

476**VYHLÁŠKA**

ze dne 19. prosince 2012,

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**

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. a zákona č. 165/2012 Sb.:

Čl. I

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, se mění takto:

1. V § 1 odstavec 2 zní:

„(2) K měření elektřiny a vyhodnocení údajů se používá

- a) měření typu A, kterým je průběhové měření s dálkovým denním přenosem údajů, a průběžný záznam střední hodnoty výkonu za měřicí interval provádí přímo měřicí zařízení, nebo
- b) měření typu B, kterým je průběhové měření s dálkovým jiným než denním přenosem údajů, a průběžný záznam střední hodnoty výkonu za měřicí interval provádí přímo měřicí zařízení; pokud není možné uskutečnit dálkový přenos údajů z technických důvodů, je možné přenos údajů provést jiným způsobem, nebo
- c) měření typu S, kterým je měření s dálkovým přenosem údajů, které není měřením typu A ani měřením typu B; pokud není možné uskutečnit dálkový přenos údajů z technických důvodů, je možné přenos údajů provést jiným způsobem, nebo
- d) měření typu C, kterým je ostatní měření.“

2. V § 1 odst. 3 písm. b) se slova „u napětí nad 1 kV“ nahrazují slovem „případně“.

3. V § 2 odst. 1 písmeno e) zní:

„e) předávacích místech výroben elektřiny s napětím

vyšším než 1 kV přímo připojených k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě,“.

4. V § 2 odst. 2 písmeno b) zní:

„b) předávacích místech výroben elektřiny s napětím do 1 kV přímo připojených k distribuční soustavě,“.

5. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které zní:

„g) výrobních elektřiny nebo u každého výrobního zdroje elektřiny výrobní elektřiny připojené k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě prostřednictvím jiné výrobní elektřiny.“.

6. V § 2 odstavec 4 zní:

„(4) Měřením typu S může být měřena elektřina v odběrných místech zákazníků s odběrem elektřiny z distribuční soustavy o napětí do 1 kV.“.

7. V § 2 odst. 5 se slova „odstavce 7“ nahrazují slovy „odstavce 6“ a v písm. a) se slova „a v předávacích místech výrobců elektřiny“ zrušují.

8. V § 2 se odstavce 6 a 8 zrušují.

Dosavadní odstavec 7 se označuje jako odstavec 6.

9. V § 2 se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) Pro uplatnění podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie nebo z druhotných energetických zdrojů formou ročního zeleného bonusu zajišťuje výrobce elektřiny u výrobní elektřiny s instalovaným výkonem do 5 kW včetně samostatné měření vyrobené elektřiny alespoň měřením typu C. V případě uplatnění hodinového zeleného bonusu zajišťuje výrobce elektřiny měření vyrobené elektřiny měřením typu B.“.

10. V § 6 odst. 1 věta druhé se za slova „odběrných míst“ vkládají slova „nebo předávacích míst“.

11. V § 6 odst. 1 věta třetí zní: „Za rekonstrukci se pro tyto účely považuje výměna elektroměrového rozvaděče nebo výměna přírodního vedení.“.

12. V § 6 odstavec 5 zní:

„(5) Na základě žádosti výrobce elektřiny nebo zákazníka, a pokud to měření umožňuje, poskytne provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi impulsní výstupy z měření nepřetržitě přímo v předávacím místě nebo v odběrném místě. Poskytování naměřených hodnot provozovatelem distribuční soustavy pomocí jiných komunikačních rozhraní elektroměru není výrobcí elektřiny ani zákazníkovi bez souhlasu provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy umožněno.“.

13. V § 6 se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) V předávacím místě výrobní elektřiny s napětím do 1 kV připojené k distribuční soustavě se u nově instalovaných nebo měněných měřicích zařízeních vyhodnocuje směr toku elektřiny v jednotlivých fázích.“.

14. V § 10 se slovo „příloze“ nahrazuje slovy „příloze č. 1“.

15. Za § 10 se vkládají nové § 10a až 10c, které včetně nadpisu znějí:

„Rozsah a termíny předávání údajů operátorovi trhu

§ 10a

Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel přepravní soustavy a provozovatelé distribučních soustav předávají operátorovi trhu pro zpracovávání a evidenci údaje o výrobních elektřinách, 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 budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu.

§ 10b

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

- a) údaje o výrobě 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 výrobě elektřiny v rozsahu podle přílohy č. 3 k této vyhlášce, pokud výrobní elektřina bude připojena k plynárenské soustavě.

§ 10c

(2) 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 15. dne následujícího měsíce.“.

16. Dosavadní příloha se označuje jako příloha č. 1 k této vyhlášce a doplňují se nové přílohy č. 2 a 3, které znějí:

„Příloha č. 2 k vyhlášce č. 82/2011 Sb.

**Údaje o výrobně elektřiny předávané provozovatelem přenosové soustavy nebo
provozovatelem elektroenergetické distribuční soustavy**

Část A - údaje o výrobně 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) Identifikace provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy

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) Číslo 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 o umístění výroby na střešní konstrukci nebo na volné ploše

g) EAN odběrného a předávacího místa

(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) Termín 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 investorovi výroby elektřiny

(1) Identifikační údaje

- a) Typ investora - fyzická osoba nepodnikající nebo fyzická osoba podnikající nebo právnická osoba
- b) Identifikační číslo 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

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 82/2011 Sb.

**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 spotřebě plynu

a) Identifikace provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy

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) Předpokládaná spotřeba zemního 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.“

Čl. II

Přechodné ustanovení

(1) Výrobce elektřiny, jehož výroba elektřiny byla uvedena do provozu do 31. prosince 2012, vybaví výrobu elektřiny měřením elektřiny podle § 2 odst. 2 písm. g) do 31. března 2013.

(2) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatelé distribučních soustav v elektroenergetice poprvé předají operátorovi trhu údaje podle § 10b odst. 1

o stavu k 31. prosinci 2012 nejpozději do 15. ledna 2013.

(3) Provozovatel přepravní soustavy a provozovatelé distribučních soustav v plynárenství poprvé předají operátorovi trhu údaje podle § 10b odst. 2 o stavu k 31. prosinci 2012 nejpozději do 15. ledna 2013.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013.

Ministr:

MUDr. Kuba v. r.