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 EP a zabezpečovania súladu	10. 02. 2021	
Manažér procesu	Ing. Jozef Dovala	výkonný riaditeľ sekcie európskych záležitostí	11. 02. 2021	
Overil za oblasť ISM	Mgr. Lujza Kollerová	vedúci odboru ISM a vnútornej kontroly	12. 02. 2021	
Overil	JUDr. Marián Halák	vedúci odboru právnych služieb	12. 02. 2021	
Schválil	Marián Širanec, MBA	podpredseda predstavenstva	23. 02. 2021	
	Ing. Peter Dovhun	predseda predstavenstva	23. 02. 2021	

PREHĽAD AKTUALIZÁCIÍ

Aktualizácia	Dátum	Kapitola, časť	Strany	Poznámky
č. 1	Jún 2006	-	-	celý Dokument A
č. 2	Júl 2009	-	-	celý Dokument A
č. 3	September 2012	-	-	celý Dokument A
č. 4	September 2013	1, 2, 4, 5, 6	-	-
č. 5	Máj 2014	4, 5	-	-
č. 6	November 2014	5	-	-
č. 7	November 2015		-	celý Dokument A
č. 8	November 2016	Kap.1.3, 2.4	-	A4-str.26, 28, A5-str.36
č. 9	November 2017	3, 4	-	-
č. 10	Júl 2018	4	-	-
č. 11	November 2018	1, 2, 3, 4, 5	-	-
č. 12	Júl 2019	2, 3, 4, 5	-	
č. 13	November 2019	Kap. 2.2, 2.3, 2.4, 2.7, 4, 5	-	-
č. 14	Marec 2020	Kap. 1.3-5, 2.7, 3, 4, 5	-	Aktualizácia podľa legislatívy Pojmy, Skratky
č. 15	August 2020	4, 5	-	Aktualizácia podľa legislatívy pojmy, skratky
č.16	November 2020	2.6-2.8, 4	-	Formálne spresnenia Doplnenie definície
č. 17	Marec 2021	4	34	Doplnenie definície

Obsah:

A1 ZÁKLADNÉ INFORMÁCIE 4

1.1 ÚVOD 4
1.2 POSLANIE TECHNICKÝCH PODMIENOK 4
1.3 ÚČINNOSŤ A ZÁVÄZNOSŤ 5
1.4 AKTUALIZÁCIA 5
1.5 ZVEREJNENIE TECHNICKÝCH PODMIENOK 5
1.6 PREVIAZANOSŤ TECHNICKÝCH PODMIENOK A PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU SEPS 5
1.7 ZVEREJŇOVANIE INFORMÁCIÍ A KOMUNIKÁCIA S UŽÍVATEĽMI PS 6

A2 VYMEDZENIE OBSAHU TECHNICKÝCH PODMIENOK 7

2.1 DOKUMENT A VŠEOBECNÉ USTANOVENIA 7
2.2 DOKUMENT B TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU A PRIPOJENIA DO PS A POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB 7
2.3 DOKUMENT C PRAVIDLÁ PREVÁDZKOVANIA PRENOSOVEJ SÚSTAVY 8
2.4 DOKUMENT D DISPEČERSKÉ RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY 8
2.5 DOKUMENT E PRÍLOHY 9
2.6 DOKUMENT F METODIKY 9
2.7 DOKUMENT N NOTIFIKAČNÉ KAPITOLY TECHNICKÝCH PODMIENOK 9
2.8 DOKUMENT O PLÁN OBRANY A OBNOVY ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY 10

A3 SÚVISIACA LEGISLATÍVA 12

A4 TERMINOLÓGIA 14

A5 SKRATKY 38

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 (ďalej len „PPS“ alebo „prevádzkovateľ PS“) 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 ES. Subjekty, ktoré ich prevádzkujú, sú podľa Zákona o energetike prevádzkovateľom PS a prevádzkovateľom distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“). Nakoľko sú tieto subjekty prirodzeným monopolom, sú predmetom regulácie zo strany regulačných úradov a majú určené pravidlá svojej pôsobnosti zabezpečujúce ich transparentný a nediskriminujúci postup.

Prevádzkovateľom PS na Slovensku je Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS“). Slovenská PS je súčasťou prepojených sústav na európskom kontinente, ktorých prevádzkovatelia sú členmi združenia 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 elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky (ďalej len „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 na technických charakteristikách 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 deklarovanej 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

Podľa Zákona o energetike je PPS povinný uverejniť Technické podmienky tak, aby boli prístupné všetkým účastníkom trhu najneskôr jeden mesiac pred nadobudnutím ich účinnosti a súčasne ich predložiť Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“).

Technické podmienky sú rozdelené do 8 samostatných dokumentov. Rámcovo sú tieto dokumenty zamerané na nasledujúce časti:

Dokument A - Všeobecné ustanovenia
Dokument B - Poskytovanie podporných služieb
Dokument C - Pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy
Dokument D - Dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy
Dokument E - Prílohy
Dokument F - Metodiky
Dokument N - Základné požiadavky pre pripojenie do PS pre výrobcov, odberateľov, HVDC
Dokument O - Plán obrany a obnovy elektrizačnej sústavy.

