

Ročník 2001



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 165

Rozeslána dne 21. prosince 2001

Cena Kč 144,-

O B S A H:

438. Vyhláška Energetického regulačního úřadu, kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice
439. Vyhláška Energetického regulačního úřadu, kterou se stanoví pravidla pro vedení oddělené evidence tržeb, nákladů a výnosů pro účely regulace a pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu v energetice
-

438

VYHLÁŠKA

Energetického regulačního úřadu

ze dne 4. prosince 2001,

kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98 odst. 8 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, (dále jen „zákon“) k provedení § 17 odst. 7 písm. f) zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví postupy pro regulaci cen v elektroenergetice, plynárenství a teplárenství. Zároveň určuje obsah ekonomických údajů vyžadovaných Energetickým regulačním úřadem (dále jen „Úřad“) od držitelů licence pro účely regulace cen licencovaných činností.

§ 2

Základní ustanovení

(1) Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) celkovými ztrátami v distribučních elektroenergetických soustavách v členění podle napěťových úrovní – rozdíl mezi množstvím elektrické energie na vstupu do distribuční soustavy, včetně dodávek z jiné napěťové úrovně a množstvím elektrické energie, včetně dodávek do jiné napěťové úrovně na výstupu z distribuční soustavy, snížený o vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy,
- b) celkovými ztrátami v přepravní soustavě – úbytek objemu zemního plynu vyjádřeného v energetické jednotce, ke kterému dochází netěsnostmi technologických zařízení přepravní soustavy, při opravách a čištění,
- c) celkovými ztrátami v distribučních plynárenských soustavách – rozdíl mezi množstvím energie zemního plynu vstupujícím do distribuční soustavy a množstvím energie zemního plynu vystupujícím z distribuční soustavy vyjma vlastní spotřeby zemního plynu,
- d) celkovými ztrátami v podzemních zásobnících – úbytek objemu zemního plynu vyjádřeného v energetické jednotce, ke kterému dochází průnikem plynu do nadloží, vstřebáváním zemního plynu v hornině, vytvářením netěžitelných prostor a netěsnostmi podél sond,
- e) celkovými ztrátami v přenosové soustavě – rozdíl mezi množstvím elektrické energie na vstupu do přenosové soustavy sníženým o systémový tranzit

a celně nedeklarovaný dovoz a množstvím elektrické energie na výstupu z přenosové soustavy sníženým o systémový tranzit a celně nedeklarovaný vývoz,

- f) eskalačním faktorem – faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců,
- g) faktorem efektivity – Úřadem stanovená hodnota, o níž se upravuje eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců; je nástrojem Úřadu, pomocí něhož Úřad ovlivňuje výši nákladů jednotlivých činností držitelů licencí, a to na základě výsledků srovnávacích analýz prováděných Úřadem; nabývá hodnot v rozmezí od -0,1 do 0,1,
- h) lokálním distributorem – držitel licence na distribuci elektřiny, jehož distribuční soustava není přímo připojena k přenosové soustavě,
- i) mírou výnosnosti provozních aktiv – Úřadem povolené zisky před zdaněním, vyjádřené podílem na hodnotě provozních aktiv; míra výnosnosti v sobě zahrnuje bezrizikový výnos investice na úrovni státních obligací, celkovou potřebu aktiv pro danou regulovanou činnost a rizikovou přírážku, která zohledňuje riziko podnikání,
- j) koeficientem ziskové marže – povolená míra zisku před zdaněním vyjádřená podílem na hodnotě nákladů na nákup zemního plynu včetně tvorby zásob,
- k) ostatními plyny – plyny podle § 2 odst. 2 písm. b) bodu 12 zákona, kromě zemního plynu,
- l) povolenými náklady pro výpočet průměrné ceny za přenos elektřiny, distribuci elektřiny, dodávku elektřiny chráněným zákazníkům, přepravu zemního plynu, uskladňování zemního plynu, distribuci zemního plynu a obchod se zemním plynem – náklady nezbytné k zajištění dané licencované činnosti,
- m) povolenými náklady pro výpočet věcně usměrňované ceny dodávky tepelné energie – náklady nezbytné k zajištění dané činnosti,
- n) provozními aktivy – aktiva používaná k příslušné licencované činnosti, u distribuce elektřiny a zemního plynu členěná podle napěťových nebo dodávkových úrovní, představující část stálých aktiv,
- o) povolenou mírou celkových ztrát v přepravní soustavě a v distribučních plynárenských soustavách

- procentně vyjádřený podíl celkových ztrát v přepravní, popřípadě distribuční soustavě na množství energie zemního plynu vstupující do soustavy,
- p) povolenou mírou celkových ztrát v přenosové soustavě – procentně vyjádřený podíl celkových ztrát v přenosové soustavě na celkovém množství elektrické energie na vstupu do přenosové soustavy podle písmene e),
- r) povolenou mírou celkových ztrát v distribučních elektroenergetických soustavách v členění podle napěťových úrovní – procentně vyjádřený podíl celkových ztrát v distribuční soustavě na celkovém množství elektrické energie na vstupu do distribuční soustavy podle písmene a),
- s) regionálním distributorem – držitel licence na distribuci elektřiny, jehož distribuční soustava je přímo připojena k přenosové soustavě,
- t) rokem „i“ – regulovaný rok,
- u) tarifem – Úřadem stanovená cena elektrické energie či výkonu pro různé skupiny odběratelů,
- v) výpočtovou cenou – cena vypočítaná Úřadem.

(2) Obsah ekonomických údajů vyžadovaných od fyzických či právnických osob podnikajících podle zákona a používaných pro regulaci cen je uveden v § 15 a ve zvláštním právním předpisu.¹⁾

§ 3

Činnosti s regulovanými cenami v odvětví elektroenergetiky

(1) Od 1. ledna 2002 jsou regulovány ceny těchto činností:

- a) výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v souladu s ustanovením § 32 odst. 2 zákona a výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů;
- b) výroba elektřiny ze zdrojů nepřipojených do přenosové soustavy;
- c) přenos elektřiny;
- d) systémové služby;
- e) distribuce elektřiny oprávněným zákazníkům na distribuční napěťové úrovni
1. velmi vysokého napětí,
 2. vysokého napětí,
 3. nízkého napětí;
- f) činnosti operátora trhu v členění podle zvláštního právního předpisu.²⁾

(2) Do doby úplného otevření trhu s elektřinou jsou regulovány ceny za dodávku elektřiny chráněným zákazníkům podle distribučních napěťových úrovní.

§ 4

Způsob regulace v odvětví elektroenergetiky

(1) Ceny činností podle § 3 odst. 1 písm. c) až f) jsou individuální pro jednotlivé držitele licence v souladu se zvláštním právním předpisem.³⁾

(2) Tarify uplatňované v rámci činností uvedených v § 3 odst. 1 písm. a) a b) jsou regulovány formou úředně stanovené ceny jako ceny minimální.

(3) Tarify uplatňované v rámci činností uvedených v § 3 odst. 1 písm. c) až f) jsou regulovány formou úředně stanovené ceny jako ceny pevné. Podklady ke stanovení ceny předkládají ke schválení Úřadu jednotliví držitelé licencí a Operátor trhu s elektřinou, a. s. (dále jen „operátor trhu“).

(4) Tarify uplatňované v rámci činností uvedených v § 3 odst. 2 jsou regulovány formou úředně stanovené ceny jako ceny maximální. Ceny navrhuje a předkládá ke schválení Úřadu jednotliví držitelé licencí na distribuci elektřiny.

(5) Cena za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních se skládají ze dvou složek: ceny za rezervovanou kapacitu zařízení přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v Kč/kW za rok a ceny za použití zařízení přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v Kč/kWh. Poměr ceny za rezervovanou kapacitu zařízení a ceny za použití zařízení zohledňuje poměr stálých a proměnných nákladů na zajištění přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny. Složky ceny za přenos elektřiny jsou navrženy tak, aby byla dodržena výpočtová průměrná cena za přenos elektřiny stanovená Úřadem podle vztahu uvedeného v příloze č. 1. Složky ceny za distribuci elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních jsou navrženy tak, aby byla dodržena kumulativní průměrná cena za distribuci elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních stanovená Úřadem podle vztahů uvedených v příloze č. 4. Ceny zahrnují složku související s krytím vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a výkupu části výroby elektřiny, vynucené výrobou tepla v kogeneračních zdrojích, a složku související s dobropisy pro decentrální výrobu.

(6) Maximální ceny uplatňované v rámci činností uvedených v § 3 odst. 2 jsou navrhovány tak, aby byla

¹⁾ Vyhláška č. 439/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vedení oddělené evidence tržeb, nákladů a výnosů pro účely regulace a pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu v energetice.

²⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou.

³⁾ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

dodržena průměrná cena příslušné činnosti stanovená Úřadem a byl dodržen vztah

$$\Sigma(Wp_n \times cp_n) \leq c_c,$$

kde

ΣWp_n je suma váhových podílů tarifu n vyjádřených podílem množství elektřiny dodané za tarif n a celkového množství dodané elektřiny,

cp_n je navrhovaná výše tarifu n ,

c_c je průměrná cena příslušné činnosti stanovená podle postupů uvedených v příloze č. 5.

(7) Ceny činností operátora trhu stanoví Úřad podle postupů uvedených v § 5 odst. 4 a v příloze č. 7.

§ 5

Způsob tvorby a změny cen v odvětví elektroenergetiky

(1) Minimální výkupní ceny elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla stanoví Úřad v souladu se způsoby uvedenými ve zvláštní právním předpisu.⁴⁾

(2) Způsob tvorby výpočtových průměrných cen uvedených v § 4 odst. 3 a 4 je stanoven na regulační období prostřednictvím vzorce, jehož forma a parametry stanovované Úřadem podle odstavců 5 a 7, zůstávají neměnné po celé regulační období, kde

- a) první regulační období začíná 1. lednem 2002 a končí 31. prosincem 2004,
- b) druhé regulační období začíná 1. lednem 2005 a končí 31. prosincem 2009.

(3) Při stanovení výchozí úrovně povolených nákladů a provozních aktiv se postupuje tak, že výchozí úroveň povolených nákladů a hodnotu provozních aktiv držitele licence stanoví úřad analyticky před začátkem regulačního období. Základem pro analytické stanovení výchozí úrovně povolených nákladů a provozních aktiv jsou údaje z výkazů předkládaných držiteli licence podle § 14 této vyhlášky, a to za poslední účetně ukončený kalendářní rok předcházející počátečnímu roku regulačního období.

(4) Při stanovení výpočtových průměrných cen činností operátora trhu se povolené výnosy regulovaných činností operátora trhu stanoví jako součet povolených nákladů, odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku a zisku. Výchozí úroveň povolených nákladů a zisku operátora trhu na počátku regulačního období stanoví úřad analyticky před začátkem

regulačního období. Výsledek analýz je znám a projednán s operátorem trhu před začátkem regulačního období. Při analýze se vychází z historických údajů, případně z odborných odhadů o povolených nákladech operátora trhu, z jeho předpokladů o budoucím vývoji povolených nákladů v průběhu nastávajícího regulačního období. V analýze se používají statistické výpočetní metody s cílem standardizace povolených nákladů.

(5) Parametry cenového vzorce jsou stanoveny Úřadem pro držitele licence na přenos elektřiny nejpozději 7 měsíců před začátkem každého regulačního období a pro držitele licence na distribuci elektřiny nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulačního období v tomto rozsahu:

- a) výchozí úroveň povolených nákladů, provozních aktiv a úroveň odpisů každé licencované činnosti podléhající cenové regulaci; u činnosti distribuce elektřiny v členění podle napěťových úrovní,
- b) míra výnosnosti provozních aktiv pro jednotlivé licencované činnosti podléhající cenové regulaci,
- c) procentní přírážka pro stanovení koeficientu znevýhodnění měsíční ceny za rezervovanou kapacitu distribučních sítí,
- d) povolený rámec rozptylu průměrné ceny každé licencované činnosti podléhající cenové regulaci, stanovené na základě cenového průkazu skutečných výsledků činnosti v příslušném roce regulační periody, od průměrné ceny plánované pro příslušný rok regulační periody; u činnosti distribuce elektřiny v členění podle napěťových úrovní,
- e) koeficient ziskové marže určující míru zisku k nákladům na nákup podpůrných služeb,
- f) koeficient ziskové marže určující míru zisku k nákladům na nákup elektřiny pro chráněné zákazníky stanovený s přihlédnutím k riziku spojenému s dodávkou elektřiny pro chráněné zákazníky,
- g) povolená míra celkových ztrát v přenosové soustavě a v distribučních soustavách podle jednotlivých napěťových úrovní, přičemž povolená míra celkových ztrát je jednotlivým držitelům licence stanovena individuálně,
- h) váha korekcí na změnu odebírané energie a změny počtu odběrných míst,
- i) koeficient zvýhodnění dobropisu za snížení ztrát v distribučních sítích pro decentrální výrobu,
- j) manipulační platba provozovateli přenosové soustavy za výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů.

(6) Lokální distributoři

⁴⁾ Vyhláška č. 252/2001 Sb., o způsobu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla.

- a) používají tarify regionálního distributora, k jehož zařízení jsou připojeni, nebo
- b) požádají Úřad o stanovení individuálních tarifů; pro stanovení tarifů se v tomto případě použije postup stanovení tarifů totožný s postupem platným pro regionální distributory a parametry stanovené Úřadem podle odstavce 5 jsou platné i pro příslušné lokální distributory.

(7) Nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období jsou Úřadem operátorovi trhu stanoveny následující parametry cenového vzorce:

- a) výchozí úroveň povolených nákladů a provozních aktiv a úroveň odpisů každé činnosti,
- b) míra výnosnosti provozních aktiv pro jednotlivé činnosti podléhající cenové regulaci,
- c) povolený rámec rozptylu průměrné ceny každé činnosti podléhající cenové regulaci, stanovené na základě cenového průkazu skutečných výsledků činnosti v příslušném roce regulačního období, od průměrné ceny plánované pro příslušný rok regulačního období,
- d) hodnota faktoru efektivity pro jednotlivé činnosti podléhající cenové regulaci.

(8) Změny výpočtových průměrných cen licencovaných činností a činností operátora trhu v průběhu regulačního období jsou prováděny zpravidla jedenkrát ročně k 1. lednu.

(9) Jednotliví regionální distributoři a držitel licence na přenos elektřiny předloží Úřadu vždy do 30. dubna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období skutečně dosažené průměrné ceny, dosažené v posledním účetně ukončeném kalendářním roce, pro které byly Úřadem stanoveny průměrné výpočtové ceny, a to včetně podkladů pro jejich ověření, a dále podklady podle § 14.

(10) Návrh na změnu ceny za rezervovanou kapacitu zařízení přenosové soustavy v Kč/kW za rok, návrh ceny za použití zařízení přenosové soustavy v Kč/kWh a návrh na změnu cen za systémové služby je držitelem licence na přenos elektřiny předkládán do 30. června kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Návrh je do jednoho měsíce po předložení ověřen Úřadem z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je držitel licence na přenos elektřiny Úřadem vyzván, aby do 14 dnů předložil návrh nový.

(11) Ověřený a odsouhlasený návrh ceny za rezervovanou kapacitu zařízení přenosové soustavy v Kč/kW za rok, ceny za použití zařízení přenosové soustavy v Kč/kWh a ceny za systémové služby je Úřadem předán do 31. července regionálním distributorům.

(12) Návrhy na změnu kumulativní průměrné

ceny za distribuci elektřiny včetně rozdělení na kumulativní cenu za rezervovanou kapacitu zařízení distribuční soustavy v Kč/kW za rok a kumulativní cenu za použití zařízení distribuční soustavy v Kč/kWh, a to pro jednotlivé napěťové úrovně, návrh na změnu ceny dodávky elektřiny pro chráněné zákazníky včetně návrhu struktury tarifů pro jednotlivé zákaznické kategorie pro příslušný rok regulačního období, odůvodněné nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace, jsou předkládány regionálními distributory Úřadu vždy nejpozději do 31. srpna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Návrh každého regionálního distributora je do jednoho měsíce po předložení ověřen Úřadem z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je regionální distributor Úřadem vyzván, aby do 14 dnů předložil návrh nový.

(13) Ověřené a odsouhlasené návrhy ceny za rezervovanou kapacitu zařízení distribuční soustavy jednotlivých regionálních distributorů v Kč/kW za rok, ceny za použití zařízení distribuční soustavy jednotlivých regionálních distributorů v Kč/kWh jsou Úřadem předány do 30. září lokálním distributorům podle odstavce 6 písm. b) na základě jejich žádosti.

(14) Návrhy na změnu kumulativní průměrné ceny za distribuci elektřiny včetně rozdělení na kumulativní cenu za rezervovanou kapacitu zařízení distribuční soustavy v Kč/kW za rok a kumulativní cenu za použití zařízení distribuční soustavy v Kč/kWh, a to pro jednotlivé napěťové úrovně, návrh na změnu ceny dodávky elektřiny pro chráněné zákazníky včetně návrhu struktury tarifů pro jednotlivé zákaznické kategorie pro příslušný rok regulačního období, odůvodněné nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace, jsou předkládány lokálními distributory podle odstavce 6 písm. b) Úřadu nejpozději do 15. října kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Návrh každého lokálního distributora je do jednoho měsíce po předložení ověřen Úřadem z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je lokální distributor Úřadem vyzván, aby do 14 dnů předložil návrh nový.

(15) Návrhy na změnu cen za činnosti operátora trhu pro příslušný rok regulačního období, odůvodněné nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace, jsou předkládány operátorem trhu Úřadu vždy do 30. září kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Návrh operátora trhu je do jednoho měsíce po předložení ověřen Úřadem z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je operátor trhu Úřadem vyzván, aby do 14 dnů předložil návrh nový.

(16) Tarify a ceny uplatňované v rámci licencovaných činností a podléhající cenové regulaci jsou s účín-

ností od 1. ledna příslušného roku regulačního období stanoveny rozhodnutím Úřadu do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období.

§ 6

Ověření výsledků regulace a stanovení regulačních korekcí v odvětví elektroenergetiky

(1) Skutečně dosažené průměrné ceny licencovaných činností se stanovují pomocí skutečných výnosů a odběrů elektřiny dosažených 2 roky před regulovaným rokem (rokem „i“). Pro regulované činnosti přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny se skutečné výnosy stanovují pomocí uplatněných cen za rezervovanou kapacitu a cen za použití zařízení přenosové nebo distribuční soustavy a skutečných hodnot odběrů na úrovni přenosu a dále na jednotlivých úrovních napětí individuálních distributorů.

(2) Jestliže nejsou pro chráněné zákazníky v tarifu samostatně definovány ceny za rezervovanou kapacitu a ceny za použití zařízení distribuční soustavy, zjistí se pro ně skutečné výnosy a skutečně dosažené průměrné ceny za licencovanou činnost distribuce výpočtem pomocí použitých hodnot kumulativní průměrné ceny za distribuci a skutečných hodnot odběrů.

(3) Ze skutečných výnosů za přenos elektřiny a distribuci elektřiny se stanoví výpočtem kontrolní výnosy odpovídající průměrné ceně za přenos elektřiny v přenosové soustavě nebo distribuci elektřiny na jednotlivých úrovních napětí distribuční soustavy. Z kontrolních výnosů a hodnot odpovídajících odběrů se stanoví průměrné ceny za přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny.

(4) Skutečně dosažená průměrná cena za přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny se porovná s výpočtovou průměrnou cenou za dopravu elektřiny v přenosové soustavě nebo na jednotlivých napěťových úrovních distribučních soustav.

(5) Pokud rozdíl skutečně dosažené průměrné ceny a výpočtové průměrné ceny příslušné činnosti přesáhne povolený rozptyl, vyhodnotí se rozdíl kontrolních a skutečných výnosů odpovídajících zjištěnému rozdílu cen. Rozdíl výnosů se převede na korekci výpočtové průměrné ceny v roce „i“ regulačního období tak, že jako dělitel se použije předpokládaná dodávka elektřiny v roce „i“ regulačního období.

§ 7

Kompenzace vícenákladů spojených s povinným výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla

Kompenzace vícenákladů spojených s povinným výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombi-

nované výroby elektřiny a tepla se uskutečňuje způsobem uvedeným v příloze č. 6.

§ 8

Činnosti s regulovanými cenami v plynárenství

Od 1. ledna 2002 je regulována:

- cena přepravy a uskladňování zemního plynu od souběžného držitele licence na přepravu plynu a uskladňování plynu,
- cena zemního plynu dodávaného těm chráněným zákazníkům, kteří jsou přímo připojeni na přepravní soustavu,
- cena zemního plynu prodávaného od obchodníků s plynem účastníkům trhu s plynem připojeným na přepravní soustavu,
- cena zemního plynu prodávaného obchodníky s plynem účastníkům trhu s plynem připojeným na distribuční soustavu,
- cena zemního plynu dodávaného držitelem licence na distribuci plynu připojeným na přepravní soustavu,
- cena plynu dodávaného výrobcem do přepravní a distribuční soustavy,
- cena ostatních plynů dodávaných konečným zákazníkům,
- cena zemního plynu dodávaného držitelem licence na distribuci plynu s výjimkou držitele licence na distribuci plynu připojeného na přepravní soustavu,
- cena uskladňování zemního plynu od držitelů licence na uskladňování plynu, kteří nejsou současně držiteli licence na přepravu.

§ 9

Způsob regulace v plynárenství

(1) Způsoby regulace cen jsou v návaznosti na § 8 stanoveny zvláštním právním předpisem³⁾ a cenovými rozhodnutími Úřadu.

(2) Ceny podle § 8 jsou stanovovány pro jednotlivé držitele licencí.

(3) Ceny podle § 8 písm. a) jsou navrhovány Úřadu způsobem uvedeným v příloze č. 9.

(4) Ceny podle § 8 písm. c) jsou navrhovány Úřadu způsobem uvedeným v příloze č. 10. Koeficient ziskové marže pro příslušný produkt stanoví Úřad na návrh obchodníka se zemním plynem prodávajícího zemní plyn účastníkům trhu, jehož zařízení je připojeno na přepravní soustavu, odvozením od výchozí úrovně koeficientu ziskové marže podle § 10 odst. 3 písm. d).

(5) Ceny podle § 8 písm. b), f), g) a h) jsou stanovovány způsobem uvedeným v přílohách č. 12 a 14.

(6) Ceny podle § 8 písm. d) a e) jsou navrhovány Úřadu způsobem uvedeným v příloze č. 11, a to tak, aby byla dodržena průměrná cena dodávky energie zemního plynu od provozovatele distribuční soustavy, potvrzená Úřadem podle vztahu

$$\Sigma(W_{p_{kzn}} \times C_{p_{kzn}}) \leq C_{kzpj},$$

kde

$W_{p_{kzn}}$ je váhový podíl ceny produktu nebo služby n vyjádřený podílem plánovaného množství energie zemního plynu dodané příslušným obchodníkem s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem nebo držitelem licence na distribuci plynu chráněným zákazníkům za cenu produktu nebo služby n a celkového množství energie zemního plynu dodané příslušným obchodníkem s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem nebo držitelem licence na distribuci plynu chráněným zákazníkům,

$C_{p_{kzn}}$ je navrhovaná cena produktu nebo služby n,

C_{kzpj} je průměrná cena dodávky jednotkového množství energie zemního plynu od obchodníka s plynem nebo držitele licence na distribuci plynu, stanovená podle postupu uvedeného v příloze č. 11.

(7) Ceny podle § 8 písm. i) jsou navrhovány Úřadu způsobem uvedeným v příloze č. 13.

(8) Základní kategorizace chráněných zákazníků ve smyslu § 9 odst. 6 je stanovena zvláštním právním předpisem⁵⁾ Kategorizace chráněných zákazníků nad rámec tohoto zvláštního právního předpisu podléhá schválení Úřadu.

§ 10

Způsob tvorby a změny cen v plynárenství

(1) Způsob tvorby cen podle § 8 je stanoven na regulační období začínající 1. ledna 2002 a končící 31. prosince 2004. Pro toto období se určí způsob a podmínky regulace cen prostřednictvím vzorců, jejichž formy a parametry stanovované Úřadem podle odstavců 3 a 5 zůstávají neměnné po celé regulační období.

(2) Obecný postup stanovení výchozí úrovně povolených nákladů a provozních aktiv je uveden v § 5 odst. 3.

(3) Parametry cenového vzorce jsou stanoveny Úřadem pro držitele licence na uskladňování plynu nejpozději 7 měsíců před začátkem regulačního období, pro držitele licence na přepravu plynu, pro držitele licence na obchod s plynem prodávajícím zemní plyn účastníkům trhu, jejichž zařízení jsou připojena

na přepravní soustavu nejpozději 6 měsíců před začátkem regulačního období, a pro držitele licence na distribuci plynu a obchod s plynem nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období v tomto rozsahu:

- a) výchozí úroveň povolených nákladů a úroveň odpisů příslušných licencovaných činností,
- b) výchozí úroveň provozních aktiv příslušných licencovaných činností,
- c) míra výnosnosti provozních aktiv příslušné licencované činnosti,
- d) výchozí úroveň koeficientu ziskové marže určující míru zisku k nákladům na nákup zemního plynu,
- e) povolený rámec rozptylu skutečně dosažené průměrné ceny příslušné licencované činnosti, stanovené na základě cenového průkazu skutečných výsledků činnosti v příslušném časovém intervalu (čtvrtletí, rok) regulačního období, od průměrné ceny příslušné licencované činnosti plánované pro příslušný časový interval (čtvrtletí, rok) regulačního období,
- f) povolená míra celkových ztrát v přepravní soustavě, podzemních zásobnících plynu a v distribučních soustavách připojených na přepravní soustavu, přičemž povolená míra celkových ztrát v distribučních soustavách a v podzemních zásobnících je pro jednotlivé držitele licence individuální,
- g) hodnota povolené ztráty, popřípadě zisku podle odstavce 6.

(4) Poměr výchozí úrovně koeficientu ziskové marže a koeficientu ziskové marže příslušného produktu vyhlásí Úřad nejpozději do 1. února 2002.

(5) Pro první regulační období jsou ceny podle § 8 písm. a) a c) stanoveny tak, aby zajistily v roce 2002 nejméně plné pokrytí povolených nákladů, v roce 2003 nejméně plné pokrytí povolených nákladů a poloviční míru výnosnosti provozních aktiv a koeficientu ziskové marže plánované pro rok 2004 a v roce 2004 plné pokrytí povolených nákladů a plnou míru výnosnosti provozních aktiv a koeficientu ziskové marže.

(6) Změny cen podle § 8 písm. a), c), d), e) a i) jsou v průběhu regulačního období prováděny jednou ročně, a to s účinností od 1. ledna příslušného roku. Další změny jsou prováděny 1. dubna, 1. července a 1. října příslušného roku, avšak pouze v případech, kdy z důvodu plánovaných změn v měrných nákladech na nákup zemního plynu nebo odchylky mezi měrnými náklady, jež byly podkladem pro stanovení ceny obsažené v platném cenovém rozhodnutí, a skutečnými měrnými náklady na nákup zemního plynu vykázanými v obdobích od poslední změny ceny, dosáhne celková plánovaná ztráta, popřípadě zisk držitele li-

⁵⁾ Vyhláška č. 329/2001 Sb., kterou se stanoví podmínky připojení a dodávek plynu pro chráněné zákazníky.

cence na obchod z prodeje účastníkům trhu, jejichž zařízení je připojeno na přepravní soustavu, hodnoty stanovené Úřadem. Tato plánovaná ztráta, případně zisk je promítnut do ceny podle § 8 písm. c).

(7) Pokud dojde ke změně ceny pro chráněné zákazníky s roční fakturací mimo termín pravidelného odečtu, stanoví se spotřeba plynu procentuálním rozdělením měsíčních odběrů podle zvláštního právního předpisu.⁵⁾

(8) Jednotliví držitelé licencí na přepravu plynu, uskladňování plynu, distribuci plynu a obchod s plynem předloží Úřadu vždy do 30. dubna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období poklady podle § 14.

(9) Držitelé licence na uskladňování plynu nejpozději do 15. června kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období předloží Úřadu návrh ceny za uskladňování zemního plynu, odůvodněný nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace.

(10) Návrh podle odstavce 9 je Úřadem ověřen z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace, a to nejpozději do 30. června kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, je držitel licence na uskladňování plynu povinen do 7 dnů předložit návrh nový. Nejpozději do 15. července kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období jsou ověřené návrhy cen uskladňování zemního plynu Úřadem předány držiteli licence na přepravu plynu.

(11) Souběžný držitel licence na přepravu plynu a na uskladňování plynu předloží Úřadu do 31. července kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období návrh ceny přepravy a uskladňování zemního plynu, odůvodněný nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace.

(12) Návrh cen podle odstavce 11 je Úřadem ověřen z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace, a to nejpozději do 15. srpna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, předloží souběžný držitel licence na přepravu plynu a uskladňování plynu do 7 dnů návrh nový. Nejpozději do 31. srpna kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období jsou ověřené ceny přepravy a uskladňování plynu Úřadem předány jednotlivým držitelům licence na distribuci plynu připojeným na přepravní soustavu.

(13) Jednotliví držitelé licence na distribuci plynu a držitelé licence na obchod s plynem, prodávající plyn ostatním účastníkům trhu připojeným na distribuční soustavu, předloží Úřadu návrh cen produktů a služeb poskytovaných v rámci dodávky plynu chráněným zákazníkům a prodeje plynu ostatním účastníkům trhu

připojeným na distribuční soustavu, odůvodněný nezbytnými údaji a výpočty při dodržení pravidel regulace, a to nejpozději do 30. září kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období.

(14) Návrh podle odstavce 13 je Úřadem prověřen z hlediska dodržení stanovených podmínek regulace, a to nejpozději do 31. října kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období. Není-li předložený návrh v souladu s podmínkami regulace, předloží příslušný držitel licence do 14 dnů ode dne vrácení návrh nový.

(15) Návrhy změny ceny energie v zemním plynu vyjádřené v energetické jednotce předkládá držitel licence na obchod Úřadu nejméně 2 měsíce před termínem změny ceny energie zemního plynu, přičemž je uplatňován postup, který umožní současné změny této ceny v celém řetězci dodávek zemního plynu všem zákaznickým kategoriím. Návrh je ověřen Úřadem a nové ceny jsou Úřadem stanoveny a zveřejněny nejpozději jeden měsíc před termínem změn cen.

(16) Nové ceny produktů a služeb uplatňovaných v rámci licencovaných činností a podléhajících cenové regulaci jsou s účinností od 1. ledna příslušného roku regulačního období stanoveny rozhodnutím Úřadu, a to nejpozději do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího příslušný rok regulačního období.

§ 11

Činnosti s regulovanými cenami v plynárenství

(1) Od 1. ledna 2005 jsou regulovány:

- a) cena zemního plynu dodávaného držitelem licence na přepravu plynu těm chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je přímo připojeno na přepravní soustavu;
- b) cena distribuce zemního plynu v členění na
 1. velmi vysokotlaké a vysokotlaké plynovody (dále jen „dálkovodní síť“),
 2. středotlaké a nízkotlaké plynovody (dále jen „místní síť“);
- c) cena plynu dodávaného výrobcem do přepravní a distribuční soustavy;
- d) ceny ostatních plynů dodávaných konečným zákazníkům.

(2) Po přechodnou dobu, do úplného otevření trhu se zemním plynem, jsou regulovány i ceny zemního plynu dodávaného chráněným zákazníkům.

(3) Způsoby regulace cen podle odstavců 1 a 2 se stanoví podle zvláštního právního předpisu.³⁾

§ 12

Činnosti s regulovanými cenami v teplárenství

(1) Od 1. ledna 2002 jsou regulovány ceny:

- a) výroby tepelné energie a
- b) rozvodu tepelné energie pro každou samostatnou část rozvodu.

(2) Cena tepelné energie pro odběratele v místě měření je součtem ceny výroby tepelné energie a ceny rozvodu tepelné energie nebo ceny výroby tepelné energie.

(3) Ceny dodávky tepelné energie pro všechny odběratele jsou regulovány formou věcně usměrňovaných cen.

§ 13

Způsob tvorby a změny cen dodávky tepelné energie

(1) Věcně usměrňovaná cena dodávky tepelné energie zahrnuje povolené náklady podle zvláštního právního předpisu,¹⁾ přiměřený zisk podle zvláštního právního předpisu,⁶⁾ pokud další ustanovení této vyhlášky nestanoví jinak.

(2) Výrobce spalující lehké topné oleje zahrnuje do věcně usměrňované ceny tepelné energie cenu paliva bez spotřební daně, pokud má nárok na vrácení spotřební daně podle zvláštního právního předpisu.⁷⁾

(3) Způsob tvorby cen dodávky tepelné energie pro všechny odběratele je stanoven na regulační období a zůstává neměnný po celé regulační období, kde

- a) první regulační období začíná 1. lednem 2002 a končí 31. prosincem 2004,
- b) druhé regulační období začíná 1. lednem 2005 a končí 31. prosincem 2009.

(4) Pro ceny dodávky tepelné energie, určené v konečné spotřebě domácnostem, vytvořené podle odstavce 1 pro příslušný rok regulačního období dále platí, že tyto ceny nesmí převýšit průměrnou věcně usměrňovanou cenu dodávky jednotkového množství tepelné energie pro domácnosti předchozího roku, vypočtené podle přílohy č. 15, o více než eskalační faktor, jehož výše se stanovuje podle přílohy č. 15.

(5) Ustanovení odstavce 4 neplatí pro dodávky tepelné energie domácnostem v případech, kdy pořizovací cena paliva v příslušném roce regulačního období se zvýšila natolik, že tímto vlivem se průměrná cena dodávky tepelné energie pro domácnosti zvýšila oproti průměrné ceně dodávky tepelné energie pro domác-

nosti o více, než je povolený meziroční nárůst průměrné ceny dodávky tepelné energie pro domácnosti daný cenovým vzorcem uvedeným v příloze č. 15. V takovém případě může být povolený rámec cenové změny, stanovený v příloze č. 15, překročen pouze o částku odpovídající promítnutí vlivu změny pořizovací ceny paliva.

(6) Ve zvláštních případech, vyžaduje-li to spolehlivost dodávek tepelné energie konečnému spotřebiteli, může Úřad povolit odlišný postup kalkulace ceny, než je uvedeno v odstavcích 4 a 5, při zachování nediskriminačního přístupu k držitelům licence.

(7) V případech, kdy provozovatel tepelného zdroje umístěného v obytném domě v odůvodněných případech neinstaloval měřidlo spotřeby tepelné energie, zjistí se spotřeba za účtované období podle přílohy č. 16.

(8) Doporučený postup pro dělení nákladů na tepelnou energii a na elektřinu při kombinované výrobě elektřiny a tepla je uveden v příloze č. 17.

(9) V průběhu prvního regulačního období budou výsledky regulace analyzovány a způsob regulace pro druhé regulační období dále stanoven s ohledem na tržní prostředí a vývoj cen na trhu paliv a energií.

§ 14

Obsah ekonomických údajů pro účely cenové regulace

(1) Držitelé licencí a operátor trhu předkládají Úřadu každoročně ekonomické údaje za uplynulý kalendářní rok zpracované podle zvláštního právního předpisu,¹⁾ kde

a) držitel licence na výrobu elektřiny předkládá

1. rozvahu a výkaz zisků a ztrát v plném rozsahu včetně přílohy sestavované podle zvláštního právního předpisu,⁸⁾ a to vždy za uplynulý kalendářní rok,
2. výkaz A2–11 Výkaz provozních aktiv,
3. výkaz N2–11 Výkaz nákladů a výnosů,
4. výkaz HV6–11 Kontrola hospodářského výsledku,
5. výkaz I6–11 Plán investičních výdajů;

b) držitel licence na přenos elektřiny předkládá

1. rozvahu a výkaz zisků a ztrát v plném rozsahu včetně přílohy sestavované podle zvláštního

⁶⁾ Vyhláška č. 580/1990 Sb., kterou se provádí zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění vyhlášky č. 580/1992 Sb. a vyhlášky č. 231/1997 Sb.

⁷⁾ Zákon č. 587/1992 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů.

⁸⁾ Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

- právního předpisu,⁸⁾ a to vždy za uplynulý kalendářní rok,
2. výkaz A3–13 Výkaz provozních aktiv,
 3. výkaz N3–13 Výkaz nákladů a výnosů,
 4. výkaz HV5–13 Kontrola hospodářského výsledku,
 5. výkaz I1–13 Plán investičních výdajů,
 6. výkaz B1–13 Roční bilance elektřiny,
 7. výkaz B6–13 a), b), c), d), e) Technické výkazy;
- c) držitel licence na distribuci elektřiny a souběžný držitel licence na distribuci elektřiny a licence na obchod s elektřinou předkládá
1. rozvahu a výkaz zisků a ztrát v plném rozsahu včetně přílohy sestavované podle zvláštního právního předpisu,⁸⁾ a to vždy za uplynulý kalendářní rok,
 2. výkaz A4–12 Výkaz provozních aktiv,
 3. výkaz A7–12, 14 Výkaz provozních aktiv,
 4. výkaz N4–12 Výkaz nákladů a výnosů,
 5. výkaz N7–12, 14 Výkaz nákladů a výnosů,
 6. výkaz HV2–12, 14 Kontrola hospodářského výsledku,
 7. výkaz I2–12 Výkaz plánu investičních výdajů,
 8. výkaz OP1–12 Výkaz výpočtu opravných položek,
 9. výkaz D1–12 Výkaz povinného výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla,
 10. výkaz B2–12 Roční bilance elektřiny,
 11. výkaz B5–12 Diagram roční bilance elektřiny,
 12. výkaz B7–12 a), b), c), d), e), f) Technické výkazy;
- d) souběžný držitel licencí na distribuci elektřiny a na obchod s elektřinou předkládá výkazy uvedené v písmenu c) a vyplňuje jak části týkající se činnosti distribuce, tak i části týkající se činnosti obchodu. Držitel licence pouze na distribuci elektřiny předkládá výkazy tak, že v částech týkajících se obchodu vypisuje nuly;
- e) souběžný držitel licence na přepravu plynu a licence na obchod s plynem a licence na uskladňování plynu předkládá
1. rozvahu a výkaz zisků a ztrát v plném rozsahu včetně přílohy sestavované podle zvláštního právního předpisu,⁸⁾ a to vždy za uplynulý kalendářní rok,
 2. výkaz A5–23, 24, 25 Výkaz provozních aktiv,
 3. výkaz N5–23, 24, 25 Výkaz nákladů a výnosů,
 4. výkaz HV3–23, 24, 25 Kontrola hospodářského výsledku,
 5. výkaz I3–23, 24, 25 Výkaz plánu investičních výdajů,
 6. výkaz D3–24 Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu, rozdělených na jednotlivá čtvrtletí roku,
 7. výkaz D4–24 Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního plynu,
 8. výkaz D5–24 Výkaz skutečných a ročních plánovaných nákladů na uskladnění plynu v cizích podzemních zásobnících,
 9. výkaz B3–23, 24, 25 Roční skutečná a plánovaná bilance zemního plynu, s rozdělením na jednotlivá čtvrtletí,
 10. výkaz B8–23, 25 Smluvní denní maximum,
 11. výkaz B9–23 Využití tranzitního systému podle smluvního ujednání;
- f) držitel licence na uskladňování plynu předkládá
1. rozvahu a výkaz zisků a ztrát v plném rozsahu včetně přílohy sestavované podle zvláštního právního předpisu,⁸⁾ a to vždy za uplynulý kalendářní rok,
 2. výkaz A10–25 Výkaz provozních aktiv,
 3. výkaz N10–25 Výkaz nákladů a výnosů,
 4. výkaz HV7–25 Kontrola hospodářského výsledku,
 5. výkaz I7–25 Výkaz plánu investičních výdajů,
 6. výkaz B10–25 Roční skutečná a plánovaná bilance zemního plynu, s rozdělením na jednotlivá čtvrtletí;
- g) držitel licence na distribuci plynu a souběžný držitel licence na distribuci plynu a licence na obchod s plynem předkládá
1. rozvahu a výkaz zisků a ztrát v plném rozsahu včetně přílohy sestavované podle zvláštního právního předpisu,⁸⁾ a to vždy za uplynulý kalendářní rok,
 2. výkaz A6–22 Výkaz provozních aktiv distribuce plynu,
 3. výkaz A9–24 Výkaz provozních aktiv obchodu s plynem,
 4. výkaz N6–22 Výkaz nákladů a výnosů distribuce plynu,
 5. výkaz N9–24 Výkaz nákladů a výnosů obchodu s plynem,
 6. výkaz HV4–22 Výkaz kontroly hospodářského výsledku,
 7. výkaz I4–22 Plán investičních výdajů,
 8. výkaz OP2–22 Výkaz výpočtu opravných položek,
 9. výkaz D2–22 Výkaz nákladů na nákup zemního plynu,
 10. výkaz B4–22 Roční skutečná a plánovaná bilance distribuce zemního plynu, s rozdělením na jednotlivá čtvrtletí,

11. výkaz T2–22 Tarifní statistika;
- h) souběžný držitel licence na distribuci plynu a licence na obchod s plynem předkládá výkazy uvedené v písmenu g) a vyplňuje jak části týkající se činnosti distribuce plynu, tak i části týkající se činnosti obchodu s plynem. Držitel licence pouze na distribuci plynu předkládá výkazy tak, že v částech týkajících se obchodu vypisuje nuly;
- i) držitel licence na výrobu tepelné energie a držitel licence na rozvod tepelné energie předkládá
1. rozvahu a výkaz zisků a ztrát v plném rozsahu včetně přílohy sestavované podle zvláštního právního předpisu,⁸⁾ a to vždy za uplynulý kalendářní rok,
 2. výkaz A1–31, 32 Výkaz provozních aktiv,
 3. výkaz N1–31, 32 Výkaz nákladů a výnosů,
 4. výkaz HV1–31, 32 Kontrola hospodářského výsledku,
 5. výkaz I5–31, 32 Výkaz plánu investičních výdajů,
 6. výkaz B11–31, 32 Technický výkaz;
- j) operátor trhu předkládá rozvahu a výkaz zisků a ztrát v plném rozsahu včetně přílohy sestavované podle zvláštního právního předpisu,⁸⁾ a to vždy za uplynulý kalendářní rok.

