



Warszawa, dnia 18 listopada 2016 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

KONCESJA Nr 10/2016/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 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2014 r. poz. 613, 587, 850) w brzmieniu obowiązującym w dniu 31 grudnia 2014 r. w zw. 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 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki *FX Energy Poland Sp. z o.o.* z siedzibą w Warszawie, w nawiązaniu do umowy z dnia 18 listopada 2016 r. o ustanowieniu użytkowania górniczego, zawartej pomiędzy *FX Energy Poland Sp. z o.o.*, a Skarbem Państwa, w imieniu, którego występuje Minister Środowiska, 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 *FX Energy Poland Sp. z o.o.* z siedzibą w Warszawie (NIP: 5212751481, KRS: 0000052459) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „**Tuchola N**” (części bloków koncesyjnych nr: **66, 67, 86, 87, 88, 108, 107, 128, 109, 129**), położonym na terenie miasta: Chojnice, miast i gmin: Brusy, Czersk, Miastko, gmin: Chojnice, Człuchów, Koczała, Konarzyny, Lipnica, Przechlewo w województwie pomorskim, miast i gmin: Świecie, Tuchola oraz gmin: Bukowiec, Cekcyn, Drzycim, Gostycyn, Jeżewo, Kęsowo, Lniano, Lubiewo, Osie, Śliwice w województwie kujawsko-pomorskim, a także miasta i gminy Białý Bór w województwie zachodniopomorskim, której granice wyznaczają linie łączące punkty (1-21) o następujących współrzędnych wyznaczonych w układzie 1992 [m]:

Nr punktu	Układ PL – 1992	
	X	Y
1	683970.0	355934.0
2	683319.7	378508.3
3	660689.4	410177.5
4	624049.8	463163.2
5	615522.0	457159.0
6	633748.0	431135.0
7	626638.5	427454.6
8	626690.9	424108.4
9	632462.8	424201.0
10	636543.4	426512.3
11	653317.4	403302.6

12	650177.7	400894.4
13	654932.9	400994.8
14	655083.2	394117.9
15	666983.8	394386.9
16	667194.7	385440.8
17	675337.0	385619.0
18	675804.0	369243.0
19	674937.0	368579.0
20	671991.1	368495.8
21	679751.1	355587.9

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 1179,54 km².

2. Celem prac rozpoznawczych, prowadzonych w utworach permu, karbonu i dewonu, 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 18 listopada 2016 r., zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu, którego występuje Minister Środowiska, a *FX Energy Poland Sp. z o.o.*
4. Ustala się następujący zakres prac poszukiwawczych i rozpoznawczych:

4.1 Etap I (30 miesięcy):

- wykonanie analizy i interpretacji geologiczno-geofizycznej;
- wykonanie 75 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 1 odwiertu do maksymalnej głębokości 5000 m;
- Opcja:*
- wykonanie 200 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 200 km badań sejsmicznych 2D**;
- wykonanie 2 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m;

4.2 Etap II (30 miesięcy):

- wykonanie 100 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 2 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m;
- Opcja:*
- wykonanie 200 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 200 km badań sejsmicznych 2D**;
- wykonanie 2 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m.

* opcja – realizacja prac przewidzianych w opcji uzależniona jest od wyników prac obowiązkowych

** na powierzchni terenu

Zakres prac poszukiwawczo-rozpoznawczych ustalony został w „*Projekcie robót geologicznych na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze bloku koncesyjnego „Tuchola-N”*”, będącym załącznikiem do wniosku o udzielenie koncesji.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji robót wiertniczych 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 prac geofizycznych, nieprzekraczające 10%.
6. Prace wiertnicze w celu rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Tuchola-N” będą prowadzone w utworach permu, karbonu i dewonu, maksymalnie do głębokości 5000 m.
7. Koncesji udziela się na okres 5 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji.
8. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nastąpi nie później niż w ciągu 1 miesiąca, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Za rozpoczęcie działalności rozumie się przystąpienie do realizacji prac określonych w ust. 4 koncesji. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu działalności objętej niniejszą koncesją w terminie 14 dni od jej rozpoczęcia.
9. Rozpoczęcie prac wiertniczych zgodnie z ust. 4 koncesji, nastąpi nie później niż w ciągu 6 miesięcy, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu prac wiertniczych objętych niniejszą koncesją w terminie 14 dni od jej rozpoczęcia.
10. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac każdego etapu i podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu.
11. 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 ust. 4.1 i 4.2 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. 4.1 i 4.2 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.

12. 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*.
13. 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.

14. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorcę zobowiązuje się do przestrzegania zakazu prowadzenia prac sejsmicznych 2D i 3D na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej *Natura 2000*; PLH 220558 - Dolina Brdy i Chojnicy, PLH 220056 - Czerwona Woda pod Babilonem, PLH 220078 - Nowa Brda, PLH 220035 - Jezioro Krasne, PLH 220038 - Dolina Wieprzy i Studnicy, PLH 220069 - Jezioro Dymno, PLH 040023 - Dolina Brdy i Stążki w Borach Tucholskich, PLH 220026 - Sandr Brdy, PLH 320040 - Jezioro Bobięcińskie, PLB 220009 - Bory Tucholskie, PLB 220001 - Wielki Sandr Brdy, PLB 320019 - Ostoja Drawska.
15. 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.
16. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi 273 158,00 zł (słownie złotych: dwieście siedemdziesiąt trzy tysiące sto pięćdziesiąt osiem, 00/100), płatne w terminie do 14 dni licząc od dnia, w którym decyzja o udzieleniu koncesji 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 *FX Energy Poland Sp. z o.o.* do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art.141 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 133 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze*.

Uzasadnienie:

Wnioskiem z dnia 14 października 2013 r. (uzupełnionym w dniu 22 stycznia 2014 r., 20 lutego 2014r., 6 marca 2014 r.), spółka *FX Energy Poland Sp. z o.o.*, z siedzibą w Warszawie, zwróciła się do Ministra Środowiska o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Tuchola N”, położonym na terenie miasta: Chojnice, miast i gmin: Brusy, Czersk, Miastko, gmin: Chojnice, Człuchów, Koczała, Konarzyny, Lipnica, Przechlewo w województwie pomorskim, miast i gmin: Świecie, Tuchola oraz gmin: Bukowiec, Cekcyn, Drzycim, Gostycyn, Jezewo, Kęsowo, Lniano, Lubiewo, Osie, Śliwice w województwie kujawsko-pomorskim, a także miasta i gminy Białý Bór w województwie zachodniopomorskim.

Przedmiotowy wniosek został złożony w trybie art. 46 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, 850). Zgodnie 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.) do postępowań w sprawie udzielenia koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie tej ustawy (tj. 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 górnicze* w brzmieniu obowiązującym w dniu 31 grudnia 2014 r. (Dz.U. z 2014 r. poz. 613, 587 i 850).

Zgodnie z art. 46 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny w dniu 18 lipca 2014 r. ogłosił 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 regionie „Tuchola-N”*, którego przedmiotem było udzielenie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Tuchola-N”. Termin składania wniosków przez inne podmioty zainteresowane prowadzeniem działalności w tym obszarze upłynął w dniu 26 października 2014 r.

W wyznaczonym terminie do Ministerstwa Środowiska nie wpłynął żaden konkurencyjny wniosek. W związku z powyższym, ponieważ nie było konieczności przeprowadzania procedury porównania wniosków, o których mowa w art. 46. ust. 3 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* zawiadomiono stronę postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie udzielenia spółce *FX Energy Poland Sp. z o.o.* koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Tuchola N”.

Planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku, zgodnie z ustawą 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 t.j.) oraz przepisami wykonawczymi - rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. z 2016 r. poz. 71), nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z art. 96 ust. 1 ww. ustawy, organ koncesyjny, po przeprowadzonej analizie stwierdził, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie potencjalnie znacząco oddziaływać na obszary Natura 2000. Biorąc pod uwagę powyższe, nie zostało przeprowadzone postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, a także nie było konieczne uzyskanie przez przedsiębiorcę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Przedsiębiorcę obowiązuje jednak przestrzeganie zakazu prowadzenia prac sejsmicznych w obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000: PLH 220558 - Dolina Brdy i Chojnicy, PLH 220056 - Czerwona Woda pod Babilonem, PLH 220078 - Nowa Brda, PLH 220035 - Jezioro Krasne, PLH 220038 - Dolina Wieprzy i Studnicy, PLH 220069 - Jezioro Dymno, PLH 040023 - Dolina Brdy i Stążki w Borach Tucholskich, PLH 220026 - Sandr Brdy, PLH 320040 - Jezioro Bobięcińskie, PLB 220009 - Bory Tucholskie, PLB 220001 - Wielki Sandr Brdy, PLB 320019 - Ostoja Drawska.

Należy zauważyć, że w sytuacji, gdyby konieczne okazało się 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* 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 rozpoznawaniem złóża węglowodorów.

W toku postępowania organ koncesyjny, działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 1 oraz art. 34 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* zasięgnął opinii u właściwych burmistrzów miast i gmin oraz wójtów gmin, którzy zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie z wyjątkiem Burmistrza Miasta Miastko, Wójta Gminy Chojnice, Wójta Gminy Osie, którzy nie zajęli stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie. Zgodnie z art. 9 *Prawa geologicznego i górniczego* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska.

Dodatkowo Wójt Gminy Lipnica negatywnie zaopiniował projekt rozstrzygnięcia w przedmiocie udzielenia koncesji, uzasadniając, iż wydanie pozytywnej decyzji dla *FX Energy Poland Sp. z o.o.* jest niezgodne z interesem publicznym, w szczególności związanym z ochroną środowiska w tym z racjonalną gospodarką złóżami kopalin. Dodatkowo, udzielenie koncesji na poszukiwanie

i rozpoznawanie złóż uniemożliwiłoby wykorzystanie nieruchomości w sposób określony w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy.

