



ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2024/E-PO

Bratislava 02.12.2024

Číslo spisu: 6621-2024-BA

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 v znení neskorších predpisov a v spojení s § 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci schválenia podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. f) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy **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 **s účinnosťou od 01.01.2025 do 31.12.2027.**

Podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou

Západoslovenská distribučná, a.s.

v režime prepravy elektriny na roky 2025-2027

podľa prvej vety § 31 ods. 9 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. 9 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. 2 – Schéma zapojenia ostrova VVN z EG.D – variant 1

Príloha č. 3 – Schéma zapojenia ostrova VVN z EG.D – variant 2

Príloha č. 4 – Schéma zapojenia ostrova VVN z EG.D – variant NÚDZOVÝ 1

Príloha č. 5 – Schéma zapojenia ostrova VVN z EG.D – variant NÚDZOVÝ 2

Prílohy č. 1 až č. 5 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 (*dalej 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 (*dalej 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. 9 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 (*dalej 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 – 8. zmena zo dňa 31. mája 2023.

¹ Len na účely elektroenergetiky.

² Len na účely elektroenergetiky.

Západoslovenská distribučná, a.s. ako prevádzkovateľ distribučnej sústavy je na základe ustanovenia § 31 ods. 9 Zákona o energetike povinná vypracovať podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou Západoslovenská distribučná, a.s. podľa prvej vety § 31 ods. 9 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. 9 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, ale môže mať aj dlhodobejší charakter na základe dohôd a presne spracovaných a odsúhlasených pravidiel.

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 (*vid' 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 a V-8890 sú v Tr Tvrdonice prevádzkované spolu na oddelenej prípojnici) a V-8756 je/bude prepojené s vedením 8755 pri Tr Holíč a na V – 8756 sú/budú rozpojené preponky na hraniciach medzi ČR a SR. u spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. (*vid' Prílohy č. 1 - 5*).

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

- V-8201 a 8890 z Tr Tvrdonice (*EG.D, a.s.*) do Tr Borský Svätý Jur (*Západoslovenská distribučná, a.s.*) a do Tr ŽSR Zohor (*Západoslovenská distribučná, a.s.*),
- V-8756 z Tr Hodonín-Tr Velká nad Veličkou (*EG.D, a.s.*) do Tr Holíč (*Západoslovenská distribučná, a.s.*) - od 07/2025 bude prepojené vedenie 8756-8755 (v základnom zapojení odpojené od Tr Hodonín-Tr Velká nad Veličkou (na hranici ČR - SR) a bude nahradené novým 110 kV vedením č. 8762 z Tr Borský Sv. Jur – *vid' schémy v Prílohách č.1., 2. a 3 zapojenia DS 110 kV ZSD.*
- V-8756-8755 bude v prípade NÚDZE možné prepojiť späť do pôvodného zapojenia k V-8756 EG.D, spojením preponiek na V-8756 na hranici ČR – SR v časovom horizonte 2 – 3 dní. *vid' schémy v Prílohách č. 4 a 5 zapojenia DS 110 kV ZSD.*

Pre zabezpečenie spoľahlivosti bude prípadný ostrov prevádzkovaný v kruhu cez vyčlenenú 110 kV prípojnicu v Tr Borský Svätý Jur a Tr Stupava – *vid' schéma v Prílohe č. 2 - odbery Tr Borský Sv. Jur, Tr ŽSR Zohor a Tr Malacky (Západoslovenská distribučná, a.s.)* alebo cez vyčlenenú prípojnicu v Tr Borský Svätý Jur – *vid' schéma v Prílohe č. 3 – odbery Tr Borský Sv. Jur a Tr Holíč (Západoslovenská distribučná, a.s.)*

Pre zabezpečenie spoľahlivosti pre prípad NÚDZE (po pripojení V-8755-8756 na DS 110 kV EG.D), sú pripravené 2 varianty zapojenia:

- 1) Schéma v Prílohe č. 4 – zapojenie po 110 kV vedeniach 8201 a 8755-8756 cez vyčlenené prípojnice v Tr Senica a Tr Borský Sv. Jur – napájací bod: transformátor T401 v Tr Senica (od 04/2025) (*Západoslovenská distribučná, a.s.*)

- 2) Schéma v Prílohe č. 5 – zapojenie po 110 kV vedeniach 8201 a 8755-8756 cez vyčlenené prípojnice v Tr Senica a Tr Borský Sv. Jur – napájací bod: transformátor T40x v Tr Sokolnice (EG.D)

Vymedzená preprava elektriny sa týka zabezpečenia zásobovania T101 Senica, T102 Senica, T101 Holíč, T102 Holíč, T101 + T102 Borský Svätý Jur.