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 prispôsobiť 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 aktualizácie bude vždy vyznačený v tabuľke na začiatku jednotlivých dokumentov Technických podmienok. Aktualizované znenie príslušných dokumentov Technických podmienok bude v súlade s ustanovením Zákona o energetike zverejnené na webovom sídle www.sepsas.sk najneskôr jeden mesiac pred nadobudnutím ich účinnosti.

1.5 Zverejnenie Technických podmienok

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

1.6 Previazanosť Technických podmienok a Prevádzkového poriadku SEPS

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 www.sepsas.sk. Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok PPS“ alebo „Prevádzkový poriadok

SEPS“) 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 SEPS 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 prideľuje 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, akou je Zákon o energetike, Zákon o regulácii, vyhláška ÚRSO č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov (ďalej len “Pravidlá trhu“) 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 SEPS, ktoré sú pre účastníkov trhu záväzné.

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

Keďže SEPS ku 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 pridelenej 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 spôsob 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 SEPS.

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 **A 1** obsahuje základné informácie o poslaní, účinnosti a záväznosti Technických podmienok, o ich nadväznosti na medzinárodné legislatívne normy a technické štandardy a o vymedzení ich postavenia v sústave národných legislatívnych dokumentov. Stanovuje spôsob ich aktualizácie a zverejnenia, ako aj previazanosť s ďalšími dokumentmi SEPS. Dôležitou časťou tejto kapitoly je zverejňovanie informácií a komunikácia s užívateľmi PS.

Kapitola **A 2** sa venuje stručnému obsahu každého zo šiestich dokumentov Technických podmienok.

Kapitola **A 3** prináša prehľad legislatívnych dokumentov (zákonov, vyhlášok, smerníc EÚ, technických noriem a pod.), ktoré súvisia s problematikou prevádzkovania PS a DS a určenia technických podmienok, a vytvárajú legislatívne prostredie pre definovanie Technických podmienok, resp. pre prevádzkovanie a riadenie PS a DS.

Kapitola **A 4** je zhrnutím kompletnej terminológie použitej v jednotlivých dokumentoch týchto Technických podmienok.

Kapitola **A 5** obsahuje prehľad skratiek a fyzikálnych veličín použitých v jednotlivých dokumentoch týchto Technických podmienok.

2.2 Dokument B Technické podmienky prístupu a pripojenia do PS a poskytovania podporných služieb

Cieľom Dokumentu B je zadefinovanie všeobecných požiadaviek na preukázanie spôsobilosti zariadení poskytovať PpS (povinná certifikácia), technické požiadavky kladené na zariadenia poskytujúce PpS, požiadavky na kvalitu týchto služieb a pravidlá vyhodnocovania jednotlivých typov PpS. Záležitosti obchodného a finančného charakteru, ktoré súvisia s prístupom a pripojením do PS a poskytovaním PpS, sú podrobne riešené v Prevádzkovom poriadku SEPS.

Kapitola **B 1** obsahuje všeobecné podmienky na zariadenia a pre poskytovateľov PpS, opatrenia na zníženie systémovej odchýlky, dovolené lineárne zmeny činného výkonu, podmienky a postupy pri udeľovaní autorizácie Certifikátorovi 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 **B 2** definuje základné, minimálne a dodatočné požiadavky a technické nároky na zariadenia, ktoré poskytujú PpS pre všetky typy PpS, ako aj podmienky na vylúčenie zariadení z ich poskytovania,ako aj definovanie spôsobu prerozdeľovania 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 **B 3** obsahuje postup a kritériá vyhodnocovania kvality poskytovaných PpS. Sú to požiadavky na výrobné, odberné a LER zariadenia 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 **B 4** sa venuje spôsobu výpočtu objemu obstaranej regulačnej elektriny v rámci regulačnej oblasti SR a zo zahraničia.

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 **C 1** obsahuje zásady pri riešení úzkych miest v PS, metodiku stanovenia kapacít na medzinárodných profiloch a technické podmienky pre prenos elektriny spojovacími vedeniami.

Kapitola **C 2** uvádza technické podmienky prevádzkovania priameho vedenia (definovanie všeobecných podmienok a ich schválenie príslušným PPS pred ich účinnosťou).

Kapitola **C 3** 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 Zákonom o energetike a s 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 odberného miesta alebo zvýšenie úrovne/stupňa spoľahlivosti vyvedenia výkonu. Kapitola uvádza aj podrobnosti o ukazovateľoch spoľahlivosti, štandardoch a hodnotení spoľahlivosti dodávky elektriny.

Kapitola **C 4** pojednáva o dôvodoch prerušenia alebo obmedzenia prenosu, ako aj o postupe PPS pri uplatnení plánovaného prerušenia alebo obmedzenia dodávky elektriny.

Kapitola **C 5** 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 **C 6** sa zaoberá štandardmi pre koordináciu prevádzky PS SR v rámci medzinárodne prepojeného systému, ktoré sú obsiahnuté v Rámcovej dohode synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa - SAFA. 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 elektroenergetický dispečing PPS (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 **D 1** 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 **D 2** 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 tej istej kapitole sú tiež uvedené požiadavky na telekomunikačné zariadenia potrebné na riadenie ES SR.

