

401

VYHLÁŠKA

ze dne 20. prosince 2010

**o obsahových náležitostech Pravidel provozování
přenosové soustavy, Pravidel provozování
distribuční soustavy, Řádu provozovatele
přepravní soustavy, Řádu provozovatele
distribuční soustavy, Řádu provozovatele
zásobníku plynu, Řádu datového centra,
obchodních podmínek operátora trhu
a plánu rozvoje regionální distribuční soustavy**

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. b) 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.:

§ 1

**Obsahové náležitosti Pravidel provozování
přenosové soustavy v elektroenergetice**

Obsahovými náležitostmi Pravidel provozování přenosové soustavy jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele přenosové soustavy včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem přenosové soustavy a informací o obchodních portálech provozovatele přenosové soustavy,
2. provozované přenosové soustavě,
3. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel přenosové soustavy uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) podmínky pro zajišťování podpůrných služeb a poskytování podpůrných služeb, kterými jsou

1. vymezení kategorií podpůrných služeb,
2. způsob stanovení velikosti jednotlivých sumárních regulačních záloh,
3. požadavky na poskytovatele podpůrných služeb, kvalitu poskytovaných podpůrných služeb a způsob jejich prokazování,
4. způsoby zajišťování podpůrných služeb a stanovení zásad pro výběr poskytovatelů podpůrných služeb,
5. technické požadavky na měřicí zařízení poskytovatele podpůrných služeb,

6. zásady vyhodnocení poskytování podpůrných služeb a regulační energie,
- c) podmínky pro poskytování systémových a přenosových služeb, kterými jsou
1. vymezení kategorií systémových služeb,
 2. způsob stanovení bezpečnostních rezerv pro zajištění spolehlivosti provozu přenosové soustavy,
 3. způsob stanovení velikosti přenosových kapacit pro přeshraniční obchod s elektřinou nebo vyhodnocení přípustnosti požadavků na přeshraniční obchody s elektřinou a jejich alokace,
 4. platební podmínky za poskytnuté systémové služby,
 5. platební podmínky za poskytnutí služby přenosové soustavy včetně stanovení výše záloh, jejich splatnosti, splatnost plateb za poskytnutí služby přenosové soustavy a způsob úhrady plateb za poskytnutí služby přenosové soustavy nebo záloh na tyto platby,
 6. způsob zveřejňování informací o možnostech přenosu elektřiny přenosovou soustavou,
- d) technické podmínky připojení výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, distribuční soustavy nebo odběrného elektrického zařízení, kterými jsou
1. technické požadavky na vybavení místa připojení,
 2. technické požadavky na připojení výroby elektřiny,
 3. technické požadavky na připojení zařízení pro ukládání elektřiny,
- e) požadavky na plánování rozvoje přenosové soustavy, kterými jsou
1. rozsah a termíny předávání informací nezbytných pro plánování rozvoje přenosové soustavy ze strany uživatelů soustavy,
 2. způsob plánování rozvoje přenosové soustavy a postup tvorby plánu rozvoje sítí,
 3. způsob stanovení kritéria N-1 pro plánování rozvoje přenosové soustavy,
 4. standardy rozvoje transformačních vazeb mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou a standardy rozvoje konfigurace přenosové soustavy,
- f) podmínky užívání přenosové soustavy, kterými jsou
1. technické požadavky na zařízení uživatele přenosové soustavy a stanovení zásad komunikace mezi provozovatelem přenosové soustavy a uživateli přenosové soustavy,
 2. technické požadavky na měření pro potřeby dispečerského řízení přenosové soustavy,
 3. technické požadavky na provoz elektrárenských bloků,
 4. parametry kvality elektřiny dodávané výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové soustavy,
- g) základní provozní požadavky a standardy, kterými jsou
1. stanovení podmínek synchronního provozu elektrizační soustavy České republiky s propojenými elektrizačními soustavami v rámci evropské sítě provozovatelů přenosových soustav (ENTSO-E)¹⁾,
 2. stanovení minimálního rozsahu zařízení pro vyvedení elektrického výkonu z elektrárenského bloku,
 3. stanovení základních technických požadavků na elektrická vedení a silové zařízení stanic zejména izolace, zkratová odolnost a rádiové rušení,
 4. stanovení základních technických požadavků na sekundární techniku, zejména systémy ochrany, řídicí systémy a synchronizační zařízení,

- h) požadavky na bezpečnost a spolehlivost provozu přenosové soustavy a dispečerské řízení, kterými jsou
1. hlavní zásady plánu obrany proti šíření poruch v přenosové soustavě,
 2. rozsah a termíny předávání informací o provozu propojených soustav,
 3. postupy k zabezpečení provozu přenosové soustavy,
 4. hlavní zásady plánu obnovy po rozpadu přenosové soustavy,
 5. technické požadavky na spolehlivost a kvalitu přenosu elektřiny na úrovni přenosové soustavy,
 6. požadavky na přípravu provozu včetně povolování zkoušek na výrobních a rozvodných zařízeních a zařízeních pro ukládání elektřiny,
 7. způsob a podmínky operativního řízení provozu přenosové soustavy,
 8. pravidla omezování výroby elektřiny ve výrobních elektřin,
 9. pravidla omezování dodávky elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny,
 10. způsob hodnocení dispečerského řízení a výpadků zdrojů nebo sítí,
 11. způsob vyhodnocování poruch v přenosové soustavě a způsob a termíny jeho zveřejnění.

