

**PLÁN ČINNOSTI ČK CIRED  
V ROCE 2025**



## 1 ODBORNÁ ČINNOST V SEKČÍCH

<b>Sekce 1 - Prvky sítí</b>	<b>vedoucí sekce David Mezera</b>
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
<b>Sekce 2 - Kvalita elektrické energie a EMC</b>	<b>vedoucí sekce Martin Kašpírek</b>
PS 2.1 Kvalita napětí a EMC	vedoucí skupiny Pavel Santarius
PS 2.2 Energetické rušení	vedoucí skupiny Petr Bilík
<b>Sekce 3 – Provoz distribučních soustav</b>	<b>vedoucí sekce František Kysnar</b>
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
<b>Sekce 4 – Chránění, řízení a automatizace</b>	<b>vedoucí sekce Petr Toman</b>
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
<b>Sekce 5 - Rozvoj sítí</b>	<b>vedoucí sekce Jaroslav Šabata</b>
PS 5.1 Plánování a rozvoj sítí	vedoucí skupiny Jaroslav Šabata
PS 5.2 Spolehlivost a hodnocení DS	vedoucí skupiny Petr Skala
<b>Sekce 6 - Management, organizace, kvalifikace</b>	<b>vedoucí sekce Martin Schneider</b>
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 sítí bude i v roce 2025 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 2025 (informace z VH ČK CIRED, aktualizace členů skupiny, návrh činnosti skupiny v roce 2024)*
2. *Dvoudenní seminář pracovní skupiny ve 3. čtvrtletí 2025 (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 2025.*
2. *Příprava příspěvků na konferenci ČK CIRED.*
3. *Účast na konferenci ČK CIRED.*

### Pracovní skupina Venkovní vedení

vedoucí Jan Zavadil, EGÚ Brno, a.s.

1. *Úvodní jednodenní schůzka v průběhu 2. čtvrtletí 2025 (informace z VH ČK CIRED, aktualizace členů a upřesnění činnosti pracovní skupiny).*
2. *Dvoudenní seminář v průběhu 3. čtvrtletí 2025 (na témata vybraná při úvodní schůzce).*
3. *Příprava příspěvků na konferenci ČK CIRED.*
4. *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.

Pracovní setkání odborných skupin „Kvalita elektřiny a EMC“ a „Energetické rušení“

V roce 2025 se předpokládají dvě pracovní schůzky – jarní a podzimní (místo a doba se upřesní – jarní setkání je uvažováno na termín duben/květen na Slovensku u kolegů ze SSD) s účastí cca 35 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, problematika aplikace „flagging concept“*
7. *Regulace výroben, podpora sítě, certifikace střídačů dle RfG/PPDS, dopad provozu OZE na DS*
8. *Vliv elektromobilů na kvalitu napájecí sítě*
9. *Další aktuální náměty v souvislosti se situací*

**Předpokládané náklady na činnost sekce č. 2**

**245 000,- Kč**

### 1.3 SEKCE 3 – PROVOZ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV

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

#### Pracovní skupina „Koncepte a provoz elektrických sítí“

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

V roce 2025 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. *Řízení jalového výkonu, implementace vyšších funkcí, naplňování očekávaných bilančních požadavků Q na rozhraní PS/DS*
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**

**260 000,- Kč**

#### Pracovní skupina „Provoz a regulace aktivních prvků DS“

vedoucí Jan Švec, ČEZ Distribuce

V roce 2025 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 modulů a jejich připojení do DS či PS.*
2. *Způsoby řízení U/Q výroben, odběrů i vlastních kompenzačních zařízení a jejich vzájemné vazby.*
3. *Technické požadavky provozovatelů sítí na řízení výroben, akumulací a odběrných zařízení.*
4. *Dopad nárustu počtu aktivních prvků v DS na koncepci jejich provozu a řízení.*
5. *Provozně-dynamické vlastnosti výrobních modulů a jejich kombinací v PS a DS.*
6. *Možnosti individuálního a systémového řízení činného výkonu aktivních prvků v ES.*
7. *Technické požadavky na nově připojovaná zařízení do DS z pohledu řízení sítí.*
8. *Testování regulačních a ochranných funkcí výrobních modulů dle požadavků RfG a PPDS.*
9. *Funkční testy výroben při jejich uvádění do provozu, zkušenosti PDS.*
10. *Vliv rozvoje elektromobility na provozní stavy DS, možnosti jejího řízení z pohledu PDS i zákazníků.*
11. *Vliv rozvoje flexibility výroben, odběrů a akumulací v DS na provoz a řízení sítí.*
12. *Spolupráce obnovitelných zdrojů, elektromobility a akumulačních systémů.*

**Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny**

**100.000,- Kč**

#### **Pracovní skupina „Výpočty a datové analýzy“**

vedoucí Zbyněk Brettschneider, PREdistribuce, a.s.

