



Warszawa, 10 grudnia 2018 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando**

DRR.WRG.4322.1.2018.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 i 1637, 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, 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 18 czerwca 2018 r. znak: PK.071.15.2013.89, który zostało złożone w dniu 22 czerwca 2018 r., uzupełnionego pismem z dnia 5 września 2018 r. znak: PK.071.4.22018.67, złożonym w dniu 11 września 2018 r., pismem z dnia 8 października 2018 r. znak: PK.071.4.2017.70, pismem z dnia 23 listopada 2018 r. znak: PK.071.4.2018.75. oraz pismem z dnia 10 grudnia 2018 r. znak: PK.071.4.2018.79, złożonym w dniu 11 grudnia 2018 r., o wydanie decyzji zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej: „IRiESP” lub „instrukcja”) w brzmieniu załączonym do ww. wniosku i uchylenie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 listopada 2017 r. znak: DRR.WRG.7129.9.2017.AK1 oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-2(18)/2015/2016/AN/MP,

postanawiam

1. zatwierdzić Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dotyczącą krajowego systemu przesyłowego będącego własnością Wnioskodawcy, 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 stycznia 2019 r. o godz. 06:00;
3. uchylić z dniem 1 stycznia 2019 r. o godz. 06:00 decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-2(18)/2015/2016/AN/MP o zatwierdzeniu



Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dotyczącej krajowego systemu przesyłowego będącego własnością Wnioskodawcy, zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 listopada 2017 r. znak: DRR.WRG.7129.9.2017.AK1 o zmianie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-2(18)/2015/2016/AN/MP.

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 23 czerwca 2006 r. znak: DPE-47-4(2)/6154/2006/BT, zmienioną decyzją z dnia 18 grudnia 2006 r. znak: DPE-47-10(5)/6154/2006/MW, decyzją z dnia 9 grudnia 2009 r. znak: DPE-47-109(2)/6154/2009/BP oraz decyzją z dnia 13 października 2010 r. znak: DPE-4720-3(7)/6154/2010/BT, Prezes URE wyznaczył wnioskodawcę operatorem systemu przesyłowego gazowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej na okres do dnia 31 grudnia 2030 r.

Wnioskodawca opracował projekt nowej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dotyczącej krajowego systemu przesyłowego będącego własnością Wnioskodawcy (dalej: „projekt IRiESP”), a następnie w okresie od 9 do 30 marca 2018 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/202703/>. Wydruk przedmiotowej informacji został włączony do materiału dowodowego.

W dniu 22 czerwca 2018 r. OSP złożył wniosek o wydanie decyzji zatwierdzającej projekt IRiESP w brzmieniu załączonym do wniosku na czas nieokreślony i ustalającej termin wejścia jej w życie na dzień 1 października 2018 r. na godz. 06:00 oraz o uchylenie z dniem 1 października 2018 r. od godz. 06:00 decyzji Prezesa URE z dnia 6 listopada 2017 r. znak: DRR.WRG.7129.9.2017.AK1. Do wniosku załączono projekt IRiESP oraz zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

Pismem z dnia 20 lipca 2018 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2018.AK1 Prezes URE zawiadomił wnioskodawcę, że ze względu na szczególnie skomplikowany charakter sprawy zostanie ona załatwiona w terminie 2 miesięcy od dnia wszczęcia postępowania.

W dniu 22 sierpnia 2018 r. Prezes URE wezwał OSP do dokonania korekt i uzupełnienia wniosku o zatwierdzenie IRiESP oraz do przedstawienia wyjaśnień stosownie do treści wezwania w terminie 21 dni od otrzymania wezwania. Uwagł zawarte w wezwaniu dotyczyły szczegółowych kwestii uregulowanych w I i II części IRiESP.

W odpowiedzi na ww. wezwanie, pismem z dnia 5 września 2018 r. znak: PK.071.4.2018.67, złożonym w dniu 11 września 2018 r., Wnioskodawca przedstawił wyjaśnienia oraz zmieniony projekt IRiESP.



W dniu 21 września 2018 r. Prezes URE ponownie wezwał OSP do dokonania korekt i uzupełnienia złożonego wniosku o zatwierdzenie IRiESP oraz do przedstawienia wyjaśnień stosownie do treści wezwania w terminie do 25 września 2018 r.

Pismem z dnia 24 września 2018 r., złożonym w dniu 25 września 2018 r., OSP zwrócił się do Prezesa URE z wnioskiem o przedłużenie terminu do złożenia wyjaśnień i zmienionej instrukcji. Jednocześnie OSP wniósł o zmianę terminu wejścia w życie nowej IRiESP, wskazanego we wniosku o jej zatwierdzenie, na dzień 1 listopada 2018 r. na godz. 06:00.

W dniu 27 września 2018 r. Prezes URE zawiadomił OSP o przedłużeniu terminu na złożenie przezeń odpowiedzi na wezwanie z dnia 21 września 2018 r. do dnia 8 października 2018 r. oraz wskazał nowy termin załatwienia sprawy – 26 października 2018 r.

Pismem z dnia 8 października 2018 r. znak: PK.071.4.2018.70 Wnioskodawca przedłożył wyjaśnienia, zmieniony projekt IRiESP oraz zestawienie danych dotyczących różnicy pomiędzy alokacją operatywną i alokacją rozliczeniową dla poszczególnych dób gazowych w bieżącym roku gazowym dla wszystkich punktów wejścia lub wyjścia, dla których alokacje wykonują odbiorcy końcowi, OSP lub podmioty eksploatujące instalację przyłączoną w punkcie wejścia.

W dniu 26 października 2018 r. Prezes URE ponownie wezwał OSP do dokonania korekt i uzupełnienia złożonego wniosku o zatwierdzenie IRiESP oraz do przedstawienia wyjaśnień stosownie do treści wezwania w terminie do 9 listopada 2018 r.

Pismem z dnia 5 listopada 2018 r., złożonym w dniu 8 listopada 2018 r., OSP zwrócił się do Prezesa URE z wnioskiem o przedłużenie terminu do złożenia wyjaśnień i zmienionej instrukcji do dnia 23 listopada 2018 r.

W dniu 13 listopada 2018 r. Prezes URE zawiadomił wnioskodawcę o przedłużeniu terminu na złożenie przezeń odpowiedzi na wezwanie z dnia 26 października 2018 r. do dnia 23 listopada 2018 r. oraz wskazał nowy termin załatwienia sprawy – 7 grudnia 2018 r.

Pismem z dnia 23 listopada 2018 r. znak: PK.071.4.2018.75 OSP przedłożył zmieniony projekt instrukcji.

Pismem z dnia 28 listopada 2018 r. znak: DRR.WRG.0730.1.2018.AK1 zwrócono się do Ministerstwa Energii z pytaniem dotyczącym definicji odbiorcy chronionego notyfikowanej Komisji Europejskiej w lutym 2018 r. Pismo to zostało włączone do materiału dowodowego.

Odpowiedź otrzymano w piśmie Ministerstwa Energii z dnia 06 grudnia 2018 r. znak: IK 295760. Pismo to zostało włączone do materiału dowodowego.

W dniu 7 grudnia 2018 r. Prezes URE ponownie wezwał OSP do dokonania korekt i uzupełnienia złożonego wniosku o zatwierdzenie IRiESP oraz do przedstawienia wyjaśnień stosownie do treści wezwania w terminie do 14 grudnia 2018 r. i wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy – 27 grudnia 2018 r.