(2) Operátor trhu každoročně vždy do 30. června předkládá:

- a) výkazy plánovaných nákladů a výnosů zvlášť pro činnost organizování krátkodobého trhu s elektřinou, vyhodnocování a zúčtování odchylek a pro ostatní činnosti operátora trhu,
- b) plánované množství elektřiny, které bude zobchodováno na krátkodobém trhu,
- c) plánovaný počet účastníků organizovaného krátkodobého trhu,
- d) plánovaný počet operací provedených zúčtovacím centrem na krátkodobém trhu s elektřinou, zúčtování obchodů uskutečněných na trhu v reálném čase a zúčtování odchylek,
- e) výkaz plánovaných výdajů na investice podle činností organizování krátkodobého trhu s elektřinou, vyhodnocování zúčtování odchylek a ostatní činnosti, strukturovaný do jednotlivých let regulačního období.

§ 15

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2002.

Předseda:

Ing. Brychta, CSc. v. r.

Postup stanovení výpočtové průměrné ceny za přenos elektřiny

Výpočtová průměrná cena za přenos elektřiny je stanovena vztahem

$$c_{pei} = s_{pei} + K_{pei}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

s_{pei} je výpočtová průměrná cena za přenos elektřiny bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období,

K_{pei} je korekční faktor výpočtové průměrné ceny za přenos elektřiny pro příslušný rok regulačního období. K_{pei} zohledňuje efekt nevhodně nastaveného tarifu za přenos elektřiny v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do výpočtové průměrné ceny za přenos elektřiny v příslušném roce regulačního období. K jeho zohlednění dojde jen v případě, že průměrná cena za přenos elektřiny, vypočítaná jako podíl skutečných tržeb za přenos elektřiny a skutečného přeneseného množství elektřiny v předminulém roce regulačního období, přesáhne regulátorem povolený rámec rozptylu od regulované průměrné ceny za přenos elektřiny, stanovené uvedeným postupem pro daný rok. Pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{pei} rovno nule.

Výpočtová průměrná cena za přenos elektřiny bez započtení korekčního faktoru s_{pei} v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vztahu:

$$s_{pei} = PV_{pe0} * k_{pei} * M_{pei} / RPME1_i + NCE_{pei} * PZT_{pei} / RPME2_i$$

kde

PV_{pe0} je výchozí hodnota povolených výnosů, stanovená analyticky úřadem pro první rok regulačního období,

$$PV_{pe0} = PN_{pe0} + O_{pe0} + Z_{pe0}$$

kde

PN_{pe0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence pro první rok regulačního období, nezbytných k zajištění přenosových služeb,

O_{pe0} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění přenosových služeb,

Z_{pe0} je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv, jejíž míru určí úřad, a hodnoty provozních aktiv pro první rok regulačního období,

k_{pei} se vypočítá podle vztahu:

$$k_{pei} = (v_{pe} * RPME1_i / RPME1_{i-1} + v_{po} * PPM_{pei} / PPM_{pei-1}) * k_{pei-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $k_{pei} = 1$,

v_{pe} je váha korekce na změnu odebírané energie z přenosové soustavy,

v_{po} je váha korekce na změnu počtu odběratelů z přenosové soustavy,

Pro v_{pe} a v_{po} platí vztah:

$$v_{pe} + v_{po} = 1$$

$RPME1_i$ je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy), které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez exportu, bez odběru PVE v režimu čerpání a bez tranzitu) a z transformace do nižších distribučních úrovní napětí v roce i regulačního období,

$RPME2_i$ je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy), které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez tranzitu) a z transformace do nižších distribučních úrovní napětí v roce i regulačního období,

PPM_{pei} je počet předávacích míst držitele licence na přenos, jimž poskytuje přenosové služby v roce i ,

M_{pei} je eskalační faktor zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu

$$M_{pei} = (M_{i-1} - X) * M_{pei-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{pei-1} = M_{i-2}$,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví úřad,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$, zaokrouhlený na 5 desetinných míst

NCE_{pei} je průměrná nákupní cena elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě, určená celostátní průměrnou nákupní cenou elektřiny od zdrojů připojených do přenosové soustavy v roce i ,

PZT_{pei} je povolené množství ztrát v přenosové soustavě, určené podle následujícího vztahu

$$PZT_{pei} = (k_{zPS} / (1 - k_{zPS})) * RPME_{zti}$$

kde

k_{zPS} je povolená míra ztrát v přenosové soustavě vztažená k vstupujícímu toku elektřiny do přenosové soustavy, stanovená úřadem,

$RPME_{zti}$ je vystupující tok elektřiny z přenosové soustavy který se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (včetně vlastní spotřeby ze sítě PPS, kontrahovaného tranzitu a exportu) a transformace do nižších distribučních úrovní napětí v roce i regulačního období

Ve dvousložkovém tvaru se tato průměrná cena rozděluje do dvou částí, které se vypočtou podle následujících vztahů:

$$S_{perci} = PV_{pe0} * k_{pei} * M_{pei} / \sum_{k=1,n} RRR_{(PS-VVN)ki}$$

$$S_{pepzi} = NCE_{pei} * PZT_{pei} / RPME_{2i}$$

kde

s_{perci} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy v Kč/kW za rok,

s_{pepzi} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za použití přenosové soustavy v Kč/kWh,

$RRK_{(\text{PS-VVN})ki}$ je plánovaná roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy odběratele k. Kapacitu zařízení přenosové soustavy si rezervuje přímý odběr z přenosové soustavy (bez exportu, bez tranzitu a bez odběru PVE ze sítě PPS v režimu čerpání) a držitelé licence na distribuci elektřiny, připojení k přenosové soustavě, v roce i regulačního období.

Roční paušální poplatek $RPRK_{(\text{PS-VVN})ki}$ za rezervaci kapacity přenosové sítě odběratele k se vypočítá podle vztahu:

$$RPRK_{(\text{PS-VVN})ki} = s_{\text{perci}} * RRK_{(\text{PS-VVN})ki}$$

Postup stanovení regulované ceny za systémové služby

Regulovaná cena za systémové služby je stanovena vztahem

$$c_{ssi} = s_{ssi} + K_{ssi}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

s_{ssi} je regulovaná cena za systémové služby bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období,

K_{ssi} je korekční faktor regulované ceny za systémové služby pro příslušný rok regulačního období. K_{ssi} zohledňuje efekt nevhodně nastaveného tarifu za systémové služby v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do regulované ceny za systémové služby v příslušném roce regulačního období. K jeho zohlednění dojde jen v případě, že průměrná cena za systémové služby, vypočítaná jako podíl skutečných tržeb za systémové služby a skutečného množství elektřiny v předminulém roce regulačního období, přesáhne regulátorem povolený rámec rozptylu od regulované ceny za systémové služby, stanovené uvedeným postupem pro daný rok. Pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{ssi} rovno nule.

Regulovaná cena za systémové služby bez započtení korekčního faktoru s_{ssi} v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vztahu:

$$s_{ssi} = (PNC_{psi} * k_{ssi} (1+k_{zss}) + PV_{osps0} * M_{ospsi} - PNC_{sapsi}) / RMESS1_i$$

kde

PNC_{psi} jsou celkové náklady na nákup podpůrných služeb v roce i regulačního období,

PV_{osps0} je výchozí hodnota povolených výnosů za organizování obchodu se systémovými a podpůrnými službami, stanovená analyticky Energetickým regulačním úřadem pro první rok regulačního období:

$$PV_{\text{osps0}} = PN_{\text{osps0}} + O_{\text{osps0}} + Z_{\text{osps0}}$$

kde

PN_{osps0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence pro první rok regulačního období, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami,

O_{osps0} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami,

Z_{osps0} je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv, jejíž míru určí Energetický regulační úřad, a hodnoty provozních aktiv pro první rok regulačního období,

k_{zss} je koeficient ziskové marže, stanovený rozhodnutím úřadu,

k_{ssi} se vypočítá podle vztahu:

$$k_{\text{ssi}} = (PSS_i / PSS_{i-1})$$

kde

PSS_i , PSS_{i-1} je potřeba výkonu podpůrných služeb elektrizační soustavy ČR v roce i , popřípadě v roce $i-1$. Pro počáteční rok prvního regulačního období je k_{ssi} rovno jedné,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$, zaokrouhlený na 5 desetinných míst,

M_{ospsi} je eskalační faktor, zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu

$$M_{\text{ospsi}} = (M_{i-1} - X) * M_{\text{ospsi-1}}$$

kde

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví Energetický regulační úřad,

pro první rok regulačního období $M_{\text{ospsi-1}} = M_{i-2}$,

RMESS1_i je plánované množství elektřiny v roce *i* regulačního období dodané konečným zákazníkům v České republice bez účelové spotřeby a bez spotřeby v ostrovních provozech,

PNC_{sapsi} je plánovaný objem nákladů na podpůrné služby v roce *i* regulačního období, hrazený samovýrobci za účelovou spotřebu,

$$PNC_{sapsi} = s_{sassi} * PME_{sai}$$

kde

PME_{sai} je velikost plánované účelové spotřeby samovýrobců v roce *i* regulačního období, korigovaná koeficientem nejistoty velikosti účelové spotřeby *k_{sani}* ; velikost tohoto koeficientu stanoví úřad,

s_{sassi} je regulovaná cena za systémové služby pro účelovou spotřebu samovýrobců v příslušném roce regulačního období, která se vypočte podle následujícího vztahu:

$$s_{sassi} = (PNC_{psi} * k_{ssi} (1+k_{zss}) + PV_{osps0} * M_{ospsi}) * k_{sass} / RMESS2_i$$

kde

RMESS2_i je plánované množství elektřiny v roce *i* regulačního období dodané konečným zákazníkům v České republice bez spotřeby v ostrovních provozech,

k_{ssi} je koeficient podílu ceny systémové služby pro účelovou spotřebu z ceny systémové služby pro konečné zákazníky, včetně účelové spotřeby; velikost tohoto koeficientu určí úřad.

Postup stanovení výpočtové průměrné ceny za distribuci elektřiny

Pro účely regulace průměrné ceny za distribuci elektřiny je distribuční systém rozčleněn na následující části:

- distribuční síť VVN
- distribuční síť VN spolu s transformací VVN / VN
- distribuční síť NN spolu s transformací VN / NN.

Výpočtové průměrné ceny za distribuci jednotkového množství elektřiny pro distribuční soustavy velmi vysokého napětí, vysokého napětí nebo nízkého napětí jsou stanoveny vztahem:

$$C_{(dx-dx)ei} = S_{(dx-dx)ei} + K_{(dx-dx)ei}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

$s_{(dx-dx)ei}$ jsou výpočtové průměrné ceny za distribuci jednotkového množství elektřiny pro příslušnou x -tou úroveň napětí (VVN, VN nebo NN) bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období. Distribucí elektřiny se v tomto případě rozumí doprava elektřiny přes určitou napěťovou úroveň při vstupu elektřiny do a výstupu elektřiny z uvažované napěťové úrovně (s přiřazením transformací mezi úrovněmi napětí k jednotlivým napětím podle uvedeného rozčlenění).

$K_{(dx-dx)ei}$ je korekční faktor průměrných výpočtových cen za distribuci pro příslušnou část distribučního systému dx (úroveň napětí x).

$K_{(dx-dx)ei}$ zohledňuje efekt nevhodně nastaveného tarifu za distribuci elektřiny na napěťové úrovni x v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt, tedy vliv rozdílu výpočtových a skutečně dosažených průměrných cen nad povolený rámec rozptylu od výpočtové průměrné ceny za distribuci elektřiny (kladný i záporný) do regulovaných průměrných cen za distribuci elektřiny na uvažované úrovni napětí v příslušném roce regulačního období. K jeho zohlednění dojde jen v případě, že průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny, vypočítaná ze skutečně distribuovaného množství elektřiny na příslušné úrovni napětí a ze skutečných tržeb za distribuci elektřiny na této úrovni napětí v

předminulém roce regulačního období přesáhne regulátorem povolený rámec rozptylu od výpočtové průměrné ceny za distribuci elektřiny na této úrovni napětí, stanovené uvedeným postupem pro daný rok. Pro počáteční rok prvního regulačního období je $K_{(dx-dx)ei}$ rovno nule.

Výpočtové průměrné ceny za distribuci elektřiny $s_{(dx-dx)ei}$ v příslušné napěťové úrovni x bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období i se vypočtou podle následujícího vztahu:

$$s_{(dx-dx)ei} = PV_{dx0} * k_{dxei} * M_{dei} / RDME1_{xi} + NCE_{dxei} * PZT_{dxei} / RDME2_{xi}$$

kde

PV_{dx0} je výchozí hodnota povolených výnosů, stanovená analyticky úřadem pro první rok regulačního období

$$PV_{dx0} = PN_{dx0} + O_{dx0} + Z_{dx0}$$

kde

PN_{dx0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence pro první rok regulačního období, nezbytných k zajištění distribučních služeb na příslušné napěťové úrovni,

O_{dx0} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku příslušné části distribučního systému (úrovně napětí) držitele licence, sloužícího k zajištění distribučních služeb na příslušné napěťové úrovni,

Z_{dx0} je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv příslušné části distribučního systému, jejíž míru určí úřad, a hodnoty provozních aktiv této části distribučního systému pro první rok regulačního období,

k_{dxei} se vypočítá podle vztahu

$$k_{dxei} = (v_{dxe} * RDME_{xi} / RDME_{xi-1} + v_{dx0} * POM_{dxei} / POM_{dxei-1}) * k_{dxei-1},$$

kde

pro první rok regulačního období $k_{dxei} = 1$,

v_{dxe} je váha korekce na změnu odebírané energie z napěťové úrovně distribuční soustavy,

v_{dxo} je váha korekce na změnu počtu odběrných míst z napěťové úrovně distribuční soustavy.

Pro v_{de} a v_{do} platí vztah

$$v_{dxe} + v_{dxo} = 1$$

RDME1_{xi} je plánované distribuované množství elektřiny příslušnou částí distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období (odběr elektřiny z příslušné části distribučního systému, který se skládá z odběru všech konečných zákazníků z dané napěťové úrovně, transformace elektřiny do nižších úrovní napětí (kromě NN), z bilančního salda odběru držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě)),

RDME2_{xi} je plánované distribuované množství elektřiny příslušnou částí distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období (odběr elektřiny z příslušné části distribučního systému, který se skládá z odběru všech konečných zákazníků z dané napěťové úrovně, transformace elektřiny do nižších úrovní napětí (kromě NN), z bilančního salda odběru držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě) včetně exportu a odběru PVE v režimu čerpání),

POM_{dxei} je počet odběrných míst držitele licence na distribuci, jimž poskytuje distribuční služby na úrovni napětí x v roce i ,

M_{dei} je eskalační faktor, zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu

$$M_{dei} = (M_{i-1} - X) * M_{dei-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{dei-1} = M_{i-2}$,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví Energetický regulační úřad,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$, zaokrouhlený na 5 desetinných míst,

NCE_{dei} je průměrná nákupní cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě, určená celostátní průměrnou nákupní cenou elektřiny od zdrojů připojených do přenosové soustavy v roce i ,

PZT_{dxei} je povolené množství ztrát v napěťové úrovni x distribuční sítě, určené vztahem

$$PZT_{dxei} = (k_{zdxei} / (1 - k_{zdxei})) * RDME_{pzdxi}$$

kde

k_{zdxei} je povolená míra ztrát v distribuční soustavě na úrovni napětí x v roce i , vztažená k vstupujícímu toku elektřiny do této napěťové úrovně distribuční soustavy, stanovená Energetickým regulačním úřadem,

$RDME_{pzdxi}$ je plánované distribuované množství elektřiny příslušnou částí distribučního systému držitele licence na distribuci v roce i regulačního období (odběr elektřiny z příslušné části distribučního systému, který se skládá z odběru všech konečných zákazníků z dané napěťové úrovně, transformace elektřiny do nižších úrovní napětí (kromě NN), z odběru držitelů licence na distribuci, z odběru držitele licence na přenos, exportu, vlastní spotřeby v příslušné části distribuční soustavy a odběru PVE v režimu čerpání na dané napěťové úrovni),

Ve dvousložkovém tvaru se tyto regulované průměrné ceny rozdělují do dvou částí, které se vypočtou podle následujících vztahů:

$$S_{dxerci} = PV_{dxe0} * k_{dxei} * M_{dxei} / ((RK_{KZxei} + RK_{DLxei}) * (1 + TE_{TRxei} / (RME_{KZxei} + RME_{DLxei})))$$

$$S_{dxepzi} = NCE_{dxei} * PZT_{dxei} / RDME_{2xi} \text{ kde}$$

S_{dxerci} je složka regulované ceny distribuce elektřiny za roční rezervovanou kapacitu napěťové úrovně x distribuční soustavy v Kč/kW za rok v roce i ,

S_{dxepzi} je složka regulované ceny distribuce elektřiny za použití napěťové úrovně x distribuční soustavy v Kč/kWh v roce i ,

RK_{KZxi} je plánovaná roční rezervovaná kapacita (technické maximum) konečných zákazníků napěťové úrovně **x** distribuční soustavy v roce **i** ,

RK_{DLxi} je bilanční saldo plánované roční rezervované kapacity (technické maximum) držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě) na napěťové úrovni **x** distribuční soustavy v roce **i** ,

TE_{TRxi} je roční plánované množství elektřiny tekoucí transformací z napěťové úrovně **x** na nižší napěťovou úroveň distribuční soustavy v roce **i** ,

RME_{KZxi} je roční plánované množství elektřiny odebírané konečnými zákazníky na napěťové úrovni **x** distribuční soustavy v roce **i** ,

RME_{DLxi} je bilanční saldo ročního plánovaného množství elektřiny držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě) na napěťové úrovni **x** distribuční soustavy v roce **i** .

Postup stanovení kumulativní regulované průměrné ceny za distribuci elektřiny

Kumulativní dvousložková regulovaná průměrná cena za distribuci se rozděluje na část za rezervaci kapacity a na část za použití příslušné napěťové úrovně distribuční sítě. Pro distribuční napěťovou úroveň velmi vysokého napětí (dále také VVN) jsou stanoveny vztahy:

$$C_{dVVNerci} = S_{dVVNerci} + S_{perci} * (RRK_{(PS-VVN)i} + \sum_{k=1,n} RRK_{(VVNk-VVN)i}) / ((RK_{KZVVNi} + RK_{DLVVNi}) * (1 + TE_{(VVN-VN)i} / (RME_{KZVVNi} + RME_{DLVVNi})))$$

$$C_{dVVNepzi} = S_{dVVNepzi} + (S_{pepzi} + K_{pei}) * (TE_{(PS-VVN)i} + \sum_{k=1,n} TE_{(VVNk-VVN)i}) / RDME2_{VVNi}$$

Přetoky mezi sítěmi VVN jednotlivých držitelů licence na distribuci jsou placeny cenou za přenos elektřiny. Úhrada nákladů na používání vývodových polí, vedení, atd. se může řešit samostatnou dohodou. Na příslušných stranách smluvních partnerů se náklady a výnosy plynoucí z dohody započítávají do povolených nákladů nebo výnosů při tvorbě ceny za službu sítě.

Kumulativní dvousložková regulovaná průměrná cena jednotkového množství elektřiny za rezervaci kapacity a za použití sítě na distribuční napěťové úrovni vysokého napětí (dále také VN) jsou stanoveny vztahy:

$$C_{dVNerci} = S_{dVNerci} + C_{dVVNerci} * ((RK_{KZVVNi} + RK_{DLVVNi}) * TE_{(VVN-VN)i} / (RME_{KZVVNi} + RME_{DLVVNi})) / ((RK_{KZVNi} + RK_{DLVNi}) * (1 + TE_{(VVN-VN)i} / (RME_{KZVNi} + RME_{DLVNi})))$$

$$C_{dVNepzi} = S_{dVNepzi} + C_{dVVNepzi} * TE_{(VVN-VN)i} / RDME2_{VNi}$$

Přetoky mezi sítěmi VN jednotlivých držitelů licence na distribuci mohou být, v odůvodněných případech, mezi jednotlivými držiteli licence hrazeny na základě „Dohody o úhradě nákladů“. Na příslušných stranách smluvních partnerů se náklady a výnosy plynoucí z dohody započítávají do povolených nákladů nebo výnosů při tvorbě ceny za službu sítě.

Na distribuční napěťové úrovni nízkého napětí je v roce 2002 použita kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny.

Kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni velmi vysokého napětí (dále také VVN) je stanovena vztahem:

$$C_{dVVNei} = C_{d(VVN-VVN)ei} + S_{perci} * (RRK_{(PS-VVN)i} + \sum_{k=1,n} RRK_{(VVNk-VVN)i}) / RDME1_{VVNi} + (S_{pepzi} + K_{pei}) * (TE_{(PS-VVN)i} + \sum_{k=1,n} TE_{(VVNk-VVN)i}) / RDME2_{VVNi}$$

Přetoky mezi sítěmi VVN jednotlivých držitelů licence na distribuci jsou placeny cenou za přenos elektřiny. Úhrada nákladů na používání vývodových polí, vedení, atd. se může řešit samostatnou dohodou. Na příslušných stranách smluvních partnerů se náklady a výnosy plynoucí z dohody započítávají do povolených nákladů nebo výnosů při tvorbě ceny za službu sítě.

Kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni vysokého napětí (dále také VN) je stanovena vztahem

$$c_{dVN_{ei}} = c_{d(VN-VN)_{ei}} + (c_{dVVN_{ei}} - c_{dVVN_{epzi}}) * TE_{(VVN-VN)_i} / RDME1_{VN_i} + c_{dVVN_{epzi}} * TE_{(VVN-VN)_i} / RDME2_{VN_i}$$

Přetoky mezi sítěmi VN jednotlivých držitelů licence na distribuci mohou být, v odůvodněných případech, mezi jednotlivými držiteli licence hrazeny na základě „Dohody o úhradě nákladů“. Na příslušných stranách smluvních partnerů se náklady a výnosy plynoucí z dohody započítávají do povolených nákladů nebo výnosů při tvorbě ceny za službu sítě.

Kumulativní regulovaná průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni nízkého napětí (dále také NN) je stanovena vztahem

$$c_{dNN_{ei}} = c_{d(NN-NN)_{ei}} + (c_{dVNei} - c_{dVN_{epzi}}) * TE_{(VN-NN)_i} / RDME1_{NN_i} + c_{dVN_{epzi}} * TE_{(VN-NN)_i} / RDME2_{NN_i}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

$s_{dVVN_{erci}}$, $s_{dVN_{erci}}$ jsou složky regulované ceny distribuce elektřiny za roční rezervovanou kapacitu napěťové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v Kč/kW za rok v roce i ,

$s_{dVVN_{epzi}}$, $s_{dVN_{epzi}}$ jsou složky regulované ceny distribuce elektřiny za použití napěťové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v Kč/kWh v roce i ,

$c_{d(VVN-VVN)_{ei}}$, $c_{d(VN-VN)_{ei}}$, $c_{d(NN-NN)_{ei}}$ jsou regulované průměrné ceny za distribuci elektřiny na úrovni velmi vysokého napětí, vysokého napětí nebo nízkého napětí, stanovené Energetickým regulačním úřadem pro rok i postupem uvedeným v příloze č. 3 této vyhlášky,

$TE_{(PS-VVN)_i}$, $TE_{(VVN-VN)_i}$, $TE_{(VN-NN)_i}$ jsou plánované toky elektřiny pro rok i mezi přenosovou soustavou a distribuční úrovní VVN, popřípadě mezi distribučními úrovněmi VVN-VN nebo VN-NN držitele licence na distribuci. Je uvažován tok v transformaci mezi

úrovněmi napětí (na vstupu do transformace, tedy se započtením ztrát v transformaci mezi úrovněmi distribučních napětí). Ztráty v transformaci PS-VVN jsou započteny do ztrát PS.

$TE_{(VVN_k-VVN)_i}$ je plánované bilanční saldo elektřiny mezi distribuční úrovní VVN k-tého držitele licence na distribuci a držitele licence na distribuci (kteří jsou připojeni k přenosové soustavě).

$RDME1_{VVNi}$, $RDME1_{VNi}$, $RDME1_{NNi}$ jsou plánované toky elektřiny pro rok i na výstupu z distribuční úrovně VVN, popřípadě VN nebo NN držitele licence na distribuci. Jsou to odběry konečných zákazníků na dané úrovni napětí, toky do transformace elektřiny do nižších napěťových úrovní z dané úrovně napětí (kromě NN), bilanční saldo odběru držitelů licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě na dané napěťové úrovni,

$RDME2_{VVNi}$, $RDME2_{VNi}$, $RDME2_{NNi}$ jsou plánované toky elektřiny pro rok i na výstupu z distribuční úrovně VVN, popřípadě VN nebo NN držitele licence na distribuci. Jsou to odběry konečných zákazníků na dané úrovni napětí, toky do transformace elektřiny do nižších napěťových úrovní z dané úrovně napětí (kromě NN), bilanční saldo odběru držitelů licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě, export a odběry PVE v režimu čerpání na dané napěťové úrovni,

c_{pei} je regulovaná průměrná cena za přenos elektřiny, stanovená podle přílohy č. 1),

s_{perci} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy v Kč/kW.r, stanovená podle přílohy č. 1,

s_{pepzi} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za použití přenosové soustavy v Kč/kWh, stanovená podle přílohy č. 1,

K_{pei} je korekční faktor regulované průměrné ceny za přenos elektřiny pro příslušný rok regulačního období, stanovené podle přílohy č. 1 této vyhlášky,

$RRK_{(PS-VVN)_i}$ je rezervovaná kapacita přenosové soustavy plánovaná držitelem licence na distribuci, připojeného k přenosové soustavě, stanovená podle přílohy č. 1,

$RRK_{(VVN_k-VVN)_i}$ je plánované bilanční saldo rezervované kapacity mezi distribuční úrovní VVN k-tého držitele licence na distribuci a

držitele licence na distribuci, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě,

RK_{KZVVNi} , RK_{KZVNi} jsou plánovaná roční rezervované kapacity (technická maxima) konečných zákazníků napět'ové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

RK_{DLVVNi} , RK_{DLVNi} jsou bilanční salda plánované roční rezervované kapacity (technická maxima) držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě) na napět'ové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

RME_{KZVVNi} , RME_{KZVNi} jsou roční plánovaná množství elektřiny odebíraná konečnými zákazníky na napět'ové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

RME_{DLVVNi} , RME_{DLVNi} jsou bilanční salda ročního plánovaného množství elektřiny držitelů licence na distribuci (kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě) na napět'ové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v roce i ,

n je počet sousedních distribučních soustav.

Přetoky mezi sítěmi NN jednotlivých držitelů licence na distribuci mohou být, v odůvodněných případech, mezi jednotlivými držiteli licence hrazeny na základě „Dohody o úhradě nákladů“. Na příslušných stranách smluvních partnerů se náklady a výnosy plynoucí z dohody započítávají do povolených nákladů nebo výnosů při tvorbě ceny za službu sítě.

Postup stanovení výpočtové průměrné ceny dodávky elektřiny pro chráněného zákazníka

Výpočtová průměrná cena dodávky elektřiny c_{chzxi} pro chráněné zákazníky, odebírající elektřinu z napěťové úrovně x , v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vztahu:

$$c_{chzxi} = c_{nevi} * (1 + k_{zmoe}) + c_{oti} + c_{ssi} + (c_{dxei} + c_{vozki} + c_{dDSi}) c_{ochzxi}$$

kde

c_{nevi} je celostátní průměrná nákupní cena elektřiny roku i regulačního období, stanovená rozhodnutím úřadu,

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

k_{zmoe} je koeficient ziskové marže, stanovený rozhodnutím úřadu,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$, zaokrouhlený na 5 desetinných míst.

c_{oti} je cena za činnost operátora trhu spojená s vyhodnocením a zúčtováním odchylek od sjednaných hodnot a za organizaci krátkodobého trhu s elektřinou, podle přílohy č. 7,

c_{vozki} je příspěvek k ceně distribuce elektřiny na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, podle přílohy č. 6,

c_{dDSi} je příspěvek odběratelů k ceně distribuce elektřiny na dobropisy pro decentrální výrobu, podle přílohy č. 8,

c_{ssi} je regulovaná cena systémových služeb pro konečné odběratele v příslušném roce regulačního období, stanovená rozhodnutím úřadu podle přílohy č. 2,

c_{dxei} je výpočtová průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni velmi vysokého napětí, vysokého napětí a nízkého napětí v příslušném roce regulačního období, stanovená rozhodnutím úřadu podle přílohy č. 4,

$c_{ochzxei}$ je průměrná cena obchodu s elektřinou pro chráněné zákazníky stanovená vztahem:

$$c_{ochzxei} = PV_{ochzxe0} * M_{ochzei} * PD_{chzxei} / RMECHZ_{xi}$$

kde

$PV_{ochzxe0}$ je výchozí hodnota povolených výnosů pro zajištění obchodu s elektřinou pro chráněné zákazníky, stanovená analyticky pro první rok regulačního období,

$$PV_{ochzxe0} = PN_{ochzxe0} + O_{ochzxe0} + Z_{ochzxe0}$$

kde

$PN_{ochzxe0}$ je výchozí úroveň povolených nákladů nezbytných k zajištění obchodu s elektřinou pro chráněné zákazníky stanovená analyticky úřadem pro první rok regulačního období,

$O_{ochzxe0}$ je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění obchodu s elektřinou pro chráněné zákazníky

$Z_{ochzxe0}$ je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv, jejíž míru určí Energetický regulační úřad, a hodnoty provozních aktiv nezbytných k zajištění činnosti dodávky elektřiny pro chráněné zákazníky pro první rok regulačního období,

M_{ochzei} je eskalační faktor, zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu

$$M_{ochzei} = (M_{i-1} - X) * M_{ochzei-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{ochzei-1} = M_{i-2}$,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví úřad,

PD_{chzxei} je podíl dodávky chráněným zákazníkům na celkové dodávce elektřiny na příslušné úrovni distribučního napětí, který se stanoví vztahem:

$$PD_{chzxi} = RMECHZ_{xi} / (RMECHZ_{xi} + RMEOZ_{xi})$$

RMECHZ_{xi} je plánované množství elektřiny dodané příslušným držitelem licence na distribuční napěťové úrovni VVN, VN a NN v roce i chráněným zákazníkům,

RMEOZ_{xi} je plánované množství elektřiny dodané příslušným držitelem licence na distribuční napěťové úrovni VVN, VN a NN v roce i oprávněným zákazníkům.

Postup stanovení příspěvku na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla a postup kompenzace těchto vícenákladů

Příspěvek k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla c_{vozki} je určen vztahem:

$$c_{vozki} = (VCN_{vozi} + K_{vni}) / RMES_i$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

VCN_{vozi} jsou předpokládané celkové vícenáklady na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla,

$$VCN_{vozi} = CN_{vozi} - c_{nevei} * PME_{ozi}$$

kde

CN_{vozi} jsou předpokládané celkové náklady výkupu na základě úřadem stanovených minimálních výkupních cen elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla roku i , podle údajů předminulého roku a velikosti minimálních výkupních cen elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla platných v roce i ,

c_{nevei} je předpokládaná celostátní průměrná nákupní cena elektřiny roku i regulačního období,

PME_{ozi} je celkové předpokládané množství elektřiny vykoupené z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla

K_{vni} je korekční faktor v Kč příspěvku k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům pro podporu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla. K_{vni} zohledňuje efekt nevhodně nastaveného příplatku v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do příplatku k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům. Určuje se jako rozdíl mezi předpokládanými vícenáklady spojenými s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla na předminulý rok a skutečně dosaženými vícenáklady

v předminulém roce regulačního období. Pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{vci} roven nule.

RMES_i je plánované množství elektřiny v roce *i* regulačního období dodané konečným zákazníkům v České republice, včetně odběru PVE (připojených do REAS) v režimu čerpání, exportu z REAS a salda lokálních držitelů licence na distribuci.

Platba pro vyrovnání vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla regionálního distributora:

$$PL_{vozki} = Z_{vozki} - VCN_{vozki} + K_{plki}$$

kde

Z_{vozki} jsou předpokládané platby konečných zákazníků regionálnímu distributorovi prostřednictvím příplatku k ceně elektřiny v roce *i*,

VCN_{vozki} jsou předpokládané vícenáklady na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla regionálního distributora k na distribuci v roce *i*,

K_{plki} zohledňuje efekt nevhodně nastavených plateb pro vyrovnání vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla pro minulý rok regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do plateb pro vyrovnání vícenákladů regionálního distributora. **K_{plki}** zohledňuje rozdíl mezi plánovanými a skutečně dosaženými vícenáklady na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a předpokládanou a skutečnou velikostí plateb konečných zákazníků regionálního distributora prostřednictvím příspěvku na krytí vícenákladů v roce *i-2*. Pro počáteční rok prvního regulačního období je **K_{plki}** roven nule.

Platba **PL_{vozki}** se s ohledem na znaménko přičítá k paušálnímu poplatku regionálních držitelů licence na distribuci za rezervaci kapacity přenosové sítě spolu s manipulačním poplatkem v celkové výši stanovené úřadem a rozdělené úměrně absolutním hodnotám **PL_{vozki}** jednotlivých regionálních držitelů licence na distribuci.

Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu s elektřinou

1. Cena za registraci subjektů zúčtování přistupujících ke společným závazným pravidlům zúčtování je určena jako roční poplatek stanovený úřadem jednotně pro všechny subjekty zúčtování v Kč/rok. Cena je neměnná v celém regulačním období.
2. Výpočtová cena za vyhodnocení a zúčtování odchylek od sjednaných hodnot a organizaci krátkodobého trhu se vypočte podle vztahu

$$c_{oti} = (PV_{ot0} * M_{oti} / RMESS_i) + K_{oti}$$

kde

c_{oti} je výpočtová cena za organizování, vyhodnocení a zúčtování organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou a za vyhodnocení a zúčtování odchylek

PV_{ot0} je výchozí hodnota povolených výnosů operátora trhu pro organizování, vyhodnocení a zúčtování organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou a pro vyhodnocení a zúčtování odchylek, stanovená analyticky pro první rok regulačního období,

$$PV_{ot0} = PN_{ot0} + O_{ot0} + Z_{ot0}$$

kde

PN_{ot0} je výchozí úroveň povolených nákladů nezbytných pro organizování, vyhodnocení a zúčtování organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou a pro vyhodnocení a zúčtování odchylek stanovená analyticky Úřadem pro první rok regulačního období,

O_{ot0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku operátora trhu, sloužícího k organizování, vyhodnocení a zúčtování organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou a k vyhodnocení a zúčtování odchylek pro první rok regulačního období,

Z_{ot0} je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv, jejíž míru určí Úřad, a hodnoty provozních aktiv nezbytných k organizování, vyhodnocení a zúčtování organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou a k vyhodnocení a zúčtování odchylek pro první rok regulačního období,

M_{oti} je eskalační faktor, zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu

$$M_{oti} = (M_{i-1} - X) * M_{oti-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{oti-1} = 1$,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví Úřad,

$RMESS_i$ je plánované množství elektřiny v roce i regulačního období dodané konečným zákazníkům v České republice

K_{oti} korekční faktor ceny za vyhodnocení a zúčtování odchylek od sjednaných hodnot a organizaci krátkodobého trhu pro příslušný rok regulačního období a zohledňuje efekt nevhodně nastavené ceny v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do regulované ceny v příslušném roce regulačního období.

Postup stanovení ceny dobropisů pro decentralní zdroje vyvedené do distribučních sítí a postup kompenzace těchto příspěvků

Dobropisy pro zdroje vyvedené do napěťových úrovní distribučních sítí zohledňují příznivý vliv těchto zdrojů na snížení ztrát v přenosové a distribučních sítích. Jsou hrazeny držitelem licence na distribuci příslušnému držiteli licence na výrobu elektřiny.

Cena dobropisu se stanoví pro všechny zdroje vyvedené do sítě držitele licence na distribuci bez ohledu na napěťové úrovně podle následujícího vztahu:

$$c_{dDSvi} = s_{pepzi} * k_{dvi} + K_{dDSvi}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

s_{pepzi} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za použití přenosové soustavy v Kč/kWh,

k_{dvi} je koeficient navýšení dobropisu za snížení ztrát v distribuční síti pro decentralní výrobu v p.j. Velikost koeficientu stanoví úřad.

K_{dDSvi} je korekční faktor k ceně dobropisu pro držitele licence na výrobu elektřiny připojené k distribuční síti příslušného provozovatele zohledňující efekt nevhodně nastaveného dobropisu v předminulém roce regulačního období. Pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{dDSvi} roven nule.

Předpokládaný roční objem dobropisů v Kč/rok zaplacený držitelem licence na distribuci držitelům licence na výrobu je dán vztahem:

$$PL_{dDSi} = c_{dDSvi} * PME_{dDSvi}$$

kde

PME_{dDSvi} je celkové předpokládané množství elektřiny vyrobené ve zdrojích vyvedených do distribuční sítě držitele licence na distribuci,

Příspěvek k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům na krytí dobropisů pro zdroje vyvedené do distribučních sítí c_{dDSi} je určen vztahem:

$$c_{dDSi} = PL_{dDSi} / RMES_i + K_{dDSi}$$

kde

$RMES_i$ je plánované množství elektřiny v roce i regulačního období dodané konečným zákazníkům v České republice, včetně odběru PVE (připojených do REAS) v režimu čerpání, exportu z REAS a salda lokálních držitelů licence na distribuci,

K_{dDSi} zohledňuje efekt nevhodně nastavených plateb dobropisů pro zdroje vyvedené do distribučních sítí pro minulý rok regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný i záporný) do plateb pro vyrovnaní plateb regionálního distributora. K_{dDSi} zohledňuje rozdíl mezi plánovanými a skutečně dosaženými náklady na hrazení dobropisů pro zdroje vyvedené do distribučních sítí a předpokládanou a skutečnou velikostí plateb konečných zákazníků regionálního distributora prostřednictvím příspěvku na krytí dobropisů v roce $i-2$. Pro počáteční rok prvního regulačního období je K_{dDSi} roven nule.

Postup stanovení ceny přepravy a uskladňování zemního plynu

Cena přepravy a uskladňování zemního plynu od souběžného držitele licence na přepravu plynu a uskladňování plynu je dána cenou za denní výkon a je stanovena vztahem:

$$C_{dvi} = S_{pi} + S_{si} + S_{csi}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

s_{pi} je průměrná cena za přepravu zemního plynu vztažená k jednotce denního výkonu,

s_{si} je průměrná cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících zemního plynu, které jsou provozovány souběžným držitelem licence na přepravu a licence na uskladňování zemního plynu, která se určí podle přílohy č. 13, vztažená k celkovému dennímu výkonu, zajišťovanému na základě uzavřených smluv provozovatelem přepravní soustavy, v roce $i-1$ regulačního období,

s_{csi} je cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících zemního plynu, které nejsou provozovány souběžným držitelem licence na přepravu a licence na uskladňování zemního plynu, přepočtená k celkovému plánovanému dennímu výkonu zajišťovanému na základě uzavřených smluv provozovatelem přepravní soustavy v roce i regulačního období,

Cena za přepravu zemního plynu s_{pi} v příslušném roce regulačního období se vypočte podle následujícího vzorce:

$$s_{pi} = (PV_{p0} * M_{psi} + NCP_{pi} * PZT_{pi}) / PDV_{i-1}$$

kde

PV_{p0} je výchozí hodnota povolených výnosů, stanovená analyticky úřadem pro první rok regulačního období

$$PV_{p0} = PN_{p0} + O_{p0} + Z_{p0}$$

kde

PN_{p0} je výchozí úroveň povolených nákladů nezbytných k zajištění přepravních služeb držitele licence stanovená analyticky úřadem pro první rok regulačního období,

O_{p0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění přepravních služeb,

Z_{p0} je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv, jejíž míru určí úřad, a hodnoty provozních aktiv sloužících k zajištění přepravních služeb, pro první rok regulačního období,

M_{psi} je eskalační faktor, zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu

$$M_{psi} = (M_{i-1} - X) * M_{psi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{psi-1} = M_{i-2}$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví úřad,

NCP_{pi} plánovaná nákupní cena energie zemního plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě,

PZT_{pi} je povolené množství ztrát v přepravní soustavě, určené vztahem:

$$PZT_{pi} = k_{zpP} * RPMP_i$$

kde

k_{zpP} je povolená míra ztrát v přepravní soustavě, vztažená k vstupujícímu množství energie zemního plynu do přepravní soustavy, stanovená úřadem,

$RPMP_i$ je plánované množství energie zemního plynu vstupující do přepravní soustavy v roce i regulačního období,

PDV_{i-1} je celkový plánovaný denní výkon zajišťovaný na základě uzavřených smluv provozovatelem přepravní soustavy v roce i-1 regulačního období,

Cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících zemního plynu, které nejsou provozovány souběžným držitelem licence na přepravu a licence na uskladňování zemního plynu **s_{sci}** se vypočte podle následujícího vzorce:

$$s_{sci} = PN_{sci} / PDV_{i-1}$$

kde

PN_{sci} jsou plánované náklady na skladování zemního plynu v zásobnících zemního plynu, které nejsou provozovány držitelem licence na uskladňování zemního plynu, který je současně držitelem licence na přepravu zemního plynu.

Návrh ceny přepravy a uskladňování zemního plynu, předkládaný úřadu a všechny mezivýsledky získané při jejím výpočtu podle této přílohy, jsou zaokrouhlovány na čtyři desetinná místa.

Postup stanovení ceny energie zemního plynu od obchodníka s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem připojeným k přepravní soustavě

Cena energie zemního plynu od obchodníka s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem, přímo připojeným k přepravní soustavě je dána vztahem:

$$c_{kij} = s_{kij} + K_{kij}$$

kde

i je pořadové číslo roku regulačního období,

j je pořadové číslo čtvrtletí v příslušném roce regulačního období,

s_{kij} je cena energie zemního plynu bez započtení korekčního faktoru v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období,

K_{kij} je korekční faktor průměrné ceny energie zemního plynu pro příslušné čtvrtletí příslušného roku regulačního období. **K_{kij}** zohledňuje efekt rozdílu mezi skutečnými a plánovanými náklady na nákup zemního plynu v předminulém čtvrtletí a započítává jej při splnění podmínky uvedené v § 10 odst. 6 do ceny energie zemního plynu v příslušném čtvrtletí.

