

## 359/2020 Sb.

### VYHLÁŠKA

ze dne 13. srpna 2020

#### o měření elektřiny

Změna: [375/2023 Sb.](#)

Změna: [138/2024 Sb.](#) (část)

Změna: [359/2020 Sb.](#), [375/2023 Sb.](#) (část), [138/2024 Sb.](#)

Změna: [138/2024 Sb.](#) (část)

Změna: [359/2020 Sb.](#), [138/2024 Sb.](#) (část)

Změna: [138/2024 Sb.](#) (část)

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle [§ 98a odst. 1 písm. a\) zákona č. 458/2000 Sb.](#), o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů ([energetický zákon](#)), ve znění zákona č. [158/2009 Sb.](#), zákona č. [211/2011 Sb.](#), zákona č. [165/2012 Sb.](#) a zákona č. [131/2015 Sb.](#):

#### § 1

##### Předmět úpravy

Tato vyhláška zpracovává příslušný předpis Evropské unie<sup>1)</sup>, zároveň navazuje na přímo použitelný předpis Evropské unie<sup>2)</sup> a upravuje

- a) druhy měřicích zařízení a typy průběhového měření při sdílení elektřiny,
- b) umístění měřicích zařízení a způsoby a podmínky jejich instalace,
- c) způsoby a typy měření,
- d) podmínky odběru bez měřicího zařízení,
- e) údaje z měření a rozsah a podmínky přístupu k údajům z měření,
- f) předávání výsledků měření elektřiny a jejich uchování,
- g) technické a další podmínky měření,
- h) minimální funkční a technické požadavky na měřicí zařízení,
- i) postup a podmínky instalace inteligentního měření podle přímo použitelného předpisu Evropské unie<sup>2)</sup>,
- j) požadavky na kybernetickou bezpečnost měřicích zařízení,
- k) způsoby vyhodnocování a určení množství odebrané elektřiny v případě závady měřicího zařízení,
- l) způsob stanovení náhrady a způsob určení výše náhrady za neoprávněně odebranou, neoprávněně distribuovanou nebo neoprávněně dodanou elektřinu, nelze-li zjistit skutečné množství neoprávněně odebrané, neoprávněně distribuované nebo neoprávněně dodané elektřiny,
- m) termíny a rozsah předávání údajů operátorovi trhu potřebných pro plnění jeho povinností.

## § 2

### Způsoby měření elektřiny

(1) Prostřednictvím jednotlivých druhů měřicích zařízení zajišťuje výrobce, provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy měření elektřiny, kterým je instalace, provozování, obsluha, kontrola a údržba měřicích zařízení včetně zařízení hromadného dálkového ovládání, odečítání, zpracovávání, přenos a uchovávání údajů měření.

(2) K měření elektřiny a vyhodnocení údajů (dále jen "měření") se používá, v pořadí od nejvyššího typu k nejnižšímu typu, jednotarifové nebo vícetarifové měření typu A nebo typu B nebo typu C.

(3) Měření se člení na

a) přímé měření, kdy elektroměrem prochází veškerá měřená elektřina a nejsou použity měřicí transformátory, nebo

b) nepřímé měření, kdy je elektroměr použit v zapojení s měřicími transformátory proudu, kterými prochází veškerá měřená elektřina, a případně i s měřicími transformátory napětí; podle strany výkonového transformátoru, na kterou jsou měřicí transformátory připojeny, je měření rozděleno na primární (na straně vyššího napětí) nebo sekundární (na straně nižšího napětí) měření.

(4) Je-li odběrné místo, výrobní elektřiny nebo distribuční soustava připojena k distribuční soustavě více místy připojení na různých napěťových hladinách, měří se všechna místa připojení podle podmínek stanovených pro nejvyšší z napěťových hladin těchto míst připojení.

## § 3

### Měření typu A

(1) Měření typu A je průběhové měření s dálkovým denním přenosem údajů; průběžný záznam střední hodnoty činného a jalového výkonu za měřicí interval provádí přímo měřicí zařízení.

(2) Měření typu A musí být měřena elektřina

a) mezi přenosovou soustavou a zahraničními soustavami,

b) mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou,

c) odebíraná z přenosové soustavy nebo z distribuční soustavy na napěťové hladině vyšší než 52 kV,

d) mezi distribučními soustavami na napěťové hladině vyšší než 1 kV,

e) u výroby elektřiny přímo připojené k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na napěťové hladině vyšší než 1 kV a

f) odebíraná z distribuční soustavy na napěťové hladině od 1 kV do 52 kV a s rezervovaným příkonem nad 250 kW.

(3) U měření typu A je

a) základní měřicí interval 1 čtvrt hodina; u první čtvrt hodiny je začátek stanoven na čas 00:00:00 a konec na čas 00:15:00 kalendářního dne,

b) základní vyhodnocovací interval 1 čtvrt hodina; u první čtvrt hodiny je začátek stanoven na čas 00:00:00 a konec na čas 00:15:00 kalendářního dne,

c) základní interval pro zpracování a přenos naměřených údajů 1 kalendářní den.

## § 4

### Měření typu B

(1) Měření typu B je průběhové měření s dálkovým denním přenosem údajů; průběžný záznam střední hodnoty činného a jalového výkonu za měřicí interval provádí přímo měřicí zařízení; pokud není možné uskutečnit dálkový přenos údajů z technických důvodů, je možné přenos údajů provést fyzickým způsobem.

(2) Alespoň měření typu B musí být měřena elektřina

- a) mezi distribučními soustavami na napěťové hladině do 1 kV s nepřímým měřením,
- b) u výroby elektřiny přímo připojené k distribuční soustavě na napěťové hladině do 1 kV s instalovaným výkonem nad 50 kW,
- c) odebíraná z distribuční soustavy na napěťové hladině od 1 kV do 52 kV a s rezervovaným příkonem do 250 kW,
- d) dodávaná do nebo odebíraná z distribuční soustavy na napěťové hladině do 1 kV s nepřímým měřením,
- e) u odběrného místa s odběrem elektřiny z distribuční soustavy na napěťové hladině do 1 kV, prostřednictvím kterého je připojena výroba elektřiny s instalovaným výkonem nad 50 kW, a
- f) u výroby elektřiny nebo u každého výrobního zdroje připojeného k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě prostřednictvím jiné výroby elektřiny.

(3) Měření typu B může být nahrazeno měřením typu A.

(4) U měření typu B je

- a) základní měřicí interval 1 čtvrt hodina; u první čtvrt hodiny je začátek stanoven na čas 00:00:00 a konec na čas 00:15:00 kalendářního dne,
- b) základní vyhodnocovací interval 1 čtvrt hodina; u první čtvrt hodiny je začátek stanoven na čas 00:00:00 a konec na čas 00:15:00 kalendářního dne,
- c) základní interval pro zpracování a přenos naměřených údajů 1 kalendářní den.

### Měření typu C

## § 5

(1) Měření typu C je

- a) průběhové měření kategorie C1 s dálkovým přenosem údajů vybavené funkcí dálkového odpojení, připojení nebo omezení výkonu, technického blokování spotřebičů a standardizovaným komunikačním rozhraním pro poskytnutí dat zákazníkovi; průběžný záznam střední hodnoty činného výkonu nebo hodnoty činné energie za měřicí interval provádí přímo měřicí zařízení; pokud není možné uskutečnit dálkový přenos údajů z technických důvodů, je možné přenos údajů provést fyzickým způsobem,
- b) průběhové měření kategorie C2 s dálkovým přenosem údajů, vybavené funkcí technického blokování spotřebičů a standardizovaným komunikačním rozhraním pro poskytnutí dat zákazníkovi; průběžný záznam střední hodnoty činného výkonu nebo hodnoty činné energie za měřicí interval provádí přímo měřicí zařízení; pokud není možné uskutečnit dálkový přenos údajů z technických důvodů, je možné přenos údajů provést fyzickým způsobem,
- c) průběhové měření kategorie C3 s dálkovým přenosem údajů vybavené standardizovaným komunikačním rozhraním pro poskytnutí dat zákazníkovi; průběžný záznam střední hodnoty činného

výkonu nebo hodnoty činné energie za měřicí interval provádí přímo měřicí zařízení; pokud není možné uskutečnit dálkový přenos údajů z technických důvodů, je možné přenos údajů provést fyzickým způsobem a

d) ostatní měření kategorie C4, které může zaznamenávat průběh odběru elektřiny a může být s dálkovým přenosem údajů; platí, že měření typu C kategorie C4 je neprůběžové.

(2) Alespoň měření typu C kategorie C1 nebo C2 musí být měřena elektřina

a) odebíraná z distribuční soustavy na napěťové hladině do 1 kV s přímým měřením a ročním odběrem elektřiny v odběrném místě, v připojené distribuční soustavě nebo výrobně elektřiny přesahujícím 6 MWh,

b) u výroby elektřiny s instalovaným výkonem do 50 kW přímo připojené k distribuční soustavě na napěťové hladině do 1 kV a s přímým měřením,

c) u odběrného místa s odběrem elektřiny z distribuční soustavy na napěťové hladině do 1 kV, ve kterém je připojena výroba elektřiny s instalovaným výkonem do 50 kW s přímým měřením,

d) u odběrného místa, jehož předávací místo je přiřazené do skupiny sdílení,

e) u odběrného místa s vícetarifovým měřením,

f) u odběrného místa s odběrem elektřiny z distribuční soustavy na napěťové hladině do 1 kV s přímým měřením, kde dochází k instalaci nového či výměně stávajícího elektroměru.

(3) Není-li technicky možné nebo ekonomicky únosné elektřinu podle odstavce 2 písm. b), c) nebo d) měřit měření typu C kategorie C1 nebo C2, použije se měření typu C kategorie C3 nebo měření typu B bez nutnosti provádět průběžný záznam střední hodnoty jalového výkonu za měřicí interval. Není-li technicky možné nebo ekonomicky únosné elektřinu podle odstavce 2 písm. e) nebo f) měřit měření typu C kategorie C1 nebo C2, musí být měřena alespoň měření typu C kategorie C3 nebo C4.

(4) Alespoň měření typu C kategorie C4 musí být měřena elektřina

a) odebíraná z distribuční soustavy, s výjimkou měření podle odstavce 2, [§ 3](#) a [4](#),

b) u odběrného místa s odběrem elektřiny z distribuční soustavy, ve kterém není připojena výroba elektřiny nebo jehož předávací místo není přiřazené do skupiny sdílení, kde není technicky nebo ekonomicky možné instalovat měřicí zařízení, které využívá měření podle odstavce 2, [§ 3](#) nebo [4](#), nebo

c) mezi distribučními soustavami, kde není technicky nebo ekonomicky možné instalovat měřicí zařízení, které využívá měření podle odstavce 2, [§ 3](#) nebo [4](#).

(5) Pro uplatnění podpory elektřiny z podporovaných zdrojů podle [zákona o podporovaných zdrojích energie](#)<sup>5</sup>), formou ročního zeleného bonusu zajišťuje výrobce elektřiny u výroby elektřiny samostatné měření vyrobené elektřiny alespoň měření typu C kategorie C4. V případě uplatnění hodinového zeleného bonusu zajišťuje výrobce elektřiny měření vyrobené elektřiny alespoň měření typu B nebo měření typu C kategorie C1, C2 nebo C3.

## § 6

(1) U měření typu C kategorie C1, C2 nebo C3 je

a) základní měřicí interval 1 čtvrt hodina; u první čtvrt hodiny je začátek stanoven na čas 00:00:00 a konec na čas 00:15:00 kalendářního dne,

b) základní vyhodnocovací interval 1 čtvrt hodina; u první čtvrt hodiny je začátek stanoven na čas 00:00:00 a konec na čas 00:15:00 kalendářního dne,

c) základní interval pro zpracování a přenos naměřených údajů je 1 kalendářní den.

