

**PLÁN ČINNOSTI ČK CIRED
V ROCE 2026**



1 ODBORNÁ ČINNOST V SEKČÍCH

Sekce 1 - Prvky sítí	vedoucí sekce David Mezera
PS 1.1 Elektrické stanice	vedoucí skupiny David Mezera
PS 1.2 Kabelová vedení	vedoucí skupiny Jiří Kodad
PS 1.3 Venkovní vedení	vedoucí skupiny Jan Zavadil
Sekce 2 - Kvalita elektrické energie a EMC	vedoucí sekce Martin Kašpírek
PS 2.1 Kvalita napětí a EMC	vedoucí skupiny Pavel Santarius
PS 2.2 Energetické rušení	vedoucí skupiny Petr Bilík
Sekce 3 – Provoz distribučních soustav	vedoucí sekce František Kysnar
PS 3.1 Koncepce a provoz elektrických sítí	vedoucí skupiny František Kysnar
PS 3.2 Provoz a regulace aktivních prvků DS	vedoucí skupiny Jan Švec
PS 3.3 Výpočty a datové analýzy	vedoucí skupiny Zbyněk Brettschneider
Sekce 4 – Chránění, řízení a automatizace	vedoucí sekce Petr Toman
PS 4.1 Řízení a automatizace DS	vedoucí skupiny Radek Hanuš
PS 4.2 Ochrany	vedoucí skupiny Jiří Bermann
PS 4.3 Řízení spotřeby	vedoucí skupiny Tomáš Hanžlík
Sekce 5 - Rozvoj sítí	vedoucí sekce Jaroslav Šabata
PS 5.1 Plánování a rozvoj sítí	vedoucí skupiny Jaroslav Šabata
PS 5.2 Spolehlivost a hodnocení DS	vedoucí skupiny Petr Skala
Sekce 6 - Management, organizace, kvalifikace	vedoucí sekce Radek Hanuš
PS 6.1 Ekonomické aspekty kvality elektřiny	vedoucí skupiny Martin Schneider

1.1 SEKCE 1 – PRVKY SÍTÍ

Vedoucí sekce: David Mezera, EG.D, a. s

Sekce č. 1 Prvky sítě bude i v roce 2026 působit ve třech pracovních skupinách a zaměří se zejména na tato témata:

Sledování trendů v prvcích pro distribuční soustavu (DS), zejména v souvislosti s nárůstem připojovaných OZE, s připojováním nabíječek EV a dalšími inovativními směry. Provozování, údržba a diagnostika prvků DS vč. výměny provozních zkušeností z těchto oblastí.

Pracovní skupina Elektrické stanice

vedoucí David Mezera, EG.D, a. s.

1. Úvodní jednodenní schůzka pracovní skupiny v 2. čtvrtletí 2026 (informace z VH ČK CIRED, aktualizace členů skupiny, návrh činnosti skupiny v roce 2026)
2. Dvoudenní seminář pracovní skupiny ve 3. čtvrtletí 2026 (na témata vybraná při úvodní schůzce se zaměřením na technologii rozvoden VVN/VN a Smart technologie VN a NN)
3. Příprava příspěvků na konferenci ČK CIRED.
4. Účast na konferenci ČK CIRED.

Pracovní skupina Kabelová vedení

vedoucí Jiří Kodad, PREDistribuce, a.s.

1. Dvoudenní seminář pracovní skupiny ve 3. čtvrtletí 2026.
2. Příprava příspěvků na konferenci ČK CIRED.
3. Účast na konferenci ČK CIRED.

Pracovní skupina Venkovní vedení

vedoucí Jan Zavadil, EGU, a.s.

