

ZBIERKA  ZÁKONOV  
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2013

Vyhlásené: 12. 11. 2013

Časová verzia predpisu účinná od: 1.11.2023

Obsah dokumentu je právne záväzný.

**358**

**VYHLÁŠKA**

**Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky**

z 28. októbra 2013,

**ktorou sa ustanovuje postup a podmienky v oblasti zavádzania  
a prevádzky inteligentných meracích systémov v elektroenergetike**

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 95 ods. 1 písm. h) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 391/2012 Z. z. (ďalej len „zákon“) ustanovuje:

**§ 1**

**Predmet úpravy**

Táto vyhláška ustanovuje

- a) kritériá a podmienky na zavedenie inteligentných meracích systémov podľa § 2 písm. a) bodu 15 zákona pre jednotlivé kategórie koncových odberateľov elektriny,
- b) požadované technické parametre inteligentných meracích systémov,
- c) požiadavky na dátové prenosy, interoperabilitu inteligentných meracích systémov a spoluprácu jednotlivých systémov,
- d) spôsob a podmienky prístupu k meraným údajom zo strany jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou,
- e) spôsob a podmienky prístupu k meraným údajom treťou stranou na základe požiadavky koncového odberateľa,
- f) podrobnosti o bezpečnosti inteligentného meracieho systému, dátovej komunikácie, súkromí koncového odberateľa a ochrane jeho údajov,
- g) lehoty na zavedenie inteligentných meracích systémov pre jednotlivé kategórie koncových odberateľov elektriny, u ktorých je zavedenie inteligentných meracích systémov účelné do desiatich rokov,
- h) požiadavky na súčinnosť jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou pri inštalácii a prevádzke inteligentných meracích systémov.

**§ 2**

**Vymedzenie niektorých pojmov**

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

- a) funkciou inteligentného meracieho systému každá vlastnosť inteligentného meracieho systému, ktorá umožňuje inteligentnému meraciemu systému vykonávanie niektorej z činností týkajúcich sa merania odberu a dodávky elektriny a ďalších technických parametrov odberu a dodávky elektriny, prenosu údajov, komunikácie medzi prvkami inteligentného meracieho systému, spracovania a poskytovania nameraných údajov,

- b) požadovanými technickými parametrami inteligentného meracieho systému určenie minimálnych funkcií inteligentného meracieho systému,
- c) činným výkonom  $P$  súčin napätia, prúdu a kosínusu fázového uhla medzi nimi v kW alebo MW; trojfázový činný výkon je daný súčtom jednofázových činných výkonov,
- d) jalovým výkonom  $Q$  súčin napätia, prúdu a sínusu fázového uhla medzi nimi v kVAr alebo MVar; trojfázový jalový výkon je daný súčtom jednofázových jalových výkonov,
- e) jednofázovým zdanlivým výkonom  $S$  súčin efektívnych hodnôt napätia a prúdu v kVA alebo MVA, ktorého súčasťou je okrem činného a jalového výkonu aj deformačný výkon  $D$  spôsobený vyššími harmonickými napätia a prúdu; trojfázový zdanlivý výkon  $S$  je daný súčtom jednofázových zdanlivých výkonov; trojfázový správny zdanlivý výkon  $S_r$  zahŕňa okrem  $S$  aj výkon nesymetrie  $N$  spôsobený nerovnomerným zaťažením fáz,
- f) centrárou inteligentného meracieho systému informačný systém prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorý zabezpečuje zber, zabezpečený prenos, spracovanie a správu nameraných údajov a poskytovanie nameraných údajov informačným systémom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorých prostredníctvom prevádzkovateľ distribučnej sústavy zabezpečuje prístup k nameraným údajom podľa zákona a osobitného predpisu<sup>1)</sup> spôsobom podľa § 6,
- g) centrálnym dátovým skladoom informačný systém organizátora krátkodobého trhu s elektrinou zabezpečujúci centrálny zber, dlhodobé uskladnenie, správu a zverejňovanie nameraných a validovaných údajov, ako aj údajov potrebných na ich spracovanie, poskytnutých organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa zákona a osobitného predpisu,<sup>2)</sup>
- h) koncentrátorom inteligentného meracieho systému zariadenie prevádzkovateľa distribučnej sústavy zabezpečujúce zber nameraných údajov v určenej lokalite prostredníctvom komunikácie po elektrických vedeniach prevádzkovateľa distribučnej sústavy PLC úzkopásmovou alebo širokopásmovou technológiou alebo rádiovou technológiou RF. Koncentrátor zabezpečuje súčasne správu komunikačných jednotiek určených meradiel a základné spracovanie dát a odosiela ich do centrály inteligentného meracieho systému priamou komunikáciou so zabezpečením a prostredníctvom dialkovej počítačovej siete WAN internetovým protokolom alebo prostredníctvom WAN internetovým protokolom,
- i) štandardizovaným rozhraním meradla zabezpečené sériové rozhranie, WiFi, bluetooth, impulzné rozhranie alebo iné prepojenie určené prevádzkovateľom distribučnej sústavy na jeho webovom sídle, ktoré umožňuje koncovému odberateľovi alebo osobe konajúcej v jeho mene na základe splnomocnenia bez dodatočných nákladov získať vlastnými technickými prostriedkami neoverené údaje o spotrebe v jeho odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste takmer v reálnom čase.