Kapitola **D 3** 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. Ďalšímy údajmi sú údaje vyžadované v reálnom čase, v stave núdze, bez napätia alebo v stave obnovy, a ostanými požiadavkami na poskytovanie a výmenu údajov.

Kapitola **D 4** sa týka bezpečnosti a kvality prevádzky PS, popisuje limity prevádzkovej bezpečnosti a požiadavky na tlmenie oscilácií.

Kapitola **D 5** 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 **D 6** 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 **D 7** sa zaoberá riadiacimi a informačnými systémami, časom uchovávania záznamov a požiadavkami na zariadenia ASDR a elektronickú komunikačnú sieť.

Kapitola **D 8** sa zaoberá rozsahom informácií potrebných pri hlásení závažných prevádzkových udalostí, ich rozdelenia, spôsobom podávania informácií o poruche ďalej a postupnosťou pri rozbore porúch.

Kapitola **D 9** podrobnejšie popisuje základnú dokumentáciu pre dispečerské riadenie.

2.5 Dokument E Prílohy

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

2.6 Dokument F Metodiky

Tento dokument obsahuje nasledovné metodiky a postupy:

kapitola **F 1** Metodika overovania technických požiadaviek na zariadeniach poskytujúcich PpS;

kapitola **F 2** Kreslenie a značenie v meracích schémach;

kapitola **F 3** Metodické pokyny získavania náhradných hodnôt pri výpadku obchodného merania;

kapitola **F 4** Metodika stanovenia potrebného objemu jednotlivých druhov PpS;

kapitola **F 5**Metodika stanovenia technického dimenzovania pripojenia do PS a kapacity pripojenia pre jednotlivé miesta pripojenia užívateľov PS pripojených do PS;

kapitola **F 6** Metodika na technické pripojenie poskytovateľov PpS;

kapitola **F 7** Metodika stanovenia príspevkov a rozúčtovania príspevkov nekvality napätia medzi užívateľov PS a zariadenia PPS;

kapitola **F 8** Skúšky zhody s požiadavkami TP na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do PS;

kapitola **F 9** Skúšky zhody s požiadavkami TP na pripojenie odberateľov do PS.

2.7 Dokument N Notifikačné kapitoly Technických Podmienok

Tento dokument, vznikol vyňatím a zhrnutím všetkých kapitol Technických Podmienok, ktoré sú súčasťou dokumentu Technické pravidlá SEPS, ktoré podliehali notifikácii Európskej Komisii.

Kapitola **N 1** rieši problematiku rozvoja PS, spolupráce PPS s PDS na území SR a s prevádzkovateľmi susedných 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 **N 2** 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 **N 3** sa venuje technickým požiadavkám na pripojenie nových zariadení na výrobu elektriny, ako aj už pripojených zariadení. Ide najmä o požiadavky na vyvedenie výkonu, spôsob chránenia 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 **N 4** 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 zaiadeniam 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 **N 5** sa venuje technickým požiadavkám na pripojenie nových zariadení siete HVDC a 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 **N 6** obsahuje stručný popis podmienok pre pripojenie zariadení na uskladňovanie elektriny (s obmedzenou zásobou energie – LER).

Kapitola **N 7** 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 **N 8** 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 **N 9** 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 **O 1** všeobecne definuje Plán obrany a Plán obnovy a popisuje jednotlivé stavy sústavy z hľadiska bezpečnosti, spoľahlivosti a riadenia.

Kapitola **O 2** 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 **O 3** 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 **O 4** 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 zmenového 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 **O 5** popisuje postup pri príprave a realizácii reálnej skúšky „Štartu z tmy“.

Kapitola **O 6** obsahuje Plán skúšania.

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 (ďalej len „Zákon o regulácii“);
- Zákon č. 142/2000 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 požiarmi 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;
- Vyhláška ÚRSO č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov;
- 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;
- 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 štandardy 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;
- Zákon č. 264/1999 Z. z. o technických požiadavkách na výrobky a o posudzovaní zhody a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov;
- Nariadenie vlády SR č. 194/2005 Z. z. o elektromagnetickej kompatibilite v znení neskorších predpisov;
- Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov 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;

- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave;
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou;
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2196 z 24. novembra 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie;
- Smernica EPaR (EÚ) 2019/944 z 5. júna 2019 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ;
- Rámcová dohoda synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa (Synchronous Area Framework Agreement - SAFA);
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2019/941 z 5. júna 2019 o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie a o zrušení smernice 2005/89/ES;
- 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	kombinácia technologických celkov, ktoré sú k PS pripojené cez jeden riadiaci terminál ASDR umožňujúci poskytovanie podporných (regulačných) služieb
AKTIVÁCIA PPS	využitie PpS pre zabezpečenie systémovej služby v ES
ALOKÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY	postup, ktorým sa prideľuje 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 SEPS
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 SEPS
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 kodérov, 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. Nedodržiavanie 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
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.
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 centrálne 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
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
DIAĽKOVO 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
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 vrátanie 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
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 Indetification 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 DIAĽNICA (EH)	bezpečná, rýchla, spoľahlivá a vysoko disponibilná komunikačná infraštruktúra pre výmenu údajov medzi PPS, či už v reálnom čase, alebo v iných časových intervaloch v zmysle Prevádzkovej príručky
ELEKTROENERGETICKÉ ZARIADENIE	zariadenie, ktoré slúži na výrobu, pripojenie, prenos, distribúciu, prepravu alebo dodávku elektriny
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 RISpredstavuje 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.
FREKVENČNÉ ODĽAHČOVANIE (VYPÍNANIE ZAŤAŽENIA)	automatické odpojenie stanovenej záťaže podľa frekvenčného vypínacieho plánu (frekvenčné stupne) od synchrónnej 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 zariadenie a/alebo zariadenia umožňujúce uskladnenie 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 / riadiaci 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 centrálou/centrálami zberu dát ASZD. Kodér môže byť súčasťou elektromera.
KOMPENZAČNÝ PROGRAM	kompenzácia neúmyselných odchýlok sa vykonáva pomocou exportu/importu do/z prepojenej sústavy počas kompenzačného obdobia pomocou plánov konštantného výkonu počas rovnakého tarifného obdobia ako bolo v čase výskytu odchýlky (COMP)
KOMPENZAČNÝ PROSTRIEDOK	zariadenie určené výhradne k výrobe alebo spotrebe jalového výkonu
KOMUNIKAČNÁ CESTA ASZD	komunikačné prepojenie pre diaľkový zber údajov medzi objektom ASZD a centrálami 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: • získanie a overenie kompenzačných programov medzi riadiacimi blokmi v priebehu fázy plánovania; • získanie hodnôt nameraných meračmi elektriny na prepojovacích vedeniach[1] medzi riadiacimi blokmi pre výpočet predbežných výmen elektriny; • sledovanie na vopred definovaných líniách sledovania v reálnom čase; • výpočet predbežných a konečných neúmyselných odchýlok; • výpočet kompenzačných programov pre každý riadiaci blok. 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 kapacity založená na zásade vyhodnotenia a určenia maximálnej výmeny energie ex ante medzi priľahlými ponukovými oblasťami
KRITÉRIUM DELTA	dôležitý parameter pri prenose dát podľa princípu zmien („zmenový princíp“). Podľa spracovania hodnôt a výpočtu kritéria rozlišujeme: • 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.

[1] Vrátane virtuálnych prepojovacích vedení, ktoré môžu existovať pre prevádzku spoločne vlastnených elektrární.