§ 2

Obsahové náležitosti Pravidel provozování distribuční soustavy v elektroenergetice

- (1) Obsahovými náležitostmi Pravidel provozování distribuční soustavy jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele distribuční soustavy včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem distribuční soustavy,
2. provozované distribuční soustavě,
3. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel distribuční soustavy uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

- b) podmínky pro zajišťování podpůrných služeb na úrovni distribuční soustavy a podmínky pro poskytování podpůrných služeb na straně dodávky i odběru elektřiny, kterými jsou

1. vymezení kategorií podpůrných služeb,
2. požadavky na poskytovatele podpůrných služeb, kvalitu poskytovaných podpůrných služeb a způsoby jejího prokazování,
3. způsoby zajišťování podpůrných služeb a stanovení zásad pro výběr poskytovatelů podpůrných služeb,
4. způsoby a podmínky poskytování služeb výkonové rovnováhy poskytovaných provozovateli přenosové soustavy poskytovatelem podpůrných služeb prostřednictvím distribuční soustavy,

- c) podmínky poskytnutí služby distribuční soustavy, kterými jsou

1. způsob stanovení velikosti distribuční kapacity pro provozní zabezpečení distribuční soustavy,
2. platební podmínky poskytnutí služby distribuční soustavy včetně stanovení záloh na platbu za poskytnutí služby distribuční soustavy,

- d) technické podmínky připojení výrobní elektřiny, jiné distribuční soustavy, zařízení pro ukládání elektřiny nebo odběrného elektrického zařízení, včetně dobíjecí stanice pro elektrická vozidla, kterými jsou
 - 1. charakteristiky požadavku na připojení,
 - 2. technické požadavky na vybavení místa připojení a na instalaci měřicího zařízení,
 - 3. technické požadavky na připojení výrobní elektřiny,
 - 4. technické požadavky na připojení zařízení pro ukládání elektřiny,
 - 5. technické požadavky na připojení dobíjecích stanic pro elektrická vozidla,
 - 6. technické požadavky pro potřeby dispečerského řízení,
- e) požadavky na rozsah a termíny předávání informací nezbytných pro plánování rozvoje distribuční soustavy ze strany uživatelů distribuční soustavy,
- f) podmínky užívání distribuční soustavy, kterými jsou
 - 1. technické požadavky na uživatele distribuční soustavy včetně opatření proti zpětným vlivům,
 - 2. stanovení zásad komunikace mezi provozovatelem distribuční soustavy a uživateli distribuční soustavy,
 - 3. technické požadavky na rozsah a způsob předávání a přenos informací pro potřeby dispečerského řízení distribuční soustavy,
 - 4. parametry kvality elektřiny dodávané výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy,
 - 5. meze zpětných vlivů elektrického zařízení připojeného do distribuční soustavy,
 - 6. stanovení podmínek, za kterých je výrobce elektřiny povinen nabízet provozovateli distribuční soustavy provozně a obchodně nevyužitou výrobní kapacitu,
 - 7. pravidla pro omezení dodávky a odběru elektřiny v mimořádných stavech v elektrizační soustavě,
 - 8. technické podmínky pro paralelní provoz výroben elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s distribuční soustavou,
- g) způsob zveřejňování informací o možnostech distribuce elektřiny distribuční soustavou,
- h) základní provozní požadavky a standardy, kterými jsou
 - 1. postup při stanovení odhadu poptávky z distribuční soustavy,
 - 2. způsoby provozního plánování,
 - 3. pravidla pro provozní zabezpečení distribuční soustavy včetně způsobu určování spolehlivosti dodávky elektřiny,
 - 4. požadavky na kvalitu elektřiny distribuované prostřednictvím distribuční soustavy,
 - 5. požadavky na paralelní provoz výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny se sítí distribuční soustavy,
 - 6. rozsah a termíny předávání informací o provozu propojených soustav,
 - 7. požadavky na bezpečný provoz distribuční soustavy,
 - 8. technické podmínky řízení provozu distribuční soustavy,
 - 9. podmínky pro uvádění zařízení distribuční soustavy do provozu, jeho opravy a požadavky na údržbu zařízení distribuční soustavy,
 - 10. pravidla pro provádění zkoušek zařízení distribuční soustavy,
 - 11. podmínky provozování technických prostředků pro ovládání spotřeby elektřiny,
 - 12. podmínky provozování elektrické přípojky provozovatelem distribuční soustavy,
 - 13. číslování a evidence elektrického zařízení.

- (2) Obsahovými náležitostmi Pravidel provozování distribuční soustavy, ke které je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, jsou obsahové náležitosti podle odstavce 1 písm. a) až d) a f) až h).

§ 3

Obsahové náležitosti Řádu provozovatele přepravní soustavy v plynárenství

Obsahovými náležitostmi Řádu provozovatele přepravní soustavy jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele přepravní soustavy včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem přepravní soustavy,
2. provozované přepravní soustavě, které zahrnují alespoň technickou specifikaci a popis vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy, pro které provozovatel přepravní soustavy zveřejňuje číselné údaje o technické, smluvní a dostupné přepravní kapacitě podle přímo použitelného předpisu Evropské unie²⁾, a použitých alokačních pravidlech na bodech přepravní soustavy; u bodu přepravní soustavy se uvádí užívaný název a rozmezí předávacích tlaků,
3. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel přepravní soustavy uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) náležitosti týkající se postupu při uzavírání smluv o poskytnutí služby přepravy plynu a předpokladů pro uzavření smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu, kterými jsou

1. stanovení nezbytných náležitostí žádosti o uzavření smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu,
2. forma žádosti o uzavření smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu,
3. kritéria posuzování finanční způsobilosti žadatele o uzavření smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu,
4. způsob uzavření smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu,

c) údaje týkající se přepravních kapacit, kterými jsou

1. údaj o internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel přepravní soustavy uveřejňuje výši kapacit,
2. informace o maximální výši technické kapacity v návaznosti na technickou kapacitu na jiných propojovacích bodech, dynamickém přístupu u každého propojovacího bodu,
3. postup stanovení vyčleněné přepravní kapacity na každém propojovacím bodě,
4. stanovení konkurenční kapacity,
5. opatření k maximalizaci koordinované kapacity optimalizací technické kapacity, společná metoda podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách³⁾,
6. koordinace výpočtů kapacit se sousedními provozovateli přepravních soustav, postup při nesouladu kapacit provozovatelů přepravních soustav,
7. postup při nabízení nekoordinované přepravní kapacity,
8. postup stanovení velikosti přepravních kapacit pro využití těžebních a vtláčecích výkonů nabízených provozovatelem zásobníku plynu,

