

**Sprawozdanie
Polskiego Towarzystwa
Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
za rok 2025**

Poznań, 12 marca 2026 r.



SPIIS TREŚCI

Wprowadzenie		
	Sprawy członkowskie i związane z zatrudnieniem	3
Część I	Sprawozdanie z działalności	7
	Wstęp.....	7
	Zagadnienia regulacyjne i prawne	11
	Dystrybucja i obsługa odbiorców	27
	Majątek sieciowy, planowanie rozwoju sieci oraz prowadzenie ruchu sieci elektroenergetycznych	31
	Fundusze europejskie	42
	Komunikacja zewnętrzna i promocja	43
	Działalność Biura Operatora Łączności Radiowej	44
	Działalność szkoleniowa	49
	Działalność wydawnicza	53
	Współpraca z innymi organizacjami branżowymi	55
	Działalność pomocowa	57
Część II	Sprawozdanie finansowe	58

Wprowadzenie

Sprawy członkowskie i związane z zatrudnieniem

Od 1 stycznia 2025 r. Polskim Towarzystwem Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej kierował Zarząd w składzie 10-osobowym:

Maciej Mróz	Prezes
Robert Stelmaszczyk	Wiceprezes
Marek Szymankiewicz	Wiceprezes
Tomasz Besztak	
Andrzej Cząstkiewicz	
Jacek Drozd	(rezygnacja 25 czerwca)
Leszek Kosiorek	
Karolina Lipińska	
Bogumiła Strzelecka	
Robert Świerzyński	

2 grudnia 2025 r. w Warszawie odbyło się XLV Zgromadzenie Krajowe PTPiREE, podczas którego przeprowadzono wybory uzupełniające i dokonano zmian składu Zarządu. Od tego dnia Zarząd pracował w składzie 10-osobowym:

Maciej Mróz	Prezes
Robert Stelmaszczyk	Wiceprezes
Marek Szymankiewicz	Wiceprezes
Tomasz Besztak	
Andrzej Cząstkiewicz	
Leszek Kosiorek	
Karolina Lipińska	
Mariusz Podkański	(od 2 grudnia)
Bogumiła Strzelecka	
Robert Świerzyński	

W całym roku sprawozdawczym 2025 odbyło się 8 posiedzeń Zarządu, w następujących terminach i miejscach:

15 stycznia	Warszawa
26-27 marca	Gdańsk
14 maja	Poznań
22 maja	posiedzenie zdalne
25 czerwca	Warszawa
17 września	Kraków
6 listopada	posiedzenie hybrydowe
2 grudnia	Warszawa

Komisja Rewizyjna ustanowiona podczas XL Zgromadzenia Krajowego w składzie:

Piotr Ordyna	Przewodniczący
Joanna Zembruska	Sekretarz
Waldemar Borowiak	
Marzanna Kierzkowska	

odbyła w dniu 22 stycznia 2025 r. posiedzenie w trybie telekonferencji, na którym uchwałą Nr KR /1/2025 dokonała wyboru firmy audytorskiej do badań sprawozdań finansowych Towarzystwa za lata 2024 i 2025.

W dniu 24 czerwca 2025 r. w trybie telekonferencji Komisja przyjęła materiały sprawozdawcze w części merytorycznej i finansowej z działalności PTPiREE za 2024 rok (Protokół nr KR/2/2025)

Sąd Koleżeński ustanowiony podczas XL Zgromadzenia Krajowego w składzie:

Wojciech Lutek
Andrzej Pazda
Robert Zasina

z braku potrzeb w 2025 r. nie zbierał się.

Zakres działalności PTPiREE określa Statut i uchwały Zgromadzenia Krajowego. W dniu 2 grudnia 2025 r. podczas XLV Zgromadzenia Krajowego PTPiREE podjęto Uchwałę nr 1 w sprawie przyjęcia zmian w Statucie, a w związku z mnogością zmian przyjęto tekst jednolity Statutu. Zarząd swymi uchwałami i decyzjami na bieżąco wpływał na precyzyjne ustalanie zadań. Działalność realizowana była zgodnie z przyjętymi zasadami, tj. poprzez Rady Dyrektorów oraz Komisje i Zespoły, przy ścisłej współpracy ekspertów OSD, a także przez pracowników Biura PTPiREE i przy wsparciu ekspertów zewnętrznych. Efekty pracy wszystkich działających Rad, Zespołów i Komisji przedstawiono w części opisowej.

Działalność gospodarcza PTPiREE prowadzona jest od 1991 r., z jednej strony jako odpowiedź na oczekiwania spółek energetycznych i firm działających w obszarze energetyki, a z drugiej strony powodowana jest koniecznością pozyskiwania środków przeznaczanych na działalność statutową.

Główne obszary tej działalności, to:

- analizy oraz opracowania techniczne i ekonomiczne,
- szkolenia, konferencje i seminaria,
- pozyskiwanie funduszy pomocowych (doradztwo w tym zakresie prowadzone jest także w ramach działalności statutowej),
- pełnienie funkcji operatora systemu łączności radiowej dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych,
- organizacja wyjazdów specjalistycznych,
- wydawnictwa.

Członkowie PTPiREE

Zgodnie z postanowieniami Statutu, członkami Towarzystwa są członkowie założyciele, członkowie zwyczajni, członkowie honorowi, nadzwyczajni oraz członkowie wspierający. Stan liczbowy członków, na przestrzeni ostatnich lat działalności, przedstawia poniższa tabela.

Stan na dzień	Członkowie Założyciele	Członkowie Zwyczajni	Członkowie Wspierający	Członkowie Honorowi	Członkowie Nadzwyczajni
31.12.2013	17	94	7	21	52
31.12.2014	16	100	7	20	49
31.12.2015	16	94	7	20	53
31.12.2016	15	97	7	19	51
31.12.2017	15	100	7	19	51
31.12.2018	15	96	7	19	51
31.12.2019	14	92	7	19	49
31.12.2020	10	89	7	15	51
31.12.2021	10	79	7	15	50
31.12.2022	9	97	7	14	49
31.12.2023	7	105	7	13	48
31.12.2024	6	116	6	11	47
31.12.2025	6	122	6	11	45

W roku sprawozdawczym nie zmienił się stan liczbowy członków wspierających PTPiREE. Według stanu na dzień 31 grudnia 2025 r., członkami wspierającymi Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej byli:

Lp.	Nazwa Spółki	Nr ewidencyjny
1.	Enea Operator Sp. z o. o.	W 035
2.	Energa-Operator S.A.	W 037
3.	PGE Dystrybucja S.A.	W 047
4.	PGE Energetyka Kolejowa S.A.	W 046
5.	Stoen Operator Sp. z o. o.	W 036
6.	TAURON Dystrybucja S.A.	W 028

Koło Seniorów

Przy PTPiREE funkcjonuje Koło Seniorów, skupiające emerytowanych członków nadzwyczajnych, honorowych i założycieli PTPiREE, którego zasady działania zostały przyjęte przez Zarząd w dniu 18 września 2019 r. Na dzień 31.12.2025 r. Koło Seniorów liczyło 29 członków.

Biuro PTPiREE

Biuro Towarzystwa jest organem wykonawczym Zarządu, pełni funkcje koordynujące i wspierające działalność wszystkich gremiów stowarzyszenia, a także pełni rolę informacyjną dla członków Towarzystwa i wszystkich zainteresowanych. Częściowo realizuje własnymi siłami analizy i opracowania dotyczące funkcjonowania energetyki.

Stan zatrudnienia w Biurze PTPiREE na dzień 31.12.2025 r. wynosił 16 pracowników, pracujących łącznie w wymiarze 15,50 etatów.

Aktywa trwałe netto na dzień 31.12.2025 r. wynosiły 2 753 607,98 zł i stanowiły je w szczególności: budynek biurowy wraz z gruntem, urządzenia techniczne i maszyny, inne środki trwałe, inwestycje długoterminowe oraz długoterminowe rozliczenia międzyokresowe.

Finansowanie działalności Towarzystwa i jego Biura w roku 2025 następowało zgodnie ze Statutem oraz z przyjętymi przez Zarząd zasadami, mającymi swoje odzwierciedlenie w przyjętym na rok 2025 budżecie i planie finansowym, i obejmowało:

- a) koszty składek członkowskich w innych, podobnych organizacjach krajowych i zagranicznych,
- b) koszty działalności na rzecz Operatorów Systemów Dystrybucyjnych, w tym:
 - koszty wspomaganie działania Rad Dyrektorów, Komisji i Zespołów roboczych,
 - koszty opracowań i ekspertyz,
 - koszty usług konsultacyjnych w obszarze działania Komisji i Zespołów sejmowych oraz ministerialnych,
 - częściowo koszty osobowe pracowników Biura,
- c) częściowe finansowanie działalności technicznej, normalizacyjnej, naukowej i społecznej z obszaru działania Operatorów, w części pokrywanej przez składki członkowskie.

Wszystkie pozostałe koszty, szczególnie wyspecyfikowane w planie i sprawozdaniu finansowym, finansowane są z osiąganego wyniku na działalności gospodarczej.

Koszty działalności nieujęte w planie finansowym oraz wykraczające poza limity tam określone, finansowane są z odpłatności zainteresowanych Spółek i innych podmiotów z tytułu uzyskiwanych przez nie świadczeń.

Część I Sprawozdanie z działalności

WSTĘP

Działalność Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej w roku 2025 z jednej strony - stanowiła kontynuację działań roku poprzedniego oraz realizację zadań wyznaczonych przez Zarząd Towarzystwa, z drugiej - podejmowanie bieżących zadań wynikających z aktualnej problematyki sektora elektroenergetycznego, szczególnie w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

Kierunki realizowanych działań omawiane były także podczas spotkań Członków Zarządu przede wszystkim z kierownictwem Ministerstwa Energii, Ministerstwa Klimatu i Środowiska, Ministerstwa Aktywów Państwowych oraz Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki.

Działalność prowadzona była w następujących obszarach, koordynowanych przez właściwe Rady Dyrektorów i Dyrektora Biura PTPiREE, ze wsparciem pracowników Biura PTPiREE:

1. Zagadnienia regulacyjne i prawne

Rada Dyrektorów ds. Taryfowych – koordynator: Waldemar Borowiak, wsparcie Biura: Barbara Pomorska

Rada Dyrektorów ds. Prawa – wsparcie Biura: Monika Sikorska

2. Dystrybucja i obsługa odbiorców

Rada Dyrektorów ds. Dystrybucji i Obsługi Odbiorców – koordynator: Tomasz Rozwałka, wsparcie Biura: Wojciech Kozubiński

3. Majątek sieciowy i planowanie rozwoju sieci

Rada Dyrektorów ds. Zarządzania Majątkiem Sieciowym – koordynator: Michał Roman, wsparcie Biura: Jarosław Tomczykowski

Rada Dyrektorów ds. Planowania i Rozwoju – koordynator: Izabela Gajecka, wsparcie Biura: Jarosław Tomczykowski

Rada Dyrektorów ds. Systemu Elektroenergetycznego – koordynator: Grzegorz Krajewski, wsparcie Biura: Wojciech Kozubiński/Konrad Pachucki

4. Fundusze europejskie

Rada Dyrektorów ds. Planowania i Rozwoju – koordynator: Izabela Gajecka, wsparcie Biura: Małgorzata Władczyk

5. Komunikacja zewnętrzna

Zespół ds. komunikacji – koordynator Marzanna Kierzkowska, wsparcie Biura: Małgorzata Władczyk

6. Działalność Biura Operatora łączności radiowej

Rada Dyrektorów ds. Systemu Elektroenergetycznego – koordynator: Grzegorz Krajewski, wsparcie Biura: Maciej Skoraszewski.

Część prac prowadzona była we współpracy z innymi organizacjami branżowymi, o czym mowa w dalszej części Sprawozdania.

Ponadto PTPiREE prowadziło działalność gospodarczą, w tym w szczególności szkoleniową i wydawniczą, z której przychody były przeznaczane na działalność statutową.

Do realizacji szczegółowych zadań statutowych powołanych jest szereg zespołów i komisji. W skład zespołów i komisji wchodzi, merytoryczni w danej dziedzinie, przedstawiciele OSD. Zespoły i komisje podlegają bezpośrednio pod daną radę dyrektorów i realizują zadania na jej zlecenie, w zależności od bieżących potrzeb. Zespoły mają charakter stały i ich aktywność jest wyznaczana poprzez zlecenia ze strony rad dyrektorów. Pełnią też funkcję forum wymiany informacji i najlepszych praktyk w danej dziedzinie. Komisje powoływane są do realizacji konkretnych jednorazowych zadań i po ich zrealizowaniu są rozwiązywane lub zawieszane w swojej działalności. Lista zespołów i komisji funkcjonujących w roku 2025:

- Zespół ds. IRiESD - Bilansowanie
- *Zespół ds. IRiESD - Część ogólna /wygaszony w ciągu roku/*
- Zespół ds. GUD
- Główny Zespół Projektowy ds. CSIRE */zastąpił poniższy Zespół i podległe mu komisje/*
- *Zespół ds. Modelu wymiany danych między OSD i sprzedawcami /wygaszony w ciągu roku/*
 - *Komisja ds. Rozliczeń /wygaszona w ciągu roku/*
 - *Komisja ds. Obsługi umów i zmiany sprzedawcy /wygaszona w ciągu roku/*
 - *Komisja ds. Danych pomiarowych /wygaszona w ciągu roku/*
 - *Komisja ds. IT /wygaszona w ciągu roku/*
- Zespół ds. Jakości energii i niezawodności sieci
- Zespół ds. Prac pod napięciem
- Zespół ds. Przyłączania
- Zespół ds. danych pomiarowych */w ciągu roku zastąpił Zespół ds. Krzywych obciążenia/*
- Zespół ds. Kabli elektroenergetycznych
- Zespół ds. Linii napowietrznych
- Zespół ds. Stacji elektroenergetycznych SN/nn
- Zespół ds. Transformatorów
- Zespół ds. Strat i różnicy bilansowej
- Zespół ds. mocy biernej */wygaszony w ciągu roku/*
- Zespół - Komitet Techniczny PKN nr 304 ds. Aspektów Systemowych Dostawy Energii Elektrycznej
- Zespół ds. Ruchu
- Zespół ds. Ochrony przeciwporażeniowej i przeciwprzepięciowej
- Zespół ds. BHP i Ochrony Środowiska
- Komisja ds. aktualizacji wzorcowej IOBP
- Zespół ds. Elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej
- Zespół ds. LZO */wcześniej: Zespół ds. AMI/*
- Zespół ds. Legalizacji liczników (badania liczników) */wygaszony w ciągu roku/*
- Zespół ds. telekomunikacji
- Zespół ds. projektu ustawy o korytarzach przesyłowych */wygaszony w ciągu roku/*
- Zespół ds. Usług regulacyjnych w sieciach dystrybucyjnych
- Zespół ds. Planowania i rozwoju inwestycji sieciowych
- Zespół ds. Badań satysfakcji klientów OSD
- Zespół ds. zapobiegania kradzieżom infrastruktury sieciowej
- Zespół ds. taryfy jakościowej
- Zespół ds. Aspektów technicznych taryfy jakościowej (SAIDI SAIFI)
- Zespół ds. Programu zgodności
- Zespół ds. wytwórców, w tym mikroinstalacji

- Zespół ds. Wsparcia systemów OZE
- Zespół ds. komunikacji
- Zespół ds. Prawa zamówień publicznych
- *Komisja ds. Tranzytów między OSD /wygaszona w ciągu roku/*
- *Komisja ds. Uproszczenia umów przesyłowych /wygaszona w ciągu roku/*
- Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze przyłączania do sieci
 - Komisja ds. opracowania procedury pozwolenia na użytkowanie oraz wykazu dokumentów i informacji na potrzeby procesu weryfikacji spełnienia wymagań dla modułów wytwarzania typu A, B i C (NC RfG)
 - Komisja ds. opracowania procedury weryfikacji zakresu modernizacji jednostek wytwórczych, systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (NC RfG i NC HVDC)
 - Komisja ds. opracowania procedury i zasad testowania jednostek wytwórczych, systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (NC RfG i NC HVDC)
 - Komisja ds. opracowania warunków i procedury wykorzystania certyfikatów sprzętu dla jednostek wytwórczych, systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (NC RfG i NC HVDC)
 - Podkomisja ds. certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych
 - Komisja ds. opracowania procedury pozwolenia na użytkowanie oraz wykazu dokumentów i informacji na potrzeby procesu weryfikacji spełnienia wymagań dla modułów wytwarzania typu D, systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (NC RfG i NC HVDC)
 - Komisja ds. objęcia istniejących instalacji odbiorczych i OSD wymogami NC DC (NC DC)
 - Komisja ds. opracowania procedury pozwolenia na użytkowanie oraz wykazu dokumentów i informacji na potrzeby procesu weryfikacji spełnienia wymagań dla przyłączenia odbioru (NC DC)
 - Komisja ds. opracowania procedury testów oraz wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia odbioru (NC DC)
- Zespół ds. regulacji prawnych w obszarze ruchu (w tym Kodeksów Sieciowych w obszarze zarządzania siecią SO GL, NC ER)
- Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze bilansowania/ wymagań rynkowych
- *Komisja PTPiREE ds. REMIT /wygaszona w ciągu roku/*
- Zespół ds. Analizy wskaźników SAIDI, SAIFI
- Zespół ds. służebności przesyłu
- *Zespół ds. e-mobility /wygaszony w ciągu roku/*
- Zespół ds. innowacji
- Zespół ds. funduszy UE
- Komisja ds. Prawa wodnego
- Zespół ds. cyberbezpieczeństwa
- Komisja ds. wdrażania RODO w OSD
- Zespół ds. kontaktów z przedstawicielami telekomów zainteresowanymi podwieszeniem linii telekomunikacyjnych na liniach elektroenergetycznych OSO
- Komisja ds. warunków udostępnienia linii dla potrzeb telekomunikacyjnych

- Zespół ds. społeczności energetycznych */wcześniej: Komisja ds. klastrów i spółdzielni energetycznych/*
- Zespół ds. Logistyki Obszaru Dystrybucji
- Komisji ds. wypracowania zasad regulacji w zakresie urządzeń telekomunikacyjnych
- *Zespół ds. współpracy z operatorem punktu ładowania /wygaszony w ciągu roku/*
- Zespół ds. IFRS - skutki dla WRA (Zespół ds. finansowych)
- Zespół ds. relacji międzyoperatorskich */wcześniej: Zespół ds. współpracy z OSDn/*
- Zespół ds. treści taryfy
- Zespół ds. elastyczności
- Zespół ds. współpracy europejskiej
- Zespół ds. rozliczeń za usługi dystrybucyjne */wcześniej: Zespół ds. rozliczeń, w tym rynku mocy/*
- Komisja ds. rozporządzenia o ograniczeniach
- *Zespołu ds. współpracy z GDDKiA /wygaszony w ciągu roku/*
- Komisja ds. PWDS
- Mini-KS ds. problemów z wymianą danych (SO GL)
- Zespół ds. Standaryzacji
- Zespół ds. wsparcia
- Zespół ds. likwidacji okresów rozliczeniowych 6 i 12M w związku z instalacją LZO
- Komisja ds. kodeksu dobrych praktyk OSD
- *Komisja ds. wdrożenia 15-min RB /wygaszona w ciągu roku/*
- Zespół ds. kontroli mikroinstalacji
- *Komisja ds. Przyłączania na SN i nn /wygaszona w ciągu roku/*
- Zespół ds. wdrożenia specustawy przesyłowej
- Zespół ds. KOB
- Zespół ds. Systemów wspomagania prowadzenia ruchu sieci
- Komisja ds. uzgodnienia jednolitej metody wyznaczania wolumenu ograniczeń OZE w zakresie generacji mocy czynnej ze względów sieciowych
- Komisja ds. określenia wzrostu kosztów kadrowych po stronie OSD wynikających z zarządzania MWE
- Komisja ds. współpracy systemów SCADA z mikroinstalacjami
- Komisja ds. transmisji i sterowania magazynów energii
- Komisja ds. uzgodnień dotyczących wydzielenia PKP Energetyka Kolejowa
- Zespół ds. realizacji inwestycji.

ZAGADNIENIA REGULACYJNE I PRAWNE

Działania z obszaru regulacyjnego i prawnego podejmowane w 2025 roku to:

- prace Rady Dyrektorów ds. Taryfowych,
- prace w obszarze prawnym,
- inicjowanie i opiniowanie zmian oraz wszelkie aspekty stosowania przepisów ustawy – Prawo energetyczne i ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz zagadnień powiązanych z OZE,
- inicjowanie, opiniowanie i monitorowanie projektów zmian w przepisach dotyczących działalności przedsiębiorstw energetycznych, opiniowanie propozycji i postulowanie zmian w regulacjach/„deregulacjach” (w tym związanych z przyłączaniem, wdrożeniem CSIRE, zmian w rozporządzeniach: taryfowym, systemowym, bhp i higiena pracy),
- prowadzenie działań zmierzających do wdrożenia zmian prawnych ułatwiających inwestycje OSD oraz poprawę sytuacji Operatorów w zakresie posadowienia i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych na gruntach nienależących do przedsiębiorstw sieciowych,
- współpraca w zakresie roszczeń jednostek samorządowych/Skarbu Państwa - wymiana doświadczeń i orzeczeń, działania w ramach zgłoszonego bieżącego zapotrzebowania,
- udział w posiedzeniach sejmowych i senackich komisji oraz zespołów parlamentarnych dotyczących zagadnień związanych z przedmiotem działalności operatorów systemów elektroenergetycznych,
- kontynuacja współpracy w ramach KET i rozpoczęcie współpracy w ramach Ponadsektorowego Akceleratora Rozwoju Polskiej Energetyki (PARPE) przy Prezes URE,
- wsparcie strony rządowej w opracowywaniu stanowisk i opinii wobec dokumentów unijnych, a także odpowiedzi na interpelacje poselskie i wszelkie zapytania w obszarze elektroenergetyki,
- wspomaganie prac Rad i Zespołów działających w ramach PTPiREE w obszarze prawa,
- organizacja spotkań i szkoleń o tematyce prawnej.

Działania regulacyjne

Działania w obszarze regulacyjnym - taryfowym prowadzone były przez Radę Dyrektorów ds. Taryfowych, z wsparciem podległych jej zespołów, w szczególności Zespołu ds. treści Taryfy oraz Zespołu ds. Finansowych, a także przy ścisłej współpracy z Zarządem. W razie potrzeby także z pozostałymi Radami i zespołami oraz z przedstawicielami Urzędu Regulacji Energetyki oraz Ministerstwa Energii, Ministerstwa Aktywów Państwowych bądź innych resortów.

