



Warszawa, dnia 13 czerwca 2019 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

KONCESJA nr 5./2019/Ł

Działając na podstawie art. 37 ust. 2 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – *Prawo przedsiębiorców* (Dz.U. z 2018 r. poz. 646 ze zm.), art. 104 i nast. ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) oraz art. 21 ust. 1 pkt 2a, art. 22 ust. 1 pkt 2a, art. 49m ust. 3, art. 49s ust. 1, art. 49u, art. 49v, art. 133 ust. 1 oraz art. 141 ust. 1a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu obowiązującym w dniu 28 sierpnia 2018 r. (Dz.U. z 2017 r. poz. 2126 oraz z 2018 r. poz. 650 i 723) w związku z art. 9 ustawy z dnia 15 czerwca 2018 r. o *zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz.U. z 2018 r. poz. 1563), po przeprowadzeniu postępowania przetargowego w celu udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze **Żarnowiec**, w nawiązaniu do umowy z dnia 13 czerwca 2019 r. o ustanowieniu użytkowania górniczego, zawartej pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska, a spółką *ShaleTech Energy Sp. z o.o.*,

po s t a n a w i a m

1. Udzielić spółce *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* z siedzibą w Warszawie (KRS: 0000420518, NIP: 5252532650) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze **Żarnowiec** (część bloków koncesyjnych nr 8, 9, 28, 29 i 48), położonym na terenie gmin: Nowa Wieś Lęborska, Cewice, Wicko, Puck, Krokowa, Potęgowo, Główny, Gniewino, Choczewo, Łęczyce, Linia, miasta i gminy Władysławowo oraz miast: Leba, Lębork, Puck w województwie pomorskim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-29) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Numer punktu	Układ PL-1992	
	X	Y
1	771 897,163	460 194,757
2	759 982,460	460 170,684
3	765 579,520	435 528,730
4	737 770,930	435 133,010
5	737 990,190	421 224,490
6	735 907,849	421 189,091
7	736 256,303	408 926,764
8	768 487,609	409 502,868
do punktu nr 1 wzdłuż linii brzegowej Morza Bałtyckiego		

z wyłączeniem obszaru 1, którego granice wyznaczają współrzędne:

Numer punktu	Układ PL-1992	
	X	Y
9	772 231,869	439 423,094
10	772 033,569	440 000,362
11	770 857,642	440 606,955
12	770 407,936	439 504,452
13	771 004,544	438 913,457
14	771 752,398	439 266,554

z wyłączeniem obszaru 2, którego granice wyznaczają współrzędne:

Numer punktu	Układ PL-1992	
	X	Y
15	774 424,370	441 529,927
16	774 381,370	442 018,821
17	774 551,655	442 172,850
18	774 539,401	443 143,538
19	774 283,041	443 194,829
20	773 624,839	442 507,104
21	773 019,030	442 639,323
22	773 019,180	442 259,578
23	773 899,015	441 574,908

z wyłączeniem obszaru 3, którego granice wyznaczają współrzędne:

Numer punktu	Układ PL-1992	
	X	Y
24	772 703,050	443 152,560
25	772 306,980	444 687,690
26	771 183,320	445 342,350
27	770 953,680	445 204,070
28	771 028,960	444 069,600
29	771 317,360	443 120,540

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 1196,31 km².

2. Celem geologicznych prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, prowadzonych w utworach kambru, ordowiku i syluru jest udokumentowanie w wyżej opisanym obszarze złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Minimalna kategoria rozpoznania w wyżej opisanym obszarze złóż ropy naftowej i gazu ziemnego to kategoria C.
3. Przedsiębiorca ma wyłączne prawo do wykonywania działalności objętej udzieloną koncesją w przestrzeni określonej w ust. 1 i 2.
4. Warunki, jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji, określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 13 czerwca 2019 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska, a spółką *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* z siedzibą w Warszawie.
5. Koncesji udziela się na okres 10 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji.
Faza poszukiwania i rozpoznawania trwa 5 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji.
Faza wydobywania trwa 5 lat, licząc od dnia wydania decyzji inwestycyjnej.

