



Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava

TECHNICKÉ PODMIENKY

PRÍSTUPU A PRIPOJENIA, PRAVIDLÁ PREVÁDZKOVANIA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Dokument A

- A1 Základné informácie**
- A2 Vymedzenie obsahu technických podmienok**
- A3 Súvisiaca legislatíva**
- A4 Terminológia**
- A5 Skratky**

| | Meno | Pracovná pozícia | Dátum | Podpis |
|----------------------|------------------------|---|-------|--------|
| Spracoval | Ing. Peter Koma | vedúci odboru analýz energetickej legislatívy | | |
| Manažér procesu | Mgr. Marek Knut | výkonný riaditeľ sekcie právnych služieb a registratúry | | |
| Overil za oblasť ISM | Mgr. Lujza Kollerová | vedúci odboru ISM | | |
| Overil | JUDr. Miriama Brody | vedúci odboru právnych služieb | | |
| Schválil | Ing. Miloš Bikár, PhD. | podpredseda predstavenstva | | |
| | Ing. Martin Magáth | predseda predstavenstva | | |

Obsah:

| | | |
|-----------|---|-----------|
| A1 | ZÁKLADNÉ INFORMÁCIE | 3 |
| 1.1 | ÚVOD | 3 |
| 1.2 | POSLANIE TECHNICKÝCH PODMIENOK | 3 |
| 1.3 | ÚČINNOSŤ A ZÁVÄZNOSŤ | 4 |
| 1.4 | AKTUALIZÁCIA..... | 4 |
| 1.5 | ZVEREJNENIE TECHNICKÝCH PODMIENOK..... | 5 |
| 1.6 | PREVIAZANOSŤ TECHNICKÝCH PODMIENOK A PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU PPS..... | 5 |
| 1.7 | ZVEREJŇOVANIE INFORMÁCIÍ A KOMUNIKÁCIA S UŽÍVATEĽMI PS | 5 |
| A2 | VYMEDZENIE OBSAHU TECHNICKÝCH PODMIENOK | 6 |
| 2.1 | DOKUMENT A VŠEOBECNÉ USTANOVENIA | 6 |
| 2.2 | DOKUMENT B TECHNICKÉ POŽIADAVKY NA OBSTARÁVANÉ REGULAČNÉ SLUŽBY A NEFREKVENČNÉ PODPORNÉ SLUŽBY | 6 |
| 2.3 | DOKUMENT C PRAVIDLÁ PREVÁDZKOVANIA PRENOSOVEJ SÚSTAVY | 7 |
| 2.4 | DOKUMENT D DISPEČERSKÉ RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY | 7 |
| 2.5 | DOKUMENT E PRÍLOHY NA VYPŔŇANIE | 8 |
| 2.6 | DOKUMENT F METODIKY | 8 |
| 2.7 | DOKUMENT N TECHNICKÉ PODMIENKY PRE PRIPOJENIE DO PS | 8 |
| 2.8 | DOKUMENT O PLÁN OBRANY A OBNOVY ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY | 9 |
| 2.9 | DOKUMENT S - PODMIENKY NA PRIPOJENIE ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY, JEDNOSMERNE PRIPOJENÝCH JEDNOTIEK PARKU ZDROJOV A ZARIADENÍ NA USKLADŇOVANIE ELEKTRINY DO SÚSTAVY | 9 |
| A3 | SÚVISIACA LEGISLATÍVA | 11 |
| A4 | TERMINOLÓGIA | 13 |
| A5 | SKRATKY | 36 |

A1 Základné informácie

1.1 Úvod

Podľa zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“) je prevádzkovateľ prenosovej sústavy povinný v záujme zabezpečenia nediskriminačného, transparentného a bezpečného prístupu, pripojenia a prevádzkovania prenosovej sústavy určiť technické podmienky prístupu a pripojenia do prenosovej sústavy, pravidlá jej prevádzkovania a je povinný určiť a dodržiavať kritériá technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy.

Prenosová sústava (ďalej len „PS“) a distribučné sústavy (ďalej len „DS“) sú subsystémami elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky (ďalej len „ES SR“). Subjekty, ktoré ich prevádzkujú, sú podľa Zákona o energetike prevádzkovateľ prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“ alebo „prevádzkovateľ PS“) a prevádzkovatelia distribučných sústav (ďalej len „PDS“). Nakoľko sú tieto subjekty prirodzeným monopolom, sú predmetom regulácie zo strany regulačného úradu a majú určené pravidlá svojej pôsobnosti zabezpečujúce ich transparentné a nediskriminuje postupy.

Prevádzkovateľom PS je spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS“). Slovenská PS je súčasťou prepojených sústav na európskom kontinente, ktorých prevádzkovatelia sú členmi združenia Európskej siete prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu (ďalej len „ENTSO-E“). SEPS, ako člen združenia ENTSO-E, musí plniť štandardy, pravidlá a dohody schválené na medzinárodnej úrovni v rámci prepojených elektrizačných prenosových sústav.

Zavedením európskych pravidiel trhu s elektrinou vznikla potreba určenia technických podmienok umožňujúcich nediskriminačný prístup všetkých účastníkov trhu do ES SR a k cezhraničným prenosom, čím sa postupne menia aj spôsoby prevádzkovania a prípravy prevádzky ES SR.

Podmienky a pravidlá vyplývajúce z postavenia a pôsobnosti SEPS ako prevádzkovateľa PS sú stanovené v týchto Technických podmienkach prístupu a pripojenia, pravidlách prevádzkovania prenosovej sústavy (ďalej len „Technické podmienky“ alebo „TP“), ktoré je PPS povinný vypracovať podľa Zákona o energetike a vyhlášky MH SR č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete. Tieto podmienky sú závislé najmä od technických charakteristík zariadení PS a ES SR, vrátane pravidiel prevádzkovania v synchrónne prepojenom systéme a PPS ich musí rešpektovať.

1.2 Poslanie Technických podmienok

Technické podmienky poskytujú účastníkom trhu s elektrinou jednoznačné, prehľadné a aktuálne informácie o minimálnych technických, konštrukčných, prevádzkových podmienkach a technických pravidlách pripojenia, prístupu a prevádzkovania PS.

Poslaním Technických podmienok je určiť:

- a) pravidlá a technické podmienky pre žiadateľov o pripojenie alebo prístup do PS;
- b) zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PPS v oblastiach prevádzky, údržby a rozvoja PS, ktoré svojou podstatou nastavujú kvalitu príslušných systémových, podporných a prenosových služieb;
- c) podmienky, za ktorých môžu účastníci trhu ponúkať podporné služby (ďalej len „PpS“) a pravidlá a podmienky, ktorými sa PPS riadi pri výbere poskytovateľov týchto služieb;
- d) požiadavky na nevyhnutné údaje, informácie, resp. podiel spolupráce, ktoré sú užívatelia prenosových služieb povinní poskytovať PPS ako podmieňujúce pre riadne prevádzkovanie PS v stanovenej kvalite;
- e) podmienky a pravidlá, za ktorých PPS poskytuje svoje služby a uplatňuje svoje právomoci vyplývajúce zo zákona a ďalšej legislatívy;
- f) pravidlá a podmienky prevádzkovania a riadenia sústavy;
- g) parametre a normy kvality a spoľahlivosti poskytovaných systémových a prenosových služieb.

1.3 Účinnosť a záväznosť

V súlade s platným znením Zákona o energetike je PPS povinný určiť a uverejniť Technické podmienky tak, aby boli prístupné všetkým účastníkom trhu a súčasne ich predloží Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“ alebo „úrad“).

Technické podmienky pozostávajú zo samostatných dokumentov, ktoré sú rámcovo zamerané na nasledujúce oblasti:

Dokument A - Všeobecné ustanovenia;

Dokument B - Technické požiadavky na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné podporné služby;

Dokument C - Pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy;

Dokument D - Dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy;

Dokument E – Prílohy na vypíňanie;

Dokument F - Metodiky;

Dokument N - Základné požiadavky pre pripojenie do PS pre odberateľov a [sietí jednosmerného prúdu vysokého napätia \(HVDC\)](#);

Dokument O - Plán obrany a obnovy elektrizačnej sústavy;

Dokument S - Podmienky na pripojenie zariadení na výrobu elektriny, jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov a zariadení na uskladňovanie elektriny do sústavy;

Dokument - Podmienky obstarania nefrekvenčných podporných služieb.

Dňom nadobudnutia účinnosti príslušného aktualizovaného dokumentu Technických podmienok stráca automaticky účinnosť predchádzajúci dokument Technických podmienok.

Technické podmienky sú podľa Zákona o energetike záväzné pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou.

Jestvujúci (už pripojení) užívatelia musia svoje technologické zariadenia prispôbiť požiadavkám platných Technických podmienok pri prvej čiastočnej alebo celkovej rekonštrukcii technologického zariadenia alebo jeho ucelenej časti, ktorá nespĺňa príslušné požiadavky. Uplatnenie požiadaviek, ktoré sú nevyhnutné pre spoľahlivú prevádzku PS alebo ES SR v nových podmienkach, rieši PPS stanovením prechodných období. Prechodné obdobie je obdobie, v ktorom príslušné ustanovenie platí, ale pre jestvujúcich užívateľov na základe ich žiadosti je poskytnutá zmluvná výnimka z plnenia požiadaviek do doby, kým svoje zariadenie či postupy upravia v súlade s novými požiadavkami. Týmto ustanovením nie je dotknuté právo PPS obmedziť alebo prerušiť v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu prenos elektriny bez nároku na náhradu škody v súlade s ustanoveniami Zákona o energetike.

1.4 Aktualizácia

Technické podmienky sa aktualizujú v súlade so zmenami príslušnej legislatívy Slovenskej republiky, legislatívy Európskej únie a záväzných predpisov v prepojených sústavách.

Z dôvodu transparentnosti procesu zmien a zabezpečenia ich kontroly pristúpi SEPS k aktualizácii Technických podmienok v termínoch podľa potreby. Dátum účinnosti a číslo aktualizácie bude vždy vyznačené na krycom liste jednotlivých dokumentov Technických podmienok. Návrh zmien dokumentov Technických podmienok bude v súlade s ustanovením Zákona o energetike zverejnený na webovom sídle SEPS (www.sepsas.sk), a súčasne predložený úradu. Úrad návrh Technických podmienok zverejní na svojom webovom sídle a prijíma podnety účastníkov trhu.

Ak úrad nezačne konanie o zmene návrhu do jedného mesiaca od predloženia, platí, že je návrh úplný a bez väd. Uplynutím lehoty nadobúdajú dokumenty A, C, D, E, F, N a O Technických podmienok účinnosť.

Technické požiadavky na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné podporné služby vypracované prevádzkovateľom prenosovej sústavy, ktoré sú súčasťou dokumentu B, sú v súlade s ustanovením § 28 ods. 4 a 5 Zákona o energetike schvaľované úradom. Tieto požiadavky podliehajú verejnej konzultácii.

Podmienky obstarania nefrekvenčných podporných služieb vypracované prevádzkovateľom prenosovej sústavy sú v súlade s ustanovením § 28 ods. 5 Zákona o energetike schvaľované úradom.

Technické podmienky v časti, ktorá upravuje podmienky na pripojenie zariadení na výrobu elektriny a zariadení na uskladňovanie elektriny do sústavy, sú vypracované prevádzkovateľom prenosovej sústavy a sú v súlade s ustanovením § 19 ods. 6 Zákona o energetike schvaľované úradom. Tieto podmienky tvoria dokument S.

1.5 Zverejnenie Technických podmienok

Aktuálne účinné Technické podmienky sú v plnom znení verejne prístupné na webovom sídle SEPS, odkiaľ je možné si ich stiahnuť, resp. vytlačiť pre vlastnú potrebu.

1.6 Previazanosť Technických podmienok a Prevádzkového poriadku PPS

Okrem technických podmienok musí účastník trhu s elektrinou splniť aj obchodné podmienky, ktoré SEPS určí vo svojom prevádzkovom poriadku a ktorý zverejní na svojom webovom sídle. Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok PPS“) podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“) schvaľuje ÚRSO svojím rozhodnutím a je pre účastníkov trhu záväzný.

Obchodné podmienky SEPS obsiahnuté v Prevádzkovom poriadku PPS definujú na zmluvnom základe požiadavky, pravidlá a štandardy obchodného charakteru, za ktorých SEPS poskytuje systémové služby, nakupuje PpS, regulačnú elektrinu a elektrinu na krytie strát, poskytuje pripojenie a prístup do PS a prenosové služby prenosovou sústavou na vymedzenom území, ako aj spojovacími vedeniami a prideliť kapacitu pre prenos po týchto vedeniach. Problematiku zúčtovania odchýlok podrobne upravuje prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, ktorým je spoločnosť OKTE, a. s.

1.7 Zverejňovanie informácií a komunikácia s užívateľmi PS

Prevádzkovateľovi PS vyplývajú z platnej energetickej legislatívy, ktorou je Zákon o energetike, Zákon o regulácii, vyhláška ÚRSO č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy povinnosti poskytovania a zverejňovania informácií tak orgánom štátnej správy, ako aj užívateľom PS a ďalším účastníkom trhu s elektrinou. Týka sa to aj zverejnenia Technických podmienok a Prevádzkového poriadku PPS, ktoré sú pre účastníkov trhu záväzné.

SEPS ako PPS zverejňuje vyššie uvedené informácie na svojom webovom sídle a zabezpečuje ich trvalú prístupnosť pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou. Individuálne údaje chránené zmluvami a zmluvnými záväzkami sa nezverejňujú.

Keďže SEPS k svojej činnosti potrebuje množstvo údajov, má podľa Zákona o energetike právo vyžadovať od účastníkov trhu s elektrinou potrebné technické údaje. Ide najmä o údaje potrebné na plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy, dennej prevádzky sústavy a preťaženia sústavy. Takisto má právo vyžadovať technické údaje o prepravovanej elektrine (miesta dodávky a odberu, dodané a odobraté množstvá elektriny, parametre prepravovanej elektriny, využitie pridelennej prenosovej kapacity, a pod.), ako aj právo uskutočňovať overovanie, monitorovanie a kontrolu plnenia podmienok pripojenia. Toto právo SEPS, resp. povinnosť ostatných účastníkov trhu poskytovať potrebné údaje a informácie je definované nielen Zákonom o energetike, ale aj ďalšou legislatívou (napr. Pravidlami trhu).

Zásady a spôsoby komunikácie a výmeny informácií s účastníkmi trhu v súlade s platnou energetickou legislatívou sú stanovené v jednotlivých dokumentoch týchto Technických podmienok, v Dispečerskom poriadku na riadenie ES SR a Prevádzkovom poriadku PPS.

A2 Vymedzenie obsahu Technických podmienok

Obsah Technických podmienok je vymedzený vyhláškou MH SR č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete. Technické podmienky sú členené do jednotlivých dokumentov, ktorých obsah je stručne zhrnutý v nasledujúcich kapitolách.

2.1 Dokument A Všeobecné ustanovenia

Kapitola **A1** obsahuje základné informácie o poslaní, účinnosti a záväznosti Technických podmienok, o ich nadväznosti na medzinárodné legislatívne normy a technické štandardy, ako aj na národnú legislatívu. Stanovuje spôsob ich aktualizácie a zverejnenia, ako aj previazanosť na ďalšiu prevádzkovú dokumentáciu SEPS. Dôležitou časťou tejto kapitoly je informácia o zverejňovaní informácií a o komunikácii s užívateľmi PS.

Kapitola **A2** obsahuje stručné tematické zhrnutie každého dokumentu Technických podmienok.

Kapitola **A3** obsahuje prehľad legislatívnych predpisov (zákonov, vyhlášok, smerníc EÚ, technických noriem a pod.), ktoré súvisia s problematikou prevádzkovania PS a ES SR a s problematikou určenia technických podmienok a vytvárajú legislatívny rámec pre definovanie Technických podmienok, resp. pre prevádzkovanie a riadenie PS a ES SR.

Kapitola **A4** obsahuje kompletnú odbornú terminológiu spolu s definíciami použitú v jednotlivých dokumentoch Technických podmienok.

Kapitola **A5** obsahuje prehľad skratiek a fyzikálnych veličín použitých v jednotlivých dokumentoch Technických podmienok.

2.2 Dokument B Technické požiadavky na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné podporné služby

Dokument B definuje všeobecné požiadavky na poskytovanie frekvenčných a nefrekvenčných podporných služieb v súlade so Zákonom o energetike. Dokument B tiež definuje technické požiadavky kladené na zariadenia poskytujúce PpS, požiadavky na kvalitu týchto služieb a pravidlá vyhodnocovania jednotlivých typov PpS. Dokument B je schvaľovaný rozhodnutím úradu.

Kapitola **B1** obsahuje všeobecné požiadavky na zariadenia a na poskytovateľov PpS, opatrenia na zníženie systémovej odchýlky, dovolené lineárne zmeny činného výkonu, podmienky a postupy pri udeľovaní autorizácie Certifikačtorovi PpS, samotnému technickému preukázaniu spôsobilosti zariadenia poskytovať PpS a nutnosti opakovanej recertifikácie pri zmene technických požiadaviek, určenia prahu zariadení a organizačným postupom pri zabezpečovaní certifikačného merania.

Kapitola **B2** obsahuje všeobecné požiadavky a technické nároky na zariadenia, ktoré poskytujú frekvenčné a nefrekvenčné PpS, podmienky na vylúčenie zariadení z ich poskytovania, ako aj spôsob prerozdelenia žiadaného výkonu. Jej súčasťou sú požadované signály, povely, údaje, meranie a hodnoty, ktoré musí zariadenie poskytujúce jednotlivé typy PpS zasielať do riadiaceho informačného systému prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „RIS PPS“).

Kapitola **B3** obsahuje postup a kritériá vyhodnocovania kvality poskytovaných PpS. Sú to požiadavky na výrobné, odberné zariadenia a zariadenia na uskladňovanie elektriny s obmedzenou zásobou energie (ďalej ako „LER“) v súvislosti s poskytovaním primárnej, sekundárnej a terciárnej regulácie všetkých druhov a zabezpečenie štartu z tmy, diaľkovej regulácie napätia a kompenzačnej prevádzky na reguláciu napätia.