V roce 2025 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. *Dynamické modely výrobních modulů a jejich použití při ověřování souladu s RfG*
3. *Přínosy systému AMM ve vazbě na analýzy sítě a nové datové a výpočetní funkcionality*
4. *Potenciál užití datových skladů ve vazbě na analýzy sítě a nové datové a výpočetní funkcionality*
5. *Problematika výpočtů posuzujících kapacitu sítě pro připojování nových výrobních modulů, akumulace a odběrů*
6. *Výpočty související se zajištěním flexibility*
7. *Využívání AI v oblasti datových analýz, výpočtů a modelování*
8. *Algoritmy pro řízení nabíjecí infrastruktury elektromobility*
9. *Problematika technických výpočtů v rámci DS/PS (výpočty chodů sítě, zkratové výpočty, dynamické výpočty, optimalizační výpočty, ...)*
10. *Výpočty v rámci řídicích a dispečerských systémů PDS/PPS*
11. *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**

**460 000,- 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. *Úpravy fr. relé FREA16 dle skupiny Ochrany CIRED – výsledky z provozu.*
4. *Fázový flicker a fázování synchrochecky.*
5. *PNE 33 3430-8-1, která vychází z platné ČSN EN 50549-1 Požadavky na paralelně připojené výroby s distribučními sítěmi – Část 1: Připojení k distribuční síti NN – Výroby do typu B včetně – ve kterém jsou mj. v části 4.9 i požadavky na ochrany rozhraní.*
6. *Zařízení kombinující akumulátor + FVE společně s dobíjecími stojany elmobílů 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.*

7. *Elektromobilita a energetika.*
8. *Transformátorová koncepce, nadřazená síť, můstkové oblasti 110 kV, oblasti vn, vč. OZE – chránění, přenosy, napětí, ztráty.*
9. *Impedance viděné distanční ochranou a výběr zkratové smyčky.*
10. *Selektivita vzdáleného zálohování distančních ochranných – přímka kovových zkratů, přímka odporů poruch.*
11. *Distanční ochrana generátoru tzv. klasická a tzv. nová – úkoly, vidění zkratů, nastavení ...*
12. *Distanční ochrany velkých síťových transformátorů – úkol, vidění zkratů, nastavení.*
13. *Přenosové impedance zdravých i vypnuté fáze v 1-pól. OZ pauze a její vliv na úspěšnost OZ.*
14. *Výkony generátorů jejich meze – generátorové prostředí (gen. napětí, ...), síť vvn a vn, vlast. spotřeba, reg. napětí.*
15. *Vliv T-odbočky na přenosy, chránění a lokaci poruchy.*
16. *Nulová rozdílová ochrana transformátoru a kostrová ochrana transformátoru jakožto proudové ochrany. Napětíová nebo proudová kostrová ochrana trfu. pro vn vinutí (tj. zemní ochrany vn vinutí transformátorů). Svodiče přepětí nevyvedených terciárních trojúhelníků transformátorů.*
17. *Zapínací náraz transformátoru a harmonické v proudu – vliv na ochrany.*
18. *Porovnání klasických přístrojových transformátorů proudu s proudovými a napětíovými senzory (výsledky měření senzorů).*
19. *Podélné obloukové poruchy a ochrany (v rozvodnách a v el. strojích).*
20. *Zemní spojení a možnosti distančních ochranných a lokátorů poruch.*
21. *Zemní ochrany v terciárech velkých síťových transformátorů.*
22. *Smysl odbočkového transformátoru elektrárenského bloku – 3 zásady – a zanedbávání těchto zásad v továrních rozvodech.*
23. *Ladění Petersenovy cívky na nesymetrii sítě.*
24. *Bauchův jev a jeho vliv na ochrany vvn a zvn sítě.*
25. *Problematika impedančního chránění paralelních vedení + lokace zkratu*
26. *Vložené kabely do vrchních vedení – chránění, lokace zkratu, přepětí.*
27. *Ošetření místa zemního spojení a lokace poruchy v síti 22kV systémem přizemňování vlastní a cizí fáze + zkušenosti z provozu. Vysvětlení souměrnými složkami.*
28. *Zemní spojení v točivých el. strojích.*
29. *Zemní spojení v transformátorech – jeho opomíjení. Důležitost a možnosti chránění.*
30. *Rozdíly v impedančním (L a R) zemnění vn sítě v uzlu transformátoru 110/vn a pomocným transformátorem.*
31. *Chránění rozvodů vn v průmyslových závodech.*
32. *Ferorezonance ve vn (sítě, továrny, elektrárny).*
33. *Elektrické střídavé lokomotivy, rozjezdy, brzdění a rekuperace – chránění vvn, vn, OZ, zkušenosti z provozu, doporučení energetice.*
34. *Elektrické stejnosměrné lokomotivy a jejich vliv na ss předmagnetizaci transformátorů s vinutím uzemněné hvězdy. Zkušenost z provozu a řešení.*
35. *Zapínací náraz transformátoru, harmonické v proudu a blokáda jeho rozdílové ochrany.*
36. *Eliminace ss před-sycení transformátoru vvn od ss lokomotiv zapojením kondenzátoru v uzlu stroje – se změřenými výsledky*
37. *Lokalizace zemních spojení v sítích.*
38. *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 23. – 25.4. 2025 v hotelu Pivovarský dvůr Zvíkov ve Zvíkovském Podhradí. Setkání se plánuje zúčastnit celkem 50 účastníků, z významně velké části členů ČK CIRED.