Model regulacji OSD

W roku sprawozdawczym kontynuowano rozmowy z Przedstawicielami URE na temat zmian w regulacjach OSD dla kolejnego okresu taryfowego. Uzgodnienia miały na względzie przede wszystkim zapewnienie stabilności i przewidywalności otoczenia regulacyjnego dla funkcjonowania OSD w okresie długoterminowym, możliwość planowania w okresie średnio- i długoterminowym wielkości strategicznych, utrzymania zaufania interesariuszy, pozyskiwania środków i funduszy pomocowych, uwzględnienie wartości nakładów niezbędnych na realizację inwestycji koniecznych OSD (ujęcie w Planach Rozwoju, KET), a także równoważenie interesów przedsiębiorstw dystrybucyjnych i klientów. Wśród najistotniejszych zagadnień prezentowanych i uzgadnianych z Prezesem URE bądź omawianych podczas spotkań i korespondencji z przedstawicielami Regulatora lub odpowiednich resortów, były:

1) Zasady wyznaczania kosztów operacyjnych:

Opracowano wariantową propozycję zmiany zasad wyznaczania, tj. sposobu indeksacji kosztów operacyjnych (ze szczególnym uwzględnieniem kosztów pracy), w celu wyeliminowania luki pomiędzy kosztami operacyjnymi zależnymi przyjmowanymi do taryf (dotychczas - indeksowanymi wyłącznie wskaźnikami inflacji), a kosztami, jakie OSD faktycznie ponoszą. Uzgodniono uwzględnienie w taryfach 2026 indeksacji kosztów pracowniczych zmianą przeciętnego wynagrodzenia. Omawiano także podejście w zakresie ew. uwzględnienia dodatkowych kosztów operacyjnych z tytułu usług elastyczności.

2) Wynagradzanie inwestycji:

Ustalenie WACC (w tym premii za reinwestowanie) na indywidualnym poziomie zapewniającym OSD realizację nakładów inwestycyjnych na poziomach ustalonych w Planach Rozwoju.

3) Różnica bilansowa:

Dla taryfy 2026 - koszt różnicy bilansowej w zakresie wolumenu i ceny energii wg dotychczasowego (T2025) podejścia.

4) Wolumen dostawy do Taryf na rok 2026 - w oparciu o uzgodnione (do T2025) modele.

5) Model regulacji jakościowej - po 2025 roku:

Dla roku 2026 r. - uzgodniono celowość utrzymania regulacji jakościowej po zakończeniu dotychczasowego modelu - utrzymano dotychczasowe zasady (regulacja oparta o wskaźniki obszarowe CTP i CP, z określeniem nowych, indywidualnych celów dla OSD) – kontynuacja ostatecznych uzgodnień m.in. co do celów - w roku 2026.

Rozpoczęto prace koncepcyjne nad zmianą modelu regulacji od 2027 r. (np. wprowadzenie dodatkowych wskaźników obiektowych). Kontynuacja uzgodnień w zakresie nowego modelu – w roku 2026.

6) Sposób kalkulacji opłaty mocowej - opracowano i przekazano do URE i MAP propozycję dot. zmiany godzin szczytowego zapotrzebowania na energię elektryczną na potrzeby naliczania opłaty mocowej w II i III kwartale 2026 (i w latach kolejnych).

7) Analiza możliwych i postulowanych zmian w treści Taryfy.

8) Amortyzacja – aktualizacja średniej stopy amortyzacji od nowych inwestycji w przychodzie regulowanym.

Inne zagadnienia regulacyjne

Kontynuowano prace nad bieżącymi zagadnieniami regulacyjnymi, m.in. w zakresie:

- monitorowania, opiniowania i inicjowania zmian w prawie w celu stworzenia właściwych ram regulacyjnych dla funkcjonowania Operatorów Systemów Dystrybucyjnych w Polsce
- mechanizmów wynagradzania/wsparcia z zewnętrznych funduszy pomocowych, wynagradzania działań innowacyjnych OSD oraz inwestycji priorytetowych
- analiz kwestii taryfowych w związku z planowanymi zmianami w zakresie funkcjonowania systemów ciepłowniczych oraz w kontekście współpracy sektorów elektroenergetycznego z ciepłowniczym oraz chłodniczym, w tym współpraca w zakresie realizacji art. 10d ustawy PE, tj. przygotowania przez OSD oceny potencjału systemów ciepłowniczych lub chłodniczych znajdujących się w obszarze działania danego OSD
- analiz rozwiązań inicjowanych lub postulatów proponowanych przez inne podmioty, m.in.:
 - propozycję branży magazynowania/OZE modyfikacji rozporządzenia taryfowego - w zakresie opłat za usługi dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby jej magazynowania;

- propozycję (NCAE / MKiŚ) Lokalnych Obszarów Bilansowania i ew. możliwości obniżenia nakładów na sieć dystrybucyjną, a w konsekwencji stawek dystrybucyjnych
- inicjatywy legislacyjnej Prezydenta RP „Tani prąd – 33%” (dot. m.in. obniżenia opłat dystrybucyjnych - poprzez obniżenie regulowanej stopy zwrotu (WACC)
- wyliczeń i oceny skutków potencjalnych zmian w sposobie rozliczenia prosumentów wg zasady net-meteringu / przeniesienia na OSD rozliczania usług dystrybucji dla prosumentów
- obliczeń i analiz na potrzeby oceny rozwiązania polegającego na stworzeniu preferencyjnych warunków działania (utworzenie nowej grupy taryfowej z obniżoną wartością składnika stałego stawki sieciowej, składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej) dla odbiorców uprawnionych (A2x, roczne zużycie > 100 GWh)
- wpływu tzw. opłat przenoszonych (jakościowej, przejściowej, OZE, kogeneracyjnej i mocowej) na zmiany średnich stawek OSD w relacji do zmian stawek własnych/zależnych od OSD – także w kontekście pożądanej zmiany sposobu komunikowania o faktycznych kosztach usług dystrybucyjnych na poziom rachunku dla odbiorcy (kwestia poruszana w rozmowach z URE)
- możliwości likwidacji opłaty abonamentowej (składnika opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej) w celu dostosowania przepisów Rozporządzenia taryfowego do stanu faktycznego, związanego z wymianą liczników statycznych na liczniki zdalnego odczytu (LZO) i wynikającą z niej redukcją odczytów inkasenckich oraz kosztów z tym związanych.

Analiza wpływu zjawisk atmosferycznych na przychód regulowany

Na potrzeby analizy zjawisk atmosferycznych i ich wpływu na niezawodność dostaw energii, a w konsekwencji m.in. na taryfę OSD, PTPiREE kontynuowało współpracę z Instytutem Meteorologii i Gospodarki Wodnej – Państwowym Instytutem Badawczym, na mocy której IMGW-PIB przekazywał cyklicznie dane o zjawiskach atmosferycznych. Zestawienia zawierały potwierdzenie wystąpienia w kolejnych miesiącach 2025 r. zjawisk meteorologicznych: upału, silnego wiatru, intensywnych opadów deszczu, intensywnych opadów śniegu, opadów marznących, silnego mrozu, zawiei i zamieci śnieżnej, mgły intensywnie osadzającej szadź, burz i burz z gradem z uwzględnieniem II i III stopnia zagrożenia odpowiadającego natężeniu zjawiska zgodnie z kryteriami obowiązującymi w IMGW-PIB dla ostrzeżeń dla stacji meteorologicznych I i II rzędu sieci pomiarowo-obszerniczej IMGW-PIB.

Zespół ds. finansowych

W roku 2025 Zespół ds. finansowych brał aktywny udział w pracach analitycznych i wypracowaniu materiałów związanych z bieżącymi potrzebami regulacyjnymi OSD i uzgodnieniami z regulatorem. Omawiano m.in. kwestie związane z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSSF 18), uzgodniono sposób ujęcia księgowo-finansowego funduszy z KPO w kontekście taryf OSD oraz kalkulacji przychodu regulowanego, wypracowano aspekty finansowy odnośnie do Planów rozwoju i źródeł finansowania. Doraźnie, w razie potrzeby - wymieniano doświadczenia oraz omawiano aspekty finansowe i rachunkowe działalności poszczególnych OSD.

Zespół ds. treści Taryfy

W roku 2025, Zespół wspierał prace RDT, przede wszystkim analizując i wypracowując możliwe zmiany w tekście taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej. We współpracy z przedstawicielami URE przygotowano wzór treści taryfy na kolejny rok, uwzględniając zredukowanie jej zawartości o postanowienia niewynikające wprost z wymagań określonych przepisach - w zakresie, w którym analizy wykazały to za możliwe i zasadne. Opracowano także propozycje zmian w zakresie

kwalifikacji/katalogu grup taryfowych G - propozycje zmian do ustawy o rynku mocy. Podejmowano także kwestie kryterium wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego 63A w kryteriach kwalifikacji do grup oraz ew. dodatkowego zapisu związanego z nowym dniem wolnym od pracy i tym samym koniecznością dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Regulacje prawne

Prace w obszarze prawnym prowadzone były w ramach Rad Dyrektorów lub Zespołów czy Komisji, których obszaru działalności dotyczył dany akt prawny.

I. Zmiany ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii

Projekt ustawy o zmianie ustaw - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw - UC84

Wśród wiodących zagadnień w ramach szeroko pojętego prawa energetycznego w roku 2025 wymienić należy przede wszystkim kwestie przyłączeniowe oraz deregulacyjne. W związku z przygotowaniem do kompleksowej reformy w zakresie przyłączeń do sieci elektroenergetycznej, w ciągu całego roku sprawozdawczego trwały prace i uzgodnienia - pod przewodnictwem MKiŚ, a następnie ME – w których, na różnych etapach, szczeblach i w ramach zróżnicowanych gremiów, uczestniczyli PTPiREE i OSD. W marcu upubliczniono i skierowano do konsultacji publicznych projekt ustawy o zmianie ustaw – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw /UC84/, zawierający rozwiązania zmierzające do wzmocnienia pozycji odbiorcy końcowego energii elektrycznej, usprawnienia procesu przyłączania do sieci elektroenergetycznej oraz optymalizacji wykorzystania istniejącej infrastruktury sieciowej.

Wśród proponowanych obszarów zagadnień w zakresie procesu przyłączeniowego znalazły się modyfikacje (lub nowe przepisy) w zakresie: elastycznych umów o przyłączenie do sieci, zasad współdzielenia infrastruktury (cable pooling), ważności warunków przyłączenia, wprowadzenia „kamieni milowych” (dot. wygaśnięcie umowy o przyłączenie do sieci na mocy prawa, gdy podmiot nie realizuje inwestycji), wprowadzenia opłat (zaliczek i zabezpieczeń finansowych) w procesie przyłączeniowym, ułatwień dla biogazowni (gwarancja min. 14 h/dobę bez ograniczeń wprowadzania energii w określonych okresach roku, elektronicznego systemu składania wniosków o przyłączenie oraz obowiązków informacyjnych o dostępnych mocach przyłączeniowych, konkursów na moc przyłączeniową. Zaproponowano także regulacje w zakresie redysponowania biogazowni, sprawozdań dot. elastyczności, dodatkowych obowiązków OSD w zakresie zarządzania danymi i cyberbezpieczeństwa (uKSC, RODO); zapewnienia odporności systemów informacyjnych krytycznych dla pracy sieci i świadczenia usług OSD, umożliwiono wielość PPE, zaproponowano zmiany dot. planów rozwoju.

Pozytywnie oceniając przedłożone propozycje rozwiązań, PTPiREE – zarówno w ramach konsultacji publicznych, jak i roboczych uzgodnień z resortami, przekazywało szczegółowe uwagi i propozycje modyfikacji niektórych przepisów.

W grudniu 2025 r. projekt przeszedł ostateczny etap uzgodnień na szczeblu rządowym. W marcu roku bieżącego zakończyły się prace parlamentarne – uchwaleniem ustawy zmieniającej 13 marca 2026 r.

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o oze - UD284

Pod koniec roku PTPiREE skierowało do ME stanowisko w ramach konsultacji projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii /UD284/.

Projektowane rozwiązania dot. przede wszystkim obowiązków związanych z obligiem giełdowym, a także nierynkowej redukcji OZE. W ramach stanowiska PTPiREE zaproponowano m.in. odstąpienie od projektowanych rozwiązań dot. nierynkowego redysponowania, a także wydłużenie projektowanego terminu (z 3 do 4 m-cy od ogłoszenia przez PURE zatwierdzenia IRiESP i WDB) przewidzianego dla OSD na przedłożenie do zatwierdzenia przez PURE zmiany IRiESD w celu dostosowania jej do przepisów zmienianej ustawy.

Projekt ustawy o zmianie ustawy o OZE oraz niektórych innych ustaw - UD332

Ostatniego dnia roku na portalu RCL upubliczniono projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw /UD332/. Projekt dot. przede wszystkim systemu wsparcia dla biometanu, a także usprawnienia procesów inwestycyjnych w lądowe elektrownie wiatrowe, ale także zmiany w zakresie zasad sumowania mocy mikroinstalacji i magazynu energii oraz doprecyzowania przepisów w zakresie działalności spółdzielni energetycznej. Regulacji nie skierowano do konsultacji publicznych - Minister Energii skierował projekt bezpośrednio do rozpatrzenia przez Stały Komitet Rady Ministrów. Przebieg prac nad regulacją jest monitorowany w ramach PTPiREE.

Ułatwienia dla biogazowni

Sporą część roboczych uzgodnień w roku sprawozdawczym stanowiły kwestie dot. propozycji zmian w ustawie o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni. PTPiREE uczestniczyło w spotykaniach oraz uzgodnieniach z reprezentantami branży (m.in. Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego i Biometanowego oraz Konfederacja Lewiatan), jak i resortami (MKiŚ i MRiRW), opiniując propozycje zmian w tym zakresie. Omawiano aspekty związane z procesem przyłączania biogazowni rolniczych, w zakresie skali i przyczyn odmów przyłączeń, podejmując próby wypracowania kompromisowych rozwiązań, równoważących postulaty branży (dot. dalszych ułatwień) z uwzględnieniem nadrzędnych obowiązków operatorów związanych z zapewnieniem bezpieczeństwa sieci i dostaw energii. Odnosząc się pozytywnie do kierunku rozwoju sektora biogazu i jego potencjalnego, długofalowego wkładu w zrównoważoną transformację energetyczną, PTPiREE wskazywało na zasadność dialogu w zakresie ewentualnego rozwinięcia rozwiązań prawnych umożliwiających efektywne przyłączenie i eksploatację biogazowni, z naciskiem na uwzględnienie rzeczywistych możliwości technicznych pracy sieci oraz podstawowych obowiązków OSD wobec odbiorców. Akceptację zaangażowanych stron uzyskała propozycja PTPiREE modyfikacji już funkcjonującego rozwiązania w zakresie ułatwień dla sektora biogazowni – modyfikacji zasad wskazywania godzin pracy biogazowni wg (uzgodnionego z operatorami) harmonogramu zróżnicowanego w zależności od pory roku. Pokrewne rozwiązanie znalazło odzwierciedlenie w projekcie UC84.

Projekty deregulacyjne

Na zaproszenie MKiŚ w ciągu roku sprawozdawczego PTPiREE opiniowało szereg propozycji zmian w przepisach z zakresu elektroenergetyki, opracowanych w ramach tzw. zespołu deregulacyjnego. Zdefiniowano je - w tzw. fiskkach - jako:

- „Przyspieszenie procesu budowy linii przesyłowych energii elektrycznej do nowo wybudowanych przedsiębiorstw, a w przypadku braku możliwości przesyłu - umożliwienie samodzielnego finansowania linii przesyłowych w zamian za darmowe korzystanie z tychże linii przez okres amortyzacji inwestycji”

- „Zlikwidowanie opłaty solidarnościowej dla podmiotów korzystających z linii bezpośredniej w sytuacji, gdy jednostka wytwórcza nie jest podłączona do sieci elektroenergetycznej”
- „Uproszczenie procesu wydawania warunków przyłączenia do sieci” poprzez rezygnację z ekspertyz przyłączeniowych w przypadku inwestora posiadającego już warunki przyłączenia dla źródła oze – dla projektów hybrydowych (współdzielenia przyłącza przez instalacje PV, FW, bateryjne)
- „Inicjatywa polega na usunięciu przeszkód dla szerszego wykorzystania regulacji dotyczących cable-poolingu” - zaproponowano możliwość łączenia kilku instalacji wytwórczych w ramach jednego punktu przyłączenia oraz zmianę zasad dot. przyłączania kolejnych instalacji (w tym skrócenie terminu na wydanie WP oraz zmniejszenie kwoty zaliczki)
- „Promocję linii bezpośredniej jako instrumentu wspierającego rozwój OZE i dekarbonizację sektora ciepłowniczego” – zaproponowano podwyższenie progu mocy dla inwestycji przyłączonych w procedurze uproszczonej z 2 do 20 MW, w celu umożliwienia przyłączania średniej wielkości instalacji OZE za pomocą linii bezpośrednich
- „1. Wprowadzenie premii zeroemisyjnej dla inwestycji w technologie bezemisyjnego ciepła wspierające zieloną elektryfikację ciepłownictwa. 2. Objęcie pierwszeństwem przyłączenia wielkoskalowych instalacji OZE współpracujących z magazynami ciepła oraz wprowadzenie regulacji dotyczących magazynów ciepła”
- „Proces przyłączania instalacji OZE do sieci elektroenergetycznej jest nadmiernie skomplikowany i czasochłonny”
- „Odpłatne i z góry w ustalonym terminie podłączenie wewnętrznej linii zasilania przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego”
- „Ogólnodostępna infrastruktura ładowania samochodów elektrycznych”
- „Polecenia redysponowania nierynkowego”
- określenie w Prawie energetycznym terminu (sztywnego - 14 dni od podpisania umowy na przesył/dystrybucję) na instalowanie urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na stacjach ładowania pojazdów elektrycznych.

W odpowiedzi - w każdym przypadku wskazano uwarunkowania i ryzyka związane z postulowanymi propozycjami - z punktu widzenia operatorów sieci elektroenergetycznych, wynikającego z obowiązku zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania sieci.

Deregulacyjne projekty aktów prawnych

/UDER29/: W ramach ogłoszonych w maju roku sprawozdawczego konsultacji przedłożonego przez MKiŚ projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki przekazano stanowisko PTPiREE. Uwagi dotyczyły doprecyzowania projektowanych przepisów w zakresie uproszczenia rachunków oraz postulatu przesunięcia wejścia w życie terminu - wprowadzenia okresu przejściowego dot. upowszechnienia elektronicznej komunikacji przedsiębiorstw energetycznych z klientami i urzędami. Uwagi zostały częściowo uwzględnione przez resort. W ramach regulacji proponowano także rozszerzenie formuły cable poolingu pozwalającej na przyłączenie nowych źródeł energii oraz magazynów energii, wprowadzenie ułatwień dla rozwoju oze. Na etapie prac sejmowych (projektowi nadano nr druku 1310) uczestniczył przedstawiciel PTPiREE, prezentując postulat modyfikacji zapisów dot. cable poolingu). Po zakończeniu etapu parlamentarnego prac legislacyjnych, 4 sierpnia do Prezydenta RP przekazano ustawę z dnia 25 lipca 2025 r. o zmianie

niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki /UDER29/. Ustawa została jednak zawetowana 25 sierpnia.

/UDER35/: Projektem deregulacyjnym z dziedziny energetyki opiniowanym przez PTPiREE był przygotowany przez Ministerstwo Przemysłu projekt ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw /UDER35/. W skierowanym do resortu stanowisku PTPiREE podkreślono, że – zawarta w projekcie - idea stworzenia Stref Rozwoju Zrównoważonego Przemysłu na obszarach wymagających wsparcia i rewitalizacji ze względu na marginalizację społeczno-gospodarczą jest cenna, podobnie jak wykorzystanie przez odbiorców przemysłowych nadwyżek energii z oze i ograniczenie tym samym konieczności stosowania mechanizmu redysponowania. Przekazano jednocześnie zastrzeżenia co do możliwości realizacji innych rozwiązań, m.in. w zakresie proponowanego w projekcie 60-dniowego terminu na wydanie warunków przyłączenia do sieci dla I i II grupy przyłączeniowej. Z zamieszczonych na RCL uwag do projektu wynika, że zapisy projektu wzbudził także zastrzeżenia pozostałych resortów. W wyniku zastrzeżeń zgłaszanych przez pozostałe resorty/podmioty Minister Przemysłu wycofała się z procedowania projektu.

/UDER92/: Pod koniec roku sprawozdawczego - w ramach konsultacji publicznych - zgłoszono doprecyzowujące uwagi PTPiREE do projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki /UDER92/. Wśród projektowanych zmian znalazły się przede wszystkim propozycje dotyczące funkcjonowania sektora ciepłownictwa, ale w regulacji znalazły się także zapisy dot. uproszczenia rachunków za energię elektryczną, zmiany podstawowej formy wymiany korespondencji między przedsiębiorstwami energetycznymi, odbiorcami, organami administracji publicznej oraz innymi podmiotami - na postać elektroniczną z umożliwieniem złożenia oświadczenia przez jedną ze stron, skutkującego obowiązkiem zachowania postaci papierowej/pisemnej .

Prosumenci/kontrole mikroinstalacji

W związku z dynamicznym rozwojem mikroinstalacji OZE w Polsce, w szczególności instalacji PV, w ramach PTPiREE - we współpracy z kancelarią zewnętrzną - opracowano propozycje modyfikacji przepisów ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii. Przekazany we wrześniu do Ministerstwa Energii, Ministerstwa Klimatu i Środowiska oraz PSE materiał analityczny wraz z propozycją zmian legislacyjnych był próbą odpowiedzi na rosnące wyzwania dla bezpieczeństwa i stabilności pracy sieci dystrybucyjnych współpracujących z mikroinstalacjami, bezpieczeństwa odbiorców energii oraz stabilności pracy mikroinstalacji PV. Niezbędne - w ocenie PTPiREE - do wprowadzenia zmiany prawne wynikają także z nieprawidłowości zidentyfikowanych po stronie właścicieli mikroinstalacji, które ze względu na ich znaczący wymiar i skalę, nabierają coraz bardziej istotnego znaczenia – a obowiązujące przepisy nie zapewniają OSD wystarczających narzędzi do przeciwdziałania zagrożeniom ani skutecznej kontroli nad eksploatacją instalacji wprowadzających energię do sieci. Przekazano materiały:

- Raport dot. rozwiązań prawnych zapewniających bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnych dla odbiorców i prosumentów wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacjach,
- Projekt ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw
- Ocena Skutków Regulacji.

