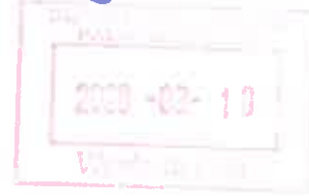




PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DPC.DPC-2.4113.14.2020.ERę

Warszawa, 9 marca 2020 r.



DECYZJA

Na podstawie art. 163 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 - t.j.), w związku z art. 16 ust. 1 ustawy z dnia 4 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 1520) oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku z dnia 7 stycznia 2020 r.,
złożonego przez przedsiębiorcę:

UNIMOT

Spółka akcyjna

z siedzibą w miejscowości Zawadzkie

posiadającego:

- | | |
|---|-------------|
| 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): | 0000382244, |
| 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): | 7561967341, |

postanawiam zmienić

moją decyzję z dnia 30 czerwca 2011 r. Nr WPC/189/19216/W/1/2011/ALK, z późniejszymi zmianami, w sprawie udzielenia koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych przedsiębiorcy – **UNIMOT Spółka akcyjna**, z siedzibą w Zawadzkiem i ustalić treść powołanej wyżej decyzji

poprzez nadanie jej brzmienia:



„udzielam przedsiębiorcy:

UNIMOT

Spółka akcyjna

z siedzibą w miejscowości Zawadzkie
ul. Świerkłańska 2A, 47-120 Zawadzkie

posiadającemu:

- | | |
|---|---------------|
| 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): | 0000382244, |
| 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): | 7561967341, |
| 3) numer podatnika VAT UE: | PL 7561967341 |

zwanemu dalej „Koncesjonariuszem”,

KONCESJI

Nr WPC/189/19216/W/1/2011/ALK

na wytwarzanie paliw ciekłych

na okres od 1 lipca 2011 r. do 31 grudnia 2030 r.,

na następujących warunkach:

1. PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI.

Przedmiot działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu gazu płynnego LPG o kodach CN: 2711 12, 2711 13, 2711 14 00, 2711 19 00, 2901 10 00, z wyłączeniem mieszanin propanu – butanu uzyskiwanych w procesach uzdatniania płynów złożowych, celem otrzymania mieszaniny o wymaganych parametrach jakościowych, za pomocą instalacji wytwarzania gazu płynnego LPG, w tym zbiorników o numerach fabrycznych: 700901, 700902 i 6881, o łącznej pojemności 554 m³, zlokalizowanych na terenie rozlewni gazu w miejscowości Zawadzkie, przy ul. Świerkłańskiej 2A.



2. WARUNKI WYKONYWANIA DZIAŁALNOŚCI.

2.1. Warunki ogólne.

- 2.1.1.** Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia wysokiej jakości świadczonych usług, niezawodności zaopatrzenia w paliwa ciekłe przy zachowaniu zasady najniższych możliwych kosztów.
- 2.1.2.** Koncesjonariusz jest obowiązany do wykonywania działalności w sposób nie powodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzkiego oraz nie narażający na powstanie szkód materialnych.
- 2.1.3.** Koncesjonariusz jest obowiązany do przestrzegania obowiązujących przepisów, w tym przepisów o ochronie środowiska i bezpieczeństwie ekologicznym, a także wydanych na ich podstawie przepisów wykonawczych.
- 2.1.4.** Koncesjonariusz jest obowiązany do utrzymywania lub zagwarantowania możliwości pozyskania środków finansowych lub majątku pozwalającego na zaspokojenie roszczeń osób trzecich mogących powstać wskutek niewłaściwego prowadzenia działalności objętej koncesją lub szkód w środowisku.
- 2.1.5.** Koncesjonariusz nie może sprzedawać paliw ciekłych przedsiębiorcom wykonującym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania lub obrotu paliwami ciekłymi, jeżeli nie posiadają koncesji, w przypadkach, gdy taka koncesja jest wymagana przepisami ustawy – Prawo energetyczne.
- 2.1.6.** Koncesjonariusz jest obowiązany, zgodnie z art. 34 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, do wnoszenia corocznej opłaty do budżetu państwa, w sposób i w wysokości określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 3 tej ustawy.
- 2.1.7.** Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia, aby czynności w zakresie samodzielnej eksploatacji instalacji i urządzeń wykonywały wyłącznie osoby legitymujące się posiadaniem wymaganych w tym zakresie kwalifikacji.

2.2. Warunki szczególne.

- 2.2.1.** Koncesjonariuszowi nie wolno sprzedawać paliw ciekłych, których parametry jakościowe są niezgodne z parametrami określonymi obowiązującymi przepisami i wynikającymi z zawartych umów.



