

## Zoznam platných prevádzkových inštrukcií SEPS ku dňu 07.06.2021

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
<b>1.</b>	<b>022-1/5</b>	<b>Parametre prvkov prenosovej sústavy SR (1.4.2019)</b>
1. 1.	022-1/5 Príloha A	Celková dovolená prúdová zaťažiteľnosť vedení (1.4.2019)
1. 2.	022-1/5 Príloha B	Prehľad vedení SEPS (1.4.2019)
1. 3.	022-1/5 Príloha C	Prepočet parametrov elektrických prvkov PS (1.4.2019)
<b>2.</b>	<b>023-1/5</b>	<b>Určenie skrátených základných názvov elektrických staníc a zariadení PS (1.4.2019)</b>
2. 1.	023-1/5 Príloha A	UCTE formát (1.4.2019)
2. 2.	023-1/5 Príloha B	Hraničné uzly (X-nodes) (1.4.2019)
<b>3.</b>	<b>023-2</b>	<b>Štandard blokovacích podmienok, jednotného označenia prvkov a manipulačných postupov v ESt SEPS, a. s. (28.5.2012)</b>
3. 1.	023-2 Príloha A1	Označenie prvkov v jednopólovej schéme (28.5.2012)
3. 2.	023-2 Príloha A1a	Štandardné jednopólove schémy prevádzkované v ESt SEPS, a. s. (28.5.2012)
3. 3.	023-2 Príloha A1b	Štandardné zapojenia uzemňovacích nožov hlavných a pomocnej prípojnice prevádzkované v ESt SEPS, a. s. (28.5.2012)
3. 4.	023-2 Príloha A1c	Jednopólová schéma transformátora - pre vypracovanie blokovacích podmienok (28.5.2012)
3. 5.	023-2 Príloha B1	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice bez pomocnej prípojnice a spínač prípojnic (28.5.2012)
3. 6.	023-2 Príloha B2	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica a kombinovaný spínač prípojnic, bez poľa merania (28.5.2012)
3. 7.	023-2 Príloha B2a	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, kombinovaný spínač prípojnic a vývod na dva vypínače (28.5.2012)
3. 8.	023-2 Príloha B3a	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, kombinovaný spínač prípojnic a spínač pomocnej prípojnice (28.5.2012)
3. 9.	023-2 Príloha B3b	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, kombinovaný spínač prípojnic, s poľom merania (28.5.2012)
3. 10.	023-2 Príloha B4	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, spínač prípojnic a spínač pomocnej prípojnice (28.5.2012)
3. 11.	023-2 Príloha B5	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, pozdĺžne delenie hlavných prípojnic a dva kombinované spínače prípojnic (28.5.2012)
3. 12.	023-2 Príloha B6	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Tri hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, kombinovaný spínač prípojnic a spínač pomocnej prípojnice (28.5.2012)
3. 13.	023-2 Príloha B7	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Tri hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, pozdĺžne delenie hlavných prípojnic aj pomocnej prípojnice, dva kombinované spínače prípojnic a jeden spínač pomocnej prípojnice (28.5.2012)
3. 14.	023-2 Príloha B8	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice s pozdĺžnym delením prípojnic s vypínačom (1,5 vypínača na pole) (28.5.2012)
3. 15.	023-2 Príloha B9	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Polygón, zapojenie do trojuholníka (28.5.2012)
<b>4.</b>	<b>033-2/1</b>	<b>Delegovanie výkonnej právomoci a zodpovednosti (1.1.1999)</b>
<b>5.</b>	<b>043-1/1</b>	<b>Organizácia rozboru porúch v ES SR (24.5.2010)</b>
5. 1.	043-1/1 Príloha A	Informácia o poruche / Definitívny rozbor poruchy (24.5.2010)
