

INSTRUKCJA

RUCHU I EKSPLOATACJI

SIECI PRZESYŁOWEJ

Cześć ogólna

*zatwierdzona decyzją Prezesa URE
nr DPK-4320-1(6)/2010/KS z dnia 23 lipca 2010 r.*

Tekst jednolity uwzględniający zmiany wprowadzone:

- *Decyzją Prezesa URE nr DPK-4320-2(16)/2010÷2013/LK z dnia 29 stycznia 2013 r.,*
- *Kartą aktualizacji nr CO/1/2014 zatwierdzoną decyzją Prezesa URE nr DPK-4320-2(40)/2010/2014/LK z dnia 31 lipca 2014 r.*
- *Kartą aktualizacji nr CO/2/2017 zatwierdzoną decyzją Prezesa URE nr DRR.WRE.4320.3.2017.LK z dnia 28 listopada 2017 r.*
- *Kartą aktualizacji nr CO/3/2019 zatwierdzoną decyzją Prezesa URE nr DRR.WRE.4320.8.2019.PSt z dnia 18 lutego 2020 r.*
- *Kartą aktualizacji nr CO/4/2020 zatwierdzoną decyzją Prezesa URE nr DRR.WRE.4320.3.2020.PSt z dnia 3 kwietnia 2020 r.*

Tekst obowiązujący od dnia: 7 kwietnia 2020 r.

SPIS TREŚCI

I.A.	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego	3
I.B.	Podstawy prawne opracowania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	6
I.C.	Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESP oraz struktura IRiESP	8
I.C.1.	Zakres zagadnień podlegający uregulowaniu w IRiESP oraz struktura IRiESP	8
I.C.2.	Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESP	9
I.D.	Wejście w życie IRiESP oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESP	10
I.D.1.	Wejście w życie IRiESP	10
I.D.2.	Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESP	10

IRiESP - Część ogólna		
data: 3 kwietnia 2020 r.		strona 2 z 11

I.A. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego

- I.A.1. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej „OSP”), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.) (dalej „ustawa Prawo energetyczne”), jest przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialnym za ruch sieciowy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- I.A.2. OSP, zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne, jest odpowiedzialny w szczególności za:
- a) bezpieczeństwo dostarczania energii elektrycznej poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i odpowiedniej zdolności przesyłowej w sieci przesyłowej;
 - b) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci przesyłowej w sposób efektywny, przy zachowaniu wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania oraz, we współpracy z operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (dalej „OSD”), koordynowanie prowadzenia ruchu sieciowego w koordynowanej sieci 110 kV;
 - c) eksploatację, konserwację i remonty sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami elektroenergetycznymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu elektroenergetycznego;
 - d) zapewnienie długoterminowej zdolności systemu elektroenergetycznego w celu zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie przesyłania energii elektrycznej w obrocie krajowym i transgranicznym, w tym w zakresie rozbudowy sieci przesyłowej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi;
 - e) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów elektroenergetycznych oraz skoordynowania ich rozwoju;
 - f) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci przesyłowej oraz jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV, uwzględniając umowy z użytkownikami systemu przesyłowego oraz techniczne ograniczenia w tym systemie;
 - g) zarządzanie zdolnościami przesyłowymi połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi;

IRiESP - Część ogólna		
data: 3 kwietnia 2020 r.		strona 3 z 11

- h) zakup usług systemowych niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, niezawodności pracy tego systemu i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej;
- i) bilansowanie systemu elektroenergetycznego, określanie i zapewnianie dostępności odpowiednich rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych na potrzeby równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, zarządzanie ograniczeniami systemowymi oraz prowadzenie rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z krajowego systemu elektroenergetycznego (dalej „KSE”) oraz zarządzania ograniczeniami systemowymi;
- j) prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego;
- k) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w systemie przesyłowym, w sposób skoordynowany z innymi połączonymi systemami elektroenergetycznymi oraz, we współpracy z OSD, w koordynowanej sieci 110 kV, z uwzględnieniem technicznych ograniczeń w tym systemie;
- l) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii;
- m) udostępnianie użytkownikom systemu i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system przesyłowy jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania energii elektrycznej niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci przesyłowej i korzystania z tej sieci, informacji o KSE oraz pracy KSE, w tym w szczególności dotyczących realizacji obrotu transgranicznego, zarządzania siecią i bilansowania systemu, planowanych wyłączeniach jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci przesyłowej oraz JWCD przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV, informacji o ubytkach mocy i ofertach bilansujących składanych dla tych jednostek wytwórczych;
- n) opracowywanie planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii;
- o) realizację ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej;
- p) opracowywanie normalnego układu pracy sieci przesyłowej oraz, we współpracy z OSD, normalnego układu pracy koordynowanej sieci 110 kV;
- q) opracowywanie prognoz zapotrzebowania na energię elektryczną i moc w KSE;
- r) określanie potrzeb rozwoju sieci przesyłowej i połączeń międzysystemowych, a także w zakresie budowy nowych źródeł wytwarzania energii elektrycznej;