Kapitola **B4** obsahuje spôsob výpočtu objemu obstaranej regulačnej elektriny v rámci regulačnej oblasti SR a zo zahraničia.

Kapitola **B5** obsahuje Metodiku overovania technických požiadaviek na zariadeniach poskytujúcich PpS;

Kapitola **B6** obsahuje Metodiku na technické pripojenie poskytovateľov PpS;

Kapitola **B7** obsahuje požiadavky kladené na poskytovateľov služby obnovy.

2.3 Dokument C Pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy

Predmetom tohto dokumentu sú pravidlá prevádzkovania PS, technickej súčinnosti, technické podmienky obchodného merania v PS a základné technické požiadavky pre užívanie PS. Súčasťou tejto časti je aj stanovenie parametrov kvality a spoľahlivosti dodávok elektriny, problematika obmedzenia alebo prerušenia dodávok elektriny z PS a tiež postupy pre zabezpečenie údržby a opráv zariadení PS.

Kapitola **C1** obsahuje zásady pri riešení úzkych miest v PS, metodiku stanovenia kapacít na medzinárodných profiloch a technické podmienky pre prenos elektriny spojovacími vedeniami.

Kapitola **C2** sa zaoberá parametrami kvality elektriny a spoľahlivosti dodávok. Informuje o povinnosti PPS archivovať výsledky hodnotenia parametrov kvality spolu s ďalšími potrebnými údajmi o stave sústavy, ale aj o práve PPS odpojiť (v súlade so Zákom o energetike a týmito Technickými podmienkami) užívateľa PS, ktorý negatívne ovplyvňuje kvalitu elektriny v neprospech ostatných užívateľov PS. Úroveň spoľahlivosti odberu alebo dodávky elektriny prenosom cez PS zabezpečuje SEPS v súlade s podmienkami pripojenia do PS v závislosti od požiadaviek účastníka trhu na prípadné záložné napájanie odborného miesta alebo zvýšenie úrovne/stupňa spoľahlivosti vyvedenia výkonu. Kapitola uvádza aj podrobnosti o ukazovateľoch spoľahlivosti, štandardoch a hodnotení spoľahlivosti dodávky elektriny.

Kapitola **C3** pojednáva o dôvodoch prerušenia alebo obmedzenia prenosu, ako aj o postupe PPS pri uplatnení plánovaného prerušenia alebo obmedzenia dodávky elektriny.

Kapitola **C4** určuje základné technické požiadavky pre užívanie PS. Zariadenia a vedenia musia zodpovedať príslušným normám (STN, STN EN, STN IEC alebo rovnocenným technickým normám vydanými alebo uznanými príslušnými orgánmi členských štátov Európskej únie, Európskeho hospodárskeho priestoru alebo Turecka).

Kapitola **C5** sa zaoberá štandardmi pre koordináciu prevádzky PS SR v rámci medzinárodne prepojeného systému, ktoré sú obsiahnuté v Rámcovej dohode synchronnej oblasti Kontinentálna Európa. Tieto štandardy zahŕňajú najmä technické pravidlá a postupy na zabezpečenie dodržiavania noriem pre kvalitu, bezpečnosť a spoľahlivosť (napr. reguláciu frekvencie a výkonu, opatrenia v prípade havarijných stavov a pod.).

2.4 Dokument D Dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy

Náplňou dokumentu D je stanoviť podmienky dispečerského riadenia ES. Na vymedzenom území riadi ES podľa Zákona o energetike dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „SED“ alebo „dispečing PPS“), ktorý je nadradený všetkým dispečingom PDS. Dispečingy na vymedzenom území, alebo na časti vymedzeného územia, sú povinné navzájom spolupracovať. Pravidlá vzájomnej spolupráce medzi dispečingami navzájom a medzi dispečingom PDS a dispečingom PPS, ako aj medzi ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou, určuje Dispečerský poriadok na riadenie elektrizačnej sústavy SR (ďalej len „Dispečerský poriadok ES SR“).

Kapitola **D1** obsahuje podmienky a základné pravidlá dispečerského riadenia ES, vymedzenia záväznosti dispečerského poriadku na riadenie ES SR a podmienky koordinácie a spolupráce so susednými PPS.

Kapitola **D2** sa zaoberá požiadavkami na technické parametre Automatizovaného systému dispečerského riadenia (ďalej len „ASDR“), ako aj na riadiace a informačné systémy elektrických staníc a výrobní, na kvalitu procesných dát a na spôsob výmeny informácií. V tejto kapitole sú tiež uvedené požiadavky na telekomunikačné zariadenia potrebné na riadenie ES SR.

Kapitola **D3** sa týka rozsahu výmeny údajov PPS s PDS a VPS pri stanovení oblasti pozorovania. Tieto údaje sa členia na štrukturálne údaje, údaje o plánovaní a príprave prevádzky PS pre silové zariadenia PS a zariadení na výrobu elektriny a poskytovateľov PpS, ktorú v rozsahu svojich zákonných kompetencií spracováva PPS, pričom popisuje jej jednotlivé typy a etapy, ako aj formát, štruktúru, termín a spôsob predkladania podkladov na účely prípravy prevádzky. Ďalšie údaje sú údaje vyžadované v reálnom čase, v stave núdze, bez napätia alebo v stave obnovy a ostatnými požiadavkami na poskytovanie a výmenu údajov.

Kapitola **D4** sa týka bezpečnosti a kvality prevádzky PS, popisuje limity prevádzkovej bezpečnosti a požiadavky na tlmenie oscilácií.

Kapitola **D5** sa zaoberá operatívnym riadením prevádzky ES SR prenosov, nasadzovaním PpS, riadením napätia a jalového výkonu. Popisuje povinnosti a požiadavky na pracovníkov prichádzajúcich do styku s dispečerským riadením.

Kapitola **D6** sa zaoberá analýzou, kontrolou a hodnotením prevádzky ES SR a popisuje dokumentáciu potrebnú na tieto činnosti. Dokument tiež uvádza sledované parametre vyhodnocovania dispečerského riadenia.

Kapitola **D7** sa zaoberá riadiacimi a informačnými systémami, časom uchovávanía záznamov a požiadavkami na zariadenia ASDR a elektronickú komunikačnú sieť.

Kapitola **D8** sa zaoberá rozsahom informácií potrebných pri hlásení závažných prevádzkových udalostí, ich rozdelenia, spôsobom podávania informácií o poruche ďalej a postupnosťou pri rozbere porúch.

Kapitola **D9** podrobnejšie popisuje základnú dokumentáciu pre dispečerské riadenie.

2.5 Dokument E Prílohy na vyplňanie

Tento dokument obsahuje prílohy k Technickým podmienkam, ako aj formuláre potrebné pre korešpondenčný styk PPS s ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou.

2.6 Dokument F Metodiky

Tento dokument obsahuje nasledovné metodiky a postupy:

kapitola **F1** Kreslenie a značenie v meracích schémach;

kapitola **F2** Metodické pokyny získavania náhradných hodnôt pri výpadku obchodného merania;

kapitola **F3** Metodika stanovenia potrebného objemu jednotlivých druhov PpS;

kapitola **F4** Metodika stanovenia technického dimenzovania pripojenia do PS a kapacity pripojenia pre jednotlivé miesta pripojenia užívateľov PS pripojených do PS;

kapitola **F5** Metodika stanovenia príspevkov a rozúčtovania príspevkov nekvality napätia medzi užívateľov PS a zariadenia PPS;

kapitola **F6** Skúšky zhody s požiadavkami TP na pripojenie odberateľov do PS.

2.7 Dokument N Technické podmienky pre pripojenie do PS

~~Kapitola **N1** rieši problematiku rozvoja PS, spolupráce PPS s PDS na území SR a s prevádzkovateľmi PS, výmeny vstupných údajov pre plánovanie a rozvoj sústav v krátkodobom, strednodobom a dlhodobom horizonte a problematiku spracovania štúdií a plánovania na základe systémových výpočtov chodu sietí.~~

Kapitola **N21** popisuje základné podmienky prístupu a pripojenia do PS. Zahŕňa tiež obchodné meranie, podmienky, prenos a povinnosti dodávateľa pred uvedením zariadení systému obchodného merania do prevádzky.

Kapitola **N32** je venovaná technickým podmienkam na pripojenie a prístup odberateľa do PS vrátane opätovného pripojenia odberného zariadenia a bezpečnostným podmienkam pre nového odberateľa. Ide najmä o požiadavky na ochrany elektrických strojov a zariadení, skratové výkony, dispečerské meranie a signalizáciu, prenos údajov v reálnom čase, odberné miesto a spôsob pripojenia, odber činnej elektriny, jalovej elektriny a kompenzáciu výkonu a zamedzenie negatívneho vplyvu odberateľa na kvalitu napätia. Venuje sa tiež odberným zariadeniam poskytujúcim reguláciu činného výkonu zmenou odberu, reguláciu jalového výkonu zmenou odberu a reguláciu obmedzení prenosu zmenou odberu. Definuje postupy o aktivácii napájania, dočasnej a riadnej prevádzke a overenia zhody.

Kapitola **N43** sa venuje technickým požiadavkám na pripojenie nových zariadení siete HVDC do PS. Ide najmä o požiadavky na riadenie zariadenia a prenos informácií v reálnom čase a na ochranu výrobných a rozvodných zariadení.

Kapitola **N54** sa týka skúšok zariadení v sústave a podmienok uvádzania zariadení do prevádzky (technická dokumentácia, funkčné skúšky na zariadení, evidencia zariadenia, dodržanie zásad bezpečnosti zariadenia), skúšok existujúcich výrobných zariadení alebo vedení (z dôvodu potreby overenia niektorých činností, príp. premerania niektorých veličín).

Kapitola **N65** sa zaoberá podmienkami merania elektriny a zberom nameraných údajov. Popisuje meranie elektriny v jednotlivých zariadeniach VVN, správu a údržbu meracích zariadení, ako aj povinnosť zabezpečenia úradného overovania meradiel. V oblasti meracích schém a vzorcov sa Technické podmienky odvolávajú na zmluvné vzťahy, kde sú tieto náležitosti zadefinované.

Kapitola **N76** popisuje postupy pre zabezpečenie opráv a údržby na základe Poriadku preventívnych činností (stanovuje ho PPS v súlade s legislatívnymi požiadavkami a príslušnými normami).

2.8 Dokument O Plán obrany a obnovy elektrizačnej sústavy

Predmetom tohto dokumentu je definovanie opatrení uplatňujúcich sa pri Pláne obrany a definovanie postupov Plánu obnovy prevádzky ES SR. Súčasťou dokumentu sú podrobnosti o stave núdze v elektrotechnike a predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike, spôsobe vyhlasovania stavu núdze v elektroenergetike a skúškach stavu núdze.

Kapitola **O1** všeobecne definuje Plán obrany a Plán obnovy a popisuje jednotlivé stavy sústavy z hľadiska bezpečnosti, spoľahlivosti a riadenia.

Kapitola **O2** sa venuje Plánu obrany sústavy, popisuje jeho ciele, postupy a jednotlivé opatrenia. Opatrenia Plánu obrany sústavy sú zamerané na riadenie frekvencie, napätia a toku výkonu v stave núdze. V tejto kapitole sú popísané automatické a manuálne opatrenia proti poklesom a nárastom frekvencie, automatický systém proti kolapsu napätia, manuálna regulácia napätia a opatrenia pre zabránenie preťaženia prvkov v PS.

Kapitola **O3** sa venuje obnove prevádzky ES SR. V tejto kapitole sú popísané ciele Plánu obnovy sústavy, stratégie obnovy prevádzky po poruche typu blackout a komunikácia v krízových stavoch a požiadavky kladené na poskytovateľov služby obnovy. Postup obnovy prevádzky ES SR po poruche typu blackout je realizovaný buď zo zahraničia, z domácich zdrojov poskytujúcich PpS „Štart z tmy“ alebo kombináciou týchto dvoch spôsobov.

Kapitola **O4** definuje stav núdze a predchádzanie stavu núdze v elektroenergetike, ako aj spôsob vyhlasovania stavu núdze v elektroenergetike a spôsoby vyhlasovania a oznamovania obmedzujúcich opatrení v elektroenergetike. V tejto kapitole sú ďalej popísané povinnosti smenového personálu dozorní elektroenergetických zariadení a dispečingov v prípade poruchy, základné postupy na likvidáciu núdzových stavov a koordinácia manipulačných úkonov pri poruchových a mimoriadnych stavoch.

Kapitola **O5** popisuje postup pri príprave a realizácii reálnej skúšky „Štartu z tmy“.

Kapitola **O6** obsahuje Plán skúšania.

2.9 Dokument S - Podmienky na pripojenie zariadení na výrobu elektriny, jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov a zariadení na uskladňovanie elektriny do sústavy

Kapitola **S1** obsahuje technické požiadavky na pripojenie nových zariadení na výrobu elektriny, ako aj už pripojené zariadenia. Ide najmä o požiadavky na vyvedenie výkonu, spôsob ochrany medzi výrobňou a PS, požiadavky na zariadenia na výrobu elektriny či automatiky, požiadavky vyplývajúce z riadenia zariadení na výrobu elektriny v reálnom čase, dispečerského merania a signalizácie, prenosu údajov v reálnom čase a prenosu elektriny z miest pripojenia výrobní do PS a overenia zhody. Kapitola obsahuje aj skúšky zhody s požiadavkami TP na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do PS;

Kapitola **S2** obsahuje technické požiadavky na pripojenie nových jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov do PS. Ide najmä o požiadavky na riadenie zariadenia a prenos informácií v reálnom čase a na ochranu výrobných a rozvodných zariadení.

Kapitola **S3** obsahuje stručný popis podmienok na pripojenie LER zariadení na uskladňovanie elektriny (s obmedzenou zásobou energie).

Kapitola **S4** obsahuje pravidlá rozvrhnutia voľnej kapacity pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny a osobitne pre lokálne zdroje a pre zariadenia na uskladňovanie elektriny medzi prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľov distribučných sústav.

A3 Súvisiaca legislatíva

- Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“);
- Zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“);
- Zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o OZE“);
- Zákon č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o metrológii“);
- Zákon č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarimi v znení neskorších predpisov;
- Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov;
- Zákon č. 56/2018 Z. z. o posudzovaní zhody výrobku, sprístupňovaní určeného výrobku na trhu a o zmene a doplnení niektorých zákonov;
- Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov;
- Vyhláška ÚRSO č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „Pravidlá trhu“);
- Vyhláška MH SR č. 292/2012 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny;
- Vyhláška MH SR č. 416/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri uplatňovaní obmedzujúcich opatrení pri stave núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v elektroenergetike a podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní krízovej situácie a jej úrovne, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pre jednotlivé kategórie odberateľov plynu, o opatreniach zameraných na odstránenie krízovej situácie a o spôsobe určenia obmedzujúcich opatrení v plynárenstve a opatrení zameraných na odstránenie krízovej situácie v znení neskorších predpisov (ďalej len „Vyhláška o stave núdze“);
- Vyhláška MH SR č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete;
- Vyhláška ÚRSO č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandard kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny;
- Vyhláška ÚRSO č. 3/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob, rozsah a štruktúra poskytovania meraných údajov o spotrebe na odbernom mieste odberateľa elektriny a ich uchovávanie;
- Vyhláška MPSVaR SR č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov (ďalej len „Vyhláška na zaistenie BOZP“);
- Vyhláška MV SR č. 121/2002 Z. z. o požiarnej prevencii v znení neskorších predpisov;
- Vyhláška Úradu pre normalizáciu, metrológiu a skúšobníctvo SR č. 210/2000 Z. z. o meradlách a metrologickej kontrole v znení neskorších predpisov;
- Nariadenie vlády SR č. 127/2016 Z. z. o elektromagnetickej kompatibilite v znení neskorších predpisov;
- Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;

- Príslušné normy STN, STN EN, STN IEC, STN ISO alebo rovnocenné technické normy vydané alebo uznané príslušnými orgánmi členských štátov Európskej únie, Európskeho hospodárskeho priestoru alebo Turecka;
- Rámcová dohoda synchronnej oblasti Kontinentálna Európa (Synchronous Area Framework Agreement - SAFA);
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2195, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (Nariadenie EB GL);
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (Nariadenie CACM);
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (Nariadenie FCA);
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/631, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre požiadavky na pripojenie výrobcov elektriny do elektrizačnej sústavy (Nariadenie RfG);
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1388, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre pripojenie odberateľov do elektrizačnej sústavy (Nariadenie DCC);
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1447, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o požiadavkách na pripojenie sietí jednosmerného prúdu vysokého napätia a jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov do elektrizačnej sústavy (Nariadenie HVDC);
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (Nariadenie SO GL);
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2196, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie (Nariadenie ER);
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou (Nariadenie o VT);
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2019/941 o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie a o zrušení smernice 2005/89/ES;
- [Nariadenie EPaR \(EÚ\) 2024/1747, ktorým sa menia nariadenia \(EÚ\) 2019/942 a \(EÚ\) 2019/943, pokiaľ ide o zlepšenie koncepcie trhu s elektrinou v Únii;](#)
- [Smernica EPaR \(EÚ\) 2024/1711, ktorou sa menia smernice \(EÚ\) 2018/2001 a \(EÚ\) 2019/944, pokiaľ ide o zlepšenie koncepcie trhu s elektrinou v Únii;](#)
- Smernica EPaR (EÚ) 2019/944 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ;
- Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2004/108/ES z 15. decembra 2004 o aproximácii právnych predpisov členských štátov vzťahujúcich sa na elektromagnetickú kompatibilitu a o zrušení smernice 89/336/EHS.

Rozhodujúce sú vždy aktuálne platné legislatívne dokumenty.

