

Warszawa, dn. 15.07.2026 r.
KIGeIT/ 1272 /07/2026

Sz. P.
Miłosz Motyka
Minister Energii
Ministerstwo Energii
ul. Przemysłowa 26, 00-450 Warszawa

Dotyczy: *Konsultacji projektu uchwały w sprawie przyjęcia Strategii transformacji ciepłownictwa ws. pisma: DCI-TC.022.3.2026.ŁS z dnia 24.06.2026 r.*

Szanowny Panie Ministrze,

w odpowiedzi na pismo Ministerstwa Finansów, znak: DCI-WTC.022.3.2026.ŁS z dnia 24 czerwca 2026 r., dotyczące projektu uchwały w sprawie przyjęcia **Strategii transformacji ciepłownictwa**, dziękujemy za zaproszenie Izby do udziału w konsultacjach oraz możliwość przedstawienia stanowiska.

W załączeniu przekazuję tabelę zawierającą uwagę uzgodnioną w ramach Izby. Poniżej znajduje się krótkie uzasadnienie do naszego stanowiska.

Opomiarowanie energii jest jednym z kluczowych elementów strategii. Pozwala ono na dokładne analizy i sterowanie produkcją, dystrybucją, aż w końcu dokonanie rozliczeń. Technologia pomiaru jest ściśle technicznie połączona z źródłami wytwórczymi, przesyłowymi i jest częścią systemów telemetrycznych jak też rozliczeniowych.

Jest elementem inteligentnych sieci – cyfrowe systemy sterowania, zdalny monitoring i integracja źródeł energii pozwalają optymalizować pracę systemu, zwiększać efektywność energetyczną i dopasowywać dostawy ciepła do potrzeb odbiorców.

Odgrywa ważny udział w modernizacji sieci ciepłowniczej – wymiana starych rurociągów na preizolowane, modernizacja węzłów cieplnych oraz zastosowanie technologii ograniczających straty przesyłowe, co zwiększa efektywność i stabilność dostaw przy niższych kosztach operacyjnych.

Zwrócenie szczególnej uwagi na opomiarowanie wytworzonej energii, wykorzystując dostępne technologie opomiarowania, a w szczególności te najbardziej efektywne, jak ciepłomierze ultradźwiękowe, zapewniające dokładność i niezawodność pomiaru.

Dodatkowym aspektem jest to, że ciepłomierz stanowi element transmisji danych niezbędnych do analityki i rozliczeń, wykorzystując najbardziej nowoczesne technologie komunikacji (MBus, GPRS) gdzie należy zwrócić szczególną uwagę na cyberbezpieczeństwo danych stanowiących element infrastruktury krytycznej.

Należy przygotować i zastosować krajowy standard urządzeń pomiarowych w zakresie energii cieplnej mając na celu:

1. Redukcję kosztów zakupu i wymiany liczników ciepła,
2. Cykl życia produktu mając na celu eliminowania z użytkowania urządzeń, których koszt naprawy może się równać a zwłaszcza przewyższać wartość nowego, uwzględniając jego funkcje i specyfikę odpowiadającą aktualnym wymaganiom systemowym,

3. Zabezpieczenie danych transmitowanych do systemów telemetrycznych (wymogi cyberbezpieczeństwa),
4. Spełnianie wymogów MID (Measuring Instruments Directive),
5. Local content – mający zapewnić serwis, wsparcie, ciągłość eksploatacji bez zbędnej zwłoki czasowej wynikającej z zasobów technicznych producentów zlokalizowanych poza granicami EU, dodatkowo w związku z pochodzeniem produktów:

1) Źródło unijne – Dyrektywa 2014/25/UE, art. 85

Polski art. 393 implementuje art. 85 dyrektywy sektorowej 2014/25/UE.

Dyrektywa przewiduje, że w zamówieniach na dostawy oferta może zostać odrzucona, gdy udział produktów pochodzących z państw trzecich, z którymi UE nie ma odpowiednich porozumień o dostępie do rynku zamówień publicznych, przekracza 50% wartości produktów w ofercie

2) Nowelizacja PZP z 2025 r.

Od września 2025 r. weszły w życie dodatkowe przepisy (art. 16a i 16b PZP), które wyraźnie rozróżniają:

1. wykonawców i produkty z UE oraz państw objętych odpowiednimi umowami międzynarodowymi,
2. wykonawców z państw trzecich nieobjętych takimi umowami.
3. Zamawiający mogą ograniczać udział tych drugich, a w zamówieniach sektorowych nadal funkcjonuje reguła 50% dotycząca pochodzenia produktów

Poniżej przedstawiamy priorytetowe punkty strategii, dla których ona koncentruje a nie uwzględnia układów opomiarowania ciepła i wszystkich z tym związanych aspektów (dokument: Strategia Transformacji Ciepłownictwa do 2040 roku, strona 10)

„3) poprawa efektywności energetycznej infrastruktury wytwórczej oraz przesyłowo - dystrybucyjnej poprzez modernizację źródeł wytwórczych oraz sieci ciepłowniczych,

4) integracja międzysektorowa ciepłownictwa z elektroenergetyką,

6) utrzymanie i rozwój systemów ciepłowniczych poprzez dostosowanie ich do statusu systemu efektywnego energetycznie,

8 rozwój magazynowania ciepła w ciepłownictwie systemowym,

9) obniżenie parametrów temperaturowych sieci ciepłowniczych,

11) zagospodarowanie ciepła odpadowego w systemach ciepłowniczych,

12) cyfryzacja ciepłownictwa i poprawa cyberbezpieczeństwa,

13) rewizja obecnie obowiązującego modelu taryfowania ciepła,

14) dostosowanie norm i parametrów projektowych w budownictwie do aktualnych uwarunkowań temperaturowych,”

Jednocześnie informuję, że Izba jako członek Rady Dialogu Energetycznego, w ramach współpracy międzyizbowej, Rada prześle także odrębne pismo prezentujące dodatkowe stanowisko w przedmiotowej sprawie.

Z wyrazami szacunku,

Prezes Zarządu



Stefan Kamiński

Tabela uwag do projektu *Strategii transformacji ciepłownictwa do 2040 r.*

L.p.	Podmiot zgłaszający uwagę	Część, której dotyczy uwaga (proszę wskazać nr rozdziału lub wpisać Uwagi ogólne / Inne oraz podać nr strony)	Treść uwagi	Uzasadnienie	Stanowisko do uwagi
1	Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji	Rozdział 5, strona 10. Nie uwzględnia jednego z kluczowych elementów szeroko pojętej sieci ciepłowniczej – od źródła do odbiorcy końcowego.	Opomiarowanie energii (ciepła) jest jednym z kluczowych elementów strategii. Pozwala ono na dokładne analizy i sterowanie produkcją, dystrybucją, aż w końcu dokonanie rozliczeń.	Technologia pomiaru jest ściśle technicznie połączona z źródłami wytwórczymi, przesyłowymi i jest częścią systemów telemetrycznych jak też rozliczeniowych. Ten aspekt nie pojawia się w żadnym punkcie strategii. Strategia skupia się na ograniczeniach emisji poprzez zastosowanie miksu nowych technologii całkowicie pomijając opomiarowanie i a co za tym idzie możliwości optymalizacji.	