

Rozbieżności pomiędzy przedstawicielami PTPIREE a TOE w ramach prac nad jednolitym wzorcem generalnej umowy dystrybucyjnej (GUD)

Lp.	Problem/zagadnienia	Miejsce zapisów we wzorcu GUD	Stanowisko PTPIREE	Stanowisko TOE
1	Czy i w jakim zakresie IRIESD mają być obowiązującą częścią GUD	§ 1, ust. 1 pkt 2) (oraz odpowiednie zapisy w dalszej części GUD)	<p><i>Proponowane brzmienie:</i></p> <p>2) aktualna Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD (zwana dalej „IRIESD”), <u>wraz z jej częścią szczegółową:</u> „Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi” (zwaną dalej „IRIESD-Bilansowanie”), zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE)</p> <p><i>Uzasadnienie*:</i></p> <p><i>IRIESD jest jednolitym i całościowym dokumentem przygotowanym przez Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD), zgodnie z wymogami ustawy Prawo energetyczne (ustawy PE). Nie ma tutaj znaczenia z ilu składa się części oraz że jedna jej część (IRIESD-Bilansowanie) jest zatwierdzana przez Prezesa URE. GUD dotyka w swoich zapisach wielu zagadnień, które są regulowane m.in. w IRIESD, a nie tylko w części IRIESD-Bilansowanie. Stąd też w GUD musi być przywołana cała IRIESD, gdyż cała instrukcja stanowi „podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy”.</i></p> <p><i>Uwaga formalna:</i> Strony zwracały uwagę, że ostatni, dostępny projekt nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne wprowadza obowiązek zatwierdzania całości IRIESD przez Prezesa URE co rozwiązałoby sporną kwestię</p>	<p><i>Proponowane brzmienie:</i></p> <p>2) aktualna Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD część szczegółowa: „Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi” (zwaną dalej „IRIESD-Bilansowanie”), zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE)</p> <p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p>Dokument GUD powinien opierać się na stabilnych podstawach prawnych (ustawa, rozporządzenia) i dokumentach (części IRIESD) zatwierdzonych przez Prezesa URE. Rozszerzenie zapisu o część nie zatwierdzaną przez Prezesa URE, a jedynie decyzją Zarządu stwarza możliwość zmian zapisów w dowolnym momencie i zakresie, do jest nie do przyjęcia przez TOE. Dodatkowo należy podkreślić, że w projekcie GUD w bardzo rzadkich przypadkach występowania odnośników do całej części IRIESD, zdaniem TOE nic nie stoi na przeszkodzie aby odnośnik odsyłał bezpośrednio do konkretnego zapisu tej IRIESD.</p> <p><i>Uwaga formalna:</i> Strony zwracały uwagę, że ostatni, dostępny projekt nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne wprowadza obowiązek zatwierdzania całości IRIESD przez Prezesa URE co rozwiązałoby sporną kwestię</p>
2	Informowania przez OSD poprzez pocztę elektroniczną na wskazane adresy mailowe w załączniku Sprzedawców o zmianie IRIESD	§ 1, ust. 1 pkt 4)	4. Dokonane po wejściu w życie Umowy zmiany IRIESD obowiązują Strony bez konieczności sporządzania Aneksu do Umowy. (...) Jednocześnie Strony przyjmują, że OSD będzie informował o zmianach IRIESD w dniu opublikowania poprzez opublikowanie zmienionej IRIESD na swojej stronie internetowej (...)	4. Dokonane po wejściu w życie Umowy zmiany <u>IRIESD-Bilansowanie</u> , obowiązują Strony bez konieczności sporządzania Aneksu do Umowy. (...) Jednocześnie Strony przyjmują, że OSD będzie informował <u>o rozpoczęciu konsultacji w zakresie zmian do „IRIESD-Bilansowanie” oraz o wprowadzonych i zatwierdzonych przez Prezesa URE zmianach „IRIESD-Bilansowanie” poprzez indywidualne zawiadomienia wysyłane pocztą elektroniczną na adresy e-mail wskazane w pkt oraz</u> na swojej stronie internetowej (...)