A4 Terminológia

| Pojem | Definícia |
|---|--|
| AGREGÁCIA | činnosť, pri ktorej agregátor zlučuje flexibilitu z viacerých odberných miest a odovzdávacích miest na účel ponuky a predaja agregovanej flexibility na organizovaných trhoch s elektrinou ¹⁾ alebo na trhu s podpornými službami alebo na účel minimalizácie odchýlky v rámci bilančnej skupiny agregátora |
| AKTIVÁCIA PPS | využitie PpS pre zabezpečenie systémovej služby v ES |
| ALOKÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY | postup, ktorým sa prideluje prenosová kapacita na cezhraničných prenosových profiloch na základe požiadaviek účastníkov alokácie, ktorý má za následok rezerváciu prenosovej kapacity na určených cezhraničných profiloch v danom smere podľa pravidiel špecifikovaných v Prevádzkovom poriadku PPS |
| AUKCIA PRENOSOVEJ KAPACITY | proces, ktorého výsledkom je rezervácia prenosovej kapacity na príslušnom cezhraničnom prenosovom profile a to v príslušnom smere podľa aukčných pravidiel špecifikovaných v Prevádzkovom poriadku PPS |
| AUTOMATICKÉ RIADENIE VÝKONU (AGC) | súhrn technických a programových prostriedkov užívaný PPS na riadenie činného výkonu zariadení na výrobu elektriny v reálnom čase (bez zásahu obsluhy) |
| AUTOMATIZOVANÝ SYSTÉM DISPEČERSKÉHO RIADENIA (ASDR) | súhrn technických a programových prostriedkov na operatívne riadenie prevádzky ES v reálnom čase |
| AUTOMATIZOVANÝ SYSTÉM ZBERU DÁT (ASZD) | systém, ktorý sa skladá zo zariadení pre zber dát, ktoré sú podkladom pre vyhodnotenie odberov a dodávok elektriny. Automatizovaný systém zberu dát pozostáva z kódérov, komunikačných zariadení a z hlavnej a záložnej centrály. |
| BATÉRIOVÝ SYSTÉM | LER, ktorý na uskladnenie elektriny používa batérie |
| BEZPEČNOSTNÉ LIMITY | akceptovateľné prevádzkové hraničné hodnoty (tepelné, napäťové limity a limity stability). PPS musí mať definované bezpečnostné limity pre svoju vlastnú sústavu. Nedodržanie bezpečnostných limitov po dlhšiu dobu môže zapríčiniť poškodenie alebo výpadok ďalšieho prvku, čo môže vyvolať ďalšie zhoršovanie prevádzkového stavu systému. |
| BEZPEČNOSŤ DODÁVKY ELEKTRINY | schopnosť sústavy zásobovať koncových odberateľov elektriny, zabezpečenie technickej bezpečnosti energetických zariadení a rovnováhy ponuky a dopytu elektriny na vymedzenom území alebo jeho časti |
| BID (ŠTANDARDNÝ) | Ponuka objemu RE zo strany poskytovateľa PpS vo výške kontraktov obstaranej disponibility PpS z jednotlivých druhov výberových konaní, t.j. hodnota objemu disponibility PpS = hodnota objemu RE |
| BLACK-OUT | stav, pri ktorom dochádza v celej ES alebo v jej časti k rozpadu paralelnej spolupráce, prerušeniu napájania užívateľov a beznapäťovému stavu |
| BLOK | najmenší technologický súbor určený k výrobe elektriny. Tvorí uzatvorený výrobný celok bez technologických závislostí na ďalšom výrobnom zariadení. |

¹⁾ Čl. 2 ods. 4 vykonávacieho nariadenia Komisie (EÚ) č. 1348/2014 zo 17. decembra 2014 o oznamovaní údajov, ktorým sa vykonáva článok 8 ods. 2 a 6 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou

| | |
|---|--|
| BOD ROZHRANIA HVDC | miesto, v ktorom je zariadenia siete HVDC pripojené k striedavej sústave, a v ktorom možno stanoviť technické špecifikácie majúce vplyv na správanie zariadenia. |
| CENTRÁLNY REGULÁTOR | jediné centrálné zariadenie PPS pre regulačnú oblasť, resp. riadiaci blok určené na sekundárnu reguláciu |
| CERTIFIKÁCIA | proces, v rámci ktorého je overovaná schopnosť poskytovania PpS, v súlade s týmito Technickými Podmienkami |
| CERTIFIKÁTOR | autorizovaný nezávislý subjekt pre vykonávanie certifikácie poskytovateľov PpS |
| CERTIFIKAČNÉ MERANIE | kontrolné meranie predchádzajúce vystaveniu certifikátu PpS |
| CERTIFIKÁT PPS | dokument potvrdzujúci a overujúci kvalitu a parametre poskytovanej PpS |
| CEZHRANIČNÁ VÝMENA | preprava elektriny prenosovou sústavou do alebo z členského štátu alebo tretieho štátu |
| ČASOVÁ ODCHÝLKA | v normálnom stave integrovaná odchýlka frekvencie. V praxi sú elektrické hodiny, ktoré sledujú systémovú frekvenciu porovnávané s astronomickým časom (UTC). |
| ČASOVÝ PLÁN VÝMEN ELEKTRINY (CAS, CBS) | odsúhlasená transakcia z pohľadu jej veľkosti (megawatty), začiatku a konca, doby nábehu a typu (napr. fixná); požadovaný je pre dodávku a prevzatie výkonu a elektriny medzi zmluvnými stranami a regulačnou oblasťou (oblasťami) (CAS) alebo medzi regulačnými oblasťami a riadiacimi blokmi (CBS), ktorých sa transakcia týka |
| ČLENSKÝ ŠTÁT | členský štát Európskej únie a zmluvný štát Dohody o Európskom hospodárskom priestore |
| ČASŤ VYMEDZENÉHO ÚZEMIA | časť územia Slovenskej republiky, v ktorom je PPS alebo PDS povinný zabezpečiť prenos elektriny alebo distribúciu elektriny |
| DAMAS ENERGY | Obchodný systém PPS |
| DIAGRAM ZAŤAŽENIA | časový priebeh odberu výkonu počas špecifikovanej doby (deň, týždeň, ...) |
| DIAGRAMOVÝ BOD | výkonová hladina, na ktorú je zariadenie na výrobu alebo spotrebu elektriny v danom intervale (obchodnej hodine) plánované v príprave prevádzky |
| DIALĽKOVO RIADENÉ ZARIADENIE NA VÝROBU ELEKTRINY | zariadenie na výrobu elektriny, ktorého činný výkon sa riadi z dispečingu PPS |
| DISPEČING PPS | dispečing, ktorým PPS zabezpečuje dispečerské riadenie prevádzky PS na vymedzenom území |
| DISPEČING PRDS | dispečing prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy |
| DISPEČER RIADENIA PPS | dispečer Dispečingu PPS zodpovedný za riadenie a nasadzovanie PpS v ES SR |
| DISPEČERSKÉ RIADENIE | systémová služba spočívajúca v príprave, riadení prevádzky v reálnom čase a hodnotení prevádzky ES SR dispečingom PPS |
| DISPEČERSKÝ PORIADOK NA RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY SLOVENSKEJ REPUBLIKY | predpis, ktorý obsahuje základné pravidlá riadenia ES SR, vymedzuje právomoci a povinnosti príslušných riadiacich stupňov dispečerského riadenia a určuje základnú funkčnú líniu dispečerského riadenia |
| DISPONIBILITA | objem rezervnej kapacity, s ktorého dodržaním súhlasil poskytovateľ regulačných služieb a vzhľadom na ktorý poskytovateľ regulačných služieb súhlasil s tým, že prevádzkovateľovi prenosovej sústavy počas trvania zmluvy predloží ponuky na zodpovedajúci objem regulačnej energie |

| | |
|---|--|
| DISTRIBÚCIA ELEKTRINY | preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia na účel jej prepravy odberateľom elektriny |
| DISTRIBUČNÁ SÚSTAVA | vzájomne prepojené elektrické vedenia VVN do 110 kV vrátane a VN alebo NN a elektroenergetické zariadenia potrebné na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou DS sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie DS; súčasťou DS je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, ak také elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája PS s PS členského štátu alebo s PS tretích štátov |
| DISTRIBUČNÉ ZARIADENIE | zariadenie v mieste pripojenia distribučnej sústavy alebo technológia používaná v mieste pripojenia tohto zariadenia do prenosovej sústavy |
| DOBA NÁBEHU ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY | čas od pokynu k nábehu zariadenia na výrobu elektriny do ukončenia nábehu, t.j. jeho zaťaženia na menovitý alebo dopredu určený výkon |
| DODÁVATEĽ ELEKTRINY | osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny, a súčasne nepreberá v odbernom mieste alebo mieste poskytovateľa flexibility zodpovednosť za odchýlky spôsobené aktiváciou flexibility v čase, v ktorom je flexibilita aktivovaná, okrem prípadov, keď je dodávateľ elektriny súčasne agregátorom, alebo aktívny odberateľ alebo energetické spoločenstvo, ak dodáva elektrinu inej osobe |
| DODÁVKA ELEKTRINY | predaj elektriny |
| DOVOZ ELEKTRINY | tok zmluvne dohodnutého prijatého množstva elektriny z členského štátu alebo z tretieho štátu na vymedzené územie |
| DRŽITEĽ POVOLENIA NA VÝROBU ELEKTRINY | osoba, ktorej ÚRSO vydal povolenie na výrobu elektriny v súlade so Zákonom o energetike |
| EIC KÓD (EIC) | štandard združenia prevádzkovateľov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Identification Coding Scheme) |
| ELEKTRÁREŇ | výrobňa, ktorej úlohou je meniť iné formy energie na elektrinu |
| ELEKTRIZAČNÁ SÚSTAVA (ES) ALEBO LEN SÚSTAVA | vzájomne prepojené elektroenergetické zariadenia výrobcu elektriny, PPS, PDS, prevádzkovateľa priameho vedenia a vlastníka elektrickej prípojky, ktoré slúžia na výrobu, prenos a distribúciu elektriny; súčasťou sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie sústavy, |
| ELEKTRONICKÁ DIALNICA (EH) | bezpečná, rýchla, spoľahlivá a vysoko disponibilná komunikačná infraštruktúra pre výmenu údajov medzi PPS, či už v reálnom čase, alebo v iných časových intervaloch podľa Prevádzkovej príručky |
| ELEKTROENERGETICKÉ ZARIADENIE | zariadenie, ktoré slúži na výrobu, uskladňovanie, pripojenie, prenos, distribúciu alebo dodávku elektriny alebo poskytovanie flexibility |
| ELEKTROENERGETICKÝ DISPEČING PREVÁDZKOVATEĽA PS (SED) | subjekt zodpovedný za vyrovnanie odchýlok od pripravenej výkonovej bilancie medzi výrobou a spotrebou elektriny |

| | |
|---|---|
| | v reálnom čase, za bezpečnú a spoľahlivú prevádzku sústavy, operatívne riadenie sústavy a určovanie prenosových kapacít na využitie spojovacích vedení |
| ELEKTROMER | zariadenie, ktoré na základe hodnôt napätia, prúdu a ich fázového posunu určí množstvo meranej činnej alebo reaktančnej (jalovej) elektriny. |
| ENERGETICKÁ NEVYVÁŽENOSŤ | disproporcia medzi spotrebou a výrobou |
| FIKTÍVNY BLOK | skupina zariadení na výrobu alebo spotrebu elektriny jednej elektrárne určených pre poskytovanie PpS, ktoré samostatne dokážu poskytovať minimálne objemy PpS, ale vzhľadom na existujúcu vzájomnú technologickú väzbu je pre poskytovateľa PpS ekonomicky výhodnejšie prevádzkovanie skupiny zariadení ako jeden celok. Fiktívny blok pre RIS predstavuje jedno zariadenie na poskytovanie PpS a je riadený ako jeden celok, pokiaľ nie je súčasťou Virtuálneho bloku. |
| FIKTÍVNE ZARIADENIE | skupina zariadení na výrobu alebo spotrebu elektriny jednej elektrárne určených pre poskytovanie PpS, ktoré samostatne nedokážu poskytovať minimálne objemy PpS. Fiktívne zariadenie pre RIS predstavuje jedno zariadenie na poskytovanie PpS a je riadené ako jeden celok, pokiaľ nie je súčasťou Virtuálneho bloku. |
| FREE BID | Ponuka objemu RE zo strany Poskytovateľa PpS nad rámec, resp. bez kontraktu na obstaranú disponibilitu PpS, Poskytovateľ PpS v tomto prípade nemusí mať žiadny kontrakt na obstaranú disponibilitu PpS, ale je mu umožnené zaslať ponuku RE na zariadení poskytujúcom PpS až do výšky jeho certifikovanej hodnoty v rámci dňa D v čase najneskôr 25 min. pred príslušnou štvrtihodinou (validity period). |
| FREKVENČNÉ ODLAHOVANIE (VYPÍNANIE ZÁŤAŽENIA) | automatické odpojenie stanovenej záťaže podľa frekvenčného vypínacieho plánu (frekvenčné stupne) od synchronnej ES pomocou frekvenčných relé |
| FREKVENČNÝ KOLAPS | stav v ES, ktorý vznikne keď sústava nemá dostatok činného výkonu pre zabezpečenie výkonovej rovnováhy v reálnom čase |
| FREKVENČNÝ PLÁN | súbor opatrení na strane výroby i spotreby elektriny, ktorého cieľom je obmedziť možnosť vzniku veľkých systémových porúch a udržať frekvenciu v medziach, kde nie je ohrozené technické zariadenie výrobcov a odberateľov elektriny |
| HARMONOGRAM TECHNICKEJ PRIPRAVENOSTI PRIPÁJANIA POSKYTOVATEĽA PPS | zoznam činností a ich termíny, ktoré je potrebné vykonať pri pripájaní poskytovateľa PpS na systémy SEPS |
| HAVARIJNÁ VÝPOMOC | operatívne vyžiadanie výpomoci vo forme dodávky regulačnej elektriny medzi PPS pri vzniku výkonovej odchýlky nad rámec možností ES |
| HAVARIJNÝ STAV | stav, keď frekvencia, napätie alebo prenášané výkony v ktoromkoľvek mieste sústavy sú mimo toleranciu normálnych hodnôt, najmä keď dôjde k prerušeniu dodávky užívateľom v časti alebo v celej sústave |
| HAVARIJNÝ VYPÍNACÍ PLÁN | súbor technicko-organizačných opatrení, ktorých cieľom je zabezpečiť uvedenie sústavy do prevádzky po vzniku poruchy a zabrániť vzniku veľkých systémových porúch v ES |
| HLADINOVÝ REGULÁTOR TRANSFORMÁTORA (HRT) | zariadenie, ktoré reguluje napätie v danom mieste ES prepínaním odbočiek transformátora |

| | |
|--|--|
| INOVOVANÝ BLOK | blok (zariadenie na výrobu elektriny) po rozsiahlej rekonštrukcii alebo modernizácii so zásahmi do technológie, ktorými sa menia nábehové časy, rýchlosť zmeny výkonu a regulačný rozsah. Pri príprave obnovy sa v technických podmienkach stanovujú požiadavky ako na nový blok (zariadenia na výrobu elektriny) podľa týchto Technických podmienok. |
| INTERNÁ TRANSAKCIA REGULAČNEJ OBLASTI | transakcia z jedného alebo viac zariadení na výrobu elektriny do jedného alebo viacerých miest dodávky, pričom všetky zariadenia na výrobu elektriny a miesta dodávky sa nachádzajú v rámci hraníc merania tej istej regulačnej oblasti |
| INŠTALOVANÝ VÝKON SYNCHRÓNNEJ JEDNOTKY NA VÝROBU ELEKTRINY | štítkový údaj činného výkonu výrobnej jednotky |
| JEDNOTKA MENIARNE HVDC | jednotka pozostávajúca z jedného alebo viacerých prevodníkov spolu s jedným alebo viacerými transformátormi, tlmivkami, zariadenia pre reguláciu jednotky meniarne, základnými ochrannými a spínacími zariadeniami. |
| JEDNOTKA PARKU ZDROJOV | je jednotka alebo súbor jednotiek vyrábajúcich elektrinu, ktoré sú do sústavy pripojené buď nesynchrónne alebo prostredníctvom silovej elektroniky, a ktoré tiež majú jedno miesto pripojenia do prenosovej sústavy, distribučnej sústavy vrátane uzavretej distribučnej sústavy alebo do siete HVDC |
| JEDNOTKA NA POSKYTOVANIE PPS | samostatné zariadenie na výrobu elektriny a/alebo Odberné elektrické zariadenie a/alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny a/alebo ich kombinácia, ktoré sú pripojené k spoločnému miestu pripojenia, t. j. spoločnému vyvedeniu výkonu do nadradenej DS alebo PS (na prah), a spĺňajúca technické požiadavky na FCR/FRR (v TP doteraz používaný pojem fiktívne zariadenie alebo fiktívny blok) |
| JEDNOTKA NA VÝROBU ELEKTRINY | synchrónna jednotka na výrobu elektriny alebo jednotka parku zdrojov |
| JEDNOSMERNE PRIPOJENÁ JEDNOTKA PARKU ZDROJOV | jednotka parku zdrojov, ktorá je v jednom alebo viacerých bodoch rozhrania HVDC pripojená k jednej alebo viacerým sieťam HVDC. |
| KAPACITA | nominálna trvalá schopnosť výrobných, prenosových alebo iných elektrických zariadení prenášať zaťaženie, vyjadrená v megawattoch (MW) v prípade činného výkonu alebo megavoltampéroch reaktančných (MVar) v prípade jalového výkonu |
| KAPACITA PRIPOJENIA PRE ODBER Z PS | maximálny trvalý činný výkon, ktorý môže užívateľ v každom jednotlivom mieste pripojenia jeho zariadení do PS v základnom zapojení ES SR, odsúhlasenom PPS, odobrať zo sústavy, stanovený v zmluve o pripojení |
| KAPACITA PRIPOJENIA PRE DODÁVKU DO PS | maximálny trvalý činný výkon, ktorý môže užívateľ v každom jednotlivom mieste pripojenia jeho zariadení do PS v základnom zapojení ES SR, odsúhlasenom PPS, dodať do sústavy, stanovený v zmluve o pripojení |
| K-FAKTOR | hodnota, uvádzaná v MW/Hz, definovaná pre (jednu) regulačnú oblasť/radiaci blok, ktorá definuje vplyv aktivácie primárnej regulácie na saldo sústavy a používa sa pre korekciu pri riadení odchýlky salda |
| KODÉR | elektronické zariadenie, ktoré zhromažďuje a uchováva údaje z jedného alebo viacerých elektromerov v rámci jednej, alebo viacerých meracích periód. Toto zariadenie je |

