

## Propozycje modyfikacji Stanowiska Prezesa URE

### w sprawie niezbędnych wymagań wobec wdrażanych przez OSD E inteligentnych systemów pomiarowo-rozliczeniowych z uwzględnieniem funkcji celu oraz proponowanych mechanizmów wsparcia przy postulowanym modelu rynku, uwzględniającej dorobek kolejnych Stanowisk

Aktualne stanowisko URE	Propozycje zmiany
<b><u>Część druga, strona 27</u></b>	
Funkcjonalność opisana poniżej dotyczy wyłącznie odbiorców obsługiwanych na podstawie umowy kompleksowej.	Funkcjonalność opisana poniżej dotyczy wyłącznie odbiorców obsługiwanych na podstawie umowy kompleksowej przez dowolnego sprzedawcę. Dopuszcza się różne modele w realizacji usług przedpłatowych.
<p>Podmiotem odpowiedzialnym jest sprzedawca – nadawca komend „wyłącz” i „załącz” oraz opcjonalnie sygnału ostrzegawczego o wyczerpywaniu się kredytu.</p> <p>Informacja o bieżącym zużyciu energii jest przekazywana do CRD a następnie sprzedawcy za pośrednictwem kanału komunikacji powolnej AMI. Ta sama informacja jest przekazywana do Panelu Sieci Domowej odbiorcy. Informacja o pozostałym kredycie – na podstawie ekstrapolacji dotychczasowego zużycia - jest przekazywana do Panelu łączem internetowym lub opcjonalnie innym wybranym kanałem komunikacyjnym. Opcjonalne ostrzeżenie o wyczerpywaniu się kredytu a następnie komenda wstrzymania dostawy po wyczerpaniu kredytu oraz wznowienia dostawy po odnowieniu kredytu przekazywane są szybkim kanałem komunikacji AMI.</p>	<p>Podmiotem odpowiedzialnym jest sprzedawca – nadawca komend „wyłącz” i „załącz” oraz opcjonalnie sygnału ostrzegawczego o wyczerpywaniu się kredytu.</p> <p>Dane pomiarowe są przekazywane do OIP za pośrednictwem Systemu AMI a następnie przez OIP do sprzedawcy. Informacja o bieżącym zużyciu energii jest udostępniana do Infrastruktury Sieci Domowej (HAN). Informacja o pozostałym kredycie – na podstawie ekstrapolacji dotychczasowego zużycia - jest przekazywana przez sprzedawcę łączem internetowym lub innym wybranym kanałem komunikacyjnym, do Infrastruktury Sieci Domowej (HAN) lub bezpośrednio do odbiorcy, np. na urządzenia mobilne.</p>
Funkcjonalność opisana powyżej powinna być udostępniona wszystkim odbiorcom, jako opcjonalna forma realizowania należności, co nie wyklucza możliwości stosowania specjalizowanych (precyzyjnych) liczników przedpłatowych względem odbiorców „trudnych”, pod warunkiem ich współpracy z systemem AMI, w szczególności z wykorzystaniem innych kanałów komunikacji.	Funkcjonalności opisane powyżej powinny być udostępnione wszystkim zainteresowanym odbiorcom.
