



Energa
operator

Raport ENERGA-OPERATOR SA
z konsultacji dotyczących aktualizacji IRiESD
KARTA AKTUALIZACJI nr 3/2017

Gdańsk; dn. 04.10.2017 r.

Wiceprezes Zarządu
ENERGA-OPERATOR SA

Wiesław Jasiński

Wiceprezes Zarządu
ENERGA-OPERATOR SA

Krzysztof Bortkiewicz

Spis treści:

1.	Lista działań podjętych przez ENERGA-OPERATOR SA i użytkowników systemu w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD.....	3
2.	Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD ..	3
3.	Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu i sposobu ich uwzględnienia.....	4
4.	Specyfikacja zmian do projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD	18

1. Lista działań podjętych przez ENERGA-OPERATOR SA i użytkowników systemu w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD

Działania ENERGA-OPERATOR SA jako operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) w ramach procesu konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1. Działania ENERGA – OPERATOR SA podjęte w procesie konsultacji

Lp.	Data	Opis działań
1.	08.09.2017	Komunikat OSD dotyczący opublikowania projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD
2.	08.09.2017	Opublikowanie przez ENERGA-OPERATOR SA komunikatu dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD
3.	08.09.2017+ 29.09.2017	Proces konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD .
4.	04.10.2017	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD
5.	październik 2017	Przedłożenie Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD

Użytkownicy systemu, którzy zgłosili uwagi do projektu Karty Aktualizacji nr 2/2017 IRiESD.

Lp.	Podmiot
1.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o. ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków
2.	ENEA S.A., ul. Górecka 1, 60-201 Poznań
3.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o., ul. Jana Kazimierza 3, 01-248 Warszawa

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu i sposobu ich uwzględnienia.

UWAGI OGÓLNE

L.p.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1.	<p>II.3.2.5. Wprowadzony w trzecim akapicie zapis o treści: „ENERGA-OPERATOR SA wznawia dostarczanie energii elektrycznej bez odrębnego powiadomienia odbiorcy również pod jego nieobecność w obiekcie lub lokalu. Lokal lub obiekt powinien zostać przygotowany przez odbiorcę w taki sposób, aby wszystkie urządzenia, które u odbiorcy mogłyby spowodować zagrożenie dla osób lub mienia, zostały wyłączone.” może być uznany za klauzulę abuzywną. Zgodnie z brzmieniem art. 24 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów praktyką naruszającą zbiorowe interesy konsumentów jest naruszenie obowiązku udzielania konsumentom rzetelnej, prawdziwej i pełnej informacji.</p>	Tauron Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 7. W celu rzetelnego poinformowania odbiorcy OSD wprowadza obowiązki w pkt. II.3.2.3. umieszczania odpowiedniej informacji w powiadomieniu kierowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne do odbiorcy.</p>
2.	C.3.1. Krótki termin powiadomienia o publikacji SLPP lub jego zmianie.	Tauron Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Termin 90 dni został wprowadzony poprzez analogię obowiązującego już w pkt. A.9.1. i A.9.4 IRIESD terminu na dokonanie zmian w SWI i CSWI. Nie jest uzasadnione przyjęcie że wprowadzenie zmian w SLPP wymagałoby dłuższego czasu niż zmian w SWI i CSWI. W ocenie OSD okres 90 dni jest wystarczający do wprowadzenia zmian do funkcjonalności systemu informatycznego sprzedawcy, gdyż system informatyczny OSD obejmuje realizację tylko kilku usług a więc jest to system zdecydowanie mniej skomplikowany niż CSWI.</p>
3.	C.3.2. Krótki termin powiadomienia o publikacji SLPP lub jego zmianie	Tauron Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 2.</p>

4.	C.3.3. Brak informacji w jakich okresach czasowych ENERGA-OPERATOR SA będzie udostępniał sprzedawcy dane do prowadzenia salda dekrementującego, aby sprzedawca mógł poinformować o nim URDO.	Tauron Sprzedawca sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. Uzasadnienie: Informacja będzie zawarta w SLPP, dokument zostanie opublikowany na stronie www. OSD przewiduje, że dane będą udostępnione sprzedawcy raz na dobę.
----	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