| | |
|---------------------------------------|---|
| | pomocou komunikačných ciest a zariadení prepojené s centrárou/centrálami zberu dát ASZD. Kodér môže byť súčasťou elektromera. |
| KOMPENZAČNÝ PROSTRIEDOK | zariadenie určené výhradne k výrobe alebo spotrebe jalového elektrického výkonu |
| KOMUNIKAČNÁ CESTA ASZD | komunikačné prepojenie pre diaľkový zber údajov medzi objektom ASZD a centrárami ASZD |
| KOMUNIKAČNÉ ZARIADENIA ASZD | súbor technických prostriedkov, zabezpečujúci spojenie a komunikáciu medzi komponentmi systému ASZD (centrála, kodér, elektromer) |
| KOORDINÁCIA ZÚČTOVANIA | koordinácia zúčtovania znamená koordinačnú službu, poskytovanú riadiacim blokom miestami, ktoré sú určené na vykonávanie koordinácie zúčtovania, s cieľom vykonať zúčtovanie. Predstavuje nasledujúce etapy: <ul style="list-style-type: none"> • získanie a overenie kompenzačných programov medzi riadiacimi blokmi v priebehu fázy plánovania; • získanie hodnôt nameraných meračmi elektriny na prepojovacích vedeniach²⁾ medzi riadiacimi blokmi pre výpočet predbežných výmen elektriny; • sledovanie na vopred definovaných líniách sledovania v reálnom čase; • výpočet predbežných a konečných neúmyselných odchýlok; Zodpovednosť za správne zúčtovanie majú koordinátori jednotlivých riadiacich blokov a regulačných oblastí. Aby mohli sledovať a dozerať na prevádzku svojich riadiacich blokov alebo regulačných oblastí, musia byť tieto vybavené systémom zberu údajov v reálnom čase |
| KOORDINOVANÁ ČISTÁ PRENOSOVÁ KAPACITA | metóda výpočtu čistej prenosovej kapacity založená na zásade vyhodnotenia a určenia maximálnej výmeny elektriny ex ante medzi príslušnými ponukovými oblasťami |
| KRITÉRIUM DELTA | dôležitý parameter pri prenose dát podľa princípu zmien („zmenový princíp“). Podľa spracovania hodnôt a výpočtu kritéria rozlišujeme: <ul style="list-style-type: none"> • statické kritérium delta (veličina sa posiela, ak jej hodnota prekročí nastavenú hodnotu závislú od naposledy vyslanej hodnoty), • integrálne kritérium delta (veličina sa posiela, ak jej integrovaná hodnota v stanovenom čase prekročí nastavenú hodnotu závislú od naposledy vyslanej hodnoty). Kritérium delta sa nastavuje obyčajne po stupňoch (napr. 10 %, 5 %, 3 %, 1 %, 0 %) z prenosového rozsahu veličiny. Ak sa meraná hodnota prenáša v telegrame vo forme fyzikálnej hodnoty (číslo, float), potom sa kritérium delta udáva v absolútnej hodnote z meracieho rozsahu. |
| KRITÉRIUM N-1 | pravidlo, podľa ktorého po výpadku jedného prvku ES (vedenie, transformátor, blok a pod.) sú prvky ES, ktoré ostali v prevádzke, schopné prijať zmenu tokov činných a jalových tokov v sústave spôsobenú týmto výpadkom v limitoch prevádzkovej bezpečnosti príslušného prevádzkovateľa sústavy |
| KRITICKÝ PRVOK SÚSTAVY | prvok sústavy buď v rámci ponukovej oblasti alebo medzi ponukovými oblasťami zohľadnený vo výpočte prenosovej |

²⁾ Vrátane virtuálnych prepojovacích vedení, ktoré môžu existovať pre prevádzku spoločne vlastnených elektrární.

| | |
|---------------------------------|---|
| | kapacity, ktorý obmedzuje množstvo elektriny, s ktorou sa môže obchodovať |
| KRUHOVÝ TOK | fyzikálny tok výkonu, ktorý začína aj končí v tej istej regulačnej oblasti a prenáša sa cez inú regulačnú oblasť; spoločne s paralelnými tokmi ovplyvňujú celkové fyzikálne toky výkonu v prepojenej elektrizačnej sústave. |
| LIMITY PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI | sú prijateľné prevádzkové hranice pre bezpečnú prevádzku príslušnej sústavy ako napr. teplotné limity, napäťové limity, limity skratového prúdu, limity frekvencie a dynamickej stability a pod. |
| LÍNIA SLEDOVANIA | dohodnutá hraničná čiara, oddeľujúca časť synchronnej zóny od zvyšku systému na účely zisťovania chýb v reálnom čase a predbežného výpočtu neúmyselných odchýlok. Musí prebiehať po hraniciach riadiacich blokov a nesmie ani jeden riadiaci blok rozdeľovať |
| MAXIMÁLNA VÝROBNÁ KAPACITA | maximálny činný výkon, ktorý je schopný dodávať zariadenie alebo skupina zariadení na výrobu alebo uskladnenie elektriny, pričom do maximálneho činného výkonu nie je započítaný odber súvisiaci výlučne s uľahčením prevádzky danej jednotky na výrobu elektriny, ktorý sa nedodáva do sústavy v súlade so zmluvou o pripojení alebo na základe dohody medzi príslušným prevádzkovateľom sústavy a vlastníkom zariadenia na výrobu elektriny |
| MEDZIOBLASTNÁ KAPACITA | schopnosť prepojeného systému zaistiť prenos energie medzi ponukovými oblasťami |
| MENIAREŇ HVDC | súčasť siete HVDC, ktorá pozostáva z jedného alebo viacerých zariadení meniarne HVDC inštalovaných na jednom mieste, spolu s budovami, filtrami, riadiacimi, monitorovacími, meracími a ochrannými zariadeniami, a zariadeniami na kompenzáciu jalového výkonu. |
| MERACÍ BOD | miesto pripojenia užívateľa sústavy do sústavy, vybavené určeným meradlom |
| MERACIA SCHÉMA | obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce slúžiace na výpočet množstva elektriny. |
| MERACIA SÚPRAVA | súbor technických prostriedkov zabezpečujúcich meranie elektriny v danom meracom bode (PTP, PTN, elektromer, svorkovnice a spojovacie vodiče jednotlivých sekundárnych obvodov). |
| MERACIE MIESTO | miesto v energetickom objekte (vedenie, transformátor, generátor, ...), v ktorom sa meria odoberaná a dodávaná elektrina |
| MERACIE ZARIADENIE | zariadenie na meranie elektrických veličín |
| MERANIE | súbor metód používania zariadení, ktoré merajú a registrujú množstvo a smer elektrických veličín v závislosti na čase |
| MERIT ORDER | spôsob aktivácie a nasadzovania zariadení poskytujúcich aFRR/mFRR/ TRV3MIN (mFRR3) do regulácie podľa ich požadovanej ceny za regulačnú elektrinu |
| METÓDA CHARAKTERISTÍK SIETE | vlastnosti požadované sekundárnou reguláciou. Účelom sekundárnej regulácie je dostať odchýlku frekvencie a okamžitú odchýlku uvažovanej regulačnej oblasti alebo riadiaceho bloku na nulu. Metóda charakteristík siete (ktorá by sa mala použiť rovnakým spôsobom a v rovnakom čase vo všetkých regulačných oblastiach) zaisťuje súčasnú |

| | |
|--|---|
| | reguláciu dvoch premenných s jednou stanovenou hodnotou, ak sa používa výkonové číslo sústavy |
| MIESTNA DISTRIBUČNÁ SÚSTAVA (MDS) | distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike) |
| MIESTNE PREVÁDZKOVÉ PREDPISY (MPP) | doplňujú a upresňujú prevádzkové inštrukcie, obsahujú pokyny pre obsluhu jednotlivých energetických zariadení, podrobne stanovujú pracovné postupy, technicky konkretizujú popis pre príslušný energetický objekt |
| MIESTO PRIPOJENIA | rozhranie definované v ZoP, v ktorom je elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie pripojené do ES SR |
| MŔTVE PÁSMO | rozsah, v ktorom zmena regulovanej premennej (veľičiny) v presne určenej a nastaviteľnej časti regulačného rozsahu nespôsobí žiadnu zmenu akčnej premennej (veľičiny). Rozsah pásma je na regulátore stroja zámerne nastavený |
| NÁBEH ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY | proces zmeny stavu zariadenia na výrobu elektriny z pokoja do synchronnej rýchlosti, prifázovanie k sústave a zaťaženie na menovitý, alebo dopredu určený výkon |
| NÁHODNÁ PORUCHA | neočakávaná porucha alebo výpadok systémového komponentu, ako je zariadenie na výrobu elektriny, prenosové vedenie, vypínač alebo iný elektrický prvok. Náhodná porucha môže tiež zahŕňať viaceré komponenty, ktoré majú vzťah k situáciám, ktoré vedú k súčasnému výpadku komponentov |
| NAPÁJACIE A ODBERNÉ UZLY | uzly v ES, ktoré zahŕňajú okrem priamych uzlov prepojenia sústavy strán, ktoré dodávajú a odoberajú elektrinu, všetky body dodávky medzi oblasťami sústavy s rozličnými úrovňami napätia zaangažované v prístupe tretích strán, ktoré sú zahrnuté v účtovnej evidencii z hľadiska prevádzkovateľa sústavy |
| NAPÄŤOVÝ KOLAPS | stav v ES, ktorý vznikne, ak sústava nemá dostatok jalového výkonu pre zabezpečenie stability napäťového profilu |
| NARUŠENIE | neplánovaná udalosť, ktorá vytvára anomálny stav systému |
| NASADENIE ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY | stanovenie skladby zariadení na výrobu elektriny nasadených k pokrytiu denného diagramu zaťaženia |
| NECITLIVOSŤ | rozsah, v ktorom zmena regulovanej premennej (veľičiny) nespôsobí žiadnu zmenu akčnej premennej (veľičiny). Necitlivosť je daná konštrukciou zariadenia výrobcom |
| NEÚMYSELNÁ ODCHÝLKA | rozdiel medzi skutočnou výmenou elektriny v prípade funkcie sekundárnej regulácie, ktorá sa uskutočnila v danom časovom intervale (neúmyselná výmena fyzikálnych výkonov regulačnej oblasti) a plánovaným programom výmen regulačnej oblasti (alebo riadiaceho bloku), bez zohľadnenia účinku ovplyvnenia frekvencie (pozri: regulačná odchýlka oblasti), pričom sa používa konvencia o znamienkach |
| NORMÁLNY STAV | je stav sústavy, keď sa jej prevádzkové parametre nachádzajú v rozsahu limitov prevádzkovej bezpečnosti |
| NOTIFIED TRANSMISSION FLOW (NTF) | predpokladaný fyzikálny tok odpovedajúci rozloženiu prebytkov a deficitov výkonu a základnej konfigurácii sústavy |
| OBJEKT ASZD | objektom ASZD sa rozumie každý objekt, v ktorom sú inštalované meracie súpravy obchodného merania PPS (transformovňa, spínacia stanica, výrobňa, ...) |

| | |
|--|--|
| <u>OBCHODNÁ HODINA</u> | <u>základný časový úsek, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; prvá obchodná hodina obchodného dňa sa začína o 00:00:00 h a končí sa o 01:00:00 h a označuje sa číslicou jeden (pozri Pravidlá trhu)</u> |
| OBCHODNÝ INTERVAL | stanovuje aký typ produktov je možné na príslušnej hranici alebo oblasti obchodovať či technicky aktivovať (napr. MTU pre aFRR = 4 <u>sekundy</u> see) |
| <u>OBCHODNÁ PERIÓDA</u> | <u>časový úsek v rozsahu 15 minút v rámci štvrt hodinového rozlíšenia obchodnej hodiny</u> |
| OBJEKT PS | technologická pozícia (umiestnenie) zariadenia PS v schéme PS. Množina objektov pokrýva celé zariadenie PS. Objekt je trvale identifikovaný svojou elektrickou a miestnou polohou a dohodnutým označením v konfigurácii sústavy |
| OBLASŤ POZOROVANIA | PS PPS, príslušné časti DS a prenosových sústav susediacich s PS PPS, kde PPS vykonáva monitorovanie a modelovanie v reálnom čase s cieľom zachovať prevádzkovú bezpečnosť vo svojej regulačnej oblasti vrátane spojovacích vedení. Oblasť pozorovania PPS voči príslušným častiam DS v ES SR je stanovená od úrovne 110 kV (vrátane). |
| OBNOVA PREVÁDZKY ES | proces obnovenia prevádzky ES po jej rozpade a obnovenie napájania užívateľov |
| ODBERATEĽ ELEKTRINY | osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja, alebo koncový odberateľ elektriny |
| ODBERATEĽ ELEKTRINY S POVOLENÍM NA PODNIKANIE V ENERGETIKE V OBLASTI DISTRIBÚCIE ELEKTRINY | osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja alebo koncový odberateľ elektriny, ktorý má povolenie na distribúciu elektriny |
| ODBERNÁ JEDNOTKA | nedeliteľný súbor zariadení obsahujúci vybavenie, ktoré môže aktívne ovládať vlastník odberného elektrického zariadenia alebo prevádzkovateľ distribučnej sústavy, a to buď jednotlivo alebo spoločne ako súčasť agregácie odberu prostredníctvom tretej strany |
| ODBERNÉ MIESTO | miesto odberu elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov |
| ODBERNÉ ELEKTRICKÉ ZARIADENIE | zariadenie, ktoré slúži na odber elektriny a ktoré je možné pripojiť do prenosovej sústavy alebo do distribučnej sústavy |
| ODBERNÉ ELEKTRICKÉ ZARIADENIE POSKYTUJÚCE PPS | samostatné odberné elektrické zariadenie schopné diaľkovej alebo autonómnej regulácie odberu činného výkonu |
| ODCHÝLKA FREKVENCIE | odchýlka skutočnej systémovej frekvencie od nastavenej hodnoty frekvencie |
| ODCHÝLKA ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU | odchýlka, ktorá vznikla v určitom časovom úseku ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase |
| ODCHÝLKA SÚSTAVY | veľkosť obstaranej regulačnej elektriny |
| ODOVZDÁVACIE MIESTO | miesto odovzdania elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov |
| OPĀTOVNÉ ZAPNUTIE (OZ) | krátke prerušenie dodávky elektriny počas vzniknutej poruchy, ktorej príčina môže zaniknúť prerušením elektrického obvodu (napr. oblúk) |
| OPRÁVNENÝ ODBERATEĽ | osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny |

| | |
|--------------------------------------|--|
| OSTROV | časť ES alebo niekoľkých ES, ktorá je elektricky oddelená od hlavnej prepojenej sústavy (oddelenie je výsledkom napr. odpojenia/poruchy prvkov PS) |
| OSTROVNÁ PREVÁDZKA | prevádzka časti ES po jej oddelení od ostatnej sústavy |
| OTÁČKOVÁ REGULÁCIA | regulácia vyrábaného výkonu v závislosti od frekvencie |
| OZNÁMENIE O AKTIVÁCIÍ NAPÁJANIA | oznámenie, ktoré vydá PPS vlastníkovi zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do PS, vlastníkovi odberného zariadenia pripojeného do PS, vlastníkovi zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do PS, distribučnej sústavy pripojenej do PS alebo vlastníkovi HVDC siete pripojenej do PS pred aktiváciou svojej vnútornej siete podaním napätia z PS |
| OZNÁMENIE O DOČASNEJ PREVÁDZKE | oznámenie, ktoré vydá PPS vlastníkovi zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do PS, vlastníkovi odberného zariadenia pripojeného do PS, vlastníkovi zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do PS, distribučnej sústavy pripojenej do PS alebo vlastníkovi HVDC siete a ktoré im po stanovenú dobu umožňuje prevádzkovať svoje zariadenia prostredníctvom pripojenia do PS |
| OZNÁMENIE O RIADNEJ PREVÁDZKE | oznámenie, ktoré vydá PPS vlastníkovi zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do PS, vlastníkovi odberného zariadenia pripojeného do PS, vlastníkovi zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do PS, distribučnej sústavy pripojenej do PS alebo vlastníkovi HVDC siete pripojenej do PS a ktoré ich oprávňuje prevádzkovať svoje zariadenia prostredníctvom pripojenia do PS |
| OZNÁMENIE O OBMEDZENEJ PREVÁDZKE | oznámenie, ktoré vydá PPS vlastníkovi zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do PS, vlastníkovi odberného zariadenia pripojeného do PS, vlastníkovi zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do PS, distribučnej sústavy pripojenej do PS alebo vlastníkovi HVDC siete pripojenej do PS v prípade, že zariadenie pripojené do PS podstupuje významnú modernizáciu alebo nastane dočasné obmedzenie jeho funkčnosti, v dôsledku čoho nespĺňa TP PPS. |
| PARALELNÉ TOKY | fyzikálne toky výkonu cez regulačnú oblasť vznikajúce v dôsledku obchodnej výmeny medzi inými regulačnými oblasťami; spoločne s kruhovými tokmi ovplyvňujú celkové fyzikálne toky výkonu |
| PARK ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY | V prípade obnoviteľných zdrojov energie je to výkon z viacerých (dva a viac) prvotných zdrojov (za prvotný zdroj sa považuje jeden generátor poháňaný vetrom, alebo jeden solárny článok) vyvedený do ES SR prostredníctvom spoločného pripojovacieho vedenia |
| PÁSMO PRENOSOVEJ SPOLĀHLIVOSTI (TRM) | bezpečnostná rezerva, ktorá zodpovedá neurčitosti vypočítaných hodnôt TTC, ktorá vzniká v dôsledku: <ul style="list-style-type: none"> • neúmyselných odchýlok fyzikálnych tokov počas prevádzky v dôsledku fyzikálnej fluktuácie sekundárnej regulácie • havarijných výmen medzi PPS pre zvládnutie neočakávaných nerovnovážnych situácií v reálnom čase • nepresností, napríklad v zbere údajov a meraní |
| PÁSMO PRIMÁRNEJ REGULÁCIE | výkonový rozsah primárnej regulácie, v rámci ktorého môžu pri frekvenčnej odchýlke v oboch smeroch automaticky zapôsobiť primárne regulátory. Pojem primárne regulačné |