<b><u>Część druga, strona 29</u></b>	
Sygnał o potrzebie realizacji usługi DSR wychodzi od gestora programu DSR i kanałem komunikacji szybkiej, dociera do licznika odbiorcy.	Sygnał o potrzebie realizacji usługi DSR (komenda) wychodzi od dysponenta programu DSR i dociera do licznika odbiorcy kanałem

<p>Interpretacja sygnału polega na aktywowaniu strażnika mocy na poziomie wynikającym z sygnału DSR.</p>	<p>komunikacji AMI. Realizacja ww. komendy DSR polega na aktywowaniu strażnika mocy w liczniku odbiorcy na poziomie wynikającym z sygnału DSR. Informacja o potrzebie realizacji usługi (zapowiedź) może być przekazana za pośrednictwem innego kanału.</p>
<p>Ograniczenie mocy dostępnej dla odbiorcy, realizowane przez człon wykonawczy licznika odbiorcy z zaprogramowaną zwłoką (1 min.), niezbędną dla przekazania informacji do Panelu Sieci Domowej, które – zgodnie z predefiniowaną hierarchią priorytetów zarządza koincydencją dopuszczalnego załączania poszczególnych odbiorników w sposób zabezpieczający ciągłość zasilania urządzeń krytycznych pomimo ograniczenia mocy dostępnej. W ten sposób odbiorca może uniknąć zadziałania komendy na „wyłącz” ze strony strażnika mocy i konieczności uciążliwego „testowania” przez kolejne wyłączenia zasilania poziomu mocy aktualnie dostępnej. Celem tego rozwiązania jest ograniczenie do minimum uciążliwości dla odbiorcy wynikającej z uczestnictwa w programach DSR.</p>	<p>Ograniczenie mocy dostępnej dla odbiorcy, realizowane przez człon wykonawczy licznika odbiorcy z programowalną zwłoką ( minimum 1 min.), niezbędną dla przekazania informacji do Panelu Sieci Domowej, które – zgodnie z predefiniowaną hierarchią priorytetów zarządza koincydencją dopuszczalnego załączania poszczególnych odbiorników w sposób zabezpieczający ciągłość zasilania urządzeń krytycznych pomimo ograniczenia mocy dostępnej. W ten sposób odbiorca może uniknąć zadziałania komendy na „wyłącz” ze strony strażnika mocy i konieczności uciążliwego „testowania” przez kolejne wyłączenia zasilania poziomu mocy aktualnie dostępnej. Celem tego rozwiązania jest ograniczenie do minimum uciążliwości dla odbiorcy wynikającej z uczestnictwa w programach DSR.</p>
<p><b>Część druga, strona 31</b></p>	
<p>Sygnał „ogranicz moc - emergency” (niekoniecznie „wyłącz”!) przekazywany jest torem komunikacji szybkiej do licznika odbiorcy, którego człon wykonawczy realizuje polecenie ograniczenia dostępnej mocy umownej z założoną maksymalną zwłoką czasową (1 min.). Sygnał o ograniczeniu mocy przekazywany jest do Panelu Sieci Domowej, który zarządza dostosowaniem pracy odbiorników odbiorcy do zadekretowanego ograniczenia mocy bez konieczności całkowitego odłączenia odbiorcy, analogicznie do realizowania opisanej w 5.7 funkcji DSR.</p>	<p>Komenda sterująca „ogranicz moc - emergency” (niekoniecznie „wyłącz”!) przekazywana jest, z odpowiednim wyprzedzeniem do licznika odbiorcy torem komunikacji AMI, którego człon wykonawczy realizuje polecenie ograniczenia dostępnej mocy lub wyłączenia. Informacja o ww. komendzie może być dostarczona do odbiorcy innym dowolnym kanałem.</p>
<p><b>Część druga, strona 37</b></p>	
<p>Status źródeł przyłączonych do sieci OSD E jest obserwowany odpowiednio za pośrednictwem kanału szybkiej komunikacji AMI (generacja rozsiana, o mocach zainstalowanych poniżej 40kW) oraz SCADA bis (generacja rozproszona).</p>	<p>Status źródeł przyłączonych do sieci OSD E jest obserwowany odpowiednio za pośrednictwem kanału komunikacji AMI (generacja rozsiana, o mocach zainstalowanych poniżej 40kW) oraz SCADA bis (generacja rozproszona).</p>
<p><b>Część czwarta, pkt 4.1, strona 44</b></p>	