Przepisy mają być omawiane w roku bieżącym z ME w ramach rozwiązań antyblackoutowych.

Nowelizacje regulacji dot. CSIRE

W konsekwencji wielostronnych uzgodnień - w tym przy aktywnym udziale PTPiREE - dot. zmian prawnych w zakresie zoptymalizowania wdrożenia CSIRE, także poprzez doprecyzowanie terminów realizacji zadań przez uczestników rynku energii elektrycznej (w celu płynnego przejścia na nowy system, przy priorytetowym traktowaniu bezpieczeństwa i płynności wymiany danych) na początku roku sprawozdawczego rozpoczęto prace legislacyjne projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii /UD188/.

W czerwcu 2025 w Dzienniku Ustaw opublikowana została ustawa z dnia 21 maja 2025 r. o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii i innych ustaw. Zgodnie z regulacją 1 lipca 2025 r. weszły w życie przepisy dot. „etapowego” przyłączania się do CSIRE, zgodnie z którymi w pierwszej kolejności w wyznaczonych trzech terminach (1 lipca 2025 r., 1 marca 2026 r. oraz 1 lipca 2026 r.) do CSIRE mogą przyłączać się OSD, do których sieci jest przyłączonych mniej niż 100 000. Ostateczny ustawowy termin przyłączenia OSD do CSIRE to 19 października 2026 r. Przyjęto także, że od 2 lipca 2025 r. do 19 października 2026 r. prosument wirtualny może działać tylko na terenie jednego OSD.

W ciągu całego roku sprawozdawczego na bieżąco toczyły się też uzgodnienia pomiędzy podmiotami odpowiadającymi za realizację poszczególnych zadań i procesów w ramach CSIRE. Szerzej zagadnienie opisane jest w części dotyczącej dystrybucji i obsługi odbiorców.

II. Prace nad innymi ustawami i aktami wykonawczymi dotyczącymi OSD

Ustawa o zmianie ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych oraz niektórych innych ustaw

W listopadzie w Dzienniku Ustaw opublikowana została ustawa z dnia 9 października 2025 r. o zmianie ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, nad którą prace legislacyjne - przy udziale przedstawicieli PTPiREE/OSD - prowadzono od lutego 2025 r. Cel uchwalonych przepisów to wdrożenie do polskiego systemu prawnego nowych instrumentów służących do realizacji polityki klimatyczno-energetycznej Unii Europejskiej - dyrektywy RED III. Uchwalona regulacja dot. nie tylko morskich farm wiatrowych, ale także wdrożenia obszarów przyspieszonego rozwoju instalacji odnawialnych źródeł energii (OPRO). W procesie uchwalania planów obszarów OPRO przewidziano uzgodnienie projektu planu z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się przesyłaniem lub dystrybucją paliw lub energii. Regulacja rozszerzyła także możliwości działalności spółdzielni energetycznych, umożliwiając partycypację także na gminy miejskie. Przyjęto także ułatwienia w zasadach funkcjonowania prosumenta lokatorskiego.

Ustawa o zmianie ustawy o podatku rolnym, ustawy o podatkach i opłatach lokalnych, ustawy o podatku leśnym oraz ustawy o opłacie skarbowej

Od 1 stycznia 2025 r. obowiązują - wprowadzone ustawą z dnia 19 listopada 2024 r. o zmianie ustawy o podatku rolnym, ustawy o podatkach i opłatach lokalnych oraz ustawy o opłacie skarbowej - definicje budynku i budowli - na potrzeby podatku od nieruchomości. Konieczność zmiany przepisów wynikała z orzeczenia Trybunału Konstytucyjnego, a dotychczasowy brak jednoznacznych kryteriów opodatkowania prowadził do rozbieżności w stosowaniu przepisów przez organy podatkowe, do sporów z organami podatkowymi, do odmiennego opodatkowania tych samych obiektów w różnych

gminach. W ramach PTPiREE pozyskano wspólną opinię podatkową i w ciągu roku sprawozdawczego wymieniano doświadczenia w tym zakresie.

Przepisy bhp w energetyce

W ramach konsultacji publicznych wypracowano i przekazano uwagi PTPiREE do projektu rozporządzenia Ministra Rodziny, Pracy i Polityki Społecznej zmieniającego rozporządzenie w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy.

Regulacje dot. rynku mocy

W ramach PTPiREE podjęto inicjatywę zmian w zakresie obliczania opłaty mocowej. Zaproponowano rozwiązanie mające na celu wzmocnienie mechanizmów wspierających wykorzystanie energii elektrycznej wyprodukowanej w źródłach OZE (zwłaszcza w II i III kwartale). W korespondencji do Prezes URE przekazano propozycję rozważenia zmiany wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie, wyznaczonych odrębnie dla kwartałów roku dostaw – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy. Propozycja ma na celu zachowanie korelacji ze strefami czasowymi grup taryfowych OSD oraz zmiennością cen energii elektrycznej odzwierciedlającą m.in. potencjał OZE do pokrycia zapotrzebowania na energię w krajowym systemie elektroenergetycznym. Starania są kontynuowane w roku bieżącym.

Projekt ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw /UD 89/

Po wielu miesiącach uzgodnień i prac - w której uczestniczyło także PTPiREE - uchwalono ostatecznie ustawę z dnia 5 sierpnia 2025 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw. Regulacja przewidywała m.in. złagodzenie minimalnej odległości (z 700 do 500 m) elektrowni wiatrowych od budynków mieszkalnych oraz wprowadzenie mechanizmu tzw. repoweringu, a także utworzenie funduszu partycypacyjnego na poczet lokalnych społeczności. Znalazły się tam także przepisy dot. „zamrożenia” maksymalnej ceny energii elektrycznej dla gospodarstw domowych na poziomie 500 zł do 31 grudnia 2025 r. Ostatecznie jednak 21 sierpnia Prezydent RP podjął decyzję o zawetowaniu ustawy.

Nowelizacja przepisów dot. szczególnych rozwiązań służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej

Sytuacja na rynku energii elektrycznej w roku sprawozdawczym spowodowała podjęcie przez ustawodawcę kolejnych kroków w celu wparcia odbiorców. Propozycje regulacji pod kątem wpływu na funkcjonowanie OSD były konsultowane i monitorowane także w ramach PTPiREE. Pod koniec kwietnia w Dzienniku Ustaw opublikowano ustawę z dnia 23 kwietnia 2025 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku oraz w 2024 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej. Przepisami przesunięto termin wejścia w życie zmienionych taryf dla energii elektrycznej - z 1 lipca na 1 października 2025 r. Uległ również zmianie - z 30 kwietnia na 31 lipca 2025 r. - termin na złożenie wniosków taryfowych przez przedsiębiorstwa energetyczne, określono także nową datę aktualizacji publikacji średnich cen energii elektrycznej wynikających z taryf sprzedawców energii elektrycznej pełniących funkcję sprzedawców z urzędu, w wyniku zatwierdzenia w IV kw. 2025 r. nowych taryf dla odbiorców w gospodarstwach domowych.

W drugiej połowie roku - w związku z zawetowaniem w sierpniu nowelizacji tzw. ustawy wiatrakowej, w której znajdowały się również przepisy dot. dalszego mrożenia cen energii, Ministerstwo Energii przygotowało projekt ustawy o bonie ciepłowniczym oraz o zmianie niektórych innych ustaw, w którym zawarto utrzymanie do 31 grudnia 2025 r. maksymalnej ceny energii elektrycznej dla gospodarstw domowych na poziomie 500 zł/MWh. W ustawie znalazły się także przepisy nowelizujące ustawę o rynku mocy, przesuwające o miesiąc terminy przekazywania danych oraz kalkulacji i publikacji przez Prezesa URE stawek opłaty mocowej. Regulacja została we wrześniu opublikowana w Dzienniku Ustaw.

Prace nad nowym rozporządzeniem systemowym

W I kwartale roku sprawozdawczego PTPiREE na zaproszenie MKiŚ uczestniczyło w prekonsultacjach nowego rozporządzenia systemowego. Zgodnie z przepisami nowelizacji ustawy PE, która weszła w życie 7 września 2023 r., dotychczas obowiązujące rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego zachowa moc nie dłużej niż przez 36 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy - winno zostać zastąpione do 7 września 2026 r. W oparciu o zakres upoważnienia ustawowego (art. 9 ust. 3 i 4 uPE) oraz zgłaszane postulaty - resort określił obszary wymagające opracowania nowych lub zmiany przepisów, w tym w zakresie usług elastyczności obejmujących:

- a) zakres, warunki i sposób wykorzystania usług elastyczności przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
- b) sposób grupowania zasobów wykorzystywanych na potrzeby świadczenia usług bilansujących oraz usług elastyczności,
- c) specyfikację znormalizowanych produktów rynkowych na potrzeby świadczenia usług elastyczności,
- d) warunki współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi, w zakresie wykorzystywania usług elastyczności.

Zidentyfikowane na tym etapie przez PTPiREE/OSD zagadnienia wymagające uwagi oraz zaproponowane rozwiązania dotyczyły w szczególności: usług systemowych niedotyczących częstotliwości, usług elastyczności, warunków świadczenia usług agregacji, procesu przyłączeniowego. Zasygnalizowano również potrzebę uzupełnienia - w kontekście zagadnień związanych z usługami elastyczności - innych regulacji, w tym rozporządzenia taryfowego i ustawy PZP.

W drugiej połowie roku - na zaproszenie ME (który to resort przejął od MKiŚ koordynację prac nad rozporządzeniem) PTPiREE, ze szczególnym zaangażowaniem Zespołu ds. elastyczności, uczestniczyło w dalszych - niezwykle intensywnych - uzgodnieniach i rozmowach zmierzających do wypracowania przepisów rozporządzenia systemowego - w szczególności zakresie elastyczności. Od lipca do grudnia prowadzono uzgodnienia dwustronne (ME - PTPiREE; PSE - PTPiREE) oraz trójstronne (ME - PTPiREE - PSE) - próba wypracowania wspólnej propozycji przepisów. Pod koniec roku zakres uzgodnień poszerzono także o zagadnienia dot. zarządzania ograniczeniami sieciowymi.

Prace są kontynuowane (i powinny zostać zakończone) w I kwartale 2026 r.

Zmiany w zakresie rozporządzenia taryfowego

12 grudnia 2025 w Dzienniku Ustaw - po jednodniowym procesie opiniowania - opublikowane zostało Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 12 grudnia 2025 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną. Zmienione przepisy weszły w życie dzień po ogłoszeniu. W efekcie nowelizacji zmianie uległa kategoria odbiorcy specjalnego opłaty jakościowej. Zgodnie z regulacją do tej grupy zalicza się podmioty

pobierające z sieci o napięciu 110 kV lub wyższym i zużywające co najmniej 200 GWh energii rocznie na własne potrzeby, wykorzystując min. 50% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15 % wartości produkcji. Jak przewidziano w OSR - obniżka stawki opłaty jakościowej dla największych odbiorców energochłonnych będzie się wiązać z jej wzrostem dla innych grup odbiorców, niebędących odbiorcami specjalnymi.

Resort energii przy okazji nowelizacji poinformował, że zmiana w zakresie stawki opłaty jakościowej jest jednym z elementów szerszego działania na rzecz odbiorców energochłonnych, nad którym pracować ma powołany przy ME Zespół ds. poprawy efektywności kształtowania taryf sieciowych energii elektrycznej, w skład którego weszli przedstawiciele Zarządów OSD/PTPiREE. Celem ma być m.in. przedstawienie „rekomendacji dot. m.in.: składnika stałego i zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, sprawiedliwej alokacji kosztów w krajowym systemie elektroenergetycznym”.

W związku z prowadzonymi w resorcie aktywów państwowych analizami dot. kosztów energii elektrycznej w kolejnych latach - we wrześniu, w uzgodnieniu ze spółkami obrotu - przekazano do MAP propozycję modyfikacji rozporządzenia taryfowego mające na celu wprowadzenie przepisów umożliwiających sprzedawcom energii wyodrębnienie z kalkulacji ceny energii elektrycznej kosztów uzasadnionych zakupu energii elektrycznej oraz kosztów uzasadnionych wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną i skalkulowanie jej jako opłata stała. Jednocześnie założono wyłączenie z kalkulacji taryf dokonywanych przez przedsiębiorstwa dystrybucyjne tzw. opłaty abonamentowej.

W ramach roboczych uzgodnień dot. rozważanej przez URE propozycji wprowadzenia nowej grupy taryfowej, PTPiREE przekazało regulatorowi obliczenia i stanowisko na potrzeby oceny rozwiązania polegającego na stworzeniu preferencyjnych warunków działania dla odbiorców uprawnionych, tj. odbiorców z zespołu grup taryfowych A2x z rocznym zużyciem przekraczającym 100 GWh.

Rozporządzenie MKiŚ ws. szczegółowych warunków udzielania pomocy publicznej na rozwój magazynowania energii elektrycznej w ramach KPOiZO

W lutowym Dzienniku Ustaw opublikowano rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 stycznia 2025 r. w sprawie szczegółowych warunków udzielania pomocy publicznej na rozwój magazynowania energii elektrycznej w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności. Regulacja zawiera rozwiązania zgłaszane w uwagach PTPiREE w ramach konsultacji publicznych.

Rozporządzenie MKiŚ ws. szczegółowych warunków udzielania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej pomocy publicznej na inwestycje w magazynowanie energii elektrycznej i związanych z nimi infrastrukturę

7 marca br. w Dzienniku Ustaw opublikowano Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 5 marca 2025 r. w sprawie szczegółowych warunków udzielania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej pomocy publicznej na inwestycje w magazynowanie energii elektrycznej i związanych z nimi infrastrukturę. Rozporządzenie ma na celu określenie zasad udzielania pomocy publicznej ze środków pozostających w dyspozycji NFOŚiGW, a przyznanych Polsce w ramach programu priorytetowego finansowanego ze środków Funduszu Modernizacyjnego, bez konieczności powiadamiania Komisji Europejskiej o każdym przypadku uzyskania takiego wsparcia przez ubiegające się o nie podmioty. PTPiREE uczestniczyło w konsultacjach publicznych projektu.

Rozporządzenie RM ws. programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2026

Prezes GUS skierował do konsultacji pakiet dokumentów związanych z Programem badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2026. Wśród dokumentów znalazł się projekt

rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2026, do którego PTPiREE złożyło uwagi, postulując o modyfikację terminów w jakich wymagane jest przekazywanie przez OSD miesięcznych sprawozdań o energii elektrycznej (G-10.m - poprzez ujednoczenie terminu przekazywania danych na zgodny z terminami przypisanymi dla pozostałych uczestników rynku energii). Uwag w większości nie uwzględniono, uzasadniając to wymogami informacyjnymi GUS.

Propozycja modyfikacji zapisów rozporządzenia pomiarowego (i ujednoczenia z rozporządzeniem systemowym)

Biorąc pod uwagę dotychczasowe doświadczenia OSD ze stosowania przepisów obowiązującego od marca 2022 r. Rozporządzenia pomiarowego oraz przeprowadzonego na ich podstawie szeregu postępowań przetargowych oraz instalacji układów pomiarowych - na początku roku sprawozdawczego PTPiREE wystąpiło do MKiŚ z postulatem wprowadzenia modyfikacji do Załącznika nr 1 do Rozporządzenia pomiarowego. Część z zaproponowanych zapisów miała na celu optymalizację procesowo - kosztową, bez utraty funkcjonalności systemu pomiarowego.

Ponadto, na podstawie przygotowanej w ramach Zespołu PTPiREE ds. LZO - w 2024 roku - propozycji ujednoczenia przepisów prawa w zakresie opomiarowania - MKiŚ zorganizowało w 2025 spotkania warsztatowe z interesariuszami Rozporządzenia w celu omówienia i uzgodnienia zaproponowanych zmian przez PTPiREE.

Spotkania odbywały się z udziałem przedstawicieli URE, TOE, KiGEiT, PSE, GUM, OSDn, Federacji Konsumentów. Z uwagi na zmiany organizacyjne (przeniesienie części zadań MKiŚ do powołanego w 2025 r. Ministerstwa Energii), prace nie zakończyły się i będą kontynuowane w 2026 roku.

Rozporządzenie MC ws. warunków technicznych zasilania energią elektryczną obiektów budowlanych telekomunikacji lub pomieszczeń telekomunikacyjnych

Pod koniec roku sprawozdawczego PTPiREE uczestniczyło w konsultacjach publicznych projektu Rozporządzenia Ministra Cyfryzacji w sprawie warunków technicznych zasilania energią elektryczną obiektów budowlanych telekomunikacji lub pomieszczeń telekomunikacyjnych. Zgłoszono postulat dot. wyłączenia z zakresu rozporządzenia obiektów budowlanych przedsiębiorstw dystrybucyjnych, w których zainstalowano urządzenia telekomunikacyjne dla potrzeb sieci technologicznych wspomagających pracę systemu elektroenergetycznego.

III. Zagadnienia związane z posadowieniem infrastruktury sieciowej oraz dotyczące procesu inwestycyjnego

Prace nad rozwiązaniami usprawniającymi prowadzenie inwestycji operatorów na gruntach nienależących do przedsiębiorstw sieciowych

Pośród kontynuowanych w roku sprawozdawczym działań w ramach PTPiREE była optymalizacja regulacji i poprawa relacji mających wpływ na posadowienie i eksploatację urządzeń elektroenergetycznych na gruntach nienależących do przedsiębiorstw sieciowych, w tym należących do gmin, Skarbu Państwa, będących w zarządzie PGL Lasy Państwowe, a także PGW Wody Polskie. Kontynuowano współpracę operatorów (wymianę doświadczeń, orzeczeń, współdziałanie w ramach zgłoszonego bieżącego zapotrzebowania) w zakresie roszczeń gmin, również w związku ze zmianą regulacji prawnych, które weszły w życie z początkiem 2025 r.

Za celowe uznano kontynuowanie wspólnych uzgodnień z DG Lasów Państwowych w ramach PTPiREE w celu aktualizacji porozumień pomiędzy OSD a jednostkami LP w zakresie m.in. służebności, wycinki drzew i krzewów, realizacji inwestycji. W październiku 2025 r. podczas wspólnego spotkania obu stron w siedzibie DGLP kontynuowano rozmowy w zakresie aktualizacji porozumień zawartych pomiędzy poszczególnymi Operatorami a regionalnymi jednostkami Lasów Państwowych. Prace - nad wypracowaniem wzoru porozumienia wraz z załącznikami w postaci umowy ustanowienia służebności przesyłu i umowy dzierżawy, obejmującego różne warianty realizacji inwestycji - są kontynuowane w roku bieżącym.

PTPiREE ponowiło również skierowany do Ministerstwa Sprawiedliwości postulat uregulowania na poziomie ustawowym kwestii zasiedzenia służebności gruntowej o treści odpowiadającej służebności przesyłu, tj. uzupełnienia luki, jaka powstała wobec braku wprowadzenia przepisów intertemporalnych w momencie wprowadzania instytucji służebności przesyłu w 2008 r. 2 grudnia 2025 r. Trybunał Konstytucyjny wydał wyrok w sprawie o sygn. P 10/16, w którym stwierdził, że dotychczasowe stosowanie art. 292 kodeksu cywilnego w związku z art. 285 § 1 i 2 kodeksu cywilnego prowadzące do nabywania przez przedsiębiorstwa przesyłowe w drodze zasiedzenia służebności odpowiadającej treści służebności przesyłu, w sytuacji braku decyzji administracyjnej ingerującej w prawo własności nieruchomości jest niezgodne z Konstytucją. PTPiREE wskazało MS, MAP i ME potencjalne ryzyka wynikające z wyroku TK. Jednocześnie PTPiREE współpracuje w tym temacie z IGCP, IGG, IGWP, PKEE, PTEC i TGPE w celu uspołnienia stanowiska i wymiany doświadczeń oraz orzeczeń.

W roku sprawozdawczym zainicjowano współpracę PTPiREE z PGW Wody Polskie ws. usprawnień we współpracy OSD z WP, w tym w zakresie zawierania umów, służebności przesyłu, oraz ew. inicjatywy opracowania Kodeksu Dobrych Praktyk. Kontynuacja uzgodnień nastąpi w roku bieżącym.

Rozporządzenie MRiT ws. warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie

W połowie roku w ramach konsultacji publicznych - PTPiREE przekazało do resortu rozwoju uwagi do projektu Rozporządzenia MRiT w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. W stanowisku PTPiREE postulowano przede wszystkim, by przepisy rozporządzenia swym zakresem przedmiotowym nie wykraczały ponad ramy wyznaczone przez dyrektywę EPBD. Wskazano też kilka propozycji modyfikacji projektowanych zapisów dotyczących przyłączania do sieci elektroenergetycznej - w celu ich zoptymalizowania, doprecyzowania i uniknięcia wątpliwości interpretacyjnych. W następstwie sprzeciwu wyrażonego podczas konsultacji przez szereg podmiotów i organizacji wobec projektowanych zapisów, w kolejnych miesiącach pod egidą Ministerstwa Rozwoju i Technologii organizowano spotkania eksperckie w celu dot. wypracowania nowych rozwiązań legislacyjnych w obszarze sektora energii odnawialnej, w szczególności rozwoju magazynów energii, które zapewnią bezpieczeństwo użytkowania magazynów energii i nie zahamują rozwoju energetyki rozproszonej. W uzgodnieniach uczestniczyli również przedstawiciele PTPiREE/OSD. Wypracowywano wspólne podejście m.in. w zakresie pojemności magazynów energii, których budowa wymagać będzie zgłoszenia albo pozwolenia na budowę, oraz zapisów rozporządzenia. Propozycje zapisów (wiodąca rola PSME) dot. magazynów energii w ramach nowelizacji Prawa Budowlanego, przekazane zostały do MRiT.

