

## Załącznik nr 2. Raport z konsultacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Dane zgłaszającego uwagi				
Towarzystwo Obrotu Energią, ul. Czackiego 7/9, lok. 107, 00-043 Warszawa				
Lp.	Pozycja	Treść której dotyczy uwaga	Treść uwagi	Rozpatrzenie
1	ogólna		<p>Niniejsze uwagi uwzględniają przeprowadzone w Towarzystwie Obrotu Energią (TOE) dyskusje wewnętrzne dot. przedmiotowego dokumentu, a także wcześniejsze materiały, dyskusje i konsultacje mające, zdaniem przedstawicieli TOE, znaczenie podczas konsultacji niniejszego projektu IRiESD, w tym w szczególności wyniki spotkań oraz konsultacji w ramach prac nad: (i) ujednoczoną procedurą zmiany sprzedawcy, w tym na etapie uzgodnień i konsultacji zapisów nowego rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, tzw. rozporządzenia systemowego, (ii) ujednoczeniem standardów przekazywania danych pomiarowo – rozliczeniowych, (iii) wzorcem umowy kompleksowej, (iv) wzorcem generalnej umowy dystrybucji (GUD), (v) wzorcem GUD umożliwiającej zawieranie umów kompleksowych (tzw. GUD kompleksowy).</p> <p>Niestety liczne zapisy i propozycje niniejszego projektu IRiESD są rozbieżne z ustaleniami oraz kierunkami przyjętymi w ramach ww. prac, w tym także z wynikami dyskusji w ramach prac nad projektem rozporządzenia systemowego oraz proponowanymi przez URE i TOE zapisami ww. rozporządzenia, w szczególności w zakresie procedury zmiany sprzedawcy (patrz też punkty poniżej). Propozycje procedury zmiany sprzedawcy oraz formularza zmiany sprzedawcy wypracowane w ramach prac TOE, przy uwzględnieniu diskutowanego w ramach konsultacji rozporządzenia systemowego wcześniejszego</p>	Uwaga nieuwzględniona. Zapisy IRiESD są zgodne z obowiązującym stanem prawnym oraz uwzględniają uzgodnione przez strony wyniki dotychczasowych rozmów URE-TOE-PTPiREE dotyczących procedury zmiany sprzedawcy, GUD, GUD-kompleksowego.

			projektury procedury (tzw. projektu URE i TOE), przesyłamy jako załączniki nr 1 i 2 do uwag. Należy jednak podkreślić, że propozycja formularza przedstawiona w załączniku nr 2 do uwag jest kierunkowo zgodna z propozycją ENERGA-OPERATOR SA. Jedyna różnica wynika z rozbieżności PTPiREE i TOE, co do momentu zawarcia umowy dystrybucyjnej.	
2	ogólna		Niniejszy materiał uwzględnia uwagi Członków TOE nadesłane do biura TOE do 14 października 2011 r. do godz. 18.00 co nie wyklucza składania uwag indywidualnie przez poszczególnych Członków TOE, w tym Spółki Obrótu, jako uczestników rynku energii elektrycznej w Polsce. Ze względu na charakter działalności TOE uwagi merytoryczne skupiają się na IRiESD-Bilansowanie.	Uwaga nieuwzględniona. Uwaga nie dotyczy przedmiotu IRiESD.
3	ogólna		Projekt IRiESD został opublikowany przed wejściem w życie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. nr 189 poz. 1126) w związku z czym, zdaniem TOE, wymaga on korelacji z zapisami tego rozporządzenia w ramach procesu konsultacji przez autorów (w szczególności w zakresie standardów jakościowych obsługi oraz wyznaczania odczytów w procesie zmiany sprzedawcy).	Uwaga nieuwzględniona. IRiESD jest zgodna z zapisami rozporządzenia taryfowego z dnia 18.08.2011r.
4	ogólna		Zdaniem TOE wszystkie IRiESD powinny zawierać zunifikowane formularze zgłoszenia zmiany sprzedawcy lub komplet danych, jakich OSD w dokumencie Zgłoszenia Zmiany Sprzedawcy może wymagać, wychodząc naprzeciw ustaleniom z konsultacji rozporządzenia systemowego. Zminimalizowana propozycja załącznika nr 3 przedstawiona przez ENERGA-OPERATOR SA jest zbieżna z ww. ustaleniami i propozycją TOE.	Uwaga uwzględniona. IRiESD wszystkich OSD zostały ujednolicone w zakresie całej procedury zmiany sprzedawcy w tym również wzoru formularza zgłoszeń nowych umów sprzedaży energii elektrycznej.

5	Ogólna B		<p>B. Zasady zawierania umów dystrybucji z URDO          Uważamy, że proces zmiany sprzedawcy (docelowo ujednolicony w całym kraju na poziomie rozporządzenia systemowego) powinien uwzględniać możliwość jednoczesnego inicjowania procesu zawierania umowy dystrybucyjnej (szczególnie dla odbiorców z IV i V grupy przyłączeniowej), jeżeli strony nie zawarły wcześniej rozdzielonych umów dystrybucyjnej i sprzedaży energii elektrycznej.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa nie regulują dotychczas szczegółowo tego zagadnienia. Stąd też dla uniknięcia bardzo realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której będzie świadczona usługa dystrybucyjna, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów. Dodatkowe wyjaśnienia w uwagach powyżej dotyczących procedury zmiany sprzedawcy.</p>
6	Ogólna C		<p>C. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych          Dla części URDO OSD dokonuje odczytów danych godzinowych w każdej dobie. Uważamy, że dla tych URDO powinien przekazywać te dane w dobie n+1.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Zasady udostępniania danych pomiarowych zostały szczegółowo opisane w pkt. C.1. IRiESD - zgodnie z zapisami ustawy PE, OSD przekazuje sprzedawcy dane pomiarowe niezbędne do realizacji umowy sprzedaży. Kwestie udostępniania dodatkowych danych pomiarowych regulować powinna umowa (GUD), z zachowaniem poufności danych których właścicielem jest odbiorca i przy jego zgodzie na ich udostępnianie.</p>
7	Ogólna D		<p>D. Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców          TOE stoi na stanowisku, że odbiorca końcowy powinien mieć możliwość podpisania umowy dystrybucyjnej zarówno przed, jak i w czasie trwania procedury, zwłaszcza że ustawa - Prawo energetyczne nie reguluje kar w stosunku do OSD w przypadku przedłużania się procesu zawierania umów o świadczenie usług dystrybucyjnych.          Projekt IRiESD w przypadkach odbiorców przyłączonych na nN pozwala ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który ENERGA-OPERATOR SA posiada odczytane wskazania.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Jest to powtórzenie uwag wcześniejszych, na które odpowiedzi zawarto w powyższych wyjaśnieniach.</p>

			<p>TOE uważa, że w przypadku zmiany sprzedawcy przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej powinno dokonać odczytu wskazań układu pomiarowego albo uzyskać od odbiorcy końcowego odczyt, nie później niż w ciągu <math>\pm 5</math> dni roboczych od dnia zmiany sprzedawcy.</p> <p>Zdaniem TOE procedura zmiany sprzedawcy powinna zostać ujednoczona we wszystkich IRiESD OSD. Wypracowaną w ramach prac TOE, przy uwzględnieniu diskutowanego w ramach konsultacji rozporządzenia systemowego projektu, propozycję procedury przesyłamy jako załączniki nr 1 do uwag. Ważne jest aby procedura zmiany sprzedawcy była jednoznacznie określona w IRiESD (docelowo w rozporządzeniu systemowym) oraz ujednoczona na terenie kraju, co gwarantuje brak różnych procedur na terenach poszczególnych OSD.</p>	
8	A.3.9.c)	c) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.	Proponujemy dodać: „i URB pełniącymi funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.”.	Uwaga nieuwzględniona. Obowiązek ten wynika z PE. Zapisy IRiESD są zgodne z PE.
9	A.4.3.3. g)	g) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) oraz wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) za których bilansowanie handlowe odpowiada POB,	Proponujemy wykreślić punkt. Wykaz sprzedawców i URD <sub>w</sub> jest wystarczający dla OSD w celu przyporządkowania danemu POB MB oraz MDD.	Uwaga nieuwzględniona. Wykaz MD jest niezbędny dla OSD do właściwej konfiguracji rynku detalicznego.
10	A.4.3.3. k)	k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w rozumieniu	Proponujemy uszczegółowienie: „k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa	Uwaga uwzględniona

		IRiESP,	zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB w rozumieniu IRiESP”.	
11	A.4.3.3. m)	m) zasady przekazywania przez ENERGA-OPERATOR SA na MB przyporządkowane temu POB, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru OSDn, dla którego ENERGA-OPERATOR SA realizuje obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych.	Proponujemy wykreślić punkt. Zasady przekazywania danych pomiarowych OSDn powinny zostać uregulowane w umowie pomiędzy OSD a OSDn.	Uwaga nieuwzględniona. Zgodnie z PE IRiESD powinna zawierać również wymagania dla sieci OSDn przyłączonych do sieci OSD.
12	A.4.3.5.	Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ENERGA-OPERATOR SA, posiadający zawartą z ENERGA-OPERATOR SA generalną umowę dystrybucji, może pełnić funkcję Sprzedawcy, w tym Sprzedawcy Rezerwowego (po określeniu tego faktu w generalnej umowie dystrybucji).	Proponujemy wykreślić część „w tym Sprzedawcy Rezerwowego (po określeniu tego faktu w generalnej umowie dystrybucji)”. Naszym zdaniem w GUD nie powinny zostać określone zasady sprzedaży rezerwowej. Zasady te określać powinna stosowna odrębna umowa dystrybucyjna zawierana pomiędzy OSD a Sprzedawcą Rezerwowym.	Uwaga nieuwzględniona. GUD zawiera wszystkie zasady współpracy OSD ze sprzedawcą w tym również zasady dotyczące sprzedaży rezerwowej – jeżeli sprzedawca realizuje tę usługę.
13	A.4.3.5. b)	b) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania ENERGA-OPERATOR SA, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,	Proponujemy wykreślić ten punkt. Umowy sprzedaży mogą różnić się od siebie w znaczący sposób, szczególnie dla URD o większym zużyciu energii elektrycznej. Sprzedawca nie może w żaden sposób podać warunków dla wszystkich URD na terenie danego OSD.	Uwaga przyjęta.

