

Prevádzková inštrukcia č.: 055-4/4

Rozdelenie právomocí a kompetencií v dispečerskom riadení spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.

Bratislava 8. november 2011

Za predstavenstvo:

Ing. Andrej Juris,
predseda predstavenstva, v. r.

Ing. Miroslav Otočka,
vedúci úseku DR, v. r.

Za SED Žilina

Schválil: Ing. František Pecho, výkonný riaditeľ sekcie riadenia SED a ASDR, v. r.

Dôležité upozornenie: Po vytlačení sa tento dokument stáva neriadenou kópiou!

Autor: Ing. Petr Skalický
Prílohy: 1
Dátum účinnosti: 8. november 2011
Verzia: 4
Počet strán: 9

1/9

Západoslovenská distribučná, a.s.

Čulenova 6, 816 47 Bratislava
IČO: 36361518, DIČ: 2022189048, Spoločnosť je zapísaná
v OR Okresného súdu Bratislava I, oddiel Sa, v. č. 3879/B
Bankové spojenie: Tatra Banka, a.s., č. ú.: 2626106826/1100
IBAN: SK59 1100 0000 0026 2610 6826, BIC: TATRSKBX

Kontakt:

Doručovací adresa: **Západoslovenská distribučná, a.s.**, P.O.BOX 292, 810 00 Bratislava 1
Zákaznícka linka 0850 333 999, pracovné dni 7.00 – 19.00, F +421-(0)37-77 63 193
Poruchová linka 0800 111 567, nonstop (bezplatný hovor pre volania z pevnej aj mobilnej siete)
odberatel@zdis.sk, dodavatel@zdis.sk, vyrobca@zdis.sk, www.zdis.sk



Obsah:

1. Úvod
 2. Rozdelenie právomocí a kompetencií medzi RC VVN a RC VN a voči cudzím používateľom DS spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.
 - 2.1 Príprava prevádzky RC VVN versus príprava prevádzky ES (VN) a RC VN
 - 2.2 Operatívne riadenie RC VVN versus RC VN
 - 2.3 Cudzie ES VVN/VN, VN/nn versus Západoslovenská distribučná, a.s. (RC VVN, RC VN)
 - 2.4 Zariadenia na výrobu elektriny pracujúce do DS 110 kV a 22 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.
 3. Rozdelenie právomocí medzi jednotlivými doménovými pracoviskami RC VN
Podmienky spolupráce na RC VN pri odstávkach a poruchách
 4. Rozdelenie právomocí v dispečerskom riadení v DS VVN a VN medzi dispečerskými pracoviskami a RSS
 - 4.1 VVN
 - 4.2 VN
 5. Záver
- Príloha č.1: Hraničné body medzi VN doménami

Zoznam skratiek a symbolov:

ASDR	automatizované systémy dispečerského riadenia
AZV	automatika zlyhania vypínača
DO	diaľkové ovládanie
DS	distribučná sústava
ENTSO-E	Združenie prevádzkovateľov prenosových sústav v rámci EÚ
ES	elektrická stanica
E.ON ČR	prevádzkovateľ dispečerského riadenia pre E.ON-distribuce
FTVE	fotovoltaická elektrárňa
GIS	geografický informačný systém (novšia verzia = NIS)
HED	Hydroenergetický dispečing (SE-VET)
I_k	prúd rázový skratový
I_n	prúd nominálny
ICC	integrované call centrum
JAVYS	Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.
JE	jadrová elektrárňa
KGJ	kogeneračná jednotka
KPT	kombinovaný prístrojový transformátor
KZL	kombinované zemné lano
MPP	miestne prevádzkové a pracovné predpisy
MVE	malá vodné elektrárňa
OT	operátorský terminál
OZ	automatika opätovného zapnutia
OZE	obnoviteľné zdroje energie
PDS	prevádzkovateľ distribučnej sústavy
PI	prevádzková inštrukcia
PPC	paroplynový cyklus
PPP	plán prípravy prevádzky
PPS	prevádzkovateľ prenosovej sústavy (v SR = SEPS, a.s.)
PS	prenosová sústava
PTN	prístrojový transformátor napätia
PTP	prístrojový transformátor prúdu
RC VN	riadiace centrum VN (u spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.)
RC VVN	riadiace centrum vvn (u spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.)
RG CE	Regional Group Continentale Europe
RIS	riadiaci informačný systém
ROP	rozdielová ochrana prípojnic
RSS	regionálna správa sietí
SE	Slovenské elektrárne, a.s.
SED	Slovenský elektroenergetický dispečing
SEPS, a.s.	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
SP	spínač prípojnic
SPP	spínač pomocnej prípojnice
SSE-D	Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.
TP PDS	Technické podmienky prevádzkovateľa distribučnej sústavy
TP PPS	Technické podmienky prevádzkovateľa prenosovej sústavy
VČP	vecný a časový program