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:

- ii. 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,
- iii. 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,
- iv. 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 havarijné situácie v DS VVN, ide o tzv. overenie bezpečnosti prevádzky ES*),
- v. 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. Preprava sa tiež realizuje 22 kV vedeniami V – 1012 a V – 197 z Tr Holíč do TS 15-66 (ZSD) do TS708362 Hranice (EG.D) s hraničnými ÚV 4/1012 a ÚV 5/197 (*Holíč*). Vedenia majú prierez vodiča AlFe 120 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

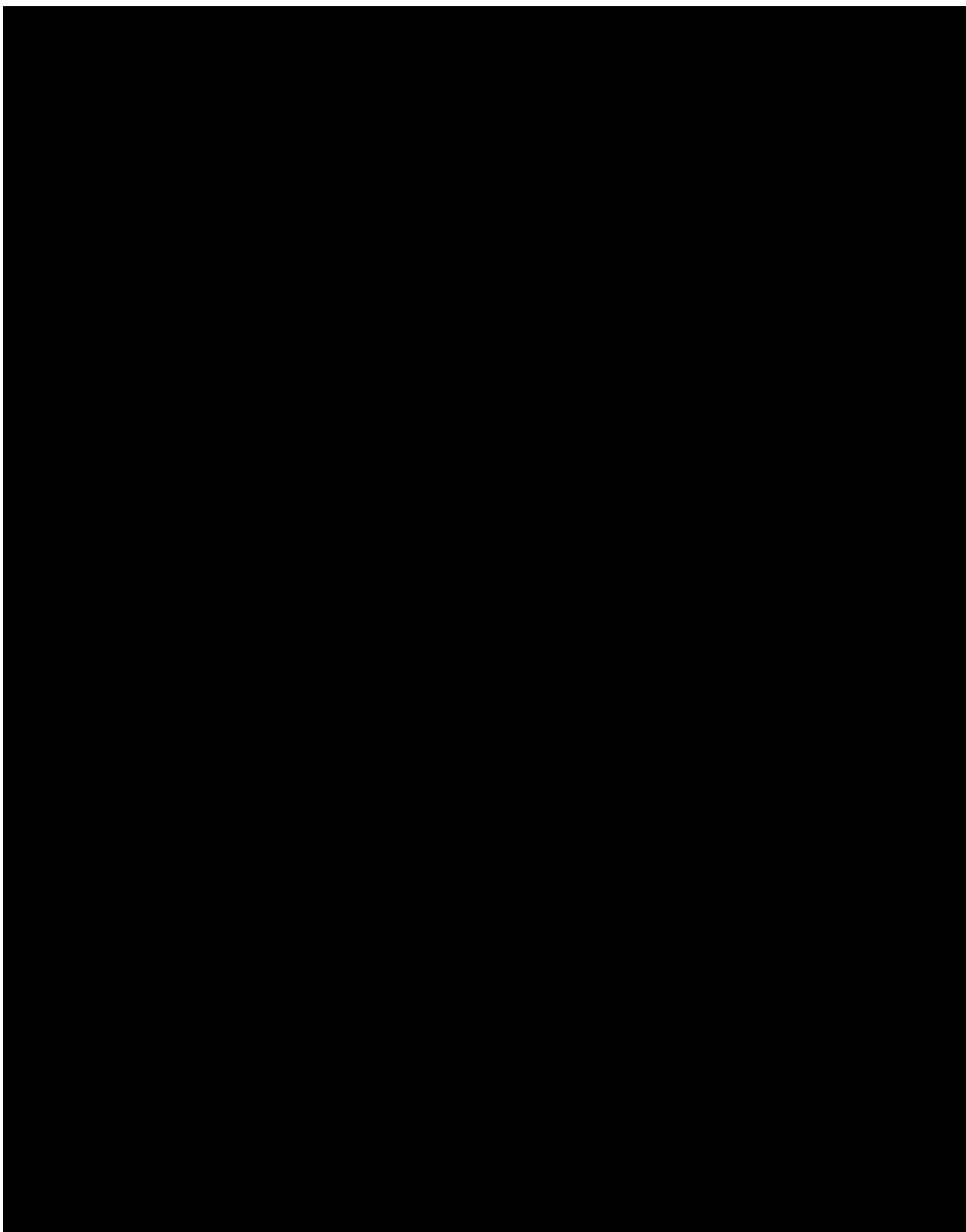
Medzištátna preprava elektriny po NN vedeniach je možná iba do „vyčlenených ostrovov“ = samostatných odberov zásobovaných z iných častí vymedzených území susediacich štátov. Využíva sa iba v prípade, ak nie je možné iné zabezpečenie distribúcie elektriny.