14	A.4.3.5. m)	m) zobowiązanie stron umowy do stosowania postanowień niniejszej IRiESD	Proponujemy dodać zapis „w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych GUD oraz związanych z jej realizacją”.	Uwaga niezasadna. Uwaga niezgodna z wymaganiami określonymi w ustawie PE.
15	A.4.3.6.	Od momentu rozwiązania ww. umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego, wskazanego przez tego URD.	Proponujemy wykreślić: „wskazanego przez tego URD”. Nie we wszystkich przypadkach to URD wskazuje sprzedawcę rezerwowego.	Uwaga przyjęta.
16	A.5.1.	ENERGA-OPERATOR SA bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i sieciach na których zostali wyznaczeni OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w IRiESP oraz administruje konfiguracją rynku detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych.	W tym i licznych innych miejscach IRiESD autorzy posługują się określeniem „rynku detalicznego” proponujemy dla przejrzystości dokumentu umieszczenie definicji tego rynku (w słowniku są definicje URD, MDD, ale nie ma „rynku detalicznego”).	Uwaga uwzględniona. Dodano definicję rynku detalicznego
17	A.6.7.	Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB prowadzącym bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP (na której operatorem jest wyznaczony OSDn), będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym	Proponujemy uszczegółowienie: „Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB prowadzącego bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP, na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania	Uwaga uwzględniona częściowo. Uzupełniono zapis punktu w celu jego doprecyzowania.

		<p>samym dane pomiarowe URDN będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).</p>	<p>przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDN będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej PEP, chyba, że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).”.</p>	
18	B.3	<p>ENERGA-OPERATOR SA wysyła parafowaną umowę w terminie:</p> <p>a) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych,</p> <p>b) do 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDo;</p> <p>Podpisana jednostronnie przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści zaproponowanej przez ENERGA-OPERATOR SA, powinna być dostarczona do ENERGA-OPERATOR SA nie później niż do dnia otrzymania przez ENERGA-OPERATOR SA powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1.</p>	<p>Zdaniem TOE umowa dystrybucyjna powinna być zawierana z URDo tak jak ma to miejsce obecnie, czyli w trakcie procesu zmiany sprzedawcy lub w innym terminie przed złożeniem wniosku o zmianę sprzedawcy, jeżeli URDo dokonał takiej czynności.</p> <p>Nażalenie obowiązkowego obowiązku zawierania umowy dystrybucyjnej przed złożeniem powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży URDo z nowym sprzedawcą wydłuży cały proces związany ze zmianą sprzedawcy i istnieje poważne zagrożenie, że sprzedawca nie będzie mógł URDo określić w jakim terminie złoży wniosek o zmianę sprzedawcy.</p> <p>Co więcej brak sankcji wobec OSD w przypadku opóźnienia przekazania treści umowy dystrybucyjnej uniemożliwia egzekwowanie przez sprzedawcę roszczenia wobec OSD w przypadku niedotrzymania terminów realizacji przez OSD ww. działania. Dodatkowo sprzedawca narażony zostaje na</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa nie regulują tego zagadnienia. Stąd też dla uniknięcia realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której będzie świadczona usługa dystrybucyjna, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów. Dodatkowe wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.</p>

		<p>ponoszenie odpowiedzialności wobec URDo za czynności, których wykonanie leży po stronie OSD, a także występuje istotna trudność w określeniu terminu rozpoczęcia sprzedaży.</p> <p>Przyjęcie takiego rozwiązania powoduje że cały proces „pozyskania” URDo został wydłużony w stosunku do obecnie istniejącego. Z praktyki wynika że OSD „zalegają” z przekazaniem umów dystrybucyjnych nawet kilka miesięcy, tym samym chcąc zastosować powyższe rozwiązanie należy liczyć się z tym, iż (przy braku sankcji) proces „pozyskania” URDo może trwać nawet pół roku, a nie zakładane 3 tygodnie.</p> <p>Dodatkowo ENERGA-OPERATOR SA warunkuje złożenie wniosku o zmianę sprzedawcy (patrz pkt D. 1.3. ) posiadaniem przez URDo dla grup taryfowych A i B dostosowanych do obowiązujących wymagań układów pomiarowo-rozliczeniowych. Tym samym nie istnieje zagrożenie, iż konieczne będzie przeprowadzenie inwestycji po stronie URDo mającej na celu dostosowanie ww. układu. Z kolei dla grup taryfowych C i G nie istnieje konieczność dostosowania tego układu przez URDo i tym samym proces zawarcia umowy dystrybucyjnej jest całkowicie kształtowany przez OSD. Umowy te nie wymagają w większości</p>	
--	--	---	--



		<p>przypadków negocjacji pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a URDo i zawierane są zgodnie z zatwierdzonymi przez ENERGA-OPERATOR SA szablonami.</p> <p>Mając powyższe na uwadze 21 dniowy termin na zawarcie umowy dystrybucyjnej jest wystarczający, aby strony podpisały stosowną umowę w trakcie realizacji procesu zmiany sprzedawcy przed dniem rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.</p> <p>Przykładowa propozycja zapisu: „ENERGA-OPERATOR SA wysła jednostronnie podpisaną, kompletną umowę w terminie do 7 dni od dnia złożenia zgłoszenia nowej umowy sprzedaży zarówno dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, jak i dla pozostałych URDo.</p> <p>Podpisana przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści zgodnej z szablonem umowy dystrybucyjnej stosowanej przez ENERGA-OPERATOR SA, powinna być dostarczona do ENERGA-OPERATOR SA nie później niż w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę.”.</p>	
--	--	---	--

19	C.1.1.	ENERGA-OPERATOR SA może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.	Proponujemy uszczegółowienie zapisu: „ENERGA-OPERATOR SA może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi, za działania którego będzie odpowiedzialny jak za działania własne.” Zapis taki zapewnia, że ENERGA-OPERATOR SA nadal ponosić będzie pełną odpowiedzialność za realizację funkcji Operatora Pomiarów.	Uwaga nieuwzględniona. Kwestie odpowiedzialności w tym zakresie wynikają z innych aktów prawnych takich jak PE oraz KC i stąd nie ma potrzeby dodatkowo opisywać tego w IRiESD
20	C.1.3	Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.	W zapisie nie jest określone, w jaki sposób te ilości energii przenoszone będą do następnego okresu rozliczeniowego ?	Uwaga nieuwzględniona. Wynika to z zasad działania urządzeń pomiarowych.
21	C.1.5.d)	d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G.), wartości energii wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.	Proponujemy zmianę na: „d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w pkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.”	Uwaga przyjęta
22	C.1.10.	Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, ENERGA-OPERATOR SA wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla: a) OSP jako zagregowane MB rynku bilansującego, zgodnie z zasadami i	W związku z występującymi rozbieżnościami dot. przekazywanych danych proponujemy dopisanie stwierdzenia: „oraz zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Detalicznego”.	Uwaga niezasadna. Punkt dostosowano do wymagań URE.

		<p>terminami określonymi w IRiESP,</p> <p>b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URDW,</p> <p>c) sprzedawców jako zagregowane MDD,</p> <p>zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.</p>		
23	C.1.11.a)	<p>a) Sprzedawcom:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego następnego miesiąca, po miesiącu, w którym został przeprowadzony odczyt kończący okres rozliczeniowy opłaty dystrybucyjnej,</li> <li>- godzinowe URD po ich pozyskaniu przez ENERGA-OPERATOR SA zgodnie z pkt. C.1.3.1).</li> </ul> <p>zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.</p> <p>Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i ENERGA-OPERATOR SA,</p>	<p>W związku z występującymi rozbieżnościami dot. przekazywanych oraz mając na uwadze korelację działań z Rynkiem Bilansującym proponujemy zmianę zapisu na</p> <p>„a) Sprzedawcom:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia następnego miesiąca, po miesiącu, w którym został przeprowadzony odczyt kończący okres rozliczeniowy opłaty dystrybucyjnej,</li> <li>- godzinowe URD po ich pozyskaniu przez ENERGA-OPERATOR SA zgodnie z pkt. C.1.3.1).</li> </ul> <p>zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom oraz zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Bilansującego.</p> <p>Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1 kWh.</p>	<p>Uwaga niezasadna. Mowa jest tutaj o różnym rodzaju danych i nie można mówić o ich zgodności – inne są dane dotyczące poszczególnych odbiorców a inne przekazywane na rynek bilansujący.</p>

			Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i ENERGA-OPERATOR SA.”.	
24	C.1.11.b) tiret 2	godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie.	Sformułowanie „godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie” należy doprecyzować, że chodzi o umowę dystrybucyjną.	Uwaga uwzględniona
25	C.1.13	Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku: (...)	Mając na uwadze zdarzające się błędy przekazania danych pomiarowych oraz konsekwencje tych błędów dla uczestników rynku energii elektrycznej proponujemy dodać punkt d: „d) w trybie nadzwyczajnym gdy przekazane dane pomiarowe są niepoprawne z winy ENERGA – OPERATOR S.A. Jeżeli udostępnione w tym trybie dane pomiarowe nie mogą stanowić podstawy do rozliczeń korygujących na Rynku Bilansującym, ENERGA – OPERATOR S.A. zrekompensuje POB koszty poniesione na uzupełnienie Zabezpieczenia Należytego Wykonania Umowy Przesyłowej w części RB.”.	Uwaga nieuwzględniona, tryb korekt jest określony w IRiESP.
26	C.1.15	ENERGA-OPERATOR SA wyznacza energię rzeczywistą w Miejscach Bilansowania typu MBOSD oraz MBZW na podstawie zapisów IRiESP oraz umowy przesyłowej zawartej z OSP oraz odpowiednio umowy	Brak zdefiniowania skrótu MBZW.	Uwaga uwzględniona. Dodano rozwinięcie skrótu.

		zawartej pomiędzy parą OSDp.		
27	C.2.8	Korekta rozliczeń wykonywana w miesiącu m może dotyczyć poszczególnych dekad miesiący: m-2, m-4, m-7 oraz m-15, przy czym korekta może dotyczyć wyłącznie okresów rozliczeniowych, dla których upłynął termin płatności.	W sformułowaniu zastosowano okres korekty dla miesiąca m-7 niezgodny z terminami korekt obowiązującymi na Rynku Bilansującym.	Uwaga uwzględniona
28	D.1.3.	Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy lub dokonać rozdzielenia umowy kompleksowej, muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRiESD od dnia zgłoszenia. URD zawiera z ENERGA-OPERATOR SA umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej.	W przypadku gdy ENERGA-OPERATOR SA jest właścicielem układu pomiarowego koszt dostosowania spoczywa po stronie ENERGA-OPERATOR SA. Ważne jest aby ENERGA-OPERATOR SA dostosowała układ URDo przed terminem wejścia w życie umowy sprzedaży zawartej przez tego URDo z nowym sprzedawcą w przypadku gdy właścicielem układu pomiarowego jest ENERGA-OPERATOR SA . Proponujemy zapis: „Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru Sprzedawcy, muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRiESD, z poniższym zastrzeżeniem. Układy pomiarowo-rozliczeniowe będące własnością ENERGA-OPERATOR SA powinny spełniać wymagania zawarte w pkt. II.4.7. IRiESD na dzień zmiany	Uwaga niezasadna. Szczegóły w tym zakresie opisano w przywołanym p. II.4.7. IRiESD.