UWAGI SZCZEGÓLNE

L.p.	Punkt	Uwagi i propozycje zmian w treści	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1.	II.3.2.3.	<p>Jest: „Przedsiębiorstwo energetyczne w powiadomieniu o którym mowa powyżej informuje również iż, wznowienie dostarczania energii elektrycznej nastąpi także pod nieobecność odbiorcy w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia odbiorcy.”.</p> <p>Powinno być: „ENERGA-OPERATOR SA w powiadomieniu, o którym mowa powyżej, informuje również iż wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nastąpi także pod nieobecność odbiorcy w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia odbiorcy.”.</p> <p><u>UZASADNIENIE:</u> Brak podstawy prawnej do narzucania przez ENERGA-OPERATOR SA w IRIESD kolejnego obowiązku na sprzedawców. Instrukcje powinny być dokumentami technicznymi, dotyczącymi ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej i ograniczać się w treści do zakresu ściśle określonego w ustawie Prawo energetyczne. Wszelkie pozostałe kwestie winny być regulowane w umowach zawieranych pomiędzy OSD a pozostałymi użytkownikami systemu, gdyż mogą one wpływać na sposób pracy tych pomiotów i ich stosunki biznesowe. Kwestie związane z fizycznym wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej i wznowieniem dostarczania po ustaniu przyczyn wstrzymania leżą w wyłącznej kompetencji OSD. Ewentualne uregulowania w zakresie niewynikającym z Prawa energetycznego winny zostać określone w GUID albo GUID-K zawieranej pomiędzy OSD a sprzedawcą.</p> <p>Ponadto, zapis dotyczy wstrzymania dostarczania energii elektrycznej. Wznowienie</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Podstawą prawną dla określenia powyższego obowiązku przez OSD jest art. 9g ust. 4 pkt. 5 Prawa Energetycznego (dalej PE), z którego wynika że IRIESD powinna regulować zasady przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami. W ocenie OSD informacja ta jest bardzo istotna dla odbiorcy ze względów bezpieczeństwa i powinna być mu przekazana. Jednocześnie podmiotem przekazującym powinien być podmiot, który i tak z mocy prawa zobowiązany jest do przesyłania odbiorcy powiadomienia o wstrzymaniu. W takim bowiem przypadku przekazanie dodatkowej informacji nie będzie łączyło się z dodatkowymi kosztami, poza okresem przejściowym, w którym sprzedawca może uzupełnić dotychczas</p>

		<p>uregulowane zostało w pkt. II.3.2.5.</p>		<p>wydrukowane szablonem taką informacją zawartą w odrębnym wydruku przesłanym tą samą przesyłką. Zapis prawidłowo odnosi się do wznowienia a nie wstrzymania, gdyż chodzi o to by przedsiębiorstwo energetyczne w powiadomieniu dotyczącym wstrzymania poinformowało także o sposobie wznowienia.</p>
2.	II.3.2.3.	<p>Usunięcie poniższego zapisu, który dodany został do niniejszej Karty Aktualizacji cyt. „Przedsiębiorstwo energetyczne w powiadomieniu o którym mowa powyżej informuje również iż, wznowienie dostarczania energii elektrycznej nastąpi także pod nieobecność odbiorcy w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia odbiorcy”. Wniosujemy o usunięcie, z uwagi na fakt, iż obowiązek zawarcia dodatkowego zapisu, w powiadomieniu na piśmie (wezwanie do zapłaty) odbiorcy, który zalega z zapłatą, nie wynika z ustawy Prawo energetyczne. Dodanie takiego zapisu podniesie znacząco koszty obsługi odbiorców w związku ze zmianą jednolitych szablonów powiadomień (wezwań do zapłaty) do wszystkich odbiorców PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Podstawą prawną dla określenia powyższego obowiązku przez OSD jest art. 9g ust.4 pkt. 5 PE, z którego wynika że IRIESD powinna regulować zasady przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami. W ocenie OSD informacja ta jest bardzo istotna dla odbiorcy ze względów bezpieczeństwa i powinna być mu przekazana. Jednocześnie podmiotem przekazującym powinien być podmiot, który i tak z mocy prawa zobowiązany jest do przesyłania odbiorcy powiadomienia o wstrzymaniu. W takim bowiem przypadku przekazanie dodatkowej informacji nie będzie łączyło się z dodatkowymi kosztami, poza okresem przejściowym, w którym sprzedawca może uzupełnić dotychczas wydrukowane szablonem taką informacją zawartą w odrębnym wydruku przesłanym tą samą przesyłką.</p>

