

ZBIERKA  ZÁKONOV
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2023

Vyhlásené: 22. 6. 2023

Časová verzia predpisu účinná od: 1. 1.2025

Obsah dokumentu je právne záväzný.

230

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 19. júna 2023,

ktorou sa ustanovujú obsahové náležitosti plánu rozvoja distribučnej sústavy

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 95 ods. 2 písm. k) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 256/2022 Z. z. ustanovuje:

§ 1

Základné pojmy

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

- a) uzlovou oblasťou samostatne napájaná oblasť z jednej alebo viacerých transformácií na rozhraní prenosovej sústavy a distribučnej sústavy, galvanicky oddelená od ostatnej časti distribučnej sústavy alebo od iných uzlových oblastí,
- b) kompenzačným zariadením zariadenie určené výhradne na výrobu alebo na spotrebu jalového elektrického výkonu,
- c) typom prevedenia elektrického vedenia nadzemné elektrické vedenie alebo podzemné elektrické vedenie,
- d) napäťovou úrovňou napäťová úroveň
 1. zvlášť vysokého napätia (ďalej len „ZVN“),
 2. veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“),
 3. vysokého napätia (ďalej len „VN“),
 4. nízkeho napätia (ďalej len „NN“).

§ 2

Obsahové náležitosti plánu rozvoja distribučnej sústavy

Obsahové náležitosti plánu rozvoja distribučnej sústavy obsahujú

- a) opis súčasného stavu distribučnej sústavy,
- b) vyhodnotenie plnenia plánu rozvoja distribučnej sústavy z predchádzajúceho obdobia,
- c) opis predpokladaného stavu distribučnej sústavy,
- d) požiadavky na plánovanie rozvoja distribučnej sústavy,
- e) opis investičných požiadaviek na rozvoj distribučnej sústavy,

- f) spoluprácu s prevádzkovateľom prenosovej sústavy a
- g) plánované projekty v rámci procesov Európskej únie.

§ 3

Opis súčasného stavu distribučnej sústavy

Opis súčasného stavu distribučnej sústavy obsahuje najmä

- a) hlavné technologické zariadenia distribučnej sústavy vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN podľa jednotlivých uzlových oblastí v členení na
 1. elektrické stanice vymedzené údajmi o ich lokalite, roku uvedenia do prevádzky a odhadovanej dobe životnosti,
 2. elektrické vedenia vymedzené údajmi o dispečerskom čísle elektrického vedenia, názve elektrickej stanice, ktorá označuje začiatok a koniec elektrického vedenia, type prevedenia elektrického vedenia, celkovej dĺžke elektrického vedenia, prenosovej schopnosti elektrického vedenia, roku uvedenia elektrického vedenia do prevádzky a odhadovanej dobe životnosti elektrického vedenia,
 3. transformátory ZVN/VVN vymedzené údajmi o názve elektrickej stanice, príslušnosti transformátora k uzlovej oblasti, inštalovanom výkone transformátora, roku uvedenia transformátora do prevádzky, odhadovanej zostatkovej dobe spoľahlivej prevádzky a projektovanej životnosti transformátora, zaťažení transformátora v období predchádzajúcich piatich rokov a predpokladanom zaťažení transformátora v období nasledujúcich piatich rokov až desiatich rokov,
 4. transformátory VVN/VVN a transformátory VVN/VN vymedzené údajmi o názve elektrickej stanice, inštalovanom výkone transformátora, roku uvedenia transformátora do prevádzky, odhadovanej zostatkovej dobe spoľahlivej prevádzky a projektovanej životnosti transformátora, zaťažení transformátora v období predchádzajúcich piatich rokov a predpokladanom zaťažení transformátora v období nasledujúcich piatich rokov až desiatich rokov,
 5. kompenzačné zariadenia, vymedzené údajmi o lokalite kompenzačného zariadenia, roku uvedenia kompenzačného zariadenia do prevádzky, inštalovanom výkone kompenzačného zariadenia a odhadovanej zostatkovej dobe spoľahlivej prevádzky kompenzačného zariadenia,
 6. počet odberných miest,
 7. počet odovzdávacích miest,
 8. schému základného zapojenia distribučnej sústavy,
- b) hlavné technologické zariadenia distribučnej sústavy vo vlastníctve príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN a NN v členení na
 1. elektrické stanice vymedzené počtom,
 2. elektrické vedenia na napäťovej úrovni VN vymedzené údajmi o dispečerskom čísle elektrického vedenia, názve elektrickej stanice, ktorá označuje začiatok a koniec elektrického vedenia, type prevedenia elektrického vedenia, celkovej dĺžke elektrického vedenia, prenosovej schopnosti elektrického vedenia, roku uvedenia elektrického vedenia do prevádzky a odhadovanej dobe životnosti elektrického vedenia,
 3. elektrické vedenia na napäťovej úrovni NN vymedzené celkovou dĺžkou elektrického vedenia podľa typu prevedenia elektrického vedenia,
 4. transformátory VN/VN a transformátory VN/NN v distribučnej sústave vymedzené počtom podľa jednotlivých napäťových úrovní a podľa inštalovaného výkonu transformátora,

