



Warszawa, dnia 2007-10-30 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

Jan Szyszko

KONCESJA Nr 24/2007/p

Działając na podstawie art. 46 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. Nr 173, poz. 1807 z późn. zm.), art. 15 ust. 1 pkt 1 oraz art. 16 ust. 1 ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2005 r. Nr 228, poz. 1947 z późn. zm.) oraz art. 104 i nast. k.p.a., po rozpatrzeniu wniosku PKN Orlen S.A. z siedzibą w Płocku, w nawiązaniu do umowy z dnia 30.10.2007 r. o ustanowieniu użytkowania górniczego, zawartej pomiędzy PKN Orlen S.A. i Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska, po uzyskaniu przewidzianych ustawą Prawo geologiczne i górnicze opinii właściwych wójtów, burmistrzów miast i gmin

postanawiam

1. Udzielić PKN Orlen S.A. z siedzibą w Płocku (NIP: 7740001454) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie **Garwolin**, położonym na terenie gmin: Borowie, Górzno, Kołbiel, Maciejowice, Osieck, Parysów, Sobolew, Trojanów, Miastków Kościelny, Garwolin, Łaskarzew, Wilga, miast i gmin: Żelechów, Pilawa, miast: Łaskarzew, Garwolin w województwie mazowieckim, gmin: Wola Mysłowska, Stężycza, Kłoczew w województwie lubelskim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-78) o następujących współrzędnych geograficznych:

nr punktu	szerokość geograficzna (N)			długość geograficzna (E)		
	o	'	"	o	'	"
1	51	48	43,27	22	0	0
2	51	48	54,98	21	58	54,26
3	51	45	59,06	21	53	13,52
4	51	45	6,74	21	54	36,57
5	51	44	59,07	21	54	25,54
6	51	44	59,07	21	46	53,54
7	51	39	19,07	21	46	53,56
8	51	37	30	21	48	46,39
9	51	37	30	21	43	33,1
10	51	37	33,66	21	43	22,96
11	51	37	31,25	21	42	53,11
12	51	37	39,86	21	41	57,23
13	51	37	55,24	21	41	27,16
14	51	37	51,56	21	40	50,72
15	51	37	30	21	40	40,15
16	51	37	30	21	35	46,99
17	51	37	30,58	21	35	46,47

18	51	37	31,87	21	35	42,33
19	51	37	34,48	21	35	37,17
20	51	37	37,43	21	35	30,44
21	51	37	39,09	21	35	24,23
22	51	37	40,08	21	35	19,04
23	51	38	2,15	21	34	51,3
24	51	38	5,09	21	34	48,74
25	51	38	6,39	21	34	45,12
26	51	38	8,35	21	34	41,51
27	51	38	11,94	21	34	37,39
28	51	38	14,86	21	34	32,74
29	51	38	18,09	21	34	26,55
30	51	38	21,36	21	34	20,87
31	51	38	25,92	21	34	16,24
32	51	38	30,45	21	34	12,14
33	51	38	34,01	21	34	8,54
34	51	38	44,42	21	33	58,27
35	51	38	47,33	21	33	57,79
36	51	38	49,59	21	33	56,78
37	51	38	53,14	21	33	54,22
38	51	38	55,07	21	33	53,2
39	51	38	59,63	21	33	50,14
40	51	39	3,5	21	33	49,67
41	51	39	6,42	21	33	49,13
42	51	39	9,99	21	33	48,14
43	51	39	13,2	21	33	46,1
44	51	39	15,47	21	33	43,52
45	51	39	17,43	21	33	40,42
46	51	39	20,04	21	33	37,33
47	51	39	23,29	21	33	35,3
48	51	39	27,5	21	33	33,27
49	51	39	32,01	21	33	30,2
50	51	39	35,9	21	33	27,64
51	51	39	40,79	21	33	22,51
52	51	39	48,23	21	33	12,71
53	51	39	54,44	21	33	2,9
54	51	39	59,07	21	32	55,23
55	51	39	59,08	21	32	55,17
56	51	40	1,98	21	32	47,96
57	51	40	3,59	21	32	44,02
58	51	40	5,19	21	32	38,78
59	51	40	7,23	21	32	31,57
60	51	40	8,85	21	32	26,34
61	51	40	11,3	21	32	20,43
62	51	40	12,9	21	31	56,83
63	51	40	12,88	21	31	50,89
64	51	40	12,09	21	31	43,71
65	51	40	11,23	21	31	33,86
66	51	40	11,25	21	31	26,68
67	51	40	12,06	21	31	20,13
68	51	40	13,27	21	31	14,89
69	51	40	12,44	21	31	5,05
70	51	40	10,03	21	30	56,54

