

Postulaty dotyczące obszaru produkcji energii cieplnej ze źródeł odnawialnych na bazie głęboko położonych wód geotermalnych

1. **Termin ważności Projektów Robót Geologicznych (PRG)** – zgodnie z obecnymi przepisami Prawa geologicznego i górniczego (Art. 80, ust. 6) PRG zatwierdzane są na czas oznaczony nie dłuższy niż 5 lat. Proces uzyskiwania wsparcia finansowego, opracowania dokumentacji technicznej oraz realizacji inwestycji budowy ciepłowni geotermalnej wykracza poza czasokres 5 lat. Wnioskujemy o możliwość przedłużenia zatwierdzonego PRG, będącego w trakcie realizacji.
2. **Możliwość uzyskania dodatkowego wsparcia finansowego dla wykonanych ciepłowni geotermalnych** w celu wykonania minimum drugiego otworu zatłaczającego. Ciepłownie geotermalne dla płynnej i nieprzerwanej eksploatacji (z uwagi na skład wody) wymagają pracy przy wykorzystaniu jednego otworu wydobywczego i co najmniej jednego otworu zatłaczającego. Drugi otwór zatłaczający niezbędny jest w celu wykorzystania maksymalnego potencjału ciepłowni (gdzie ilość zatłaczanej wody do otworu wynosi od 25% do 50% tego, co wydobywa się z otworu wydobywczego), a także do nieprzerwanej pracy ciepłowni, kiedy jest obligatoryjnie serwisowany jeden z otworów zatłaczających.
3. **Wcześniejsza możliwość rozpoczęcia pracy ciepłowni** już po zakończeniu wszystkich prac budowlano-montażowych (uzyskaniu pozwolenia na użytkowanie) oraz po zakończeniu prac w otworach geotermalnych (zatwierdzeniu dokumentacji hydrogeologicznych ustalających zasoby w otworach geotermalnych).
Możliwość uruchomienia ciepłowni geotermalnej w trakcie procedury uzyskiwania niezbędnych decyzji, koncesji i taryf. Umożliwienie uzupełnienia dokumentów przed wydaniem ostatecznych decyzji, co pozwoliłoby na wcześniejsze uruchomienie wytwarzania ciepła dostarczanego odbiorcom i zmniejszenie emisyjności z dotychczasowych źródeł ciepła.
4. **Uwzględnienie nieprzewidzianych zdarzeń** związanych z pracami wiertniczymi i geologicznymi w procesie rozliczania projektów w NFOŚiGW na bazie wód

geotermalnych np. poważnych, nieprzewidzianych awarii wiertniczych, przeprowadzenie konieczności rekonstrukcji otworów.

5. **Możliwość zwiększenia mocy ciepłowni geotermalnych** poprzez rozbudowę o dodatkowe układy technologiczne (oparte np. na gazie, pompach ciepła) w trakcie trwania projektu (5 lat).
6. **Zwiększenie środków w celu wykonania kolejnego otworu geotermalnego i ciepłowni geotermalnej** w przypadku, gdy pierwszy otwór badawczo-eksploatacyjny oraz drugi eksploatacyjny są pozytywnie zakończone, dysponują odpowiednimi parametrami. Możliwość przesunięcia środków finansowych w programie „Udostępnianie wód termalnych w Polsce” na wykonanie kolejnego otworu dla projektów już zakończonych, w przypadku rezygnacji samorządu z realizacji pierwszego otworu.

Aktualnie w programie „Udostępnianie wód termalnych w Polsce” dofinansowanie na otwór badawczo-eksploatacyjny uzyskały:

- I nabór – 15 otworów: Gąsawa, Jasienica, Wągrowiec, Trzebnica, Oława, Łowicz, Otwock, Wołomin, Inowrocław, Piastów, Gniezno, Żyrardów, Głuszyca, Dębno, Smyków;
- II nabór – 30 otworów: Jelenia Góra, Legnickie Pole (woj. dolnośląskie), Kruszwica, Włocławek (woj. kujawsko-pomorskie), Strzelce Krajeńskie (woj. lubuskie), Koluszki, Moszczenica (woj. łódzkie), Kraków, Brzesko (woj. małopolskie), Lesznowola, Grójec, Błonie, Jabłonna, Nowy Dwór Mazowiecki, Stare Babice, Serock, Sierpc (woj. mazowieckie), Nysa (woj. opolskie), Narol (woj. podkarpackie), Chojnice (woj. pomorskie), Końskie, Łopuszno, Radoszyce (woj. świętokrzyskie), Kalisz, Kazimierz Biskupi, Września (woj. wielkopolskie), Barlinek, Myślibórz, Szczecin, Police (woj. zachodniopomorskie).

Sławomir Lorek

Prezes Zarządu MPEC - Konin

e-mail: slorek@mpec.konin.pl

www.mpec.konin.pl

tel. mobile: +48 607 090 339

