

KONFERENCE POŘÁDÁNA POD ZÁŠTITOU:

MEDIÁLNÍ PARTNEŘI:

ORGANIZAČNÍ ZAJIŠTĚNÍ:



25. KONFERENCE ČK CIRED

PROGRAM KONFERENCE

Tábor - 8. a 9. 11. 2022

Hotel Dvořák - Kotnov

PARTNEŘI KONFERENCE:





KONFERENCE ČK CIRED 2022

TÁBOR, 8. a 9. 11. 2022

CIRED je mezinárodní konference o elektrických distribučních sítích, která v dvouletých intervalech seznamuje s nejnovějšími poznatky z této oblasti techniky. Již tradičně se zabývá silovými zařízeními do napětí 110 kV, plánováním rozvoje distribučních sítí, řídicími systémy, ochranami a dalšími zařízeními dispečerské řídicí techniky včetně SW, otázkami kvality elektrické energie, elektromagnetické kompatibility a průmyslovou energetikou včetně kogenerace, rozptýlenou výrobou a problematikou vztahující se k liberalizaci trhu a obchodu s elektřinou.

Tato národní konference organizovaná Českým komitétem CIRED seznamuje s významnými výsledky činnosti členů pracovních skupin Českého komitétu CIRED i dalších odborníků v této oblasti.

Je určena především pro pracovníky energetických podniků, výzkumných ústavů, projektanty, provozovatele energetických zařízení v průmyslu, pedagogy i posluchače vysokých škol a v neposlední řadě i výrobce a dodavatele zařízení pro distribuci elektrické energie.

Zároveň s konferencí bude probíhat prezentace tuzemských i zahraničních firem, které působí na trhu české a slovenské energetiky.

Konference se koná pod záštitou Ministerstva průmyslu a obchodu (www.mpo.cz) a Energetického regulačního úřadu (www.eru.cz).

Konference byla zařazena do akreditovaných vzdělávacích programů pro celoživotní vzdělávání vyžadované ČKAIT (Česká komora autorizovaných inženýrů a techniků) s bodovým ohodnocením 2, (www.ice-ckait.cz).

Konference je pořádána ve spolupráci se společnostmi:

AZ Elektrostav, a.s.	www.az-elektrostav.cz
ČEPS, a.s.	www.ceps.cz
EG.D, a.s.	www.egd.cz
ELCOM, a.s.	www.elcom.cz
ELTRAF, a.s.	www.eltraf.cz
ELVAC a.s.	www.elvac.eu
GMC – měřicí technika, s.r.o.	www.gmc.cz
Hitachi Energy Czech Republic s.r.o.	www.hitachienergy.com
KMB systems, s.r.o.	www.kmb.cz
Landis+Gyr s.r.o.	www.landisgyr.cz
MEgA – Měřicí Energetické Aparáty, a.s.	www.e-mega.cz
Megger CZ s.r.o.	cz.megger.com
MicroStep – HDO s.r.o.	www.microstep-hdo.sk
Schneider Electric CZ s.r.o.	www.se.com/cz
Osmose	www.osmose.com/europe
SIEMENS, s.r.o.	www.siemens.com
TECHSYS - HW a SW, a.s.	www.techsys.cz
"TMV SS" spol. s r.o.	www.tmvss.cz

8. listopadu 2022; 9:00 - 10:20 – Úvodní referáty

8. listopadu 2022; 10:40 - 14:30 – Sekce 1, Sekce 6

SEKCE č. 1 – Prvky sítí garant: David Mezera, EG.D, a.s.