<p>Do kluczowych elementów AMI którym trzeba zapewnić bezpieczeństwo należą co najmniej :</p>	<p>Do kluczowych elementów AMI którym trzeba zapewnić bezpieczeństwo należą co najmniej :</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Dane pomiarowe</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Dane pomiarowe</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Liczniki</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Liczniki</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Koncentratory danych pomiarowych (o ile występuje)</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Infrastruktura OSD E (informatyczna i komunikacyjna)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Infrastruktura OSD E (informatyczna i komunikacyjna)</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Użytkownicy mający dostęp do systemu AMI</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Użytkownicy po stronie OSD E mający dostęp do systemu AMI</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Baza Danych</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Baza Danych</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Raporty udostępniane z systemu AMI</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Raporty udostępniane z systemu AMI</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Infrastruktura WAN i LAN</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Infrastruktura WAN i LAN</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Wyświetlacz HAN oraz dedykowany mu kanał komunikacji</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Dedykowany interfejs do sieci ISD</li> </ul>
Każdy z tych obszarów musi mieć zapewnioną ochroną w ramach funkcji bezpieczeństwa: dostępności, uwierzytelniania, poufności, rozliczalności oraz integralności:	Każdy z tych obszarów musi mieć zapewnioną ochroną w ramach funkcji bezpieczeństwa: dostępności, uwierzytelniania, poufności, rozliczalności oraz integralności:
<b>Część czwarta, pkt 4.2, strona 46</b>	
[nowy zapis]	Opisane w pkt 4.2. niniejszego Stanowiska, Wymagania szczegółowe dla OSD E w zakresie Systemu AMI, zostały zaproponowane z uwzględnieniem następujących zasad:
[nowy zapis]	a) Do systemów sprzedawców do czasu rozpoczęcia działalności OIP, a wyłącznie do OIP po jego powstaniu, będą przekazywane dane odczytane oraz, w przypadku takiej konieczności, dane estymowane.
[nowy zapis]	Rejestracja i udostępnianie danych powinno się odbywać z uwzględnieniem następujących zasad:
[nowy zapis]	a) dla liczników bilansujących udostępnienie winno się zakończyć w ciągu 6 h od dokonania pomiaru;
[nowy zapis]	b) dla pozostałych liczników, udostępnienie winno się zakończyć w ciągu 24 h od zakończenia doby, której dane dotyczą. W uzasadnionych przypadkach dane mogą być udostępnione w terminie do 48 h.
[nowy zapis]	Na potrzeby pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych, OSD E winni zapewnić skuteczne odczyty, ponosząc odpowiedzialność za wykonywanie następujących czynności i zadań, zapewniających spełnienie minimalnych wymagań Systemu AMI, określonych niniejszym Stanowiskiem:
[nowy zapis]	a) nabywanie komponentów infrastruktury AMI (serwery, aplikacja, modemy i routery telekomunikacyjne, liczniki, koncentratory, itd.),
[nowy zapis]	b) zawieranie umów o świadczenie usług telekomunikacyjnych o określonych parametrach,

[nowy zapis]	c) eksploatację urządzeń AMI, w szczególności czasy usuwania awarii,
[nowy zapis]	d) dopasowanie rozwiązania systemu AMI do lokalnej specyfiki obszarów OSD E,
[nowy zapis]	e) dobór architektury wdrażanego rozwiązania AMI,
[nowy zapis]	f) utrzymywanie należytego stanu technicznego sieci energetycznej w zakresie zapewniającym funkcjonowanie Systemu AMI.
[nowy zapis]	g) wystawienie informacji na dedykowany interfejs do sieci ISD
[nowy zapis]	Możliwe jest uznanie przez URE braków danych z przyczyn obiektywnych, niezależnych od OSD E.
