

Návrh

VYHLÁŠKA

ze dne 2021

o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška)

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 53 odst. 2 písm. c) až f) a i) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. (dále jen „zákon“), k provedení § 8, 9, 11, 23, 26c a 27d:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví termíny a postupy výběru podpory elektřiny u operátora trhu, postup registrace podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a provozní podpory biometanu u operátora trhu (dále jen „registrace podpory“), termíny a postupy výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termín nabídnutí elektřiny výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů povinně vykupujícímu.

§ 2

Vymezení pojmů

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) výrobcem energie výrobce elektřiny, výrobce tepla z obnovitelného zdroje, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu,
- b) výrobnou tepla výrobná tepla z obnovitelného zdroje nebo výrobná tepla z neobnovitelného zdroje,
- c) formou podpory výkupní cena, zelený bonus na elektřinu v ročním nebo hodinovém režimu, aukční bonus v ročním nebo hodinovém režimu, zelený bonus na teplo, zelený bonus na biometan nebo bonus k transformaci výroby tepla.

§ 3

Postup registrace podpory

(1) Výrobce energie při registraci podpory v systému operátora trhu uvede úplné a správné údaje o

- a) výrobcí energie,
- b) zdroji elektřiny, výrobně tepla nebo výrobně biometanu a
- c) podpoře.

(2) Výrobce energie dále při registraci podpory v systému operátora trhu čestně prohlásí, zda je podnikatelem v obtížích podle § 38 odst. 1 písm. a) zákona a zda má neuhrazený dluh podle §

38 odst. 1 písm. b) zákona. Změnu stavu podle věty první výrobce energie v systému operátora trhu bezodkladně zaeviduje formou nového čestného prohlášení včetně uvedení data, ke kterému k této změně došlo.

(3) Operátor trhu ověří shodu údajů postupem podle § 9 až 12. Dnem provedení registrace podpory se rozumí den, kdy výrobce energie úplně a správně zaevidoval údaje potřebné k registraci podpory podle odstavce 1.

§ 4

Evidence údajů o výrobcí

(1) Výrobce energie uvede v systému operátora trhu své identifikační, kontaktní a platební údaje podle přílohy č. 1 k této vyhlášce a opatří je uznávaným elektronickým podpisem.

(2) Operátor trhu v systému operátora trhu přidělí výrobcí energie po zaevidování údajů podle odstavce 1 registrační číslo, pokud jej již nemá přiděleno podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou nebo s plynem, a umožní mu zabezpečený přístup do systému operátora trhu.

§ 5

Evidence údajů o zdroji elektřiny

(1) Výrobce elektřiny v systému operátora trhu uvede údaje o zdroji elektřiny podle přílohy č. 2 k této vyhlášce.

(2) Operátor trhu přidělí v systému operátora trhu jednoznačný identifikátor zdroji elektřiny a dále výrobně elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny, pokud jej již nemá přidělen podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou.

§ 6

Evidence údajů o výrobně tepla

(1) Výrobce tepla z obnovitelného zdroje a výrobce tepla z neobnovitelného zdroje v systému operátora trhu uvede údaje o výrobně tepla podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

(2) Výrobce tepla z obnovitelného zdroje, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje provozující výrobu tepla, která je zároveň výrobnou elektřiny, eviduje dále údaje podle přílohy č. 2 k této vyhlášce.

(3) Operátor trhu přidělí v systému operátora trhu výrobně tepla jednoznačný identifikátor.

§ 7

Evidence údajů o výrobně biometanu

(1) Výrobce biometanu v systému operátora trhu uvede údaje o výrobně biometanu podle přílohy č. 4 k této vyhlášce.

(2) Výrobce biometanu provozující výrobu biometanu, která je zároveň výrobnou elektřiny, uvede dále údaje podle přílohy č. 2 k této vyhlášce.

(3) Výrobce biometanu provozující výrobu biometanu, která je zároveň výrobnou tepla, uvede dále údaje podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

(4) Operátor trhu přidělí v systému operátora trhu výrobně biometanu jednoznačný

identifikátor, pokud jej již nemá přidělen podle vyhlášky upravující pravidla trhu s plynem.