<b>6.</b>	<b>222-1</b>	<b>Vecný a časový program prác na zariadeniach prenosovej sústavy (15.2.2010)</b>
6. 1.	222-1 Príloha A	Vecný a časový program prác na zariadeniach prenosovej sústavy (formulár) (15.2.2010)
<b>7.</b>	<b>223-2/2</b>	<b>Zabezpečenie prevádzkových, rizikových, certifikačných, predkomplexných a komplexných skúšok alebo meraní na elektroenergetických zariadeniach prenosovej sústavy (1.6.2013)</b>
7. 1.	223-2/2 Príloha A	Žiadosť o povolenie skúšok, Schvaľovací list skúšok (1.6.2013)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
8 .	223-3	<b>Vykonávanie a koordinácia bezpečnostných analýz v rámci DACF, IDCF a blízko reálneho času (1.1.2020)</b>
8 . 1.	223-3 Príloha A	Formulár sieťovej správy pre DOPT (1.1.2020)
9 .	224-1	<b>Zásady prevádzky viacsystémového vedenia 400kV a 110 kV (V487 a V488) a 110kV (V6302 a V6303) (1.6.2020)</b>
9 . 1.	224-1 Príloha A	Schéma trasy viacsystémového vedenia (1.6.2020)
9 . 2.	224-1 Príloha B	Schéma stožiarov viacsystémového vedenia (1.6.2020)
9 . 3.	224-1 Príloha C	Zoznam kontaktov za SEPS, a.s. a VSD, a.s. (1.6.2020)
10 .	332-1/2	<b>Opatrenia proti havarijným zmenám frekvencie (01.05.2013)</b>
11 .	333-3	<b>Riadenie podporných služieb na reguláciu činného výkonu a frekvencie (28.6.2010)</b>
12 .	336-1/2	<b>Zásady prevádzky PVE Čierny Váh a Vážskej kaskády vo virtuálnych blokoch (15.6.2012)</b>
13 .	433-3/1	<b>Regulácia napätia v ES SR (26.04.2013)</b>
13 . 1.	433-3/1 Príloha A	Odporúčaný zoznam vypínania vedení pre riešenie vysokej úrovne napätia (26.04.2013)
14 .	533-4/6	<b>Zabezpečenie vyvedenia výkonu z EBO-V2, vlastnej spotreby EBO-V2 a JAVYS a zásobovania odberov Západoslovenská distribučná, a.s. (15.12.2020)</b>
14 . 1.	533-4/6 Príloha A	Zapojenie DS 110 kV ZSD - základné zapojenie - VARIANT A (15.12.2020)
14 . 2.	533-4/6 Príloha B	Zapojenie rozvodne 400 kV Križovany (15.12.2020)
14 . 3.	533-4/6 Príloha C	Zapojenie rozvodne 400 kV Bošáca (15.12.2020)
14 . 4.	533-4/6 Príloha D	Zapojenie rozvodne 400 kV Levice (15.12.2020)
14 . 5.	533-4/6 Príloha E	Zapojenie rozvodne 400 kV Bystričany (15.12.2020)
14 . 6.	533-4/6 Príloha F	Vlastná spotreba Est Križovany (15.2.2020)
14 . 7.	533-4/6 Príloha G	Zapojenie vlastnej spotreby EBO-V2 a JAVYS vzhľadom na prenosovú sústavu SEPS a distribučnú sieť ZSD (15.12.2020)
14 . 8.	533-4/6 Príloha H	Základná schéma rozvodne 110 kV Veľké Kostofany (15.12.2020)
14 . 9.	533-4/6 Príloha CH	Základná schéma rozvodne 110 kV JAVYS - VI a 110 kV JAVYS - A1 (15.12.2020)
14 . 10.	533-4/6 Príloha I	Základná schéma rozvodne 110 kV RN V2 (15.2.2020)
14 . 11.	533-4/6 Príloha J	Zapojenie PPC Malženice (15.12.2020)
14 . 12.	533-4/6 Príloha K	Telefónne čísla pri dispečerskom riadení (15.12.2020)
15 .	533-5/8	<b>Zabezpečenie vyvedenia výkonu a vlastnej spotreby jadrovej elektrárne Mochovce (29.03.2021)</b>
15 . 1.	533-5/8 Príloha A	Príklady najčastejšie používaných výrazov pri riadení prevádzky (29.03.2021)
15 . 2.	533-5/8 Príloha B	Telefónne čísla pri dispečerskom riadení (29.03.2021)
15 . 3.	533-5/8 Príloha C1	Schéma zapojenia R400 kV Veľký Ďur (29.03.2021)
15 . 4.	533-5/8 Príloha C2	Prehľadová schéma zapojenia R400 kV Veľký Ďur (29.03.2021)
15 . 5.	533-5/8 Príloha D	Schéma zapojenia R400 kV Levice (29.03.2021)