(2) U měření typu C kategorie C4 je zpracování a přenos údajů prováděn nejméně jedenkrát za rok.

(3) Pro splnění podmínky 6 MWh ročního odběru podle [§ 5 odst. 2 písm. a\)](#) použije provozovatel distribuční soustavy odhad ročního odběru elektřiny stanovený postupem podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>, a to vždy k 1. lednu kalendářního roku s výjimkou odběrů měřených měřením typu C kategorie C1 nebo C2.

(4) Technické požadavky na měření typu C kategorií C1 a C2 jsou uvedeny v [příloze č. 4](#) k této vyhlášce.

## Údaje z měření elektřiny

### § 7

(1) Údaje z měření elektřiny účastníci trhu s elektřinou předávají v kWh, kW, kVArh, kVAr nebo v MWh, MW, MVArh, MVAr s rozdělením podle tarifů.

(2) Pro technicko-provozní účely provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy se měří odebíraná i dodávaná činná energie a výkon, napětí a proud. Může se měřit i odebíraná i dodávaná jalová energie.

(3) Údaje z měření elektřiny jsou

a) údaje zaznamenané měřicím zařízením, popřípadě vypočtené na základě údajů z měřicího zařízení,

b) údaje odečtené a předané dotčeným účastníkem trhu s elektřinou provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy způsobem určeným provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy, pokud odpovídají charakteru a průběhu odběru nebo dodávky elektřiny předcházejících období (dále jen "samoodečty"),

c) náhradní údaje získané výpočtem, odhadem nebo vzájemným odsouhlasením provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy se zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem jiné distribuční soustavy a

d) údaje spotřeby získané výpočtem, a to tak, že celkové množství elektřiny vstupující do distribuční soustavy z jiných distribučních soustav a vystupující z distribuční soustavy do jiných distribučních soustav je zvýšeno o měřenou dodávku výrobců a zákazníků do této distribuční soustavy a sníženo o měřený odběr výrobců a zákazníků z této distribuční soustavy; údaje spotřeby získané tímto výpočtem se použijí pouze v případě, je-li v odběrném místě odběratel stejným právním subjektem jako dodavatel elektřiny do tohoto odběrného místa a provozovatel distribuční soustavy, k níž je toto odběrné místo připojeno, a zároveň v tomto odběrném místě není instalována výrobní elektřiny.

(4) Nejsou-li v případě prokazatelné závady měřicího zařízení, při opravě chybných hodnot nebo při doplnění chybějících hodnot dostupné údaje zaznamenané měřicím zařízením, provede provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy výpočet náhradních údajů o odběru nebo dodávce elektřiny a o jejím průběhu, a to nejvýše za 36 měsíců předcházejících zjištění závadného stavu. Tento výpočet bude proveden na základě protokolu autorizované zkušební nebo zprávy o závadě měřicího zařízení podle výše odběru elektřiny v předcházejícím srovnatelném období při srovnatelném charakteru odběru elektřiny, v němž byl odběr elektřiny řádně měřen, nebo dodatečně podle výše odběru nebo dodávky elektřiny zjištěné na základě kontrolního odečtu v následujícím období.

(5) Náhradní údaje o odběru nebo dodávce elektřiny při nedostupnosti údajů zaznamenaných měřicím zařízením stanoví provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy na základě údajů získaných z měření v předcházejícím srovnatelném období nebo dodatečně podle výše odběru nebo dodávky elektřiny zjištěné v následujícím srovnatelném období na základě kontrolního odečtu.

(6) Náhradní údaje pro měření typu C kategorie C4 lze nepřetržitě využívat maximálně po dobu 2 po sobě jdoucích let. Samoodečty pro měření typu C kategorie C4 lze využívat maximálně po dobu 3 po sobě jdoucích let. Náhradní údaje a samoodečty lze kombinovat a používat maximálně po dobu 3 po sobě jdoucích let.

## § 8

(1) Náhradní údaje pro stanovení průběžného záznamu střední hodnoty činného výkonu nebo hodnoty činné energie za měřicí interval u měření typu C kategorie C1, C2 nebo C3 lze využít nejvýše po dobu 3 měsíců následujících po sobě pro účely zúčtování odchylek. Poté se tento typ měření, s výjimkou měření u výroben elektřiny přímo připojených k distribuční soustavě, odběrných míst s odběrem elektřiny z distribuční soustavy s připojením výroby elektřiny a odběrných míst, jejichž předávací místo je přiřazené do skupiny sdílení, považuje pro účely zpracování a přenos údajů za měření typu C kategorie C4, a to do doby, než budou údaje z měřicího zařízení provozovateli distribuční soustavy k dispozici.

(2) Pro stanovení náhradních údajů o odběru a dodávce elektřiny u měření typu C kategorie C1, C2 nebo C3 se použije postup podle [přílohy č. 5](#) k této vyhlášce.

(3) Pro stanovení náhradních údajů o odběru elektřiny u měření typu C kategorie C4 se použije přiřazený přepočtený typový diagram dodávky, počet vyhodnocovaných kalendářních dní a výše odhadovaného ročního odběru elektřiny.

(4) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu měřené údaje pro zpracování typových diagramů dodávek.

(5) Stanovení údajů o odběru elektřiny u měření typu C kategorie C4 k datu změny regulovaných cen elektřiny provádí

a) provozovatel distribuční soustavy přímo připojené k přenosové soustavě na základě předcházejících známých stavů odečtu měřicího zařízení a průběhu odběru elektřiny podle přiřazeného typového diagramu dodávky, nebo

b) účastník trhu s elektřinou samoodečtem.

(6) Při změně dodavatele elektřiny, provozovatele distribuční soustavy, subjektu zúčtování, výrobce elektřiny nebo zákazníka, při změně tarifu a při změně provedené na měřicím zařízení musí být vždy provedeno zpracování údajů z měření elektřiny podle [§ 7](#).

## Podmínky měření elektřiny

## § 9

(1) Směr toku elektřiny do odběrného místa, do výroby elektřiny, do distribuční nebo do přenosové soustavy je považován za kladný. Směr toku elektřiny z odběrného místa, z výroby elektřiny, z distribuční nebo z přenosové soustavy je považován za záporný.

(2) Jalová energie je označena jako kladná, když pro fázový úhel mezi proudem a napětím platí  $0^\circ < j < 180^\circ$ . Jalová energie je označena jako záporná, když pro fázový úhel mezi proudem a napětím platí  $180^\circ < j < 360^\circ$ .

(3) Měření typu A, typu B a typu C kategorie C1, C2 a C3 měří s rozlišením směru toku elektřiny v odběrném místě nebo ve výrobě elektřiny nebo v distribuční soustavě.

(4) Měření a předávání skutečných a náhradních hodnot se provádí v zimním nebo v letním čase. Posledním dnem při změně zimního času na letní je 23hodinový den, prvním dnem při změně letního času na zimní je 25hodinový den.

(5) Povolená odchylka mezi odečtovou centrálou a reálným časem je maximálně +/- 5 sekund.

## § 10

(1) Pro měření typu A je mezi měřicím zařízením a odečtovou centrálou povolena odchylka maximálně +/- 5 sekund vůči času centrály.

(2) Pro měření typu B je mezi měřicím zařízením a odečtovou centrálou povolena odchylka maximálně +/- 1 minuta vůči času centrály.

(3) Pro měření typu C kategorie C1, C2 a C3 je mezi měřicím zařízením a odečtovou centrálou povolena odchylka maximálně +/- 3 minuty vůči času centrály.

(4) Část měřicího zařízení, která je instalována v měřicím místě, je umístěna v odběrném místě nebo ve výrobně elektřiny nebo u provozovatele distribuční soustavy co nejbližší k místu připojení provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy. U nového nebo rekonstruovaného odběrného místa nebo u výroby elektřiny nebo u distribuční soustavy umístění měřicího zařízení stanoví provozovatel soustavy. Za rekonstrukci se pro tyto účely považuje výměna elektroměrového rozvaděče nebo výměna přívodního vedení mezi místem připojení a elektroměrovým rozvaděčem.

(5) V případě rozdílného umístění místa připojení a měřicího místa se za údaje z měření považují naměřené údaje snížené nebo zvýšené o hodnoty odsouhlasené provozovatelem distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy. Jestliže jsou odběr elektřiny nebo dodávka elektřiny měřeny na sekundární straně výkonového transformátoru, jsou za údaje z měření považovány naměřené údaje zvýšené v případě odběru elektřiny nebo snížené v případě dodávky elektřiny o hodnoty podle příslušného cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu. Zvýšení v případě odběru elektřiny nebo snížení v případě dodávky elektřiny lze odlišně upravit ve smlouvě o připojení nebo ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy nebo ve smlouvě o zajištění služby přenosové soustavy.

(6) U průběhového měření odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy s odběrem elektřiny z distribuční soustavy na napěťové hladině vyšší než 1 kV se účinek vyhodnocuje v základním měřicím intervalu.

## § 11

(1) V případě použití elektroměru s více tarifů se pro jejich přepínání používá spínacího prvku nebo povelů dálkové komunikace nebo povelů vnitřní časové základny elektroměru.

(2) Na základě žádosti výrobce elektřiny, provozovatele distribuční soustavy nebo zákazníka, a pokud to měření umožňuje, poskytne provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny, provozovateli distribuční soustavy nebo zákazníkovi impulsní výstupy z měření nepřetržitě přímo ve výrobně elektřiny nebo v distribuční soustavě nebo v odběrném místě nebo zpřístupní naměřené hodnoty pomocí jiného komunikačního rozhraní elektroměru. Využívání impulsních výstupů nebo poskytování naměřených hodnot provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy pomocí jiných komunikačních rozhraní elektroměru není bez souhlasu provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy umožněno.

(3) V odběrném místě, ve výrobně elektřiny a v distribuční soustavě připojených k distribuční soustavě na napěťové hladině vyšší než 1 kV nebo přenosové soustavě se u nově instalovaných nebo měněných měřicích zařízení v třífázové soustavě vyhodnocuje elektřina v součtu se zohledněním směru toků elektřiny v jednotlivých fázích.

(4) V odběrném místě, ve výrobně elektřiny a v distribuční soustavě připojených k distribuční soustavě na napěťové hladině do 1 kV se u nově instalovaných nebo měněných měřicích zařízení v třífázové soustavě vyhodnocuje směr toku elektřiny v jednotlivých fázích.

## § 12

### **Instalace měřicího zařízení**

(1) Montáž, demontáž nebo výměna části měřicího zařízení ve výrobně elektřiny nebo v odběrném místě nebo v distribuční soustavě, kterou nevlastní provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, musí být předem odsouhlasena provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy.

(2) Demontáž nebo výměna měřicího zařízení se provádí při ukončení odběru nebo dodávky elektřiny, přerušení odběru nebo dodávky elektřiny z důvodu neoprávněného odběru, neoprávněné dodávky nebo neoprávněné distribuce elektřiny, zjištění závady na měřicím zařízení, pravidelném ověřování měřicího zařízení, při změně tarifu, pokud změna tarifu výměnu měřicího zařízení vyžaduje, při modernizaci, změně typu nebo kategorie měření nebo při ověření správnosti měření na žádost dotčeného účastníka trhu s elektřinou.

(3) O demontáži nebo výměně měřicího zařízení musí být dotčený účastník trhu s elektřinou informován. O výměně měřicího zařízení pro měření typu C za účelem pravidelného úředního ověření musí být dotčený účastník trhu s elektřinou informován předem.