Vymedzenie prepravy elektriny:

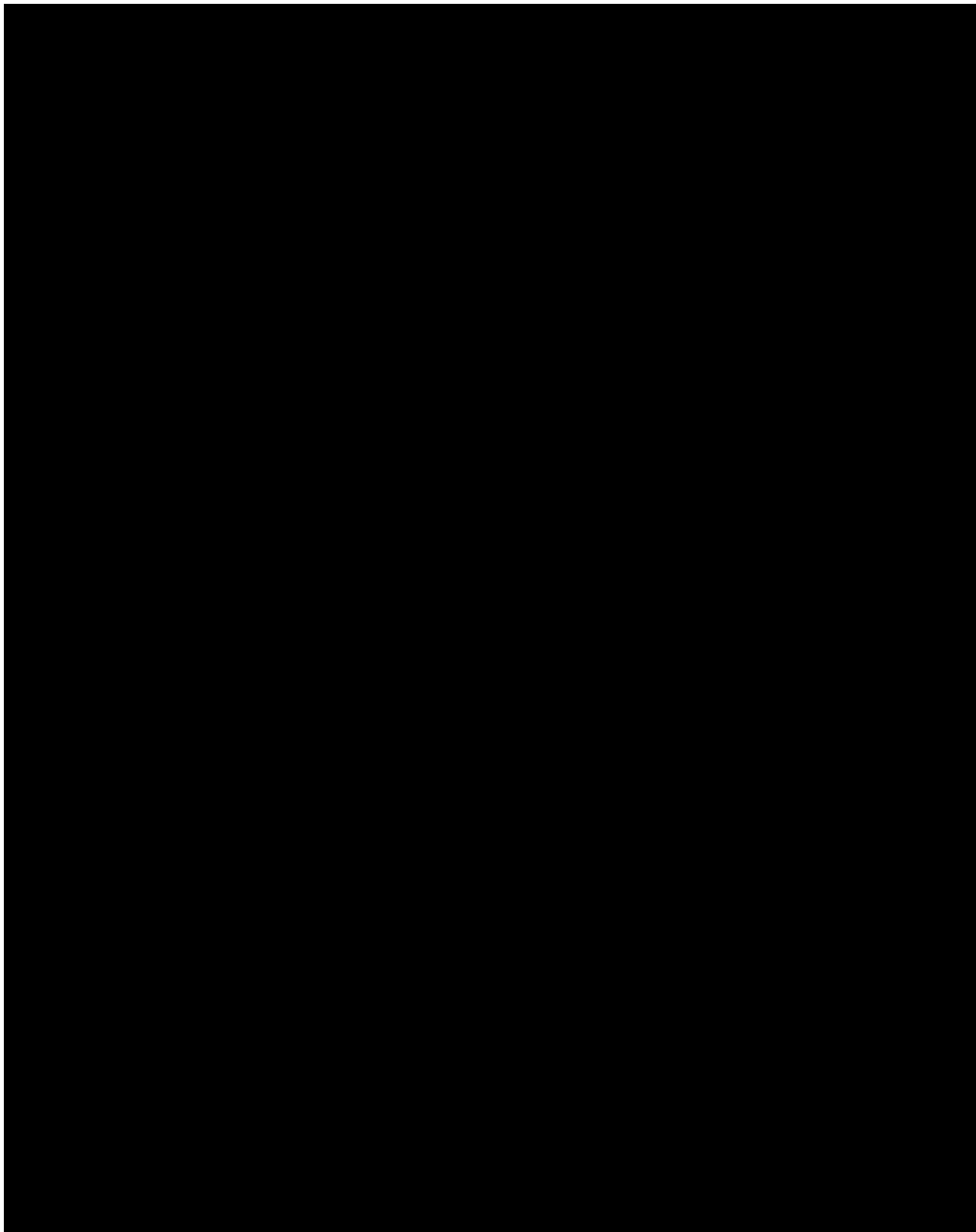
Západoslovenská distribučná, a.s. prevádzkuje takéto zapojenie v lokalite Kopčany, kde cez rieku Moravu zásobuje vedením AlFe 4x25mm² Hájovnu v ČR (*nie je možné prepojiť na distribučnú sústavu ČR*).

