



Warszawa, dnia 5 lipca 2016 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

KONCESJA Nr 7... /2016/p

Działając na podstawie art. 46 ust. 1 pkt 1 oraz art. 47 ust. 2 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2015 r. poz. 584 ze zm.), art. 21 ust. 1 pkt 1, art. 22 ust. 1 pkt 1, art. 30, art. 31, art. 46 ust. 1 i 3 oraz art. 133 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. 11 ust. 1 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.) oraz art. 141 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2015 r. poz. 196 ze zm.) a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 t.j.), po rozpatrzeniu wniosku ORLEN Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, w nawiązaniu do umowy z dnia 5..lipca..... 2016 r. o ustanowieniu użytkowania górniczego, zawartej pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska oraz ORLEN Upstream Sp. z o.o. oraz po uzyskaniu przewidzianych ustawą - Prawo geologiczne i górnicze opinii właściwych miejscowo organów współdziałających

po s t a n a w i a m

1. Udzielić spółce ORLEN Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (NIP: 5222808691, KRS: 0000256011) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Skołyszyn” (części bloków koncesyjnych nr 414 i 415), położonym na terenie gmin: Gromnik, Gródek nad Dunajcem, Korzenna, Łososina Dolna, Moszczenica, Rzepiennik Strzyżewski, Szerzyny, miast i gmin: Biecz, Ciężkowice, Czychów, Tuchów, Zakliczyn w województwie małopolskim, gmin: Brzyska, Jasło, Skołyszyn, miast i gmin: Brzostek, Kołaczyce oraz miasta Jasło w województwie podkarpackim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-5) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Nr punktu	X	Y
1	219733,92	619454,87
2	221404,67	679600,42
3	212143,88	679908,95
4	211064,14	643905,34
5	210523,09	619421,78

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 560,77 km².

2. Celem prac poszukiwawczo – rozpoznawczych prowadzonych w utworach fliszowych wieku od kredy dolnej do miocenu oraz w utworach podłoża wieku paleozoicznego i mezozoicznego jest udokumentowanie, w wyżej opisanym obszarze, złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.
3. Warunki, jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji, określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 5..lipca.....2016 r., zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska, a ORLEN Upstream Sp. z o.o.

4. Zakres prac poszukiwawczo – rozpoznawczych przewiduje:

Etap I (48 miesięcy):

- reprocessing, interpretacja i analiza archiwalnych danych geologicznych,
- wykonanie 50 km² badań sejsmicznych 3D***,
- wykonanie 1 odwiertu do głębokości maksymalnej 5000 m z możliwością wykonania odcinka kierunkowego o maksymalnym zasięgu poziomym do 1000 m,

Opcja*:

- wykonanie 2 odwiertów do głębokości maksymalnej 5000 m z możliwością wykonania po 1 odcinka kierunkowym o maksymalnym zasięgu poziomym do 1000 m,
- wykonanie 200 km badań sejsmicznych 2D** i/lub 150 km² badań sejsmicznych 3D***,

* opcja - przystąpienie do zakresu prac określonego w opcji uzależnione jest od wyników prac obligatoryjnych

** długość linii wzbudzenia

*** powierzchnia pola wzbudzenia

Zakres prac został ustalony w „*Projekcie robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, obszar Skołyżyn*”, będącym załącznikiem do wniosku o udzielenie koncesji. Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji robót wiertniczych oraz badań sejsmicznych 2D i 3D zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac terenowych w formie określonej ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze*.