IV. Opiniowanie innych dokumentów, współpraca ze stroną rządową i regulatorem

Uzgodnienia dot. programu Mój Prąd

Na zaproszenie resortu klimatu PTPiREE uczestniczyło w uzgodnieniach w sprawie kolejnej edycji programu Mój Prąd lub ew. „następcy” programu. Przeanalizowano i odniesiono się w szczególności do trzech zasadniczych kwestii dotyczących polepszenia warunków funkcjonowania instalacji prosumenckich w kontekście nowych warunków programu wsparcia: minimalnej pojemności magazynu (zespół PTPiREE zaproponował uzależnienie wielkości/poziomu dofinansowania zakupu magazynu energii od dopasowania pojemności magazynu energii do mocy instalacji PV); instalacji off-grid (kwestia ew. możliwa w dłuższej perspektywie, wymagająca dalszych uzgodnień dot. bezpieczeństwa oraz zmian prawnych); systemu centralnego komunikującego się z instalacją prosumenta (kwestia ew. możliwa w dłuższej perspektywie).

Dyrektywa MID

W ramach prac Zespołu PTPiREE ds. LZO, przygotowano oraz zgłoszono uwagi do projektu nowelizacji dyrektywy MID (poprzez formularz na stronie Komisji Europejskiej <https://ec.europa.eu>).

Elastyczność (kodeks NC DR, ocena FNA)

W ramach zespołu ds. elastyczności, którego reprezentantka aktywnie uczestniczyła w dotychczasowych pracach nad tzw. Kodeksem elastyczności NC DR na szczeblu unijnym, analizowano rozwiązania zawarte w projektach Kodeksu na kolejnych etapach. We wrześniu 2025 przygotowano stanowisko polskich OSD dot. opracowanej w ramach dotychczasowych konsultacji i przedstawionej w marcu 2025 r. przez ACER wersji projektu NC DR. PTPiREE udzieliło odpowiedzi w ramach prowadzonych przez Komisję Europejską „Ukierunkowanych konsultacji w celu wsparcia ustanowienia nowego kodeksu sieci dotyczącego odpowiedzi odbioru (NC DR). Dalsze etapy i docelowo - uchwalenie Kodeksu - zaplanowano na rok 2026.

W październiku przedstawiciele resortów (ME, MKiŚ, MAP), PTPiREE/OSD oraz firm z branży elektroenergetycznej uczestniczyli w wyjeździe studyjnym do Szkocji organizowanym przez Ambasadę Brytyjską w Warszawie we współpracy z PTPiREE. Celem było poznanie wyzwań i praktycznych rozwiązań związanych z architekturą rynku brytyjskiego, w szczególności kwestiami związanymi z elastycznością sieci oraz zasadami współpracy operatorów w tym zakresie.

Zgodnie z wymaganiami art. 19e rozporządzenia 2019/943 - znowelizowanego rozporządzeniem 2024/1747 - organ regulacyjny (lub inny wyznaczony podmiot) w krajach członkowskich obowiązany jest do sporządzania co dwa lata - na okres co najmniej kolejnych 5-10 lat - oceny potrzeb w zakresie elastyczności systemu (tzw. sprawozdanie FNA, czyli flexibility needs assesment). Sprawozdanie ma wspierać państwa członkowskie w ustalaniu orientacyjnych celów w zakresie elastyczności i opierać się na danych i analizach potrzeb w zakresie elastyczności dostarczonych przez OSP oraz OSD. W związku z tym pod koniec roku sprawozdawczego zainicjowano rozmowy URE-OSD-OSP w tym zakresie. Zasadnicze prace i uzgodnienia prowadzone będą w roku 2026.

Aktualizacja Krajowego Planu w dziedzinie Energii i Klimatu do 2030 r. z perspektywą do 2040 r.

W roku sprawozdawczym PTPiREE uczestniczyło w konsultacjach projektu aKPEiK, przede wszystkim postulując zmianę (usunięcie) w zakresie wskazanego w dokumencie głównym nierealnego do osiągnięcia poziomu wskaźnika SAIDI. Prac nie zakończono w roku sprawozdawczym – po zatwierdzeniu na poziomie rządowym dokument ma zostać przekazany do Komisji Europejskiej.

Plan gotowości na wypadek zagrożeń

W ślad za zapoczątkowanymi przez MKiŚ w 2024 r. pracami - do których zaproszono PTPiREE/OSD - nad założeniami do aktualizacji Planu gotowości na wypadek zagrożeń, w połowie roku sprawozdawczego z PTPiREE konsultowano projekt aktualizacji dokumentu. Aktualizację Planu przygotowano zgodnie z wymogami art. 10 unijnego rozporządzenia 2019/941 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej i uchylającego dyrektywę 2005/89/WE, który przewiduje m.in. konieczność aktualizacji tych planów co cztery lata, chyba że okoliczności wymagają częstszych aktualizacji.

Wsparcie strony rządowej w odpowiedzi na interpelacje i zapytania z obszaru elektroenergetyki

Biuro PTPiREE wspierało stronę rządową - w opracowywaniu stanowisk i odpowiedzi na interpelacje i oświadczenia parlamentarzystów, zapytania zewnętrznych podmiotów i odbiorców. Przygotowywane materiały dotyczące m.in. działalności operatorów sieci, rozwoju OZE, projektowanych nowych rozwiązań prawnych, interpretacji zapisów prawa, danych dotyczących operatorów sieci. Przykładowo, pod koniec sierpnia - na prośbę MKiŚ - PTPiREE przekazano informacje wspierające odpowiedź na oświadczenie senatorskie w zakresie przyczyn i skali „narastającego zjawiska wyłączenia instalacji fotowoltaicznych”.

Strategia Rozwoju Polski do 2035 r.

PTPiREE uczestniczyło w konsultacjach - prowadzonych przez Ministerstwo Funduszy i Polityki Regionalnej - projektu „Strategii Rozwoju Polski do 2035 r.”, na którą składają się 4 cele główne, 17 priorytetów oraz 88 kierunków działań. Najistotniejszy - z punktu widzenia OSD - jest Priorytet 2.5: Transformacja energetyczna. Wśród postulatów zgłoszonych przez PTPiREE - przede wszystkim potrzeba wzmocnienia roli i wagi rozwoju sieci dystrybucyjnych w kontekście transformacji energetycznej (wraz z podkreśleniem konieczności zapewnienia stabilnych ram regulacyjnych i źródeł finansowania inwestycji), postulowano także zmianę nierealnego (na poziomie ≤ 85 min) celu dot. wskaźnika SAIDI.

V. Karta Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych

W roku sprawozdawczym przedstawiciele OSD uczestniczyli w posiedzeniach Komitetu Sterującego KET, które były w szczególności poświęcone przeglądowi zawartych w Karcie zobowiązań jej Sygnatariuszy, ocenie stanu ich realizacji oraz nakreśleniu przyszłych działań. Odbywały się także spotkania z udziałem ekspertów zewnętrznych/przedstawicieli organizacji branżowych, którzy przedstawiali swoje stanowiska, w zakresie barier związanych z transformacją energetyki, a także propozycje rozwiązań problematycznych obszarów. Komitety Sterujące KET z udziałem przedstawicieli PTPiREE/OSD w roku sprawozdawczym poświęcono:

- ❖ 22 stycznia - produktowemu magazynowaniu energii
- ❖ 19 lutego – współpracy/integracji sektora ciepłowniczego i elektroenergetycznego
- ❖ 16 kwietnia - rozwojowi elektromobilności w Polsce w kontekście współpracy OSD i operatorów stacji ładowania
- ❖ 15 maja - współpracy sektorowej, w tym opracowaniu „Oceny potencjału systemów ciepłowniczych lub chłodniczych” oraz docelowemu modelowi funkcjonowania ciepłownictwa systemowego

- ❖ 9 lipca - rozwojowi elektromobilności w Polsce
- ❖ 3 września - rozwojowi elektromobilności w Polsce (współpraca OSD z OSŁ - budowa stacji ładowania dużej mocy dla pojazdów elektrycznych – AFIR).

VI. Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki

W październiku 2025 r. - z inicjatywy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki - powołano Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki. Wśród sygnatariuszy, którzy przystąpili do Akceleratora są - poza PTPiREE - przedstawiciele administracji rządowej, PSE, szeregu organizacji i przedsiębiorstw z sektorów ciepłownictwa systemowego, gazownictwa, OZE, magazynowania energii, paliw ciekłych i branż energochłonnych. Głównym zadaniem Akceleratora jest koordynacja i pogłębianie współpracy podmiotów kształtujących szeroko rozumiany rynek energii oraz sektorów szczególnie wrażliwych na wyzwania związane ze zmianami na tym rynku. W grudniu odbyło się pierwsze robocze spotkanie organizacyjne, a zasadnicze działania rozpoczęto w roku 2026.

VII. Raporty z prac PTPiREE w obszarze regulacji prawnych

W roku sprawozdawczym kontynuowano prowadzenie wewnętrznego serwisu internetowego PTPiREE dla uprawnionego grona użytkowników, by umożliwić członkom wspierającym pozyskiwanie na bieżąco informacji na temat podejmowanych w ramach PTPiREE działań w zakresie regulacji prawnych. Dostępne są miesięczne raporty z działań PTPiREE w obszarze regulacji prawnych. Oprócz wykazu aktualnych działań, umieszczane są również materiały źródłowe (np. aktualne teksty projektów, zgłoszone uwagi, notatki ze spotkań i posiedzeń). Raporty publikowane są w pierwszej dekadzie każdego kolejnego miesiąca i udostępniane upoważnionym pracownikom OSD.

DYSTRYBUCJA I OBSŁUGA ODBIORCÓW

W ramach działań prowadzonych w obszarze dystrybucji energii, realizowane były zadania wyznaczone przez Zarząd Towarzystwa oraz Radę Dyrektorów ds. Dystrybucji i obsługi odbiorców, a także definiowane przez Operatorów Sieci i zgłaszane bezpośrednio do Biura Towarzystwa.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnych (IRiESD)

W 2025 r. w ramach PTPiREE przygotowano wzorce kilku Kart Aktualizacji IRiESD. Prace te obejmowały m.in.:

KA IRiESD dotycząca dostosowania do WDB

W ramach PTPiREE przygotowano Kartę Aktualizacji IRiESD dostosowującą ją do zapisów Warunków Dotyczących Bilansowania przygotowanych przez PSE.

KA IRiESD dotycząca dostosowania nowych zasad sprzedaży rezerwowej

W związku ze zmianą od 1 lipca 2025 r. przepisów dot. sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej, Zespół PTPiREE ds. IRiESD, przygotował wzorcową KA IRiESD dostosowującą zapisy IRiESD do nowych zasad sprzedaży rezerwowej.

KA IRiESD dotycząca uzupełnienia zasad współpracy z OSDn

W ramach PTPiREE przygotowano wzór KA IRiESD w zakresie zapisów dotyczących procesu przyłączeniowego operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, których sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową (OSDn). Doprecyzowano także obowiązki OSDn w zakresie współpracy z OSDp w obszarach: prowadzenia ruchu, planowania pracy sieci dystrybucyjnej, wymiany danych czasu rzeczywistego oraz wymiany danych planistycznych, w szczególności w odniesieniu do OSDn, do których przyłączone są moduły wytwarzania energii.

KA IRiESD dotycząca dostosowania do zmian uPe oraz ustawy OZE

Kontynuowano prace nad nową IRiESD w związku z dostosowaniem do zmiany ustawy - Prawo energetyczne (UC74) oraz ustawy OZE (UC99). Prace zostaną zakończone w 2026 r. po zatwierdzeniu całości KA IRiESP wdrażającej postanowienia ww. ustaw.

Centralny System Informacji Rynku Energii (CSIRE)

W 2025 r. kontynuowane były prace wdrożeniowe związane z uruchomieniem w Polsce Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii, a od lipca 2025 r. w zakresie przyłączenia się OSDp do CSIRE. Działania te realizowane były przez zespoły PTPiREE, działające również w ramach Zespołów uruchomionych przez PSE SA., tj. grupy ds.:

- a) procesów biznesowych,
- b) migracji danych,
- c) IT,
- d) opomiarowania
- e) PRE.

A przede wszystkim w ramach Zespołu Stałego CSIRE, w którym działają przedstawiciele wszystkich użytkowników profesjonalnych CSIRE.

Prace realizowane były również w ramach spotkań Głównego Zespołu Projektowego CSIRE działającego w ramach PTPiREE oraz spotkań z przedstawicielami URE i ministerstw.

Wszystkie prace były prezentowane na spotkaniach SKS CSIRE, z udziałem przedstawicieli OSD/PTPiREE.

W ramach tych działań analizowane i konsultowano szereg dokumentów dotyczących CSIRE. Analizowano oraz zgłaszano również informacje o wynikach testów realizowanych przez OSD, w szczególności w zakresie błędów krytycznych CSIRE, wykrytych w ramach tych testów.

Przygotowywane były również na potrzeb sprawozdawczości do URE informacje dotyczące realizowanych prac wdrożeniowych, opóźnień we wdrożeniu CSIRE wynikających ze zmian planu i harmonogramu wdrożenia przygotowanych przez OIRE itd.

Generalna Umowa Dystrybucji

W związku z otrzymanymi z TOE uwagami do wzorca GUD-K, w ramach PTPiREE przygotowano stanowisko dotyczące uwag TOE. Dalsze prace będą ewentualnie kontynuowane w 2026 r. - w zależności od stanowiska TOE.

Mikroinstalacje

W 2025 r. w okresach kwartalnych raportowano do MKiŚ informacje dotyczące liczby mikroinstalacji przyłączonych do sieci OSD oraz łącznej mocy zainstalowanej przyłączonych mikroinstalacji. Doraźnie przygotowano informację do MKiŚ w zakresie liczby i mocy prosumentów wirtualnych przyłączonych do sieci OSD oraz mocy i liczby źródeł działających na rzecz prosumentów wirtualnych. Od IV kwartału 2025 r. uruchomiono cykliczne raportowanie do MKiŚ w okresach kwartalnych w zakresie liczby i mocy prosumentów wirtualnych oraz prosumentów zbiorowych przyłączonych do sieci OSD oraz mocy i liczby źródeł działających na rzecz prosumentów wirtualnych oraz prosumentów zbiorowych.

PTPiREE opracowuje i aktualizuje w cyklach miesięcznych, dane statystyczne nt. mikroinstalacji przyłączonych do sieci OSD oraz problemów po stronie OSD wynikających ze skali przyłączeń, które następnie są publikowane na stronie internetowej PTPiREE. Od czerwca 2024 roku na potrzeby wewnętrzne OSD zbierane są również w cyklu miesięcznym informacje o liczbie i mocy magazynów energii przyłączonych do mikroinstalacji.

W ramach PTPiREE opracowywane są kwortalne raporty OZE z wyłączeniem mikroinstalacji i osobno dla mikroinstalacji, uwzględniające energię wprowadzoną do sieci oraz źródła z magazynem energii z podziałem na poziomy napięć i rodzaje energii pierwotnej.

Na poziomie Zespołu PTPiREE ds. wytwórców, w tym mikroinstalacji wypracowano wytyczne w zakresie procesu przyłączania i obsługi prosumenta wirtualnego oraz szereg wzorów dokumentów do realizacji obsługi prosumenta wirtualnego, np.: wzór zgłoszenia reprezentanta prosumentów wirtualnych energii odnawialnej w zakresie udziałów w instalacji odnawialnego źródła energii, wzór zgłoszenia właściciela instalacji odnawialnego źródła energii niebędącego reprezentantem prosumentów wirtualnych energii odnawialnej w zakresie udziałów w instalacji odnawialnego źródła energii, wzór oświadczenia o posiadaniu upoważnienia do reprezentowania prosumentów wirtualnych energii odnawialnej. Rozpoczęto opracowanie rekomendacji w zakresie zasad zarządzania instalacją odnawialnego źródła energii oraz zasad odpowiedzialności za bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatacji, konserwacji, remontów instalacji odnawialnego źródła energii oraz odpowiedzialności za bilansowanie handlowe). Rozpoczęto także opracowanie dokumentu: miejsca instalacji układów pomiarowych u wytwórców, podmiotów posiadających magazyny energii, członków klastrów energii oraz spółdzielni energetycznych, prosumentów zbiorowych, prosumentów wirtualnych, klientów korzystających z linii bezpośredniej oraz w instalacjach przyłączonych w ramach cable poolingu.

W ramach PTPiREE opracowano propozycję potrzebnych z perspektywy OSD zmian w przepisach prawa w obszarze prosumenta zbiorowego i wirtualnego. Wypracowano również propozycje zapisów do

IRiESD w zakresie prosumenta wirtualnego i zbiorowego oraz zasady funkcjonowania prosumenta wirtualnego w okresie przejściowym CSIRE.

W 2025 r. kontynuowane były spotkania z ARE w obszarze wypracowania zmian w formularzach sprawozdawczych G-10.m, G-10.4(D)k, G-10.6. Zespół PTPiREE ds. wytwórców brał udział także w wypracowaniu w ramach konsultacji publicznych uwag do projektu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2026.

Przedstawiciele Zespołu ds. wytwórców, w tym mikroinstalacji uczestniczyli w pracach grup roboczych w ramach porozumienia ds. rozwoju sektora PV ds. integracji sektorowej (opłacalność magazynów, strona popytowa – ciepło, chłód, wodór) – grupa nr 3) oraz ds. sieci oraz magazynów energii (przyłączanie OZE i magazynów) – Grupa nr 4.

Przedstawiciele Zespołu brali udział w spotkaniu z MKiŚ w sprawie nowych zasad programu Mój prąd powiązanego z instalacją przydomowych magazynów energii.

Programy zgodności

W ramach działań PTPiREE przeanalizowano Raport z działalności Prezesa URE w obszarze Programów Zgodności za 2024 r. oraz wnioski płynące z Raportu dla OSD w aspekcie koniecznych działań.

W ramach działającego w PTPiREE Zespołu ds. Programu zgodności, prowadzono wymianę doświadczeń i dobrych praktyk w zakresie realizacji programów zgodności przez poszczególnych OSD, w tym między innymi aplikacji na www i smartfony, integracji IT i cyberbezpieczeństwa, digitalizacji procesu przyłączeniowego, kwestii tenantów, procedur zakupów energii elektrycznej na potrzeby własne w poszczególnych OSD oraz występujących przypadków naruszeń Programu zgodności.

Omówiono informacje z działań międzynarodowego zespołu COFEED, w pracach którego udział bierze przedstawiciel PTPiREE.

Kodeks dobrych praktyk Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (KDP)

W roku 2024 w ramach PTPiREE opracowano aktualizację treści KDP. W 2025 r. zakończono prace nad opracowaniem wersji w j. angielskim oraz opublikowano zaktualizowany KDP na stronach www OSD i PTPiREE.

Liczniki zdalnego odczytu (LZO)

W 2025 r. PTPiREE wspomagało działania OSD w zakresie prac związanych z obowiązkiem instalacji liczników zdalnego odczytu. Monitorowano stan wdrożenia LZO w Polsce oraz przygotowywano cykliczne raporty dla potrzeb PTPiREE oraz MKiŚ.

Aktualizowano również treści w dedykowanej zakładce na stronie internetowej PTPiREE poświęconej tematyce LZO.

Zgodnie z decyzją Rady Dyrektorów ds. Dystrybucji i obsługi odbiorców podjętej w 2024 r., w 2025 r. Zespół PTPiREE ds. LZO wyłonił wykonawcę, uczestniczył i nadzorował opracowanie projektu, którego celem było opracowanie zbioru wymogów cyberbezpieczeństwa dla liczników zdalnego odczytu (LZO) oraz opracowanie koncepcji procesu certyfikacji urządzeń AMI, który zapewni spójne podejście do zagadnień związanych z cyberbezpieczeństwem na polskim rynku energii.

Prace nad wprowadzeniem w życie wyników opracowania będą kontynuowane w kolejnych latach.

Liczniki Bilansujące (LB)

W związku z obowiązkiem instalacji przez OSD, do końca 2025 r., na wszystkich stacjach SN/nn liczników bilansujących (LB), w ramach działań PTPiREE przygotowany został wykaz stacji, na których nie będzie możliwe zainstalowanie LB. Brak możliwości instalacji wynika:

- a) ze względów technicznych, np. brak miejsca na instalację całej aparatury, stacje podziemne w centrach miast, stacje wbudowana w budynek bez możliwości rozbudowy itp.,
- b) z braku dostępu do stacji – np. stacja na terenie prywatnym,
- c) stacja przeznaczone do likwidacji w okresie do 2027 r.

Podjęto korespondencję oraz rozmowy w celu uzyskania derogacji od Prezesa URE w zakresie ww. stacji. Przygotowano również propozycję zmian prawnych w tym zakresie.

Udostępnianie danych do OSP

W 2025 r. w ramach RDD/PTPiREE prowadzone były rozmowy z OSP w zakresie możliwości udostępniania różnego rodzaju danych dotyczących MWE oraz magazynów energii. Część z danych wymagała zmiany odpowiednich zapisów umów przesyłowych zawartych między OSP i OSD.

MAJĄTEK SIECIOWY, PLANOWANIE ROZWOJU SIECI ORAZ PROWADZENIE RUCHU SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH

W ramach działań prowadzonych w obszarze majątku sieciowego, planowania rozwoju sieci oraz prowadzenia ruchu sieci elektroenergetycznych, realizowane były zadania wyznaczone przez Zarząd Towarzystwa oraz Rady Dyrektorów ds. Zarządzania majątkiem sieciowym, ds. Planowania i rozwoju, ds. Systemu elektroenergetycznego oraz ds. Dystrybucji i obsługi odbiorców, a także definiowane przez Operatorów Sieci i zgłaszane bezpośrednio do Biura Towarzystwa.

Normalizacja i typizacja

W 2025 roku PTPiREE kontynuowało prowadzenie oraz finansowanie działalności Komitetu Technicznego PKN nr 304 ds. Aspektów Systemowych Dostawy Energii Elektrycznej. Celem prac Komitetu jest koordynacja prac w PKN w zakresie aspektów systemowych dostawy energii elektrycznej ze szczególnym uwzględnieniem systemów zasilania oraz aspektów związanych z akceptowalną przez użytkownika równowagą między kosztami, a jakością energii elektrycznej.