			<p><i>Uzasadnienie*:</i></p> <p><i>Zgodnie z wymaganiami ustawy PE, każdy OSD przygotowując zmiany w IRIESD, jest zobowiązany poinformować o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag. Dzieje się to zawsze przynajmniej poprzez strony internetowe OSD. Po zatwierdzeniu zmian instrukcji, OSD jest zobowiązany do zamieszczenia jej na swoich stronach internetowych. Dzięki takiemu postępowaniu zachowana jest zasada transparentności i bezstronności działań OSD oraz jednakowego traktowania użytkowników systemu. Indywidualne informowanie określonych użytkowników stoi w sprzeczności z tymi zasadami oraz zapisami prawa</i></p>	<p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p>Zdaniem TOE przesłanie takiej informacji znacznie przyspiesza projekt konsultacji oraz eliminuje konieczność bieżącego „śledzenia” stron internetowych wszystkich OSD w kraju (w tym 14 największych). Zdaniem TOE z punktu widzenia technicznego, nie jest to proces wymagający znacznych zmian po stronie OSD, czego przykładem są liczne darmowe tzw. newslettery i „powiadamiacze” RSS na stronach internetowych (np. CIRE).</p>
3	Powiadamianie Sprzedawcy o planowanych przerwach i ograniczeniach w dostarczaniu energii elektrycznej do URD	§ 3, ust. 1 pkt 9) (nowy)	<p><i>Uzasadnienie*:</i></p> <p><i>Ze względów technicznych oraz organizacyjnych OSD nie mają możliwości informowania poszczególnych Sprzedawców o planowanych wyłączeniach ich odbiorców (URD). Wprowadzenie takiego systemu wymagałoby olbrzymich nakładów finansowych, zmian organizacyjnych oraz bardzo długiego okresu czasu. Stąd też nie widzimy możliwości wprowadzenia takich zapisów do GUD. Jednocześnie należy podkreślić, że proces informowania odbiorców energii o wyłączeniach planowych jest regulowany zapisami prawa oraz realizowany przez wszystkich OSD. Stąd też o wiele prostszym rozwiązaniem byłoby uregulowanie tej kwestii w umowach zawieranych przez Sprzedawców z URD.</i></p>	<p>9) niezwłocznego powiadamiania Sprzedawcy o planowanych przerwach i ograniczeniach w dostarczaniu energii elektrycznej do URD, z którym Sprzedawca ma zawarte Umowy Sprzedaży, nie później niż w ciągu jednego dnia roboczego przed wprowadzeniem przerw lub ograniczeń.</p> <p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p>Powiadamianie Sprzedawcy o planowanych przerwach i ograniczeniach w dostarczaniu energii elektrycznej do URD zminimalizuje straty URD (odbiorców) oraz Sprzedawców wynikające z niedostarczonej energii elektrycznej z winy OSD.</p>
4	Informowanie OSD o zaprzestaniu niezależnie od przyczyn, sprzedaży energii elektrycznej dla URD. Informowanie OSD o zaprzestaniu działalności na RB w rozumieniu IRIESP przez wskazanego przez Sprzedawcę URB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe	§ 3, ust. 2 pkt 3) i 4)	<p>3) niezwłocznego, nie później niż w ciągu jednego dnia roboczego, informowania OSD o zaprzestaniu niezależnie od przyczyn, sprzedaży energii elektrycznej dla URD wyszczególnionych w Załączniku nr 1 do Umowy;</p> <p>4) niezwłocznego, nie później niż w ciągu jednego dnia roboczego, informowania OSD o zaprzestaniu działalności na RB w rozumieniu IRIESP przez wskazanego przez Sprzedawcę URB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe Sprzedawcy, również w przypadku gdy funkcję URB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe pełni sam Sprzedawca</p>	