### § 3

#### **Kritériá a podmienky na zavedenie inteligentných meracích systémov pre jednotlivé kategórie koncových odberateľov elektriny**

(1) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje inteligentný merací systém do nasledujúcich kategórií odberných miest koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nízkeho napätia:

- a) koncový odberateľ elektriny kategórie 1,
- b) koncový odberateľ elektriny kategórie 2,
- c) koncový odberateľ elektriny kategórie 3,
- d) koncový odberateľ elektriny kategórie 4,
- e) koncový odberateľ elektriny kategórie 5.

(2) Koncový odberateľ elektriny kategórie 1 je taký, ktorý má ročnú spotrebu elektriny na odbernom mieste najmenej 15 MWh a maximálnu rezervovanú kapacitu na odbernom mieste najmenej 30 kW alebo najmenej 45 A. Na odberných miestach koncového odberateľa elektriny

kategórie 1 prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje inteligentný merací systém s pokročilou funkcionalitou inteligentného meracieho systému podľa § 4 ods. 3.

(3) Koncový odberateľ elektriny kategórie 2 je taký, ktorý má ročnú spotrebu elektriny na odbernom mieste najmenej 4 MWh a maximálnu rezervovanú kapacitu na odbernom mieste najmenej 30 kW alebo najmenej 45 A alebo koncový odberateľ elektriny, ktorý má na odbernom mieste nainštalované zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny s celkovým inštalovaným výkonom viac ako 0,8 kW do 11 kW. Na odberných miestach koncového odberateľa elektriny kategórie 2 prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje inteligentný merací systém s pokročilou funkcionalitou inteligentného meracieho systému podľa § 4 ods. 3.

(4) Koncový odberateľ elektriny kategórie 3 je taký, ktorý má ročnú spotrebu elektriny na odbernom mieste najmenej 4 MWh a maximálnu rezervovanú kapacitu na odbernom mieste menej ako 30 kW alebo menej ako 45 A. Na odberných miestach koncového odberateľa elektriny kategórie 3 prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje inteligentný merací systém so základnou funkcionalitou inteligentného meracieho systému podľa § 4 ods. 2.

(5) Koncový odberateľ elektriny kategórie 4 je taký, ktorý má v odbernom mieste pripojené zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny s celkovým inštalovaným výkonom viac ako 11 kW, alebo ktorý má v odbernom mieste pripojenú nabíjaciú stanicu pre elektromobily určené na prevádzku na pozemných komunikáciách. Na odberných miestach koncového odberateľa elektriny kategórie 4 prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje inteligentný merací systém s pokročilou funkcionalitou inteligentného meracieho systému podľa § 4 ods. 3 alebo inteligentný merací systém so špeciálnou funkcionalitou inteligentného meracieho systému podľa § 4 ods. 4.