71	51	40	10,01	21	30	43,42
72	51	40	9,19	21	30	33,58
73	51	40	7,57	21	30	26,38
74	51	40	4,72	21	30	18,54
75	51	40	2,25	21	30	10,66
76	51	40	0,23	21	30	0
77	52	0	0	21	30	0
78	51	51	0	22	0	0

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 884,41 km².

Dokładna lokalizacja jest przedstawiona na mapie w skali 1:100 000, będącej załącznikiem do niniejszej koncesji.

2. Celem prac poszukiwawczych i rozpoznawczych jest udokumentowanie, w wyżej opisanym obszarze, złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, zgodnie z kryteriami bilansowości dla dokumentowania 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 30.10 2007 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa w imieniu którego występuje Minister Środowiska oraz PKN Orlen S.A.
4. Ustala się następujący zakres prac poszukiwawczych i rozpoznawczych:

Obszar prac	Zakres prac			
	I etap		II etap	
	Reprocessing i interpretacja (km)	Geofizyka - sejsmika 2D i/lub 3D (km ²)	Wiercenia (m) / ilość otworów	
	70	50 i/lub 50	3000/1	Opcja ¹⁾ 3000/1

- 1) Opcja obejmuje prace, których realizacja jest uzależniona od wyników prac geofizycznych i wiertniczych wykonanych w poprzedzającym etapie.

Prace poszukiwawcze i rozpoznawcze będą prowadzone w dwóch etapach.

Przystąpienie do kolejnego etapu będzie uzależnione od wyników prac w etapie poprzednim.

Zakres prac został ustalony w projekcie prac geologicznych.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac sejsmicznych oraz wierceń zostaną zamieszczone w aneksach do projektu prac geologicznych, które zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac terenowych.

5. W ramach udzielonej koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe zakresu, nieprzekraczające 10%.
6. Zobowiązuje się PKN Orlen S.A do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac każdego etapu i o podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu lub opcji oraz realizacji zakresu prac przewidzianych w projekcie prac geologicznych.

7. Wykonawca prac geologicznych jest zobowiązany zagospodarować kopalinę wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2005 r. Nr 228, poz. 1947 z późn. zm.).
8. Wykonawcę prac zobowiązuje się do przedstawiania organowi koncesyjnemu rocznych raportów z prowadzonych prac w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji.
9. Koncesji udziela się na okres 5 lat licząc od dnia udzielenia koncesji, w podziale na 2 etapy:
I etap – 3 lata,
II etap – 2 lata.
10. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nastąpi nie później niż w ciągu 2 miesięcy licząc od dnia udzielenia koncesji.
11. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorcę zobowiązuje się do:
 - 1) przestrzegania zakazu prowadzenia jakichkolwiek prac na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 (PLB 140004 – Dolina Środkowej Wisły);
 - 2) prowadzenia prac na obszarach podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16.04.2004r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. Nr 92 poz. 880 ze zm.), innych niż obszary Natura 2000, w uzgodnieniu z właściwym wojewodą.
12. 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.
13. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi 179535,23 zł (słownie złotych: sto siedemdziesiąt dziewięć tysięcy pięćset trzydzieści pięć 23/00), płatne w terminie do 14 dni od daty otrzymania koncesji,
Opłata, za działalność określoną w koncesji stanowi w 60% dochód gmin, na terenie, których będzie prowadzona, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, a w 40% dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej – nr konta BGK III/o Warszawa 92 1130 1062 0000 0109 9520 0013.
Zobowiązuje się PKN Orlen S.A do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 86 *Prawa geologicznego i górniczego* kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 85 *Prawa geologicznego i górniczego*.

Uzasadnienie

PKN Orlen S.A z siedzibą w Płocku pismem z dnia 11.06.2007 r. zwróciło się z wnioskiem o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Garwolin”.