(4) U měřicího zařízení pro měření typu C demontovaného k ověření správnosti měření nebo při závadě měřicího zařízení musí být proveden prokazatelný záznam konečných stavů tarifů a provedena jednoznačná a prokazatelná identifikace měřicího zařízení.

(5) Závada měřicího zařízení se prokazuje protokolem autorizované zkušebny nebo zprávou o závadě měřicího zařízení vyhotoveným provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy.

## § 12a

### **Podmínky instalace měřicího zařízení při sdílení elektřiny na žádost**

(1) Podmínkou instalace měřicího zařízení s průběhovým měřením podle [§ 49 odst. 8 energetického zákona](#) je podání žádosti o instalaci měřicího zařízení provozovateli distribuční soustavy.

(2) Žadatel o instalaci měřicího zařízení s průběhovým měřením dokládá, že hodlá využít právo na sdílení elektřiny, dokladem o tom, že podal žádost o registraci přiřazení předávacího místa, ve kterém požaduje instalaci měřicího zařízení s průběhovým měřením, do skupiny sdílení. Doklad o podání žádosti o registraci přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení je možné nahradit sdělením správce skupiny poskytnutým provozovateli distribuční soustavy o tom, že žadatel podal žádost o registraci přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení.

### **Rozsah a termíny předávání údajů operátorovi trhu**

## § 13

(1) Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel přepravní soustavy a provozovatelé distribučních soustav předávají operátorovi trhu pro zpracovávání a evidenci údaje o výrobních elektřiny, pro něž byla uzavřena smlouva o smlouvě budoucí o připojení nebo smlouva o připojení a stanoven termín a podmínky připojení pro

a) vyjádření k vydávání státních autorizací na výstavbu výroben elektřiny ministerstvu a

b) zpracování zprávy o budoucím očekávaném odběru elektřiny a plynu a způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu.

(2) Údaje z měření nezbytné pro zúčtování dodávek a odběrů elektřiny, zúčtování odchylek a zohlednění sdílené elektřiny uchovává provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, který zajišťuje měření, nejméně 36 měsíců od data měření.

(3) Poskytované údaje z měření elektřiny

a) provozovatelem distribuční soustavy jsou

1. pro měření typu A a měření typu B hodnoty činného výkonu v kW, jalového induktivního výkonu v



kVAr a jalového kapacitního výkonu v kVAr za měřicí interval; pro účely zúčtování odchylek a zohlednění sdílené elektřiny poskytuje provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu a datovému centru hodnoty v kWh na 2 desetinná místa za vyhodnocovací interval,

2. pro měření typu C kategorie C1, C2 a C3 hodnoty činného výkonu v kW a činné energie v kWh; pro účely zúčtování odchylek a zohlednění sdílené elektřiny poskytuje provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu a datovému centru hodnoty v kWh na 2 desetinná místa za vyhodnocovací interval,

b) provozovatelem přenosové soustavy jsou pro měření typu A hodnoty činného výkonu v MW za vyhodnocovací interval a rozlišení hodnot je na 3 desetinná místa, pro účely zúčtování odchylek poskytuje provozovatel přenosové soustavy operátorovi trhu hodnoty v kWh na 2 desetinná místa za vyhodnocovací interval.

(4) Naměřené údaje dodávky a odběru elektřiny u měření typu A, měření typu B a měření typu C kategorie C1, C2 a C3 jsou v měřicím zařízení v odběrném místě, ve výrobně elektřiny a v distribuční soustavě uchovávány nejméně 40 dnů od data měření.

#### § 14

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu

a) údaje o výrobně elektřiny v rozsahu podle [přílohy č. 2](#) k této vyhlášce a

b) údaje o výrobních elektřinách, které mají být operátorem trhu z evidence vyřazeny.

(2) Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel plynárenské distribuční soustavy předává operátorovi trhu údaje o výrobně elektřiny v rozsahu podle [přílohy č. 3](#) k této vyhlášce, pokud výrobní elektřina bude připojena k plynárenské soustavě.

#### § 15

Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel přepravní soustavy a provozovatelé distribučních soustav aktualizují údaje podle [přílohy č. 2](#) a [přílohy č. 3](#) k této vyhlášce k poslednímu dni příslušného čtvrtletí a předávají je operátorovi trhu vždy do patnáctého dne následujícího měsíce.

### **Způsob stanovení náhrady za neoprávněně odebranou elektřinu**

#### § 16

(1) Při neoprávněném odběru elektřiny určí množství skutečně neoprávněně odebrané elektřiny provozovatel distribuční soustavy na základě naměřených nebo jinak zjištěných prokazatelných údajů o neoprávněném odběru elektřiny, a to nejvýše za 36 měsíců předcházejících zjištění neoprávněného odběru. Pokud nejsou tyto údaje dostupné nebo zjevně neodpovídají skutečnosti, použije provozovatel distribuční soustavy podle okolností jiné údaje, zejména údaje o spotřebě elektřiny téhož odběratele v odběrném místě z doby před neoprávněným odběrem elektřiny.

(2) V případech, kdy nelze zjistit množství skutečně neoprávněně odebrané elektřiny podle odstavce 1, stanoví provozovatel distribuční soustavy množství neoprávněně odebrané elektřiny pro stanovení výše náhrady výpočtem podle odstavců 3 až 6 a [§ 17 odst. 1 a 2](#).

(3) U neoprávněného odběru elektřiny ze sítě velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí se pro stanovení elektrického příkonu použije hodnota rezervovaného příkonu sjednaná ve smlouvě o připojení; pokud nelze použít tuto hodnotu rezervovaného příkonu, hodnotou elektrického příkonu je součet jmenovitých výkonů všech využívaných transformátorů, přes které se neoprávněný odběr uskutečnil, v dotčeném odběrném místě, ve výrobně elektřiny nebo v distribuční soustavě.

(4) U neoprávněného odběru elektřiny ze sítě nízkého napětí se pro stanovení technicky dosažitelného elektrického příkonu vynásobí hodnota jmenovitého napětí 230 V počtem fází, z nichž se neoprávněný odběr elektřiny uskutečnil, a takto vypočítaná hodnota se dále vynásobí

a) jmenovitým proudem hlavního jističe před elektroměrem,

b) jmenovitým proudem jističe umístěného v hlavní domovní pojistkové skříni v případě neoprávněného připojení před hlavním jističem před elektroměrem,

c) jmenovitým proudem jističe umístěného v hlavní přípojkové skříni sníženým o jednu úroveň typové řady jmenovitých proudových hodnot v případě neoprávněného připojení před hlavní domovní pojistkovou skříní, nebo

d) jmenovitým proudem odpovídajícím průřezu vodiče v místě napojení na neměřenou část, umožňujícího neoprávněný odběr elektřiny, a to pouze v případě, že není možné stanovit hodnotu elektrického příkonu podle písmen a) až c).

(5) Výše technicky dosažitelného odběru elektřiny za den při neoprávněném odběru elektřiny se vypočítá tak, že se výše elektrického příkonu vypočítaného podle odstavce 3 nebo 4 vynásobí dobou využití 24 hodin a použije se hodnota účinníku rovna jedné.

(6) Hodnota technicky dosažitelného odběru elektřiny za dobu trvání neoprávněného odběru se stanoví tak, že výše technicky dosažitelného odběru elektřiny za den, vypočítaného podle odstavce 5, se vynásobí počtem dnů, po které neoprávněný odběr elektřiny trval. Pokud provozovatel distribuční soustavy nezjistí dobu trvání neoprávněného odběru elektřiny, má se za to, že neoprávněný odběr elektřiny trval

a) u odběru elektřiny ze sítě nízkého napětí od předposledního pravidelného odečtu provedeného za účelem ročního zúčtování odběru elektřiny, nejvýše však 36 měsíců, přitom samoodečet nebo odhad odběru elektřiny není v takovém případě považován za pravidelný odečet,

b) nejvýše 36 měsíců u odběru elektřiny ze sítě velmi vysokého napětí, vysokého napětí nebo u odběru elektřiny ze sítě nízkého napětí v případech, kdy se pravidelný odečet za účelem zúčtování odběru provádí častěji než jedenkrát ročně, přitom samoodečet nebo odhad odběru elektřiny není v takovém případě považován za pravidelný odečet.

## § 17

(1) V případě, že došlo k neoprávněnému zásahu do elektroměru, odečte se od odběru elektřiny vypočítaného podle [§ 16 odst. 6](#) odběr elektřiny naměřený provozovatelem distribuční soustavy.

(2) Množství neoprávněně odebrané elektřiny pro účely výpočtu náhrady za neoprávněný odběr se stanoví tak, že hodnota technicky dosažitelného odběru elektřiny za dobu trvání neoprávněného odběru elektřiny stanoveného podle [§ 16 odst. 6](#) nebo hodnota zjištěná podle odstavce 1 v případě neoprávněného zásahu do elektroměru se vynásobí

a) součinitelem využití technicky dosažitelného odběru elektřiny 0,2 pro odběry elektřiny ze sítě nízkého napětí,

b) součinitelem využití technicky dosažitelného odběru elektřiny 0,5 pro odběry elektřiny ze sítě velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí.

(3) Výše náhrady za neoprávněně odebranou elektřinu se stanoví oceněním množství neoprávněně odebrané elektřiny zjištěné podle [§ 16 odst. 1](#) nebo vypočtené podle [§ 16 odst. 3 až 6](#) a podle odstavců 1 a 2 cenami podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu účinného v době zjištění neoprávněného odběru elektřiny nebo cenami uveřejněnými operátorem trhu v době zjištění neoprávněného odběru elektřiny, přičemž je složena z

a) ceny za silovou elektřinu, která se ocení pevnou cenou za dodávku kladné regulační energie podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu; pokud není pevná cena Energetickým regulačním úřadem stanovena, ocení se

1. pro neoprávněně odebranou elektřinu zjištěnou nejpozději poslední kalendářní den měsíce dubna běžného roku váženým průměrem ceny pořízené kladné regulační energie vypočítané po ukončení závěrečného měsíčního finančního vypořádání odchylek podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup> a uveřejněné operátorem

trhu za předposlední kalendářní rok před zjištěním neoprávněného odběru elektřiny, a  
2. pro neoprávněné odběry zjištěné nejdříve první kalendářní den měsíce května běžného roku váženým průměrem ceny pořízené kladné regulační energie vypočítané po ukončení závěrečného měsíčního finančního vypořádání odchylek podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup> a uveřejněné operátorem trhu za poslední kalendářní rok před zjištěním neoprávněného odběru elektřiny,

b) ceny za službu distribuční soustavy, kde

1. v síti nízkého napětí se použije sazba C 02d nebo D 02d podle kategorie odběru elektřiny,
2. v sítích velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí se použije cena za měsíční rezervovanou kapacitu vztažená ke zjištěné hodnotě maximálního odebraného čtvrt hodinového elektrického výkonu za dobu trvání neoprávněného odběru a cena použití sítě za odebranou elektřinu; není-li možné hodnotu maximálního odebraného čtvrt hodinového elektrického výkonu zjistit, pak se použije jednosložková cena za službu sítí příslušného provozovatele distribuční soustavy, a
3. za složku ceny služby distribuční soustavy na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů se použije částka 495 Kč/MWh,

c) daně z přidané hodnoty a daně podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>.