d) náležitosti týkající se aukcí přepravní kapacity, kterými jsou

1. údaj o internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel přepravní soustavy uveřejňuje aukční kalendář,
 2. mechanismus a podmínky stanovení koordinované kapacity pro každý propojovací bod a údaj o internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel přepravní soustavy uveřejňuje konkrétní výši koordinované kapacity,
 3. údaje o platformách na jednotlivých propojovacích bodech, prostřednictvím nichž probíhá rezervace přepravních kapacit,
- e) náležitosti týkající se postupu při rezervaci přepravní kapacity, kterými jsou
1. způsob prokazování splnění požadavků na finanční způsobilost uživatele přepravní soustavy, včetně požadavků na finanční způsobilost v případě aukce, u níž není známa konečná cena,
 2. forma žádosti o rezervaci přepravní kapacity,
 3. podmínky pro odmítnutí rezervace přepravní kapacity,
 4. pravidla pro využívání přerušitelných přepravních kapacit,
- f) stanovení podmínek pro převzetí nebo pro odmítnutí plynu k přepravě,
- g) způsob a rozsah poskytování informací o změřených hodnotách průtoku plynu, hodnotách spalného tepla a ukazatelích kvality plynu,
- h) způsob alokace množství plynu subjektů zúčtování,
- i) formát nominace a renominace přepravy plynu uživatelem přepravní soustavy,
- j) podmínky převodu nebo přenechání užití přepravní kapacity, termíny pro převod nebo přenechání užití přepravní kapacity, forma žádosti o převod přepravní kapacity a forma oznámení o přenechání přepravní kapacity,
- k) fakturační a platební podmínky, kterými jsou
1. způsob stanovení výše záloh a jejich splatnosti,
 2. termíny pro fakturaci poskytnutí služby přepravy plynu a splatnost faktur,
 3. způsob úhrady záloh a ostatních plateb za poskytnutí služby přepravy plynu,
 4. postup při prodlení úhrady záloh a ostatních plateb za poskytnutí služby přepravy plynu,
 5. způsob řešení reklamace vyúčtování poskytnutí služby přepravy plynu,
- l) náležitosti týkající se krátkodobého trhu s přepravní kapacitou a požadavků na jeho organizaci, kterými jsou
1. vymezení krátkodobého trhu s přepravní kapacitou,
 2. práva a povinnosti provozovatele přepravní soustavy při organizování krátkodobého trhu s přepravní kapacitou,
 3. podmínky přístupu uživatele přepravní soustavy na krátkodobém trhu s přepravní kapacitou,
 4. termíny pro vyhodnocení obchodů na krátkodobém trhu s přepravní kapacitou provozovatelem přepravní soustavy,
- m) náležitosti týkající se postupu při ukončení, omezení, přerušení nebo obnovení poskytnutí služby přepravy plynu, kterými jsou
1. podmínky pro odstoupení od smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu v případě porušení povinností ze strany uživatele přepravní soustavy,
 2. náležitosti žádosti o přerušení, omezení, ukončení nebo obnovení poskytnutí služby přepravy plynu,

3. forma žádosti o přerušení, omezení, ukončení nebo obnovení poskytnutí služby přepravy plynu,
- n) technické podmínky připojení výroby plynu, zásobníku plynu, distribuční soustavy nebo odběrného plynového zařízení,
- o) mechanismus řízení toků plynu na každém propojovacím bodě,
- p) pravidla zajišťující soulad mezi přidělovanými množstvími plynu na obou stranách každého propojovacího bodu,
- q) postup sesouhlasení nominací pro každý propojovací bod,
- r) forma a náležitosti žádosti o přepravu plynu ve zkušebním provozu,
- s) pravidla přístupu do informačního systému provozovatele přepravní soustavy.

§ 4

Obsahové náležitosti Řádu provozovatele distribuční soustavy v plynárenství

(1) Obsahovými náležitostmi Řádu provozovatele distribuční soustavy jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele distribuční soustavy včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem distribuční soustavy,
2. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel distribuční soustavy uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) náležitosti týkající se postupu při uzavírání smluv o zajištění služby distribuční soustavy a předpokladů pro uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy, kterými jsou

1. stanovení náležitostí žádosti o uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy,
2. forma žádosti o uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy,
3. kritéria posuzování finanční způsobilosti žadatele o uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy,
4. způsob uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy,
5. postup sjednání změny smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy v případě změny sjednaných odběrných míst zákazníků a změny velikosti distribuční kapacity v odběrném místě zákazníka,
6. postup při změně identifikačních údajů smluvních stran ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy,

c) náležitosti týkající se rezervace distribuční kapacity, kterými jsou

1. způsob prokazování splnění požadavků na finanční způsobilost uživatele soustavy,
2. forma žádosti o rezervaci distribuční kapacity,
3. podmínky pro odmítnutí rezervace distribuční kapacity,
4. zánik a ukončení rezervace distribuční kapacity,

d) stanovení podmínek pro převzetí nebo pro odmítnutí plynu k distribuci,

e) způsob a rozsah poskytování informací o změřených hodnotách průtoku plynu, hodnotách spalného tepla a ukazatelích kvality plynu,

