

Zaawansowane systemy pomiarowe – smart metering w elektroenergetyce i gazownictwie

Szanse dla dystrybutorów energii elektrycznej



Wstęp (1/3)

Na wielu rynkach to OSD są odpowiedzialne za wdrożenie smart meteringu.

Po wdrożeniu będą one również odpowiedzialne za utrzymanie systemów AMI.



Wstęp (2/3)

Uzyskanie zwrotu z inwestycji. (z uwzględnieniem nakładów, kosztów oraz osiągniętych korzyści).

Zapewnienie mechanizmów przenoszenia nakładów i kosztów związanych z AMI w taryfie.

Mechanizmy te są potrzebne gdyż: zdecydowana większość (szacuje się na 80%) korzyści z wdrożenia AMI jest osiągana przez innych uczestników rynku oraz korzyści będą osiągnięte dopiero po wdrożeniu a nakłady należy ponieść na początku.

Wstęp (3/3)

Zapewnienie: zasad regulacji, reguł udzielania i gromadzenia danych a także bezpieczeństwa ich przechowywania i przekazywania

Synergia pomiędzy opomiarowaniem a innymi zdalnymi rodzajami monitoringu (zarządzanie awariami, eksploatacją, serwisem doradczym, jakością sieci itp..)

Systemy opomiarowania są również potrzebne w przypadku wody, gazu czy ogrzewania.

Szanse *

-w ujęciu ilościowym (np. koszty nielegalnego poboru, windykacji, inkasentów, zmiany sprzedawcy...)

-w ujęciu jakościowym (np. wyższa jakość dostaw, planowanie inwestycji i eksploatacji, nowy kanał informacyjny...)

* Dzisiejszy model regulacji powoduje, że korzyści osiągnięte przez OSD polegające na zmniejszeniu kosztów operacyjnych ma przełożenie na zmniejszenie ich przychodów regulowanych

Szanse - ujęcie ilościowe (1/6)

1. Obniżenie różnicy bilansowej (strat handlowych i technicznych)

Poprzez:

- Szybsze i skuteczniejsze wykrywanie nielegalnego poboru,
- Mniejsza podatność licznika na manipulację,
- Mniejsze straty energii w licznikach (uwaga na straty związane z instalacją pozostałych części systemu AMI)

Szanse - ujęcie ilościowe (2/6)

2. Obniżenie kosztów obsługi klienta

Poprzez:

- Redukcję kosztów odczytu

Szanse - ujęcie ilościowe (3/6)

3. Obniżenie kosztów zmiany sprzedawcy

Poprzez:

- Zmniejszenie zaangażowania administracyjnego ze strony OSD.

Szanse - ujęcie ilościowe (4/6)

4. Niższe koszty zakupu energii na różnice bilansową

Poprzez:

- Lepsze prognozowanie - niższe odchylenia.

Szanse - ujęcie ilościowe (5/6)

5. Obniżenie kosztów wyłączenia i załączania klientów do sieci

Poprzez:

- Zdalne załączanie i wyłączanie klientów z poziomu centrum kontroli

Szanse - ujęcie ilościowe (6/6)

6. Obniżenie kosztów legalizacji układów pomiarowych.

Poprzez:

- Uproszczenie procesu legalizacji ponownej
- Stosowanie legalizacji statystycznej,
- Wyeliminowanie legalizacji pełnej.

Szanse - ujęcie jakościowe (1/4)

1. Podwyższenie jakości dostaw energii

Poprzez:

- Ograniczenie czasu przerw w dostawie energii,
- Szybką i pewną informacją o powstaniu przerwy w zasilaniu klienta,
- Możliwość szybszego podjęcia decyzji przez dyspozytora,
- Precyzyjniejszą analizę awaryjności,
- Zmniejszenie ryzyka wystąpienia zakłóceń systemowych poprzez zastosowanie np. DSM,
- Lepsze planowanie inwestycji i eksploatacji

Szanse - ujęcie jakościowe (2/4)

2. Lepsze planowanie eksploatacji i inwestycji

Poprzez:

- **Możliwość obserwowania poziomu obciążenia w poszczególnych obszarach sieci,**
- **Możliwość obserwacji parametrów dostarczanej energii,**

Szanse - ujęcie jakościowe (3/4)

3. Pojawienie się dodatkowego przychodu dla OSD*

Poprzez:

- **Użycie kanału komunikacji w celach informacyjno – marketingowych,**

*Realna korzyść może być bardzo minimalna lub może nie wystąpić, przychód regulowany będzie pomniejszony o kwotę dodatkowych przychodów.

Szanse - ujęcie jakościowe (4/4)

4. Redukcja nieściągalnych należności.

Poprzez:

- **Możliwość zdalnego wyłączenia i załączenia windykacyjnego,**
- **Możliwość uruchomienia systemu przedpłatowego.**

Podsumowanie

„OSD mają nową misję – ramy regulacyjne muszą to zaadoptować”*

Decydując o wdrożeniu AMI pamiętajmy że daje to nowe szanse
wszystkim uczestnikom rynku

Nowe szanse otrzymuje również taki beneficjent jak **środowisko**

Szanse można podzielić na takie które da się policzyć (ilościowe) i te które są trudno policzalne (jakościowe)

Bez względu na ten podział trudno jest dzisiaj precyzyjnie określić prawdziwe koszty i korzyści z wprowadzenia AMI

* Gunnar Lorenz – członek Euroelectric, konferencja Smart Grid Summit Rotterdam 2009

Dziękuję za uwagę