(4) Je-li mezi provozovatelem distribuční soustavy a zákazníkem nebo výrobcem elektřiny nebo provozovatelem distribuční soustavy nepřímo k přenosové soustavě uzavřena smlouva podle [§ 50 odst. 6 energetického zákona](#), ustanovení odstavce 3 písm. b) se

a) nepoužije, nebyl-li prokázán odběr elektřiny z neměřené části nebo nedošlo k neoprávněnému zásahu do elektroměru,

b) použije na množství neoprávněně odebrané elektřiny při napojení na neměřenou část nebo při neoprávněném zásahu do elektroměru.

(5) Stanoví-li cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu pro odběr elektřiny ze sítí velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí v době zjištění neoprávněného odběru elektřiny měsíční cenu za rezervovaný příkon předávacího místa a měsíční cenu za maximální odebraný výkon namísto ceny za rezervovanou kapacitu, použijí se pro výpočet náhrady podle odstavce 3 písm. b) bodu 2 tyto měsíční ceny a pravidla stanovená cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu. Je-li stanoveno více měsíčních cen za rezervovaný příkon předávacího místa a maximální odebraný výkon, použije se pro výpočet náhrady podle věty první vyšší z plateb určených ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon z jednotlivých variant cen podle pravidel stanovených cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu.

(6) Je-li předávací místo přiřazeno do skupiny sdílení, přičemž elektřina je sdílena bez využití distribuční soustavy, a jedná-li se o neoprávněný odběr elektřiny podle [§ 51 odst. 1 písm. a\), b\)](#) nebo [g\) energetického zákona](#), použije se pro stanovení výše náhrady za neoprávněně odebranou elektřinu podle odstavce 3 množství skutečně neoprávněně odebrané elektřiny zjištěné podle [§ 16 odst. 1](#) se zohledněním sdílené elektřiny.

(7) Je-li předávací místo přiřazeno do skupiny sdílení, přičemž elektřina je sdílena s využitím distribuční soustavy, a jedná-li se o neoprávněný odběr elektřiny podle [§ 51 odst. 1 písm. a\), b\)](#) nebo [g\) energetického zákona](#), použije se pro stanovení výše náhrady za neoprávněně odebranou elektřinu podle odstavce 3 v části

a) ceny za silovou elektřinu a daně z přidané hodnoty a daně podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup> množství skutečně neoprávněně odebrané elektřiny zjištěné podle [§ 16 odst. 1](#) se zohledněním sdílené elektřiny,

b) ceny za službu distribuční soustavy množství skutečně neoprávněně odebrané elektřiny zjištěné podle [§ 16 odst. 1](#) bez zohlednění sdílené elektřiny.

(8) Provozovatel distribuční soustavy zohlední ve výši náhrady stanovené podle odstavců 3 až 7 platby, které zákazník uhradil za dodávku elektřiny a služby distribuční soustavy za období stanovení neoprávněného odběru. Součástí náhrady za neoprávněně odebranou elektřinu, která vznikla provozovateli distribuční soustavy, je i náhrada prokazatelných nezbytně nutných nákladů vzniklých provozovateli soustavy v souvislosti s neoprávněným odběrem, včetně nákladů vynaložených na

zjišťování neoprávněného odběru elektřiny, jeho ukončení, přezkoušení měřicího zařízení a případné znalecké posudky, a dalších souvisejících nákladů.

## § 18

### Způsob stanovení náhrady za neoprávněně distribuovanou elektřinu

(1) V případě, že není smluvně zajištěna služba distribuční soustavy a nejde o neoprávněný odběr elektřiny podle [§ 51 energetického zákona](#), určí množství skutečně neoprávněně distribuované elektřiny provozovatel distribuční soustavy na základě naměřených nebo jinak zjištěných prokazatelných údajů o neoprávněné distribuci elektřiny, a to nejvýše za 36 měsíců předcházejících zjištění neoprávněné distribuce. Pokud nejsou tyto údaje dostupné nebo zjevně neodpovídají skutečnosti, použije provozovatel distribuční soustavy podle okolností jiné údaje, zejména údaje o spotřebě elektřiny téhož odběratele v odběrném místě z doby před neoprávněnou distribucí elektřiny.

(2) Náhrada za neoprávněně distribuovanou elektřinu se stanoví na základě množství skutečně neoprávněně distribuované elektřiny zjištěné podle odstavce 1 oceněného cenou za službu distribuční soustavy v rozsahu podle [energetického zákona](#), kde

a) v síti nízkého napětí se použije distribuční sazba a jmenovitá proudová hodnota hlavního jističe před elektroměrem sjednaná v poslední známé smlouvě sjednané pro dané odběrné místo nebo výrobu elektřiny nebo distribuční soustavu, jejímž předmětem bylo zajištění služby distribuční soustavy před vznikem neoprávněné distribuce,

b) v sítích velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí se použije cena za měsíční rezervovanou kapacitu vztažená ke zjištěné hodnotě maximálního odebraného čtvrt hodinového elektrického výkonu za dobu trvání neoprávněné distribuce a cena použití sítě za odebranou elektřinu; není-li možné hodnotu maximálního odebraného čtvrt hodinového elektrického výkonu zjistit, pak se použije jednosložková cena za službu sítí příslušného provozovatele distribuční soustavy,

c) za složku ceny služby distribuční soustavy na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů se použije částka 495 Kč/MWh,

d) se použije daň z přidané hodnoty v zákonné výši.

(3) Stanoví-li cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu pro odběr elektřiny ze sítí velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí v době zjištění neoprávněné distribuce elektřiny měsíční cenu za rezervovaný příkon předávacího místa a měsíční cenu za maximální odebraný výkon namísto ceny za rezervovanou kapacitu, použijí se pro výpočet náhrady podle odstavce 2 písm. b) tyto měsíční ceny a pravidla stanovená cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu. Je-li stanoveno více měsíčních cen za rezervovaný příkon předávacího místa a maximální odebraný výkon, použije se pro výpočet náhrady podle věty první vyšší z plateb určených ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon z jednotlivých variant cen podle pravidel stanovených cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu.

(4) Je-li předávací místo přiřazeno do skupiny sdílení, použije se pro stanovení výše náhrady za neoprávněně distribuovanou elektřinu podle odstavce 2

a) množství skutečně neoprávněně distribuované elektřiny zjištěné podle odstavce 1 bez zohlednění sdílené elektřiny, je-li elektřina sdílena s využitím distribuční soustavy, nebo

b) množství skutečně neoprávněně distribuované elektřiny zjištěné podle odstavce 1 se zohledněním sdílené elektřiny, je-li elektřina sdílena bez využití distribuční soustavy.

(5) Náhrada za neoprávněně distribuovanou elektřinu při zjištění rozdílu skutečné a sjednané jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem při neoprávněném zásahu do hlavního jističe se stanoví jako rozdíl plateb za příkon podle jmenovité skutečné a sjednané proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem. Pokud není známo období, po které je navýšená hodnota hlavního jističe užívána, má se za to, že trvala nejvýše 36 měsíců.

(6) Součástí náhrady za neoprávněně distribuovanou elektřinu, která vznikla provozovateli distribuční soustavy, je i náhrada prokazatelných nezbytně nutných nákladů vzniklých provozovateli soustavy v souvislosti s neoprávněnou distribucí elektřiny, včetně nákladů vynaložených na zjišťování neoprávněné distribuce elektřiny, její ukončení, přezkoušení měřicího zařízení a případné znalecké posudky a dalších souvisejících nákladů.

## § 19

### Způsob stanovení náhrady za neoprávněně dodanou elektřinu

(1) Při neoprávněně dodávce elektřiny určí množství skutečně neoprávněně dodané elektřiny provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy na základě naměřených nebo jinak zjištěných prokazatelných údajů o neoprávněně dodávce elektřiny, a to nejvýše za období 36 měsíců.

(2) Náhrada za neoprávněně dodanou elektřinu je složena ze

a) součinu množství neoprávněně dodané elektřiny a pevné ceny za dodávku záporné regulační energie dle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu účinného v době zjištění neoprávněně dodané elektřiny; pokud není pevná cena Energetickým regulačním úřadem stanovena, ocení se

1. pro neoprávněnou dodávku zjištěnou nejpozději poslední kalendářní den měsíce dubna běžného roku váženým průměrem ceny pořízené záporné regulační energie vypočítané po ukončení závěrečného měsíčního finančního vypořádání odchylek podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup> a uveřejněné operátorem trhu za předposlední kalendářní rok před zjištěním neoprávněné dodávky elektřiny a

2. pro neoprávněnou dodávku zjištěnou nejdříve první kalendářní den měsíce května běžného roku váženým průměrem ceny pořízené záporné regulační energie vypočítané po ukončení závěrečného měsíčního finančního vypořádání odchylek podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup> a uveřejněné operátorem trhu za poslední kalendářní rok před zjištěním neoprávněné dodávky elektřiny,

b) součinu hodnoty maximálního dodaného čtvrt hodinového elektrického výkonu za dobu trvání neoprávněné dodávky a ceny za překročení rezervovaného výkonu podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

(3) Součástí náhrady za neoprávněně dodanou elektřinu, která vznikla provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, je i náhrada prokazatelných nezbytně nutných nákladů vzniklých provozovateli soustavy v souvislosti s neoprávněnou dodávkou elektřiny, včetně nákladů vynaložených na zjišťování neoprávněné dodávky elektřiny, její ukončení, přezkoušení měřicího zařízení a případné znalecké posudky a dalších souvisejících nákladů.

## § 20

### Minimální požadavky na třídy přesnosti elektroměrů a měřicích transformátorů

Minimální požadavky na třídy přesnosti elektroměrů a měřicích transformátorů jsou uvedeny v [příloze č. 1](#) k této vyhlášce.

## § 21

### Přechodná ustanovení

(1) Náhrada za elektřinu, jejíž neoprávněný odběr, neoprávněná distribuce nebo neoprávněná dodávka byly zjištěny před nabytím účinnosti této vyhlášky, se posuzuje podle vyhlášky č. [82/2011 Sb.](#), o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky.

(2) Měření typu M se ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky považuje za měření typu B.

(3) Měřicí zařízení s průběhovým měřením, dálkovým přenosem údajů, vybavené standardizovaným komunikačním rozhraním pro poskytnutí dat zákazníkovi, které instaloval

provozovatel distribuční soustavy na měřicí místo nejpozději do 1. července 2024, může provozovatel distribuční soustavy ponechat v provozu po dobu platnosti jeho ověření podle zákona č. [505/1990 Sb.](#), o metrologii.

(4) Měřicí zařízení s průběhovým měřením a dálkovým jiným než denním přenosem údajů, využívající měření typu B podle [§ 4](#), které instaloval provozovatel distribuční soustavy, může provozovatel distribuční soustavy ponechat v provozu po dobu platnosti jeho ověření podle [zákonu o metrologii](#).

(5) Elektřina odebíraná z distribuční soustavy na napěťové hladině nižší než 1 kV s přímým měřením a ročním odběrem elektřiny přesahujícím 6 MWh se do 1. července 2027 měří alespoň měřením typu C kategorie C4.

## § 22

### Zrušovací ustanovení

Zrušují se:

1. Vyhláška č. [82/2011 Sb.](#), o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny.
2. Vyhláška č. [476/2012 Sb.](#), kterou se mění vyhláška č. [82/2011 Sb.](#), o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny.
3. Vyhláška č. [152/2016 Sb.](#), kterou se mění vyhláška č. [82/2011 Sb.](#), o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění vyhlášky č. [476/2012 Sb.](#)

## § 23

### Účinnost

(1) Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2021, s výjimkou ustanovení

- a) [§ 3 odst. 3 písm. b\)](#), [§ 4 odst. 4 písm. b\)](#), [§ 5 odst. 1 písm. a\) až c\)](#), [§ 5 odst. 2 písm. b\) a c\)](#), [§ 5 odst. 3](#), [§ 5 odst. 5](#), [§ 6 odst. 1](#), [§ 6 odst. 4](#), [§ 8 odst. 1](#), [§ 9 odst. 3](#), [§ 10 odst. 3](#), [§ 13 odst. 3 písm. a\) a b\)](#) a [§ 13 odst. 4](#), která nabývají účinnosti dnem 1. července 2024 a
- b) [§ 5 odst. 2 písm. a\)](#), [§ 6 odst. 3](#), [§ 11 odst. 4](#), která nabývají účinnosti dnem 1. července 2027.

