



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-3.482.42.2021.RTu

Warszawa, dnia 20 stycznia 2022 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 58 ust. 17 ustawy 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 2021 r. poz. 2249), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, ze zm.) i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

operatora systemu dystrybucyjnego gazowego  
**ANCO Sp. z o.o. z siedzibą w Jarocinie,**  
zwanego dalej „Operatorem”,

z dnia 10 listopada 2021 r. znak: MŚ/40/2021, o zatwierdzenie planu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego, uzupełnionego pismem z dnia 10 stycznia 2022 r. znak: MŚ/04/2022

**zatwierdzam**

opracowany przez Operatora „*Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego Nr 1/2022; Jarocin, styczeń 2022*”, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji, na okres od daty wydania niniejszej decyzji do dnia zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki aktualizacji tego planu.

**UZASADNIENIE**

Stosownie do art. 58 ust. 1 ustawy 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, zwanej dalej: „ustawą o zapasach”, Operator jest obowiązany do opracowania planu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.

Zgodnie zaś z art. 58 ust. 17 ustawy o zapasach operatorzy systemów gazowych aktualizują corocznie plany wprowadzania ograniczeń i przedkładają je, do dnia 15 listopada danego roku, Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE) do zatwierdzenia w drodze decyzji.

Wnioskiem z dnia 10 listopada 2021 r. znak: MŚ/40/2021 Operator zwrócił się do Prezesa URE o zatwierdzenie planu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego stanowiącego załącznik do ww. wniosku. Po wezwaniu z dnia 30 grudnia 2021 r. do skorygowania ww. planu, w szczególności w celu dochowania zgodności z przepisami ustawy o zapasach oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549) zwanego dalej „rozporządzeniem”, pismem z dnia 10 stycznia 2022 r. znak: MŚ/04/2022, Operator przedłożył stosowne wyjaśnienia i poprawiony plan wprowadzania ograniczeń, zwany dalej PWO. W ostatnim piśmie Operator zrezygnował z uprawnienia do zapoznania się z zebrany materiałem dowodowy w przedmiotowej sprawie.

Przedłożony przez Operatora do zatwierdzenia PWO zgodnie z wytycznymi zawartymi w § 6 ust. 1 ww. rozporządzeniu składa się z dwóch części. Pierwsza część PWO, zgodnie z przepisem § 6 ust. 2

rozporządzenia, zawiera informacje dotyczące: (i) okresu obowiązywania PWO oraz (ii) sumarycznych, maksymalnych godzinowych i dobowych ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od pierwszego do dwunastego wyrażonych w jednostkach energii – określonych w danym planie dla poszczególnych rodzajów gazu ziemnego, sporządzone w formie zestawienia. W przypadku Operatora informacje obejmują 4 rodzaje gazu ziemnego, tj. (i) wysokometanowy gaz ziemny grupy E, (ii) zaazotowany gaz ziemny grupy L podgrupy Lw, (iii) zaazotowany gaz ziemny grupy L podgrupy Ln i (iv) zaazotowany gaz ziemny grupy L podgrupy Ln. W związku z art. 58 ust. 3 ustawy o zapasach oraz § 6 ust. 6 rozporządzenia oraz faktem, że do dwóch sieci dystrybucyjnych Operatora, tj.: (i) zaazotowanego gazu ziemnego grupy L podgrupy Ln i (ii) zaazotowanego gazu ziemnego grupy L podgrupy Ln, są podłączeni tylko odbiorcy chronieni, o których mowa w § 4 ust. 1 rozporządzenia, Operator w pierwszej części PWO zawarł stosowne informacje osobno dla obu ww. rodzajów gazu i nie przedstawił w tych dwóch przypadkach zestawień sumarycznych, maksymalnych godzinowych i dobowych ilości poboru gazu ziemnego odbiorców innych niż odbiorcy chronieni, w poszczególnych stopniach zasilania od 1 do 12.

Druga część PWO, zgodnie z przepisem § 6 ust. 3 rozporządzenia, zawiera informacje o średniej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego, o której mowa w § 7 ust. 3 rozporządzenia, oraz określenie maksymalnych godzinowych i dobowych ilości poboru gazu ziemnego w stopniach zasilania od pierwszego do dwunastego wyrażonych w jednostkach energii przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do sieci, z wyjątkiem odbiorców chronionych, odrębnie dla dwóch rodzajów gazu, tj.: wysokometanowego gazu ziemnego grupy E i zaazotowanego gazu ziemnego grupy L podgrupy Lw. Nie zawiera zaś takich informacji dla zaazotowanego gazu ziemnego grupy L podgrupy Ln i zaazotowanego gazu ziemnego grupy L podgrupy Lm, bowiem do sieci dystrybucyjnych tych rodzajów gazu ziemnego są podłączeni tylko odbiorcy chronieni, o których mowa w § 4 ust. 1 rozporządzenia. W związku z art. 58 ust. 3 ustawy o zapasach oraz § 6 ust. 6 rozporządzenia, w części tej Operator wyodrębnił: (i) odbiorców podlegających ograniczeniom w poborze gazu ziemnego w stopniach zasilania od pierwszego do dwunastego w podziale na 2 rodzaje gazu, tj.: wysokometanowy gaz ziemny grupy E i zaazotowany gaz ziemny grupy L podgrupy Lw, oraz (ii) odbiorców chronionych podlegających ograniczeniom wyłącznie w dwunastym stopniu zasilania, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia, w podziale na 4 ww. rodzaje gazu ziemnego.

Złożony w trybie art. 58 ust. 17 ustawy wniosek w sprawie zatwierdzenia PWO, poprzedziła realizacja procedury zbierania przez Operatora informacji, o których mowa w art. 58 ust. 5 ustawy o zapasach oraz w § 7 ust. 5 rozporządzenia, tj. informacji o minimalnej ilości gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób ani uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi gazu ziemnego w dziesiątym stopniu zasilania.