- f) formát nominace a renominace distribuce plynu uživatelem soustavy,
 - g) fakturační a platební podmínky, kterými jsou
 - 1. způsob stanovení výše záloh a jejich splatnosti,
 - 2. termíny pro fakturaci distribuce plynu a splatnost faktur,
 - 3. způsob úhrady záloh a ostatních plateb za zajištění služby distribuční soustavy,
 - 4. postup při prodlžení úhrady záloh a ostatních plateb za zajištění služby distribuční soustavy,
 - 5. způsob řešení reklamace vyúčtování distribuce plynu,
 - h) náležitosti týkající se ukončení, omezení, přerušení nebo obnovení zajištění služby distribuční soustavy, kterými jsou
 - 1. podmínky pro odstoupení od smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy v případě porušení povinností ze strany uživatele distribuční soustavy,
 - 2. náležitosti žádosti o přerušení, omezení, ukončení nebo obnovení zajištění služby distribuční soustavy,
 - 3. forma žádosti o přerušení, omezení, ukončení nebo obnovení zajištění služby distribuční soustavy,
 - i) forma a náležitosti žádosti o distribuci plynu ve zkušebním provozu,
 - j) technické podmínky připojení výroby plynu, zásobníku plynu, jiné distribuční soustavy nebo odběrného plynového zařízení,
 - k) způsob a rozsah poskytování informací o provozované distribuční soustavě včetně technické specifikace a popisu vstupních bodů distribuční soustavy.
- (2) Obsahovými náležitostmi Řádu provozovatele distribuční soustavy, která není přímo připojena k přepravní soustavě, jsou obsahové náležitosti podle odstavce 1 písm. a) až d), g), h), j) a k).

§ 5

Obsahové náležitosti Řádu provozovatele zásobníku plynu v plynárenství

Obsahovými náležitostmi Řádu provozovatele zásobníku plynu jsou

- a) údaje o
 - 1. identifikaci provozovatele zásobníku plynu včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem zásobníku plynu,
 - 2. internetové adresy, prostřednictvím které provozovatel zásobníku plynu uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,
- b) informace o poskytovaných službách, popis nabízených produktů a způsob určení ceny denních produktů,
- c) náležitosti týkající se postupu při uzavírání smluv o uskladňování plynu a předpokladů pro uzavření smlouvy o uskladnění plynu, kterými jsou
 - 1. stanovení náležitostí žádosti o uzavření smlouvy o uskladňování plynu,
 - 2. forma žádosti o uzavření smlouvy o uskladňování plynu,
 - 3. kritéria posuzování finanční způsobilosti žadatele o uzavření smlouvy o uskladňování plynu,

4. způsob uzavření smlouvy o uskladňování plynu,
5. náležitosti a předpoklady pro uzavření smlouvy o uskutečnění aukce skladovací kapacity,
- d) způsob prokazování splnění požadavků na finanční způsobilost uživatele virtuálního zásobníku plynu při rezervaci roční, měsíční nebo denní skladovací kapacity a podrobnosti žádání o rezervaci denní skladovací kapacity,
- e) způsob podávání nominace a renominace uskladňování plynu,
- f) fakturační a platební podmínky, kterými jsou
 1. způsob stanovení výše záloh a jejich splatnosti,
 2. termíny pro fakturaci služby uskladňování plynu a splatnost faktur,
 3. způsob úhrady záloh a ostatních plateb za uskladňování plynu,
 4. postup při prodlení úhrady záloh a ostatních plateb za uskladňování plynu,
 5. způsob řešení reklamace vyúčtování uskladňování plynu,
- g) podmínky převodu nebo přenechání užití skladovací kapacity včetně termínů podání a formy žádosti o převod skladovací kapacity, termínů podání a formy oznámení o přenechání užití skladovací kapacity, termínů podání a formy žádosti o převod plynu a postup při převodu plynu a přenechání užití skladovací kapacity a převodu plynu a předpokladů pro zamítnutí převodu skladovací kapacity nebo převodu plynu,
- h) náležitosti týkající se zřízení a správy stavového účtu,
- i) pravidla pro krácení skladovací kapacity s přerušitelným výkonem.

§ 6

Obsahové náležitosti obchodních podmínek operátora trhu v elektroenergetice

Obsahovými náležitostmi obchodních podmínek operátora trhu v elektroenergetice jsou

- a) údaje o
 1. identifikaci operátora trhu včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s operátorem trhu,
 2. internetové adrese, prostřednictvím které operátor trhu uveřejňuje informace v odvětví elektroenergetiky podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,
 3. metodikách a použitých zdrojích, včetně jejich internetových adres,
- b) náležitosti týkající se centrálního systému operátora trhu, kterými jsou
 1. stanovení podmínek přístupu do centrálního systému operátora trhu,
 2. způsob přístupu do centrálního systému operátora trhu,
 3. stanovení způsobů komunikace a formátů zpráv pro komunikaci prostřednictvím centrálního systému operátora trhu,
 4. postup operátora trhu v případě poruchy centrálního systému operátora trhu,
- c) náležitosti týkající se registrace distribuční soustavy, odběrného nebo předávacího místa a účastníka trhu s elektřinou nebo držitele licence v centrálním systému operátora trhu, jejího zrušení a ukončení platnosti registrace účastníka trhu s elektřinou nebo držitele licence,
- d) postupy operátora trhu při