			<p>Sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej, natomiast wymagania te są spełnione dla układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców, dla których został przydzielony, zgodnie z rozdziałem G IRiESD-Bilansowanie, standardowy profil zużycia energii elektrycznej. URD zawiera z ENERGA-OPERATOR SA umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej”.</p>	
29	D.1.4.	<p>Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez ENERGA-OPERATOR SA odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p> <p>Dla odbiorców przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA na niskim napięciu, ENERGA-OPERATOR SA może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie</p>	<p>Dla uniknięcia ewentualnych reklamacji celowym jest, aby klient był rzeczywiście „odczytany” w terminie pięciu dni przed lub pięciu dni po zmianie sprzedawcy.</p> <p>Proponujemy zapis:  „Przy każdej zmianie przez URDo sprzedawcy lub w przypadku rozdzielenia umowy kompleksowej, dokonywany jest przez ENERGA-OPERATOR SA odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.”.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Zapis IRiESD jest zgodny z PE, podobna sytuacja występuje np. w przypadku zmiany taryfy. Zaproponowana zmiana utrudni proces zmiany sprzedawcy dla odbiorców przyłączonych do sieci nn. Zmiana taka, jakkolwiek ideowo słuszna, będzie jednak mogła być wprowadzona po wdrożeniu Smart Meteringu. Dodatkowe wyjaśnienia przy odpowiedziach na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.</p>

		przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym za który ENERGA-OPERATOR SA posiada odczytane wskazania.		
30	D.1.6.	Odbiorca może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę.	Stosownie do zapisów ustawy - Prawo energetyczne nie jest wymagane podawanie nazwy sprzedawcy w umowie dystrybucyjnej zawieranej z URDo. W umowie dystrybucyjnej zawieranej z URDo nie może być wskazany sprzedawca, gdyż w takim przypadku konieczne byłoby aktualizowanie umowy dystrybucyjnej przy każdej zmianie sprzedawcy. Szerszej dyskusji wymaga wprowadzenie możliwości zawarcia kilku umów sprzedaży w przypadku Klientów nie kupujących energii w formie tzw. „grafików godzinowych” (mimo, że prawnie możliwe, takie rozwiązanie może wprowadzać tylko niepotrzebne komplikacje na rynku energii elektrycznej). Proponujemy zapis: „Odbiorca, może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę.”	Uwaga niezasadna. IRIESD jest zgodna z zapisami PE w tym uwzględnia możliwości jakie daje art. 5 ust. 2a) ppk.t. 1 lit. a).

31	D.2.	Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę	Propozycję procedury zmiany sprzedawcy wypracowaną w ramach prac TOE, przy uwzględnieniu diskutowanego w ramach konsultacji rozporządzenia systemowego projektu (tzw. projektu URE i TOE), przesyłamy jako załączniki nr 1 do uwag, niezależnie od poniższych uwag do punktów D.2.2. Ważne jest aby procedura zmiany sprzedawcy była jednoznacznie określona w IRiESD (docelowo w rozporządzeniu systemowym), co gwarantuje brak dowolności wprowadzania zmian przez OSD.	Uwaga nieuwzględniona.. Wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy
32	D.2.1.	Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA, a odbiorcą oraz spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1.	Umowa dystrybucji energii elektrycznej nie powinna być zawarta przed rozpoczęciem procesu (w przypadku pierwszej zmiany) tak więc stwierdzenie „istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji” jest błędne. Proces zawierania umowy dystrybucyjnej powinien być prowadzony równoległe z procesem zgłaszania umów sprzedaży.	Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa nie regulują dotychczas szczegółowo tego zagadnienia. Stąd też dla uniknięcia bardzo realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której będzie świadczona usługa dystrybucyjna, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów.
33	D.2.4.	Odbiorca poprzez upoważnionego przez niego nowego sprzedawcę powiadamia ENERGA-OPERATOR SA, o zawarciu umowy sprzedaży przez tego odbiorcę z nowym sprzedawcą. W powiadomieniu sprzedawca może określić dzień rozpoczęcia sprzedaży energii	Pragniemy zauważyć, że proponowane zapisy pkt. D.2.4 eliminują, naszym zdaniem, możliwość złożenia powiadomienia bez pośrednictwa Sprzedawcy, co może wzbudzać wątpliwości prawne licznych odbiorców. Mimo, że TOE popiera takie rozwiązania, pragniemy zawrócić uwagę, że powoduje	Uwaga nieuwzględniona. Zgodnie z tendencjami światowymi i rekomendacjami URE odbiorca powinien kontaktować się tylko z jednym podmiotem tj. ze Sprzedawcą w celu przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy.



		elektrycznej odbiorcy, w przypadku, gdy dzień ten przypada później niż 21 dni od daty powiadomienia	ono komplikacje przy Klientach, którzy nie będą mieli dostępu do platformy i nie będą chcieli umocować sprzedawcy do dokonania zgłoszenia (np. tzw. Klienci publiczni – jednostki samorządu terytorialnego, sądy itp.). Niestety spółki obrotu – sprzedawcy spotykają się z takim podejściem w praktyce części odbiorców.	
34	D.2.7.	Jeżeli braki formalne, o których mowa w punkcie D.2.6. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, ENERGA-OPERATOR SA dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym podmiot który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę	Proponujemy uściślenie zapisu: „Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.6. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od daty otrzymania przez podmiot, który je przedłożył powiadomienia o którym mowa w D.2.4, ENERGA-OPERATOR SA dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.”.	Uwaga nieuwzględniona.
35	D.2.9.	ENERGA-OPERATOR SA przekazuje do odbiorcy informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.	Proponujemy uściślenie zapisu: „ENERGA-OPERATOR SA nie później niż na 3 dni robocze przed terminem zmiany sprzedawcy przekazuje do URDo informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy, a do dotychczasowego sprzedawcy listę URDo wraz z datą ich odejścia do nowego sprzedawcy.”.	Uwaga nieuwzględniona. Informacja zostanie udostępniona na platformie internetowej.

36	E.4.1)	1) każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;	Proponujemy, aby zapis zamienić na „każdy PPE danego URD musi być przyporządkowany tylko do jednego MDD;”.	Uwaga niezasadna. Prawnie oba terminy oznaczają to samo.
37	E.4.2)	2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB;	Proponujemy, aby zapis zamienić na „każdy MDD musi być przyporządkowany tylko do jednego MB;”.	Uwaga niezasadna. Prawnie oba terminy oznaczają to samo.
38	E.6.	Z zastrzeżeniem pkt E.2. – E.4., w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDW jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDO lub na ENERGA-OPERATOR SA w przypadku utraty POB przez URDW. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDO przejmuje sprzedawca rezerwowi.	Proponujemy uściślenie zapisu: „Z zastrzeżeniem pkt E.2 - E.4, w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDW jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania sprzedawcy lub URDW, lub zawiesi albo zaprzestanie działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDo lub na ENERGA-OPERATOR SA w przypadku utraty POB przez URDW. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDo przejmuje sprzedawca rezerwowi natomiast rozliczenie za usługę bilansowania handlowego URDW realizowane jest zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług dystrybucji.”.	Uwaga częściowo uwzględniona. Zawieszenie działalności jest jednoznaczne z jej zaprzestaniem na określony czas. Tryb opisany w tych punktach dotyczy sytuacji awaryjnej po wyczerpaniu możliwości związanych z procedurą zmiany POB.  Utratę POB przez URDW opisano szczegółowo w p. E.8.  Dodano nowy punkt E.12. precyzujący kwestie powiadomienia OSD o wypowiedzeniu umowy z POB.

39	E.10.	POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDW jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ENERGA-OPERATOR SA i sprzedawcy lub URDW, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.	Proponujemy uściślenie zapisu: „POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDW jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ENERGA-OPERATOR SA i sprzedawcy lub URDW, który go wskazał, o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB, lub o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub URDW.”.	<p>Uwaga częściowo uwzględniona. Zawieszenie działalności jest jednoznaczne z jej zaprzestaniem na określony czas.</p> <p>Tryb opisany w tych punktach dotyczy sytuacji awaryjnej po wyczerpaniu możliwości związanych z procedurą zmiany POB.</p> <p>Utratę POB przez URDW opisano szczegółowo w p. E.8.</p> <p>Dodano nowy punkt E.12. precyzujący kwestie powiadomienia OSD o wypowiedzeniu umowy z POB.</p>
40	F.1.2.	Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez ENERGA-OPERATOR SA.	Proponujemy uściślenie zapisu: „Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej winno być dokonane na co najmniej 21-dni przed planowaną datą wejścia w życie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, powiadomienie winno być złożone wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji. Planowany termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez ENERGA-OPERATOR SA.”	Uwaga nieuwzględniona. Proponowane zapisy znajdują się już w IRiESD w p. D.2.4. oraz F.1.6. Kwestie terminu podpisywania umowy dystrybucji wyjaśniono w odpowiedziach do uwag ogólnych.