3.	II.3.2.5.	<p>Zapis budzi wątpliwości ze względu na fakt, że odbiorca, a szczególnie konsument na moment dokonywania przez OSD czynności w zakresie wznowienia nie jest faktycznie powiadamiany o terminie wznowienia.</p> <p>Takie rozwiązanie może powodować, że z umowy kompleksowej sprzedawca ponosił będzie odpowiedzialność wobec odbiorcy w przypadku wystąpienia zagrożenia dla osób lub mienia mimo, że sprzedawca poza poinformowaniem odbiorcy (zgodnie z pkt II.3.2.3.) nie ma kompetencji do sprawdzenia czy wszystkie urządzenia stwarzające zagrożenie zostały wyłączone.</p> <p>Przedsiębiorstwo energetyczne pomimo poinformowania w piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej i z, wznowienie dostarczania energii elektrycznej nastąpi także pod nieobecność odbiorcy w obiekcie lub lokalu, powinno również informować odbiorcę o tym że lokal lub obiekt powinien zostać przygotowany przez odbiorcę w taki sposób, aby wszystkie urządzenia, które u odbiorcy mogłyby spowodować zagrożenie dla osób lub mienia.</p> <p>Wysłanie takiej informacji jak (pkt II.3.2.3.) powoduje, że po wstrzymaniu dostarczania odbiorca nie zna terminu w jakim nastąpi jego wznowienie po ustaniu przyczyny. Jeśli wyłączenie trwało np. 2 tygodnie, a zapłata nastąpiła po tygodniu od wyłączenia to odbiorca powinien być przygotowany na włączenie. W przypadku odbiorców grupy G nie zawsze są oni świadomi jakie urządzenia mogą stwarzać zagrożenie i może się zdarzyć, że nie zostaną zabezpieczone i momencie wznowienia dostarczania energii elektrycznej nieswiadomie spowodują zagrożenie (szkodę, wypadek).</p>	<p>Tauron Sprzedca sp. z o.o.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> OSD podziela pogląd że sprzedawca „nie ma kompetencji do sprawdzenia czy wszystkie urządzenia stwarzające zagrożenie zostały wyłączone.” OSD zwraca jednak uwagę że także OSD nie ma takich kompetencji, gdyż odpowiedzialność za stan instalacji wewnętrznej ponosi odbiorca. Dlatego zamiarem OSD jest doprowadzenie do sytuacji, w których odbiorcy zostaną poinformowani o tym że wznowienie dostarczania energii nastąpi pod ich nieobecność i w konsekwencji odbiorcy we własnym interesie powinni doprowadzić instalację wewnętrzną do stanu, w którym takie włączenie będzie bezpiecznie możliwe. Podkreślenia wymaga, że podanie napięcia na sprawne urządzenie odbiorcze nie może doprowadzić do szkody. Zatem ewentualna szkoda może wiązać się z niesprawnością urządzenia lub z nieprawidłowym korzysaniem z niego przez odbiorcę. W konsekwencji taka ewentualna szkoda nie będzie pozostawać w normalnym związku przyczynowym z włączeniem napięcia. OSD nierniej jednak nie ma nic przeciwko temu by sprzedawcy szerzej informowali odbiorców o konsekwencjach wznowienia. IRIESD zawiera jedynie minimalne wymogi w tym zakresie. Poza tym OSD zwraca uwagę że obecny</p>
----	-----------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			<p>proces wznawiania jest dostosowany do sytuacji w której wznowienie następuje poprzez fizyczny wyjazd monterów do miejsca dostarczenia. Tymczasem OSD inwestuje w infrastrukturę umożliwiająca dalsze wstrzymywanie i wznawianie co ma doprowadzić w szczególności do redukcji kosztów i skrócenia czasu realizacji procedur. Zatem OSD nie może pomimo wprowadzenia nowoczesnej infrastruktury utrzymywać dotychczasowych procedur.</p>
4.	<p>II.3.2.5.</p> <p>Jest: „ENERGA-OPERATOR SA wznawia dostarczenie energii elektrycznej niezwłocznie, po otrzymaniu od sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy.”.</p> <p>Powinno być: „ENERGA-OPERATOR SA wznawia dostarczenie energii elektrycznej niezwłocznie po otrzymaniu od sprzedawcy, na zasadach określonych w GUD lub GUD-K, wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy.”.</p> <p>UZASADNIENIE: Zasady wymiany informacji pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a sprzedawcami winny zostać określone w zawieranych pomiędzy nimi GUD albo GUD-K.</p>	<p>ENE A S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zgodnie z art. 9g ust. 4 pkt.5 PE w IRIESD powinny zostać określone zasady przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami.</p>
5.	<p>II.3.2.9.</p> <p>Jest: „Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., nie uwzględniło reklamacji, a odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, zwanego dalej „Koordynatorem”, z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczenia energii nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu w tym zakresie.”.</p> <p>Powinno być: „Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., nie uwzględniło</p>	<p>ENE A S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapis dotychczasowy jest w pełni zgodny z art. 6c ust. 3 PE. Proponowana zmiana nie tylko odbiegałaby od treści ustawy ale sprawiałaby że OSD miałby podejmować decyzje w kwestii wstrzymania także wówczas gdy wstrzymanie nastąpiło lub</p>