Pismem z dnia 10 grudnia 2018 r. znak: PK.071.4.2018.79 OSP przedłożył zmieniony projekt instrukcji.



W dniu 15 grudnia 2018 r. Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o zakończeniu postępowania dowodowego oraz o możliwości zapoznania się z zebraniem materiałem dowodowym i złożenia ewentualnych pisemnych uwag i wyjaśnień.

Pismem z dnia 17 grudnia 2018 r. znak: PK.071.4.2018.81 OSP powiadomił Prezesa URE o rezygnacji z prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym zebraniem 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.

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) warunki, 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.

Decyzją z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-2(18)/2015/2016/AN/MP Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził IRIESP dla krajowego systemu przesyłowego i ustalił datę jej wejścia w życie na dzień 1 marca 2016 r. na godz. 06:00.



Decyzją z dnia 6 listopada 2017 r. znak: DRR.WRG.7129.9.2017.AK1 Prezes URE zmienił ww. decyzję poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie zmian IRiESP załączonej do tej decyzji i ustalił termin wejścia w życie przedmiotowych zmian na dzień 8 listopada 2017 r.

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

1. definicji: ceny średniej rozliczenia bilansowania, odbiorcy chronionego, okresu rozliczeniowego, podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną oraz zastępczego punktu wyjścia,
2. wyznaczania wartości ciepła spalania paliwa gazowego,
3. kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych,
4. aktualizacji składu gazu w przelicznikach,
5. utrzymywania przez OSP rezerwowych ilości paliwa gazowego zgromadzonych w instalacjach służących do magazynowania,
6. procesu uzyskiwania przepustowości przyrostowej,
7. skrócenia terminu na przesłanie projektu umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej, terminu na poinformowanie wnioskodawcy o wyniku rozpatrzenia wniosku o przydział przepustowości (PP) oraz terminu przekazania oświadczeń o odsprzedaży przepustowości (mocy umownej),
8. przyłączania nowej instalacji odbiorcy końcowego,
9. katalogu dokumentów, które obowiązany jest przedstawić podmiot ubiegający się o przyłączenie przed zawarciem umowy o przyłączenie,
10. rezerwacji przepustowości na rzecz użytkownika sieci lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie,
11. udostępnienia przepustowości punktu wzajemnego połączenia (dalej: „punkt wzajemnego połączenia” lub „PWP”),
12. sposobu ograniczenia przez OSP realizacji usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych,
13. udostępniania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych,
14. konwersji przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej w przepustowość (moc umowną) powiązaną,
15. odrzucenia wniosku o przydział przepustowości (PP) w przypadku, gdy wynika z niego, iż realizacja usług przesyłania wymaga modernizacji lub rozbudowy danego punktu,
16. określenia momentu, w którym informacja, o której mowa w pkt 7.7.10.7 i pkt 7.7.10.8 IRiESP, przekazana w formie elektronicznej, jest uważana za doręczoną,
17. udostępniania przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych dla punktów oznaczonych skrótami FPWE_{ZDO}, FPWE_M, FPWE_{OA}, FPWY_{OK}, FPWY_M, FPWY_{OA}, w ramach produktu dobowego,
18. udostępniania przepustowości na zasadach przerywanych dla punktów oznaczonych skrótami FPWE_{PPM}, FPWY_{PPM}, FPWE_{OSP}, FPWY_{OSP} oraz PWP w ramach produktów śróddziennych,
19. prognozy przepustowości,
20. zmiany przepustowości (mocy umownej) dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia określonych w przydziale przepustowości (PP),
21. możliwości złożenia wniosku o przydział zdolności (PZ) na czas określony,
22. odrzucenia wniosku o przydział zdolności (PZ),



23. zmiany terminu na publikację przez OSP informacji o zakresie prac planowanych w kolejnym roku gazowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego powodujące ograniczenia w przesył paliwa gazowego,
24. przypadków, gdy w związku z prowadzonymi planowymi pracami w systemie przesyłowym OSP skutkującymi ograniczeniem możliwości zasilania instalacji operatora systemu dystrybucyjnego (dalej: „OSD”) paliwem gazowym z sieci przesyłowej w zakresie ilości odbieranych przez odbiorców chronionych, OSP we współpracy z właściwym OSD w miarę istniejących możliwości technicznych i ekonomicznych obowiązany jest zapewnić ciągłość dostaw paliwa gazowego,
25. bilansowania,
26. zgłaszania umów przesyłowych do realizacji,
27. alokacji,
28. rynku usług bilansujących,
29. bilansowania handlowego,
30. zarządzania ograniczeniami systemowymi,
31. wymiany informacji związanej ze zgłaszaniem umów do realizacji, bilansowaniem i z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi,
32. sposobów postępowania w sytuacjach awaryjnych, w tym praw i obowiązków OSP, podmiotów zobowiązanych i podmiotu, któremu zlecono utrzymywanie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, dotyczących uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.

Ad 1.

W pkt 1.1. IRiESP do definicji ceny średniej rozliczenia bilansowania (dalej: „CSRB”) dodano zd. 2, zgodnie z którym w przypadku braku publikacji indeksu TGEgasID jako CSRB przyjmuje się ostatnio opublikowany TGEgasID. W związku z uzupełnieniem definicji CSRB wykreślono dotychczas obowiązujący pkt 18.3.7.4 IRiESP.

W pkt 1.1 IRiESP dodano definicję odbiorcy chronionego, tożsamą z definicją notyfikowaną Komisji Europejskiej przez Ministra Energii na podstawie art. 6 ust. 1 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. Urz. UE L 280 z 28 października 2017 r., str. 1 i nast., dalej: „rozporządzenie nr 2017/1938”).

Wnioskodawca przedłożył Prezesowi URE kopię pisma Ministra Energii z dnia 19 lutego 2018 r. znak: DRO.III.435.4.2018, którym dokonano przedmiotowej notyfikacji. W odpowiedzi na pismo URE z dnia 28 listopada 2018 r. znak: DRR.WRG.0730.1.2018.AK1, pismem z dnia 6 grudnia 2018 r., znak: IK 295760, włączonym następnie do materiału dowodowego w niniejszej sprawie, Ministerstwo Energii wskazało, że definicja odbiorcy chronionego ujęta w *Sprawozdaniu Ministra Energii z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych za okres od dnia 1 stycznia 2017 r. do dnia 31 grudnia 2017 r.*, notyfikowana Komisji Europejskiej, jest wiążąca dla uczestników polskiego rynku gazu ziemnego i obowiązuje w polskim porządku prawnym.

W pkt 1.1 IRiESP dodano definicję okresu rozliczeniowego. Termin ten oznacza miesiąc gazowy.



Ponadto, w pkt 1.1 IRiESP dodano definicję podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną, a w pkt 1.1 IRiESP dodano definicję zastępczego punktu wyjścia.

Ad 2.

W pkt 3.4.8.4 IRiESP postanowiono, że dla fizycznych punktów wyjścia, w których nie zostały zainstalowane chromatografy lub wystąpiła awaria układu pomiarowego, OSP może wyznaczać wartość ciepła spalania paliwa gazowego w oparciu o metody symulacyjne, zgodnie z normą ISO 15112:2011 (EN) Gaz ziemny – Wyznaczanie energii.

Ad 3.