6. Ustala się następujący zakres prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania:

Etap I (12 miesięcy):

- wykonanie analizy i interpretacji archiwalnych danych geologicznych,

Etap II (36 miesięcy):

- wykonanie 2 otworów wiertniczych do maksymalnej głębokości 5000 m. z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych;

Etap III (12 miesięcy):

- wykonanie analizy danych uzyskanych w poprzednim etapie.

Zakres prac został ustalony w „Projekcie robót geologicznych na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej gazu ziemnego na obszarze koncesji „Żarnowiec” części bloków koncesyjnych nr 8, 9, 28, 29 i 48”, stanowiącym załącznik do oferty przetargowej złożonej przez przedsiębiorcę.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych, zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac terenowych w dodatkach do projektu robót geologicznych, zgodnie z art. 80a ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*.

7. Prace wiertnicze w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach kambru, ordowiku i syluru maksymalnie do głębokości 5000 m.
8. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nastąpi nie później niż w dniu, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.
Za rozpoczęcie działalności uważa się przystąpienie przez przedsiębiorcę do realizacji prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania, określonych w ust. 6 koncesji.
Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu działalności objętej koncesją w terminie 14 dni od jej rozpoczęcia.
9. Rozpoczęcie robót geologicznych określonych w ust. 6 koncesji nastąpi w II etapie koncesji, nie później niż w terminie 24 miesięcy, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.
Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu robót geologicznych na 14 dni przed zamierzonym terminem ich rozpoczęcia.
10. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac geologicznych każdego etapu oraz o podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu prac poszukiwawczo – rozpoznawczych.
11. W przypadku pozytywnych wyników wykonanych prac i robót geologicznych poszczególnych etapów dopuszcza się w trakcie ich trwania wcześniejszą realizację wybranych prac lub robót geologicznych następnego etapu. Warunkiem wcześniejszej realizacji niniejszych prac jest wykonanie wszystkich obligatoryjnych prac i robót geologicznych zaplanowanych w aktualnie obowiązującym etapie, z zastrzeżeniem, że nie naruszy to pozostałych warunków określonych w niniejszej decyzji.
Ewentualna realizacja pozostałych do wykonania opcjonalnych prac lub robót geologicznych poszczególnych etapów możliwa jest jedynie w czasie ich trwania.
W przypadku podjęcia decyzji o wcześniejszym przystąpieniu do realizacji wybranych prac lub robót geologicznych następnego etapu zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania o tym fakcie organu koncesyjnego najpóźniej 30 dni przed ich rozpoczęciem. Informacja musi zawierać wyraźne wskazanie, które prace lub roboty geologiczne z którego etapu koncesji będą wykonywane.

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 ust. 6 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. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac. 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. 6 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. Przedsiębiorca wykonujący roboty geologiczne 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 w trakcie prowadzenia prac geologicznych polegających na wykonaniu otworów wiertniczych w poszczególnych etapach koncesji do poboru próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych, w sposób określony w projekcie robót geologicznych.
15. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych, zgodnie z art. 82 ust. 5 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych (Dz.U. z 2015 r. poz. 903), z wyłączeniem próbek geologicznych przewidzianych do badań powodujących zniszczenie całości lub znacznej części próbki lub badań geomechanicznych powodujących naruszenie integralności calizny rdzenia.
16. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi **267 961,00 zł** (słownie złotych: dwieście sześćdziesiąt siedem tysięcy dziewięćset sześćdziesiąt jeden 00/100), płatne w terminie 14 dni od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.
Opłata za działalność określoną w koncesji stanowi w 60% dochód gmin, w 15% dochód powiatów, 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 przedsiębiorcę do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 141 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 133 ustawy - *Prawo geologicznego i górniczego*.
17. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do ustanowienia zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji.
Zabezpieczenie ustanowione zostanie w formie pieniężnej, w wysokości 100 000,00 zł (słownie złotych: sto tysięcy).