§ 8

Evidence údajů o podpoře

(1) Výrobce energie uvede údaje o podpoře včetně formy podpory a režimu zeleného nebo aukčního bonusu podle přílohy č. 5 k této vyhlášce.

(2) Výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s podporou ve formě zeleného bonusu dále zvolí počet provozních hodin výroby elektřiny.

(3) V případě registrace podpory formou aukčního bonusu uvede výrobce elektřiny referenční aukční cenu nebo výši aukčního bonusu a další údaje podle § 10d odst. 2 zákona.

Ověření údajů k registraci podpory

§ 9

(1) Operátor trhu neprodleně informuje provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy prostřednictvím systému operátora trhu o evidenci údajů o zdroji elektřiny. Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy informuje operátora trhu a výrobce elektřiny prostřednictvím systému operátora trhu bez zbytečného odkladu, nejpozději do čtyř pracovních dnů ode dne obdržení informací podle věty první, zda se jeho údaje o identifikačních číselných kódech předávacích míst, způsobu připojení zdroje elektřiny, napěťové hladině, hodnotě instalovaného výkonu zdroje elektřiny, datu připojení zdroje elektřiny k přenosové nebo distribuční soustavě z protokolu o prvním paralelním připojení nebo obdobného dokladu a datu instalace měřicího zařízení v předávacím místě shodují s údaji uvedenými výrobcem elektřiny v systému operátora trhu. Pokud se některé údaje neshodují, informuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy operátora trhu, o které údaje se jedná.

(2) Operátor trhu neprodleně ověří shodu údajů evidovaných podle § 4 a 5 s údaji již dříve evidovanými v systému operátora trhu, s údaji v rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny nebo s údaji v rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny, s informací provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy podle odstavce 1 a v případě podpory formou aukčního bonusu též s údaji v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.

§ 10

Operátor trhu neprodleně ověří shodu údajů evidovaných podle § 4 a 6 s údaji v rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepelné energie nebo s údaji v rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepelné energie. V případě výroby tepla podle § 6 odst. 2 operátor trhu zároveň ověřuje shodu údajů týkající se zdroje elektřiny postupem podle § 9.

§ 11

(1) V případě, že je výroba biometanu připojena přímo, nebo prostřednictvím plynárenského zařízení jiného výrobce plynu k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě, operátor trhu neprodleně informuje provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy prostřednictvím systému operátora trhu o evidenci údajů o výrobně biometanu podle § 7. Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy informuje operátora trhu a výrobce biometanu prostřednictvím systému operátora trhu bez zbytečného odkladu, nejpozději do čtyř pracovních dnů ode dne obdržení informace podle věty první, zda se jeho údaje o identifikačních číselných kódech předávacích míst, instalovaném výkonu výroby biometanu, datu

připojení výroby biometanu k přepravní soustavě, distribuční soustavě nebo zařízení jiného výrobce plynu z montážního protokolu nebo obdobného dokladu a datu instalace měřicího zařízení v předávacím místě shodují s údaji evidovanými výrobcem biometanu v systému operátora trhu. Pokud se některé údaje neshodují, informuje provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy operátora trhu, o které údaje se jedná.

(2) Operátor trhu neprodleně ověří shodu údajů evidovaných podle § 3 a 6 s údaji již dříve evidovanými v systému operátora trhu, s údaji v rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu nebo s údaji v rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu a v případě výroby biometanu připojené k přepravní soustavě, distribuční soustavě nebo k plynárenskému zařízení jiného výrobce plynu dále pak s informací provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy. V případě výroby biometanu, která je současně výrobnou elektřiny nebo tepla, operátor trhu zároveň ověřuje shodu údajů podle § 9 nebo 10.

§ 12

(1) Operátor trhu prostřednictvím systému operátora trhu neprodleně informuje výrobce energie o ověření shody údajů podle § 9 až 11 a o dni provedení registrace podpory.

(2) Pokud nedojde k ověření shody údajů podle § 9 až 11, operátor trhu neprodleně informuje výrobce energie, že registrace nebyla provedena, a u kterých údajů nedošlo k ověření shody.