- 2.2.2.** Koncesjonariusz jest obowiązany do sporządzania, i każdorazowego wydania odbiorcy, dokumentu określającego parametry fizykochemiczne wytworzonego paliwa.
- 2.2.3.** Koncesjonariuszowi nie wolno eksploatować bazy paliw lub stacji paliw, niespełniających warunków technicznych określonych obowiązującymi przepisami.
- 2.2.4.** Koncesjonariuszowi nie wolno eksploatować urządzenia technicznego objętego dozorem technicznym, bez ważnej decyzji zezwalającej na jego eksploatację lub wbrew decyzji o wstrzymaniu jego eksploatacji, wydanych przez organ właściwej jednostki dozoru technicznego.
- 2.2.5.** Koncesjonariusz jest obowiązany do posiadania ważnego pozwolenia wodnoprawnego lub pozwolenia zintegrowanego, gdy są one wymagane.
- 2.2.6.** Koncesjonariuszowi nie wolno stosować przy wydawaniu paliw ciekłych przyrządów pomiarowych bez wymaganych dowodów prawnej kontroli metrologicznej lub niespełniających wymagań tej kontroli.
- 2.2.7.** Koncesjonariuszowi nie wolno eksploatować środków transportu, którymi dokonywany jest przewóz paliw ciekłych, niespełniających wymagań określonych obowiązującymi przepisami, w szczególności wymagań dotyczących przewozu drogowego towarów niebezpiecznych.
- 2.2.8.** W przypadku powierzenia, na podstawie zawieranych umów, transportu paliw ciekłych innym podmiotom, Koncesjonariusz zobowiązany jest do każdorazowego ustalenia, czy środki transportu, którymi dokonywany będzie przewóz tych paliw, spełniają wymagania określone obowiązującymi przepisami, w szczególności wymagania metrologiczne oraz wymagania dotyczące przewozu drogowego towarów niebezpiecznych.
- 2.2.9.** Koncesjonariusz jest obowiązany do utrzymywania zabezpieczenia majątkowego, o którym mowa w art. 38a ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.
- 2.2.10.** Koncesjonariusz jest obowiązany do tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych ropy naftowej lub paliw, na zasadach określonych w ustawie z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2016 r. poz. 1899, z późn. zm.).



2.3. Sprawozdawczość i udzielanie informacji.

2.3.1. Koncesjonariusz obowiązany jest zawiadomić pisemnie Prezesa URE w przypadku zmiany:

- 1) oznaczenia podmiotu, jego siedziby lub miejsca zamieszkania oraz ich adresu,
- 2) numeru w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym lub numeru równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji,

3) numeru identyfikacji podatkowej NIP,

- najpóźniej w terminie 7 dni od dnia zaistnienia tych zmian, przedkładając jednocześnie, w przypadku kiedy zmiana ta spowoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji, wniosek o jej zmianę.

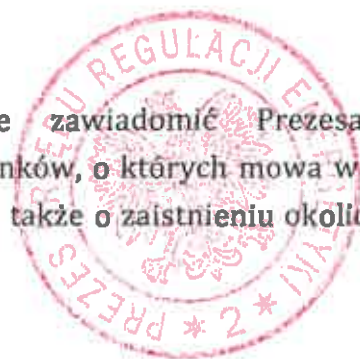
2.3.2. Koncesjonariusz jest obowiązany, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia zaistnienia innych - niż wskazane w pkt 2.3.1. - istotnych zmian dotyczących wykonywanej działalności objętej niniejszą koncesją (w szczególności odnoszących się do rozszerzenia bądź ograniczenia zakresu tej działalności, danych osób uprawnionych lub wchodzących w skład organu uprawnionego do reprezentowania Koncesjonariusza), zawiadomić pisemnie Prezesa URE o tych zmianach, przedkładając jednocześnie - w przypadku kiedy zmiana ta powoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji - wniosek o jej zmianę.

2.3.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego poinformowania Prezesa URE o zamiarze zaprzestania działalności koncesjonowanej nie później niż na 3 miesiące przed przewidywaną datą zaprzestania działalności.

2.3.4. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o niepodjęciu działalności objętej koncesją, jeżeli nie podejmie jej w ciągu 6 miesięcy od dnia udzielenia koncesji, nie później niż 14 dni od dnia upływu tego terminu, podając przyczyny niepodjęcia działalności; za datę podjęcia działalności uważa się datę faktycznego rozpoczęcia zarobkowego wytwarzania paliw ciekłych.

2.3.5. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego informowania Prezesa URE o zamiarze podziału lub połączenia z innymi podmiotami, nie później niż na 30 dni przed planowaną datą podziału lub połączenia.

2.3.6. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o zaprzestaniu spełniania któregośkolwiek z warunków, o których mowa w art. 33 ust. 1 lub ust. 1b ustawy – Prawo energetyczne, a także o zaistnieniu okoliczności,



o których mowa w art. 33 ust. 3 lub ust. 3a tej ustawy, najpóźniej w terminie 7 dni od dnia, w którym Koncesjonariusz przestał spełniać którykolwiek z ww. warunków lub zaistniała którakolwiek z ww. okoliczności.

2.4. Warunki zaprzestania działalności po wygaśnięciu koncesji lub po jej cofnięciu.

2.4.1. Koncesjonariusz nie później niż na 18 miesięcy przed upływem ważności koncesji i zaprzestaniem działalności przedstawi Prezesowi URE opracowane na własny koszt analizy:

- 1) techniczną,
 - 2) finansową (wraz z opinią i raportem biegłego rewidenta z przeprowadzonego badania sprawozdania finansowego Koncesjonariusza za ostatni rok działalności – jeśli obowiązek badania tego sprawozdania wynika z przepisów ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości,
 - 3) wpływu na środowisko,
- w zakresie wykonywanej działalności koncesjonowanej, które określą w szczególności stan wywiązania się Koncesjonariusza ze zobowiązań względem osób trzecich na dzień przewidywanego zakończenia tej działalności.