Zabezpieczenie we wskazanej powyżej wysokości zostanie wpłacone przelewem na rachunek bankowy urzędu obsługującego organ koncesyjny prowadzony w Narodowym Banku Polskim o numerze: 93 1010 1010 0006 3513 9120 0000.

Przedsiębiorca przekaze dowód ustanowienia zabezpieczenia w terminie 30 dni od dnia wydania niniejszej koncesji.

Organ koncesyjny będzie przechowywał wniesione zabezpieczenie na oprocentowanym rachunku bankowym, a po zakończeniu fazy poszukiwania i rozpoznawania zwróci je przedsiębiorcy wraz z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym było ono przechowywane, pomniejszone o koszt prowadzenia tego rachunku oraz prowizji bankowej za przelew pieniędzy na rachunek przedsiębiorcy.

Zabezpieczanie będzie utrzymywane w stałej wysokości i uzupełniane niezwłocznie do tej wysokości do dnia zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania.

18. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do poinformowania spółki *KGHM Polska Miedź SA* o terminie planowanej realizacji, lokalizacji i zakresie robót geologicznych przewidywanych do wykonania na podstawie niniejszej koncesji w przestrzeni, która pokrywa się z przestrzenią objętą koncesją nr 28/2014/p z dnia 1 października 2014 r. udzieloną wyżej wymienionej spółce na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża soli potasowo-magnezowych w okolicach Pucka wraz z kopalinami towarzyszącymi: rudami miedzi i srebra oraz solą kamienną na obszarze *Puck*.

Realizowane na podstawie niniejszej koncesji roboty geologiczne nie mogą kolidować z zakresem prac objętych koncesją nr 28/2014/p udzieloną na rzecz *KGHM Polska Miedź SA*.

19. Niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, oraz dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów.

Uzasadnienie:

W dniu 8 maja 2018 roku Minister Środowiska – organ koncesyjny, działając na podstawie art. 49h ust. 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze*, ogłosił wszczęcie postępowania przetargowego w celu udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze *Żarnowiec*, zamieszczając stosowny komunikat stanowiący publiczne zaproszenie rządu Rzeczypospolitej Polskiej do składania ofert w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej (2016/C 163/04) oraz w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego organ koncesyjny.

Należy zauważyć, że po wszczęciu postępowania przetargowego w dniu 29 sierpnia 2018 r. weszła w życie ustawa z dnia 15 czerwca 2018 r. o *zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz.U. z 2018 r. poz. 1563), zmieniająca również przepisy regulujące niniejsze postępowanie, jednak zgodnie z art. 9 ustawy zmieniającej do postępowań przetargowych wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie ustawy zmieniającej stosuje się przepisy ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu dotychczasowym. Z uwagi na powyższą regulację niniejsze postępowanie było prowadzone w oparciu o przepisy ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu obowiązującym w dniu 28 sierpnia 2019 r. (Dz.U. z 2017 r. poz. 2126 oraz z 2018 r. poz. 650 i 723).

Zgodnie z komunikatem rządu Rzeczypospolitej Polskiej wszczynającym niniejsze postępowanie obszar przetargowy o powierzchni 1196.31 km² obejmował tereny leżące w granicach gmin: Nowa Wieś

Lęborska, Cewice, Wicko, Puck, Krokowa, Potęgowo, Główny, Gniewino, Choczewo, Łęczyce, Linia, miasta i gminy Władysławowo oraz miast: Leba, Lębork i Puck w województwie pomorskim. Organ koncesyjny, działając w oparciu o art. 49g ust.1 pkt 1 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* przed wszczęciem postępowania przetargowego zwrócił się do właściwych miejscowo organów samorządu terytorialnego, o których mowa w art 23 ust. 2 pkt 2 tej ustawy, o przedstawienie opinii odnośnie udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze *Zarnowiec*. Wójtowie Gmin Cewice, Choczewo, Gniewino, Krokowa, Linia, Nowa Wieś Lęborska, Potęgowo, Puck oraz Wicko, a także Burmistrz Miasta Lęborka, Burmistrz Miasta Leby i Burmistrz Władysławowa pozytywnie zaopiniowali przedłożony przez Ministra Środowiska projekt rozstrzygnięcia. Wójtowie Gmin Główny i Łęczyce oraz Burmistrz Miasta Puck nie wydali postanowienia w tej sprawie w terminie przewidzianym w art. 9 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, co zgodnie z ust. 2 tego artykułu zostało uznane za aprobatę przedłożonego projektu rozstrzygnięcia.