(3) Výrobce energie je oprávněn opravit údaje, u nichž nedošlo k ověření shody, doložit operátorovi trhu nové podklady a vysvětlit rozpor v údajích ověřovaných s provozovatelem přenosové soustavy, přepravní soustavy nebo distribuční soustavy. Operátor trhu vyhodnotí předložené podklady a informace a ověří opravené údaje podle § 9 až 11. Pokud byl rozpor v údajích opraven nebo vysvětlen, operátor trhu informuje výrobce energie o provedení registrace, v opačném případě registrace nebude provedena. Operátor trhu výrobcí energie zdůvodní neprovedení registrace. Pokud došlo k opravě údajů, dnem provedení registrace je den zaevidování opravených údajů.

§ 13

Změny evidovaných údajů k registraci podpory

(1) Výrobce energie neprodleně eviduje změny registrovaných údajů podle § 4 až 8. Operátor trhu ověří aktualizované údaje postupem podle § 9 až 11. Operátor trhu prostřednictvím systému operátora trhu neprodleně informuje výrobce energie o ověření shody údajů a o provedené změně registrovaných údajů. Pokud nedojde ke shodě údajů, operátor trhu informuje výrobce energie, že změna evidovaných údajů nebyla provedena. Výrobce energie neprodleně opraví údaje, u nichž nedošlo k ověření shody. Po evidenci opravených údajů výrobcem energie provede operátor trhu znovu jejich ověření podle § 9 až 11.

(2) V případě změny podpory na

- a) udržovací podporu elektřiny,
- b) udržovací podporu tepla,
- c) podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny, nebo
- d) podporu biometanu

operátor trhu ověří všechny údaje evidované výrobcem postupem podle § 9 až 11. Ustanovení § 3 odst. 3 věty druhé a § 12 platí obdobně.

(3) V případě změn, které nejsou uvedeny v odstavci 2, nedochází ke změně dne provedení

registrace podpory.

(4) Výrobce elektřiny eviduje nejpozději do 30. listopadu daného kalendářního roku s výjimkou případů podle odstavce 2

- a) změnu režimu zeleného bonusu na elektřinu,
- b) změnu počtu provozních hodin výroby elektřiny, nebo
- c) změnu formy podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů ze zeleného bonusu na výkupní cenu nebo z výkupní ceny na zelený bonus

pro následující kalendářní rok.

(5) Operátor trhu informuje neprodleně povinně vykupujícího o změně podpory podle odstavce 2 nebo o změně formy podpory podle odstavce 4 a zpřístupní povinně vykupujícímu v systému operátora trhu údaje potřebné pro uzavření nebo ukončení smlouvy o povinném výkupu.

§ 14

Přechodná ustanovení

(1) Registrace podpory zahájená přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky se dokončí podle vyhlášky č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).

(2) Registrace podpor provedené podle vyhlášky č. 9/2016 Sb. zůstávají v platnosti.

§ 15

Zrušovací ustanovení

Vyhláška č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška), se zrušuje.

§ 16

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem jejího vyhlášení.

Předseda Rady:
Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.

Identifikační údaje výrobce energie a další údaje pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Obchodní firma (vyplňuje výrobce energie - podnikatel zapsaný v obchodním rejstříku).
2. Název nebo jméno a příjmení (vyplňuje výrobce energie nezapsaný v obchodním rejstříku).
3. Sídlo v členění: stát, kraj¹⁾, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, popřípadě číslo evidenční.
4. Adresa pro doručování (pokud není shodná s adresou sídla, místa podnikání nebo místa pobytu).
5. Elektronická adresa pro doručování v elektronické podobě.
6. Jméno a příjmení osoby, které má operátor trhu přidělit zabezpečený přístup do systému operátora trhu.
7. Identifikační číslo osoby.
8. Daňové identifikační číslo.
9. Bankovní spojení (Bankovní účet v CZK v ČR).

¹⁾ Ústavní zákon č. 347/1997 Sb., o vytvoření vyšších územních samosprávných celků a o změně ústavního zákona České národní rady č. 1/1993 Sb., Ústava České republiky, ve znění pozdějších předpisů.