W 2025 r. do zbioru Polskich Norm wprowadzono m.in. następujące normy:

- PN-EN 16325:2025-12 *Gwarancje pochodzenia w odniesieniu do energii*
- PN-EN IEC 62933-1:2025-02 *Systemy magazynowania energii elektrycznej (EES) -- Część 1: Słownictwo*
- PN-EN IEC 62933-5-1:2025-05 *Systemy magazynowania energii elektrycznej (EES) -- Część 5-1: Względy bezpieczeństwa dla zintegrowanych z siecią systemów EES -- Wymagania ogólne*
- PN-EN ISO 50001:2018-09/A1:2025-03 *Systemy zarządzania energią -- Wymagania i wytyczne dotyczące stosowania.*

Standaryzacja kabli nn

Członkowie Zespołu PTPiREE ds. standaryzacji, we współpracy z Zespołem PTPiREE ds. linii kablowych, kontynuowali prace nad standaryzacją kabli elektroenergetycznych niskiego napięcia stosowanych w OSD. Prace obejmowały porównanie typów i przekrojów kabli stosowanych w poszczególnych spółkach oraz ocenę techniczno-finansową rozwiązań, ze wskazaniem potencjalnych korzyści standaryzacji (m.in. uproszczenie typoszeregów, usprawnienie gospodarki magazynowej i zakupów, ujednoczenie technologii wykonawstwa i jakości robót oraz wpływ na koszty i żywotność majątku).

Kolejnym etapem był dialog techniczny z rynkiem. Zorganizowano dwa spotkania z producentami i dostawcami kabli oraz osprzętu, a także z wykonawcami robót kablowych, ukierunkowane na ujednoczenie wymagań konstrukcyjnych i eksploatacyjnych. Zakres dialogu obejmował m.in. porównanie konstrukcji kabli (np. średnica zewnętrzna, minimalny promień gięcia, siła ciągnięcia, temperatury pracy, obciążalność), podstawy normatywne, różnice cenowe względem alternatyw, rekomendowane technologie i sprzęt do układania kabli oraz identyfikację ryzyk montażowych i eksploatacyjnych.

W toku prac zidentyfikowano, że kluczowym parametrem wymagającym ujednoczenia jest materiał powłoki zewnętrznej kabli nn – wybór pomiędzy polwinitem (PVC) a polietylenem (PE). Do rozstrzygnięcia pozostaje również sposób weryfikacji parametrów kabli, w tym zakres i forma badań/atestów potwierdzających spełnienie wymagań technicznych. Zakłada się zakończenie prac w pierwszej połowie 2026 r.

Standaryzacja przewodów linii 110 kV typu HTLS

W ramach PTPiREE przeprowadzono dialog techniczny dotyczący możliwości rynkowych, technicznych oraz normatywno-prawnych zastosowania przewodów typu HTLS (High-Temperature Low-Sag) na liniach napowietrznych 110 kV eksploatowanych przez OSD. Odbyły się dwa spotkania, w pracach uczestniczyli przedstawiciele OSD (obszary inwestycji, eksploatacji i rozwoju), dostawcy przewodów i osprzętu oraz firmy inżynieryjno-projektowe. Zakres obejmował m.in. parametry i własności mechaniczne przewodów HTLS, wymagania eksploatacyjne i serwisowe dla sieci 110 kV, bariery normatywno-prawne, analizę rynku (dostępność dostawców, terminy dostaw, certyfikaty jakości) oraz kwestie realizacyjne związane z technologią montażu.

W ramach dialogu porównano przewody klasyczne i wysokotemperaturowe (m.in. ACSR/AFL, ACSS, ACSS/TW, GAP, ACCC®, Lo-Sag™, ACMCC/ACFR) oraz omówiono ich zalety i ograniczenia, w tym wpływ na obciążalność, zwis, straty, wymagania osprzętowe oraz ryzyka montażowo-eksploatacyjne. Jako wniosek wskazano zasadność rozważenia – w uzasadnionych przypadkach – zastosowania przewodów ACSS/TW (wybrane odmiany) oraz przewodów z rdzeniem kompozytowym, zależnie od celu (np. bilansowanie mocy w aglomeracjach, zwiększenie bezpieczeństwa zasilania, podniesienie obciążalności bez ingerencji w konstrukcje wsporcze).

Odległości linii elektroenergetycznych od instalacji fotowoltaicznych oraz turbin wiatrowych

W ramach prac PTPiREE opracowano dokument pt. „Wytyczne Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD) w zakresie lokalizacji instalacji fotowoltaicznych oraz turbin wiatrowych w otoczeniu istniejących lub zaplanowanych do realizacji nowych napowietrznych i kablowych linii elektroenergetycznych WN, SN i nn.”

Dokument porządkuje zasady planowania przestrzennego i uzgodnień inwestycji OZE w sąsiedztwie infrastruktury sieciowej, w szczególności poprzez określenie minimalnych odległości dla turbin wiatrowych i instalacji PV względem linii napowietrznych i kablowych oraz wskazanie wymogu zapewnienia swobodnego dostępu i dojazdu do urządzeń sieciowych na potrzeby eksploatacji, modernizacji i usuwania awarii. Wytyczne zawierają także rekomendowane zapisy do dokumentów planistycznych oraz podejście do stosowania na etapie warunków przyłączenia i uzgadniania zagospodarowania terenu.

Zakaz stosowania SF₆

W związku z wejściem w życie rozporządzenia (UE) 2024/573 w sprawie fluorowanych gazów cieplarnianych, w PTPiREE podjęto działania mające na celu przygotowanie OSD do stopniowego ograniczania stosowania urządzeń zawierających SF₆ oraz uporządkowanie wymagań zakupowych i technicznych.

W ramach prac przeprowadzono analizę rynku i dostępności rozwiązań „SF₆-free” w kluczowych grupach urządzeń (m.in. rozdzielnice SN, prefabrykowane stacje SN/nn, urządzenia WN). Analiza wskazała największe braki w dostępności rozwiązań „SF₆-free” dla łączników SN w budowie zamkniętej (rozłączników w sieci napowietrznej) oraz dla prefabrykowanych stacji kompaktowych SN/nn, gdzie liczba dojrzałych ofert jest ograniczona, a doświadczenia eksploatacyjne niewielkie. Ograniczona jest również konkurencja w segmencie urządzeń WN 110 kV (zwłaszcza rozwiązań kompaktowych/GIS), co w połączeniu z długimi terminami dostaw komponentów i wyższymi kosztami może utrudniać realizację planów inwestycyjnych.

PTPiREE skierowało do Ministerstwa Klimatu i Środowiska pismo dotyczące ryzyk wdrożenia oraz potrzeby doprecyzowania praktycznego rozumienia pojęcia „put into operation / wprowadzenie do użytkowania” - nie uzyskano jednak odpowiedzi. Jednocześnie pozyskano opinię prawną wspierającą interpretację przepisów, w szczególności w zakresie rozumienia „wprowadzenia do użytkowania” oraz dopuszczalnych rozwiązań w świetle rozporządzenia 2024/573.

Równoległe opracowano komunikat branżowy porządkujący zasady zakupów urządzeń zawierających SF₆. Komunikat wskazuje terminy graniczne zakazów dla poszczególnych poziomów napięć oraz opisuje warunki stosowania wyjątków (m.in. brak realnych alternatyw rynkowych, ograniczona liczba ofert). Doprecyzowuje także interpretację pojęcia „wprowadzenie do użytkowania / putting into operation” jako zakończenie montażu w miejscu docelowej pracy wraz z wykonaniem badań pomontażowych i potwierdzeniem gotowości do załączenia pod napięcie, oraz wskazuje niezbędne wymagania dokumentacyjne (m.in. protokoły badań pomontażowych, prób funkcjonalnych, sprawdzeń parametrów technicznych i potwierdzenie gotowości do bezpiecznego załączenia).

Cyfrowa Książka Obiektu budowlanego (cKOB)

W 2025 r. w ramach PTPiREE prowadzono prace koordynacyjne dotyczące wdrożenia obowiązku prowadzenia Cyfrowej Książki Obiektu Budowlanego (c-KOB) przez operatorów systemów dystrybucyjnych, wynikającego ze zmian Prawa budowlanego oraz przepisów wykonawczych. Celem działań było ujednoczenie interpretacji przepisów i wypracowanie wykonalnych zasad ewidencji obiektów elektroenergetycznych w systemie c-KOB, przy ograniczeniu ryzyk prawnych i organizacyjnych.

W ramach prac PTPiREE pozyskało opinię prawną wspierającą interpretację przepisów w odniesieniu do infrastruktury OSD. Doprecyzowano również zakres infrastruktury, dla której c-KOB powinna być prowadzona, oraz zidentyfikowano rozbieżności interpretacyjne wśród OSD – w szczególności dotyczące sieci SN. Obowiązujące przepisy przewidują wyłączenie dla sieci elektroenergetycznych o napięciu znamionowym nie wyższym niż 15 kV, natomiast część OSD wskazuje na możliwość szerszej interpretacji obejmującej także poziomy 20 i 30 kV.

PTPiREE wystąpiło do GUNB o potwierdzenie kierunków interpretacji oraz wskazanie dopuszczalnych rozwiązań praktycznych w systemie c-KOB; uzyskane wyjaśnienia stanowią podstawę do ujednoczenia praktyk operacyjnych w OSD. Równoległe opracowano wytyczne pn. „Zakładanie i prowadzenie Książek Obiektów Budowlanych oraz obowiązkowych kontroli obiektów budowlanych”.

Jednocześnie należy odnotować zmianę legislacyjną: nowelizacja z 4 grudnia 2025 r. (Dz.U. 2025 poz. 1847) wydłużyła możliwość prowadzenia książki w formie papierowej dla książek założonych przed 1.01.2024 r. do 31.12.2031 r., co oznacza obowiązkowe przejście na c-KOB od 1.01.2032 r.; dla obiektów oddanych do użytkowania po 1.01.2024 r. książka jest prowadzona wyłącznie w formie cyfrowej (z wyjątkiem obiektów zlokalizowanych na terenach zamkniętych).

Analiza wskaźników SAIDI/SAIFI

Przygotowywana przez PTPiREE Analiza wskaźników SAIDI/SAIFI obejmuje zebranie danych OSD za lata 2011–2024 oraz przygotowanie raportu z kluczowymi wnioskami, ze szczególnym uwzględnieniem lat 2020–2024. Opracowanie prezentowało SAIDI/SAIFI w podziale na przerwy planowane i nieplanowane oraz poziomy napięć WN/SN/nn – m.in. pokazując, że w 2024 r. dominowały przerwy na SN (ok. 81% SAIDI i ok. 92% SAIFI) oraz część nieplanowana (ok. 84% SAIDI i ok. 93% SAIFI).

Raport zawiera analizy organizacyjno-obszarowe: porównania na poziomie 5 OSD (ponad 19,1 mln odbiorców), Oddziałów (łącznie 30) i Rejonów (łącznie 169), wraz z opisem rozkładów i identyfikacją odchyleń (w tym wpływu zdarzeń nadzwyczajnych na wyniki poszczególnych obszarów). Uzupełnieniem są analizy czynnikowe dotyczące majątku sieciowego i struktury wiekowej, prac pod napięciem, polityki inwestycyjnej i kosztów operacyjnych, a także transportu. Dodatkowo wykonano segmentację rejonów oraz modelowanie SAIDI/SAIFI.

Kluczowe wnioski wskazują, że poprawa wskaźników ciągłości zasilania w największym stopniu zależy od działań ukierunkowanych na sieć SN (zwłaszcza napowietrzną) i ograniczania przerw nieplanowanych, a wyniki w ujęciu rocznym są wrażliwe na zdarzenia pogodowe o charakterze lokalnym i katastrofalnym. Analiza potwierdza również istotne zróżnicowanie wewnątrz OSD (między rejonami), co uzasadnia podejście segmentacyjne i kierowanie działań utrzymaniowo-inwestycyjnych tam, gdzie potencjał redukcji SAIDI/SAIFI jest największy. Modelowanie i analizy korelacyjne wskazują na powiązania poziomu wskaźników z parametrami technicznymi (m.in. charakterem sieci).

Prace Pod Napięciem

W 2025 r. w ramach działań Biura PTPiREE oraz Zespołu PTPiREE ds. PPN, zakończono prace nad nowelizacją poniższego kompletu dokumentacji, tj. instrukcji wraz z programami szkoleniowymi:

- Instrukcja przeglądu pod napięciem urządzeń elektroenergetycznych do 30 kV,
- Program szkolenia instruktorów w przeglądzie pod napięciem urządzeń elektroenergetycznych do 30 kV,
- Program szkolenia elektromonterów w przeglądzie pod napięciem urządzeń elektroenergetycznych do 30 kV,
- Program szkolenia pracowników dozoru w przeglądzie pod napięciem urządzeń elektroenergetycznych do 30 kV.

Dokumenty te zostały przyjęte przez Radę Dyrektorów ds. Majątku sieciowego, do stosowania w OSD.

Kodeksy Sieci ENTSO-e

W roku 2025 prace w zakresie wdrożenia Kodeksów Sieci kontynuowały trzy Zespoły PTPiREE:

1. Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze przyłączania do sieci
2. Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze zarządzania siecią
3. Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze bilansowania

oraz szereg Komisji tematycznych.

Działania prowadzone w ramach Zespołu ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze przyłączania do sieci oraz podlegających Zespołowi Komisji zadaniowych:

- udział Zespołu oraz Komisji ds. opracowania procedury i zasad testowania jednostek wytwórczych, systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (NC RfG i NC HVDC) w opiniowaniu materiału wypracowanego przez powołany z inicjatywy PURE Zespół ds. cable pooling (OSD i stowarzyszenia branżowe) dotyczącego potwierdzania zgodności z NC RfG (NC ER) w przypadku cable pooling,
- udział Zespołu oraz Komisji ds. opracowania procedury i zasad testowania jednostek wytwórczych, systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (NC RfG i NC HVDC) w opiniowaniu przedstawionego przez PIME dokumentu dotyczącego testów odbiorowych instalacji przyłączonych do sieci w ramach rozwiązania cable pooling,

- aktualizacja i publikacja na stronie www PTPiREE „Procedury testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów”,
- weryfikacja sposobu postępowania w przypadku modyfikacji istniejących MWE w kontekście nowych doświadczeń ze współpracy z URE,
- działania w związku z wejściem w życie od 1 grudnia 2025r. nowych WOS NC RfG i NC HVDC,
- wydawanie WP dla MEE, przyłączanie i uzyskiwanie pozwoleń na użytkownię MEE w zależności od napięcia przyłączenia,
- organizacja spotkań OSD-OSP w zakresie pozwoleń na użytkownię oraz testowania MEE,
- ujednoczenie procedury postępowania w procesie odstępowania od wymagań art. 60 NC RfG,
- wymiana informacji nt. możliwości publikacji wszystkich procedur w imieniu OSD na stronie www PTPiREE,
- monitorowanie stosowania procedur i dokumentów wypracowanych w związku z wdrożeniem NC RfG, NC DC i NC HVDC,
- bieżąca aktualizacja na stronie www PTPiREE rejestru certyfikatów dopuszczonych do stosowania, weryfikacja przekazanych certyfikatów do zamieszczenia w rejestrze,
- monitorowanie wdrożenia „Banku nastaw”,
- monitorowanie działań na poziomie KE w zakresie publikacji Kodeksu sieci NC RfG 2.0. Kodeks nie został opublikowany w 2025 roku,
- obsługa zapytań podmiotów zewnętrznych kierowanych do Operatorów/PTPiREE w sprawie stosowania/interpretacji kodeksów sieciowych w obszarze przyłączania do sieci.

W roku 2025 w sposób ciągły działała dedykowana Podkomisja, której głównym działaniem jest weryfikacja posiadania odpowiednich certyfikatów sprzętu w procesie przyłączania modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej, jak również cykliczna publikacja wykazu urządzeń (falowników, sterowników, turbin) na dedykowanej stronie internetowej PTPiREE. Liczba urządzeń w wykazie na koniec 2025 r. w wyniosła 8137 szt. (na koniec 2023 r. liczba urządzeń w wykazie wynosiła 6595 szt.).

Główne działania prowadzone w ramach poszczególnych Zespołów i Komisji, obejmowały:

- ocenę certyfikatów zgodności umożliwiającą na ich wpisanie do wykazu urządzeń,
- indywidualne spotkania on-line z akredytowanymi jednostkami certyfikującymi (polskimi oraz zagranicznymi),
- spotkania z branżowymi stowarzyszeniami wytwórców (m.in. TRMEW)
- bieżącą aktualizację strony PTPiREE dotyczącą wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych w tym aktualizacja zbioru pytań i odpowiedzi dotyczących dokumentu „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych”.
- publikację ujednoczonego dokumentu „Procedura testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów” wraz z programami ramowymi, które stanowią integralną część procedury z jednoczesnym wycofaniem indywidualnych procedur ze stron OSD
- obsługę zapytań podmiotów zewnętrznych kierowanych do OSD/PTPiREE w sprawie stosowania/interpretacji kodeksów sieciowych w obszarze przyłączania do sieci
- opiniowanie projektu Karty aktualizacji nr 2/CW-2/CK-2/CB-2/2024 IRiESP

- opiniowanie projektu Karty aktualizacji nr 3/CK-3/2025 do IRiESP
- opiniowanie projektu dokumentu „Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych)”.

E-mobility

W wyniku działań PTPiREE z lat ubiegłych, w 2025 r. NFOŚiGW uruchomił program wsparcia dla OSD na budowę sieci dla potrzeb przyłączenia ogólnodostępnych stacji ładowania dla pojazdów ciężarowych oraz program wsparcia dla inwestorów budujących te stacje. W 2025 r. kontynuowane były rozmowy z NFOŚiGW mające na celu przyspieszenie działań związanych z ogłoszeniem wyników pierwszej transzy programu dla OSD oraz jak najszybszego uruchomienia drugiej transzy.

W 2025 r. PTPiREE zostało jednym z sygnatariuszy „Porozumienia dotyczącego rozwoju ogólnodostępnych stacji ładowania pojazdów elektrycznych w Polsce” – podpisanego również przez URE, GDDKiA oraz PSNM. Dokument porządkuje współpracę pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych (OSD), operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania (OOSŁ) oraz GDDKiA (centrala i oddziały terenowe), obejmując pełny cykl przygotowania i realizacji inwestycji: etap planowania, projektowania, realizacji i odbioru. Porozumienie opisuje zasady wymiany informacji i koordynacji działań, w tym m.in. w zakresie: składania wniosków i zawierania umów przyłączeniowych, uzgodnień dokumentacji projektowej, zasad zasilania stacji, harmonogramowania oraz ograniczania ryzyk opóźnień na styku OOSŁ–OSD–GDDKiA. Integralną częścią Porozumienia są ustalenia szczegółowe: dotyczące współpracy z GDDKiA w zakresie lokalizacji i prowadzenia infrastruktury w pasach drogowych (z uwzględnieniem wymogów bezpieczeństwa, utrzymania drogi, ograniczeń technicznych i formalnych) oraz dotyczące współpracy OOSŁ z OSD, opisujące praktyczne kroki i oczekiwane informacje/uzgodnienia na każdym etapie procesu. Porozumienie ma charakter ramowy i przewiduje możliwość przystępowania kolejnych podmiotów.

Prowadzenie ruchu sieci elektroenergetycznych - SCADA

Rok 2025 był bardzo intensywny w zakresie działań PTPiREE w obszarze ruchu. Rada Dyrektorów PTPiREE ds. Systemu elektroenergetycznego (RDS) uczestniczyła w ponad 170 spotkaniach roboczych (wideokonferencjach lub spotkaniach stacjonarnych) wewnętrznych, roboczych z OSP, na szczeblu członków z Zarządów OSD-OSP, na szczeblu URE-OSD-OSP oraz ME-OSD-PSE. Dodatkowo zorganizowanych zostało kilkadziesiąt spotkań Zespołów i Komisji podległych Radzie. Ze względu na bardzo dużą liczbę dedykowanych spotkań z OSP w trakcie 2025 r. rozwiązano działanie mini-KS ds. wymiany danych SO GL, w skład którego wchodził przedstawiciel OSD i OSP. W 2025 r. do RDS dołączył przedstawiciel PGE Energetyka Kolejowa. W efekcie podjętych działań z udziałem RDS i podległych Radzie Zespołów i Komisji realizowano m.in. następujące zadania:

- prowadzono rozmowy z OSP i URE w zakresie KA IRiESP nr 2,
- zorganizowano szereg uzgodnień pomiędzy OSD-OSP i OLSD-OSP-URE w zakresie wdrożenia nowych zasad redysponowania i redysponowania proporcjonalnego,
- dokonano uzgodnień pomiędzy OSD-OSP i OLSD-OSP-URE w zakresie wdrożenia monitorowania przekazywania planów pracy przez MWE OZE oraz weryfikacji jakości przekazywanych planów pracy. Przekazano do URE listę MWE, które nie przekazują planów pracy,
- dokonano uzgodnień pomiędzy OSD-OSP-ME odnośnie zapisów do nowego rozporządzenia systemowego, w szczególności w zakresie usług elastyczności i ograniczeń sieciowych. Prace kontynuowane będą w 2026 r.,

- opracowano rekomendacje współpracy systemów SCADA z mikroinstalacjami. Prace kontynuowane będą w 2026 r.,
- opracowano rekomendacje w zakresie obsługi i sterowania magazynów energii elektrycznej. W następstwie wypracowano propozycję zapisów do IRiESD w tym zakresie oraz wytyczne dotyczące komunikacji magazynów energii elektrycznej,
- rozpoczęto opracowanie dokumentu „Metodyka wyznaczania niewyprodukowanej energii elektrycznej przy redysponowaniu nierynkowym (PV i FW)”. Prace kontynuowane będą w 2026r.,
- wypracowano rekomendację w zakresie systemów wspomagania prowadzenia ruchu sieci. Prace kontynuowane będą w 2026 r.,
- podjęto działania w zakresie zwiększenia potencjału MWE OZE w poleceniach w trybie uzupełniającym oraz stale monitorowano przyrost na potrzeby spotkań z OSP i URE,
- wykonano zestawienie terminów wdrożenia w OSD monitorowania planów pracy,
- uzgodniono z OSP możliwość wydawania w szczególnych przypadkach poleceń uzupełniających w trakcie trwania okresu redukcji (godziny),
- działania OSD w zakresie przekazywania do OSP informacji o samoredukcji MWE OZE ze względu na ceny ujemne,
- uzgodniono z OSP załączniki nr 3 i 4 do umowy przesyłowej, przekazanie danych z załączników,
- wypracowanie zakresy danych i przekazanie do OSP wniosku o udostępnienie wykazu poleceń redysponowania nierynkowego,
- dokonano analizy odnośnie do redysponowania MWE przyłączonych poprzez linie bezpośrednie,
- przypisano dane MWE typu A do gmin, współrzędnych siatki geograficznej oraz węzłów 110/SN oraz ich przekazanie do OSP na potrzeby zaimplementowania w estymatorze OSP,
- uzgodniono i uruchomiono przekazywanie raz na miesiąc przez OSP do OSD aktualizacji listy MWE,
- wypracowano awaryjną procedurę przekazywania poleceń redysponowania w przypadku braku komunikacji e-email,
- przekazano do MKiŚ kwestionariusz w zakresie dostaw energii elektrycznej, związany z procesem Przeglądu Zdolności Obronnych NATO,
- rozpoczęto analizę możliwości komunikacji pomiędzy OSD poprzez systemy TETRA oraz systemów TETRA OSD z systemem LTE 450. Prace kontynuowane będą w 2026 r.,
- rozpoczęto analizę możliwości wykorzystania wewnętrznej infrastruktury IT OSD do wymiany informacji pomiędzy OSD, jako alternatywy dla infrastruktury publicznej. Prace kontynuowane będą w 2026 r.,
- wypracowano propozycję zapisów do IRiESD w zakresie uwarunkowania świadczenia usług bilansujących w sieciach dystrybucyjnych oraz zasady potwierdzania spełnienia tych uwarunkowań,
- monitorowano pracę KSE, zdarzeń awaryjnych oraz zakłóceń w pracy jednostek,
- cykliczny monitoring sytuacji bilansowej KSE w Polsce i Europie, monitoring sytuacji w Ukrainie,
- monitorowano wprowadzanie ograniczeń w produkcji z farm wiatrowych i PV, opiniowanie zmian w instrukcji OSP dotyczącej wydawania poleceń, uzgodnienie nowego wzorca i zakresu poleceń redukcji OZE,
- dokonano wymiany doświadczeń OSD w zakresie wprowadzania ograniczeń, przekazywanie wniosków do OSP,

- dokonano podsumowania pracy KSE w okresie letnim oraz prognozę pracy KSE w okresie jesienno–zimowym,
- dokonano uzgodnień dotyczących przekazywania danych pomiarowych do OSP.