- s) utrzymywanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci przesyłowej.
- I.A.3. OSP jest obowiązany, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, współpracować z OSD w utrzymywaniu odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci przesyłowej oraz technicznych rezerw zdolności dystrybucyjnych koordynowanej sieci 110 kV.
- I.A.4. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową (dalej nazywany również w skrócie „OSDn”) realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem OSD, z których siecią dystrybucyjną jest połączony, a którzy jednocześnie posiadają bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (dalej nazywany również w skrócie „OSDp”).
- I.A.5. Na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej funkcję OSP pełni spółka działająca pod firmą Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej „PSE S.A.” lub „Spółka”).
- I.A.6. PSE S.A. zostały wyznaczone OSP na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) nr DRE-4710-3(7)/2013/2014/4988/ZJ z dnia 16 czerwca 2014 r.
- I.A.7. PSE S.A. posiadają koncesję na przesyłanie energii elektrycznej wydaną przez Prezesa URE decyzją nr PEE/272/4988/W/2/2004/MS z dnia 15 kwietnia 2004 r., wraz z późniejszymi zmianami.
- I.A.8. Prezes URE decyzją nr DRE-4710-2(13)/2013/2014/4988/ZJ z dnia 4 czerwca 2014 r. przyznał PSE S.A. certyfikat spełniania kryteriów niezależności określonych w art. 9d ust. 1a ustawy Prawo energetyczne.
- I.A.9. Struktura organizacyjna PSE S.A. obejmuje:
- a) jednostki organizacyjne PSE S.A. zlokalizowane w siedzibie Spółki, tj. w Konstancinie – Jeziornie pod adresem:
- ul. Warszawska 165,
05-520 Konstancin - Jeziorna,
oraz,*
- wchodzące w skład wybranych jednostek organizacyjnych PSE S.A. zamiejscowe komórki organizacyjne działające odpowiednio na obszarach: Centralnej, Północnej, Południowej, Zachodniej i Wschodniej Polski, zlokalizowane odpowiednio w:
- Warszawie pod adresem: *al. Jerozolimskie 132; 02-305 Warszawa;*
- Bydgoszczy pod adresem: *ul. Marszałka Focha 16; 85-950 Bydgoszcz;*
- Katowicach pod adresem: *ul. Jordana 25; 40-056 Katowice;*
- Poznaniu pod adresem: *ul. Marcelińska 71; 60-354 Poznań;*
- Radomiu pod adresem: *ul. Żeromskiego 75; 26-600 Radom;*

określane dalej w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej jako „ZKO OSP”.

Korespondencję, przekazywaną zgodnie z postanowieniami IRiESP do ZKO OSP należy kierować na PSE S.A. na wskazane wyżej adresy odpowiednio w Warszawie, Bydgoszczy, Katowicach, Poznaniu i Radomiu.

b) Centralną Jednostkę Inwestycyjną, zlokalizowaną pod adresem:

*al. Jerozolimskie 132
02-305 Warszawa.*

I.A.10. Ze względu na lokalny charakter działania ZKO OSP, związany z usytuowaniem komórek organizacyjnych PSE S.A. w terenie oraz zważywszy na charakter i zakres relacji z użytkownikami systemu, w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej został wyszczególniony zakres zadań realizowanych przez te komórki.

I.A.11. Podmioty zobowiązane do przestrzegania postanowień Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej mają obowiązek współpracować z odpowiednimi jednostkami organizacyjnymi PSE S.A., w tym ZKO OSP, o których mowa w pkt. I.A.9., w zakresie zadań wykonywanych przez te struktury, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.

