



ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2013/E-PO
Číslo spisu: 6710-2013-BA

Bratislava, 20.08.2013

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o schválení podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. f) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že pre regulovaný subjekt **Západoslovenská distribučná, a.s.**, Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 **s c h v a ľ u j e** podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy v tomto znení:

Podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou

Západoslovenská distribučná, a.s.

v režime prepravy elektriny

**podľa § 31 ods. 7 prvá veta zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení
niektorých zákonov**

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 prvá veta Zákona o energetike
- 5) Legislatívny rámec prepravy elektriny medzi E.ON Distribuce, a.s. a **Západoslovenská distribučná, a.s.**
- 6) Technicko – organizačné podmienky pre zabezpečenie prepravy elektriny medzi E.ON Distribuce, a.s. a **Západoslovenská distribučná, a.s.**

Prílohy: Príloha č. 1 – Schéma základného zapojenia US Sokolnice a US Senica
Príloha č. 2 – Schéma zapojenia ostrova VVN z US Sokolnice – rezerva
Príloha č. 3 – Schéma zapojenia ostrova VVN z US Otrokovice – rezerva

Prílohy č. 1 až č. 3 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
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
VVO	- výstražné varovanie obyvateľstva
ÚV	- úsekový vypínač

2. Všeobecný právny rámec

Podľa § 2 písm. a) bod 2 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej 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) bod 3 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) bod 5 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 (ďalej aj „**ostrov**“).

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.

3. Úvod

Podľa § 3 písm. b) bod 3 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 (ďalej 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 – 5. zmena zo dňa 11. januára 2013.

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.

¹ Len na účely elektroenergetiky.

² Len na účely elektronenergetiky.

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 E.ON Distribuce, a.s., a Západoslovenská distribučná, a.s.

Preprava elektriny medzi E.ON Distribuce, 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

- Zákon o energetike;
- Dispečerský poriadok na riadenie elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky schválený rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0108/2009/02/PP zo dňa 29.01.2009.

6. Technicko – organizačné podmienky pre zabezpečenie prepravy elektriny medzi E.ON Distribuce, 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 E.ON Distribuce, a.s., a **Západoslovenská distribučná, a.s.**

Vymedzenie prepravy elektriny:

V základnom zapojení budú jednotlivé uzlové sústavy E.ON Distribuce, a.s., (Sokolnice, resp. Otrokovice) a **Západoslovenská distribučná, a.s.**, (Senica) prevádzkované oddelene vypnutými 110 kV vypínačmi V- 8201 v Tr Tvrdonice a V- 8756 v Tr Hodonín u E.ON Distribuce, a.s. (viď Príloha č.1).

Preprava elektriny môže byť v prípade potreby realizovaná 110 kV vedeniami V- 8201 z Tr Tvrdonice (E.ON Distribuce, a.s.) do Tr Zohor a Tr Senica (**Západoslovenská distribučná, a.s.**) a V- 8756 z Tr Hodonín (E.ON Distribuce, a.s.) do Tr Holíč (**Západoslovenská distribučná, a.s.**). Pre zabezpečenie spoľahlivosti bude prípadný ostrov v základnom zapojení prevádzkovaný v kruhu cez vyčlenenú 110 kV prípojnicu v Tr Senica (viď. Príloha č.2 a Príloha č.3).

Príprava prevádzky:

Dispečingy príslušných prevádzkovateľov distribučných sústav VVN v zmysle vlastných prevádzkových inštrukcií poskytujú podklady nadradeným dispečingom ČEPS, a.s. (HDP Praha, ZDP Ostrava) 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:

- okrem plánovaných a nadradenými dispečingami odsúhlasených manipulácií, nie je prípustné zopnutím DS VVN E.ON Distribuce, a.s. a **Západoslovenská distribučná, a.s.** svojvoľne meniť konfiguráciu DS VVN, ktorá je predmetom distribúcie medzi E.ON Distribuce, a.s. a **Západoslovenská distribučná, a.s.** – s výnimkou havarijných stavov v DS VVN, kedy je potrebné zabezpečiť obnovenie distribúcie elektriny odberateľom E.ON Distribuce, a.s. alebo **Západoslovenská distribučná, a.s.** – (po súhlase nadradených dispečerských pracovísk – SED Žilina a ZDP Ostrava), vyčlenenie ostrovej prevádzky časti DS VVN sa vykonáva manipuláciami s vypínačmi SP, resp. vypínačmi vedení,
- dobu zopnutia DS VVN E.ON Distribuce, 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,
- 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),
- 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 E.ON Distribuce, a.s. a **Západoslovenská distribučná, a.s.** Realizuje sa dohodou medzi Dispečingom 22 kV 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 153/295 (Nová Bošáca) a V – 282 z vodnej elektrárne Dubnica do ČR s hraničným ÚV 95/26-282 (Horné Slnie). Prierezy týchto vedení sú AlFe 35 mm².

Preprava elektriny môže byť v prípade potreby realizovaná aj 22 kV vedeniami: V-197 a V-467 vyústenými z rozvodne Tr110/22 kV Holíč, s hraničnými u.o. 3/197 a Y/467-1012. Prierezy týchto vedení sú 3x110AlFe6.

Príprava prevádzky a operatívne riadenie:

- vyčlenenie ostrovej prevádzky časti DS VN sa vykonáva manipuláciami so spínacími prvami týchto vedení,
- dobu zopnutia DS VN E.ON Distribuce, 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,
- 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 nadobúdajú účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia a ich účinnosť končí 31.12.2013.

Nadobudnutím účinnosti týchto podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny končí účinnosť podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s. (od 01.01.2013 Západoslovenská distribučná, a.s.), Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518, schválených rozhodnutím úradu č. 0001/2012/E-PP zo dňa 04.12.2012.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 22.07.2013 pod podacím číslom 21633/2013/BA doručený návrh na schválenie podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou Západoslovenská distribučná, a.s. v režime prepravy elektriny podľa § 31 ods. 7 prvej vety zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „podmienky prepravy“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „účastník konania“). Podmienky prepravy predložil účastník konania na schválenie úradu podľa § 13 ods. 2 písm. f) zákona č. 250/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.

Dňa 22.07.2013 začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov správne konanie vo veci schválenia podmienok prepravy.

Regulovaný subjekt je v správnom konaní zastúpený spoločnosťou Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava v zastúpení Ing. Marián Kapec, Ing. Tomáš Šípoš, Ing. Stanislav Danák, Mgr. Branislav Kotrík, Mgr. Lucia Macaláková.

Účastník konania návrh podmienok prepravy predložil z dôvodu zapracovania príslušných opatrení na zvýšenie bezpečnosti dodávok elektriny na časti vymedzeného územia pri rekonštrukcii rozvodne Holíč vyplývajúcej zo zmenených legislatívnych podmienok.

Úrad po preskúmaní predložených podmienok prepravy, ich súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, zákonom č. 250/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom, dospel k záveru, že navrhované znenie podmienok prepravy spĺňa požiadavky na ich schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.



Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27 a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.



Ing. Jaroslav Ranto
riaditeľ odboru
regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

Západoslovenská energetika, a.s., Ing. Marián Kapec , Čulenova 6, 816 47 Bratislava
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26