5. počet odberných miest,
 6. počet odovzdávacích miest,
- c) informácie o automatizácii sústavy po jednotlivých napäťových úrovniach rozdelených na
1. diaľkovo ovládané prvky v distribučnej sústave,
 2. systémy diaľkovej lokalizácie porúch distribučnej sústavy,
- d) ukazovatele plynulosti distribúcie elektriny,
- e) zoznam všetkých prvkov v distribučnej sústave na napäťovej úrovni VVN systematicky zafažených nad 80 % ich nominálnej hodnoty za obdobie predchádzajúcich dvoch rokov,
- f) informácie o spotrebe elektriny za distribučnú sústavu, zafažení distribučnej sústavy a inštalovanom výkone zdrojov elektriny rozdelených podľa primárneho zdroja energie po jednotlivých uzlových oblastiach,
- g) informácie o prvkoch a zariadeniach v distribučnej sústave, ktoré prevádzkovateľ distribučnej sústavy spolufinancoval z finančných prostriedkov poskytnutých z projektov Európskej únie,
- h) informácie o pripájaní elektroenergetických zariadení do distribučnej sústavy vymedzené údajom o ich počte a celkovej hodnote najväčšej rezervovanej kapacity, osobitne pre odber elektriny zo sústavy a osobitne pre dodávku elektriny do sústavy, po jednotlivých uzlových oblastiach a po jednotlivých napäťových úrovniach za posledných päť rokov,
- i) informácie o prebiehajúcich projektoch na zlepšenie kvalitatívnych parametrov distribučnej sústavy a distribúcie elektriny.

§ 4

Vyhodnotenie plnenia plánu rozvoja distribučnej sústavy z predchádzajúceho obdobia

(1) Vyhodnotenie plnenia plánu rozvoja distribučnej sústavy z predchádzajúceho obdobia obsahuje najmä

- a) plnenie plánovaných investícií na napäťovej úrovni VVN určené predchádzajúcim plánom rozvoja distribučnej sústavy podľa jednotlivých investičných projektov,
- b) plnenie plánovaných investícií na napäťovej úrovni VN a NN určené predchádzajúcim plánom rozvoja distribučnej sústavy kumulovane podľa napäťových úrovní VN a NN a v rozsahu podľa § 7,
- c) plnenie plánových investícií do distribučnej sústavy, ktoré súvisia s budovaním nových kapacít alebo modernizáciou distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN, ktoré sú uskutočnené prevádzkovateľom distribučnej sústavy alebo ktoré začal prevádzkovateľ distribučnej sústavy realizovať, vymedzené výškou finančných prostriedkov vynaložených na ich realizáciu,
- d) rozsah investícií do distribučnej sústavy rozdelených na finančné prostriedky vynaložené na poskytovanie nefrekvenčných podporných služieb alebo flexibilitu a na finančné prostriedky vynaložené na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti distribučnej sústavy, ktoré prevádzkovateľ distribučnej sústavy uskutočnil alebo ktoré prevádzkovateľ distribučnej sústavy začal realizovať,
- e) opis iných opatrení na podporu rozvoja distribučnej sústavy prijatých prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(2) Ak nedôjde k realizácii plánovanej investície podľa odseku 1 písm. a) až d) alebo ak dôjde k časovému posunu jej realizácie, vyhodnotenie plnenia plánu rozvoja distribučnej sústavy z predchádzajúceho obdobia obsahuje aj náležité odôvodnenie týchto zmien.

