

**Formularz zgłoszenia uwag do projektu *Stanowiska Prezesa URE ws. NOP***

Podmiot zgłaszający uwagi		
Nazwa:		Konsorcjum Smart Power Grids - Polska
Część dokumentu (1-9)	Nr punktu (gdy dotyczy)	<i>Proponowany model zakłada scentralizowany model przetwarzania danych pomiarowych i tranzyt informacji (sygnałów i komend) poprzez system komunikacyjny obsługujący inteligentne opomiarowanie OSD E. Model zakłada tzw. "strumień przychodów za transport danych" czyli płatną usługę realizowaną z udziałem NOP.</i>  <i><u>Pytanie 1:</u> W jaki sposób proponowany model NOP uwzględnia sytuację kryzysową polegającą na utracie zdolności NOP do przetwarzania danych koniecznych do generowania komend o charakterze sterującym oraz konsekwencje zaistnienia takiej sytuacji?</i>
	pkt 3 pkt 5.3	

## Formularz zgłoszenia uwag do projektu *Stanowiska Prezesa URE ws. NOP*

Podmiot zgłaszający uwagi		
Nazwa:		Konsorcjum Smart Power Grids - Polska
Część dokumentu (1-9)	Nr punktu (gdy dotyczy)	<p><i>Proponowany model zakłada przekazywanie danych pomiarowych i tranzyt informacji (sygnałów i komend) poprzez system komunikacyjny obsługujący inteligentne opomiarowanie OSD E (kierując do nich dodatkowy strumień przychodów za "transport" danych.)</i></p> <p><i>Przykładowe informacje i komendy retransmitowane do odbiorców końcowych za pośrednictwem NOP:</i></p> <p><i>(...)</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><i>- sygnały „ogranicz moc” w trybie zakontraktowanej usługi DSR,</i></li> <li><i>- komendy „ogranicz moc” / „wyłącz:” w trybie operatorskim (emergency),</i></li> <li><i>- sygnały „załącz/wyłącz źródło” w trybie zakontraktowanej usługi DSR,</i></li> </ul> <p><i>(...)</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><i>- potwierdzenia reakcji na określone sygnały i realizacji komend DSR, (...)</i></li> </ul> <p><i>Pytanie 2: W jaki sposób proponowany model NOP uwzględnia rozwiązanie sytuacji kryzysowej polegającej na utracie zdolności OSD E do tranzytu sygnałów o komend o charakterze sterującym w kontekście planowanego wdrażania mechanizmów Demand Response?</i></p>
3	3	
5	2	
6		

**Formularz zgłoszenia uwag do projektu *Stanowiska Prezesa URE ws. NOP***

Podmiot zgłaszający uwagi		
Nazwa:		Konsorcjum Smart Power Grids - Polska
Część dokumentu (1-9)	Nr punktu (gdy dotyczy)	<i>NOP został umiejscowiony w Warstwie Centralnego Repozytorium Danych (CRD). W tej samej warstwie znajduje się Infrastruktura Komunikacyjna SCADA należąca do OSP.</i>  <i><u>Pytanie 3:</u> jakie relacje będą zachodzić pomiędzy tymi dwoma elementami w obrębie warstwy CRD?</i>  <i><u>Pytanie 4:</u> Czy w tej warstwie zostanie zachowana zasada (gwarancja) trwałego, równoprawnego dostępu do danych pomiarowych dla wszystkich uprawnionych uczestników rynku?</i>
3		

**Formularz zgłoszenia uwag do projektu *Stanowiska Prezesa URE ws. NOP***

Podmiot zgłaszający uwagi		
Nazwa:		Konsorcjum Smart Power Grids - Polska
Część dokumentu (1-9)	Nr punktu (gdy dotyczy)	<i>Model zakłada gwarancję trwałego, równoprawnego dostępu do danych pomiarowych dla wszystkich uprawnionych uczestników rynku.</i>
3		<i><u>Pytanie 5:</u> W jaki sposób pogodzić ww. gwarancję z wymogami zachowania poufności (tajności) danych o specjalnym znaczeniu?</i>

**Formularz zgłoszenia uwag do projektu *Stanowiska Prezesa URE ws. NOP***

Podmiot zgłaszający uwagi		
Nazwa:		Konsorcjum Smart Power Grids - Polska
Część dokumentu (1-9)	Nr punktu (gdy dotyczy)	<i>Istotną korzyścią zaproponowanego Modelu jest uniknięcie zagrożenia związanego z koniecznością budowania przez Sprzedawców oraz OSD wielu interfejsów do danych. Przewiduje się standaryzację wymiany informacji na rynku danych pomiarowych.</i>  <i><u>Pytanie 6:</u> Czy przewiduje się także standaryzację wymiany danych sterujących?</i>  <i><u>Pytanie 7:</u> Kto i w jaki sposób zagwarantuje bezpieczeństwo wspólnego interfejsu do wymiany danych pomiarowych oraz sterujących w trakcie funkcjonowania zaproponowanego modelu i kto poniesie koszty jego wdrożenia?</i>
4		