Brzmienie postanowienia dotyczącego regularnego sprawdzania urządzeń pomiarowych stanowiących własność OSP przez akredytowane laboratorium lub służby OSP (pkt 3.4.9 poprzednio obowiązującej IRiESP) zostało zmienione w sposób określony w pkt 3.4.19 i pkt 3.4.20 IRiESP załączonej do niniejszej decyzji. Dodano pkt 3.6.1.3 IRiESP regulujący warunki, jakim powinny podlegać gazomierze.

OSP uzasadnił przedmiotowe zmiany potrzebą zapewnienia zgodności z przepisami ustawy z dnia 13 kwietnia 2016 r. o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku (Dz. U. z 2017 r. poz. 1398 ze zm.) i rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 2 czerwca 2016 r. w sprawie wymagań dla przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2016 r. poz. 815), stanowiących implementację dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/32/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku przyrządów pomiarowych (Dz. Urz. UE L 96 z 29.03.2014, str. 149 i nast.), a także zgodności z przepisami rozporządzenia Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie rodzajów przyrządów pomiarowych podlegających prawnej kontroli metrologicznej oraz zakresu tej kontroli (Dz. U. z 2017 r. poz. 885, dalej: „rozporządzenie w sprawie przyrządów pomiarowych”), a także względami technicznymi determinującymi wybór rodzaju ciśnienia, przy którym wykonywane powinno być wzorcowanie gazomierzy. Wymagania te obowiązują w stosunku do gazomierzy wprowadzanych do obrotu lub użytkowania na terenie państw członkowskich UE, przy czym z uwagi na potrzebę zapewnienia prawidłowego działania wszystkich gazomierzy w punktach wejścia i wyjścia, stosownie do pkt 3.6.1.3.5 IRiESP przedmiotowe wymagania stosowane będą również do gazomierzy, które uzyskały legalizację do dnia wejścia w życie rozporządzenia w sprawie przyrządów pomiarowych, po upływie okresu ważności legalizacji określonego zgodnie z przepisami.

Ad 4.

Zmieniono brzmienie postanowienia dotyczącego aktualizacji składu gazu w przelicznikach, zainstalowanych w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia do/z systemu przesyłowego, w których aktualizacja nie jest prowadzona w trybie ciągłym (pkt 3.6.1.5 IRiESP). Zgodnie z nowym brzmieniem tego postanowienia aktualizacja powinna być wykonywana przez OSP lub operatora punktu rozliczeniowego (dalej: „OPR”) średniodobowym składem gazu z poprzedniej doby, po zakończeniu doby gazowej, lub średniomiesięcznym składem gazu z poprzedniego miesiąca, do trzeciego dnia roboczego każdego miesiąca. Metody wskazane w tym postanowieniu stosuje się dla właściwego obszaru, w którym znajduje się przelicznik, wskazanego zgodnie z zasadami wyznaczania obszarów rozliczeniowych określonymi w pkt 3.4.11 IRiESP. Skład gazu jest publikowany na stronie internetowej OSP.



Zgodnie z pkt 3.6.1.4 poprzednio obowiązującej IRiESP aktualizacja ta była wykonywana przez OSP do trzeciego dnia roboczego każdego miesiąca gazowego, przy czym w tym celu wykorzystywano średniomiesięczny skład gazu z poprzedniego miesiąca, publikowany na stronie internetowej OSP, właściwy dla danego obszaru rozliczeniowego.

Ad 5.

W pkt 3.7.2.1 IRiESP dodano, iż rezerwowe ilości paliwa gazowego zgromadzone w instalacjach służących do magazynowania pozwalające na pokrycie deficytu paliwa gazowego w celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego i realizację umów z użytkownikami tego systemu stosownie do art. 9c ust. 1 pkt 1 ustawy Prawo energetyczne powinny być pozyskiwane na zasadach rynkowych oraz że nie mogą być one wykorzystywane w celu bilansowania systemu w sytuacjach niebędących sytuacją nadzwyczajną. W piśmie z dnia 23 listopada 2018 r. znak: PK.071.4.2018.75 Wnioskodawca wyjaśnił sposób i cel wykonywania uprawnienia wynikającego z pkt 3.7.2.1 IRiESP. Wnioskodawca wykreślił pkt 3.7.5 dotychczas obowiązującej instrukcji, mający brzmienie: „Zarezerwowane przez OSP instalacje służące do magazynowania nie mogą być wykorzystywane w celu bilansowania systemu w sytuacjach niebędących sytuacją nadzwyczajną”. W uzasadnieniu tej zmiany OSP wskazał, iż punkt ten jest zbędny, gdyż zakres działań bilansujących, które OSP może prowadzić, jest określony w art. 6 ust. 3 i art. 7-8 rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (dalej: „rozporządzenie nr 312/2014”) oraz w rozdziałach 13 i 17 IRiESP.

Ad 6.

Począwszy od dnia 6 kwietnia 2017 r. OSP jest obowiązany prowadzić proces uzyskiwania zdolności przyrostowej zgodnie z art. 22-30 rozporządzenia Komisji (UE) 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 2017 r. str. 1 i nast., dalej: „rozporządzenie nr 2017/459”). W związku z tym został dodany pkt 4.5 IRiESP. Rozporządzenie nr 2017/459 stosuje się do punktów połączeń międzysystemowych na granicy z państwami członkowskimi UE. W przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji, o której mowa w art. 2 ust. 1 zd. 2 omawianego rozporządzenia, będzie ono stosowane również do punktów wejścia z państw trzecich oraz do punktów wyjścia do państw trzecich.

Pkt 4.5.3.6 IRiESP dotyczący opłaty za czynności wynikające z przedłożenia niewiążących wskazań zapotrzebowania został wprowadzony na podstawie art. 26 ust. 11 rozporządzenia nr 2017/459. Ponadto, w pkt 1.1 IRiESP dodano definicję przepustowości przyrostowej (zdolności przyrostowej). W pkt 4.1.3.3 IRiESP uzupełniono zakres badań zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową przeprowadzanych przez OSP o proces uzyskiwania przepustowości przyrostowej stosownie do pkt 4.5 IRiESP. Usunięto postanowienie dotyczące procedury typu Open Season (pkt 7.1.13 poprzednio obowiązującej IRiESP).

Ad 7.

OSP skrócił terminy oznaczone w pkt 5.4.2, pkt 7.7.9.9 (wcześniej pkt 7.6.8.9) oraz pkt 19.6.2.1 IRiESP, by nie przekraczały one okresu niezbędnego na dokonanie czynności określonych w tych postanowieniach.



Ad 8.

Dodano pkt 5.4.5 IRiESP stanowiący, iż do sieci przesyłowej może być przyłączona nowa instalacja odbiorcy końcowego jedynie w przypadku, gdy moc przyłączeniowa dla takiej instalacji odpowiada co najmniej 45 000 m³/h, chyba że nowa instalacja służy wyłącznie do zasilania pojazdów paliwem gazowym.

Postanowienie to jest zgodne z ust. 2.6 i 2.7 załącznika do rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 ze zm.) – wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci instalacji skroplonego gazu ziemnego, instalacji magazynowych, sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych oraz gazociągów bezpośrednich. Omawiane przepisy stanowią, że urządzenia i instalacje o mocy przyłączeniowej 45 000 m³/h lub większej nieprzyłączone do sieci gazowej dystrybucyjnej mogą być przyłączone do sieci przesyłowej o średnicy mniejszej niż DN 1300, zaś urządzenia i instalacje służące wyłącznie do zasilania pojazdów gazem ziemnym, niezależnie od ich mocy, mogą być przyłączane do sieci gazowej przesyłowej o średnicy mniejszej niż DN 1300.

