



Agenda

Kolegium Sekcji Nowych Koncepcji i Technologii Energetycznych przy Stowarzyszeniu Elektryków Polskich, Oddział w Gliwicach

1. System 1: akumulator z inteligentną infrastrukturą jako produkt na okres przesilenia 2019-2020.
2. System 2: układy gwarantowanego zasilania jako produkt na okres przesilenia 2019-2020. Dedykowany dla świadczenia usługi systemowej na sygnał „operatorski”.
3. Model biznesowy sieci SN na rynku energii elektrycznej konsolidowanym w horyzoncie 2025.

Do czasu Kolegium poszczególne punkty programu będą sukcesywnie rozszerzane o uwagi nadsyłane przez członków Sekcji.

Termin Kolegium: 12 lutego 2019 r., godzina rozpoczęcia: 15:30
Miejsce: Gliwice, ul. Łużycka 24 (Stołówka Łużycka „Zajadnia”)

Rozszerzenie do Programu Kolegium (Jan Popczyk)

Celem Kolegium jest wypracowanie przekazu Sekcji na spotkanie Konwersatorium IE w dniu 26 lutego 2019 r., którego temat przewodni (w Agendzie na to spotkanie) ma postać: **Od ruchu na rzecz oddolnej odpowiedzi w latach 2019-2020 na przesilenie kryzysowe w elektroenergetyce do (ustrojowej) reformy energetyki.**

Raport „**W kierunku (ustrojowej) reformy energetyki**” jest dostępny na platformie PPTE2050 ([W stronę \(ustrojowej\) reformy energetyki.pdf](#))

Rozszerzenie do p. 1 Programu Kolegium „System 1: akumulator z inteligentną infrastrukturą jako produkt na okres przesilenia 2019-2020”

Zadaniem Sekcji jest kreowanie Systemów 1 z wykorzystaniem zarówno tradycyjnych akumulatorów kwasowo-ołowiowych jak i akumulatorów litowo-jonowych, a także analiza perspektyw komercjalizacji kompozytowych akumulatorów kwasowych (technologia rozwijana w Uniwersytecie Warszawskim, Pracownia Elektrochemicznych Źródeł Energii – prezentacja profesora A. Czerwińskiego ([Kompozytowy akumulator kwasowy KLAB.pdf](#)))
Główny wysiłek Sekcji musi się oczywiście koncentrować na kreowaniu modeli biznesowych Systemów 1, i przede wszystkim na zadaniu inżynierskim, którym jest tworzenie podstaw pod rozwój inteligentnej infrastruktury tych systemów (a nawet opracowywanie prototypów takiej infrastruktury).



Rozszerzenie do p. 2 Programu Kolegium „System 2: układy gwarantowanego zasilania jako produkt na okres przesilenia 2019-2020”.

Zadaniem Sekcji jest kreowanie koncepcji Systemów 2 z koncentracją na pięciu zagadnieniach. Pierwszym jest pogłębiona identyfikacja stanów kryzysowych, dla których odpowiedzią mogą być agregaty UGZ. Drugim jest pogłębiona „inventaryzacja” istniejących zasobów w postaci agregatów UGZ. Trzecim, najważniejszym, jest zadanie inżynierskie, mianowicie tworzenie podstaw pod dostosowanie automatyki (sterowania) agregatów UGZ umożliwiającej ich wykorzystanie w trybie odpowiedzi na sytuację kryzysową ([KIE 2019 01. Eksperyment. Przykład odpowiedzi na sytuacje kryzysowe + synteza.pdf](#)). Czwartym jest tworzenie podstaw pod modele biznesowe wykorzystania agregatów UGZ w trybie odpowiedzi na sytuację kryzysową. Piątym jest tworzenie podstaw pod systemy tworzenia sieci wirtualnych agregatów UGZ wykorzystywanych w trybie odpowiedzi na sytuacje kryzysowe (oraz tworzenia sieci serwisowych tych agregatów; wzorem może być sieć serwisowa Ferox Energy Systems).

Rozszerzenie do p. 3 Programu Kolegium „Model biznesowy sieci SN na rynku energii elektrycznej konsolidowanym w horyzoncie 2025”.

Zadaniem Sekcji jest kreowanie koncepcji modelu biznesowego **użytkowania** sieci SN, na początek niezależnego od modelu organizacyjnego i własnościowego operatora OSD-E. W takim ujęciu kluczowe stają się modele użytkowania sieci SN na rynku wschodzącym 1. Cztery podstawowe zadania w tym obszarze są następujące. Pierwsze, to alokacja opłaty za użytkowanie sieci SN między rynek schodzący WEK oraz rynek wschodzący 1. Drugie, to alokacja opłaty za użytkowanie sieci SN na wytwórców (kalibracja systemu opłat sieciowych dla źródeł przyłączonych do sieci SN). Trzecie, to system kontroli ograniczeń sieciowych w węzłach przyłączeniowych źródeł (pracujących na sieć SN). Czwarte, to systemy pomiarowo-rozliczeniowe dla potrzeb modelu biznesowego użytkowania sieci SN.