(6) Koncový odberateľ elektriny kategórie 5 je taký, ktorého odberné miesto nespadá do kategórie 1 až 4 a ktorý požiada o inštaláciu určeného meradla inteligentného meracieho systému podľa § 42 ods. 4 zákona. Na odberných miestach koncového odberateľa elektriny kategórie 5 prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje inteligentný merací systém s pokročilou funkcionalitou inteligentného meracieho systému podľa § 4 ods. 3 alebo inteligentný merací systém so základnou funkcionalitou inteligentného meracieho systému podľa § 4 ods. 2. Inštalácia inteligentného meracieho systému podlieha pravidlám nákladovej efektívnosti podľa § 42 ods. 5 zákona a zohľadňuje kategóriu technických parametrov inteligentného meracieho systému podľa § 4.

(7) Ak ide o odberné miesto koncového odberateľa elektriny, u ktorého prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí nepriaznivé spätné vplyvy jeho zariadení na sústavu, u ktorého prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe vyhodnotenia informácií, ktoré sú prevádzkovateľovi distribučnej sústavy známe z jeho činnosti, rozhodne o sledovaní výkonových a kvalitatívnych parametrov elektriny, alebo na ktorom má koncový odberateľ nainštalované zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny s celkovým inštalovaným výkonom najviac 0,8 kW a prevádzkovateľ distribučnej sústavy rozhodne o sledovaní dodávky elektriny do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy rozhodne o zaradení odberného miesta koncového odberateľa elektriny do kategórie 1 až 4 vrátane kategórie technických parametrov inteligentného meracieho systému podľa § 4.

(8) Zaradenie odberného miesta koncového odberateľa elektriny do kategórie koncových odberateľov elektriny podľa odseku 1 vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy, do ktorého distribučnej sústavy je odberné miesto koncového odberateľa elektriny pripojené, na základe vyhodnotenia informácií o odbernom mieste podľa odsekov 2 až 5 a 7, ktoré sú prevádzkovateľovi distribučnej sústavy známe z jeho činnosti. Pri viacerých odberných miestach koncového odberateľa elektriny sa splnenie kritérií a podmienok podľa tejto vyhlášky na účely inštalácie inteligentného meracieho systému posudzuje pre každé odberné miesto koncového odberateľa elektriny osobitne.

(9) Na účely zaradenia odberných miest do kategórií podľa odseku 1 je u koncového odberateľa elektriny s ročným odpočtovým cyklom rozhodujúca ročná spotreba elektriny na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny v poslednom fakturačnom období predchádzajúcom kalendárnemu roku, v ktorom prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva zaradenie odberných miest koncového odberateľa elektriny do kategórií podľa odseku 1. V prípade odberných miest koncového odberateľa elektriny s ročným odpočtovým cyklom, u ktorého v čase zaradenia odberných miest koncového odberateľa elektriny do kategórií podľa odseku 1 nie je známa spotreba elektriny za posledné fakturačné obdobie, sa vypočíta dopočet spotreby elektriny podľa typových diagramov odberu elektriny postupom podľa prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade koncového odberateľa elektriny s mesačným odpočtovým cyklom je rozhodujúca ročná spotreba elektriny vypočítaná ako súčet spotreby elektriny za posledných 12 kalendárnych mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva zaradenie odberných miest koncového odberateľa elektriny do kategórií podľa odseku 1. V prípade koncového odberateľa elektriny s mesačným odpočtovým cyklom, u ktorého nie je známa spotreba elektriny za posledných 12 kalendárnych mesiacov, sa vykoná dopočet ročnej spotreby elektriny podľa priemernej spotreby elektriny v predchádzajúcich kalendárnych mesiacoch, ktoré má prevádzkovateľ distribučnej sústavy k dispozícii.

