



Sbírka zákonů a mezinárodních smluv

ČESKÁ REPUBLIKA

Zpřístupněna dne 30. května 2024

Vyhláška č. 138/2024 Sb.

**Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 359/2020 Sb.,
o měření elektřiny, ve znění vyhlášky č. 375/2023 Sb.**

138

VYHLÁŠKA

ze dne 24. května 2024,

**kterou se mění vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny,
ve znění vyhlášky č. 375/2023 Sb.**

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., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 362/2021 Sb. a zákona č. 469/2023 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění vyhlášky č. 375/2023 Sb., se mění takto:

1. V § 1 se na konci textu písmene a) doplňují slova „a typy průběhového měření při sdílení elektřiny“.
 2. V § 1 se za písmeno b) vkládají nová písmena c) až j), která znějí:
 - „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 uchovávání,
 - 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 unie²⁾,
 - j) požadavky na kybernetickou bezpečnost měřicích zařízení,“.
- Dosavadní písmena c) až e) se označují jako písmena k) až m).
3. V § 4 odst. 1 se slova „jiným než“ zrušují.
 4. V § 4 odst. 4 písm. c) a v § 6 odst. 1 písm. c) se slovo „měsíc“ nahrazuje slovy „kalendářní den“.
 5. V § 5 odst. 1 písm. d) se slova „může být průběhové“ nahrazují slovy „může zaznamenávat průběh odběru elektřiny“ a na konci textu písmene se doplňují slova „; platí, že měření typu C kategorie C4 je neprůběhové“.
 6. V § 5 odst. 2 úvodní části ustanovení, § 5 odst. 4 úvodní části ustanovení a v § 5 odst. 5 větě první se za slovo „měřením“ vkládají slova „typu C“.
 7. V § 5 odst. 2 úvodní části ustanovení se slova „kategorie C2“ nahrazují textem „C2“.
 8. V § 5 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:
 - „d) u odběrného místa, jehož předávací místo je přiřazené do skupiny sdílení.“.

9. V § 5 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena e) a f), která znějí:
- „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.“.
10. V § 5 odstavec 3 zní:
- „(3) Není-li technicky možné nebo ekonomicky únosné elektřinu podle odstavce 2 písm. b), c) nebo d) měřit měřením 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.“.
11. V § 5 se na konci odstavce 3 doplňuje věta „Není-li technicky možné nebo ekonomicky únosné elektřinu podle odstavce 2 písm. e) nebo f) měřit měřením typu C kategorie C1 nebo C2, musí být měřena alespoň měřením typu C kategorie C3 nebo C4.“.
12. V § 5 odst. 4 písm. b) se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo jehož předávací místo není přiřazené do skupiny sdílení“.
13. V § 5 odst. 5 se slova „č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů,“ nahrazují slovy „o podporovaných zdrojích energie⁵⁾“.
- Poznámka pod čarou č. 5 zní:
- ⁵⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.“.
14. V § 5 se doplňuje odstavec 6, který zní:
- „(6) Měřením typu C kategorie C1 nebo C2 může být měřena elektřina u odběrného místa s vícetarifovým měřením s odběrem elektřiny z distribuční soustavy na napěťové hladině do 1 kV s přímým měřením.“.
15. V § 5 se odstavec 6 zrušuje.
16. V § 6 odst. 1 úvodní části ustanovení, § 6 odst. 2 a v § 10 odst. 3 se za slovo „měření“ vkládají slova „typu C“.
17. V § 6 odst. 3 se za slovo „měřením“ vkládají slova „typu C“ a slova „kategorie C2“ se nahrazují textem „C2“.
18. V § 7 odst. 3 písm. b) se slova „zákazníkem nebo výrobcem elektřiny“ nahrazují slovy „dotčeným účastníkem trhu s elektřinou“ a za slova „distribuční soustavy“ se vkládají slova „způsobem určeným provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy“.
19. V § 8 odst. 1 se slovo „dvakrát“ nahrazuje slovy „po dobu 3 měsíců následujících“, slovo „vyhodnocení“ se nahrazuje slovem „zúčtování“, slova „soustavě a“ se nahrazují slovem „soustavě,“ a za slova „výrobní elektřiny“ se vkládají slova „a odběrných míst, jejichž předávací místo je přiřazené do skupiny sdílení“.
20. V § 8 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:
- „(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.“.

