

Schválené znenie dokumentu

**Podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou
Západoslovenská distribučná, a.s.
v režime prepravy elektriny na rok 2022
podľa prvej vety § 31 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike
a o zmene a doplnení niektorých zákonov**

(13 strán A4)

Obsah:

- 1) Zoznam skratiek
- 2) Všeobecný právny rámec
- 3) Úvod
- 4) Možnosti prepravy elektriny z oblastí mimo vymedzeného územia do distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s. v režime prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa § 31 ods. 7 prvej vety Zákona o energetike
- 5) Legislatívny rámec prepravy elektriny medzi EG.D, a.s. a Západoslovenská distribučná, a.s.
- 6) Technicko – organizačné podmienky pre zabezpečenie prepravy elektriny medzi EG.D, a.s. a Západoslovenská distribučná, a.s.

Prílohy: *Príloha č. 1 – Základné zapojenie DS 110 kV ZSD a EG.D v oblasti*

Príloha č. 1a – Schéma s novou Tr Borský Svätý Jur od 04/2022

Príloha č. 2 – Schéma zapojenia ostrova VVN z US Sokolnice

Príloha č. 2a – Schéma s novou Tr Borský Svätý Jur od 04/2022

Príloha č. 3 – Schéma zapojenia ostrova VVN z US Otrokovice

Príloha č. 3a – Schéma s novou Tr Borský Svätý Jur od 04/2022

Prílohy č. 1 až č. 3a sú neoddeliteľnou súčasťou týchto podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou a tvoria obchodné tajomstvo spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.

1. Zoznam skratiek

ČR	- Česká republika
DS	- distribučná sústava
ES	- elektrizačná sústava
NN	- nízke napätie
PDP	- pozdĺžne delenie prípojnic
RG CE	- Regional Group Continentale Europe
RC VN	- riadiace centrum VN
SED	- Slovenský elektroenergetický dispečing
SEPS, a.s.	- Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
SP	- spínač prípojnic
SR	- Slovenská republika
UCTE	- Únia pre koordináciu prenosu elektriny (iba do 07/2009)
VN	- vysoké napätie
VVN	- veľmi vysoké napätie
ÚV	- úsekový vypínač

2. Všeobecný právny rámec

Podľa § 2 písm. a) druhého bodu zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (*d'alej len „Zákon o energetike“*) sa vymedzeným územím¹ rozumie územie Slovenskej republiky, v ktorom je prevádzkovateľ prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný zabezpečiť prenos elektriny alebo distribúciu elektriny.

Podľa § 2 písm. a) tretieho bodu Zákona o energetike sa časťou vymedzeného územia² rozumie časť územia Slovenskej republiky, v ktorom je prevádzkovateľ prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný zabezpečiť prenos elektriny alebo distribúciu elektriny.

Podľa § 2 písm. b) piateho bodu Zákona o energetike je súčasťou distribučnej sústavy 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 prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov (*d'alej aj „ostrov“*). Súčasťou distribučnej sústavy v tomto prípade je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z vymedzeného územia alebo z časti vymedzeného územia na časť územia Európskej únie alebo na časť územia tretích štátov.

Podľa § 31 ods. 7 Zákona o energetike je prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný uskutočňovať prepravu elektriny na elektrickom vedení a elektroenergetickom zariadení, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia a ktoré nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov, v súlade s podmienkami schválenými úradom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je povinný vypracovať podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa predchádzajúcej vety a predložiť ich na schválenie úradu najneskôr 40 dní pred začiatkom obdobia, na ktoré sa takáto prevádzka požaduje; úrad podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa predchádzajúcej vety schváli najneskôr 10 dní pred začiatkom obdobia, na ktoré sa takáto prevádzka požaduje, ak nie sú v rozpore s týmto zákonom alebo osobitnými predpismi. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je povinný uskutočňovať prepravu elektriny v súlade s podmienkami schválenými úradom aj v prípade, že ide o prepravu elektriny z vymedzeného územia alebo z časti vymedzeného územia na časť územia Európskej únie alebo na časť územia tretích štátov.

3. Úvod

Podľa § 3 písm. b) tretieho bodu Zákona o energetike je prevádzkovateľom distribučnej sústavy osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.

Západoslovenská distribučná, a.s. je na základe Rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (*d'alej len „úrad“*) zo dňa 5.6.2007 číslo 687/2007/03 v znení rozhodnutia č. 0111/2010/E-PE v spojení s ustanovením § 96 ods. 1 Zákona o energetike držiteľom platného povolenia na podnikanie v elektroenergetike v rozsahu distribúcia elektriny č. 2007E 0258 – 7. zmena zo dňa 26. októbra 2020.

¹ Len na účely elektroenergetiky.

² Len na účely elektroenergetiky.

Západoslovenská distribučná, a.s. ako prevádzkovateľ distribučnej sústavy je na základe ustanovenia § 31 ods. 7 Zákona o energetike povinná vypracovať podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou Západoslovenská distribučná, a.s. podľa prvej vety § 31 ods. 7 Zákona o energetike.