W toku postępowania Operator oświadczył w szczególności, że przedłożony do zatwierdzenia PWO:

- 1) uwzględnia § 3 rozporządzenia, stanowiący, że ograniczenia wprowadzane są w sposób, który zapewnia bezpieczne funkcjonowanie systemu gazowego oraz gwarantuje bezpieczeństwo osób oraz uniknięcie ryzyka uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych przez umożliwienie odbiorcom dostosowania działania ich instalacji gazowych do zmniejszonego poboru gazu ziemnego,
- 2) został opracowany zgodnie z zasadami, o których mowa w § 7 rozporządzenia w zakresie określania stopni zasilania od 1 do 12,
- 3) obejmuje wszystkich odbiorców gazu ziemnego przyłączonych do sieci Operatora, którzy podlegają ograniczeniom w poborze gazu ziemnego w stopniach zasilania od 1 do 12 według stanu na dzień sporządzenia wniosku.

Biorąc pod uwagę powyższe ustalenia uznano, że PWO, przedstawiony przez Operatora przy piśmie z dnia 10 stycznia 2022 r., spełnia wymogi zawarte w przepisach ustawy o zapasach oraz ww. rozporządzenia.

W konsekwencji wydania niniejszej decyzji:

- 1) zgodnie z art. 58 ust. 3 ustawy o zapasach podmioty obowiązane do sporządzania planów wprowadzania ograniczeń, informują odbiorców o ustalonej dla nich w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń maksymalnej ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania. Wielkości te, określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego oraz umów kompleksowych, w rozumieniu art. 5 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne,
- 2) zgodnie z § 6 ust. 6 rozporządzenia Operator, w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zatwierdzeniu planu wprowadzania ograniczeń, o której mowa w art. 58 ust. 17 ustawy o zapasach, przekazuje informacje o:
  - 2.1) maksymalnych godzinowych i dobowych ilościach poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania:
    - a) odbiorcy, o którym mowa w ust. 3, w zakresie jego dotyczącym,
    - b) przedsiębiorstwom energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą polegającą na obrocie gazem ziemnym, w zakresie dotyczącym odbiorców danego przedsiębiorstwa energetycznego;
  - 2.2) możliwości zastosowania zgodnie z § 4 ust. 2 ograniczeń określonych w dwunastym stopniu zasilania – odbiorcom, o których mowa w § 4:
    - a) ust. 1 pkt 2, 8 i 9,
    - b) ust. 1 pkt 13, w zakresie, w jakim zajmują się wytwarzaniem ciepła dla odbiorcy, o którym mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9, pobierającego ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub zaopatrywaniem w ciepło tego odbiorcy, pod warunkiem że instalacji tych odbiorców gazu ziemnego nie można zasilac paliwem innym niż gaz ziemny.
- 3) zgodnie z § 8 ust. 1 rozporządzenia, informacje o ograniczeniach w poborze gazu ziemnego są podawane do publicznej wiadomości przez:
  - 3.1) zamieszczenie przez operatora systemu gazowego lub przedsiębiorstwo energetyczne pełniące funkcję operatora systemu gazowego pierwszej części planu, o której mowa w § 6 ust. 2, na swojej stronie internetowej lub ogłoszenie jej w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości;
  - 3.2) wydanie przez operatorów systemów przesyłowych gazowych lub operatorów systemów połączonych gazowych komunikatu o obowiązujących stopniach zasilania.

Mając powyższe ustalenia na uwadze orzekam jak w sentencji.

### **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, ze zm.). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02–222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 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 2021 r. poz. 2257). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego

w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (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).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. Zgodnie z art. 58 ust. 18 ustawy o zapasach Operator przekazuje niezwłocznie operatorowi systemu przesyłowego gazowego zatwierdzony plan wprowadzania ograniczeń.
7. Zgodnie z § 9 rozporządzenia Operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych oraz operatorzy systemów magazynowania gazu ziemnego w okresie trwania ograniczeń współdziałają z operatorem systemu przesyłowego gazowego przez:
  - 1) uzgadnianie warunków prowadzenia ruchu między systemami gazowymi;
  - 2) zapewnienie kontroli jakości gazu ziemnego;
  - 3) zapewnienie poprawności wykonywania pomiarów przepływu gazu ziemnego między systemami gazowymi;
  - 4) przekazywanie, na wniosek operatora systemu przesyłowego gazowego, niezbędnych informacji służących do wprowadzania ograniczeń, w szczególności informacji dotyczących:
    - a) skutków wprowadzenia ograniczeń,
    - b) przewidywanych efektów i liczby odbiorców, których ograniczenia dotyczą.

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia

Zastępca Dyrektora

Wiesław Rokosz

/ podpisano elektronicznie /

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 9 listopada 2021 r. na rachunek nr:  
21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

*Robert Tułowicki*  
*Gł. specjalista*

**Załącznik elektroniczny:**

„Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego Nr 1/2022; Jarocin, styczeń 2022” – zatwierdzony przez Prezesa URE, w dwóch elektronicznie podpisanych plikach, tj.:

- a) plik pn. „Plan wprowadzania ograniczeń (część podlegająca publikacji).pdf” z częścią PWO podlegającą publikacji,
- b) plik pn. „Plan wprowadzania ograniczeń (część niepodlegająca publikacji).pdf” z częścią PWO niepodlegającą publikacji.

**Otrzymuje elektronicznie:**

ANCO Sp. z o.o.  
ul. Św. Ducha 118b  
63-200 Jarocin  
(doręczenie elektroniczne)