1. Úvodní on-line schůzka proběhne v průběhu 1. čtvrtletí 2026 (plán činnosti pracovní skupiny a určení termínu jednodenní schůzky a dvou denního semináře)
2. Jednodenní schůzka v průběhu 2. čtvrtletí 2026 (informace z VH ČK CIRED, aktualizace členů a řešení témat vybraných při úvodní schůzce).
3. Dvoudenní seminář v průběhu 3. čtvrtletí 2026 (na témata vybraná při úvodní schůzce).
4. Příprava příspěvků na konferenci ČK CIRED.
5. Účast na konferenci ČK CIRED.

Předpokládané náklady na činnost Sekce č. 1

250 000,- Kč

1.2 SEKCE 2 – KVALITA ELEKTRICKÉ ENERGIE A EMC

Vedoucí sekce: Martin Kašpírek, EG.D, a.s.

V roce 2026 se předpokládají dvě pracovní schůzky – jarní a podzimní (místo a doba se upřesní – jarní setkání je již naplánováno na termín 13.-14. května 2026 v hotelu Pivovarský dvůr Zvíkov) s účastí cca 35-40 pracovníků na jedno pracovní setkání.

Budou projednávána následující témata:

1. Normalizace v oblasti PQ a EMC
2. Revize normy EN 50160, přílohy 3 PPDS, PNE 333430-0

3. *Zpětné vlivy nelineárních odběrů na kvalitu napětí v distribučních sítích*
4. *Problematika poklesů napětí v distribučních sítích*
5. *Informace z hodnocení PQ v předacích místech distribučních sítí*
6. *Testování PQ analyzátorů, algoritmy vyhodnocování měření*
7. *Regulace výroben, podpora sítě, certifikace střídačů dle RfG/PPDS, dopad provozu OZE na DS*
8. *Vliv elektromobilů na kvalitu napájecí sítě*
9. *Algoritmy a postupy měření uzemnění, výsledky terénních měření*
10. *Další aktuální náměty v souvislosti se situací*

Předpokládané náklady na činnost sekce č. 2

280 000,- Kč

1.3 SEKCE 3 – PROVOZ DISTRIBUTIVNÍCH SOUSTAV

Vedoucí sekce: František Kysnar, EGC – EnerGoConsult ČB s.r.o.

Pracovní skupina „Koncepce a provoz elektrických sítí“

vedoucí František Kysnar, EGC – EnerGoConsult ČB s.r.o.

V roce 2026 se předpokládají dva semináře pracovní skupiny 3.1, jedno na jaře, druhé na podzim. Očekávaná účast cca 35 odborníků na každém z plánovaných seminářů.

Činnost pracovní skupiny bude zaměřena zejména na následující témata:

1. *Úpravy legislativních dokumentů – Evropská legislativa, národní legislativa, PPDS zejména pak Příloha 4, Příloha 6, Příloha 7 a Příloha 8*
2. *Dopad vysoké penetrace OZE do provozu distribučních sítí*
3. *Oblast uvádění dokončených výroben do trvalého provozu – ověřování požadovaných vlastností – zkušenosti z provedených zkoušek a simulací souladu*
4. *Zajištění kybernetické bezpečnosti zařízení připojovaných do DS*
5. *Problematika údržby distribučních sítí*
6. *Problematika poskytování PpS-N*
7. *Přenos informací od prvků DS k PPS, EDC, poskytování PpS zdroji připojenými v DS – dopady*
8. *Strategie obnovy soustavy po blackoutu, požadavky PS k zajištění plánu obrany soustavy*
9. *Provoz mikrosítí a energetických komunit*
10. *Provoz ostrovních sítí*
11. *Sběr a analýza dat distribuční sítě pro její správu*

Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny

270 000,- Kč

Pracovní skupina „Provoz a regulace aktivních prvků DS“

vedoucí Jan Švec, ČEZ Distribuce

V roce 2026 se předpokládá uspořádání jednoho semináře, koordinovaně se setkáními pracovních skupin 3.1 a 3.3. Očekávaná účast cca 30 odborníků. Dílčí setkání členů pracovní skupiny mohou proběhnout v rámci Konference ČK CIRED v Českých Budějovicích.