Cena energie zemního plynu **s_{kij}** bez započtení korekčního faktoru **k_{kij}** v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období se vypočte podle následujícího vzorce:

$$s_{kij} = n_{sij} * (1 + k_{zm}) + PV_{zo0} * M_{zoi} / RMDP_i$$

kde

n_{sij} jsou měrné náklady na nákup zemního plynu, stanovené podle následujícího vzorce:

$$n_{sij} = (PNC P_{npj} + PNC Z_{nzij}) / (RMDP_{ijp} + RMDP_{ijpz})$$

kde

PNCP_{npij} jsou plánované náklady na nákup zemního plynu prodaného obchodníkem s plynem v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období, bez nákladů na nákup zemního plynu uskladňovaného v podzemních zásobnících,

PNCZ_{nzij} jsou plánované náklady na nákup zemního plynu prodaného obchodníkem s plynem ze zásobníku zemního plynu v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období bez nákladů na skladování v tomto zásobníku,

RMDP_{ijp} je plánované množství energie zemního plynu prodané obchodníkem s plynem v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období bez plánovaného množství energie zemního plynu prodaného z podzemních zásobníků,

RMDP_{ijpz} je plánované množství energie zemního plynu prodané obchodníkem s plynem z podzemního zásobníku plynu v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období,

k_{zm} je výchozí koeficient ziskové marže, stanovený rozhodnutím úřadu,

PV_{zo0} je výchozí hodnota povolených výnosů pro zajištění obchodu se zemním plynem, stanovená analyticky pro první rok regulačního období:

$$PV_{zo0} = PN_{zo0} + OZ_{zo0} + Z_{zo0}$$

kde

PN_{zo0} je výchozí úroveň povolených nákladů nezbytných k zajištění obchodu se zemním plynem stanovená analyticky úřadem pro první rok období,

O_{zo0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění obchodu se zemním plynem,

Z_{zo0} je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv, jejíž míru určí úřad, a hodnoty provozních aktiv nezbytných k zajištění obchodu se zemním plynem pro první rok regulačního období,

M_{zoi} je eskalační faktor, zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu:

$$M_{zoi} = (M_{i-1} - X) * M_{zoi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{zoi-1} = M_{i-2}$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu úřad,

$RMDP_i$ je plánované množství energie zemního plynu prodané obchodníkem s plynem v příslušném roce regulačního období.

Postup stanovení průměrné ceny zemního plynu dodávaného držitelem licence na distribuci plynu připojeného na přepravní soustavu a průměrné ceny zemního plynu prodávaného od obchodníků s plynem účastníkům trhu s plynem připojeným k distribuční soustavě

Průměrná cena zemního plynu od držitele licence na distribuci plynu a průměrná cena zemního plynu od obchodníků s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem připojeným k distribuční soustavě jsou stanoveny vztahem:

$$c_{kzpij} = c_{kij} + c_{dvki} + c_{dzpij} + c_{dpi}$$

kde

c_{kij} je průměrná cena energie zemního plynu od obchodníka s plynem ostatním účastníkům trhu s plynem, přímo připojeným k přepravní soustavě v příslušném čtvrtletí regulačního období,

c_{dvki} je cena přepravy a uskladňování zemního plynu, přepočtená na jednotku plánovaného distribuovaného množství energie v roce i regulačního období, vypočtená podle vztahu:

$$c_{dvki} = (c_{dvi} * PDV_{i-1}) / RDMP_i$$

kde

c_{dvi} je cena přepravy a uskladňování zemního plynu,

PDV_{i-1} je plánovaný denní výkon zajišťovaný na základě smluv daného držitele licence na distribuci plynu uzavřených s provozovatelem přepravní soustavy v roce $i-1$ regulačního období,

$RDMP_i$ je plánované prodané množství energie zemního plynu v roce i regulačního období,

c_{dzpij} je průměrná cena dodávky/prodeje zemního plynu v příslušném čtvrtletí příslušného roku regulačního období, vypočtená podle vztahu:

$$c_{dzpij} = (PV_{ozp0} * k_{ozpi} * M_{ozpi}) / RDMP_i$$

kde

PV_{ozp0} je výchozí hodnota povolených výnosů z obchodu se zemním plynem, stanovená analyticky úřadem pro první rok regulačního období:

$$PV_{ozp0} = PN_{ozp0} + O_{ozp0} + Z_{ozp0}$$

kde

PN_{ozp0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence pro první rok regulačního období, nezbytných k zajištění obchodu se zemním plynem,

O_{ozp0} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění obchodu se zemním plynem,

Z_{ozp0} je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv, jejíž míru určí úřad, a hodnoty provozních aktiv (používaných k obchodu se zemním plynem) pro první rok regulačního období,

k_{ozpi} se vypočítá podle vztahu:

$$k_{ozpi} = PCZ_{dpi}/PCZ_{dpi-1} * k_{ozpi-1}$$

kde

$$k_{ozpi-2} = 1,$$

PCZ_{dpi} je plánovaný počet odběrných míst zákazníků, jimž provozovatel distribuční soustavy v roce i zajišťuje dodávku a prodej,

M_{ozpi} je eskalační faktor, zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu:

$$M_{ozpi} = (M_{i-1} - X) * M_{ozpi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{ozpi-1} = M_{i-2}$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví úřad,

c_{dpi} je průměrná cena za dopravu jednotkového množství energie zemního plynu distribučním systémem provozovatele distribuční soustavy v příslušném roce regulačního období, vypočtená podle vztahu:

$$c_{dpi} = s_{dpi} + K_{dpi}$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

s_{dpi} je průměrná cena za distribuci jednotkového množství energie zemního plynu bez započtení korekčního faktoru v příslušném roce regulačního období,

K_{dpi} je korekční faktor průměrné ceny za distribuci pro příslušný rok regulačního období. K_{dpi} zohledňuje efekt nevhodně nastavené ceny za distribuci energie zemního plynu v předminulém roce regulačního období a započítává jeho výnosový efekt (kladný nebo záporný) do průměrné ceny za distribuci energie zemního plynu v příslušném roce regulačního období. K jeho zohlednění dojde jen v případě, že průměrná cena za distribuci jednotkového množství energie zemního plynu, vypočítaná ze skutečného distribuovaného množství energie zemního plynu a ze skutečných výnosů za distribuci energie zemního plynu v předminulém roce regulačního období, přesáhne regulátorem povolený rámec rozptylu od plánované průměrné ceny za distribuci energie zemního plynu pro daný rok.

Průměrná cena za distribuci jednotkového množství energie zemního plynu bez započtení korekčního faktoru s_{dpi} v příslušném roce regulačního období se vypočte podle vztahu:

$$s_{dpi} = (PV_{dp0} * k_{dpi} * M_{dpi} + NCP_{dpi} * PZT_{dpi}) / RDMP_i$$

kde

PV_{dp0} je výchozí hodnota povolených výnosů, stanovená analyticky úřadem pro první rok regulačního období

$$PV_{dp0} = PN_{dp0} + O_{dp0} + Z_{dp0}$$

kde

PN_{dp0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence pro první rok regulačního období, nezbytných k zajištění distribučních služeb,

O_{dp0} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění distribučních služeb,

Z_{dp0} je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv, jejíž míru určí úřad, a hodnoty provozních aktiv pro první rok regulačního období,

k_{dpi} se vypočítá podle vztahu:

$$k_{dpi} = (PZ_{dpi}/PZ_{dpi-1}) * k_{dpi-1}$$

kde

$$k_{dpi-2} = 1,$$

PZ_{dpi} je plánovaný počet odběrných míst držitele licence na distribuci, jimž poskytuje distribuční služby v roce i ,

M_{dpi} je eskalační faktor, zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu:

$$M_{dpi} = (M_{i-1} - X) * M_{dpi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{dpi-1} = M_{i-2}$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví úřad,

NCP_{dpi} je plánovaná průměrná nákupní cena energie zemního plynu pro krytí ztrát v distribuční síti v roce i ,

PZT_{dpi} je povolené množství ztrát v distribuční síti, určené vztahem:

$$PZT_{dpi} = (k_{zpDS} / (1 - k_{zpDS})) * RDMP_{dpi}$$

kde

k_{zpDS} je povolená míra ztrát v distribuční plynárenské soustavě vztažená ke vstupujícímu množství energie zemního plynu do distribuční soustavy, stanovená úřadem,

$RDMP_{dpi}$ je plánované distribuované množství energie zemního plynu v roce i regulačního období.

Návrh průměrné ceny zemního plynu od držitele licence na distribuci plynu a průměrné ceny zemního plynu od obchodníků s plynem, ostatním účastníkům trhu s plynem připojeným k distribuční soustavě předkládaný Úřadu a všechny mezivýsledky získané při jejich výpočtu podle této přílohy, jsou zaokrouhlovány na čtyři desetinná místa.

Postup stanovení ceny zemního plynu dodávaného držitelem licence na přepravu plynu těm chráněným zákazníkům, kteří jsou přímo připojeni na přepravní soustavu

Cenu zemního plynu dodávaného držitelem licence na přepravu plynu těm chráněným zákazníkům, kteří jsou přímo připojeni na přepravní soustavu c_{dchzi} v příslušném roce určí příslušný držitel licence podle vztahu:

$$c_{dchzi} = (PN_{dchzi} + O_{dchzi} + Z_{dchzi}) / RMDP_{dchzi}$$

kde

PN_{dchzi} je úroveň povolených nákladů držitele licence na přepravu plynu, nezbytná k zajištění přepravy, uskladňování a dodávky plynu chráněným zákazníkům přímo připojeným na přepravní soustavu, pro rok i regulačního období,

O_{dchzi} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence na přepravu plynu, sloužícího k zajištění přepravy, uskladňování a dodávky plynu chráněným zákazníkům přímo připojeným na přepravní soustavu, pro rok i regulačního období,

Z_{dchzi} je přiměřený zisk stanovený v souladu se zvláštními právními předpisy ⁶⁾,

$PMDP_{dchzi}$ je množství energie zemního plynu dodané v roce i regulačního období držitelem licence na přepravu plynu chráněným zákazníkům, kteří jsou přímo připojeni na přepravní soustavu.

Postup stanovení ceny za uskladňování zemního plynu

Průměrná cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících držitele licence na uskladňování zemního plynu c_{skli} se vypočte podle následujícího vzorce:

$$c_{skli} = (PV_{s0} * M_{psi} + NCP_{si} * PZT_{si}) / PDV_{skli}$$

kde

PV_{s0} je výchozí hodnota povolených výnosů, stanovena analyticky úřadem pro první rok regulačního období:

$$PV_{s0} = PN_{s0} + O_{s0} + Z_{s0}$$

kde

PN_{s0} je výchozí úroveň povolených nákladů nezbytných k zajištění provozování podzemních zásobníků držitele licence stanovena analyticky úřadem pro první rok regulačního období,

O_{ps0} je výchozí úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k provozování podzemních zásobníků,

Z_{s0} je zisk, vypočtený jako součin výnosnosti provozních aktiv, jejíž míru určí úřad, a hodnoty provozních aktiv nezbytných k zajištění provozování podzemních zásobníků držitele licence, pro první rok regulačního období,

PDV_{skli} je celkový plánovaný denní výkon zajišťovaný držitelem licence na uskladňování zemního plynu v roce i regulačního období,

M_{psi} je eskalační faktor, zohledňující vývoj cen průmyslových výrobců, vypočítaný podle vztahu:

$$M_{psi} = (M_{i-1} - X) * M_{psi-1}$$

kde

pro první rok regulačního období $M_{psi-1} = M_{i-2}$,

M_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku i-1 ,

X je faktor efektivity, jehož hodnotu stanoví úřad,

NCP_{si} je plánovaná průměrná nákupní cena energie zemního plynu pro krytí ztrát v zásobnících plynu v roce *i*,

$$\mathbf{PZT_{si}} = k_{zpS} * \mathbf{RPMS_i}$$

kde

PZT_{si} je povolené množství ztrát,

k_{zpS} povolená míra ztrát v zásobnících plynu stanovená úřadem; je vztažena k ročnímu průměru počátečních měsíčních stavů provozních zásob plynu v roce *i-2*, vyjádřených v množství energie,

RPMS_i je roční průměr počátečních měsíčních stavů provozních zásob plynu v roce *i-2*, vyjádřených v množství energie.

Postup stanovení ceny dodávky zemního plynu od výrobce plynu provozovatelům přepravní a distribučních soustav, postup stanovení ceny pro ostatní plyny, postup stanovení ceny plynu dodávaného držitelem licence na distribuci plynu s výjimkou držitele licence na distribuci plynu připojeného na přepravní soustavu

Cenu plynu v příslušném roce stanoví příslušný držitel licence podle vztahu:

$$C_{pi} = (PN_{pi} + O_{pi} + Z_{pi}) / PMDP_i$$

kde

PN_{pi} je plánovaná úroveň povolených nákladů držitele licence, nezbytných k zajištění výroby plynu, popřípadě k zajištění dodávky ostatních plynů v roce i,

O_{pi} je plánovaná úroveň odpisů hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence, sloužícího k zajištění výroby plynu, popřípadě k zajištění dodávky ostatních plynů v roce i,

Z_{pi} je přiměřený zisk, stanovený v souladu se zvláštním právním předpisem⁶⁾,

PMDP_i je plánované množství dodaného plynu v roce i.

Postup stanovení průměrné ceny za dodávku tepelné energie domácnostem předchozího roku jako základny pro určení ceny za dodávku tepelné energie příslušného roku regulačního období

Průměrná cena za dodávku jednotkového množství tepelné energie pro domácnosti za rok předcházející danému roku regulačního období je stanovena vztahem

$$CTED_{i-1} = ((TTED_{i-1} - NPAL_{i-1}) / MTED_i) + (NPAL_{i-1} / MTED_{i-1})$$

kde

i je pořadové číslo příslušného roku regulačního období,

CTED_{i-1} je průměrná cena za dodávku jednotkového množství tepelné energie pro domácnosti v roce **i-1**,

TTED_{i-1} tržby za dodávky tepelné energie pro domácnosti v roce **i-1** podle pravidel věcného usměrňování cen platných v roce **i-1**; u vícesložkových cen jsou tržby součtem tržeb ze všech složek cen,

NPAL_{i-1} náklady výrobce na palivo pro výrobu tepelné energie pro domácnosti podle skutečné spotřeby paliva v roce nebo skutečné náklady na nákup tepelné energie pro domácnosti v roce **i-1**,

MTED_i skutečný objem dodávek tepelné energie pro domácnosti v roce **i**,

MTED_{i-1} skutečný objem dodávek tepelné energie pro domácnosti v roce **i-1**.

Eskalační faktor v příslušném roce regulačního období stanoví úřad podle vztahu:

$$EF_{TEDi} = K_{TEDi} * M_{rti}$$

kde

K_{TEDi} je konstanta stanovena úřadem pro daný rok regulačního období v Kč/GJ,

M_{rti} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce cen 7004 za měsíc duben roku $i-1$.

Postup stanovení ceny za tepelnou energii v případech, kdy není instalováno měřidlo spotřeby tepelné energie

V případech, kdy provozovatel tepelného zdroje umístěného v obytném domě neinstaloval v odůvodněných případech měřidlo spotřeby tepelné energie, zjistí se spotřeba za účtované období podle vztahu

spotřeba tepelné energie v GJ =

= spotřeba paliva v tunách x výhřevnost paliva v GJ/t x směrná účinnost kotle v % / 100

kde

- spotřeba tepelné energie a spotřeba paliv se uvádí v objemech za příslušné účtované období,
- výhřevnost paliva se zaokrouhluje na 2 desetinná místa,
- směrnou účinnost kotle v % udává u nových zařízení projektant, respektive je uvedena v technické dokumentaci výrobce kotle, přičemž nesmí být nižší, než je uvedeno v následující tabulce; v ostatních případech se dosadí z následující tabulky.

U kotlů na zemní plyn se skutečná spotřeba tepelné energie na výstupu z kotle zjišťuje z energie plynu fakturovaného dodavatelem v kWh podle vztahu:

spotřeba tepelné energie v GJ

= spotřeba plynu v kWh : 277,78 kWh/GJ * k * směrná účinnost kotle v % / 100

přičemž

1 GJ = 277,78 kWh

koeficient k_{is} vyjadřuje poměr mezi výhřevností a spalným teplem zemního plynu (tento koeficient sdělí na vyžádání dodavatel zemního plynu)

$$k_{is} = Q_i / Q_s \text{ [-]}$$

směrnou účinnost kotle v % udává u nových zařízení projektant, respektive je uvedena v technické dokumentaci kotle, v ostatních případech se dosadí z následující tabulky

Postup pro dělení sdružených nákladů výroby elektřiny a tepla

1. Postup se použije pro energetické výrobny, v nichž se vyrábí současně tepelná energie a elektřina, tj. pro kotelny vybavené kogeneračními jednotkami s pístovým motorem, pro teplárny s parními i plynovými turbinami a pro tepelné elektrárny s dodávkou tepla, provozované výrobci, kteří mají licenci na výrobu tepelné energie - skupina 31 (dále jen držitel licence) a vyrábějí elektřinu a tepelnou energii pro prodej, popř. též pro účelovou spotřebu, tj. spotřebu objektů, které slouží jiné činnosti držitele licence, např. průmyslových, administrativních a obchodních budov, sportovní haly či bazénu.

2. Postup se nevztahuje na energetické výrobny, které dodávají jen tepelnou energii a veškerá v nich vyráběná elektřina slouží jen ke krytí vlastní spotřeby zdroje tepelné energie a není dodávána do veřejné sítě ani přímo cizím subjektům, ani pro účelovou spotřebu držitele licence. V těchto zdrojích vlastní výroba elektřiny snižuje nebo eliminuje náklady na odběr ze sítě pro výrobu tepelné energie, která je jediným finálním produktem.

3. Celkové výrobní náklady se dělí na elektřinu a tepelnou energii, popř. tlakový vzduch po jednotlivých položkách, formou tabulky podle vzoru:

		náklad.	na elektřinu		na teplo		na tlak.vzduch	
Položka	specifika ce	pol.N _i	koef.	nákl.N _{ei}	koef.	nákl.N _{ti}	koef.	nákl.N _{vzi}
		tis. Kč	β _{ei}	tis. Kč	β _{ti}	tis. Kč	β _{vzi}	tis. Kč
Palivo								
Energie (vlast. spotř.elektřiny)								
Voda technol.								
Ekologie								
Popeloviny								
Ostat.proměn.								
Mzdy+soc.poj.								
Údržba,opravy								
Odpisy								
Výrobní režie								
Správní režie								
Ostatní stálé								
ÚVN	Σ N _i		Σ N _{ei}		Σ N _{ti}		Σ N _{vzi}	
Jednotkové náklady	na výrobu	Kč/kW h	JNE					
	na dodávku	Kč/GJ			JNT		JNVZ	

4. Podíl připadající na elektřinu N_{ei} a na tepelnou energii N_{ti} , popř. na tlakový vzduch N_{vzi} se stanoví v každé položce podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad N_{ei} = N_i \times \beta_{ei}$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad N_{ti} = N_i \times \beta_{ti}$$

$$\text{na tlakový vzduch} \quad N_{vzi} = N_i \times \beta_{vzi}$$

$$\text{přitom vždy} \quad \beta_{ei} + \beta_{ti} + \beta_{vzi} = 1$$

kde

N_i nákladová položka před dělením [tis.Kč]

β_{ei} rozdělovací koeficient pro dělení položky na elektřinu [-]

β_{ti} rozdělovací koeficient pro dělení položky na tepelnou energii [-]

β_{vzi} rozdělovací koeficient pro dělení položky na tlakový vzduch [-]

5. Výroba tlakového vzduchu se týká jen dmychadel nebo kompresorů poháněných parní turbinou, obvykle v hutních teplárnách. V ostatních případech se náklady dělí jen mezi elektřinu a tepelnou energii a pro rozdělovací koeficienty platí vztah:

$$\beta_{ei} + \beta_{ti} = 1$$

6. Koeficienty $\beta_{ei}, \beta_{ti}, \beta_{vzi}$ mají hodnotu menší nebo rovnou 1. Určí se podle vztahů uvedených v částech A až D.

7. Jednotkové výrobní náklady (Kč/kWh, Kč/GJ) se stanoví v závislosti na skladbě výrobního zařízení a provozního režimu podle vztahů uvedených v částech A až D.

Část A

Postup při dělení nákladů ve zdrojích tepla s kogeneračními jednotkami

Postup platí pro soubor tvořený kogeneračními jednotkami s pístovým motorem (dále jen *KJ*) a teplovodními nebo výtopenskými parními či horkovodními kotli. Provozní režim zahrnuje špičkový provoz (obvykle s akumulací tepla) nebo celodenní provoz *KJ*, a to samostatně, střídavě nebo současně s kotli, popř. též výrobu elektřiny s omezeným využitím nebo bez využití tepla.

1.Podrobný výpočet

1.1 Použije se tam, kde lze rozlišit podíl *KJ* a kotlů na spotřebě paliva, popř. též na údržbě a servisu a na odpisech nebo na úroku z úvěru. Rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e^{kj} = \frac{3,6 \times E^{kj}}{Q_d^{kj} + 3,6 \times E^{kj}}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^{kj} = \frac{Q_d^{kj}}{Q_d^{kj} + 3,6 \times E^{kj}}$$

na elektřinu

$$\beta_e^r = \frac{3,6 \times E^{kj}}{Q_{vyt} + 3,6 \times E^{kj}}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^r = \frac{Q_{vyt}}{Q_{vyt} + 3,6 \times E^{kj}}$$

na elektřinu

$$\beta_e^o = 0,95 \times \beta_e^r + 0,05 \times \beta_e^r$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^o = 0,95 \times \beta_t^r$$

kde

E^{kj} svorková výroba elektřiny v *KJ* [MWh]

Q_d^{kj} užitečná dodávka tepelné energie z *KJ* [GJ]

Q_{vyt} užitečná dodávka tepelné energie na prahu zdroje (kotelny) [GJ]

1.2 Koeficienty β_{ei}, β_{ti} se použijí k dělení položky palivo. Dále se použijí k dělení položek údržba a opravy, odpisy, pokud lze v nich spolehlivě oddělit náklady na KJ a na kotle.

1.3 Koeficienty β_e^o, β_t^o se použijí k alternativnímu dělení položek údržba a opravy, odpisy, pokud nelze spolehlivě oddělit náklady na KJ a na kotle.

1.4 Koeficienty β_e^r, β_t^r se použijí k dělení ostatních položek, kde nelze spolehlivě oddělit náklady na KJ a na kotle.

1.5 V položce energie se rozdělí spotřeba elektřiny z výroby v KJ s použitím koeficientů β_e^r, β_t^r a elektřina odebraná ze sítě se započítá jen na teplo s koeficientem 1. Elektřina z vlastní výroby se oceňuje výkupní cenou (jako dodávka do sítě), odběr ze sítě nákupní cenou, vždy bez DPH.

1.6 Vzor podrobného dělení položek

položka	Specifikace	rozdělovací koef.	
		na elekt.	na teplo
Palivo	spálené v KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
	spálené v kotlích		1
energie	elektřina z vlastní výroby	β_e^r	β_t^r
	elektřina ze sítě		1
opravy	podíl údržby a oprav KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
údržba	podíl údržby a oprav kotlů		1
Servis	servis KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
odpisy	odpisy KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
	odpisy kotlů		1
ostatní položky	$KJ + kotle$	β_e^r	β_t^r

alternativní dělení

opravy, údržba	$KJ + \text{kotle}$	β_e^o	β_t^o
odpisy	$KJ + \text{kotle}$	β_e^o	β_t^o

2. Zjednodušený výpočet pro jednotky středního výkonu - varianta a

Použije se pro výroby se součtovým elektrickým výkonem do 300 kW včetně, při elektrickém výkonu jedné KJ do 142 kW v případě, že na straně tepelné energie je měřena jen celková dodávka z kotelny a není znám podíl KJ a kotlů.

2.1 Pro dělení dílčí položky palivo spálené v KJ se použijí koeficienty $\beta_e^{kj}, \beta_t^{kj}$ v závislosti na jednotkovém elektrickém výkonu

jednotkový elektrický výkon KJ	rozdělovací koef.	
	na el. β_e^{kj}	na teplo β_t^{kj}
menší než 45 kW	0,35	0,65
45 až 142 kW	0,4	0,6

2.2 Pro dělení položek odpisy, údržba a opravy se použije alternativní způsob s koeficienty β_e^o, β_t^o , ostatní položky mimo palivo a energii se dělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r .

3. Zjednodušený výpočet pro jednotky středního výkonu - varianta b

Použije se pro výroby se součtovým elektrickým výkonem do 300 kW včetně, při elektrickém výkonu jedné KJ do 142 kW v případě, že je měřena jen celková výroba elektřiny, dodávka tepla z kotelny a součtová spotřeba paliva pro KJ a kotle.

3.1 Pro položky odpisy, údržba a opravy se použije alternativní způsob dělení s koeficienty β_e^o, β_t^o , ostatní položky včetně paliva se dělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r .

4. Zjednodušený výpočet pro jednotky malého výkonu

Lze ho použít pro výroby se součtovým elektrickým výkonem KJ do 100 kW včetně, při elektrickém výkonu jedné KJ 22 až 63 kW. Všechny položky včetně paliva se dělí pomocí koeficientů β_e^z, β_t^z stanovených podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e^z = \frac{e}{e + k_{et}}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^z = \frac{k_{et}}{e + k_{et}}$$

teplárenský modul

$$e = \frac{3,6 \times E^{kj}}{Q_{vyt}}$$

kde

k_{et} Koeficient vyjadřující poměr jednotkových nákladů na tepelnou energii JNT a na elektřinu JNE vztažených na stejnou jednotku (Kč/kWh); nestanoví-li Energetický regulační úřad jinak, dosadí se $k_{et} = 0,97$

5. Výpočet jednotkových nákladů

Jednotkové náklady na výrobu elektřiny JNE a na dodávku tepelné energie JNT se stanoví podle vztahů:

na elektřinu

$$JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E^{kj}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

na tepelnou energii

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

kde

ΣN_{ei} součet nákladových položek na elektřinu [tis.Kč]

ΣN_{ti} součet nákladových položek na tepelnou energii [tis.Kč]

Část B

Postup při dělení nákladů sdružené výroby v teplárnách a elektrárnách s parními turbinami

Postup platí pro soubor tvořený teplárenskými parními kotli a parními protitlakými či kondenzačními odběrovými, popř. též čistě kondenzačními turbinami. Může být doplněn výtopenskými parními nebo horkovodními kotli, v hutních teplárnách parními turbinami pro pohon turbodmychadel či turbokompresorů (dále jen *TD*).

Provozní režim zahrnuje provoz teplotní části celoročně samostatně nebo po část roku souběžně s výtopnou, střídavý provoz teplotní a výtopenské části nebo provoz teplotní střídavě s turbinou a bez turbíny, s dodávkou tepla přes redukční stanice.

1. Výpočet základních rozdělovacích koeficientů

1.1 Základní rozdělovací koeficienty slouží jen jako pomocné veličiny pro výpočet rozdělovacích koeficientů určených k dělení nákladů teplotní a elektrárny. Stanoví se podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e = \frac{Q_{el}}{Q_{el} + Q_{tep}}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t = \frac{Q_{tep}}{Q_{el} + Q_{tep}}$$

kde

Q_{el} teplo spotřebované v parní turbině k výrobě elektřiny [GJ]

Q_{tep} užitečné dodávkové teplo na prahu teplotní [GJ]

1.2 Spotřeba tepla v páře k výrobě elektřiny Q_{el} v parních turbinách teplotní se stanoví podle vztahu:

$$Q_{el} = \Sigma M_{ad} \times i_{ad} - \Sigma M_o \times i_o - \Sigma M_{pt} \times i_{pt} - \Sigma M_k \times i_k - \Sigma M_u \times i_u \quad [GJ]$$

kde

M_{ad} průtok admisní páry (na vstupu do turbin) [t]

M_k průtok turbinového kondenzátu [t]

M_o průtok páry do odběrů turbin [t]

M_{pt} průtok páry do protitlaku turbin [t]

M_u množství ucpávkové páry (je-li využíváno její teplo) [t]

i_{ad}	entalpie páry na vstupu do turbíny (admisní, ostré páry)	[GJ/t]
i_k	entalpie turbinového kondenzátu	[GJ/t]
i_o	entalpie páry do jednotlivých odběrů	[GJ/t]
i_{pt}	entalpie páry do protitlaku turbin	[GJ/t]
i_u	entalpie ucpávkové páry	[GJ/t]

Pokud není teplo ucpávkové páry využíváno, neodečítá se.

1.3 Užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny se stanoví podle vztahu:

$$Q_{tep} = \Sigma M_{hv} \times (i_{vy} - i_{vs}) + \Sigma (M_p \times i_p - M_{vk} \times i_{vk})$$

kde

M_{hv}	průtok horké vody na prahu kotelny	[t]
M_{vk}	průtok vratného kondezátu na prahu kotelny	[t]
M_p	Průtok páry určitých parametrů na prahu kotelny	[t]
i_p	entalpie páry určitých parametrů v místě měření průtoku	[GJ/t]
i_{vk}	entalpie vratného kondenzátu v místě měření průtoku	[GJ/t]
i_{vs}	entalpie vratné horké vody v místě měření průtoku	[GJ/t]
i_{vy}	entalpie výstupní horké vody v místě měření průtoku	[GJ/t]

Stejným způsobem se stanoví užitečné teplo na prahu výtopny Q_{vyt} .

2. VÝPOČET ROZDĚLOVACÍCH KOEFICIENTŮ PRO TEPLÁRNY VYBAVENÉ JEN TEPLÁRENSKÝMI KOTLI, S CELOROČNÍM PROVOZEM TURBÍN

2.1 Rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e^a = \beta_e \times \frac{i_{ad}}{i_{red}} \rangle \beta_e$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^a = \frac{i_{red} - \beta_e \times i_{ad}}{i_{red}} = \frac{i_{red} - i_{ad} + \beta_t \times i_{ad}}{i_{red}} \langle \beta_t$$

kde

i_{red} entalpie páry redukována pro dodávku tepla [GJ/t]

2.2 Je-li do turbin dodávána pára o různých parametrech, stanoví se její průměrná entalpie pro výpočet rozdělovacích koeficientů β_e^a, β_t^a podle vztahu:

$$i_{ad} = \frac{\Sigma M_{TG}^{nt} \times i_{TG}^{nt} + \Sigma M_{TG}^{vt} \times i_{TG}^{vt}}{\Sigma M_{TG}^{nt} + \Sigma M_{TG}^{vt}} \quad \text{[GJ/t]}$$

2.3 Redukovaná entalpie páry pro dodávku tepla i_{red} se stanoví podle vztahu:

$$i_{red} = \frac{\Sigma M_o \times i_o + \Sigma M_{pt} \times i_{pt} + \Sigma M_{rs} \times i_{rs}}{\Sigma M_o + \Sigma M_{pt} + \Sigma M_{rs}} \quad \text{[GJ/t]}$$

kde

M_{rs} průtok páry přes hlavní redukční stanici (z ostré páry) [t]

M_{TG}^{nt} průtok páry do TG na nižší tlakové úrovni [t]

M_{TG}^{vt} průtok páry do TG na vyšší tlakové úrovni [t]

i_{rs} entalpie páry za hlavní redukční stanicí [GJ/t]

i_{TG}^{nt} entalpie páry na vstupu do TG na nižší tlakové úrovni [GJ/t]

i_{TG}^{vt} entalpie páry na vstupu do TG na vyšší tlakové úrovni [GJ/t]

3. Dělení nákladových položek v teplárnách

3.1 Pokud lze u položek energie, voda, opravy a údržba spolehlivě určit společné náklady a specifické náklady strojovny a kotelny, provede se to podle vzoru:

Položka	specifikace	na elektr.	na teplo
energie,	společné náklady	β_e^a	β_t^a
voda,	specifické náklady strojovny	1	
opravy a údržba	specifické náklady kotelny		1
palivo a ostatní	teplárna	β_e^a	β_t^a

Do specifických nákladů strojovny se zahrnují např. náklady soustrojí TG včetně kondenzátorů, čerpadla turbinového kondenzátu, chladicí čerpadla, vývěvy, chladicí věže a potrubí, k nákladům kotelny čerpadla kondenzátu a topné vody, ohříváky a redukční stanice. Náklady na kotle, jejich příslušenství a pomocná zařízení patří do společných nákladů.

3.2 Nelze-li spolehlivě stanovit společné a specifické náklady uvedených položek, použijí se rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a pro všechny položky včetně paliva.

3.3 Nestačí-li vlastní výroba elektřiny pro krytí vlastní spotřeby teplárny a část se dokupuje ze sítě, použijí se rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a pro všechny položky včetně elektřiny z vlastní výroby. Pouze náklady na elektřinu odebranou ze sítě se přičtou k teplu s koeficientem 1. Přitom se elektřina z vlastní výroby oceňuje výkupní cenou (jako dodávka do sítě), odběr ze sítě nákupní cenou, obojí bez DPH.

4. Výpočet rozdělovacích koeficientů při kombinaci teplárenské a výtopenské výroby

Postup platí pro teplárnu doplněnou výtopenskými kotli, které jsou provozovány v souběžném nebo střídavém režimu a pro teplárnu provozovanou po část roku výtopenským způsobem, např. při letním provozu s odstavenou turbinou.

Rozdělovací koeficienty pro položky, u nichž nelze spolehlivě oddělit podíl teplárenského a výtopenského souboru nebo podíl teplárenského a výtopenského provozního režimu, se stanoví podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e^r = \frac{M_{pal}^k \times \beta_e^a}{M_{pal}^k + M_{pal}^v}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^r = \frac{M_{pal}^k \times \beta_t^a}{M_{pal}^k + M_{pal}^v}$$

kde

M_{pal}^k spotřeba paliva v teplárenských kotlích [GJ]

M_{pal}^v spotřeba paliva ve výtopenských kotlích [GJ]

5. Dělení nákladových položek v teplárnách doplněných výtopenskými kotli

5.1 Pokud lze u položek palivo, spotřeba elektřiny z vlastní výroby, ekologie, popeloviny, opravy a údržba, odpisy spolehlivě stanovit podíl teplárenského a výtopenského souboru, použijí se pro dělení teplárenského podílu rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a . Výtopenský podíl se přičte k tepelné energii s koeficientem 1. Ostatní položky se dělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r podle vzoru:

položka	specifikace	na elektř.	na teplo
palivo	teplárenské	β_e^a	β_t^a
	výtopenské		1
energie (vlastní spotřeba elektřiny)	z vlastní výroby	β_e^a	β_t^a
	odběr ze sítě		1
ekologie, popeloviny, opravy a údržba,	teplárenské	β_e^a	β_t^a
	výtopenské		1

odpisy			
ostatní položky	tepláren.+výtope n.	β_e^r	β_t^r

5.2 Nelze-li spolehlivě stanovit podíl teplárenského a výtopenského souboru nebo provozního režimu, použijí se koeficienty β_e^a, β_t^a jen pro dělení položek palivo a energie, ostatní položky se rozdělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r .

6. Výpočet rozdělovacích koeficientů u elektráren s dodávkou tepla

Postup platí pro elektrárny s dodávkou tepla mimo areál zdroje (obvykle TG od 50 MW výš) a pro energetické tepelné výrobní, v nichž převažuje výroba elektřiny ($\beta_e > 0,5$).

Rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a se stanoví podle vztahů:

na tepelnou energii

$$\beta_t^a = \beta_t \times \frac{i_{red}}{i_{ad}} < \beta_t$$

na elektřinu

$$\beta_e^a = \frac{i_{ad} - \beta_t \times i_{red}}{i_{ad}} = \frac{i_{ad} - i_{red} + \beta_e \times i_{red}}{i_{ad}} > \beta_e$$

Pro stanovení entalpie i_{ad} , i_{red} platí stejná pravidla jako u tepláren (viz b.2.2 a 2.3).

7. Dělení nákladových položek v elektrárnách s dodávkou tepla

7.1 K dělení nákladových položek se použijí rozdělovací koeficienty β_e^a, β_t^a stejně jako u tepláren v b. 3.1 nebo 3.2.

7.2 Pokud je elektrárna doplněna např. horkovodním kotlem, který zajišťuje krytí zimních špiček v odběru tepla, pak se k dělení nákladových položek, u nichž nelze spolehlivě oddělit elektrárenský a výtopenský provoz, použijí rozdělovací koeficienty β_e^r, β_t^r stanovené podle vztahů v b. 4, podle vzoru v b. 5.1.

8. Výpočet rozdělovacích koeficientů u tepláren s výrobou elektřiny, tepelné energie a tlakového vzduchu

8.1 Rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e = \frac{Q_{el}}{Q_{el} + Q_{tep} + Q_{vz}}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t = \frac{Q_{tep}}{Q_{el} + Q_{tep} + Q_{vz}}$$

na tlakový vzduch

$$\beta_{vz} = \frac{Q_{vz}}{Q_{el} + Q_{tep} + Q_{vz}}$$

na elektřinu

$$\beta_e^a = \beta_e \times i_{ad} \times \frac{\beta_{vz} + \beta_t}{\beta_{vz} \times i_{vz} + \beta_t \times i_{red}} \rangle \beta_e$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^a = (1 - \beta_e^a) \times \frac{\beta_t \times i_{red}}{\beta_{vz} \times i_{vz} + \beta_t \times i_{red}} \langle \beta_t$$

na tlakový vzduch

$$\beta_{vz}^a = (1 - \beta_e^a) \times \frac{\beta_{vz} \times i_{vz}}{\beta_{vz} \times i_{vz} + \beta_t \times i_{red}} \langle \beta_{vz}$$

kde

Q_{el} teplo spotřebované v parní turbíně k výrobě elektřiny [GJ]

Q_{tep} užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny [GJ]

Q_{vz} teplo spotřebované k výrobě tlakového vzduchu v TD [GJ]

i_{ad} entalpie páry na vstupu do turbin (admisní) [GJ/t]

i_{red} entalpie páry redukována na dodávku tepla (průměr) [GJ/t]

i_{vz} entalpie páry na vstupu do TD tlakového vzduchu [GJ/t]

8.2 Je-li do turbin dodávána pára o různých parametrech, stanoví se vážený průměr její entalpie i_{ad} podle vztahu uvedeného v b. 2.2.

8.3 Redukovaná entalpie páry pro dodávku tepla i_{red} se stanoví podle vztahu uvedeného v b. 2.3.

9. Dělení nákladových položek v teplárnách s výrobou elektřiny, tepelné energie a tlakového vzduchu

9.1 Pokud lze u položek energie, voda, opravy a údržba spolehlivě určit společné náklady a specifické náklady strojovny a kotelny, provede se to podle vzoru:

položka	specifikace	na elektr.	na teplo	na tlak.vzd.
		β_{ei}	β_{ti}	β_{vzi}
palivo	teplárna	β_e^a	β_t^a	β_{vz}^a
energie,	společné náklady	β_e^a	β_t^a	β_{vz}^a
voda,	specif.náklady kotelny		1	
opravy, údržba,	specif.náklady strojovny	1		
odpisy	specif.náklady tlak.vzd.			1
ostatní položky	teplárna	β_e^a	β_t^a	β_{vz}^a

Specifické náklady strojovny a kotelny jsou popsány v b. 3.1. Ke specifickým nákladům na tlakový vzduch patří náklady na soustrojí *TD* včetně kondenzátorů, příslušenství a potrubí.

9.2 Nelze-li u položek energie, voda, opravy a údržba, odpisy oddělit spolehlivě společné a specifické náklady, použijí se rozdělovací koeficienty $\beta_e^a, \beta_t^a, \beta_{vz}^a$ pro všechny položky.

10. Výpočet jednotkových nákladů

10.1 Jednotkové náklady na výrobu elektřiny se ve všech případech stanoví podle vztahu:

$$JNE = \frac{\sum N_{ei}}{\sum E_{sv}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

kde

E_{sv} celková výroba elektřiny v teplárně měřená na svorkách TG [MWh]

ΣN_{ei} součet nákladových položek připadajících na elektřinu [tis.Kč]

10.2 Jednotkové náklady na dodávku tepelné energie se stanoví podle vztahů:

teplárna bez výtopenských kotlů
podle b. 2 a 5, elektrárna podle
b.4 $JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep}}$ [Kč/GJ]

teplárna s výtopnou podle b. 3 $JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_{vyt}}$ [Kč/GJ]

10.3 Jednotkové náklady na dodávku tlakového vzduchu se stanoví podle vztahů:

$$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi} \times 1000}{W} = \frac{\Sigma N_{vzi} \times 3600}{V_{vz} \times (i_{vy} - i_{vs})} \quad [\text{Kč/MWh}]$$

$$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi}}{V_{vz} \times 1000} \quad [\text{Kč/m}^3]$$

kde

ΣN_{vzi} součet nákladových položek připadajících na tlakový vzduch [tis.Kč]

V_{vz} celkové množství tlakového vzduchu dodaného z TD [mil.m³]

W energie dodaná tlakovému vzduchu (nto) [GJ]

i_{vs} entalpie vzduchu na vstupu do TD [kJ/m³]

i_{vy} entalpie dodávaného tlakového vzduchu z TD [kJ/m³]

Část C

Postup při dělení nákladů sdružené výroby v teplárnách s plynovými turbinami

Postup platí pro soubor tvořený plynovou turbinou nebo spalovací turbinou na kapalném palivu (dále jen plynová turbina) a spalínovým kotlem, obvykle s přitápěním, popř. doplněný o další palivové parní nebo horkovodní kotle.

Provozní režim zahrnuje jak teplárenský provoz turbíny se spalínovým kotlem, tak výrobu elektřiny bez využití tepla, popř. střídavý provoz teplárenský a vytopenský (bez plynové turbíny).

1. Výpočet základních rozdělovacích koeficientů

1.1 Základní rozdělovací koeficienty platí pro všechny varianty provozních souborů a provozního režimu. Slouží k dělení dílčí nákladové položky palivo spálené v plynové turbíně při plném využití tepla. Dále se používají k výpočtu souhrnných rozdělovacích koeficientů pro dělení ostatních položek. Stanoví se podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e^s = \frac{3,6 \times E_{sv}^s}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^s = \frac{Q_v^s}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s}$$

kde

E_{sv}^s svorková výroba elektřiny při provozu se spalínovým kotlem [MWh]

Q_v^s teplo vyrobené ve spalínovém kotli ze spalin za turbinou [GJ]

1.2 Teplo vyrobené ve spalínovém kotli ze spalin za turbinou Q_v^s se stanoví jako součin měřeného průtoku teplotnosné látky a rozdílu její výstupní a vstupní entalpie. U kotle s přitápěním se z měřených údajů stanoví celkové teplo vyrobené ve spalínovém kotli Q_v^{sd} , pro které platí vztahy:

$$Q_v^s = Q_v^{sd} - Q_v^d \quad [\text{GJ}]$$

$$Q_v^d = M_{pal}^d \times \frac{\eta_d}{100} \quad [\text{GJ}]$$

kde

$$M_{pal}^d \quad \text{spotřeba paliva k přitápění spalínového kotle} \quad [\text{GJ}]$$

$$Q_v^d \quad \text{teplo vyrobené ve spalínovém kotli z přitápěcího paliva} \quad [\text{GJ}]$$

$$\eta_d \quad \text{porovnávací účinnost přitápění ve spalínovém kotli} \quad [\%]$$

Při teplotě spalin za kotlem (do komína) nad 180 °C lze dosadit $\eta_d = 88 \%$, při nižší teplotě

$\eta_d = 90 \%$, u kotle s nízkoteplotním ohřívákem $\eta_d = 92 \%$.