1. zahájení, přerušení nebo ukončení dodávek elektřiny,
 2. změně dodavatele elektřiny,
 3. změně agregátora,
 4. přiřazení poskytovatele flexibility,
 5. přenášení odpovědnosti za odchylku mezi účastníky trhu s elektřinou,
 6. zahájení nebo ukončení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance,
 7. stanovení národního a zbytkového energetického mixu,
 8. registraci osob pro zajištění přístupu do centrálního systému operátora trhu,
- e) podmínky finančního zajištění subjektu zúčtování, kterými jsou
1. způsoby finančního zajištění,
 2. postupy stanovení výše finančního zajištění,
 3. způsoby doložení finančního zajištění,
 4. postup operátora trhu v případech, kdy subjekt zúčtování neudrží zůstatek finančního zajištění ve stanovené výši,
 5. nakládání s příslušenstvím finančního zajištění,
- f) náležitosti týkající se přijímání, poskytování a zpřístupňování dat a informací, kterými jsou
1. postup při přijímání a kontrole údajů z dvoustranných obchodů,
 2. postup při přijímání a kontrole předběžných údajů, přijímání a kontrole skutečných hodnot od provozovatele přenosové soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo datového centra a jejich oprav,
 3. postup při zadávání náhradních hodnot pro stanovení dodávky a odběru,
 4. postup při zasílání podkladů pro fakturaci provozovatelem přenosové soustavy, provozovatelem distribuční soustavy nebo výrobcem elektřiny,
 5. rozsah poskytovaných údajů o skutečných hodnotách dodávek a odběrů elektřiny a dalších nezbytných informací souvisejících s vyúčtováním dodávek a odběrů elektřiny a s právem zákazníka na změnu dodavatele elektřiny nebo agregátora nebo s přiřazením poskytovatele flexibility,
 6. postup pro pozastavení zasílání dat na odběrné nebo předávací místo,
 7. způsoby řešení reklamace týkající se příjmu a poskytování dat nebo změny dodavatele elektřiny nebo agregátora nebo přiřazení poskytovatele flexibility,
 8. způsob označení náhradních platných hodnot při poruše měřicího zařízení,
 9. způsob informování operátora trhu o nulové hodnotě odběru elektřiny v odběrném místě,
 10. způsob stanovení koeficientu zbytkového diagramu a teplotního koeficientu,
 11. postup při vyhodnocení rozdílů mezi odečty spotřeby a odhady spotřeby podle typových diagramů,
 12. postup při stanovení ztrát, zbytkového diagramu zatížení a stanovení hodnot odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C kategorie C4 v lokálních distribučních soustavách,
 13. postup při poskytování a zpřístupňování naměřených a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny,
 14. postup při poskytování a zpřístupňování informací o přiřazení dodavatele elektřiny, subjektu zúčtování a agregátora nebo poskytovatele flexibility k předávacím místům,
 15. postup při poskytování a zpřístupňování informací o technických datech evidovaných operátorem trhu k předávacím místům datovému centru,

16. postup při plnění povinností účastníka trhu zajistit transparentnost a zamezit zneužití a manipulaci s trhem podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího integritu a transparentnost velkoobchodního trhu s energií⁴),
- g) postup pro vyhodnocení a vypořádání odchylek a regulační energie, kterými jsou
1. postup při vypořádání denního, měsíčního a závěrečného měsíčního vyhodnocení odchylek a regulační energie,
 2. způsob použití typových diagramů dodávek,
 3. postup při vyhodnocení odchylek v lokální distribuční soustavě,
 4. postup při vypořádání plateb ve zvláštním režimu zúčtování,
 5. způsob řešení reklamace týkající se vyhodnocení odchylek,
- h) náležitosti týkající se organizování a vypořádání krátkodobého trhu s elektřinou, kterými jsou
1. postup při podávání nabídek na krátkodobém trhu s elektřinou a jejich změn,
 2. způsob kontroly podaných nabídek na krátkodobém trhu s elektřinou,
 3. postup při vyhodnocení podaných nabídek na krátkodobém trhu s elektřinou,
 4. způsob řešení reklamace týkající se organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou,
 5. postup evidování, poskytování a oznamování obchodních údajů z krátkodobých trhů s elektřinou⁴),
 6. postupy při účtování a fakturaci cen za evidování, poskytování a oznamování obchodních údajů účastníkovi krátkodobého trhu,
- i) postupy při administraci provozní podpory,
- j) platební a fakturační podmínky, kterými jsou
1. způsoby zúčtování a vypořádání cen za činnosti operátora trhu a dalších plateb,
 2. termíny pro fakturaci plateb za činnosti operátora trhu a dalších plateb a jejich splatnost,
 3. způsob řešení reklamace vyúčtování plateb za činnosti operátora trhu a dalších plateb,
 4. postup při finančním vypořádání odchylek a termíny jednotlivých etap.

§ 7

Obsahové náležitosti obchodních podmínek operátora trhu v plynárenství

Obsahovými náležitostmi obchodních podmínek operátora trhu v plynárenství jsou

- a) údaje o
1. identifikaci operátora trhu včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s operátorem trhu,
 2. internetové adrese, prostřednictvím které operátor trhu uveřejňuje informace v odvětví plynárenství podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,
 3. metodikách a použitých zdrojích, včetně jejich internetových adres,
- b) náležitosti týkající se centrálního systému operátora trhu, kterými jsou
1. stanovení podmínek přístupu do centrálního systému operátora trhu,
 2. způsob přístupu do centrálního systému operátora trhu,
 3. stanovení způsobů komunikace a formátů zpráv pro komunikaci prostřednictvím centrálního systému operátora trhu,

4. postup operátora trhu v případě poruchy centrálního systému operátora trhu,
- c) náležitosti týkající se registrace distribuční soustavy, odběrného nebo předávacího místa a účastníka trhu s plynem v centrálním systému operátora trhu, jejího zrušení a ukončení platnosti registrace účastníka trhu s plynem,
- d) postup operátora trhu při
1. zahájení, přerušení nebo ukončení dodávek plynu,
 2. změně dodavatele plynu,
 3. přenášení odpovědnosti za odchylku mezi účastníky trhu s plynem,
 4. zahájení nebo ukončení dodávky plynu dodavatelem poslední instance,
 5. registraci osob pro zajištění přístupu do centrálního systému operátora trhu,
- e) podmínky finančního zajištění subjektu zúčtování, kterými jsou
1. způsoby finančního zajištění,
 2. postup stanovení výše finančního zajištění,
 3. způsob doložení finančního zajištění,
 4. postup operátora trhu v případech, kdy subjekt zúčtování neudrží zůstatek finančního zajištění ve stanovené výši,
 5. nakládání s příslušenstvím finančního zajištění,
 6. postup stanovení výše finančního zajištění zúčtováním plateb a závazků v souvislosti s vypořádáním odchylek v mimořádném stavu nouze,
- f) náležitosti týkající se přijímání a poskytování dat a informací, kterými jsou
1. postup při přijímání a kontrole podaných nominací a renominací,
 2. postup při přijímání předběžných a skutečných hodnot od provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo provozovatele zásobníku plynu a jejich oprav,
 3. postup při zasílání podkladů pro fakturaci provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem distribuční soustavy a provozovatelem zásobníku plynu,
 4. rozsah poskytovaných údajů o skutečných hodnotách dodávek a odběrů plynu a dalších nezbytných informací souvisejících s vyúčtováním dodávek a odběrů plynu a s právem zákazníka na změnu dodavatele plynu,
 5. postup pro pozastavení zasílání dat na odběrné nebo předávací místo,
 6. způsoby řešení reklamace týkající se příjmu a poskytování dat, nominací a renominací nebo změny dodavatele plynu,
 7. postup při vyhodnocení rozdílů mezi odečty a hodnotami spotřeby na základě typových diagramů dodávek,
 8. postup při vyhodnocení rozdílů mezi plánovanou a skutečnou hodnotou ztrát v distribuční soustavě,
 9. postup při plnění povinností účastníků trhu zajistit transparentnost a zamezit zneužití a manipulaci s trhem podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího integritu a transparentnost velkoobchodního trhu s energií⁴⁾,
- g) postup pro vyhodnocení a vypořádání odchylek, kterým je
1. postup při vypořádání denního, měsíčního a závěrečného měsíčního vyhodnocení odchylek,
 2. způsob řešení reklamace týkající se vyhodnocení odchylek,