Údaje o zdroji elektřiny pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Umístění zdroje elektřiny - kraj¹⁾, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území²⁾, kde je zdroj elektřiny umístěn, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je zdroj elektřiny umístěn.

2. Číslo licence na výrobu elektřiny.

3. Identifikace provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je připojena výrobní elektřina, včetně uvedení, zda je výrobní elektřina připojena do soustavy

- a. přímo,
- b. prostřednictvím odběrného místa,
- c. prostřednictvím jiné výroby.

4. EAN předávacích míst výroby elektřiny nebo EAN odběrných míst a jejich předávacích míst, prostřednictvím kterých je výrobní elektřina připojena do soustavy.

5. Instalovaný elektrický výkon zdroje elektřiny v MW.

6. Druh podporovaného zdroje využívaného pro výrobu elektřiny.

7. Termín prvního paralelního připojení zdroje elektřiny podle smlouvy o připojení.

8. Datum instalace měřicího zařízení v předávacím místě výroby elektřiny.

9. Má-li výrobce evidováno v systému operátora trhu více bankovních účtů, přiřazuje ke zdroji elektřiny číslo konkrétního bankovního účtu.

10. Napěťová hladina distribuční soustavy, ke které je připojena výrobní elektřina.

11. Osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla včetně data vydání osvědčení.

12. Osvědčení o původu elektřiny z druhotných energetických zdrojů včetně data vydání osvědčení.

13. Investiční náklady spojené s uvedením do provozu nebo s modernizací výroby/zdroje elektřiny v Kč bez DPH v členění:

- a. Výše investičních nákladů, z toho
 - i. do technologie,
 - ii. do stavební části,
 - iii. ostatní.
- b. Specifikace účelu investice (výstavba, modernizace, nákup).

²⁾ § 9 vyhlášky č. 357/2013 Sb., o katastru nemovitostí (katastrální vyhláška), ve znění pozdějších předpisů.

Investičními náklady se pro účely této vyhlášky rozumí investice související s pořízením, instalováním nebo zprovozněním výrobní/zdroje elektřiny, provedené nejpozději do 12 měsíců od uvedení výrobní/zdroje elektřiny do provozu. Náklady na pronájem nebo jiné užívací právo a náklady na pořízení pozemku se do výše investičních nákladů nezahrnují.

14. Nevratná investiční podpora z veřejných prostředků na výstavbu nebo modernizaci výrobní/zdroje elektřiny (dále jen "dotace") v členění:

- a. Výše dotace.
- b. Název dotačního programu/akce.
- c. Poskytovatel dotace.
- d. Specifikace účelu poskytnutí dotace.
- e. Identifikace rozhodnutí o udělení dotace (číslo rozhodnutí, datum nabytí právní moci) nebo smlouvy o udělení dotace (číslo smlouvy, účinnost).
- f. Výše vnitřního výnosového procenta (IRR) podle přílohy č. 3 vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a údajů vedených v Systému monitoringu spotřeby energie.

V případě kumulace několika dotací se údaje uvedou pro každou dotaci zvlášť. Je-li dotace součástí větší nevratné investiční podpory z veřejných prostředků, uvede se výše dotace poměrově podle výše investičních nákladů na výstavbu nebo modernizaci výrobní/zdroje elektřiny k celkovým investičním nákladům podporované investiční akce. Pro stanovení investičních nákladů se použijí ustanovení bodu 13 obdobně.

Údaje o výrobě tepla pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Umístění výroby tepla - kraj¹⁾, obec, případně její část, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území²⁾, kde je výroba tepla umístěna, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je výroba tepla umístěna.

2. Číslo licence na výrobu tepelné energie.

3. Identifikace rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií, do kterého je tepelná energie z výroby tepla dodávána, včetně čísla licence na rozvod tepelné energie.

4. Identifikace místa měření užitečného tepla v případě výroben podle § 24 odst. 2 písm. b) zákona.

5. Instalovaný tepelný výkon výroby tepla v MW.

6. Druh podporovaného zdroje využívaného pro výrobu tepla.

7. Investiční náklady na pořízení nebo modernizaci výroby tepla v Kč bez DPH v členění:

a. Výše investičních nákladů, z toho

- i. do technologie,
- ii. do stavební části,
- iii. ostatní.

b. Specifikace účelu investice (výstavba, modernizace, nákup).

