

1. Úvodné ustanovenia

Podľa zákona o energetike č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov je prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný vypracovať podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny podľa § 31 bodu 7, ktoré odsúhlasí Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“).

Podľa citovaného ustanovenia *„súčasťou distribučnej sústavy je 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, pokiaľ takéto elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája národnú prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu Európskej únie alebo s prenosovou sústavou tretích štátov; na takomto elektrickom vedení a elektroenergetickom zariadení sa preprava elektriny uskutočňuje v režime odsúhlasenom Úradom pre reguláciu sieťových odvetví,*

Technické podmienky prístupu a pripojenia do sústavy upravuje Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 z 24. augusta 2012, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete.

Na podmienky prepravy sa vzťahujú ustanovenia nasledovných predpisov a dokumentov: “Zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, Obchodný zákonník, príslušné vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR, Rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, Dispečerský poriadok pre riadenie Elektrizácie sústavy SR, Prevádzkový poriadok, Technické podmienky prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENERGO DISTRIBÚCIA s.r.o. (ďalej len EN-DI) a Východoslovenská distribučná, a. s. (ďalej len VSD) a aktuálna zmluva pre príslušný rok o prístupe a pripojení do sústavy medzi VSD a.s. a ENERGO DISTRIBÚCIA s.r.o.

Pojmy - pre účely tohto predpisu sa rozumie:

Prenosovou sústavou vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia, potrebné na prenos elektriny na vymedzenom území, vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prepojenie prenosovej sústavy s prenosovou sústavou mimo vymedzeného územia; súčasťou prenosovej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie prenosovej sústavy.

Distribučnou sústavou vzájomne prepojené elektrické vedenia veľmi vysokého napätia do 110 kV vrátane a vysokého napätia alebo nízkeho napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou distribučnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy je 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 vymedzeným územím územie Slovenskej republiky, v ktorom je prevádzkovateľ prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný;

zabezpečiť prenos elektriny alebo distribúciu elektriny alebo v ktorom je prevádzkovateľ prepravnej siete alebo prevádzkovateľ distribučnej siete povinný zabezpečiť prepravu plynu alebo distribúciu plynu,

Časťou vymedzeného územia Slovenskej republiky, v ktorom je prevádzkovateľ prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný zabezpečiť prenos elektriny alebo distribúciu elektriny alebo v ktorom je prevádzkovateľ prepravnej siete alebo prevádzkovateľ distribučnej siete povinný zabezpečiť prepravu plynu alebo distribúciu plynu,

Územím tretích štátov územie, ktoré nie je územím Európskej únie.

Prístupom do sústavy alebo do siete prístup na základe zmluvy o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny, pričom prístupom do prenosovej sústavy sa rozumie právo využívať prenosovú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej prenosovej kapacity, prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej kapacity,

Prevádzkovou bezpečnosťou prenosovej a distribučnej sústavy nepretržitá prevádzka prenosovej a distribučnej sústavy za podmienok, ktoré je možné v prevádzke predvídať.

Prevádzkovateľom distribučnej sústavy (PDS) právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia,

1.1. Účinnosť

Podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny sú záväzné pre účastníkov trhu s elektrinou dňom ich odsúhlasenia Úradom.

1.2. Povolenie na podnikanie v predmete „ elektroenergetika“

Prevádzkovateľ DS je držiteľom povolenia č. 2013E 0565 zo dňa 11.júla 2013 v rozsahu podnikanie - dodávka elektriny a distribúcia elektriny vydaným Úradom pre reguláciu sieťových odvetví.

2. Prepojenosť Podmienok prepravy na ďalšie predpisy

Podmienky prepravy na časti vymedzeného územia (ďalej len „Podmienky“) sú záväzné pre účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú zmluvne zviazaní s prevádzkovateľom distribučnej sústavy. Okrem Podmienok sú vzťahy upravené Prevádzkovým poriadkom , Technickými podmienkami PDS ENERGO DISTRIBÚCIA s.r.o. (ďalej EN-DI) , Prevádzkovým poriadkom a Technickými podmienkami spoločnosti Východoslovenská distribučná, a. s. (ďalej len VSD) , Dispečerským poriadkom pre riadenie prevádzky Elektrizáčnej sústavy SR a aktuálnou zmluvou pre príslušný rok o prístupe a pripojení do sústavy medzi VSD a.s. a ENERGO DISTRIBÚCIA s.r.o.