	Sprzedawcy		<p><i>Uzasadnienie*:</i></p> <p><i>Informacje zawarte w tych punktach są niezbędne dla prawidłowego realizowania zobowiązań przez OSD, stąd muszą być one jak najszybciej przekazane do OSD przez Sprzedawców. Po pozyskaniu takich informacji, OSD zgodnie z prawem oraz IRIESD jest zobowiązany do przeprowadzenia koniecznych operacji: zmiany sprzedawcy na sprzedawcę rezerwowego, „przełączenie” URD do innych podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie.</i></p>	<p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p>TOE uważa, że zaproponowany zapis punktu 3) z praktycznego punktu widzenia nic nie daje. Zgadza się na jego pozostawienie ale tylko w przypadku gdyby za nim szło wyłączenie z jednostki grafikowej.</p> <p>TOE uważa, że przekazanie tej informacji także praktycznie nic nie daje OSD, OSD dowie się o tym fakcie wcześniej ze strony OSP i formalnie dopiero informacja OSP uprawnia OSD do podjęcia jakichkolwiek działań.</p>
5	Zasady powiadamiania OSD o zawartych przez Sprzedawcę umowach sprzedaży i obejmowania Umową kolejnych URD przyłączonych do sieci OSD	§ 4, ust. 1 pkt 1	<p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p><i>Zaproponowany przez PTPiREE w par. 4 stopień szczegółowości (poprzez odwołanie się do odpowiednich zapisów IRIESD-Bilansowanie) zapisów dotyczących powiadamiania OSD przez Sprzedawcę o zawartych umowach oraz o ich zmianach, jest jedynym możliwym do zaakceptowania we wzorcu GUD. Wynika to z faktu, iż szczegóły dotyczące tego procesu są opisane w IRIESD-Bilansowanie poszczególnych OSD, zatwierdzonych przez Prezesa URE.</i></p>	<p> Dodanie do punktu 1) (po słowach „Załącznik nr 3 do Umowy”):</p> <p>przez system o którym mowa w § 12 ust 3, a w przypadku jego braku drogą elektroniczną na wskazany w Załączniku nr 2 adres e-mail, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w Załączniku nr 3 do Umowy przy czym w przypadku:</p> <p>a) pierwszej zmiany sprzedawcy zgłoszenie powinno być złożone w terminie nie krótszym niż 14 dni przed planowanym rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej;</p> <p>b) kolejnej zmiany sprzedawcy zgłoszenie powinno być złożone w terminie nie krótszym niż 7 dni przed planowanym rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej;</p> <p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p>TOE mając na uwadze potencjalnie zwiększającą się liczbą zmian sprzedawców preferuje docelowo (możliwy jest okres przejściowy) aby informacja mogła być przekazywana elektronicznie przez Sprzedawcę do OSD przy wykorzystaniu podpisu elektronicznego lub innej formy elektronicznej certyfikacji. (TOE proponuje ustalić okres przejściowy na wprowadzenie możliwości zgłoszeń formularzy drogą elektroniczną)</p>
6	Uściślenie terminów rozpoczęcia weryfikacji i samej weryfikacji	§ 4, ust. 1 pkt 3) i 4)	<p>3) OSD, po otrzymaniu zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1), przystępuje do jego weryfikacji zgodnie z IRIESD-Bilansowanie;</p> <p>4) w przypadku:</p> <p>a) negatywnej weryfikacji zgłoszeń, zgodnie z zapisami IRIESD-Bilansowanie – OSD powiadamia Sprzedawcę,</p>	<p>3) OSD, po otrzymaniu zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1), przystępuje do jego weryfikacji <u>w terminie dwóch dni od daty otrzymania zgłoszenia</u>, zgodnie z IRIESD-Bilansowanie;</p> <p>4) w przypadku:</p> <p>a) negatywnej weryfikacji zgłoszeń, <u>przeprowadzonej w terminie 2 dni</u> zgodnie z zapisami IRIESD-Bilansowanie</p>

