



Warszawa, 19 marca 2019 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*Maciej Bando*

**DRR.WRG.4322.2.2019.AK1**

**DECYZJA**

Na podstawie art. 9g ust. 7 i art. 23 ust. 2 pkt 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637 i 2348 oraz Dz. U. z 2019 r. poz. 42 i 125, dalej: „ustawa Prawo energetyczne”) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm., dalej: „k.p.a.”) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (dalej: „operator systemu przesyłowego”, „OSP” lub „Wnioskodawca”), zawartego w piśmie z dnia 15 marca 2019 r. znak: PU.071.5.2019.8, złożonym w dniu 19 marca 2019 r., o wydanie decyzji zatwierdzającej, na czas nieokreślony, Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa (dalej: „IRiESP SGT”) w brzmieniu załączonym do wniosku i ustalającej termin wejścia w życie IRiESP SGT na dzień 1 kwietnia 2019 r. o godz. 6:00 oraz o uchylenie z dniem 1 kwietnia 2019 r. o godz. 6:00 decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-3(12)/2015/2016/AN

**postanawiam**

1. zatwierdzić Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa, stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, o której mowa w pkt 1 powyżej, na dzień 1 kwietnia 2019 r. o godz. 06:00;
3. uchylić z dniem 1 kwietnia 2019 r. o godz. 06:00 decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-3(12)/2015/2016/AN o zatwierdzeniu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa.



## UZASADNIENIE

Wnioskodawca posiada koncesję na przesyłanie paliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2004 r. znak: PPG/95/6154/W/2/2004/MS ze zmianami.

Decyzją z dnia 17 listopada 2010 r., znak: DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT, Prezes URE wyznaczył z urzędu Wnioskodawcę operatorem systemu przesyłowego gazowego na znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej odcinku gazociągu Jamał – Europa Zachodnia (dalej: „System Gazociągów Przesyłowych” lub „SGT”), którego właścicielem jest System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie, na okres do dnia 31 grudnia 2025 r. Decyzją z dnia 19 maja 2015 r. znak: DRG-4720-2(28)/2014/2015/6154/KF Prezes URE przyznał Wnioskodawcy certyfikat spełniania kryteriów niezależności określonych w art.9d ust. 1a ustawy Prawo energetyczne w związku z pełnieniem przezeń funkcji operatora systemu przesyłowego SGT.

Decyzją z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-3(12)/2015/2016/AN Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził IRiESP SGT i ustalił datę jej wejścia w życie na dzień 1 marca 2016 r. na godz. 06:00.

Wnioskodawca opracował projekt nowej IRiESP SGT, a następnie w okresie od 22 lutego do 8 marca 2019 r. przeprowadził publiczne konsultacje projektu IRiESP. Stosownie do art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne OSP zapewnił użytkownikom systemu publiczny dostęp do projektu IRiESP oraz możliwość zgłoszenia uwag. Przedmiotowy projekt został opublikowany na stronie internetowej OSP. Okoliczność ta została ustalona na podstawie informacji zamieszczonej na stronie internetowej OSP pod adresem: <http://www.gaz-system.pl/centrum-prasowe/aktualnosci/informacja/arttykul/202920/>. Wydruk przedmiotowej informacji został włączony do materiału dowodowego.

W dniu 19 marca 2019 r. OSP złożył wniosek o wydanie decyzji zatwierdzającej IRiESP SGT w brzmieniu załączonym do wniosku na czas nieokreślony i ustalającej termin wejścia jej w życie na dzień 1 kwietnia 2019 r. na godz. 06:00 oraz o uchylenie z dniem 1 kwietnia 2019 r. od godz. 06:00 decyzji Prezesa URE z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-3(12)/2015/2016/AN. Do wniosku załączono projekt IRiESP SGT oraz zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

W dniu 27 marca 2019 r. Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o zakończeniu postępowania dowodowego oraz o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy i złożenia ewentualnych pisemnych uwag i wyjaśnień.

Pismem z dnia 27 marca 2019 r. znak: PU.071.5.2019.14, złożonym 28 marca 2019 r., OSP powiadomił Prezesa URE o rezygnacji z prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym zebrany w niniejszym postępowaniu oraz o braku dodatkowych uwag i wyjaśnień.