1. Modulární bateriová úložiště elektrické energie s využitím použitých baterií z elektromobility
Milan Kloubec, ELTRAF, a.s.
Casper Scheltinga, Time Shift BV
2. Batériové úložisko ako prostriedok pre plnenie základných úloh prevádzkovateľa distribučnej sústavy
Dominik Bokšanský, Milan Danko, Peter Frák, Matúš Kolej, Robert Mergeš, Jozef Michlík, Michal Pršanec, Jozef Tomčík, Východoslovenská distribučná, a.s.
3. Moderní trendy v oblasti bezpečnosti práce na elektrických zařízeních
Jan Pígl, SAFETySOL
4. Monitoring GIS – postupy, prostředky, modelová řešení
Václav Straka, "TMV SS" spol. s r.o.
5. Testování denzostatů instalovaných na prvcích SF6
Václav Straka "TMV SS" spol. s r.o.
6. Problematika návrhu a realizace blokových základů pro příhradové stožáry provozovatelů distribučních soustav.
Petr Lehký, Jan Zavadil, EGÚ Brno, a.s.
7. Průběžné výsledky měření výškového gradientu námrazy a hmotnost námrazy na výstražném leteckém značení pro vedení VVN a ZVN
Jan Zavadil, Petr Lehký, EGÚ Brno, a.s.
8. Teplovody - kritická místa zatížitelnosti kabelů
Milan Singer, konzultant, důchodce
9. Zkušenosti s metodami měření uzemnění – předběžné výsledky dotazníkového šetření
Václav Vyčítal, David Topolánek, Petr Toman, VUT v Brně
10. Systém automatizované tvorby projektové dokumentace chytrých trafostanic
Karel Schmidt, PREDistribuce a.s., Josef Fritschka, TECHNODAT Elektro s.r.o.

Diskuse k referátům a problematice sekce č. 1

1. Distribuční síť PREDi v kontextu trendů v energetice, rozvoje společnosti a vývoje geopolitické situace
Martin Hejhal, Kristýna Závorová, PREDistribuce, a.s.
2. Nástup komunitní a průmyslové energetiky
Hynek Beran, Český institut informatiky, robotiky a kybernetiky, ČVUT v Praze
3. Potenciál využití PLC komunikace pro chytré měření
L. Karlovský, P. Glac, J. Poslušný, PREDistribuce, a.s.
4. Ako bezpečne pristupovať k flexibilitě aktivních zákazníků
Ivan Trup, MicroStep Invest s.r.o.
5. Projekt decodis - řešení pro decentralizované řízení provozu distribuční sítě (DS) při přechodu od HDO k AMM.
A. Mikula ZPA, F. Procházka MycroftMind, O. Mamula ČVUT, P. Mlýnek VUT, M. Střelec ZČU, F. Kasl MU CERIT
6. Data-driven modelování chování odběrných míst na základě měření AMM
M. Střelec ZČU, J. Louda ZČU, O. Mamula ČVUT, T. Pitner MU CERIT, F. Kasl MU CERIT
7. Projekt digitalizace prvků distribuční sítě
V. Šimončík, PREDistribuce, a.s.
8. Platforma pro univerzální analytiku - best practices
P. Lžičař, Awesense Inc
9. Možnosti akumulace v souvislosti s rozvojem elektromobility
Martin Schneider PREm, a.s.

Diskuse k referátům a problematice sekce č. 6

8. listopadu 2022; 15:00 - 19:00 – Sekce 2, Sekce 3

SEKCE č. 2 – Kvalita elektřiny a EMC garant: Martin Kašpírek, EG.D, a.s.

1. Vývoj revizí normy EN 50 160
Martin Kašpírek, David Mezera, EG.D, a.s.
2. Implementace normy EN 50 160 do přenosové soustavy ČR
František Rajský, Michal Šerks, ČEPS, a.s.
3. Výpočetní posuzování připojitelnosti výroben s ohledem na zpětné vlivy na napájecí distribuční síť
Jan Jiříčka, Martin Kašpírek, Martin Kurfiřt, Zdeněk Máca, Daniel Kouba, EG.D, a.s.
4. Kvalita napětí v DS za jedn. napěťové úrovně v sumě za všechny distributory
Jan Petrásek, František Kysnar, EGC – EnerGoConsult ČB s.r.o.
5. Centrála PQ – analytické nástroje v distribuční síti PREdistribuce, a.s.
Tomáš Sýkora, PREdistribuce, a.s.
6. Regulátory přetoků energie do distribuční sítě v instalacích prosumerů: vývoj komerčních zařízení s ohledem na kvalitu elektrické energie
Jan Klusáček, Jan Morávek, Michal Vrána, Petr Mastný, Jiří Drápela, VUT v Brně – FEKT, UEEN Jaroslav Kloud, Radek Křišťan, ČEZ Distribuce, a.s.
7. Prevádzkované distribučných transformátorov s prevodmi 22/0,4 kV a 22/0,42 kV v distribučnej sieti SSD a.s. v kombinácii s pripájaním FVE zdrojov na NN hladine
Miroslav Dubovský, Stredoslovenská distribučná, a.s.
8. Simulační model a Provozní zkušenosti s regulovatelnou tlumivkou v PS ČR
Oldřich Rychlý, Karel Máslo, Tomáš Hába, Jan Tesař, ČEPS, a.s.
9. Přístroj pro testování fotovoltaických elektráren pomocí multikanálového trasování křivky proud-napětí
Daniel Kaminský, Aleš Krutina, Jiří Hula, ELCOM, a.s.
10. Požadavky na PQ analyzátory – napěťové a proudové senzory
Jan Kraus, Miroslav Novák, KMB systems, s.r.o.