Ad 9.

Dodano pkt 5.4.6 IRiESP, zawierający katalog dokumentów, które obowiązany jest przedstawić podmiot ubiegający się o przyłączenie przed zawarciem umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej.

Ad 10.

Dodano pkt 5.4.12 IRiESP dotyczący rezerwacji przepustowości na rzecz użytkownika sieci lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie (w tym odbiorcy końcowego) w punktach oznaczonych skrótami FPWE_{zDO}, FPWE_M, FPWE_{OA}, MFPWE_{OSD}, MFPWE_{OSM}, FPWY_{OK}, FPWY_M, FPWY_{OA}, MFPWY_{OSD} oraz MFPWY_{OSM}.

Przedmiotowa rezerwacja przepustowości dokonywana jest na podstawie:

- a) zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej, na okres do terminu zawarcia umowy, na podstawie której ma nastąpić dostarczanie paliw gazowych – w ilości równej deklarowanej przez podmiot przyłączany mocy umownej,
- b) ostatnich obowiązujących przydzielonych przepustowości (mocy umownych) dla produktów rocznych w ramach przydziału przepustowości (PP), o ile co innego nie wynika z zatwierdzonej prognozy przepustowości – w ilości określonej w tym przydziale przepustowości (PP),
- c) zatwierdzonych prognoz przepustowości na okres obowiązywania zatwierdzonej prognozy przepustowości – w ilości określonej w zatwierdzonej prognozie przepustowości.

Ad 11.

W pkt 7.1.10 (poprzednio pkt 7.1.11) IRiESP wykreślono zd. 1, zgodnie z którym dostępna przepustowość na zasadach ciągłych lub przerywanych punktu wzajemnego połączenia w pierwszej kolejności powinna być udostępniana na zasadach powiązanych w ramach procedury aukcji.

Ad 12.

Dodano pkt 7.2.6 IRiESP dotyczący sposobu ograniczenia przez OSP realizacji usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych.



Ad 13.

Brzmienie postanowienia określającego przypadki, w których OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych w punktach oznaczonych skrótami FPWE_{PPM}, FPWY_{PPM}, FPWE_{OSP}, FPWY_{OSP} oraz PWP dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, oraz dobowych (pkt 7.5.5 IRiESP, poprzednio – pkt 7.4.) oraz postanowienia określającego przypadki, w których OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych w punktach oznaczonych skrótami FPWE_{PPM}, FPWY_{PPM}, FPWE_{OSP}, FPWY_{OSP} oraz PWP dla produktów śróddziennych (pkt 7.5.6 IRiESP, poprzednio 7.4.6 IRiESP), zostało zmienione celem zapewnienia ich zgodności z art. 32 rozporządzenia nr 2017/459. W tych punktach przepustowość na zasadach przerywanych może zostać udostępniona wyłącznie w przypadku, gdy odpowiedni, dobowy, miesięczny, kwartalny lub roczny produkt z zakresu przepustowości ciągłej został sprzedany z premią aukcyjną, został wyprzedany lub nie był oferowany, zaś w przypadku produktów śróddziennych – gdy oferowana przepustowość na zasadach ciągłych została wyprzedana w całości albo nie była oferowana.

Motyw 9 preambuły do rozporządzenia nr 2017/459 stanowi: „Aby zapewnić maksymalizację oferty zdolności ciągłej przez operatorów systemów przesyłowych, należy przestrzegać zasady hierarchii produktów, zgodnie z którą roczna, kwartalna i miesięczna zdolność przerywana jest oferowana tylko w przypadku niedostępności zdolności ciągłej”.

Ad 14.

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 7.6.6 IRiESP.

Ad 15.

Dodano pkt 7.7.6 IRiESP, zgodnie z którym gdy z wniosku o przydział przepustowości (PP) dla danego punktu wynika, iż realizacja usług przesyłania wymaga modernizacji lub rozbudowy tego punktu, wniosek o przydział przepustowości (PP) zostaje odrzucony w części, w której nie może być zrealizowany, a wnioskodawca zostanie poinformowany o konieczności zastosowania procedury przyłączenia do sieci przesyłowej oraz o możliwości zmiany wniosku o przydział przepustowości (PP).



Ad 16.

W pkt 7.7.10.10 IRiESP doprecyzowano, że informacja, o której mowa w pkt 7.7.10.7 i pkt 7.7.10.8 IRiESP, przekazana w formie elektronicznej, jest uważana za doręczoną z chwilą wystania dokumentów w formie elektronicznej.

Ad 17.

W pkt 7.8.6 IRiESP uregulowano zasady udostępniania przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych i przerywanych dla punktów oznaczonych skrótami $FPWE_{\dot{z}DO}$, $FPWE_M$, $FPWE_{OA}$, $FPWY_{OK}$, $FPWY_M$, $FPWY_{OA}$, w ramach produktu dobowego. Zgodnie z tym postanowieniem, jeżeli istnieją dostępne przepustowości na zasadach ciągłych, OSP przydzieli użytkownikowi systemu taką przepustowość. Jeżeli suma ilości paliwa gazowego zgłoszonych w nominacjach przez użytkowników systemu wnioskujących o przepustowość na okres jednej doby gazowej będzie większa niż dostępna przepustowość na zasadach ciągłych, OSP dokona przydziału dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego stanowiącej różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego zgłoszoną w nominacjach a ilościami wynikającymi z sumy przepustowości posiadanych przez danego użytkownika systemu w ramach wszystkich produktów dla danego punktu. Jeżeli brak jest dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych, użytkownikowi systemu zostanie przydzielona przepustowość na zasadach przerywanych. Przydzielona przepustowość odpowiada maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego, określonej w zatwierdzonej przez OSP nominacji.

Ad 18.

W pkt 7.8.7 IRiESP uregulowano zasady udostępniania przepustowości na zasadach przerywanych dla punktów oznaczonych skrótami $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP w ramach produktów śróddziennych. W myśl tego postanowienia przydzielona przepustowość (moc umowna) nabywana jest w ilości odpowiadającej różnicy pomiędzy kolejnymi maksymalnymi ilościami godzinowymi w zatwierdzonej nominacji a przepustowością (mocą umowną) przydzieloną przed zatwierdzeniem danej nominacji lub renominacji. Przepustowość (moc umowna) przydzielana jest na okres od wystąpienia danego maksimum do końca doby gazowej.

Ad 19.

Z uwagi na zgłoszoną przez użytkowników systemu potrzebę rezerwacji przepustowości na okres dłuższy niż rok gazowy, Wnioskodawca wprowadził do projektu IRiESP postanowienia o możliwości zgłoszenia przez operatora systemu magazynowania (dalej: „OSM”), OSD, operatora instalacji regazyfikacji (dalej: „OIR”) lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie prognozy przepustowości dla lat gazowych od R+2 do R+5. Intencją Wnioskodawcy jest zwiększenie pewności tych podmiotów co do wielkości dostępnej dla nich przepustowości w dłuższej niż dotychczas perspektywie czasowej przy jednoczesnym zwiększeniu bezpieczeństwa, ułatwieniu planowania rozwoju systemu przesyłowego przez Wnioskodawcę i optymalizacji sposobu zarządzania przepustowością tego systemu.