Minister Środowiska, ogłaszając wszczęcie postępowania przetargowego, w sekcji III pkt 3 komunikatu wyznaczył termin składania ofert – do 91 dnia, do godz. 16.00 czasu środkowoeuropejskiego, licząc od dnia następującego po dniu opublikowania komunikatu w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Termin składania ofert upłynął w dniu 7 sierpnia 2018 r. o godz. 16.00. W terminie tym do organu koncesyjnego wpłynęła jedna oferta.

W dniu 11 września 2018 r. o godz. 10.00 odbyło się posiedzenie komisji przetargowej, powołanej zarządzeniem Ministra Środowiska z dnia 29 sierpnia 2018 r. Skład komisji został wyznaczony z uwzględnieniem wymogów określonych w art. 49l ust. 2 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz w § 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 28 lipca 2015 r. *w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złóż*.

W trakcie posiedzenia komisja przetargowa ogłosiła liczbę złożonych ofert, dokonała otwarcia jedynej złożonej oferty i ogłosiła firmę podmiotu, który tę ofertę złożył – *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* Po zapoznaniu się z firmą oferenta wszyscy członkowie komisji, zgodnie z § 5 ust. 1 przywołanego powyżej rozporządzenia, złożyli pisemne oświadczenia stwierdzające, że nie zachodzą co do nich okoliczności, o których mowa w art. 49l ust. 3 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, skutkujące wykluczeniem któregoś z członków komisji z jej składu.

W trakcie kolejnego posiedzenia w dniu 21 stycznia 2019 r. komisja przetargowa dokonała formalnej oceny oferty złożonej przez *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* i stwierdziła, że zgodnie z § 5 ust. 6 rozporządzenia *w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złóż* składającego ofertę należy wezwać do udzielenia dodatkowych wyjaśnień dotyczących treści złożonej ofert w części odnoszącej się do projektowanego zakresu rdzeniowania otworów wiertniczych – w związku z niejednoznacznym określeniem statusu zamierzonego rdzeniowania interwału kambru środkowego, które w niektórych punktach oferty i projektu robót geologicznych miało charakter obligatoryjny, w innych natomiast opcjonalny. Wezwanie do udzielenia dodatkowych wyjaśnień w tym zakresie skierowano do składającego ofertę w dniu 23 stycznia 2019 r. W piśmie z dnia 5 lutego 2019 r. spółka *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* wyjaśniła, że jej oferta obejmuje obligatoryjny pobór rdzenia dla interwału środkowego kambru. Spółka przywołała fragmenty oferty i projektu robót geologicznych jednoznacznie wskazujące na wolę obligatoryjnego rdzeniowania interwału kambru środkowego. Jednocześnie spółka zapewniła, że kilkakrotne wzmianki o opcjonalnym poborze rdzenia dla interwału środkowego kambru stanowią jedynie omyłkę pisarską, a nie wyraz woli oferenta w tym zakresie.

W dniu 12 lutego 2019 r. o godz. 11.00 odbyło się kolejne posiedzenie komisji przetargowej, na którym poddano ocenie dodatkowe wyjaśnienia przedstawione przez składającego ofertę w piśmie z dnia 5 lutego

2019 r. i uznano, że oferta złożona przez *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* odpowiada wymaganiom i warunkom określonym w ogłoszeniu o wszczęciu postępowania przetargowego i w związku z powyższym nie zachodzą okoliczności uzasadniające jej odrzucenie w trybie wskazanym w § 6 ust. 3 rozporządzenia *w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węgłowodórów oraz wydobywanie węgłowodórów ze złóż, a także koncesji na wydobywanie węgłowodórów ze złóż.*