**W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:**

Art. 9g ust. 7 zd. 1 ustawy Prawo energetyczne stanowi, że operator systemu przesyłowego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Stosownie do art. 23 ust. 2 pkt 8 tej ustawy zatwierdzanie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, o których mowa w art. 9g, należy do zakresu działania Prezesa URE. Zgodnie



z art. 9g ust. 3 omawianego aktu instrukcje opracowywane dla sieci gazowych określają szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, w szczególności dotyczące:

- 1) przyłączenia sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego;
- 4) współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych;
- 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;
- 6) parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu.

Stosownie do art. 9g ust. 5b ustawy Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego gazowego w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej określa procedurę wymiany informacji, o których mowa w art. 5 ust. 14 i 15 tego aktu, oraz tryb, warunki i terminy uruchamiania sprzedaży rezerwowej, o której mowa w art. 5aa tej ustawy, w tym procedurę wymiany informacji. Tym niemniej w przypadku SGT, zważywszy na to, iż zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 6b ustawy Prawo energetyczne „sprzedaż rezerwowa” oznacza sprzedaż paliw gazowych lub energii elektrycznej odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej gazowej dokonywaną przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowaną na podstawie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, przepisy prawa dotyczące sprzedaży rezerwowej nie znajdują zastosowania do SGT z uwagi na brak odbiorców końcowych w tym systemie.

Jak wynika z ust. 6 pkt 1-4 omawianego przepisu, instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego gazowego powinna zawierać wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, określającą:

- 1) warunków, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
- 2) procedury:
  - a) zgłaszania do operatora systemu przesyłowego umów o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych,
  - b) bilansowania systemu, w tym sposób rozliczania kosztów jego bilansowania,
  - c) zarządzania ograniczeniami systemowymi, w tym sposób rozliczania kosztów tych ograniczeń,
  - d) procedury awaryjne,
- 3) sposób postępowania w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe,
- 4) procedury i zakres wymiany informacji niezbędnej do bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

Zgodnie z treścią wniosku złożonego przez OSP, opracowana przezeń IRiESP obejmuje zmiany w odniesieniu do dotychczas obowiązującej IRiESP w zakresie następujących zagadnień:

1. środków tymczasowych,
2. bilansowania,



3. przepustowości przyrostowej,
4. ogólnych warunków umowy przesyłowej,
5. sposobów ograniczania przez OSP realizacji usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych,
6. konwersji przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej w przepustowość (moc umowną) powiązaną,
7. obowiązku przekazywania informacji na temat podmiotów będących właścicielami paliwa gazowego wprowadzonego do SGT,
8. uruchamiania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.

#### **Ad 1.**

Stosownie do art. 45 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. Urz. UE L 91 z 27.3.2014, s. 15 i nast., dalej: „rozporządzenie nr 312/2014”) w „Sprawozdaniu dotyczącym planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych”, zatwierdzonym decyzją Prezesa URE z dnia 24 września 2018 r. znak: DRR.WRG.7129.4.2018.ŁWę, wskazano, że środki tymczasowe będą stosowane do dnia 1 kwietnia 2019 r., godz. 6:00. W związku z tym zostały usunięte z IRiESP wszystkie postanowienia dotyczące środków tymczasowych.

#### **Ad 2.**

W pkt 1.1 zmieniono definicję ceny średniej rozliczenia bilansowania ( $CSR_{SGT}$ ). Zmianie uległ indeks odniesienia – poprzednio  $CSR_{SGT}$  obliczana była na podstawie indeksu Towarowej Giełdy Energii S.A. (dalej: „TGE”) dla rynku dnia następnego dla SGT, obecnie jest to indeks TGE dla rynku dnia bieżącego dla SGT. Do obliczeń wykorzystywana jest wartość indeksu opublikowanego dla danej doby gazowej, zaś w przypadku jego braku jako  $CSR_{SGT}$  przyjmuje się ostatnio opublikowaną średnioważoną cenę z rynku dnia bieżącego dla SGT.

