

INWESTUJEMY W OZE



Miejskie
Przedsiębiorstwo
Wodociągów i Kanalizacji
Sp. z o.o. w Lesznie

– Spółka od wielu lat konsekwentnie poszukuje rozwiązań, które pozwoliłyby na osiągnięcie w możliwie jak największym stopniu niezależności energetycznej. Sposobem na osiągnięcie tego celu jest wytwarzanie energii elektrycznej „na miejscu” dzięki pozyskiwaniu energii z odnawialnych źródeł energii (OZE) – mówi Rafał Zalesiński, Prezes Zarządu MPWiK w Lesznie.

Podstawowym zadaniem postawionym przed Miejskim Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Lesznie jest świadczenie usług zbiorowego zaopatrzenia w wodę i odprowadzanie ścieków na rzecz mieszkańców Miasta Leszna, Gminy Lipno oraz Gminy Świąciechowa. Realizacja tych zadań jest możliwa przede wszystkim dzięki specjalistycznym instalacjom funkcjonującym na 11 stacjach uzdatniania wody, oczyszczalni ścieków w Henrykowie, ponad 40 przepompowniom ścieków, stacji podnoszenia ciśnienia w Gronowie oraz 3 stacjom zlewczym ścieków dowożonych. Praca ww. instalacji oparta jest na dostarczaniu energii elektroenergetycznej.

Sumaryczna moc przyłączeniowa wszystkich obiektów to ponad 2MW a roczne zużycie energii kształtuje się na poziomie 5800 MWh co przekładając na finanse stanowi około 25,6% zmiennych kosztów działalności operacyjnej Spółki (koszty operacyjne pomniejszone o amortyzację, podatki i opłaty oraz wynagrodzenia wraz z narzutami i świadczeniami na rzecz pracowników).

W bieżącym roku cena energii elektrycznej znacząco wzrosła, co potwierdza otwarcie ofert w postępowaniu na zakup energii w ramach grupy zakupowej Miasta Leszna, której MPWiK Sp. z o.o. jest członkiem od 2013r. MPWiK jest największym konsumentem energii tej grupy zakupowej skupiającej miejskie spółki i jednostki samorządowe w Lesznie. Ceny, które mają obowiązywać w 2019r., będą o 69% wyższe niż w roku bieżącym*. Wpływ na rosnące ceny energii w głównej mierze ma rosnąca na rynku cena uprawnień do emisji CO₂ do atmosfery, która w ciągu ostatniego roku wzrosła prawie 4-krotnie.

Ograniczenie kosztów związanych z zakupem energii elektrycznej jest możliwe dzięki

zastosowaniu rozwiązań poprawiających efektywność energetyczną. Przykładem jest ciągła modernizacja pracujących instalacji i urządzeń, w których stosuje się rozwiązania mniej energochłonne w tym m.in. stosowanie do ogrzewania obiektów (stacji uzdatniania wody) pomp ciepła (woda-woda), gdzie źródłem ciepła jest woda uzdatniona.

Jednocześnie Spółka od wielu lat konsekwentnie poszukuje rozwiązań, które pozwoliłyby na osiągnięcie w możliwie jak największym stopniu niezależności energetycznej. Sposobem na osiągnięcie tego celu jest wytwarzanie energii elektrycznej „na miejscu” dzięki pozyskiwaniu energii z odnawialnych źródeł energii (OZE) w procesach takich jak kogeneracja, czyli produkcja energii z biogazu powstającego z fermentacji komunalnych osadów ściekowych na oczyszczalni ścieków czy wytwarzanie prądu elektrycznego z promieniowania słonecznego przy wykorzystaniu zjawiska fotowoltaicznego.