15 . 6.	533-5/8 Príloha E	Rezervné napájanie 6 kV prípojnic vlastnej spotreby EMO (29.03.2021)
15 . 7.	533-5/8 Príloha F1	Principiálna schéma prenosových ciest 400 kV (29.03.2021)
15 . 8.	533-5/8 Príloha F2	Principiálna schéma prenosových ciest 400 kV (29.03.2021)
15 . 9.	533-5/8 Príloha G	I. a II. trasa spojovacej cesty 110 kV (29.03.2021)
15 . 10.	533-5/8 Príloha H	Jednopolová schéma vyvedenia výkonu 1. reaktorového bloku (29.03.2021)
15 . 11.	533-5/8 Príloha I	Jednopolová schéma vyvedenia výkonu 2. reaktorového bloku (29.03.2021)
15 . 12.	533-5/8 Príloha J	Jednopolová schéma napájania vlastnej spotreby 3. reaktorového bloku z úrovne 400 kV (29.03.2021)
16 .	643-1/1	<b>Prevádzka rozdielových ochrán prípojnic a automatiky zlyhania vypínača (20.11.2013)</b>
16 . 1.	643-1/1 Príloha A	Poruchové hlásenia a riešenia poruchových stavov ROP a AZV (20.11.2013)
16 . 2.	643-1/1 Príloha B	Typy ROP a AZV v rozvodniach SEPS, a.s. (20.11.2013)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
<b>17.</b>	<b>643-3/1</b>	<b>Prevádzka prenosových zariadení ochrán na vedeniach prenosovej sústavy (20.11.2013)</b>
17. 1.	643-3/1 Príloha A	Poruchové zariadenia a riešenia poruchových stavov prenosových zariadení ochrán (20.11.2013)
17. 2.	643-3/1 Príloha B	Prehľad prenosových zariadení (20.11.2013)
<b>18.</b>	<b>643-4</b>	<b>Prevádzka poruchových zapisovačov v rozvodniach 400 a 220 kV PS Slovenska (1.9.1995)</b>
18. 1.	643-4 Pr.č.1	Prehľad používaných skratiek pre označenie záznamu poruchového zapisovača SOREL EPC a REOR 100 (1.9.1995)
<b>19.</b>	<b>643-100</b>	<b>Prevádzka diferenciálnych ochrán vedení (1.6.2014)</b>
<b>20.</b>	<b>733-1/1</b>	<b>Telefónne spojenie so SED v čase poruchových stavov v ES SR (1.4.2009)</b>
20. 1.	733-1/1 Príloha A	Postup dispečerov SED Žilina pri aktivácii a deaktivácii situácie " Havária v ES" (1.4.2009)
<b>21.</b>	<b>833-1/2</b>	<b>Frekvenčný vypínací plán v ES SR (10.1.2019)</b>
21. 1.	833-1/2 Príloha A	Zoznam subjektov zaradených do FVP ES SR (10.1.2019)
21. 2.	833-1/2 Príloha B	Vzor požiadavky dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy na subjekty zaradené do FVP ES SR (10.1.2019)
21. 3.	833-1/2 Príloha C	Vzor tabuľky skutočných hodnôt nastavenia FVP ES SR (10.1.2019)
21. 4.	833-1/2 Príloha D	Vzor pre overenie funkcie FVP ES SR na základe meraní v časových rezoch jednotlivých subjektov (10.1.2019)
<b>22.</b>	<b>833-2/3</b>	<b>Vyhlásenie stavu núdze v ES SR (15.01.2020)</b>
22. 1.	833-2/3 Príloha A	Kontaktné údaje na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v elektroenergetike (15.01.2020)
22. 2.	833-2/3 Príloha B1	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v elektroenergetike(15.01.2020)
22. 3.	833-2/3 Príloha B2	Texty oznamov na súčasné vyhlásenie, resp. odvolanie stavu núdze v elektroenergetike a obmedzovania spotreby elektriny pri stave núdze v elektroenergetike (15.01.2020)
22. 4.	833-2/3 Príloha B3	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v elektroenergetike na časti vymedzeného územia (15.01.2020)
22. 5.	833-2/3 Príloha C	Kontaktné údaje na zamestnancov MH SR na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v elektroenergetike interná príloha SEPS k danej PI (15.01.2020)