Następnie komisja przetargowa, zgodnie z § 6 ust. 4 pkt 3 rozporządzenia *w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węgłowodórów oraz wydobywanie węgłowodórów ze złóż, a także koncesji na wydobywanie węgłowodórów ze złóż,* przeprowadziła ocenę merytoryczną oferty w oparciu o następujące kryteria i ich znaczenie wskazane w ogłoszeniu o wszczęciu postępowania przetargowego:

1. finansowe możliwości dające należyłą rękojmię wykonywania działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węgłowodórów oraz wydobywania węgłowodórów ze złóż, w szczególności źródła o sposoby finansowania zamierzonej działalności, w tym udział środków własnych oraz środków pochodzących z finansowania zewnętrznego (30%),
2. techniczne możliwości wykonywania działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węgłowodórów oraz wydobywania węgłowodórów ze złóż, w szczególności dysponowanie odpowiednim potencjałem technicznym, organizacyjnym, logistycznym i kadrowym (25%)
3. zakres i harmonogram proponowanych prac geologicznych, w tym robót geologicznych (20%)
4. doświadczenie w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węgłowodórów lub wydobywania węgłowodórów ze złóż, zapewniające bezpieczeństwo prowadzonej działalności, ochronę życia i zdrowia ludzi i zwierząt oraz ochronę środowiska (10%)
5. proponowana technologia prowadzenia prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych z zastosowaniem elementów innowacyjnych wypracowanych dla tego projektu (10%)
6. zakres i harmonogram obowiązkowego poboru próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych (5%).

Komisja przetargowa wyznaczając stopień spełnienia przez badaną ofertę powyższych wymogów uznała, że oferta ta spełnia w 100% wymagania przetargu i przyznała jej ocenę punktową w wysokości maksymalnej – 100 punktów. Z uwagi na przyznaną ocenę, jak również z uwagi na fakt, że oferta spółki *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* była jedyną ofertą złożoną w niniejszym postępowaniu, oferta ta została uznana za najkorzystniejszą. Po zakończeniu oceny oferty komisja przetargowa sporządziła protokół z przetargu, w którym w szczególności wskazała najkorzystniejszą ofertę oraz przedstawiła uzasadnienie tego wyboru. Protokół z przetargu zgodnie z art. 49m ust. 5 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* został niezwłocznie przekazany organowi koncesyjnemu, co zgodnie z § 7 ust. 5 rozporządzenia *w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węgłowodórów oraz wydobywanie węgłowodórów ze złóż, a także koncesji na wydobywanie węgłowodórów ze złóż* zakończyło prace komisji przetargowej.

Zgodnie z art. 49m ust. 6 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* protokół z przetargu został również przekazany w dniu 27 lutego 2019 r. spółce *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* - z pouczeniem o wynikającym z art. 49n ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, przysługującym podmiotowi uczestniczącemu w przetargu, prawie do wniesienia do organu koncesyjnego protestu wobec czynności podjętych w przetargu z naruszeniem przepisów tej ustawy, w terminie 14 dni od dnia doręczenia protokołu z przetargu. W ustawowym terminie do organu koncesyjnego nie wpłynął protest wobec czynności podjętych w przetargu.

Po upływie ustawowego terminu do wniesienia protestu, Minister Środowiska w dniu 27 marca 2019 r. zawiadomił strony postępowania o zakończeniu postępowania wyjaśniającego w niniejszej sprawie, zgodnie z treścią art. 10 § 1 kpa, umożliwiając im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych w sprawie żądań.