| | |
|--|--|
| | pásmo je použiteľný pre každý stroj, každú regulačnú oblasť a pre celú prepojenú sústavu |
| PÁSMO SEKUNDÁRNEJ REGULÁCIE | výkonový rozsah sekundárnej regulácie, v rámci ktorého centrálny regulátor môže automaticky zapôsobiť v oboch smeroch od pracovného bodu sekundárnej regulácie |
| PILOTNÝ UZOL | uzol PS, v ktorom je sekundárnou reguláciou napätia udržiavaná žiadaná hodnota napätia |
| PLÁN OBMEDZOVANIA SPOTREBY | súbor technicko-organizačných opatrení, ktorých cieľom je zabrániť vzniku veľkých systémových porúch z hľadiska prevádzky ES |
| PLÁN OBNOVY | súhrn technicko-organizačných opatrení pre zabezpečenie uvedenia sústavy do normálneho stavu po jej úplnom alebo čiastočnom rozpade |
| PLÁN OBRANY | súhrn všetkých technických a organizačných opatrení na zabránenie šírenia alebo zhoršovania poruchy ES, aby sa zabránilo jej kolapsu |
| PLÁNOVANÁ ODSTÁVKA | súbor technických a organizačných opatrení pre uvoľnenie objektu PS z prevádzky plánovaných v Ročnom pláne prác na zariadeniach SEPS a v nadväzujúcich etapách prípravy prevádzky, súvisiacich s vykonávaním prác na zariadeniach v majetku SEPS, alebo iného majiteľa |
| PLÁNOVANIE ROZVOJA PS | súhrn činností zabezpečujúcich rozvoj PS podľa prijatých štandardov rozvoja PS vo väzbe na rozvoj všetkých jej súčasných i budúcich užívateľov |
| PODPORNÁ SLUŽBA (PPS) (ANCILLARY SERVICES) | služba, ktorú nakupuje PPS na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy |
| PONUKA PPS | vychádza z prípravy prevádzky. Ponuka PpS sa môže meniť podľa aktuálneho stavu prevádzky a predstavuje hodnotu možnej zmeny činného výkonu na zariadeniach poskytovateľa PpS v rámci výberového konania organizovaného PPS na obstaranie objemov PpS |
| PONUKOVÁ OBLASŤ | najväčšie zemepisné územie, v rámci ktorého si účastníci trhu môžu vymieňať elektrickú energiu bez pridelovania kapacity |
| PORUCHA (PORUCHOVÁ UDALOSŤ) | stav prvku PS charakterizovaný neschopnosťou vykonávať požadovanú funkciu prejavujúci sa výpadkom objektu PS. Porucha prvku riadiaceho systému je charakterizovaná neschopnosťou vykonávať požadovanú funkciu alebo bezchybne spracovať a preniesť určitú informáciu |
| POSKYTOVATEĽ PPS | účastník trhu s elektrinou, ktorý má v súvislosti s poskytovaním PpS zmluvný vzťah so zúčtovateľom odchýlok a s PPS v súlade s Technickými podmienkami PPS |
| POSKYTOVATEĽ REGULAČNÝCH SLUŽIEB | účastník trhu poskytujúci prevádzkovateľom prenosových sústav buď regulačnú energiu, alebo disponibilitu PpS, alebo regulačnú energiu aj disponibilitu PpS |
| POSKYTOVATEĽ SLUŽIEB OBNOVY | subjekt poskytujúci podpornú službu „Štart z tmy“ |
| POSKYTOVATEĽ SLUŽIEB OBRANY | subjekt, ktorý sa priamo alebo nepriamo podieľa na realizácii opatrení Plánu obrany |
| POSTUP PREDBEŽNÉHO SCHVÁLENIA | postup na overenie toho, či poskytovateľ disponibilít vyhovuje požiadavkám stanoveným prevádzkovateľmi prenosových sústav |

| | |
|--|--|
| POSUN FREKVENCIE | rozdiel medzi skutočnou a nominálnou hodnotou systémovej frekvencie na účely korekcie synchrónneho času (korekcia času), nie je identický s odchýlkou frekvencie |
| PRAH (POSKYTOVANIE REGULAČNÝCH SLUŽIEB) | miesto pripojenia Jednotky poskytujúcej regulačné služby alebo Jednotiek v rámci Skupiny poskytujúcej regulačné služby do sústavy, v ktorom sa vyhodnocuje kvalita regulačnej služby, a v ktorom je pripojené meracie zariadenie bez potreby korekcie na straty v transformátoroch |
| PRAH ELEKTRÁRNE | odberné alebo odovzdávacie miesto medzi PPS a výrobňou, v ktorom je možné pripojiť meracie zariadenie bez potreby korekcie na straty v transformátoroch |
| PRENOS ELEKTRINY | preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území, alebo preprava elektriny prenosovou sústavou na tej časti vymedzeného územia, ktoré spája časť vymedzeného územia s územím členských štátov alebo s územím tretích štátov |
| PRENOSOVÁ SCHOPNOSŤ - CELKOVÁ TOTAL TRANSFER CAPACITY (TTC) | maximum programu cezhraničných výmen elektriny medzi dvomi susednými regulačnými oblasťami, ktoré sú kompatibilné z pohľadu prevádzkových bezpečnostných noriem, platných v každom z týchto systémov (napr. Sieťové kódexy), za predpokladu, že budúce podmienky sústavy, zariadení na výrobu elektriny a charakteru zaťaženia boli vopred dobre známe |
| PRENOSOVÁ SCHOPNOSŤ – DOSTUPNÁ AVAILABLE TRANSFER CAPACITY (ATC) | miera prenosovej schopnosti, ktorá zostáva fyzicky dostupná v prenosovej sústave pre ďalšiu komerčnú činnosť, a to nad technické zabezpečenie už dohodnutých prenosov. Prenosová schopnosť – dostupná je časťou NTC, ktorá zostáva k dispozícii po každej fáze procedúry alokácie pre ďalšiu komerčnú činnosť. ATC je daná vzorcom: $ATC = NTC - AAC$ |
| PRENOSOVÁ SCHOPNOSŤ – PRIDELENÁ (AAC) | celkový súhrn už udelených práv na cezhraničný prenos elektriny na príslušnom cezhraničnom profile, bez ohľadu na to, či ide o kapacitu alebo programy výmen, v závislosti od metódy alokácie |
| PRENOSOVÁ SCHOPNOSŤ PROFILU | analytickými výpočtami stanovený činný výkon, ktorý môže byť prenesený cez prenosový profil pri zachovaní kritéria N-1 |
| PRENOSOVÁ SCHOPNOSŤ SÚSTAVY – ČISTÁ NET TRANSFER CAPACITY (NTC) | definovaná ako: $NTC = TTC - TRM$ NTC predstavuje maximálny celkový program cezhraničných výmen elektriny medzi dvomi susednými regulačnými oblasťami, ktoré sú kompatibilné z hľadiska bezpečnostných noriem použitých vo všetkých regulačných oblastiach v synchrónnej oblasti, pričom sa berú do úvahy technické neurčitosti budúcich podmienok sústav |
| PRENOSOVÁ SÚSTAVA (PS) | vzájomne prepojené elektrické vedenia ZVN a VVN a elektroenergetické zariadenia potrebné na prenos elektriny na vymedzenom území, vzájomne prepojené elektrické vedenia ZVN a VVN a elektroenergetické zariadenia potrebné na prepojenie PS s PS mimo vymedzeného územia; súčasťou PS sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie PS |
| PRENOSOVÉ SLUŽBY | zabezpečenie prenosu elektriny medzi užívateľmi PS |

| | |
|--|--|
| PREPOJENÉ SÚSTAVY | system dvoch alebo viac ES synchronne prepojených pomocou medzistémových prepojení |
| PREPOJENIE SÚSTAVY | prepojenie prenosovej sústavy so sústavou, ktorá prepravuje elektrinu na území Európskej únie, alebo ktorá prepravuje elektrinu na území tretích štátov |
| PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY | prenos elektriny v prenosovej sústave s cieľom jej dodávky užívateľom PS. Prevádzka prenosu zahŕňa taktiež úlohy prevádzky systému, týkajúce sa riadenia tokov elektriny, spoľahlivosti systému a disponibility všetkých potrebných systémových služieb/ PpS |
| PREVÁDZKOVÁ INŠTRUKCIA (PI) | dokument, ktorý popisuje činnosti a stanovuje kompetencie v rámci dispečerského riadenia ES |
| PREVÁDZKOVÁ BEZPEČNOSŤ | nepretržitá prevádzka PS a DS za podmienok, ktoré možno v prevádzke predvídať |
| PREVÁDZKOVÁ PRÍRUČKA | pravidlá a odporúčania v prepojenej sústave |
| PREVÁDZKOVATEĽ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY (PDS) | osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia |
| PREVÁDZKOVATEĽ PRENOSOVEJ SÚSTAVY (PPS) | osoba, ktorá má povolenie na prenos elektriny na vymedzenom území; fyzická alebo právnická osoba, ktorá je zodpovedná za prevádzku, zabezpečovanie údržby a v prípade potreby rozvoj prenosovej sústavy v danej oblasti a prípadne aj rozvoj jej prepojení s inými sústavami a za zabezpečovanie dlhodobej schopnosti sústavy uspokojovať primeraný dopyt po prenose elektriny |
| PREVÁDZKOVATEĽ RIADIACEHO BLOKU | jediný PPS, ktorý je zodpovedný za sekundárnu reguláciu celého riadiaceho bloku vo vzťahu k prepojeným susedom/blokom, za zúčtovanie všetkých regulačných oblastí v rámci daného bloku, za organizáciu vnútornej sekundárnej regulácie v rámci bloku a ktorý vykonáva celkovú reguláciu daného bloku |
| PREVÁDZKOVÉ POSTUPY | sústava stratégií, praktík alebo korekcií systému, ktoré môže automaticky alebo manuálne zaviesť operátor systému v rámci určeného času na udržanie prevádzkovej integrity prepojených elektrických systémov |
| PREVÁDZKOVÉ STRATÉGIE | súbor zásad, vytvorený pre prevádzku prepojených systémov, tvorí hlavnú časť Prevádzkovej príručky. Tento súbor tvoria kritériá, normy, požiadavky, návody a inštrukcie a platí pre všetky regulačné oblasti / riadiace bloky / PPS |
| PREVÁDZKOVÝ P-Q DIAGRAM ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY | grafické vyjadrenie dovoleného prevádzkového stavu zariadenia na výrobu elektriny v závislosti činného výkonu od reaktančného (jalového) výkonu s rešpektovaním vnútorných i vonkajších obmedzení |
| PREVENTÍVNA ÚDRŽBA | súhrn činností zameraný na udržanie prevádzkyschopného a bezchybného stavu prvkov a za účelom predchádzania poruchám a závadám |
| PREVÁDZKOVANIE PRENOSOVEJ SÚSTAVY | všetka činnosť PPS súvisiaca so zabezpečením spoľahlivého prenosu elektriny |
| PRIAME VEDENIE | elektrické vedenie, ktoré spája <ol style="list-style-type: none"> 1. výrobcu elektriny s koncovým odberateľom elektriny, 2. výrobcu elektriny s odberateľom elektriny, ktorý nie je pripojený do PS alebo do DS |
| PRIDELENIE KAPACITY | poskytnutie medzioblastnej kapacity |
| PRIMÁRNA REGULÁCIA ČINNÉHO VÝKONU A FREKVENCIE (FCR) | činnosti zamerané na vyrovnanie odchýlky v synchronnej oblasti reagujúce na zmenu frekvencie zvýšením alebo znížením dodávky výkonu do systému. |

| | |
|---|---|
| PRIMÁRNA REGULÁCIA NAPÄTIA (PRN) | proces, ktorý zabezpečuje pomocou budenia generátora udržiavanie napätia na jeho svorkách na požadovanej hodnote |
| PRIMÁRNA REGULAČNÁ REZERVA ČINNÉHO VÝKONU | časť primárneho regulačného rozsahu od pracovného bodu pred poruchou po maximálny primárny regulačný výkon (pri zohľadnení ohraničenia). Pojem primárna regulačná rezerva je použiteľný ako pre stroje, tak i pre regulačné oblasti a pre prepojenú sústavu |
| PRINCÍP NEINTERVENCIE | znamená, že na odchýlku regulačnej oblasti (riadiaceho bloku), prejavujúcu sa zmenou frekvencie a salda odovzdávaných výkonov, reaguje len regulačná oblasť (riadiaci blok), kde došlo k nerovnováhe |
| PRINCÍP SOLIDARITY | znamená, že na pokrývanie výkonovej rovnováhy sa v prvých okamihoch (až niekoľko desiatok sekúnd) podieľajú všetky zariadenia na výrobu elektriny v celej prepojenej sústave pracujúce v režime primárnej regulácie činného výkonu a frekvencie. |
| PROCES OBNOVENIA FREKVENCIE | proces, ktorého cieľom je obnoviť frekvenciu na menovitú frekvenciu; V prípade synchronných oblastí, ktoré tvorí viac ako jedna oblasť LFC je to proces, ktorého cieľom je obnoviť výkonovú bilanciu na plánovanú hodnotu |
| PROFIL | súbor vedení prepojujúcich dve susedné PS, ktorého vlastnosťou je prenosová schopnosť |
| PROGRAM VÝMEN ELEKTRINY (CAX, CBX) | celkový časový plán výmen elektriny medzi dvomi regulačnými oblasťami (CAX) alebo medzi riadiacimi blokmi (CBX) |
| PRO RATA | spôsob aktivácie a nasadzovania zariadení poskytujúcich aFRR do regulácie proporcionálne |
| PROTIOBCHOD | prerozdelenie výroby na oboch stranách postihnutého profilu, aby sa odstránila hrozba preťaženia, pričom sa zároveň zmení saldo príľahlých regulačných oblastí |
| PRVOK PS | konkrétne technologické zariadenie identifikované spravidla svojim výrobným číslom, ktoré má definované vlastnosti, parametre a veličiny podľa jedinečnej špecifikácie príslušného výrobného typu |
| PS ŠTANDARDY | súbor pravidiel, zásad a limitov popisujúcich pôsobnosť PPS v oblasti prevádzky a rozvoja |
| RAMPOVANIE | Rýchlosť zmeny pracovného bodu zariadenia poskytujúceho PpS (MW/min), používa sa najmä v prípade poskytovania aFRR |
| REDISPEČING | prerozdelenie výroby na zariadeniach na výrobu elektriny buď v rámci SR (interné) alebo v susedných sústavách (externé) alebo ich kombinácia (medzinárodné) za účelom odstránenia preťaženia vedení alebo jeho hrozby tak, aby sumárne vyrábaný výkon a saldá regulačných oblastí zostali rovnaké |
| REGIÓN VÝPOČTU KAPACITY | geografická oblasť, v ktorej sa uplatňuje koordinovaný výpočet kapacity |
| REGIONÁLNA DISTRIBUČNÁ SÚSTAVA | distribučná sústava, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike) |
| REGIONÁLNE KOORDINAČNÉ CENTRUM | regionálne koordinačné centrum zriadené podľa článku 35 Nariadenia o vnútornom trhu |
| REGULÁCIA NAPÄTIA | proces udržiavania predpísaného napätia v požadovaných toleranciách v celej sústave. Dosahuje sa zmenou požiadaviek na reaktančný (jalový) výkon v sústave |