22. 6.	833-2/3 Príloha D	Formulár na informovanie MH SR o vyhlásení stavu núdze v elektroenergetike - interná príloha SEPS k danej PI (15.01.2020)
22. 7.	833-2/3 Príloha E	Žiadosť o pozastavenie uplatňovania obmedzujúcich opatrení v plynárenstve (15.01.2020)
22. 8.	833-2/3 Príloha F1	Vývojový diagram pre vyhlásenie stavu núdze v elektroenergetike na časti vymedzeného územia na základe žiadosti PDS (15.01.2020)
22. 9.	833-2/3 Príloha F2	Vývojový diagram pre odvolanie stavu núdze v elektroenergetike na časti vymedzeného územia na základe žiadosti PDS (15.01.2020)
22. 10.	833-2/3 Príloha F3	Vývojový diagram pre vyhlásenie stavu núdze v elektroenergetike (15.01.2020)
22. 11.	833-2/3 Príloha F4	Vývojový diagram pre odvolanie stavu núdze v elektroenergetike (15.01.2020)
<b>23.</b>	<b>835-1/2</b>	<b>Havarijný vypínací plán v ES SR (17.9.2014)</b>
23. 1.	835-1/2 Príloha A	Kontaktné telefónne čísla na vyhlásenie a odvolanie havarijného vypínacieho plánu (HVP) v ES SR (17.9.2014)
23. 2.	835-1/2 Príloha B	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie havarijného vypínacieho plánu (HVP) v ES SR (17.9.2014)
23. 3.	835-1/2 Príloha C	Kontaktné telefónne čísla zamestnancov MH SR na vyhlásenie a odvolanie havarijného vypínacieho plánu (HVP) v ES SR - interná príloha SEPS, a. s. k danej PI (17.9.2014)
23. 4.	835-1/2 Príloha D	Tabuľka na: maximum zaťaženia ES SR v roku n-1; maximum zaťaženia (nie odberové diagramy) jednotlivých DS za rok n-1; výška podielu z maxima ES SR v roku n-1 v percentách pripadajúceho na HVP; celková hodnota potrebného obmedzenia spotreby v rámci HVP na rok n+1; rozdelenie HVP na jednotlivé DS, uvedenie percent podielu každej DS na HVP na rok n+1; (formulár) (17.9.2014)
23. 5.	835-1/2 Príloha E	Havarijný vypínací plán (HVP) jednotlivých PDS s členením na uzlové sústavy (formulár) (17.9.2014)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
23 . 6.	835-1/2 Príloha F	Havarijný vypínací plán (HVP) na nasledujúci rok (rok n+1) (formulár) (17.9.2014)
<b>24 .</b>	<b>835-2/3</b>	<b>Plán obmedzovania spotreby v ES SR (16.1.2020)</b>
24 . 1.	835-2/3 Príloha A	Kontaktné telefónne čísla na vyhlásenie a odvolanie plánu obmedzovania spotreby (POS) v ES SR (16.1.2020)
24 . 2.	835-2/3 Príloha B	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie obmedzovania spotreby elektriny v ES SR (16.1.2020)
24 . 3.	835-2/3 Príloha C	Kontaktné telefónne čísla zamestnancov MH SR na vyhlásenie a odvolanie obmedzovania spotreby elektriny v ES SR - interná príloha SEPS, a. s. k danej PI (16.1.2020)
24 . 4.	835-2/3 Príloha D	Tabuľka na stanovenie hodnoty vypočítaného rezervovaného výkonu na príslušný kalendárny rok (rok n+1); na určenie hodnôt vypočítaného výkonu pre obmedzujúce odberové stupne 1 až 4 POS na príslušný kalendárny rok (rok n+1) (formulár pre každého účastníka POS) (16.1.2020)
24 . 5.	835-2/3 Príloha E	Plán obmedzovania spotreby elektriny (POS) na obdobie jeho platnosti (rok n+1) (formulár) (16.1.2020)
<b>25 .</b>	<b>933-1/3</b>	<b>Obnova vlastnej spotreby v tepelnej elektrárni Vojany EVO1 a TEKO a zásobovania spotrebiteľov pri poruche typu black-out (20.5.2021)</b>
	Prílohy A	Trasy napájania EVO1 (TEKO) zo zahraničných ES:
25 . 1.	933-1/3 Príloha A1	Trasa č. 1: Krosno – EVO1 220 kV (PR) (20.5.2021)