(10) Za hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity na zaradenie odberného miesta koncového odberateľa elektriny do kategórií podľa odseku 1 sa považuje hodnota maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená podľa § 96 ods. 10 zákona v čase zaradenia odberného miesta koncového odberateľa elektriny do kategórií podľa odseku 1. Koncový odberateľ elektriny, ktorého odberné miesta budú pripojené do distribučnej sústavy v aktuálnom roku a ktorých maximálna rezervovaná kapacita na odbernom mieste bude v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy dohodnutá najmenej 30 kW alebo najmenej 45 A, bude na účely inštalácie inteligentných meracích systémov zaradený do kategórií podľa odseku 1.

#### § 4

##### **Požadované technické parametre inteligentných meracích systémov**

(1) Kategórie technických parametrov inteligentného meracieho systému sú:

- a) základná funkcionálna inteligentného meracieho systému,
- b) pokročilá funkcionálna inteligentného meracieho systému,
- c) špeciálna funkcionálna inteligentného meracieho systému.

(2) Základná funkcionálna inteligentného meracieho systému obsahuje tieto funkcie:

- a) obojsmernú komunikáciu medzi odberným miestom koncového odberateľa elektriny a centrárou inteligentného meracieho systému so zabezpečením prenášaných údajov a správ,
- b) monitoring odberu elektriny koncovým odberateľom elektriny prostriedkami koncového odberateľa elektriny lokálnym pripojením k inteligentnému meraciemu systému cez zabezpečené sériové rozhranie, WiFi, bluetooth, impulzné rozhranie alebo iné pripojenie prostredníctvom otvoreného protokolu so zverejnenou úplnou dokumentáciou,
- c) priebehové meranie odberu a dodávky činnnej energie  $A_p$  s diaľkovým odpočtom, základný merací interval je 15 minút,<sup>3)</sup> základný interval pre diaľkový odpočet a spracovanie nameraných údajov je najmenej jedenkrát za mesiac,
- d) registráciu odberu a dodávky elektriny vo viacerých sadzbách,<sup>4)</sup>
- e) pravidelný odpočet určeného meradla a diaľkový prenos nameraných údajov a možnosť nepravidelného odpočtu určeného meradla a nepravidelného diaľkového prenosu nameraných údajov na základe požiadavky z centrálou inteligentného meracieho systému,

- f) pravidelnú a automatizovanú synchronizáciu dátumu a času určeného meradla a ďalších technických prostriedkov inteligentného meracieho systému,
- g) spínanie taríf podľa aktuálnej sadzby,
- h) možnosť zmeny času platnosti sadziieb určeného meradla z centrálly inteligentného meracieho systému,
- i) registráciu udalostí neštandardných a poruchových stavov určeného meradla a ďalších technických prostriedkov inteligentného meracieho systému, ich zasielanie do centrálly inteligentného meracieho systému,
- j) možnosť diaľkovej parametrizácie a aktualizácie programového vybavenia určeného meradla a ďalších technických prostriedkov inteligentného meracieho systému bez ovplyvnenia meracieho systému určeného meradla,
- k) možnosť parametrizácie alebo odpočtu určeného meradla cez lokálne rozhranie bez ovplyvnenia meracieho systému určeného meradla.

(3) Pokročilá funkcionálna inteligentného meracieho systému obsahuje základnú funkcionálnu inteligentného meracieho systému doplnenú o tieto funkcie:

- a) priebehové štvorkvadrantné meranie odberu a dodávky činnnej energie  $A_p$  a jalovej energie  $A_Q$ , základný merací interval je 15 minút,<sup>3)</sup> základný interval pre diaľkový odpočet a spracovanie nameraných údajov je minimálne jeden kalendárny deň,
- b) možnosť diaľkového odpojenia odberného miesta povelením z centrálly inteligentného meracieho systému, ak to spôsob pripojenia do distribučnej sústavy umožňuje,
- c) možnosť diaľkového pripojenia odberného miesta povelením z centrálly inteligentného meracieho systému alebo jeho lokálneho pripojenia podmieneného diaľkovým povolením z centrálly inteligentného meracieho systému, ak to spôsob pripojenia do distribučnej sústavy umožňuje,
- d) prúdové a výkonové obmedzenie v určenom meradle, ak to spôsob pripojenia do distribučnej sústavy umožňuje,
- e) meranie efektívnych hodnôt napätia a prúdu v jednotlivých fázach pre potreby prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
- f) vyhodnocovanie účinníka počítaného z  $A_p$  a  $A_Q$  v rovnakých časových intervaloch - pásmach pre potreby prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
- g) registráciu alarmov a napadnutia určeného meradla,
- h) možnosť výmeny komunikačného modulu bez zásahu do meracej časti určeného meradla.