			<p><i>Uzasadnienie (jw.):</i></p> <p><i>Zaproponowany przez PTPIREE w par. 4 stopień szczegółowości (poprzez odwołanie się do odpowiednich zapisów IRiESD-Bilansowanie) zapisów dotyczących powiadamiania OSD przez Sprzedawcę o zawartych umowach oraz o ich zmianach, jest jedynym możliwym do zaakceptowania we wzorcu GUD. Wynika to z faktu, iż szczegóły dotyczące tego procesu są opisane w IRiESD-Bilansowanie poszczególnych OSD, zatwierdzonych przez Prezesa URE.</i></p>	<p>– OSD powiadamia Sprzedawcę,</p> <p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p>Uściślenie zapisów znacznie przyspieszy proces zmiany sprzedawcy przez URD (Odbiorcę) oraz wyeliminuje próby przeciągania całego procesu. TOE stoi na stanowisku, że powinien być jeden okres – ściśle określone terminy we wszystkich GUD (2, 5 lub inna konkretna liczba dni)</p>
7	Podanie (kodu błędu) - przyczyn braku możliwości świadczenia usługi dystrybucji w zakresie koniecznym do realizacji przez Sprzedawcę umowy sprzedaży	§ 4, ust. 1 pkt 4)	<p>a) (...) wraz z podaniem przyczyn, o braku możliwości świadczenia przez OSD usługi dystrybucji w zakresie koniecznym do realizacji przez Sprzedawcę umowy sprzedaży. Oznacza to konieczność ponownego, poprawnego powiadomienia OSD o zawartej przez Sprzedawcę umowie sprzedaży.</p> <p><i>Uzasadnienie* (jw):</i></p> <p><i>Zaproponowany przez PTPIREE w par. 4 stopień szczegółowości (poprzez odwołanie się do odpowiednich zapisów IRiESD-Bilansowanie) zapisów dotyczących powiadamiania OSD przez Sprzedawcę o zawartych umowach oraz o ich zmianach, jest jedynym możliwym do</i></p>	<p>a) (...) wraz z podaniem przyczyn, o braku możliwości świadczenia przez OSD usługi dystrybucji w zakresie koniecznym do realizacji przez Sprzedawcę umowy Sprzedaży zawartej z URD <u>poprzez wskazanie odpowiednich kodów zamieszczonych poniżej</u>. Oznacza to konieczność ponownego, poprawnego powiadomienia OSD o zawartej przez Sprzedawcę Umowie Sprzedaży z URD:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Błąd danych URD (np. błędy pisarskie) 2. Błąd daty zmiany (nieprawidłowy termin zgłoszenia umów sprzedaży w odniesieniu do daty rozpoczęcia sprzedaży energii) 3. Błąd ilości zmian (przekroczona dopuszczalna ilość zmian sprzedawcy zgodnie z IRiESD-Bilansowanie OSD) 4. Błąd danych adresu obiektu URD 5. Błąd URD (inna strona umowy) 6. Błędne wskazanie nazwy URB 7. Brak/ błąd upoważnienia (brak pełnomocnictwa) 8. Błąd kodu URB 9. Brak potwierdzenia zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę 10. Inne (wraz z podaniem konkretnej przyczyny przez OSD) <p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p>Podawanie kodów zdaniem TOE znacznie przyspieszy proces zmiany sprzedawcy przez URD (Odbiorcę) oraz wyeliminuje próby przeciągania całego procesu.</p>

			<p><i>zaakceptowania we wzorcu GUD. Wynika to z faktu, iż szczegóły dotyczące tego procesu są opisane w IRIESD-Bilansowanie poszczególnych OSD, zatwierdzonych przez Prezesa URE.</i></p>	
8	Terminy i formy przekazywania przez OSD danych pomiarowych	§ 6, ust. 3 (8 dodatkowy w wersji PTPIREE)	<p>3. OSD wyznacza dane pomiarowe URD w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji będących przedmiotem umów o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy OSD a URD</p> <p>(...)</p> <p>8. OSD udostępnia Sprzedawcy pozyskane dane pomiarowe określające rzeczywistą wielkość poboru energii elektrycznej dla każdego URD, po zakończeniu okresu rozliczeniowego, poprzez wystawienie ich na wskazany przez OSD serwer ftp lub przekazanie na adres e-mail, wyszczególniony w Załączniku nr 2 do Umowy lub udostępnienie poprzez system o którym mowa w § 12 ust 3.</p> <p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p><i>Ze względu na swoją formę wzór GUD może zawierać tylko zapisy mówiące o tym, że dane pomiarowe będą udostępniane Sprzedawcy w terminach wynikających z cykli zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji będących przedmiotem umów o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy OSD a URD. Jednocześnie co do zasady, okresy te są określone w taryfie OSD. Częstsze pozyskiwanie tych danych przez OSD i przekazywanie ich do Sprzedawcy, ze względu na możliwości poszczególnych OSD oraz konieczność uregulowania dodatkowych kosztów wynikających z tego tytułu (zgodnie z cennikiem usług dodatkowych poszczególnych OSD), może być uregulowane tylko w wyniku bezpośrednich ustaleń między poszczególnymi OSD i Sprzedawcami. Ponadto kwestie ostatecznego formatu i sposobu przekazywania tych danych również mogą wynikać tylko z ostatecznych ustaleń między poszczególnymi OSD oraz Sprzedawcami. Jest to związane z faktem stosowania przez poszczególnych OSD i Sprzedawców różnych systemów informatycznych oraz aktualnym wdrażaniem przez OSD nowych systemów obsługujących proces zmiany sprzedawcy oraz procesy z nim powiązane</i></p>	<p>3. OSD udostępnia Sprzedawcy pozyskane dane pomiarowe w formacie PTPIREE określające rzeczywistą wielkość poboru energii elektrycznej dla każdego URD w rozbiciu na PPE/PDE, poprzez wystawienie ich na wskazany przez OSD serwer ftp lub przekazanie na adres e-mail, wyszczególniony w Załączniku nr 2 do Umowy lub udostępnienie poprzez system, o którym mowa w § 12 ust 3, przy czym:</p> <p>a) dla URD posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy ze zdalnym odczytem w dobie n+1 do godz. 8:00 za dobę n, oraz</p> <p>b) dla URD nie posiadających układów pomiarowo-rozliczeniowych ze zdalnym odczytem w ciągu 5 dni od daty odczytu, w tym OSD udostępnia również stany liczydeł.</p> <p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p>TOE stoi na stanowisku, że jeżeli OSD posiada pozyskane dane w trybie n+1 powinny one być przekazywane do nowych sprzedawców, w uzgodnionej formie w miarę możliwości poprzez udostępnienie na serwer ftp (szczególnie jeżeli OSD przekazuje je już dziś do sprzedawcy z urzędu działającego na terenie danego OSD).</p>