41	F.1.3.	<p>Zawartość formularza powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.2. określa Załącznik nr 3 do IRiESD. Do powiadomienia należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.</p> <p>W przypadku przyjmowania powiadomień w formie pisemnej, aktualny wzór formularza, o którym mowa w pkt. F.1.2. obowiązujący na obszarze działania ENERGA-OPERATOR SA jest publikowany na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA oraz udostępniany na wniosek użytkowników systemu w siedzibie ENERGA-OPERATOR SA.</p>	<p>Formularza powinien być stały i zamieszczony jako załącznik do IRiESD, niezależnie od formy składania.</p> <p>Pozytywnie oceniamy znaczne skrócenie formularza składanego w formie elektronicznej, wychodzące naprzeciw pracom URE, PTPiREE i TOE.</p> <p>Negatywnie jednak oceniamy domyślną konieczność dołączania do powiadomienia oryginału(ów) pełnomocnictwa.</p> <p>Sprzedawca powinien dołączyć kopię (przekazując powiadomienia w formie papierowej) lub skan (w przypadku formy elektronicznej) pełnomocnictwa.</p> <p>Zdecydowanie negatywnie oceniamy także „ukrytą” w drugiej części zapisu możliwość zmiany formularza (w przypadku powiadomień w formie pisemnej) poprzez zmianę jego wzorca publikowanego na stronie internetowej czy udostępnianego w siedzibie ENERGA-OPERATOR SA. Takie rozwiązanie umożliwia nieograniczoną liczbę zmian wzorca oraz znaczne utrudnienia zarówno dla Sprzedawców, ale i przede wszystkim dla odbiorców. W skrajnym przypadku formularz może zmieniać się nawet w czasie jednego dnia.</p> <p>Proponujemy zapis:  „Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2. określa Załącznik nr 3 do IRiESD.</p>	<p>Uwaga niezrozumiała. Wzór formularza zgodnie z zapisem tego punktu jest załącznikiem do IRiESD zatwierdzanej przez Prezesa URE. Natomiast dodatkowo w przypadku przyjmowania przez OSD zgłoszeń w formie papierowej wzór ten będzie również dostępny na stronie internetowej OSD.</p>
----	--------	---	--	--

			Do powiadomienia należy dołączyć kopię w postaci skanu pełnomocnictwa do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.”	
42	F.1.4.	Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od momentu zakończenia przyjmowania przez ENERGA-OPERATOR SA powiadomień, o których mowa w pkt. F.1.1., zgodnie z terminem o którym mowa w pkt.F.1.2.	Proponujemy aby proces rozpoczynał się od dnia otrzymania przez ENERGA-OPERATOR SA zgłoszenia nowej umowy sprzedaży: „Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od dnia otrzymania przez ENERGA-OPERATOR SA powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1.”	Uwaga uwzględniona.
43	F.1.5.	Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania ENERGA-OPERATOR SA o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. F.1.1. na formularzu określonym przez ENERGA-OPERATOR SA, z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.	Formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży i jej zmian powinien być stały, a jego zawartość powinna być zgodna z IRiESD ENERGA-OPERATOR SA. Proponujemy zapis: „Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania ENERGA-OPERATOR SA o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. F.1.1. na formularzu zgodnym z załącznikiem nr 3 do IRiESD ENERGA-OPERATOR SA z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.”	Uwaga nieuwzględniona. Istniejące zapisy IRiESD przewidują zbliżone rozwiązanie. Formularz powiadomienia o zmianach w umowie sprzedaży musi być co do zawartości praktycznie taki sam jak formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży – co przewidują obecne zapisy IRiESD. Jednak ze względów technicznych nie może być to ten sam formularz gdyż niezależnie od formy zgłoszenia (papierowo czy elektronicznie) osoba czy system elektroniczny przyjmujący zgłoszenie zmiany w umowie sprzedaży musi je jednoznacznie odróżnić od zgłoszenia nowej umowy sprzedaży.
44	F.1.6.	Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE,	Proponujemy uściślenie zapisów: „Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego	Uwaga przyjęta. Dokonano uzupełnienia zapisów tego punktu.

		<p>zgłaszane są do ENERGA-OPERATOR SA za pośrednictwem powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1.</p>	<p>URD w danym PPE, dane zgłaszane są do ENERGA-OPERATOR SA za pośrednictwem powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez ENERGA-OPERATOR SA. W tym czasie ENERGA-OPERATOR SA informuje również sprzedawcę o wyniku weryfikacji.”</p>	
45	Załącznik nr 3		<p>Za strony TOE proponujemy stosowania ujednoczonego (takiego samego) formularza u wszystkich OSD. Nasza propozycja przedstawiona w załączniku nr 2 jest kierunkowo zgodna z propozycją ENERGA-OPERATOR SA. Jedyna różnica wynika z rozbieżności PTPiREE i TOE, co do momentu zawarcia umowy dystrybucyjnej i dotyczy punktu 9 propozycji TOE „Oświadczenie URD, że wnioskuje o zawarcie/aktualizację umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD (jeżeli procedura zmiany umowy jest prowadzona jednocześnie z procedurą zmiany sprzedawcy, w pozostałych przypadkach pole pozostaje niewypełnione)”, którego w załączniku nr 3 projektu IRiESD ENERGA-OPERATOR SA nie ma.</p>	<p>Uwaga niezasadna. Formularz stanowiący zał. 3 jest taki sam u wszystkich OSD. Kwestia terminu podpisywania umowy dystrybucyjnej została wyjaśniona w odpowiedziach na uwagi ogólne.</p>

46	Załącznik nr 4		Proponujemy zunifikowanie tego załącznika u wszystkich OSD zgodnie z załącznikiem nr 3 do uwag.	Uwaga częściowo uwzględniona. Dokonano ujednoczenia załącznika (listy kodów) u wszystkich OSD oraz dokonano jego uproszczenia.
47	Uwagi redakcyjne			Uwagi częściowo zasadne. Dokonano uzupełnienia tekstu IRiESD o brakujące znaki interpunkcyjne. Dla jasności i przejrzystości zapisów w instrukcji stosuje się zarówno opisane skróty jak i pełne nazwy.
TAURON Sprzedaż Sp. z o.o., ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków				
1	ogólna		Wszystkie Instrukcje Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej powinny zawierać zunifikowane formularze zgłoszenia zmiany sprzedawcy lub komplet danych, jakich OSD w dokumencie Zgłoszenia Zmiany Sprzedawcy może wymagać. Bez ujednoczenia danych przekazywanych przez Sprzedawców oraz URD w procesie zmiany sprzedawcy proces ten tak dla Sprzedawców jak i URD nie ulegnie uproszczeniu ani skróceniu.	Uwaga uwzględniona. Ustalony przez OSD wspólny wzór formularza zgłaszania umów sprzedaży stanowi załącznik do IRiESD.
2	ogólna		OSD powinno być zobligowane do nadawania i przekazywania w projektach umów dystrybucyjnych zawieranych z URD numerów PPE, które powinny być podstawowym parametrem opisującym zgłaszany do zmiany sprzedawcy punkt poboru energii.	Uwaga niezrozumiała. W projektach umów dystrybucyjnych OSD nadają kod PPE.

3	ogólna	<p>Zapisy w pkt. D i F przedmiotowej Instrukcji (tj. procedura zmiany sprzedawcy) nie uwzględniają propozycji i uwag TOE zgłaszanych w dotychczasowej korespondencji dotyczącej tego procesu. Pojawia się tu kwestia rozdzielenia procesów zawarcia umowy dystrybucyjnej oraz procesu zgłaszania umowy sprzedaży. Podczas spotkania TOE-PTPiRE-URE podnoszony był ten temat i uzyskał statut: nierozstrzygnięty.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa, jak na razie, nie regulują kwestii procedury zmiany sprzedawcy, natomiast narzucają obowiązek opisanego go w IRIESD. Przedstawiana w trakcie prac nad projektem rozporządzenia „systemowego” propozycja URE/TOE procedury zmiany sprzedawcy była oceniona bardzo negatywnie m.in. ze względu na: nie spełnienie podstawowych wymagań Dyrektyw Unijnych, ERGEG oraz EURELECTRIC dotyczących procedury zmiany sprzedawcy, liczne niejasności i niedopowiedzenia, brak zamkniętych procesów i wynikającą stąd wewnętrzną niespójność i niezrozumiałość procedury, praktyczny brak możliwości realizacji procedury w ciągu 3 tygodni wymaganych w Dyrektywie, a przede wszystkim szkodliwość dla odbiorców energii. Wewnętrzne procesy i działania jakie zachodzą w trakcie zaproponowanej przez TOE procedury zmiany sprzedawcy, zostały opisane w sposób bardzo niespójny, niejasny i niejednoznaczny, przy jednoczesnej konieczności bardzo dużego (wielokrotnego) zaangażowania odbiorcy. Dodatkowo pomija ona pewne działania, które muszą zostać zrealizowane w trakcie jej trwania np. przed zawarciem umowy dystrybucyjnej powinny być dostosowane układy pomiarowo-rozliczeniowe (dla grup taryfowych A i B), a procedura nie przewiduje w ogóle tych działań. W efekcie, zaproponowana w uwagach procedura będzie skutkować tym, że bardzo często</p>
---	--------	--	---



				<p>dochodzić będzie do przerwania procesu zmiany sprzedawcy, a co dużo bardziej niebezpieczne będzie powodować, że odbiorca pozostanie bez jakiejkolwiek umowy dystrybucji – zgodnie z procedurą odbiorca wypowiada umowę kompleksową i dopóki nie podpisze nowej umowy dystrybucyjnej pozostaje bez umowy. Stąd też dla uniknięcia realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której będzie świadczona usługa dystrybucyjna, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów. Proces zmiany sprzedawcy musi być jednoznaczny, precyzyjny i osadzony w konkretnych ramach czasowych - te wymagania spełnia procedura zmiany sprzedawcy zaproponowana w zapisach IRiESD. Jest to konieczne chociażby ze względu na powiązanie tego procesu z innymi np. udostępnianiem danych pomiarowych, aktywacją sprzedaży rezerwowej, rozliczeniami na rynku bilansującym itd.</p>
4	ogólna		<p>Nierozstrzygnięta była kwestia dotycząca ilości umów sprzedaży zawartych przez Odbiorcę (stanowisko TOE mówi o wycofaniu się z zapisu umożliwiającego zawarcie przez Odbiorcę kilku umów na jeden PPE). Należy również zaznaczyć, że uwzględniając zapisy umożliwiające</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. OSD nie ma prawa do ograniczania ilości umów sprzedaży dla odbiorcy. Dodatkowo kwestia ta jest jednoznacznie uregulowana w p. D.1.6. IRiESD.</p>

			zawieranie kilka umów sprzedaży na jeden PPE i wskazanie jednego Sprzedawcy w Umowie Dystrybucyjnej przez Klienta powoduje, że przy dzisiejszych zasadach wiąże się to z Aneksami do Umów Dystrybucyjnych przy każdej zmianie Sprzedawcy. Co więcej w przypadku zawarcia przez Odbiorcę kilku umów sprzedaży energii elektrycznej pojawia się pytanie, komu OSD będzie przekazywało odczyty i który ze Sprzedawców będzie odpowiedzialny za wystawienie faktury.	
5	ogólna		PTPiRE uwzględniło uwagi TOE dotyczące terminu odczytu końcowego. W propozycji IRiESD pojawia się natomiast +/- 5 dni od daty zmiany sprzedawcy, ale tylko dla PPE ze zdalną transmisją. W uzasadnionych przypadkach – 3 miesiące. Jest to niezgodne z ustaleniami TOE-PTPiREE	Uwaga nieuwzględniona. Nie było takich ustaleń w rozmowach TOE-PTPiREE, m.in. z powodu wycofania się TOE ze wstępnych ustaleń. Zaproponowane rozwiązanie jest zgodne z obowiązującym prawem i umożliwia szybkie dokonywanie zmian sprzedawcy. Jest ono również zgodne z propozycją PTPiREE prezentowaną w trakcie rozmów z TOE.. Jest to rozwiązanie zaakceptowane wcześniej również przez URE.
6	ogólna		W kwestii sposobu dokonywania zgłoszeń pojawia się informacja, że będzie się to odbywać przez platformę elektroniczną. Powoduje to komplikacje przy Klientach, którzy nie będą mieli do niej dostępu i nie będą chcieli umocować sprzedawcy do dokonania zgłoszenia (np. Klienci publiczni – jednostki samorządu terytorialnego, sądy itp.).	Uwaga nieuwzględniona. Zgodnie z wymaganiami Dyrektyw Unijnych, ERGEG, EURELECTRIC oraz wytycznymi CEER klient powinien kontaktować się tylko z jednym podmiotem tj. ze sprzedawcą (zasad jednego „okienka”), a zmiana sprzedawcy powinna odbywać się za pomocą zgłoszeń elektronicznych, a nie papierowych.. Zaproponowane w IRiESD rozwiązania oparte są na tych wytycznych i