h) náležitosti týkající se organizování a vypořádání krátkodobého trhu s plynem, kterými jsou

1. postup při podávání nabídek na krátkodobém trhu s plynem a jejich změn,
2. způsob kontroly podaných nabídek na krátkodobém trhu s plynem,
3. postup při vyhodnocení podaných nabídek na krátkodobém trhu s plynem,
4. postup při registraci obchodů s nevyužitou flexibilitou,
5. způsob řešení reklamace týkající se organizovaného krátkodobého trhu s plynem,
6. postup evidování, poskytování a oznamování obchodních údajů z krátkodobých trhů s plynem⁴),
7. postupy při účtování a fakturaci cen za evidování, poskytování a oznamování obchodních údajů účastníkovi krátkodobého trhu,

i) platební a fakturační podmínky, kterými jsou

1. způsoby zúčtování a vypořádání cen za činnosti operátora trhu a dalších plateb,
2. termíny pro fakturaci plateb za činnosti operátora trhu a dalších plateb a jejich splatnost,
3. způsob řešení reklamace vyúčtování plateb za činnosti operátora trhu a dalších plateb,
4. postup při finančním vypořádání odchylek a termíny jednotlivých etap,

j) postupy při administraci provozní podpory,

k) postupy pro zajištění účasti při poskytování a přijímání mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství včetně postupu pro podávání a přijímání nabídek nebo poptávek a finančního vypořádání dodávek a odběrů plynu.

§ 7a

Obsahové náležitosti Řádu datového centra

Obsahovými náležitostmi Řádu datového centra jsou

a) údaje o

1. identifikaci datového centra včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s datovým centrem,
2. internetové adrese, prostřednictvím které datové centrum uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) náležitosti týkající se informačního systému datového centra, kterými jsou

1. stanovení podmínek přístupu nebo změny přístupu do informačního systému datového centra,
2. postup pro ověření identity osoby požadující uzavření nebo změnu smlouvy o přístupu do informačního systému datového centra,
3. stanovení postupu při uzavírání nebo změně smlouvy o přístupu do informačního systému datového centra,
4. způsob přístupu do informačního systému datového centra,
5. stanovení způsobů komunikace a formátů zpráv pro komunikaci prostřednictvím informačního systému datového centra a popis technických specifikací způsobu komunikace,
6. postup datového centra v případě poruchy informačního systému datového centra,
7. postup pro zajištění přístupu účastníků trhu s elektřinou do informačního systému datového centra,

8. postup při plánovaných odstávkách informačního systému datového centra,
 9. způsob řešení reklamace zajištění přístupu do informačního systému datového centra,
- c) náležitosti týkající se poskytování a zpřístupňování dat a informací, kterými jsou
1. způsob poskytování a zpřístupňování naměřených a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení, předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny a předávacích místech, v nichž je k předávacímu místu nebo k odběrnému elektrickému zařízení, výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny přiřazen výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie,
 2. způsob poskytování a zpřístupňování naměřených a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny, ukládání elektřiny, aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, a dalších údajů nezbytných pro vyúčtování služby přenosové soustavy a služby distribuční soustavy,
 3. způsob poskytování informace o způsobu alokace sdílené elektřiny do předávacích míst přiřazených do skupiny sdílení a souhrnné informace o způsobu alokace sdílené elektřiny,
 4. způsob poskytování informace o průběhu výroby elektřiny a technických parametrech výroby elektřiny a o průběhu ukládání elektřiny a technických parametrech zařízení pro ukládání elektřiny, z nichž je elektřina sdílena,
 5. způsob poskytování a zpřístupňování informací o možnostech aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, v předávacích místech s registrovanou možností dodávky regulační energie,
 6. způsob řešení reklamace dat a informací poskytovaných a zpřístupňovaných datovým centrem,
- d) náležitosti týkající se přijímání dat a informací, kterými jsou
1. postup při přijímání a evidování naměřených a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení, předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny a předávacích místech, v nichž je k předávacímu místu nebo k odběrnému elektrickému zařízení, výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny přiřazen výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie,
 2. postup při přijímání a evidování naměřených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny z podružného měřicího zařízení v předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny nebo z podružného měřicího zařízení instalovaného u odběrného elektrického zařízení, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s přiřazeným výchozím diagramem dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie,
 3. postup při přijímání a evidování informace o přiřazení dodavatele elektřiny, subjektu zúčtování, agregátora nebo poskytovatele flexibility a provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy k předávacím místům přiřazeným do skupiny sdílení, předávacím místům registrovaným pro zohlednění ukládání elektřiny a předávacím místům s registrovanou možností dodávky regulační energie,
 4. postup při přijímání a evidování informace o technických údajích k předávacím místům přiřazeným do skupiny sdílení, předávacím místům registrovaným pro zohlednění ukládání elektřiny a předávacím místům s registrovanou možností dodávky regulační energie,
 5. postup při přijímání a evidování informace o aktivaci flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, od provozovatele přenosové soustavy,

