



Informacja o projektach realizowanych w ramach Spółek Celowych dla inwestorów BBI Zeneris NFI S.A.

I. OZEN PLUS SP z O.O.

W miesiącu grudniu 2011 r. Spółka koncentrowała się na optymalizacji procesu produkcyjnego oraz na kontynuacji działań handlowych. Optymalizacja procesu produkcji, podobnie jak w miesiącu listopadzie, dotyczyła zarówno produkcji węgla drzewnego, brykietu oraz energii elektrycznej, tak aby możliwym była produkcja w układzie ciągłym, a co za tym idzie osiągnięcie pełnych mocy produkcyjnych.

W zakresie produkcji węgla drzewnego Spółka uzyskiwała okresowo nominalne moce produkcyjne. W zakresie produkcji ee Spółka nie osiągnęła do tej pory pełnych mocy wytwórczych. Powyższe jest w głównej mierze pochodną działań optymalizacyjnych w zakresie pracy kotła biomasowego, będącego źródłem produkcji pary dla turbiny, całkowicie niezależnym od instalacji do produkcji węgla drzewnego.

W miesiącu grudniu 2011 r. prowadzenia części energetycznej odbywało się bezpośrednio przez pracowników Spółki, asysta ze strony renomowanej firmy rozruchowo - ruchowej z branży energetyki zawodowej miała charakter symboliczny.

Działania produkcyjne prowadzone w grudniu potwierdziły, podobnie jak we wcześniejszych okresach, iż instalacja do produkcji węgla drzewnego wraz z przynależnymi do niej kotłami odzysknicowymi jest w stanie produkować parę, służącą do produkcji energii elektrycznej w sposób stały i stabilny.

Podobnie jak w poprzednim miesiącu Spółka realizowała produkcję w zakresie węgla i brykietu węgla drzewnego na sezon 2012 dla podmiotów z którymi zostały zawarte umowy. Wyprodukowany dotychczas towar jest składowany w magazynach Spółki. W miesiącu grudniu br., niezależnie od uprzednio zawartych i funkcjonujących umów na sprzedaż węgla i brykietu, Spółka prowadziła zaawansowane rozmowy handlowe z sieciami handlowymi.

II. ENERGO-EKO I S.A.

Spółka ENERGO-EKO I SA jest na końcowym etapie przygotowań do rozpoczęcia realizacji inwestycji. Kluczowym jest doprowadzenie do spięcia jej finansowania oraz uzyskanie wiarygodnej oferty na realizację inwestycji na zasadach Generalnego Realizatora Inwestycji (GRI) w uzasadnionej i akceptowalnej cenie. Przedmiotowe postępowanie trwa, zakończenie postępowania zaplanowano na luty 2012r.

W zakresie umowy dotacyjnej z PARP, w dniu 5 grudnia Spółka podpisała z Górnośląską Agencją Rozwoju Rynku SA (GARR), reprezentującą Polską Agencję Rozwoju Przedsiębiorczości SA, będącą Instytucją Wdrażającą/Instytucją Pośredniczącą, Umowę o dofinansowanie inwestycji Energo-Eko I SA w ramach działania 4.4 „Nowe inwestycje o wysokim potencjale innowacyjnym osi priorytetowej 4, Inwestycje w innowacyjne przedsięwzięcia” Programu Operacyjnego Innowacyjna Gospodarka 2007 – 2013. Zgodnie z jej treścią,

przedmiotem Umowy jest udzielenie Beneficjentowi przez Instytucję Wdrażającą/ Instytucję Pośredniczącą II stopnia, dofinansowania w wysokości 39.570.600 złotych, na realizację Projektu „Budowa innowacyjnego zakładu przetwórstwa odpadów komunalnych i przemysłowych” ze środków publicznych w ramach PO IG oraz określenie praw i obowiązków Stron Umowy związanych z realizacją Projektu w zakresie zarządzania, rozliczania, monitorowania, sprawozdawczości i kontroli, a także w zakresie informacji i promocji.

W związku z podpisaniem umowy dotacyjnej możliwym stało się przejście do kolejnego etapu działań z instytucjami finansowymi w zakresie finansowania projektu.

III. BIOGAZ ZENERIS SP z O.O.

Zgodnie z zapowiedzią zawartą w poprzednich raportach, instalacja w Skrzatuszu pracowała w listopadzie i grudniu z optymalną wydajnością, przy czym w grudniu osiągnęła 110% założonej w biznesplanie mocy (100% technicznie dostępnej mocy nominalnej przez cały miesiąc)