			Załącznik nr 3 do IRiESD również jest niezgodny z propozycjami wypracowanymi wspólnie przez zespół TOE-PTPiRE.	zaleceniach tzn. klient kontaktuje się tylko jednokrotnie ze sprzedawcą, który dalej dokonuje odpowiednich zgłoszeń i realizację procesu zmiany sprzedawcy. IRiESD poszczególnych OSD zawierają takie same wypracowane wspólnie załączniki zawierające tzn. listę kodów informujących sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży.
7	ogólna		Zapisy IRiESD nie uwzględniają zasad współpracy przy zawieraniu umów kompleksowych przez sprzedawców na obszarach innych OSD niż macierzyste. W przygotowaniu jest GUD kompleksowy, w którym też pojawiają się odwołania do IRiESD. W naszej ocenie w pierwszej kolejności powinniśmy dojść do porozumienia w kwestii rozporządzenia systemowego oraz GUD kompleksowego, które reguluje m.in. proces zmiany sprzedawcy. W innym przypadku za chwilę pojawi się konieczność zmiany IRiESD.	Uwaga niezrozumiała. OSD traktują wszystkich sprzedawców w sposób jednakowy. W chwili obecnej nie został jeszcze wypracowany wzorzec GUD-kompleksowego, natomiast treść IRiESD nie wyklucza możliwości zawarcia takiej umowy z dowolnym sprzedawcą.
8	ogólna		IRiESD nie uwzględnia zmienionych postanowień Rozporządzenia taryfowego, w szczególności w zakresie standardów jakościowych obsługi oraz wyznaczania odczytów na zmianę sprzedawcy.	Uwaga niezasadna. IRiESD uwzględnia postanowienia nowego rozporządzenia taryfowego.
9	B.3.	ENERGA-OPERATOR SA wysłała parafowaną umowę w terminie: a) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo	Termin 21 dni jest zbyt długi - w sytuacji gdy OSD na bieżąco świadczy dla URD usługę dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej nie jest uzasadnionym	Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa nie regulują tego zagadnienia. Stąd też dla uniknięcia realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której

		<p>będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych,</p> <p>b) do 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDO;</p> <p>Podpisana jednostronnie przez URDO umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści zaproponowanej przez ENERGA-OPERATOR SA, powinna być dostarczona do ENERGA-OPERATOR SA nie później niż do dnia otrzymania przez ENERGA-OPERATOR SA powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1.</p>	<p>wskazywanie tak długiego terminu do przygotowania projektu umowy dystrybucyjnej. Wynikiem tego jest wydłużenie procesu zmiany sprzedawcy.</p> <p>Zapis: „w treści zaproponowanej przez PGE Dystrybucja S.A” wyklucza możliwość negocjowania przez URD zapisów umowy dystrybucji.</p>	<p>będzie świadczona usługa dystrybucyjna, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów. Dodatkowe wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.</p> <p>(Zwracamy uwagę, że ENERGA – OPERATOR SA nie jest jeszcze PGE Dystrybucja SA).</p>
10	C.1.1.	<p>ENERGA-OPERATOR SA na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów w rozumieniu IRiESP, w zakresie FPP przypisanych do MB, które składają się na jednostkę grafikową będącą w posiadaniu ENERGA-OPERATOR SA. ENERGA-OPERATOR SA może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.</p>	<p>Proponujemy uszczegółowienie zapisu: ...</p> <p>ENERGA-OPERATOR SA może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi, za działania którego będzie odpowiedzialny jak za działania własne.</p> <p>Uzasadnienie: Zapis taki zapewnia, że OSD nadal ponosić będzie odpowiedzialność za realizację funkcji Operatora Pomiarów.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Kwestie odpowiedzialności w tym zakresie wynikają z innych aktów prawnych takich jak PE oraz KC i stąd nie ma potrzeby dodatkowo opisywać tego w IRiESD</p>
11	C.1.5.d)	<p>d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G.), wartości energii wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz</p>	<p>Proponujemy zmianę: d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w ppkt.</p>	<p>Uwaga przyjęta</p>

		algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.	a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.	
12	C.1.10.	Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, ENERGA-OPERATOR SA wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla: a) OSP jako zagregowane MB rynku bilansującego, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRiESP, b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URDW, c) sprzedawców jako zagregowane MDD, zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.	Proponujemy dopisanie stwierdzenia: „...zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom oraz zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Detalicznego.	Uwaga niezasadna. Punkt dostosowano do wymagań URE.
13	C.1.11.a)	Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, ENERGA-OPERATOR SA udostępnia następujące dane pomiarowe: a) Sprzedawcom: - o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia	Proponujemy dopisanie stwierdzenia: „...zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom oraz zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Bilansującego. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1 kWh.” Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i ENERGA-OPERATOR SA.	Uwaga niezasadna. Mowa jest tutaj o różnym rodzaju danych i nie można mówić o ich zgodności – inne są dane dotyczące poszczególnych odbiorców a inne przekazywane na rynek bilansujący.

		<p>roboczego następnego miesiąca, po miesiącu, w którym został przeprowadzony odczyt kończący okres rozliczeniowy opłaty dystrybucyjnej,</p> <p>- godzinowe URD po ich pozyskaniu przez ENERGA-OPERATOR SA zgodnie z pkt. C.1.3.1). zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.</p> <p>Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i ENERGA-OPERATOR SA,</p>		
14	D.1.4.	<p>Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez ENERGA-OPERATOR SA odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p> <p>Dla odbiorców przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA na niskim napięciu, ENERGA-OPERATOR SA może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na</p>	<p>3 miesiące na odczyt to stanowczo za długo. Proponujemy +/- 5 dni od daty zmiany sprzedawcy w przypadku wszystkich PPE.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Zapis IRiESD jest zgodny z PE, podobna sytuacja występuje np. w przypadku zmiany taryfy. Zaproponowana zmiana utrudni proces zmiany sprzedawcy dla odbiorców przyłączonych do sieci nn. Zmiana taka, jakkolwiek ideowo słuszna, będzie jednak mogła być wprowadzona po wdrożeniu Smart Meteringu. Dodatkowe wyjaśnienia przy odpowiedziach na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.</p>

		podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym za który ENERGA-OPERATOR SA posiada odczytane wskazania.		
15	D.1.6.	Odbiorca może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę.	Wprowadzenie możliwości zawarcia kilku umów sprzedaży w przypadku odbiorców nie kupujących energii w formie grafików godzinowych jest bezcelowe, bezzasadne i wprowadzi tylko niepotrzebne komplikacje.	Uwaga niezasadna. IRiESD jest zgodna z zapisami PE w tym uwzględnia możliwości jakie daje art. 5 ust. 2a) ppk.t. 1 lit. a).
16	D.2.1	Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA, a odbiorcą oraz spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1.	Umowa dystrybucji energii elektrycznej nie powinna być zawarta przed rozpoczęciem procesu (w przypadku pierwszej zmiany) tak więc stwierdzenie „istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji” jest błędne. Proces zawierania umowy dystrybucyjnej powinien być prowadzony równolegle z procesem zgłaszania umów sprzedaży.	Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa nie regulują dotychczas szczegółowo tego zagadnienia. Stąd też dla uniknięcia bardzo realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której będzie świadczona usługa dystrybucyjna, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie

				procesu podpisywania umów.
17	E.4.1)	1) każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;	Proponujemy, aby zapis „każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;” zamienić na „każdy PPE danego URD musi być przyporządkowany tylko do jednego MDD;”. Zapis przedstawiony w projekcie IRiESD nie nakłada na OSD obowiązku prawidłowego przyporządkowania PPE do MDD.	Uwaga niezasadna. Prawnie oba terminy oznaczają o samo.
18	E.4.2)	2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB;	Proponujemy, aby zapis „każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB;” zamienić na „każdy MDD musi być przyporządkowany tylko do jednego MB;”.	Uwaga niezasadna. Prawnie oba terminy oznaczają o samo.
19	F.1.2.	Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez ENERGA-OPERATOR SA.	Formularz jest niezgodny z propozycją wypracowywane wspólnie pomiędzy TOE i PTPiRE.	Uwaga uwzględniona częściowo. Ustalono przez Operatorów wspólny formularz.
20	H.10.	Procedury reklamacyjne dotyczące korekty danych pomiarowych dla MD oraz MB sprzedawców i podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, określone są pkt. C.1.	Brak w C.1. jednoznacznie określonej procedury reklamacyjnej dla korekty danych pomiarowych.	Uwaga uwzględniona. Przeredagowano treść punktu.
Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o., ul. Barlickiego 2, 44-100 Gliwice				



1	ogólne		<p>W części C IRiESD Bilansowanie:  W treści IRiESD brak informacji o dokładności udostępnianych danych, proponowany zapis: „Dane pomiarowe są udostępniane przez ENERGA-OPERATOR z dokładnością wynikającą z możliwości technicznych urządzeń pomiarowych i LSPR, jednak nie gorszą niż 1 kWh.</p>	<p>Uwaga uwzględniona. Przeredagowano punkt C.1.9.</p>
2	ogólne		<p>W części G IRiESD Bilansowanie:   W tabeli T.1 ENERGA-OPERATOR SA wyznacza profile w podziale m.in. na klientów zasilanych 1 fázowo jak i 3 fázowo. ENERGA-OPERATOR SA nie udostępnia sprzedawcom informacji o sposobie zasilania klientów.</p>	<p>Uwaga niezasadna. Informacje są w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.</p>
3	A.4.3.3.		<p>Komentarz:  Uszczegółowienie punktu o poniższy zapis:  „o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej”.</p> <p>Propozycja zapisu:  k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej, lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB w rozumieniu IRiESP,</p>	<p>Uwaga uwzględniona</p>