(2) Ustanovení

- a) [§ 3 odst. 3 písm. d\)](#), [§ 4 odst. 4 písm. d\)](#), [§ 5 odst. 6](#), [§ 9 odst. 6](#), [§ 13 odst. 3 písm. c\) a d\)](#) a [§ 13 odst. 5](#) pozbývají platnosti dnem 1. července 2024 a
- b) [§ 11 odst. 5](#) pozbývá platnosti dnem 1. července 2027.

Ministr:

**doc. Ing. Havlíček, Ph.D., MBA, v. r.**

### Příl.1

### **Minimální požadavky na elektroměry, třídy přesnosti elektroměrů a měřicích transformátorů**

Měřicí místo	Měřicí	Měřicí	Elektroměr
Elektroměr podle			
nařízení vlády	transformátory	transformátory	
č. <a href="#">120/2016 Sb.</a>	proudu	napětí	
Napěťová hladina	-	-	činná energie třída
činná energie			přesnosti 2
do 1kV přímé			jalová energie
třída A			třída přesnosti 3
měření			
Napěťová hladina	0,5 S	-	činná energie třída
činná energie			přesnosti 1
do 1kV nepřímé			jalová energie
třída B			třída přesnosti 2
měření			
Napěťová hladina	0,5 S	0,5	činná energie třída
činná energie			přesnosti 1
od 1kV do 52kV			jalová energie
třída B			třída přesnosti 2
nepřímé měření			
Napěťová hladina	0,2 S	0,2	činná energie třída
činná energie			přesnosti 0,5
vyšší než 52kV			jalová energie
třída C			třída přesnosti 1 S

## Příl.2

### Údaje o výrobě elektřiny předávané provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem elektroenergetické distribuční soustavy

#### Část A - údaje o výrobě elektřiny

(1) Identifikační údaje výroby elektřiny

a) Název výroby elektřiny

b) Identifikační číslo výroby elektřiny

(2) Údaje o provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy

a) Jméno a příjmení nebo název provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy a identifikační číslo, bylo-li přiděleno

b) Identifikační číslo výroby elektřiny v databázi provozovatele soustavy

c) Číslo sítě, do které se předpokládá připojení výroby elektřiny

(3) Další údaje o výrobně elektřiny

a) Rezervovaný výkon výroby elektřiny

b) Palivo

c) Číslo katastrálního území, ve kterém se předpokládá realizace výroby elektřiny

d) Čísla parcel, na kterých se předpokládá realizace výroby elektřiny

e) Údaje o rozvodně přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, do které se předpokládá vyvedení výkonu výroby elektřiny

f) V případě fotovoltaické elektrárny údaj u umístění výroby elektřiny na střešní konstrukci nebo na volné ploše

g) EAN odběrného místa, výroby elektřiny

(4) Předpokládané termíny v přípravě a realizaci výroby elektřiny

a) Datum podpisu smlouvy o budoucí smlouvě o připojení

b) Datum podpisu smlouvy o připojení

c) Termín prvního paralelního připojení k elektrizační soustavě

d) Termín plánovaného ukončení provozu, pokud je znám

e) Termíny přerušení a obnovení provozu, pokud je znám

f) U výroben s instalovaným výkonem od 30 kW datum vydání územně plánovací informace o podmínkách vydání územního rozhodnutí

g) U výroben s instalovaným výkonem nad 0,5 MW

1. Termín vydání stanoviska EIA

2. Termín udělení státní autorizace na výstavbu výroby elektřiny

3. Termín vydání územního rozhodnutí

4. Termín vydání integrovaného povolení

5. Termín vydání stavebního povolení

6. Termín zahájení výstavby

7. Termín zahájení zkušebního provozu

8. Termín vydání kolaudačního souhlasu

**Část B - údaje o investorech výroby elektřiny**

(1) Identifikační údaje

a) Typ investora - fyzická osoba nepodnikající nebo fyzická osoba podnikající nebo právnická osoba



- b) Identifikační číslo, bylo-li přiděleno, v případě, že se jedná o fyzickou osobu podnikající nebo právnickou osobu
- c) Datum narození v případě, že se jedná o fyzickou osobu
- d) Obchodní firma v případě, že se jedná o právnickou osobu
- e) Jméno a příjmení v případě, že se jedná o fyzickou osobu nepodnikající nebo fyzickou osobu podnikající
- f) Statutární orgán v případě, že se jedná o právnickou osobu

(2) Sídlo nebo adresa místa pobytu

- a) Kraj
- b) Obec
- c) Ulice
- d) Číslo popisné a číslo orientační
- e) PSČ

(3) Adresa pro doručování

- a) Obec
- b) Ulice
- c) Číslo popisné a číslo orientační
- d) PSČ
- e) Email
- f) Telefon
- g) Datová schránka

**Část C - údaje o síťových stavbách souvisejících s připojením výroby elektřiny k elektrizační soustavě**

(1) Informace o stavbě

- a) Identifikační označení síťové stavby
- b) Název síťové stavby
- c) Popis síťové stavby

(2) Předpokládané termíny v přípravě a realizaci síťových staveb

- a) Termín vydání územně plánovací informace o podmínkách vydání územního rozhodnutí
- b) Termín vydání stanoviska EIA
- c) Termín vydání územního rozhodnutí
- d) Termín vydání stavebního povolení

- e) Termín zahájení výstavby
- f) Termín připojení výroby elektřiny pro zkušební provoz
- g) Termín zahájení zkušebního provozu
- h) Termín vydání kolaudačního souhlasu

### **Příl.3**

## **Údaje o výrobě elektřiny předávané provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem plynárenské distribuční soustavy**

### **Část A - údaje o výrobě elektřiny**

(1) Údaje o provozovateli přepravní soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy a údaje o odběru plynu

- a) Jméno a příjmení nebo název provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy a identifikační číslo, bylo-li přiděleno
- b) Identifikační číslo výroby elektřiny v databázi provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy
- c) Číslo sítě, ke které se předpokládá připojení výroby elektřiny
- d) Předpokládaný odběr plynu

(2) Termíny v přípravě a realizaci výroby elektřiny

- a) Datum podpisu smlouvy o budoucí smlouvě o připojení do plynárenské soustavy
- b) Datum podpisu smlouvy o připojení do plynárenské soustavy
- c) Předpokládaný termín připojení k plynárenské soustavě

### **Část B - údaje o síťových stavbách souvisejících s připojením výroby elektřiny k plynárenské soustavě**

(1) Informace o stavbě

- a) Identifikační označení síťové stavby
- b) Název síťové stavby
- c) Popis síťové stavby

(2) Předpokládané termíny v přípravě a realizaci síťových staveb

- a) Termín vydání územně plánovací informace o podmínkách vydání územního rozhodnutí
- b) Termín udělení státní autorizace vybraných plynových zařízení
- c) Termín vydání stanoviska EIA
- d) Termín vydání územního rozhodnutí
- e) Termín vydání stavebního povolení
- f) Termín zahájení výstavby

g) Termín připojení výroby elektřiny pro zkušební provoz

h) Termín zahájení zkušebního provozu

i) Termín vydání kolaudačního souhlasu.

#### Příl.4 Technické požadavky na měření typu C kategorií C1, C2

Minimální požadavky na rozhraní elektroměru pro komunikaci s nadřazenými prvky infrastruktury (např. centrála, koncentrátor, gateway)

I	-----						
--I							
I	Minimální	kryptografické			požadavky		
I							
I	-----						
--I							
I	Zajištění			důvěrnosti			
I							
I	-----						
--I							
I	Použití		blokové	šifry	AES-256		
I							
I	-----						
--I							
I	Zajištění	důvěrnosti		a	integrity		
I							
I	-----						
--I							
I	Použití		módu	blokové	šifry	GCM,	CCM
I							
I	-----						
--I							
I	Zajištění			integrity			
I							
I	-----						
--I							
I	Digitální	podpis	DSA	3072,	EC-DSA-256,	RSA	3072
I							
I	-----						
--I							
I	Hashe		SHA2-256,		SHA3-256		
I							
I	-----						
--I							
I	Mód	pro	ochranu	integrity	HMAC,	CMAC	
I							
I	-----						
--I							
I	Zajištění		klíčového		managementu		
I							
I	-----						
--I							
I				DH-3072,		ECDH-256	
I							
I	-----						
--I							
I	Generátor		náhodných			bitů	
I							
I	-----						
--I							

```
I          HMAC_DRBG,   Hash_DRBG   oba   pro   SHA2   a   SHA3
I
I-----I-----
--I
```

V případě využití privátní komunikační sítě (např. PLC nebo privátní rádio), mohou být mechanismy pro zajištění integrity a klíčového managementu na rozhraní elektroměru nahrazeny jiným adekvátním zabezpečením této komunikace na nižší vrstvě OSI.

#### Technické požadavky:

```
I-----I-----
--I
I  1      I  Bezpečné   zotavení   po   chybě,   výpadku   či   poruše
I
I-----I-----
--I
I      2          I      Spolehlivá      časová      synchronizace
I
I-----I-----
--I
I  3      I  Návod na bezpečnou instalaci, inicializaci a provoz dodaný společně
I
I          I      se      zařízením
I
I-----I-----
--I
I  4      I  Validace dat před jejich použitím - ochrana vstupů
I
I-----I-----
--I
I      I  Ochrana před záplavami (DoS) pomocí filtrace provozu či segmentace
I
I          I      sítě,      management      zdrojů
I
I-----I-----
--I
I  6      I  Minimalizace rozhraní - deaktivace všech nepotřebných služeb,
I
I          I      protokolů      a      fyzických      rozhraní
I
I-----I-----
--I
I  7      I  Bezpečnostní události musí být zaznamenány a reportovány, log musí
I
I          I      být chráněn proti modifikaci a smazání, velikost min. pro 1000
I
I          I      bezpečnostních      záznamů
I
I-----I-----
--I
I  8      I  Každé zařízení musí být jednoznačně identifikovatelné
I
I-----I-----
--I
I  9      I  Data ve zprávách musí být šifrována
I
I-----I-----
```

```

--I
I      10      I      Zprávy      musí      mít      chráněnou      integritu
I
I-----I-----
--I
I      11      I      Provedení      příkazů      musí      být      potvrzováno
I
I-----I-----
--I
I 12 I Přístup do prvků zpracovávajících citlivé údaje vyžaduje proniknutí
I
I              I      bezpečnostním      perimetrem      s      plombou
I
I-----I-----
--I
I 13 I Kryptografická pověření musí být pro elektroměr unikátní a bezpečně
I
I      I uložena, nesmí po zcizení způsobit snížení bezpečnosti jiného
I
I              I      elektroměru
I
I-----I-----
--I
I      14      I      Oddělení      funkcionalit      měření      a      komunikace
I
I-----I-----
--I
I 15 I Vzdálená aktualizace bezpečnostních funkcionalit a kryptografických
I
I              I      primitiv
I
I-----I-----
--I
I      16      I      Vzdálená      aktualizace      kryptografických      pověření
I
I-----I-----
--I

```

## Příloha 5

### Postup pro stanovení náhradních údajů o odběru a dodávce elektřiny u měření typu C kategorie C1, C2 nebo C3

#### Část A

Postup pro stanovení náhradních údajů o odběru elektřiny v odběrném místě s měřením typu C kategorie C1, C2 nebo C3, ve kterém není připojena výrobní elektřiny, pro den výpadku měření elektřiny x:

1) Vychází se z naměřených čtvrt hodinových údajů o odběru elektřiny za období  $T^x$ , které zahrnuje 30 dnů přede dnem výpadku měření elektřiny x v případě výpadku v období od 1. června do 15. září, jinak 150 dnů přede dnem výpadku měření elektřiny x. Nejsou-li dostupné naměřené čtvrt hodinové údaje o odběru elektřiny za celé období podle věty první, zahrnuje období  $T^x$  všechny dny přede dnem výpadku měření elektřiny x, za které jsou dostupné údaje, nejméně však 7 po sobě jdoucích dnů, jinak stanoví náhradní čtvrt hodinové údaje o odběru elektřiny v odběrném místě pro den výpadku měření elektřiny x provozovatel distribuční soustavy odhadem.

