

KARTA AKTUALIZACJI NR 1/2019

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Dystrybucyjnej

1. Data wejścia w życie aktualizacji: 20.03.2019

2. Przyczyna aktualizacji:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr 1/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (KA IRiESD), wynikają ze zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 20 grudnia 2018 r. oraz ustawy z dnia 09.11.2018 r. o zmianie ustawy Prawo Energetyczne.

3. Numery punktów podlegających aktualizacji:

a) W części ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego:

- w punkcie 1.5.2 zmieniono wyraz „Mazowiecka” na „Polska”;
- w punkcie 1.6 skrót „MSG” zastąpiono skrótem „PSG”;
- w punkcie 1.8.2 zmieniono treść zdania. Wyrazy „w drodze decyzji przez Prezesa URE.” zastąpiono wyrazami „przez OSD.”;
- w punkcie 1.8.3 zmieniono treść zdania. Wyrazy „Prezesa URE i ogłoszeniu w Biuletynie URE, od dnia określonego w decyzji Prezesa URE.” zastąpiono skrótem „OSD.”;
- w punkcie 1.8.11 zmieniono treść zdania. Wyrazy „przedkłada zmiany w IRiESD Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z informacją” zastąpiono wyrazem „informuje”;
- w punkcie 1.8.12 wykreślono wyrazy „Prezesa URE”;
- w punkcie 1.8.13 zmieniono wyrazy „Prezesa URE” na skrót „OSD”;
- w punkcie 1.8.14 zmieniono wyrazy „ogłoszenia w Biuletynie URE” zastąpiono wyrazem „zatwierdzenia”;
- w punkcie 2.1 skrót „MSG” zastąpiono skrótem „PSG” oraz wyraz „Mazowiecka” zastąpiono wyrazem „Polska”;
- w punkcie 2.2.1 skrót „MSG” zastąpiono skrótem „PSG”;
- Dodano punkt 6.3.11 opisujący odwołanie zlecenia PZD;
- zmieniono nazwę rozdziału 8 z „Procedura zmiany sprzedawcy” na „Procedura zmiany sprzedawcy oraz sprzedaż rezerwowa”;
- w punkcie 8.7 zmieniono zapis w treści punktu z "trzy (3) tygodnie" na 21 dni" oraz na końcu punktu dodano "Nowy sprzedawca składa PZD w formie

elektronicznej, przesyłając je na wskazany w umowie dystrybucyjnej adres mailowy.";

- w punkcie 8.8 zmieniono zapis w treści punktu z "trzy (3) tygodnie" na 21 dni";
- w punkcie 8.9 lit. b zmieniono zapis w treści punktu z "trzy (3) tygodnie" na 21 dni";
- Dodano punkt 8.19 opisujący procedurę sprzedaży rezerwowej.

b) W części bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

- zaktualizowano punkt 11.1.1 dotyczący nadzoru nad prawidłową pracą układów pomiarowych w systemie dystrybucyjnym;
- zmieniono treść punktu 11.1.6 dotyczącego legalizacji, prawnej kontroli metrologicznej oraz kontroli metrologicznej urzędzeń pomiarowo-rozliczeniowych;
- w punkcie 11.1.7 dodano wyrazy „prawną kontrolą metrologiczną lub kontrolą metrologiczną”;
- w nazwie punktu 12.3 wykreślono wyrazy „na połączeniach z OSP dla poszczególnych ZUP”;
- zmieniono treść punktów 12.3.2, 12.3.3 oraz 12.3.4 dotyczących szczególnych zasad alokacji w punktach wejścia;
- w punkcie 13.3.12 zastąpiono „m3” na „kWh”;
- wykreślono punkt 15.3 „Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDZ.”;
- zaktualizowano punkt 18 „Przepisy przejściowe i przepisy wprowadzające”.