Činnost skupiny bude zaměřena zejména na následující témata:

1. *Koordinace a optimalizace řízení U/Q výroben pro různé kombinace výrobních a akumulčních modulů a jejich připojení do DS či PS.*

2. Způsoby řízení U/Q výroben, akumulací i vlastních kompenzačních zařízení a jejich vzájemné vazby.
3. Technické požadavky provozovatelů sítí na řízení výroben, akumulací a odběrných zařízení.
4. Dopad nárůstu počtu aktivních prvků v DS na koncepci jejich provozu a řízení.
5. Provozně-dynamické vlastnosti výrobních a akumulačních modulů a jejich kombinací v PS a DS.
6. Koncepce individuálního a systémového řízení činného výkonu aktivních prvků v ES.
7. Připojování, provoz a řízení zařízení pro ukládání elektřiny.
8. Technické požadavky na nově připojovaná zařízení do DS z pohledu řízení sítí.
9. Ověřování souladu výrobních modulů a ZUE dle požadavků RfG a PPDS.
10. Funkční testy výroben při jejich uvádění do provozu, zkušenosti PDS.
11. Vliv rozvoje elektromobility na provozní stavy DS, možnosti jejího řízení z pohledu PDS i zákazníků.
12. Vliv rozvoje flexibility výroben, odběrů a akumulací v DS na provoz a řízení sítí.

Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny

110.000,- Kč

Pracovní skupina „Výpočty a datové analýzy“

vedoucí Zbyněk Brettschneider, PREdistribuce, a.s.

V roce 2026 se předpokládá uspořádání jednoho semináře, koordinovaně se setkáními pracovních skupin 3.1 a 3.2. Očekávaná účast cca 30 odborníků.

Činnost skupiny bude zaměřena zejména na následující témata:

1. *Datové analýzy, modelování a výpočty v oblasti provozu, plánování obnovy a rozvoje sítí PDS/PPS.*
2. *Problematika výpočtů posuzujících kapacitu sítě pro připojování nových výrobních modulů, akumulace a odběrů*
3. *Problematika výpočtů související s potřebou posilování a rozvojem sítí*
4. *Problematika standardních technických výpočtů v rámci DS/PS (výpočty chodů sítě, zkratové výpočty, dynamické výpočty, optimalizační výpočty, ...)*
5. *Dynamické modely výrobních modulů a jejich použití při ověřování souladu s RfG - dynamické výpočty*
6. *Výpočty v rámci řídicích a dispečerských systémů PDS/PPS*
7. *Výpočty související se zajištěním poskytování flexibility*
8. *Algoritmy pro řízení nabíjecí infrastruktury elektromobility*
9. *Využívání AI v oblasti datových analýz, výpočtů a modelování*
10. *Přínosy systému AMM ve vazbě na analýzy sítě a nové datové a výpočetní funkcionality*
11. *Potenciál užití datových skladů ve vazbě na analýzy sítě a nové datové a výpočetní funkcionality*
12. *Vazba výpočtů či analýz do úprav podnikových norem či PPDS*

Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny

100.000,- Kč

Celkové plánované náklady pro činnost sekce č. 3

480 000,- Kč

1.4 SEKCE 4 – CHRÁNĚNÍ, ŘÍZENÍ A AUTOMATIZACE

Vedoucí sekce: Petr Toman, VUT v Brně

Pracovní skupina „Řízení a automatizace DS“

vedoucí: Radek Hanuš, PREdistribuce, a.s.

V rámci činnosti pracovní skupiny se uskuteční jedna pracovní schůzka společná s S6.

