8 ust. 4 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw*, oraz art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), organ koncesyjny przekazał do uzgodnienia projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie Wójtowi Gminy Bogdaniec, a także ministrowi właściwemu do spraw gospodarki złożami kopalin (Ministrowi Aktywów Państwowych), którzy uzgodnili projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie.

Stosowanie do art. 30 i art. 32 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* w koncesji określono czas jej obowiązywania, inne wymagania dotyczące wykonywania działalności objętej koncesją, w szczególności w zakresie bezpieczeństwa powszechnego i ochrony środowiska, a także zasoby przewidziane do wydobywania - przemysłowe (zgodnie z „*Dodatkiem nr 3 do Projektu zagospodarowania złoża ropy naftowej Jeniniec*”, stanowiącymi załącznik do wniosku o zmianę koncesji).

Zgodnie z art. 28 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego* za strony w toczącym się postępowaniu uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie oraz zgodnie z art. 41 ust. 1 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* w odniesieniu do działalności wykonywanej w granicach nieruchomości gruntowych - właścicieli (użytkowników wieczystych) nieruchomości gruntowej stanowiącej działkę o numerze 149/3 w obrębie ewidencyjnym Krzyszczynka, jednostki ewidencyjnej Bogdaniec - w granicach której ma być wykonywana zamierzona działalność.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronom postępowania czynny udział w postępowaniu. Jednocześnie, działając na podstawie art. 10 § 2 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ koncesyjny odstąpił od zasady określonej w art. 10 § 1 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego* i przed wydaniem niniejszej decyzji nie umożliwił stronom wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie.

Zgodnie z art. 10 § 2 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego* organy administracji publicznej mogą odstąpić od zasady określonej art. 10 § 1 tylko w przypadkach, gdy załatwienie sprawy nie cierpi zwłoki ze względu na niebezpieczeństwo dla życia lub zdrowia ludzkiego albo ze względu na groźącą niepowetowaną szkodę materialną.

W przedmiotowej sprawie organ koncesyjny uznał, iż spełniona została przesłanka, o której mowa w tym przepisie, a za odstąpieniem od zasady określonej w art. 10 § 1 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego* przemawia zapobiegnięcie wygaśnięciu koncesji nr 123/93 w związku z upływem czasu na jaki koncesja ta została wydana, co spowodowałaby niepowetowaną szkodę materialną po stronie spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.

Prowadząc postępowanie w niniejszej sprawie organ nie znał podstaw prawnych i faktycznych do odmowy zmiany koncesji nr 123/93, a co za tym idzie konieczne stało się

wydanie niniejszej decyzji na wniosek spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., będącej następcą prawnym spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

Ponadto w przedmiotowym postępowaniu wnioskodawca pismem z dnia 9 lutego 2023 r. na podstawie art. 108 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego*, wniósł o nadanie niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. Zgodnie z art. 108 § 1 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego* rygor natychmiastowej wykonalności może być nadany decyzji, od której służy odwołanie, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony.

Spółka w ww. piśmie podniosła, że w jej ocenie w niniejszej sprawie zaistniały ustawowe przesłanki ważnego interesu strony i ważnego interesu społecznego, wynikające z konieczności zapewnienia ciągłej eksploatacji ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec”. Jednocześnie przedsiębiorca podkreślił fakt, że decyzja zmieniająca koncesję nr 123/93 jest jednym z dokumentów, który musi zostać dołączony do wniosku o zatwierdzenie dodatku do planu ruchu zakładu górniczego. Nadmieniony dodatek do planu ruchu stanowi podstawę dla kontynuacji prowadzenia koncesjonowanej działalności po dniu 21 czerwca 2023 r., przez co winien być zatwierdzony przez właściwy organ nadzoru górniczego przed upływem czasu trwania aktualnie obowiązującej koncesji.

Organ koncesyjny po przeanalizowaniu argumentów przedstawionych przez spółkę uznał je za zasadne i przychylił się do ww. wniosku nadając niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności zgodnie z art. 108 § 1 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego*. Za nadaniem rygoru natychmiastowej wykonalności niniejszej decyzji przemawiało zapobieżenie wygaśnięciu koncesji nr 123/93 w związku z upływem czasu na jaki koncesja ta została wydana, co spowodowałoby znaczne straty finansowe po stronie spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., jak również byłoby nieuzasadnione z punktu widzenia prowadzenia przez organ koncesyjny racjonalnej gospodarki złożem. Za nadaniem więc rygoru natychmiastowej wykonalności niniejszej decyzji przemawia zarówno interes społeczny, jak i wyjątkowo ważny interes strony.

Zgodnie z art. 37 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 8 ust. 4 pkt 9 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. *o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw*, w przypadku gdy przedsiębiorca naruszy wymagania ustawy, w szczególności dotyczące ochrony środowiska lub racjonalnej gospodarki złożem, albo nie wypełnia warunków określonych w koncesji, w tym nie podejmuje określonej nią działalności albo trwale zaprzestaje jej wykonywania, organ koncesyjny wzywa przedsiębiorcę do usunięcia naruszeń w określonym terminie. W przypadku nieusunięcia naruszenia organ koncesyjny może bez odszkodowania cofnąć koncesję albo ograniczyć jej zakres.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

### **Pouczenie**

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania, stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań od decyzji, zwrócić się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy.

Strona może wnieść na decyzję skargę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie, w terminie 30 dni od dnia jej doręczenia, bez skorzystania z prawa zwrócenia się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Skargę wnosi się za pośrednictwem Ministra Klimatu i Środowiska. Wpis stały w sprawach skarg dotyczących koncesji, zezwoleń, pozwoleń na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie geologii i górnictwa wynosi 1 000 zł. Strona może ubiegać się o przyznanie prawa pomocy, na jej wniosek złożony do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie.

W trakcie biegu terminu do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy strona może zrzec się prawa zwrócenia się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Z dniem doręczenia Ministrowi Klimatu i Środowiska oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do zwrócenia się z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że brak jest możliwości zaskarżenia jej przez stronę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy.



z up. MINISTRA  
PODSEKRETARZ STANU  
Główny Geolog Kraju, Pełnomocnik Rządu  
do Spraw Polityki Surowcowej Państwa

*dr Piotr Dziadzio*

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 308,00 zł wniesioną 9 grudnia 2022 r. na konto Urzędu m.st. Warszawy – Centrum Obsługi Podatnika na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2022 r. poz. 2142 ze zm.) zgodnie z załącznikiem do ustawy (część III pkt 44 i 46).

**Otrzymują (z.p.o.):**

1. Mariusz Dziadkiewicz – Pełnomocnik spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku - Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie
2. Zdzisław Domalewski
3. aa

**Do wiadomości (ePUAP):**

1. Urząd Gminy w Bogdańcu
2. Starostwo Powiatowe w Gorzowie Wielkopolskim
3. Urząd Marszałkowski Województwa Lubuskiego w Zielonej Górze
4. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
5. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
6. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Zielonej Górze
7. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim
8. Ministerstwo Aktywów Państwowych w Warszawie
9. Ministerstwo Finansów w Warszawie
10. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
11. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy, Rejestr Obszarów Górniczych



DEG

PKN ORLEN SA  
Oddział Centralny PGNiG w Warszawie  
KANCELARIA OGÓLNA  
wpłynęło dnia

17. 01. 2023

DGK-WK-I.761.209.2022.1.JS  
2429628.9222425.7418563  
Warszawa, 12-01-2023

L.dz. ....

## ZAŚWIADCZENIE

Minister Klimatu i Środowiska, jako organ koncesyjny, działając na podstawie art. 36a ust. 16 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2022 r. poz. 1072, z późn. zm., dalej jako „P.g.g.”) w związku z art. 11 ust. 1 ustawy z dnia 28 kwietnia 2022 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1261), po otrzymaniu w dniu 16 listopada 2022 r. dowodów potwierdzających następstwo prawne wynikające z połączenia w trybie określonym w art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. – *Kodeks spółek handlowych* (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467, z późn. zm.) spółek:

- **Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.** z siedzibą w Płocku (KRS: 0000028860, NIP: 7740001454, dalej również jako „podmiot przejmujący”) oraz
- **Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.** z siedzibą w Warszawie (KRS: 0000059492, NIP: 5250008028, dalej również jako „dotychczasowy przedsiębiorca”),

z a ś w i a d c z a ,

że podmiot przejmujący - **Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.** z siedzibą w Płocku, w dniu 2 listopada 2022 r. wstąpił w prawa i obowiązki dotychczasowego przedsiębiorcy - **Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A.** z siedzibą w Warszawie, wynikające z koncesji nr 123/93 z dnia 21 czerwca 1993 r. na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jeniniec”, w brzmieniu obowiązującym w dniu jej przejęcia.

Zgodnie z art. 36a ust. 18 P.g.g. wstąpienie przez podmiot przejmujący w prawa i obowiązki dotychczasowego przedsiębiorcy wynikające z koncesji przenosi również prawa i obowiązki wynikające z innych decyzji wydanych na podstawie tej ustawy.

Z up. Ministra

Lidia Król  
Dyrektor  
Ministerstwo Klimatu i Środowiska  
/ – podpisany cyfrowo/

**Otrzymuje (z.p.o.):**

1. Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie
2. ad acta

**Do wiadomości (ePUAP):**

1. Urząd Gminy w Bogdańcu
2. Starostwo Powiatowe w Gorzowie Wielkopolskim
3. Urząd Marszałkowski Województwa Lubuskiego
4. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
5. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
6. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska Zielonej Górze
7. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim
8. Ministerstwo Aktywów Państwowych
9. Ministerstwo Finansów
10. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
11. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy, Rejestr Obszarów Górniczych

**Potwierdzam zgodność kopii wydruku z dokumentem elektronicznym:**

Identyfikator dokumentu	2429628.9222425.7418567
Nazwa dokumentu	Jeniniec - zaświadczenie.pdf
Tytuł dokumentu	Jeniniec - zaświadczenie
Sygnatura dokumentu	DGK-WK-I.761.209.2022
Data dokumentu	2023-01-12
Skrót dokumentu	073BD1281A98EB6681A0129F91C17C9EB1F26909
Wersja dokumentu	1.4
Data podpisu	2023-01-12 12:37:47
Podpisane przez	Lidia Król; Ministerstwo Klimatu i Środowiska Dyrektor

EZD 3.108.84.84.

Data wydruku: 2023-01-13

Autor wydruku: Sienkiewicz Jagoda (Starszy Specjalista)