Od roku 1995 sú ČR a SR súčasťou prepojených elektrizačných prenosových sústav UCTE (*od júla 2009 RG CE*) a na základe platných medzinárodných dohôd sa neumožňuje prevádzka paralelne prepojených transformácií distribučných sústav s rovnakými transformáciami susedných štátov.

4. Možnosti prepravy elektriny z oblastí mimo vymedzeného územia do distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s. v režime prepravy elektriny distribučnou sústavou podľa § 31 ods. 7 prvá veta Zákona o energetike

VVN

Medzištátna preprava elektriny po VVN vedeniach je možná iba do vyčlenených ostrovov. Takáto medzištátna preprava elektriny sa využíva predovšetkým pre havarijné stavy, ale môže mať aj dlhodobejší charakter na základe dohôd a presne spracovaných a odsúhlasených pravidiel.

VN

Medzištátna preprava elektriny po VN vedeniach je možná iba do vyčlenených ostrovov. Využíva sa pre havarijné stavy alebo pri riešení zapojenia počas plánovaných prác, keď nie je možné zabezpečiť distribúciu elektriny iným spôsobom.

NN

Medzištátna preprava elektriny po NN vedeniach je možná iba do vyčlenených ostrovov. Využíva sa iba v prípade, ak nie je možné iné zabezpečenie distribúcie elektriny.

Každá preprava elektriny musí byť realizovaná na základe príslušnej zmluvy.

5. Legislatívny rámec prepravy elektriny medzi EG.D, a.s., a Západoslovenská distribučná, a.s.

Preprava elektriny medzi EG.D, a.s. a Západoslovenská distribučná, a.s. bude v prípade potreby realizovaná na základe platných a účinných všeobecne záväzných predpisov .

Konkrétne ide najmä o:

ČR

- a. Zákon č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (*energetický zákon*) ve znění pozdějších předpisů;
- b. Vyhláška č. 79/2010 Sb. Ministerstva průmyslu a obchodu, o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení.

SR

- a. Zákon o energetike;
- b. Dispečerský poriadok na riadenie elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky schválený rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0020/2015/E-PP zo dňa 09.07.2015.

6. Technicko – organizačné podmienky pre zabezpečenie prepravy elektriny medzi EG.D, a.s. a Západoslovenská distribučná, a.s.

VVN

Na základe platných a účinných predpisov ČR a SR (*viď bod 5.*) sa dohodli technicko – organizačné podmienky prepravy elektriny na úrovni VVN vedení medzi EG.D, a.s., a Západoslovenská distribučná, a.s.

Vymedzenie prepravy elektriny:

V základnom zapojení budú jednotlivé uzlové sústavy EG.D, a.s., (*Sokolnice, resp. Otrokovice*) a Západoslovenská distribučná, a.s., (*Senica-Stupava*) prevádzkované oddelene vypnutým vypínačom PDP 110 kV v Tr Tvrdonice (110 kV vedenia V- 8201-8890 a V-8890 sú v Tr Tvrdonice prevádzkované spolu na oddelenej prípojnici) a V-8756 je vypnuté v Tr Holíč u spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. (*viď Prílohy č. 1 a č. 1a*).

Preprava elektriny môže byť v prípade potreby realizovaná 110 kV vedeniami:

- V-8201-8890 z Tr Tvrdonice (*EG.D, a.s.*) do Tr Senica (*Západoslovenská distribučná, a.s.*) + od 04/2022 V-8201 a V-8892 nakoľko bude V-8201-8890 preústené do novej Tr Borský Svätý Jur (*Západoslovenská distribučná, a.s.*),
- V-8756 z Tr Hodonín-Tr Velká nad Veličkou (*EG.D, a.s.*) do Tr Holíč (*Západoslovenská distribučná, a.s.*).

Pre zabezpečenie spoľahlivosti bude prípadný ostrov prevádzkovaný v kruhu cez vyčlenenú 110 kV prípojnicu v Tr Senica (*Západoslovenská distribučná, a.s.*) a súčasne od 04/2022 cez vyčlenenú prípojnicu v Tr Borský Svätý Jur (*Západoslovenská distribučná, a.s.*) (*viď. Prílohy č.2, č.2a, č.3 a 3a*).

Vymedzená preprava elektriny sa týka zabezpečenia zásobovania T101 Senica, T102 Senica, T101 Holíč a T102 Holíč.

Príprava prevádzky:

Dispečingy príslušných prevádzkovateľov distribučných sústav VVN v zmysle vlastných prevádzkových inštrukcií poskytujú podklady nadradeným dispečingom ČEPS, a.s. (*Dispečing ČEPS Praha*) a SEPS, a.s. (*SED Žilina*) pre ročnú, mesačnú, týždennú a dennú prípravu prevádzky v stanovených časových intervaloch (špecifikácia veľkosti a doby prenášaného výkonu na základe obchodných zmlúv a s prihliadnutím na plánované práce na zariadeniach VVN a VN, prípadné konkrétne zmeny zapojenia DS VVN – s presným časom realizácie a manipulačným postupom).