I.B. Podstawy prawne opracowania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

I.B.1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej „IRiESP”) opracowana została przez OSP na podstawie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.

I.B.2. IRiESP spełnia wymagania:

- a) zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych;
- b) wynikające z koncesji OSP na przesyłanie energii elektrycznej;
- c) zawarte w aktach prawnych Unii Europejskiej, w szczególności w rozporządzeniu (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.) (dalej „rozporządzenie 714”), a od dnia 1 stycznia 2020 r. w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019., str. 54) (dalej „rozporządzenie 943”);
- d) zawarte w rozporządzeniach wydanych na podstawie art. 6 lub 18 rozporządzenia 714, a od dnia 1 stycznia 2020 r. rozporządzeniach wydanych na podstawie art. 59 lub 61 rozporządzenia 943 (dalej „Kodeksy sieci”), tj.:

IRiESP - Część ogólna		
data: 3 kwietnia 2020 r.		strona 6 z 11

- rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25.7.2015, str. 24) - CACM GL,
 - rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (Dz. Urz. UE L 259 z 27.9.2016, str. 42) - FCA GL,
 - rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
 - rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27.4.2016, str. 1) - NC RfG,
 - rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223 z 18.8.2016, str. 10) - NC DC,
 - rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241 z 8.9.2016, str. 1) - NC HVDC,
 - rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 25.8.2017, str. 1) - SO GL,
 - rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017 r.) - NC ER;
- e) wynikające z międzynarodowych standardów bezpieczeństwa i niezawodności pracy systemów elektroenergetycznych.

I.B.3. IRiESP składa się z następujących części:

- a) IRiESP - Część ogólna;
- b) IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, określająca szczegółowe warunki korzystania z sieci elektroenergetycznych przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci;
- c) IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, będąca wyodrębnioną częścią IRiESP, dotycząca bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

IRiESP - Część ogólna		
data: 3 kwietnia 2020 r.		strona 7 z 11

- I.B.4. IRiESP jest regulaminem w rozumieniu art. 384 § 1 Kodeksu cywilnego.
- I.B.5. IRiESP sporządzona została w języku polskim i ta wersja językowa jest obowiązująca. Inne wersje językowe mają charakter tylko informacyjny.

I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESP oraz struktura IRiESP

I.C.1. Zakres zagadnień podlegający uregulowaniu w IRiESP oraz struktura IRiESP

- I.C.1.1. IRiESP - Część ogólna określa w szczególności zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESP, tryb wchodzenia w życie, tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESP.
- I.C.1.2. IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci określa w szczególności:
- a) warunki przyłączania urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich;
 - b) wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
 - c) kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii;
 - d) warunki współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie koordynowanej sieci 110 kV i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu sposobu i harmonogramu przekazywania informacji;
 - e) warunki przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;
 - f) parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu;
 - g) wymagania w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania;
 - h) wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;
 - i) niezbędne wielkości rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych.
- I.C.1.3. IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi określa warunki i procedury oraz kryteria dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi w zakresie nie objętym

IRiESP - Część ogólna		
data: 3 kwietnia 2020 r.		strona 8 z 11

postanowieniami Warunków dotyczących bilansowania opracowanych na podstawie art. 18 rozporządzenia 2017/2195 i zatwierdzonych decyzją Prezesa URE, w tym w szczególności:

- a) warunki pozyskiwania usługi dyspozycyjności jednostek wytwórczych;
- b) procedury planowania koordynacyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi;
- c) zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych.

I.C.1.4. W obszarach zagadnień, wskazanych w pkt I.C.1.2 i I.C.1.3, zakres przedmiotowy IRiESP pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym metodami, warunkami, wymogami i zasadami przyjętymi na podstawie rozporządzenia 714 lub rozporządzenia 943 i Kodeksów sieci (dalej „TCM”; ang. „terms, conditions and methodologies”), przy czym IRiESP zawiera regulacje bardziej szczegółowe lub regulacje dotyczące kwestii innych niż transgraniczne.

W odniesieniu do powołanych obszarów zagadnień:

- a) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność między postanowieniami IRiESP a postanowieniami TCM, OSP niezwłocznie podejmie działania mające na celu wyeliminowanie tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo przed rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESP;
- b) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESP niebędącemu OSP, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESP sprzecznych z tą decyzją.