25 . 2.	933-1/3 Príloha A2	Trasa č. 2: Mukačevo – EVO1 220 kV (UKR) (20.5.2021)
25 . 3.	933-1/3 Príloha A3	Trasa č. 3: Sajóivánka – EVO1 220 kV (MR) (20.5.2021)
25 . 4.	933-1/3 Príloha A4	Trasa č. 4: Krosno – EVO1 110 kV (PR) (20.5.2021)
25 . 5.	933-1/3 Príloha A5	Trasa č. 5: Mukačevo - EVO1 110 kV (UKR) (20.5.2021)
25 . 6.	933-1/3 Príloha A6	Trasa č. 6: Sajóivánka - EVO1 110 kV (MR) (20.5.2021)
25 . 7.	933-1/3 Príloha A7	Trasa č. 7: Krosno - TEKO (PR) (20.5.2021)
25 . 8.	933-1/3 Príloha A8	Trasa č. 8: Mukačevo - TEKO (UKR) (20.5.2021)
25 . 9.	933-1/3 Príloha A9	Trasa č. 9: Sajóivánka - TEKO (MR) (20.5.2021)
	Prílohy B	Trasy napájania EVO1 (TEKO) z domácich zdrojov:
25 . 10.	933-1/3 Príloha B1	Trasa č. 10: PVE Ružín – EVO1, varianty 1 a 2 (20.5.2021)
25 . 11.	933-1/3 Príloha B2	Trasa č. 11: PVE L. Mara - EVO1 (20.5.2021)
25 . 12.	933-1/3 Príloha B3	Trasa č. 12: PVE Ružín - TEKO (20.5.2021)
25 . 13.	933-1/3 Príloha B4	Trasa č. 13: DG Moldava - TEKO (20.5.2021)
25 . 14.	933-1/3 Príloha C	Schéma zapojenia vlastnej spotreby EVO1 (20.5.2021)
25 . 15.	933-1/3 Príloha D	Schéma zapojenia vlastnej spotreby TEKO (20.5.2021)
25 . 16.	933-1/3 Príloha E	P - Q diagram PVE Ružín (20.5.2021)
25 . 17.	933-1/3 Príloha F	P - Q diagram DG Moldava (20.5.2021)
25 . 18.	933-1/3 Príloha G	Parametre vybraných vedení 400 a 220 kV podieľajúcich sa na napájaní VS EVO1 (TEKO) (20.5.2021)
25 . 19.	933-1/3 Príloha H	Program reálnej skúšky PVE Ružín - EVO1 (vybrané časti) (20.5.2021)
25 . 20.	933-1/3 Príloha I	Program reálnej skúšky PVE Ružín - TEKO (vybrané časti) (20.5.2021)
25 . 21.	933-1/3 Príloha J	Program reálnej skúšky DG Moldava - TEKO (vybrané časti) (20.5.2021)
25 . 22.	933-1/3 Príloha K	Telefónne a satelitné čísla subjektov zahrnutých pri tvorbe ostrova (20.5.2021)
<b>26 .</b>	<b>933-3/3</b>	<b>Obnova vlastnej spotreby v tepelnej elektrárni ENO a zásobovania spotrebiteľov pri poruche typu black-out (16.1.2020)</b>
	Prílohy A	Trasy napájania ENO zo zahraničných ES:
26 . 1.	933-3/3 Príloha A1	Trasa č. 1: Nošovice (ČR) – ENO (16.1.2020)
26 . 2.	933-3/3 Príloha A2	Trasa č. 2: Sokolnice 400 kV (ČR) – ENO (16.1.2020)
26 . 3.	933-3/3 Príloha A3	Trasa č. 3: Sokolnice 220 kV (ČR) – ENO (16.1.2020)
26 . 4.	933-3/3 Príloha A4	Trasa č. 4: Lískovec (ČR) – ENO (16.1.2020)
26 . 5.	933-3/3 Príloha A5	Trasa č. 5: Győr (MR) – ENO (16.1.2020)
26 . 6.	933-3/3 Príloha A6	Trasa č. 6: Göd (MR) - ENO (16.1.2020)
	Prílohy B	Trasy napájania ENO z domácich zdrojov:
26 . 7.	933-3/3 Príloha B1	Trasa č. 7: VE Nosice – ENO, variant 1 až 2 (16.1.2020)
26 . 8.	933-3/3 Príloha B2	Trasa č. 8: VE Nové Mesto nad Váhom – ENO (16.1.2020)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
26. 9.	933-3/3 Príloha B3	Trasa č. 9: DG Sučany – ENO (16.1.2020)
26. 10.	933-3/3 Príloha B4	Trasa č. 10: PVE Liptovská Mara – ENO (16.1.2020)
26. 11.	933-3/3 Príloha C	Schéma zapojenia ENO k ES SR (16.1.2020)
26. 12.	933-3/3 Príloha D	Prehľadová schéma VE Nosice (16.1.2020)
26. 13.	933-3/3 Príloha E	P-Q diagram VE Nosice (16.1.2020)
26. 14.	933-3/3 Príloha F	Parametre vybraných vedení 400 kV a 220 kV podieľajúcich sa na napájaní VS ENO (16.1.2020)
26. 15.	933-3/3 Príloha G	Program reálnej skúšky VE Nosice - ENO (vybrané časti) (16.1.2020)