Pierwsze rozwiązanie (kogeneracja o mocy 0,36MW) ma zostać wdrożone przy okazji prowadzonego przez Spółkę zadania pn. „Modernizacja i rozbudowa oczyszczalni ścieków w Henrykowie”, o którym pisaliśmy już na łamach prasy lokalnej. Drugie rozwiązanie, wstępnie zrealizowane przez naszych specjalistów zakłada **budowę farmy fotowoltaicznej na terenie stacji uzdatniania wody w Strzyżewicach**



Koncepcja lokalizacji farmy fotowoltaicznej na Stacji Uzdatniania Wody w Strzyżewicach.

o mocy blisko 0,5 MW. Naziemna elektrownia fotowoltaiczna złożona z prawie 1800 szt. modułów fotowoltaicznych zamontowanych na systemowych konstrukcjach stalowych zakotwionych w gruncie wraz z niezbędnym okablowaniem, urządzeniami, infrastrukturą kablową ma być przyłączona do sieci elektroenergetycznej na warunkach określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego. Obecnie te dwa obiekty zużywają rocznie aż 68% (ok. 4000 MWh) całkowitej energii elektrycznej kupowanej przez Spółkę.

Szacowana roczna produkcja energii elektrycznej z kogeneracji na oczyszczalni ścieków na poziomie 2200 MWh oraz z fotowoltaiki na SUW Strzyżewice na poziomie 520 MWh ma być skonsumowana na potrzeby własne, tym samym ograniczone zostaną koszty zakupu energii z sieci. Produkcja na tym poziomie stanowić będzie 52% rocznego zużycia energii na obu tych

obiektach (zakładając znaczne zwiększenie zapotrzebowania na energię elektryczną na oczyszczalni po jej modernizacji), które technicznie są przyłączone do sieci operatora systemu dystrybucyjnego w tym samym punkcie.

Zakończenie inwestycji w farmę fotowoltaiczną, rozpoczętej już w przyszłym roku i uruchomienie produkcji energii **planowane jest na przełomie 2020/2021r.** Spółka na realizację tego celu będzie ubiegała się o wsparcie finansowe ze środków zewnętrznych, w tym Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Poznaniu. Natomiast rozbudowa oczyszczalni ścieków o fermentację osadów i kogenerację ma być zrealizowana w 2022r.

W produkcji zielonej energii elektrycznej spośród krajów europejskich przoduje Szwecja (ponad 50% produkcji energii elektrycznej pochodzi z OZE) natomiast Polska w 2016 r. osiągnęła poziom 11,6%, zatem do wyznaczonego poziomu 15% a tym bardziej do najlepszych brakuje jeszcze sporo. Mamy nadzieję, że nasze planowane inwestycje zostaną zrealizowane w zakładanych terminach i przyczynią się do korzystnego wpływu na środowisko naturalne, a także znacznego obniżenia kosztów ponoszonych przez Spółkę.

* W piątek 28.12.2018r. została uchwalona przez Sejm nowelizacja ustawy, która obniży akcyzę na energię elektryczną i zmienia stawki opłaty przejściowej. Senat poparł nowelę bez poprawek i została ona podpisana przez Prezydenta. Obniża ona akcyzę na energię elektryczną z 20 do 5 zł za 1MWh, obniża też o 95% opłatę przejściową oraz zakłada ustalenie od początku 2019 r. cen energii na poziomie taryf i umów obowiązujących 30 czerwca 2018 r. Różnicę między tą ceną sprzedaży a ceną rynkową - obliczoną przez ministra energii w rozporządzeniu - sprzedawcy energii mają otrzymywać z tworzonego projektem Funduszu Wyплаты Różnicy Cen. Nowa ustawa nakazuje przedsiębiorstwom energetycznym, które po dniu 30 czerwca 2018 r. zawarły umowy sprzedaży energii z ceną lub stawką opłaty wyższą od tej wynikającej z ostatnio obowiązującej umowy do zmiany warunków najpóźniej do 1 kwietnia 2019r., ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2019r.

MPWiK jest w trakcie analizy, jaki wpływ te powyższe zmiany będą miały na zawarte już nowe umowy na rok 2019.