Alternativně lze s využitím dokumentace dodavatele zařízení nebo provozních záznamů stanovit hodnotu Q_v^s ze závislosti tepelného výkonu kotle bez přitápění na elektrickém výkonu turbíny a z výroby elektřiny podle vztahu:

$$Q_v^s = 3,6 \times \frac{P_t}{P_e} \times E_{sv}^s \quad [\text{GJ}]$$

kde

$$P_e \quad \text{elektrický výkon soustrojí s plynovou turbinou} \quad [\text{MW}]$$

$$P_t \quad \text{tepelný výkon spalínového kotle bez přitápění} \quad [\text{MW}]$$

2. Dělení nákladových položek palivo, energie, technologická voda

2.1 Náklady na přitápěcí palivo se přičtou celé k tepelné energii s koeficientem 1.

2.2 Náklady na palivo spálené v turbině při provozu do obchozu (bez využití tepla spalin) se přičtou celé k elektřině s koeficientem 1.

2.3 Náklady na palivo spálené ve výtopenských kotlích se přičtou celé k tepelné energii s koeficientem 1.

2.4 Nákladová položka energie se přičte celá k tepelné energii s koeficientem 1, přitom se elektřina z vlastní výroby oceňuje výkupní cenou (jako dodávka do sítě), elektřina odebraná ze sítě nákupní cenou, obojí bez DPH. Ve výjimečném případě může být chladicí ventilátor turbíny poháněn elektromotorem. V tom případě by se náklady na spotřebu energie k jeho pohonu rozdělily pomocí koeficientů β_e^s, β_t^s .

2.5 Nákladová položka technologická voda se přičte celá k tepelné energii s koeficientem 1 za teplárenský i výtopený soubor či provozní režim.

2.6 Vzor dělení položek palivo, energie a technologická voda:

položka	specifikace	na elektř.	na teplo
palivo	spálené v turbině - provoz s kotlem	β_e^s	β_t^s
	spálené v turbině - provoz do obchozu	1	
	přítápěcí spálené ve spalínovém kotli		1
	spálené v palivových kotlích (ve výtopeně)		1
energie (vlast.	z vlastní výroby		1
spotř.elektřiny)	odběr ze sítě		1
voda technolog.	teplárna + výtopena		1

V nákladové položce palivo se vyskytuje vždy dílčí položka odpovídající provozu s kotlem, ostatní dílčí položky podle skladby provozního souboru a podle provozního režimu.

3. Výpočet rozdělovacích koeficientů u souboru plynová turbína - spalínový kotel s přítápěním, střídavý provoz turbíny s využitím tepla a do obchozu

3.1 K dělení položek mimo palivo, energii a vodu se použijí souhrnné rozdělovací koeficienty podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e^x = \frac{M_{pal}^s \times \beta_e^s + M_{pal}^o}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^x = \frac{M_{pal}^s \times \beta_t^s + M_{pal}^d}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d}$$

na elektřinu

$$\beta_e^r = \frac{M_{pal}^s \times \beta_e^s + M_{pal}^o}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^v}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^r = \frac{M_{pal}^s \times \beta_t^s + M_{pal}^d + M_{pal}^v}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^v}$$

kde

M_{pal}^d spotřeba paliva k přitápění spalínového kotle [GJ]

M_{pal}^o spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu do obchozu [GJ]

M_{pal}^s spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu s kotlem [GJ]

M_{pal}^v spotřeba paliva ve výtopenských palivových kotlích [GJ]

U souboru bez přitápění odpadá veličina M_{pal}^d , u provozního režimu s trvalým využitím tepla veličina M_{pal}^o , u souboru bez výtopenských kotlů veličina M_{pal}^v .

3.2 Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x slouží k dělení teplotních položek mimo palivo, energii, vodu.

3.3 Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^r, β_t^r slouží k dělení položek mimo palivo, energii a vodu, u nichž nelze spolehlivě určit podíl teplotního souboru a výtopenských kotlů.

4. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru bez výtopenských palivových kotlů

4.1 U souboru s plným využitím tepla, bez přitápění a bez výtopenských palivových kotlů se pro dělení všech ostatních nákladových položek mimo energii a vodu použijí základní rozdělovací koeficienty β_e^s, β_t^s .

4.2 U souborů s přitápěním nebo střídavým provozem turbíny s kotlem a do obchozu, popř. s jejich kombinací se pro dělení všech ostatních nákladových položek mimo energii a vodu použijí souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x .

5. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru s výtopenskými palivovými kotli

5.1 Pokud lze spolehlivě určit podíl teplotního souboru (plynová turbína - spalínový kotel) a výtopenského souboru (palivové kotle), dělí se nákladové položky ekologie, opravy a údržba, odpisy podle vzoru:

položka	specifikace	na elektř.	na teplo
ekologie, odpisy,	teplárna	β_e^x	β_t^x
opravy a údržba	výtopna		1
ostatní položky	teplárna + výtopna	β_e^r	β_t^r

5.2 Pokud nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenského souboru, použijí se k dělení všech nákladových položek mimo palivo, energii a vodu souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^r , β_t^r .

6. Výpočet jednotkových nákladů

6.1 Jednotkové náklady na výrobu elektřiny JNE se ve všech případech stanoví podle vztahů:

Při trvalém provozu turbíny s kotlem

$$JNE = \frac{\sum N_{ei}}{E_{sv}^s} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

při střídavém provozu turbíny s kotlem a do obchozu

$$JNE = \frac{\sum N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}^o} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

6.2 Jednotkové náklady na dodávku tepelné energie JNT se stanoví podle vztahu:

teplárna bez palivových výtopenských kotlů

$$JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 1000}{Q_{tep}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

teplárna s palivovými výtopennými kotli

$$JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

kde

E_{sv}^o svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz do obchozu [MWh]

E_{sv}^s svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz s kotlem [MWh]

Q_{tep} užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny [GJ]

Q_{vyt} užitečné dodávkové teplo na prahu výtopny [GJ]

ΣN_{ei} součet nákladových položek připadajících na elektřinu [tis.Kč]

ΣN_{ti} součet nákladových položek připadajících na tepelnou energii [tis.Kč]

Část D

Postup při dělení nákladů sdružené výroby v teplárnách s paroplynovým cyklem (PPC)

Postup platí pro paroplynový cyklus (dále jen *PPC*), tj. soubor tvořený plynovou turbinou (nebo spalovací turbinou na kapalné palivo, dále jen plynová turbina), spalínovým kotlem a parní protitlakou nebo kondenzační odběrovou turbinou, popř. doplněný o další palivové parní nebo horkovodní kotle. Spalínový kotel bývá vybaven přitápěním a intenzivním vychlazením spalín pomocí koncového nízkoteplotního ohříváku vody pro otopné nebo jiné účely.

Provozní režim zahrnuje jak provoz úplného *PPC*, tak i občasný provoz jeho částí (plynové turbíny se spalínovým kotlem nebo palivových kotlů s parní turbinou), popř. střídavý provoz *PPC* a vytopenských kotlů.

1. Výpočet základních rozdělovacích koeficientů pro plynovou část cyklu

1.1 Základní rozdělovací koeficienty platí pro všechny varianty provozních souborů a provozního režimu. Slouží k dělení dílčí nákladové položky palivo spálené v plynové turbíně při plném využití tepla. Dále se používají k výpočtu souhrnných rozdělovacích koeficientů pro dělení ostatních položek. Stanoví se podle vztahů:

na elektřinu

$$\beta_e^s = \frac{3,6 \times E_{sv}^s}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s + Q_v^{ov}}$$

na tepelnou energii

$$\beta_m^s = \frac{Q_v^s + Q_v^{ov}}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s + Q_v^{ov}}$$

kde

E_{sv}^s srovnávková výroba elektřiny při provozu se spalínovým kotlem [MWh]

Q_v^s teplo vyrobené ve spalínovém kotli ze spalín za turbinou [GJ]

Q_v^{ov} teplo vyrobené v nízkoteplotním ohříváku vody spalínového kotle [GJ]

1.2 Teplo Q_v^{ov} se stanoví jako součin měřeného průtoku teplotnosné látky a rozdílu její výstupní a vstupní entalpie. Není-li kotel vybaven nízkoteplotním ohřívákem vody, člen Q_v^{ov} ve vzorcích odpadá.

1.3 Teplo Q_v^s se stanoví podle části C, b. 1.2.

2. Výpočet rozdělovacích koeficientů pro parní část cyklu

2.1 Základní rozdělovací koeficienty β_e, β_t sloužící jako pomocné veličiny k dalšímu výpočtu se stanoví podle části B, b. 1.1, spotřeba tepla k výrobě elektřiny v parní turbině Q_{el} podle části B, b. 1.2.

2.2 Rozdělovací koeficienty pro dělení v soustrojí s parní turbinou β_e^a, β_t^a se stanoví podle části B, b. 2.1, redukováná entalpie páry pro dodávku tepla i_{red} podle části B, b. 2.3.

3. Výpočet kombinovaných rozdělovacích koeficientů

Kombinované rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c se použijí k dělení dílčích položek palivo spálené v plynové turbině, opravy a údržba plynové turbíny. Stanoví se podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^c = \beta_e^s + \beta_m^s \times \beta_e^a = \beta_e^s + \beta_e^a - \beta_e^s \times \beta_e^a$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^c = \beta_m^s \times \beta_t^a = \beta_t^a - \beta_e^s \times \beta_t^a$$

4. Dělení nákladových položek palivo, energie, technologická voda

4.1 Pro dělení nákladů na palivo spálené v turbině se použijí rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c .

4.2 Náklady na palivo spálené v turbině při provozu do obchozu (bez využití tepla) se přičtou celé k elektřině s koeficientem 1.

4.3 Náklady na přitápění palivo a na palivo spálené v teplárenských palivových kotlích se dělí pomocí koeficientů β_e^a, β_t^a .

4.4 Náklady na palivo spálené ve výtopenských palivových kotlích se přičtou celé k tepelné energii s koeficientem 1.

4.5 Dílčí nákladová položka vlastní spotřeba elektřiny z vlastní výroby se dělí pomocí koeficientů β_e^a, β_t^a , oceňuje se výkupní cenou (jako dodávka do sítě), bez DPH. Dílčí nákladová položka elektřina odebraná ze sítě se přičte celá k tepelné energii s koeficientem 1, oceňuje se nákupní cenou, bez DPH.

4.6 Náklady na technologickou vodu a na ekologii se u teplárenského souboru dělí pomocí koeficientů β_e^a, β_t^a , u výtopenských kotlů se přičtou celé k teplu s koeficientem 1.

4.7 Vzor dělení nákladových položek:

položka	specifikace	na elektř.	na teplo
palivo	spálené v turbině - provoz s kotlem	β_e^c	β_t^c
	spálené v turbině - provoz do obchozu	1	
	přítápění spálené ve spalinovém kotli	β_e^a	β_t^a
	spálené v teplárenských paliv. kotlích	β_e^a	β_t^a
	spálené ve výtopenských kotlích		1
energie (vlast. spotř. elektřiny)	z vlastní výroby	β_e^a	β_t^a
	odběr ze sítě		1
voda technolog.	teplárna	β_e^a	β_t^a
	výtopna		1
ekologie	teplárna	β_e^x	β_t^x
	výtopna		1

Palivové kotle se instalují buď v teplárenském nebo výtopenském provedení. Provoz plynové turbíny do obchozu je výjimečným případem.

Alternativní dělení položky ekologie:

ekologie	teplárna + výtopna	β_e^r	β_t^r
----------	--------------------	-------------	-------------

5. Výpočet souhrnných rozdělovacích koeficientů souboru bez výtopenských kotlů

5.1 Souhrnné rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

na elektrinu

$$\beta_e^x = \frac{M_{pal}^s \times \beta_e^c + M_{pal}^o + (M_{pal}^d + M_{pal}^k) \times \beta_e^a}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^k}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^x = \frac{M_{pal}^s \times \beta_t^c + (M_{pal}^d + M_{pal}^k) \times \beta_t^a}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^k}$$

na elektrinu

$$\beta_e^r = \frac{M_{pal}^s \times \beta_e^c + M_{pal}^o + M_{pal}^d \times \beta_e^a}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^v}$$

na tepelnou energii

$$\beta_t^r = \frac{M_{pal}^s \times \beta_t^c + M_{pal}^d \times \beta_t^a + M_{pal}^v}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^v}$$

kde

M_{pal}^d spotřeba paliva k přitápění spalínového kotle [GJ]

M_{pal}^k spotřeba paliva v palivových teplárenských kotlích [GJ]

M_{pal}^o spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu do obchozu [GJ]

M_{pal}^s spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu s kotlem [GJ]

M_{pal}^v spotřeba paliva ve výtopenských palivových kotlích [GJ]

U souboru bez přitápění odpadá veličina M_{pal}^d , u souboru bez palivových teplárenských kotlů veličina M_{pal}^k , u provozního režimu s trvalým využitím tepla veličina M_{pal}^o , u souboru bez výtopenských kotlů veličina M_{pal}^v .

5.2 Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x slouží k dělení teplárenských položek mimo palivo, energii, vodu.

5.3 Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^r, β_t^r slouží k dělení položek mimo palivo, energii a vodu, u nichž nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenských kotlů.

6. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru bez výtopenských palivových kotlů

6.1 U souboru s plným využitím tepla, bez přitápění a palivových teplárenských kotlů se pro dělení všech ostatních položek použijí kombinované rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c .

6.2 U souborů s přitápěním, s palivovými teplárenskými kotli nebo střídavým provozem turbíny s kotlem a do obchozu, popř. s jejich kombinací se pro dělení všech ostatních položek použijí souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x .

7. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru s výtopenskými palivovými kotli

7.1 Pokud lze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenských palivových kotlů, dělí se nákladové položky opravy a údržba, odpisy a ostatní položky podle vzoru:

položka	specifikace	na elektř.	na teplo
opravy a údržba	teplárna	β_e^x	β_t^x
odpisy	výtopna		1
ostatní položky	teplárna + výtopna	β_e^r	β_t^r

7.2 Pokud nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenských palivových kotlů, dělí se všechny nákladové položky kromě paliva, energie, ekologie a vody pomocí souhrnných rozdělovacích koeficientů β_e^r, β_t^r .

8. Výpočet jednotkových nákladů

8.1 Jednotkové náklady na výrobu elektřiny JNE se stanoví podle vztahů:

při trvalém provozu *PPC*

$$JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

při střídavém provozu plynové turbíny
s využitím tepla a do obchozu

$$JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}^o + E_{sv}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

8.2 Jednotkové náklady na dodávku tepelné energie *JNT* se stanoví podle vztahů:

teplárna s *PPC* bez výtopenských kotlů

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_v^{ov}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

teplárna s *PPC* a s výtopenskými kotli

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_v^{ov} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

kde

E_{sv} svorková výroba elektřiny z parní turbíny [MWh]

E_{sv}^o svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz do obchozu [MWh]

E_{sv}^s svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz s kotlem [MWh]

Q_{tep} užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny [GJ]

Q_v^{ov} teplo vyrobené v nízkoteplotním ohříváku vody spalínového kotle [GJ]

Q_{vyt} užitečné dodávkové teplo na prahu výtopny [GJ]

ΣN_{ei} součet nákladových položek připadajících na elektřinu [tis.Kč]

ΣN_{ti} součet nákladových položek připadajících na tepelnou energii [tis.Kč]

439

VYHLÁŠKA

Energetického regulačního úřadu

ze dne 4. prosince 2001,

kteřou se stanoví pravidla pro vedení oddělené evidence tržeb, nákladů a výnosů pro účely regulace a pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu v energetice

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98 odst. 8 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, (dále jen „zákon“) k provedení § 17 odst. 7 písm. c) a i) zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví pravidla pro vedení oddělené evidence tržeb, nákladů a výnosů pro účely regulace a pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu v energetice podle licencovaných činností uvedených v § 4 odst. 1 a 2 zákona.

§ 2

Základní ustanovení

Pro účely této vyhlášky se rozumí:

- a) lokálním distributorem – držitel licence na distribuci elektřiny, jehož distribuční soustava není přímo připojena k přenosové soustavě,
- b) provozními aktivy – aktiva používaná k příslušné licencované činnosti představující část stálých aktiv; část stálých aktiv je vymezena § 4 odst. 3,
- c) regulačním obdobím – období začínající 1. lednem 2002 a končící 31. prosincem 2004,
- d) povolenými náklady – náklady nezbytné k zajištění dané licencované činnosti představující část celkových nákladů; část celkových nákladů je vymezena § 9 odst. 3 a 6,
- e) regionálním distributorem – držitel licence na distribuci elektřiny, jehož distribuční soustava je přímo připojena k přenosové soustavě.

§ 3

Pravidla vedení oddělené evidence

(1) Pravidla vedení oddělené evidence stanoví způsob vyplňování výkazů vyžadovaných Úřadem od držitelů licence (dále jen „regulační výkazy“) a musí být jimi dodržována.

(2) Oddělená evidence je vedena držiteli licence za jednotlivé činnosti, držitelem licence na distribuci elektřiny, rovněž za dodávku elektřiny, držitelem licence na přepravu plynu a držitelem licence na distribuci plynu, rovněž za dodávku plynu chráněným zákazníkům a držitelem licence na přenos elektřiny, rovněž za obchod se systémovými a podpůrnými službami.

(3) Regulační výkazy se člení do těchto skupin:

- a) výkazy provozních aktiv,
- b) výkazy nákladů a výnosů,
- c) výkazy kontroly hospodářského výsledku,
- d) výkazy plánu investičních výdajů,
- e) výkazy bilanční a technické,
- f) výkazy cenových statistik,
- g) výkazy pomocné.

(4) Seznam regulačních výkazů je uveden v příloze č. 1.

(5) Regulační výkazy se zpracovávají za uplynulý kalendářní rok, popřípadě za regulovaný rok (dále jen „rok i“) nebo jako plán na regulační období podle zvláštního právního předpisu.¹⁾

(6) Regulační výkazy se označují číslem skupiny podle jednotlivých licencovaných činností. Skupiny podle jednotlivých licencovaných činností jsou:

- a) skupina 11 – výroba elektřiny,
- b) skupina 12 – distribuce elektřiny,
- c) skupina 13 – přenos elektřiny,
- d) skupina 14 – obchod s elektřinou,
- e) skupina 21 – výroba plynu,
- f) skupina 22 – distribuce plynu,
- g) skupina 23 – přeprava plynu,
- h) skupina 24 – obchod s plynem,
- i) skupina 25 – uskladňování plynu,
- j) skupina 31 – výroba tepelné energie,
- k) skupina 32 – rozvod tepelné energie.

(7) Součástí pravidel vedení oddělené evidence

¹⁾ Vyhláška č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice.

jsou pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu podle licencovaných činností, která jsou uvedena v příloze č. 2 pro držitele licence skupin 12 až 14, v příloze č. 3 pro držitele licence skupin 21 až 25 a v příloze č. 4 pro držitele licence skupin 11, 31 a 32.

§ 4

Výkazy provozních aktiv

(1) Ve výkazech provozních aktiv se vykazuje majetek držitele licence k příslušným licencovaným činnostem a napětovým nebo tlakovým úrovním, a to způsobem uvedeným v § 5 až 8, tak, aby toto přiřazení objektivně vyjadřovalo využití majetku pro danou licencovanou činnost a napětovou nebo tlakovou úroveň.

(2) Vzory výkazů provozních aktiv jsou uvedeny v přílohách č. 2 až 4 a označují se písmenem A.

(3) Provozními aktivy se rozumí pro účely této vyhlášky aktiva používaná k příslušné licencované činnosti, u distribuce elektřiny a zemního plynu členěná podle napětových nebo tlakových úrovní, představující stálá aktiva podle zvláštního právního předpisu,²⁾ snížená o položky

- a) nedokončených nehmotných investic,
- b) poskytnutých záloh na nehmotný dlouhodobý majetek,
- c) nedokončených hmotných investic,
- d) poskytnutých záloh na hmotný dlouhodobý majetek,
- e) opravných položek k nabytému majetku,
- f) finančních investic,
- g) a dále zvýšená o hodnotu předmětů pořízených formou finančního leasingu, která není vedena v účetní evidenci, kromě držitelů licence skupin 11, 31 a 32.

(4) Provozní aktiva jsou vykazována v

- a) pořizovací ceně,
- b) přepočtené pořizovací ceně,
- c) zůstatkové ceně,
- d) přepočtené zůstatkové ceně.

(5) Způsob přepočtu provozních aktiv pro první regulační období je uveden v příloze č. 5. Součástí způsobu přepočtu je postup pro výpočet přepočtených odpisů. Způsob přepočtu je platný po celou dobu regulačního období a přepočet se provádí pouze jednou v rámci regulačního období. V případě změny způsobu přepočtu stálých aktiv zveřejní Úřad nový postup pře-

počtu stálých aktiv nejpozději 12 měsíců před dalším regulačním obdobím.

(6) Přepočet provozních aktiv se týká majetku, který je rozvržen na jednotlivé licencované činnosti. Pro první regulační období se provádí přepočet provozních aktiv pouze u držitelů licence skupiny 12.

(7) Výkaz provozních aktiv obsahuje také provozní aktiva pronajatá formou finančního leasingu. Způsob zařazení finančního leasingu do provozních aktiv je součástí přílohy č. 6.

(8) Položky výkazu provozních aktiv neobsahují majetek, který má držitel licence v pronájmu od jiného subjektu nebo v jiném obdobném vztahu. V takovém případě jsou náklady a výnosy související s licencovanými činnostmi, spojené s takovým majetkem, obsahem výkazu nákladů a výnosů.

(9) Majetek, který držitel licence pronajímá jinému subjektu, je ve výkazech provozních aktiv obsahem položky ostatní nelicencované činnosti.

§ 5

Výkazy provozních aktiv pro držitele licence skupin 11, 31 a 32 se součtovým instalovaným výkonem nižším než 500 MW_e

(1) U kombinované výroby elektřiny a tepelné energie, výroby a rozvodu tepelné energie se vyplňuje výkaz A1–31, 32, jehož vzor je uveden v příloze č. 4.

(2) U výroby elektřiny se vyplňuje výkaz A2–11, jehož vzor je uveden v příloze č. 2.

(3) Výkazy provozních aktiv zahrnují tyto položky:

- a) přímo přiřaditelný majetek pro držitele licence skupin 11, 31 a 32, který se přímo podílí na realizaci licencovaných činností a lze jej jednoznačně vykázat k dané licencované činnosti; v případě výroby elektřiny je jeho součástí i distribuce elektřiny v areálu výroby a její připojení na distribuční nebo přenosovou soustavu,
- b) majetek, který slouží k výkonu jedné licencované činnosti podle typů technologie nebo více licencovaných činností, výroba elektřiny, výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie, a nelze ho jednoznačně vykázat na jednu z nich (dále jen „podpůrný majetek“) pro držitele licence skupin 11, 31 a 32; rozvrhová základna podpůrného majetku na licencované činnosti výroby elektřiny a výroby tepelné energie je realizována držitelem licence prostřednictvím používané metody dělení nákladů; ostatní podpůrný majetek je rozvržen pomocí rozvrhové základny, která je stanovena v pří-

²⁾ Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

loze č. 2 pro odstavec 2 a v příloze č. 4 pro odstavec 1,

- c) majetek, který slouží k výkonu licencovaných i nelicencovaných činností, (dále jen „společný majetek“) pro držitele licence skupin 11, 31 a 32; základním principem rozvržení společného majetku je přiřazení poměrné části majetku podle stanovené rozvrhové základny na licencované a nelicencované činnosti; rozvrhová základna je stanovena v příloze č. 2 pro odstavec 2 a v příloze č. 4 pro odstavec 1.

(4) Výkaz A2–11 není vyplňován držitelem licence s kombinovanou výrobou elektřiny a tepelné energie.

§ 6

Výkazy provozních aktiv pro držitele licence skupin 11, 31 a 32 se součtovým instalovaným výkonem vyšším než 500 MW_e

(1) U výroby elektřiny, kombinované výroby elektřiny a tepelné energie, výroby a rozvodu tepelné energie se vyplňuje výkaz A11–11, 31, 32, jehož vzor je uveden v příloze č. 2.

(2) Výkazy provozních aktiv zahrnují tyto položky:

- přímo přiřaditelný majetek pro držitele licence skupin 11, 31 a 32, který se přímo podílí na realizaci licencovaných činností a lze jej jednoznačně vykázat k dané licencované činnosti; v případě výroby elektřiny je jeho součástí i distribuce elektřiny v areálu výroby a její připojení na distribuční nebo přenosovou soustavu,
- podpůrný majetek, který slouží k výkonu jedné licencované činnosti podle typů technologie nebo více licencovaných činností, výroba elektřiny, výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie, a nelze ho jednoznačně vykázat na jednu z nich pro držitele licence skupin 11, 31 a 32; rozvrhová základna podpůrného majetku na licencované činnosti výroby elektřiny a výroby tepelné energie je realizována držitelem licence prostřednictvím používané metody dělení nákladů; ostatní podpůrný majetek je rozvržen pomocí rozvrhové základny, která je stanovena v příloze č. 2,
- společný majetek, který slouží k výkonu licencovaných i nelicencovaných činností pro držitele licence skupin 11, 31 a 32; základním principem rozvržení společného majetku je přiřazení poměrné části majetku podle stanovené rozvrhové základny na licencované a nelicencované činnosti; rozvrhová základna je stanovena v příloze č. 2.

§ 7

Výkazy provozních aktiv pro držitele licence skupin 12, 13, 22, 25 a skupiny 23 v souběhu s 24

(1) U přenosu elektřiny se vyplňuje výkaz A3–13, jehož vzor je uveden v příloze č. 2.

(2) U distribuce elektřiny se vyplňuje výkaz A4–12, jehož vzor je uveden v příloze č. 2.

(3) U přepravy, uskladňování a obchodu s plynem se vyplňuje výkaz A5–23, 24, 25, jehož vzor je uveden v příloze č. 3.

(4) U distribuce plynu se vyplňuje výkaz A6–22, jehož vzor je uveden v příloze č. 3.

(5) U uskladňování plynu se vyplňuje výkaz A10–25, jehož vzor je uveden v příloze č. 3.

(6) Výkazy provozních aktiv zahrnují tyto položky:

- přímo přiřaditelný majetek pro držitele licence skupin 12, 13, 22, 25 a skupiny 23 v souběhu s 24, který se přímo podílí na realizaci licencovaných činností a lze jej jednoznačně přiřadit k dané licencované činnosti,
- podpůrný majetek pro držitele licence skupin 12, 13, 22, 25 a skupiny 23 v souběhu s 24, který slouží k výkonu licencovaných činností podle jednotlivých napěťových nebo tlakových úrovní a typů technologie a nelze ho jednoznačně vykázat na jednu z nich; podpůrný majetek je rozvržen pomocí rozvrhové základny, která je stanovena v příloze č. 2 pro odstavce 1 a 2 a v příloze č. 3 pro odstavce 3 až 5,
- společný majetek pro držitele licence skupin 12, 13, 22, 25 a skupiny 23 v souběhu s 24, který slouží k výkonu licencovaných i nelicencovaných činností; základním principem rozvržení společného majetku je přiřazení poměrné části majetku podle stanovené rozvrhové základny na licencované a nelicencované činnosti, která je obsažena v příloze č. 2 pro odstavce 1 a 2 a v příloze č. 3 pro odstavce 3 až 5.

§ 8

Výkazy provozních aktiv pro souběžné držitele licence skupiny 14 v souběhu s 12 a skupiny 24 v souběhu s 22

(1) U obchodu s elektřinou se vyplňuje výkaz A7–14, jehož vzor je uveden v příloze č. 2, při souběžném držení licence skupiny 12.

(2) U obchodu s plynem se vyplňuje výkaz A9–24, jehož vzor je uveden v příloze č. 3, při souběžném držení licence skupiny 22.

(3) Výkazy provozních aktiv zahrnují tyto položky:

- a) přímo přiřaditelný majetek pro držitele licence skupin 14 a 24, který se přímo podílí na realizaci licencovaných činností a lze jej jednoznačně přiřadit k dané licencované činnosti,
- b) podpůrný majetek pro držitele licence skupin 14 a 24, který slouží k výkonu licencovaných činností podle jednotlivých napěťových nebo tlakových úrovní a typů zákazníků a nelze ho jednoznačně vykázat na jednu z nich; podpůrný majetek je rozvržen pomocí rozvrhové základny, která je stanovena v příloze č. 2 pro odstavec 1 a v příloze č. 3 pro odstavec 2,
- c) společný majetek pro držitele licence skupin 14 a 24, který slouží k výkonu licencovaných i nelicencovaných činností; základním principem rozvržení společného majetku je přiřazení poměrné části majetku podle stanovené rozvrhové základny na licencované a nelicencované činnosti, která je obsažena v příloze č. 2 pro odstavec 1 a v příloze č. 3 pro odstavec 2.

§ 9

Výkazy nákladů a výnosů

(1) Výkazy nákladů a výnosů obsahují výnosy a povolené náklady licencovaných činností ve struktuře nákladových položek, a to v členění podle typů výroben (výroba elektřiny a výroba tepelné energie), podle typů technologie (přenos elektřiny), podle typů služeb (obchod s podpůrnými a systémovými službami), podle jednotlivých napěťových úrovní a typů technologie (distribuce elektřiny), podle tlakových úrovní a typů technologie (přeprava plynu a distribuce plynu), podle typu zákazníka.

(2) Vzory výkazů nákladů a výnosů jsou uvedeny v přílohách č. 2 až 4 a označují se písmenem N.

(3) Povolenými náklady u skupin licencí 12 až 14 a 22 až 25 se rozumí pro účely této vyhlášky náklady nezbytné k zajištění dané licencované činnosti představující část provozních nákladů podle zvláštního právního předpisu²⁾ po odečtení výnosů podle přílohy č. 7 a po odečtení výdajů (nákladů) vynaložených k dosažení, zajištění a udržení příjmů, které nelze uznat pro daňové účely podle zvláštního právního předpisu,³⁾ zmenšených o související položky zúčtované ve prospěch výnosů; toto pravidlo neplatí pro uznání salda opravných položek k pohledávkám stanovených podle jednotného postupu v příloze č. 8 a pro uznání účetních odpisů.

(4) Nepovolenými náklady se u skupin licencí 12 až 14 a 22 až 25 rozumí pro účely této vyhlášky náklady na odprodej dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob, daň z příjmu právnických osob,

finanční náklady, mimořádné náklady a časově rozlišené splátky finančního leasingu podle přílohy č. 6.

(5) Úřad může uznat část finančních a mimořádných nákladů nezbytných k zajištění dané licencované činnosti po předložení žádosti držitele licence, týkající se především těchto nákladových položek a výnosových položek

- a) nákladových a výnosových úroků,
- b) bankovních poplatků,
- c) pojištění majetku a odpovědnosti za škody.

(6) Povolenými náklady u skupin 11, 31 a 32 se rozumí pro účely této vyhlášky náklady nezbytné k zajištění dané licencované činnosti představující část celkových nákladů podle zvláštního právního předpisu²⁾ po odečtení výnosů podle přílohy č. 7 a po odečtení výdajů (nákladů) vynaložených k dosažení, zajištění a udržení příjmů, které nelze uznat pro daňové účely podle zvláštního právního předpisu,³⁾ kromě účetních odpisů.

(7) Nepovolenými náklady se u skupin licencí 11, 31 a 32 rozumí pro účely této vyhlášky náklady na odprodej dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a daň z příjmu právnických osob.

(8) Povolenými výnosy se rozumí pro účely této vyhlášky

- a) tržby za danou licencovanou činnost,
- b) ostatní výnosy plynoucí z dané licencované činnosti kromě výnosů u skupin licencí 12 až 14 a 22 až 25 uplatněných podle odstavců 3 a 5.

(9) Do povolených výnosů se nezahrnují výnosy z odprodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob.

§ 10

Výkazy nákladů a výnosů pro držitele licence skupin 11, 31 a 32 se součtovým instalovaným výkonem nižším než 500 MW_e

(1) U kombinované výroby elektřiny a tepelné energie, výroby a rozvodu tepelné energie se vyplňuje výkaz N1–31, 32, jehož vzor je uveden v příloze č. 4.

(2) U výroby elektřiny se vyplňuje výkaz N2–11, jehož vzor je uveden v příloze č. 2.

(3) Výkazy nákladů a výnosů zahrnují tyto položky:

- a) spotřeba energetického paliva, která zahrnuje veškeré náklady na palivo spotřebované při výrobě elektřiny a tepelné energie,
- b) spotřeba energie, která zahrnuje spotřebu elektrické energie, tepelné energie a vody,

³⁾ Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

- c) mzdové náklady pracovníků a náklady na sociální zabezpečení,
- d) náklady na opravy a údržbu zařízení, které zahrnují všechny náklady vynaložené na realizaci daného výkonu opravy,
- e) účetní odpisy stálých aktiv,
- f) úroky z přijatých úvěrů,
- g) ostatní náklady, které přímo souvisí s licencovanými činnostmi a nejsou obsaženy v písmenech a) až d); zejména se jedná o nákup ostatních vnějších služeb od externích dodavatelů, případně další povolené náklady,
- h) podpůrné náklady pro držitele licence skupin 11, 31 a 32, které souvisí s přímým řízením licencovaných činností výroby elektřiny, tepelné energie a rozvodu tepelné energie; podpůrné náklady jsou rozvrhovány pomocí rozvrhové základny podle přílohy č. 4 pro odstavec 1 a v příloze č. 2 pro odstavec 2,
- i) společné náklady pro držitele licence skupin 11, 31 a 32, které představují společné náklady licencovaných a nelicencovaných činností; společné náklady jsou rozvrhovány na licencované činnosti pomocí rozvrhové základny podle přílohy č. 4 pro odstavec 1 a v příloze č. 2 pro odstavec 2,
- j) nákup tepla, který se vyplňuje u držitelů licence skupin 31 a 32.

(4) Výkaz nákladů a výnosů obsahuje položku výnosů, která zahrnuje výnosy za prodej elektřiny, prodej tepelné energie a poskytované služby. Položka výnosů neobsahuje výnosy za nelicencované činnosti a výnosy za pronájem majetku.

§ 11

Výkazy nákladů a výnosů pro držitele licence skupin 11, 31 a 32 se součtovým instalovaným výkonem vyšším než 500 MW_e

(1) U výroby elektřiny, kombinované výroby elektřiny a tepelné energie, výroby a rozvodu tepelné energie se vyplňuje výkaz N11–31, 32, jehož vzor je uveden v příloze č. 2.

(2) Výkazy nákladů a výnosů zahrnují tyto položky:

- a) spotřeba energetického paliva, která zahrnuje veškeré náklady na palivo spotřebované při výrobě elektřiny a tepelné energie,
- b) spotřeba energie, která zahrnuje spotřebu elektrické energie, tepelné energie a vody,
- c) mzdové náklady pracovníků,
- d) náklady na opravy zařízení, které zahrnují všechny náklady vynaložené na realizaci daného výkonu opravy,
- e) účetní odpisy stálých aktiv,

- f) úroky z přijatých úvěrů,
- g) ostatní náklady, které přímo souvisí s licencovanými činnostmi a nejsou obsaženy v písmenech a) až d); zejména se jedná o nákup ostatních vnějších služeb od externích dodavatelů, náklady na sociální zabezpečení, případně další povolené náklady,
- h) podpůrné náklady pro držitele licence skupin 11, 31 a 32, které souvisí s přímým řízením licencovaných činností výroby elektřiny, tepelné energie a rozvodu tepelné energie; podpůrné náklady jsou rozvrhovány pomocí rozvrhové základny podle přílohy č. 2,
- i) společné náklady pro držitele licence skupin 11, 31 a 32, které představují společné náklady licencovaných a nelicencovaných činností; společné náklady jsou rozvrhovány na licencované činnosti pomocí rozvrhové základny podle přílohy č. 2,
- j) nákup tepla, který se vyplňuje u držitelů licence skupin 31 a 32.

(3) Výkaz nákladů a výnosů obsahuje položku výnosů, která zahrnuje výnosy za prodej elektřiny, prodej tepelné energie, poskytované služby a prodej vedlejších výrobků související s výrobou elektřiny a tepelné energie. Položka výnosů neobsahuje výnosy za nelicencované činnosti a výnosy za pronájem majetku.

§ 12

Výkazy nákladů a výnosů pro držitele licence skupin 12, 13, 22, 25 a skupiny 23 v souběhu s 24

(1) U přenosu elektřiny se vyplňuje výkaz N3–13, jehož vzor je uveden v příloze č. 2.

(2) U distribuce elektřiny se vyplňuje výkaz N4–12, jehož vzor je uveden v příloze č. 2.

(3) U přepravy, uskladňování a obchodu s plynem se vyplňuje výkaz N5–23, 24, 25, jehož vzor je uveden v příloze č. 3.

(4) U distribuce plynu se vyplňuje výkaz N6–22, jehož vzor je uveden v příloze č. 3.

(5) U uskladňování plynu se vyplňuje výkaz N10–25, jehož vzor je uveden v příloze č. 3.

(6) Výkazy nákladů a výnosů zahrnují tyto položky:

- a) náklady na opravování, které zahrnují všechny náklady vynaložené na zachování produktivní kapacity zařízení,
- b) náklady na provozování a obsluhu, které zahrnují všechny náklady vynaložené při výkonu obsluhy zařízení a preventivní údržby,
- c) ostatní náklady, které přímo souvisí s licencovanými činnostmi a nejsou obsaženy v písmenech a) a b); zejména se jedná o nákup ostatních vnějších

služeb od externích dodavatelů; případně další povolené náklady,

- d) podpůrné náklady pro držitele licence skupin 12, 13, 22, 25 a skupiny 23 v souběhu s 24, které souvisí s přímým řízením licencovaných činností, přičemž není možné přímé vykazání na konkrétní činnost nebo napěťovou nebo tlakovou úroveň; podpůrné náklady jsou rozvrhovány pomocí rozvrhové základny podle přílohy č. 2 pro odstavce 1 a 2 a v příloze č. 3 pro odstavce 3 až 5,
- e) společné náklady pro držitele licence skupin 12, 13, 22, 25 a skupiny 23 v souběhu s 24, které představují společné náklady licencovaných a nelicencovaných činností; společné náklady jsou rozvrhovány na licencované činnosti pomocí rozvrhové základny podle přílohy č. 2 pro odstavce 1 a 2 a v příloze č. 3 pro odstavce 3 až 5,
- f) náklady na ztráty,
- g) účetní odpisy stálých aktiv, jejichž tvorba je vymezena v příloze č. 2 pro odstavce 2 a v příloze č. 3 pro odstavce 4,
- h) odpisy z přepočtené pořizovací ceny; postup pro výpočet přepočtených odpisů je stanoven v příloze č. 5; pro první regulační období se položka vyplňuje pouze držiteli licence skupiny 12,
- i) náklady spojené s nákupem přenosových a systémových služeb, které se vyplňují u držitelů licence skupiny 12,
- j) náklady spojené s nákupem podpůrných služeb, které se vyplňují u držitele licence skupiny 13.

(7) Výkaz obsahuje položku výnosů, která zahrnuje výnosy

- a) za přenos a obchod se systémovými a podpůrnými službami u držitele licence skupiny 13,
- b) za distribuci elektřiny a systémové služby v členění podle jednotlivých napěťových úrovní u držitelů licence skupiny 12,
- c) za přepravu zemního plynu u držitele licence skupiny 23,
- d) za uskladňování zemního plynu u držitelů licence skupiny 25,
- e) za distribuci plynu v členění podle jednotlivých tlakových úrovní u držitelů licence skupiny 22,
- f) za dodaný plyn v členění podle jednotlivých skupin zákazníků; chránění a oprávnění zákazníků u držitele licence skupiny 23 v souběhu s 24,
- g) části časově rozlišených výnosů, spojených s připojením a se zajištěním požadovaného příkonu podle zvláštního právního předpisu⁴⁾ u držitelů licence skupiny 12,

- h) části časově rozlišených výnosů, spojených s připojením a dodávkou plynu podle zvláštního právního předpisu⁵⁾ u držitelů licence skupiny 22.

§ 13

Výkazy nákladů a výnosů pro souběžné držitele licence skupiny 14 v souběhu s 12 a skupiny 24 v souběhu s 22

(1) U obchodu s elektřinou se vyplňuje výkaz N7–14, jehož vzor je uveden v příloze č. 2, při souběžném držení licence skupiny 12.

(2) U obchodu s plynem se vyplňuje výkaz N9–24, jehož vzor je uveden v příloze č. 3, při souběžném držení licence skupiny 22.

(3) Výkazy nákladů a výnosů zahrnují tyto položky:

- a) mzdové náklady pracovníků zabezpečujících obchodní činnosti a náklady na sociální zabezpečení,
- b) ostatní provozní náklady, které zahrnují náklady držitele licence vykonávajícího činnost obchodu a nejsou obsaženy v písmenu a),
- c) přímé náklady, které zahrnují náklady uvedené v odstavci 3 písm. a) a b) u držitelů licence skupiny 22; tímto ustanovením nevykazují tyto náklady odděleně podle odstavce 3 písm. a) a b),
- d) podpůrné náklady pro držitele licence skupin 14 a 24, které souvisí s přímým řízením licencovaných činností, přičemž není možné přímé vykazání na konkrétní činnost nebo napěťovou nebo tlakovou úroveň; podpůrné náklady jsou rozvrhovány pomocí rozvrhové základny podle přílohy č. 2 pro odstavce 1 a v příloze č. 3 pro odstavce 2,
- e) společné náklady pro držitele licence skupin 14 a 24, které představují společné náklady licencovaných a nelicencovaných činností; společné náklady jsou rozvrhovány na licencované činnosti pomocí rozvrhové základny podle přílohy č. 2 pro odstavce 1 a v příloze č. 3 pro odstavce 2,
- f) účetní odpisy stálých aktiv, jejichž tvorba je vymezena v příloze č. 2 pro odstavce 1 a v příloze č. 3 pro odstavce 2,
- g) odpisy z přepočtené ceny, postup pro výpočet přepočtených odpisů je stanoven v příloze č. 5; pro první regulační období se položka vyplňuje pouze držiteli licence skupiny 12,
- h) náklady spojené s nákupem distribuce elektřiny a systémových služeb, které se vyplňují u držitelů licence skupiny 14,
- i) náklady spojené s nákupem distribuce plynu, které se vyplňují u držitelů licence skupiny 24.