4. Nowe brzmienie zmienionych lub dodanych punktów Instrukcji:

W części ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego:	
1.5.2	Odnosząc się do wymogów Art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne opracowana IRiESD uwzględnia wymagania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej a (IRiESD) sporządzonej przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
1.6	Dokumentami, do których odnosi się IRiESD są: <ul style="list-style-type: none"> • IRiESD PSG, • Plan Ograniczeń OSD, • Obowiązująca Taryfa OSD, • Akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe związane z zakresem działalności OSD i OSP.
1.8.2	IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD podlegają zatwierdzeniu przez OSD.
1.8.3	Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD, użytkowników systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, po ich zatwierdzeniu przez OSD.
1.8.11	OSD informuje o wszystkich zgłoszonych przez użytkowników systemu dystrybucyjnego uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSD publikuje te dokumenty na swojej stronie internetowej.
1.8.12	IRiESD lub zatwierdzoną Kartę aktualizacji OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wraz z informacją o dacie obowiązywania IRiESD lub zmian do IRiESD.
1.8.13	IRiESD stanowi część umowy dystrybucyjnej/kompleksowej. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD stają się częścią umowy jw. począwszy od dnia określonego w decyzji OSD w sprawie ich zatwierdzenia.
1.8.14	W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w terminie trzydziestu (30) dni licząc od dnia zatwierdzenia IRiESD w nowym brzmieniu z zachowaniem dwumiesięcznego okresu wypowiedzenia. Wypowiedzenie umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSW, operatorem systemu magazynowego, operatorem mieszalni gazu oraz operatorami punktów wejścia ze źródeł krajowych.
2.1	Opis systemu dystrybucyjnego. <ul style="list-style-type: none"> - zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011 system dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest systemem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E. - z systemem dystrybucyjnym OSD współpracuje system dystrybucyjny PSG (Operator Systemu Dystrybucyjnego Polska Spółka Gazownictwa).
2.2.1	W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się jedno miejsce fizycznego dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, obejmujące punkt zlokalizowany na połączeniu z systemem przesyłowym PSG.
6.3.11	ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD, z wyjątkiem zatwierdzonego PZD na wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego,

	którego ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD, o ile nie nastąpiło już skuteczne wstrzymanie w momencie otrzymania zlecenia PZD na odwołanie.
8.	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ SPRZEDAŻ REZERWOWA
8.7	W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy kompleksowej, nowy sprzedawca składa PZD, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Nowy sprzedawca powinien złożyć PZD najpóźniej na 21 dni (licząc od dnia złożenia PZD) przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca zapewnił skuteczne rozwiązanie umowy sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym na a sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę. Postanowienia pkt. 6 stosuje odpowiednio. Postanowień pkt. 5.4.3 f) w zakresie przepustowości punktu wyjścia nie stosuje się. Nowy sprzedawca składa PZD w formie elektronicznej, przysyłając je na wskazany w umowie dystrybucyjnej adres mailowy.
8.8	W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy sprzedaży paliwa gazowego, Odbiorca zobowiązany jest zawrzeć z OSD umowę dystrybucyjną i złożyć PZD, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Odbiorca uzyskuje wówczas status ZUD. Odbiorca powinien złożyć PZD najpóźniej na 21 dni (licząc od dnia złożenia PZD) przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca zapewnił skuteczne rozwiązanie umowy sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.
8.9 lit. b	datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę i rozpocznie się świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD, przy czym data ta nie może przypadać wcześniej niż: <ul style="list-style-type: none"> • 21 dni licząc od dnia złożenia PZD, • przed rozwiązaniem umowy z dotychczasowym sprzedawcą.
8.19	OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej na następujących zasadach: <p>8.19.1 OSD publikuje listę sprzedawców rezerwowych oraz informację o sprzedawcy z urzędu na swojej stronie internetowej, a na wniosek Odbiorcy końcowego przekazuje mu taką listę oraz informację o sprzedawcy z urzędu, nie później niż w terminie 14 dni od dnia doręczenia OSD takiego wniosku.</p> <p>8.19.2 OSD na bieżąco aktualizuje listę oraz informację o sprzedawcy z urzędu, o których mowa w pkt 8.19.1.</p> <p>8.19.3 Procedura sprzedaży rezerwowej wszczynana jest w przypadku:</p> <p>8.19.3.1 gdy ZUD poinformuje OSD o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcy końcowemu oraz przewidywanej dacie zaprzestania tej sprzedaży;</p> <p>8.19.3.2 uzyskania informacji od OSP o zakończeniu realizacji Przydziału zdolności (PZ) na rzecz ZUP/ZUD;</p> <p>8.19.3.3 konieczności zaprzestania świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD, na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRIESD, – jeżeli OSD nie otrzymał PZD-Zmiany sprzedawcy na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego lub informacji o zakończeniu realizacji PZD w trybie określonym w Umowie lub IRIESD.</p> <p>8.19.4 Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach</p>