6. postup při zadávání náhradních platných hodnot a způsob jejich označení při poruše měřicího zařízení nebo při nedostupnosti měření,
 7. způsob kontroly a oprav dat a informací přijímaných datovým centrem,
 8. způsob řešení reklamace dat a informací přijímaných datovým centrem,
- e) náležitosti týkající se sdílení elektřiny, kterými jsou
1. způsob zadávání, evidování a vyhodnocení požadavků při evidenci registrace skupiny sdílení a přiřazení registračních čísel předávacích míst do skupiny sdílení, včetně způsobu informování účastníků trhu s elektřinou při evidenci registrace přiřazení,
 2. způsob zadávání, evidování a vyhodnocení požadavků při registraci alokačních klíčů, včetně způsobu informování účastníků trhu s elektřinou při registraci,
 3. způsob provádění kontroly vstupních údajů a ověření předpokladů při procesech týkajících se zohlednění sdílené elektřiny a informování účastníků trhu s elektřinou o výsledcích těchto kontrol a ověření,
 4. způsob zaokrouhlení při zohlednění sdílené elektřiny,
 5. způsob řešení reklamace registrace skupiny sdílení, přiřazení registračních čísel předávacích míst do skupiny sdílení, registrace alokačních klíčů a zohlednění sdílené elektřiny,
- f) náležitosti týkající se zohlednění ukládání elektřiny, kterými jsou
1. způsob zadávání, evidování a vyhodnocení požadavků při evidenci registrace předávacích míst pro zohlednění ukládání elektřiny, včetně způsobu informování účastníků trhu s elektřinou při evidenci registrace,
 2. způsob zadávání a evidování podružného měřicího zařízení k předávacím místům registrovaným pro zohlednění ukládání elektřiny,
 3. způsob provádění kontroly vstupních údajů a ověření předpokladů při procesech týkajících se zohlednění ukládání elektřiny a informování účastníků trhu s elektřinou o výsledcích těchto kontrol a ověření,
 4. způsob zaokrouhlení při zohlednění ukládání elektřiny,
 5. způsob řešení reklamace evidence registrace předávacích míst pro zohlednění ukládání elektřiny a reklamace zohlednění ukládání elektřiny,
- g) náležitosti týkající se zpracování informací o možnostech aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, kterými jsou
1. podmínky, termíny, postup a způsob zadávání informací o nedostupnosti přenosové soustavy a nedostupnosti distribuční soustavy pro aktivaci flexibility,
 2. typy nedostupnosti přenosové soustavy a distribuční soustavy pro aktivaci flexibility,
 3. způsob provádění kontroly vstupních údajů a ověření předpokladů při procesech týkajících se zpracování informací o možnostech aktivace flexibility a informování účastníků trhu s elektřinou o výsledcích těchto kontrol a ověření,
 4. způsob řešení reklamace zpracování informací o možnostech aktivace flexibility,
- h) náležitosti týkající se zohlednění aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, kterými jsou
1. způsob přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny k předávacímu místu nebo k odběrnému elektrickému zařízení, výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny,
 2. způsob zpracování výchozích diagramů dodávek nebo odběrů elektřiny,

3. způsob provádění kontroly vstupních údajů a ověření předpokladů při procesech týkajících se zohlednění aktivace flexibility a informování účastníků trhu s elektřinou o výsledcích těchto kontrol a ověření,
 4. způsob řešení reklamace zpracovaných výchozích diagramů dodávek nebo odběrů elektřiny, reklamace přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny k předávacímu místu nebo k odběrnému elektrickému zařízení, výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny a reklamace zohlednění aktivace flexibility,
- i) náležitosti týkající se koordinace zpracování přípravy provozu elektrizační soustavy, kterými jsou
1. postup a způsob přijímání informací o certifikovaných hodnotách výkonu odběrného elektrického zařízení, výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s možností aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, v předávacím místě,
 2. postup a způsob předávání informací obdržených datovým centrem podle bodu 1 provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení, výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojeno,
 3. postup a způsob zpřístupňování údajů z přípravy provozu přenosové soustavy účastníkům trhu s elektřinou,
- j) náležitosti týkající se platebních a fakturačních podmínek, kterými jsou
1. způsoby zúčtování a vypořádání cen za činnosti datového centra a dalších plateb,
 2. způsob řešení reklamace vyúčtování plateb za činnosti datového centra a dalších plateb.

§ 7b

Obsahové náležitosti plánu rozvoje regionální distribuční soustavy

Obsahovými náležitostmi plánu rozvoje regionální distribuční soustavy (dále jen „plán“) jsou

- a) údaje o
1. identifikaci provozovatele distribuční soustavy včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem distribuční soustavy,
 2. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel distribuční soustavy zveřejňuje plán,
- b) údaje o provozované distribuční soustavě, kterými jsou
1. plocha území v km², ve které je poskytována služba distribuční soustavy,
 2. provozované napěťové hladiny v kV,
 3. počet transformoven velmi vysokého napětí na vysoké napětí,
 4. počet transformačních distribučních stanic vysokého napětí na nízké napětí,
 5. délka vedení v členění podle provozovaných napěťových hladin,
 6. počet připojených odběrných míst v členění podle provozovaných napěťových hladin,
 7. počet připojených výroben elektřiny a jejich výrobních modulů v členění podle typu⁵⁾ a druhu primárního zdroje výroby elektřiny,
 8. počet připojených zařízení pro ukládání elektřiny,
 9. celkový rezervovaný příkon odběrných míst a celkový instalovaný a rezervovaný výkon výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny v členění podle provozovaných napěťových hladin,
 10. geografické vymezení území provozovatele distribuční soustavy,

c) údaje týkající se zatížení distribuční soustavy a jeho očekávaného vývoje, kterými jsou