Témata k jednání:

1. Dopady změn chování zákazníků na distribuční soustavy
2. Flexibilita v distribuční soustavě, řízení transakcí flexibility
3. Představy jednotlivých PDS v oblasti řízení zátěže do budoucna
4. Distribuční dynamické (flexibilní) tarify
5. Řízení distribuční soustavy v nových podmínkách
6. Zkušenosti z implementace Smart Meteringu
7. Stav rozvoje e-mobility v distribučních společnostech a dopad rozvoje e-mobility na distribuční síť, Možnosti a podmínky budoucího využití V2G
8. Regulace decentrálních zdrojů na hladině VN a NN
9. Využití informací z nižších úrovní distribuční soustavy pro Asset Management
10. Rozvoj IT a komunikační infrastruktury pro zajištění role distributora
11. Vliv regulace a legislativy na zavádění AMM a Smart Grids v distribučních společnostech
12. Možnosti využití informací z AMM elektroměrů pro řízení distribuční sítě
13. Bezpečnost řídicích systémů a IS v energetice
14. Systémy řízení kvality elektrické energie
15. Nová koncepce sekundární techniky s ohledem na měnící se vnější podmínky v elektroenergetice, možnosti aplikací moderních technologií a jejich vliv na provoz sítě
16. Diskuze

Předpokládá se účast cca 40 členů skupiny.

Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny

120 000,- Kč

Pracovní skupina „Ochrany“

vedoucí: Jiří Bermann, Hitachi Energy Czech Republic s.r.o.

V rámci činnosti skupiny se uskuteční dvě pracovní schůzky.

Témata k jednání:

1. Separáty a ostrovy – rozlišení a řešení, příklady a zkušenosti z provozu.
2. Black starty.
3. Odrážení „Balkánu“ 8.1.2021/14:05, pohyb frekvence a chování ostrovů ve zbytku UCTE (a v ČR).
4. Black out Itálie – příčiny a řešení.
5. Úpravy fr. relé FREA16 dle skupiny Ochrany CIRED – výsledky z provozu.
6. Náhrada fr. relé FREA16 z důvodu ukončení jeho výroby.
7. Fázový flicker a fázování synchrochecky.
8. PNE 33 3430-8-1, která vychází z platné ČSN EN 50549-1 Požadavky na paralelně připojené výrobní s distribučními sítěmi – Část 1: Připojení k distribuční síti NN – Výrobní do typu B včetně – ve kterém jsou mj. v části 4.9 i požadavky na ochrany rozhraní.
9. Zařízení kombinující akumulátor + FVE společně s dobíjecími stojany elmobilů jako uspokojivější řešení „čerpacích“ stanic elmobility v této době. Praktické zkušenosti s návrhem a