	<p>określonych w Umowie dystrybucyjnej, IRIESD lub obowiązujących przepisach prawa.</p> <p>8.19.5 ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt 8.19.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej zawartej z tym Odbiorcą, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.</p> <p>8.19.6 OSD niezwłocznie informuje Prezesa URE, OSP, OSDW, sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt 8.19.3 i wszczęciu procedury sprzedaży rezerwowej.</p> <p>8.19.7 Procedura sprzedaży rezerwowej wszczynana i przeprowadzana jest na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne.</p> <p>8.19.8 OSD nie ponosi odpowiedzialności względem ZUD lub Odbiorców z tytułu wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej, w sytuacji wystąpienia okoliczności, o których mowa w pkt 8.19.3.</p>
<p>W części bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:</p>	
<p>11.1.1</p>	<p>Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących normach i przepisach prawa:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) ZN-G-4002:2001: Pomiary paliw gazowych – Zasady rozliczeń i technika pomiarowa, b) ZN-G-4003:2001: Pomiary paliw gazowych - Stacje pomiarowe – Wymagania i kontrola, c) ZN-G-4005:2001: Pomiary paliw gazowych – Gazomierze turbinowe – Wymagania, badania i instalowanie, d) ZN-G-4006:2001: Pomiary paliw gazowych – Zwężkowe gazomierze kryzowe – Wymagania, badania i instalowanie, e) ZN-G-4007:2001: Pomiary paliw gazowych – Urządzenia elektroniczne – Wymagania i badania, f) ZN-G-4008:2001: Pomiary paliw gazowych – Gazomierze turbinowe – Budowa zestawów montażowych, g) ZN-G-4009:2001: Pomiary paliw gazowych – Zwężkowe gazomierze kryzowe – Budowa zestawów montażowych, h) ZN-G-4010:2001: Pomiary paliw gazowych – Gazomierze rotorowe – Wymagania, badania i instalowanie, i) PN-EN 1359:2017-11 Gazomierze. Gazomierze miechowe, j) PN-EN 12261:2018-06 Gazomierze. Gazomierze turbinowe, k) PN-EN 12480:2018-06 Gazomierze. Gazomierze rotorowe, l) PN-EN 12405-1:2019-01 Gazomierze – Przeliczniki – Część 1: Przeliczanie objętości, m) PN-EN IEC 60079-0:2018-09 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów – Część 0: Wymagania ogólne, n) PN-C-04752 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu w sieci przesyłowej, o) PN-C-04753 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu dostarczonego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej, p) ustawa z dnia 11 maja 2001 r. - Prawo o miarach (Dz.U. z 2001 nr 63 poz.636) q) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonawczych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2008 r. Nr 18, poz. 115), r) rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. 2017 poz. 969), rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych

	warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r., poz. 1059, tj. ze zm)”. warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r., poz. 1059, tj. ze zm)”.
11.1.6	Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych układów pomiarowych, wprowadzonych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID). Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
11.1.7	Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub kontrolą metrologiczną urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub kontrolą metrologiczną urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu, chyba, że umowa dystrybucyjna/kompleksowa stanowi inaczej.
12	Szczególne zasady alokacji w punktach wejścia
12.3.2	W przypadku, gdy w punkcie wejścia obowiązuje więcej niż jedno PZD więcej niż jednego ZUD, alokację dla danego ZUD określa się na podstawie sumarycznych alokacji danego ZUD w punktach wyjścia.
12.3.3	W przypadku, gdy sumaryczne alokacje nie będą się zgadzały z ilościami zmierzonymi w punkcie wejścia, powstała w ten sposób różnica przypisywana jest do ZUD o największych poborach paliwa gazowego.
12.3.4	Terminy alokacji śróddziennych, operatywnych oraz rozliczeniowych określone są w IRIESP oraz IRIESD PSG.
13.3.12	Wartość niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh.
18.1	Punkt 8.19 wchodzi w życie z dniem 18 czerwca 2019 roku.