		<p>reklamacji, a odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, zwanego dalej „Koordynatorem”, z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, ENERGA-OPERATOR SA nie wstrzymuje dostarczania energii do czasu rozwiązania sporu przez Koordynatora.”</p> <p>UZASADNIENIE: Podmiotem, do którego kompetencji należą kwestie związane z fizycznym wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej, jest ENERGA-OPERATOR SA. Zgodnie z art. 6c ust. 3. Prawa energetycznego, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez Koordynatora. Niewystarczające jest rozwiązanie sporu przez strony z pominięciem Koordynatora.</p>		<p>ma nastąpić na żądanie sprzedawcy.</p>
6.	<p>II.3.2.9 a. NOWY PUNKT</p>	<p>Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji prosumenta będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie.</p> <p>UZASADNIENIE: Jeżeli ENERGA-OPERATOR SA proponuje dodanie w IRIESD zapisu dotyczącego nieuwzględnienia reklamacji odbiorcy w gospodarstwie domowym, określonego w art. 6c ust. 3. Prawa energetycznego, zasadnym jest dodanie również zapisów dotyczących nieuwzględnienia reklamacji prosumenta będącego konsumentem, które zostały określone art. 6c ust. 4. Prawa energetycznego.</p>	<p>ENE A S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Ta część IRIESD dotyczy problematyki wstrzymania dostarczania energii a art. 6c ust. 4 PE, który zgodnie z propozycją miałby być tu przytoczony – nie odnosi się do kwestii wstrzymania.</p>
7.	<p>II.3.2.13.</p>	<p>Jest: „W przypadku wystąpienia przez odbiorcę, o którym mowa w pkt. II.3.2.7., z wnioskiem o rozpatrzenia sporu przez Koordynatora albo z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.1., może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy temu odbiorcy. Koszt zainstalowania tego układu ponosi przedsiębiorstwo energetyczne.”</p> <p>Powinno być: „W przypadku wystąpienia przez odbiorcę, o którym mowa w pkt. II.3.2.7., z wnioskiem o rozpatrzenia sporu przez Koordynatora albo z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, ENERGA-OPERATOR SA może zainstalować z własnej inicjatywy albo na wniosek sprzedawcy świadczącego usługę kompleksową</p>	<p>ENE A S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapis jest zgodny z obowiązującym art. 6e PE.</p>

8.	A.7.3.	<p>przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy temu odbiorcy. Koszt zainstalowania tego układu ponosi ENERGA-OPERATOR SA.”</p> <p><u>UZASADNIENIE:</u> W kompetencjach ENERGA-OPERATOR SA, zgodnie z obowiązującymi przepisami, leżą wszelkie kwestie związane z instalowaniem, obsługą, kontrolą i odczytywaniem wskaźników układów pomiarowo-rozliczeniowych. Proponujemy bezpośrednie wskazanie kto ponosi koszt zainstalowania układu przedpłatowego. Treści art. 6e Prawa energetycznego wskazuje na przedsiębiorstwo energetyczne określone w art. 6b ust. 1 tej ustawy - tj. wykonujące działalność w zakresie przesyłania lub dystrybucji. Z powyższego wynika zatem, iż koszt instalowania układu przedpłatowego winien ponosić ENERGA-OPERATOR SA. W przypadku świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę instalacji licznika przedpłatowego ENERGA-OPERATOR SA na wniosek sprzedawcy.</p>	ENERGA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Uwaga odnosi się do tekstu IRIESD, który nie jest przedmiotem zmiany zawartej w Karcie Aktualizacji.</p>
		<p>Jest: „ENERGA-OPERATOR SA nie zawiera rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji: 1) wstrzymania dostarczenia energii elektrycznej do URD_{SR}, w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczenia na niekorzyść URD_{SR} lub wydania niekorzystnej dla tego URD_{SR} decyzji przez Prezesa URE, 2) wyprowadzenia URD_{SR} z PPE (zakończenia na wniosek URD_{SR} świadczenia usługi kompleksowej wraz z fizycznym odłączeniem PPE od sieci ENERGA-OPERATOR SA).”.</p> <p>Powinno być: „ENERGA-OPERATOR SA nie zawiera rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji: 1) wstrzymania dostarczenia energii elektrycznej do URD_{SR}, w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczenia na niekorzyść URD_{SR} lub wydania niekorzystnej dla tego URD_{SR} decyzji przez Prezesa URE, 2) wyprowadzenia URD_{SR} z PPE (zakończenia na wniosek URD_{SR} świadczenia usługi kompleksowej), 3) gdy rozwiązanie przez sprzedawcę poprzedniej umowy kompleksowej nastąpiło z przyczyn zależnych od URD_O.”</p> <p><u>UZASADNIENIE:</u></p>		