Investičními náklady se pro účely této vyhlášky rozumí investice související s pořízením, instalováním nebo zprovozněním výroby tepla, provedené nejpozději do 12 měsíců od uvedení výroby tepla do provozu. Náklady na pronájem nebo jiné užívací právo a náklady na pořízení pozemku se do výše investičních nákladů nezahrnují.

8. Nevratná investiční podpora z veřejných prostředků na výstavbu nebo modernizaci výroby tepla (dále jen "dotace") v členění:

a. Výše dotace.

b. Název dotačního programu/akce.

c. Poskytovatel dotace.

d. Specifikace účelu poskytnutí dotace.

e. Identifikace rozhodnutí o udělení dotace (číslo rozhodnutí, datum nabytí právní moci) nebo smlouvy o udělení dotace (číslo smlouvy, účinnost).

f. Výše vnitřního výnosového procenta (IRR) podle přílohy č. 3 vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie.

V případě kumulace několika dotací se výše požadované údaje uvedou pro každou dotaci zvlášť. Je-li dotace součástí větší nevratné investiční podpory z veřejných prostředků, uvede se výše dotace poměrově podle výše investičních nákladů na výstavbu nebo modernizaci výroby

tepla k celkovým investičním nákladům podporované investiční akce. Pro stanovení investičních nákladů se použijí ustanovení bodu 7 obdobně.

Údaje o výrobě biometanu pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Umístění výroby biometanu - kraj¹⁾, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území²⁾, kde je výroba biometanu umístěna, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je výroba biometanu umístěna.

2. Číslo licence na výrobu plynu.

3. Identifikace provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, případně provozovatele čerpací stanice nebo výdejní jednotky, ke které je připojena výroba biometanu, a v případě připojení výroby biometanu k přepravní nebo distribuční soustavě, způsob připojení:

- a. Přímo.
- b. Prostřednictvím vlastního těžebního plynovodu.
- c. Prostřednictvím plynárenského zařízení jiné výroby plynu.

4. EIC kód bodu výroby biometanu, prostřednictvím kterého je výroba biometanu připojena k přepravní nebo distribuční soustavě nebo k plynárenskému zařízení jiné výroby plynu nebo k čerpací stanici nebo výdejní jednotce.

5. Instalovaná kapacita výroby biometanu Nm³/rok.

6. Typ výroby biometanu:

- a. Výrobna, které nevznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, jejíž zařízení zahrnuje i výrobu bioplynu.
- b. Výrobna, která vznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, jejíž zařízení zahrnuje i výrobu bioplynu.
- c. Výrobna, která zahrnuje zařízení jen pro úpravu bioplynu na biometan.

7. Druh podporovaného bioplynu využívaného pro výrobu biometanu:

- a. Bioplyn z bioplynové stanice.
- b. Kalový plyn.
- c. Skládkový plyn.

8. Termín připojení výroby biometanu k přepravní nebo distribuční soustavě nebo k jiné výrobě plynu podle smlouvy o připojení, nebo k čerpací stanici nebo výdejní jednotce.

9. Datum instalace měřicího zařízení v předávacím místě výroby biometanu připojené k přepravní nebo distribuční soustavě nebo k jiné výrobě plynu, nebo v dodacím místě výroby biometanu přímo připojené k čerpací stanici nebo výdejní jednotce.

10. Tlaková úroveň přepravní nebo distribuční soustavy, případně těžebního plynovodu jiného výrobce plynu nebo těžebního plynovodu připojovacího výroby biometanu přímo k čerpací stanici nebo výdejní jednotce.

11. Investiční náklady spojené s uvedením nové výroby biometanu do provozu v Kč bez DPH v členění:

- a. Výše investičních nákladů, z toho
 - i. do technologie výroby bioplynu,
 - ii. do technologie úpravy bioplynu na biometan,
 - iii. do stavební části,
 - iv. ostatní.
- b. Specifikace účelu investice (výstavba nebo nákup).