- vznik požadavků na síť vn, chránění a regulace f-P a U-Q. Konfrontace se schváleným přepisem energetiky.
10. Elektromobilita a energetika.
 11. Transformátorová koncepce, nadřazená síť, můstkové oblasti 110 kV, oblasti vn, vč. OZE – chránění, přenosy, napětí, ztráty.
 12. Impedance viděné distanční ochranou a výběr zkratové smyčky.
 13. Selektivita vzdáleného zálohování distančních ochranných – přímka kovových zkratů, přímka odporů poruch.
 14. Distanční ochrana generátoru tzv. klasická a tzv. nová – úkoly, vidění zkratů, nastavení ...
 15. Distanční ochrany velkých síťových transformátorů – úkol, vidění zkratů, nastavení.
 16. Přenosové impedance zdravých i vypnuté fáze v 1-pól. OZ pauze a její vliv na úspěšnost OZ.
 17. Výkony generátorů jejich meze – generátorové prostředí (gen. napětí, ...), síť vvn a vn, vlast. spotřeba, reg. napětí.
 18. Vliv T-odbočky na přenosy, chránění a lokaci poruchy.
 19. Nulová rozdílová ochrana transformátoru a kostrová ochrana transformátoru jakožto proudové ochrany. Napěťová nebo proudová kostrová ochrana trfu. pro vn vinutí (tj. zemní ochrany vn vinutí transformátorů). Svodiče přepětí nevyvedených terciárních trojúhelníků transformátorů.
 20. Zapínací náraz transformátoru a harmonické v proudu – vliv na ochrany.
 21. Porovnání klasických přístrojových transformátorů proudu s proudovými a napěťovými senzory (výsledky měření senzorů).
 22. Podélné obloukové poruchy a ochrany (v rozvodnách a v el. strojích).
 23. Zemní spojení a možnosti distančních ochranných a lokátorů poruch.
 24. Zemní ochrany v terciárech velkých síťových transformátorů.
 25. Smysl odbočkového transformátoru elektrárenského bloku – 3 zásady – a zanedbávání těchto zásad v továrních rozvodech.
 26. Ladění Petersenovy cívky na nesymetrii sítě.
 27. Bauchův jev a jeho vliv na ochrany vvn a zvn sítě.
 28. Problematika impedančního chránění paralelních vedení + lokace zkratu
 29. Vložené kabely do vrchních vedení – chránění, lokace zkratu, přepětí.
 30. Ošetření místa zemního spojení a lokace poruchy v síti 22kV systémem přizemňování vlastní a cizí fáze + zkušenosti z provozu. Vysvětlení souměrnými složkami.
 31. Zemní spojení v točivých el. strojích.
 32. Zemní spojení v transformátorech – jeho opomíjení. Důležitost a možnosti chránění.
 33. Rozdíly v impedančním (L a R) zemnění vn sítě v uzlu transformátoru 110/vn a pomocným transformátorem.
 34. Chránění rozvodů vn v průmyslových závodech.
 35. Ferrerézonance ve vn (sítě, továrny, elektrárny).
 36. Elektrické střídavé lokomotivy, rozjezdy, brzdění a rekuperace – chránění vvn, vn, OZ, zkušenosti z provozu, doporučení energetice.
 37. Elektrické stejnosměrné lokomotivy a jejich vliv na ss předmagnetizaci transformátorů s vinutím uzemněné hvězdy. Zkušenost z provozu a řešení.
 38. Zapínací náraz transformátoru, harmonické v proudu a blokáda jeho rozdílové ochrany.
 39. Eliminace ss před-sycení transformátoru vvn od ss lokomotiv zapojením kondenzátoru v uzlu stroje – se změřenými výsledky (J.Bermann – ABB, Praha/Trutnov).
 40. Lokalizace zemních spojení v sítích.
 41. Ověřování souladu ochranných elektráren a sítě
 42. Využití PMU jednotek pro estimaci kruh. toků ve vn soustavách
 43. Měření Rogowskiho cívky
 44. Poruchy a zkušenosti z provozu.

Na schůzkách se předpokládá účast cca 35 členů skupiny Ochrany.

Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny

120 000,- Kč

Pracovní skupina „Řízení spotřeby“

vedoucí: Tomáš Hanžlík, EGC-EnerGoConsult ČB, s.r.o.

Setkání specialistů HDO je plánováno v termínu 28. ÷ 29.4. 2026 v hotelu Pivovarský dvůr Zvíkov ve Zvíkovském Podhradí. Setkání se plánuje zúčastnit celkem 40 účastníků, převážně členů ČK CIRED.

Na setkání budou probírána následující témata:

1. *Provoz sítí 400 a 220 kV s výhledem do roku 2027, plánované odstávky vedení a transformátorů*
2. *Provoz systému HDO v DS, výměna informací mezi distributory.*
3. *Rekonstrukce vysílačů HDO v České republice (předpoklady pro období 2026-2027).*
4. *Šíření signálu HDO v podmínkách uvádění do provozu nových zdrojů rozptýlené výroby a zařízení SVR.*
5. *Řešením problémů souvisejících s provozem HDO mezi jednotlivými distributory.*
6. *Přechod stávajícího tarifního systému na nový, spojení a nasazováním nové technologie AMM.*
7. *Nové výrobky a funkcionality v technologii HDO, varianty jejich uplatnění.*
8. *Různé (organizace příštích porad atd.)*