W pkt 1.1 IRiESP dodano definicję prognozy przepustowości oraz dodano pkt 2.3.4 IRiESP, zgodnie z którym użytkownik sieci lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie (w tym odbiorca końcowy) ma prawo do złożenia wniosku o zatwierdzenie prognozy przepustowości zgodnie z postanowieniami IRiESP.



Stosownie do pkt 7.9.10 IRiESP OSP zobowiązany jest do przydzielenia przepustowości (mocy umownej) użytkownikowi sieci w granicach prognozy przepustowości zatwierdzonej dla danego punktu spośród punktów oznaczonych skrótami FPWE_{ŻDO}, FPWE_M, FPWE_{O_A}, MFPWE_{OSD}, MFPWE_{OSM}, FPWY_{OK}, FPWY_M, FPWY_{O_A}, MFPWY_{OSD} oraz MFPWY_{OSM}.

OSP przewidział możliwość zmniejszenia prognozy przepustowości o nie więcej niż 5% bez ponoszenia przez zainteresowany podmiot kosztów z tego tytułu. Poziom ten został określony przez wnioskodawcę jako adekwatny do zmotywowania OSM, OSD, OIR oraz podmiotów eksploatujących instalacje przyłączone w danym punkcie do opracowywania przedmiotowych prognoz z należytą starannością i odpowiada poziomowi ryzyka, które ponosi Wnioskodawca. Nietrzymanie prognozy przepustowości zostało uregulowane w pkt 19.12 IRiESP. W przypadku zmniejszenia prognozy przepustowości o więcej niż 5% OSP pobiera opłatę za zmniejszenie prognozy przepustowości, obliczaną zgodnie ze wzorem zawartym w pkt 19.12.3 IRiESP. W pkt 19.12.2 zawarty jest wzór, według którego oblicza się wysokość opłaty za nietrzymanie prognozy przepustowości.

W pkt 7.1.4.3 IRiESP dodano, iż OSP ustala dostępną przepustowość z uwzględnieniem zatwierdzonych prognoz przepustowości, a zgodnie z pkt 19.3.1 IRiESP na etapie rozpatrywania wniosków o przydział przepustowości lub zatwierdzania prognozy przepustowości, OSP analizuje możliwości realizacji nowych umów tak, aby nie powodowały obniżenia poziomu bezpieczeństwa dostaw oraz jakości paliwa gazowego dostarczanego dla dotychczasowych użytkowników systemu.

Ponadto, w pkt 4.1.9.7 IRiESP postanowiono, że przy opracowywaniu dziesięcioletniego planu rozwoju systemu przesyłowego oraz planów inwestycyjnych i remontowych OSP bierze pod uwagę zatwierdzone prognozy przepustowości.

W postanowieniach przejściowych określono terminy przedstawienia przez OSP propozycji zawarcia lub zmiany porozumienia z OIR, operatorem fizycznego punktu wejścia ze źródła krajowego, OSM, OPR i odbiorcami w celu uregulowania kwestii dotyczących prognozy przepustowości (pkt 22.3 IRiESP), a następnie termin jego zawarcia (pkt 22.4 IRiESP).

Ad 20.

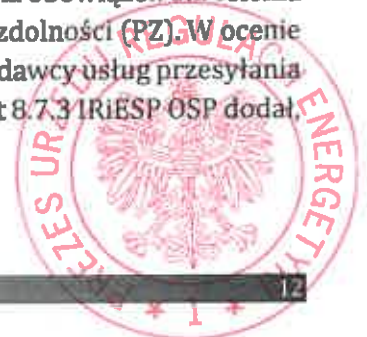
Postanowienie dotyczące zmiany przepustowości (mocy umownej) dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia określonych w przydziale przepustowości (PP) na wniosek użytkownika sieci i za zgodą OSP (pkt 7.11.5 IRiESP, poprzednio – pkt 7.9.5 IRiESP) zostało doprecyzowane przez wskazanie katalogu przypadków, w których może to nastąpić.

Ad 21.

W pkt 8.3.2 oraz pkt 8.4.2 IRiESP zastrzeżono możliwość złożenia przez użytkownika systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) na czas określony.

Ad 22.

Z zasady równoprawnego traktowania odbiorców oraz przedsiębiorstw zajmujących się sprzedażą paliw gazowych, zawartej w art. 4 ust. 2 ustawy Prawo energetyczne, wynika obowiązek określenia przez OSP przypadków, w których OSP może odrzucić wniosek o przydział zdolności (PZ). W ocenie Prezesa URE nie jest wystarczający obowiązek OSP powiadomienia zleceniodawcy usług przesyłania (dalej: „ZUP”) o odrzuceniu takiego wniosku. W związku z powyższym w pkt 8.7.3 IRiESP OSP dodał,



że odrzucenie wniosku o przydział zdolności (PZ) może nastąpić ze względu na ważne i uzasadnione przyczyny.

Ad 23.

W pkt 11.1.4 IRiESP zmianie uległ termin na publikację przez OSP informacji o zakresie prac planowanych w kolejnym roku kalendarzowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego powodujące ograniczenia w przesył paliwa gazowego. Obecnie jest to 19 listopada (poprzednio – 20 sierpnia) każdego roku.

Ad 24.

Dodano pkt 11.1.12 IRiESP, zgodnie z którym w sytuacji, gdy w związku z prowadzonymi planowymi pracami w systemie przesyłowym OSP skutkującymi ograniczeniem możliwości zasilania instalacji OSD paliwem gazowym z sieci przesyłowej w zakresie ilości odbieranych przez odbiorców chronionych, OSP we współpracy z właściwym OSD w miarę istniejących możliwości technicznych i ekonomicznych zapewnia ciągłość dostaw paliwa gazowego. W myśl dodanego pkt 11.1.13 IRiESP postanowienie pkt 11.1.12 IRiESP stosuje się odpowiednio w przypadku wystąpienia awarii w sieci przesyłowej skutkującej ograniczeniem możliwości zasilania instalacji OSD paliwem gazowym z sieci przesyłowej w zakresie ilości odbieranych przez odbiorców chronionych.

Ad 25.

W rozdziale 13 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO wprowadzono następujące zmiany:

- a) zmieniono brzmienie postanowienia IRiESP dotyczącego obowiązku śróddziennego (obecnie pkt 13.7 IRiESP, poprzednio – pkt 13.3 IRiESP) celem dostosowania go do brzmienia przepisów rozporządzenia nr 312/2014.

Należy nadmienić, że wykreślono również postanowienie przejściowe (pkt 22.4 IRiESP), zgodnie z którym postanowienie pkt 13.3 należało stosować w terminie i w zakresie wskazanym decyzją Prezesa URE wydaną na podstawie i zgodnie z procedurą określoną w przepisach zawartych w rozdziale VI („Obowiązki śróddzienne”) rozporządzenia nr 312/2014;

- b) zmieniono brzmienie postanowienia IRiESP, w którym określone są działania podejmowane przez Wnioskodawcę w celu zachowania bilansu systemu przesyłowego w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E (pkt 13.6.1 IRiESP, poprzednio – pkt 13.7.1 IRiESP).