4	A.6.7.		<p>Komentarz:          Uszczegółowienie punktu o poniższy zapis:          zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB</p> <p>Propozycja zapisu:          Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB prowadzącego bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP, na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej PEP, chyba, że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).</p>	<p>Uwaga uwzględniona częściowo. Uzupełniono zapis punktu w celu jego doprecyzowania.</p>
5	B.3.	<p>ENERGA-OPERATOR SA wysłała parafowaną umowę w terminie: a) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, b) do 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDo;          Podpisana jednostronnie przez URDo</p>	<p>Komentarz:          Umowa dystrybucyjna powinna być zawierana z URDo tak jak ma to miejsce obecnie czyli w trakcie procesu zmiany sprzedawcy lub w innym terminie przed złożeniem wniosku o zmianę sprzedawcy jeżeli URDo dokonał takiej czynności. Nałożenie obowiązkowego obowiązku zawierania umowy dystrybucyjnej przed złożeniem powiadomienia o zawarciu</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa nie regulują tego zagadnienia. Stąd też dla uniknięcia realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której będzie świadczona usługa dystrybucyjna, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów. Dodatkowe wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne</p>

	<p>umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści zaproponowanej przez ENERGA-OPERATOR SA, powinna być dostarczona do ENERGA-OPERATOR SA nie później niż do dnia otrzymania przez ENERGA-OPERATOR SA powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1.</p>	<p>umowy sprzedaży URDo z nowym sprzedawcą wydłuży cały proces związany ze zmianą sprzedawcy i istnieje poważne zagrożenie, że sprzedawca nie będzie mógł URDo określić w jakim terminie złoży wniosek o zmianę sprzedawcy. Brak sankcji wobec ENERGA-OPERATOR SA w przypadku opóźnienia przekazania treści umowy dystrybucyjnej uniemożliwia egzekwowanie przez sprzedawcę roszczenia wobec ENERGA-OPERATOR SA w przypadku niedotrzymania terminów realizacji przez ENERGA-OPERATOR SA ww. działania. Dodatkowo sprzedawca narażony zostaje na ponoszenie odpowiedzialności wobec URDo za czynności których wykonanie leży po stronie ENERGA-OPERATOR SA a także występuje istotna trudność w określeniu terminu rozpoczęcia sprzedaży. Przyjęcie takiego rozwiązania powoduje że cały proces pozyskania URDo został wydłużony w stosunku do obecnie istniejącego. Z praktyki wynika że operatorzy zalegają z przekazaniem umów dystrybucyjnych nawet kilka miesięcy tym samym chcąc zastosować powyższe rozwiązanie należy liczyć się z tym iż proces pozyskania URDo może trwać nawet pół roku a nie zakładane 3 tygodnie. Dodatkowo ENERGA-OPERATOR SA warunkuje złożenie wniosku o zmianę</p>	<p>dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.</p>
--	---	--	---

		<p>sprzedawcy (patrz pkt D. 1.3. ) posiadaniem przez URDo dla grup taryfowych A i B dostosowanych do obowiązujących wymagań układów pomiarowo rozliczeniowych. Tym samym nie istnieje zagrożenie iż konieczne będzie przeprowadzenie inwestycji po stronie URDo mającej na celu dostosowanie ww. układu.</p> <p>W przypadku URDo grup taryfowych C i G nie istnieje konieczność dostosowania układu pomiarowego przez URDo i tym samym proces zawarcia umowy dystrybucyjnej jest całkowicie kształtowany przez ENERGA- OPERATOR SA . Umowy te nie wymagają w większości przypadków negocjacji pomiędzy ENERGA- OPERATOR SA a URDo i zawierane są zgodnie z zatwierdzonymi przez ENERGA-OPERATOR SA szablonami. Mając powyższe na uwadze 21 dniowy termin na zawarcie umowy dystrybucyjnej jest wystarczający aby strony podpisały stosowną umowę w trakcie realizacji procesu zmiany sprzedawcy przed dniem rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.</p> <p>Propozycja zapisu: ENERGA-OPERATOR SA wysyła jednostronnie podpisaną umowę w terminie</p>	
--	--	---	--

			<p>do 7 dni od dnia złożenia zgłoszenia nowej umowy sprzedaży zarówno dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych jak i dla pozostałych URDo;</p> <p>Podpisana przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści zgodnej z szablonem umowy dystrybucyjnej stosowanej przez ENERGA-OPERATOR SA, powinna być dostarczona do ENERGA-OPERATOR SA nie później niż w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę.</p>	
6	C.1.3		<p>Niejednoznaczny jest zapis „Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.” Czy chodzi tu o rozdzielczość danych (ilość miejsc po przecinku) i wynikające stąd możliwe różnice pomiędzy energią wyznaczoną jako suma wartości godzinowych, a energią wyznaczoną jako różnica stanów liczydeł (rejestrów licznika)? W jaki sposób te ilości energii przenoszone będą do następnego okresu rozliczeniowego?</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Wynika to z zasad działania urządzeń pomiarowych.</p>
7	C.1.11		<p>Sformułowanie „Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i ENERGA-OPERATOR SA.” odwołuje się do GUD, który z kolei odnosi</p>	<p>Uwaga niezasadna. IRiESD zawiera zapisy dotyczące również sytuacji awaryjnych i odpowiedniego wyznaczania danych pomiarowych oraz terminy udostępniania</p>

			<p>się do IRiESD</p> <p>Dodatkowo w tym punkcie sformułowanie „godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie” należy doprecyzować, że chodzi o umowę dystrybucyjną.</p>	tych danych.
8	C.1.12		<p>Sformułowanie „ENERGA-OPERATOR SA udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe, o których mowa w p.C.1.11.a) oraz wstępne dane pomiarowe na zasadach określonych w GUD.” jest zbieżne z punktem C.1.11</p>	Uwaga niezasadna. W IRiESD opisane są ogólnie zasady i możliwość przekazywania tych danych. W GUD doprecyzowane są szczegóły. Dodatkowe wyjaśnienia w odpowiedziach na uwagi ogólne.
9	C.1.15		Brak zdefiniowania skrótu MBZW	Uwaga uwzględniona. Dodano rozwinięcie skrótu.
10	C.2.8		<p>W sformułowaniu „Korekta rozliczeń wykonywana w miesiącu m może dotyczyć poszczególnych dekad miesięcy: m-2, m-4, m-7 oraz m-15, przy czym korekta może dotyczyć wyłącznie okresów rozliczeniowych, dla których upłynął termin płatności.” Zastosowano okres korekty dla miesiąca m-7 niezgodny z terminami korekt obowiązującymi na Rynku Bilansującym.</p>	Uwaga uwzględniona
11	D.1.3.	<p>Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy lub dokonać rozdzielenia umowy kompleksowej, muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRiESD od</p>	<p>Komentarz:</p> <p>Ważne jest aby ENERGA-OPERATOR SA dostosował układ pomiaru URDo przed terminem wejścia w życie umowy sprzedaży zawartej przez tego URDo z nowym sprzedawcą w przypadku gdy</p>	Uwaga niezasadna. Szczegóły w tym zakresie opisano w przywołanym p. II.4.7. IRiESD.

		<p>dnia zgłoszenia. URD zawiera z ENERGA-OPERATOR SA umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej.</p>	<p>właścicielem układu pomiarowego jest ENERGA-OPERATOR SA .</p> <p>Propozycja zapisu: Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru Sprzedawcy, muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRiESD, z poniższym zastrzeżeniem. Układy pomiarowo-rozliczeniowe będące własnością ENERGA-OPERATOR SA powinny spełniać wymagania zawarte w pkt. II.4.7. IRiESD na dzień zmiany Sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej, natomiast wymagania te są spełnione dla układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców, dla których został przydzielony, zgodnie z rozdziałem G IRiESD-Bilansowanie, standardowy profil zużycia energii elektrycznej. URD zawiera z ENERGA-OPERATOR SA umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej.</p>	
12	D.1.4.	<p>Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez ENERGA-OPERATOR SA odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu</p>	<p>Komentarz: Dla uniknięcia ewentualnych reklamacji celowym jest, aby klient był rzeczywiście odczytany w terminie pięciu dni przed lub pięciu dni po zmianie sprzedawcy.</p> <p>Propozycja zapisu: Przy każdej zmianie przez URDo</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Zapis IRiESD jest zgodny z PE, podobna sytuacja występuje np. w przypadku zmiany taryfy. Zaproponowana zmiana utrudni proces zmiany sprzedawcy dla odbiorców przyłączonych do sieci nn. Zmiana taka, jakkolwiek ideowo słuszna, będzie jednak mogła być wprowadzona po wdrożeniu Smart Meteringu. Dodatkowe wyjaśnienia</p>

		<p>wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p> <p>Dla odbiorców przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA na niskim napięciu, ENERGA-OPERATOR SA może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym za który ENERGA-OPERATOR SA posiada odczytane wskazania.</p>	<p>sprzedawcy lub w przypadku rozdzielenia umowy kompleksowej, dokonywany jest przez ENERGA-OPERATOR SA odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p>	<p>przy odpowiedziach na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.</p>
13	D.1.6.	<p>Odbiorca może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę.</p>	<p>Komentarz: Stosownie do zapisów Ustawy Prawo Energetyczne nie jest wymagane podawanie nazwy sprzedawcy w umowie dystrybucyjnej zawieranej z URDo. Wprowadzenie do umowy dystrybucyjnej nazwy sprzedawcy, powodować będzie konieczność każdorazowo przy zmianie sprzedawcy aktualizowania ww. umowy dystrybucyjnej i nie spowoduje ani przyspieszenia procesu, ani jego uproszczenia, a także nie spowoduje obniżenia kosztów przeprowadzania procesu zmiany sprzedawcy.</p>	<p>Uwaga niezasadna. IRiESD jest zgodna z zapisami PE w tym uwzględnia możliwości jakie daje art. 5 ust. 2a) ppk.t. 1 lit. a).</p>



			<p>Propozycja zapisu: Odbiorca, może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę.</p>	
14	D.2.7.	<p>Jeżeli braki formalne, o których mowa w punkcie D.2.6. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, ENERGA-OPERATOR SA dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym podmiot który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.</p>	<p>Komentarz: Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu: Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.6. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od daty otrzymania przez podmiot który je przedłożył powiadomienia o którym mowa w D.2.4, ENERGA-OPERATOR SA dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym podmiot który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.</p>	Uwaga nieuwzględniona.
15	D.2.9.	<p>ENERGA-OPERATOR SA przekazuje do odbiorcy informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.</p>	<p>Komentarz: Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu: ENERGA-OPERATOR SA nie później niż na 3 dni robocze przed terminem zmiany sprzedawcy przekazuje do URDo informację o przyjęciu do realizacji nowej</p>	Uwaga nieuwzględniona. Informacja zostanie udostępniona na platformie internetowej.

			umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy a do dotychczasowego sprzedawcy listę URDo wraz z datą ich odejścia do nowego sprzedawcy.	
16	E.6.		<p>Komentarz: Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu: Z zastrzeżeniem pkt E.2 - E.4, w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDW jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania sprzedawcy lub URDW, lub zawiesi albo zaprzestanie działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDo lub na ENERGA-OPERATOR SA w przypadku utraty POB przez URDW. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDo przejmuje sprzedawca rezerwowi natomiast rozliczenie za usługę bilansowania handlowego URDW realizowane jest zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług dystrybucji.</p>	<p>Uwaga częściowo uwzględniona. Zawieszenie działalności jest jednoznaczne z jej zaprzestaniem na określony czas.</p> <p>Tryb opisany w tych punktach dotyczy sytuacji awaryjnej po wyczerpaniu możliwości związanych z procedurą zmiany POB.</p> <p>Utratę POB przez URDW opisano szczegółowo w p. E.8.</p> <p>Dodano nowy punkt E.12. precyzujący kwestie powiadomienia OSD o wypowiedzeniu umowy z POB.</p>

17	E.10.		<p>Komentarz: Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu: POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDW jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ENERGA-OPERATOR SA i sprzedawcy lub URDW, który go wskazał, o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB, lub o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub URDW.</p>	<p>Uwaga częściowo uwzględniona. Zawieszenie działalności jest jednoznaczne z jej zaprzestaniem na określony czas.</p> <p>Tryb opisany w tych punktach dotyczy sytuacji awaryjnej po wyczerpaniu możliwości związanych z procedurą zmiany POB.</p>
18	F.1.2.	<p>Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez ENERGA-OPERATOR SA.</p>	<p>Komentarz: Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu: Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej winno być dokonane na co najmniej 21-dni przed planowaną datą wejścia w życie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, powiadomienie winno być złożone wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji. Planowany termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez ENERGA-</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona. Proponowane zapisy znajdują się już w IRiESD w p. D.2.4. oraz F.1.6. Kwestie terminu podpisywania umowy dystrybucji wyjaśniono w odpowiedziach do uwag ogólnych.</p>

			OPERATOR SA.	
19	F.1.3.	<p>Zawartość formularza powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.2. określa Załącznik nr 3 do IRiESD. Do powiadomienia należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.</p> <p>W przypadku przyjmowania powiadomień w formie pisemnej, aktualny wzór formularza, o którym mowa w pkt. F.1.2. obowiązujący na obszarze działania ENERGA-OPERATOR SA jest publikowany na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA oraz udostępniany na wniosek użytkowników systemu w siedzibie ENERGA-OPERATOR SA.</p>	<p>Komentarz: Ważne jest aby formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży był stały a jego zawartość była zgodna z IRiESD ENERGA-OPERATOR SA. Z uwagi na ochronę środowiska oraz postęp w dziedzinie cyfryzacji proponujemy, aby wszelkie dokumenty wymagane przez ENERGA-OPERATOR SA były przesyłane w formie skanów bądź w ramach udostępnianych przez ENERGA-OPERATOR SA systemów informatycznych.</p> <p>Propozycja zapisu: Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2. określa Załącznik nr 3 do IRiESD. Do powiadomienia należy dołączyć skan pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.</p> <p>W przypadku przyjmowania powiadomień w formie pisemnej, aktualny wzór formularza, o którym mowa w pkt. F.1.2. obowiązujący na obszarze działania ENERGA-OPERATOR SA jest zgodny z załącznikiem nr 3 do IRiESD ENERGA-OPERATOR SA oraz udostępniany na wniosek użytkowników systemu w</p>	<p>Uwaga niezrozumiała. Wzór formularza zgodnie z zapisem tego punktu jest załącznikiem do IRiESD zatwierdzanej przez Prezesa URE. Natomiast dodatkowo w przypadku przyjmowania przez OSD zgłoszeń w formie papierowej wzór ten będzie również dostępny na stronie internetowej OSD.</p>

			siedzibie ENERGA-OPERATOR SA.	
20	F.1.4.	Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od momentu zakończenia przyjmowania przez ENERGA-OPERATOR SA powiadomień, o których mowa w pkt. F.1.1., zgodnie z terminem o którym mowa w pkt. F.1.2.	<p>W pkt. F.1.2. nie został określony termin przyjmowania powiadomień. Proponujemy aby proces rozpoczynał się od dnia otrzymania przez ENERGA-OPERATOR SA zgłoszenia nowej umowy sprzedaży.</p> <p>Propozycja zapisu: Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od dnia otrzymania przez ENERGA-OPERATOR SA powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1.</p>	Uwaga uwzględniona.
21	F.1.5.	Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania ENERGA-OPERATOR SA o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. F.1.1. na formularzu określonym przez ENERGA-OPERATOR SA, z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.	<p>Komentarz: Ważne jest aby formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży był stały a jego zawartość była zgodna z IRiESD ENERGA-OPERATOR SA.</p> <p>Propozycja zapisu: Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania ENERGA-OPERATOR SA o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. F.1.1. na formularzu zgodnym z załącznikiem nr 3 do IRiESD ENERGA-OPERATOR SA z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.</p>	Uwaga nieuwzględniona. Istniejące zapisy IRiESD przewidują zbliżone rozwiązanie. Formularz powiadomienia o zmianach w umowie sprzedaży musi być co do zawartości praktycznie taki sam jak formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży – co przewidują obecne zapisy IRiESD. Jednak ze względów technicznych nie może być to ten sam formularz gdyż niezależnie od formy zgłoszenia (papierowo czy elektronicznie) osoba czy system elektroniczny przyjmujący zgłoszenie zmiany w umowie sprzedaży musi je jednoznacznie odróżnić od zgłoszenia nowej umowy sprzedaży.

22	F.1.6.	Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, zgłaszane są do ENERGA-OPERATOR SA za pośrednictwem powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1.	<p>Komentarz:  Uściślenie procedury zgłaszania nowej umowy sprzedaży zawartej z URDo przyłączanym do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.</p> <p>Propozycja zapisu:  Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, zgłaszane są do ENERGA-OPERATOR SA za pośrednictwem powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez ENERGA-OPERATOR SA. W tym czasie ENERGA-OPERATOR SA informuje również sprzedawcę o wyniku weryfikacji.</p>	Uwaga przyjęta. Dokonano uzupełnienia zapisów tego punktu.
23	Załącznik nr 3		<p>Komentarz:  Proponujemy stosowania ujednoliconego formularza dla wszystkich OSD zgodnego z dołączonym poniżej:  „Załącznik Formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej”.</p> <p>Proponujemy umieścić poniższy zapis w celu wprowadzenia ujednoczenia w formularzach zgłoszenia nowej umowy sprzedaży:</p> <p>Uwaga – nie należy zmieniać nr pozycji; w</p>	Uwaga niezasadna. Formularz stanowiący zał. 3 jest taki sam u wszystkich OSD. Kwestia terminu podpisywania umowy dystrybucyjnej została wyjaśniona w odpowiedziach na uwagi ogólne.

			przypadku nie wymagania przez ENERGA-OPERATOR SA podawania którejś z pozycji należy przy niej wstawić gwiazdkę (*) z wyjaśnieniem pod tabelą – pozycja nie wymagana.	
24	Załącznik nr 4		Komentarz: Proponujemy zunifikowanie tego załącznika u wszystkich OSD zgodnie z załącznikiem zamieszczonym poniżej: „Załącznik Lista kodów, którymi ENERGA-OPERATOR SA informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej”	Uwaga częściowo uwzględniona. Dokonano ujednoczenia załącznika (listy kodów) u wszystkich OSD oraz dokonano jego uproszczenia.
Ukrenergy Trade Sp. z o.o., ul. Nowy Świat 49 Lok. 305, 00-042 Warszawa				
1	A.4.3.6.	Umowa, o której mowa w pkt.A.4.3.5. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania ww. umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego, wskazanego przez tego URD.	Zapis ten, powoduje że sprzedawca z powodów od siebie nie zależnych może stracić prawo do dostarczania energii dla URD. Działania POB mogą bowiem spowodować że zostanie on pozbawiony możliwości działania na rynku bilansującym, niezależnie od działań Sprzedawcy. Słuszne zatem wydaje się aby w przypadku utraty POB przez Sprzedawcę, przynajmniej na jakiś czas funkcję tę przejmował Energa Operator S.A. (np okres maksymalnie 2 miesięcy) w celu znalezienia przez Sprzedawcę nowego POB. Oczywiście za opłatą określoną np.	Uwaga nieuwzględniona. OSD nie może pełnić funkcji POB.

			w umowie lub IRiESD.	
2	E.6.	Z zastrzeżeniem pkt E.2. – E.4., w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDW jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDO lub na ENERGA-OPERATOR SA w przypadku utraty POB przez URDW. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDO przejmuje sprzedawca rezerwowi.	Sugerujemy, aby w obu przypadkach i dla URDo i URDW funkcję POB przejmował OSD. Przynajmniej na określony czas.	Uwaga nieuwzględniona. OSD nie może pełnić funkcji POB.
3	F.2.	WERYFIKACJA ZGŁOSZEŃ UMÓW	Sugerujemy wprowadzenie zapisu określającego termin w jakim OSD ma obowiązek przekazać Sprzedawcy powiadomienia.	Uwaga nieuwzględniona. Termin określony jest w punkcie D.2.5.
Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej, ul. Księcia Bogusława X 1/12-13, 70-440 Szczecin				
1	1.5 Załącznik 2	Moc zwarciowa w miejscu przyłączenia jednostek wytwórczych wykorzystujących energię wiatru do sieci dystrybucyjnej powinna być przynajmniej 20 razy większa od ich	Zapis ten dotyczy tzw. rozruchu silnikowego małych generatorów asynchronicznych, bez układów przekształtnikowych. Współczesne elektrownie wiatrowe wyposażone są w	Uwagę uwzględniono. Dla pełnego opisu zagadnienia oraz doprecyzowania zapisów dodano nowe punkty 1.6. – 1.8.