<b>Część czwarta, pkt 4.2, strona 46</b>	
<b>4.2. Wymagania szczegółowe dla OSD E w zakresie Systemu AMI</b>	<i>[bez zmian]</i>
<b>4.2.1. Minimalne wymagania dla Aplikacji Centralnej Systemu AMI</b>	<b>4.2.1.</b> <i>[bez zmian]</i>
<b>4.2.1.3.</b> Minimalne wymagania funkcjonalne Aplikacji Centralnej Systemu AMI jako źródła informacji oraz kanału komunikacji z odbiorcą i innymi użytkownikami, w szczególności:	<b>4.2.1.3.</b> <i>[bez zmian]</i>
– do przedsiębiorstw obrotu do czasu wdrożenia CRD,	– do przedsiębiorstw obrotu do czasu wdrożenia uruchomienia OIP,
– do CRD od chwili jego uruchomienia;	– do OIP od chwili jego uruchomienia;
a. Aplikacja Centralna Systemu AMI powinna umożliwiać generowanie raportów na potrzeby OSD E i Regulatora w odniesieniu do działalności sieciowej;	a. <i>[bez zmian]</i>
b. Aplikacja Centralna Systemu AMI powinna umożliwiać przekazywanie do odbiorcy końcowego sygnałów i komend DSR oraz odbiór sygnałów zwrotnych;	b. <i>[bez zmian]</i>
c. Aplikacja Centralna Systemu AMI powinna umożliwiać odpowiednio: OSD E oraz innym użytkownikom, w szczególności Sprzedawcom, pełnienie roli informacyjnej dla odbiorców końcowych, w szczególności:	c. <i>[bez zmian]</i>
– Aplikacja Centralna Systemu AMI powinna umożliwiać przekazywanie do odbiorców końcowych informacji o cenie energii elektrycznej i jej dostawy nie rzadziej niż raz na godzinę;	– Aplikacja Centralna Systemu AMI powinna umożliwiać, do czasu uruchomienia OIP, dostarczenie przez sprzedawcę do odbiorcy końcowego informacji niezbędnych dla określenia bieżącego zużycia energii.
– Aplikacja Centralna Systemu AMI (a od jego uruchomienia -	– <i>[bez zmian]</i>

CRD) powinna umożliwiać pozyskiwanie przez odbiorcę końcowego informacji o wykorzystaniu energii elektrycznej uśrednionym w ujęciu historycznym;	
<b>Część czwarta, pkt 4.2.2, strona 48</b>	
<b>4.2.2. Minimalne wymagania dla infrastruktury komunikacyjnej Systemu AMI:</b>	<b>4.2.2. [bez zmian]</b>
[nowy zapis]	Wszystkie liczniki instalowane u odbiorców końcowych mają posiadać takie same funkcjonalności, które będą aktywowane zdalnie w zależności od funkcji i miejsca zainstalowania licznika
a. Infrastruktura komunikacyjna Systemu AMI powinna umożliwiać dostarczenie odczytanych danych:	a. <i>[bez zmian]</i>
– z liczników odbiorców końcowych:	– z liczników odbiorców końcowych nie będących prosumentami:
– lokalnie (do tych odbiorców): w interwałach 15-minutowych w postaci wielkości energii czynnej pobranej / wygenerowanej oraz wartości maksymalnej mocy pobranej / wprowadzonej do sieci, oraz	– dane pomiarowe dotyczące stanu liczydeł energii czynnej pobranej oraz całka z energii (moc czynna quasi-chwilowa) z interwałem programowalnym (racjonalne wydaje się ustalenie minimalnej długości tego interwału na 5 sekund), wraz ze znacznikiem czasowym ;
	– dane pomiarowe dotyczące energii biernej, w przypadkach przewidzianych regulacją prawną, w obu kierunkach (uwaga j.w.);
	– informacje o odebranych przez licznik sygnałach rynkowych przesyłane doraźnie do Bramy Domowej;
	– przekazywane do Bramy Domowej informacje o komendach sterujących przysyłanych doraźnie do licznika energii elektrycznej z Aplikacji Centralnej AMI - w szczególności informacje o zmianie nastawy strażnika mocy w liczniku;
	– informacje o zanikach napięcia w sieci zasilającej oraz informacje o powrocie napięcia wraz z określeniem znaczników czasowych tych zdarzeń - przekazywane bezzwłocznie (kompetencja istotna dla ISD dysponujących źródłem prosumenckim lub magazynem energii);
	– informacje o przekroczeniu progów dopuszczalnych odchyłeń napięcia (znaczniki czasu o zaistnieniu przekroczenia progów +10%, -10%, -20%, -50% Un i powrocie napięcia do wartości z zakresu dopuszczalnego);
	– dane charakteryzujące status licznika, przesyłane incydentalnie - bezzwłocznie po jego zmianie.