(4) Špeciálna funkcionálna inteligentného meracieho systému obsahuje pokročilú funkcionálnu inteligentného meracieho systému doplnenú o tieto funkcie:

- a) priebehové meranie zdanlivej energie  $A_S$  a vyhodnocovanie ďalších výkonových parametrov, ako je aritmetický zdanlivý výkon  $S$ , správny zdanlivý výkon  $S_r$ , deformačný výkon  $D$ , výkon nesymetrie  $N$ ,
- b) meranie kvality elektriny pre potreby prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
- c) vyhodnocovanie účinníka  $P/S$  a  $P/S_r$  počítaného z nameraných hodnôt činnnej energie - práce  $A_p$  v kWh a zdanlivej správnej energie  $A_{Sr}$  v kVAh v rovnakých časových intervaloch pre potreby prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
- d) rozhranie na komunikáciu s dispečerským riadiacim systémom.

## § 5

### Požiadavky na dátové prenosy a spoluprácu jednotlivých systémov

(1) Komunikácia medzi určeným meradlom a centrálou inteligentného meracieho systému sa realizuje prostredníctvom komunikačnej siete priamou komunikáciou globálnym systémom mobilných komunikácií GSM, univerzálnou paketovou rádiovou službou GPRS alebo počítačovou sieťou pre lokálne siete Ethernet alebo nepriamou komunikáciou s využitím koncentrátorov prostredníctvom komunikácie PLC úzkopásmovou alebo širokopásmovou technológiou alebo RF a prostredníctvom WAN internetovým protokolom, alebo prostredníctvom WAN internetovým protokolom. Prenosová rýchlosť pre novoinštalované komunikačné zariadenia s koncentrátorovou technológiou PLC je minimálne 30 kbps. Komunikačná infraštruktúra jednotlivých častí inteligentného meracieho systému umožní požadovanú úroveň funkcionality podľa § 4.

(2) Komunikácia medzi prevádzkovateľmi distribučných sústav, organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a medzi jednotlivými účastníkmi trhu s elektrinou navzájom sa realizuje prostredníctvom elektronickej komunikačnej siete a za jej bezpečnosť zodpovedajú v rámci výkonu svojich činností jednotliví účastníci trhu s elektrinou.

(3) Za komunikáciu od určeného meradla inteligentného meracieho systému po centrálu inteligentného meracieho systému vrátane koncentrátorov a za jej bezpečnosť zodpovedá prevádzkovateľ distribučnej sústavy s výnimkou zásahu tretej osoby, neposkytnutia súčinnosti zo strany povinnej osoby alebo zásahu takých neodvratiteľných udalostí, ktoré nemajú pôvod v prevádzke.

(4) V prípade pochybnosti o správnosti prenesených údajov nameraných inteligentným meracím systémom sa za správne údaje považujú údaje namerané určeným meradlom inteligentného meracieho systému. V prípade poruchy inteligentného meracieho systému sa za správne údaje považujú údaje určené prevádzkovateľom distribučnej sústavy v súlade s prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

## § 6

### Spôsob prístupu k meraným údajom zo strany jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou

(1) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy sprístupní koncovému odberateľovi elektriny alebo osobe konajúcej v jeho mene neoverené údaje namerané inteligentným meracím systémom takmer v reálnom čase podľa zákona a osobitných predpisov<sup>3)</sup> prostredníctvom lokálneho štandardizovaného rozhrania meradla.