26. 16.	933-3/3 Príloha H	Program certifikácie DG Sučany (vybrané časti) (16.1.2020)
26. 17.	933-3/3 Príloha I	Telefónne a satelitné čísla subjektov zahrnutých pri tvorbe ostrova (16.1.2020)
<b>27.</b>	<b>933-5/2</b>	<b>Obnova vlastnej spotreby v jadrovej elektrárni EBO V2 pri poruche typu black - out (30.11.2012)</b>
27. 1.	933-5/2 Príloha A	Zoznam zdrojov s platným certifikátom pre poskytovanie služby Štar z tmy (1.3.2013)
	Prílohy B	Trasy napájania EBO V2 zo zahraničných ES:
27. 2.	933-5/2 Príloha B1	Trasa č. 1: Nošovice - EBO V2 - variant 1 až 3 (30.11.2012)
27. 3.	933-5/2 Príloha B2	Trasa č. 2: Sokolnice 400 kV - EBO V2 (30.11.2012)
27. 4.	933-5/2 Príloha B3	Trasa č. 3: Győr - EBO V2 (30.11.2012)
27. 5.	933-5/2 Príloha B4	Trasa č. 4: Göd - EBO V2 (30.11.2012)
27. 6.	933-5/2 Príloha B5	Trasa č. 5: Sokolnice 220 kV - EBO V2 (30.11.2012)
	Prílohy C	Trasy napájania EBO V2 z domácich zdrojov:
27. 7.	933-5/2 Príloha C1	Trasa č. 6: PPC Malženice - EBO V2 - variant 1 až 2 (30.11.2012)
27. 8.	933-5/2 Príloha C2	Trasa č. 7: PPC BA - EBO V2 - variant 1 až 2 (30.11.2012)
27. 9.	933-5/2 Príloha C3	Trasa č. 8: VE Gabčíkovo - EBO V2 - variant 1 až 2 (30.11.2012)
27. 10.	933-5/2 Príloha C4	Trasa č. 9: PVE Čierny Váh - EBO V2 - variant 1 až 4 (30.11.2012)
27. 11.	933-5/2 Príloha C5	Trasa č. 10: PPC PB - EBO V2 (30.11.2012)
27. 12.	933-5/2 Príloha C6	Trasa č. 11: PVE Lipt. Mara - EBO V2 (30.11.2012)
	Prílohy D	Trasy núdzového napájania EBO V2 zo zahraničných ES:
27. 13.	933-5/2 Príloha D1	Trasa č. 12: Nošovice - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
27. 14.	933-5/2 Príloha D2	Trasa č. 13: Sokolnice 400 kV - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
27. 15.	933-5/2 Príloha D3	Trasa č. 14: Győr - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
27. 16.	933-5/2 Príloha D4	Trasa č. 15: Göd - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
27. 17.	933-5/2 Príloha D5	Trasa č. 16: Sokolnice 220 kV - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
	Prílohy E	Trasy núdzového napájania EBO V2 z domácich zdrojov:
27. 18.	933-5/2 Príloha E1	Trasa č. 17: PPC Malženice - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
27. 19.	933-5/2 Príloha E2	Trasa č. 18: PPC BA - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
27. 20.	933-5/2 Príloha E3	Trasa č. 19: VE Gabčíkovo - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 4 (30.11.2012)
27. 21.	933-5/2 Príloha E4	Trasa č. 20: PVE Čierny Váh - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 5 (30.11.2012)
27. 22.	933-5/2 Príloha E5	Trasa č. 21: PPC PB - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
27. 23.	933-5/2 Príloha E6	Trasa č. 22: PVE Lipt. Mara - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
27. 24.	933-5/2 Príloha F	Vytvorenie ostrova VE Gabčíkovo (EGA) - PPC BA / PPC MALZ - EBO V2 (EBO) - EMO - ENOB (ENO) (30.11.2012)
27. 25.	933-5/2 Príloha G	Vytvorenie ostrova ES SR so všetkými systémovými elektrárnami (30.11.2012)
27. 26.	933-5/2 Príloha H	Schéma Rz 400 kV Križovany (30.11.2012)
27. 27.	933-5/2 Príloha I	Schéma Rz 400 kV Bošáca (30.11.2012)
27. 28.	933-5/2 Príloha J	Schéma Rz 220 kV JAVYS A1 (30.11.2012)
27. 29.	933-5/2 Príloha K	Schéma Rz 110 kV JAVYS V1 a 110 kV JAVYS A1 (30.11.2012)