W dniu 17 kwietnia 2019 r. do organu koncesyjnego wpłynęło pismo pełnomocnika jeden ze stron postępowania - spółki *KGHM Polska Miedź SA*, który podniósł, że obszar przetargowy *Żarnowiec* częściowo pokrywa się

z obszarem koncesyjnym określonym w koncesji nr 28/2014/p udzielonej tej spółce w dniu 1 października 2014 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża soli potasowo-magnezowych w okolicach Pucka wraz z kopalinami towarzyszącymi: rudami miedzi i srebra oraz solą kamienną na obszarze *Puck*. Pełnomocnik *KGHM Polska Miedź SA*, powołując się na art. 30 ust. 2 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, wniósł o zawarcie w treści koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze *Żarnowiec* obowiązku uzgadniania z *KGHM Polska Miedź SA* projektowanego harmonogramu, zakresu, w tym lokalizacji prac geologicznych na kolizyjnym obszarze, dla zapewnienia właściwego przebiegu rozpoznawania złóż, dokumentowania i przyszłego sporządzenia projektu zagospodarowania złoża.

Pełnomocnik *KGHM Polska Miedź SA* podniósł dalej, że wydanie w niniejszej sprawie decyzji koncesyjnej pomimo istnienia kolizji obszarowej i braku poczynienia jakichkolwiek uzgodnień przez koncesjonariuszy sprzeciwia się wskazanemu w art. 29 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* interesowi publicznemu związanemu z interesem surowcowym państwa lub ochroną środowiska, w tym z racjonalną gospodarką złożami kopalin. Ponadto pełnomocnik *KGHM Polska Miedź SA* podniósł, że wydanie decyzji o udzieleniu koncesji w tej sprawie z pominięciem obowiązku dokonywania uzgodnień przez koncesjonariuszy naruszałoby art. 30 ust. 2 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, zgodnie z którym koncesja może określać inne wymagania dotyczące wykonywania działalności objętej koncesją, w szczególności w zakresie bezpieczeństwa powszechnego i ochrony środowiska. W ocenie pełnomocnika *KGHM Polska Miedź SA* wykładnia przywołanego przepisu prowadzi do wniosku, że jednym z wymagań dotyczącym wykonywania działalności objętej koncesją jest obowiązek uzgadniania z koncesjonariuszem koncesji kolizyjnej obszarowo niekolizyjności projektowanego harmonogramu, zakresu, w tym lokalizacji prac geologicznych na kolizyjnym obszarze.

Organ koncesyjny po przeanalizowaniu argumentów przedstawionych przez pełnomocnika *KGHM Polska Miedź SA* uznał za uzasadnione zobowiązanie spółki *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* w ust. 18 niniejszej koncesji do informowania *KGHM Polska Miedź SA* o terminie realizacji, lokalizacji i zakresie robót geologicznych przewidywanych do wykonania na podstawie niniejszej koncesji w przestrzeni, która pokrywa się z przestrzenią objętą koncesją nr 28/2014/p z dnia 1 października 2014 r. Ponadto w ust. 18 niniejszej koncesji organ koncesyjny postanowił, że roboty geologiczne realizowane na podstawie niniejszej koncesji nie mogą kolidować z zakresem prac objętych koncesją nr 28/2014/p udzieloną na rzecz *KGHM Polska Miedź SA*.

Takie brzmienie ust. 18 niniejszej koncesji stanowi regulację analogiczną do zapisów stosowanych w szeregu koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż rud miedzi (np. w koncesji nr 5/2014/p *Kulów-Luboszyce*) czy też w przywołanej powyżej koncesji nr 28/2014/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża soli potasowo-magnezowych *Puck*, udzielonych na rzecz *KGHM Polska Miedź SA*, w przypadku zaistnienia kolizji obszarowych z koncesjami węglowodorowymi.

Organ koncesyjny nie podzielił natomiast stanowiska pełnomocnika *KGHM Polska Miedź SA*, że udzielenie niniejszej koncesji pomimo braku uzgodnień przez koncesjonariuszy w zakresie lokalizacji prac geologicznych stanowi naruszenie art. 29 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* oraz że obowiązek takiego uzgadniania jest jednym z *innych wymagań dotyczących wykonywania działalności objętej koncesją, w szczególności w zakresie bezpieczeństwa powszechnego i ochrony środowiska*, o których mowa w art. 30 ust. 2 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*.