		<p>Nie można dopuścić do sytuacji, w której rezerwową usługą kompleksową będą objęci URD_o, którzy nie zawarli nowych umów kompleksowych, np. wy prowadzili się z wynajmowanego lokalu. Egzekwowanie należności od takich odbiorców wydaje się niemożliwe.</p> <p>Kwestia technicznego odłączenia PPE po rozwiązaniu umowy leży w gestii OSD i sprzedawca nie może ponosić konsekwencji braku takiego odłączenia. Dotychczas procedowane zmiany w GUD-k przewidują, że OSD nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji zakończenia na wniosek URD_o świadczenia usługi kompleksowej (bez uzależnienia od fizycznego odłączenia PPE od sieci ENERGA-OPERATOR SA).</p>		
9.	A.7.3a. NOWY PUNKT	<p>Wnioskujemy o dodanie nowego punktu o brzmieniu: <i>„W przypadku, o którym mowa w pkt. A.7.2 pkt. 3) ENERGA-OPERATOR SA informuje URD_{SR} o braku zgłoszenia nowej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży i wzywa URD_{SR} do przedstawienia nowej umowy kompleksowej. Jeżeli URD_{SR} nie przedstawi nowej umowy kompleksowej w terminie 10 dni od otrzymania wezwania, ENERGA-OPERATOR SA zaprzestaje dostarczania energii temu URD_{SR}. Jeżeli URD_{SR} przedstawi nową umowę kompleksową albo umowę sprzedaży, ENERGA-OPERATOR SA zawiera rezerwową umowę kompleksową z mocą od dnia zakończenia dotychczasowej umowy kompleksowej, a przyjęcie do realizacji nowej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży następuje zgodnie z zasadami zawartymi w IRIESD.”</i></p> <p><u>UZASADNIENIE:</u> Zapis niezbędny w świetle dodania zapisu A.7.3. pkt 3) oraz w celu uniknięcia sytuacji zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej w przypadku, gdy URD_{SR} ma zawartą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową.</p>	ENE A S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Uwaga odnosi się do tekstu IRIESD, który nie jest przedmiotem zmiany zawartej w Karcie Aktualizacji.</p>
10.	A.8.2.	<p>Jest: „ENERGA-OPERATOR SA nie zawrze rezerwowej umowy sprzedaży w sytuacji: 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść odbiorcy w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego odbiorcy decyzji przez Prezesa URE, 3) wyprowadzenia URD z PPE (zakończenia na wniosek URD świadczenia usług dystrybucji wraz z fizycznym odłączeniem PPE od sieci ENERGA-OPERATOR SA).”</p>	ENE A S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Uwaga odnosi się do tekstu IRIESD, który nie jest przedmiotem zmiany zawartej w Karcie Aktualizacji.</p>

		<p>Powinno być:</p> <p>„ENERGA-OPERATOR SA nie zawrze rezerwowej umowy sprzedaży w sytuacji:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wstrzymania dostarczenia energii elektrycznej do URD, w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczenia na niekorzyść odbiorcy w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego odbiorcy decyzji przez Prezesa URE, 2) wyprowadzenia URD z PPE (zakończenia na wniosek URD świadczenia usług dystrybucji), 3) rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę z powodu naruszenia przez URD podstawowych obowiązków wynikających z tej umowy, w tym dotyczących płatności.” <p>UZASADNIENIE:</p> <p>Nie zawsze dochodzi do wstrzymania dostarczenia energii elektrycznej odbiorcy zalegającego z płatnościami (np. z przyczyn technicznych lub wynikających z przepisów prawa). W tej sytuacji wypowiedana jest umowa sprzedaży energii elektrycznej. Brak zapisów w IRIESD dotyczących postępowania w takiej sytuacji prowadzi do tego, że dłużnik, który nie miał wstrzymanego dostarczenia ma uprzywilejowaną pozycję w stosunku do dłużnika, któremu dostarczenie zostało wstrzymane.</p> <p>Ponadto kwestia technicznego odłączenia PPE po rozwiązaniu umowy leży w gestii OSD i sprzedawca nie może ponosić konsekwencji braku takiego odłączenia.</p>		
11.	A.8.2a. NOWY PUNKT	<p>Wnioskujemy o dodanie nowego punktu o brzmieniu:</p> <p>„W przypadku, o którym mowa w pkt. A.8.2 pkt. 3) ENERGA-OPERATOR SA informuje URD o braku zgłoszenia nowej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży i wzywa URD do przedstawienia nowej umowy sprzedaży. Jeżeli URD nie przedstawi nowej umowy sprzedaży w terminie 10 dni od otrzymania wezwania, ENERGA-OPERATOR SA zaprzestaje dostarczenia energii temu URD. Jeżeli URD przedstawi nową umowę kompleksową albo umowę sprzedaży, ENERGA-OPERATOR SA zawiera rezerwową umowę sprzedaży z mocą od dnia zakończenia dotychczasowej umowy sprzedaży,</p> <p>a przyjęcie do realizacji nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej następuje zgodnie z zasadami zawartymi w IRIESD.”</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Uwaga odnosi się do tekstu IRIESD, który nie jest przedmiotem zmiany zawartej w Karcie Aktualizacji.</p>