Operatívne riadenie:

- i. okrem plánovaných a nadradenými dispečingami odsúhlasených manipulácií, nie je prípustné zopnutím DS VVN EG.D, a.s. a Západoslovenská distribučná, a.s. svojvoľne meniť konfiguráciu DS VVN, ktorá je predmetom distribúcie medzi EG.D, a.s.

a Západoslovenská distribučná, a.s. – s výnimkou havarijných stavov v DS VVN, kedy je potrebné zabezpečiť obnovenie distribúcie elektriny odberateľom EG.D, a.s. alebo Západoslovenská distribučná, a.s. – *(po súhlase nadradených dispečerských pracovísk – SED Žilina a Dispečing ČEPS Praha)*, vyčlenenie ostrovnej prevádzky časti DS VVN sa vykonáva manipuláciami s vypínačmi SP, resp. vypínačmi vedení,

- ii. dobu zopnutia DS VVN EG.D, a.s. a Západoslovenská distribučná, a.s. je nutné minimalizovať *(do cca 3 minút)* a realizovať ju v časovom intervale prvých 10 minút na začiatku celej hodiny,
- iii. všetky potrebné manipulácie vopred konzultovať a vykonať iba so súhlasom nadradených dispečingov, ktoré posúdia možnosť kruhovania a iné prípadné vplyvy na ES ČR a ES SR *(platí aj pre havarijnú situáciu v DS VVN, ide o tzv. overenie bezpečnosti prevádzky ES)*,
- iv. riešenie poruchových stavov v častiach DS VVN vyčlenených v ostrove je v kompetencii príslušného dispečingu *(v zmysle platných prevádzkových inštrukcií)* a vlastníka elektroenergetického zariadenia v poruche.

VN

Na základe platných a účinných predpisov ČR a SR sa dohodli technicko-organizačné podmienky prepravy elektriny na úrovni VN vedení medzi EG.D, a.s. a Západoslovenská distribučná, a.s. Realizuje sa dohodou medzi Dispečingom 22 kV EG.D Brno a RC VN Bratislava, má charakter ostrovného režimu a nie je základným zapojením tejto časti sústavy.

Vymedzenie prepravy elektriny:

Preprava elektriny sa realizuje 22 kV vedeniami V – 295 z vodnej elektrárne Trenčín do ČR s hraničným ÚV 62/295 *(Drietoma)*, V - 295 z vodnej elektrárne Nové Mesto nad Váhom do ČR s hraničným ÚV 15/75 *(Nová Bošáca)* a V – 282 z vodnej elektrárne Dubnica nad Váhom do ČR s hraničným ÚV 95/26-282 *(Horné Srnie)*. Prierezy týchto vedení sú AlFe 35 mm². Preprava elektriny sa ďalej realizuje 22 kV vedením V – 467 z Tr Malacky do TS 6-11, táto TS je na strane ČR a ÚV 70/467 pre túto TS je na strane SR. Prierez tohto vedenia je AlFe 42 mm².

Príprava prevádzky a operatívne riadenie:

- i. vyčlenenie ostrovnej prevádzky časti DS VN sa vykonáva manipuláciami so spínacími prvkami týchto vedení,
- ii. dobu zopnutia DS VN EG.D, a.s. a Západoslovenská distribučná, a.s., je nutné minimalizovať a realizovať ju v časovom intervale prvých 10 minút na začiatku celej hodiny, všetky potrebné manipulácie je potrebné vopred konzultovať a vykonať iba so súhlasom príslušných nadradených dispečingov, ktoré posúdia možnosti a iné prípadné vplyvy na ES ČR a ES SR ,
- iii. riešenie poruchových stavov v častiach DS VN vyčlenených v ostrove je v kompetencii príslušného dispečingu *(v zmysle platných prevádzkových inštrukcií)* a vlastníka elektroenergetického zariadenia v poruche.

NN

Medzištátna preprava elektriny po NN vedeniach je možná iba do „vyčlenených ostrovov“ = samostatných odberov zásobovaných z iných častí vymedzených území susediacich štátov. Využíva sa iba v prípade, ak nie je možné iné zabezpečenie distribúcie elektriny.

Vymedzenie prepravy elektriny:

Západoslovenská distribučná, a.s. prevádzkuje takéto zapojenie v lokalite Kopčany, kde cez rieku Moravu zásobuje vedením AlFe 4x25mm² Hájovnu v ČR (*nie je možné prepojiť na distribučnú sústavu ČR*).

Tieto podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny platia na rok 2022.

Príloha č. 1 – **Základné zapojenie DS 110 kV ZSD a EG.D v oblasti**
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)

Príloha č. 1a – **Schéma s novou Tr Borský Svätý Jur od 04/2022**
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)

Príloha č. 2 - Schéma zapojenia ostrova VVN z US Sokolnice
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)

Príloha č. 2a- Schéma s novou Tr Borský Svätý Jur od 04/2022
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)

Príloha č. 3 - Schéma zapojenia ostrova VVN z US Otrokovice
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)

Príloha č. 3a – *Schéma s novou Tr Borský Svätý Jur od 04/2022*
(*táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.*)