W czerwcu br. podpisano umowę na budowę biogazowni w Boleszynie. Wartość kontraktu 16,295 mln zł netto. Planowane formalne zakończenie na przełomie grudnia 2011/ stycznia 2012. Stan zaawansowania ogólnego prac wynosi 96% kontraktu podstawowego. Zostały też zatwierdzone przez Inwestora roboty dodatkowe (na życzenie inwestora) w kwocie około 600 000 zł, których wykonanie będzie się odbywało w styczniu oraz lutym 2012 roku i są objęte odrębnym harmonogramem prac. W chwili obecnej wszystkie elementy automatyki są parametryzowane. Zostały również ukończone prace w zakresie przygotowania i uruchomienia instalacji grzewczej, obudów silników, instalacji nawiewno-wywiewnych rozprowadzenia ciepła technologicznego, montażu silników, instalacji spalinowej oraz instalacji olejowej. Trwają intensywnie prace wykończeniowe w pomieszczeniu kogeneratorów do próby ich uruchomienia w połowie stycznia 2012. Biogaz Zeneris przygotował również szczegółowy harmonogram uruchomienia biogazowni zatwierdzony przez Inwestora (Biogal Sp. z o.o.) i jest on na bieżąco realizowany. Napełnianie zbiornika fermentacji pierwotnej gnojowicą zostało ukończone oraz zbiornika fermentacji wtórnej do wysokości 2,2 m, która pozwala na jego wygrzewanie. Od tego momentu rozpoczął się właściwy proces uruchamiania biologicznego, odnotowano powstawanie pierwszych ilości biogazu o zawartości 56% metanu (wystarczającej do spalania na silnikach gazowych). Metan na bieżąco jest spalany na pochodni gazowej. Trwa również przywóz cieczy pofermentacyjnej z Biogazowni Skrzatusz poprzez którą są zaszczepiane bakterie. Dowóz cieczy pofermentacyjnej rozpoczął się przed świętami Bożego Narodzenia. Docelowa ilość cieczy pofermentacyjnej w każdym ze zbiorników to 600 m³

Kamienie milowe: Generalny wykonawca robót (wraz z wykonawcą robót budowlanych) dotrzymał wykonania kamienia milowego nr 1 polegającego na wykonaniu zasobnika kiszonki, dróg dojazdowych do silosu kiszonki, wraz z wykonaniem oraz uruchomieniem wagi samochodowej. Kamień milowy nr 2 – budowa komór fermentacyjnych - został wykonany. Kamień milowy nr 3 – prace elektryczne – został wykonany łącznie z dostawami rozdzielnic średniego napięcia oraz rozdzielnic głównej. Opóźnienie zostało zniwelowane, w chwili obecnej trwa procedowanie przez Inwestora w sprawie ostatecznych odbiorów wszelkich układów wyprowadzenia mocy. Kamień milowy nr 4 – zostały dostarczone wszelkie elementy dostaw.

Spółka obecnie, po kilkumiesięcznych negocjacjach umowy opartej o FIDIC, czeka na wyznaczenie terminu podpisania umowy dotyczącej projektu Trzebiele.

Jednocześnie w ciągu najbliższego tygodnia powinny zostać podpisane umowy na obsługę biogazowni, zgodnie z zawiadomieniem o wygranej przetargu.

Ponadto, w związku z rozpoczęciem nowego sezonu, w styczniu Spółka planuje wziąć udział w co najmniej czterech przetargach na budowę biogazowni.

IV. VIATRON S.A.

Tuż przed Świętami Viatron zakończył instalację 3 turbin wiatrowych w ramach aktualnie prowadzonego projektu, realizowanego wspólnie z Total Wind dla Vestas, budowy farmy wiatrowej w miejscowościach

Wyszyny i Szydłówek. W ramach projektu Viatron montuje turbiny Vetas o mocy 2 MW i wysokości wież 105 m. Następne instalacje turbin, planowane są na miesiące styczeń i luty 2012.

V. ELEKTROWNIE WODNE ZENERIS SP z O.O.

Operacyjną działalność prowadzi aktualnie tylko spółka Elektrownie Wodne ZENERIS, wykonując dokumentację projektową dla klientów zewnętrznych oraz prowadząc własne projekty. Spółka wykonuje kompleksowe dokumentacje dla małych elektrowni wodnych (MEW) oraz ekspertyzy techniczne. Dzięki podpisanej umowie o współpracy projektowej z producentem turbin śrubowych firmą GESS, Spółka wykonuje kolejne projekty z wykorzystaniem technologii niskospadowych. Dla projektów o małej mocy większość dokumentacji projektowej wykonywana jest przez zespół pracowników EWZ.

Spółka w grudniu przekazała klientom zewnętrznym wykonane dokumentacje, m.in. operatu wodno prawnego oraz projekty wykonawcze remontu stanowiska dolnego jazu. Prowadzone są rozmowy w zakresie pozyskania kolejnych umów projektowych.

Jednocześnie prowadzone są działania mające na celu pozyskanie pozytywnych opinii dla nowych rozwiązań technologicznych w projektach na rzece Dunajec oraz prowadzona jest procedura środowiskowa dla MEW Chodaczów na rzece Wisłok. Spółka otrzymała w dniu 20 grudnia br. z RDOŚ w Rzeszowie pismo dot. zakresu koniecznych zmian do uzupełnienia w procedurze oceny Raportu Oddziaływania na środowisko. Od pozytywnej decyzji dla tego projektu uzależniamy ponoszenie dalszych nakładów finansowych na podobne, w zakresie technicznych rozwiązań, projekty na Wisłoku i Wiśloce.