12.	C.3.1.	<p><u>UZASADNIENIE:</u> Zapis niezbędny w świetle dodania zapisu A.8.2. pkt 3) oraz w celu uniknięcia sytuacji zawarcia umowy rezerwowej w przypadku, gdy URD ma zawartą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową.</p> <p>Ponieważ nie są znane „Standardy wymiany informacji liczników zdalnego odczytu wykorzystywanych jako przedpłatowe układy pomiarowo – rozliczeniowe” a z pkt C.3.5. ppkt 2 sprzedawca jest zobowiązany do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymogów opisanych w dokumencie SLPP proponujemy zmianę terminu informowania sprzedawców:</p> <p>„O publikacji SLPP lub jego zmianie ENERGA-OPERATOR SA informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD-K, na min. 180 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb ENERGA-OPERATOR SA. W przypadku, gdy zmiany SLPP wynikają ze zmian przepisów prawa, ENERGA-OPERATOR SA informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD-K, o terminie wejścia w życie zmian SLPP, które wynikają z tych zmian prawnych”</p>	Tauron Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Termin 90 dni został wprowadzony poprzez analogię obowiązującego już w pkt. A.9.1. i A.9.4 IRIESD terminu na dokonanie zmian w SWI i CSWI. Nie jest uzasadnione przyjęcie, że wprowadzenie zmian w SLPP wymagałoby dłuższego czasu niż zmian w SWI i CSWI. W ocenie OSD okres 90 dni jest wystarczający do wprowadzenia zmian do funkcjonalności systemu informatycznego sprzedawcy, gdyż system informatyczny OSD obejmuje realizację tylko kilku usług, a więc jest to system zdecydowanie mniej skomplikowany niż CSWI. Ponadto sprzedawca nie musi korzystać z funkcjonalności przedpłatowej. Nie jest to obligatoryjne dla sprzedawców. Sprzedawcy nie muszą korzystać z tej funkcjonalności do czasu przygotowania swoich systemów. OSD tylko informuje o takiej możliwości, sposobie wymiany danych i komunikacji, która zostanie uruchomiona po 90 dniach od ogłoszenia.</p>
13.	C.3.1.	Wniosujemy o usunięcie zapisów o brzmieniu:	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona.

14.	C.3.1.	<p>„O publikacji SLPP lub jego zmianie ENERGA-OPERATOR SA informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD-K, na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb ENERGA-OPERATOR SA. W przypadku, gdy zmiany SLPP wynikają ze zmian przepisów prawa, ENERGA-OPERATOR SA informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD-K, o terminie wejścia w życie zmian SLPP, które wynikają z tych zmian prawnych..”</p> <p>UZASADNIENIE: IRIESD powinna być dokumentem technicznym, dotyczącym ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Wszelkie pozostałe kwestie winny być regulowane w umowach zawieranych pomiędzy OSD a pozostałymi użytkownikami systemu, gdyż mogą one wpływać na sposób pracy tych pomiotów i ich stosunki biznesowe. Ewentualne uregulowania w tym zakresie winny zostać określone w GUD-K zawieranej pomiędzy OSD a sprzedawcą.</p>		<p><u>Uzasadnienie:</u> Podstawą prawną dla wprowadzenia przez OSD tego zapisu do IRIESD jest art. 9g ust.4.pkt. 5 PE), z którego wynika że IRIESD powinna regulować zasady przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami. Zatem twierdzenie, że IRIESD jest tylko dokumentem technicznym nie znajduje potwierdzenia w przepisach prawa.</p>
15.	C.3.2.	<p>Ponieważ w okresie konsultacji niniejszej KA Sprzedawca nie zna SLPP, a wprowadzenie „Standardów...” nie jest ich zmianą, to wnoskujemy o wydłużenie do min. 180 dni kalendarzowych terminu, w którym ENERGA OPERATOR S.A. poinformuje sprzedawców o wejściu w życie SLPP.</p> <p>Ponieważ nie są znane „Standardy wymiany informacji liczników zdalnego odczytu wykorzystywanych jako przedpłatowe układy pomiarowe – rozliczeniowe” a z pkt C.3.5. ppkt 2 sprzedawca jest zobowiązany do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymogów opisanych w dokumencie SLPP proponujemy zmianę terminu informowania sprzedawców:</p> <p>„O uruchomieniu, lub zmianie systemu zgodnego z SLPP, ENERGA-OPERATOR SA poinformuje sprzedawców posiadających zawartą GUD-K, z co najmniej 180 dniowym wyprzedzeniem”.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p> <p>Tauron Sprzedaż sp. z o.o.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 12.</p> <p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 12.</p>
16.	C.3.2.	<p>Wnoskujemy o usunięcie zapisów o brzmieniu: „O uruchomieniu, lub zmianie systemu zgodnego z SLPP, ENERGA-OPERATOR SA poinformuje sprzedawców posiadających zawartą GUD-K, z co najmniej 90 dniowym</p>	<p>ENEA S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr</p>