5. W ramach udzielonej koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe w zakresie badań sejsmicznych, nieprzekraczające 10%.
6. Prace wiertnicze w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach fliszowych wieku od kredy dolnej do miocenu oraz w utworach podłoża wieku paleozoicznego i mezozoicznego, maksymalnie do głębokości 5000 m.
7. Koncesji udziela się na okres 4 lat, licząc od dnia jej udzielenia.
8. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nastąpi nie później niż w ciągu 12 miesięcy, licząc od dnia w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Za rozpoczęcie działalności uważa się przystąpienie przez przedsiębiorcę do prac poszukiwawczo – rozpoznawczych, zgodnie z ust. 4 koncesji. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu działalności objętej koncesją w terminie 14 dni od jej rozpoczęcia.
9. Rozpoczęcie badań sejsmicznych zgodnie z ust. 4 koncesji, nastąpi nie później niż w ciągu 12 miesięcy, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu prac na 14 dni przed zamierzonym terminem ich rozpoczęcia.
10. Rozpoczęcie robót geologicznych, tj. obligatoryjnego wiercenia, określonego w ust. 4 koncesji, nastąpi nie później niż w ciągu 32 miesięcy, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się

ostateczna. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu robót na 14 dni przed zamierzonym terminem ich rozpoczęcia.

11. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o podjęciu decyzji o przystąpieniu do opcjonalnych prac poszukiwawczo – rozpoznawczych.
12. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją, w formie tabelarycznej zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac, wskazanych do realizacji w etapie I (ust. 4 koncesji) wraz z przedstawieniem lokalizacji prac terenowych oraz zestawienie prac będących w trakcie realizacji. Sprawozdanie kwartalne za każdy okres, opracowane według stanu na dzień 31 marca, 30 czerwca, 30 września oraz 31 grudnia każdego roku obowiązywania koncesji należy przekazać organowi koncesyjnemu w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu kończącym kwartalny okres sprawozdawczy. Opisany obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania koncesji od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac (zawierających omówienie wykonanych prac wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac będących w trakcie realizacji) oraz odpowiednio bieżących wyników prac określonych w ust. 4 niniejszej koncesji w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac.

13. Wykonawca robót geologicznych jest zobowiązany zagospodarować kopalinę wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac, zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze*.
14. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do gromadzenia i bieżącego przekazywania państwowej służbie geologicznej próbek geologicznych uzyskanych w wyniku robót geologicznych, określonych w ustępie 4 koncesji. W przypadku próbek geologicznych przekazanie następuje w terminie nie później niż 60 dni od dnia ich uzyskania. W przypadku wyników badań tych próbek przekazanie następuje w terminie 14 dni od dnia ich uzyskania.
15. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorcę zobowiązuje się do przestrzegania zakazu prowadzenia prac sejsmicznych 2D i 3D, o których mowa w ust. 4 koncesji, na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000: Dolny Dunajec - PLH 120085, Biała Tarnowska - PLH 120090, Ostoje Nietoperzy okolic Bukowca – PLH 120020, Liwocz – PLH 180046, Wisłoka z dopływami – PLH 180052, Goleisz – PLH 180031, Łąki nad Młynówką – PLH 180041.
16. Niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza *Prawa geologicznego i górniczego*, oraz dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów.
17. Wysokość opłaty za prowadzoną działalność określoną w koncesji wynosi 129 863,00 zł (słownie złotych: sto dwadzieścia dziewięć tysięcy osiemset sześćdziesiąt trzy 00/100), płatne w terminie do 14 dni od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Opłata za działalność określoną w koncesji stanowi w 60% dochód gminy, w 15 % dochód powiatu, w 15% dochód województwa, na terenie których będzie prowadzona, proporcjonalnie do powierzchni

obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, powiatów i województw, a w 10% dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej – nr konta BGK III/o Warszawa 92 1130 1062 0000 0109 9520 0013.

Zobowiązuje się ORLEN Upstream Sp. z o. o. do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 141 *Prawa geologicznego i górniczego* kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 133 *Prawa geologicznego i górniczego*.