§ 5**Opis predpokladaného stavu distribučnej sústavy**

Opis predpokladaného budúceho stavu distribučnej sústavy na obdobie nasledujúcich piatich rokov až desiatich rokov obsahuje najmä

- a) hlavné technologické zariadenia distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN v členení na
1. nové a rekonštruované elektrické stanice vymedzené údajmi o ich lokalite, predpokladanom roku uvedenia do prevádzky a predpokladaných investičných nákladoch,
 2. nové a rekonštruované elektrické vedenia vymedzené údajmi o dispečerskom čísle elektrického vedenia, názve elektrickej stanice, ktorá označuje začiatok a koniec elektrického vedenia, type prevedenia elektrického vedenia, celkovej dĺžke elektrického vedenia, prenosovej schopnosti elektrického vedenia, predpokladanom roku uvedenia elektrického vedenia do prevádzky a predpokladaných investičných nákladoch,
 3. nové transformátory ZVN/VVN alebo vymenené transformátory ZVN/VVN z dôvodu skončenia ich technickej životnosti, vymedzené údajmi o názve elektrickej stanice, príslušnosti transformátora k uzlovej oblasti, inštalovanom výkone transformátora, predpokladanom roku uvedenia transformátora do prevádzky, predpokladaných investičných nákladoch a predpokladanom zaťažení transformátora v roku uvedenia transformátora do prevádzky,
 4. nové transformátory VVN/VN alebo vymenené transformátory VVN/VN z dôvodu skončenia ich technickej životnosti, vymedzené údajmi o názve elektrickej stanice, inštalovanom výkone transformátora, predpokladanom roku uvedenia transformátora do prevádzky, predpokladaných investičných nákladoch a predpokladanom zaťažení transformátora v roku uvedenia transformátora do prevádzky,
 5. kompenzačné zariadenia, vymedzené údajmi o lokalite kompenzačného zariadenia, predpokladanom roku uvedenia kompenzačného zariadenia do prevádzky, inštalovanom výkone kompenzačného zariadenia a predpokladaných investičných nákladoch,
 6. počet nových odberných miest,
 7. počet nových odovzdávacích miest,
 8. schému predpokladaného základného zapojenia distribučnej sústavy,
- b) hlavné technologické zariadenia distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN a NN v členení na
1. nové elektrické stanice vymedzené počtom s uvedením predpokladaných investičných nákladov,
 2. nové elektrické vedenia na napäťovej úrovni VN vymedzené údajmi o názve elektrickej stanice, ktorá označuje začiatok a koniec elektrického vedenia, type prevedenia elektrického vedenia, predpokladanej celkovej dĺžke elektrického vedenia, prenosovej schopnosti elektrického vedenia, predpokladanom roku uvedenia elektrického vedenia do prevádzky a predpokladaných investičných nákladoch,
 3. nové elektrické vedenia na napäťovej úrovni NN vymedzené celkovou dĺžkou elektrického vedenia podľa typu prevedenia elektrického vedenia a predpokladanými investičnými nákladmi,
 4. nové transformátory VN/VN a nové transformátory VN/NN v distribučnej sústave vymedzené počtom podľa jednotlivých napäťových úrovní a podľa inštalovaného výkonu transformátora s uvedením predpokladaných investičných nákladov,
 5. počet nových odberných miest,
 6. počet nových odovzdávacích miest,