Dosavadní odstavce 2 až 5 se označují jako odstavce 3 až 6.

21. Za § 12 se vkládá nový § 12a, který včetně nadpisu zní:

„§ 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.“.
22. V § 13 odst. 2 se slova „a pro vyhodnocení odchylek“ nahrazují slovy „ , zúčtování odchylek a zohlednění sdílené elektřiny“.
23. V § 13 odst. 3 písm. a) bodech 1 a 2 se za slovo „odchylek“ vkládají slova „a zohlednění sdílené elektřiny“ a za slovo „trhu“ se vkládají slova „a datovému centru“.
24. V § 13 odst. 3 písm. a) bodě 2 se slova „za vyhodnocovací interval“ zrušují a na konci textu bodu se doplňují slova „za vyhodnocovací interval“.
25. V § 16 odst. 1 a v § 19 odst. 1 se slovo „změřených“ nahrazuje slovem „naměřených“.
26. V § 17 se za odstavce 4 vkládají nové odstavce 5 až 7, které znějí:
- „(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 předpisu⁴⁾ 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.“.

Dosavadní odstavec 5 se označuje jako odstavec 8.

27. V § 17 odst. 8 se slova „odstavce 3“ nahrazují slovy „odstavců 3 až 7“.

28. V § 18 odstavec 1 zní:

„(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.“.

29. V § 18 se za odstavec 1 vkládají nové odstavce 2 až 4, které znějí:

- „(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 sítě 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 sítě 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
- množství skutečně neoprávněně distribuované elektřiny zjištěné podle odstavce 1 bez zohlednění sdílené elektřiny, je-li elektřina sdílena s využitím distribuční soustavy, nebo
 - množství skutečně neoprávněně distribuované elektřiny zjištěné podle odstavce 1 se zohledněním sdílené elektřiny, je-li elektřina sdílena bez využití distribuční soustavy.“.

Dosavadní odstavce 2 a 3 se označují jako odstavce 5 a 6.

30. Doplnuje se příloha č. 5, která zní:

„Příloha č. 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 :

- 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.
- 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 , 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,

$ODB_{xt1, \check{c}h}$ naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem $xt1$ v období T_x , čtvrt hodině $\check{c}h$,

$ODB_{xt2, \check{c}h}$ naměřený údaj o odběru 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 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:

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

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

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 , čtvrt hodině $\check{c}h$,

$k_{TDDn, x, \check{c}h}^{tp}$ 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 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:

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

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

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:

$$k_x = \frac{N \cdot \sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot ODB_d) - \sum_{d=1}^N DYP_d \cdot \sum_{d=1}^N ODB_d}{N \cdot \sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot DYP_d) - \sum_{d=1}^N DYP_d \cdot \sum_{d=1}^N DYP_d}$$

$$q_x = \frac{\sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot DYP_d) \cdot \sum_{d=1}^N ODB_d - \sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot ODB_d) \cdot \sum_{d=1}^N DYP_d}{N \cdot \sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot DYP_d) - \sum_{d=1}^N DYP_d \cdot \sum_{d=1}^N DYP_d}$$

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:

$$DYN_d = DYP_d \cdot k_x + q_x$$

$$DYN_x = DYP_x \cdot k_x + q_x$$

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:

$$kor_x = \frac{DYN_x}{\sum_{\check{h}=1}^{96} PODB_{x,\check{h}}}$$

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.

$$DYN_x < 0 \Rightarrow kor_x = 1$$

- 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.

$$k_x < 0 \Rightarrow kor_x = 1$$

- 10) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že přesnost souhrnných náhradních údajů o odběru elektřiny v jednotlivých dnech d v období T_x za použití dynamické metody DYN_d je vyšší než přesnost souhrnných náhradních údajů o odběru elektřiny v jednotlivých dnech d v období T_x za použití průměrovací metody.

Nejprve se stanoví souhrnné náhradní údaje o odběru elektřiny v jednotlivých dnech d v období T_x 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:

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

kde je

PRU_d souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T_x 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,

$ODB_{dt1,\check{c}h}$ naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem $dt1$, čtvrthodině $\check{c}h$,

$ODB_{dt2,\check{c}h}$ naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem $dt2$, čtvrthodině $\check{c}h$.

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_x za použití průměrovací metody PRU_d podle vztahu:

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

Není-li v období přede dnem d ani den s indexem $dt1$, souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T_x za použití průměrovací metody PRU_d se nestanoví.