(2) Koncový odberateľ elektriny prístupuje k údajom nameraným inteligentným meracím systémom podľa zákona a osobitných predpisov<sup>3)</sup> aj prostredníctvom webového sídla svojho dodávateľa elektriny, príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prostredníctvom webového sídla organizátora krátkodobého trhu s elektrinou. Na tento účel dodávateľ elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy a organizátor krátkodobého trhu s elektrinou vytvorí na základe žiadosti koncového odberateľa elektriny koncovému odberateľovi elektriny prístupový účet k danému webovému sídlu. Za žiadosť o vytvorenie prístupového účtu k danému webovému sídlu sa považuje aj elektronická forma žiadosti cez webové sídlo dodávateľa elektriny, príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy a organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

(3) Osoba konajúca v mene koncového odberateľa elektriny prístupuje k údajom nameraným inteligentným meracím systémom prostredníctvom webového sídla organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.<sup>2)</sup>

(4) Ak koncový odberateľ elektriny alebo osoba konajúca v jeho mene požiada o sprístupnenie

neoverených údajov nameraných inteligentným meracím systémom takmer v reálnom čase, prevádzkovateľ distribučnej sústavy koncovému odberateľovi elektriny nainštaluje štandardizované rozhranie meradla, ktoré koncovému odberateľovi elektriny alebo osobe konajúcej v jeho mene umožní zdieľanie neoverených údajov nameraných inteligentným meracím systémom takmer v reálnom čase. Inštalácia štandardizovaného rozhrania meradla podľa prvej vety sa vykoná do dvoch mesiacov od splnenia obchodných podmienok a technických podmienok určených prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(5) Údaje o spotrebe sa koncovému odberateľovi elektriny alebo osobe konajúcej v jeho mene sprístupnia bezodplatne.

(6) Účastníci trhu s elektrinou prístupujú k údajom nameraným inteligentným meracím systémom uloženým v centrálnom dátovom sklade prostredníctvom webového sídla organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom. Na tento účel organizátor krátkodobého trhu vytvorí účastníkom trhu s elektrinou prístupový účet k danému webovému sídlu.

(7) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy odovzdáva do informačného systému organizátora krátkodobého trhu s elektrinou údaje namerané inteligentným meracím systémom, ako aj všetky údaje potrebné na zabezpečenie centrálného zberu a správy údajov nameraných inteligentným meracím systémom a údaje potrebné na ich poskytovanie a uchovávanie podľa zákona a osobitných predpisov<sup>6)</sup> a podľa prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

## § 7

### **Lehoty na zavedenie inteligentných meracích systémov pre jednotlivé kategórie koncových odberateľov elektriny**

(1) Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy nainštaluje inteligentné meracie systémy pre koncových odberateľov elektriny podľa § 3 ods. 2 až 5 v počte zodpovedajúcom najmenej 80 % odberných miest koncových odberateľov elektriny, ktorí najneskôr do

- a) 31. decembra 2014 splnili kritériá na zaradenie medzi koncových odberateľov elektriny kategórie 1, a to v lehote do 31. decembra 2015,
- b) 31. decembra 2015 splnili kritériá na zaradenie medzi koncových odberateľov elektriny kategórie 1, 2 a 4, a to v lehote do 31. decembra 2016,
- c) 31. decembra 2018 splnili kritériá na zaradenie medzi koncových odberateľov elektriny kategórie 1 až 4, a to v lehote do 31. decembra 2021.

(2) Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nainštaluje inteligentné meracie systémy pre koncových odberateľov elektriny podľa § 3 ods. 2 až 5 v počte zodpovedajúcom najmenej 80 % odberných miest koncových odberateľov elektriny, ktorí najneskôr do

- a) 31. decembra 2015 splnili kritériá na zaradenie medzi koncových odberateľov elektriny kategórie 1, 2 a 4, a to v lehote do 31. decembra 2016,
- b) 31. decembra 2018 splnili kritériá na zaradenie medzi koncových odberateľov elektriny kategórie 1 až 4, a to v lehote do 31. decembra 2021.