1. hodnoty ročních čtvrt hodinových minim a maxim zatížení distribuční soustavy v MW za poslední 2 roky včetně vymezení dní, ve kterých tato čtvrt hodinová minima a maxima nastala,
2. očekávané hodnoty ročních čtvrt hodinových minim a maxim zatížení distribuční soustavy v MW nebo MWh pro období, na které se plán zpracovává, zohledňující dostupné scénáře zpracované provozovatelem přenosové soustavy, podmínky distribučního území, změny zatížení distribuční soustavy, které vyvolají žádosti o připojení zařízení, a rozvojové změny distribuční soustavy,

d) údaje o volné distribuční kapacitě pro připojování zařízení, kterými jsou

1. volná distribuční kapacita vedení velmi vysokého napětí a její předpokládaný vývoj v období 5 a 10 let,
2. volná distribuční kapacita vedení vysokého a nízkého napětí,
3. volná distribuční kapacita transformačních stanic přeměňujících velmi vysoké napětí na vysoké napětí a její předpokládaný vývoj v období 5 a 10 let,

e) údaje o možnostech připojování zařízení, kterými jsou

1. výčet lokalit vymezeného území provozovatele distribuční soustavy otevřených pro připojování výroben elektřiny vyjádřený prostřednictvím mapy připojitelnosti,
2. výčet lokalit vymezeného území provozovatele distribuční soustavy s omezenými možnostmi připojování výroben elektřiny a uvedení roku, ve kterém se očekává stav bez omezení s ohledem na plánovaná opatření nezbytná k posílení distribuční soustavy,
3. výčet lokalit vymezeného území provozovatele distribuční soustavy otevřených pro připojování odběrných elektrických zařízení vyjádřený prostřednictvím mapy připojitelnosti,
4. výčet lokalit vymezeného území provozovatele distribuční soustavy s omezenými možnostmi připojování odběrných elektrických zařízení a uvedení roku, ve kterém se očekává stav bez omezení s ohledem na plánovaná opatření nezbytná k posílení distribuční soustavy,

f) popis koncepce rozvoje distribuční soustavy včetně scénářů rozvoje distribuční soustavy pro období 5 a 10 let,

g) náležitosti týkající se rozvoje distribuční soustavy, kterými jsou

1. vyhodnocení rozvoje realizovaného v období od zveřejnění předchozího plánu do předložení aktuálního plánu Energetickému regulačnímu úřadu, přičemž se uvedou realizovaná nová a rekonstruovaná vedení velmi vysokého napětí, nová významná vedení vysokého napětí, realizované nové, rozšiřované a rekonstruované transformovny přeměňující velmi vysoké napětí na vysoké napětí a rozvodny velmi vysokého napětí,
2. rozvoj plánovaný pro období, na které se plán zpracovává, přičemž se uvedou plánovaná nová vedení velmi vysokého napětí a nová významná vedení vysokého napětí, plánovaná rekonstruovaná vedení velmi vysokého napětí, plánované nové, rozšiřované a rekonstruované transformovny přeměňující velmi vysoké napětí na vysoké napětí a rozvodny velmi vysokého napětí,
3. vyhodnocení rozvoje realizovaného v období od zveřejnění předchozího plánu do předložení aktuálního plánu Energetickému regulačnímu úřadu, přičemž se uvedou lokality, ve kterých došlo k významnému rozvoji zařízení distribuční soustavy na hladině nízkého napětí,

4. významné technologické rozvojové záměry, které budou realizovány na hladině nízkého napětí, pro období, na které se plán zpracovává, přičemž se uvede lokalita distribučního území, popis rozvojových záměrů a stav přípravy,
 5. identifikace projektů posilujících lokality distribučního území, ve kterých se nachází strategické investiční stavby podle jiného právního předpisu⁶⁾ připravované ve prospěch státu nebo právnické osoby ve výlučném vlastnictví státu,
- h) seznam projektů společného zájmu, který obsahuje
1. popis jednotlivých projektů včetně časového harmonogramu a předpokládaného objemu nákladů a objemu peněžních prostředků čerpaných z fondů Evropské unie,
 2. fáze realizace jednotlivých projektů a objem již vynaložených nákladů, informace o dodržení časového harmonogramu včetně informace o změně průběhu projektu v porovnání s očekávaným plánem realizace, důvody zpoždění a změny harmonogramu,
 3. vyhodnocení realizovaných projektů v souladu s analýzou nákladů a přínosů,
- i) náležitosti týkající se odhadované potřeby flexibility, kterými jsou
1. informace o možnostech získávání služeb flexibility, potenciální odezvě strany poptávky, energetické účinnosti a zařízeních pro ukládání energie, které provozovatel distribuční soustavy hodlá využívat jako alternativu k rozšiřování distribuční soustavy,
 2. odhad velikosti kladného a záporného potenciálu flexibility, potřebné k nahrazení dalšího rozšiřování distribuční soustavy, vyjádřené v MW a MWh, včetně scénářů vývoje potřeby flexibility,
 3. identifikace a název lokality, pro kterou se odhaduje velikost kladného a záporného potenciálu flexibility podle bodu 2, a odhad období, pro které je kladný a záporný potenciál flexibility potřebný, než dojde k rozšíření distribuční soustavy v dané lokalitě,
 4. odhad snížení nákladů v případě využití flexibility v porovnání s dalším rozšířením distribuční soustavy za celou dobu životnosti aktiv.

§ 8

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2011.

Předseda:

Ing. Fiřt v. r.

¹⁾ Čl. 4 nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou a o zrušení nařízení (ES) č. 1228/2003.

²⁾ Čl. 6 odst. 3 nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1775/2005 o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám.

³⁾ Čl. 6 nařízení Komise (EU) č. 984/2013 ze dne 14. října 2013, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se doplňuje nařízení (ES) č. 715/2009.

⁴⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.

⁵⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě.

⁶⁾ Zákon č. 416/2009 Sb., o urychlení výstavby strategicky významné infrastruktury, ve znění pozdějších předpisů.