W ocenie organu koncesyjnego prowadzenie działalności umożliwiającej udokumentowanie różnych złóż kopalin w obrębie danego obszaru nie jest niezgodne z racjonalną gospodarką złożami kopalin i nie może być uznane za naruszające art. 29 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*. Na wstępie należy podkreślić, że zgodnie z art. 29 ust. 1a ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny odmawia udzielenia koncesji, jeżeli wniosek o udzielenie koncesji obejmuje tę samą przestrzeń oraz rodzaj działalności,

a w przypadku wniosku o udzielenie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny lub koncesji na wydobywanie kopaliny ze złoża - również rodzaj kopaliny, objęte już koncesją udzieloną innemu podmiotowi. Nie ulega wątpliwości, że w niniejszym postępowaniu ta przesłanka negatywna nie zaistniała.

Choć obszar niniejszej koncesji w części wynoszącej około 85 km², stanowiącej ok. 7% obszaru przetargowego *Żarnowiec*, pokrywa się z obszarem koncesji nr 28/2014/p *Puck*, to jednak koncesje te uprawniają do wykonywania działalności odnoszącej się do różnego rodzaju kopaliny, występujących w odmiennych strukturach geologicznych i na różnych głębokościach. Należy również zauważyć, że Skarb Państwa w umowie ustanawiającej na rzecz *KGHM Polska Miedź SA* użytkowanie górnicze w przestrzeni wyznaczonej w koncesji nr 28/2014/p zastrzegł sobie możliwość ustanowienia w obrębie przestrzeni objętej tą umową użytkowania górniczego w celu wykonywania innej działalności niż określona umową, w sposób nienaruszający praw użytkownika górniczego.

W ocenie organu koncesyjnego w chwili obecnej brak jest realnych podstaw dla stwierdzenia, że działalność prowadzona przez *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* w obszarze *Żarnowiec* może naruszać prawa spółki *KGHM Polska Miedź SA* wynikające z umowy użytkowania górniczego ustanowionego w celu wykonywania koncesji nr 28/2014/p. Obszar koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze *Żarnowiec* wynosi 1196,31 km². Na obszarze tym spółka *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* ma wykonać dwa otwory wiertnicze do maksymalnej głębokości 5000 m, przy czym lokalizacja tych odwiertów nie jest jeszcze znana i zostanie wyznaczona dopiero po trwającej 12 miesięcy interpretacji i analizie archiwalnych danych geologicznych. Należy podkreślić, że po wyznaczeniu szczegółowej lokalizacji odwiertów *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* będzie zobligowana do przedłożenia organowi koncesyjnemu dodatku do projektu robót geologicznych, który będzie podlegał zatwierdzeniu w odrębnym postępowaniu administracyjnym. Jeżeli okazałoby się, że planowana lokalizacja odwiertu została wyznaczona w obszarze kolizyjnym z koncesją nr 28/2014/p, udzieloną na rzecz *KGHM Polska Miedź SA*, spółka ta będzie stroną tego postępowania z uwagi na interes prawny wywodzony z zawartej ze Skarbem Państwa umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego.

Zważywszy całokształt powyższych okoliczności, w ocenie Ministra Środowiska w chwili obecnej brak jest podstaw do wprowadzania do niniejszej koncesji zapisów ustanawiających dodatkowe obowiązki koncesjonariusza, wykraczające poza rozwiązania przyjęte w dotychczasowej praktyce organu koncesyjnego w przypadku analogicznych kolizji obszarowych dotyczących różnych kopaliny.

Wydając niniejszą decyzję, organ koncesyjny mając na uwadze treść art. 49v pkt 6 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu obowiązującym w dniu 28 sierpnia 2018 r., jak również treść punktu 7 ogłoszenia o wszczęciu postępowania przetargowego, niniejszą decyzją zobowiązał przedsiębiorcę do ustanowienia, na okres do dnia zakończenia fazy poszukiwawczo - rozpoznawczej udzielonej koncesji, zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji w wysokości 100 000,00 zł. Jako formę wniesienia zabezpieczenia przyjęto formę gotówkową - zgodnie ze stanowiskiem spółki *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* przedstawionym w ofercie przetargowej. Zabezpieczenie powinno zostać ustanowione w terminie 30 dni od dnia wydania niniejszej decyzji. W tym też terminie przedsiębiorca winien przedstawić organowi koncesyjnemu dowód ustanowienia zabezpieczenia.

