

ENEA Operator Sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań



Raport z procesu konsultacji
projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0.
IRiESD

Poznań, dnia 25 listopada 2014 r.

1. Przebieg procesu konsultacji

Raport z przebiegu procesu konsultacji zawiera zestawienie wszystkich uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu dystrybucyjnego lub inne podmioty oraz sposób ich uwzględnienia przez Enea Operator Sp. z o.o., zwaną dalej „OSD”.

Zestawione uwagi odnoszą się do projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0. do opracowanej przez OSD Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3., zwanej dalej „IRiESD”, która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r.

Działania podjęte przez OSD w procesie konsultacji, przedstawiają się następująco:

L.p.	Data	Opis działania
1.	7.11.2014 r.	Ogłoszenie komunikatu OSD wraz z zaproszeniem do składania uwag do projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0.
2.	7.11.2014 r.	Opublikowanie projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0. na stronie internetowej OSD.
3.	7.11.2014 r. – 21.11.2014 r.	Zbieranie uwag od użytkowników systemu dystrybucyjnego lub innych podmiotów dotyczących projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0.
4.	24.11.2014 r.	Analiza zgłoszonych uwag przez użytkowników systemu oraz opracowanie stanowiska OSD w raporcie z konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0.
5.	25.11.2014 r.	Wysłanie do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosku o zatwierdzenie projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0. wraz z raportem z konsultacji.

2. Lista użytkowników systemu lub innych podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0. IRiESD uwagi zostały zgłoszone przez:

L.p.	Nazwa podmiotu	Dane adresowe
1.	ENERGA-OBRÓT S.A.	Al. Grunwaldzka 472 80-309 Gdańsk

3. Zestawienie uwag użytkowników systemu i innych podmiotów oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0. IRiESD zostały zgłoszone następujące uwagi:

L.p.	Punkt	Uwagi i propozycje zmian w treści	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
Uwagi ogólne				
1.		Brak uwag ogólnych. Patrz uwagi szczegółowe.	ENERGA-OBRÓT S.A.	---
Uwagi Szczegółowe				
L.p.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1.	A.7.4.	<p>Obecna propozycja zapisu nie daje możliwości Sprzedawcom świadczenia usługi rezerwowej dla części klientów. Nie rekomendujemy takiej formy zapisu ze względu na:</p> <ul style="list-style-type: none"> - brak obowiązujących obecnie przepisów w prawie, które bezpośrednio wskazują, iż sprzedawca podstawowym oraz rezerwowym nie może być ten sam podmiot, - treść zapisu nie jest zgodna z wzorcem GUD-k przyjętym obecnie przez TOE, PTPIREE, URE do stosowania. <p>Zapisy GUD-k wyraźnie precyzują, co dzieje się w przypadku braku możliwości realizacji sprzedaży rezerwowej przez wybranego przez klienta sprzedawcę rezerwowego, tj. rolę takiego sprzedawcy przejmuje wtedy sprzedawca z urzędu działający na terenie OSD. Mówi o tym zapis ww. wzorcu: <i>„Warunkiem zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej przez OSD jest udzielenie OSD przez URD przy zawieraniu umowy kompleksowej ze Sprzedawcą pisemnego pełnomocnictwa, w którym URD wskaże wybranego przez siebie z wykazu, o którym mowa w ust.6, sprzedawcę rezerwowego. Sprzedawca zobowiązany jest do przekazania OSD tego pełnomocnictwa w formie elektronicznej (skan) wraz ze zgłoszeniem umowy kompleksowej do realizacji. jednocześnie Sprzedawca zobowiązany jest do przekazania OSD oryginału powyższego upoważnienia, na każde żądanie OSD, najpóźniej w terminie 7 dni od dnia otrzymania żądania”.</i></p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Doprecyzowanie zasad świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej dla URD w gospodarstwach domowych w zakresie wskazania sprzedawcy rezerwowego świadczącego rezerwową usługę kompleksową oddaje istotę sprzedaży rezerwowej, czyli zapewnienie ciągłości dostaw energii elektrycznej w sytuacjach, gdy ww. URD utraci dotychczasowego sprzedawcę, gdyż wskazanie tego samego podmiotu uniemożliwia rozpoczęcie sprzedaży rezerwowej z chwilą zaprzestania sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę. W innym bowiem przypadku (wskazanie sprzedawcy podstawowego jako sprzedawcy rezerwowego), np. gdy sprzedawca podstawowy utraci podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe („POB”), sprzedawca rezerwowi również nie będzie posiadał POB, a tym samym nie będzie mógł realizować rezerwowej usługi kompleksowej. W konsekwencji, w celu realizacji intencji wprowadzenia sprzedawcy rezerwowego zasadne jest uniemożliwienie wskazania, w powiadomieniu OSD o zawarciu umowy</p>

	<p>Wskazanie przez klienta sprzedawcy rezerwowego, tego samego podmiotu, który pełni dla niego rolę sprzedawcy podstawowego, biorąc pod uwagę ww., nie wydaje się naruszać istoty samej sprzedaży rezerwowej – klient dalej jest chroniony i nie jest możliwa sytuacja, w której pozostanie bez sprzedawcy (podstawowego albo rezerwowego).</p>	<p>kompleksowej ze sprzedawcą podstawowym jako sprzedawcy rezerwowego, tego samego podmiotu co sprzedawca podstawowy.</p> <p>W obowiązujących przepisach prawa brak jest jakichkolwiek zapisów dotyczących rezerwowej usługi kompleksowej, a tym samym postanowień wskazujących, że sprzedawca oraz sprzedawca rezerwowy mogą być tymi samymi podmiotami. Postanowienia w zakresie rezerwowej usługi kompleksowej określa jedynie IRiESD. Ponadto stosowany obecnie przez OSD wzór GUD-k odzwierciedla treść proponowaną do wprowadzenia Kartą aktualizacji nr 1/2014 IRiESD.</p> <p>Sprzedawca rezerwowy jest wskazywany w powiadomieniu OSD o zawarciu umowy kompleksowej i przy ostatecznej negatywnej weryfikacji zgłoszenia otrzymanego przez sprzedawcę podstawowego rezerwowa umowa kompleksowa jest realizowana przez wskazanego sprzedawcę rezerwowego. Stąd wskazanie tego samego podmiotu jako sprzedawcy podstawowego i sprzedawcy rezerwowego może być wykorzystywane przez sprzedawców do realizacji sprzedaży energii elektrycznej mimo negatywnej weryfikacji powiadomienia przez OSD, co w konsekwencji może prowadzić do przekazywania OSD wielu błędnych powiadomień, gdyż przy wskazaniu przez sprzedawcę podstawowego siebie jako sprzedawcy rezerwowego i tak sprzedaż energii będzie realizowana przez tego sprzedawcę.</p> <p>Mając na uwadze powyższe, przyjęcie zaproponowanego rozwiązania pozwoli na realizację celu wprowadzenia instytucji sprzedawcy rezerwowego dla odbiorcy w gospodarstwie domowym, a więc zapewnienie kontynuacji świadczonej usługi kompleksowej w przypadku braku możliwości jej realizacji przez sprzedawcę podstawowego.</p>
--	---	---

4. Wykaz zmian wprowadzonych po procesie konsultacji do projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0.

W wyniku przeprowadzonego przez OSD procesu konsultacji, nie wprowadzono zmian do projektu Karty aktualizacji nr 1/2014 – wersja 1.0. IRiESD.