		<p>wyprzedzeniem.”.</p> <p>UZASADNIENIE: IRIESD powinna być dokumentem technicznym, dotyczącym ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Wszelkie pozostałe kwestie winny być regulowane w umowach zawieranych pomiędzy OSD a pozostałymi użytkownikami systemu, gdyż mogą one wpływać na sposób pracy tych pomiotów i ich stosunki biznesowe. Ewentualne uregulowania w tym zakresie winny zostać określone w GUD-K zawieranej pomiędzy OSD a sprzedawcą.</p>		13.
17.	C.3.2.	<p>Wniosujemy o wydłużenie terminu poinformowania sprzedawców do min. 180 dni o uruchomieniu systemu, o którym mowa w p. C.3.1. Uruchamiają Państwo system, a nie dokonują zmian. Dodatkowo – biorąc pod uwagę zapisy C.3.3. oraz obowiązki sprzedawcy wynikające z C.3.5., stwierdzić należy, iż wprowadzenie SLPP i uruchomienie dedykowanego systemu spowoduje konieczność poszukiwania rozwiązań IT, które nie są dostępne na rynku, bądź są na etapie projektowym, co utrudni, a na pewno wydłuży czas wdrożenia systemu IT po stronie sprzedawcy.</p>	<p>PGNIG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>Uzasadnienie: Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 12.</p>
18.	C.3.3.	<p>Wniosujemy o usunięcie punktu o brzmieniu: „Zasady ogólne: 1) saldo dekrementujące prowadzone jest w systemie informatycznym sprzedawcy, 2) informacja o saldzie dekrementującym przesyłana jest do URDo przez sprzedawcę: a) podstawowym kanałem informacyjnym, b) rezerwowym kanałem informacyjnym, 3) informacja przesyłana rezerwowym kanałem informacyjnym prezentowana jest na wyświetlaczu licznika zdalnego odczytu jako informacja tekstowa, 4) URDo jest informowany przez sprzedawcę rezerwowym kanałem informacyjnym o ostatnio wylicznym saldzie dekrementującym poprzez wyświetlenie na wyświetlaczu licznika zdalnego odczytu informacji tekstowej.”.</p> <p>UZASADNIENIE: IRIESD powinna być dokumentem technicznym, dotyczącym ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Wszelkie pozostałe kwestie winny być regulowane w umowach zawieranych pomiędzy OSD a pozostałymi użytkownikami systemu, gdyż mogą one wpływać na sposób pracy tych pomiotów i ich stosunki biznesowe. Ewentualne uregulowania w tym zakresie, a w szczególności obowiązki sprzedawcy, winny zostać</p>	<p>ENEA S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>Uzasadnienie: Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 13.</p>

19.	C.3.4.	<p>określone w GUD-K zawieranej pomiędzy OSD a sprzedawcą.</p> <p>Jest:</p> <p>„Obowiązki ENERGA-OPERATOR SA:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) udostępnienie na żądanie sprzedawcy informacji czy w danym PPE istnieje możliwość wykorzystywania licznika zdalnego odczytu jako przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, 2) umożliwienie sprzedawcy przekazywania informacji do URD₀ rezerwowym kanałem informacyjnym, 3) udostępnienie sprzedawcy danych pomiarowych z licznika zdalnego odczytu, 4) przyjmowanie od sprzedawcy komunikatów i ich realizacja zgodnie z dokumentami z pkt. C.3.1.”. <p>Powinno być:</p> <p>„Obowiązki ENERGA-OPERATOR SA:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) udostępnienie na żądanie sprzedawcy informacji czy w danym PPE istnieje możliwość wykorzystywania licznika zdalnego odczytu jako przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, 2) umożliwienie sprzedawcy przekazywania informacji dla URD₀, które będą prezentowane na wyświetlaczu licznika zdalnego odczytu, 3) udostępnienie sprzedawcy danych pomiarowych z licznika zdalnego odczytu, 4) przyjmowanie od sprzedawcy komunikatów i ich realizacja zgodnie z dokumentami z pkt. C.3.1.”. <p>UZASADNIENIE</p> <p>IRIESD powinna być dokumentem technicznym, dotyczącym ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Wszelkie pozostałe kwestie winny być regulowane w umowach zawieranych pomiędzy OSD a pozostałymi użytkownikami systemu, gdyż mogą one wpływać na sposób pracy tych pomiotów i ich stosunki biznesowe. Ewentualne uregulowania w tym zakresie, a w szczególności obowiązki sprzedawcy, winny zostać określone w GUD-K zawieranej pomiędzy OSD a sprzedawcą.</p>	ENE A S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Nie widzimy uzasadnienia dla wprowadzenia przedmiotowej zmiany. Funkcja rezerwowego kanału informacyjnego zostało przedstawiona w rozdziale „słownik skrótów i definicji”.</p>
20.	C.3.5.	<p>Wnoskujemy o usunięcie z punktu zapisów o brzmieniu:</p> <p>„Sprzedawca zamierzający wykorzystywać liczniki zdalnego odczytu jako przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe</p>	ENE A S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr</p>