Při prezentacích vybraných členů CIRED budou předneseny následující referáty:

1. *Provoz PS ČR aktuálně a s výhledem na rok 2026/27*
2. *Dopady provozu TR Mírovka v můstkovém zapojení na signál HDO*
3. *Nasazování hradicích členů v případech rozšiřování zdrojů pro SVR*
4. *Monitorování signálu HDO pro sledování anomálních jevů v šíření signálu HDO*
5. *Řízení zátěže v ČR, diskuse o současných možnostech a jejich přenosu na Smart Metering, plánované funkcionality v AMM*
6. *Vliv provozování nových technologií na signál HDO*
7. *Typické poruchy na technologii HDO, opatření na jejich odstraňování*
8. *Situace s rozvojem systému HDO v budoucnosti*

Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny **120 000,- Kč**

Celkové plánované náklady pro činnost sekce č. 4 **360 000,- Kč**

1.5 SEKCE 5 – ROZVOJ SÍTÍ

Vedoucí sekce: Jaroslav Šabata

Pracovní skupina „Plánování a rozvoj sítí“

vedoucí: Jaroslav Šabata

Plán činnosti pracovní skupiny:

1. *březen – jednání užší pracovní skupiny, stanovení témat seminářů a jejich termíny*
2. *červen – dvoudenní seminář*
3. *září (říjen) – dvoudenní seminář*
4. *listopad – konference ČK CIRED*

Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny **200 000,- Kč**

Pracovní skupina „Spolehlivost a hodnocení DS“

vedoucí: Petr Skala, PREdistribuce, a.s.

V rámci činnosti skupiny proběhnou tři pracovní schůzky:

Jednání užší pracovní skupiny

Datum: duben

Náplň: Témata a termíny seminářů, diskuse témat referátů pro národní konferenci ČK CIRED 2026

1. seminář pracovní skupiny

Datum: červen

Náplň: Odborné přednášky, diskuse aktuálních problémů

2. seminář pracovní skupiny

Datum: září

Náplň: Odborné přednášky, diskuse aktuálních problémů

Předpokládaná témata seminářů:

1. *Vývoj ukazatelů nepřetržitosti distribuce a plnění zákaznických standardů nepřetržitosti distribuce v ČR a SR*
2. *Zkušenosti s obnovou distribuce v rámci rozsáhlého území a reportingem při vysokých počtech postižených zákazníků*
3. *Podpůrné nástroje pro přehled o stavu DS v poruchových stavech*
4. *Hodnocení průběhů zatížení pro identifikaci potřeb PDS v poruchových stavech*
5. *Analýzy vývoje dopadu plánovaných prací na ukazatele nepřetržitosti*
6. *Zkušenosti s provozem chytrých stanic a jejich využití v poruchových stavech*
7. *Inovace při rozvoji a údržbě DS podporující zlepšení ukazatelů nepřetržitosti*
8. *Poznátky z mezinárodních konferencí a seminářů*

Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny **240 000,- Kč**

Celkové plánované náklady pro činnost sekce č. 5 **440 000,- Kč**

1.6 SEKCE 6 – MANAGEMENT, ORGANIZACE, KVALIFIKACE

Vedoucí sekce: Radek Hanuš, PREdistribuce, a.s., Martin Schneider

V rámci činnosti pracovní skupiny se uskuteční v roce 2026 jedna pracovní schůzka společná se skupinou Řízení a automatizace DS.