Tieto podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny platia na roky 2025-2027.

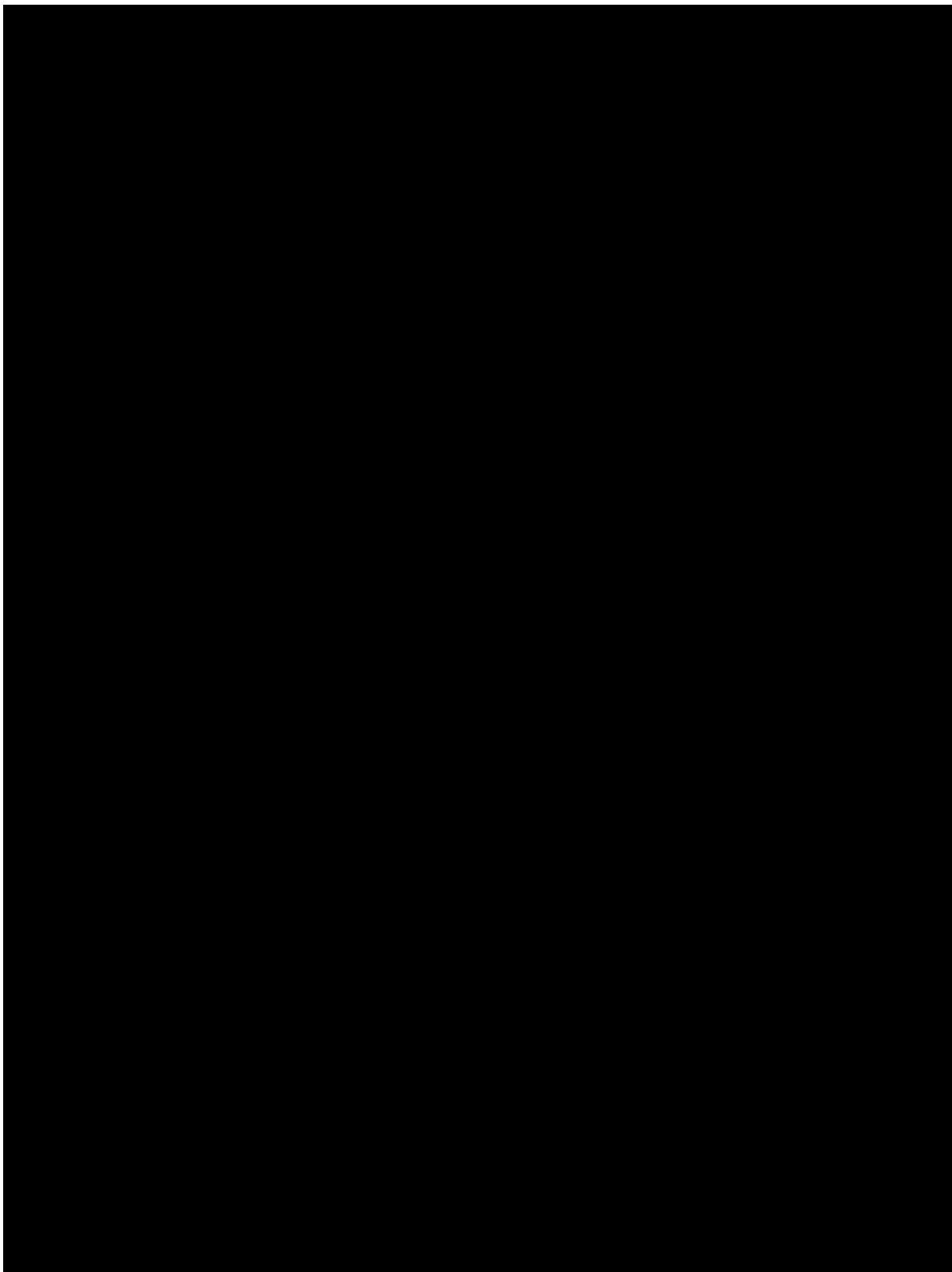
Príloha č. 1 – **Základné zapojenie DS 110 kV ZSD a EG.D v oblasti**
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)