Raportowanie stanu pracy sieci w sytuacji awarii masowych

W ramach PTPiREE w 2025 r. kontynuowano działania w zakresie gotowości:

- a) raportowania Operatorów sieci do Zespołu Sektorowego ds. Elektroenergetyki przy MKiŚ,
- b) raportowania do MKiŚ w sytuacji wystąpienia awarii masowych.

Ochrona przed porażeniem i przed przepięciami

W roku 2025 w ramach działania Zespołu PTPiREE ds. Ochrony przed porażeniem i przed przepięciami zrealizowano m.in. następujące zadania:

1. Wdrożono do stosowania w OSD wnioski z opracowania „Wymagania dla rezystancji wypadkowej RB, związane z zagrożeniami przy doziemieniu przewodu fazowego w sieci nn w układzie TN bez udziału przewodu PEN”.
2. Przygotowano propozycje realizacji nowelizacji normy N-SEP-E-001. Decyzja o uruchomieniu działań w zakresie nowelizacji normy nie została podjęta przez Zarząd PTPiREE.
3. Zorganizowano II konferencję „Ochrona przed porażeniem i przed przepięciami w sieciach elektroenergetycznych w dniach 14-15 maja 2025r. w Kołobrzegu.

Obszar bezpieczeństwa, higieny pracy i ochrony środowiska

Działania PTPiREE w obszarze bezpieczeństwa, higieny pracy i ochrony środowiska, realizowane były w ramach Zespołu PTPiREE ds. BHP i Ochrony Środowiska. Zrealizowano m.in. następujące prace.

1. Wypracowano i przekazano w ramach konsultacji publicznych uwagi do projektu rozporządzenia Ministra Rodziny, Pracy i Polityki Społecznej zmieniającego rozporządzenie w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy.
2. Dokonano wymiany istotnych informacji w zakresie wypadków przy pracy. Kontynuowano wymianę informacji o istotnych wypadkach technologicznych.
3. Dokonano wymiany doświadczeń w obszarze Zrównoważonego Rozwoju, ESG oraz sprawozdawczości w tym zakresie.
4. Dokonano wymiany doświadczeń z wdrożenia zmian dotyczących SF₆.
5. Omówiono doświadczenia w zakresie podjętych działań związanych z przygotowaniem do wprowadzania od 1 października 2025 r. systemu kaucyjnego.
6. Omówiono podstawy prawne regulujące prowadzenie dokumentacji ruchowej przez osoby wykonujące czynności łączeniowe – dzienniki operacyjne, systemy SCADA, rejestratory rozmów.
7. Dokonano wymiany doświadczeń w zakresie gospodarki odpadami.
8. Technologia 360° jako narzędzie edukacyjne - wirtualny spacer po strefie wstępnego magazynowania odpadów.
9. Dokonano uzgodnień w zakresie efektywności energetycznej wg normy ISO 50001.

Plany Rozwoju OSD na lata 2026-2031

PTPiREE wspomagało OSD w przeprowadzeniu konsultacji publicznych projektów Planów Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2026-2031, z wyłączeniem informacji wskazanych w art. 16 ust. 7 pkt 5 i 6 ustawy - Prawo energetyczne oraz

z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych. Projekty Planów Rozwoju opublikowano na stronach internetowych OSD w lutym 2025 r., a uwagi zbierano za pośrednictwem dedykowanych formularzy; konsultacje zakończono 14.03.2025 r., a wyniki konsultacji zostały opublikowane na stronach internetowych OSD.

Plany Rozwoju obejmują znaczący program nakładów inwestycyjnych na lata 2026–2031 – łącznie ok. 126,25 mld zł dla pięciu OSD. W ramach planów zidentyfikowano również inwestycje priorytetowe (sieciowe i LZO) o łącznej wartości ok. 9,785 mld zł.

W toku procesu zatwierdzania Planów Rozwoju Prezes URE skierował do OSD wezwania o informacje (pakiet kilkudziesięciu pytań, ok. 40 zagadnień technicznych, inwestycyjnych i regulacyjnych). W ramach PTPiREE wypracowano kierunkowe, spójne podejście do odpowiedzi, aby zapewnić porównywalność i jednolitość przekazu; odpowiedzi zostały przekazane w uzgodnionym terminie, do 5 września 2025 r. Na koniec 2025 r. proces zatwierdzania Planów Rozwoju na lata 2026–2031 nie został jeszcze zakończony.

Raportowanie stanów magazynowych

W ramach realizacji postanowień Porozumienia z 2018 r. dotyczącego współpracy przy usuwaniu awarii w sieciach elektroenergetycznych operatorów systemów dystrybucyjnych oraz operatora systemu przesyłowego, raz na kwartał aktualizowane są stany magazynowe podstawowych materiałów niezbędnych do odbudowy sieci elektroenergetycznych.

Umowy o przyłączenie do sieci – art. 184d

W 2025 r. w ramach RDR OSD wdrożyli uzgodniony sposób postępowania dla umów przyłączeniowych objętych art. 184d ustawy OZE. OSD opublikowali na stronach internetowych informacje o stosowaniu przepisu, a następnie wysyłały do stron umów wezwania o wykazanie m.in. objęcia instalacji wygraną aukcją rynku mocy lub zaawansowanego etapu realizacji; w przypadku braku odpowiedzi kierowano ponaglenia.

Temat był na bieżąco monitorowany w RDR w 2025 r. (przeгляд statusów, ujednolicanie podejścia i wymiana praktyk między OSD). Wg stanu na koniec lipca 2025 r. wypowiedzenia umów dotyczyły łącznie 1227 MW mocy.

Ocena potencjału systemów ciepłowniczych lub chłodniczych

W 2025 r. PTPiREE koordynowało prace związane z przygotowaniem przez OSD oceny potencjału systemów ciepłowniczych lub chłodniczych na obszarze działania OSD, zgodnie z art. 10d ustawy – Prawo energetyczne. Prace objęły uzgodnienie założeń metodycznych z Prezesem URE, przygotowanie narzędzi ankietyzacji oraz organizację procesu pozyskania danych od przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wykonawcą prac analitycznych był Instytut Energetyki – Państwowy Instytut Badawczy.

Kluczowe działania obejmowały: przedstawienie założeń PTPiREE, spotkanie z URE i uzyskanie stanowiska/akceptacji kierunku prac, opracowanie wzoru ankiety i jego konsultacje (m.in. z Izbą Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie oraz PTEC pod kątem realnej dostępności danych), a następnie przeprowadzenie ankietyzacji przez OSD. W trakcie ankietyzacji PTPiREE zorganizowało dwa seminaria, podczas których wykonawcy prac wyjaśniali sposób wypełniania ankiety oraz interpretację poszczególnych pól i założeń metodycznych. W ramach ankietyzacji przyjęto kryteria kwalifikacji systemów ciepłowniczych (m.in. >5 MWt, koncesja, przyłączenie do WN/SN, brak umów usług regulacyjnych z PSE, wyłączenie elektrociepłowni zawodowych) oraz analizę w oparciu o modele

referencyjne i stan pracy w wytwarzaniu/dystrybucji. Odpowiedzi udzieliło 54% przedsiębiorstw, reprezentujących 67% mocy zainstalowanej (103 przedsiębiorstwa; część ankiet nadesłanych po zamknięciu raportu nie została uwzględniona), co wprowadza niepewność wyników. Wyniki wskazały, że systemy ciepłownicze mogą wspierać pracę systemu elektroenergetycznego, jednak zidentyfikowany potencjał jest relatywnie niski. Zidentyfikowane usługi obejmują m.in.: zmianę poboru mocy bez akumulacji ciepła (+95,6 MW / -92,5 MW), zmianę generacji z wykorzystaniem akumulacji ciepła (+236,3 MW / -232,9 MW) oraz regulację napięcia mocą bierną (Q poj. 1170 MVar, Q ind. 900 MVar). Jednocześnie widoczny jest wzrost potencjału do 2029 r., głównie w obszarze technologii P2H (szczególnie kotłów elektrodowych), pomp ciepła i magazynów, co może zwiększać wymagania inwestycyjne po stronie OSD.

Oceny potencjału zostały sporządzone przez OSD i przekazane Prezesowi URE, OSP oraz wskazanym podmiotom w ustawowym terminie do 30 czerwca 2025 r.

Krajowy plan skablowania sieci SN

W 2025 r., w odpowiedzi na wniosek Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o aktualizację dokumentu z 2018 r. dotyczącego przechodzenia z linii napowietrznych na kablowe, w PTPiREE opracowano Krajowy plan skablowania dla sieci średniego napięcia. Dokument przedstawia uzasadnienie i harmonogram transformacji sieci SN w oparciu o dane OSD oraz analizę wpływu technologii sieci na niezawodność dostaw (SAIDI/SAIFI), wskazując sieć SN jako kluczowy poziom generowania przerw oraz silną zależność wskaźników od udziału linii kablowych.

Plan zakłada wzrost udziału linii kablowych SN łącznie dla pięciu największych OSD z 31,6% (stan na koniec 2024 r.) do 37,2% w 2030 r. oraz do 46,0% w 2040 r.

Realizacja celu wymaga wybudowania lub przebudowania ok. 63,45 tys. km linii kablowych SN (22,85 tys. km w latach 2025–2030 oraz 40,60 tys. km w latach 2031–2040), przy łącznych nakładach szacowanych na ok. 31,7 mld zł (11,19 mld zł do 2030 r. oraz 20,52 mld zł w latach 2031–2040).

W ramach prac zidentyfikowano kluczowe warunki wdrożenia programu: konsekwencje techniczne skablowania (m.in. konieczność rozbudowy rozwiązań towarzyszących: złączy kablowych, modernizacji/wymiany stacji SN/nn, automatyzacji i sterowania siecią oraz uwzględnienia problematyki prądów pojemnościowych i sposobu pracy punktu neutralnego), bariery formalnoprawne dla inwestycji liniowych – szczególnie w zakresie pozyskiwania praw do nieruchomości i procedur administracyjnych – oraz pakiet rekomendacji zmian legislacyjnych usprawniających realizację inwestycji, potrzeby finansowe i regulacyjne (zapewnienie stabilnych mechanizmów taryfowych oraz maksymalizacja wykorzystania finansowania zewnętrznego, w tym środków bezzwrotnych i preferencyjnych).

Zgodnie z przyjętym podejściem, przekazanie materiału do Prezesa URE przewidziano po uzgodnieniu i zatwierdzeniu Planów Rozwoju OSD na lata 2026–2031, które stanowią podstawę do wyznaczenia celów i kamieni milowych programu skablowania.

Wykaz linii 110 kV do ujęcia w aktach prawnych

W ramach prac RDR przygotowano propozycję wykazu linii elektroenergetycznych 110 kV do ujęcia w: załączniku do ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych oraz rozporządzeniu Rady Ministrów z 21 listopada 2023 r. w sprawie wykazu inwestycji towarzyszących polegających na przebudowie istniejących linii elektroenergetycznych stanowiących elementy sieci dystrybucyjnej o napięciu równym lub wyższym niż 110 kV.

Zidentyfikowano łącznie 215 nowych pozycji inwestycyjnych, z czego 169 zostało przez OSD wskazanych jako kluczowe (dla porównania: w obowiązującej ustawie ujęto 81 linii). Dodatkowo, dla inwestycji polegających na przebudowie istniejących linii zdiagnozowano 322 linie (w tym 280 kluczowych), wobec 200 linii ujętych w aktualnie obowiązującym rozporządzeniu.

Opracowane zestawienie zostało przekazane do PSE S.A. w celu dalszego wykorzystania w pracach nad aktualizacją wykazów i priorytetyzacją inwestycji.

Mapowanie OZE

W kwietniu 2025 r. Ministerstwo Klimatu i Środowiska zwróciło się do PTPiREE o skoordynowanie pozyskania od pięciu OSD danych niezbędnych do opracowania i wdrożenia cyfrowych map potencjału OZE (prace wdrażające art. 15b dyrektywy RED III). Zakres obejmował m.in. dane o planowanych nowych, modernizowanych i istniejących GPZ oraz planowanych sieciach 110 kV, w odniesieniu do inwestycji zaplanowanych do 2028 r. W odpowiedzi - przygotowano możliwe do pozyskania zestawy danych i przekazano je do MKiŚ.

Ankieta Banku Światowego

W związku z realizowaną w 2025 r. ankietą Banku Światowego dotyczącą kwestii przyłączania do sieci OSD, w ramach PTPiREE podjęto działania oraz rozmowy z przedstawicielem Banku Światowego, mające na celu wyjaśnienie specyfikacji rynku polskiego oraz wyjaśnienia poszczególnych pytań. Wyniki tych rozmów przekazane zostały do OSD w celu przygotowania indywidualnych odpowiedzi w ankiecie.

Regulacja jakościowa

Prace nad regulacją jakościową w ramach PTPiREE były prowadzone w szczególności z udziałem Zespołu ds. aspektów technicznych taryfy jakościowej, RDT oraz RDR i obejmowały:

- a) analizy wykonania wskaźników CTP/CP oraz CRP, a także ocenę skuteczności dotychczasowych bodźców regulacyjnych,
- b) przygotowanie propozycji celów na 2026 r. (w tym zasad obiektywizacji i wyłączeń),
- c) wypracowanie propozycji ujednoczenia zasad liczenia i raportowania pomiędzy OSD,
- d) rozpoczęcie prac koncepcyjnych nad rozszerzeniem modelu regulacji od 2027 r.

Przygotowano propozycję celów na 2026 r. dla CTP, CP oraz CRP. Najważniejsze elementy:

- a) wprowadzenie zmian w formie aneksu; prowadzenie regulacji w 2026 r. według dotychczasowej metodyki,
- b) cele CTP i CP określone indywidualnie dla każdego OSD (z uwzględnieniem specyfiki obszarów),
- c) utrzymanie Beta 2.5 oraz doprecyzowanie zasad wyłączeń (w tym wykluczenie skutków działań osób trzecich),
- d) propozycja zwiększenia przedziału neutralnego z +/-5% do +/-10%,
- e) wykluczenie z obliczeń skutków działania osób trzecich.

W przypadku CRP zaproponowano wprowadzenie jednego, łącznego wskaźnika dla grup IV–V, z dwoma obszarami oceny: jeden wskaźnik dla czterech OSD i drugi dla obszaru „duże miasto” (obecnie dotyczy tylko Stoen Operator). W grudniu 2025 r. propozycja została przekazana do URE.

FUNDUSZE EUROPEJSKIE

Działalność w zakresie wykorzystania funduszy Unii Europejskiej przez sektor dystrybucji energii elektrycznej

PTPiREE pełniło funkcję doradczą w zakresie bieżących pytań zgłaszanych przez Spółki. Zespół PTPiREE ds. Funduszy UE prowadził prace związane z programami wsparcia dedykowanymi OSD.

W ramach tych zadań współpracowano m.in. z Ministerstwem Funduszy i Polityki Regionalnej, Ministerstwem Klimatu i Środowiska oraz Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Współpraca obejmowała m.in.:

- bieżące spotkania z przedstawicielami MKiŚ oraz NFOŚiGW nt. programu wsparcia w ramach finansowania REPoweEU, działanie G1.2.4 „Budowa lub modernizacja sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej na obszarach wiejskich celu przyłączenia nowych OZE”, dotyczące procedur naborowych oraz zapisów wzoru umowy o dofinansowanie;
- bieżące kontakty z MKiŚ oraz NFOŚiGW nt. programu „Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna” – postulat o wydłużeniu programu do 20230 roku i zwiększenie alokacji; konsultacje w kwestii rozliczania projektów dot. AMI;
- spotkania i konsultacje z przedstawicielami MKiŚ oraz NFOŚiGW, dotyczące programu „Budowa/rozbudowa sieci elektroenergetycznych na potrzeby ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy”;
- spotkania z przedstawicielami MKiŚ w sprawie wskaźnika RCR 033 w Programie Fundusze Europejskie dla Polskie Wschodniej;
- udział w konsultacjach społecznych, dotyczących nowych obszarów wsparcia z Funduszu Modernizacyjnego na lata 2025-2026 z perspektywą do 2030 r.;
- spotkania Zespołu ds. funduszy z przedstawicielami INiG, w sprawie naboru FENX.02.03 dystrybucja energii
- udział przedstawicieli PTPiREE w pracach Komitetu Monitorującego Program FEPW oraz Program FEnIKS;
- udział w spotkaniach grupy roboczej ds. systemów wsparcia finansowego transformacji ciepłownictwa w ramach Zespołu do spraw transformacji ciepłownictwa oraz określenia modelu funkcjonowania rynku ciepła;
- zgłoszenie uwag PTPiREE w ramach konsultacji publicznych Strategii Rozwoju Polski do 2035 r.

W obszarze funduszy europejskich prowadzona była także bieżąca współpraca między OSD w zakresie wymiany dobrych praktyk i wypracowywania stanowisk związanych ze szczegółowymi aspektami realizacji projektów dofinansowanych z funduszy UE (w tym konsultacje zw. z realizacją obowiązków nałożonych umowami o dofinansowanie, prowadzonymi kontrolami, zmianami w otoczeniu prawnym, etc.) oraz działania wspierające OSD w zakresie inwestycji sieciowych. PTPiREE wspierało OSD w zakresie przygotowania wniosków o dofinansowanie oraz wniosków o pożyczkę w ramach prowadzonych naborów.

KOMUNIKACJA ZEWNĘTRZNA I PROMOCJA

W 2025 r. Towarzystwo prowadziło działania komunikacyjne i promocyjne na rzecz podsektora, m.in:

- codziennie prowadzony był przegląd aktualnych publikacji istotnych dla OSD – najważniejsze informacje były prezentowane w „Aktualnościach” na stronie internetowej PTPiREE;
- na bazie analizy otoczenia podejmowano bieżące działania komunikacyjne i utrzymywano relacje z mediami; w ramach Zespołu ds. komunikacji przygotowywano wspólny przekaz, dbając o spójność komunikacji na poziomie podsektora, opracowywano odpowiedzi na bieżące pytania dziennikarzy;
- PTPiREE wspierało i wzmacniało przekazy poszczególnych spółek, w ramach obszaru koordynowano także prace związane z rozwiązywaniem potencjalnych sytuacji kryzysowych;
- PTPiREE obejmowało swoim patronatem ważne wydarzenia branżowe (m.in. ENERGETAB, Energetics, EuroPOWER & OZE Power, OSE Gdańsk, OSG, Kongres Energetyki Rozproszonej, Kongres PSME, Forum Energetyki Wiatrowej), bądź partnerowało sesjom, np. „Energetyka rozproszona na terenach niezurbanizowanych” podczas Europejskiego Kongresu Gospodarczego;
- Podczas Targów ENERGETAB i Energetics, PTPiREE organizowało Forum Dystrybutorów Energii, podczas których przedstawiciele OSD dyskutowali na temat inwestycji i niezawodności dostaw, cyfryzacji i automatyzacji czy elastyczności i integracji źródeł rozproszonych;
- W 2025 roku PTPiREE obchodziło jubileusz 35-lecia. Z tej okazji zorganizowano Galę, która odbyła się 16.10.2025 r. w Warszawie. Galę uświetniły wystąpienia przedstawicieli Ministerstwa Energii, Ministerstwa Aktywów Państwowych, Urzędu Regulacji Energetyki, Polskich Sieci Elektroenergetycznych. Z tej okazji powstał Jubileuszowy film, który pokazał, jaką drogę przeszło Stowarzyszenie w ciągu minionych 35 lat. Szczególnie zasłużeni pracownicy OSD zostali wyróżnieni odznaką honorową "Za zasługi dla Energetyki", nadawaną przez Ministra Energii;
- Odnowione zostało Porozumienie o współpracy ze Stowarzyszeniem Elektryków Polskich.

W działaniach komunikacyjnych i promocyjnych wykorzystywano różne kanały komunikacji:

- Miesięcznik branżowy „Energia Elektryczna” – wydawany przez PTPiREE od ponad 30 lat. Wydawnictwo to kierowane jest do przedsiębiorstw energetycznych, dostawców rozwiązań i usług dla energetyki, przedstawicieli świata nauki i polityki, a także studentów uczelni technicznych. Od 2021 r. ukazuje się w wersji elektronicznej, pod adresem www.e-elektryczna.pl, na którym nieodpłatnie można zapoznać się z publikowanymi treściami.
- Strony internetowe PTPiREE, na których zamieszczane są m.in. aktualne informacje dotyczące branży oraz wersje elektroniczne materiałów promocyjnych wydawanych przez PTPiREE, np. raport branżowy. Do komunikacji wykorzystywany jest również profil PTPiREE w SM.