Na setkání budou probírána následující témata:

1. *Provoz sítí 400 a 220 kV v roce 2025 s výhledem do roku 2026, plánované odstávky vedení a transformátorů*
2. *Provoz systému HDO v distribučních společnostech v České a Slovenské republice, výměna informací mezi distributory.*
3. *Výstavba a rekonstrukce vysílačů HDO v České republice v letech 2025-2026.*
4. *Šíření signálu HDO v podmínkách uvádění do provozu nových zdrojů rozptýlené výroby a zařízení SVR.*
5. *Výměna zkušeností s 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 2025/26*
2. *Plánovaný provoz TR Mírovka v můstkovém zapojení*
3. *Nasazování hradících 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 snižování zátěžové impedance 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, EGÚ Brno, a.s.

### Pracovní skupina „Plánování a rozvoj sítí“

vedoucí: Jaroslav Šabata, EGÚ Brno, a.s.

Plán činnosti pracovní skupiny:

1. březen – jednání užší pracovní skupiny, stanovení témat seminářů a jejich termíny
2. květen (červen) – dvoudenní seminář
3. červen – mezinárodní konference CIREĐ ve Ženevě
4. září (říjen) – dvoudenní seminář
5. listopad – konference ČK CIREĐ

**Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny**

**190 000,- 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 CIREĐ 2025

#### 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. Metodika regulace pro VI. regulační období v oblasti nepřetržitosti distribuce
3. Odolnost DS proti narušením distribuce velkého rozsahu – možné pohledy a přístupy
4. Významné kalamity a mimořádné události
5. Inovace při obnově a provozu DS ovlivňující nepřetržitost distribuce
6. Podpora a trénink dispečerského řízení při poruchových stavech
7. Dálkové ovládání a automatizace sítí ve světle aktualizovaného NAP SG
8. Poznatky z mezinárodních konferencí a seminářů

**Plánované náklady pro činnost pracovní skupiny**

**230 000,- Kč**

**Celkové plánované náklady pro činnost sekce č. 5**

**420 000,- Kč**

## 1.6 SEKCE 6 – MANAGEMENT, ORGANIZACE, KVALIFIKACE

Vedoucí sekce: Martin Schneider, Radek Hanuš, PRe měření, a. s.

V rámci činnosti pracovní skupiny se uskuteční v roce 2025 jedna pracovní schůzka společná se skupinou Řízení a automatizace DS.

Témata k jednání:

1. *Dopady změn chování zákazníků na distribuční soustavu*
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 19.-20. listopadu 2025. 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 konference** 28th International Conference and Exhibition on Electricity Distribution CIRED 2025 proběhne ve dnech 16.-20.6.2025 v Ženevě ve Švýcarsku. Z ČR a SR bylo podáno 21 abstraktů, pro konferenci přijato 16. Podáno 13 plných článků.

Podrobné informace o konferenci jsou na: [www.cired2025.org](http://www.cired2025.org)

V případě, že po recenzním řízení bude plný příspěvek přijat 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 8.4.2025 on-line jednání GA a 20.6.2025 prezenčního jednání GA v Ženevě.

### **Session Advisory Groups**

Pro rok 2025 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 2025 bude v případě zájmu možné doplnit zástupce ČR v dosud nezastoupených SAG (SAG1, SAG2, SAG3 a SAG6).

### **Účast na zahraničních akcích**

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

### **Zapojení do činnosti mezinárodních pracovních skupin**

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

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

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