27. 30.	933-5/2 Príloha L	Telefónne a faxové čísla na vytvorenie trás (30.11.2012)
<b>28.</b>	<b>933-6/2</b>	<b>Obnova vlastnej spotreby v jadrovej elektrárni Mochovce pri poruche typu black - out (17.05.2013)</b>
28. 1.	933-6/2 Príloha A	Zoznam zdrojov s platným certifikátom pre poskytovanie služby Štar z tmy (17.05.2013)
	Prílohy B	Trasy napájania EMO zo zahraničných ES:
28. 2.	933-6/2 Príloha B1	Trasa č.1: Nošovice (ČR) - EMO - variant 1 a 2 (17.05.2013)
28. 3.	933-6/2 Príloha B2	Trasa č.2: Sokolnice (ČR) - EMO (17.05.2013)
28. 4.	933-6/2 Príloha B3	Trasa č.3: Győr (MR) - EMO (17.05.2013)
28. 5.	933-6/2 Príloha B4	Trasa č.4: Göd (MR) - EMO (17.05.2013)
28. 6.	933-6/2 Príloha B5	Trasa č.5: Lískovec (ČR) - EMO (17.05.2013)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
		Prílohy C: Trasy napájania EMO z domácich zdrojov:
28 . 7.	933-6/2 Príloha C1	Trasa č.6: PPC Malženice - EMO (17.05.2013)
28 . 8.	933-6/2 Príloha C2	Trasa č.7: PPC BA - EMO (17.05.2013)
28 . 9.	933-6/2 Príloha C3	Trasa č.8: EGA - EMO (17.05.2013)
28 . 10.	933-6/2 Príloha C4	Trasa č.9: PVE Č. Váh - EMO - variant 1 a 2 (17.05.2013)
28 . 11.	933-6/2 Príloha C5	Trasa č.10: VE L. Mara - EMO (17.05.2013)
28 . 12.	933-6/2 Príloha C6	Trasa č.11: DG Levice - EMO (17.05.2013)
		Prílohy D: Trasy núdzového napájania EMO zo zahraničných zdrojov:
28 . 13.	933-6/2 Príloha D1	Trasa č.12: Nošovice (ČR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
28 . 14.	933-6/2 Príloha D2	Trasa č.13: Sokolnice (ČR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
28 . 15.	933-6/2 Príloha D3	Trasa č.14: Győr (MR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
28 . 16.	933-6/2 Príloha D4	Trasa č.15: Göd (MR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
		Prílohy E: Trasy núdzového napájania EMO z domácich zdrojov:
28 . 17.	933-6/2 Príloha E1	Trasa č.16: PPC MALZ - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
28 . 18.	933-6/2 Príloha E2	Trasa č.17: PPC BA - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
28 . 19.	933-6/2 Príloha E3	Trasa č.18: EGA - EMO - núdzové napájanie - variant 1 a 2 (17.05.2013)
28 . 20.	933-6/2 Príloha E4	Trasa č.19: PVE Č. Váh - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
28 . 21.	933-6/2 Príloha E5	Trasa č.20: SILE - EMO - núdzové napájanie - variant 1 a 2 (17.05.2013)
28 . 22.	933-6/2 Príloha E6	Trasa č.21: L. Mara - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
28 . 23.	933-6/2 Príloha F	Vytvorenie ostrova EGA - PPC MALZ / PPC BA - EMO - EBO - ENO B (17.05.2013)
28 . 24.	933-6/2 Príloha G	Vytvorenie ostrova ES SR so všetkými systémovými elektrárnami (17.05.2013)
28 . 25.	933-6/2 Príloha H	Zapojenie Rz 400 kV Veľký Ďur (17.05.2013)
28 . 26.	933-6/2 Príloha I	Rezervné (núdzové) zásobovanie EMO (17.05.2013)
28 . 27.	933-6/2 Príloha J	Zapojenie VS EMO v základnom stave (17.05.2013)
28 . 28.	933-6/2 Príloha K	Telefónne a faxové čísla na vytvorenie trás (17.05.2013)
<b>29 .</b>	<b>933-7/2</b>	<b>Obnova ES SR (4.7.2018)</b>
29 . 1.	933-7/2 Príloha A	Obnova ES SR z domácich zdrojov - tvorba ostrovov (4.7.2018)
29 . 2.	933-7/2 Príloha B	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 0 (4.7.2018)
29 . 3.	933-7/2 Príloha C	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 1 (4.7.2018)