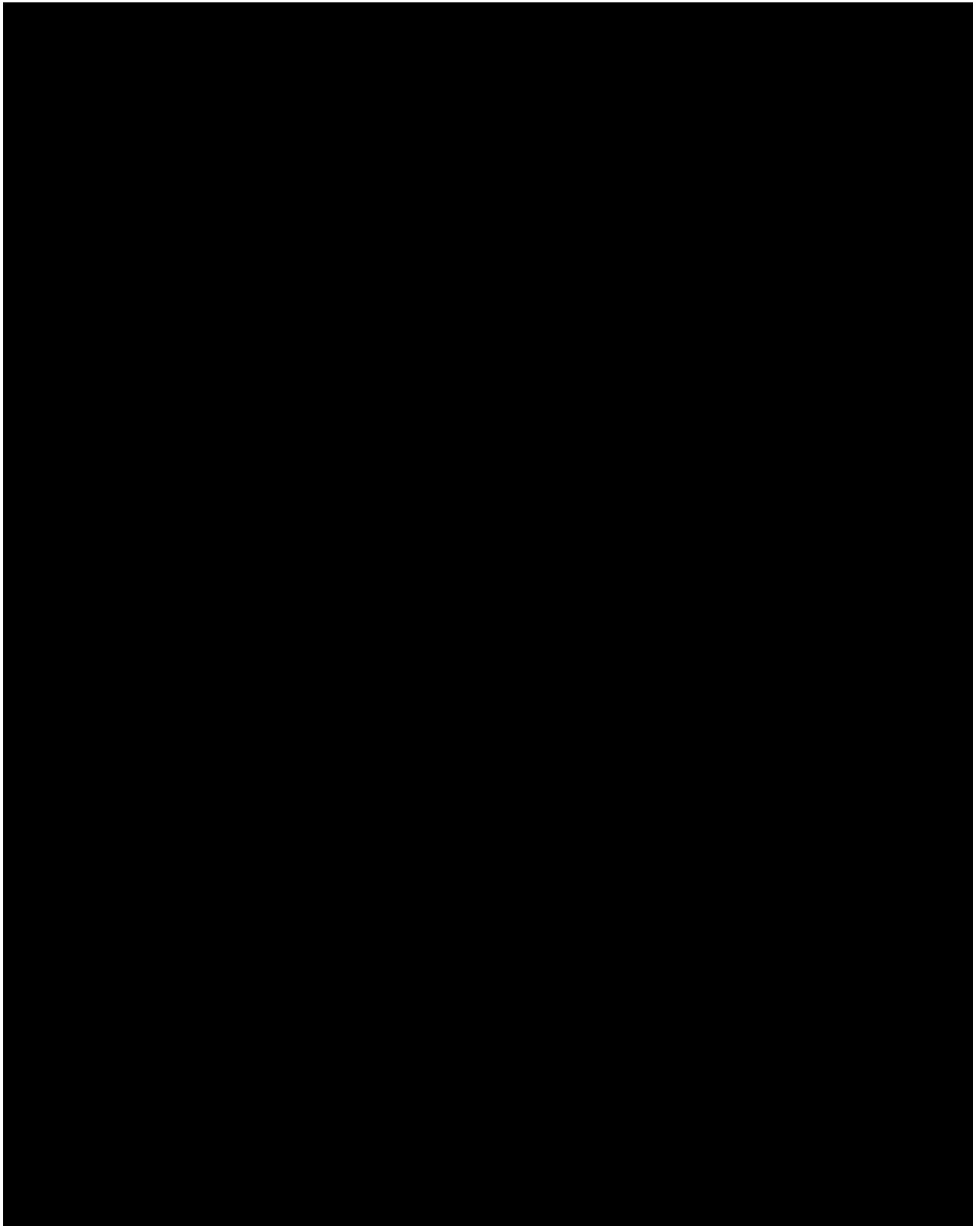
Príloha č. 2 - Schéma zapojenia ostrova VVN z EG.D – variant 1
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)