Zmianie uległy definicje krańcowej ceny kupna (KCK) i krańcowej ceny sprzedaży (KCS) w pkt 1.1 IRiESP SGT. Obecnie KCK oznacza cenę określaną w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe, równą wyższej spośród następujących cen dla danej doby gazowej:

- a) najwyższa cena odnotowana w transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej,
- b)  $CSR_{SGT}$  w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększona o 10%.

KCS oznacza zaś cenę określaną w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe, równą niższej spośród następujących cen dla danej doby gazowej:

- a) najniższa cena odnotowana w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej,
- b)  $CSR_{SGT}$  w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszona o 10%.

Stosownie do art. 22 ust. 4 rozporządzenia nr 312/2014 dodano pkt 18.2 IRiESP SGT, zgodnie z którym do chwili uruchomienia na Towarowej Giełdzie Energii Rynku Dnia Bieżącego dla obszaru bilansowania SGT ( $RDB_{SGT}$ ) i do czasu zawarcia pierwszej transakcji na  $RDB_{SGT}$ , jako  $CSR_{SGT}$



będzie przyjmowany indeks TGEsgtDA, a w przypadku, gdy indeks TGEsgtDA wynosić będzie 0, jako CSRB<sub>SGT</sub> przyjmowana będzie obowiązująca w danej dobie cena średnia rozliczenia niezbilansowania dla gazu wysokometanowego grupy E (CSRB<sub>E</sub>) zgodnie z postanowieniami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dla krajowego systemu przesyłowego.

#### **Ad 3.**

W pkt 1.1 IRiESP SGT dodano definicję przepustowości przyrostowej zgodną z definicją zawartą w art. 3 pkt 1 rozporządzenia Komisji 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (Dz. Urz. UE L 72 z 17 marca 2017r., str. 1 i nast., dalej: „rozporządzenie nr 2017/459”).

W pkt 6.1.2 IRiESP SGT wprowadzono odesłanie do rozporządzenia nr 2017/459 w zakresie przeprowadzanego przez OSP procesu służącego ocenie zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową.

#### **Ad 4.**

W pkt 7.4.1 IRiESP SGT dodano, iż w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy przesyłowej OSP stosuje – oprócz standardowego wzorca umowy przesyłowej – również ogólne warunki umowy przesyłowej, publikowane na stronie internetowej OSP.

Powyższe postanowienie służy zapewnieniu realizacji zasady równoprawnego traktowania, o której mowa w art. 14 ust. 1 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE L 211 z 14 sierpnia 2009 r., str. 36 i nast., ze zm., dalej: „rozporządzenie nr 715/2009”) oraz w art. 4 ust. 2 ustawy Prawo energetyczne.

#### **Ad 5.**

W pkt 8.3.4 IRiESP SGT wskazano sposoby ograniczania przez OSP realizacji usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych.

#### **Ad 6.**

Zgodnie z art. 21 ust. 3 rozporządzenia nr 2017/459 począwszy od 1 stycznia 2018 r. operatorzy systemów przesyłowych oferują użytkownikom sieci, którzy dysponują rozbieżną zdolnością rozdzieloną po jednej stronie punktu połączenia międzysystemowego, bezpłatną usługę konwersji zdolności. Ma ona zastosowanie do rocznych, kwartalnych lub miesięcznych produktów z zakresu powiązanej zdolności ciągłej w danym punkcie połączenia międzysystemowego, które użytkownik sieci musiał nabyć ze względu na to, że operator sąsiadującego systemu przesyłowego po drugiej stronie punktu połączenia międzysystemowego oferował niewystarczającą zdolność rozdzieloną. Jest ona oferowana na zasadach niedyskryminacyjnych i służy uniknięciu nakładania na użytkowników sieci dodatkowych opłat z tytułu posiadanej już przez nich zdolności. W szczególności płatności za część zakontraktowanej zdolności powiązanej, którą użytkownicy sieci dysponują już jako rozbieżną zdolnością rozdzieloną, są ograniczone do ewentualnej premii aukcyjnej. Usługa ta opiera się na modelu konwersji opracowanym przez ENTSO gazu. Rozwiązanie to może być wspomagane przez platformę aukcyjną. Korzystanie z tej usługi podlega corocznemu



zgłoszeniu do właściwych krajowych organów regulacyjnych. Usługa konwersji jest uregulowana w pkt 8.7 IRiESP SGT.