- c) informácie o automatizácii sústavy po jednotlivých napäťových úrovniach rozdelených na
 - 1. diaľkovo ovládané prvky v distribučnej sústave,
 - 2. systémy diaľkovej lokalizácie porúch distribučnej sústavy,
- d) informácie o identifikácii iných technologických rozvojových zámerov, ktorými sú najmä osadenie inteligentných meracích systémov, rozvoj optickej siete, rozvoj siete na prenos dát a dispečerské riadenie distribučnej sústavy, vymedzené údajmi o predpokladaných investičných nákladoch v jednotlivých rokoch,
- e) informácie o predpokladanom budúcom stave spotreby za distribučnú sústavu, informácie o predpokladanom budúcom stave zariadenia distribučnej sústavy a predpokladanom inštalovanom výkone zdrojov elektriny rozdelených podľa primárneho zdroja energie po jednotlivých uzlových oblastiach,
- f) informácie o pripravovaných opatreniach prijatých na podporu pripájania a na podporu integrácie zariadení vyrábajúcich elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie, rozvoja zariadení na uskladňovanie elektriny a elektrifikácie dopravy,
- g) informácie o požiadavkách na objem nefrekvenčných podporných služieb a flexibility v jednotlivých uzlových oblastiach a opis pripravovaných opatrení prijatých na podporu poskytovania nefrekvenčných podporných služieb, strednodobej a dlhodobej flexibility na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti distribučnej sústavy,
- h) informácie o pripravovaných opatreniach prijatých na podporu využitia riadenia odberu elektriny, opatrení prijatých na zvyšovanie energetickej efektívnosti na využívanie zariadení na uskladňovanie elektriny alebo iných zdrojov pre jednotlivé uzlové oblasti,
- i) informácie o predpokladanom stave ukazovateľov plynulosti distribúcie elektriny,
- j) informácie o predpokladanom stave pripájania elektroenergetických zariadení do distribučnej sústavy vymedzený počtom a celkovou hodnotou najväčšej rezervovanej kapacity, samostatne pre odber elektriny z distribučnej sústavy a samostatne pre dodávku elektriny do distribučnej sústavy podľa uzlových oblastí a podľa napäťových úrovní na obdobie nasledujúcich piatich rokov až desiatich rokov,
- k) informácie o plánovaných projektoch na zlepšenie kvalitatívnych parametrov distribučnej sústavy a distribúcie elektriny,
- l) informácie o plánovaných investíciách na obdobie piatich rokov až desiatich rokov so zohľadnením hlavnej distribučnej infraštruktúry potrebnej na pripojenie novej výrobnnej kapacity a nového odberu elektriny vrátane nabíjacích staníc pre elektrické vozidlá a informácie o preukázaní využitia riadenia odberu elektriny, energetickej efektívnosti, zariadení na uskladňovanie elektriny alebo iných zdrojov, ktoré má prevádzkovateľ distribučnej sústavy využívať ako alternatívu k rozširovaniu sústavy.

§ 6

Požiadavky na plánovanie rozvoja distribučnej sústavy

Požiadavky na plánovanie rozvoja distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN sú najmä

- a) opis kritérií na plánovanie rozvoja distribučnej sústavy,
- b) oblasti analýzy distribučnej sústavy, ich vyhodnotenie a určenie hlavných požiadaviek na rozvoj distribučnej sústavy.

§ 7

Opis investičných požiadaviek na rozvoj distribučnej sústavy

Opis investičných požiadaviek na rozvoj distribučnej sústavy na obdobie nasledujúcich piatich