2) Stanoví se výchozí náhradní čtvrt hodinový diagram odběru elektřiny pro den výpadku měření

elektřiny x jako průměrný diagram z naměřených údajů o odběru elektřiny v odběrném místě v období  $T^x$  podle vztahu:

$$PODB_{x, \check{c}h} = \frac{ODB_{xt1, \check{c}h} + ODB_{xt2, \check{c}h}}{2}$$

kde je

$PODB_{x, \check{c}h}$  výchozí náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny x, čtvrthodině  $\check{c}h$ ,

$xt1$  index dne v období  $T^x$ , který je časově nejbližší dni výpadku měření elektřiny x, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den výpadku měření elektřiny x; připadá-li na den výpadku měření elektřiny x svátek, označuje se jako neděle,

$xt2$  index dne v období  $T^x$ , který je odlišný ode dne s indexem  $xt1$ , je po dni s indexem  $xt1$  časově nejbližší dni výpadku měření elektřiny x, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den výpadku měření elektřiny x; připadá-li na den výpadku měření elektřiny x svátek, označuje se jako neděle,

$ODB_{xt1, \check{c}h}$  naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem  $xt1$  v období  $T^x$ , čtvrthodině  $\check{c}h$ ,

$ODB_{xt2, \check{c}h}$  naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem  $xt2$  v období  $T^x$ , čtvrthodině  $\check{c}h$ .

Není-li v období  $T^x$  den s indexem  $xt2$ , stanoví se náhradní čtvrt hodinový diagram odběru elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x podle vztahu:

$$PODB_{x, \check{c}h} = ODB_{xt1, \check{c}h}$$

3) Stanoví se souhrnné údaje o odběru elektřiny pro jednotlivé dny d v období  $T^x$  z naměřených čtvrt hodinových údajů o odběru elektřiny podle vztahu:

$$ODB^d = \sum_{\check{c}h=1}^{96} ODB_{d, \check{c}h}$$

kde je

$ODB^d$  souhrnný údaj o odběru elektřiny ve dni d v období  $T^x$ ,

$ODB_{d, \check{c}h}$  naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni d v období  $T^x$ , čtvrt hodině  $\check{c}h$ .

4) Pro jednotlivé dny d v období  $T^x$  a pro den výpadku měření elektřiny x se stanoví souhrnné údaje o odběru elektřiny z přepočteného typového diagramu přiřazeného k odběrnému místu podle vztahu:

$$DYP^d = \sum_{\check{c}h=1}^{96} k_{TDDn, d, \check{c}h} t_p$$

$$DYP^x = \sum_{\check{c}h=1}^{96} k_{TDDn, x, \check{c}h} t_p$$

kde je

$DYP^d$  souhrnný údaj přepočteného typového diagramu ve dni d v období  $T^x$ ,

$DYP^x$  souhrnný údaj přepočteného typového diagramu ve dni výpadku měření elektřiny x,

$k_{TDDn, d, \check{c}h} t_p$  relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d v období  $T^x$ , čtvrt hodině  $\check{c}h$ ,

$k_{TDDn, x, \check{c}h} t_p$  relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni výpadku měření elektřiny x, čtvrt hodině  $\check{c}h$ .

Souhrnný údaj přepočteného typového diagramu ve dni d v období  $T^x$   $DYP^d$  a ve dni výpadku měření x  $DYP^x$  lze alternativně stanovit za použití součtu naměřených diagramů odběru elektřiny v alespoň 150 odběrných místech, ve kterých není připojena výrobní elektřina, u kterých v období  $T^x$  ani ve dni výpadku měření elektřiny x nedošlo k výpadku měření elektřiny a ke kterým je přiřazena stejná třída typového diagramu jako k odběrnému místu, u něhož došlo k výpadku měření elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny x, podle vztahu:

$$DYP^d = \sum_{i=1}^{>150} \sum_{\check{c}h=1}^{96} ODB_{i, d, \check{c}h} BV$$

$$DYPx = \sum_{i=1}^{>150} \text{suma} \quad \sum_{\check{h}=1}^{96} ODB_{i,x,\check{h}BV}$$

kde je

$ODB_{i,d,\check{h}BV}$  naměřený údaj o odběru elektřiny v odběrném místě  $i$  ve dni  $d$  v období  $T^x$ , čtvrt hodině  $\check{h}$ , pokud v odběrném místě  $i$  nenastal výpadek měření elektřiny v období  $T^x$  ani ve dni výpadku měření elektřiny  $x$ ,

$ODB_{i,x,\check{h}BV}$  naměřený údaj o odběru elektřiny v odběrném místě  $i$  ve dni výpadku měření elektřiny  $x$ , čtvrt hodině  $\check{h}$ , pokud v odběrném místě  $i$  nenastal výpadek měření elektřiny v období  $T^x$  ani ve dni výpadku měření elektřiny  $x$ .

5) Pro období  $T^x$  se stanoví parametr lineární korekce údajů o odběru elektřiny a parametr absolutní korekce údajů o odběru elektřiny podle vztahu:

Obrázek 138-224a.jpg

[á velikost obrázku](#)

kde je

$k^x$  parametr lineární korekce údajů o odběru elektřiny,  
 $q^x$  parametr absolutní korekce údajů o odběru elektřiny,  
 $N$  počet dnů za období  $T^x$ .

6) Pro jednotlivé dny  $d$  v období  $T^x$  a pro den výpadku měření elektřiny  $x$  se stanoví souhrnné náhradní údaje o odběru elektřiny podle vztahu:

$$DYNd = DYPd \cdot kx + qx$$

$$DYNx = DYPx \cdot kx + qx$$

kde je

$DYN^d$  souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni  $d$  v období  $T^x$  za použití dynamické metody,

$DYN^x$  souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny  $x$  za použití dynamické metody.

7) Pro den výpadku měření elektřiny  $x$  se stanoví lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o odběru elektřiny podle vztahu:

$$korx = \frac{DYNx}{96 \cdot \sum_{\check{h}=1}^{PODBx,\check{h}}}$$

kde je

$kor^x$  lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o odběru elektřiny.

8) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny  $x$  za použití dynamické metody  $DYN^x$  není záporný. Je-li záporný, je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o odběru elektřiny  $kor^x$  roven 1.

$$DYNx < 0 \Rightarrow korx = 1$$

9) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že parametr lineární korekce údajů o odběru elektřiny  $k^x$  není záporný. Je-li záporný, je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o odběru elektřiny  $kor^x$  roven 1.

$$kx < 0 \Rightarrow korx = 1$$

10) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že přesnost souhrnných náhradních údajů o odběru elektřiny v jednotlivých dnech d v období T<sup>x</sup> za použití dynamické metody DYN<sup>d</sup> je vyšší než přesnost souhrnných náhradních údajů o odběru elektřiny v jednotlivých dnech d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody.

Nejprve se stanoví souhrnné náhradní údaje o odběru elektřiny v jednotlivých dnech d v období T<sup>x</sup> na základě průměrů naměřených údajů o odběru elektřiny ve dnech se stejným označením jako den d v období 14 dnů předcházejících dni d podle vztahu:

$$PRU_d = \frac{\sum_{\check{h}=1}^{96} ODB_{dt1, \check{h}} + \sum_{\check{h}=1}^{96} ODB_{dt2, \check{h}}}{2}$$

kde je

PRU<sup>d</sup> souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody,

dt1 index dne v období přede dnem d, který je časově nejbližší dni d, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den d, připadá-li na den d svátek, označuje se jako neděle,

dt2 index dne v období přede dnem d, který je odlišný ode dne s indexem dt1, je po dni s indexem dt1 časově nejbližší dni d, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den d, připadá-li na den d svátek, označuje se jako neděle,

ODB<sup>dt1,čh</sup> naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem dt1, čtvrt hodině čh,

ODB<sup>dt2,čh</sup> naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem dt2, čtvrt hodině čh.

Není-li v období přede dnem d den s indexem dt2, stanoví se souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody PRU<sup>d</sup> podle vztahu:

$$PRU_d = \sum_{\check{h}=1}^{96} ODB_{dt1, \check{h}}$$

Není-li v období přede dnem d ani den s indexem dt1, souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody PRU<sup>d</sup> se nestanoví.

Nelze-li stanovit souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody PRU<sup>d</sup> alespoň pro 7 dnů d v období T<sup>x</sup>, splnění okrajové podmínky podle tohoto bodu se nekontroluje.

Pro kontrolu splnění okrajové podmínky se použijí všechny vypočtené hodnoty řady PRU<sup>d</sup> a řady DYN<sup>d</sup> a vyhodnotí se jejich průměrné odchylky od souhrnných údajů o odběru elektřiny v jednotlivých dnech d v období T<sup>x</sup>. Je-li průměrná absolutní odchylka řady PRU<sup>d</sup> nižší než řady DYN<sup>d</sup>, je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o odběru elektřiny kor<sup>x</sup> roven 1.

Obrázek 138-224b.jpg

[á velikost obrázku](#)

11) Pro den výpadku měření elektřiny x se stanoví výsledné náhradní čtvrt hodinové údaje o odběru elektřiny podle vztahu:

$$VOB_{x, \check{h}} = kor_x \cdot POB_{x, \check{h}}$$

kde je

VOB<sup>x,čh</sup> výsledný náhradní údaj o odběru elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x, čtvrt hodinu čh.

12) Nedochozí-li ve dni výpadku měření elektřiny x k výpadku měření elektřiny ve všech čtvrt hodinách, ale část naměřených čtvrt hodinových údajů o odběru elektřiny je dostupná, použijí se výsledné náhradní údaje o odběru elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x, čtvrt hodinu čh,



VODB<sup>x,čh</sup> pouze ve čtvrtodinách s výpadkem měřením elektřiny. Naměřené čtvrtodinové údaje o odběru elektřiny nejsou dotčeny.

### Část B

Postup pro stanovení náhradních údajů o odběru a dodávce elektřiny v odběrném místě s měřením typu C kategorie C1, C2 nebo C3, ve kterém je připojena výrobná, pro den výpadku měření elektřiny x:

1) Vychází se z naměřených čtvrtodinových údajů o odběru a dodávce elektřiny za období T<sup>x</sup>, které zahrnuje 30 dnů přede dnem výpadku měření elektřiny x v případě výpadku v období od 1. června do 15. září, jinak 150 dnů přede dnem výpadku měření elektřiny x. Nejsou-li dostupné naměřené čtvrtodinové údaje o odběru a dodávce elektřiny za celé období podle věty první, zahrnuje období T<sup>x</sup> všechny dny přede dnem výpadku měření elektřiny x, za které jsou dostupné údaje, nejméně však 7 po sobě jdoucích dnů, jinak stanoví náhradní čtvrtodinové údaje o odběru a dodávce elektřiny v odběrném místě pro den výpadku měření elektřiny x provozovatel distribuční soustavy odhadem.