⁴⁾ Vyhláška č. 297/2001 Sb., kterou se stanoví podmínky připojení a dodávek elektřiny pro chráněné zákazníky.

⁵⁾ Vyhláška č. 329/2001 Sb., kterou se stanoví podmínky připojení a dodávek plynu pro chráněné zákazníky.

(4) Výkaz obsahuje položku výnosů, která zahrnuje výnosy

- a) za dodanou elektřinu v členění podle jednotlivých napěťových úrovní a skupin zákazníků; chránění a oprávnění zákazníci; výnosy za dodaný plyn v členění podle jednotlivých tlakových úrovní,
- b) za obchodní služby v členění podle jednotlivých napěťových úrovní a skupin zákazníků; chránění a oprávnění zákazníci nebo tlakových úrovní.

(5) Položka výnosů neobsahuje výnosy za nelicencované činnosti a výnosy za pronájem majetku.

§ 14

Výkazy kontroly hospodářského výsledku

(1) Vzory výkazů kontroly hospodářského výsledku jsou uvedeny v přílohách č. 2 až 4 a označují se písmeny HV.

(2) Výkazy kontroly hospodářského výsledku se vyplňují za licencované a nelicencované činnosti. Ve výkazech se uvádějí povolené náklady a výnosy podle § 9 za každou licencovanou činnost zvlášť.

(3) Do výkazu kontroly hospodářského výsledku se uvádí náklady a výnosy nelicencovaných činností. Součet hospodářského výsledku licencovaných a nelicencovaných činností odpovídá hospodářskému výsledku podle zvláštního právního předpisu.²⁾

§ 15

Termíny pro vykazování

(1) Regulační výkazy musí být předkládány držitelem licence skupin 12 až 14 a 22 až 25 nejpozději do 30. dubna regulovaného roku a držitelem licence skupin 11, 31 a 32 do 30. června regulovaného roku.

(2) Lokální distributoři, kteří užívají tarify regio-

nálního distributora podle zvláštního právního předpisu¹⁾ nepředkládají regulační výkazy podle odstavce 1. Předložení těchto výkazů si však může Úřad od nich vyžádat.

(3) Držitelé licence distribuce plynu skupiny 22, jejichž zařízení jsou připojena na distribuční soustavu, nepředkládají regulační výkazy podle odstavce 1. Předložení těchto výkazů si však může Úřad od nich vyžádat.

(4) Držitelé licencí všech skupin, kteří nevedou podvojný účetnictví podle zvláštního právního předpisu,²⁾ nepředkládají regulační výkazy podle odstavce 1. Úřad si však může od nich vyžádat výkazy z účetní závěrky podle zvláštního právního předpisu.²⁾

(5) Držitelé licence výroba elektřiny, výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie skupin 11, 31 a 32, jejichž součtový instalovaný výkon je nižší než 5 MW_e nebo tepelný instalovaný výkon je nižší než 50 MW_t nepředkládají regulační výkazy podle odstavce 1. Předložení těchto výkazů si však může Úřad od nich vyžádat.

(6) Držitelé licencí poprvé předloží regulační výkazy za rok 2001.

Závěrečná ustanovení

§ 16

Zrušuje se vyhláška č. 173/1996 Sb., kterou se stanoví postup při výkonu státní regulace v energetických odvětvích.

§ 17

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2002.

Předseda:

Ing. Brychta, CSc. v. r.

Seznam výkazů

(1) Účetní závěrka s přílohou – Výkaz zisku a ztrát, rozvaha a výkaz peněžních toků, termín odevzdání pro držitele licence skupin 12, 13, 14, 21, 22, 23, 24 a 25 do 30. 4. za uplynulý kalendářní rok a pro držitele licence 11, 31, 32 do 30. 6. za uplynulý kalendářní rok.

(2) Výkazy provozních aktiv (A)

číslo výkazu	držitel licence skupiny	název výkazu	termín odevzdání
A1	31, 32	kombinovaná výroba elektřiny a tepla, výroba a rozvod tepelné energie	30. 6.
A1P	31, 32	kombinovaná výroba elektřiny a tepla, výroba a rozvod tepelné energie – podkladová tabulka	30. 6.
A2	11	výroba elektřiny	30. 6.
A3	13	přenos elektřiny	30. 4.
A4	12	distribuce elektřiny	30. 4.
A4P	12	distribuce elektřiny – podkladová tabulka	30. 4.
A5	23, 24, 25	přeprava, uskladňování a obchod se zemním plynem	30. 4.
A6	22	distribuce plynu	30. 4.
A6P	22, 24	distribuce plynu – podkladová tabulka	30. 4.
A7	12, 14	distribuce elektřiny a obchod s elektřinou	30. 4.
A7P	12, 14	distribuce elektřiny a obchod s elektřinou – podkladová tabulka	30. 4.
A9	22, 24	obchod se zemním plynem	30. 4.
A10	25	uskladňování zemního plynu	30. 4.
A11	11, 31, 32	výroba elektřiny, výroba a rozvod tepelné energie	30. 6.

(3) Výkazy nákladů a výnosů (N)

číslo výkazu	držitel licence skupiny	název výkazu	termín odevzdání
N1	31, 32	kombinovaná výroba elektřiny a tepla, výroba a rozvod tepelné energie	30. 6.
N1P	31, 32	kombinovaná výroba elektřiny a tepla, výroba a rozvod tepelné energie – podkladová tabulka	30. 6.
N2	11	výroba elektřiny	30. 6.
N3	13	přenos elektřiny	30. 4.
N4	12	distribuce elektřiny	30. 4.
N4P	12	distribuce elektřiny – podkladová tabulka	30. 4.
N5	23, 24, 25	přeprava, uskladňování a obchod se zemním plynem	30. 4.
N6	22	distribuce plynu	30. 4.

N6P	22, 24	distribuce plynu - podkladová tabulka	30. 4.
N7	12, 14	distribuce elektřiny a obchod s elektřinou	30. 4.
N7P	12, 14	distribuce elektřiny a obchod s elektřinou - podkladová tabulka	30. 4.
N9	24	obchod se zemním plynem	30. 4.
N10	25	uskladňování zemního plynu	30. 4.
N11	11, 31, 32	výroba elektřiny, výroba a rozvod tepelné energie	30. 6.

(4) Výkazy kontroly hospodářského výsledku (HV)

číslo výkazu	držitel licence skupiny	název výkazu	termín odevzdání
HV1	31, 32	kombinovaná výroba elektřiny a tepla, výroba a rozvod tepelné energie	30. 6.
HV2	12	distribuce elektřiny	30. 4.
HV3	23, 24, 25	přeprava, uskladňování, tranzit zemního plynu	30. 4.
HV4	22	distribuce plynu	30. 4.
HV5	13	přenos elektřiny	30. 4.
HV6	11	výroba elektřiny	30. 6.
HV7	25	uskladňování zemního plynu	30. 4.
HV8	11, 31, 32	výroba elektřiny, výroba a rozvod tepelné energie	30. 6.

(5) Výkazy plánu investičních výdajů (I)

číslo výkazu	držitel licence skupiny	název výkazu	termín odevzdání
I1	13	výkaz plánu investičních výdajů v přenosové soustavě	30. 4.
I2	12	výkaz plánu investičních výdajů v distribuční soustavě	30. 4.
I3	23, 24, 25	přeprava, uskladňování, tranzit zemního plynu	30. 4.
I4	22	výkaz plánu investičních výdajů v plynárenské distribuční soustavě	30. 4.
I5	31, 32	kombinovaná výroba elektřiny a tepla, výroba a rozvod tepelné energie	30. 4.
I6	11	výroba elektřiny	30. 4.
I7	25	uskladňování zemního plynu	30. 4.
I8	11, 31, 32	výroba elektřiny, výroba a rozvod tepelné energie	30. 6.

(6) Výkazy bilanční (B) a technické (D)

číslo výkazu	držitel licence skupiny	název výkazu	termín odevzdání
D1	12	povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla	30. 4.
D2	22	náklady na nákup plynu	30. 4.
D3	24	plánované náklady na nákup zemního plynu	30. 4.
D4	24	skutečné náklady na nákup zemního plynu	30. 4.
D5	24	náklady na uskladnění zemního plynu v cizích POZA	30. 4.
B1	13	roční bilance elektřiny provozovatele přenosové soustavy; vykazuje množství elektřiny přenesené přenosovou soustavou, včetně elektřiny přenesené pro vlastní spotřebu provozovatele přenosové soustavy, napájenou z přenosové soustavy a celkových ztrát v přenosové soustavě, očištěných o ztráty přenosu pro kontrahovaný tranzit na rok	30. 4.
B2	12	roční bilance elektřiny provozovatele distribuční soustavy; vykazuje množství elektřiny přenesené přenosovou soustavou, včetně elektřiny přenesené pro vlastní spotřebu provozovatele přenosové soustavy, napájenou z přenosové soustavy a celkových ztrát v přenosové soustavě, očištěných o ztráty přenosu pro kontrahovaný tranzit na rok	30. 4.
B3	23, 24, 25	bilance plynu – přeprava a tranzit zemního plynu	30. 4.
B4	22	bilance plynu – distribuce plynu	30. 4.
B5	12	diagram roční bilance elektřiny distribuční soustavy	30. 4.
B6	13	➤ a) měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní PS/110 kV, ➤ b) měsíční hodinová maxima výkonů konečných zákazníků z PS, ➤ c) měsíční hodinová maxima výkonu exportu, ➤ d) plán předávacích míst, ➤ e) systémové služby.	30. 4.
B7	12	➤ a) měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní sítě PPS a PDS na hladině 110 kV, ➤ b) měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VVN mezi provozovateli distribučních soustav, ➤ c) roční hodinová maxima výkonů na rozhraní mezi regionálními držiteli licence na distribuci a lokálními držiteli licence na distribuci, ➤ d) roční hodinová maxima výkonů pro zahraniční export a import PDS na úrovni DS, ➤ e) plán odběrných míst, ➤ f) systémové služby.	30. 4.
B8	23, 25	smluvní denní maximum	30. 4.
B9	23	využití tranzitního systému podle smluvního ujednání	30. 4.
B10	25	bilance zemního plynu	30. 4.
B11	31	technický výkaz – bilance tepla, elektřiny a spotřeba paliva	30. 6.
B11	32	technický výkaz – bilance a prodej tepla a doplňující informace	30. 6.

(7) Výkazy cenových statistik

číslo výkazu	držitel licence skupiny	název výkazu	termín odevzdání
T1	12	technická maxima a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny: ➤ a) VVN, VN, ➤ b) NN – MOP, ➤ c) NN – MOO.	30. 4.
T2	22	cenová statistika	30. 4.
CP2	22	cenový průkaz	podle přílohy č.3

(8) Výkazy pomocné

číslo výkazu	držitel licence skupiny	název výkazu	termín odevzdání
OP1	12	opravné položky ke krátkodobým pohledávkám	30. 4.
OP2	22	opravné položky ke krátkodobým pohledávkám	30. 4.

Elektroenergetika

1. Licence – výroba elektřiny

A) Pravidla vedení oddělené evidence pro držitele licence výroba elektřiny – skupina 11 se součtovým instalovaným výkonem nižším než 500 MW_e.

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

- | | |
|------------------|----------------------------------|
| a) Výkaz A2–11: | Výkaz provozních aktiv, |
| b) Výkaz. N2–11: | Výkaz nákladů a výnosů, |
| c) Výkaz HV6–11: | Kontrola hospodářského výsledku, |
| d) Výkaz I6–11: | Plán investičních výdajů. |

Vyplňují držitelé licence na výrobu elektřiny, kteří nejsou držiteli licence na výrobu tepelné energie a rozvod tepelné energie.

Provozně–technická data jsou součástí souboru provozně–technických dat v technicko–informačním systému (dále jen „TIS“) Úřadu.

1. Výkaz A2–11 a N2–11

Náplň výkazů A2–11 a N2–11 je uvedena v textu vyhlášky. Pro výkazy se používají tyto rozvrhové základny:

a) **Podpůrný majetek**

Podpůrný majetek je rozvržen na licencované činnosti pomocí rozvrhové základny, kterou představují celkové účetní odpisy majetku přímo přiřaditelného na licencované činnosti.

b) **Společný majetek držitele licence**

Společný majetek držitele licence je rozvržen na licencované a všechny ostatní činnosti pomocí rozvrhové základny v poměru účetních pořizovacích cen provozních aktiv přímo přiřaditelného majetku, podpůrného majetku a přímo přiřaditelného majetku na nelicencované činnosti.

c) **Podpůrné náklady**

Podpůrné náklady jsou rozvrhovány na jednotlivé technologie pomocí rozvrhové základny, kterou tvoří celkové účetní přímo přiřaditelné odpisy stálých aktiv.

d) **Společné náklady**

Společné náklady jsou rozvrhovány na licencované a nelicencované činnosti pomocí rozvrhové základny v poměru účetních pořizovacích cen provozních aktiv přímo přiřaditelného majetku, podpůrného majetku a přímo přiřaditelného majetku na nelicencované činnosti.

2. Výkaz HV6–11: Kontrola hospodářského výsledku

Ve výkazu se vyplňují náklady a výnosy všech licencovaných i nelicencovaných činností, přičemž ve zvláštním řádku se uvedou nepovolené náklady držitele licence. Výkaz slouží ke

kontrole hospodářských výsledků jednotlivých činností v návaznosti na Výkaz zisku a ztrát, sestavený podle zákona o účetnictví.

3. Výkaz I6–11: Plán investičních výdajů

Výkaz plánu investičních výdajů v rámci licence výroba elektřiny na regulační období.

Firma :

Období:

Výkaz A2 - 11: Výkaz provozních aktiv - výroba elektřiny s instalovaným výkonem pod 500 MW_e
v tis. Kč

	A2 - 11	Pořizovací cena	Zůstatková cena
	a	b	c
1	Výroba elektřiny provozní aktiva celkem		
2	Průtočné a akumul. vodní elektrárny		
3	a) přímo přiřaditelný majetek		
4	b) podpůrný majetek		
5	c) společný majetek		
6	Přečerpávací vodní elektrárny		
7	a) přímo přiřaditelný majetek		
8	b) podpůrný majetek		
9	c) společný majetek		
10	Ostatní výroby (specifikujte v příloze)		
11	a) přímo přiřaditelný majetek		
12	b) podpůrný majetek		
13	c) společný majetek		
14	Nezahrnovaná stálá aktiva podle § 4		
15	Nelicencované činnosti		
16	Stálá aktiva uvedena v rozvaze (ř. 003)		

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Výkaz N2 - 11: Výkaz nákladů a výnosů - výroba elektřiny pro držitele licence s instalovaným výkonem pod 500 MW_e

Firma :

Období:

	N2 - 11	Spotřeba energetického paliva	Spotřeba energie	Mzdové náklady	Opravy	Odpisy	Úroky z úvěrů	Ostatní náklady	Podpůrné náklady	Společné náklady	Výnosy
	a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k
1	Výroba elektřiny (celkem)										
2	Průtočné a akumul. vodní elektrárny										
3	Přečerpávací vodní elektrárny										
4	Ostatní výroby (specifikujte v příloze)										
5	Obchod s elektrickou energií										
6	Ostatní nelicencované činnosti										
7	Povolenské náklady	Kč celkem									
8	Nepovolenské náklady										
9	Náklady celkem										

Schválil:

JMÉNO/TELEFON

Vypracoval:

JMÉNO/TELEFON

PODPIS

Datum:

PODPIS

Datum:

Firma :
Období:

Výkaz HV6 - 11: Kontrola hospodářského výsledku výrobcí elektřiny s instalovaným výkonem pod 500 MW e

HV6 - 11 Kontrola hospodářského výsledku				
	a	Náklady	Výnosy	Hospodářský výsledek
1	Výroba elektřiny	b	c	d
2	Hospodářský výsledek (ř. 1+2)	x	x	
3	Ostatní licencované činnosti			
4	Ostatní nelicencované činnosti celkem-bez společ.nákl.			
5	Společné náklady nelicencovaných činností	x	x	
6	Nepovolené náklady dle pravidel	x	x	
7	HV z regulačních výkazů před zdaněním (ř. 2 až 6)	x	x	
8	Daň z příjmů právnických osob (VZZ ř. 48 + 55)	x	x	
9	HV po zdanění celkem	x	x	
10	Hospodářský výsledek VZZ ř. 60	x	x	
11	Rozdíl (shoda)	x	x	
	Rozpis ostatních nelicencovaných činností (ř. 5)	x	x	x
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23	Celkem ostatní nelicencované činnosti			

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz I6 - 11 - plán investičních výdajů - výroba elektřiny s instalovaným výkonem pod 500 MW_e

	I6 - 11	i=0	i+1	i+2	i+3	i+4
ř.	a	b	c	d	e	f
1	Výroba elektřiny					
2	Ostatní					
3	Celkem					

v tis. Kč

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

- a) kotle,
- b) komín,
- c) uhelná skládka,
- d) zauhlovací zařízení,
- e) složiště,
- f) ekologická zařízení ,
- g) vodní hospodářství,
- h) řídicí systém,
- i) chemická úprava.

1.1.3 Rozvod tepelné energie (ř. 1 „e“ a ř. 6 „e“)

Rozvod tepelné energie je proces, který zajišťuje dodávku tepelné energie do zásobovaných objektů pomocí tepelných sítí.

Hranice:

- a) začátek: u tepelné energie pro teplárenské účely je to místo přechodu topného média do zařízení rozvodu tepla,
- b) konec: místo přechodu teplonosného média do zařízení odběratele nebo v místě měření.

Položky – zejména:

- a) parovody,
- b) horkovody,
- c) rozvody teplé vody pro otop,
- d) rozvody teplé užitkové vody,
- e) tepelné přípojky,
- f) předávací stanice,
- g) měřicí a regulační zařízení.

1.2 Podpůrný majetek

Podpůrný majetek tvoří majetek, který slouží jak na výrobu tepelné energie, tak na výrobu elektřiny.

Položky – zejména:

- a) budovy a stavby (např. výrobní blok),
- b) software,
- c) hardware,
- d) geografické informační systémy,
- e) zařízení, inventář,
- f) studie, projekty, poradenství.

1.3 Společný majetek držitele licence

Společný majetek společnosti tvoří majetek, který slouží k výrobě tepelné energie, výrobě elektřiny, rozvodu tepelné energie a k ostatním činnostem.

Položky – zejména:

- a) pozemky,
- b) společné administrativní budovy,
- c) komunikace,
- d) garáže,
- e) informační systém společnosti,
- f) další položky majetku.

Tento majetek je nutno předem očistit od majetku, který patří do podpůrných činností, nebo je možno jej zařadit přímo do některého segmentu.

2. Postup při rozdělení podpůrného majetku a společného majetku

2.1 Rozdělení podpůrného majetku

2.1.1 Přímo přiřaditelný majetek na výrobu tepelné energie se rozdělí nejprve na část, která přímo a výhradně slouží jen na výrobu tepelné energie.

2.1.2 Zbylá hodnota majetku, která slouží jak na výrobu tepelné energie, tak výrobu elektřiny, tvoří podpůrný majetek.

2.1.3 Základním podkladem pro stanovení poměrů dělení podpůrného majetku I energetické výroby na elektřinu a tepelnou energii je používaná metoda dělení nákladů.

Hodnota přímo přiřaditelných aktiv **na výrobu tepelné energie** je tvořena majetkem podle odstavce 2.1.1 a zůstatkem podílu podle odstavce 2.1.3. Hodnota přímo přiřaditelného majetku **na výrobu elektřiny** je tvořena majetkem podle odstavce 1.1.1 a podílem podle odstavce 2.1.3.

2.2 Rozdělení společného majetku

Společný majetek je definován v odstavci 1.3. a rozdělí se na licencované a nelicencované činnosti v poměru účetních odpisů přímo přiřaditelného a podpůrného majetku a mzdových nákladů.

3. Výkazy nákladů a výnosů

Povolenými náklady se pro účely této vyhlášky rozumí náklady podle § 9 odstavec 6.

3.1 Přímo přiřaditelné náklady

3.1.1 Spotřeba energetického paliva (tuhé, kapalné, plynné) zahrnuje veškeré náklady na palivo spotřebované při výrobě elektřiny a tepelné energie.

3.1.2 Spotřeba energie, která zahrnuje spotřebu elektrické energie, tepelné energie vody.

3.1.3 Mzdové náklady pracovníků, kteří zajišťují provoz a obsluhu zařízení. Mzdové náklady neobsahují odměny členům orgánů společnosti a sociální náklady.

3.1.4 Opravy zahrnují všechny náklady vynaložené na realizaci daného výkonu opravy, včetně tvorby a čerpání rezerv.

3.1.5 Odpisy stálých aktiv, což jsou účetní odpisy, jejichž tvorba je upravena zákonem o účetnictví a vychází ze závazných odpisových plánů jednotlivých společností.

3.1.6 Úroky z úvěrů jak provozních, tak investičních.

3.1.7 Ostatní náklady, které přímo souvisejí s licencovanými činnostmi a nejsou obsaženy v žádné z výše uvedených položek, zejména se jedná o spotřebu materiálu, nákup ostatních externích služeb, případně další povolené náklady. Ostatní provozní náklady se snižují o případné výnosy související s těmito náklady podle přílohy č. 7 vyhlášky.

3.2 Podpůrné náklady

Podpůrné náklady tvoří náklady, které slouží na výrobu tepla a elektřiny a představují podíl přímo přiřaditelných nákladů z výroby tepla na výrobu elektřiny.

3.3 Společné náklady držitele licence

Představují společné náklady související se správou a řízením společnosti jako celku. Jedná se zejména o mzdové náklady, spotřebu režijního a kancelářského materiálu, odpisy majetku, který je využíván při výkonu správních činností, náklady na informační systémy, kancelářské prostory a ostatní náklady správního charakteru. Do společných nákladů nepatří daň z příjmů právnických osob.

4. Postup při rozdělení podpůrných nákladů a společných nákladů držitele licence

4.1 Rozdělení podpůrných nákladů

4.1.1 Přímo přiřaditelné náklady na výrobu tepelné energie se rozdělí nejprve na část, která slouží přímo a výhradně jen na výrobu tepla.

4.1.2 Zbylá hodnota nákladů, která slouží jak na výrobu tepla, tak na výrobu elektřiny, tvoří podpůrné náklady I.

4.1.3 Základním podkladem pro stanovení poměrů dělení podpůrných nákladů energetické výroby na elektřinu a tepelné energie jsou hodnoty energetických bilancí elektřiny a tepelné energie zjištěné v souladu s používanou metodou dělení nákladů.

4.2 Rozdělení společných nákladů

Společné náklady jsou definovány v odstavci 3.3 a rozdělí se v poměru účetních odpisů přímo přiřaditelného a podpůrného majetku a mzdových nákladů.

5. Rozdělení nákladů na jednotlivé činnosti musí být v souladu s rozdělením provozních aktiv

6. Kontrola správnosti hospodářského výsledku: Výkaz HV8–11, 31, 32

6.1 Výroba a rozvod tepelné energie – hospodářský výsledek odpovídá údajům z výkazu N11–11, 31, 32.

6.2 Výroba elektřiny – hospodářský výsledek odpovídá údajům z výkazu N11–11, 31, 32.

6.3 Ostatní licencované činnosti.

6.4 Ostatní nelicencované činnosti. Zde se uvedou souhrnně údaje za všechny nelicencované činnosti. Rozpis těchto činností bude uveden na řádcích 13 až 23. Řádek 24 musí souhlasit s řádkem 5.

6.5 Společné náklady nelicencovaných činností – uvádí se podíl společných nákladů vypočtený podle stanovených pravidel do sloupce „d“.

6.6 Nepovolené náklady – uvádí se podle vyhlášky do sloupce „d“.

7. Výkaz I8–11, 31, 32: Plán investičních výdajů

Výkaz plánu investičních výdajů v rámci licence výroba elektřiny, výroba tepelné energie, rozvod tepelné energie a ostatní činnosti na regulační období.

Firma :

Období:

Výkaz A11 - 11, 31, 32 : Výkaz provozních aktiv - výroba elektřiny, kombinovaná výroba elektřiny a tepelné energie, výroba a rozvod tepelné energie pro držitele licence s instalovaným výkonem nad 500 MW_e

A11 - 11, 31, 32		Pořizovací cena			Zůstatková cena			v tis. Kč
	a	b	výroba elektřiny	výroba tepelné energie	rozvod tepelné energie	výroba elektřiny	výroba tepelné energie	
1	Výroba elektřiny							
2	Jaderné elektrárny							
3	a) přímo přiřaditelný majetek							
4	b) podpůrný majetek							
5	c) společný majetek							
6	Průtočné a akumul. vodní elektrárny							
7	a) přímo přiřaditelný majetek							
8	b) podpůrný majetek							
9	c) společný majetek							
10	Přecerpávací vodní elektrárny							
11	a) přímo přiřaditelný majetek							
12	b) podpůrný majetek							
13	c) společný majetek							
14	Parní elektrárny							
15	a) přímo přiřaditelný majetek							
16	b) podpůrný majetek							
17	c) společný majetek							
18	Ostatní výroby							
19	a) přímo přiřaditelný majetek							
20	b) podpůrný majetek							
21	c) společný majetek							
22	Provozní aktiva celkem							
23	Nezahrnované stálá aktiva podle § 4							
24	Nelicencované činnosti							
25	Stálá aktiva uvedena v rozvaze (ř. 003)							

Firma :

Období:

Výkaz HV8 - 11,31,32: Kontrola hospodářského výsledku - výroba elektřiny, kombinovaná výroba elektřiny a tepelné energie, výroba a rozvod tepelné energie pro držitele licence s instalovaným výkonem nad 500 MW e

v tis. Kč			
HV8 - 11, 31, 32 Kontrola hospodářského výsledku			
	a	b	c
			d
1	Výroba elektřiny		
2	Výroba tepelné energie		
3	Rozvod tepelné energie		
4	Ostatní licencované činnosti		
5	Ostatní nelicencované činnosti celkem-bez společ. nákl.		
6	Společné náklady nelicencovaných činností	x	x
7	Nepovolené náklady dle pravidel	x	x
8	HV z regulačních výkazů před zdaněním (ř.1 až 7)	x	x
9	Daň z příjmů právnických osob (VZZ ř. 48 + 55)	x	x
10	HV po zdanění celkem	x	x
11	Hospodářský výsledek VZZ ř. 60	x	x
	Rozdíl (shoda)	x	x
12	Rozpis ostatních nelicencovaných činností (ř. 5)	x	x
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24	Celkem ostatní nelicencované činnosti		

Schválil: JMÉNO/TELEFON	Vypracoval: JMÉNO/TELEFON
PODPIS Datum:	PODPIS Datum:

Firma :

Období:

Výkaz I8 11, 31, 32 - plán investičních výdajů -výroba elektřiny, kombinovaná výroba elektřiny a tepelné energie, výroba a rozvod tepelné energie pro držitele licence s instalovaným výkonem nad 500 MW_e.

v tis. Kč

	I8 - 11, 31, 32	i=0	i+1	i+2	i+3	i+4
ř.	a	b	c	d	e	f
1	Výroba elektřiny					
2	Výroba tepelné energie					
3	Rozvod tepelné energie					
4	Ostatní					
5	Celkem					

Schválí:	Vypracoval:
JMENO/TELEFON	JMENO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

2. Licence – přenos elektřiny

Pravidla vedení oddělené evidence pro držitele licence přenos elektřiny – skupina 13.

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

- a) Výkaz A3–13: Výkaz provozních aktiv,
- b) Výkaz N3–13: Výkaz nákladů a výnosů,
- c) Výkaz HV5–13: Kontrola hospodářského výsledku,
- d) Výkaz I1–13: Plán investičních výdajů,
- e) Výkaz B1–13: Roční bilance elektřiny,
- f) Výkaz B6–13 a), b), c), d), e): Technické výkazy.

1. Výkaz A3–13

1.1 Přehodnocená hodnota majetku – hodnota majetku z účetnictví držitele licence, která je podkladem pro stanovení účetních odpisů.

1.2 Historická hodnota majetku – hodnota majetku, která je podkladem pro výpočet daňově uznatelných odpisů držitele licence.

1.3 Podpůrný majetek vykazovaný ve vnitropodnikovém účetnictví pro činnost přenos elektřiny je přímo přiřazen k celkovému přímo přiřaditelnému majetku činnosti přenos elektřiny.

1.4 Podpůrný majetek vykazovaný ve vnitropodnikovém účetnictví pro činnosti obchod se systémovými službami je přímo přiřazen k celkovému přímo přiřaditelnému majetku činnosti obchod se systémovými službami.

1.5 Podpůrný majetek vykazovaný ve vnitropodnikovém účetnictví pro ostatní činnosti (nelicencované činnosti) je přímo přiřazen k celkovému přímo přiřaditelnému majetku nelicencovaných činností.

1.6 Společný majetek držitele licence je přiřazen v poměru součtu provozních aktiv přímo přiřaditelného majetku a podpůrného majetku jednotlivých licencovaných činností a majetku nelicencovaných činností.

2. Výkaz N3–13

- a) opravování – náklady na nákup materiálu související s opravami včetně nákupu externě zajišťovaných oprav a ostatních služeb souvisejících s opravami,
- b) provozování a obsluha – náklady na materiál a nákup externích služeb souvisejících se zajištěním provozu a obsluhy zařízení, dále pak osobní náklady pracovníků zajišťujících provoz a obsluhu zařízení, náklady na vnitropodnikovou dopravu. Tato skupina nákladů je snížena o náklady ve výši výnosů za nelicencovanou činnost, které jsou účetně sledovány na jednotlivých činnostech, ale nelze je k těmto přiřadit,

- c) **podpůrné náklady** – obsahují náklady na materiál a nákup externích služeb, osobní náklady, ostatní provozní náklady, odpisy majetku, který nelze objektivně přiřadit na konkrétní licencované činnosti. Podpůrné náklady jsou rozvrženy na činnosti vedení a transformovny v poměru k součtu mzdových nákladů a celkových účetních odpisů jednotlivých činností,
- d) **společné náklady** – náklady na režijní a kancelářský materiál, náklady na nákup externích služeb, osobní náklady, ostatní provozní náklady, odpisy majetku, který je využíván při výkonu správních činností. Suma povolených společných nákladů držitele licence je na jednotlivé licencované činnosti rozvržena v poměru k součtu mzdových nákladů a odpisů jednotlivých činností,
- e) **odpisy DHM a DNM účetní** – odpisy přímo přiřaditelného majetku k jednotlivým licencovaným činnostem,
- f) **odpisy DHM a DNM historické mimo účetní evidenci** – odpisy přímo přiřaditelného majetku k jednotlivým licencovaným činnostem,
- g) **nákup podpůrných služeb**,
- h) **výnosy za přenos elektřiny a výnosy za obchod se systémovými službami**.

3. Výkaz HV5–13: ve výkazu se vyplňují výnosy a náklady všech licencovaných i nelicencovaných činností, přičemž ve zvláštním řádku se uvedou nepovolené náklady držitele licence. Výkaz slouží ke kontrole hospodářských výsledků jednotlivých činností v návaznosti na Výkaz zisku a ztrát.

4. Výkaz I1–13: Výkaz plánu investičních výdajů: výkaz plánu investičních výdajů v přenosové soustavě.

5. Výkaz B1–13: Roční bilance elektřiny provozovatele přenosové soustavy: výkaz se předkládá za uplynulý kalendářní rok a jako plán na rok „i“.

5.1 Ve výkazu se používá zkratka PPS pro provozovatele přenosové soustavy, PS pro přenosovou soustavu a PDS pro provozovatele distribuční soustavy. Objemy energií se vyplní v požadovaném dělení ve všech relevantních položkách.

5.2 Provozovatel přenosové soustavy vykazuje množství přenesené energie na vstupu do PS v předávacích místech uvnitř PS v členění na jednotlivé dodavatele podle přípojevacích míst a na výstupu z PS v členění na jednotlivé odběratele podle předávacích míst.

5.3 U přípojevacích a předacích míst mezi PS a zahraničními soustavami vykazuje provozovatel přenosové soustavy množství elektřiny podle hodnot exportu, importu a kontrahovaného tranzitu potvrzených operátory okolních soustav a zahrnutých do sjednaného salda.

5.4 Ztráty tranzitu se určují výpočtem na úrovni celkových povolených ztrát stanovených Úřadem. Skutečné ztráty tranzitu se určují výpočtem na úrovni celkových dosažených ztrát. Ztráty jsou oceněny průměrnou cenou stanovenou Úřadem pro daný rok.

5.5 Export se nepodílí na tvorbě jednotkové ceny za službu přenosové soustavy, avšak je zpoplatněn cenou za použití přenosové sítě (Kč/MWh).

5.6 Tranzit se nepodílí na tvorbě jednotkové ceny za službu přenosové sítě a jeho cena za službu přenosové sítě nepodléhá regulaci.

5.7 Vychází se z fyzikálních toků ročních objemů elektrické energie v přenosové síti se zohledněním jednotlivých směrů vzájemných dodávek mezi držiteli licencí na distribuci a držitelem licence na přenos. Uvádí se tedy skutečné objemy energie a velikosti výkonů, dodávané a odebírané z přenosové soustavy v obou směrech včetně rozhraní PS/110 kV (ne bilanční salda).

Dodržují se následující zásady:

- a) řádek 1: Dodávka zdrojů ČEZ, a. s., (dále jen „ČEZ“) do sítě PPS – uvede se skutečná celková dodávka z elektráren ČEZ do sítě PPS v daném směru (tzn. včetně dodávek z elektráren ČEZ do 110 kV vedení ČEPS),
- b) řádek 2: Týká se zdrojů, které nejsou ve vlastnictví ČEZ – uvede se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do sítě PPS,
- c) řádek 3: Uvádí se celkový objem importované elektřiny pouze sítěmi PS,
- d) řádek 5–12: Dodávka ze sítí provozovatelů distribučních soustav v daném směru zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV PDS do sítě 110 kV PPS (tj. nejen dodávku přes transformaci 110 kV/ PS),
- e) řádek 19: Oprávnění zákazníci podle postupného otevírání trhu § 21 odst. 2 zákona,
- f) řádek 21–28: Dodávka do sítí provozovatelů distribučních soustav v daném směru zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV PPS do sítě PDS na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV),
- g) řádek 30: Uvádí se celkový objem exportované elektřiny pouze sítěmi PS,
- h) řádek 35: Do vlastní spotřeby PPS se uvede spotřeba v rozvodnách PPS napájená ze sítě PPS.

V žádném případě nesmí dojít ke dvojímu vykazování toků energie.

6. Výkazy B6–13

Vykazují se měsíční maxima výkonů na rozhraních mezi držitelem licence na přenos a ostatními subjekty.

6.1 Výkaz B6–13 a) Držitel licence na přenos vyplňuje měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní sítě PPS a PDS na hladině 110 kV samostatně v obou směrech. Maxima výkonu na rozhraní PPS/PDS zahrnují též výkony mezi PPS a PDS na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV).

6.2 Výkaz B6–13 b) Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonů konečných zákazníků připojených k přenosové soustavě.

6.3 Výkaz B6–13 c) Uvádí se roční hodinová maxima výkonů pro zahraniční export sítěmi PS.

6.4 Výkaz B6–13 d) Vykazuje se plán předávacích míst.

6.5 Výkaz B6–13 e) Výkaz podpůrných a systémových služeb.

Období:

Firma :

Výkaz A3 - 13 : Výkaz provozních aktiv - přenos elektriny

	v tis. Kč			
	A3 - 13	Pořizovací cena (historická)	Pořizovací cena (účetní)	Zůstatková cena (účetní)
	a	b	c	d
				e
1	Přenos elektriny			
2	a) přímo přiřaditelný majetek:			
3	vedení 400kV			
4	vedení 220kV			
5	vedení 110kV			
6	Dispečink			
7	Transformovny			
8	Obchodní měření			
9	Ostatní			
10	b) podpůrný majetek			
11	c) společný majetek			
12	Obchod s podpůrnými a systémovými službami			
13	a) přímo přiřaditelný majetek			
14	b) podpůrný majetek			
15	c) společný majetek			
16	Provozní aktiva celkem			
17	Společný majetek celkem			
18	Nelicencované činnosti			
19	Nezahrnovaná stálá aktiva			
	Stálá aktiva uvedena v rozvaze (ř. 003)			

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS Datum:	PODPIS Datum:

Firma :

Období:

Výkaz N3-13: Výkaz nákladů a výnosů - přenos elektřiny

v tis. Kč - výjma údajů rozsahu zařízení												
N3-13		Opravování	Provozování a obsluha	Podpůrné náklady	Společné náklady	Nákup podpůrných služeb	Ztráty z přenosu	Ostatní provozní náklady	Odpisy účetní	Odpisy historické	Výnosy	Rozsah zařízení (délka, počet)
a		b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l
1	Přenos elektřiny											
2	Technologie vedení (400kV, 220kV, 110kV)						x					
3	Dispečink			x			x					
4	Transformovny						x					
5	Obchodní měření			x			x					
6	Obchod se systémovými a podpůrnými službami											
7		Kč celkem										
8	Náklady na nákup podpůrných služeb:											
9	z toho: primární regulace											
10	sekundární regulace											
11	terciární regulace											
12	rychlé startující záloha											
13	ostatní regulace											
14	dispečerská záloha											
Schválil:									Vypracoval:			
JMÉNO/TELEFON									JMÉNO/TELEFON			
PODPIS									PODPIS			
Datum:									Datum:			

Firma : Období:

Výkaz HV5 - 13: Kontrola hospodářského výsledku

v tis. Kč

		Provozní náklady před zdaněním včetně odpisů	Provozní výnosy	Finanční náklady	Finanční výnosy	Mimořádné náklady	Mimořádné výnosy	Hospodářský výsledek před zdaněním
	a	b	c	d	e	f	g	h
1	Přenos elektřiny celkem (licence 13)							
	povolené náklady a výnosy							
	z toho: přímo přiřaditelné							
	podpůrné							
	společné							
	nepovolené náklady a výnosy podle pravidel							
2	Systémové služby celkem (licence 13)							
	povolené náklady a výnosy							
	z toho: přímo přiřaditelné							
	podpůrné							
	společné							
	nepovolené náklady a výnosy podle pravidel							
3	Ostatní licencované činnosti (specifikujte v příloze)							
	povolené náklady a výnosy							
	z toho: přímo přiřaditelné							
	podpůrné							
	společné							
	nepovolené náklady a výnosy podle pravidel							
4	Ostatní nelicencované činnosti (specifikujte v příloze) :							
	náklady a výnosy podle pravidel							
	z toho: přímo přiřaditelné							
	společné							
5	Celkem za společnost (včetně korekcí)							

6	hosp. výsledek z licencovaných činností celkem	
7	z toho: oprávněný HV z reg. lic. činností (13)	
8	neoprávněný HV z reg. lic. činností	
9	hospodářský výsledek nelicencovaných činností	
10	neúčtní korekce (specifikujte v komentáři)	
11	redukcce leasingu v nákladech	
12	provozní hospodářský výsledek	
13	hospodářský výsledek z finanční a mimořádné činnosti	
14	hosp. výsledek za běžnou činnost	
15	daň z příjmu právnických osob (VZZ ř.48+55)	
16	hosp. výsledek za účetní období (VZZ ř.60)	

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz I1 - 13 : Výkaz plánu investičních výdajů

I1 - 13						v tis. Kč	
ř.	i=0	i+1	i+2	i+3	i+4		
	b	c	d	e	f		
1	Přenos elektrické energie						
2	Obchod se systémovými a podpůrnými službami						
3	Obchodní měření						
4	Společný majetek						
5	Ostatní						
6	Celkem						

Schválí:

JMÉNO/TELEFON

PODPIS

Datum:

Vypracoval:

JMÉNO/TELEFON

PODPIS

Datum:

Firma :

Období:

Výkaz B1 - 13: Roční bilance elektřiny provozovatele přenosové soustavy

	vstup / výstup / ztráty	MWh/r
1	Dodávka zdrojů ČEZ do sítě PPS	
2	Dodávka zdrojů nezávislých výrobců (IPP) do sítě PPS	
3	Import ze zahraničí sítěmi PPS	
4	<i>Dodávka ze sítí provozovatelů distribučních soustav:</i>	
5	JČE	
6	JME	
7	PRE	
8	SČE	
9	SME	
10	STE	
11	VČE	
12	ZČE	
13	<i>Dodávka ze sítí PDS celkem</i>	
14	Tranzit kontrahovaný - vstup (+)	
15	Tranzit kontrahovaný - výstup (-)	
16	Tranzit systémový - vstup (+)	
17	Tranzit systémový - výstup (-)	
18	Vstup do sítě PPS celkem	
19	Oprávnění zákazníci připojení přímo na síť PPS	
20	<i>Dodávka do sítí provozovatelů distribučních soustav:</i>	
21	JČE	
22	JME	
23	PRE	
24	SČE	
25	SME	
26	STE	
27	VČE	
28	ZČE	
29	<i>Dodávka do sítí PDS celkem</i>	
30	Export do zahraničí sítě PPS	
31	Odběr PVE ze sítě PPS v režimu čerpání	
32	Jiná, výše neuvedená dodávka ze sítě PPS	
33	z toho pro JETE ze sítě PPS	
34	Výstup ze sítě PPS celkem	
35	Vlastní spotřeba ČEPS, a.s., napájená ze sítě PPS	
36	Ztráty v síti PPS celkem	
37	Ztráty v síti PPS očištěné o ztráty kontrahovaného tranzitu	

Pozn: U tranzitů se zadávají kladná (+) a záporná (-) čísla, jak je uvedeno za názvem položky.

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

B6 - 13a) Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní PS/110 kV

rok měsíc		I-2												I-1	
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
vstup / výstup		MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
1 Dodávka ze sítě PDS:															
2	JCE														
3	JME														
4	PRE														
5	SCE														
6	SME														
7	STE														
8	VCE														
9	ZCE														
10 Dodávka do sítě PDS:															
11	JCE														
12	JME														
13	PRE														
14	SCE														
15	SME														
16	STE														
17	VCE														
18	ZCE														
z PS do 110 kV															
z PS do 110 kV															

Uvede se maximální výkon na rozhraní sítě PPS (včetně sítě 110 kV PPS) a PDS na hladině 110 kV v jednom a druhém směru.
Je nutné hodnoty předem konzultovat z příslušným PDS.