29 . 4.	933-7/2 Príloha D	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 2 (4.7.2018)
29 . 5.	933-7/2 Príloha E	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 3 (4.7.2018)
29 . 6.	933-7/2 Príloha F	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 4 (4.7.2018)
29 . 7.	933-7/2 Príloha G	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 5 (4.7.2018)
29 . 8.	933-7/2 Príloha H	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov STRED (4.7.2018)
29 . 9.	933-7/2 Príloha I	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov VÝCHOD (4.7.2018)
29 . 10.	933-7/2 Príloha J	Prehľadová schéma ES SR (4.7.2018)
29 . 11.	933-7/2 Príloha K	Zoznam dostupných zdrojov schopných reaktívacie napájania v regulačnej oblasti (4.7.2018)
29 . 12.	933-7/2 Príloha L	Podmienky a požiadavky elektrizačných a priamo pripojených sústav (4.7.2018)
29 . 13.	933-7/2 Príloha M	Podmienky a požiadavky významných používateľov siete (4.7.2018)
29 . 14.	933-7/2 Príloha N	Nastavenie synchronizačných zariadení na hraničných vedeniach zo strany SEPS (4.7.2018)
<b>30 .</b>	<b>934-1/2</b>	<b>Organizácia dispečerských opatrení na zabezpečenie vyvedenia výkonu a zásobovania vlastnej spotreby JE (15.5.2017)</b>
30 . 1.	934-1/2 Príloha A	Schémy a zoznam rizikových manipulácií EMO - Rz Veľký Ďur (1.4.2021)
30 . 2.	934-1/2 Príloha B	Schémy a zoznam rizikových manipulácií 400 kV - EBO - Rz Križovany; EBO - Rz Bošáca (22.10.2020)
30 . 3.	934-1/2 Príloha C	Zoznam osôb - Tvorba a aktualizácia Dokumentácie dispečerského riadenia prevádzky JE (15.5.2017)
30 . 4.	934-1/2 Príloha D	Zoznam osôb - Príprava a plánovanie prevádzky JE z pohľadu dispečerského riadenia (15.5.2017)
30 . 5.	934-1/2 Príloha E	Zoznam osôb - Operatívne riadenie prevádzky JE z pohľadu dispečerského riadenia (15.5.2017)
<b>31 .</b>	<b>935-1/2</b>	<b>Zabezpečenie prevádzky VEGA pri mimoriadnej udalosti alebo pri poruche typu black - out v ES SR (16.01.2020)</b>

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
31 . 1.	935-1/2 Príloha A	Schéma zapojenia ostrova (16.01.2020)
31 . 2.	935-1/2 Príloha B	Schéma R 110/22 kV VEGA (16.01.2020)
31 . 3.	935-1/2 Príloha C	Prehľadová schéma VEGA (16.01.2020)
31 . 4.	935-1/2 Príloha D	Výkonový diagram turbín VEGA (16.01.2020)
31 . 5.	935-1/2 Príloha E	Telefónne čísla subjektov zahrnutých pri tvorbe ostrova (16.01.2020)
31 . 6.	935-1/2 Príloha F	Parametre vybraných vedení 400 kV pre tvorbu ostrova (16.01.2020)
<b>32 .</b>	<b>938-1/3</b>	<b>Napájanie prevádzky Slovalco, a.s. zo zariadení SEPS, a.s. (6.9.2016)</b>
32 . 1.	938-1/3 Príloha A	Schémy rozvodní: R110 kV Slovalco, a.s., R400 kV a R110 kV Horná Ždaňa, Est Horná Ždaňa (6.9.2016)
32 . 2.	938-1/3 Príloha B	Zásady toku informácií o prevádzkových stavoch v súvislosti s napájaním prevádzky Slovalco, a.s. (6.9.2016)
32 . 3.	938-1/3 Príloha C	Kontaktné údaje zamestnancov prichádzajúcich do styku s dispečerským riadením (6.9.2016)

V Žiline dňa: 07.06.2021

Spracoval: Ing. Miroslav Ličko, PhD., SEPS - SED Žilina, odbor prípravy prevádzky ES

e-mail: miroslav.licko@sepsas.sk

**Poznámka:**

1) Červenou farbou sú zvýraznené prevádzkové inštrukcie (PI), ktoré boli aktualizované, resp. novovytvorené v termíne od 1.6.2020 do 7.6.2021