Ponadto kontynuowano projekty rozpoczęte w latach wcześniejszych:

- Przygotowano kolejny raport branżowy „Energetyka. Dystrybucja. Przesył”, stanowiący kompleksowe opracowanie na temat podsektora przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej, zawierający m.in. aktualne dane i statystyki, prezentację projektów realizowanych przez operatorów systemów dystrybucyjnych i przesyłowego w Polsce, wypowiedzi decydentów. Promocja oraz dystrybucja raportu miała miejsce podczas wydarzeń organizowanych przez PTPiREE. Dane z raportu były także wykorzystywane przez media. Jednocześnie z publikacją raportu wydana została ulotka, zawierająca najważniejsze dane sektora.

Kładąc nacisk na aspekty komunikacyjne, biuro PTPiREE współpracowało z Agencją PR.

DZIAŁALNOŚĆ BIURA OPERATORA ŁĄCZNOŚCI RADIOWEJ

Prace Komisji ds. Transmisji i Sterowania MEE

Rada Dyrektorów ds. Systemu Elektroenergetycznego powołała Komisję ds. transmisji i sterowania magazynów energii. Prace Komisji skupiły się na aspektach prawnych funkcjonowania magazynów energii elektrycznej oraz technicznych aspektach sterowania pracą magazynów. Podczas spotkań, które miały miejsce od 6 lutego do 23 kwietnia b.r., Komisja wypracowała dokument pt. „Zalecenia ds. transmisji i sterowania magazynami energii elektrycznej”. W Zaleceniach zdefiniowane zostały zasady funkcjonowania magazynów energii w systemie elektroenergetycznym oraz uprawnienia dyspozytora operatora systemu, którego zadaniem jest troska o bezpieczeństwo i stabilność pracy sieci.

Ze względu na ważkość tematu, Komisja w Zaleceniach zamieściła niezbędne zapisy dotyczące magazynów energii elektrycznej, jakie powinny znaleźć się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – do dalszego procedowania przez Zespół ds. IRiESD.

Prace Zespołu ds. Telekomunikacji

W roku 2025 odbyło się dziesięć posiedzeń Zespołu ds. Telekomunikacji działającego w ramach Rady Dyrektorów ds. Systemu Elektroenergetycznego. Podczas spotkań wymieniano informacje dotyczące zaawansowania wdrażania nowych technologii komunikacji dyspozytorskiej oraz zaawansowania budowy i wykorzystania systemu łączności krytycznej, w szczególności budowy systemu TETRA. W roku 2025 Zespół równolegle z Komisją magazynową pracował także nad opracowaniem wytycznych dotyczących komunikacji z magazynami energii elektrycznej. Wytyczne dla komunikacji z MEE skupiły się na bezpiecznej wymianie danych z siecią telekomunikacyjną na styku z SGU, uzgodnieniach z operatorami zewnętrznymi kanałów transmisyjnych umożliwiających przesyłanie sygnałów z wielu systemów tj. zabezpieczeń, telemechaniki, pomiarów, łączności głosowej. Ponadto Zespół zarekomendował sieć światłowodową jako podstawowe medium transmisji pomiędzy siecią Operatora Zewnętrznego a siecią OSD.

W roku 2025 Zespół rozpoczął prace nad rozpoznaniem możliwości komunikacji pomiędzy OSD poprzez systemy TETRA oraz systemów TETRA OSD z systemem LTE 450 w przypadku PGE Dystrybucja oraz rozpoznanie możliwości wykorzystania wewnętrznej infrastruktury IT OSD do wymiany informacji pomiędzy OSD jako alternatywy dla infrastruktury publicznej.

Omawiano w minionym roku również rosnącą rolę systemu łączności w procesie restytucji systemu elektroenergetycznego w warunkach zagrożenia klimatycznego i innej wyższej konieczności.

Współpraca z morskimi farmami wiatrowymi

W związku z rozpoczęciem budowy na morzu Bałtyckim farm wiatrowych przez Grupę Orlen i Konsorcjum PGE – Orsted, w ramach podpisanych umów operatorskich kontynuowanych w roku 2025, PTPiREE zapewniało częstotliwości radiowe dla tego ważnego z punktu widzenia gospodarki przedsięwzięcia. Uzyskane pozwolenia radiowe dla sześciu obiektów radiokomunikacyjnych do obsługi pracy i budowy farm wiatrowych służą aktualnie komunikacji podczas budowy infrastruktury wiatrakowej, a docelowo będą zarządzały pracą całego systemu wytwarzania i przesyłu energii z morza do linii brzegowej, oraz pracą stacji transformatorowej budowanej przez PSE. PTPiREE dysponuje również oddzielną numeracją MNC (Mobile Network Code) dla obiektów radiowych wchodzących w skład morskich farm wiatrowych, tak aby sieci MFW nie logowały się do systemu łączności OSD.

Kontrole Urzędu Komunikacji Elektronicznej

W mijającym roku Delegatura Okręgowa Urzędu Komunikacji Elektronicznej w Poznaniu przeprowadziła kontrole obiektów sieci łączności krytycznej elektroenergetyki, w których uczestniczyli przedstawiciele Biura Operatora i OSD. Kontrole inicjowane były „z urzędu” i miały na celu sprawdzenie Operatora i OSD w zakresie przestrzegania przepisów, decyzji i postanowień z zakresu gospodarki zasobami częstotliwości oraz warunków wykorzystania pozwoleń radiowych. Skontrolowano 4 obiekty pracujące na terenie działania ENEA Operator. Wyniki kontroli są pozytywne zarówno dla Operatora PTPiREE, jak i OSD.

Zakłócenia w sieci radiowej elektroenergetyki

W roku 2025 Biuro Operatora otrzymało trzy zgłoszenia od OSD o zakłóceniach pracy sieci łączności trunkingowej: na terenie działania Energa-Operator SA Oddział w Toruniu, na terenie działania Enea Operator Sp. z o.o. Oddział w Szczecinie i na terenie działania na styku PGE Dystrybucja SA oraz TAURON Dystrybucja SA. Zakłócenia, które wynikały z interferencji powstałych wskutek uruchomienia sieci TETRA w Tarnowskim Oddziale TAURON zostały usunięte poprzez przeliczenia projektu propagacyjnego dla wybranych stacji bazowych i zmianę obsady kanałowej 3 obiektów. Zakłócenia w okolicach Szczecina i Torunia, uniemożliwiające poprawne sterowanie odłącznikami na sieci SN, generowane były przez zewnętrznych użytkowników spoza energetyki i ich eliminacja wymagała zgłoszenia i interwencji Urzędu Komunikacji Elektronicznej.

Pozyskanie numeracji MNC

W minionym roku OSD prowadziły dyskusję dotyczącą połączenia trunkingowych systemów radiowych łączności krytycznej na terenie kraju. Jednym z elementów połączenia posiadanych systemów radiokomunikacyjnych jest współpraca terminali radiowych wykorzystywanych przez służby energetyczne z infrastrukturą stacji bazowych innych OSD. Kluczowym zagadnieniem okazała się decyzja o wyborze sposobu rejestracji wykorzystywanych terminali radiowych w sieciach łączności trunkingowej sąsiednich (i nie tylko) Operatorów Systemu Dystrybucyjnego. Zespół ds. Radiokomunikacji zarekomendował, aby taka rejestracja odbywała się na oddzielnych, przydzielonych OSD numerach MNC (Mobile Network Curier). W ślad za tą rekomendacją Biuro Operatora PTPiREE pozyskało dodatkowe numeracje MNC dla sieci radiowych.

Nowelizacja Ustawy o wspieraniu rozwoju usług i sieci telekomunikacyjnych

Ustawa o wspieraniu rozwoju usług i sieci telekomunikacyjnych nakłada na operatorów obowiązek informacyjny związany z przekazywaniem danych o infrastrukturze. Celem tworzenia takiej bazy danych jest umożliwienie przedsiębiorcom telekomunikacyjnym dostępu do informacji o formalno-prawnej stronie realizacji inwestycji telekomunikacyjnych, aktualnym stanie infrastruktury i jej lokalizacji, planowanej infrastrukturze technicznej i warunkach dostępu do infrastruktury. Na potrzeby ewidencjonowania danych o infrastrukturze utworzony został przy Urzędzie Komunikacji Elektronicznej Punkt Informacyjny ds. Telekomunikacji (PIT). Ustawa określa terminy oraz sposób przekazywania danych do PIT. PTPiREE w ramach wspomaganie OSD w zakresie przekazywania i ochrony danych o infrastrukturze krytycznej bacznie przygląda się obowiązkowi informacyjnemu wynikającemu z ustawy. Proponowana nowelizacja Megaustawy przewiduje znaczne skrócenie terminów przekazywania danych, tj do 30 dni od zakończenia budowy. Zważywszy, że prezentowane są w bazie dane z K-GESUT, czyli krajowej bazy danych geodezyjnej ewidencji sieci uzbrojenia terenu

prowadzonej przez Głównego Geodetę Kraju oraz z e-usług prezentujących dane z powiatowych baz geodezyjnej ewidencji sieci uzbrojenia terenu, niezmiernie trudne okazuje się wywiązanie z obowiązku w tak krótkim terminie, dlatego Biuro Operatora we współpracy z Zespołem ds. Telekomunikacji wniosło w uwagach do projektu nowelizacji o przywrócenie dotychczas obowiązującego trybu przekazywania informacji Prezesowi UKE. Uwaga ta była tożsama z zaproponowaną przez inny, działający w ramach PTPiREE Zespół, zatem problem jest zauważalny i wymaga zajęcia jasnego stanowiska. Uwagi do projektu nowelizacji zostały przesłane przez PTPiREE w październiku 2025 roku, projekt aktualnie podlega konsultacjom.

Rozporządzenie Ministra Cyfryzacji w sprawie warunków technicznych zasilania energią elektryczną obiektów budowlanych telekomunikacji lub pomieszczeń telekomunikacyjnych

Biuro Operatora PTPiREE analizowało projekt rozporządzenia pod kątem prowadzonej przez PTPiREE działalności telekomunikacyjnej i wymogów stawianych OSD w zakresie udostępniania telekomunikacyjnej infrastruktury technicznej. BO skupiło się na doprecyzowaniu zapisów projektu rozporządzenia w zakresie definicji przedsiębiorstwa energetycznego, aby była zgodna z zapisami ustawy Prawo Energetyczne. Zaproponowane przez PTPiREE uwagi mają doprowadzić do wyłączenia z rozporządzenia obiektów budowlanych, w których zainstalowano urządzenia telekomunikacyjne dla potrzeb sieci technologicznych wspomagających pracę systemu elektroenergetycznego, między innymi sterujących zdalnymi odłącznikami na elektroenergetycznych sieciach średniego napięcia, służących do odczytu parametrów automatyki zabezpieczeniowej oraz prowadzenia transmisji głosowej pomiędzy dyspozytorem a zespołami technicznymi odpowiedzialnymi za utrzymanie prawidłowego funkcjonowania sieci elektroenergetycznej. Kluczowym jest niedopuszczenie do infrastruktury krytycznej sektora energetycznego obcych podmiotów - przede wszystkim z uwagi na zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

Wpływ Ustawy o krajowym systemie cyberbezpieczeństwa na OSD

Biuro Operatora PTPiREE analizowało proponowane przez Ministerstwo Cyfryzacji zmiany w Ustawie o krajowym systemie cyberbezpieczeństwa pod kątem potencjalnego wpływu nowych przepisów na Operatorów Systemu Dystrybucyjnego. Zgodnie z przeprowadzoną analizą, należy potwierdzić, że proponowane przepisy będą miały wpływ na podmioty w sektorze dystrybucji energii elektrycznej, które mogą zostać uznane za operatorów usług kluczowych lub dostawców usług cyfrowych. Oznacza to dla nich konieczność spełnienia nowych, bardziej rygorystycznych wymogów dotyczących cyberbezpieczeństwa, takich jak wdrażanie odpowiednich zabezpieczeń technicznych i organizacyjnych, raportowanie incydentów cyberbezpieczeństwa, czy przeprowadzanie regularnych audytów. Wprowadzone zmiany mają na celu zwiększenie ogólnego poziomu cyberbezpieczeństwa w Unii Europejskiej i są kluczowe dla ochrony infrastruktury krytycznej.

System bezpiecznej łączności państwowej a sektor energetyczny

Biuro Operatora przeanalizowało Ustawę o ochronie ludności cywilnej w kontekście ewentualnej współpracy sektora energetycznego z operatorem Systemu Bezpiecznej Łączności Państwowej (SBŁP). Ustawa wymienia obowiązki operatora SBŁP, który to świadczy usługi dla „podmiotów wykonujących na rzecz administracji rządowej zadania z zakresu ochrony ludności i obrony cywilnej i zarządzania kryzysowego, w tym związane z zapewnieniem ciągłości funkcjonowania i odtwarzania infrastruktury

krytycznej państwa - na wniosek tych podmiotów” (tutaj nawiązanie do energetycznej infrastruktury krytycznej sektora). Zgodnie z tym zapisem sektor energetyczny może wystąpić do operatora SBŁP o zapewnienie usług łączności do odtworzenia infrastruktury krytycznej, jednak z uwagi na fakt, że energetyka posiada własny, niezawodny system łączności, a obecnie system łączności SBŁP nie istnieje, współpracy w takiej formule nie przewiduje się.

Funkcjonowanie radiowego systemu łączności dyspozytorskiej oraz stan aktualny wdrożenia sieci radiowej

W kontekście zagrożeń, które niesie za sobą sytuacja geopolityczna przy granicach naszego kraju, OSD w 2025 roku podjęły działania zmierzające do jak najszybszego zakończenia wdrażania systemu łączności technologicznej i krytycznej TETRA i LTE oraz połączenia tych systemów.

Ponadto, ze względu na wykorzystywanie łączności radiowej do sterowania pracą sieci średniego i niskiego napięcia, niezwykle ważne jest zapewnienie w sieci łączności dyspozytorskiej bardzo wysokiego poziomu pewności pracy oraz bezpieczeństwa transmisji poleceń i potwierdzeń, dlatego w roku 2025 pomiędzy OSD a dostawcą technologii TETRA podjęty został dialog techniczny mający na celu sprawdzenie możliwości podniesienia bezpieczeństwa transmisji poprzez zamianę protokołów szyfrowania z TEA-1 do TEA-3. Bezpieczeństwo sieci łączności krytycznej, to przede wszystkim stosowanie takich środków technicznych, aby sterowanie sieciami dystrybucyjnymi odbywało się wyłącznie za pomocą autoryzowanych poleceń pochodzących od dyspozytorów OSD.

W roku 2025 Biuro Operatora Sieci Łączności Radiowej PTPiREE wszczęło 387 procedur uzyskania bądź zmiany pozwolenia radiowego dla obiektów systemu łączności pracujących na terenie działania wszystkich OSD. Aktualnie trwają przygotowania do uruchomienia na terenie działania OSD kolejnych obiektów łączności krytycznej. Wszystkie złożone przed grudniem 2025 roku wnioski o wydanie pozwoleń radiowych rozpatrzono pozytywnie.

Stan zaawansowania budowy i wykorzystania systemu TETRA OSD na koniec roku 2025 przedstawiał się następująco:

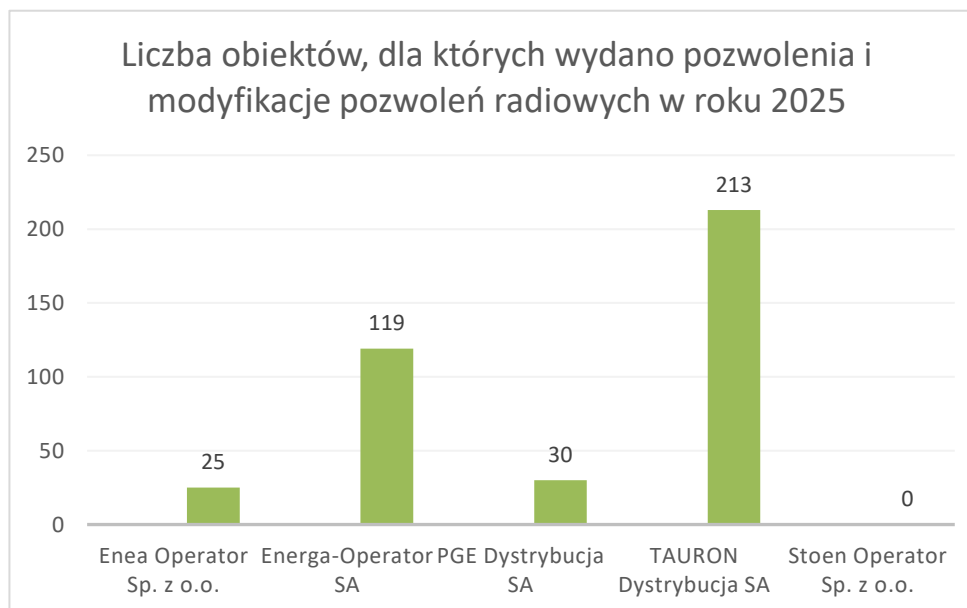
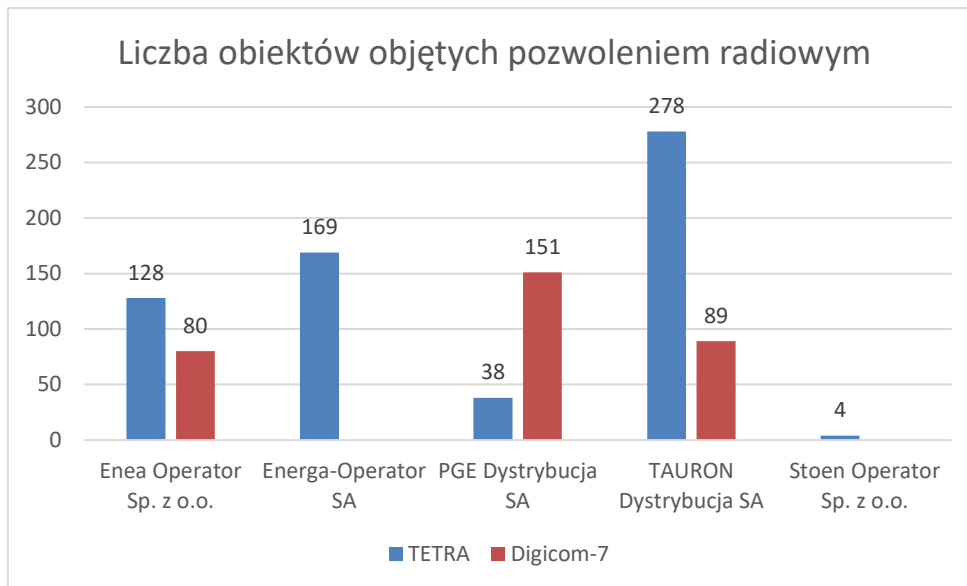
Energa-Operator SA: Główny projekt budowy sieci radiowej w standardzie TETRA zakończył się. Wybudowano łącznie 169 stacji bazowych, ale w celu likwidacji obszarów bez pokrycia sygnałem radiowym, a ważnych pod względem ruchu i utrzymania sieci elektroenergetycznej, Spółka ma plan dobudowania kolejnych stacji bazowych uzupełniających zasięg radiowy. W roku 2025 nastąpiła optymalizacja systemu polegająca na zmianach parametrów konfiguracyjnych i uruchamianiu nowych dodatkowych stacji bazowych.

TAURON Dystrybucja SA: Spółka zakończyła budowę systemu TETRA. Tauron Dystrybucja zrealizował budowę nowej infrastruktury wysokościowej na obiektach własnych wskazanych w Bazowym Projekcie Propagacyjnym, przygotował infrastrukturę CORE i uruchomił część radiową stacji bazowych. Do końca roku trwały próby systemu oraz rekonfiguracja częstotliwości radiowych. Na koniec 2025 roku w Tauron Dystrybucja pracowało 278 stacji bazowych łączności krytycznej TETRA.

Enea Operator Sp. z o.o.: Podjęto decyzję o wdrożeniu łączności krytycznej TETRA na terenie działania całej Spółki. Aktualnie trwa budowa obiektów radiowych łączności krytycznej TETRA, które zastąpią użytkowany dotychczas system analogowy. PTPiREE w 2025 roku uruchomiło procedurę pozyskania pozwoleń radiowych dla 128 stacji bazowych TETRA

PGE Dystrybucja SA: W Spółce trwa realizacja trunkingowej sieci radiowej w oparciu o technologię LTE 450. Dokonano zakupu i wdrożenia dwóch odrębnych środowisk sieci rdzeniowej CORE LTE450 – produkcyjnego i testowego - umożliwiających kompleksowe świadczenie usługi transmisji danych dla urządzeń LTE, oraz wdrożono komponenty sieci radiowej RAN LTE450 wraz z usługą wsparcia technicznego. Uruchomiono pierwsze obiekty radiowe sieci LTE-450. Ponadto w PGE Dystrybucja pracuje 38 obiektów łączności krytycznej TETRA, a pod koniec roku Biuro Operatora uruchomiło procedurę pozyskania pozwolenia radiowego dla kolejnego obiektu.

Stoen Operator Sp. z o.o.: W Spółce podjęto decyzję o budowie systemu TETRA. Do końca roku 2025 uruchomione zostały cztery stacje bazowe łączności dyspozytorskiej TETRA, które w pełni zaspokajają potrzeby OSD.



W roku 2025 Towarzystwo kontynuowało aktywnie działalność szkoleniowo-konferencyjną oraz wydawniczą. Głównym celem tej działalności jest pozyskanie dodatkowych środków, uzupełniających środki pozyskiwane ze składek członkowskich, na realizację celów statutowych Towarzystwa.

DZIAŁALNOŚĆ SZKOLENIOWA

W roku 2025 wszystkie konferencje PTPiREE zostały zrealizowane w trybie stacjonarnym. Towarzystwo utrzymuje platformę szkoleniową ClickMeeting, za pośrednictwem której realizowane są szkolenia online.

W ramach działalności szkoleniowej realizowane były w szczególności zadania wyznaczone przez Zarząd Towarzystwa, Rady Dyrektorów oraz zgłaszane bezpośrednio do Biura PTPiREE przez poszczególne przedsiębiorstwa będące członkami PTPiREE.