B6 - 13b) Měsíční hodinová maxima výkonů konečných zákazníků z PS

rok měsíc		I-2												I-1	
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
Koneční zákazníci		MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
19 Oprávnění zákazníci:															
20 Jiná, výše neuvedená dodávka ze sítě PPS															
21 z toho pro JETE ze sítě PPS															

B6 - 13c) Měsíční hodinová maxima výkonu exportu

rok měsíc		I-2												I	
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
Export		MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
22 ze sítě PPS celkem															

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období :

B6 - 13d) Plán předávacích míst pro rok i

Napět'ová hladina	Počet předávacích míst
PS	

Schválil:	Vypracoval:
JMENO/TELEFON	JMENO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

3. Licence distribuce elektřiny a licence obchod s elektřinou

A) Pravidla pro vedení oddělené evidence pro držitele licencí: distribuce elektřiny – skupina 12 a obchod s elektřinou – skupina 14.

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

- | | |
|--|---|
| a) Tabulka A4–12 podklady: | Tabulka provozních aktiv, |
| b) Tabulka A7–12, 14 podklady: | Tabulka provozních aktiv, |
| c) Tabulka N4–12 podklady: | Tabulka nákladů a výnosů, |
| d) Tabulka N7–12, 14 podklady: | Tabulka nákladů a výnosů, |
| e) Výkaz A4–12: | Výkaz provozních aktiv, |
| f) Výkaz A7–12, 14: | Výkaz provozních aktiv, |
| g) Výkaz N4–12: | Výkaz nákladů a výnosů, |
| h) Výkaz N7–12, 14: | Výkaz nákladů a výnosů, |
| i) Výkaz HV2–12, 14: | Kontrola hospodářského výsledku, |
| j) Výkaz I2–12: | Výkaz plánu investičních výdajů, |
| k) Výkaz OP1–12: | Výkaz výpočtu opravných položek, |
| l) Výkaz B2–12: | Roční bilance elektřiny, |
| m) Výkaz B5–12: | Diagram roční bilance elektřiny, |
| n) Výkaz B7–12 a), b), c), d), e), f): | Technické výkazy, |
| o) Výkaz D1–12: | Výkaz povinného výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla, |
| p) Výkaz T1–12: | Tarifní statistiky, |

Výkazy se automaticky sestavují pomocí programu, který Úřad poskytuje ke stažení na svých internetových stránkách. Držitel licence vyplňuje v programu podkladové tabulky, které se automaticky sestavují do požadovaných výkazů.

1. Podkladové tabulky provozních aktiv

1.1 Distribuce – přímo přiřaditelný majetek (tab. A4–12 podklady)

1.1.1 *Velmi vysoké napětí*

Venkovní vedení velmi vysokého napětí – ř. 2

Zařízení pro přenos elektrické energie o napětí 110 kV vedené venkovním vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena od kotevního izolátorového řetězce na portálu stanice 110 kV po kotevní izolátorový závěs protější stanice 110 kV, případně po kotevní závěs hraničního stožáru.

Položky – zejména:

- a) stožáry s příslušenstvím – izolátorovou výstrojí, nosnými, kotevními a ochrannými armaturami,
- b) základy stožárů,
- c) uzemnění stožárů,
- d) lana – fázové vodiče a zemnicí lana včetně kombinovaných zemních lan.

Kabelová vedení velmi vysokého napětí – ř. 3

Zařízení pro přenos elektrické energie o napětí 110 kV vedené kabelovým vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena počátečním bodem kabelové koncovky stanice 110 kV a koncovým bodem kabelové koncovky protější stanice 110 kV.

Položky – zejména:

- a) kabely 110 kV včetně koncovek, spojek, nosných, úložných a podpěrných konstrukcí, uzemňovacích vedení a spojení v zemi,
- b) kabelové tunely a kabelová lože,
- c) pomocné hospodářství.

Stanice PS/VVN – ř. 4

Zařízení pro přenos a rozvod elektrické energie o velmi vysokém napětí vlastněná držitelem licence.

Hranice je vymezena veškerou technologií ve stanicích VVN, nezahrnuje však komponenty sloužící výhradně pro napět'ovou hladinu VN (zejména transformaci VVN/VN), ani komponenty společné pro více napět'ových hladin (společné provozy), které jsou v majetku držitele licence. Pokud zde není transformace VVN/VN, tak sem patří veškeré zařízení vlastněné držitelem licence. V případě, že je ve stanici také transformace VVN/VN, je postupováno stejným způsobem, jako u stanic VVN/VN (přičítat do ř. 7, 8, 9).

Položky – zejména:

- a) stavební část polí 110 kV včetně základů, patek pod přístroji, ocelové konstrukce stanice,
- b) ovládací skříně,
- c) ochrany,
- d) kompenzátory včetně chladicího zařízení,
- e) výkonové vypínače a odpojovače.

Elektroměrová služba velmi vysokého napětí – ř. 5

Zahrnuje měřidla velmi vysokého napětí zařazená do dlouhodobých aktiv, která končí na prvcích velmi vysokého napětí.

Položky – zejména:

- a) vstupní měřidla dodávky do hladiny velmi vysokého napětí – měření vstupu dodávky pro kontrolu systému a fakturaci,
- b) výstupní měřidla odběru – měření dodávky pro konečnou spotřebu.

Odečty velmi vysokého napětí – ř. 6

Zahrnují provozní aktiva, která slouží činnosti odečtů na úrovni VVN.

VVN části stanic VVN/VN – ř. 7 (před vyplňováním řádků 7, 8, 9 čtete odstavec 1.5.1.2)

Zařízení pro přenos a rozvod elektrické energie o velmi vysokém napětí vlastněná držitelem licence.

Hranice je vymezena veškerou technologií sloužící napětové úrovni VVN ve stanicích VVN/VN, nezahrnuje však komponenty sloužící výhradně pro nižší napětovou hladinu (zejména transformaci VVN/VN), ani komponenty společné pro více napětových hladin (společné provozy), které jsou v majetku držitele licence.

Položky – zejména:

- a) stavební část polí 110 kV včetně základů, patek pod přístroji, ocelové konstrukce stanice,
- b) ovládací skříně,
- c) ochrany,
- d) kompenzátory včetně chladicího zařízení,
- e) výkonové vypínače a odpojovače.

Společné části stanic VVN/VN – ř. 8

Patří sem položky, které nelze jednoznačně přiřadit konkrétní napětové hladině ve stanicích VVN/VN. Jedná se zejména o:

1. pozemky stanice, včetně věcných břemen;
2. budovy a stavby stanice
 - a) samostatná provozní budova stanice včetně silových a datových rozvodů, telekomunikačních zařízení a pevně zabudovaných součástí,
 - b) kabelové kanály, stanoviště transformátorů a tlumivek, včetně záchytné jímky na olej, zpevněné plochy, související terénní úpravy,
 - c) budovy pomocných provozů,
 - d) kabelové tunely a kabelová lože,
 - e) vozovky, chodníky a komunikace v areálu stanice,
 - f) železniční vlečka;
3. inženýrské sítě
 - a) vodovodní a kanalizační přípojky od místa napojení na veřejnou vodovodní síť do samostatné provozní budovy stanice,
 - b) povrchové kanály na odvod dešťové vody,
 - c) podzemní potrubí pro odvod dešťových a splaškových vod včetně vpustí, kontrolních, lomových, přečerpávacích a jiných šachet,
 - d) havarijní olejová jímka a olejová kanalizace,
 - e) ocelové konstrukce u venkovních rozvodů;
4. technologická zařízení stanice
 - a) panely dozorní, střídačů a usměrňovačů vlastní spotřeby,
 - b) telefonní síť,
 - c) kompenzátory včetně chladicího zařízení;
5. bezpečnostní zařízení
 - a) venkovní osvětlení areálu,
 - b) venkovní oplocení kolem areálu,
 - c) vnitřní oplocení stanice včetně samostatných objektů uvnitř areálu,
 - d) elektronický zabezpečovací systém,
 - e) elektronická požární stanice.
6. ekologická zařízení
 - a) technologická část čistírny odpadních vod stanice včetně signalizačního zařízení;

7. ostatní
 - a) uživatelský software,
 - b) ostatní nehmotná aktiva – kapitalizované studie, projekty a využitelné znalosti,
 - c) software ASDŘ,
 - d) zařízení dílen,
 - e) vybavení kanceláří,
 - f) nástroje a přístroje.

1.1.2 Vysoké napětí

VN část stanic VVN/VN – ř. 9

Zařízení pro přenos a rozvod elektrické energie o vysokém napětí vlastněná držitelem licence.

Hranice je vymezena veškerou technologií sloužící napěťové úrovni VN ve stanicích VVN/VN včetně transformátoru VVN/VN, nezahrnuje však komponenty společné pro více napěťových hladin (společné provozy), které jsou v majetku držitele licence.

Položky – zejména:

- a) stavební část polí VN včetně základů, patek pod přístroji, ocelové konstrukce stanice,
- b) ovládací skříně,
- c) ochrany,
- d) výkonové vypínače a odpojovače,
- e) transformátory VVN/VN,
- f) tlumivky,
- g) transformátory vlastní spotřeby.

Venkovní vedení vysokého napětí – ř. 11

Zařízení pro přenos elektrické energie venkovním vedením vysokého napětí.

Hranice je vymezena izolátory na kotevním portálu nebo průchodkách stanice vysokého napětí nebo na spínací stanici VN/VN, případně zdroje do VN, až po kotevní izolátory nebo průchodky distribuční trafostanice VN/NN nebo další stanice VN resp. VVN/VN.

Položky – zejména:

- a) opěrné body s příslušenstvím – izolátorovou výstrojí, nosnými, kotevními a ochrannými armaturami,
- b) základy opěrných bodů,
- c) uzemnění opěrných bodů,
- d) lana – fázové vodiče a zemní lana včetně kombinovaných zemních lan,
- e) úsekové odpínače včetně napájení pohonů, svodiče přepětí,
- f) dálkově ovládané úsekové odpínače.

Kabelová vedení vysokého napětí – ř. 12

Zařízení pro kabelový přenos elektrické energie vysokého napětí.

Hranice je vymezena kabelovými koncovkami stanice vysokého napětí, případně zdroje do VN, a končí kabelovými koncovkami vstupních kobek distribučních trafostanic VN/NN nebo další stanice VN, resp. VVN/VN.

Položky – zejména:

- a) kabely VN včetně koncovek, spojek, nosných, úložných a podpěrných konstrukcí, uzemňovacích vedení a propojení v zemi,
- b) pomocné hospodářství.

Stanice vysokého napětí – ř. 13

Zařízení pro transformaci VN/VN a spínací stanice.

Hranice je vymezena veškerou technologií a zařízením stanice.

Položky – zejména:

- a) technologická zařízení stanice,
- b) technologie stanic, včetně kobek nebo polí, ochranných a usměrňovačů vlastní spotřeby,
- c) transformátory VN/VN,
- d) zhášecí tlumivky,
- e) kompenzační prvky,
- f) transformátory vlastní spotřeby.

Elektroměrová služba vysokého napětí – ř. 14

Zahrnuje měřidla vysokého napětí zařazená do dlouhodobých aktiv, která končí na prvcích vysokého napětí.

Položky – zejména:

- a) vstupní měřidla dodávky – měření vstupu dodávky pro kontrolu systému a fakturaci,
- b) výstupní měřidla odběru – měření dodávky pro konečnou spotřebu měřidla hladiny rozvodu pro vnitřní potřeby držitele licence (měření vlastní spotřeby a ztrát).

Odečty vysokého napětí – ř. 15

Zahrnují provozní aktiva, která slouží činnosti odečtů na úrovni VN.

1.1.3 Nízké napětí*Venkovní vedení nízkého napětí – ř. 17*

Všechny úseky venkovního vedení nízkého napětí distribuční sítě o napětí 400/230 V, včetně přípojek k jednotlivým odběratelům, které jsou ve vlastnictví držitele licence.

Hranice je vymezena kotevními izolátory distribuční stanice VN/NN a končí spotřebním koncem vedení (přípojkovou skříní).

Položky – zejména:

- a) opěrné body sítě NN s příslušenstvím, včetně základů, konzol a izolátorové výstroje a uzemnění,
- b) části sítě provedené izolovanými kabely,
- c) stavební část,
- d) rozpojovací a jistící skříně, včetně svodů k těmto skříním,
- e) vodiče, včetně upevňovacích vazů,
- f) přípojky a přípojkové skříně k jednotlivým bytovým i nebytovým objektům.

Kabelová vedení nízkého napětí – ř. 18

Všechny úseky kabelového vedení distribuční sítě nízkého napětí 400/230 V, včetně přípojek k jednotlivým odběratelům.

Hranice je vymezena přípojovacím bodem kabelového oka a okem v přípojkové nebo propojovací skříní.

Položky – zejména:

- a) zemní kabely, včetně spojek a koncovek,

- b) kabelové lože,
- c) úchytné prvky ve skříních a rozvaděčích,
- d) kabelové skříně smyčkové a rozpojovací včetně pojistkové výzbroje,
- e) uzemnění kabelové sítě,
- f) ochranné kryty kabelů při uložení vývodů na stožárech a jiných konstrukcích,
- g) přípojky k jednotlivým bytovým i nebytovým objektům,
- h) hlavní domovní skříně.

Stanice nízkého napětí (DTS) – ř. 19

Stanice, které slouží k distribuci elektrické energie z vysokého napětí do distribuční sítě nízkého napětí, bez ohledu na provedení, ve vlastnictví držitele licence.

Položky – zejména:

- a) stavební část stanice, včetně výstroje,
- b) transformační technologie,
- c) technologie transformovny VN/NN, včetně rozvaděče NN i VN,
- d) transformátory VN/NN všech výkonů.

Elektroměrová služba nízkého napětí – ř. 20

Zahrnuje měřidla nízkého napětí zařazená do dlouhodobých aktiv, která končí na prvcích nízkého napětí.

Položky – zejména:

- a) vstupní měřidla dodávky,
- b) výstupní měřidla odběru,
- c) měřidla hladiny rozvodu pro vnitřní potřeby držitele licence.

Odečty nízkého napětí – ř. 21

Zahrnuje stálá aktiva, která slouží činnosti odečtů na úrovni NN.

1.1.4 Distribuce – podpůrný majetek

Dispečerská a řídicí technika (dále jen „DŘT“) – ř. 22

Zařízení pro řízení, měření, zabezpečování a automatizaci provozu elektrizační soustavy a přenosu informací pro činnost výpočetní techniky a informačních systémů.

Položky – zejména:

- a) zařízení automatického systému dálkového řízení,
- b) dálkové ovládání, signalizace a měření rozvodu,
- c) požární signalizace a zabezpečovací systémy,
- d) podnikový dispečink,
- e) rajónní dispečinky,
- f) přenosová zařízení,
- g) metalické sdělovací kabely,
- h) řídicí systémy,
- i) telekomunikační zařízení,
- j) optické sdělovací kabely místní a dálkové,
- k) telefonní ústředny,
- l) rádiová síť včetně datového zařízení.

Celková hodnota DŘT je rozdělena na jednotlivé napět'ové hladiny podle rozvrhového klíče, který je stanoven Energetickým regulačním úřadem.

Ostatní podpůrný majetek – ř. 23

Podpůrný majetek II – slouží pouze na podporu licencovaných činností, avšak nelze jej jednoznačně přiřadit na některou z napěťových úrovní.

Položky – zejména:

- a) pozemky,
- b) budovy a stavby,
- c) software,
- d) hardware,
- e) zařízení, inventář,
- f) studie, projekty, poradenství.

(Rozdělení je provedeno viz odstavec 1.5.1.2.)

1.2 Obchod a dodávka – přímo přiřaditelný majetek a podpůrný majetek (tab. A7–12 a 14 podklady)**1.2.1 Obchod a dodávka – přímo přiřaditelný majetek – ř. 2**

Položky – zejména:

- a) software,
- b) hardware,
- c) zařízení, inventář.

Majetek, který nelze přímo přiřadit, se zařadí do podpůrného majetku s následným rozdělením podle napěťových stupňů.

1.2.2 Obchod a dodávka – podpůrný majetek – ř. 3

Položky – zejména:

- a) pozemky,
- b) budovy a stavby,
- c) software,
- d) hardware,
- e) zařízení, inventář,
- f) studie, projekty, poradenství.

1.3 Ostatní licencované a nelicencované činnosti – přímo přiřaditelný majetek – ř. 6

Do ostatních licencovaných a nelicencovaných činností je nutné mimo jiné zařadit výrobu elektřiny, výrobu a rozvod tepla, kalibrační laboratoře, rekreační, kulturní a tělovýchovná zařízení, ubytovny, obytné budovy, kuchyně, kantýny, majetek pronajímaný jinému subjektu včetně optolan, cejchovnu, atd. (viz kapitola 5).

Jako jedno z kritérií by měl být vzat v úvahu objem majetku a jeho významnost.

1.4 Společný majetek držitele licence – ř. 12

Mezi hlavní položky společného majetku držitele licence patří zejména:

- a) společné administrativní budovy,
- b) informační systém držitele licence,
- c) dopravní prostředky využívané pro společné činnosti,
- d) další položky majetku.

Výše je uvedena část majetku patřící do společných činností. Tento majetek nutno předem očistit od majetku, který patří do podpůrných činností, nebo je možno zařadit jej přímo do

některého segmentu (distribuce atd.). Do společného majetku je možno zařadit i celou hodnotu pozemků.

1.5 Rozdělení podpůrného majetku distribuce a společného majetku držitele licence

1.5.1 Rozdělení podpůrného majetku distribuce

1.5.1.1 Majetek DŘT (ř. 22 A4–12 podklady)

Majetek DŘT je za celého držitele licence rozdělen na jednotlivé úrovně rozvrhovým klíčem Energetickým regulačním úřadem (v poměru 32/68/0).

1.5.1.2 Podpůrný majetek distribuce je rozdělen ve dvou fázích

- a) rozdělení řádků 7, 8, 9 tab. A4–12 podklady
 1. v případě, že je vyplněn pouze řádek 8, je společná část stanic VVN/VN rozdělena v poměru 20/80,
 2. v případě, že držitel licence je schopen rozdělit stanice VVN/VN na části VVN a VN, uvádí údaje přímo do ř. 7 a současně i do ř. 9 výkazu A4–12 podklady,
 3. pokud držitel licence rozdělí pouze část do ř. 7 a současně i do ř. 9 a zbytek do ř. 8, rozdělí se ř. 8 v poměru účetních odpisů stálých aktiv ř. 7 a 9,
- b) ostatní podpůrný majetek distribuce (ř. 23 A4–12 podklady) je rozdělen v poměru účetních odpisů stálých aktiv.

1.5.2 Rozdělení společného majetku držitele licence

Rozdělení je provedeno v několika fázích

- a) společný majetek držitele licence (ř. 12 tab. A7–12, 14 podklady) je rozdělen na distribuci, obchod a dodávku, nelicencované činnosti; dělení se provádí v poměru účetních pořizovacích cen přímo přiřaditelného a podpůrného majetku,
- b) u distribuce je další dělení provedeno podle účetních odpisů,
- c) u obchodu a dodávky je nejprve provedeno rozdělení:
 1. na jednotlivé napěťové úrovně v rámci „obchodních aktivit“ (obchod + dodávka + odbyt distribučních služeb) v poměru mzdových nákladů a zákonného sociálního pojištění,
 2. následně mezi distribuci a obchod s elektřinou (obchod a dodávka) dle klíče Energetického regulačního úřadu (v poměru 50/50),
 3. v poslední fázi je dělen obchod s elektřinou, a to na obchod s oprávněnými zákazníky a dodávku chráněným zákazníkům v poměru dodávek v rámci jednotlivých napěťových úrovní.

2. Majetek zahrnovaný do provozních aktiv

2.1 Provozní aktiva

Provozními aktivy se pro účely této vyhlášky rozumí aktiva podle § 4 odst. 3 vyhlášky.

2.2 Finanční leasing

Do stálých aktiv je nutné zařadit i majetek pořízený na finanční leasing.

Pro potřebu tabulek stálých aktiv je nutné zajistit tyto údaje:

- a) pořizovací cenu (bez finanční marže) stálých pronajatých aktiv od okamžiku pořízení až k 31. 12. vykazovaného roku,
- b) oprávky k 31. 12. vykazovaného roku,
- c) zůstatkovou cenu k 31. 12. vykazovaného roku,
- d) odpisy za vykazovaný rok.

Výpočet opravek a odpisů je proveden v souladu s odpisovým plánem držitele licence. Pro vyplnění tabulek „N“ je třeba zajistit ještě informace o převodu z účtu nákladů příštích období na účet ostatních služeb ve vykazovaném roce.

2.3 Kontrola správnosti vykázaných provozních aktiv

Údaj na řádku 15 A7–12 a 14 podklady, souhlasí s řádkem 16 A7–12 a 14 podklady, tj. s řádkem 003 rozvahy držitele licence k 31. 12. vykazovaného roku.

3. Odpisy stálých aktiv

3.1 Odpisy DHM a DNM

Tato položka je rozčleněna do dvou podskupin:

3.1.1 Účetní odpisy zahrnují náklady standardně využívané při odepisování dlouhodobého hmotného majetku držitele licence vycházející z historické pořizovací hodnoty majetku a účetního odpisového plánu. Pravidla účetního odepisování majetku vycházejí ze zákona o účetnictví a respektují reálnou dobu životnosti odepisovaného majetku; účetní odpisy jsou ověřené auditorem držitele licence.

Pro účely regulace jsou pravidla odepisování vybraných skupin přímo přiřaditelných stálých aktiv u licencované činnosti distribuce sjednocena pro všechny držitele licence, přičemž existuje závazný odpisový plán, který sjednocuje principy odepisování podle kategorií majetku (viz odstavec 3.2). Takto upravená stálá aktiva spolu s ostatními stálými aktivy podpůrného, společného a ostatního majetku držitele licence tvoří základ pro přepočet dlouhodobého hmotného majetku.

3.1.2 Přepočtené odpisy se stanovují pro licencovanou činnost distribuce elektrické energie na základě přepočtené pořizovací ceny majetku podle přílohy č. 5 vyhlášky.

Náklady na odpisy jsou v obou případech (tzn. účetních i přepočtených) zvýšeny o hodnotu „odpisů předmětů pořízených formou leasingu“ podle samostatného pokynu v příloze č. 6 vyhlášky.

3.2 Odpisové sazby

U licencované činnosti distribuce elektřiny jsou pro všechny držitele licence doporučeny jednotné odpisové sazby pro vybrané druhy přímo přiřaditelných aktiv:

SKP	Název SKP	Roční účetní odpisová sazba %
31 10 41	Distribuční olejová trafa	6
31 10 42	Měřicí trafa do 16 kVA	12
31 20 10	Technologie distribučních trafostanic	6
31 20 31	Rozvaděče NN	8
31 20 32	Rozvaděče VN a VVN	6
46 21 13	Budovy průmyslové a skladové	2
46 21 14	Budovy pro obchod a služby	2
46 21 22	Tunely a podzemní objekty	2
46 21 34	Vrchní vedení VVN a VN	3,3
46 21 35	Kabelové vedení VVN a VN	3,3
46 21 37	Dálkové komunikační kabely	5
46 21 43	Vrchní vedení NN	3,3
46 21 44	Kabelové vedení NN	3,3
46 21 46	Komunikační kabely	5
46 21 51	Distribuční trafostanice – stavební část	4
46 21 64	Inženýrská díla ostatní	2
46 2	Optolana	3,3

Tyto jednotné odpisové sazby určují minimální dobu životnosti vyjmenovaných skupin majetku. Je doporučeno uvedené odpisové sazby zahrnout do závazného odpisového plánu od 1. 1. 2002.

Držitelé licence mohou tedy pro výše uvedené vybrané druhy stálých aktiv používat vlastní odpisové sazby, ale pro potřeby regulačního výkaznictví je nutno všechny údaje přepočítat podle minimálních životností uznávaných Energetickým regulačním úřadem.

Odpisové sazby ostatních stálých aktiv vycházejí ze závazných odpisových plánů jednotlivých držitelů licence.

4. Informativní přehled ostatních licencovaných nelicencovaných a obslužných činností

Informativní přehled ostatních licencovaných a nelicencovaných činností:

- a) výroba elektřiny (licencovaná),
- b) stavební práce a technologické montáže,
- c) elektromontážní práce pro cizí – servisní práce,
- d) ostatní stavební a průmyslové výkony pro cizí,
- e) cejchování a opravy měřidel,
- f) projekty (mimo projekty pro opravy),
- g) závodní stravování,
- h) obchodní činnost (prodej materiálu),
- i) finanční podnikání,
- j) bytové hospodářství,
- k) pronájem investičního majetku,
- l) ostatní nevýrobní činnost,
- m) materiál vlastní výroby (výroba materiálu na sklad),
- n) mimořádné náklady,

- o) ostatní činnosti,
- p) výroba a rozvod tepla (licencovaná).

Informativní přehled vybraných obslužných činností:

- a) opravy a udržování,
- b) dílenské práce vlastní,
- c) projekty (pro opravy),
- d) doprava,
- e) vzdělávání,
- f) výpočetní technika (informační systém),
- g) společné a podpůrné náklady,
- h) společné náklady držitele licence
- i) podpůrné náklady distribuce (provozní režie),
- j) podpůrné náklady obchodu,
- k) podpůrné náklady distribuce (DŘT).

5. Podkladové tabulky nákladů a výnosů

5.1 Povolené a nepovolené náklady

Povolenými náklady se pro účely této vyhlášky rozumí náklady, uvedené v § 9 odstavci 3 vyhlášky, nezbytné k zajištění dané licencované činnosti.

Nepovolené náklady na licencované a společné činnosti je možné ve výkazech vyčíslit dvěma způsoby:

- a) nepovolené náklady, které jsou přímo přiřaditelné na licencované činnosti, lze přímo odečíst z licencovaných činností a zbytek přímo nepřidatelných, vyčíslit na licencované a společné činnosti a o tuto hodnotu snížit společné náklady držitele licence a zároveň tuto hodnotu uvést do výkazu HV2–12, 14,
- b) o celkové nepovolené náklady na licencované a společné činnosti snížit společné náklady držitele licence a zároveň tuto hodnotu uvést do výkazu HV2–12, 14.

V tabulkách N budou vykazovány v jednotlivých sloupcích hodnoty přímo přiřaditelných nákladů ve sloupcích „opravování“, „provozování a obsluha“, „ostatní provozní náklady“ a „odpisy DHM, DNM“ (účetní i z přepočtené ceny), vztahující se k zařízením dle klasifikace uvedené v popisu řádků tabulek A.

5.2 Distribuce – tabulka N4–12 podklady

5.2.1 *Opravování – sloupec „b“*

Zahrnují se výdaje a náklady vynaložené na zachování produktivní kapacity zařízení distribuce.

Hlavní pracovní činnosti obsahují zejména:

- a) opravy,
- b) odstraňování menších závad a poruch zařízení, včetně výměny součástí a seřízení zařízení,

- c) výměna vodičů a zemních lan o stejném průřezu,
- d) výměna stožárů, obnova nátěrů, uzemnění a betonových základů,
- e) výměna izolátorů, svorek, rozpěr, armatur,
- f) výměna kabelů, koncovek a ostatního příslušenství,
- g) oprava kabelových kanálů,
- h) opravy stavební části rozvodny,
- i) nátěry konstrukce rozvodny, včetně příslušenství,
- j) výměny přípojníc, vypínačů, řídicích skříní, odpojovačů, odpínačů, uzemnění, bleskojistek,
- k) výměna ochran, automatik a měřících přístrojů,
- l) výměna jednotlivých částí řídicí a dispečerské techniky,
- m) oprava zařízení dispečerské a řídicí techniky,
- n) opravy transformátorů,
- o) odstraňování poruch – oprava zařízení v havarijním stavu a jeho uvádění do provozuschopného stavu,
- p) plánované opravy – opravy většího rozsahu.

Náklady na opravy zahrnují zejména:

- a) přímý materiál spotřebovaný při realizaci opravy,
- b) osobní náklady pracovníků, kteří realizují činnost oprav (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady), a to buď ve formě přímého nákladu nebo sekundárního nákladu (výkonu) pracovní čety,
- c) režijní náklady pracovníků zabezpečujících opravu (režijní a kancelářský materiál, cestovní a dopravní náklady, apod.),
- d) náklady související s vybavením (nástroje, nářadí) pracovníků zajišťujících opravy,
- e) náklady jiných vnitropodnikových útvarů, které se podílí na realizaci opravy (např. doprava, mechanizace),
- f) střediskovou režii, která představuje náklady na přímé řízení pracovníků zabezpečujících opravu v případě, že tyto náklady nejsou obsahem některé z výše uvedených položek (osobní náklady vedoucích pracovníků, kancelářský materiál, společné náklady přímého řízení, náklady administrativy, náklady kancelářských prostor, apod.),
- g) zásobovací režii, která obsahuje náklady vznikající při činnostech zásobování a skladování a zahrnuje zejména náklady na nákup a opatření, skladování, přejímání, vydávání a manipulaci skladových zásob,
- h) náklady na nákup externích oprav.

5.2.2 Provozování a obsluha – sloupec „c“

Zahrnují se výdaje a náklady na práci, materiály a služby všech činností souvisejících s provozováním a obsluhou distribučního zařízení.

Hlavní pracovní činnosti obsahují zejména:

- a) dozor nad vedením,
- b) kontrolování a zkoušení bleskosvodů, spínačů a jističů vedení,
- c) zkoušky zatížení obvodů,
- d) pravidelné hlídání linek,
- e) pravidelné zkoušky napětí ke stanovení stavu anebo efektivnosti systému,
- f) převádění zatížení, přepínání a spojování obvodů a zařízení,
- g) přezkušování a seřizování linkových zkušebních zařízení,

- h) pochůzkové a lezecké prohlídky, prohlídky ocelových konstrukcí, měření uzemnění,
- i) pravidelné kontroly a čištění vstupních šachet, přivaděčů, síťových a transformátorových kobek,
- j) regulování a dodávání oleje do vysokonapětových kabelových systémů
- k) dohled nad operacemi stanice,
- l) seřizování staničních zařízení pro udržování výkonnosti stanice,
- m) inspekce, zkoušení a kalibrace staničních zařízení pro zjištění výkonnosti,
- n) operování přepínacích a jiných zařízení,
- o) sledování a hlídání stanice,
- p) pochůzkové kontroly, kontroly proudových spojů, kontroly a drobná údržba jednotlivých druhů zařízení,
- q) cejchování měřidel,
- r) evidence měřidel,
- s) instalace měřidel,
- t) nastavení časových kontrol, kontrolování odběrových měřidel a jiných měřících zařízení,
- u) alokace a přepínání zátěže,
- v) řízení přepínání,
- w) dálkové ovládání rozvodu,
- x) ovládání automatiky HDO,
- y) zařizování a kontrolování povolení pro výstavbu, údržbářské, zkušební a nouzové účely,
- z) kontrolování systémového napětí,
 - (1) zaznamenávání napětí,
 - (2) připravování operačních zpráv a údajů pro fakturaci a rozpočet,
 - (3) získávání zpráv o počasí a zvláštních událostech,
 - (4) řízení rádiové sítě,
 - (5) řízení a operování telekomunikačního systému,
 - (6) řízení a operování pomocných elektronických zařízení.

Náklady na provozování a obsluhu zahrnují zejména:

- a) osobní náklady pracovníků, kteří zajišťují provoz a obsluhu zařízení (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady), a to buď ve formě přímého nákladu, nebo sekundárního nákladu (výkonu) pracovní čety,
- b) náklady na materiál, který byl spotřebován při zajištění provozu a obsluze zařízení,
- c) náklady související s vybavením a režijními náklady pracovníků obsluhy zařízení (režijní a kancelářský materiál, cestovní a dopravní náklady, ostatní režijní náklady),
- d) náklady na nákup ostatních externích služeb, které souvisí se zajištěním obsluhy a provozu zařízení,
- e) zásobovací režii, která obsahuje náklady vznikající při činnostech zásobování a skladování a zahrnuje zejména náklady na nákup a opatření, skladování, přejímání, vydávání a manipulaci skladových zásob,
- f) střediskovou režii, která představuje náklady na přímé řízení pracovníků zabezpečujících obsluhu a provozování, a v případě, že tyto náklady nejsou obsahem některé z výše uvedených položek (osobní náklady vedoucích

pracovníků, kancelářský materiál, společné náklady přímého řízení, náklady administrativy, náklady kancelářských prostor, apod.).

5.2.3 Ostatní provozní náklady – sloupec „d“

Ostatní provozní náklady obsahují náklady (většinou se účetně objevují přímo na objektu technologie), které nejsou obsaženy v žádné z výše uvedených položek. Zejména se jedná o nákup ostatních externích služeb, pojištění majetku, poradenství, servis a údržba software, daně a poplatky, náhrady škod na cizích pozemcích, vlastní spotřebu elektřiny, případně další povolené náklady. Tvorba rezerv na opravy DHM je vykázána v tomto sloupci snižena o zúčtování rezervy ve vykazovaném období. Zúčtování rezervy není vykázáno ve výnosech.

Jako výnosy snižující související provozní náklady se vykazují zejména výnosy za:

- a) opětné připojení po neplacení,
- b) neúspěšné reklamace měření,
- c) odstranění poruch na zařízení odběratele,
- d) náhrady za škody způsobené na distribučním zařízení,
- e) zúčtování opravných položek,
- f) zúčtování rezerv na opravy DHM.

Tyto výnosy snižují „ostatní provozní náklady“.

5.2.4 Přenosové a systémové služby nakoupené u provozovatele přenosové soustavy sloupce „e“ a „f“, řádek 19

5.2.5 Odpisy DHM a DNM – sloupec „g“ a „h“ (viz odstavec 3.1)

5.2.6 Výnosy distribuce – ř. 25, 26, 27, sloupec „b“ a „c“

Ve sloupci „b“ tabulky N4–12 podklady se uvádějí výnosy za distribuci a ve sloupci „c“ výnosy za systémové služby.

5.2.7 Výnosy distribuce – ř. 25, 26, 27, sloupec „d“

Ve sloupci „ostatní výnosy“, tabulka N4–12 podklady, se uvádějí mimo jiné výnosy licencovaného distributora za časově rozlišený podíl na účelně vynaložených nákladech. Tyto výnosy budou uváděny na řádcích 25, 26, 27 v tabulce N4–12 podklady – sloupec „ostatní výnosy“.

5.2.8 Rozsah zařízení – sloupec „i“

Ve sloupci „rozsah zařízení (délka, počet)“ se vyplní rozvinuté délky vedení v km na jedno desetinné místo a počet stanic jako celek. Součtové řádky za napěťovou úroveň, řádky DŘT a elektroměrová služba jsou bez obsahu. Do řádku odečtu se vyplní počet odběrných míst.

5.3 Distribuce – podpůrné náklady – ř. 20, sloupec „b“ a „c“

Do ř. 20 N4–12 podklady „podpůrné náklady distribuce“ se uvádí náklady provozu, které zahrnují:

- náklady, které souvisí s přímým řízením distribuční činnosti;
- náklady, které jsou vynaloženy přímo na distribuční činnost, avšak mají charakter společných nákladů, přičemž není možné přiřazení na konkrétní činnost ani objektivní přímé rozvržení na jednotlivé činnosti.

Do sloupce „b“ se uvádí podpůrné náklady se zahrnutím odpisů v účetní hodnotě. Do sloupce „c“ se uvádí podpůrné náklady se zahrnutím odpisů v přepočtené ceně.

Hlavní pracovní činnosti obsahují zejména:

- a) řízení distribučního systému,
- a) sledování efektivnosti distribuce elektřiny,
- b) přípravu a přezkoumání rozpočtů a plánů distribuce elektřiny,
- c) přípravu pokynů pro provozování, obsluhu a opravy zařízení distribuce elektřiny,
- d) přezkoumávání a analyzování výsledků distribuce elektřiny,
- e) vývoj organizace distribuce elektřiny,
- f) formulování a přezkoumávání pracovních náplní pracovníků distribuce elektřiny,
- g) výcvik a instrukce zaměstnancům distribuce elektřiny,
- h) administrativní práce zajišťované v rámci útvarů distribuce elektřiny,
- i) udržování záznamů o fyzických charakteristikách linek a stanic,
- j) udržování GIS a technické dokumentace,
- k) záznamy o elektrické energii – práci a napětí,
- l) licenční poplatky a poplatky spojené s regulací,
- m) technický a investiční rozvoj distribučního systému,
- n) opravy budov služeben a provozních správ,
- o) opravy zařízení dílen distribuce,
- p) opravy vybavení kanceláří distribuce,
- q) opravy nástrojů a přístrojů útvarů distribuce,
- r) opravy dopravní a mechanizační techniky.

Podpůrné náklady distribuce zahrnují zejména:

- a) osobní náklady řídících, ekonomických a jiných administrativních pracovníků výrobních jednotek a provozních částí držitele licence (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- b) spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- c) odpisy majetku, který není možné objektivně přiřadit na konkrétní licencované činnosti (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídících pracovníků),
- d) náklady kancelářských prostor,
- e) ostatní společné náklady sloužící pro licencovanou činnost (zejména nákup společných externích služeb – např. úklid, opravy společných prostor, apod.).

V případě, že držitel licence používá přímé zúčtování výše uvedených nákladů na jednotlivé technologie relevantním podnikovým klíčem, uvede se do tohoto údaje nezúčtované reziduum (neodúčtovaný zbytek) těchto nákladů.

5.4 Společné náklady držitele licence – ř. 21, sloupec „b“ a „c“

Do ř. 21 N4–12 podklady „společné náklady“ držitele licence se uvádí náklady, jenž představují společné náklady související se správou a řízením držitele licence jako celku, snížené o výnosy této činnosti. Do sloupce „b“ se uvádí společné náklady držitele licence se zahrnutím odpisů v účetní hodnotě. Do sloupce „c“ se uvádí společné náklady držitele licence se zahrnutím odpisů v přepočtené ceně.

Hlavní pracovní činnosti obsahují zejména:

- a) řízení držitele licence jako celku,

- b) sledování efektivnosti držitele licence,
- c) přípravu a přezkoumání rozpočtů a plánů držitele licence,
- d) přezkoumávání a analyzování výsledků držitele licence,
- e) vývoj organizace držitele licence,
- f) řízení lidských zdrojů držitele licence,
- g) právní službu,
- h) vedení účetnictví držitele licence,
- i) opravy budov a vybavení kanceláří vedení držitele licence.

Do položky společných nákladů držitele licence jsou zahrnuty zejména náklady vrcholového vedení držitele licence, náklady prezentace držitele licence na veřejnosti (public relations), náklady finančního řízení souvisejícího s licencovanými a ostatními činnostmi držitele licence, společné náklady řízení informačních technologií, společné náklady řízení lidských zdrojů, případně další náklady společného charakteru.

Společné náklady držitele licence zahrnují zejména:

- a) osobní náklady (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- b) spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- c) odpisy majetku, který je využíván při výkonu správních činností (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídících pracovníků, informační systém),
- d) náklady kancelářských prostor,
- e) náklady na nákup externích služeb,
- f) ostatní náklady správního charakteru, které je možné považovat za oprávněné.

Do společných nákladů držitele licence nepatří daň z příjmů právnických osob (VZZ ř. 48 a 55).

5.5 Rozdělení podpůrných nákladů distribuce a společných nákladů držitele licence

5.5.1 Rozdělení podpůrných nákladů distribuce

Podpůrné náklady distribuce se skládají z nákladů DŘT (ř. 19), nákladů společné části stanic VVN/VN – podpůrný majetek I (ř. 7) a podpůrných nákladů – podpůrný majetek II (ř. 20).

5.5.1.1 Náklady DŘT

(ř. 19 tab. N4–12 podklady) budou za celou společnost rozděleny na jednotlivé úrovně rozvrhovým klíčem Energetického regulačního úřadu. (Není-li rozvrhový klíč uveden, platí poměr rozdělení 32/68/0.)

5.5.1.2 Ostatní podpůrné náklady distribuce budou dále rozděleny ve dvou fázích:

- a) rozdělení řádků 6, 7, 8 tabulka N4–12 podklady
 1. v případě, že je vyplněn pouze ř. 7, budou společné náklady stanic VVN/VN rozděleny v poměru 20/80,
 2. v případě, že držitel licence je schopen rozdělit náklady stanic VVN/VN a části VVN a VN uvede údaje přímo do ř. 6 a současně i do ř. 8,
 3. pokud držitel licence rozdělí pouze část do ř. 6 a současně i do ř. 8 a zbytek do ř. 7, rozdělí se ř. 7 v poměru účetních odpisů z řádek 6 a 8,

- b) ostatní podpůrné náklady distribuce – ř. 20, tab. N4–12 podklady budou rozděleny v poměru účetních odpisů.

5.5.2 Rozdělení společných nákladů držitel licence – řádek 21 tab. N4–12 podklady

Rozdělení je provedeno v několika fázích:

- a) celkové společné náklady držitele licence (ř. 21 N4–12 podklady) jsou rozděleny na distribuci, obchod s oprávněnými zákazníky a dodávku chráněným zákazníkům (obchodní aktivity), nelicencované činnosti v poměru účetních pořizovacích hodnot přímo přiřaditelných provozních aktiv,
- b) u distribuce je další dělení provedeno podle účetních odpisů,
- c) u obchodu a dodávky je nejprve provedeno rozdělení na jednotlivé napěťové úrovně v rámci obchodních aktivit (obchod + dodávka + odbyt distribučních služeb) v poměru mezd a sociálního zabezpečení; následuje rozdělení mezi distribuci a obchod s elektřinou (obchod a dodávka), provedené podle klíče Energetického regulačního úřadu, nastavené v poměru 50/50; v poslední fázi přistupuje obchod s oprávněnými zákazníky a dodávka chráněným zákazníkům v poměru dodávek v rámci jednotlivých napěťových úrovní.

5.6 Úprava nákladů spojených s majetkem pořízeným na finanční leasing

Údaje potřebné pro tuto úpravu jsou uvedeny v kapitole 2.2.

Nejprve se sníží náklady proúčtované ve vykazovaném roce účetním předpisem MD (má dáti) služby, D (dal) náklady příštích období, a to na příslušné činnosti; zároveň se do stejné činnosti zahrnou náklady na odpisy propočtené za vykazovaný rok.

5.7 Dodávka a obchod s elektrickou energií – tab. N 7–12 a 14 podklady

5.7.1 Mzdy, sociální a zdravotní pojištění – sloupec „b“

Do sloupce „mzdy, sociální a zdravotní pojištění“ budou zahrnuty mzdové náklady, které představují součet mzdových nákladů (výkaz zisků a ztrát, řádek 13) a náklady na sociální a zdravotní zabezpečení (výkaz zisků a ztrát, řádek 15).

Mzdové náklady slouží jako základna pro alokaci podpůrného a společného majetku obchodních aktivit, proto tedy neobsahují odměny členům orgánů držitele licence a sociální náklady.

5.7.2 Úhrada za distribuci a systémové služby – sloupec „c“

Zde budou uvedeny hodnoty distribučních a systémových služeb, nakoupených od držitele licence na distribuci.