Diskuse k referátům a problematice sekce č. 2

1. Zkušenosti s provozem mobilní kondenzátorové baterie 22 kV, 5 MVA_r pro podporu stability napětí při změně zátěže
Pavel Bürger, EGC-EnerGoConsult ČB s.r.o.
Roman Vaněk, ČEZ Distribuce, a.s.
2. Poruchy napájecích zdrojů pro monitoring elektrických veličin v DTS VN/NN
Michal Jurík, Jan Jiříčka, EG.D, a.s.
Jan Souček, MEgA – Měřicí Energetické Aparáty, a.s.
3. Kybernetická bezpečnost chytrých elektroměru s NB-IoT/LTE Cat M – reálné zkušenosti
Petr Mlýnek, Pavel Mašek, Radek Fajdiak, Ján Sláčik, VUT v Brně
4. Vyhodnocení funkce systému Vdip při poloprovozu v oblasti Vimperk
David Topolánek, Václav Vyčítal, Vít Krčál, VUT v Brně
Jan Grossmann, ELVAC, a.s.
Jan Kraus, KMB systems s.r.o.
Michal Jurík, EG.D, a.s.
5. Praktické zkušenosti s ručním detektorem ELF7 pro lokalizaci zemních spojení
Jan Vaculík, EG.D, a.s.
Martin Horák, Západoslovenská distribučná, a.s.
6. Experimentální ověření využití přizemnění postižené fáze jako alternativy k OZ
David Topolánek, Viktor Jurák, Václav Vyčítal, VUT v Brně
Martin Fabián, EG.D, a.s.
7. Implementace algoritmu přizemnění postižené fáze jako alternativy k opětovnému zapnutí a jeho testování s využitím real-time simulátoru
Jurák Viktor, Topolánek David, Jaroslava Orságová, VUT v Brně
8. Zařízení pro kompenzaci zemních poruch
Tomáš Komrška, Jakub Talla, Zdeněk Peroutka, ZČU v Plzni
9. Distanční ochrany synchronních generátorů - chránění stroje a okolí
Jiří Bermann, Hitachi Energy s.r.o.
10. Nechtěný ostrovní provoz FVE 5 MW
Roman Vaněk, ČEZ Distribuce, a.s.
11. Provoz VTE 110 kV bez 110 kV
Roman Vaněk, ČEZ Distribuce, a.s.
12. Parametrizace numerického modelu mřížové soustavy pro porovnání výsledků simulace s výsledky reálného měření vybraných nestandardních událostí
Vít Krčál, Václav Vyčítal, David Topolánek, VUT v Brně
Jan Vaculík, Branislav Vavruš, EG.D, a.s.
13. Nesymetrie v trojfázovém modelu sítě II.
Karel Máslo, ČEPS, a.s.
Jan Koudelka, Branislav Bátora, Petr Toman, VUT v Brně
14. Aplikace modelu vysokonapěťového asynchronního motoru v souřadnicích $\alpha \beta 0$ pro modelování spínacích přechodových dějů
Jan Pígl, SAFETySOL

Diskuse k referátům a problematice sekce č. 3

9. listopadu 2022; 8:30 - 12:30 – Sekce 4, Sekce 5

SEKCE č. 4 – Rozptýlené zdroje a využití elektřiny garant: František Kysnar, EGC ČB s.r.o.