rokov až desiatich rokov obsahuje najmä

- a) plány investícií do distribučnej sústavy, ktoré súvisia s budovaním nových kapacít alebo modernizáciou distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN, o ktorých realizácii prevádzkovateľ distribučnej sústavy už rozhodol alebo ktoré sa budú realizovať v nasledujúcich piatich rokoch až desiatich rokoch, v členení na nové
1. elektrické stanice vymedzené údajmi o ich lokalite, dôvode realizácie investičného projektu, predpokladanom začiatku a konci projektovej prípravy investičného projektu, predpokladanom začiatku a konci realizácie investičného projektu, stave investičného projektu, predpokladanom roku uvedenia elektrickej stanice do prevádzky a predpokladaných investičných nákladoch,
 2. elektrické vedenia vymedzené údajmi o dispečerskom čísle elektrického vedenia, názve elektrickej stanice, ktorá označuje začiatok a koniec elektrického vedenia, type prevedenia elektrického vedenia, celkovej dĺžke elektrického vedenia, prenosovej schopnosti elektrického vedenia, dôvode realizácie investičného projektu, predpokladanom začiatku a konci projektovej prípravy investičného projektu, predpokladanom začiatku a konci realizácie investičného projektu, stave investičného projektu, predpokladanom roku uvedenia elektrického vedenia do prevádzky a predpokladaných investičných nákladoch,
 3. transformátory ZVN/VVN alebo výmena existujúcich transformátorov ZVN/VVN z dôvodu skončenia ich technickej životnosti, vymedzené údajmi o názve elektrickej stanice, príslušnosti transformátora k uzlovej oblasti, inštalovanom výkone transformátora, predpokladanom zafixovaní transformátora v roku uvedenia transformátora do prevádzky, dôvode realizácie investičného projektu, predpokladanom začiatku a konci projektovej prípravy investičného projektu, predpokladanom začiatku a konci realizácie investičného projektu, stave investičného projektu, predpokladanom roku uvedenia transformátora do prevádzky a predpokladaných investičných nákladoch,
 4. transformátory VVN/VN alebo výmena existujúcich transformátorov VVN/VN z dôvodu skončenia ich technickej životnosti, vymedzené údajmi o názve elektrickej stanice, inštalovanom výkone transformátora, predpokladanom zafixovaní transformátora v roku uvedenia transformátora do prevádzky, dôvode realizácie investičného projektu, predpokladanom začiatku a konci projektovej prípravy investičného projektu, predpokladanom začiatku a konci realizácie investičného projektu, stave investičného projektu, predpokladanom roku uvedenia transformátora do prevádzky a predpokladaných investičných nákladoch,
 5. kompenzačné zariadenia, vymedzené údajmi o lokalite kompenzačného zariadenia, inštalovanom výkone kompenzačného zariadenia, predpokladanom začiatku a konci projektovej prípravy investičného projektu, predpokladanom začiatku a konci realizácie investičného projektu, stave investičného projektu, predpokladanom roku uvedenia kompenzačného zariadenia do prevádzky a predpokladaných investičných nákladoch,
- b) informácie o investičných projektoch podľa osobitného predpisu,¹⁾
- c) informácie o investičných projektoch súvisiacich s rozvojom inteligentnej siete, ktoré podporujú energetickú efektívnosť a integráciu energie z obnoviteľných zdrojov energie na základe súboru ukazovateľov na vypracovanie správy o hodnotení dosiahnutej úrovne zavádzania inteligentných sietí,²⁾
- d) informácie o investičných nákladoch potrebných na montáž inteligentného meracieho systému zariadenia, technologický pokrok a modernizáciu inteligentných meracích systémov pre koncových odberateľov elektriny.

§ 8**Spolupráca s prevádzkovateľom prenosovej sústavy**

Plán rozvoja distribučnej sústavy obsahuje opis projektov uskutočnených v spolupráci s prevádzkovateľom prenosovej sústavy na rozvoji distribučnej sústavy vymedzených údajmi o začatých alebo predpokladaných investičných projektoch a údajmi o uskutočnení iných opatrení na podporu rozvoja distribučnej sústavy prijatých prevádzkovateľom distribučnej sústavy v spolupráci s prevádzkovateľom prenosovej sústavy v členení na

- a) plán investícií do distribučnej sústavy, ktoré súvisia s budovaním nových kapacít alebo modernizáciou distribučnej sústavy v spolupráci s prevádzkovateľom prenosovej sústavy, o ktorých realizácii prevádzkovateľ distribučnej sústavy už rozhodol, alebo ktoré sa budú realizovať v nasledujúcich piatich rokoch až desiatich rokoch, vymedzené údajmi o názve investičného projektu, opise investičného projektu, dôvode realizácie investičného projektu, príslušnosti investičného projektu k uzlovej oblasti, stave investičného projektu, predpokladanom roku uvedenia do prevádzky a predpokladaných investičných nákladoch,
- b) opis iných opatrení na podporu rozvoja distribučnej sústavy prijatých prevádzkovateľom distribučnej sústavy v spolupráci s prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

§ 9**Plánované projekty v rámci procesov Európskej únie**

Plán rozvoja distribučnej sústavy obsahuje opis plánovaných projektov uskutočnených v spolupráci s Európskou úniou rozdelených podľa názvu projektu, rozpisu jednotlivých investičných projektov v rámci projektu s uvedením príslušnosti k uzlovej oblasti, predpokladanej sume celkových investičných nákladov projektu, spoluúčasti prevádzkovateľa distribučnej sústavy na projekte a stave projektu.

§ 10**Účinnosť**

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. júla 2023 okrem § 4, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2025.

v z. Szabolcs Hodosy v. r.

1) Príloha II nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2022/869 z 30. mája 2022 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, ktorým sa menia nariadenia (ES) č. 715/2009, (EÚ) 2019/942 a (EÚ) 2019/943 a smernice 2009/73/ES a (EÚ) 2019/944 a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 347/2013 (Ú. v. EÚ L 152, 3. 6. 2022).

2) § 10 písm. c) desiaty bod zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 256/2022 Z. z.