(3) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje určené meradlo s príslušnou kategóriou technických parametrov inteligentného meracieho systému podľa § 4 do odberného miesta koncového odberateľa elektriny kategórie 5, ktorý o jeho inštaláciu požiada podľa § 42 ods. 4 zákona, do štyroch mesiacov od podania žiadosti, ak sú splnené podmienky pre montáž a prevádzku inteligentného meracieho systému podľa § 8 ods. 1.

**§ 8****Súčinnosť účastníkov trhu s elektrinou pri inštalácii a prevádzke inteligentných meracích systémov**

(1) Koncový odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto splnilo kritériá podľa § 3, umožní prevádzkovateľovi distribučnej sústavy montáž a prevádzku inteligentného meracieho systému v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny.

(2) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy písomne informuje koncového odberateľa elektriny, ktorého odberné miesto splnilo kritériá podľa § 3, o termíne inštalácie inteligentného meracieho systému v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny a informuje ho o rozsahu potrebnej súčinnosti pri inštalácii inteligentného meracieho systému najmenej 15 dní vopred.

(3) Ak koncový odberateľ elektriny odmietne prevádzkovateľovi distribučnej sústavy poskytnúť súčinnosť pri inštalácii inteligentného meracieho systému na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nenainštaluje v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny inteligentný merací systém. O dobu, počas ktorej koncový odberateľ elektriny neposkytne prevádzkovateľovi distribučnej sústavy súčinnosť pri inštalácii inteligentného meracieho systému v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny, sa predlžuje lehota na zavedenie inteligentného meracieho systému v takomto odbernom mieste koncového odberateľa elektriny podľa § 7. Ak koncový odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy následne oznámi, že inštalácia inteligentného meracieho systému je v takomto odbernom mieste koncového odberateľa elektriny možná, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje na takomto odbernom mieste inteligentný merací systém najneskôr v lehote 90 kalendárnych dní; to neplatí, ak takéto odberné miesto koncového odberateľa elektriny už nespĺňa kritériá podľa § 3.

(4) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vedie evidenciu odberných miest koncových odberateľov elektriny, ktorým oznámil termín inštalácie inteligentného meracieho systému v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny a potrebnú súčinnosť pri inštalácii inteligentného meracieho systému podľa odseku 3 a evidenciu skutočností brániacich inštalácii inteligentného meracieho systému v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny. Odberné miesta koncových odberateľov elektriny, ktorí neposkytli prevádzkovateľovi distribučnej sústavy súčinnosť pri inštalácii inteligentného meracieho systému, nespádajú do štatistík vyhodnotenia lehôt na inštaláciu inteligentných meracích systémov pre príslušnú kategóriu.

(5) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy oznámi organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, že v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny bol nainštalovaný inteligentný merací systém v lehote 30 kalendárnych dní.

(6) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy informuje koncového odberateľa elektriny, ktorý požiada o inštaláciu určeného meradla inteligentného meracieho systému podľa § 42 ods. 4 zákona, o funkciách, využiteľnosti a interoperabilite určeného meradla inteligentného meracieho systému a o všetkých nákladoch spojených s jeho inštaláciou a prevádzkou prostredníctvom webového sídla prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

**§ 9****Spoločné ustanovenia**

(1) Ak po inštalácii inteligentného meracieho systému na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny odberné miesto koncového odberateľa elektriny splní kritériá na inštaláciu inteligentného meracieho systému vyššej kategórie funkcionalít inteligentného meracieho systému, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny inteligentný merací systém vyššej kategórie funkcionalít inteligentného meracieho

systému do 24 mesiacov odo dňa, keď sa o tejto skutočnosti dozvedel.