#### **Ad 7.**

W pkt 16.9.1.3 IRiESP SGT nałożono na ZUP obowiązek przekazywania OSP informacji na temat podmiotów będących właścicielem paliwa gazowego wprowadzonego w danym miesiącu gazowym w punktach wejścia do SGT z zagranicy wraz z przypisaniem odpowiednich ilości.

#### **Ad 8.**

W pkt 17.3.1 IRiESP SGT wskazano, że w przypadku uruchomienia zapasów obowiązkowych zgodnie z ustawą 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 2018 r. poz. 1323), obowiązek dostawy gazu ziemnego stanowiącego zapas obowiązkowy utrzymywany przez ZUP poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej realizuje się poprzez złożenie w SGT nominacji w punkcie wejścia SGT Mallnow rewers oraz punkcie wyjścia PWP, o wartości godzinowej odpowiadającej co najmniej 1/960 części wielkości zapasu obowiązkowego. W przeciwnym wypadku uznaje się, że zapas obowiązkowy nie został dostarczony na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

W pozostałym zakresie zmiany mają charakter porządkowy. Dostosowano brzmienie niektórych postanowień instrukcji do obecnego brzmienia przepisów prawa, zaktualizowano odesłania do przepisów prawa, usunięto błędy pisarskie oraz uporządkowano numerację IRiESP SGT.

Do wniosku OSP załączył zestawienie zgłoszonych przez użytkowników systemu uwag wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia. Prezes URE dokonał analizy tych uwag i sposobu ich uwzględnienia przez OSP, a następnie wezwał wnioskodawcę do dokonania stosownych korekt i uzupełnienia projektu IRiESP SGT oraz do przedstawienia wyjaśnień.

W związku z wnioskiem o zatwierdzenie nowej instrukcji, OSP złożył wniosek o uchylenie dotychczas obowiązującej decyzji Prezesa Urzędu Regulacji z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-3(12)/2015/2016/AN. Stosownie do art. 155 k.p.a. 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. Wówczas, zgodnie z art. 154 § 2 w związku z art. 155 k.p.a. właściwy organ wydaje decyzję w sprawie uchylenia lub zmiany dotychczasowej decyzji. Przepisy k.p.a. stosuje się do postępowania przed Prezesem URE na mocy art. 30 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.

W niniejszej sprawie spełnione są przesłanki zastosowania art. 155 k.p.a. Decyzja, której dotyczy wniosek o uchylenie złożony przez OSP, jest ostateczna. Na jej podstawie Wnioskodawca nabył prawo do podejmowania działań określonych w IRiESP SGT. W ocenie Prezesa URE Wnioskodawca należycie wykazał interes społeczny oraz swój słuszny interes w tym zakresie, a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu przedmiotowej decyzji. Złożenie przez OSP wniosku o jej uchylenie należy uznać za jednoczesne wyrażenie zgody na wydanie takiej decyzji przez Prezesa URE jako organ właściwy.



Zatwierdzona instrukcja zostanie ogłoszona w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki stosownie do art. 9g ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.

Zgodnie z art. 9g ust. 10 ustawy Prawo energetyczne OSP obowiązany jest zamieścić na swojej stronie internetowej nową IRIESP i udostępnić ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

Mając powyższe na względzie, postanowiłem orzec 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 w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i nast. Kodeksu postępowania cywilnego – j. t. Dz. U. z 2018 r. poz. 1360 ze zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu 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, zwięzłe 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 100 złotych (art. 32 ust. 3 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 2018 r. poz. 300 ze zm.). 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 k.p.a.). 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 k.p.a.).
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 k.p.a.).



Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2018 r. poz. 1044 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 załącznika do tej ustawy uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.



**Załącznik nr 1: Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał - Europa**

**Otrzymuje:**

**Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.  
ul. Mszczonowska 4  
02-337 Warszawa**