5.7.3 Ostatní náklady – sloupec „d“

Zde budou obsaženy všechny ostatní náklady s výjimkou mezd, sociálního a zdravotního pojištění a odpisů.

Patří sem zejména:

- a) spotřeba materiálu,
- b) spotřeba energií,
- c) cestovné,

- d) běžné opravy a udržování,
- e) servis a údržba softwaru,
- f) poradenské služby,
- g) služby výpočetní techniky,
- h) vlastní spotřeba energie,
- i) zásobovací režie.

Tyto náklady budou přímo sníženy o případné tržby.

5.7.4 Odpisy HIM a NIM – sloupec „e“ a „f“

Platí stejná pravidla, která jsou uvedena v odstavci 3.1.

5.7.5 Náklady na pořízení elektřiny – řádek 17

Zde budou uvedeny všechny náklady spojené s pořízením elektřiny tj. od dodavatelů. Do nákladů na pořízení elektřiny patří i náklady na vlastní výrobu elektřiny.

5.7.6 Podpůrné náklady obchodu – řádek 10, sloupec „b“ a „c“

Položka podpůrné náklady obchodu zahrnuje zejména:

- a) osobní náklady řídících, ekonomických a jiných administrativních pracovníků útvarů obchodu (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- b) spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- c) odpisy majetku, který není možné objektivně přiřadit na konkrétní činnosti obchodu (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídících pracovníků),
- d) náklady kancelářských prostor,
- e) ostatní náklady sloužící pro všechny činnosti obchodu (zejména nákup společných externích služeb – např. úklid, opravy společných prostor, apod.).

Do sloupce „b“ se uvádí podpůrné náklady se zahrnutím odpisů v účetní hodnotě. Do sloupce „c“ se uvádí podpůrné náklady se zahrnutím odpisů v přepočtené ceně.

5.7.7 Rozdělení podpůrných nákladů obchodu

Základnou pro rozdělení podpůrných nákladů obchodu jsou mzdy, sociální a zdravotní pojištění.

5.7.8 Výnosy

5.7.8.1 Ve sloupci „za elektřinu“ budou uvedeny v řádcích 14, 15, 16 tržby za dodanou elektřinu a služby včetně nevyfakturované elektřiny.

5.7.8.2 Ve sloupci „ostatní“ budou uvedeny další tržby, které nejsou za elektřinu a nemají ani charakter dobropisu.

6. Kontrola správnosti hospodářského výsledku Výkaz HV2–12, 14

- 6.1 Licencované činnosti, ř. 1–6;** zde se uvádí všechny licencované činnosti po jednotlivých licencích.
- 6.2 Nepovolené náklady, ř. 7;** uvádí se nepovolené náklady držitele licence podle definice vyhlášky.
- 6.3 Nelicencované činnosti, ř. 8–29;** zde jsou uvedeny všechny nelicencované činnosti. Postup použitý při klíčování případných nerozúčtovaných nákladů na obslužných činnostech, je uveden v komentáři.
- 6.4 Redukce leasingu v nákladech, ř. 35;** vyplňuje se tak, že se odečítají odpisy z finančního leasingu a přičítají se náklady na služby eliminované při převodu (Viz kapitola 2.2.).
- 6.5 Daň z příjmu právnických osob, ř. 36;** do řádku se převezmou údaje z Výkazu zisků a ztrát, řádky 48 a 55.
- 6.6 Hospodářský výsledek společnosti, ř. 37;** do řádku se převezmou údaje z Výkazu zisků a ztrát, řádek 60. Otestuje se shoda hospodářského výsledku regulačních výkazů s Výkazem zisku a ztrát. Případný rozdíl je uveden v řádku 38.

7. Výkaz OP1–12

Výkaz zahrnuje výpočet opravných položek ke krátkodobým pohledávkám z obchodního styku podle přílohy č. 8.

8. Výkaz I2–12: Výkaz plánu investičních výdajů

Výkaz plánu investičních výdajů v distribuční soustavě na regulační období.

9. Výkaz D1–12

Výkaz povinného výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepelné energie.

10. Bilanční výkazy, Výkazy množství vyrobené elektřiny**10.1 Roční bilance elektřiny provozovatele distribuční soustavy: Výkaz B2–12**

Výkaz se předkládá za uplynulý kalendářní rok a jako plán na rok „i“.

10.1.1 V tabulce se používá zkratka PPS pro provozovatele přenosové soustavy a PDS pro provozovatele distribuční soustavy. Objemy energií se vyplňují v požadovaném dělení ve všech relevantních položkách tak, že kontrolní součet bilance je nula. Je nutné dodržet některé následující zásady.

10.1.2 Vychází se z fyzikálních toků ročních objemů elektrické energie v distribučních sítích po napět'ových hladinách se zohledněním jednotlivých směrů vzájemných dodávek mezi držiteli licencí na distribuci a také mezi držiteli licencí na distribuci a držitelem licence na přenos.

10.1.3 Uvádí se tedy skutečné objemy energie a velikosti výkonů, dodávané do jednotlivých napět'ových hladin, včetně toků mezi sousedními držiteli licence na distribuci, odebírané z napět'ových hladin a tekoucí přes transformátory mezi napět'ovými hladinami v obou směrech včetně rozhraní PS/110 kV (ne bilanční salda). Přitom se dodrží následující zásady:

- a) řádek 1: Vstup ze sítě PPS/VVN zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV PPS do sítě PDS na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV),
- b) řádek 2: Dodávka zdrojů ČEZ do sítě PDS – uvádí se skutečná celková dodávka z elektráren ČEZ do sítě PDS na příslušné napěťové hladině,
- c) řádek 12: Týká se zdrojů, které jsou ve vlastnictví PDS – uvádí se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do sítě PDS na příslušné napěťové hladině,
- d) řádek 13: Týká se ostatních zdrojů (teplárny, MVE (malé vodní elektrárny), velké podniky s vlastní výrobou dodávající do sítě,...) – uvádí se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do sítě PDS na příslušné napěťové hladině. Pro ZE (závodní elektrárny) se na straně vstupu uvádí energie skutečně dodaná do sítě (energie ze sítě odebraná se uvede na straně výstupu v řádku 17 nebo 18),
- e) řádek 15: Uvádí se energie dodávaná do sítě PDS od držitelů licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k síti PPS (lokální držitelé licence na distribuci),
- f) řádek 17: Chránění zákazníci podle postupného otevírání trhu § 21 odst. 2 zákona,
- g) řádek 18: Oprávnění zákazníci. Nelze počítat odběry z různých napěťových hladin a uvádět je do jedné hladiny, např. VVN. To se týká zákazníků, odbírajících elektřinu z více odběrných míst, např. Českých drah nebo Městské dopravy,
- h) řádek 31: Uvádí se agregovaně objem energie odebíraný držiteli licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě (lokální držitelé licence na distribuci),
- i) řádek 33: Do vlastní spotřeby PDS se uvádí spotřeba v rozvodnách PDS, spotřeba v provozních a administrativních budovách PDS.

10.1.4 V žádném případě nesmí dojít ke dvojímu vykazování toků energie, tj. například u lokálních držitelů licence na distribuci a oprávněných zákazníků, u dodávky zdrojů ostatních výrobců do sítě PDS a dodávky držitelů licence na distribuci (lokální DS).

10.2 Diagram roční bilance elektřiny distribuční soustavy (výkaz B5–12)

Diagram roční bilance elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách slouží pouze pro názornost a je uveden ve výkazu B5–12. Hodnoty se do schématu pouze přenáší z výkazu B2–12, žádné další výpočty se neprovádí.

10.3 Výkazy B7–12

Vykazují se maxima výkonů na rozhraních mezi držitelem licence na distribuci a ostatními subjekty. Údaje týkající se maxim výkonů rozhraními je nutné předem vzájemně konzultovat s příslušnými partnery, aby nedošlo k disproporcím ve vykazovaných hodnotách.

10.3.1 Výkaz B7–12a): Držitelé licence na distribuci vyplňují měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní sítě PPS a PDS na hladině 110 kV samostatně v obou směrech. Maxima výkonů na rozhraní PPS/PDS zahrnují též výkony mezi PPS a PDS na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV).

10.3.2 Výkaz B7–12b): Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní mezi provozovateli distribučních soustav, připojenými k přenosové soustavě (regionální držitelé licence na distribuci) na hladině VVN.

10.3.3 Výkaz B7–12c): Vyplní se roční hodinová maxima výkonů (technická maxima) na rozhraní mezi regionálními držiteli licence na distribuci, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě a lokálními držiteli licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě.

10.3.4 Výkaz B7–12d): Uvádí se roční hodinová maxima výkonů pro zahraniční export a import PDS na napěťových úrovních DS.

10.3.5 Výkaz B7–12e): Vykazuje plán odběrných míst po jednotlivých napěťových hladinách.

10.3.6 Výkaz B7–12f): Agregované údaje za systémové služby.

10.4 Výkaz T1–12 a) –VVN, VN, b) NN–MOP, c) NN–MOO

Ve výkazu T1–12 se uvádí technická maxima a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků podle jednotlivých sazeb tarifní soustavy.

Firma : Období:

Výkaz A4 - 12: Výkaz provozních aktiv - distribuce elektřiny

A4 - 12					v tis.Kč
	a	b	c	d	e
1	DISTRIBUCE celkem				
2	Distribuce VN (rozvod + obchodní část)				
3	a/ přímo přiřaditelný majetek				
4	z toho: venkovní vedení 110kV				
5	kabel. vedení 110kV				
6	stanice VVN				
7	DRT VVN				
8	elektroměrová služba				
9	odečty měřidel				
10	b/ podpůrný majetek				
11	c/ společný majetek				
12	VN celkem rozvod				
13	Obchodní část distribuce VN				
14	Distribuce VN (rozvod + obchodní část)				
15	a/ přímo přiřaditelný majetek				
16	z toho: venkovní vedení VN				
17	kabel. vedení VN				
18	stanice VN				
19	DRT VN				
20	elektroměrová služba				
21	odečty měřidel				
22	b/ podpůrný majetek				
23	c/ společný majetek				
24	VN celkem rozvod				
25	Obchodní část distribuce VN				
26	Distribuce NN (rozvod + obchodní část)				
27	a/ přímo přiřaditelný majetek				
28	z toho: venkovní vedení NN				
29	kabel. vedení NN				
30	stanice NN (DTS)				
31	DRT NN				
32	elektroměrová služba				
33	odečty měřidel				
34	b/ podpůrný majetek				
35	c/ společný majetek				
36	NN celkem rozvod				
37	Obchodní část distribuce NN				
Schválil: JMÉNO/TELEFON					Podpis: _____ Datum: _____
Vypracoval: JMÉNO/TELEFON					Podpis: _____ Datum: _____

Firma : Období:

Tabulka A4 - 12 podklady : Tabulka provozních aktiv - distribuce elektriny

A4-12 podklady					v tis.Kč	
	a	Požizovací cena	Přepočtená pořizovací cena	Zůstatková cena	Přepočtená zůstatková cena	
		b	c	d	e	
Rozvod VVN						
1	a/ přímo přiřaditelný majetek					
2	z toho: venkovní vedení 110kV	x	x	x	x	
3	kabel. vedení 110kV					
4	stanice PS/VVN					
5	elektroměrová služba					
6	odečty					
7	VVN část stanic VVN/VN					
8	společná část stanic VVN/VN (podpůrný majetek I)					
9	VN část stanic VVN/VN					
Rozvod VN						
10	a/ přímo přiřaditelný majetek	x	x	x	x	
11	z toho: venkovní vedení VN					
12	kabel. vedení VN					
13	stanice VN					
14	elektroměrová služba					
15	odečty					
Rozvod NN						
16	a/ přímo přiřaditelný majetek	x	x	x	x	
17	z toho: venkovní vedení NN					
18	kabel. vedení NN					
19	stanice NN (DTS)					
20	elektroměrová služba					
21	odečty					
DRT celkem společnost						
22						
23	podpůrný majetek distribuce celkem (podpůrný majetek II)					
Schválí:		Vypracoval:				
JMÉNO/TELEFON		JMÉNO/TELEFON				
PODPIS		PODPIS				
Datum:		Datum:				

Firma :

Období:

Výkaz A7-12, 14: Výkaz provozních aktiv - obchod a dodávka elektrické energie

					v tis.Kč	
A7-12, 14					Přepočtená zůstatková cena	Přepočtená zůstatková cena
a					b	c
Polizovací cena					d	e
1	Obchod s oprávněnými zákazníky					
2	a/ přímo přiraditelný majetek	x			x	x
3	b/ podpůrný majetek					
4	c/ společný majetek					
5	Obchod s oprávněnými zákazníky celkem					
6	Dodávka chráněným zákazníkům					
7	a/ přímo přiraditelný majetek	x				x
8	b/ podpůrný majetek					
9	c/ společný majetek					
10	Dodávka chráněným zákazníkům celkem					
11	Rozvod elektriny - distribuce					
12	a/ přímo přiraditelný majetek	x			x	x
13	b/ podpůrný majetek					
14	c/ společný majetek					
15	Rozvod elektriny celkem					
16	Neregulované činnosti					
17	a/ přímo přiraditelný majetek	x			x	x
18	b/ podpůrný majetek					
19	c/ společný majetek					
20	Neregulované činnosti celkem					
21	Vykazující společnost - souhrn					
22	a/ přímo přiraditelný majetek	x			x	x
23	b/ podpůrný majetek					
24	c/ společný majetek					
25	d/ leasing					
26	e/ ost. aktiva					
27	Vykazující společnost celkem					
28	Aktiva uvedená v rozvaze				x	x

Schválí:
JMÉNO/TELEFON

Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON

PODPIS
Datum :

PODPIS
Datum :

licence na obchod

licence na distribuci

Firma :

Období:

Tabulka A7-12, 14 podklady : Tabulka provozních aktiv - obchod a dodávka elektrické energie

v tis. Kč

A7 - 12, 14 podklady					Přepočtená pořizovací cena		Zůstatková cena		Přepočtená zůstatková cena	
a					b	c	d	e		
1	Obchod a dodávka elektrický									
2	a/ přímo přiřaditelný majetek				x	x	x	x		
3	b/ podpůrný majetek obchodu a dodávky									
4	Obchod a dodávka elektrický celkem									
5	Neregulované činnosti									
6	a/ přímo přiřaditelný majetek				x	x		x		
7	b/ podpůrný majetek neregulovaných činností									
8	Neregulované činnosti celkem									
9	Vykazující společnost - souhrn				x	x		x		
10	a/ přímo přiřaditelný majetek									
11	b/ podpůrný majetek									
12	c/ společný majetek (slouží celý držiteli licence)									
13	d/ leasing (vliv převodu CZ na IAS se znaménkem minus)									
14	e/ ost. aktiva (nedok. inv., inv. zálohy, fin. inv.)									
15	Vykazující držitel licence celkem									
16	Aktiva uvedená v Rozvaze (ř.003)					x				
17	kontrola správnosti (souhlas ř. 15 a 16)					x				

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS Datum:	PODPIS Datum:

Firma : Období:

Výkaz N4 - 12: Výkaz nákladů a výnosů - distribuce elektrické energie

v tis.kč - výjma údajů rozsahu zařízení														
N4 - 12	Opravování	Provozování a obsluha	Podpůrné náklady	Společné náklady	Úhrady za přenos a syst. služby (PPS)	Ztráty z distribuce	Ostatní provozní náklady	Odpisy			Výnosy		Rozsah zařízení (délka, počet)	
								účetní	z přepočtené hodnoty	celkem	z toho za distr. elektriny	z toho za syst. služby		
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	x
1	Distribuce celkem													
2	Rozvod VVN celkem													
3	venkovní vedení 110kV													
4	kabel. vedení 110kV													
5	stanice VVN													
6	DRT VVN													
7	elektroměrová služba VVN													
8	odečty													
9	Obchodní část distribuce VVN													
10	Rozvod VN celkem													
11	venkovní vedení VN													
12	kabel. vedení VN													
13	stanice VN													
14	DRT VN													
15	elektroměrová služba VN													
16	odečty													
17	Obchodní část distribuce VN													
18	Rozvod NN celkem													
19	venkovní vedení NN													
20	kabel. vedení NN													
21	stanice NN (DTS)													
22	DRT NN													
23	elektroměrová služba NN													
24	odečty													
25	Obchodní část distribuce NN													

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Tabulka N4-12 podklady : Tabulka nákladů a výnosů - distribuce elektrické energie

Firma : Období:

Tab. N4-12 podklady										(v tis Kč - výma údajů rozsahu zařízení)			Poznámky k sloupci i)	
										Odpisy HlM, NlM			Rozsah zařízení (délka, počet)	
										účelní	z přepočtené hodnoty	h		
										Přenosové služby (PPS)	Systémové služby (PPS)	f		
										Ostatní provozní náklady	Provozování a obsluha	d		
										Opravování	b	c		
										a				
1	venkovní vedení 110kV													(km)
2	kabel. vedení 110kV													(km)
3	stanice PS/VVN													(počet stanic)
4	elektroněrová služba VVN												x	(počet odb.míst)
5	odečty									x				(počet odb.míst)
6	VVN část stanic VVN/VN													
7	společná část stanic VVN/VN (podpůrný majetek I)												x	(počet stanic)
8	VN část stanic VVN/VN												x	(počet stanic)
9	venkovní vedení VN													(km)
10	kabel. vedení VN													(km)
11	stanice VN (VN/VN + spínací stanice VN)													(počet stanic)
12	elektroněrová služba VN												x	(počet odb.míst)
13	odečty									x				(počet odb.míst)
14	venkovní vedení NN													(km)
15	kabel. vedení NN													(km)
16	stanice NN (DTS)													(počet stanic)
17	elektroněrová služba NN												x	(počet odb.míst)
18	odečty									x				(počet odb.míst)
19	DRT a PPS (bez ohledu na napěťové úrovně)													(výnosy DRT)
údaj alokovaný na dílčí činnosti provozu										zahrnutí odpisů v účetní hodnotě				
20	podpůrné náklady (podpůrný majetek II)													
údaj alokovaný na napět. úrovně, ost. licenc. a nelicenc. činnosti										zahrnutí odpisů v účetní hodnotě				
21	společné náklady													
alokační klíč DRT (stanovuje ERÚ - defaultně nastaveno 32/68/0)														
22	DRT VVN													
23	DRT VN													
24	DRT NN													
Výnosy distribuce (bez DRT-posíl. údaj v ř. 19)										za distr. a přenos				
25	na úrovni VVN													ostatní výnosy
26	na úrovni VN													
27	na úrovni NN													

Schválili:

JMÉNO/TELEFON

PODPIS

Vypracoval:

JMÉNO/TELEFON

PODPIS

Datum:

Firma : Období:

Výkaz N7-12, 14: Výkaz nákladů a výnosů - dodávka a obchod s elektrickou energií

v tis.Kč										
	N7-12, 14	Mzdy a soc.+zdrav. zabezpečení	Podpůrné náklady obchodu	Společné náklady	Úhrada za distribuci a systémové služby	Ostatní provozní náklady	Odpisy		Výnosy	
							účetní	z přepočtené hodnoty	celkem	z toho za elektrinu a služby
	a	b	c	d	e	f	g	h	i	j
1	Dodávka celkem = chránění zákazníci									
2	obchod chránění zák. z NN									
3	faktura			x	x				x	x
4	ostatní obchodní činnosti			x	x				x	x
5	obchod chránění zák. z VN									
6	faktura			x	x				x	x
7	ostatní obchodní činnosti			x	x				x	x
8	obchod chránění zák. z VVN									
9	faktura			x	x				x	x
10	ostatní obchodní činnosti			x	x				x	x
11	Obchod celkem = oprávnění zákazníci									
12	obchod oprávnění zák. z NN									
13	faktura			x	x				x	x
14	ostatní obchodní činnosti			x	x				x	x
15	obchod oprávnění zák. z VN									
16	faktura			x	x				x	x
17	ostatní obchodní činnosti			x	x				x	x
18	obchod oprávnění zák. z VVN									
19	faktura			x	x				x	x
20	ostatní obchodní činnosti			x	x				x	x

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Tabulka N7-12a14 podklady : Výkaz nákladů a výnosů - dodávka a obchod s elektrickou energií

v tis. Kč

Tab. N7-12a14 podklady

	Mzdy a soc.+zdrav. zabezpečení	Úhrada za distribuci a syst.sloužby	Ostatní provozní náklady	Odpisy	
	b	c	d	účetní	z přepočtené hodnoty
1	a			e	f
2	obchod - zák. z NN				
3	fakturace		x		
4	ostatní obchodní činnosti		x		
5	obchod - zák. z VN				
6	fakturace		x		
7	ostatní obchodní činnosti		x		
8	obchod - zák. z VVN				
9	fakturace		x		
10	ostatní obchodní činnosti		x		

zahrnutí odpisů v účetní hodnotě

zahrnutí odpisů v přepočtené hodnotě

10	Podpurné náklady obchodu		
11	Výnosy oprávnění zákazníci	el.+syst.+distr.sloužby	ostatní
12	obchod - zák. z NN		
13	obchod - zák. z VN		
14	obchod - zák. z VVN		
15	Výnosy chránění zákazníci	el.+syst.+distr.sloužby	ostatní
16	obchod - zák. z NN		
17	obchod - zák. z VN		
18	obchod - zák. z VVN		
19	Náklady na pořízení silové elektřiny (všechny úrovně)		
20	% obch.činn.pro distr. (stanoví ERU)		50

Schválili:

JMÉNO/TELEFON

PODPIS

Datum:

Období:

Firma:

Výkaz HV2 - 12, 14: Kontrola hospodářského výsledku

v tis. Kč

HV2 - 12, 14: Kontrola hospodářského výsledku		Provozní náklady (včetně odpisů)	Provozní výnosy	Finanční a mimořádné náklady	Finanční a mimořádné výnosy	Hospodářský výsledek před zdaněním
	a	b	c	d	e	f
1	Výroba elektřiny (licence 11)					
2	Distribuce a dodávka elektřiny (licence 12)					
3	Obchod s elektřinou (licence 14)					
4	Výroba tepla (licence 31)					
5	Rozvod tepla (licence 32)					
6	Jiné licencované činnosti					
7	Nepovolené náklady dle pravidel					
Ostatní nelicencované činnosti (uveďte do násled.řádků) :						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30	Celkem nelicen. činnosti (bez spol.činnosti společností)					

31	podíl spol.nákl. společností na nelicen. činnostech	
32	hosp.výsledek nelicen.činností (bez spol.nákl.)	
33	hosp. výsledek z reg.výkazů (licence 12 a14)	
34	hosp.výsledek ost. licenc.činností a neopr.nákl.	
35	redukce leasingu v nákladech	
36	daň z příjmu právnických osob (VZZ ř.48+55)	
37	hosp.výsledek společností (VZZ ř.60)	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

v tis. Kč

	VVN	VN	NN	celkem	ostatní	celkem
	b	c	d	e	f	g
Tabulka OP 1 -12						
a						
1	stav celkových opr položek k 31.12.roku i-1					
2	stav celkových opr položek k 31.12.roku i = (f.4+ 5+ 6+ 7)					
3	změna stavu OP (ř. 2-1)					
4	opr. položky za dlužníky v konkurzním a vyrovnávacím řízení (daňové+nedaňové)					
5	zákonné opr. položky k nepromlčeným pohl. splatným po 31.12.1994 (nový blok)					
6	nedaňové opravné položky po 31.12.1994 (nový blok)					
7	nedaňové opravné položky pohledávek se splatností do 31.12.1994 (starý blok) v případě jejich tvorby					
8	odpis pohledávek se splatností do 31.12.1994 (starý blok) za rok i					
9	odpis pohledávek se splatností po 31.12.1994 (nový blok) za rok i					

pozn. : rok "i" - vykazovaný rok

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

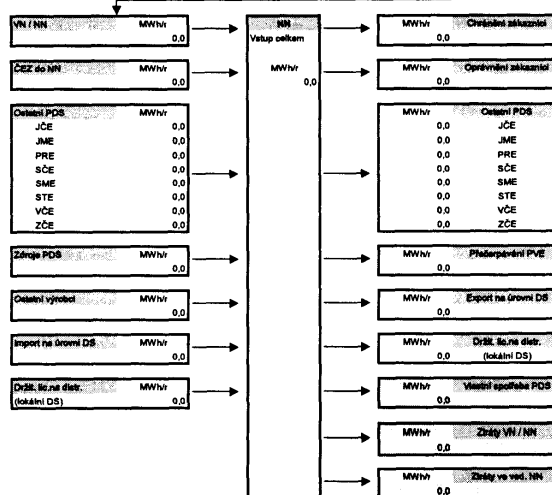
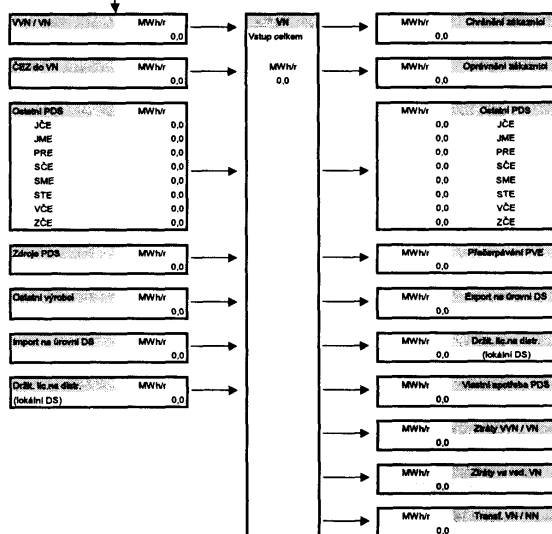
Výkaz B2 - 12: Roční bilance elektriny provozovatele distribuční soustavy

	vešp / výšup / zrářý	VVN	VN	NN
		MWh/r	MWh/r	MWh/r
	a	b	c	d
1	Sít PPS/VVN; tranř z výřší hľadný (VVNVN, VNVNN)			
2	Dodávka zdrojů ČEZ do sítě PDS			
3	Dodávka od sousedních PDS:			
4	JČE			
5	JME			
6	PRE			
7	SČE			
8	SME			
9	STE			
10	VČE			
11				
12	Dodávka vlastních zdrojů PDS do sítě PDS			
13	Dodávka zdrojů ostatních výrobců do sítě PDS			
14	Import (ze zahraničí) na úrovni DS			
15	Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
16	Věšup do hľadný celkem			
17	Chránění zákazníci			
18	Oprávnění zákazníci			
19	Dodávka sousedních PDS:			
20	JČE			
21	JME			
22	PRE			
23	SČE			
24	SME			
25	STE			
26	VČE			
27	ZČE			
28	Dodávka do PS			
29	Odběr PVE v režimu čerpání ze sítě PDS			
30	Export (do zahraničí) na úrovni DS			
31	Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
32	Věšup z hľadný celkem			
33	Vlastní spotřeba PDS			
34	Ztráty v tranř z výřší hľadný (VVNVN, VNVNN)			
35	Ztráty ve vedeních hľadný			
36	Věšup do tranř (na VN, NN) na straně výřšího napětí			
37	Bilance - kontrola	x	x	

Schválí:	Vypracoval:
JMENO/TELEFON	JMENO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Období:

PS / VN	MWh/lt	0,0	VN Vstup celkem	MWh/lt	Chladicí náklady	0,0
ČEZ do VN	MWh/lt	0,0		MWh/lt	Opěrné náklady	0,0
Čistý PDS	MWh/lt			MWh/lt	Čistý PDS	
JČE	0,0			JČE	0,0	
JME	0,0			JME	0,0	
PRE	0,0			PRE	0,0	
SČE	0,0			SČE	0,0	
SME	0,0			SME	0,0	
STE	0,0			STE	0,0	
VČE	0,0			VČE	0,0	
ZČE	0,0		ZČE	0,0		
Základ PDS	MWh/lt	0,0	MWh/lt	Dodávka do PS	0,0	
Čistý výnos	MWh/lt	0,0	MWh/lt	Phosporovaný PVE	0,0	
Import na úrovni DS	MWh/lt	0,0	MWh/lt	Export na úrovni DS	0,0	
DřZB, Bz na dráb (lokální DS)	MWh/lt	0,0	MWh/lt	DřZB, Bz na dráb (lokální DS)	0,0	
			MWh/lt	Vnitřní spotřeba PS	0,0	
			MWh/lt	Základ ve vod. VN	0,0	
			MWh/lt	Trans. VN / VN	0,0	



Schválil:	Vypracoval:	Kontrolní výpočet:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON	MWhr Stanoví číslo
		0.0
PODPIS	PODPIS	
Datum:	Datum:	

Firma :

Období:

B7 - 12a) Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní sítě PPS a PDS na hladině 110 kV

rok měsíc den/hodina	i-2												i-1	
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
vstup / výstup	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
1) Dodávka ze sítě PPS:														
den/hodina														
vstup / výstup	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
2) Dodávka do sítě PPS:														

B7 - 12b) Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VVN mezi provozovateli distribučních soustav

rok měsíc vstup / výstup	i-2												i-1	
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
1) Dodávka ze sítě sousedních PDS:	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
2 JČE														
3 JME														
4 PRE														
5 SCE														
6 SME														
7 STE														
8 VČE														
9 ZČE														
10) Dodávka do sítě sousedních PDS:														
11 JČE														
12 JME														
13 PRE														
14 SCE														
15 SME														
16 STE														
17 VČE														
18 ZČE														

Schválí:	Vypracoval:
JMENO/TELEFON	JMENO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období :

B7 - 12c) Roční hodinová maxima výkonů na rozhraní mezi PDS a držiteli licence na distribuci (lokálními DS)

Hladina napětí		VVN		VN		NN	
vstup / výstup		MW		MW		MW	
1	Dodávka od držitelů licence na distribuci:						
2	Dodávka držitelům licence na distribuci:						

Uvede se součet maximálních výkonů na rozhraní pro jednotlivé hladiny napětí v jednom a druhém směru.

B7 - 12d) Roční hodinová maxima výkonů pro zahraniční export a import PDS na úrovni DS

Hladina napětí		VVN		VN		NN	
vstup / výstup		MW		MW		MW	
1	Import ze zahraničí:						
2	Export do zahraničí:						

Uvede se maximální výkon exportu a importu ve vztahu k zahraničí pro jednotlivé hladiny napětí

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období :

B7 - 12e) Plán odběrných míst pro rok "i"

Napět'ová hladina	Počet odběrných míst
VVN	
VN	
NN	

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Období:

Firma :

Výkaz D1 - 12: Výkaz povinného výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla

Výkup elektrické energie		
ř.		tis. Kč
	a	c
Povinný výkup z obnovitelných zdrojů využívající k výrobě		
1	vodní energií za zdroje uvedené do provozu před 1. lednem 2002	
2	vodní energií za zdroje uvedené do provozu po 1. lednu 2002 do 1MWe instalovaného výkonu včetně	
3	vodní energií za zdroje uvedené do provozu po 1. lednu 2002 nad 1MWe instalovaného výkonu	
4	sluneční energií	
5	větrnou energií	
6	geotermální energií	
7	biomasu	
8	bioplyn	
9	Celkem za obnovitelné zdroje	
Povinný výkup elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla		
10	zdroje do 1MWe instalovaného výkonu včetně	
11	zdroje nad 1MWe instalovaného výkonu	
12	Celkem za kombinovanou výrobu	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz T1-12: Technická maxima a roční spotřeba elektřiny konečných zákazníků z hladiny VVN a VN

Sazba	Počet odběrných míst	Technické maximum	Kumulované tech. maximum	Prodej v pásmu			Celkem
				ŠT	VT	NT	
-	-	MW	MW	MWh			MWh
Chránění zákazníci							
A1							
A2							
A10							
VO-VVN							
B1							
B2							
B3							
B4							
B5							
B10							
B11							
B12							
B13							
VO-VN							
VO-celkem							

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma : Období: **Technická maxima a roční spotřeba elektřiny zákazníků na hladině NN podle jednotlivých sazeb tarifní soustavy**

Tarif	Proud jističového prvku [A]	Počet odběr.míst	Spotřeba elektřiny v MWh/rok			Průměr.spotřeba v kWh/rok			Poznámka
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem	
C 01 1 tarif	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	3 x 80								
	do 3 x 100								
	3 x 125								
	3 x 160 a více								
C 02 1 tarif	celkem								
	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	3 x 80								
	do 3 x 100								
C 03 1 tarif	3 x 125								
	3 x 160 a více								
	celkem								
	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
C 24 2 tarif - 8 hodin NT	3 x 80								
	do 3 x 100								
	3 x 125								
	3 x 160 a více								
	celkem								
	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
C 25 2 tarif - 8 hodin NT	3 x 50								
	3 x 63								
	3 x 80								
	do 3 x 100								
	3 x 125								
	3 x 160 a více								
	celkem								
	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								

Tarif	Proud jističoho prvku [A]	Počet odběr.míst	Spotřeba elektřiny v MWh/rok			Průměr.spotřeba v kWh/rok		
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem
C 26 2 tarif - 8 hodin NT	do 1 x 25							
	do 3 x 10							
	3 x 16							
	3 x 20							
	3 x 25							
	3 x 32							
	3 x 40							
	3 x 50							
	3 x 63							
	3 x 80							
	do 3 x 100							
	3 x 125							
C 34 2 tarif - 16 hodin NT	3 x 160 a více							
	celkem							
	do 1 x 25							
	do 3 x 10							
	3 x 16							
	3 x 20							
	3 x 25							
	3 x 32							
	3 x 40							
	3 x 50							
	3 x 63							
	3 x 80							
C 35 2 tarif - 16 hodin NT	do 3 x 100							
	3 x 125							
	3 x 160 a více							
	celkem							
	do 1 x 25							
	do 3 x 10							
	3 x 16							
	3 x 20							
	3 x 25							
	3 x 32							
	3 x 40							
	3 x 50							
C 36 2 tarif - 16 hodin NT	3 x 63							
	3 x 80							
	do 3 x 100							
	3 x 125							
	3 x 160 a více							
	celkem							
	do 1 x 25							
	do 3 x 10							
	3 x 16							
	3 x 20							
	3 x 25							
	3 x 32							
C 45 2 tarif - 20 hodin NT	3 x 40							
	3 x 50							
	3 x 63							
	3 x 80							
	do 3 x 100							
	3 x 125							
	3 x 160 a více							
	celkem							
	do 1 x 25							
	do 3 x 10							
	3 x 16							
	3 x 20							

Tarif	Proud jističího prvku [A]	Počet odběr.míst	Spotřeba elektřiny v MWh/rok			Průměr.spotřeba v kWh/rok			Poznámka
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem	
C 46 2 tarif - 20 hodin NT	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	3 x 80								
	do 3 x 100								
	3 x 125								
	3 x 160 a více								
	celkem								
C 55 tepelná čerpadla 2 tarif - 22 hodin NT	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	3 x 80								
	do 3 x 100								
	3 x 125								
	3 x 160 a více								
	celkem								
C 60 neměřené odběry 1 tarif	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	3 x 80								
	do 3 x 100								
	3 x 125								
	3 x 160 a více								
	celkem								
C 62 veřejné osvětlení 1 tarif	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	3 x 80								
	do 3 x 100								
	3 x 125								
	3 x 160 a více								
	celkem								
Celkem ČR									

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma : Období: **Technická maxima a roční spotřeba elektřiny zákazníků na hladině NN podle jednotlivých sazeb tarifní soustavy**

Sazba	Proud jističového prvku [A]	Počet odběr.míst	Spotřeba elektřiny v MWh/rok			Průměr.spotřeba v kWh/rok			Poznámka
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem	
D 01	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 02	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 24	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 25	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 26	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 34	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 35	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								

Sazba	Proud jističoho prvku [A]	Počet odběr.míst	Spotřeba elektriny v MWh/rok			Průměr.spotřeba v kWh/rok			Poznámka
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem	
D 36	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 45	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 46	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 55	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
D 61	do 1 x 25								
	do 3 x 10								
	3 x 16								
	3 x 20								
	3 x 25								
	3 x 32								
	3 x 40								
	3 x 50								
	3 x 63								
	celkem								
Celkem									

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Plynárenství

1. Licence – přeprava plynu, uskladňování plynu a obchod s plynem

**Pravidla vedení oddělené evidence pro držitele licence:
přeprava plynu – skupina 23, obchod s plynem – skupina 24, uskladňování
plynu – skupina 25.**

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

- | | |
|--------------------------|---|
| a) Výkaz A5–23, 24, 25: | Výkaz provozních aktiv, |
| b) Výkaz A10–25: | Výkaz provozních aktiv , |
| c) Výkaz N5–23, 24, 25: | Výkaz nákladů a výnosů, |
| d) Výkaz N10–25: | Výkaz nákladů a výnosů, |
| e) Výkaz HV3–23, 24, 25: | Kontrola hospodářského výsledku, |
| f) Výkaz HV7–25: | Kontrola hospodářského výsledku, |
| g) Výkaz I3–23, 24, 25: | Výkaz plánu investičních výdajů, |
| h) Výkaz I7–25: | Výkaz plánu investičních výdajů, |
| i) Výkaz D3–24: | Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu, |
| j) Výkaz D4–24: | Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního plynu, |
| k) Výkaz D5–24: | Výkaz nákladů na uskladnění plynu v cizích
podzemních zásobnících, |
| l) Výkaz B3–23, 24, 25: | Balance zemního plynu, |
| m) Výkaz B8–23, 25: | Smluvní denní maximum, |
| n) Výkaz B9–23: | Využití tranzitního systému podle smluvního ujednání, |
| o) Výkaz B10–25: | Balance zemního plynu. |

1. Výkaz A5–23, 24, 25, A10–25: Výkaz provozních aktiv

Výkaz provozních aktiv přiřazuje majetek na příslušné licencované a nelicencované činnosti. Přímě přiřaditelný majetek se přiřazuje přímo, podpůrný majetek a společný majetek držitele licence jsou rozvrhovány pomocí rozvrhové základny, kterou představují účetní odpisy přímo přiřaditelného majetku.

2. Výkaz N5–23, 24, 25, N10–25: Výkaz nákladů a výnosů

Výkaz nákladů přiřazuje náklady jednotlivým licencovaným a nelicencovaným činnostem. Přímé náklady jsou přiřazovány přímo, podpůrné náklady a společné náklady držitele licence jsou rozvrhovány pomocí rozvrhové základny, kterou tvoří přímé náklady činností (sloupce a, b, c, d, e, f, g, k).

3. Výkaz HV3–23, 24, 25, HV7–25: Kontrola hospodářského výsledku

Ve výkazu se vyplňují náklady a výnosy všech licencovaných i nelicencovaných činností, přičemž ve zvláštním řádku se uvedou nepovolené náklady držitele licence. Výkaz slouží ke kontrole hospodářských výsledků jednotlivých činností v návaznosti na Výkaz zisku a ztrát, sestavený podle zákona o účetnictví.

4. Výkaz D3–24: Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu

Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu se vyplňuje za II., III., VI. čtvrtletí regulačního roku „i“ a I. čtvrtletí následujícího roku.

5. Výkaz D4–24: Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního plynu

Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního plynu se vyplňuje za I., II., III., VI. čtvrtletí uplynulého kalendářního roku.

6. Výkaz D5–24: Výkaz nákladů na uskladnění plynu v cizích podzemních zásobnících

Do výkazu se vyplňují náklady na uskladnění zemního plynu v podzemních zásobnících, které nejsou v majetku provozovatele přepravní soustavy.

Výkaz se vyplňuje hodnotami převzatými z platných smluvních vztahů. Výkaz se vyplňuje za uplynulý kalendářní rok „i–1“ a pro regulační rok „i“.

7. Výkaz B3–23, 24, 25, B10–25: Bilance zemního plynu

Výkaz se vyplňuje za jednotlivá čtvrtletí skutečnými údaji uplynulého kalendářního roku „i–1“.

8. Výkaz B8–23, 25: Smluvní denní maximum

Výkaz se vyplňuje ročně hodnotou smluvního denního maxima za uplynulý kalendářní rok „i–1“.

9. Výkaz B9–23: Využití tranzitního systému podle smluvního ujednání

Výkaz se vyplňuje pro účely rozvržení nákladů tranzitního přepravního systému mezi zahraniční zákazníky a zákazníky českého plynárenského trhu.

Rozvrhovou základnou je celkové smluvní roční množství zemního plynu v uplynulém roce vstupující do přepravní soustavy.

10. Výkaz I3–23, 24, 25, I7–25: Výkaz plánu investičních výdajů

Výkaz plánu investičních výdajů na regulační období.