<ul style="list-style-type: none"> <li>- do Aplikacji Centralnej: nie rzadziej niż raz na dobę, w postaci danych zagregowanych do interwałów godzinowych w zakresie pobranej energii i wartości pobranej mocy z oknem kroczącym co 15 min (96 danych),</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- do Aplikacji Centralnej: nie rzadziej niż raz na dobę, w postaci danych 15-minutowych w zakresie pobranej energii (96 danych pomiarowych na dobę),</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- z liczników prosumenckich zainstalowanych na źródłach o mocy zainstalowanej nie większej niż 40kW, ale większej niż próg generowania przepływów odwrotnych:</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- z pozostałych liczników odbiorców końcowych</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- lokalnie (do tych odbiorców) w interwałach 15-minutowych oraz</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- dane pomiarowe dotyczące stanu liczydeł energii czynnej pobranej i oddanej oraz cała z energii (moc czynna quasi-chwilowa) z interwałem programowalnym (racjonalne wydaje się ustalenie minimalnej długości tego interwału na 5 sekund), wraz ze znacznikiem czasowym;</li> <li>- dane pomiarowe dotyczące energii biernej, w przypadkach przewidzianych regulacją prawną, w obu kierunkach (uwaga j.w.);</li> <li>- informacje o odebranych przez licznik sygnałach rynkowych przesyłane doraźnie do Bramy Domowej;</li> <li>- przekazywane do Bramy Domowej informacje o komendach sterujących przysyłanych doraźnie do licznika energii elektrycznej z Aplikacji Centralnej AMI - w szczególności informacje o zmianie nastawy strażnika mocy w liczniku;</li> <li>- informacje o zanikach napięcia w sieci zasilającej oraz informacje o powrocie napięcia wraz z określeniem znaczników czasowych tych zdarzeń - przekazywane bezzwłocznie (kompetencja istotna dla ISD dysponujących źródłem prosumenckim lub magazynem energii);</li> <li>- informacje o przekroczeniu progów dopuszczalnych odchyłeń napięcia (znaczniki czasu o zaistnieniu przekroczenia progów +10%, -10%, -20%, -50% Un i powrocie napięcia do wartości z zakresu dopuszczalnego);</li> <li>- dane charakteryzujące status licznika, przesyłane incydentalnie - bezzwłocznie po jego zmianie.</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- do Aplikacji Centralnej nie rzadziej niż raz na dobę, w postaci danych zagregowanych do interwałów 15-minutowych w zakresie energii czynnej (96 danych) oraz energii biernej w przypadku określonych typów źródeł wytwórczych,</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- do Aplikacji Centralnej nie rzadziej niż raz na dobę, w postaci danych zagregowanych do interwałów 15-minutowych w zakresie energii czynnej, pobranej i oddanej oraz w uzasadnionych przypadkach energii biernej pobranej i oddanej</li> </ul>

– z liczników prosumenckich zainstalowanych na źródłach odnawialnych o mocy mniejszej niż próg generowania przepływów odwrotnych:	– <i>[do usunięcia]</i>
– lokalnie do tych odbiorców w interwałach 15 minutowych	– <i>[do usunięcia]</i>