2) Stanoví se výchozí náhradní čtvrtodinové diagramy odběru a dodávky elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x jako průměrné diagramy z naměřených údajů o odběru a dodávce elektřiny v odběrném místě v období T<sup>x</sup> podle vztahu:

$$PODBx, \text{čh} = \frac{ODBxt1, \text{čh} + ODBxt2, \text{čh}}{2}$$

$$PDODx, \text{čh} = \frac{DODxt1, \text{čh} + DODxt2, \text{čh}}{2}$$

kde je

PODB<sup>x,čh</sup> výchozí náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny x, čtvrtodině čh,

PDOD<sup>x,čh</sup> výchozí náhradní údaj o dodávce elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny x, čtvrtodině čh,

xt1 index dne v období T<sup>x</sup>, který je časově nejbližší dni výpadku měření elektřiny x, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den výpadku měření elektřiny x; připadá-li na den výpadku měření elektřiny x svátek, označuje se jako neděle,

xt2 index dne v období T<sup>x</sup>, který je odlišný ode dne s indexem xt1, je po dni s indexem xt1 časově nejbližší dni výpadku měření elektřiny x, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den výpadku měření elektřiny x; připadá-li na den výpadku měření elektřiny x svátek, označuje se jako neděle,

ODB<sup>xt1,čh</sup> naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem xt1 v období T<sup>x</sup>, čtvrtodině čh,

ODB<sup>xt2,čh</sup> naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem xt2 v období T<sup>x</sup>, čtvrtodině čh,

DOD<sup>xt1,čh</sup> naměřený údaj o dodávce elektřiny ve dni s indexem xt1 v období T<sup>x</sup>, čtvrtodině čh,

DOD<sup>xt2,čh</sup> naměřený údaj o dodávce elektřiny ve dni s indexem xt2 v období T<sup>x</sup>, čtvrtodině čh.

Není-li v období T<sup>x</sup> den s indexem xt2, stanoví se náhradní čtvrtodinové diagramy odběru a dodávky elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x podle vztahu:

$$PODBx, \text{čh} = ODBxt1, \text{čh}$$

$$PDODx, \text{čh} = DODxt1, \text{čh}$$

3) Podle bodu 4) až 17) se postupuje pouze v případě odběrného místa, ve kterém je připojena výrobná elektřiny využívající energii slunečního záření.

4) Stanoví se čtvrtodinový diagram výroby elektřiny pro období T<sup>x</sup> a předchozích 14 dnů podle vztahu:

$$VYRd, \text{čh} = P_{\text{inst}} \cdot RFVd, \text{čh}$$

kde je

VYR<sup>d,čh</sup> údaj o výrobě elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> a předchozích 14 dnech, čtvrtodině čh,

P<sub>inst</sub> celkový instalovaný výkon výrobní elektřiny,

RFV<sup>d,čh</sup> reprezentativní údaj o výrobě elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> a předchozích 14 dnech,

čtvrt hodině  $\check{c}h$ , stanovený provozovatelem distribuční soustavy na základě naměřených čtvrt hodinových údajů o výrobě elektřiny u vybrané sestavy vzorků výroben elektřiny využívajících energii slunečního záření.

Dále se stanoví čtvrt hodinový diagram výroby elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny  $x$  podle vztahu:

$$VYR_{x, \check{c}h} = P_{inst} \cdot RFV_{x, \check{c}h}$$

kde je

$VYR_{x, \check{c}h}$  údaj o výrobě elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny  $x$ , čtvrt hodině  $\check{c}h$ ,

$RFV_{x, \check{c}h}$  reprezentativní údaj o výrobě elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny  $x$ , čtvrt hodině  $\check{c}h$ , stanovený provozovatelem distribuční soustavy na základě naměřených čtvrt hodinových údajů o výrobě elektřiny u vybrané sestavy vzorků výroben elektřiny využívajících energii slunečního záření.

5) Stanoví se čtvrt hodinový diagram spotřeby elektřiny pro období  $T^x$  a předchozích 14 dnů podle vztahu:

$$SPO_{d, \check{c}h} = VYR_{d, \check{c}h} - DOD_{d, \check{c}h} + ODB_{d, \check{c}h}$$

kde je

$SPO_{d, \check{c}h}$  údaj o spotřebě elektřiny ve dni  $d$  v období  $T^x$  a předchozích 14 dnech, čtvrt hodině  $\check{c}h$ ,

$ODB_{d, \check{c}h}$  naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni  $d$  v období  $T^x$  a předchozích 14 dnech, čtvrt hodině  $\check{c}h$

$DOD_{d, \check{c}h}$  naměřený údaj o dodávce elektřiny ve dni  $d$  v období  $T^x$  a předchozích 14 dnech, čtvrt hodině  $\check{c}h$ .

6) Pro jednotlivé dny  $d$  v období  $T^x$  se stanoví souhrnné údaje o spotřebě elektřiny ze stanoveného čtvrt hodinového diagramu spotřeby elektřiny podle vztahu:

$$SPO_d = \sum_{\check{c}h=1}^{96} SPO_{d, \check{c}h}$$

kde je

$SPO_d$  souhrnný údaj o spotřebě elektřiny ve dni  $d$  v období  $T^x$ .

7) Stanoví se výchozí náhradní čtvrt hodinový diagram spotřeby elektřiny pro den výpadku měření elektřiny  $x$  jako průměrný diagram z údajů o spotřebě elektřiny v odběrném místě v období  $T^x$  podle vztahu:

$$PSPO_{x, \check{c}h} = \frac{SPO_{xt1, \check{c}h} + SPO_{xt2, \check{c}h}}{2}$$

kde je

$PSPO_{x, \check{c}h}$  výchozí náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny  $x$ , čtvrt hodině  $\check{c}h$ ,

$xt1$  index dne v období  $T^x$ , který je časově nejbližší dni výpadku měření elektřiny  $x$ , nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den výpadku měření elektřiny  $x$ ; připadá-li na den výpadku měření elektřiny  $x$  svátek, označuje se jako neděle,

$xt2$  index dne v období  $T^x$ , který je odlišný ode dne s indexem  $xt1$ , je po dni s indexem  $xt1$  časově nejbližší dni výpadku měření elektřiny  $x$ , nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den výpadku měření elektřiny  $x$ ; připadá-li na den výpadku měření elektřiny  $x$  svátek, označuje se jako neděle,

$SPO_{xt1, \check{c}h}$  údaj o spotřebě elektřiny ve dni s indexem  $xt1$  v období  $T^x$ , čtvrt hodině  $\check{c}h$ ,

$SPO_{xt2, \check{c}h}$  údaj o spotřebě elektřiny ve dni s indexem  $xt2$  v období  $T^x$ , čtvrt hodině  $\check{c}h$ .

Není-li v období  $T^x$  den s indexem  $xt2$ , stanoví se náhradní čtvrt hodinový diagram spotřeby elektřiny pro den výpadku měření elektřiny  $x$  podle vztahu:

$$PSPO_{x, \check{c}h} = SPO_{xt1, \check{c}h}$$

8) Pro jednotlivé dny  $d$  v období  $T^x$  a pro den výpadku měření elektřiny  $x$  se stanoví souhrnné údaje o odběru elektřiny z přepočteného typového diagramu přiřazeného k odběrnému místu podle vztahu:

$$DYPd = \sum_{\check{c}h=1}^{96} kTDDn, d, \check{c}htp$$

$$DYPx = \sum_{\check{c}h=1}^{96} kTDDn, x, \check{c}htp$$

kde je

$DYP^d$  souhrnný údaj přepočteného typového diagramu ve dni d v období  $T^x$ ,

$DYP^x$  souhrnný údaj přepočteného typového diagramu ve dni výpadku měření elektřiny x,

$k^{TDDn, d, \check{c}h tp}$  relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d v období  $T^x$ , čtvrthodině  $\check{c}h$ .

$k^{TDDn, x, \check{c}h tp}$  relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni výpadku měření elektřiny x, čtvrthodině  $\check{c}h$ .

Souhrnný údaj přepočteného typového diagramu ve dni d v období  $T^x$   $DYP^d$  a ve dni výpadku měření elektřiny x  $DYP^x$  lze alternativně stanovit za použití součtu naměřených diagramů odběru elektřiny v alespoň 150 odběrných místech, ve kterých není připojena výrobní elektřiny, u kterých v období  $T^x$  ani ve dni výpadku měření elektřiny x nedošlo k výpadku měření elektřiny a ke kterým je přiřazena stejná třída typového diagramu jako k odběrnému místu, u něhož došlo k výpadku měření elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny x, podle vztahu:

$$DYPd = \sum_{i=1}^{>150} \sum_{\check{c}h=1}^{96} ODBi, d, \check{c}hBV$$

$$DYPx = \sum_{i=1}^{>150} \sum_{\check{c}h=1}^{96} ODBi, x, \check{c}hBV$$

kde j

$ODB_{i, d, \check{c}h}^{BV}$  naměřený údaj o odběru elektřiny v odběrném místě i ve dni d v období  $T^x$ , čtvrthodině  $\check{c}h$ , pokud v odběrném místě i nenastal výpadek měření elektřiny v období  $T^x$  ani ve dni výpadku měření elektřiny x,

$ODB_{i, x, \check{c}h}^{BV}$  naměřený údaj o odběru elektřiny v odběrném místě i ve dni výpadku měření elektřiny x, čtvrthodině  $\check{c}h$ , pokud v odběrném místě i nenastal výpadek měření elektřiny v období  $T^x$  ani ve dni výpadku měření elektřiny x.

9) Pro období  $T^x$  se stanoví parametr lineární korekce údajů o spotřebě elektřiny a parametr absolutní korekce údajů o spotřebě elektřiny podle vztahu:

Obrázek 138-224c.jpg

[á velikost obrázku](#)

kde je

$k^x$  parametr lineární korekce údajů o spotřebě elektřiny,

$q^x$  parametr absolutní korekce údajů o spotřebě elektřiny,

N počet dnů za období  $T^x$

10) Pro jednotlivé d v období  $T^x$  a pro den výpadku měření elektřiny x se stanoví souhrnné náhradní údaje o spotřebě elektřiny podle vztahu:

$$DYNd = DYPd \cdot kx + qx$$

$$DYNx = DYPx \cdot kx + qx$$

kde je

$DYN^d$  souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni d v období  $T^x$  za použití dynamické metody,

DYN<sup>x</sup> souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny x za použití dynamické metody.

11) Pro den výpadku měření elektřiny x se stanoví lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o spotřebě elektřiny podle vztahu:

$$\text{kor}_x = \frac{\text{DYN}_x}{\frac{96}{\text{suma PSPO}_x, \text{čh}}}$$

čh=1

kde je

kor<sup>x</sup> lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o spotřebě elektřiny.

12) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny x za použití dynamické metody DYN<sup>x</sup> není záporný. Je-li záporný, je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o spotřebě elektřiny kor<sup>x</sup> roven 1.

$$\text{DYN}_x < 0 \Rightarrow \text{kor}_x = 1$$

13) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že parametr lineární korekce údajů o spotřebě elektřiny k<sub>x</sub> není záporný. Je-li záporný, je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o spotřebě elektřiny kor<sup>x</sup> roven 1.

$$k_x < 0 \Rightarrow \text{kor}_x = 1$$

14) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že přesnost souhrnných náhradních údajů o spotřebě elektřiny v jednotlivých dnech d v období T<sup>x</sup> za použití dynamické metody DYN<sup>d</sup> je vyšší než přesnost souhrnných náhradních údajů o spotřebě elektřiny v jednotlivých dnech d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody.