Ponadto w niniejszej decyzji, zgodnie z art. 133 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, zobowiązano przedsiębiorcę do uiszczenia opłaty koncesyjnej w wysokości 267 961,00 zł, ustalonej jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy, przewidzianej dla poszukiwania i rozpoznawania węglowodorów, określonej w obwieszczeniu Ministra Środowiska z dnia 16 lipca 2018 r. w sprawie stawek opłat na rok 2019 z załącznikiem

przepisów *Prawa geologicznego i górniczego* (M.P. z 2018 r. poz. 725) oraz liczby kilometrów kwadratowych obszaru objętego koncesją (1196,31 km²). Oplata ta, zgodnie z art. 141 ust. 1a ustawy *Prawo geologiczne i górnictwo*, w 60% stanowi dochód gmin, na terenie których jest prowadzona działalność objęta koncesją, w 15% dochód powiatu, w 15% dochód województwa, a w 10% dochód NFOŚiGW.

Organ koncesyjny, wydając niniejszą decyzję, odstąpił od określenia w niej warunków wykonywania zamierzonej działalności w obszarach chronionych, 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 2016 r. poz. 2134 ze zm.). Należy zauważyć, że w chwili obecnej nie jest jeszcze znana dokładna lokalizacja planowanych przez przedsiębiorcę otworów wiertniczych, nie można zatem stwierdzić, czy ich wykonanie będzie stanowić przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. z 2016 r. poz. 71). Należy jednak podkreślić, że gdyby podczas prowadzonych prac okazało się, że otwory wiertnicze o planowanej głębokości 5000 m zostaną wykonane w obszarach chronionych, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*, przedsiębiorca będzie zobligowany do przedłożenia decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji tego przedsięwzięcia organowi właściwemu dla wydania decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów - przed uzyskaniem decyzji o zatwierdzeniu planu ruchu, zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4a i ust. 3 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 ze zm.).

Za strony w niniejszym postępowaniu zgodnie z art. 28 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie. Organ koncesyjny w toku postępowania zapewnił wszystkim jego stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z treścią art. 10 § 1 kpa, umożliwił im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych w sprawie żądań.

Mając na uwadze całokształt powyższych okoliczności, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie:

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

Strona może wnieść skargę na decyzję 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 1000,00 zł. Strona może zwrócić się do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie z wnioskiem o przyznanie jej prawa pomocy.

W trakcie biegu terminu do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy strona może zrzec się prawa do 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:

1. *ShaleTech Energy Sp. z o.o.* reprezentowana przez adw. Iwonę Niewęglowską
2. *KGHM Polska Miedź S.A* reprezentowana przez adw. Jana A. Stefanowicza
3. a/a

Do wiadomości:

1. Urząd Gminy Nowa Wieś Lęborska
2. Urząd Gminy Cewice
3. Urząd Gminy Wicko
4. Urząd Gminy Puck
5. Urząd Gminy Krokowa
6. Urząd Gminy Potęgowo
7. Urząd Gminy Główczyce
8. Urząd Gminy Gniewino
9. Urząd Gminy Choczewo
10. Urząd Gminy Łęczyce
11. Urząd Gminy Lina
12. Urząd Miejski we Władysławowie
13. Urząd Miejski w Lebie
14. Urząd Miasta Łębork
15. Urząd Miasta Puck
16. Starostwo Powiatowe w Łęborku
17. Starostwo Powiatowe w Pucku
18. Starostwo Powiatowe w Słupsku
19. Starostwo Powiatowe w Węjherowie
20. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
21. Okręgowy Urząd Górniczy w Gdańsku
22. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
23. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Gdańsku
24. Ministerstwo Energii w Warszawie
25. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
26. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy w Warszawie