(2) Ak po inštalácii inteligentného meracieho systému na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny odberné miesto koncového odberateľa elektriny prestane spĺňať kritériá na inštaláciu inteligentného meracieho systému vyššej kategórie funkcionalít inteligentného meracieho systému, ako je inteligentný merací systém, ktorý bol na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny prevádzkovateľom distribučnej sústavy nainštalovaný, alebo ak po inštalácii inteligentného meracieho systému na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny odberné miesto koncového odberateľa elektriny prestane spĺňať kritériá na inštaláciu inteligentného meracieho systému podľa § 3, prevádzkovateľ distribučnej sústavy ponechá na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny inteligentný merací systém, ktorý bol na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny nainštalovaný.

(3) Ak je na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny zavedené do 14. novembra 2013 meranie typu A,<sup>2)</sup> prevádzkovateľ distribučnej sústavy nainštaluje na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny inteligentný merací systém podľa tejto vyhlášky až pri výmene určeného meradla z dôvodu uplynutia platnosti jeho overenia.

(4) Odberné miesta koncového odberateľa elektriny vybavené inteligentným meracím systémom sa do 30. júna 2015 považujú na účely vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odchýlky, ako aj na účely zúčtovania a fakturácie, za odberné miesta s meraním typu C s využitím typových diagramov elektriny.

(5) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy raz za dva roky aktualizuje náklady súvisiace s inštaláciou a prevádzkou inteligentných meracích systémov podľa § 42 ods. 4 zákona, zverejní na svojom webovom sídle uplatnené náklady na inštaláciu inteligentného meracieho systému a typy inteligentných meracích systémov ponúkaných koncovým odberateľom elektriny na žiadosť koncového odberateľa podľa § 42 ods. 5 zákona a informuje Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky a Úrad pre reguláciu sieťových odvetví o ich zverejnení do 28. februára nasledujúceho roka. Náklady podľa prvej vety sa určia v súlade s pravidlami nákladovej efektívnosti.

### **§ 9a**

#### **Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 1. novembra 2023**

(1) Ak koncový odberateľ elektriny splní kritériá na zaradenie do niektorej kategórie podľa § 3 ods. 2 až 7 v znení účinnom od 1. novembra 2023 po uplynutí lehoty podľa § 7 ods. 1 alebo ods. 2 a prevádzkovateľ distribučnej sústavy ešte nenainštaloval inteligentné meracie systémy v počte zodpovedajúcom najmenej 80 % odberných miest koncových odberateľov elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy bezodplatne nainštaluje koncovému odberateľovi elektriny inteligentný merací systém do štyroch mesiacov od podania žiadosti, ak sú splnené podmienky pre montáž a prevádzku inteligentného meracieho systému podľa § 8 ods. 1.

(2) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy prvýkrát zverejní informáciu o funkciách, využiteľnosti a interoperabilite určeného meradla inteligentného meracieho systému podľa § 8 ods. 6, uplatnené náklady na inštaláciu inteligentného meracieho systému a typy inteligentných meracích systémov ponúkaných koncovým odberateľom elektriny na žiadosť koncového odberateľa podľa § 9 ods. 5 na svojom webovom sídle do 31. decembra 2023.

### **§ 9b**

#### **Transpozičné ustanovenie**

Touto vyhláškou sa preberajú právne záväzné akty Európskej únie uvedené v prílohe.

**§ 10**  
**Účinnosť**

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 15. novembra 2013 okrem § 6, ktorý nadobúda účinnosť 1. júla 2015.

**Tomáš Malatinský v. r.**

**Príloha  
k vyhláske č. 358/2013 Z. z.****ZOZNAM PREBERANÝCH PRÁVNE ZÁVÄZNÝCH AKTOV EURÓPSKEJ ÚNIE**

Smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/944 z 5. júna 2019 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ (Ú. v. EÚ L 158, 14. 6. 2019) v platnom znení.

- 1) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 3/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob, rozsah a štruktúra poskytovania meraných údajov o spotrebe na odbernom mieste odberateľa elektriny a ich uchovávanie.
- 2) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy.
- 3) § 3 ods. 5 vyhlášky č. 3/2013 Z. z.
- 4) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 107/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia dodávky elektriny.
- 5) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 3/2013 Z. z.  
Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023 Z. z.