W pkt 13.6.1.1 IRiESP dodano, iż zakup albo sprzedaż paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii S.A. może następować również w ramach Rynku Dnia Następnego.

Dodano pkt 13.6.1.3 IRiESP, zgodnie z którym OSP podejmuje przedmiotowe działania również poprzez zakup albo sprzedaż paliwa gazowego na innej platformie obrotu zaakceptowanej i zatwierdzonej przez Prezesa URE – w przypadku, gdy wskazane powyżej mechanizmy są niewystarczające w sytuacji, gdy niedostępne są odpowiednie oferty lub też w sytuacji braku realizacji ofert OSP w czasie trwania sesji giełdowej, w przypadku konieczności podjęcia działań bilansujących związanych z daną lokalizacją na granicy z obszarem bilansowania GASPOOL lub z obszarem bilansowania funkcjonującym na terytorium Republiki Czeskiej, lub działań związanych z funkcjonowaniem PWP.

Decyzją z dnia 27 sierpnia 2018 r. znak: DRR.WRG.7129.3.2018.AK1 Prezes URE, na wniosek OSP, wyraził zgodę, o której mowa w art. 9 ust. 3 rozporządzenia nr 312/2014, w odniesieniu do obszaru bilansowania GASPOOL, funkcjonującego na terenie Republiki Federalnej



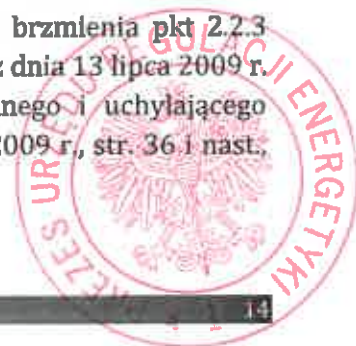
Niemiec, oraz obszaru bilansowania funkcjonującego na terytorium Republiki Czeskiej w przypadku braku możliwości wykorzystania platformy obrotu funkcjonującej na danym obszarze bilansowania, dla którego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. pełni funkcję operatora systemu przesyłowego, oraz w przypadku konieczności podjęcia działań bilansujących związanych z daną lokalizacją na granicy z obszarem bilansowania. Wnioskodawca może prowadzić obrót gazem na sąsiadującym obszarze bilansowania i przysyłać gaz do i z tego obszaru bilansowania w celach bilansowania jedynie po uzyskaniu zgody Prezesa URE wydanej na podstawie ww. przepisu;

- c) w postanowieniu dotyczącym działań podejmowanych przez OSP w celu zachowania bilansu systemu przesyłowego w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw (pkt 13.6.2 IRiESP, poprzednio – pkt 13.7.2 IRiESP) dodano, że OSP może dokonywać zakupu albo sprzedaży paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w ramach Rynku Dnia Bieżącego lub Rynku Dnia Następnego, o ile poszczególne rynki zostaną uruchomione dla gazu zaazotowanego grupy Lw.

Ad 26.

W rozdziale 14 ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI wprowadzono następujące zmiany:

- a) usunięto pkt 14.2.2 IRiESP w dotychczasowym brzmieniu, zgodnie z którym w systemie przesyłowym gazu ziemnego zaazotowanego Lw nominacje składane były jedynie dla punktów wyjścia. W ocenie OSP i Prezesa URE w aktualnym stanie prawnym i faktycznym ograniczenie to nie znajduje uzasadnienia. W systemie przesyłowym gazu ziemnego zaazotowanego Lw nominacje powinny być składane na takich zasadach jak w systemie gazu ziemnego wysokometanowego E;
- b) celem uproszczenia zasad składania nominacji i renominacji dla FPWE_{OIR} dodano pkt 14.2.7 IRiESP, zgodnie z którym ZUP składa je jedynie do OIR. Otrzymana przez OIR nominacja stanowi podstawę procesu zatwierdzenia nominacji przez każdego z operatorów;
- c) dodano pkt 14.2.17 IRiESP, zgodnie z którym ilości paliwa gazowego zgłoszone w nominacjach dla danej godziny dla tej samej pary ZUP – kontrahent ZUP w punktach posiadających ten sam kod EIC mogą być zgłoszone jedynie w jednym kierunku. Z uwagi na fakt, iż nominacja stanowi oświadczenie ZUP przekazane do OSP, dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUP w określonym czasie do systemu przesyłowego w punktach wejścia i odebrana w punktach wyjścia, w ramach danej pary ZUP – kontrahent ZUP w danym punkcie w danej godzinie przepływ gazu może mieć miejsce tylko w jednym kierunku. Jest to uzasadnione również wymaganiami technicznymi wynikającymi z rozporządzenia Komisji (UE) 2015/703 z dnia 30 kwietnia 2015 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zasad interoperacyjności i wymiany danych (Dz. Urz. UE L 113 z 1 maja 2015 r., str. 13 i nast.). Ponadto w pkt 1.1. IRiESP dodano definicję kodu EIC;
- d) dodano pkt 14.2.31 IRiESP dotyczący konieczności redukcji nominacji lub renominacji z uwagi na prowadzone prace remontowe lub z uwagi na wystąpienie sytuacji awaryjnej;
- e) usunięto pkt 14.3.4.4 IRiESP w dotychczasowym brzmieniu celem dostosowania brzmienia pkt 14.3.4 IRiESP do brzmienia art. 17 rozporządzenia nr 312/2014;
- f) zmieniono brzmienie pkt 14.4.6. IRiESP celem dostosowania go do brzmienia pkt 2.2.3 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 211 z 14 sierpnia 2009 r., str. 36 i nast.



ze zm., dalej: „rozporządzenie nr 715/2009”). Dodano pkt 14.4.6.2 IRiESP dotyczący wydania przez Prezesa URE decyzji o zakończeniu omawianego mechanizmu stosownie do pkt 2.2.3 ppkt 2 tego aktu;

- g) dodano pkt 14.5.4 IRiESP regulujący sprawdzanie nominacji i renominacji na połączeniu systemu przesyłowego z terminalem LNG.

Ad 27.

W zakresie zasad alokacji wprowadzono następujące zmiany:

- a) dodano pkt 15.1.3 IRiESP, zgodnie z którym jeżeli całkowite ilości paliwa gazowego określone na podstawie pomiaru dla danego punktu wejścia oznaczonego skrótem PWE_{zdo} , PWE_{oA} albo PWE_M nie są alokowane przez podmiot eksploatujący instalację przyłączoną odpowiednio w danym punkcie wejścia, ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wejścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji przez OSP;
- b) w pkt 15.3.2 IRiESP dodano odniesienie do IRiESP w zakresie szczegółowych zasad dokonywania przez OSD alokacji, określonych w odpowiedniej instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej;
- c) dodano pkt 15.8 IRiESP dotyczący opłaty za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych. Do jej uiszczania obowiązani są operatorzy systemów współpracujących (dalej: „OSW”), odbiorcy oraz podmioty eksploatujące instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia, jeżeli ilości operatywne określone przezeń dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego różnią się od ilości paliwa gazowego stanowiących podstawę rozliczenia, przypisanych poszczególnym ZUP i przekazywanych do OSP stosownie do pkt 15.7.4 IRiESP o więcej niż różnica między danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi, o których mowa w pkt 20.4.12 IRiESP. Wysokość opłaty jest obliczana jako iloczyn 0,02 CSRB i wartości bezwzględnej różnicy między szacunkowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi danemu ZUP za daną dobę gazową a rozliczeniowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi danemu ZUP za daną dobę gazową.