	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 v sústave spôsobenú týmto výpadkom
KRITICKÝ PRVOK SIETE	prvok siete buď v rámci ponukovej oblasti alebo medzi ponukovými oblasťami zohľadnený vo výpočte kapacity, ktorý obmedzuje množstvo energie, 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
LIMITY PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI	sú prijateľné prevádzkové hranice pre bezpečnú prevádzku rozvodnej siete ako napr. teplotné limity, napäťové limity, limity skratového prúdu, limity frekvencie a dynamickej stability
LÍNIA SLEDOVANIA	dohodnutá hraničná čiara, oddeľujúca časť synchrónnej 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 elektriny, pričom do maximálneho činného výkonu nie je započítaný odber súvisiaci výlučne s uľahčením prevádzky danej jednotky na výrobu elektriny, ktorý sa neprivádza do siete 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 SRV (aFRR) do regulácie podľa 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 jednotka na výrobu elektriny, odberateľ alebo HVDC sieť pripojená do ES SR.
MŘTVE PÁSMO	rozsah, v ktorom zmena regulovanej premennej (veličiny) v presne určenej a nastaviteľnej časti regulačného rozsahu nespôsobí žiadnu zmenu akčnej premennej (veličiny). Rozsah pásma je na regulátore stroja zámerne nastavený
NÁBEH ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY	proces zmeny stavu zariadenia na výrobu elektriny z pokoja do synchrónnej 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 (veličiny) nespôsobí žiadnu zmenu akčnej premennej (veličiny). 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, ...)
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 zariadenia alebo prevádzkovateľ uzavretej distribučnej sústavy, a to buď jednotlivo alebo spoločne ako súčasť agregácie odberu prostredníctvom tretej strany
ODBERNÉ MIESTO	miesto odberu elektriny pozostávajúce z jedného meracieho bodu
ODBERNÉ ZARIADENIE	zariadenie, ktoré spotrebúva elektrinu a ktoré je pripojené do prenosovej alebo distribučnej sústavy v jednom alebo vo viacerých miestach pripojenia. Distribučná sústava a/alebo napájanie vlastnej spotreby jednotky na výrobu elektriny nepredstavujú odberné zariadenie
ODBERNÉ ZARIADENIE POSKYTUJÚCE PPS	samostatné odberné 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 meracieho bodu
OPÄTOVNÉ 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 AKTIVÁCII NAPÁJANIA	oznámenie, ktoré vydá PPS vlastníkovi zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do PS, vlastníkovi odberného zariadenia 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, 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, 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, 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 SPOĽAHLIVOSTI (TRM)	bezpečnostná rezerva, ktorá zodpovedá neurčitosti vypočítaných hodnôt TTC, ktorá vzniká v dôsledku: • 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 obidvoch 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 obidvoch 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
PONUKOVÁ OBLASŤ	najväčšie zemepisné územie, v rámci ktorého si účastníci trhu môžu vymieňať elektrickú energiu bez prideľovania 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, alebo regulačnú energiu aj disponibilitu
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 disponibility 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 výmen 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 vo fyzickej 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 pomocou rovnice : ATC = NTC - AAC
PRENOSOVÁ SCHOPNOSŤ – PRIDELENÁ (AAC)	celkový súhrn už udelených práv na prenos, bez ohľadu na to, či ide o kapacitu alebo programy výmen, v závislosti na metóde 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 výmen 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	systém dvoch alebo viac ES synchrónne prepojených pomocou medzisystémových 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 sústave ZVN a VVN (prenosová sústava) s cieľom jej dodávky konečným zákazníkom alebo distribútorom. 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
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 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 (PRV/FCR)	činnosti zamerané na vyrovnanie odchýlky v synchrónnej 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.
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 SRV (aFRR) do regulácie proporcionálne
PROTIOBCHOD	prerozdelenie výroby na oboch stranách postihnutého profilu, aby sa odstránila hrozba preťaženia, pričom sa zároveň zmení saldo priľahlých 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 SRV
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
REGULAČNÉ PÁSMO ČINNÉHO VÝKONU PRE PRIMÁRNU REGULÁCIU ČINNÉHO VÝKONU	výkonový rozsah primárnej regulácie, v rámci ktorého môže pri frekvenčnej odchýlke v obidvoch 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 obidvoch 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 synchrónne 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 pripojeného k PS, definovaná v zmluve o prístupe do PS a prenose elektriny
RIADIACI BLOK (RB)	súbor jednej alebo viacerých regulačných oblastí, ktoré pracujú spolu vo funkcii sekundárnej regulácie, vo vzťahu k iným riadiacim blokom v synchrónnej oblasti, do ktorej patrí
RIADIACI INFORMAČNÝ SYSTÉM (RIS)	systém 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 redispečingu) 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
SAMOSTATNÝ 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 (SRV, 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 REGULAČNÁ REZERVA ČINNÉHO VÝKONU	kladná alebo záporná časť sekundárneho regulačného pásma od pracovného bodu až po maximálnu alebo minimálnu hodnotu sekundárneho regulačného pásma.
SEKUNDÁRNE REGULAČNÉ PÁSMO ČINNÉHO VÝKONU	výkonové pásmo sekundárnej regulácie, v rámci ktorého môže centrálny regulátor automaticky zapôsobiť v obidvoch smeroch od pracovného bodu sekundárnej regulácie
SIEŤ HVDC	sieť jednosmerného prúdu 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
SIEŤOVÁ 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 Odberných 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 SRV
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 autonómnym a nezávislým spôsobom každý riadiaci blok v súlade so stanovenými normami. Druhú úroveň predstavuje sledovanie neúmyselných odchýlok v reálnom čase na vopred definovaných líniách sledovania. Táto funkcia umožňuje zdokonaliť 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
SPOĽAHLIVOSŤ ES	úroveň výkonnosti prvkov celého elektrického systému, ktorá vedie k tomu, že elektrina je dodaná odberateľom v rámci prijatých noriem a v požadovanom množstve. Spoľahlivosť 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 synchrónnej oblasti s cieľom obnoviť frekvenciu sústavy na menovitú frekvenciu
SPRÁVCA RESYNCHRONIZÁCIE	je menovaný PPS zodpovedný za resynchronizáciu dvoch synchronizovaných regiónov
STABILITA ES	schopnosť elektrického systému 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 ELEKTRICKÉHO SYSTÉMU	celkové straty elektriny v ES. Straty 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	elektráreň pripojená do ES SR schopná vytvárať veľké ostrovy v procese obnovy ES SR v prípade poruchy typu black-out, je schopná zabezpečiť si vlastnú spotrebu a nábeh pri 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 PORUCHA	je to porucha v prenosových sústavách 400 a 220 kV, pri ktorej sa ES rozdelí na dve alebo viac častí, ktoré nepracujú synchrónne
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 udržuje potrebnú zálohu regulačného výkonu pre SRV. Sprostredkuje zabezpečenie systémovej služby a udržiavanie výkonovej rovnováhy
TERCIÁRNA REGULAČNÁ REZERVA ČINNÉHO VÝKONU	výkon, ktorý sa v rámci 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 SRV. 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 nezásobujú odberatelia elektriny v domácnostiach (Smernice 2009/72/ES, článok 28)
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
UZLOVÉ ROZVODNE	miesto, v ktorom je účastník trhu s elektrinou pripojený do ES

UŽÍVATEĽ PS	osoba, ktorá elektrinu dodáva alebo elektrinu odoberá prostredníctvom PS, alebo má s PPS zmluvný vzťah (pozri Zákon o energetike)
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 výrobnej jednotky (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
VOĽNÁ 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 synchrónnej oblasti[2], 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 REÁLNOM 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 synchrónnej 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

[2] Výmeny 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.