VE	vodná elektráreň
VN	vysoké napätie
VS	vlastná spotreba
VVN	veľmi vysoké napätie
ZSD	Západoslovenská distribučná, a.s. – po zmene obchodného mena ZSE Distribúcia, a.s. – od 1. 1. 2013
ZSE	Západoslovenská energetika, a.s.
ZVN	zvlášť vysoké napätie
ŽSR	Železnice SR, a.s.

1. Úvod

Táto prevádzková inštrukcia definuje kompetencie, právomoci, zodpovednosť a povinnosti pri dispečerskom riadení medzi dispečerskými zložkami navzájom (RC VVN, RC VN) a medzi dispečerskými pracoviskami a cudzími prevádzkovateľmi elektroenergetických objektov, ktoré sú pripojené do DS 110 kV a 22 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.

2. Deľba kompetencií a povinností medzi RC VVN a RC VN a voči cudzím prevádzkovateľom

2.1 Príprava prevádzky RC VVN versus príprava prevádzky ES (VN) a RC VN

2.1.1 Zo strany prípravy prevádzky ES (VN) je povinnosť informovať prípravu prevádzky RC VVN v rámci mesačného, týždenného a denného plánu:

- plánovaných manipuláciách s transformátormi VVN/VN pri ktorých dochádza k celkovej zmene výkonovej bilancie v príslušnej Tr 110/VN o viac ako 10 MW voči 110 kV systému,
- požiadavke uvoľňovania prípojnic 110 kV pri revízno-údržbových činnostiach v transformátorovom poli,
- plánovaných manipuláciách s 110 kV odpájačmi transformátorov VVN/VN.

2.1.2 Zo strany prípravy RC VVN je povinnosť informovať prípravu prevádzky ES (VN) a príslušného dispečera RC VN (v operatívne) pri zmenách v 110 kV sústave, ktoré majú dopad na zmenu podmienok kruhovania, rozkruhovania v 22 kV systémoch:

- zmeny zapojenia 110 kV sústavy s nutnosťou dodržania max. prípustného zaťaženia v jednotlivých transformovniach, ako i výkonové obmedzenia v jednotlivých uzlových sústavách,
- zmeny zapojenia transformátorov vo viac prípojnicových rozvodniach (prechod na inú prípojnicu).

2.2 Operatívne riadenie RC VVN versus RC VN

2.2.1 Hranicou kompetencií medzi RC VVN a RC VN je 110 kV pole transformátora VVN/VN, ktoré až po 110 kV prípojnicový/-é odpájač/-e patrí/-ia do kompetencie RC VN. Čiže v kompetencii RC VN je v priamom riadení zapínanie, vypínanie vypínačov v transformátorovom poli zo 110 kV strany bez väzby na RC VVN a zapínanie, vypínanie odpájača/-ov v transformátorovom poli zo 110 kV strany NA ES S OBSLUHOU po informovaní dispečera RC VVN.

Zapínanie a vypínanie 110 kV prípojnicového odpájača/-ov v transformátorovom poli zo 110 kV strany NA DIALKOVU OVLÁDANÝCH ES bude realizované v priamej väzbe na RC VVN, a to dispečerom RC VVN na požiadanie dispečera príslušného RC VN!!!