Nelze-li stanovit souhrnný náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T_x za použití průměrovací metody PRU_d alespoň pro 7 dnů d v období T_x , splnění okrajové podmínky podle tohoto bodu se nekontroluje.

Pro kontrolu splnění okrajové podmínky se použijí všechny vypočtené hodnoty řady PRU_d a řady DYN_d a vyhodnotí se jejich průměrné odchylky od souhrnných údajů o odběru elektřiny v jednotlivých dnech d v období T_x . Je-li průměrná absolutní odchylka řady PRU_d nižší než řady DYN_d , je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o odběru elektřiny kor_x roven 1.

$$\sum_{d \in T_x} abs(PRU_d - ODB_d) < \sum_{d \in T_x} abs(DYN_d - ODB_d) \Rightarrow kor_x = 1$$

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

$$VODB_{x,\check{c}h} = kor_x \cdot POODB_{x,\check{c}h}$$

kde je

$VODB_{x,\check{c}h}$ výsledný náhradní údaj o odběru elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x , čtvrt hodinu $\check{c}h$.

- 12) Nedochází-li ve dni výpadku měření elektřiny x k výpadku měření elektřiny ve všech čtvrthodinách, 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 ch , $VODB_{x,ch}$ pouze ve čtvrt hodinách s výpadkem měřením elektřiny. Naměřené čtvrt hodinové 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 čtvrt hodinových údajů o odběru a dodávce 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 a dodávce 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 a dodávce elektřiny v odběrném místě pro den výpadku měření elektřiny x provozovatel distribuční soustavy odhadem.
- 2) Stanoví se výchozí náhradní čtvrt hodinové 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_x podle vztahu:

$$PODB_{x,ch} = \frac{ODB_{xt1,ch} + ODB_{xt2,ch}}{2}$$

$$PDOD_{x,ch} = \frac{DOD_{xt1,ch} + DOD_{xt2,ch}}{2}$$

kde je

$PODB_{x,ch}$ výchozí náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny x , čtvrt hodině ch ,

$PDOD_{x,ch}$ výchozí náhradní údaj o dodávce elektřiny ve dni výpadku měření elektřiny x , čtvrt hodině ch ,

$xt1$ 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,

$ODB_{xt1,ch}$ naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem $xt1$ v období T_x , čtvrt hodině ch ,

$ODB_{xt2,ch}$ naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem $xt2$ v období T_x , čtvrt hodině ch ,

$DOD_{xt1,ch}$ naměřený údaj o dodávce elektřiny ve dni s indexem $xt1$ v období T_x , čtvrt hodině ch ,

$DOD_{xt2,ch}$ naměřený údaj o dodávce elektřiny ve dni s indexem $xt2$ v období T_x , čtvrt hodině ch .

Není-li v období T_x den s indexem $xt2$, stanoví se náhradní čtvrt hodinové diagramy odběru a dodávky elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x podle vztahu:

$$PODB_{x,ch} = ODB_{xt1,ch}$$

$$PDOD_{x,\check{c}h} = DOD_{xt1,\check{c}h}$$

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

- 4) Stanoví se čtvrt hodinový diagram výroby elektřiny pro období T_x a předchozích 14 dnů podle vztahu:

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

kde je

$VYR_{d,\check{c}h}$ údaj o výrobě elektřiny ve dni d v období T_x a předchozích 14 dnech, čtvrt hodině $\check{c}h$,

P_{inst} celkový instalovaný výkon výrobní elektřiny,

$RFV_{d,\check{c}h}$ reprezentativní údaj o výrobě elektřiny ve dni d v období T_x 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:

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

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

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 , čtvrt hodině $\check{c}h$.