Nejprve se stanoví souhrnné náhradní údaje o spotřebě elektřiny v jednotlivých dnech d v období T<sup>x</sup> na základě průměrů údajů o spotřebě elektřiny ve dnech se stejným označením jako den d v období 14 dnů předcházejících dni d podle vztahu:

$$\text{PRU}_d = \frac{\frac{96}{\text{suma SPO}_{dt1, \text{čh}}} + \frac{96}{\text{suma SPO}_{dt2, \text{čh}}}}{2}$$

čh=1

kde je

PRU<sup>d</sup> souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody,

dt1 index dne v období přede dnem d, který je časově nejbližší dni d, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den d, připadá-li na den d svátek, označuje se jako neděle,

dt2 index dne v období přede dnem d, který je odlišný ode dne s indexem dt1, je po dni s indexem dt1 časově nejbližší dni d, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den d, připadá-li na den d svátek, označuje se jako neděle,

SPO<sup>dt1,čh</sup> údaj o spotřebě elektřiny ve dni s indexem dt1, čtvrt hodině čh,

SPO<sup>dt2,čh</sup> údaj o spotřebě elektřiny ve dni s indexem dt2, čtvrt hodině čh.

Není-li v období přede dnem d den s indexem dt2, stanoví se souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody PRU<sup>d</sup> podle vztahu:

$$\text{PRU}_d = \frac{96}{\text{suma SPO}_{dt1, \text{čh}}}$$

čh=1

Není-li v období přede dnem d ani den s indexem dt1, souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody PRU<sup>d</sup> se nestanoví.

Nelze-li stanovit souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody PRU<sup>d</sup> alespoň pro 7 dnů d v období T<sup>x</sup>, splnění okrajové podmínky podle tohoto bodu se nekontroluje.

Pro kontrolu splnění okrajové podmínky podle tohoto bodu se použijí všechny vypočtené hodnoty řady PRU<sup>d</sup> a řady DYN<sup>d</sup> a vyhodnotí se jejich průměrné odchylky od souhrnných údajů o spotřebě elektřiny v jednotlivých dnech d v období T<sup>x</sup>. Je-li průměrná absolutní odchylka řady PRU<sup>d</sup> nižší než řady DYN<sup>d</sup>, je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o spotřebě elektřiny korigován roven 1.

Obrázek 138-224d.jpg

[á velikost obrázku](#)

15) Pro den výpadku měření elektřiny x se stanoví výsledné náhradní čtvrt hodinové údaje o spotřebě elektřiny podle vztahu:

$$VSPO_{x, \text{čh}} = k_{orx} \cdot PSPO_{x, \text{čh}}$$

kde je

VSPO<sup>x,čh</sup> výsledný náhradní údaj o spotřebě elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x, čtvrt hodinu čh.

16) Nedochozí-li ve dni výpadku měření elektřiny x k výpadku měření elektřiny ve všech čtvrt hodinách, ale část stanovených čtvrt hodinových údajů o spotřebě elektřiny je dostupná, použijí se výsledné náhradní údaje o spotřebě elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x, čtvrt hodinu čh, VSPO<sup>x,čh</sup> pouze ve čtvrt hodinách s výpadkem měření elektřiny. Stanovené čtvrt hodinové údaje o spotřebě elektřiny nejsou dotčeny.

17) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že přesnost čtvrt hodinových náhradních údajů o odběru a dodávce elektřiny za období T<sup>x</sup> za použití dynamické metody vyšší než přesnost čtvrt hodinových náhradních údajů o odběru a dodávce elektřiny za období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody.

Nejprve se stanoví čtvrt hodinové náhradní údaje o odběru a dodávce elektřiny za období T<sup>x</sup> za použití průměrovací metody:

$$PODB_{d, \text{čh}} = \frac{ODB_{dt1, \text{čh}} + ODB_{dt2, \text{čh}}}{2}$$

$$PDOD_{d, \text{čh}} = \frac{DOD_{dt1, \text{čh}} + DOD_{dt2, \text{čh}}}{2}$$

kde je

PODB<sup>d,čh</sup> náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup>, čtvrt hodině čh, za použití průměrovací metody,

PDOD<sup>d,čh</sup> náhradní údaj o dodávce elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup>, čtvrt hodině čh, za použití průměrovací metody,

dt1 index dne v období přede dnem d, který je časově nejbližší dni d, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den d; připadá-li na den d svátek, označuje se jako neděle,

dt2 index dne v období přede dnem d, který je odlišný ode dne s indexem dt1, je po dni s indexem dt1 časově nejbližší dni d, nejedná se o svátek a současně je svým označením (pondělí až neděle) shodný jako den d; připadá-li na den d svátek, označuje se jako neděle,

ODB<sup>dt1,čh</sup> naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem dt1, čtvrt hodině čh,

ODB<sup>dt2,čh</sup> naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem dt2, čtvrt hodině čh,

DOD<sup>dt1,čh</sup> naměřený údaj o dodávce elektřiny ve dni s indexem dt1, čtvrt hodině čh,

DOD<sup>dt2,čh</sup> naměřený údaj o dodávce elektřiny ve dni s indexem dt2, čtvrt hodině čh.

Není-li v období přede dnem d den s indexem dt2, stanoví se náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup>, čtvrt hodině čh, za použití průměrovací metody POdB<sup>d,čh</sup> a náhradní údaj o dodávce elektřiny ve dni d v období T<sup>x</sup>, čtvrt hodině čh, za použití průměrovací metody PDOD<sup>d,čh</sup> podle vztahu:

$$POdB_{d, \check{c}h} = ODB_{dt1, \check{c}h}$$

$$PDOD_{d, \check{c}h} = DOD_{dt1, \check{c}h}$$

Dále se stanoví čtvrt hodinové náhradní údaje o odběru elektřiny za období T<sup>x</sup> za použití dynamické metody DODB<sup>d,čh</sup> a čtvrt hodinové náhradní údaje o dodávce elektřiny za období T<sup>x</sup> za použití dynamické metody DDOD<sup>d,čh</sup> podle vztahu:

Jestliže

$$VYR_{d, \check{c}h} > SPO_{d, \check{c}h}$$

pak  
pak

$$DDOD_{d, \check{c}h} = VYR_{d, \check{c}h} - SPO_{d, \check{c}h}$$

$$DODB_{d, \check{c}h} = 0$$

jinak  
jinak

$$DODB_{d, \check{c}h} = SPO_{d, \check{c}h} - VYR_{d, \check{c}h}$$

$$DDOD_{d, \check{c}h} = 0$$

Splnění okrajové podmínky se kontroluje nezávisle pro odběr a dodávku elektřiny podle vztahu:

Obrázek 138-224e.jpg

[á velikost obrázku](#)

Nejsou-li dostupné údaje alespoň pro 7 dnů d v období T<sup>x</sup>, splnění okrajové podmínky podle tohoto bodu se nekontroluje.

18) Pro den výpadku měření elektřiny x se stanoví výsledné náhradní údaje o odběru a dodávce elektřiny.

Jde-li o odběrné místo, ve kterém je připojena výrobní elektřiny využívající energii slunečního záření, a je-li splněna okrajová podmínka přesnosti čtvrt hodinových náhradních údajů o odběru elektřiny za období T<sup>x</sup>

Obrázek 138-224f.jpg

[á velikost obrázku](#)

pak se výsledné náhradní údaje o odběru elektřiny stanoví podle vztahu:

Jestliže

$$VYR_x, \check{c}h > VSPO_x, \check{c}h$$

pak  
pak

$$VODB_{x, \check{c}h} = 0$$

jinak

jinak

$$VODB_{x, \check{c}h} = VSPO_{x, \check{c}h} - VYR_{x, \check{c}h}$$

Není-li splněna okrajová podmínka přesnosti čtvrt hodinových náhradních údajů o odběru elektřiny za období  $T^x$ , nebylo-li splnění této okrajové podmínky kontrolováno z důvodu nedostupnosti údajů, využívá-li výrobní elektřiny jinou energii než energii slunečního záření nebo je-li v odběrném místě připojena i výrobní elektřiny využívající jinou energii než energii slunečního záření, stanoví se pro den výpadku měření elektřiny  $x$  výsledné náhradní údaje o odběru elektřiny podle vztahu:

$$VODB_{x, \check{c}h} = POdB_{x, \check{c}h}$$

Jde-li o odběrné místo, ve kterém je připojena výrobní elektřiny využívající energii slunečního záření, a je-li splněna okrajová podmínka přesnosti čtvrt hodinových náhradních údajů o dodávce elektřiny za období  $T_x$

Obrázek 138-224g.jpg

[á velikost obrázku](#)

pak se výsledné náhradní údaje o dodávce elektřiny stanoví podle vztahu:

Jestliže

$$VYR_{x, \check{c}h} > VSPO_{x, \check{c}h}$$

pak

pak

$$VDOD_{x, \check{c}h} = VYR_{x, \check{c}h} - VSPO_{x, \check{c}h}$$

jinak

jinak

$$VDOD_{x, \check{c}h} = 0$$

Není-li splněna okrajová podmínka přesnosti čtvrt hodinových náhradních údajů o dodávce elektřiny za období  $T^x$ , nebylo-li splnění této okrajové podmínky kontrolováno z důvodu nedostupnosti údajů, využívá-li výrobní elektřiny jinou energii než energii slunečního záření nebo je-li v odběrném místě připojena i výrobní elektřiny využívající jinou energii než energii slunečního záření, stanoví se pro den výpadku měření elektřiny  $x$  výsledné náhradní údaje o dodávce elektřiny podle vztahu:

$$VDOD_{x, \check{c}h} = PDOD_{x, \check{c}h}$$

19) Nedochozí-li ve dni výpadku měření elektřiny  $x$  k výpadku měření elektřiny ve všech čtvrt hodinách, ale část naměřených čtvrt hodinových údajů o odběru nebo dodávce elektřiny je dostupná, použijí se výsledné náhradní údaje o odběru elektřiny pro den výpadku měření elektřiny  $x$ , čtvrt hodinu  $\check{c}h$ ,  $VODB_{x, \check{c}h}$  nebo výsledné náhradní údaje o dodávce elektřiny pro den výpadku měření elektřiny  $x$ , čtvrt hodinu  $\check{c}h$ ,  $VDOD_{x, \check{c}h}$  pouze ve čtvrt hodinách s výpadkem měření elektřiny. Naměřené čtvrt hodinové údaje o odběru nebo dodávce elektřiny nejsou dotčeny.

### **Vybraná ustanovení novel**

Čl.II 138/2024 Sb.

**Přechodné ustanovení**

V případě měření elektřiny provozovatelem distribuční soustavy, jehož distribuční soustava je připojena k nadřazené distribuční soustavě na napěťové hladině do 52 kV, je u měření typu B a u měření typu C kategorie C1, C2 nebo C3 v období od 1. ledna 2025 do 30. června 2025 základní interval pro zpracování a přenos naměřených údajů 1 měsíc.

---

- 1) Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) [2019/944](#) ze dne 5. června 2019 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice [2012/27/EU](#).
- 2) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) [2019/943](#) ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou.
- 3) Vyhláška č. [408/2015 Sb.](#), o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.
- 4) [Čl. LXXIV zákona č. 261/2007 Sb.](#), o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.
- 5) Zákon č. [165/2012 Sb.](#), o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.