Poznámka: výnimkou je NÚDZOVÉ VYPNUTIE 110 kV VYPÍNAČA TRANSFORMÁTORA VVN/VN, ktoré je v kompetencii zmenového dispečera RC VVN v mimoriadnych a odôvodnených situáciách v 110 kV ES!!! (platí iba pre cudzie ES s vlastným RIS)

2.2.2 Premanipulovanie transformátora VVN/VN na 110 kV strane z prípojnice na prípojnicu bez prerušenia, resp. cez pomocnú prípojnicu (na viacprípojnicových ES) je v kompetencii dispečera RC VVN. Obdobne na 110 kV ES typu "H" ostatné manipulácie, okrem prípojnicového odpájača, vid'. bod 2.1 tejto PI v transformátorovom poli má v kompetencii dispečer RC VVN.

2.2.3 Na viacprípojnicových ES 110 kV, ktoré nie sú v diaľkovom ovládaní, je pred zapínaním transformátora VVN/VN zo 110 kV strany dispečer RC VN povinný žiadať, resp. odsúhlasí si s dispečerom RC VVN, na ktorú prípojnicu bude transformátor zapnutý.

- 2.2.4 Operatívne zmeny vrátane porúch v 110 kV sústave, ktoré menia podmienky kruhovania, resp. znemožňujú zásobovanie, je povinný dispečer RC VVN nahlásiť dispečerovi RC VN.
- 2.2.5 Pri zabezpečovaní pracoviska z pohľadu právomoci ako i nahlasovacej povinnosti je deliacou hranicou prípojnicový odpájač v 110 kV poli transformátora VVN/VN. Ak je práca na elektrickom zariadení priamo na prípojnicovom odpájači, "B" príkaz je povinný poverený pracovník prevádzkovateľa (obsluha) nahlásiť dispečerovi RC VVN (ktorý dáva aj súhlas na prácu) a potom príslušnému dispečerovi RC VN, pričom sa riadne zaevidujú na oboch pracoviskách RC VVN i RC VN do prevádzkovej dokumentácie. Odhlásenie sa vykonáva analogicky.

V prípade, že RC VN vykonáva diaľkové manipulácie pre RC VVN, nahlasovaciu povinnosť z ovládaných rozvodní voči RC VVN zabezpečí RC VN!!!!

- 2.2.6 Ak je na viacprípojnicových ES potrebné pri prácach na prípojnicovom odpájači uzemniť 110 kV prípojnicu, tak v rámci zabezpečenia pracoviska, poverený pracovník (obsluha) príslušnej ES o to samostatne požiadá dispečera RC VVN, ktorý toto po vydaní príkazu: „Uzemnite prípojnicu „X“ skratovacou súpravou č. Y“, zaeviduje ako samostatný manipulačný úkon do prevádzkovej dokumentácie (samozrejme po nahlásení „B“ príkazu a vydaní povolenia na uvedenú prácu dispečerom RC VVN). Čas uzemnenia prípojnice bude zhodný s časom nahlásenia "B" príkazu. Opačný postup je analogický. Na príslušný RC VN je nahlasovaný len "B" príkaz. Pri zabezpečovaní pracoviska na ostatných častiach zariadení v 110 kV poli transformátora VVN/VN, čiže za prípojnicovým odpájačom smerom k transformátoru, sa "B" príkaz nahlasuje iba na RC VN a prácu povoľuje príslušný dispečer RC VN.