		mocy zainstalowanej.	<p>układy tzw. soft start'u ograniczające prąd rozruchowy generatora do poziomu prądu znamionowego. Brak spełnienia tego warunku w miejscu przyłączenia farmy wiatrowej nie oznacza z reguły braku spełnienia parametrów jakościowych energii elektrycznej. W związku z powyższym to kryterium powinno być stosowane jedynie dla jednostek wytwórczych planowanych do przyłączenia do sieci SN lub nN a nie farm wiatrowych przyłączanych do 110kV. Przyłączanie farm wiatrowych do sieci 110kV powinno być warunkowane od wyników analizy rozplywów mocy. Nowa Propozycja zapisu (jak w IRiESD ENEA Operator):</p> <p>Dla jednostek wytwórczych planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej SN lub nN, moc zwarciowa (Sk) w miejscu przyłączenia powinna być przynajmniej 20 razy większa od łącznej mocy znamionowej jednostek wytwórczych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zasilanej z tej samej co dany punkt przyłączenia stacji transformatorowej 110 kV/SN.</p>	
2	Załącznik nr 2	Uwaga ogólna	<p>Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej</p> <p>Należy wprowadzić zapis w instrukcji sieci</p>	Uwaga nieuwzględniona. Ekspertyza nie może być jawna dla inwestora ze względu na prawnie chronione interesy przedsiębiorców polegających na ochronie

		<p>ustalający, że ekspertyza przyłączeniowa powinna być oceniana na podstawie przejrzystych i jawnych zasad. Sama ekspertyza powinna być jawna dla inwestora.</p> <p>Uzasadnienie</p> <p>Nowelizacja Prawa energetycznego z dnia 8 stycznia 2010r przeniosła obowiązek opracowania Ekspertyzy na operatora systemu, który obowiązany jest teraz w terminie 150 dni od dnia otrzymania wniosku o przyłączenie od inwestora opracować Ekspertyzę i podjąć decyzję w sprawie przyłączenia, pod groźbą nałożenia na niego kary pieniężnej za każdy dzień opóźnienia. Nowelizacja z PE z 2010 roku nie likwiduje jednak wcześniej istniejących problemów związanych z wydawaniem założeń do wykonania Ekspertyz a następnie z przygotowaniem i oceną Ekspertyz przez operatorów. Inwestorzy borykają się z brakiem jakichkolwiek opublikowanych i niedyskryminujących zasad przygotowania Ekspertyz i ich oceny w celu stwierdzenia, czy istnieją techniczne warunki przyłączenia.</p> <p>PSEW jest zdania, że po wejściu w życie Nowelizacji sytuacja inwestorów uległa znacznemu pogorszeniu. W związku z faktem, iż Nowelizacja przeniosła na operatorów systemu obowiązek przygotowania Ekspertyzy, inwestorzy nie</p>	<p>tajemnicy przedsiębiorstwa, o której mowa w art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji. OSD dopuszcza możliwość udostępnienia syntezy Ekspertyzy, wyłączając informacje tajne i sensytywne dla Operatora Systemu Dystrybucyjnego, co ma miejsce np. w uzasadnieniu odmowy wydania warunków przyłączenia. Przejrzyste i jawne kryteria oceny ekspertyzy są zawarte w załączniku nr 1 Instrukcji, a dodatkowo takie działania OSD wynikają z zapisów ustawy Prawo energetyczne (PE).</p>
--	--	---	---

			<p>mają w ogóle wglądu do Ekspertyz. Oznacza to, że proces przygotowania i wykorzystania Ekspertyz w ramach postępowań o wydanie warunków przyłączenia w stosunku do stanu sprzed Nowelizacji w 2010 roku uległ pogorszeniu cechując się większym brakiem przejrzystości oraz brakiem jednolitych zasad.</p>	
Instytut Energetyki Jednostka Badawczo-Rozwojowa, ul. Reja 27, 80-870 Gdańsk				
1	9.7.7. Zał. 2	<p>Współczynnik zakłóceń harmonicznymi telefonii THFF powinien być poniżej 1%.</p>	<p>pomiąć w całości ten punkt</p> <p>uzasadnienie: współczynnik THFF ( brak zależności definicyjnych w instrukcji a więc nie dokładnie wiadomo jaki współczynnik jest wymagany) a ściślej TIF (Telephone Influence Factor) opracowany w latach 60 w USA jest miarą oddziaływania sieci elektroenergetycznej na zakłócenia w sieci telefonicznej, w owym czasie analogowej. Obecnie, w dobie dominujących sieci telekomunikacyjnych opartych o technologie cyfrowe, światłowodowe współczynnik przywołany w pkt 9.7.7 ma znaczenia historyczne. Ponadto wystarczający jest zapis w pkt 9.7.8 który w sposób ogólny wymaga kompatybilności farmy wiatrowej i urządzeń telekomunikacyjnych bez precyzowania współczynników opisujących różne rodzaje oddziaływania</p>	Uwaga uwzględniona.

			<p>między sieciami elektroenergetycznymi i telekomunikacyjnymi.</p>	
<p>Anemos Sp. z o.o., ul. Pilotów 19F16, 80-460 Gdańsk</p>				
1	II.4.5.5.3	<p>Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć nN, powinny być wyposażone w:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) zabezpieczenia nadprądowe,</li> <li>2) zabezpieczenia pod- i nadnapięciowe,</li> <li>3) zabezpieczenie skutków od pracy niepełnofazowej.</li> </ol>	<p>Uwagi:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. W proponowanym zapisie nie zawarto zabezpieczeń nad- i podczęstotliwościowych oraz zabezpieczeń od pracy wyspowej. W kontekście innych zapisów w projekcie IRIESD takie zabezpieczenia także powinny zostać wymienione w tym punkcie</li> <li>2. Szczególnie istotne dla źródeł przyłączanych do sieci nN jest pobieranie wielkości pomiarowych dla zabezpieczeń z sieci, do której są przyłączone, czyli sieci nN. Brak odpowiedniego zapisu wymusi na źródłach o niewielkich mocach, nie będących jednak mikroźródłami, pobieranie wielkości pomiarowych z sieci SN, co nie ma podstaw technicznych. Uwaga! Nie chodzi o źródła przyłączone do sieci poprzez transformator SN/nN, a o źródła przyłączone bezpośrednio do istniejącej sieci nN. Propozycja zapisu przedmiotowego punktu: Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć nN, powinny być wyposażone w:</li> </ol> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) zabezpieczenia nadprądowe,</li> </ol>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>

			<p>2) zabezpieczenia pod- i nadnapięciowe,  3) zabezpieczenie skutków od pracy niepełno fazowej,  4) zabezpieczenie przez obniżeniem częstotliwości,  5) zabezpieczenie przed wzrostem częstotliwości,  6) zabezpieczenie od pracy wyspowej.  Wielkości pomiarowe dla zabezpieczeń pobierane na stronie nN.</p>	
2	Załącznik nr 2, pkt. 3.11	<p>Dla zabezpieczeń dodatkowych do ochrony przed: wzrostem częstotliwości, obniżeniem częstotliwości oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń dodatkowych: zerowo-nadnapięciowych oraz do ochrony przed wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie SN.</p> <p>W przypadku podłączenia mikroźródeł, wielkości pomiarowe dla działania zainstalowanych zabezpieczeń powinny być pobierane z sieci nN. Punkt pomiarowy może być umieszczony w dowolnym miejscu pomiędzy zaciskami inwertera a siecią rozdzielczą, z wyłączeniem punktu przyłączenia do sieci OSD (PCC).</p>	<p>Uwagi:  Szczególnie istotne dla źródeł przyłączanych do sieci nN jest pobieranie wielkości pomiarowych dla zabezpieczeń z sieci, do której są przyłączone, czyli sieci nN. Brak odpowiedniego zapisu wymusi na źródłach o niewielkich mocach, nie będących jednak mikroźródłami, pobieranie wielkości pomiarowych z sieci SN, co nie ma podstaw technicznych.</p> <p>Uwaga! Nie chodzi o źródła przyłączone do sieci poprzez transformator SN/nN, a o źródła przyłączone bezpośrednio do istniejącej sieci nN. Stąd w przedmiotowym punkcie powinien pojawić się zapis rozróżniający pomiędzy dwoma sposobami przyłączenia źródeł do sieci dystrybucyjnej.</p> <p>Propozycja zapisu przedmiotowego punktu:  W przypadku jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej</p>	Uwaga uwzględniona.

			<p>poprzez transformator SN/nN, dla zabezpieczeń dodatkowych do ochrony przed: wzrostem częstotliwości, obniżeniem częstotliwości oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń dodatkowych: zerowo-nadnapięciowych oraz do ochrony przed wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie SN. W przypadku jednostek wytwórczych, nie będącymi mikroźródłami, przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej nN, dla zabezpieczeń dodatkowych wielkości pomiarowe powinny być pobierane z sieci nN.</p> <p>W przypadku podłączania mikroźródeł, wielkości pomiarowe dla działania zainstalowanych zabezpieczeń powinny być pobierane z sieci nN. Punkt pomiarowy może być umieszczony w dowolnym miejscu pomiędzy zaciskami inwertera a siecią rozdzielczą, z wyłączeniem punktu przyłączenia do sieci OSD (PCC).</p>	
3	Załącznik nr 2 Pkt. 7.4	Kryteria oceny możliwości przyłączenia źródeł do sieci nN	<p>Uwagi: W kryteriach oceny w przedmiotowym punkcie uwzględniono zapas mocy w stacji transformatorowej SN/nN (7.4.1), jednak nie zwrócono uwagi na możliwości przyłączenia źródeł nieprzewidywalnych (nie będących mikroźródłami) do sieci nN</p>	Uwaga uwzględniona.

		<p>(turbiny wiatrowe). Dlatego należy dodać w punkcie 7.4 dodatkowy podpunkt 7.4.2 (obecny podpunkt o tym numerze zmieni się na 7.4.3) uwzględniający dla tego typu źródeł kryterium stabilności lokalnej.</p> <p>Propozycja zapisu przedmiotowego punktu:</p> <p>7.4.2 Dla źródeł o nieprzewidywalnej generacji należy stosować kryterium stabilności lokalnej, co ma służyć do stwierdzenia czy jakość systemu elektroenergetycznego w punkcie przyłączenia (PCC) pozwala na przyłączenie takiego źródła.</p> <p>Przedmiotowe kryterium opisane jest zależnością:</p> $Sk_{PCC} > 20 \times \Sigma S_n$ <p>gdzie:</p> <p><math>Sk_{PCC}</math> – moc zwarciova w PCC [kVA] <math>\Sigma S_n</math> – suma mocy znamionowych źródeł przyłączonych do sieci nN zasilanej z tego samego transformatora <math>S_N/nN</math> [kVA]</p> <p>Wartość <math>Sk_{PCC}</math> jest mocą zwarciową od systemu elektroenergetycznego w punkcie przyłączenia źródła (PCC) w układzie normalnym pracy sieci nN przed przyłączeniem analizowanego źródła.</p>	
--	--	---	--