Investičními náklady se pro účely této vyhlášky rozumí investice související s pořízením, instalováním nebo zprovozněním výroby biometanu, provedené nejpozději do 12 měsíců od uvedení výroby biometanu do provozu. Náklady na pronájem nebo jiné užívací právo a náklady na pořízení pozemku se do výše investičních nákladů nezahrnují.

12. Nevratná investiční podpora z veřejných prostředků na výstavbu nové výroby biometanu (dále jen "dotace") v členění:

- a. Výše dotace.
- b. Název dotačního programu/akce.
- c. Poskytovatel dotace.
- d. Specifikace účelu poskytnutí dotace.
- e. Identifikace rozhodnutí o udělení dotace (číslo rozhodnutí, datum nabytí právní moci) nebo smlouvy o udělení dotace (číslo smlouvy, účinnost).
- f. Výše vnitřního výnosového procenta (IRR) podle přílohy č. 3 vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie.

V případě kumulace několika dotací se výše požadované údaje uvedou pro každou dotaci zvlášť. Je-li dotace součástí větší nevratné investiční podpory z veřejných prostředků, uvede se výše dotace poměrově podle výše investičních nákladů na výstavbu výroby plynu k celkovým investičním nákladům podporované investiční akce. Pro stanovení investičních nákladů se použijí ustanovení bodu 11 obdobně.

Údaje o provozní podpoře pro registraci v systému operátora trhu

1. Provozní podpora elektřiny

- a. Forma a režim podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie:
 - i. Výkupní cena.
 - ii. Zelený bonus na elektřinu:
 - I. Roční režim.
 - II. Hodinový režim.
 - iii. Aukční bonus:
 - I. Hodinový režim.
 - II. Roční režim.
- b. Forma a režim podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů:
 - i. Zelený bonus:
 - I. Roční režim.
 - ii. Aukční bonus:
 - I. Roční režim.
- c. Počet provozních hodin u vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla:
 - i. 3000 hodin.
 - ii. 4400 hodin.
 - iii. 8400 hodin.
- d. Rozlišení důlního plynu:
 - i. Důlní plyn z otevřených dolů.
 - ii. Důlní plyn z uzavřených dolů.

2. Provozní podpora tepla z obnovitelných zdrojů energie

- a. Forma a režim podpory tepla z obnovitelných zdrojů energie:
 - i. Zelený bonus na teplo:
 - I. Roční režim.
- b. Rozlišení výroby tepla v případě využití biomasy:
 - i. Výtopna.
 - ii. Teplárna.
- c. Proces využití biomasy ve výrobě tepla:
 - i. Čisté spalování.
 - ii. Společné spalování s neobnovitelným zdrojem.

3. Provozní podpora biometanu

- a. Forma a režim podpory biometanu:
 - i. Zelený bonus na biometan:
 - I. Roční režim.

4. Provozní přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií

a. Forma a režim přechodné transformační podpory tepla v soustavách zásobování tepelnou energií:

- i. Bonus k transformaci výroby tepla:
 - I. Roční režim.

5. Čestné prohlášení o provedené modernizaci výrobní/zdroje elektřiny včetně data provedení modernizace podle jiného právního předpisu³⁾.

6. Čestné prohlášení výrobce elektřiny, že výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu nové výrobní elektřiny starší 5 let, nebo že výrobní technologické celky, které jsou v rámci modernizace nahrazovány, nejsou u modernizovaných výroben elektřiny ke dni registrace této podpory starší 5 let.

7. Čestné prohlášení výrobce tepla, že výrobní technologické celky nejsou v den uvedení této výrobní tepla do provozu starší 5 let.

8. Čestné prohlášení výrobce biometanu, jehož výroba biometanu nevznikla úpravou výrobní elektřiny využívající bioplyn, že výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu výrobní biometanu starší 5 let.

9. Rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.

10. V případě přechodné transformační podpory doložení závazku ukončení výroby tepla z uhlí a pokroku při plnění tohoto závazku.

11. Doložení závazku splnění udržitelnosti biomasy.

³⁾ Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu o modernizaci výroben elektřiny.