		<p>zobowiązany jest do:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) informowania URD₀ o saldzie dekrementującym, 2) dostosowania swoich systemów informatycznych do wymogów opisanych w dokumencie SLPP o którym mowa w pkt. C.3.1., 3) przekazywania do ENERGA-OPERATOR SA komunikatów w celu umożliwienia lub uniemożliwienia poboru energii elektrycznej poprzez licznik zdalnego odczytu realizujący funkcję przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, 4) poinformowania URD₀, iż umożliwienie poboru energii elektrycznej przez URD₀ może nastąpić również pod jego nieobecność w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia. ”. <p>UZASADNIENIE: IRIESD powinna być dokumentem technicznym, dotyczącym ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Wszelkie pozostałe kwestie winny być regulowane w umowach zawieranych pomiędzy OSD a pozostałymi użytkownikami systemu, gdyż mogą one wpływać na sposób pracy tych pomiotów i ich stosunki biznesowe. Ewentualne uregulowania w tym zakresie, a w szczególności obowiązki sprzedawcy, winny zostać określone w GUD-K zawieranej pomiędzy OSD a sprzedawcą.</p>		13.
21.	H.12.;H.13.	<p>Postanowienia zawarte w p. H.12. i H.13. regulują zasady rozstrzygnięcia sporu na drodze sądowej w wyniku braku porozumienia pomiędzy podmiotami. Usunięcie wskazanych punktów nie pozostawia podmiotom zgłaszającym dalszej możliwości dochodzenia racji. Pozostawiając decyzję OSD nieodwołalną, co nie jest zgodne z powszechnie obowiązującymi przepisami prawa.</p>	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>Uzasadnienie: Wykreślenie tych zapisów jest zasadne. Każdy podmiot ma prawo wystąpić do sądu o rozpatrzenie sporu, nawet jeśli IRIESD tego nie określa. IRIESD nie może ograniczyć tego prawa.</p>
22.	Słownik skrótów i definicji	<p>W związku uwagami zgłoszonymi powyżej wnoskujemy o wykreślenie definicji:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Podstawowego kanału informacyjnego; ➤ Rezerwowego kanału informacji; <p>oraz o zmianę definicji Salda dekrementującego na:</p> <p>„Saldo dekrementujące – liczba jednostek [kWh lub PLN] pozostałych do wykorzystania w</p>	Enea S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>Uzasadnienie: Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 13. Ponadto nie jest jasne w jakim celu zaproponowano usunięcie zapisu</p>

	<p>poszczególnych strefach czasowych przez URDo.⁷.</p> <p>UZSADNIENIE: IRiESD powinna być dokumentem technicznym, dotyczącym ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Wszelkie pozostałe kwestie winny być regulowane w umowach zawieranych pomiędzy OSD a pozostałymi użytkownikami systemu, gdyż mogą one wpływać na sposób pracy tych pomiotów i ich stosunki biznesowe. Ewentualne uregulowania w tym zakresie, a w szczególności obowiązki sprzedawcy, winny zostać określone w GUD-K zawieranej pomiędzy OSD a sprzedawcą.</p>		<p>mówiącego o tym że saldo dekrementujące prowadzone jest w systemie informatycznym sprzedawcy. Przecież tego typu kwestia nie może być przedmiotem różnicowanego traktowania sprzedawców a w szczególności sytuacji by OSD prowadził saldo dekrementujące tylko dla niektórych sprzedawców.</p> <p>Dodatkowo należy wskazać że Prezes URE w stanowisku w sprawie niezbędnych wymagań wobec wdrażanych przez OSD inteligentnych systemów pomiarowo-rozliczeniowych z uwzględnieniem funkcji celu oraz proponowanych mechanizmów wsparcia przy postulowanym modelu rynku z dnia 31.05.2011r. stwierdził że saldo dekrementujące powinno być prowadzone po stronie sprzedawcy.</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

4. Specyfikacja zmian do projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD

W wyniku procesu konsultacji nie zostały wprowadzone zmiany do projektu Karty Aktualizacji nr 3/2017 IRiESD.

Handwritten signature