$k_{TDDn,x,\check{c}h}^{tp}$ 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 elektřiny 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:

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

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

kde je

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

$ODB_{i,x,\check{ch}}^{BV}$ naměřený údaj o odběru elektřiny v odběrném místě i ve dni výpadku měření elektřiny x , čtvrt hodině $\check{ch}$, 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:

$$k_x = \frac{N \cdot \sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot SPO_d) - \sum_{d=1}^N DYP_d \cdot \sum_{d=1}^N SPO_d}{N \cdot \sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot DYP_d) - \sum_{d=1}^N DYP_d \cdot \sum_{d=1}^N DYP_d}$$

$$q_x = \frac{\sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot DYP_d) \cdot \sum_{d=1}^N SPO_d - \sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot SPO_d) \cdot \sum_{d=1}^N DYP_d}{N \cdot \sum_{d=1}^N (DYP_d \cdot DYP_d) - \sum_{d=1}^N DYP_d \cdot \sum_{d=1}^N DYP_d}$$

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:

$$DYN_d = DYP_d \cdot k_x + q_x$$

$$DYN_x = DYP_x \cdot k_x + q_x$$

kde je

DYN_d souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni d v období T_x za použití dynamické metody,

DYN_x 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:

$$kor_x = \frac{DYN_x}{\sum_{\check{ch}=1}^{96} PSPO_{x,\check{ch}}}$$

kde je

kor_x 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_x není záporný. Je-li záporný, je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o spotřebě elektřiny kor_x roven 1.

$$DYN_x < 0 \Rightarrow kor_x = 1$$

- 13) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že parametr lineární korekce údajů o spotřebě elektřiny k_x není záporný. Je-li záporný, je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o spotřebě elektřiny kor_x roven 1.

$$k_x < 0 \Rightarrow kor_x = 1$$

- 14) Kontroluje se splnění okrajové podmínky, že přesnost souhrnných náhradních údajů o spotřebě elektřiny v jednotlivých dnech d v období T_x za použití dynamické metody DYN_d je vyšší než přesnost souhrnných náhradních údajů o spotřebě elektřiny v jednotlivých dnech d v období T_x za použití průměrovací metody.

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

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

kde je

PRU_d souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni d v období T_x 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,

$SPO_{dt1,\check{c}h}$ údaj o spotřebě elektřiny ve dni s indexem $dt1$, čtvrthodině $\check{c}h$,

$SPO_{dt2,\check{c}h}$ údaj o spotřebě elektřiny ve dni s indexem $dt2$, čtvrthodině $\check{c}h$.

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_x za použití průměrovací metody PRU_d podle vztahu:

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

Není-li v období přede dnem d ani den s indexem $dt1$, souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni d v období T_x za použití průměrovací metody PRU_d se nestanoví.

Nelze-li stanovit souhrnný náhradní údaj o spotřebě elektřiny ve dni d v období T_x za použití průměrovací metody PRU_d alespoň pro 7 dnů d v období T_x , splnění okrajové podmínky podle tohoto bodu se nekontroluje.

Pro kontrolu splnění okrajové podmínky podle tohoto bodu se použijí všechny vypočtené hodnoty řady PRU_d a řady DYN_d a vyhodnotí se jejich průměrné odchylky od souhrnných údajů o spotřebě elektřiny v jednotlivých dnech d v období T_x . Je-li průměrná absolutní odchylka řady PRU_d nižší než řady DYN_d , je lineární koeficient korekce náhradních čtvrt hodinových údajů o spotřebě elektřiny kor_x roven 1.

$$\sum_{d \in T_x} abs(PRU_d - SPO_d) < \sum_{d \in T_x} abs(DYN_d - SPO_d) \Rightarrow kor_x = 1$$

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

$$VSPO_{x,\check{c}h} = kor_x \cdot PSPO_{x,\check{c}h}$$

kde je

$VSPO_{x,\check{c}h}$ výsledný náhradní údaj o spotřebě elektřiny pro den výpadku měření elektřiny x , čtvrt hodinu $\check{c}h$.

- 16) Nedochází-li ve dni výpadku měření elektřiny x k výpadku měření elektřiny ve všech čtvrthodinách, 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 $čh$, $VSP O_{x,čh}$ 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_x za použití dynamické metody vyšší než přesnost čtvrt hodinových náhradních údajů o odběru a dodávce elektřiny za období T_x za použití průměrovací metody.