Uzasadnienie:

Wnioskiem z dnia 16 lipca 2014 r. (data wpływu do tut. urzędu 17 lipca 2014 r., uzupełnionym w dniu 4 sierpnia 2014 r., 11 września 2014 r., 8 czerwca 2015 r., 16 lipca 2015 r., 24 lipca 2014 r., 19 sierpnia 2015 r., 22 stycznia 2016 r. oraz 3 lutego 2016 r.) spółka ORLEN Upstream Sp. z o.o. wystąpiła do Ministra Środowiska o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Skołyszyn” (części bloków koncesyjnych nr 414 i 415), położonym na terenie gmin: Gromnik, Gródek nad Dunajcem, Korzenna, Łososina Dolna, Moszczenica, Rzepiennik Strzyżewski, Szerzyny, miast i gmin: Biecz, Ciężkowice, Czchów, Tuchów, Zakliczyn w województwie małopolskim, gmin: Brzyska, Jasło, Skołyszyn, miast i gmin: Brzostek, Kołaczyce oraz miasta Jasło w województwie podkarpackim.

Przedmiotowy wniosek został złożony w trybie art. 46 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górniczne* w brzmieniu obowiązującym do dnia 31 grudnia 2014 r. (Dz. U. z 2014 r. poz. 613, 587 i 850). Zgodnie z art. 11 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o *zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górniczne oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1133 ze zm.) do postępowań wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie tej ustawy, tj. przed dniem 1 stycznia 2015 r., stosuje się przepisy dotychczasowe. Z uwagi na powyższe, przedmiotowy wniosek został rozpatrzony w oparciu o przepisy ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górniczne* w brzmieniu obowiązującym w dniu 31 grudnia 2014 r. (Dz. U. z 2014 r. poz. 613, 587 i 850).

W dniu 24 października 2015 r., zgodnie z art. 46 ust. 1 ustawy - *Prawo geologiczne i górniczne* w brzmieniu obowiązującym do dnia 31 grudnia 2014 r., został ogłoszony w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Środowiska *Komunikat rządu Rzeczypospolitej Polskiej dotyczący dyrektywy 94/22/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów w obszarze „Skołyszyn”, którego przedmiotem było udzielenie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Skołyszyn”. Termin składania wniosków przez inne podmioty zainteresowane prowadzeniem działalności w tym obszarze upłynął w dniu 23 stycznia 2016 r. W wyznaczonym terminie do Ministerstwa Środowiska nie wpłynął żaden konkurencyjny wniosek. W związku z powyższym nie było konieczności przeprowadzenia procedury porównania wniosków, o których mowa w art. 46. ust. 3 ustawy – *Prawo geologiczne i górniczne*. W dniu 24 listopada 2015 r. na podstawie art. 61 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 poz. 23 ze zm.), zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie udzielenia spółce ORLEN Upstream Sp. z o.o. koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Skołyszyn”.*

Planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku i załączonego do wniosku „*Projektu robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, obszar Skołyszyn*”, obejmuje realizację w okresie czterech lat, licząc od dnia udzielenia koncesji, obowiązkowego reprocessingu, interpretacji i analizy danych geologicznych, 50 km² badań sejsmicznych 3D oraz wykonanie 1 odwiertu do głębokości 5000 m z możliwością wykonania odcinka kierunkowego o maksymalnym zasięgu poziomym do 1000 m. Dodatkowo przedsiębiorca zaprojektował opcjonalne prace obejmujące wykonanie 200 km badań sejsmicznych 2D i/lub 150 km² badań sejsmicznych 3D oraz wykonanie 2 odwiertów

do głębokości 5000 m z możliwością wykonania po 1 odcinku kierunkowym o maksymalnym zasięgu poziomym do 1000 m.

Przedsiębiorca oświadczył, iż projektowane prace poszukiwawczo-rozpoznawcze nie będą prowadzone w obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Zgodnie z powyższym, organ koncesyjny w niniejszej koncesji zobowiązał Przedsiębiorcę do przestrzegania zakazu prowadzenia badań sejsmicznych 2D i 3D w obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 występujących w obrębie obszaru koncesyjnego, w tym: Dolny Dunajec - PLH 120085, Biała Tarnowska -PLH 120090, Ostoje Nietoperzy okolic Bukowca – PLH 120020, Liwocz – PLH 180046, Wisłoka z dopływami – PLH 180052, Goleśz – PLH 180031, Łąki nad Młynówką– PLH 180041.