| | |
|--|---|
| | a u odberateľov, najmä použitím zariadení na kompenzáciu reaktančného výkonu, ak je to potrebné |
| REGULÁCIA NAPÄTIA A REGULÁCIA JALOVÉHO VÝKONU | súvisiace procesy v tom, že úlohou napäťovej regulácie je pomocou regulácie jalového výkonu v sústave udržiavať predpísané napätie v pilotných uzloch sústavy |
| REGULAČNÁ ELEKTRINA | elektrina obstaraná v reálnom čase PPS na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území |
| REGULAČNÁ ENERGIA | elektrina využívaná prevádzkovateľmi prenosových sústav na zabezpečovanie rovnováhy |
| REGULAČNÁ OBLASŤ | súvislá časť prepojenej sústavy prevádzkovaná jediným prevádzkovateľom sústavy a zahŕňa aj prípadné fyzické zaťaženie a/alebo výrobné bloky |
| REGULAČNÁ ODCHÝLKA OBLASTI (ACE) | okamžitý rozdiel medzi skutočnou a referenčnou hodnotou (nameranou celkovou hodnotou výkonu a plánovaným programom výmen) pre výmenu elektriny regulačnej oblasti (neúmyselná odchýlka), pričom sa berie do úvahy zmena frekvencie v tejto regulačnej oblasti na základe výkonovej frekvenčnej charakteristiky sústavy danej regulačnej oblasti a celkovej odchýlky frekvencie |
| REGULAČNÁ ODCHÝLKA PROCESU FRP | sa rovná ACE oblasti bloku LFC, alebo ktorá sa rovná frekvenčnej odchýlke, ak oblasť bloku LFC geograficky zodpovedá synchronnej oblasti; Hodnota FRCE je záporná pri nedostatku a kladná pri prebytku výkonu v LFC bloku |
| REGULAČNÉ PÁSMO ČINNÉHO VÝKONU PRE PRIMÁRNU REGULÁCIU ČINNÉHO VÝKONU | výkonový rozsah primárnej regulácie, v rámci ktorého môže pri frekvenčnej odchýlke v oboch smeroch automaticky zapôsobiť regulátor výkonu. Pojem primárne regulačné pásmo je použiteľný tak pre stroj ako i pre regulačné oblasti a pre celú prepojenú sústavu |
| REGULAČNÉ PÁSMO ČINNÉHO VÝKONU PRE SEKUNDÁRNU REGULÁCIU ČINNÉHO VÝKONU | výkonové pásmo sekundárnej regulácie, v rámci ktorého regulátor výkonu turbíny môže automaticky zapôsobiť v oboch smeroch od pracovného bodu sekundárnej regulácie |
| REGULAČNÝ PROGRAM (RP) | časový plán celkových plánovaných výmen regulačnej oblasti / riadiaceho bloku, súčet všetkých programov výmen a kompenzačných programov, ktorý sa používa pre sekundárnu reguláciu |
| REGULÁTOR VÝKONU | decentralizované/lokálne inštalované regulačné zariadenie výrobného zariadenia pre reguláciu otáčok generátora (pre synchronne generátory priamo prepojený na frekvenciu v systéme). Necitlivosť regulátora je definovaná pomocou hraničných hodnôt frekvencie, medzi ktorými regulátor nereaguje. Táto koncepcia platí pre celú jednotku regulátor – generátor; Inak sa posudzuje neúmyselná necitlivosť súvisiaca so štrukturálnymi nepresnosťami v jednotke a mŕtvym pásmom, zámerne nastaveným na regulátore generátora |
| RESYNCHRONIZÁCIA | je opätovná synchronizácia dvoch oddelených regiónov z ktorých každý je synchronizovaný samostatne. Proces prebieha v resynchronizačnom bode |
| RESYNCHRONIZAČNÝ BOD | je zariadenie používané na pripojenie dvoch synchronizovaných regiónov – zväčša vypínač |
| REZERVNÁ KAPACITA | výška rezerv na zachovanie frekvencie, rezerv na obnovenie frekvencie alebo nahradzujúcich rezerv, ktoré musia byť k dispozícii prevádzkovateľovi prenosovej sústavy |

| | |
|---|--|
| REZERVOVANÁ KAPACITA | - cezhraničná prenosová kapacita v MW, ktorej získanie je výsledkom aukcie, - rezervovaná kapacita pre užívateľa PS, definovaná v zmluve o prístupe do PS a prenose elektriny |
| REZERVY NA OBNOVENIE FREKVENCIE | v zásade regulačné služby s dobou aktivácie/deaktivácie do 15 minút (vrátane), členia sa podľa spôsobu aktivácie/deaktivácie na automatickú reguláciu - aFRR (v ES SR používaný aj starší pojem sekundárna regulácia výkonu) a manuálnu reguláciu - mFRR (v ES SR používaný starší pojem terciárna regulácia výkonu) |
| RIADIACI BLOK (RB) | súbor jednej alebo viacerých regulačných oblastí, ktoré pracujú spolu vo funkcii sekundárnej regulácie, vo vzťahu k iným riadiacim blokom v synchronnej oblasti, do ktorej patrí |
| RIADIACI INFORMAČNÝ SYSTÉM (RIS) | system zložený z dvoch centrálnych systémov RIS HD a RIS ZD slúžiaci pre operatívne a technické riadenie objektov ES SR. Slúži pre zabezpečenie nepretržitej a spoľahlivej podpory dispečerského riadenia na celoslovenskej úrovni (SED) |
| RIEŠENIE CEZHRANIČNÉHO ÚZKEHO MIESTA | činnosť PPS spočívajúca v rezervácii prenosových kapacít v úzkom mieste (formou aukcie) vo fáze prípravy prevádzky a riadením priepustnosti sústavy vo fáze reálnej prevádzky |
| RIEŠENIE INTERNÉHO ÚZKEHO MIESTA | činnosť PPS spočívajúca v koordinácii údržby a opráv vo fáze prípravy prevádzky a riadením priepustnosti sústavy (formou interného redispetchingu) vo fáze reálnej prevádzky |
| SALDO IMPORT-EXPORT | bilančná suma zahraničných výmen elektriny v danom období. Je to rozdiel medzi celkovým dovozom elektriny a celkovým vývozom elektriny v sledovanom období (mesiac, rok a pod.) |
| SAMOREGULAČNÝ ÚČINOK ZAŤAŽENIA | citlivosť spotreby odberateľov na zmeny systémovej frekvencie (zníženie systémovej frekvencie má za následok zníženie zaťaženia), vo všeobecnosti vyjadrená ako % / Hz |
| SUBJEKT ZÚČTOVANIA | účastník trhu alebo jeho vybraný zástupca zodpovedný za odchýlky na trhu s elektrinou, ktoré účastník trhu spôsobil |
| SEKUNDÁRNA REGULÁCIA ČINNÉHO VÝKONU A FREKVENCIE (aFRR) | súbor prostriedkov, ktorými PPS zabezpečuje dodržiavanie salda ES a frekvencie na zadaných hodnotách. Je odvodená od zmien salda ES a frekvencie. Od 1.10.2020 je obstarávaná a aktivovaná zvlášť pre kladný a zvlášť pre záporný smer. |
| SEKUNDÁRNA REGULÁCIA NAPÄTIA (SRN, AVC) | je súbor prostriedkov, ktoré zabezpečujú udržiavanie napätia vo vybraných uzloch sústavy na určenej hodnote |
| SEKUNDÁRNA REGULÁČNÁ REZERVA ČINNÉHO VÝKONU | kladná alebo záporná časť sekundárneho regulačného pásma od pracovného bodu až po maximálnu alebo minimálnu hodnotu sekundárneho regulačného pásma. |
| SEKUNDÁRNE REGULÁČNÉ PÁSMO ČINNÉHO VÝKONU | výkonové pásmo sekundárnej regulácie, v rámci ktorého môže centrálny regulátor automaticky zapôsobiť v oboch smeroch od pracovného bodu sekundárnej regulácie |
| SIEŤ HVDC | sieť jednosmerného prúdu vysokého napätia je sieť, ktorá prenáša energiu vo forme jednosmerného prúdu vysokého napätia medzi dvoma alebo viacerými zbernicami striedavého prúdu a ktorú tvoria najmenej dve meniarne HVDC prepojené jednosmernými prenosovými vedeniami alebo káblami. |
| SIEŤOVÝ ANALYZÁTOR | Power Quality Analyzer (PQA), starší nepresný názov kvalitometer, prístroj na meranie a analýzu kvality elektriny |

| | |
|--|---|
| SIETOVÁ ŠTÚDIA | súbor výpočtov overujúcich dopad plánovaných zmien v PS na prenosové, napäťové a skratové pomery a bezpečnosť prevádzky PS |
| SKUPINA NA POSKYTOVANIE PPS | agregácia Jednotiek na poskytovanie PpS a/alebo Odborných zariadení a/alebo zariadení umožňujúcich uskladnenie elektriny, ktoré sú pripojené k viac ako jednému miestu pripojenia (na prah), a spĺňajúca technické požiadavky na FCR/FRR (v TP doteraz používaný pojem virtuálny blok) |
| SKUTOČNÝ PRACOVNÝ BOD ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY | skutočný výkon zariadenia na výrobu elektriny zapojeného v aFRR |
| SKÚŠKA ZHODY | skúšky a postupy na overenie súladu jednotky na výrobu elektriny pripojenej do ES SR, odberného zariadenia pripojeného do PS, distribučného zariadenia pripojeného do PS, distribučnej sústavy pripojenej do PS alebo odbernej jednotky s technickými podmienkami PPS |
| SLEDOVANIE NEÚMYSELNÝCH ODCHÝLOK ON-LINE | vykonáva ho autonómny a nezávislý spôsobom každý riadiaci blok v súlade so stanovenými normami. Druhú úroveň predstavuje sledovanie neúmyselných odchýlok v reálnom čase na vopred definovaných líniah sledovania. Táto funkcia umožňuje zdokonaľiť čo najvčasnejšie zisťovanie všetkých chýb, týkajúcich sa diaľkového merania on-line, všetky nedorozumenia, ktoré môžu vzniknúť pri zostavovaní programov výmen, atď., aby sa bez meškania mohli zaviesť vhodné nápravné akcie. Táto funkcia môže byť vykonávaná na jednom alebo viacerých miestach, tieto však musia potom pracovať v tesnej spolupráci. |
| SPOJOVACIE VEDENIE | prenosové vedenie, ktoré prechádza cez hranicu medzi členskými štátmi alebo ju preklenuje a ktoré spája národné prenosové sústavy členských štátov |
| SPOLAHLIVOSŤ ES | úroveň výkonnosti prvkov celej elektrizačnej sústavy, ktorá vedie k tomu, že elektrina je dodaná odberateľom v rámci prijatých noriem a v požadovanom množstve. Spolahlivosť na úrovni prenosu môže byť meraná pomocou početnosti, trvania a veľkosti (alebo pravdepodobnosti) nepriaznivých účinkov na výrobu, prenos a dodávku elektriny. |
| SPRÁVCA FREKVENCIE | je menovaný PPS zodpovedný za riadenie frekvencie sústavy v synchronizovanom regióne alebo synchronnej oblasti s cieľom obnoviť frekvenciu sústavy na menovitú frekvenciu |
| SPRÁVCA RESYNCHRONIZÁCIE | je menovaný PPS zodpovedný za resynchronizáciu dvoch synchronizovaných regiónov |
| STABILITA ES | schopnosť elektrizačnej sústavy udržať stav rovnováhy počas normálnych a zmenených podmienok systému alebo porúch |
| STANICA | súbor stavieb a zariadení ES umožňujúcich transformáciu, kompenzáciu, premenu, prenos a distribúciu elektriny, vrátane prostriedkov potrebných pre zabezpečenie ich prevádzky |
| STATIKA GENERÁTORA | parameter regulátora otáčok stroja. Rovná sa podielu relatívnej odchýlky frekvencie v sústave a relatívnej zmeny výstupného výkonu generátora |
| STAV OHROZENIA | je stav sústavy, keď sa sústava nachádza v rozsahu limitov prevádzkovej bezpečnosti, ale bola zistená neplánovaná udalosť zo zoznamu neplánovaných udalostí a v prípade jej |

| | |
|---|--|
| | výskytu nie sú k dispozícii nápravné opatrenia dostatočné na zachovanie normálneho stavu |
| STRATY ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY | celkové straty elektriny v ES, ktoré sú tvorené stratami medzi miestom dodávky a odberu v prenose, pri transformácii a distribúcii. Elektrina sa stráca v prvom rade v dôsledku zohrievania prenosových a distribučných prvkov |
| SUBJEKT | právnická alebo fyzická osoba, ktorá je držiteľom povolenia na výrobu, prenos, distribúciu a dodávku elektriny, oprávnený odberateľ |
| SUBJEKT ZÚČTOVANIA | účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlky |
| SÚČTOVÝ ČLEN REGULÁTORA | časť regulátora, do ktorého vstupujú žiadaná a skutočná hodnota regulovanej veličiny a rôzne korekčné veličiny pre výstupnú veličinu, ktorú regulátor reguluje (napr. frekvenciu, výkon, napätie a pod.) |
| SUSEDNÁ REGULAČNÁ OBLASŤ | každá regulačná oblasť (alebo sústava), či už priamo prepojená alebo elektricky blízka (keďže to môže mať významný vplyv) s inou regulačnou oblasťou (alebo sústavou) |
| SUSEDNÁ SÚSTAVA | PS, ktorá má s PS SR priame medzisystémové prepojenie |
| SVORKOVÁ VÝROBA ELEKTRINY | množstvo vyrobenej elektriny nameranej na svorkách jednotlivých generátorov |
| SYNCHRÓNNY ČAS | fiktívny čas, vychádzajúci zo systémovej frekvencie v regulačnej oblasti, po prvý raz nastavený podľa univerzálneho koordinovaného času (UTC) a s frekvenciou hodín na 60/50 systémovej frekvencie. Ak je synchrónny čas vopred alebo pozadu za časom UTC (časová odchýlka), bola systémová frekvencia vyššia resp. nižšia než nominálna frekvencia 50 Hz. Tento časový posun slúži ako indikátor výkonnosti pre primárnu, sekundárnu a terciárnu reguláciu (rovnováhu výkonov) a nesmie presiahnuť 30 sekúnd. Korekcia predstavuje nastavenie požadovanej hodnoty frekvencie pre sekundárnu reguláciu v každej regulačnej oblasti / riadiacom bloku na hodnotu 49,99 Hz alebo 50,01 Hz, v závislosti od smeru korekcie, pre obdobie jedného dňa (od 0 do 24 hodín). Pôsobením regulácie času sa časová odchýlka vráti opäť na nulu. |
| SYNCHRÓNNA JEDNOTKA NA VÝROBU ELEKTRINY | je nedeliteľný súbor zariadení, ktoré môžu vyrábať elektrinu tak, že frekvencia nimi generovaného napätia, (aj otáčky generátora) a frekvencia napätia v sústave sú v konštantnom pomere a teda synchrónne so sústavou |
| SYNCHRÓNNA OBLASŤ | oblasť pokrytá prepojenými sústavami, ktorých regulačné oblasti sú synchrónne prepojené s regulačnými oblasťami členov združenia. V rámci synchrónnej oblasti je systémová frekvencia spoločná na stabilnej hodnote. Viaceré synchrónne oblasti môžu existovať paralelne na dočasnom alebo trvalom základe. Synchrónna oblasť je sústava synchrónne prepojených sústav, ktorá nemá žiadne synchrónne prepojenie k iným prepojeným sústavám. |
| SYSTÉMOVÁ ELEKTRÁREŇ | elektrárň pripojená do ES SR schopná vytvárať veľké ostrovy v procese obnovy ES SR v prípade poruchy typu black-out, elektrárň je schopná prechodu na vlastnú spotrebu z ktoréhokoľvek bodu PQ diagramu a nábehu po rozpade ES SR. |
| SYSTÉMOVÁ FREKVENCIA | elektrická frekvencia v systéme, ktorá môže byť meraná vo všetkých častiach sústavy synchrónnej oblasti za |

| | |
|--|--|
| | predpokladu koherentnej hodnoty v sústave v časovom rámci sekúnd (iba s malými odchýlkami medzi rôznymi lokalitami merania) |
| SYSTÉMOVÁ ODCHÝLKA | Je súčet veľkosti aktivovanej regulačnej elektriny a záporne vzatej hodnoty korigovaného FRCE |
| SYSTÉMOVÁ PORUCHA | je to porucha v prenosových sústavách 400 a 220 kV, pri ktorej sa ES rozdelí na dve alebo viac častí, ktoré nepracujú synchronne |
| SYSTÉMOVÁ SLUŽBA | služba PPS potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území; zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje PPS potrebné na zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny |
| SYSTÉM OBCHODNÉHO MERANIA | na účely merania sa využíva súbor technických prostriedkov, obsluhovaných vyškoleným personálom, ktorý sa označuje ako systém obchodného merania, pozostáva z meracích súprav a automatizovaného systému zberu dát (ASZD) |
| STAV BEZ NAPÄTIA | je stav sústavy, keď je celá PS alebo jej časť mimo prevádzky |
| STAV NÚDZE | je stav sústavy, keď je porušený jeden alebo viac limitov prevádzkovej bezpečnosti |
| STAV OBNOVY | je stav sústavy, v ktorom je cieľom všetkých činností v PS opätovné obnovenie prevádzky sústavy a zachovanie prevádzkovej bezpečnosti po stave bez napätia alebo stave núdze |
| STAV OHROZENIA | je stav sústavy, keď sa sústava nachádza v rozsahu limitov prevádzkovej bezpečnosti, ale bola zistená neplánovaná udalosť zo zoznamu neplánovaných udalostí a v prípade jej výskytu nie sú k dispozícii nápravné opatrenia dostatočné na zachovanie normálneho stavu |
| ŠTART Z TMY (BS) | schopnosť obnovenia výroby a dodávky elektriny z beznapäťového stavu po úplnom rozpade sústavy. Obnovovanie výroby sa začne generátormi schopnými nabehnúť bez napätia zo sústavy, ktoré rozbiehajú ďalšie generátory. Vytvorené ostrovné prevádzky sa postupne spájajú medzi sebou alebo s neporušenou sústavou |
| TEPLÁREŇ | výrobňa, ktorej úlohou je meniť iné formy energie na elektrinu a tepelnú energiu kombinovaným spôsobom. Tepláreň najčastejšie prispôsobuje svoju prevádzku zabezpečeniu dostatočnej dodávky tepla pre prípravu teplej úžitkovej vody a pre potreby vykurovania. |
| TERCIÁRNA REGULÁCIA ČINNÉHO VÝKONU (TRV, mFRR, RR) | organizačno-technický prostriedok, ktorým SED udržiava potrebnú zálohu regulačného výkonu pre aFRR. Sprostredkuje zabezpečenie systémovej služby a udržiavanie výkonovej rovnováhy |
| TERCIÁRNA REGULAČNÁ REZERVA ČINNÉHO VÝKONU | výkon, ktorý sa v rámci mFRR (TRV) automaticky alebo manuálne zvyšuje alebo znižuje. Terciárna rezerva má byť nasadená tak, aby včas prispela k obnoveniu sekundárnej regulácie. |
| TERMINÁL ASDR | technické zariadenie, ktoré sprostredkováva výmenu informácií medzi riadiacim systémom zariadení Poskytovateľa PpS a RIS |
| TRANSMISSION RELIABILITY MARGIN (TRM) | spoľahlivostná a bezpečnostná rezerva zahrňujúca vplyv významných zmien v ES pre celé reprezentované obdobie, vrátane nepresnosti vstupov, chyby metódy, |