Témata k jednání:

1. *Dopady změn chování zákazníků na distribuční soustavy*
2. *Flexibilita v distribuční soustavě, řízení transakcí flexibility*
3. *Představy jednotlivých PDS v oblasti řízení zátěže do budoucna*
4. *Distribuční dynamické (flexibilní) tarify*
5. *Řízení distribuční soustavy v nových podmínkách*
6. *Zkušenosti z implementace Smart Meteringu*
7. *Stav rozvoje e-mobility v distribučních společnostech a dopad rozvoje e-mobility na distribuční síť, Možnosti a podmínky budoucího využití V2G*
8. *Regulace decentrálních zdrojů na hladině VN a NN*
9. *Využití informací z nižších úrovní distribuční soustavy pro Asset Management*

10. Rozvoj IT a komunikační infrastruktury pro zajištění role distributora
11. Vliv regulace a legislativy na zavádění AMM a Smart Grids v distribučních společnostech
12. Možnosti využití informací z AMM elektroměrů pro řízení distribuční sítě
13. Bezpečnost řídicích systémů a IS v energetice
14. Systémy řízení kvality elektrické energie
15. Nová koncepce sekundární techniky s ohledem na měnící se vnější podmínky v elektroenergetice, možnosti aplikací moderních technologií a jejich vliv na provoz sítě
16. Diskuze

Předpokládá se účast cca 40 členů sekce.

Celkové plánované náklady pro činnost sekce č. 6

120 000,- Kč

2 KONFERENCE ČK CIRED 2025 V ČESKÝCH BUDĚJOVICÍCH

Konference se bude konat ve dnech 24. - 25. listopadu 2026. Místem konání je Výstaviště České Budějovice. ČK CIRED předpokládá opětovnou spolupráci s MPO a ERÚ. Zajištěním organizačních záležitostí konference bude pověřena společnost EGC-EnerGoConsult ČB, s.r.o.

3 ZAHRANIČNÍ AKTIVITY ČK CIRED

Mezinárodní workshop s tématem „*Implementing Successful Innovation in Distribution Networks.*“ proběhne ve dnech 9. - 10. 6. 2026 v Bruselu v Belgii.

Z ČR a SR byly podány 3 abstrakty; všechny byly přijaty pro prezentaci.

Podrobné informace o workshopu jsou na: 2026brussels.cired.net

V případě přijetí příspěvku k prezentaci na mezinárodní akci CIRED může jeden prezentující autor, který je členem ČK CIRED, požádat ČK CIRED o příspěvek na úhradu cestovních nákladů.

Jednání GA

Zástupce ČR se zúčastní dne 16. 4. 2026 on-line jednání GA a 11. 6. 2026 prezenčního jednání GA v Bruselu.

Session Advisory Groups

Pro rok 2026 zůstává zastoupení ČR v Session Advisory Groups (SAG) v nově uspořádaných sekcích č. 4 a 5:

SAG 4 Petr Toman

SAG 5 Petr Skala

V roce 2026 bude v případě zájmu možné doplnit zástupce ČR v dosud nezastoupených SAG (SAG1, SAG2, SAG3 a SAG6).

Účast na zahraničních akcích

Zástupci ČK CIREĐ se zúčastní vybraných regionálních konferencí CIREĐ, vybraných konferencí IEEE, IET, apod. O diskutovaných tématech budou následně informovány relevantní pracovní skupiny ČK CIREĐ.

Zapojení do činnosti mezinárodních pracovních skupin

Probíhá činnost v mezinárodních pracovních skupinách. V případě vzniku nové mezinárodní pracovní skupiny budou vedoucí sekce a zástupci energetických společností požádáni o nominaci kandidáta pro práci v pracovní skupině.

Člen CIREĐ SAG a člen CIREĐ z ČR začleněný do mezinárodní pracovní skupiny CIREĐ (CIREĐ + CIGRE, případně CIREĐ + EURELECTRIC) může požádat ČK CIREĐ o příspěvek na úhradu cestovních nákladů na jednání pracovní skupiny.

Rada ČK CIREĐ považuje tuto činnost za velmi prospěšnou a potřebnou. V případě akceptace zástupce ČK CIREĐ ze strany UNMZ a jeho následné nominace do pracovní skupiny CENELEC může tento zástupce požádat ČK CIREĐ příspěvek na úhradu cestovních nákladů.