2.3 Cudzie ES VVN/VN, VN/NN versus Západoslovenská distribučná, a.s. (RC VVN, RC VN)

- 2.3.1 V rozvodniach cudzích používateľov distribučnej rozvodnej siete spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., prislúchajú do právomoci toho ktorého dispečerského pracoviska elektroenergetické zariadenia, ktoré sú priamo súčasťou 110 kV a 22 kV distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.
- 2.3.2 U cudzích prevádzkovateľov ES 110 kV, priebežne včlenených do DS 110 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., (sú to prevádzkovatelia, ktorých 110kV systém ich rozvodne, okrem vlastného odberu, umožňuje prenos elektrického výkonu v rámci zvolenej konfigurácie DS 110 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.) je rozdelenie kompetencií a právomoci analogické ako v bode 2.2, len s rozdielom, že právomoc sa vzťahuje na prevádzkovateľa elektroenergetického zariadenia, ktorý je povinný si vypracovať vlastné pracovné a interné kompetenčné predpisy na spravované 110 kV zariadenie, ktoré má vo vlastnom riadení (spravidla býva súčasťou MPP daného objektu). Tento bod sa vzťahuje i na cudzích prevádzkovateľov, ktorí majú 110 kV rozvodne typu H, pričom sú zásobované dvomi 110 kV vedeniami z uzlovej alebo viacprípojnicovej rozvodne, za podmienky, že spoj „H“ je zapnutý, to znamená, že obidve 110 kV vedenia sú skruhované.
- 2.3.3 U cudzích prevádzkovateľov 110 kV rozvodní paprskovite zapojených zo 110 kV distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., ktorí sú zásobovaní z účelového, jedného alebo viacerých 110 kV vedení, slúžiacich len pre ich zásobovanie elektrinou (výnimku tvoria rozvodne typu „H“ so zapnutými „H“ odpájačmi - viď predchádzajúci bod) je hranicou kompetencií medzi dispečerskou službou RC VVN a cudzím prevádzkovateľom prívodné 110 kV pole vrátane prípojnicových odpájačov, ktoré sú v kompetencii zmenového dispečera RC VVN, to znamená, že všetky manipulácie v prívodných napájaciach 110 kV poliach sa môžu vykonať len na príkaz (resp. so súhlasom) dispečera RC VVN. Pri zapínaní oznámi obsluha dispečerovi, do ktorej 110 kV prípojnice daný vývod sa zapne.

- 2.3.4 Pri zabezpečovaní pracoviska u cudzích prevádzkovateľov uvedených v bode 2.3.3 je povinnosťou pri prácach v prírodných 110 kV poliach (resp. 22 kV kobkách) nahlasovať "B" príkaz na prísluné dispečerské pracovisko, na základe čoho dá dispečer RC VVN (resp. RC VN) súhlas na prácu na elektrickom zariadení obsluhu cudzieho prevádzkovateľa. V prípade, že je potrebné i v ostatných poliach pri prácach na prípojnicových odpájačoch, resp. na samotnej prípojnici, uzemniť prípojnicu 110 kV (resp. 22 kV), obsluha je povinná nahlásiť dispečerovi RC VVN (resp. RC VN) uzemnenie prípojnice vopred v rámci vydania "B" príkazu na zabezpečenie pracoviska. Dispečer RC VVN (resp. RC VN) zaeviduje uzemnenie prípojnice ako samostatný manipulačný úkon (súvisiaci s "B" príkazom). Opačný postup je analogický.
- 2.3.5 Rozpadové, resp. záskokové automatiky nainštalované u cudzieho prevádzkovateľa na 110 kV alebo 22 kV úrovni musia byť aj s popisom zapojenia a činnosti uvedené v MPP cudzieho prevádzkovateľa (súčasťou ktorého je riešená aj nahlasovacia povinnosť) a ich prevádzkový režim musí byť odsúhlasený RC VVN alebo RC VN.
- 2.3.6 U cudzích prevádzkovateľov zásobovaných z VN rozvodu spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. je hranicou kompetencií zariadenie pripojené priebežne alebo paprskovito do distribučnej sústavy VN prírodným vzdušným, resp. káblovým vedením. Všetky manipulácie na tomto zariadení sa môžu vykonať len na príkaz, resp. so súhlasom príslušného zmenového dispečera RC VN. V opodstatnenom prípade môže byť povereným pracovníkom prevádzkovateľa vykonaná manipulácia bez súhlasu príslušného dispečingu iba v prípadoch uvedených v MPP a odsúhlasených vedúcim RC VN.
- 2.3.7 Pri transformačných staniciach umiestnených v areáloch závodov, ktoré sú naslučkované na vlastný VN rozvod závodu, je nutné každú manipuláciu vopred prejednať zo strany odberateľa, resp. cudzieho prevádzkovateľa s povereným pracovníkom prípravy prevádzky ES (v operatívnom riadení s dispečerom, resp. s manipulantom). V prípade akéhokoľvek výpadku napájacieho vedenia pre tieto rozvody bude obnovená dodávka elektriny až po dohovore povereného pracovníka (dispečera, resp. manipulantu) dotknutého závodu s dispečerom príslušného RC VN, do ktorého právomoci riadenia príslušná časť VN (doména) spadá.
- 2.3.8 Pri prácach na zariadeniach VN u cudzích prevádzkovateľov je prevádzkovateľ povinný zabezpečiť opatrenia v predpísanom rozsahu (viď bod 2.3.4), nahlásiť na RC VN "B" príkaz, ak sa pracuje na zariadení, ktoré sa môže dostať pod napätie zapnutím elektrického zariadenia (odpínača, odpájača, resp. kobky VN), ktoré patrí do kompetencie príslušného RC VN.
- 2.4 Zariadenia na výrobu elektriny pracujúce do DS 110 kV a 22 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.
- 2.4.1 Západoslovenská distribučná, a.s., nevlastní žiadne zariadenia na výrobu elektriny. Pre všetky zariadenia na výrobu elektriny pripojené do distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., (napr. teplárne, vodné elektrárne, veterné parky, FTVE, KGJ a iné) platí ustanovenia bodu 2.3 Cudzie transformovne VVN/ VN, VN/NN versus Západoslovenská distribučná, a.s. (RC VVN, RC VN) a:
- rozdelenie právomoci u 110 kV polí (resp. 22 kV kobiek) umožňujúcich vyvedenie výkonu z generátorov – až po prípojnicový odpájač, vrátane, patrí do kompetencie prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny, pričom pred každou manipuláciou je povinný poverený pracovník prevádzkovateľa informovať príslušného zmenového dispečera (RC VVN, RC VN) a u viacprípojnicových rozvodní si s ním odsúhlasiť prípojnicu 110 kV (resp. 22 kV), do ktorej bude zariadenie na výrobu elektriny pracovať.
 - Pri zabezpečovaní pracoviska v 110 kV (resp. 22 kV) rozvodni prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny je z pohľadu právomoci ako i nahlasovacej povinnosti deliacou hranicou kompetencií prípojnicový/-é odpájač/-e u 110 kV polí (resp. 22 kV kobiek) umožňujúce vyvedenie výkonu z generátorov. Ak sa na nich pracuje, "B" príkaz v stanovenom rozsahu je povinný poverený pracovník prevádzkovateľa nahlásiť dispečerovi RC VVN (resp. RC VN). Ukončenie prác sa vykoná analogicky.
 - Vlastná spotreba je plne v kompetencii prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny, resp. pri