Nejprve se stanoví čtvrt hodinové náhradní údaje o odběru a dodávce elektřiny za období T_x za použití průměrovací metody:

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

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

kde je

$PODB_{d,čh}$ náhradní údaj o odběru elektřiny ve dni d v období T_x , čtvrt hodině $čh$, za použití průměrovací metody,

$PDOD_{d,čh}$ náhradní údaj o dodávce elektřiny ve dni d v období T_x , čtvrt hodině $čh$, za použití průměrovací metody,

$dt1$ index dne v období přede dnem d , který je časově nejblíže 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 nejblíže 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,

$ODB_{dt1,čh}$ naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem $dt1$, čtvrt hodině $čh$,

$ODB_{dt2,čh}$ naměřený údaj o odběru elektřiny ve dni s indexem $dt2$, čtvrt hodině $čh$,

$DOD_{dt1,čh}$ naměřený údaj o dodávce elektřiny ve dni s indexem $dt1$, čtvrt hodině $čh$,

$DOD_{dt2,čh}$ 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_x , čtvrt hodině $čh$, za použití průměrovací metody $PODB_{d,čh}$ a náhradní údaj o dodávce elektřiny ve dni d v období T_x , čtvrt hodině $čh$, za použití průměrovací metody $PDOD_{d,čh}$ podle vztahu:

$$PODB_{d,čh} = ODB_{dt1,čh}$$

$$PDOD_{d,čh} = DOD_{dt1,čh}$$

Dále se stanoví čtvrt hodinové náhradní údaje o odběru elektřiny za období T_x za použití dynamické metody $DODB_{d,čh}$ a čtvrt hodinové náhradní údaje o dodávce elektřiny za období T_x za použití dynamické metody $DDOD_{d,čh}$ podle vztahu:

Jestliže

$$VYR_{d,čh} > SPO_{d,čh}$$

pak

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

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

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:

$$\sum_{\check{c}h \in T_x} \text{abs}(DODB_{d,\check{c}h} - ODB_{d,\check{c}h}) < \sum_{\check{c}h \in T_x} \text{abs}(PODB_{d,\check{c}h} - ODB_{d,\check{c}h})$$

$$\sum_{\check{c}h \in T_x} \text{abs}(DDOD_{d,\check{c}h} - DOD_{d,\check{c}h}) < \sum_{\check{c}h \in T_x} \text{abs}(PDOD_{d,\check{c}h} - DOD_{d,\check{c}h})$$

Nejsou-li dostupné údaje alespoň pro 7 dnů d v období T_x , 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_x

$$\sum_{\check{c}h \in T_x} \text{abs}(DODB_{d,\check{c}h} - ODB_{d,\check{c}h}) < \sum_{\check{c}h \in T_x} \text{abs}(PODB_{d,\check{c}h} - ODB_{d,\check{c}h})$$

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

Jestliže

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

pak

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

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

$$\sum_{\check{c}h \in T_x} \text{abs}(DDOD_{d,\check{c}h} - DOD_{d,\check{c}h}) < \sum_{\check{c}h \in T_x} \text{abs}(PDOD_{d,\check{c}h} - DOD_{d,\check{c}h})$$

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

Jestliže

$$VYR_{x,\check{c}h} > VSP0_{x,\check{c}h}$$

pak

$$VDOD_{x,\check{c}h} = VYR_{x,\check{c}h} - VSP0_{x,\check{c}h}$$

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.“.

Čl. II

Přechodné ustanovení

V případě měření elektřiny provozovatelem distribuční soustavy, jehož distribuční soustava je připojena k nadřazené distribuční soustavě na napětové 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.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. července 2024, s výjimkou ustanovení

- a) čl. I bodu 21, které nabývá účinnosti dnem následujícím po dni jejího vyhlášení,
- b) čl. I bodů 3, 4, 20 a 30, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025,
- c) čl. I bodu 17, které nabývá účinnosti dnem 1. července 2027, a
- d) čl. I bodů 9, 11 a 15, která nabývají účinnosti dnem 1. července 2032.

Ministr:

Ing. Síkela v. r.

ISSN 3029-5092

Vydavatel: Ministerstvo vnitra, Nad Štolou 3, poštovní schránka 21, 170 34 Praha 7 • **Redakce Sbírky zákonů a mezinárodních smluv:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, poštovní schránka 155/SB, 140 21, Praha 4, telefon: 974 817 289, e-mail: sbirka@mvcz.cz • Sazba: Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 1159/4, poštovní schránka 10, 149 00 Praha 11-Chodov • **Právně závazná elektronická verze Sbírky zákonů a mezinárodních smluv je k dispozici na www.e-sbirka.cz** • Tištěnou verzi částky Sbírky zákonů a mezinárodních smluv lze objednat u Tiskárny Ministerstva vnitra, telefon: 974 887 312, e-mail: info@tmv.cz, www.tmv.cz • Předplatné je od 1. 1. 2024 ukončeno.