| | |
|---|---|
| | neidentifikovateľných tokov výkonov, havarijných výpomocí a pod. |
| TREND VÝKONOVEJ ZMENY | je hodnota nastavená na centrálnom regulátore v RIS pre výrobné zariadenie pre poskytovanie aFRR. Vyjadruje maximálnu rýchlosť zmeny žiadaného výkonu za minútu vyjadrená v MW/min , ktorou je žiadaný výkon zasielaný na výrobné zariadenie zaradené |
| TURBOGENERÁTOR | stroj meniaci mechanickú energiu na elektrickú |
| UDRŽIAVANIE KVALITY ELEKTRINY | systémová služba PPS, ktorej výsledkom sú garantované hodnoty napätia a frekvencie počas normálneho stavu |
| UZAVRETÁ DISTRIBUČNÁ SÚSTAVA | distribučná sústava v rámci geograficky vymedzeného priemyselného areálu, obchodného areálu alebo areálu zdieľaných služieb, ktorou sa nezasobujú odberatelia elektriny v domácnostiach (Nariadenie DCC, článok 1) |
| ÚZEMIE EURÓPSKEJ ÚNIE | vymedzené územie a územia ostatných členských štátov Európskej únie a zmluvných štátov Dohody o Európskom hospodárskom priestore |
| ÚZEMIE TRETÍCH ŠTÁTOV | územie, ktoré nie je územím Európskej únie |
| UZLOVÁ OBLASŤ | samostatne napájaná oblasť z jednej alebo viacerých PS/DS transformácií, galvanicky oddelená od ostatnej časti DS, resp. od iných uzlových oblastí |
| UŽIVATEĽ PS | osoba, ktorá elektrinu dodáva alebo elektrinu odoberá prostredníctvom PS, alebo má s PPS zmluvný vzťah (pozri Zákon o energetike) |
| VALIDITY PERIOD | rozlíšenie časového intervalu, v ktorom je podávaná príprava prevádzky do 30.6.2024 1 hod. od 1.7.2024 (do doby pripojenia SEPS k platformám PICASSO a MARI 1 hod. po pripojení sa do platforiem-15 min) |
| VIRTUÁLNY BLOK | skupina zariadení na výrobu alebo spotrebu elektriny zložená zo zariadení, fiktívnych zariadení alebo fiktívnych blokov viacerých elektrární určených pre poskytovanie PpS, pričom tieto zariadenia/bloky sú bez akejkoľvek technologickej väzby. Virtuálny blok pre RIS predstavuje jedno zariadenie na poskytovanie PpS a je riadený ako jeden celok. |
| VIRTUÁLNE VEDENIE | telemetricky odčítaný údaj, alebo hodnota, ktorá je aktualizovaná v reálnom čase a použitá ako tok výkonov v rovnici AGC/ACE, ale pre ktorú v skutočnosti neexistuje žiadne fyzické prepojenie alebo meranie elektriny. Integrovaná hodnota sa používa ako nameraná hodnota MWh na účely zúčtovania výmen. |
| VETERNÁ ELEKTRÁREŇ | zariadenie na výrobu elektriny, ktoré ako primárny zdroj výroby elektriny využíva kinetickú energiu vetra. |
| VLASTNÁ SPOTREBA ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY | elektrina potrebná na prevádzku pomocného a prídavného zariadenia výrobného zariadenia (napr. na úpravu vody, napájanie vody pre parogenerátor, dodávku čerstvého vzduchu a paliva, odlučovanie popolčeka z dymových plynov), okrem strát na blokových transformátoroch (generátorové transformátory). Treba rozlišovať vlastnú spotrebu počas prevádzky a počas nábehu a odstávky. |
| VNORENÁ SIEŤ HVDC | sieť HVDC v rámci jednej regulačnej oblasti, ktorá v čase pripojenia k PS neslúži na pripojenie jednotiek parku zdrojov ani na pripojenie odberného zariadenia. |
| VNÚTORNÝ TRH | trh s elektrinou, ktorý sa realizuje na území Európskej únie |

| | |
|--|--|
| VOLNÁ OBCHODOVATEĽNÁ PRENOSOVÁ KAPACITA (VOPK) | hodnoty vyjadrujúce reálne možnosti obchodov v každom smere (profile) z hľadiska PS |
| VYDELENÁ OSTROVNÁ PREVÁDZKA | vydelená časť PS alebo DS odpojená od ES SR a zapojená do PS alebo DS susedného štátu |
| VÝKONOVÁ ODCHÝLKA REGULAČNEJ OBLASTI | nedostatok výkonu alebo prebytok výkonu v regulačnej oblasti, riadiacom bloku alebo synchronnej oblasti ¹ , obvykle meraný na hraniciach, vo vzťahu k regulačnému programu |
| VÝKONOVÁ ROVNOVÁHA | stav, keď v reálnom čase výroba a plánovaná výmena výkonu so susednými sústavami kryje spotrebu a straty v danej regulačnej oblasti |
| VYMEDZENÉ ÚZEMIE | územie Slovenskej republiky, v ktorom je PPS alebo PDS povinný zabezpečiť prenos elektriny alebo distribúciu elektriny |
| VÝMENA DÁT V REÁLNO M ČASE | tok informácií medzi užívateľom a dispečingom PPS potrebný pre riadenie prevádzky v reálnom čase |
| VÝMENA REZERV | je možnosť prístupu PPS k rezervnej kapacite regulačných služieb pripojenej do ďalšej oblasti LFC, bloku LFC alebo synchronnej oblasti s cieľom splniť jeho požiadavky na rezervy vyplývajúce z jeho vlastného postupu dimenzovania rezerv FCR, FRR alebo RR, ak uvedená rezervná kapacita je určená výlučne pre uvedeného PPS a nezohľadňuje ju žiadny iný PPS na účely splnenia svojich požiadaviek na rezervy vyplývajúcich z jeho príslušných postupov dimenzovania rezerv |
| VYNÚTENÁ PREVÁDZKA | prevádzka zariadení na výrobu elektriny potrebná z technologických, sieťových alebo legislatívnych dôvodov |
| VÝPADOK | neplánovaná a nechcená zmena stavu objektu ES vyvolaná spravidla poruchou prvku ES, nebezpečným prevádzkovým stavom ES alebo inými vnútornými a vonkajšími vplyvmi |
| VÝPOČITANÝ ŽIADANÝ ČINNÝ VÝKON | vypočítaný výkon zo žiadaného činného výkonu, pričom zmeny tohoto výkonu majú smernicu zmien výkonu zistenú počas certifikácie aFRR |
| VÝPOČET CHODU SÚSTAVY | analytický postup zistenia veľkosti a rozloženia tokov výkonov a napätových pomerov v ustálenom stave ES na jej výpočtovom modeli |
| VÝPOČET STABILITY | analytický postup pre overenie dynamickej a statickej stability prevádzky ES pre vybrané poruchy na jej výpočtovom modeli |
| VÝPOČET SKRATOVÝCH VÝKONOV | analytický postup zistenia veľkosti symetrických a nesymetrických skratových prúdov v okamihu skratu na výpočtovom modeli |
| VÝPOČTOVÝ MODEL ES | nástroj pre analýzu rôznych režimov chodu PS |
| VÝROBA ELEKTRINY | miera, akou zariadenie na výrobu elektriny dodáva elektrický výkon do sústavy alebo jej časti, vyjadrená v kilowattoch (kW) alebo megawattoch (MW) v danom okamihu alebo integrovaná počas zadaného časového intervalu; |
| VÝROBCA ELEKTRINY | osoba, ktorá má oprávnenie na výrobu elektriny podľa Zákona o energetike |
| VÝROBNÝ BLOK | jeden generátor elektrickej energie, ktorý je súčasťou výrobnjej jednotky |
| VÝROBŇA | súbor jedného alebo viacerých zariadení na výrobu elektriny |

¹ Výmenny elektriny cez jednosmerné vedenia nie sú zahrnuté do výpočtu výkonovej odchýlky, považujú sa buď za dodávku alebo zaťaženie v regulačnej oblasti, ku ktorej sú pripojené.

| | |
|--|---|
| VÝSTRAŽNÝ STAV | stav sústavy, keď všetky hodnoty sú v dovolených medziach a neplní sa kritérium N-1 |
| VÝVOZ ELEKTRINY | tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu alebo do tretieho štátu |
| VÝKONOVÉ ČÍSLO SÚSTAVY | pomer deficitu výkonu ku kvázistacionárnej odchýlke frekvencie, ktorú deficit výkonu spôsobil. |
| VÝZNAMNÝ POUŽÍVATEĽ SIETE (VPS) | podľa Nariadenia ER je to subjekt povinný vykonať na svojich zariadeniach opatrenia vyplývajúce z Plánu obrany a Plánu obnovy. Podľa Nariadenia SOGL sa za VPS považujú: a) existujúce a nové jednotky na výrobu elektriny, ktoré sú alebo môžu byť zaradené ako typ B, C a D, b) existujúce a nové odberné zariadenia pripojené do prenosovej sústavy, c) existujúce a nové uzavreté distribučné sústavy pripojené do prenosovej sústavy, d) existujúce a nové odberné zariadenia, uzavreté distribučné sústavy a tretie osoby, ak poskytujú riadenie odberu priamo pre PPS v súlade s kritériami čl. 27 Nariadenia DCC e) poskytovatelia redispečingu Jednotiek na výrobu elektriny alebo Odberných zariadení prostredníctvom agregácie a poskytovatelia rezervy činného výkonu v súlade s časťou IV hlavou 8 tohto nariadenia a f) existujúce a nové siete jednosmerného prúdu vysokého napätia (ďalej len „HVDC“) v súlade s kritériami čl. 3 ods. 1 Nariadenia HVDC |
| VZOSTUPNÁ STRATÉGIA OBNOVY ES | je stratégia obnovy ES, pri ktorej možno obnoviť časti sústavy bez pomoci iných PPS |
| ZÁKLADNÉ ZAPOJENIE | je zapojenie siete PS/RDS, ktoré je optimálne z hľadiska prúdových a napätových pomerov pri zohľadnení rozloženia odberných miest, stanovené je spravidla na jeden rok vopred, zverejňuje ho PPS v roku N v dokumente „Štúdia o prevádzke ES SR na rok N+1“ |
| ZARIADENIE | prístroj, mechanizmus alebo ucelený súhrn prístrojov či mechanizmov, ktorým(i) sa vykonáva určitá činnosť; v niektorých kapitolách dokumentov TP ako zariadenie na výrobu elektriny |
| ZARIADENIE NA VÝROBU ELEKTRINY (ZDROJ, VÝROBNÉ ZARIADENIE, VÝROBNÁ JEDNOTKA, JEDNOTKA NA VÝROBU ELEKTRINY, ELEKTRÁREŇ) | zariadenie, ktoré slúži na premenu rôznych primárnych alebo sekundárnych zdrojov energie na elektrinu; zahrňuje stavebnú časť a technologické zariadenie |
| ZARIADENIE NA VÝROBU ELEKTRINY ZO SLNEČNEJ ENERGIE | zariadenie na výrobu elektriny, ktoré ako primárny zdroj výroby elektriny využíva slnečné žiarenie (fotovoltaická elektrárňa) |
| ZARIADENIE PRE POSKYTOVANIE PPS | akékoľvek technické zariadenie, definované ako Jednotka poskytujúca PpS alebo Skupina poskytujúca PpS, vybavené terminálom ASDR, ktoré spĺňa minimálne technické požiadavky na poskytovanie PpS, pričom ide o zariadenie na výrobu, spotrebu alebo akumuláciu elektriny |
| ZARIADENIA S OBMEDZENOU ENERGETICKOU ZÁSOBOU | pri poskytovaní PpS predstavuje zariadenie (Jednotka alebo Skupina zariadení na poskytovanie PpS), ktoré umožňuje uskladniť elektrinu v svojom zásobníku energie a jej neskoršie uvoľnenie pre potreby riadenia kvality elektriny |

| | |
|---|---|
| | v obmedzenom množstve a čase, ktoré závisí od veľkosti zásobníka energie |
| ZÁVADA | stav prvku PS, keď sa jeho vlastnosti odlišujú od definovaných parametrov daných výrobcom alebo užívateľom, a to tak, že si vyžaduje zásah (opravu alebo nápravnú údržbu), avšak nespôsobuje neschopnosť prvku vykonávať svoju základnú funkciu |
| ZDIEĽANIE REZERV | je mechanizmus, v rámci ktorého viac ako jeden PPS využíva tú istú rezervnú kapacitu regulačných rezerv typu FCR, FRR alebo RR, na účely plnenia svojich príslušných požiadaviek na rezervy vyplývajúce z ich postupov dimenzovania rezerv |
| ZMLUVA O POSKYTOVANÍ PPS | zmluva o podmienkach nákupu PpS uzatvorená medzi PPS a poskytovateľom PpS |
| ZMLUVA O PRENOSE ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA | zmluva, ktorá definuje princípy cezhraničného prenosu elektriny, pozri Prevádzkový poriadok PPS |
| ZMLUVA O PRIPOJENÍ K PS | zmluva, na základe ktorej sa uskutoční fyzické pripojenie do PS, pozri Prevádzkový poriadok PPS |
| ZMLUVA O PRÍSTUPE DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSE ELEKTRINY | zmluva, ktorou PPS umožňuje prístup do sústavy a prenos elektriny, pozri Prevádzkový poriadok PPS |
| ZOSTUPNÁ STRATÉGIA OBNOVY ES | je stratégia obnovy ES, pri ktorej obnova častí sústavy vyžaduje pomoc iných PPS |
| ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK | zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a hodnotami dodávok alebo odberov elektriny v určenom čase určenými podľa pravidiel pre fungovanie trhu s elektrinou |
| ZÚČTOVATEĽ ODCHÝLOK | osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok |

Rozhodujúca terminológia a definície sú vždy platné podľa aktuálne platnej legislatívy.

A5 Skratky

| | |
|-------------|---|
| ACE | Regulačná odchýlka oblasti (Area Control Error) |
| aFRR+ | automatic Frequency Restoration Reserve positive Sekundárna regulácia činného výkonu kladná v súlade s Nariadením EB GL |
| aFRR- | automatic Frequency Restoration Reserve negative Sekundárna regulácia činného výkonu záporná v súlade s Nariadením EB GL |
| AGC | Automatické riadenie výkonu |
| ASDR | Automatizovaný systém dispečerského riadenia |
| ASZD | Automatizovaný systém zberu dát |
| ATC | Prenosová schopnosť – dostupná (ATC) |
| AZV | Automatika zlyhania vypínača |
| BESS/BAT | Battery Energy Storage System – systém uskladnenia elektrickej energie na báze batérií |
| BSP | Balance Service Provider, poskytovateľ podpornej služby a RE |
| CAS | Transakcia medzi zmluvnými stranami |
| CBS | Transakcia medzi regulačnými oblasťami |
| CZ | Česká Republika |
| CVAH | Elektrárň Čierny Váh (LER) |
| DaE | Damas Energy |
| DACF | Denná prognóza preťaženia |
| DDZ | Denný diagram zaťaženia |
| DECE | Decentrálny zdroj |
| DG | Dieselgenerátor |
| DPP | Denná príprava prevádzky |
| DS | Distribučná sústava |
| EAS | ENTSO-E Awareness System |
| EBO | Jadrová elektrárň Jaslovské Bohunice |
| EH | Elektronická diaľnica |
| EIC | Európsky kódex identifikácie |
| EK | Európska komisia |
| EMC | Elektromagnetická kompatibilita |
| EMO | Jadrová elektrárň Mochovce |
| EMR | Odčítanie údajov o meraní elektriny |
| ENO | Tepelná elektrárň Nováky |
| ENTSO-E | Združenie Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu |
| ERAA | European Resource Adequacy Assessment - posudzovanie primeranosti zdrojov na európskej úrovni |
| ES | Elektrizačná sústava |
| ES SR | Elektrizačná sústava Slovenskej republiky |
| ESt | Elektrická stanica |
| EVO | Tepelná elektrárň Vojany |
| FCR | Frequency Containment Reserve, rezervy na zachovanie frekvencie |
| FRCE | Frequency Restoration Control Error, regulačná odchýlka procesu FRP |
| FRP | Frequency Restoration Process, proces obnovenia frekvencie |
| FRR | Frequency Restoration Reserve, rezervy na obnovenie frekvencie |
| FVE | Fotovoltaická elektrárň |
| FVP | Frekvenčný vypínací plán |
| GTC | Gate Closure Time, čas uzávierky, t-x min |
| HDO | Hromadné diaľkové ovládanie |
| HOK | Hlavná oceľová konštrukcia |
| HRT | Hladinový regulátor transformátora |
| HU | Maďarská republika |
| <u>HVDC</u> | <u>high voltage direct current systems (siete jednosmerného prúdu vysokého napätia)</u> |