zásobovaní z 22 kV distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., je z pohľadu napájacích 22 kV vedení hranica delenia analogická ako v bode 2.3.6.

2.4.2 Všetci prevádzkovatelia zariadení na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do distribučnej sústavy 110 kV a 22 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., sú povinní:

- v príprave prevádzky – nahlasovať na prípravu prevádzky príslušného dispečerského pracoviska (pre 110 kV – na prípravu RC VVN, pre 22 kV – na prípravu prevádzky ES) plánované nasadenie zdrojov – mesačný alebo týždenný harmonogram prevádzky pre plánovanie bilancií v DS 110 kV a 22 kV,
- v operatívne – žiadať súhlas na prifázovanie, odľazovanie generátorov pripojených do DS 110 kV a 22 kV od zmenového dispečera RC VVN. Dispečer dáva súhlas len z pohľadu pripojenia zdroja v danej uzlovej sústave 110 kV, čo má návaznosť na zhodnotenie celkovej výkonovej bilancie v 110 kV sústave a na prípadnú zmenu režimu nastavenie automatík OZ na dotknutých 110 kV vedeniach. Zo strany obsluhy príslušného zariadenia na výrobu elektriny musí byť súčasne nahlásené, či ide o prifázovanie resp. odľazovanie generátora podľa odsúhlaseného týždenného harmonogramu prevádzky, alebo ide o operatívne (poruchové) prifázovanie, resp. odľazovanie, a ak áno, nahlási sa príčina. Obdobne nahlási obsluha zmenu elektrického výkonu väčšiu ako 5 MW oproti plánovanej výrobe elektriny so zdôvodnením. Ak ide výrobné zariadenie pripojené do DS 22 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., následne po nahlásení na RC VVN obsluha zariadenia na výrobu elektriny požiadava RC VN o prifázovanie, resp. odľazovanie do VN siete. RC VN zabezpečí vhodné podmienky na spoľahlivú prevádzku zdroja z pohľadu vyvedenia výkonu v ES VVN/VN, do ktorej je výkon vyvedený.