	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
VYPOČÍTANÝ ŽIADANÝ ČINNÝ VÝKON	vypočítaný výkon zo žiadaného činného výkonu, pričom zmeny tohoto výkonu majú smernicu zmien výkonu zistenú počas certifikácie SRV
VÝPOČET CHODU SÚSTAVY	analytický postup zistenia veľkosti a rozloženia tokov výkonov a napäťových 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
VÝROBNÉ ZARIADENIE ALEBO ZARIADENIE NA VÝROBU ELEKTRINY	zariadenie schopné vyrábať elektrinu, schopné diaľkovej alebo samostatnej regulácie činného výkonu. Môže to byť výrobné zariadenie centrálneho alebo decentrálneho typu, pričom na výrobu elektriny sa použije akýkoľvek spôsob výroby (napr. z jadrového paliva, uhlia, plynu, vody, biomasy, bioplynu, slnečné žiarenie, vetra)
VÝROBNÝ BLOK	jeden generátor elektrickej energie, ktorý je súčasťou výrobnej jednotky
VÝROBŇA	súbor jedného alebo viacerých zariadení na výrobu elektriny
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.
VYROVNÁVANIE NEÚMYSELNÝCH ODCHÝLOK	popisuje postup pre kompenzáciu neúmyselných odchýlok elektriny, ktorá má byť dodaná (alebo importovaná odniekiaľ) do zvyšku systému počas nasledujúceho týždňa podľa príslušného plánu výmen elektriny v súlade s normami

VÝZNAMNÝ POUŽÍVATEĽ SIETE (VPS)	v zmysle Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 (NCER) je to subjekt povinný vykonať na svojich zariadeniach opatrenia vyplývajúcich z Plánu obrany a Plánu obnovy. V zmysle Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 (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 v článku 27 Nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1388 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 v článku 3 ods. 1 Nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1447
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 napäťových 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
ZARIADENIE NA VÝROBU ELEKTRINY ZO SLNEČNEJ ENERGIE	zariadenie na výrobu elektriny, ktoré ako primárny zdroj výroby elektriny využíva slnečné žiarenie.
ZARIADENIE PRE POSKYTOVANIE PpS	akékoľvek technické zariadenie, definované ako Jednotka poskytujúca PpS alebo Skupina poskytujúcaPpS, vybavené terminálom ASDR, ktoré spĺňa minimálne technické požiadavky na poskytovanie PpS, pričom ide o zariadenie na výrobu, spotrebu alebo akumuláciu elektriny
ZARIADENIE NA USKLADNENIE ELEKTRINY (LER)	pri poskytovaní PpS predstavuje zariadenie, 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 SEPS
ZMLUVA O PRIPOJENÍ K PS	zmluva, na základe ktorej sa uskutoční fyzické pripojenie do PS, pozri Prevádzkový poriadok SEPS
ZMLUVA O PRÍSTUPE DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSE ELEKTRINY	zmluva, ktorou PPS umožňuje prístup do sústavy a prenos elektriny, pozri Prevádzkový poriadok SEPS
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, ktorej zavedenie sa predpokladá v súlade s nariadením EBGL od roku 2022 s dobou aktivácie/deaktivácie do 7,5 minút.
aFRR-	automatic Frequency Restoration Reserve negative. Sekundárna regulácia činného výkonu záporná, ktorej zavedenie sa predpokladá v súlade s nariadením EBGL od roku 2022 s dobou aktivácie/deaktivácie do 7,5 minút.
AGC	Automatické riadenie výkonu
ASDR	Automatizovaný systém dispečerského riadenia
ASZD	Automatizovaný systém zberu dát
ATC	Prenosová schopnosť – dostupná (ATC)
AZV	Automatika zlyhania vypínača
BESS	Battery Energy Storage System – systém uskladnenia elektrickej energie na báze batérií
BSP	Budova spoločných prevádzok
CAS	Transakcia medzi zmluvnými stranami
CBS	Transakcia medzi regulačnými oblasťami
CZ	Česká Republika
CVAH	Elektráreň / LER Čierny Váh
DACF	Denná prognóza preťažení
DDZ	Denný diagram zaťaženia
DG	Dieselgenerátor
DS	Distribučná sústava
EAS	ENTSOe Awareness System
EBGL	Electricity balancing guideline (Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2195)
EBO	Jadrová elektráreň Jaslovské Bohunice
EH	Elektronická diaľnica
EIC	Európsky kódex identifikácie
EK	Európska komisia
EMC	Elektromagnetická kompatibilita
EMO	Jadrová elektráreň Mochovce
EMR	Odčítanie údajov o meraní elektriny
ENO	Tepelná elektráreň Nováky
ENTSO-E	Európske združenie prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu
ES	Elektrizačná sústava
ES SR	Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
ESt	Elektrická stanica
EVO	Tepelná elektráreň Vojany
OZE	Obnoviteľné zdroje energie
FCR	Frequency Containment Reserve, rezervy na zachovanie frekvencie – pojem z platných Nariadení Komisie (EÚ), v ES SR používaný pojem primárna regulácia výkonu (PRV)
FRCE	Frequency Restoration Control Error, je regulačná odchýlka procesu FRP, ktorá sa rovná ACE oblasti bloku LFC alebo ktorá sa rovná frekvenčnej odchýlke, ak oblasť bloku LFC geograficky zodpovedá synchrónnej oblasti