– do Aplikacji Centralnej raz na dobę, w postaci wartości wygenerowanej energii czynnej, zagregowanej do interwału 24-godzinnego;	– <i>[do usunięcia]</i>
– z liczników bilansujących do Aplikacji Centralnej: w interwałach 15-minutowych:	– <i>[bez zmian]</i>
a. Dane pomiarowe dotyczące energii czynnej w obu kierunkach;	a. <i>[bez zmian]</i>
b. Dane pomiarowe dotyczące energii biernej w obu kierunkach, konieczne dla bilansów stanu pracy sieci;	b. <i>[bez zmian]</i>
c. Dane pomiarowe dotyczące energii pozornej w obu kierunkach;	c. <i>[do usunięcia]</i>
d. Datę oraz czas wykonania pomiaru;	d. <i>[bez zmian]</i>
e. Informacje o zdarzeniach awaryjnych, w tym o przekroczeniach progów, o których mowa w pkt. 4.2.5.8.	e. <i>[bez zmian]</i>
b. Infrastruktura komunikacyjna Systemu AMI powinna być oparta o technologie komunikacji umożliwiające:	b. <i>[bez zmian]</i>
– równoległe pozyskiwanie danych z wielu liczników;	– <i>[bez zmian]</i>
– zapewnienie poprawności przesyłanych danych;	– <i>[bez zmian]</i>
– wysyłanie danych pomiarowych z liczników odbiorców końcowych do Aplikacji Centralnej co najmniej raz na dobę;	– <i>[bez zmian]</i>
– wysyłanie danych pomiarowych z liczników prosumenckich do Aplikacji Centralnej raz na dobę;	– <i>[bez zmian]</i>
– wysyłanie danych pomiarowych z liczników bilansujących do Aplikacji Centralnej w cyklu 15-minutowym;	– <i>[bez zmian]</i>
– sygnałów kontrolnych z Aplikacji Centralnej do wszystkich liczników w przeciągu 15 minut, ze skutecznością 95%;	– <i>[do usunięcia]</i>
– komunikatów i alarmów z liczników do Aplikacji Centralnej w trybie natychmiastowym, przy zachowaniu czasów własnych urządzeń;	– <i>[bez zmian]</i>
<b>Część czwarta, pkt 4.2.3.5, strona 50</b>	

<b>4.2.3. Minimalne wymagania dla liczników działających w Systemie AMI na przyłączach odbiorców końcowych:</b>	<b>4.2.3. [bez zmian]</b>
<b>4.2.3.5.</b> Liczniki powinny przekazywać do Aplikacji Centralnej w trybie natychmiastowym:	<b>4.2.3.5.</b> Liczniki powinny umożliwiać przekazywanie do Aplikacji Centralnej w trybie natychmiastowym (z uwzględnieniem fizycznych możliwości wynikających z zastosowanej technologii komunikacyjnej):
<b>Część czwarta, pkt 4.2.3.9, strona 51</b>	
<b>4.2.3.9.</b> Moduł komunikacyjny licznika odbiorcy powinien udostępniać protokół komunikacyjny (API) umożliwiający urządzeniom działającym w ramach sieci domowej na komunikację z licznikiem i udostępnianie odbiorcy przynajmniej następujących informacji:	<b>4.2.3.9. [bez zmian]</b>
a. Dane pomiarowe dotyczące energii czynnej pobranej z sieci OSD E oraz wartości mocy czynnej w cyklu 15-minutowym;	a. <i>[bez zmian]</i>
b. Datę oraz czas wykonania pomiaru;	b. <i>[bez zmian]</i>
c. Komunikaty od operatora;	c. <i>[bez zmian]</i>
d. Informacje o zmianie ceny energii na kolejną godzinę, wynikające z aktualnego cennika energii obowiązującego odbiorcę;	d. <i>[do usunięcia]</i>
<b>Część czwarta, pkt 4.2.5.6, strona 53</b>	
<b>4.2.5. Minimalne wymagania dla liczników bilansujących działających w Systemie AMI:</b>	<b>4.2.5. [bez zmian]</b>
