

**Platné znění registrační vyhlášky
s vyznačením navrhovaných změn
(s účinností od 1. ledna 2025)**

489/2021 Sb.

VYHLÁŠKA

ze dne 10. prosince 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. 131/2015 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb., (dále jen "zákon"):

§ 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 výrobce¹⁾, výrobce tepla²⁾, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu,
- b) 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 údaje o

- a) výrobcí energie,

b) zdroji elektřiny, výrobně tepla³), výrobně tepla z neobnovitelného zdroje 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) 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 energie

(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 plynem, a umožní mu přístup do systému operátora trhu.

§ 5

Evidence údajů o zdroji elektřiny

(1) Výrobce 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

a) zdroji elektřiny a

b) výrobně elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny, pokud jej již výrobně elektřiny nemá přidělen podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou.

§ 6

Evidence údajů o výrobně tepla a výrobně tepla z neobnovitelného zdroje

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

(2) Výrobce tepla a výrobce tepla z neobnovitelného zdroje provozující výrobně tepla nebo výrobně tepla z neobnovitelného zdroje, která je zároveň výrobně elektřiny, eviduje dále

údaje podle přílohy č. 2 k této vyhlášce.

(3) Operátor trhu přidělí v systému operátora trhu výrobně tepla a výrobně tepla z neobnovitelného zdroje 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 výrobou elektřiny, uvede dále údaje podle přílohy č. 2 k této vyhlášce.

(3) Výrobce biometanu provozující výrobu biometanu, která je zároveň výrobou 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 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 referenční aukční cenu ~~nebo vyšší aukčního bonusu~~ a další údaje podle § 10d odst. 2 zákona.

§ 9

Ověření údajů k registraci podpory elektřiny

(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 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 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

Ověření údajů k registraci podpory tepla

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 nebo výroby tepla z neobnovitelného zdroje podle § 6 odst. 2 operátor trhu zároveň ověřuje shodu údajů týkající se zdroje elektřiny postupem podle § 9.

§ 11

Ověření údajů k registraci podpory biometanu

(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, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, k jehož zařízení je výroba biometanu připojena, prostřednictvím systému operátora trhu o evidenci údajů o výrobě biometanu podle § 7. ~~Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu informuje operátora trhu a výrobce biometanu prostřednictvím systému operátora trhu bez zbytečného odkladu, nejpozději do sedmi 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. Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu informuje operátora trhu a výrobce biometanu prostřednictvím systému operátora trhu bez zbytečného odkladu, nejpozději do 7 pracovních dnů ode dne obdržení informace podle věty první, zda se jeho údaje o identifikačních číselných kódech předávacích míst, instalované kapacitě výroby biometanu, měřicím zařízením instalovaným v předávacím místě a o tom, zda je výroba biometanu připojena k přepravní soustavě, distribuční soustavě nebo zařízení jiného výrobce plynu, shodují s údaji evidovanými výrobcem biometanu v systému operátora trhu. Pokud se některé údaje neshodují, informuje provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu operátora trhu, o které údaje se jedná.~~

(2) Operátor trhu neprodleně ověří shodu údajů evidovaných podle § 4 a 7 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 s informací provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu. V případě výroby biometanu, která je současně výrobnou elektřiny nebo výrobnou tepla, operátor trhu zároveň ověřuje shodu údajů podle § 9 nebo 10.

§ 12

Výsledek ověření

(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 se ověřované údaje podle § 9 až 11 neshodují, operátor trhu neprodleně informuje výrobce energie, že registrace podpory nebyla provedena a u kterých údajů nedošlo k ověření shody.

(3) Výrobce energie opraví údaje, u nichž nedošlo k ověření shody, nebo doloží operátorovi trhu nové podklady a vysvětlí rozpor v údajích ověřovaných s provozovatelem přenosové soustavy, provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy nebo jiným výrobcem plynu. Operátor trhu ověří opravené údaje podle § 9 až 11, a pokud byl rozpor v údajích opraven nebo jednoznačným a nezpochybnitelným způsobem 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 v systému operátora trhu neprodleně provede 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 se údaje neshodují, operátor trhu informuje výrobce energie, že změna evidovaných údajů nebyla provedena. Výrobce energie neprodleně opraví údaje, které se neshodují. 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 **energie** 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 v systému operátora trhu provede pro následující kalendářní rok 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~~

~~e) změnu formy podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů ze zeleného bonusu na výkupní cenu nebo z výkupní ceny na zelený bonus.~~

(4) Výrobce v systému operátora trhu provede pro následující kalendářní rok, s výjimkou případů podle odstavce 2, nejpozději do

a) 31. července daného kalendářního roku změnu formy podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů ze zeleného bonusu na výkupní cenu nebo z výkupní ceny na zelený bonus; provedenou změnu pro následující kalendářní rok nelze v systému operátora trhu opětovně měnit, nebo

b) 30. listopadu daného kalendářního roku změnu režimu zeleného bonusu na elektřinu nebo změnu počtu provozních hodin výroby elektřiny.

(5) Operátor trhu informuje neprodleně povinně vykupujícího o změně registrovaných údajů a v systému operátora trhu mu zpřístupní údaje potřebné pro uzavření, změnu 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 1. ledna 2022.

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, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, popřípadě číslo evidenční.
4. Adresa pro doručování (pokud není shodná s adresou sídla).
5. Adresa elektronické pošty.
- 6. Kontaktní telefonní číslo.**
- ~~6.~~ **7.** Jméno a příjmení osoby, které má operátor trhu přidělit přístup do systému operátora trhu.
- ~~7.~~ **8.** Identifikační číslo osoby.
- ~~8.~~ **9.** Daňové identifikační číslo.
- ~~9.~~ **10.** Bankovní spojení (Bankovní účet v CZK).