1. Flexibilita v distribuční síti
Aleš Krula, Radek Hanuš, Václav Růžek, PREdistribuce, a.s.
2. Řízení U/Q v sítích ČEZ distribuce
Jan Švec, Roman Vaněk, ČEZ Distribuce, a. s.
3. Dopady komunitní a komunální energetiky na bilanci sídelního celku.
Milan Krátký, Tomáš Kolacia, EG.D, a.s.
4. Vyhodnocení měření odolnosti FVE střídačů A1 při krátkodobých poklesech napětí v síti
Luděk Frejvald, ČEZ Distribuce, a. s.
5. Ověřování vlastností hybridního měniče pro solární zdroje 10 kW
Richard Velička, David Vala, Vysoká škola báňská – Technická univerzita Ostrava
6. Porovnání funkcionalit a regulačních schopností vybraných typů střídačů pro domovní FVE ve vztahu k požadavkům: RfG, PPDS a EN 50 549
Martin Kurfiřt, Tomáš Valta, Martin Kašpírek; EG.D, a.s.
7. Vliv disperzních zdrojů energie na stabilitu elektrizační soustavy
Jaroslav Pospíšil, Protection & Consulting, s.r.o.,
8. Závislost výkonové nesymetrie a dodávané energie asymetrickým měniči v sítích NN
*Michal Vrána, Jan Klusáček, Jan Morávek, Petr Mastný, Jiří Drápela;
Vysoké učení technické v Brně, FEKT ÚEEN
Martin Kurfiřt, Martin Kašpírek; EG.D, a.s.*
9. Analýza využití predikce spotřeby a výroby elektrické energie pro systém pokročilého energetického managementu objektu odběrného místa připojeného do distribuční sítě NN
Michal Vrána, Martin Paar, Michal Ptáček, Martin Vojtek, Vysoké učení technické v Brně
10. Využití dat ze smart meterů pro účely dispečerského řízení sítě NN
Jiří Mareš, Martin Šula, Michal Gála, EG.D, a.s.

Diskuse k referátům a problematice sekce č. 4

SEKCE č. 5 – Rozvoj sítí garant: Jaroslav Šabata, EGÚ Brno a.s.

1. Dobíjecí infrastruktura v developerských projektech
Martin Lískovec, Jan Hejhal, Jiří Randa, PREDistribuce, a.s.
2. Hodnocení investičních akcí v ČEZd pomocí metodiky Scoring CAPEX
Jan Berka, Adam Teringl, Štěpán Kubín, ČEZ Distribuce, a.s.
3. Asset management a objektivní hodnocení NN/VN sítí
Petr Lang, EG.D, a.s.
4. Vybrané možnosti optimalizace sítě VN z pohledu připojování velkých odběřů
Jan Hejhal, Zbyněk Brettschneider, PREDistribuce, a.s., Petr Skala, EGÚ Brno, a.s.
5. Roll-out chytrých elektroměru s NB-IoT/LTE Cat M – reálné zkušenosti
Petr Mlýnek, Pavel Mašek, Radek Fajdiak, Ján Sláčik, VUT v Brně
6. Chytrá stanice 2.0
Michal Šolle, Jakub Martínek, Miloš Mráček, Jan Vořka, PREDistribuce, a.s.
7. Vyhodnocení kvality dodávek elektřiny za rok 2021
Jan Liška, Energetický regulační úřad
8. Systémová podpora obnovovania dodávky EE pri kumulácii výpadkov VN
Marián Veselka, Mária Nováková, Tomáš Škumát, Západoslovenská distribučná a.s., Petr Skala, EGÚ Brno, a.s.
9. Dopad kalamit na parametry nepřetržitosti distribuce a četnost poklesů napětí v distribuční síti
Miloslava Tesařová, ZČU v Plzni, FEL – KEE, Martin Kašpírek, EG.D, a.s.

Diskuse k referátům a problematice sekce č. 5

Ukončení konference