Dodatkowo przedsiębiorca zobowiązał się we wniosku do niewykonywania otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 tej ustawy, w tym obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

Zgodnie z art. 96 ust. 1 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. Nr 199 poz. 1227 ze zm.) organ koncesyjny, po przeprowadzonej analizie stwierdził, że projektowane nowe przedsięwzięcie nie będzie potencjalnie znacząco oddziaływać na obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

Odnosząc się do powyższego, należało uznać, że prace objęte koncesją, w zakresie wynikającym z przedmiotowego wniosku oraz załączonego do wniosku projektu robót geologicznych, 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 2016 r. poz. 353) oraz jej 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) nie kwalifikują się do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W zaistniałej sytuacji nie było podstaw do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, a w chwili składania przedmiotowego wniosku nie była wymagana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach.

W razie gdyby okazało się, że konieczne jest wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m, w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2015 r. poz. 1651 ze zm.) lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 tej ustawy, wymagałoby to uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przed uzyskaniem decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów.

W toku postępowania, zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 1 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny zasięgnął opinii u właściwych burmistrzów miast i gmin oraz wójtów gmin, którzy zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie, z wyjątkiem Wójta Gminy Gromnik, który negatywnie zaopiniował projekt rozstrzygnięcia sprawy, a także z wyjątkiem Burmistrza Jasła, Burmistrza Biecza, Burmistrza Gminy Ciężkowice, Wójta Gminy Jasło oraz Wójta Gminy Moszczenica, którzy w przewidzianym ustawowo terminie nie zajęli stanowiska w przedmiotowej sprawie. Zgodnie z art. 9 ust. 2 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w wyżej wymienionym terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska.

Wójt Gminy Gromnik w postanowieniu z dnia 14 kwietnia 2016 r., znak: GOŚ.6523.1.2016, zaopiniował negatywnie projekt rozstrzygnięcia sprawy z uwagi na domniemanie, że w wyniku prowadzonych prac poszukiwawczo-rozpoznawczych w 2009 r. uaktywniły się w obrębie gminy Gromnik osuwiska.

Ponadto Wójt Gminy Łososina Dolna w postanowieniu z dnia 8 kwietnia 2016 r., znak: IFS.6523.1.2016.SzJ, wskazał m.in.: na konieczność lokalizowania robót geologicznych w odległości zapewniającej bezpieczeństwo obiektów budowlanych z uwagi na osuwanie się mas ziemnych, ochronę ujęć wody pitnej, a także uzyskanie zgód właścicieli gruntów, na których prowadzone będą jakiegokolwiek roboty geologiczne na podstawie przedmiotowej koncesji.

Wójt Gminy Gródek nad Dunajcem w postanowieniu z dnia 14 kwietnia 2016 r., znak: PPOŚ.6523.1.2016, poza ww. kwestią lokalizowania robót geologicznych z uwzględnieniem obszarów wrażliwych, w tym: osuwisk, ujęć wód pitnych, Południowomałopolskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, zwrócił także uwagę na obowiązek minimalizowania skutków negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i likwidacji szkód powstałych w czasie wykonywania prac.

Ustosunkowując się do opinii organów współdziałających, należy podkreślić, iż w myśl art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 t.j.), organ współdziałający ma ustawową kompetencję do zajęcia stanowiska w sprawie rozstrzyganej przez właściwy organ, przy czym stanowisko to nie jest wiążące prawnie dla organu załatwiającego sprawę w drodze decyzji, a wydanie decyzji administracyjnej, w tym ukształtowanie treści tej decyzji, należy do wyłącznej kompetencji organu administracji publicznej, który w pełni i samodzielnie odpowiada za treść decyzji.