3. Obchodné podmienky

Obchodné podmienky prevádzkovateľa DS vrátane zmluvných vzťahov sú upravené Prevádzkovým poriadkom PDS, ktorý je voľne prístupný účastníkom trhu. Prístup do DS a poskytovanie distribúcie sa realizuje na základe zmluvy o prístupe do DS a poskytovaní distribučných služieb. Poskytovanie systémových služieb PDS je upravené v zmluve o poskytovaní systémových služieb. Každá preprava elektriny musí byť realizovaná na základe príslušnej zmluvy

4. Technické podmienky

Technické podmienky sú upravené v samostatnom predpise PDS. Technické podmienky tvoria neoddeliteľnú súčasť Podmienok prepravy.

PDS vykonáva distribúciu elektriny po vedení 110 kV označovanom ako V 6035, ktoré je prevádzkované v hladine 35 kV. Na území Slovenskej republiky vedenie začína v ES Sobrance a končí na p.b. 53 a napája na vedenie PL 35 na územie Ukrajiny do ES Užhorod 2. Technický stav a prevádzku vedenia PL 35 kV z ES Užhorod 2 po štátnu hranicu SR (ES Sobrance) zabezpečuje VAT EK ZAKATPAŤJAOBLENERGO Užhorod.

5. Meracie zariadenia

Meranie odobratej elektriny z DS prevádzkovateľa pre účastníka trhu je zabezpečované úradne overenou meracou súpravou inštalovanou na primárnej strane transformátora 35/22 kV v ES 35/22 kV Sobrance podľa schémy merania spôsobom stanoveným Prevádzkovým poriadkom a Technickými podmienkami PDS a Prevádzkovým poriadkom a Technickými podmienkami PDS spoločnosti VSD.

6. Ochranné zariadenia

Ochrana DS je zabezpečená ochrannými zariadeniami, ktoré sa nachádzajú na ukrajinskej časti DS v ES Užhorod 2 a na slovenskej strane v ES Sobrance

7. Informačné a telekomunikačné zariadenia

Výmena technických a prevádzkových dát je realizovaná prostredníctvom komunikačnej infraštruktúry. Prevádzkovateľ DS zabezpečuje zber dát a ich prenos v reálnom čase komunikačným zariadením typu SKALAR umožňujúcim internetový prenos dát s prenosovou rýchlosťou 10 MB/s. Inštalovaný softvér EMH-COMBI-MASTER 2000 (ďalej EMH) umožňuje načítanie dát elektromera, grafické zobrazenie záťažového profilu, nastavenie hodín, funkcie modemu a tarifných nastavení. Komunikácia medzi elektromerom a PC je vykonávaná prostredníctvom komunikačného zariadenia softvéru prostredníctvom pevnej siete telekomunikačného operátora s možnosťou záložnej komunikácie prostredníctvom PC a mobilného operátora.

Komunikácia sa uskutočňuje medzi: ENERGO DISTRIBÚCIA s.r.o., VSD a.s., Zakarpatské hlavné elektrické siete (ZMEM), VAT EK ZAKATPAŤJAOBLENERGO. Pri hlásení havárií je riešená telefonicky. Komunikácia so spoločnosťou VSD a.s. sa uskutočňuje telefonicky, elektronicky (mail, fax) a písomnou formou. Spôsob komunikácie, aktuálne funkcie, dôležité telefónne čísla vyššie uvedených organizácií sú uvedené v zmluve o prístupe a pripojení do sústavy medzi VSD a.s. a ENERGO DISTRIBÚCIA s.r.o. na daný rok.

8. Dispečerské zabezpečenie prevádzky medzi DS poskytovateľa a DS na ukrajinskej strane a ich spolupráca

Dispečerské zabezpečenie prevádzky medzi DS poskytovateľa a DS na ukrajinskej strane a bezpečnosť prevádzky a ich spolupráca sa riadi zásadami komunikácie podľa predchádzajúceho bodu 7.

9. Stav núdze

Stav núdze v elektroenergetike na vymedzenom území alebo na časti vymedzeného územia po posúdení dôsledkov vyhlasuje a odvoláva prevádzkovateľ prenosovej sústavy vo verejnoprávnych hromadných oznamovacích prostriedkoch a pomocou prostriedkov dispečerského riadenia. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy vyhlásenie a odvolanie stavu núdze bezodkladne oznamuje ministerstvu.