| | |
|----------------------------|--|
| HVP | Havarijný vypínací plán |
| INP | Imbalance Netting Process (využíva platformu IGCC) |
| IT | Informačné technológie |
| JE | Jadrová elektrárň |
| KP | - Kapacita pripojenia (dokument N a kapitoly 5.2 a 9.6 dokumentu F) - Kompenzačná prevádzka (dokument B, E a kapitola 1.4.5 dokumentu F) |
| LAN | Lokálna počítačová sieť |
| LER | Limited Energy Reservoirs, zariadenia s obmedzenou energetickou zásobou; |
| LFC | Load Frequency Control Automatická regulácia vyrábaného výkonu centrálnym regulátorom PPS |
| LM | Letné maximum |
| LMAR | Liptovská Mara |
| L _{max} | Odhadované maximálne zaťaženie ES SR |
| mFRR+ | manual Frequency Restoration Reserve positive Terciárna regulácia činného výkonu kladná v súlade s Nariadením EB GL |
| mFRR+ DA | manual Frequency Restoration Reserve positive direct activation; Terciárna regulácia činného výkonu kladná v súlade s Nariadením EB GL po pripojení sa k európskej platforme MARI typu aktivácie „direct“ |
| mFRR+ SA | manual Frequency Restoration Reserve positive schedule activation; Terciárna regulácia činného výkonu kladná v súlade s Nariadením EB GL po pripojení sa k európskej platforme MARI typu aktivácie „schedule“ |
| mFRR3+ | od doby pripojenia SEPS k európskej platforme na výmenu RE s manuálnou aktiváciou (MARI) náhrada označenia 3-minútov kej kladnej terciárnej regulácie činného výkonu kladná (TRV3MIN+), pričom rozdiel je len v raste ri zasielaných hodnôt RE je ; pred pripojením sa k platforme (TRV3MIN+) 1-hodinové rozlíšenie, po pripojení sa k platforme (mFRR3+) 15 minútové |
| mFRR- | manual Frequency Restoration Reserve negative Terciárna regulácia činného výkonu záporná v súlade s Nariadením EB GL |
| mFRR- DA | manual Frequency Restoration Reserve negative direct activation; Terciárna regulácia činného výkonu záporná v súlade s Nariadením EB GL po pripojení sa k európskej platforme MARI typu aktivácie „direct“ |
| mFRR- SA | manual Frequency Restoration Reserve negative schedule activation; Terciárna regulácia činného výkonu záporná v súlade s Nariadením EB GL po pripojení sa k európskej platforme MARI typu aktivácie „schedule“ |
| mFRR3- | od doby pripojenia SEPS k európskej platforme na výmenu RE s manuálnou aktiváciou (MARI) náhrada označenia 3-minútov ej zápornej terciárnej regulácie činného výkonu (TRV3MIN-), pričom rozdiel je len v raste ri zasielaných hodnôt RE; pred pripojením k platforme (TRV3MIN-) 1-hodinové rozlíšenie, po pripojení sa k platforme (mFRR3-) 15-minútové rozlíšenie 3-minútová terciárna regulácia činného výkonu záporná, raster zasielaných hodnôt RE je 15 minút |
| MARI, resp. platforma mFRR | Manually Activated reserve initiative; Európska platforma na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou)pri použití služby mFRR |
| MDS | Miestna distribučná sústava |
| MES | Vnútropodnikový SCADA systém s výpočtovou nadstavbou pre vyhodnotenie PpS |
| MH SR | Ministerstvo hospodárstva SR |
| MP | Miesto pripojenia |
| MPP | Miestne prevádzkové predpisy |
| MPSVaR | Ministerstvo práce sociálnych vecí a rodiny SR |
| MTU | Market Time Unit - obchodný interval |
| MVE | Malá vodná elektrárň |
| NTC | Prenosová schopnosť – čistá |
| NTF | Notified Transmission Flow fyzikálny tok na cezhraničnom profile spôsobený obchodnými výmenami BCE (Base Case Exchange) |

| | |
|--|---|
| OKTE | Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou |
| OOM | Odborné a odovzdávacie miesto |
| OZ | Opätovné zapnutie |
| OZE | Obnoviteľné zdroje energie |
| PDA | Archív procesných dát |
| PDS | Prevádzkovateľ distribučnej sústavy |
| PRDS | Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy |
| PE | Parná elektrárň |
| PI | Prevádzková inštrukcia SEPS |
| PI regulátor | Proporcionálno-integračný regulátor |
| PICASSO, resp. platforma aFRR | Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation; Európska platforma na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou pri použití služby aFRR |
| PL | Poľská republika |
| POK | Pomocná oceľová konštrukcia |
| POS | Plán obmedzovania spotreby |
| PPC | Paroplynový cyklus |
| PPČ | Poriadok preventívnych činností |
| PpS | Podporné služby |
| PPS | Prevádzkovateľ prenosovej sústavy |
| PR SEPS | Plán rozvoja SEPS |
| PRN | Primárna regulácia napätia |
| PRR | Primárna regulačná rezerva |
| PS | Prenosová sústava |
| PSS | Power System Stabilizer - Stabilizátor výkonu |
| PT | Prístrojový transformátor |
| PTN | Prístrojový transformátor napätia |
| PTP | Prístrojový transformátor prúdu |
| PVE | Prečerpávací vodná elektrárň |
| RAAS | Real time Awareness and Alarm System - Informačný a varovný systém |
| RDS | Regionálna distribučná sústava |
| RG CE | Regional group Continental Europe |
| RIS ESt | Riadiace a informačné systémy elektrických staníc |
| RIS PPS | Riadiaci informačný systém prevádzkovateľa prenosovej sústavy |
| RIS PPS (HDC) | Riadiaci informačný systém prevádzkovateľa prenosovej sústavy hlavné dispečerské centrum, súčasť RIS PPS |
| RIS PPS (ZDC) | Riadiaci informačný systém prevádzkovateľa prenosovej sústavy záložné dispečerské centrum, súčasť RIS PPS |
| RIS VB | Riadiaci informačný systém virtuálneho bloku |
| Rn | Nepárny rok |
| ROP | Rozdielová ochrana prípojnic |
| Rp | Párny rok |
| SAFA | Rámcová dohoda synchronnej oblasti Kontinentálna Európa |
| SCADA | Systém kontroly a získavania údajov |
| SEČ, SELČ | Stredoeurópsky čas, Stredoeurópsky letný čas |
| SED | Slovenský elektroenergetický dispečing, dispečing PPS |
| SEPS | Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. |
| SG | Synchronný generátor |
| SOC | State of charge, úroveň nabitia kapacity zásobníka energie LER |
| SR | Slovenská republika |
| SRN | Sekundárna regulácia napätia (starší názov - diaľková regulácia napätia), automatic voltage control – AVC |
| STN | Slovenská technická norma |

| | |
|--------------------------------|---|
| STN EN, STN IEC, STN ISO | Európske normy prevzaté do sústavy slovenských technických noriem |
| T | Telekomunikácie |
| TE | Tepelná elektrárň |
| TEKO | Tepláreň Košice |
| TG | Turbogenerátor |
| TP | Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy |
| TDP | Technické dimenzovanie pripojenia |
| THD | Celkové harmonické skreslenie (Total Harmonic Distortion) |
| TRM | Pásmo prenosovej spoľahlivosti |
| TRV3MIN- | Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová záporná, staršia používaná skratka pre mFRR3-používaná do momentu pripojenia sa SEPS k európskej platforme na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou (MARI) |
| TRV3MIN+ | Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná, staršia používaná skratka pre mFRR3+používaná do momentu pripojenia sa SEPS k európskej platforme na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou (MARI) |
| TS | Telekomunikačná sústava |
| TTC | Prenosová schopnosť – celková |
| UA | Ukrajina |
| UO | Uzlová oblasť |
| UPS | Záložný zdroj napájania |
| ÚRSO | Úrad pre reguláciu sieťových odvetví |
| VČP | Vecný časový plán |
| VE | Vodná elektrárň |
| VEGA | Vodná elektrárň Gabčíkovo |
| VN | Vysoké napätie |
| VOPK | Voľná obchodovateľná prenosová kapacita |
| VS | Vlastná spotreba |
| VPS | Významný používateľ siete |
| VtE | Veterná elektrárň |
| VVN | Veľmi vysoké napätie |
| ZD | Záložný dispečing |
| ZE | Závodná elektrárň |
| ZM | Zimné maximum |
| ZoP | Zmluva o pripojení odberateľa do PS |
| ZoSP | Zmluva o spoločnom postupe |
| ZVN | Zvlášť vysoké napätie |
| Fyzikálne veličiny | |
| Δf | Kvázistacionárna odchýlka frekvencie |
| e_i | Odchýlky medzi „interpolačnou krivkou prvého rádu“ a skutočným priebehom |
| ΔM_1 | Maximálne prevýšenie amplitúdovej frekvenčnej charakteristiky bez PSS |
| ΔM_2 | Maximálne prevýšenie amplitúdovej frekvenčnej charakteristiky s PSS |
| ΔP | Zmena činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny vyvolaná zmenou frekvencie |
| $\Delta P/15$ | Skutočná zmena činného výkonu za 15 minút |
| ΔP_a | Okamžitá odchýlka medzi skutočným a vypočítaným žiadaným výkonom zariadenia poskytujúceho PpS |
| ΔP_{az} | Pásmo, v ktorom sa môže pohybovať ΔP_a |
| $\Delta P_{\%p}$ | Výkonová rezerva činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny pre primárnu reguláciu v percentách |
| ΔP_{dt} | Dovolená tolerancia činného výkonu pre FCR |

| | |
|--|---|
| ΔP_G | Skutočná zmena činného výkonu turbogenerátora |
| $\Delta P_{G/15}$ | Skutočná zmena činného výkonu turbogenerátora za 15 minút |
| ΔP_{Gk} | Kvázistacionárna odchýlka činného výkonu turbogenerátora pri primárnej regulácii |
| ΔP_{lim1} | Hranica pri hodnotení primárnej regulácie |
| ΔP_{lim2} | Hranica pri hodnotení primárnej regulácie |
| ΔP_p | Výkonová rezerva činného výkonu turbogenerátora/zdroja pre primárnu reguláciu |
| ΔP_R | Výkonová rezerva činného výkonu reaktora pre primárnu reguláciu |
| ΔP_{sm} | Smerodajná odchýlka |
| ΔP_{smz} | Požadovaná smerodajná odchýlka |
| ΔP_{sp} | Skutočná zmena činného výkonu spotrebiča |
| ΔP_{aFRR} | Stredná absolútna odchýlka PpS typu aFRR medzi skutočným činným výkonom zariadenia, generátora alebo virtuálneho bloku a žiadaným činným výkonom (ak nie je k dispozícii, tak vypočítaným činným výkonom) |
| $\Delta P_{TRV3MIN\pm}$ ($\Delta P_{mFRR3\pm}$) | Stredná absolútna odchýlka PpS typu TRV3MIN\pm (používané naďalej aj pre mFRR3 \pm) medzi skutočným činným výkonom generátora a žiadaným činným výkonom |
| $\Delta P_{mFRR\pm}$ | Stredná absolútna odchýlka PpS typu mFRR \pm medzi skutočným činným výkonom generátora a žiadaným činným výkonom |
| ΔP_z zdroja | Požadovaná zmena činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny |
| ΔP_{zG} | Požadovaná zmena činného výkonu turbogenerátora |
| ΔP_{zsp} | Požadovaná zmena činného výkonu spotrebiča |
| Δt | Čas potrebný na ustálenie výkonu |
| ΔU | Preregulovanie napätia |
| ΔP_1 | Veľkosť prvej amplitúdy |
| ΔP_2 | Veľkosť druhej amplitúdy |
| ΔP_3 | Veľkosť tretej amplitúdy |
| ΔP_{zdroja} | Zmena činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny |
| A_1 | Amplitúda vstupného sínusového signálu |
| A_2 | Amplitúda výstupného sínusového signálu |
| C_{dn} | Trend dobehu zariadenia |
| C_{ds} | Skutočná rýchlosť zaťaženia zariadenia na výrobu elektriny |
| C_{dz} | Žiadaná rýchlosť zaťaženia zariadenia na výrobu elektriny |
| C_n | Trend nábehu zariadenia |
| df | Skoková zmena frekvencie |
| dU_z | Zmena žiadaného napätia |
| f | Žiadaná hodnota frekvencie |
| f_G | Frekvencia generátora |
| f_1 | Hodnota frekvencie na začiatku poruchy |
| f_s | Skutočná hodnota frekvencie |
| f_{SKUS} | Skoková zmena frekvencie |
| k_i | Proporcionálna konštanta výkonovo nerovnakých turbogenerátorov |
| k_r | Kritérium hodnotenia odozvy činného výkonu turbogenerátora na skokovú zmenu |
| m | Mŕtve pásmo korektora frekvencie |
| P | Činný výkon |
| P_1 | Hodnota činného výkonu turbogenerátora na začiatku poruchy |
| P_b | Pracovný bod zariadenia na výrobu elektriny pre sekundárnu reguláciu |
| P_{db} | Diagramový bod z prípravy prevádzky |
| P_G | Skutočný činný výkon turbogenerátora alebo skupiny turbogenerátorov pri skupinovej regulácii |
| $P_{G/M}$ | Skutočný činný výkon/odber turbogenerátora/motorgenerátora |
| P_{Gi} | Skutočný činný výkon turbogenerátora v i-tom bode alebo skupiny generátorov pri skupinovej regulácii |

| | |
|---------------------------|--|
| P_{MAX} | Vypočítaná zmena činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS pri primárnej regulácii |
| P_{max} | Maximálny trvalý činný výkon, ktorý môže zariadenie na výrobu elektriny dodávať do sústavy v mieste pripojenia |
| P_{min} | Minimálny dosiahnuteľný činný výkon |
| P_n | Menovitý činný výkon zariadenia na výrobu elektriny, inštalovaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny |
| P_{nab} | Nabíjací výkon zariadenia typu BESS |
| $P_{n \text{ zdroja}}$ | Nominálny činný výkon zariadenia na výrobu elektriny |
| P_{nG} | Menovitý činný výkon turbogenerátora alebo skupiny turbogenerátorov pri skupinovej regulácii |
| $P_{nG/M}$ | Menovitý činný výkon/odber turbogenerátora/motorgenerátora |
| P_{nR} | Menovitý činný výkon reaktorového bloku |
| P_{FCR} | Hodnota ponuky výkonu FCR z terminálu ASDR |
| P_{FCRvyp} | Vypočítaná hodnota žiadaného aktivovaného činného výkonu turbogenerátora pri primárnej regulácii |
| P_s | Sekundárna regulačná rezerva turbogenerátora |
| P_{SKUT} | Skutočná hodnota činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS |
| P_{sp} | Výkon spotrebiča |
| $P_{mFRR3\pm TRV3MIN\pm}$ | Skutočná výkonová zmena zariadenia poskytujúceho PpS typu TRV3MIN± (používané naďalej aj pre mFRR3±) |
| $P_{mFRR\pm}$ | Skutočná výkonová zmena zariadenia poskytujúceho PpS typu mFRR± |
| p_u | Pomerná jednotka |
| ρ_u | Pásmo ustálenia veličiny |
| P_{vs} | Činný výkon vlastnej spotreby |
| P_{VYP} | Vypočítaný žiadaný činný výkon |
| P_z | Žiadaná hodnota činného výkonu |
| $P_z \text{ zdroja}$ | Žiadaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny |
| $P_z \text{ zdroja V}$ | Vypočítaný žiadaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny |
| P_{zG} | Vypočítaný žiadaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny |
| $P_{zG/MV}$ | Vypočítaný žiadaný činný výkon/odber turbogenerátora/motorgenerátora |
| P_{zGV} | Vypočítaný žiadaný činný výkon turbogenerátora |
| P_{ZIAD} | Žiadaná hodnota činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS |
| P_{zOV} | Vypočítaná požadovaná hodnota činného výkonu turbogenerátora/zdroja za obmedzovačom rýchlosti zaťaženia |
| P_{zOVi} | Vypočítaná požadovaná hodnota činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v i-tom bode za obmedzovačom rýchlosti zaťaženia |
| P_{zsp} | Žiadaný činný výkon spotrebiča |
| P_{zspV} | Vypočítaný činný výkon spotrebiča |
| P_{zT} | Žiadaná hodnota činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny z centrálného regulátora |
| P_{zTi} | Žiadaná hodnota činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v i-tom bode |
| Q | Jalový výkon |
| Q_{lom} | Bod na pracovnom P – Q diagrame v podbudenom stave |
| Q_{1max} | Maximálna hodnota jalového výkonu na pracovnom P – Q diagrame pri P_{nG} |
| Q_{1min} | Minimálna hodnota jalového výkonu na pracovnom P – Q diagrame pri P_{nG} |
| Q_{2max} | Maximálna hodnota jalového výkonu na pracovnom P – Q diagrame |
| Q_{2min} | Minimálna hodnota jalového výkonu na pracovnom P – Q diagrame |
| Q_G | Jalový výkon generátora |
| Q_{Gi} | Jalový výkon i-tého paralelne pracujúceho generátora |
| Q_{max} | Maximálny jalový výkon generátora udávaný výrobcom |
| Q_{min} | Minimálny jalový výkon generátora udávaný výrobcom |
| Q_{Ri} | Regulačný rozsah jalového výkonu i-tého generátora pri P_{nG} |
| Q_z | Žiadaný jalový výkon generátora v pilotnom uzle |
| S | Statika korektora frekvencie zariadenia na výrobu elektriny |

| | |
|------------|--|
| S_V | Vypočítaná statika korektora frekvencie |
| t | Čas pôsobenia regulácie |
| t_0 | Začiatok skokovej zmeny |
| t_d | Čas dispozície rezervy TRV v rámci jedného kalendárneho dňa |
| t_{dn} | Čas deaktivácie TRV |
| t_n | Čas nábehu TRV |
| t_{ns} | Čas nábehu nezávislého zariadenia na výrobu elektriny |
| t_{op} | Čas omeškania aktivácie výkonu pri FCR |
| t_r | Čas regulácie |
| t_{r1} | Čas ustálenia činného výkonu turbogenerátora bez PSS |
| t_{r2} | Čas ustálenia činného výkonu turbogenerátora s PSS |
| t_s | Čas nábehu turbogenerátora pri „štarte z tmy“ |
| t_u | Čas ustálenia |
| U | Napätie |
| U_1 | Prekročenie napätia U_2 |
| U_2 | Odozva svorkového napätia generátora na skokovú zmenu U_z |
| U_G | Svorkové napätie generátora |
| U_{Gmax} | Maximálne svorkové napätie generátora |
| U_{Gmin} | Minimálne svorkové napätie generátora |
| U_n | Menovité napätie v sústave |
| U_{nG} | Menovité napätie generátora |
| $U_{nNÚ}$ | Menovité napätie napäťovej úrovne prípojnice |
| U_{nP} | Menovité napätie pilotného uzla |
| U_{nT} | Menovité napätie blokového transformátora a/alebo transformátora vlastnej spotreby |
| U_{nV} | Menovité napätie vlastnej spotreby |
| U_o | Napätie odbočky blokového transformátora a/alebo transformátora vlastnej spotreby |
| U_P | Napätie pilotného uzla |
| UTC | Astronomický čas |
| U_V | Napätie vlastnej spotreby |
| U_z | Žiadaná hodnota napätia |
| x | Počet paralelne pracujúcich generátorov |
| η | Necitlivosť regulácie zariadenia na výrobu elektriny |