OSP uzasadnia wprowadzenie przedmiotowej opłaty potrzebą motywacji podmiotów obowiązanych do dokonywania alokacji operatywnych do przekazywania danych opracowywanych z należytą starannością. Niedokładność danych operatywnych powoduje zwiększenie ryzyka niezbilansowania po stronie ZUP. ZUP zgłaszali wnioskodawcy potrzebę poprawy jakości danych operatywnych.

W ocenie Prezesa URE zasadne jest wprowadzenie mechanizmu motywującego ww. podmioty do opracowywania i przekazywania OSP przedmiotowych danych w sposób należyty. Prezes URE przeprowadzi monitoring wykonywania przez OSP uprawnienia wynikającego z pkt 15.8 IRiESP celem oceny stopnia poprawy jakości omawianych danych i oceny, czy sposób obliczenia tej opłaty jest adekwatny do celu jej wprowadzenia.

Zgodnie z postanowieniem przejściowym (pkt 22.5 IRiESP) przedmiotowa opłata będzie pobierana po upływie czterech miesięcy od zakończenia miesiąca, w którym IRiESP weszła w życie.

Ad 28.

W zakresie regulacji rynku usług bilansujących w IRiESP wprowadzono następujące zmiany:



- a) w pkt 17.1.4.1, pkt 17.1.4.2 oraz pkt 17.1.4.3 IRiESP wskazano obszary bilansowania, w których są realizowane poszczególne standardowe usługi systemowe;
- b) z katalogu standardowych usług systemowych (pkt 17.1.4 IRiESP) usunięto następujące rodzaje usług:
- pobór paliwa gazowego w punkcie wyjścia (PWY) – usługa polegająca na poborze od OSP paliwa gazowego w konkretnym punkcie wyjścia (PWY); usługa ograniczona tylko do tych uczestników rynku usług bilansujących, którzy korzystają ze zdolności punktu wyjścia oznaczonego skrótem PWY_{OSM} lub punktu wyjścia oznaczonego skrótem PWY_o („produkt lokalizowany”) – pkt 17.1.4.4 poprzednio obowiązującej instrukcji,
 - zmniejszenie dostawy paliwa gazowego w punkcie wejścia, o którym mowa w pkt 3.1.6.1, oznaczonego skrótem PWE – usługa polegająca na niewprowadzeniu w punkcie wejścia, o którym mowa w pkt. 3.1.6.1, oznaczonym skrótem PWE, przez uczestnika rynku usług bilansujących, określonej ilości paliwa gazowego („produkt lokalizowany”) oraz pobór tej ilości paliwa gazowego od OSP w wirtualnym punkcie wejścia oznaczonym skrótem WPWE_{OSP} – pkt 17.1.4.5 poprzednio obowiązującej instrukcji.

W związku z usunięciem z tego katalogu usługi zmniejszenia dostawy paliwa gazowego w punkcie wejścia, wykreślono pkt 17.3.8 oraz pkt 17.3.11 zd. 2 poprzednio obowiązującej instrukcji.

Ad 29.

W zakresie regulacji bilansowania handlowego w IRiESP wprowadzono następujące zmiany:

- a) zmieniono brzmienie pkt 18.3.3 IRiESP, dotyczące rozliczenia ilości paliwa gazowego dostarczanego lub pobranego przez ZUP w przypadku wystąpienia korekty rozliczenia miesięcznego. Poprzednio ilości te były rozliczane według średniej arytmetycznej wartości CSRB dla danego miesiąca bez rozróżnienia ze względu na obszar bilansowania. Obecnie są one rozliczane w zależności od obszaru bilansowania:
- dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E – według średniej arytmetycznej wartości CSRB dla danego miesiąca,
 - dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw – według ceny referencyjnej gazu w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw dla miesiąca rozliczeniowego do czasu zawarcia pierwszej transakcji na rynku usług bilansujących w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw;
- b) dodano pkt 18.3.7 IRiESP zawierający odesłanie do pkt 21.3 IRiESP w zakresie szczególnych zasad rozliczenia z tytułu dostarczonego lub pobranego paliwa gazowego w ramach niezbilansowania w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E w okresie uruchomienia zapasów obowiązkowych;
- c) zmieniono brzmienie pkt 18.4.5.4 IRiESP dotyczące przypadków rozwiązania grupy bilansowej. Dodano, iż grupa bilansowa ulega rozwiązaniu również z upływem okresu wypowiedzenia przez OSP załącznika „Grupa Bilansowa” do umowy przesyłowej lub w przypadku zawieszenia świadczenia usług przesyłania na rzecz ZUP odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe całej grupy bilansowej (dalej: „ZUP_{BG}”) w przypadku niewystarczającego zabezpieczenia finansowego zobowiązań ZUP_{BG} wobec OSP zgodnie z postanowieniami umowy przesyłowej, przy czym rozwiązanie następuje od doby gazowej, w której świadczenie usług przesyłania na rzecz ZUP_{BG} jest zawieszono;



- d) zmieniono brzmienie pkt 18.5.1 IRiESP dotyczące opłaty związanej z neutralnością bilansowania. W szczególności usunięto powtórzenie wzoru zawartego w dokumencie pt. „Mechanizm zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w związku z wejściem w życie rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych”, zatwierdzonego decyzją Prezesa URE. Zmieniono brzmienie pkt 18.5.2 oraz pkt 18.5.5 IRiESP.

Ad 30.

W zakresie zarządzania ograniczeniami systemowymi wprowadzono następujące zmiany:

- a) usunięto pkt 19.3.6.2 IRiESP, zgodnie z którym w celu realizacji usługi przesyłania z wykorzystaniem dodatkowej przepustowości w ramach mechanizmu nadsubskrypcji i wykupu użytkownicy sieci powinni ją byli uwzględnić w trakcie składania nominacji; przydział dodatkowej przepustowości następował zaś zgodnie z postanowieniem IRiESP dotyczącym przydziału przepustowości;
- b) usunięto pkt 19.3.6.11 IRiESP z uwagi na brak kompetencji Prezesa URE do uzgadniania sposobu ustalania ilości dodatkowej przepustowości uzgadnianej w ramach mechanizmu nadsubskrypcji;
- c) w pkt 19.5.1 i pkt 19.6.1 IRiESP doprecyzowano, iż przepustowość (moc umowna) nie może być – odpowiednio – udostępniona ani odsprzedana w punktach oznaczonych skrótami MFPWE_{OSD}, MFPWY_{OSD}, MFPWE_{OSM} oraz MFPWY_{OSM};
- d) skrócono okres wypowiedzenia w przypadku zwrotu przydzielonej przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych, określony w pkt 19.8.1 IRiESP, z jednego miesiąca do 14 dni;
- e) dodano pkt 19.8.3 IRiESP, zgodnie z którym zwrot przydzielonej przepustowości (mocy umownej) nie ma zastosowania w odniesieniu do przydzielonej przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych;
- f) w pkt 19.11.6 IRiESP dodano zastrzeżenie, że zatwierdzona prognoza transportowa dla punktów oznaczonych skrótem MFPWY_{OSD}, o których mowa w postanowieniu dotyczącym obowiązków śróddziennych (pkt 13.7.1 IRiESP) nie może być zmieniona;
- g) dodano pkt 19.12 IRiESP dotyczący niedotrzymania prognozy przepustowości.