Głównym adresatem wydarzeń organizowanych przez PTPiREE są pracownicy przedsiębiorstw energetycznych, choć do udziału w konferencjach i szkoleniach zapraszani są również przedstawiciele firm działających na szeroko pojętym rynku elektroenergetycznym – w tym także dostawcy urządzeń i usług dla energetyki zawodowej. Ma to duże znaczenie dla tworzonych przez nich coraz to bardziej odpowiadających potrzebom energetyki produktów.

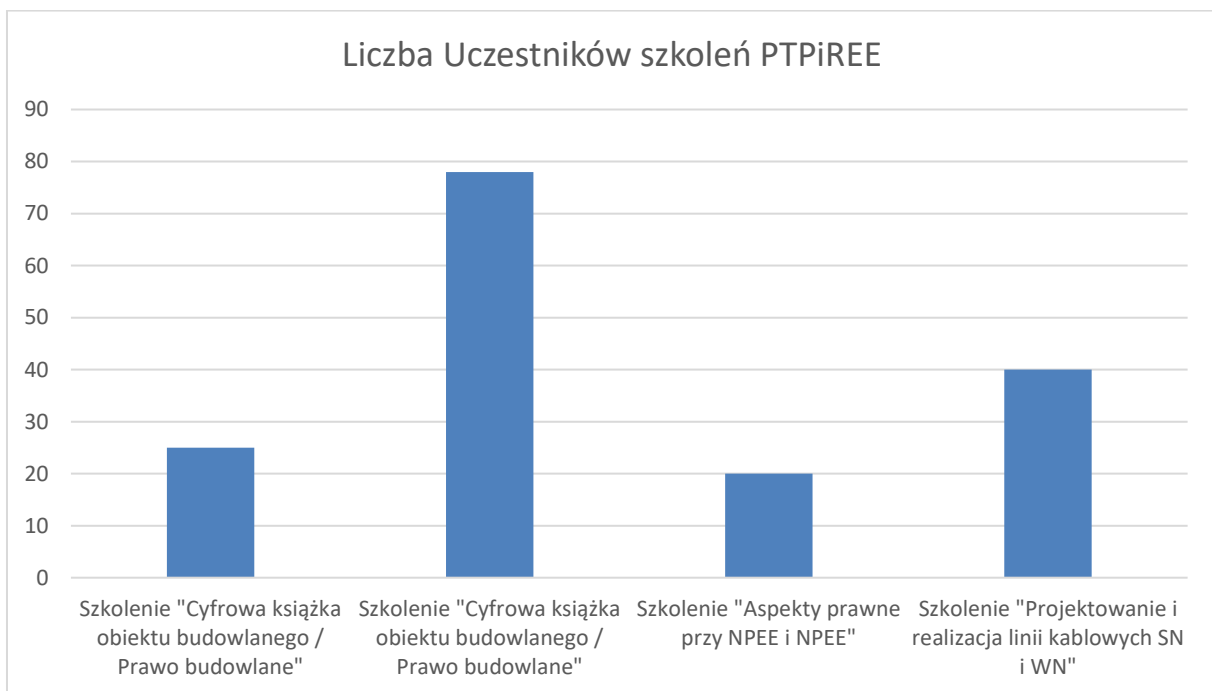
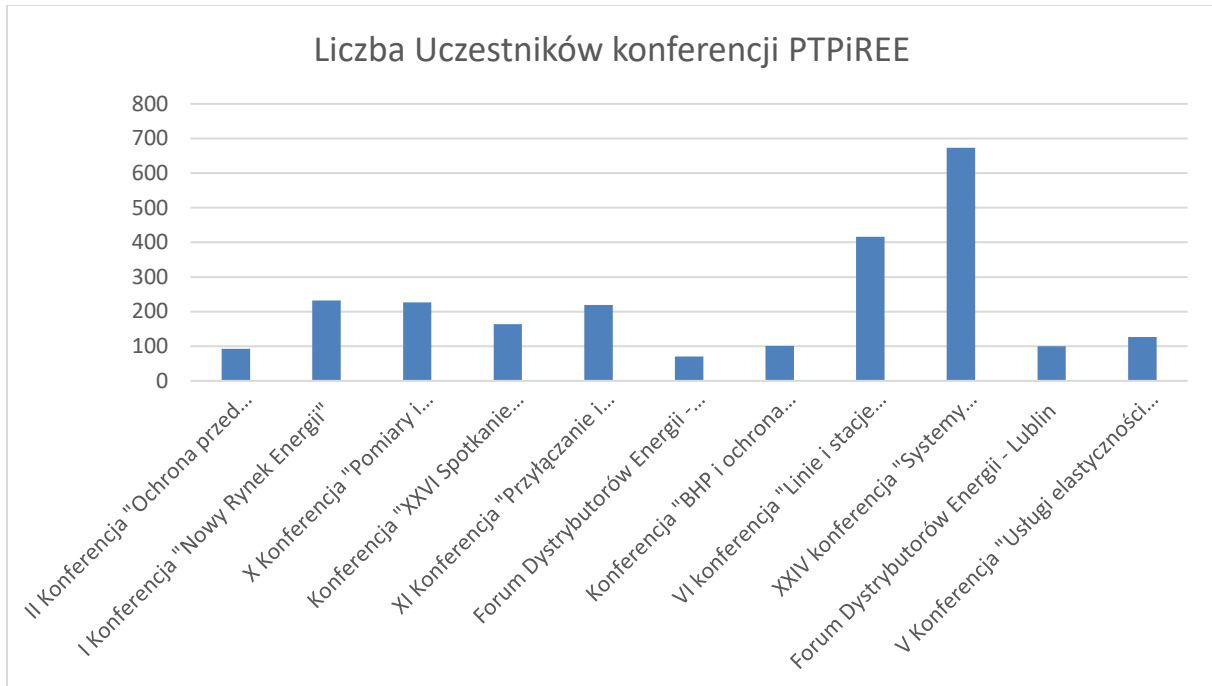
W roku 2025 Towarzystwo zorganizowało: **11 wydarzeń o charakterze konferencyjnym, 4 szkolenia, wyjazd studyjny do Edynburga oraz Galę Jubileuszu XXXV-lecia PTPiREE, w których łącznie udział wzięło ok. 2.850 Uczestników**. Największym wydarzeniem w roku 2025 (pod względem frekwencji), i tak się składa, że w całej historii PTPiREE biorąc pod uwagę wydarzenia stacjonarne, była zorganizowana w dniach 4-6 listopada 2025 roku konferencja „Systemy Informatyczne w Energetyce SlwE’25”, która przyciągnęła ponad 670 Uczestników, reprezentujących 153 firmy i instytucje. 370 Uczestników SlwE’25 reprezentowało energetykę zawodową.

Kolejnym aspektem działalności szkoleniowej, ale także doskonałą okazją do promocji podsektora przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej oraz realizowanych przez Towarzystwo działań w tym obszarze był udział PTPiREE w: **Międzynarodowych Energetycznych Targach Bielskich ENERGETAB w Bielsku-Białej**, na których PTPiREE przygotowało stoisko informacyjne oraz wydarzenie Forum Dystrybutorów Energii, na którym przedstawiono najważniejsze wyzwania stojące przed podsektorem dystrybucji energii elektrycznej, oraz w **Międzynarodowych Targach ENERGETICS w Lublinie**, na których przygotowało Panel dyskusyjny prezentujący tematykę bezpieczeństwa i niezawodności dostaw energii elektrycznej dla odbiorców.

PTPiREE uczestniczyło także jako partner branżowy **w realizacji projektu edukacyjnego - Utworzenie i funkcjonowanie Branżowego Centrum Umiejętności (BCU)** w dziedzinie elektryki przy Centrum Kształcenia Zawodowego we Wrocławiu. Projekt uzyskał dofinansowanie z Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności (KPO). Celem głównym przedsięwzięcia jest stworzenie i rozwój kwalifikacji w zakresie miernictwa i diagnostyki urządzeń i instalacji elektrycznych oraz ochrony przeciwporażeniowej na potrzeby nowoczesnej gospodarki w branży elektrycznej, poprzez utworzenie i wsparcie funkcjonowania Branżowego Centrum Umiejętności w dziedzinie elektryki do 31.12.2024 r. i przeszkolenie 300 uczestników, w tym 90 uczniów, 180 osób dorosłych oraz 30 nauczycieli do 30.06.2026 r.

Oczywiście to nie wszystkie działania podejmowane w ramach działalności szkoleniowej - Towarzystwo w roku 2025 organizowało też **ponad 100 spotkań stacjonarnych Rad Dyrektorów, Komisji i Zespołów**

działających w ramach PTPiREE. Liczba ta jest mniejsza niż w latach poprzednich – mimo ciągłego wzrostu liczby tych gremiów – gdyż wiele spotkań odbywa się obecnie w trybie online.



Poniżej szczegółowa lista najważniejszych wydarzeń organizowanych przez PTPiREE w ramach działalności szkoleniowej:

1. II Konferencja
„Ochrona przed porażeniem i przed przepięciami w sieciach elektroenergetycznych”
 14-15.05.2025 r., Kołobrzeg

2. Konferencja
„Nowy Rynek Energii NRE'25”
20-21.05.2025 r., Nałęczów
3. X Konferencja
„Pomiary i diagnostyka w sieciach elektroenergetycznych”
27-28.05.2025 r., Dźwirzyno
4. Szkolenie
„Cyfrowa książka obiektu budowlanego / Ustawa Prawo budowlane”
29-30.05.2025 r., Toruń
5. Szkolenie
„Cyfrowa książka obiektu budowlanego / Ustawa Prawo budowlane”
3-4.06.2025 r., Ossa
6. XXVI Konferencja
„Spotkanie Techniczne Przedstawicieli Transportu”
4-6.06.2025 r., Ossa
7. XI Konferencja
„Przyłączanie i współpraca OZE z systemem elektroenergetycznym”
24-25.06.2025 r., Warszawa
8. **Forum Dystrybutorów Energii**
16.09.2025 r., Bielsko-Biała (ENERGETAB)
9. Konferencja
„BHP i ochrona środowiska w energetyce”
1-2.10.2025 r., Ossa
10. Konferencja
„Linie i stacje elektroenergetyczne”
8-9.10.2025 r., Wisła
11. **Gala Jubileuszu XXXV-lecia PTPiREE**
16.10.2025 r., Warszawa
12. **Wizyta studyjna w Edynburgu**
21-22.10.2025 r., Edynburg
13. Konferencja
„Systemy Informatyczne w Energetyce SIWE'25”
4-6.11.2025 r., Wisła
14. Szkolenie
„Aspekty prawne przy NPEE i NPEE”
06.11.2025 r., Toruń
15. **Forum Dystrybutorów Energii**
„Bezpieczeństwo i niezawodność dostaw energii elektrycznej”
18.11.2025 r., Lublin (ENERGETICS)

16. Szkolenie
„Projektowanie i realizacja linii kablowych SN i WN”
13.11.2025 r., Warszawa
17. Konferencja
„Usługi elastyczności - nowa rola OSD na rynku energii”
3-4.12.2025 r., Warszawa

DZIAŁALNOŚĆ WYDAWNICZA

PTPiREE prowadzi bardzo szeroko rozumianą działalność wydawniczą. Należy do niej opracowywanie w ramach działalności poszczególnych obszarów tematycznych materiałów, przygotowywanie ich do druku, nadzór nad procesem wydawniczym oraz kolportaż.

Większość materiałów związana jest tematycznie z obszarami działania Towarzystwa, głównie z obszarem zagadnień techniki i rozwoju. Są one w dużej części efektem prac prowadzonych w ramach Rad Dyrektorów oraz działających w ich ramach Zespołach i Komisjach. Kolportaż wydawnictw Towarzystwa odbywa się wyłącznie w formie wysyłkowej lub w formie zakupu bezpośrednio w Biurze Towarzystwa. Pełen wykaz wydawnictw prezentowany jest na stronie internetowej PTPiREE, oraz na wydarzeniach organizowanych przez Towarzystwo.

Z uwagi na to, że większość wydawnictw przygotowywanych przez PTPiREE powstaje z inicjatywy jego członków, pozostają oni ich głównym odbiorcą. Drugim dużym odbiorcą są biura i pracownie projektowe, nabywające albumy typizacyjne, zobligowane do tego wymaganiami poszczególnych przedsiębiorstw energetycznych stosujących te rozwiązania. Po wydawnictwa te sięgają także indywidualni odbiorcy, chcący zapoznać się z konkretnymi tematami w nich omawianymi.

Najważniejszą publikacją PTPiREE jest, wydawany nieprzerwanie od 1992 r., Biuletyn Branżowy „Energia Elektryczna”. Prezentowana w nim jest problematyka elektroenergetyczna, zarówno z zakresu zarządzania, ekonomii, obsługi klientów, jak i techniki. Od stycznia 2021 roku wydawany jest on wyłącznie w formie elektronicznej i trafia do ok. 3.000 odbiorców newslettera PTPiREE.

W chwili obecnej PTPiREE posiada łącznie w swej ofercie wydawniczej:

- miesięcznik „Energia Elektryczna”,
- 29 albumów typizacyjnych (łącznie 108 tomów), dotyczących linii średniego i niskiego napięcia - podlegają one cyklicznej aktualizacji,
- 13 publikacji książkowych,
- 25 instrukcji, w tym m.in. zestaw 18 instrukcji eksploatacyjnych,
- kilkaset materiałów szkoleniowych przygotowanych na seminaria i konferencje organizowane przez PTPiREE.

Nie są to oczywiście wszystkie wydawnictwa przygotowywane i wydawane przez Towarzystwo. Na potrzeby szkoleń przygotowywane są na bieżąco materiały szkoleniowe, a także, jako uzupełnienie działalności, wydawnictwa okolicznościowe, raporty, kalendarze.

W ramach działalności wydawniczej Towarzystwo utrzymuje także 3 portale internetowe:

<https://ptpiree.pl> – strona domowa PTPiREE zawierająca podstawowe informacje o stowarzyszeniu, sklep z wszystkimi wydawnictwami oraz terminarz zawierający wszystkie wydarzenia organizowane przez Towarzystwo,

<https://e-elektryczna.pl> – strona domowa miesięcznika „Energia Elektryczna”, gdzie publikowane są kolejne numery wydawnictwa,

<https://dokumenty.ptpiree.pl> – subdomena, na której publikowane są tysiące dokumentów Zarządu PTPiREE, Koła Seniorów, oraz innych gremiów działających w ramach PTPiREE.

Oczywiście to nie wszystkie strony www prowadzone przez Towarzystwo: na potrzeby szkoleń i konferencji PTPiREE tworzone są m.in. indywidualne portale zawierające wszystkie informacje o konkretnym wydarzeniu - w ciągłym użyciu jest ich kilkanaście.

Towarzystwo utrzymuje także konto na platformie youtube oraz na platformie LinkedIn.

W 2025 r. zakończono prace nad zmianą technologii strony domowej Towarzystwa. Wszystkie strony internetowe PTPiREE są obecnie tworzone w WordPress. Wymagało to zaprojektowania na nowo struktury stron www Towarzystwa oraz przeniesienia wszystkich zasobów sieciowych z serwera opartego na technologii Pimcore na serwer w technologii WordPress.

PTPiREE jest zarejestrowane w krajowym systemie ISBN jako wydawca wydawnictw zwartych pod numerem 925667.

WSPÓŁPRACA Z INNYMI ORGANIZACJAMI BRANŻOWYMI

- ***z Polskim Komitetem Energii Elektrycznej***

W roku sprawozdawczym w ramach współpracy z Polskim Komitetem Energii Elektrycznej (PKEE) wymieniano opinie w zakresie rynku energii, ze strony PTPiREE w szczególności w zakresie zagadnień związanych z dystrybucją energii elektrycznej, w tym procedowanych na forum Unii Europejskiej. Współpraca PKEE i PTPiREE dotyczyła także zlecenia opinii „Ocena wykonalności uruchomienia nowego modelu wymiany informacji dla całego rynku energii elektrycznej w Polsce w terminie 1 lipca 2025 r.” W aspekcie sieciowym prowadzone były prace w Komitecie Studiów „SIECI”.

- ***z EU DSO Entity***

PTPiREE ma status obserwatora w stowarzyszeniu stanowiącym europejską organizację ekspercką operatorów systemów dystrybucyjnych. Przedstawiciele OSD/PTPiREE uczestniczą w powołanych w ramach EU DSO tzw. Country Expert Group oraz Expert Groups/Task Forces. Wśród najistotniejszych obszarów działań w roku 2025 były: praca nad nowymi oraz aktualizacja obowiązujących kodeksów sieciowych, współpraca na linii OSP-OSD oraz wymiana najlepszych praktyk i doświadczeń. Prace kontynuowane są w roku bieżącym.

Na potrzeby Raportu „DSO Entity & ENTSO-E Joint Progress Report on Capacitypedia” PTPiREE koordynowało zebranie od operatorów systemów dystrybucyjnych ustandaryzowanych danych. Celem inicjatywy Capacitypedia jest przygotowanie wspólnego portalu, który będzie agregował linki do krajowych stron dotyczących zdolności przyłączeniowych (hosting capacity) oraz prezentował ujednolicone, porównywalne podsumowania kluczowych informacji dla każdego kraju. Raport opublikowano w grudniu 2025 r.

- ***z Towarzystwem Obrotu Energią***

W 2025 r. współpracowano z TOE przede wszystkim w ramach ogólnopolskiego Zespołu ds. CSIRE, w skład którego wchodzi przedstawiciele OIRE/PSE, TOE, OSDnEE oraz PTPiREE.

Ponadto, w maju 2025 r. odbyła się - współorganizowana z TOE oraz TGPE, PTEC i IEPiOE - przekrojowa konferencja sektorowa Nowy Rynek Energii.

- ***z CIGRE***

W ramach współpracy z CIGRE Towarzystwo, podobnie jak w latach poprzednich, koordynowało bieżącą korespondencję oraz przekazywało informacje dotyczące prowadzonych prac.

- ***z CIRED***

W ramach współpracy z CIRED PTPiREE, podobnie jak w latach poprzednich, koordynowało bieżącą korespondencję oraz przekazywało informacje dotyczące prowadzonych prac.

- ***ze Stowarzyszeniem Elektryków Polskich***

Współpraca/udział w ramach majowej Konferencji SEP „Transformacja energetyczna – dokąd zmierzamy?”. Podczas konferencji - 28 maja br. w Poznaniu - odnowiono Porozumienie o współpracy PTPiREE- SEP.

- **z Polskim Stowarzyszeniem Nowej Mobilności**

Współpraca w ramach programów pomocowych NFOŚiGW - wsparcie dla budowy infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych dużej mocy, zlokalizowanej wzdłuż sieci TEN-T.

Współpraca podczas kolejnej edycji Kongresu Nowej Mobilności 2025 - udział przedstawicieli PTPiREE w panelach dyskusyjnych. We wrześniu podczas kongresu PSNM, GDDKiA, URE oraz PTPiREE podpisały Porozumienia dotyczące rozwoju ogólnodostępnych stacji ładowania pojazdów elektrycznych w Polsce.

- **Warsztaty OZE – współpraca z organizacjami z branży OZE/MEE**

W 2025 r. PTPiREE - we współpracy z OSD, branżą OZE i magazynowania energii oraz PSE S.A. - prowadziło prace w ramach „Warsztatów OZE”, jako kontynuację dialogu zainicjowanego przez Prezesa URE w 2024 r., ukierunkowanego na usprawnienie zasad przyłączania do sieci, ograniczanie liczby sporów/odmów oraz zwiększenie wykorzystania dostępnych mocy przyłączeniowych (m.in. poprzez rozwiązania typu cable pooling). Kulminacją był przegląd wyników prac podczas spotkania w siedzibie URE 17.04.2025 r. Jak podkreślono, w wyniku wspólnych prac udało się przygotować szereg rozwiązań, z których część została bezpośrednio lub pośrednio ujęta w projekcie sieciowym UC84.

Zespół ds. optymalizacji procesu przyłączeniowego

Zespół przygotował kompleksową propozycję składającą się z 11 propozycji. Na ostatnim posiedzeniu Komitetu Sterującego pojawiły się jednak uwagi wskazujące na dużą wagę problemu oraz konieczność szczegółowych doprecyzowań w tych poszczególnych punktach. Równolegle pojawiła się informacja o założeniach wynikających z propozycji zmian do ustawy Prawo Energetyczne, która tematycznie pokrywa się z efektem prac zespołu. Obecnie trwają prace Zespołu nad kwestiami poruszonymi w piśmie PURE z dn. 30.05.2025 r., a przypisanymi tematycznie do danego Zespołu.

Zespół ds. przyłączy komercyjnych

Zespół opracował „Zasady przyłączania podmiotów komercyjnych do sieci OSD”, obejmujące podmioty zakwalifikowane do II i III grupy przyłączeniowej (przyjęte przez KS) oraz propozycje zmian do ustawy Prawo energetyczne w zakresie art. 7 ust. 9.

Zespół ds. cable pooling

Zespół opracował propozycje zmian legislacyjnych i technicznych, które umożliwią szersze wykorzystanie cable poolingu przez instalacje OZE i magazyny energii. Uzgodniono model opomiarowania i rozliczeń, zaproponowano uproszczenia proceduralne, w tym rezygnację z ekspertyz dla magazynów, oraz przedstawiono konkretne zmiany w ustawie Prawo energetyczne i ustawie o OZE. Zespół również zarekomendował rozwiązania techniczne, takie jak zastosowanie strażnika mocy oraz postulował umożliwienie korzystania z systemów wsparcia przez kolejne instalacje w ramach cable poolingu. We współpracy z Zespołem ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze przyłączania do sieci oraz Komisją ds. opracowania procedury i zasad testowania prowadzone są prace nad określeniem zasad potwierdzania zgodności z NC RfG (NC ER) w przypadku cable poolingu.

Zespół ds. ułatwień inwestycyjnych

Zespół zakończył prace w dotychczasowej formule w roku 2024 - z możliwością reaktywacji, jeśli pojawi się potrzeba wspólnych działań w obszarze legislacji na rzecz usprawnienia inwestycji.

DZIAŁALNOŚĆ POMOCOWA

W roku sprawozdawczym do PTPiREE nie zwrócono się z wnioskiem o udzielenie wsparcia finansowego z Funduszu Pomocowego PTPiREE.