2.4.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do realizacji wniosków i zaleceń wynikających z powyższych analiz, w najkrótszym możliwym terminie.

2.4.3. Koncesjonariusz jest obowiązany po zaprzestaniu działalności koncesjonowanej do likwidacji skutków swojej działalności, w szczególności w zakresie rekultywacji gruntów, przywrócenia rzeźby terenu do właściwego stanu, utylizacji odpadów niebezpiecznych.

2.4.4. Koncesjonariusz, w terminie 18 miesięcy przed planowaną datą zaprzestania działalności koncesjonowanej, opracuje i przedstawi Prezesowi URE plan działań, o których mowa w punkcie 2.4.3, z podaniem źródeł ich finansowania. W przypadku wystąpienia istotnych zmian warunków, na podstawie których powyższy plan został sporządzony, Koncesjonariusz jest obowiązany do jego niezwłocznej aktualizacji.

2.4.5. Koncesjonariusz nie jest obowiązany do realizacji postanowień pkt 2.4.1. – 2.4.4. jeżeli majątek służący do wykonywania działalności zostanie przekazany innemu podmiotowi do dalszej eksploatacji.”



UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 30 czerwca 2011 r. Nr WPC/189/19216/W/1/2011/ALK, z późn. zm., udzielono Koncesjonariuszowi koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych.

Ustawa z dnia 4 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 1520), wprowadziła zmiany w obszarze koncesjonowania rynku paliw ciekłych, w tym wprowadzenie nowej nomenklatury w definicji paliw ciekłych (art. 3 pkt 3b ustawy – Prawo energetyczne) oraz określenie przez Ministra Aktywów Państwowych, w drodze rozporządzenia z dnia 27 listopada 2019 r., szczegółowego wykazu paliw ciekłych, których wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek, przesyłanie lub dystrybucja, obrót, w tym obrót z zagranicą, wymaga koncesji oraz których przywóz wymaga wpisu do rejestru podmiotów przywożących (Dz. U. poz. 2232), które weszło w życie w dniu 1 grudnia 2019 r.

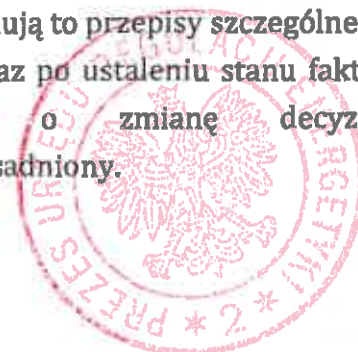
Zgodnie z art. 16 ust. 1 przywołanej powyżej ustawy z dnia 4 lipca 2019 r., w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie ww. rozporządzenia, tj. do dnia 1 marca 2020 r., przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące przed dniem 1 września 2019 r. działalność polegającą na wytwarzaniu, magazynowaniu, przesyłaniu lub dystrybucji oraz obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie tymi paliwami z zagranicą, obowiązane były złożyć wnioski o udzielenie koncesji lub zmianę zakresu posiadanych koncesji w celu dostosowania ich treści do zmienionej definicji paliw ciekłych.

Pismem z dnia 7 stycznia 2020 r., uzupełnionym korespondencją z dnia 28 stycznia 2020 r., 12 lutego 2020 r. i 17 lutego 2020 r. Koncesjonariusz wystąpił z wnioskiem o dokonanie zmiany koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych, polegającej na dostosowaniu punktu nr 1 „Przedmiot i zakres działalności” koncesji do zmienionej definicji paliw ciekłych oraz rozszerzeniu punktu 1 koncesji o gaz płynny LPG oznaczony kodem CN 2901 10 00. W toku przeprowadzonego postępowania Koncesjonariusz przedstawił wymagane dokumenty potwierdzające, iż spełnia wymagane ustawą – Prawo energetyczne, warunki wykonywania działalności koncesjonowanej.

Na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Zgodnie zaś z treścią art. 163 Kodeksu postępowania administracyjnego, organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w rozdziale 13 Kodeksu postępowania administracyjnego, o ile przewidują to przepisy szczególne.

Po analizie zgromadzonego materiału dowodowego oraz po ustaleniu stanu faktycznego stwierdzono, że wniosek Koncesjonariusza o zmianę decyzji Nr WPC/189/19216/W/1/2011/ALK, z późn. zm., jest uzasadniony.



W związku z powyższym, postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 308 zł w dniu
9 stycznia 2020 r. na rachunek:
21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

STARSZY SPECJALISTA

Ewa Rębas
Ewa Rębas

Otrzymują:

1. UNIMOT S.A.
ul. Świerkłańska 2A
47-120 Zawadzkie
2. a/a

STARSZY SPECJALISTA

Ewa Rębas
Ewa Rębas

NACZELNIK

Anna Brodka
Anna Brodka