3. Rozdelenie právomocí medzi jednotlivými dispečerskými pracoviskami RC VN

Celá DS 22 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., je rozdelená do 10 VN domén, riadených z 6 dispečerských pracovísk:

- RC VN pracovisko Bratislava (hlavný dispečing – 4 dispečerské pracoviská): v základnom zapojení riadi VN domény Bratislava, Senica, Trnava, Dunajská Streda a Komárno
- RC VN pracovisko Nitra (záložný dispečing – 2 dispečerské pracoviská): v základnom zapojení riadi VN domény Nitra, Nové Zámky, Levice, Trenčín, Partizánske.

3.1 Podmienky spolupráce na RC VN pri odstávkach a poruchách:

V základnom stave je v zmysle VN doménového riadenia každá VN doména riadená iba z jedného dispečerského pracoviska, pričom jedno dispečerské pracovisko môže riadiť aj viac ako 1 doménu.

Preberanie/odovzdanie riadenia každej domény/-én je realizované prihlásením konkrétneho zmenového dispečera v RIS.

Všetky prvky v danej doméne sú prístupné na DO a ostatné zmeny stavov len prihlásenému dispečerovi VN!!!

Poznámka: pri riešení poruchových alebo iných zložitých stavov v jednej doméne môže byť na riadenie tejto domény prizvaný ďalší zmenový dispečer, na základe ponuky v RIS.
Zodpovednosť za riadenie zostáva na dispečerovi, ktorý bol v doméne prihlásený ako prvý.

3.1.1 Dispečerské pracovisko príslušného RC VN s právomocou na riadenie hraničného prvku (ÚV) vid'. Príloha č.1, môže na ňom vykonať manipuláciu iba po predchádzajúcom súhlase dispečera, ktorý má susednú VN doménu v riadení s príslušným záznamom do prevádzkovej dokumentácie (resp. v RIS). Táto podmienka spolupráce v dispečerskom riadení viacerých domén platí iba u VN vedení a to pri každej manipulácii na hraničnom prvku.

3.1.2 Odstávky, ktoré menia zapojenie susednej domény (zmena oproti základnému zapojeniu), musia byť programovo zabezpečené prípravou prevádzky ES (cez PPP). Operatívne zmeny sú možné iba v prípade riešenia poruchových stavov.

4. Rozdelenie právomocí v dispečerskom riadení v distribučných sústavách VVN a VN medzi dispečerskými pracoviskami a RSS

4.1 VVN

Dispečerské riadenie celej VVN siete DS 110 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., je v kompetencii dispečera RC VVN.

4.2 VN

Dispečerské riadenie VN siete DS 22 kV spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., zahŕňa: VN káblové rozvody, kmeňové vzdušné VN vedenia a všetky VN odbočky a VN prípojky a je v kompetencii dispečera RC VN, ktorý má príslušnú časť DS 22 kV (doménu) v riadení.

4.2.1 Zapojenie všetkých nových zariadení VN, vrátane odbočiek a prípojok vykonáva RSS podľa vopred vypracovaného vecného časového programu (VČP), schváleného vedúcim prípravy prevádzky ES a vedúcim RC VN. Na tieto práce zostavuje príprava prevádzky ES aj PPP (plán prípravy prevádzky).

4.2.2 Nahlasovanie/nahrávanie programových prác na VN zariadeniach sa vykonáva podľa platných zásad pre VN odstavky v OMS.

5. Záver

Táto prevádzková inštrukcia je vypracovaná v súlade s pravidlami rovnoprávnosti postavenia všetkých subjektov vstupujúcich do procesu.

Je potrebné dodržiavať princípy nediskriminačného správania všetkými účastníkmi procesu, konajúcimi v mene spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.

Táto inštrukcia nadobúda platnosť dňom vydania. Vydaním tejto PI stráca platnosť PI č. 055-4/3 „Rozdelenie právomocí v dispečerskom riadení v ZSE, a.s.“, vydaná dňa 1. 4. 2007.

Formálny upgrade bol vykonaný 14.1.2013 z dôvodu zmeny mena spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., na Západoslovenská distribučná, a.s. – od 1. 1. 2013.