9	Tryb wprowadzania – rozszerzenia umów o kolejnych odbiorców i zasady przekazywania informacji dotyczących zmiany sprzedawcy	Załącznik nr 3	<p><i>Uzasadnienie*:</i></p> <p><i>Ze względu na fakt, iż część OSD posiada w już zatwierdzonych przez Prezesa URE IRiESD wzór tego wniosku, stąd też w chwili obecnej nie jest możliwe przyjęcie jednakowego wzoru tego formularza. Dlatego też proponujemy uzgodnienie tylko minimalnego wymaganego zakresu danych i informacji zawartych w formularzu. Jest to wystarczające np. dla wdrażanych systemów informatycznych, dla których wizualny interfejs takiego formularza może mieć dowolną postać.</i></p>	<p><i>Uzasadnienie:</i></p> <p>Przedstawiciele TOE uważają, że podstawą zwiększenia znaczenia TPA i zmian sprzedawcy jest ujednoczenie dokumentów formalnych związanych z tym procesem, w związku z tym formularz w załączniku nr 3 powinien mieć taką samą formę na terenach wszystkich OSD, oczywiście w okresie przejściowym zakres formularza może uwzględniać odpowiednie (inne) pola formularzy poszczególnych OSD (pola nie wykorzystywane pozostaną nie wypełnione).</p>
---	---	----------------	--	--

Uwagi do zestawienia:

1. Mimo ustaleń ze spotkania w dniu 27 maja 2008 r. PTPiREE oraz wcześniej ustaleń (patrz notatka ze spotkania z udziałem URE podpisana przez wszystkie strony) nie przedstawiło w terminie 14 dni (do 10 czerwca 2008 r.) od spotkania jednoznacznego stanowiska w zakresie rozbieżności nr 8 i 9 powyższego zestawienia, co znacznie wydłuża proces uzgadniania wzorca GUD. Stanowisko PTPiREE zostało przesłane do TOE dopiero w dniu 20 czerwca 2008 r.
2. Pełna treść *Stanowiska PTPiREE w sprawie wybranych zagadnień diskutowanych z TOE dotyczących wzoru generalnej umowy dystrybucji* datowanego na 19 czerwca 2008 r. stanowi odrębny załącznik do materiałów.
3. W zestawieniu nie uwzględniono wstępu oraz punktów 3 oraz 8 *Stanowiska PTPiREE* gdyż punkt 3 został przedyskutowany na spotkaniu i nie było rozbieżności pomiędzy stronami – patrz wersja umowy po spotkaniu w dniu 27 maja 2008 r. (PTPiREE miało jedynie zaproponować godz./dni powiadomień w zależności grupy taryfowej), natomiast zakres punktu 8 nie był jeszcze przedmiotem żadnych dyskusji oraz negocjacji w ramach wspólnych prac (patrz notatka robocza TOE).

Warszawa, 2008-06-23