PDS je povinný vykonávať opatrenia a postupy vyplývajúce zo stavu núdze vzťahujúce sa k jeho LDS. Táto povinnosť vyplýva zo zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov. Podrobnosti stanovuje Vyhláška MH SR č. 206/2005 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní stavu núdze, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení pri stavoch núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze.

10. Postup pri haváriách

Postup pri haváriách a poruchách na zariadeniach distribučnej sústavy a spôsob odstraňovania ich následkov sa riadi zásadami komunikácie podľa predchádzajúceho bodu 7.

11. Technické podmienky pre prevádzku distribučnej sústavy

a) Podrobnosti o meracích súpravách, meracích schémach a určených meradlách

Za odberné miesto sa považuje elektrické zariadenie, ktoré tvorí samostatne uzatvorený a trvalo prepojený elektrický celok, v ktorom je tok elektrickej energie meraný jedným alebo viacerými určenými meradlami.

Meranie musí byť transparentné. K nameraným hodnotám má prístup každý zo zainteresovaných partnerov. Konkrétne riešenie prístupu je potrebné dohodnúť s PDS. O všeobecných postupoch merania elektriny a vykonávaní odpočtov upresňuje PPDS.

Meranie sa realizuje elektromerom LZQJ-S1A4, trieda presnosti - C1.0,2 zapojeným spolu s komunikačným zariadením typu SKALAR s ovládacím softvérom, ktoré umožňujú diaľkové meranie elektrickej práce, kvality a 15 min. denného profilu zaťaženia na daný mesiac.

Meranie sa realizuje z prístrojových transformátorov prúdu umiestnených v prívodovom 35 kV poli transformátora 35/22 kV. Miesto pripojenia meracích zariadení je v prívodovom poli na 35 kV strane ES Sobrance. Elektromer je pripojený na :

- PTP typu POTV, prúdovým prevodom 300/5/5 A, výkonom jadier 10/30 VA, nadprúdovým číslom 3FS5/10.

- PTN typu JOV 353, s napäťovým prevodom $35000/100/\frac{100}{\sqrt{3}}$ V, výkon jadra 1000 VA.

O technickej realizácii merania, zbere, prenose a zázname údajov rozhodne PDS. Za odpočet obchodného merania je zodpovedný PDS.

V zmysle platnej legislatívy sa obchodné meranie vykonáva len určenými meradlami, ktoré musia byť prevádzkované v zmysle ustanovení zákona o metrológii, príslušných vyhlášok a platných STN. Určené meradlá sú súčasťou meracieho obvodu pozostávajúcu z PTP a PTN, svorkovnic a spojovacích vodičov jednotlivých sekundárnych obvodov.

b) Zabezpečovanie parametrov kvality dodávky, ktoré sa zvolia v rozsahu medzných hodnôt podľa technickým noriem

Kvalita dodávky elektrickej energie je daná hlavne stálosťou napätia, frekvencie a čistoty sínusovky základnej harmonickej (50 Hz). Uvedené parametre sa nevzťahujú na :

- prevádzkové situácie pri likvidácii porúch,
- dočasné prevádzkové zapojenia v DS v priebehu plánovaných prác (údržba, výstavba a pod.),
- stav núdze.

c) Podrobnosti o sledovaní parametrov odberného miesta

PDS je oprávnený sledovať vplyv používateľa na DS. Sledovanie sa spravidla týka veľkosti a priebehu činného a jalového výkonu prenášaného odberným miestom.

d) Výmena informácií v prevádzke

PDS a používateľ DS dohodne komunikačné cesty tak, aby bola zabezpečená účinná výmena informácií.

e) Podmienky riadenia dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy a distribučných sústav

Prevádzku vyčlenenej DS riadi odberateľ, ktorý má vlastný dispečing na riadenie 22 kV sústavy.

12 Rozvoj DS

Prípadný rozvoj DS je možné riešiť až v prípade požiadaviek a záujmu nových potencionálnych odberateľov na danom území. Súčasný stav DS plne postačuje potrebám PDS a účastníkov trhu.

V Košiciach dňa 26.9.2013