<b>4.2.5.6.</b> Licznik powinien umożliwiać zapis profilu wartości chwilowych minimalnych i maksymalnych napięć zmierzonych w okresie uśredniania. Dla każdej zarejestrowanej wartości napięcia licznik powinien zapisać odpowiadającą jej wartość prądu.	<b>4.2.5.6.</b> Licznik powinien dokonywać pomiaru i rejestracji rzeczywistych wartości skutecznych napięć i prądów fazowych w zadanym okresie uśredniania. Okres uśredniania do wyboru: 5, 10, 15 i 60 min. Dla rejestracji rzeczywistych wartości skutecznych napięć i prądów fazowych
<b>Część czwarta, pkt 4.3, strona 55</b>	
<b>4.3. Wymagania dotyczące sposobu wdrożenia Systemu AMI</b>	<b>4.3. [bez zmian]</b>
<b>Część piąta, pkt 5.4, strona 60</b>	
<b>5.4. Zakres skutków dla OSD E określonej negatywnej oceny weryfikacji osiągnięcia celów projektu.</b>	<b>5.4. [bez zmian]</b>
<b>5.4.1.</b> Celem projektu jest udostępnienie użytkownikom KSE określonych funkcjonalności, a nie „inwestycji jako takich”, w związku z tym w przypadku gdy:	<b>5.4.1. [bez zmian]</b>
a) W czasie określonym w uzgodnionym harmonogramie nie podjęto inwestycji w System AMI, którego celem jest obniżenie kosztów	a) <i>[bez zmian]</i>



operacyjnych i kosztów różnicy bilansowej Regulator, określając uzasadniony poziom przychodu regulowanego, uwzględnił będzie w zakresie tych celów poziomy kosztów założone, oparte m.in. na benchmarku europejskim,	
b) nie jest realizowany harmonogram udostępniania funkcjonalności pozostałym uczestnikom rynku - Regulator ograniczy zwrot z kapitału zaangażowanego we wdrożenie Systemu AMI do poziomu odpowiadającego zwrotowi z kapitału zaangażowanego w inwestycje w pozostałe aktywa sieciowe, tj. nie będzie wynagradzał aktywów dysfunkcyjnych;	b) <i>[bez zmian]</i>
c) gdy inwestycje realizowane w ramach wdrażania Systemu AMI nie umożliwiają zrealizowania określonych w Stanowisku minimalnych wymagań - Regulator nie będzie zaliczał powstałego w ich wyniku majątku do majątku sieciowego, ze wszystkimi tego konsekwencjami dla kalkulacji przychodu regulowanego,	c) gdy inwestycje realizowane w ramach wdrażania Systemu AMI nie umożliwiają zrealizowania określonych w Stanowisku minimalnych wymagań i alternatywny sposób spełnienia wymagań nie został uzgodniony z Regulatorem - Regulator nie zaliczy powstałego w ich wyniku majątku do majątku sieciowego, ze wszystkimi tego konsekwencjami dla kalkulacji przychodu regulowanego,

Wszelkie wątpliwości związane z interpretacją niniejszej Modyfikacji Stanowiska Prezesa URE należy rozstrzygać w sposób zgodny z postanowieniami *Stanowiska Prezesa URE w sprawie niezbędnych wymagań dotyczących jakości usług świadczonych z wykorzystaniem infrastruktury AMI oraz ram wymienności i interoperacyjności współpracujących ze sobą elementów sieci Smart Grid oraz elementów sieci domowych współpracujących z siecią Smart Grid*, uwzględniając nadrzędny charakter zasad wynikających z tego dokumentu.

Powyższa propozycja Modyfikacji Stanowiska Prezesa URE zostanie uzupełniona z uwzględnieniem wymagań dla liczników AMI w zakresie monitorowania wybranych parametrów jakości energii elektrycznej. Opracowanie to będzie przedmiotem kolejnych konsultacji społecznych.