FRP	Frequency Restoration Proces, je proces, ktorého cieľom je obnoviť frekvenciu na menovitú frekvenciu. V prípade synchrónnych oblastí, ktoré tvorí viac ako jedna oblasť LFC je to proces, ktorého cieľom je obnoviť výkonovú bilanciu na plánovanú hodnotu
FRR	Frequency Restoration Reserve, rezervy na obnovenie frekvencie – pojem z platných Nariadení Komisie (EÚ), 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 pojem sekundárna regulácia výkonu) a manuálnu reguláciu (mFRR – v ES SR používaný pojem terciárna regulácia výkonu, zníženie odberu, zvýšenie odberu)
FVE	Fotovoltická elektráreň
FVP	Frekvenčný vypínací plán
GCC	Systém spolupráce prevádzkovateľov synchrónne prepojených prenosových sústav, s cieľom eliminácie vzájomnej sekundárnej regulácie výkonu v opačných smeroch
HDO	Hromadné diaľkové ovládanie
HOK	Hlavná oceľová konštrukcia
HRT	Hladinový regulátor transformátora
HU	Maďarsko
HVP	Havarijný vypínací plán
INP	Imbalance Netting Process (využíva platformu IGCC)
IT	Informačné technológie
JE	Jadrová elektráreň
KP	Kapacita pripojenia do prenosovej sústavy podľa ZoP
LAN	Lokálna počítačová sieť
LER	Limited Energy Reservoirs, zariadenia s obmedzenou energetickou zásobou, pre poskytovanie PpS to môžu to byť Jednotky alebo Skupiny jednotiek, pri ktorých v prípade plnej aktivácie poskytovanej PpS v trvaní 30 minút v kladnom alebo zápornom smere dôjde k obmedzeniu schopnosti poskytovať plnú aktiváciu PpS z dôvodu vyčerpania zásobníka energie, pričom sa berú do úvahy efektívne zásobníky energie
LFC	Automatická regulácia vyrábaného výkonu centrálnym regulátorom (Load Frequency Control) PPS
LM	Letné maximum
LMAR	Liptovská Mara
L_{max}	Odhadované maximálne zaťaženie ES SR
mFRR+	manual Frequency Restoration Reserve positive. Terciárna regulácia činného výkonu, ktorej zavedenie sa predpokladá v súlade s nariadením EBGL od roku 2022 s dobou aktivácie/deaktivácie do 12,5 minút kladná podľa EBGL.
mFRR-	manual Frequency Restoration Reserve negative. Terciárna regulácia činného výkonu, ktorej zavedenie sa predpokladá v súlade s nariadením EBGL od roku 2022 s dobou aktivácie/deaktivácie do 12,5 minút záporná podľa EBGL.
MH SR	Ministerstvo hospodárstva SR
MP	Miesto pripojenia
MPP	Miestne prevádzkové predpisy
MPSVaR	Ministerstvo práce sociálnych vecí a rodiny
MVE	Malá vodná elektráreň
NTC	Prenosová schopnosť - čistá

NTF	Notified Transmission Flow – fyzikálny tok na cezhraničnom profile spôsobený obchodnými výmenami BCE (Base Case Exchange)
OOM	Odberné a odovzdávacie miesto
OZ	Opätovné zapnutie
PDA	Archív procesných dát
PDS	Prevádzkovateľ distribučnej sústavy
PE	Parná elektráreň
PI	Prevádzková inštrukcia
PI regulátor	Proporcionálno-integračný regulátor
PL	Poľsko
POK	Pomocná oceľová konštrukcia
POS	Plán obmedzovania spotreby
PPC	Paroplynový cyklus
PPČ	Poriadok preventívnych činností
PpS	Podporné služby
PPS	Prevádzkovateľ prenosovej sústavy
PPpS	Poskytovateľ PpS
PR SEPS	Plán rozvoja SEPS
Prevádzková príručka	Pravidlá a odporúčania v prepojenej sústave
PRN	Primárna regulácia napätia
PRR	Primárna regulačná rezerva
PRV	Primárna regulácia činného výkonu (Frequency Containment Reserv – FCR podľa EBGL)
PS	Prenosová sústava
PSS	Power System Stabilizer - Stabilizátor výkonu
PT	Prístrojový transformátor
PTN	Prístrojový transformátor napätia
PTP	Prístrojový transformátor prúdu
PVE	Prečerpávacia vodná elektráreň
RAAS	Informačný a varovný systém - Real- time Awareness and Alarm System
RDS	Regionálna distribučná sústava
RG CE	Regional group Continental Europe
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 prípojníc
Rp	Párny rok
SAFA	Rámcová dohoda synchrónnej 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	Synchrónny generátor
SIE	Slnečná elektráreň
SR	Slovenská republika