Údaje o zdroji elektřiny pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Umístění zdroje elektřiny - kraj, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území, 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 soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, ke které je připojena výrobní elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny, včetně uvedení, zda je výrobní připojena do soustavy
 - a. přímo,
 - b. prostřednictvím odběrného místa,
 - c. prostřednictvím jiné výrobní.
4. EAN předávacích míst výrobní elektřiny nebo EAN odběrných míst a jejich předávacích míst, prostřednictvím kterých je výrobní elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny, 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.~~
- 7. Datum prvního paralelního připojení zdroje elektřiny podle vyhlášky upravující vykazování energie z podporovaných zdrojů.**
8. Datum instalace měřicího zařízení v předávacím místě výrobní elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj 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 elektřiny, jejíž součástí je evidovaný zdroj elektřiny.
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 nebo 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).

Investičními náklady se pro účely této vyhlášky rozumí investice související s pořízením, instalováním nebo zprovozněním výroby nebo zdroje elektřiny, provedené nejpozději do 12 měsíců od uvedení výroby nebo 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 výroby nebo zdroje elektřiny (dále jen "dotace") v členění:

a. Výše dotace.

b. Název dotačního programu nebo 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 vypočtená postupem podle vyhlášky upravující energetický posudek.~~

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 výroby nebo zdroje elektřiny k celkovým investičním nákladům podporované investiční akce. Pro stanovení investičních nákladů se použijí ustanovení bodu 13 obdobně.

Údaje o výrobě tepla a výrobně tepla z neobnovitelného zdroje pro registraci podpory v systému operátora trhu

1. Umístění výroby tepla nebo výrobně tepla z neobnovitelného zdroje - kraj, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území, kde je výroba tepla nebo výrobně tepla z neobnovitelného zdroje umístěna, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je výroba tepla nebo výrobně tepla z neobnovitelného zdroje 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 nebo výrobně tepla z neobnovitelného zdroje dodávána, včetně čísla licence na rozvod tepelné energie.
4. Identifikace místa měření užitečného tepla v případě výroby ~~podle § 24 odst. 2 písm. b) zákona~~ **tepla využívajících bioplyn s výjimkou skládkového a kalového plynu, s instalovaným elektrickým výkonem do 500 kW.**
5. Instalovaný tepelný výkon výroby tepla nebo výrobně tepla z neobnovitelného zdroje 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 nebo 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~~ **vypočtená postupem podle vyhlášky upravující energetický posudek.**

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, uveďte 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 - kraj, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území, 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. Výroba, které nevznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, jejíž zařízení zahrnuje i výrobu bioplynu.
 - b. Výroba, která vznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, jejíž zařízení zahrnuje i výrobu bioplynu.
 - c. Výroba, 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~~ **Datum** 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 k distribuční soustavě nebo k jiné výrobně plynu, nebo v dodacím místě výroby biometanu přímo připojené k čerpací stanici nebo výdejní jednotce.~~

9. Datum instalace měřicího zařízení v předávacím místě výroby biometanu připojené k přepravní nebo k distribuční soustavě nebo k jiné výrobně plynu, nebo datum instalace stanoveného měřidla podle zákona o metrologii v předávacím 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 nebo 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 vypočtená postupem podle vyhlášky upravující energetický posudek.~~

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, uveďte se výše dotace poměrově podle výše investičních nákladů na výstavbu výrobního plynu k celkovým investičním nákladům podporované investiční akce. Pro stanovení investičních nákladů se použijí ustanovení bodu 11 obdobně.

Údaje o 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.~~
 - c. Počet provozních hodin u vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla:**
 - i. 3000 hodin.**
 - ii. 4400 hodin.**
 - iii. 8400 hodin.**
 - iv. 6000 hodin.**
 - v. 3300 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. Vytopna.
 - ii. Teplárna.

- e. ~~Proces využití biomasy ve výrobně tepla:~~
i. ~~Čisté spalování.~~
ii. ~~Společné spalování s neobnovitelným zdrojem.~~

- c. **Proces využití biomasy ve výrobně tepla:**
i. **Čisté spalování.**
ii. **Společné spalování s neobnovitelným zdrojem.**
iii. **Komunální odpad.**

3. Provozní podpora biometanu
 - a. Forma a režim podpory biometanu:
 - i. Zelený bonus na biometan:
 - I. Roční režim.
4. 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 z neobnovitelného zdroje:
 - I. Roční režim.
5. Čestné prohlášení o provedené modernizaci výroby nebo zdroje elektřiny podle vyhlášky upravující modernizaci výroby elektřiny.
6. Čestné prohlášení výrobce, že výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu nové výroby 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 výroby tepla do provozu starší 5 let.
8. Čestné prohlášení výrobce biometanu, jehož výroba biometanu nevznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, že výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu výroby biometanu starší 5 let.
9. Rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.
10. V případě přechodné transformační podpory tepla, kdy je teplo vyráběno z uhlí, doložení závazku ukončit výrobu tepla z uhlí nejpozději do 31. prosince 2030 a po uvedeném datu zajistit výrobu tepla z jiných zdrojů energie než z uhlí.
11. Doložení závazku splnění kritéria udržitelnosti biomasy.
12. Doložení závazku splnění úspory emisí skleníkových plynů.

1) § 2 odst. 1 písm. p) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

2) § 2 odst. 1 písm. q) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

3) § 2 odst. 1 písm. n) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.