Ustosunkowując się do opinii organu współdziałającego, należy podkreślić, iż w myśl art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego*, 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 pełni i samodzielnie odpowiada za treść decyzji.

W związku z powyższym 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.

Wnioskiem z dnia 1 kwietnia 2015 r. Spółka wystąpiła do Ministra Środowiska o zawieszenie przedmiotowego postępowania, z uwagi na konieczność wcześniejszego przeprowadzenia analiz nowych danych sejsmicznych pozyskanych na sąsiednich obszarach koncesyjnych. Zgodnie z przedstawionym przez Spółkę uzasadnieniem wniosku wyniki prowadzonej analizy budowy geologicznej obszaru „*Tuchola-N*” wraz z sąsiednimi koncesjami stanowiły podstawę do doprecyzowania planów poszukiwawczych w tym rejonie i podjęcia decyzji o zasadności prowadzenia przez Spółkę dalszych prac poszukiwawczo-rozpoznawczych w projektowanym obszarze koncesji „*Tuchola-N*”.

W związku z powyższym, Minister Środowiska w dniu 24 kwietnia 2015 r. postanowieniem (znak: DGK-IV-4770-15/15535/15/AC), działając na podstawie art. 98 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego*, zawiesił postępowanie w sprawie udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „*Tuchola-N*”.

W dniu 17 czerwca 2016 r. (data wpływu do tut. urzędu: 22 czerwca 2016 r.), spółka FX Energy Poland Sp. z o.o. zwróciła się z wnioskiem o wznowienie zawieszonego postępowania w sprawie udzielenia koncesji. Postanowieniem z dnia 2 lipca 2016 r. (znak: DGK-IV.4770.228.2016.BG1), Minister Środowiska podjął na wniosek postępowanie w sprawie udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „*Tuchola-N*” (części bloków koncesyjnych nr: 66, 67, 86, 87, 88, 108, 107, 128, 109, 129).

Zgodnie z art. 30 ust. 1 i 2 oraz i 31 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *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.

Niniejszą decyzją zobowiązano przedsiębiorcę do zagospodarowania wydobytej kopaliny zgodnie z ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnictwo*.

Ponadto, 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.

Przedsiębiorca został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu rozpoznawania złóż kopaliny, która została ustalona na podstawie art. 133 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnictwo*, jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy dla węglowodorów (231,58 zł) i wyrażonej w kilometrach kwadratowych powierzchni terenu objętego koncesją (1179,54 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 górnictwo*, uwzględniając waloryzację zgodnie z art. 136 tej ustawy w brzmieniu obowiązującym do dnia 31 grudnia 2014 r. 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.

Zgodnie z art. 28 *Kodeksu postępowania administracyjnego* za strony w toczącym się postępowaniu uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie.

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

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

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



Otrzymuje (z.p.o):

1. FX Energy Poland Sp. z o.o.
2. a/a.

Do wiadomości (z.p.o.):

1. Urząd Miasta Chojnice
2. Urząd Miasta Biały Bór
3. Urząd Miasta Brusy
4. Urząd Miasta Czersk
5. Urząd Miasta Miastko
6. Urząd Miasta Świecie
7. Urząd Miasta Tuchola
8. Urząd Gminy Bukowiec
9. Urząd Gminy Cekcyn
10. Urząd Gminy Chojnice
11. Urząd Gminy Człuchów
12. Urząd Gminy Drzycim
13. Urząd Gminy Gostycyn
14. Urząd Gminy Jeżewo
15. Urząd Gminy Kęsowo
16. Urząd Gminy Koczała
17. Urząd Gminy Konarzyny
18. Urząd Gminy Lipnica
19. Urząd Gminy Lniano
20. Urząd Gminy Lubiewo
21. Urząd Gminy Osie
22. Urząd Gminy Przechlewo
23. Urząd Gminy Śliwice
24. Starostwo Powiatowe w Bytowie
25. Starostwo Powiatowe w Chojnicach
26. Starostwo Powiatowe w Człuchowie
27. Starostwo Powiatowe w Koszalinie
28. Starostwo Powiatowe w Szczecinku
29. Starostwo Powiatowe w Świecie
30. Starostwo Powiatowe w Tucholi
31. Urząd Marszałkowski Województwa Kujawsko-Pomorskiego
32. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
33. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
34. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
35. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Gdańsku
36. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Szczecinie
37. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
38. Okręgowy Urząd Górniczy w Gdańsku
39. Ministerstwo Energii
40. NIOŚiGW w Warszawie
41. WIOŚ w Bydgoszczy
42. GDOŚ w Bydgoszczy
43. WIOŚ w Gdańsku
44. GDOŚ w Gdańsku
45. WIOŚ w Szczecinie
46. GDOŚ w Szczecinie
47. WUG w Katowicach
48. PIG w Warszawie