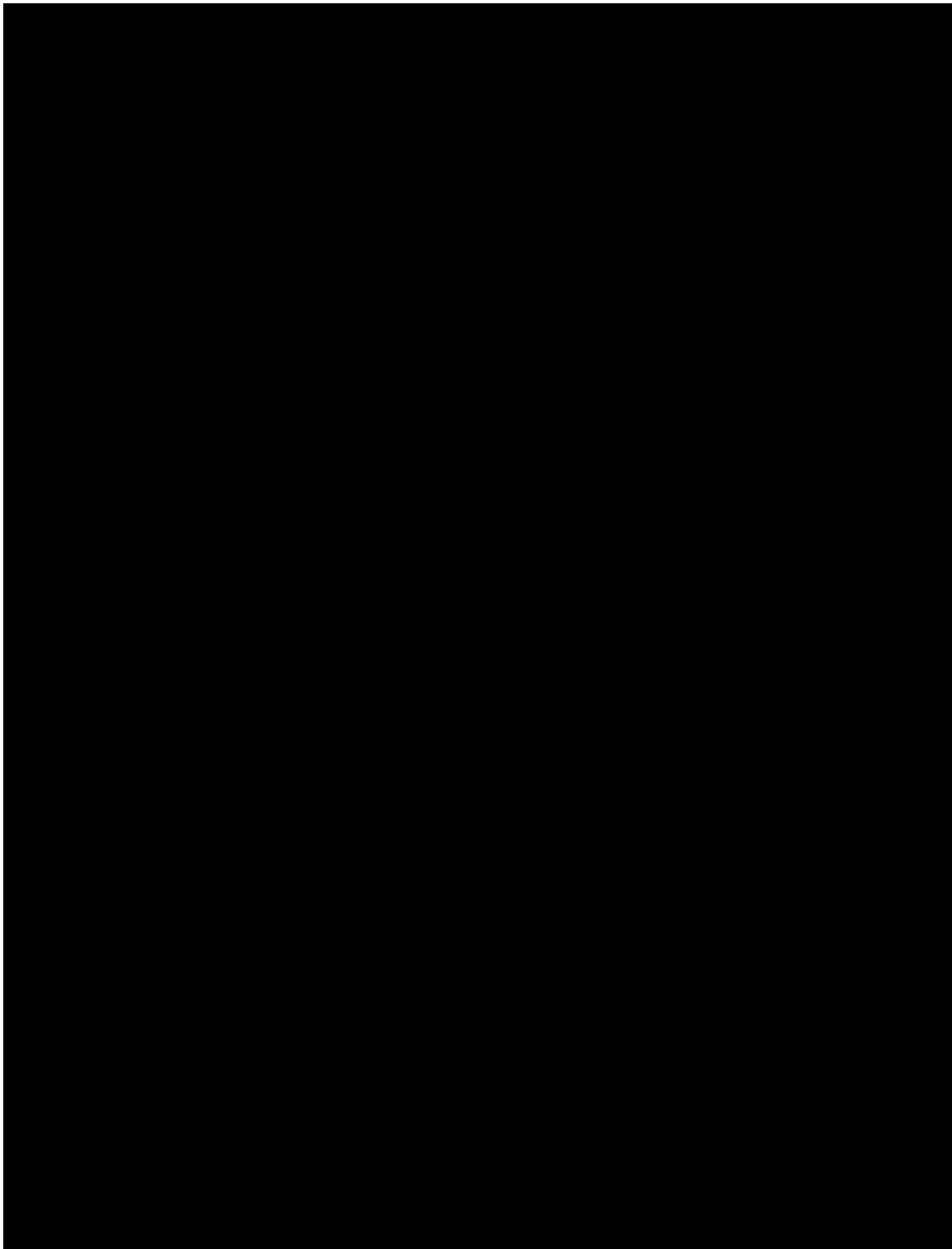
Príloha č. 3 - Schéma zapojenia ostrova VVN z EG.D – variant 2
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)



Príloha č. 4 - Schéma zapojenia ostrova VVN z EG.D – variant NÚDZOVÝ 1
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)



Príloha č. 5 - Schéma zapojenia ostrova VVN z EG.D – variant NÚDZOVÝ 2
(táto schéma je predmetom obchodného tajomstva Západoslovenská distribučná, a.s.)



Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bola dňa 19.11.2024 od spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36 361 518 (ďalej len „účastník konania“) doručená žiadosť o schválenie podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny (ďalej len „podmienky prepravy elektriny“), ktorá bola zaevidovaná pod podacím číslom úradu 35342/2022/BA v spise č. 6920-2022-BA. Týmto dňom bolo v zmysle § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) začaté konanie vo veci schválenia podmienok prepravy elektriny.
2. Účinnosť podmienok prepravy elektriny, ktoré boli schválené rozhodnutím úradu č. 0002/2022/E-PO zo dňa 14.12.2022, je do 31.12.2024.
3. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
4. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnomu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnomu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu dokladovať“.
5. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
6. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku „Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“.
7. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
8. 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. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov 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 v platnom a účinnom znení, dospel k záveru, že navrhované znenie podmienok prepravy elektriny spĺňa požiadavky na ich schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky, Tomášikova 28C, 821 01 Bratislava 3, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Peter Rihák
poverený riadením odboru
regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

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