I.C.1.5. W obszarach zagadnień, których zakres przedmiotowy IRiESP pokrywa się częściowo lub jest powiązany z zakresem przedmiotowym regulowanym TCM, IRiESP może zawierać odwołania do TCM.

I.C.1.6. Uwzględniając warunki określone w IRiESP, OSP w celu realizacji ustawowych zadań opracowuje także:

- a) instrukcje dyspozytorskie;
- b) instrukcje eksploatacji obiektów, układów, urządzeń i instalacji;
- c) Instrukcję Bezpieczeństwa i Higieny Pracy przy urządzeniach i instalacjach elektroenergetycznych;
- d) procedury organizacyjne i techniczne.

I.C.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESP

I.C.2.1. Postanowienia IRiESP obowiązują:

- a) OSP;
- b) OSD;

IRiESP - Część ogólna		
data: 3 kwietnia 2020 r.		strona 9 z 11

- c) podmioty zamierzające korzystać lub korzystające z usług świadczonych przez OSP, a w tym Operatorów Rynku, Uczestników Rynku Bilansującego, Uczestników Wymiany Międzysystemowej;
- d) podmioty, do których sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym przyłączone są urządzenia, instalacje lub sieci użytkowników systemu;
- e) podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączone są do sieci przesyłowej;
- f) podmioty określające warunki przyłączenia i dokonujące przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym;
- g) wytwórców posiadających jednostki wytwórcze, za których dysponowanie mocą, zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne, odpowiada OSP.

I.D. Wejście w życie IRiESP oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESP

I.D.1. Wejście w życie IRiESP

- I.D.1.1. IRiESP, jak również wszelkie zmiany IRiESP podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej.
- I.D.1.2. IRiESP oraz wszelkie zmiany IRiESP wchodzi w życie z datą określoną przez Prezesa URE w decyzji zatwierdzającej IRiESP lub jej zmianę.
- I.D.1.3. Data wejścia w życie IRiESP jest wpisywana na jej stronie tytułowej.
- I.D.1.4. OSP publikuje obowiązującą IRiESP na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

I.D.2. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESP

- I.D.2.1. Zmiana IRiESP przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESP albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESP (dalej „Karta aktualizacji”).
- I.D.2.2. Każda zmiana IRiESP jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.
- I.D.2.3. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:
 - a) przyczynę aktualizacji IRiESP;
 - b) zakres aktualizacji IRiESP;
 - c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESP.
- I.D.2.4. Proces wprowadzania zmian IRiESP jest przeprowadzany według następującego trybu:
 - a) OSP opracowuje projekt nowej IRiESP albo projekt Karty aktualizacji

IRiESP - Część ogólna		
data: 3 kwietnia 2020 r.		strona 10 z 11

i publikuje go na swojej stronie internetowej;

- b) wraz z projektem nowej IRiESP albo projektem Karty aktualizacji OSP publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESP, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.

I.D.2.5. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESP albo projektu Karty aktualizacji, przy czym OSP opracowując zmiany IRiESP odrzuca uwagi bądź propozycje, które zostały doręczone do OSP, po upływie okresu przewidzianego na konsultacje.

I.D.2.6. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSP:

- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag i propozycji;
- b) wnosi w uzasadnionych przypadkach własne uzupełnienia lub poprawki, wyłącznie gdy potrzeba ich wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji, albo jeżeli mają one charakter redakcyjny lub pisarski lub polegają na usunięciu oczywistej pomyłki;
- c) opracowuje nową wersję IRiESP albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i propozycje;
- d) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag lub propozycji, informacje o sposobie ich uwzględnienia oraz zestawienie własnych uzupełnień lub poprawek, których potrzeba wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji;
- e) przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia IRiESP albo Kartę aktualizacji, wraz z raportem z procesu konsultacji;
- f) publikuje na swojej stronie internetowej przedłożoną Prezesowi URE nową wersję IRiESP albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji tej części IRiESP.

I.D.2.7. IRiESP albo Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE, OSP publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian.

IRiESP - Część ogólna		
data: 3 kwietnia 2020 r.		strona 11 z 11