Należy podkreślić, iż spółka ORLEN Upstream Sp. z o.o. we wniosku o udzielenie koncesji oraz w „*Projekcie robót geologicznych (...)*” określiła, wiążące ją, sposoby przeciwdziałania ujemnym wpływom zamierzonej działalności na środowisko, w tym: wykonywane terenowych prac sejsmicznych z wykorzystaniem bezdynamitowych źródeł wzbudzania fal w celu eliminacji ewentualnych szkód hydrogeologicznych, wykonywanie terenowych prac sejsmicznych z wykorzystaniem eksplozywnych źródeł wzbudzania fal po wcześniejszej analizie hydrogeologicznej, zaniechanie wzbudzania w miejscach wskazujących na możliwość wystąpienia zaburzenia stabilności gruntu (osuwiska, skarpy, odkrywki, strome brzegi rzek i zbiorników wodnych) oraz usuwanie ewentualnych szkód niezwłocznie po ich powstaniu.

W związku z powyższym w niniejszej koncesji organ koncesyjny zobowiązał Przedsiębiorcę do przestrzegania obowiązujących przepisów prawa, zwłaszcza *Prawa geologicznego i górniczego* oraz dotyczących bezpieczeństwa powszechnego, zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, przyrody i wód. Dodatkowo niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych.

Zgodnie z art. 30 ust. 1 i 2 oraz i 31 ust. 1 ustawy - *Prawo geologiczne i górnictwo* w koncesji określono rodzaj i sposób wykonywania zamierzonej działalności, przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana zamierzona działalność, czas obowiązywania koncesji, termin rozpoczęcia działalności określonej koncesją oraz przesłanki, których spełnienie oznacza rozpoczęcie działalności, obowiązek powiadomienia organu koncesyjnego o rozpoczęciu działalności oraz cel, zakres i rodzaj zamierzonych prac geologicznych, a także obowiązek gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych.

Jednocześnie, na podstawie art. 82 ust. 4 ustawy - *Prawo geologiczne i górnictwo*, określono zakres i harmonogram przedstawienia organowi koncesyjnemu informacji geologicznej uzyskanej w ramach prac wynikających z zakresu koncesji oraz zobowiązano przedsiębiorcę do przedstawiania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją i rocznych raportów z prowadzonych prac, celem zapewnienia organowi administracji geologicznej bieżących informacji z ich przebiegu.

Dodatkowo, niniejszą decyzją zobowiązano Przedsiębiorcę do zagospodarowania wydobytej kopaliny zgodnie z ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnictwo*.

Przedsiębiorca został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin, która została ustalona na podstawie art. 133 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze*, jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy dla węglowodorów (231,58 zł) i wyrażonej w kilometrach kwadratowych powierzchni terenu objętego koncesją (560,77 km²), na którym będzie prowadzona działalność. Wyznaczając wysokość opłaty za przedmiotową działalność organ koncesyjny zastosował stawkę opłaty, o której mowa w art. 133 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, uwzględniając waloryzację zgodnie z art. 136 tej ustawy w brzmieniu obowiązującym do dnia 31 grudnia 2014 roku. W myśl art. 141 ustawy opłata za działalność określoną w koncesji stanowi w 60% dochód gminy, w 15 % dochód powiatu, w 15% dochód województwa, na terenie których będzie prowadzona, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, powiatów i województw, a w 10% dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, którego numer rachunku bankowego jako jednostki organizacyjnej nadzorowanej bezpośrednio przez Ministra Środowiska został wskazany w koncesji.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem powierzchnia poszczególnych jednostek administracyjnych w obrębie całkowitej powierzchni terenu objętego koncesją (560,77 km²), przedstawia się następująco: Urząd Gminy Ciężkowice - 90,07 km², Urząd Gminy Rzepiennik Strzyżewski - 68,61 km², Urząd Gminy Szerzyny - 62,72 km², Urząd Miejski Zakliczyn - 54,98 km², Urząd Gminy Skołyszyn - 53,32 km², Urząd Gminy Gródek nad Dunajcem - 48,49 km², Urząd Miejski Kołaczyce - 34,79 km², Urząd Miejski Biecz - 32,26 km², Urząd Gminy Brzyska - 29,12 km², Urząd Gminy Gromnik - 24,65 km², Urząd Miasta Jasło - 14,33 km², Urząd Miejski Czehów - 11,79 km², Urząd Gminy Jasło - 9,24 km², Urząd Miejski Tuchów - 8,59 km², Urząd Gminy Moszczenica - 8,25 km², Urząd Gminy Łososina Dolna - 5,74 km², Urząd Gminy Korzenna - 3,03 km², Urząd Miejski Brzostek - 0,79 km², Starostwo Powiatowe w Tarnowie - 309,62 km², Starostwo Powiatowe w Jasle - 140,8 km², Starostwo Powiatowe w Nowym Sączu - 57,26 km², Starostwo Powiatowe w Gorlicach - 40,51 km², Starostwo Powiatowe w Brzesku - 11,79 km², Starostwo Powiatowe w Dębicy - 0,79 km², Urząd Marszałkowski Województwa Małopolskiego w Krakowie - 419,18 km², Urząd Marszałkowski Województwa Podkarpackiego w Rzeszowie - 141,59 km².