Ad 31.

W zakresie wymiany informacji związanej ze zgłaszaniem umów do realizacji, bilansowaniem i z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi OSP wprowadził następujące zmiany:

- a) w pkt 20.2.1 IRiESP doprecyzowano, że wymiana informacji związanych z realizacją zawartych umów przesyłowych, oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S w wersji opisanej na stronie internetowej OSP, następuje z wykorzystaniem protokołu AS4. W tym zakresie w poprzednio obowiązującej IRiESP OSP posłużył się bardziej ogólnym sformułowaniem „łączy teleinformatycznych”;
- b) postanowienia dotyczące wymiany informacji związanej z obowiązkiem utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego (pkt 20.7.1.7 oraz 20.8.1.5 IRiESP, poprzednio – pkt 20.7.1.7, pkt 20.8.1.5-10.8.1.7 i pkt 20.8.1.9 IRiESP) zostały dostosowane do brzmienia przepisów ustawy o zapasach oraz rozdziału 21 IRiESP.



Ad 32.

Brzmienie rozdziału 21 IRiESP, regulującego sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych, zostało dostosowane do zmienionego brzmienia 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 2018 r. poz. 1323, dalej: „ustawa o zapasach”). W szczególności:

- a) wprowadzono definicje podmiotu zobowiązanego oraz zapasów obowiązkowych (pkt 1.1 IRiESP);
- b) ustanowiono punkt wyjścia dla realizacji zadań związanych z obowiązkiem dostarczenia zapasu obowiązkowego z terenu państw członkowskich Unii Europejskiej lub Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym (dalej: „WPWY_{zo}”) – pkt 3.1.7.2.5 IRiESP. W pkt 8.5.6 IRiESP postanowiono, że w przypadku, gdy podmiot zobowiązany zgłosi utrzymywanie zapasu obowiązkowego poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, uzyskuje automatycznie zdolność w WPWY_{zo}, na okres utrzymywania zapasu obowiązkowego;
- c) określono czynności podejmowane przez OSP w przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego, nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia lub w przypadku gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu przesyłowego zgodnie ze zmienionym brzmieniem przepisów ustawy o zapasach (pkt 21.2-21.4 i pkt 21.8 IRiESP);
- d) określono prawa i obowiązki OSM, podmiotów zobowiązanych oraz podmiotu, któremu zlecono utrzymywanie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, wobec OSP w odniesieniu do zapasów obowiązkowych gazu ziemnego (pkt 21.2 – 21.4 i pkt 21.8 IRiESP). Z uwagi na brzmienie art. 52 ust. 9 pkt 1 ustawy o zapasach sposób prowadzenia rozliczeń za uruchomione zapasy obowiązkowe gazu ziemnego oraz kalkulacji ceny za paliwa gazowe stosowanej do tych rozliczeń może zostać określony w rozporządzeniu ministra właściwego do spraw energii;
- e) określono sposób prowadzenia rozliczeń z tytułu niezbilansowania systemu przesyłowego w okresie uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego (pkt 21.3 IRiESP) oraz uregulowano neutralność finansową bilansowania w okresie uruchomienia zapasów obowiązkowych (pkt 21.4 IRiESP);
- f) rozszerzono krąg podmiotów zobowiązanych do opracowania procedur postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu gazu ziemnego, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUP (pkt 21.6.1 IRiESP), a także do podjęcia działań mających na celu przeciwdziałanie zagrożeniu (pkt 21.6.2 IRiESP) oraz zawiadomienia OSP o wystąpieniu zagrożenia (pkt 21.6.3 IRiESP). Zgodnie z obecnym brzmieniem ww. postanowień obowiązki te spoczywają na ZUP oraz na podmiotach zobowiązanych;
- g) wykreślono pkt 21.5.4 IRiESP, zgodnie z którym czynności związane z weryfikacją informacji podanych przez odbiorców dotyczących minimalnych ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, były wykonywane na zlecenie OSP przez autoryzowanych audytorów w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu



przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej, upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy wystawionego przez operatora;

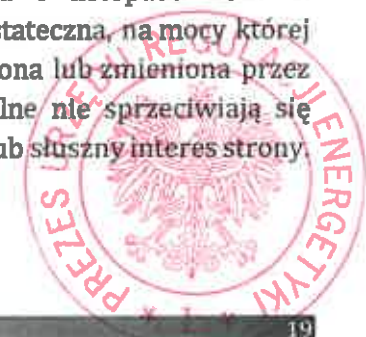
- h) w pkt 21.8 IRiESP wprowadzono rozróżnienie między zasadami weryfikacji możliwości dostarczenia do systemu gazowego zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych w instalacji przyłączonej do systemu przesyłowego na terenie Rzeczypospolitej Polskiej a zasadami weryfikacji możliwości dostarczenia do systemu gazowego zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;
- i) dodano pkt 21.8.3-21.8.6 IRiESP, dotyczące obowiązku wykorzystywania przez podmiot zobowiązany lub podmiot, któremu zlecono utrzymywanie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, zdolności przesyłowych zarezerwowanych na potrzeby dostarczenia całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej do sieci przesyłowej wyłącznie na te potrzeby zgodnie z art. 24a ust. 3 ustawy o zapasach. Wówczas OSP określa ilość zdolności zarezerwowanej w punkcie oznaczonym skrótem $FPWE_{OSP}$ wyłącznie na potrzeby zapasu obowiązkowego na podstawie danych dotyczących ilości zapasu obowiązkowego oraz czterdziestu dni będących okresem, w którym całkowity zapas obowiązkowy powinien być dostarczony do sieci przesyłowej. W przypadku stwierdzenia, że zdolności przesyłowe zarezerwowane na potrzeby dostarczenia całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej krajowej zostały wykorzystane na inne potrzeby, OSP składa stosowne powiadomienie do Prezesa URE.

Ponadto, w związku ze wskazaniem w IRiESP wirtualnego punktu wyjścia dla realizacji zadań związanych z obowiązkiem dostarczenia zapasu obowiązkowego z terenu państw członkowskich Unii Europejskiej lub Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym (WPWY_{ZO}), OSP obowiązany jest złożyć wniosek o zatwierdzenie tego punktu jako punktu właściwego zgodnie z art. 18 ust. 4 rozporządzenia nr 715/2009.

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

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 oraz do przedstawienia wyjaśnień.

W związku z wnioskiem o zatwierdzenie nowej instrukcji, OSP złożył wniosek o uchylenie dotychczas obowiązującej decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 3 lutego 2016 r. znak: DRR-4322-2(18)/2015/2016/AN/MP, zmienionej decyzją z dnia 6 listopada 2017 r. znak: DRR.WRG.7129.9.2017.AK1. 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. W ocenie Prezesa URE Wnioskodawca należycie wykazał interes społeczny oraz swój słuszny interes w tym zakresie, a przepisy szczególnie 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. 479⁴⁶ pkt 1 i nast. Kodeksu postępowania cywilnego – j. t. Dz. U. z 2016 r. poz. 1822 ze zm.). Odwołanie należy przesać 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 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 2016 r. poz. 623 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 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).

Zgodnie z art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r., poz. 783, z późn. zm.) w zw. z treścią cz. I pkt 53 załącznika do tej ustawy
- uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

A. Kubiś

Załącznik nr 1: Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

Otrzymuje:

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



[Handwritten signature in blue ink]