SRN	Sekundárna regulácia napätia (starší názov diaľková regulácia napätia), automatic voltage control - AVC
SRV	Sekundárna regulácia činného výkonu, v texte samostane spomínaná významom platí pre kladnú aj zápornú časť
SRV+	Sekundárna regulácie činného výkonu kladná, rozlíšenie a obstarávanie SRV pre kladný smer od 1.10.2020
SRV-	Sekundárna regulácie činného výkonu záporná, rozlíšenie a obstarávanie SRV pre záporný smer od 1.10.2020
STN	Slovenská technická norma
STN EN, STN IEC, STN ISO	Európske normy prevzaté do sústavy slovenských technických noriem
T	Telekomunikácie
TE	Tepelná elektráreň
TEKO	Tepláreň Košice
TG	Turbogenerátor
TP	Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy
TDP	Technické dimenzovanie pripojenia
THD	celkové harmonické skreslenie (z angl. originálu Total Harmonic Distortion)
TRM	Pásmo prenosovej spoľahlivosti
TRV3MIN-	Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová záporná
TRV3MIN+	Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová kladná
TRV10MIN-	Terciárna regulácia činného výkonu 10 minútová záporná
TRV10MIN+	Terciálna regulácia činného výkonu 10 minútová kladná
TRV15MIN-	Terciárna regulácia činného výkonu 15 minútová záporná
TRV15MIN+	Terciálna regulácia činného výkonu 15 minútová kladná
TS	Telekomunikačná sústava
TTC	Prenosová schopnosť - celková
UA	Ukrajina
UO	Uzlová oblasť
UPS	Záložný zdroj napájania
ÚRSO	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
VE	Vodná elektráreň
VEGA	Vodná elektráreň Gabčíkovo
VN	Vysoké napätie
VOPK	Voľne obchodovateľná prenosová kapacita
VS	Vlastná spotreba
VPS	Významný používateľ siete
VtE	Veterná elektráreň
VVN	Veľmi vysoké napätie
ZD	Záložný dispečing
ZE	Závodná elektráreň
ZM	Zimné maximum
ZNO	Zníženie odberu
ZoP	Zmluva o pripojení odberateľa do PS
ZoSP	Zmluva o spoločnom postupe
ZVN	Zvlášť vysoké napätie
ZVO	Zvýšenie odberu
Fyzikálne veličiny	

Δf	Kvázistacionárna odchýlka frekvencie
ε_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 PRV
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_{SRV}	Stredná absolútna odchýlka PpS typu SRV medzi skutočným činným výkonom zariadenia, generátora alebo virtuálneho bloku a žiadaným činným výkonom (ak nie je k dispozícii, tak vypočítaným činným výkonom)
$\Delta P_{TRV3MIN\pm}$	Stredná absolútna odchýlka PpS typu TRV3MIN± medzi skutočným činným výkonom generátora a žiadaným činným výkonom
$\Delta P_{TRV10MIN\pm}$	Stredná absolútna odchýlka PpS typu TRV10MIN± medzi skutočným činným výkonom generátora a žiadaným činným výkonom
$\Delta P_{TRV15MIN\pm}$	Stredná absolútna odchýlka PpS typu TRV15MIN± medzi skutočným činným výkonom generátora a žiadaným činným výkonom
ΔP_{ZNO}	Stredná absolútna odchýlka PpS typu ZNO medzi skutočným činným výkonom spotreby a žiadaným činným výkonom spotreby
ΔP_{ZVO}	Stredná absolútna odchýlka PpS typu ZVO medzi skutočným činným výkonom spotreby a žiadaným činným výkonom spotreby
$\Delta P_{z\ zdroja}$	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
$P_{n\ zdroja}$	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_{PRV}	Hodnota ponuky výkonu PRV z terminálu ASDR
P_{PRVvyp}	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
$P_{TRV3MIN\pm}$	Skutočná výkonová zmena zariadenia poskytujúceho PpS typu TRV3MIN±
$P_{TRV10MIN\pm}$	Skutočná výkonová zmena zariadenia poskytujúceho PpS typu TRV10MIN±
$P_{TRV15MIN\pm}$	Skutočná výkonová zmena zariadenia poskytujúceho PpS typu TRV15MIN±
P_{ZNO}	Skutočná výkonová zmena zariadenia poskytujúceho PpS typu ZNO

P_{ZVO}	Skutočná výkonová zmena zariadenia poskytujúceho PpS typu ZVO
pu	Pomerná jednotka
p_u	Pásmo ustálenia veličiny
P_{vs}	Činný výkon vlastnej spotreby
P_{VYP}	Vypočítaný žiadaný činný výkon
P_z	Žiadaná hodnota činného výkonu
$P_{z\ zdroja}$	Žiadaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny
$P_{z\ zdroja\ V}$	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 centrálneho 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 PRV
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
ZoP	Zmluva o pripojení
ZoSP	Zmluva o spoločnom postupe
η	Necitlivosť regulácie zariadenia na výrobu elektriny