Zgodnie z art. 10 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* złoża węglowodorów objęte są własnością górniczą, do której prawo przysługuje Skarbowi Państwa. Wobec czego oraz zgodnie z art. 13 tej ustawy warunki, jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z niniejszej koncesji określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Skołyszyn”, zawarta pomiędzy adresatem koncesji a Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska. Data zawarcia umowy o ustanowieniu jest tożsama z datą udzielenia koncesji co ma na celu umożliwienie przedsiębiorcy prawomocne korzystanie z górotworu w zakresie i granicach wyznaczonych niniejszą koncesją.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronie postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów. Strona nie wniosła zastrzeżeń do prowadzonego postępowania.

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 z wnioskiem do Ministra Środowiska o ponowne rozpoznanie sprawy.

Otrzymują (z.p.o.):

1. Pani Marzenna Słupczyńska, ORLEN Upstream Sp. z o.o., ul. Prosta 70, 01-828 Warszawa
2. a/a.



Do wiadomości (z.p.o.):

1. Urząd Miasta Jasło
2. Urząd Miejski Biecz
3. Urząd Miejski Brzostek
4. Urząd Miejski Czehów
5. Urząd Miejski Kołaczyce
6. Urząd Miejski Tuchów
7. Urząd Miejski Zakliczyn
8. Urząd Gminy Brzyska
9. Urząd Gminy Ciężkowice
10. Urząd Gminy Gromnik
11. Urząd Gminy Gródek nad Dunajcem
12. Urząd Gminy Jasło,
13. Urząd Gminy Korzenna
14. Urząd Gminy Łososina Dolna
15. Urząd Gminy Moszczenica
16. Urząd Gminy Rzepiennik Strzyżewski
17. Urząd Gminy Skołyszyn
18. Urząd Gminy Szerzyny
19. Starostwo Powiatowe w Jasle
20. Starostwo Powiatowe w Nowym Sączu
21. Starostwo Powiatowe w Tarnowie
22. Starostwo Powiatowe w Brzesku
23. Starostwo Powiatowe w Gorlicach
24. Starostwo Powiatowe w Dębicy
25. Małopolski Urząd Wojewódzki w Krakowie
26. Podkarpacki Urząd Wojewódzki w Rzeszowie
27. Urząd Marszałkowski Województwa Małopolskiego
28. Urząd Marszałkowski Województwa Podkarpackiego
29. Okręgowy Urząd Górniczy w Krakowie
30. Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie
31. Ministerstwo Energii w Warszawie
32. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
33. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska Województwa Małopolskiego
34. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska Województwa Podkarpackiego
35. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie
36. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie
37. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy