

Energa Operator przeznaczy 240 mln zł na sieć Smart Grid



🕒 28 sierpnia 2019



Redakcja

Tagi ▾ Kategorie ▾



Share



Tweet



Pin



Email



Share

Energa Operator, spółka z Grupy Energa zajmująca się dystrybucją energii elektrycznej do odbiorców zarządzaną przez siebie siecią energetyczną rozpoczyna wdrażanie inteligentnej sieci dystrybucyjnej Smart Grid. Projekt potrwa kilka lat i obejmie cały obszar działania dystrybutora, czyli blisko 75 tys. km², co stanowi 24 proc. powierzchni Polski.

Wartość projektu Smart Grid to ponad 240 mln zł, przy czym koszty kwalifikowane wynoszą prawie 196 mln zł. Energa Operator uzyskała jednak unijne dofinansowanie na poziomie 85 proc., czyli ponad 166 mln zł w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko i regionalnych programów operacyjnych.

– „Inteligentne, zdalnie sterowane sieci elektroenergetyczne, mające zdolność do automatycznej szybkiej rekonfiguracji w wypadku awarii to przyszłość energetyki. Dzięki zdobytemu doświadczeniu w projektach pilotażowych Energa Operator jest pierwszą spółką dystrybucyjną w Polsce, która wdraża tego typu rozwiązania na całym obszarze swojego działania. Dlatego Smart Grid jest najważniejszym projektem realizowanym przez Linię Biznesową Dystrybucja Grupy Energa z wykorzystaniem funduszy unijnych” – mówi Grzegorz Ksepko, p.o. prezesa Energa S.A., podmiotu dominującego Grupy Energa.

Środki własne zaangażowane w projekt wyniosą więc 76 mln zł. W 2018 r. nakłady inwestycyjne (CAPEX) Grupy Energa wyniosły 1,67 mld zł, wobec 1,40 mld zł rok wcześniej.

Grupa Energa jest trzecim największym zintegrowanym operatorem systemu dystrybucyjnego w Polsce pod względem wolumenu dostarczanej energii elektrycznej. Sieć dystrybucyjna Energa Operator składa się z linii energetycznych o łącznej długości 188 tys. km i obejmuje zasięgiem obszar blisko 75 tys. km², co stanowi ok. 24 proc. powierzchni Polski. Kompleksowy system zarządzania siecią energetyczną średnich napięć Smart Grid, który powstanie w ciągu kilku lat składać się będzie z m.in.: 1180 rozłączników napowietrznych na liniach średniego napięcia (SN), 1148 rozdzielnic wewnętrznych wraz z zestawami telesterowania oraz ponad 2 tys. modemów telekomunikacyjnych TETRA. Pozwoli to operatorowi na szybsze ustalenie miejsca oraz przyczyn awarii, a dzięki wdrożeniu innowacyjnych rozwiązań teleinformatycznych, np. modułu FDIR (ang. Fault Detection, Isolation and Restoration) możliwa będzie automatyczna rekonfiguracja sieci, co spowoduje, że w razie awarii przerwy w dostawach prądu dotkną jak najmniejszą liczbę odbiorców. Elementem projektu Smart Grid jest również budowa magazynu energii, którego zadaniem będzie stabilizacja pracy systemu dystrybucyjnego w rejonie działania należącej do Energa OZE (wcześniej Energa Wytwarzanie) farmy fotowoltaicznej w Czernikowie w woj. kujawsko-pomorskim, powiecie toruńskim. Farma o mocy zainstalowanej 3,77 MW, zajmuje obszar 7,7 ha i jest jedną z największych działających obecnie w Polsce.

– „Projekt jest kontynuacją wcześniej zrealizowanych prac o mniejszej skali, jak wdrożenie sieci Smart Grid na Półwyspie Helskim, czy Smart Toruń. Ich efekty oraz zdobyte doświadczenie pozwoliły nam, jako pierwszemu dystrybutorowi w Polsce, na wprowadzenie tego nowoczesnego rozwiązania na całym obszarze działania naszej spółki” – mówi Alicja Barbara Klimiuk, prezes Energa Operator.

Grupa Energa jest jedną z czterech największych grup energetycznych w Polsce, która dostarcza prąd ponad 3 mln klientów, zarówno gospodarstwom domowym, jak i przedsiębiorcom. Podstawowa działalność grupy obejmuje: dystrybucję, wytwarzanie oraz obrót energią elektryczną Energa Operator. W 2018 r. skonsolidowane przychody ze sprzedaży Grupy Energa wyniosły 10,34 mld zł, EBITDA wyniosła 1,88 mld zł, a zysk netto: 744 mln zł.

tb