Planowana działalność, w zakresie wynikającym z projektu prac geologicznych, zgodnie z ustawą *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2006 r. Nr 129 poz. 902, z późn. zm.) oraz rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie

określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr. 257, poz. 2573 z późn. zm.) nie stanowi przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko ani przedsięwzięcia, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany.

W związku z powyższym nie zostało przeprowadzone przez właściwy organ ochrony środowiska postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia a także nie było konieczne uzyskanie przez przedsiębiorcę decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych zgody na realizację przedsięwzięcia.

Przedsiębiorcę obowiązuje przestrzeganie zakazu prowadzenia jakichkolwiek robót geologicznych na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000, do czego zobowiązał się we wniosku koncesyjnym. W razie gdyby okazało się, że konieczne jest wykonywanie robót geologicznych mogących znacząco oddziaływać na obszar Natura 2000, wymagałoby to zmiany projektu prac geologicznych, koncesji oraz uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 16 ust. 4 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* oraz *Kodeksem postępowania administracyjnego* została zasięgnięta przez organ koncesyjny opinia u właściwych wójtów i burmistrzów, którzy zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie.

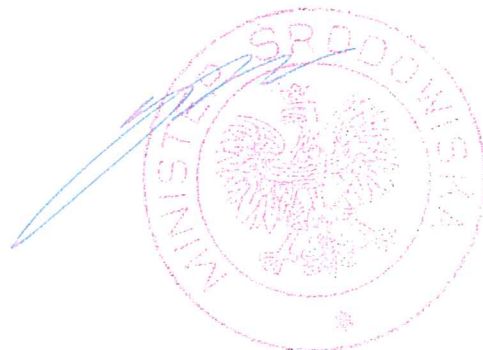
Wnioskowany przez przedsiębiorcę sześcioletni termin obowiązywania koncesji nie znajduje uzasadnienia przy analizie zakresu projektowanych prac geologicznych. Udzielenie koncesji zgodnie z wnioskiem spowodowałoby zablokowanie obszaru poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na zbyt długi okres czasu. W opisanej sytuacji, w toku postępowania organ koncesyjny uznał, że wystarczającym i uzasadnionym dla wykonania zaplanowanych prac geologicznych okresem czasu będzie udzielenie koncesji na pięć lat.

Organ koncesyjny zgodnie z art. 85 i 86 *Prawa geologicznego i górniczego* za działalność polegającą na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż kopalin ustalił opłatę stanowiącą odpowiednio dochód gmin, na terenie których prowadzona będzie działalność objęta koncesją i dochód NFOŚiGW.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Decyzja niniejsza jest ostateczna.

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.



Otrzymuje:

PKN Orlen S.A.

Do wiadomości:

1. Urząd Miasta Łaskarzew
2. Urząd Miasta Garwolin
3. Urząd Miasta i Gminy Żelechów
4. Urząd Miasta i Gminy Pilawa
5. Urząd Gminy Garwolin
6. Urząd Gminy Łaskarzew

Opłata skarbową w kwocie1232 zł.....
 Została przekazana w dniu12.06.07.....
 Na konto Dzielnic Ochota m.st. Warszawy
 nr konta: 08 1240 1053 1111 0010 0312 6793
 Dowód wpłaty nr

7. Urząd Gminy Borowie
8. Urząd Gminy Górzno
9. Urząd Gminy Kłoczew
10. Urząd Gminy Kołbiel
11. Urząd Gminy Maciejowice
12. Urząd Gminy Osieck
13. Urząd Gminy Parysów
14. Urząd Gminy Sobolew
15. Urząd Gminy Stężycza
16. Urząd Gminy Trojanów
17. Urząd Gminy Wilga
18. Urząd Gminy Miastków Kościelny
19. Urząd Gminy Wola Mysłowska
20. Starostwo Powiatowe w Garwolinie
21. Starostwo Powiatowe w Rykach
22. Starostwo Powiatowe w Łukowie
23. Urząd Marszałkowski Województwa Lubelskiego
24. Urząd Marszałkowski Województwa Mazowieckiego
25. Okręgowy Urząd Górniczy w Lublinie
26. Okręgowy Urząd Górniczy w Warszawie
27. NFOSiGW w Warszawie
28. a/a