Firma: Období:

Výkaz A5 - 23, 24, 25 : Výkaz provozních aktiv - přeprava, uskladňování a obchod se zemním plynem

A5 - 23, 24, 25		Pořizovací cena	Přepočtená pořizovací cena	Zůstatková cena	Přepočtená zůstatková cena	v tis. Kč
a		b	c	d	e	
1	Tranzitní přeprava					
2	a/ přímo přiřaditelný majetek	x	x	x	x	
3						
4	z toho: tranzitní plynovod					
5	hraniční předávací st.					
6	kompresní stanice					
7	b/ podpůrný majetek					
8	c/ společný majetek					
9	Tranzitní přeprava celkem					
10	Vnitrostátní přeprava	x	x	x	x	
11	a/ přímo přiřaditelný majetek					
12	z toho: vnitrost. předávací stanice					
13	plynovod VVTL					
14	b/ podpůrný majetek					
15	c/ společný majetek					
16	Vnitrostátní přeprava celkem					
17	Přeprava celkem					
18	Uskladnění (PZP)	x	x	x	x	
19	a/ přímo přiřaditelný majetek					
20	b/ podpůrný majetek					
21	c/ společný majetek					
22	Uskladnění (PZP) celkem					
23	Obchod s plynem	x	x	x	x	
24	a/ přímo přiřaditelný majetek					
25	b/ podpůrný majetek					
26	c/ společný majetek					
27	Obchod s plynem (celkem)					
28	Dodávka chráněným zákazníkům (přímo napojených na přepravní soustavu)	x	x	x	x	
29	a/ přímo přiřaditelný majetek					
30	b/ podpůrný majetek					
31	c/ společný majetek					
32	Dodávka chráněným zákazníkům (přímo napojených na přepravní soustavu) celkem					
33	Ostatní licencované činnosti					
34	Nelicenceované činnosti					
35	Přímo přiřaditelný majetek celkem					
36	Podpůrný majetek celkem					
37	Společný majetek celkem					
38	Provozní aktiva celkem					
39	Nezamírovaná stálá aktiva					
	Stálá aktiva uvedena v rozvaze (ř. 003)					

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma : Období :

Výkaz N5 - 23, 24, 25: Výkaz nákladů a výnosů - přeprava, uskladňování a obchod se zemním plynem

	N5 - 23, 24, 25	Externí opravy	Provozování a obsluha						Ostatní přímé náklady	Podpůrné náklady	Společné náklady	Ztráty z přepravy	Odpisy účetní	Odpisy z přepočtené hodnoty	Výnosy
			Osobní náklady	Spotřeba materiálu	Cestovné	Ostatní ex. služby									
0	a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m		
1	Tranzitní přeprava														
2	Vnitrostátní přeprava														
3	Ukladnění														
4	Obchod s plynem														
5	Dodávka chráněným zákazníkům														
6	Ostatní licencované činnosti														
7	Nelicencované činnosti														
8															
9															
		Kč celkem													
10	Společné náklady														
11	Podpůrné náklady x														
12															
13															

Schválil:
JMÉNO/TELEFON
PODPIS
Datum:

Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON
PODPIS
Datum:

Firma :
Období:

Výkaz HV3 -23,24,25 : Kontrola hospodářského výsledku

v tis. Kč

	HV3 -23,24,25 : Kontrola hospodářského výsledku	Provozní náklady (včetně odpisů)	Provozní výnosy	Finanční a mimořádné náklady	Finanční a mimořádné výnosy	Hospodářský výsledek před zdaněním
	a	b	c	d	e	f
1	Tranzitní přeprava celkem					
2	Vnitrostátní přeprava plynu celkem	x	x	x	x	
3	Přeprava plynu celkem (licence 23)					
4	Obchod s plynem (licence 24)					
5	Ukládání plynu (licence 25)					
6	Ostatní licencované činnosti					
7	Nelicencované činnosti					
8	Nepovolené náklady podle pravidel					
9						
10						
11						

12	Hospodářský výsledek před zdaněním celkem
13	Redukce leasingu v nákladech
14	Daň z příjmu právnických osob (VZZ ř.48+55)
15	Hospodářský výsledek společnosti (VZZ ř. 60)

16	Výsledek testu shody hospodářského výsledku
17	Velikost odchylky hospodářského výsledku

Schválí:	Podpis:
JMENO/TELEFON	PODPIS
	Datum:
Vypracoval:	Podpis:
JMENO/TELEFON	PODPIS
	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz I3 - 23, 24, 25 - plán investičních výdajů

13 - 23, 24, 25						v tis. Kč
		i=0	i+1	i+2	i+3	i+4
ř.	a	b	c	d	e	f
1	Přeprava zemního plynu					
2	Obchod s plynem					
3	Ukládění zemního plynu					
4	Ostatní					
5	Celkem					

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz D3-24: Výkaz plánovaných nákladů na nákup zemního plynu

	D3-24	mil.KWh	tis.Kč	Kč/KWh
	a	b	c	d
1	Celkem			
2	z toho (nejvýznamnější dodavatelé):			
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				

Schválil:	Vypracoval:
JMENO/TELEFON	JMENO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz D4-24: Výkaz skutečných nákladů na nákup zemního plynu

	D4-24	mil. kWh	tis. Kč	Kč/kWh
	a	b	c	d
1	Celkem			
2	z toho (nejvýznamnější dodavatelé):			
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz D5 - 24: Výkaz nákladů na uskladnění zemního plynu v cizích POZA

	D5 - 24	KWh	Kč
	a	b	c
1	Celkem		
2	z toho (nejvýznamnější dodavatelé):		
3			
4			
5			
6			
7			
8			

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz B3 - 23, 24, 25: Bilance zemního plynu

	B3 - 23, 24, 25	mil.kWh
1		
2	Nákup zemního plynu	
3	Spotřeby plynu v KS v SR a SRN	
4	Zemní plyn k uskladnění v PZP	
5	Zemní plyn čerpaný z PZP	
6	Převod do investiční podušky	
7	Bilanční rozdíly v TS a VVTL	
8	Vlastní spotřeba	
9	Celkem	
10		
11	Vnitrostátní prodej celkem	
12	z toho: prodej distribučním společnostem	
13	prodej oprávněným zákazníkům	
14	dodávka chráněným zákazníkům	

16	Tranzitní přeprava zemního plynu	
17	Vnitrostátní přeprava zemního plynu	
18	Přeprava celkem	

19	Stav provozních zásob	
----	-----------------------	--

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

B8 - 23, 25 : Smluvní denní maximum

	B8 - 23, 25	mil. kWh/den
	a	b
1	Celkem	
2	z toho (nejvýznamnější odběratelé):	
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz B9 - 23: Využití tranzitního systému

	B9 - 23	mld m ³	%
	a	b	c
1	tranzit přes ČR		
2	vnitrostátní přeprava		
3	Celkem		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz A10 - 25: Výkaz provozních aktiv - uskladňování zemního plynu

	A10 - 25	Pořizovací cena	Přepočtená pořizovací cena	Zůstatková cena	Přepočtená zůstatková cena
	a	b	c	d	e
0	Uskladnění				
1	a/ přímo přiřaditelný majetek				
2	b/ podpůrný majetek				
3	c/ společný majetek				
4	Uskladnění celkem				
5	Ostatní licencované činnosti				
6	Nelicencované činnosti				
7	Nezahrnovaná stálá aktiva				
8	Stálá aktiva uvedená v rozvaze (ř. 003)				
9					

Schválil:

JMENO/TELEFON

Vypracoval:

JMENO/TELEFON

PODPIS

Datum:

PODPIS

Datum:

Firma :

Období:

Výkaz N10 - 25: Výkaz nákladů a výnosů uskladňování zemního plynu

v tis. Kč

N10 - 25		Externí opravy	Provozování a obsluha				Ostatní přímé náklady	Podpůrné náklady	Společné náklady	Ztráty z přepravy	Odpisy účetní	Odpisy z přepočtené hodnoty	Výnosy	
			Osobní náklady	Spotřeba materiálu	Cestovné	Ostatní ex. služby								
1	Uskladnění	a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m
2	Ostatní licencované činnosti													
3	Nelicencované činnosti													
4														
5														

6	Kč celkem	
7	Společné náklady	
8	Podpůrné náklady x	
9		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
Datum:	Datum:

Výkaz HV7-25 : Kontrola hospodářského výsledku

Firma : Období:

v tis. Kč

	HV7 -25 : Kontrola hospodářského výsledku	Provozní náklady (včetně odpisů)	Provozní výnosy	Finanční a mimořádné náklady	Finanční a mimořádné výnosy	Hospodářský výsledek před zdaněním
	a	b	c	d	e	f
1	Uskládování plynu (licence 25)					
2	Ostatní licencované činnosti					
3	Neoprávněné náklady podle pravidel		x		x	
4	Nelicencované činnosti					
5						

6	Hospodářský výsledek před zdaněním celkem	
7	Redukce leasingu v nákladech	
8	Dan z příjmu právnických osob (VZZ ř.48+55)	
9	Hospodářský výsledek společnosti (VZZ ř. 60)	

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz I7 - 25 - plán investičních výdajů -uskladnění zemního plynu

17 - 25		i=0	i+1	i+2	i+3	i+4
ř.	a	b	c	d	e	f
1	Uskladnění zemního plynu					
2	Ostatní					
3	Celkem					

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz B10 - 25: Bilance zemního plynu

	B10 - 25	v tis. Kč
1	Zemní plyn k uskladění v PZP	
2	Zemní plyn čerpaný z PZP	
3	Převod do investční podušky	
4	Vlastní spotřeba	
5	Celkem	
6	Stav provozních zásob	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

2. Licence – distribuce plynu a obchod s plynem

Pravidla vyplňování výkazů pro držitele licence: distribuce plynu – skupina 22, obchod s plynem – skupina 24.

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

- | | |
|-------------------------|--|
| a) Výkaz A6–22: | Výkaz provozních aktiv distribuce plynu, |
| b) Tabulka A6–22, 24–P: | Tabulka provozních aktiv – podklady, |
| c) Výkaz A9–24: | Výkaz provozních aktiv obchodu s plynem, |
| d) Výkaz N6–22: | Výkaz nákladů a výnosů distribuce plynu, |
| e) Tabulka N6–22, 24–P: | Tabulka nákladů a výnosů – podklady, |
| f) Výkaz N9–24: | Výkaz nákladů a výnosů obchodu s plynem, |
| g) Výkaz HV4–22: | Výkaz kontroly hospodářského výsledku, |
| h) Výkaz I4–22: | Plán investičních výdajů, |
| i) Výkaz OP2–22: | Výkaz výpočtu opravných položek, |
| j) Výkaz D2–22: | Výkaz nákladů na nákup zemního plynu, |
| k) Výkaz B4–22: | Balance distribuce zemního plynu, |
| l) Výkaz T2–22: | Cenová statistika, |
| m) Výkaz CP2–22: | Cenový průkaz. |

Výkazy se automaticky sestavují pomocí programu, který úřad poskytuje ke stažení na internetových stránkách. Držitel licence vyplňuje v programu podkladové tabulky, které se automaticky sestavují do požadovaných výkazů.

1. **Tabulka A6–22, 24–P: Tabulka provozních aktiv – podklady**

Tato tabulka slouží jako podklad pro automatické sestavení výkazů A6–22 a A9–24. Tabulka se vyplňuje daty v členění na rozvod dálkovody, rozvod místními sítěmi a obchodní činnosti.

1.1 **Přímo přiřaditelný majetek**

Je zjišťován pro tyto činnosti:

- a) rozvod dálkovody (ř.1),
- b) rozvod místními sítěmi (ř. 5),
- c) obchodní činnosti (ř. 9).

Činnosti týkající se rozvodu dálkovody a místními sítěmi jsou dále členěny na plynovody, regulační stanice a měření.

1.1.1 **Rozvod plynu dálkovody**

Majetek pro provoz dálkovodního rozvodného systému tvoří předávací stanice sloužící k nákupu plynu od přepravce, vysokotlaké plynovody a jejich katodická ochrana a regulační stanice. K tomu náleží příslušná měřicí zařízení a přepočítávače. Patří sem i plynoměry pro zákazníky odebírající plyn přímo z dálkovodu.

Přímo přiřaditelný majetek se člení do tří skupin:

- plynovody,
- regulační stanice,
- měření.

1.1.2 Rozvod plynu místními sítěmi

Majetek pro provoz rozvodu plynu místními sítěmi tvoří středotlaké a nízkotlaké plynovody, regulační stanice a plynoměry.

Přímo přiřaditelný majetek se člení do tří skupin:

- plynovody,
- regulační stanice,
- měření.

1.1.3 Obchodní činnosti

Do této části patří majetek pro zajištění nákupu a prodeje plynu. Kromě hmotného majetku (budovy, výpočetní technika) jde také o software (např. zákaznický informační systém). Majetek určený pro obchodní činnosti se člení na dodávku a obchod v poměru podle počtu odběrných míst. Dále se člení na dálkovody a místní síť podle počtu odběrných míst z těchto tlakových úrovní.

1.2 Podpůrný majetek

Slouží pouze pro licencované činnosti a nelze ho přímo přiřadit na dílčí činnosti. Vzhledem k určení ho členíme do tří skupin:

1.2.1 Podpůrný majetek I. (ř. 11 a 12) – jde o majetek, který slouží buď provozu dálkovodů a nebo místních sítí, ale nelze ho zařadit do plynovodů, regulačních stanic nebo měření. Patří sem např. dopravní prostředky používané pracovní skupinou na místní síť. Tento majetek se přiřazuje na příslušné činnosti přímo.

1.2.2 Podpůrný majetek II. (ř. 13) – do této skupiny patří majetek, který slouží oběma činnostem rozvodu. Např. dispečerská a řídicí technika, která se rozvrhuje pouze na činnost dálkovod a místní síť, netýká se dodávky. Tento majetek bude rozvržen na dílčí licencované činnosti, t.j. na rozvod dálkovodem, rozvod místními sítěmi v poměru účetních odpisů přiřazených těmto činnostem na tabulce N6–22 podklady.

1.2.3 Podpůrný majetek III. (ř. 14) – jde o majetek užívaný pro rozvod i obchodní činnosti. Také tento majetek bude rozvržen na dílčí licencované činnosti, tj. na rozvod dálkovodem, rozvod místními sítěmi a obchodní činnosti v poměru účetních odpisů přiřazených těmto činnostem v tabulce N6–22 podklady. Majetek pro obchodní činnosti se člení na dodávku a obchod v poměru podle počtu odběrných míst.

1.3 Společný majetek (ř. 15)

Slouží držiteli licence jak pro licencované, tak nelicencované činnosti. Rozvrhuje se na dílčí licencované činnosti a ostatní nelicencované činnosti v poměru účetních odpisů přiřazených těmto činnostem.

V rámci obchodní činnosti se dále člení na dodávku a obchod podle počtu odběrných míst.

1.4 Pořizovací cena přepočtená (sloupec „c“ a „e“)

Přepočtená pořizovací cena je vypočtena podle postupu uvedeného v příloze č. 5 vyhlášky.

1.5 Finanční leasing (ř. 16)

Do stálých aktiv je nutné zařadit i majetek pořízený na finanční leasing podle přílohy č. 6 vyhlášky.

1.6 Nezahrnovaná stálá aktiva

V této položce se uvádějí stálá aktiva, která se nezahrnují do výpočtu provozních aktiv podle § 4 odst. 3 vyhlášky.

1.7 Majetek ostatních licencovaných a nelicencovaných činností (ř. 18)

V tomto řádku se uvádí majetek určený pro činnosti, které nejsou předmětem licencí 22 a 24. Tento údaj je zadáván bez podílu společného majetku.

1.8 Kontrola správnosti vykázaných provozních aktiv

Údaj v ř. 19 je dopočten ze zadaných údajů a musí souhlasit s řádkem 003 rozvahy držitele licence k příslušnému datu.

1.9 Majetek nevykázaný v rozvaze

V ř. 21 a ř. 22 je uveden majetek užívaný distributorem pro licencovanou činnost, který není vykázán v rozvaze a je veden v operativní evidenci držitele licence. Tento majetek není obsažen v údajích základní tabulky. Může se jednat o majetek pronajatý od obcí (ř. 21) nebo o majetek pořízený z dotací (ř. 22).

2. Tabulka N6–22, 24–P: Tabulka nákladů a výnosů – podklady

Tato tabulka slouží jako podklad pro automatické sestavení výkazů N6–22 a N9–24. Tabulka se vyplňuje daty v členění na rozvod dálkovody, rozvod místními sítěmi a obchodní činnosti.

2.1 Členění činností**2.1.1 Rozvod plynu***Rozvod plynu dálkovody*

Rozvod plynu dálkovody obsahuje provoz dálkovodního systému včetně kontroly, komplexní údržby a oprav zařízení. Dílčí činnost plynovody zahrnuje i činnosti související s provozem a údržbou katodové ochrany. Do činnosti měření patří instalace plynoměrů a jejich výměna pro zákazníky zásobované z tohoto systému, včetně odečtů.

Činnost se sleduje ve třech položkách:

- plynovody,
- regulační stanice,
- měření.

Rozvod plynu místními sítěmi

Rozvod plynu místními sítěmi obsahuje provoz systému místních sítí včetně kontroly, komplexní údržby a oprav zařízení. Do činnosti měření patří instalace plynoměrů a jejich výměna pro zákazníky zásobované z tohoto systému, včetně odečtů.

Činnost se sleduje ve třech položkách:

- plynovody,
- regulační stanice,
- měření.

2.1.2 Obchodní činnosti

Do této činnosti patří styk s dodavatelem a se zákazníkem a všeobecná obchodní činnost. Patří sem fakturace a inkaso.

Výnosy z prodeje plynu jsou do této činnosti zahrnovány v členění na prodej přímým odběratelům z dálkovodu a prodej z místních sítí podle evidence držitele licence.

2.2 Členění nákladů a výnosů**2.2.1 Náklady na opravování (sloupec „b“)**

Obsahují náklady vynaložené na odstraňování zjištěných závad a poruch zařízení, včetně výměny poškozených součástí a kontroly výsledku opravy.

Jde zejména o tyto druhy nákladů:

- přímý materiál spotřebovaný při opravě,
- osobní náklady pracovníků provádějících opravu,
- cestovní a dopravní náklady těchto pracovníků,
- náklady jiných útvarů podílejících se na realizaci opravy (doprava, mechanizace),
- režijní náklady střediska přímo se podílejícího na opravě,
- externí náklady.

2.2.2 Náklady na provozování a obsluhu (sloupec „c“)

Zahrnují náklady vynaložené na kontrolu a údržbu distribučního zařízení, včetně měřících zařízení.

Jde zejména o tyto druhy nákladů:

- materiál na zajištění provozu a obsluhu zařízení,
- osobní náklady pracovníků zajišťujících provoz a obsluhu,
- režijní náklady střediska zajišťujícího provoz a obsluhu,
- externí náklady.

2.2.3 Ostatní přímé náklady (sloupec „d“)

Obsahují přímo přiřaditelné náklady, které nejsou zahrnuty do žádné předchozí položky a lze je určit na některou ze sledovaných činností.

Jde zejména o tyto druhy nákladů:

- saldo tvorby a zúčtování rezerv na opravy DHM,
- saldo tvorby a zúčtování opravných položek k pohledávkám,
- ostatní externí služby,
- pojištění majetku,
- náhrady škod na cizích pozemcích.

Pro obchodní činnost (ř. 9) jsou v této položce zahrnuty veškeré přímo přiřaditelné náklady. Tyto náklady jsou rozvrhovány na dodávku a obchod s plynem podle počtu odběrných míst. Uvnitř těchto dílčích činností jsou dále členěny na dálkovody a místní sítě podle stejného kritéria.

2.2.4 Odpisy (sloupce „e“, „f“)

Odpisy jsou v tabulkách sledovány jednak jako odpisy z účetní pořizovací ceny majetku a jednak z přepočtené pořizovací ceny. Pravidla účetního odepisování vychází ze zákona o účetnictví. U licencované činnosti distribuce jsou pravidla odepisování pro účely regulace pro část přímo přiřaditelných aktiv sjednocena pro všechny společnosti. Závazný odpisový plán určuje pro vybrané položky majetku v členění podle SKP maximální odpisové sazby v procentech. Tyto jednotné odpisové sazby určují minimální dobu životnosti vyjmenovaných skupin majetku.

Jednotné odpisové sazby

SKP	Název	Roční odpisová sazba v %
332063	Plynoměry	12,5
332065	Stanice katodové ochrany	12,5
332071	Regulační stanice – technologie	12,5
332083	Přepočítávače	12,5
462113	Budovy průmyslové a skladové	2,0
462114	Budovy pro obchod a služby	2,0
462131	VTL plynovody	3,3
462142	NTL a STL plynovody	3,3
462143	Elektropřípojky nadzemní	3,3

462144	Elektropřípojky podzemní	3,3
462151	Regulační stanice – stavební část	4,0
462164	Oplocení	7,0
462311	Komunikace	3,3

Odpisové sazby ostatních stálých aktiv vycházejí z odpisových plánů jednotlivých držitelů licencí. Odpisy jsou zadávány do podkladové tabulky ve sloupci „e“ (účetní) a „f“ (přepočtené).

2.2.5 Podpůrné náklady

Jde o náklady, které se týkají pouze distribuční činnosti a obchodu, ale nelze je jednoznačně přiřadit na některou sledovanou činnost. Člení se na tři části:

Podpůrné náklady I. (ř. 10, 11)

Do této části se zahrnují náklady zjistitelné na dálkovody a místní sítě, které nelze přímo přiřadit na plynovody, regulační stanice nebo měření. Tyto náklady jsou přímo přiřazeny na jednotlivé činnosti.

Podpůrné náklady II. (ř. 12)

Do této části se zahrnují náklady zjistitelné na činnost „rozvod“, které nelze přímo přiřadit na dálkovody a místní sítě. Jsou rozděleny na náklady bez odpisů, které se člení v poměru přímo přiřaditelných provozních nákladů a na odpisy, které členíme podle přímo přiřaditelných odpisů.

Podpůrné náklady III. (ř. 13)

Do této části se zahrnují náklady zjistitelné na činnost „rozvod“, „dodávka“ a „obchod“, které nelze přímo přiřadit na rozvod dálkovody a místní sítě a obchodní činnost. Jsou rozděleny na náklady bez odpisů, které se člení v poměru přímo přiřaditelných provozních nákladů, a na odpisy, které se člení podle přímo přiřaditelných odpisů. Podíl těchto nákladů na obchodní činnost se dále člení na „dodávku“ a „obchod“ podle počtu chráněných a oprávněných zákazníků, „dodávku“ a „obchod“ dále na „dálkovod“ a „místní síť“ podle počtu odběrných míst.

2.2.6 Společné náklady držitele licence (ř. 14)

Jde o náklady, které se týkají držitele licence celkem, tj. i nelicencovaných činností. Zahrnují se sem náklady na řízení společnosti jako celku. Jsou rozděleny na náklady bez odpisů, které se člení v poměru přímo přiřaditelných provozních nákladů, a na odpisy, které se člení podle přímo přiřaditelných odpisů. Podíl těchto nákladů na obchodní činnost se dále člení na „dodávku“ a „obchod“ podle počtu chráněných a oprávněných zákazníků, „dodávku“ a „obchod“ dále na „dálkovod“ a „místní síť“ podle počtu odběrných míst.

2.2.7 Náklady na ztráty (sloupec „g“)

Vyjadřují náklady na nákup plynu, který nebude prodán v důsledku ztrát při rozvodu dálkovody a místními sítěmi.

3. Výkaz HV4–22: Výkaz kontroly hospodářského výsledku

Tento výkaz slouží k ověření správnosti údajů uvedených v tabulkách nákladů a výnosů vzhledem k Výkazu zisku a ztrát.

Do řádku 1 a 2 jsou zadávány náklady a výnosy distribuce a obchodu s plynem.

Do řádku 3–5 jsou zadávány náklady a výnosy za ostatní licencované činnosti. Jednotlivě by měly být uvedeny činnosti většího rozsahu, ostatní mohou být shrnuty do jedné položky.

V řádcích 7–14 jsou uvedeny náklady a výnosy za nelicencované činnosti.

V řádku 21 je korigována hodnota leasingových splátek v nákladech společnosti, které byly pro potřeby regulačních výkazů z nákladů odečteny. V této korekci je třeba zohlednit částku, která byla uplatněna jako odpisy.

V řádku 23 je uvedena daň z příjmu společnosti a v řádku 25 hospodářský výsledek společnosti. Oba tyto údaje jsou převzaty z výkazu zisku a ztrát společnosti.

4. Výkaz I4–22: Plán investičních výdajů

Výkaz obsahuje přehled plánovaných investičních výdajů v distribuci plynu.

5. Výkaz D2–22: Výkaz nákladů na nákup zemního plynu

Výkaz udává množství nakoupeného zemního plynu celkem a podle jednotlivých dodavatelů v technických jednotkách a v tis. Kč. Vypočítává průměrnou nákupní cenu. Dále se uvádí ztráty v dálkovodech a místních sítích a vlastní spotřeba v technických jednotkách a v tisících Kč (při použití průměrné nákupní ceny).

6. Výkaz B4–22: Bilance distribuce zemního plynu

Výkaz bilancuje množství plynu distribuovaného distribuční soustavou pro chráněné zákazníky a ostatní účastníky trhu s plynem a vlastní spotřebu v technických jednotkách (MWh) v členění podle tlakových úrovní. Dále uvádí počet odběrných míst v členění podle tlakových úrovní a druhu zákazníků a maximální denní odběr. Výkaz se vyplňuje za jednotlivá čtvrtletí skutečnými údaji uplynulého kalendářního roku „i–1“ a za jednotlivá čtvrtletí regulovaného roku „i“ a jako plán na regulační období.

7. Výkaz T2–22: Cenová statistika

Tento výkaz obsahuje údaje o množství prodaného plynu a počtu stálých platů nebo výši maximálního denního odběru v jednotlivých kategoriích odběratelů i za držitele licence celkem a platné ceny zemního plynu pro jednotlivé kategorie. Z těchto údajů je dopočtena skutečně dosažená průměrná cena zemního plynu. Tento výkaz je předkládán za předchozí rok v členění na čtvrtletí.

8. Výkaz CP2–22: Cenový průkaz

Tento výkaz je předkládán jako návrh cen zemního plynu konečnému spotřebiteli. Cenový průkaz obsahuje údaje o množství prodaného zemního plynu a počtu stálých platů nebo výši maximálního denního odběru za regulační rok „i“ v členění na jednotlivé kategorie. Dále obsahuje ceny platné před změnou ceny a ceny navrhované pro jednotlivé kategorie.

9. Výkaz OP2–22: Výpočet opravných položek

Výkaz zahrnuje výpočet opravných položek ke krátkodobým pohledávkám z obchodního styku podle přílohy číslo 8.

Firma :

Období:

Výkaz A6 - 22 : Výkaz provozních aktiv - distribuce plynu

	A6 - 22				v tis. Kč	
	a	b	c	d	e	
1	Dálkovody - distribuce (rozvod+dodávka)					
2	Dálkovody - rozvod					
3	Přímo přiřaditelný majetek					
4	z toho plynovody					
5	regulační stanice					
6	měření					
7	Podpůrný majetek					
8	Společný majetek					
9	Dálkovody - dodávka					
10	Místní sítě - distribuce (rozvod+dodávka)					
11	Místní sítě - rozvod					
12	Přímo přiřaditelný majetek					
13	z toho plynovody					
14	regulační stanice					
15	měření					
16	Podpůrný majetek					
17	Společný majetek					
18	Místní sítě - dodávka					
19	Distribuce plynu celkem					
20	z toho rozvod					
21	dodávka					

Schválí:	Podpis:
JMÉNO/TELEFON	PODPIS
	Datum:
Vypracoval:	Podpis:
JMÉNO/TELEFON	PODPIS
	Datum:

Firma : Období:

Tabulka A6 - 22, 24 - podklady : Tabulka provozních aktiv - distribuce plynu

A6 - 22, 24 - podklady		Pořizovací cena		Přepočtená pořizovací cena	Zůstatková cena		Přepočtená zůstatková cena	v tis. Kč	
a		b		c	d		e		
Dálkovody - rozvod									
1	Přímý přiřaditelný majetek								
2	z toho plynovody								
3	regulační stanice								
4	měření								
Místní sítě - rozvod									
5	Přímý přiřaditelný majetek								
6	z toho plynovody								
7	regulační stanice								
8	měření								
Obchodní činnost (dodávka + obchod)									
9	Přímý přiřaditelný majetek								
Souhrn majetku držitele licence									
10	Přímý přiřaditelný majetek								
11	Podpůrný majetek I. - dálkovody								
12	- místní sítě								
13	Podpůrný majetek II.								
14	Podpůrný majetek III.								
15	Společný majetek								
16	(Leasing)								
17	Nezahrnovaná stálá aktiva								
18	Majetek nelicencovaných činností								
19	Stálá aktiva vykázaná celkem								
20	Stálá aktiva uvedena v rozvaze ř. 003			x			x		
21	Pronajatý majetek (nevedený ve stálých aktivech)						x		
22	Ostatní majetek v podrozvahové a jiné evidenci								

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS Datum:	PODPIS Datum:

Firma :
Období:

Výkaz A9 - 24 : Výkaz provozních aktiv obchod s plynem

A9 - 24		Pořizovací cena	Přepočtená pořizovací cena	Zůstatková cena	Přepočtená zůstatková cena
		b	c	d	e
1	Obchodní činnosti				
2	Přímo přiřaditelný majetek				
3	Podpůrný majetek				
4	Společný majetek				
5	Dodávka				
6	Dálkovody				
7	Místní síť				
8	Obchod s plynem				
9	Dálkovody				
10	Místní síť				

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma : Období:

Výkaz N6 - 22 : Výkaz nákladů a výnosů - distribuce plynu

										v tis. Kč	
	N6 - 22	Opravování	Provozování a obsluha	Ostatní přímé náklady	Přímé náklady bez odpisů	Podpůrné náklady	Společné náklady	Odpisy účetní	Odpisy z přepočtené hodnoty	Výnosy	
	a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	
1	Dálkovod - distribuce (rozvod+dodávka)										
2	Dálkovod - rozvod										
3	z toho plynovody					x	x			x	
4	regulační stanice					x	x			x	
5	měření					x	x			x	
6	Dálkovod - dodávka	x	x							x	
7	Místní síť - distribuce (rozvod+dodávka)										
8	Místní síť - rozvod									x	
9	z toho plynovody					x	x			x	
10	regulační stanice					x	x			x	
11	měření					x	x			x	
12	Místní síť - dodávka	x	x							x	
13	Distribuce plynu celkem										
14	z toho rozvod										
15	dodávka	x	x							x	
16	Povolené náklady - distribuce										
17	z toho rozvod										
18	dodávka										
19	Odpisy - distribuce										
20	z toho rozvod										
21	dodávka										

Schválil:
JMÉNO/TELEFON

Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON

PODPIS
Datum:

PODPIS
Datum:

Období:

Firma:

Tabulka N6 - 22, 24 podklady : Tabulka nákladů a výnosů - distribuce plynu

N6 - 22, 24 - podklady							v tis. Kč									
a		b		c		d		e		f		g		h		
Oprávnění		Provozování a obsluha		Ostatní přímé náklady		Odpisy účení		Odpisy z přepočtené hodnoty		Úhrada za distribuci		Rozsah zařízení				
1	Dálkovod - rozvod														km	
2	Plynovody														počet	
3	Regulační stanice														počet odběrných míst	
4	Měření															
5	Místní síť - rozvod														km	
6	Plynovody														počet	
7	Regulační stanice														počet odběrných míst	
8	Měření															
9	Obchodní činnost (dodávka + obchod)															
10	Podpůrné náklady I. - dálkovod															
11	- místní síť															
12	Podpůrné náklady II.															
13	Podpůrné náklady III.															
14	Společné náklady držitele licence															
15	Výnosy															
16	Dodávka - dálkovod															
17	Dodávka - místní síť															
18	Obchod s plynem - dálkovod															
19	Obchod s plynem - místní síť															
Schválil:			Jméno/TELEFON			Vypracoval:			Jméno/TELEFON							
PODPIS			Datum:			PODPIS			Datum:							

Schválil:	Podpis:	Podpis:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
Podpis:	Podpis:	Podpis:
Datum:	Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz N9 - 24: Výkaz nákladů a výnosů - obchod s plynem

							v tis. Kč	
N9 - 24		Přímé náklady	Podpůrné náklady	Společné náklady	Úhrada za distribuci	Odpisy účetní	Odpisy přehodnocené	Výnosy
		a					g	h
1	Obchodní činnost celkem							
2	Dálkovody							
3	Místní sítě							
4	Dodávka							
5	Dálkovody							
6	Místní sítě							
7	Obchod s plynem							
8	Dálkovody							
9	Místní sítě							
10	Povolené náklady - obchod s plynem	0						
11	Odpisy - obchod s plynem	0						

Schválil:
JMÉNO/TELEFON

Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON

PODPIS
Datum:

PODPIS
Datum:

Firma : Období:

Výkaz HV4 - 22, 24: Kontrola hospodářského výsledku podklady

v tis. Kč

	a	b	c	d	e	f	g
		Provozní náklady bez odpisů	Odpisy	Provozní výnosy	Finanční a mimořádné náklady	Finanční a mimořádné výnosy	HV před zdaněním
1	Distribuce plynu	0	0	0			0
2	Obchod s plynem	0	0	0			0
Ostatní licencované činnosti :							
3							0
4							0
5							0
6							0
Nelicencované činnosti :							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15	Celkem nelic. činnosti (bez spol. nákladů)						
HV licencovaných činností							
16	HV licencovaných činností						
17	HV nelicencovaných činností (bez spol.nákl.)						
18	(Podíl společných nákladů nelicenc. činností)						
19	HV z regulačních výkazů						
20	(Redukce leasingu v nákladech)						
21	HV před zdaněním celkem						
22	Daň z příjmu právnických osob (VZZ ř.48+55)						
23	HV po zdanění celkem						
24	HV společností (VZZ ř.60)						

Schválil:
JMÉNO/TELEFON

Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON

PODPIS
Datum:

PODPIS
Datum:

Výkaz I4-22 - plán investičních výdajů

Firma :

Období:

v tis. Kč

	I4 - 22	I=0	I+1	I+2	I+3	I+4
ř.:	a	b	c	d	e	f
1	Investice - dálkovody - místní sítě - dotávka					
2						
3						
4	Investice pro distribuci celkem					

Schválil:	Vypracoval:	
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON	
PODPIS	PODPIS	
Datum:	Datum:	

Firma :

Období:

Tabulka OP 2 -22 : Výpočet opravných položek ke krátkodobým pohledávkám z obchodního styku

Tabulka OP 2 -22					v tis. Kč	
	a	b	c	d	e	f
1	stav celkových opr.položek k 31.12.roku i-1					
2	stav celkových opr.položek k 31.12.roku i = (ř.4+ 5+ 6+ 7)					
3	změna stavu OP (ř. 2-1)					
4	opr. položky za dlužníky v konkurzním a vyrovnávacím řízení (daňové+nedañové)					
5	zákonné opr.položky k nepromištěným pohl. splatným po 31.12.1994 (nový blok)					
6	nedañové opravné položky po 31.12.1994 (nový blok)					
7	nedañové opravné položky pohledávek se splatností do 31.12.1994 (starý blok) v případě jejich tvorby					
8	odpis pohledávek se splatností do 31.12.1994 (starý blok) za rok i					
9	odpis pohledávek se splatností po 31.12.1994 (nový blok) za rok i					

pozn. : rok "i" - výkazovaný rok

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz D2 - 22: Výkaz nákladů na nákup plynu

	D2 - 22	Množství v MWh	tis. Kč	Cena v Kč
	a	b	c	d
1	Nákup plynu celkem			
2	z toho Transgas			
3	dodavatel 2			
4	dodavatel 3			
5	dodavatel 4			
6	dodavatel 5			
7	Ztráty celkem			
8	z toho dálkovod			
9	místní síť			
10	Vlastní spotřeba			

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma : Období: **Výkaz B4 - 22 Skutečnost** *Bilance distribuce zemního plynu*

B4 - 22 Skutečnost		I.Q		II.Q		III.Q		IV.Q	
		MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst
a									
Dálkovod									
1	Prodej chráněným zákazníkům								
2	Prodej oprávněným zákazníkům								
3	Ostatní		x		x		x		x
4	Vlastní spotřeba		x		x		x		x
5	Ztráty		x		x		x		x
Místní sítě									
6	Prodej chráněným zákazníkům								
7	Prodej oprávněným zákazníkům								
8	Ostatní		x		x		x		x
9	Vlastní spotřeba		x		x		x		x
10	Ztráty		x		x		x		x
Distribuce celkem									
12	Prodej chráněným zákazníkům								
13	Prodej oprávněným zákazníkům								
14	Ostatní		x		x		x		x
15	Vlastní spotřeba		x		x		x		x
16	Ztráty		x		x		x		x
17	Nákup plynu								
18	Maximální denní odběr		x		x		x		x

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma : Období: **Výkaz B4 - 22 Regulační rok Balance distribuce zemního plynu**

B4 - 22 Regulační rok "i"	I.Q		II.Q		III.Q		IV.Q	
	MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst
a	b	c	d	e	f	g	h	i
Dálkovod								
1 Prodej chráněným zákazníkům								
2 Prodej oprávněným zákazníkům								
3 Ostatní		x		x		x		x
4 Vlastní spotřeba		x		x		x		x
5 Ztráty		x		x		x		x
Místní síť								
6 Prodej chráněným zákazníkům								
7 Prodej oprávněným zákazníkům								
8 Ostatní		x		x		x		x
9 Vlastní spotřeba		x		x		x		x
10 Ztráty		x		x		x		x
Distribuce celkem								
12 Prodej chráněným zákazníkům								
13 Prodej oprávněným zákazníkům								
14 Ostatní		x		x		x		x
15 Vlastní spotřeba		x		x		x		x
16 Ztráty		x		x		x		x
17 Nákup plynu								
18 Maximální denní odběr		x		x		x		x

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS Datum:	PODPIS Datum:

Firma :

Období:

Výkaz B4 - 22 Plán : *Balance distribuce zemního plynu - Plán*

B4 - 22		MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst	MWh	Počet odběrných míst
		i+1			i+2			i+3			
a		b	c	d	e	f	g	h	i		
Dálkovod											
1	Prodej chráněným zákazníkům										
2	Prodej oprávněným zákazníkům										
3	Ostatní		x		x		x				x
4	Vlastní spotřeba		x		x		x				x
5	Ztráty		x		x		x				x
Místní sítě											
6	Prodej chráněným zákazníkům										
7	Prodej oprávněným zákazníkům										
8	Ostatní		x		x		x				x
9	Vlastní spotřeba		x		x		x				x
10	Ztráty		x		x		x				x
Distribuce celkem											
12	Prodej chráněným zákazníkům										
13	Prodej oprávněným zákazníkům										
14	Ostatní		x		x		x				x
15	Vlastní spotřeba		x		x		x				x
16	Ztráty		x		x		x				x
17	Nákup plynu										
18	Maximální denní odběr		x		x		x				x

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období: rok / čtvrtletí

Výkaz T2 - 22: Cenová statistika - distribuce plynu

T2-22	Technické jednotky	Ceny platné		Výnosy	Průměrná cena				
		plyn	stálý plat						
						Kč/kWh	Kč		
								tis. Kč	f
MWh	Počet st.platů								
Hodnoty bez DPH									
1	Kategorie 1								
2	Kategorie 2								
3	Kategorie 3								
4	Kategorie 4								
5	Kategorie 5								
6	Kategorie 6								
7	Kategorie 7								
8	Kategorie 8								
9	Kategorie 9								
10	Kategorie 10								
11	Kategorie 11								
12	Kategorie 12								
13	Kategorie 13								
14	Kategorie 14								
15	Kategorie 15								
16	Kategorie 16								
17	Kategorie 17								
18	Kategorie 18								
19	Kategorie 19								
20	Kategorie 20								

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz CP2 - 22: Cenový průkaz - distribuce plynu

CP2-22		Technické jednotky		Ceny platné		Změna cen		Ceny nové		Výnosy celkem		Prům. cena		Změna celkem
				plyn	stálý plat	plyn	odb.místo	plyn	stálý plat	původní	nové	platná	nová	
		MWh	Počet st.plať	Kč/kWh	Kč	koef.	koef.	Kč/kWh	Kč	tis.Kč	tis.Kč	Kč/kWh	Kč/kWh	koef.
Hodnoty bez DPH		a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m
1	Kategorie 1													
2	Kategorie 2													
3	Kategorie 3													
4	Kategorie 4													
5	Kategorie 5													
6	Kategorie 6													
7	Kategorie 7													
8	Kategorie 8													
9	Kategorie 9													
10	Kategorie 10													
11	Kategorie 11													
12	Kategorie 12													
13	Kategorie 13													
14	Kategorie 14													
15	Kategorie 15													
16	Kategorie 16													
17	Kategorie 17													
18	Kategorie 18													
19	Kategorie 19													
20	Kategorie 20													

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Teplárenství

Licence – výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie

Pravidla vedení oddělené evidence pro držitele licence na výrobu tepelné energie – skupina 31 a licence na rozvod tepelné energie – skupina 32 a pro souběžné držitele licencí skupiny 11 se součtovým instalovaným výkonem nižším než 500 MW_e a skupin 31, 32.

Pravidla stanoví způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

- a) Tabulka A1–31, 32 podklady: Tabulka provozních aktiv,
- b) Výkaz A1–31, 32: Výkaz provozních aktiv,
- c) Tabulka N1–31, 32 podklady: Tabulka nákladů a výnosů,
- d) Výkaz N1–31, 32: Výkaz nákladů a výnosů,
- e) Výkaz HV1–31, 32: Kontrola hospodářského výsledku,
- f) Výkaz I5–31, 32: Výkaz plánu investičních výdajů,
- g) Výkaz B11–31, 32: Technický výkaz.

Výkazy se automaticky sestavují pomocí programu, který úřad poskytuje ke stažení na internetových stránkách. Držitel licence vyplňuje v programu podkladové tabulky, které se automaticky sestavují do požadovaných výkazů.

Souběžný držitel licence skupin 11, 31, 32 nevykazuje výkazy pro skupinu 11 – výroba elektřiny.

1. Výkazy provozních aktiv: Výkaz A1–31, 32

Provozními aktivy se pro účely této vyhlášky rozumí aktiva podle § 4 odstavce 3 vyhlášky. Kontrola správnosti provozních aktiv se prokazuje na Výkazu A1–31, 32. V tabulce A1–31, 32 podklady se na řádku 11 uvedou stálá aktiva z rozvahy řádek 003.

2. Tabulka provozních aktiv: Tabulka A1–31,32 podklady

Tato tabulka slouží jako podklad pro automatické sestavení Výkazu A1–31, 32.

2.1 Přímě přiřaditelný majetek (A1–31, 32 podklady)

2.1.1 Výroba tepelné energie (ř. 1 „c“ a ř. 6 „c“)

Výroba tepelné energie je proces, kterým se energie obsažená v palivu mění v kotlích na tepelnou energii určenou pro výrobu tepelné energie pro teplárenské účely (otop, příprava teplé užitkové vody, technologické účely).

Hranice:

- a) začátek: zařízení sloužící pro příjem paliva,
- b) konec: místo přechodu topného média do zařízení rozvodů tepla.

Položky – zejména:

- a) výtopenské (parní, horkovodní) a teplovodní kotle,
- b) komín,
- c) redukční parní stanice,
- d) ohříváky horké a teplé vody (výměníky),
- e) oběhová a kondenzátní čerpadla,
- f) palivové hospodářství pro kotle ad a),
- g) vodní hospodářství vč. chemické úpravy pro kotle ad a),
- h) ekologické zařízení pro kotle ad a),
- i) soustrojí k výrobě elektřiny pro vlastní spotřebu výroby energie (parní turbíny, plynové turbíny, kogenerační jednotky s motory vč. elektrických generátorů).

2.1.2 Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

Kombinovaná výroba elektřiny a tepla je proces, ve kterém se energie obsažená v palivu mění

- a) v kotlích na tepelnou energii v páře, která je určena k výrobě elektřiny v parních turbínách a k dodávce tepelné energie pro teplotní účely,
- b) v plynových turbínách na elektrickou energii a na tepelnou energii ve výtopenských nebo teplovodních kotlích pro teplotní účely,
- c) v plynových turbínách paroplynového cyklu na elektrickou energii a na teplo využívané v teplotním spalínovém kotli k výrobě tepelné energie pro další výrobu elektřiny v parní turbíně a k dodávce pro teplotní účely,
- d) v kogeneračních jednotkách s pístovými motory a výměníky na elektrickou energii a na tepelnou energii pro teplotní účely.

Hranice:

- a) začátek: -zařízení sloužící pro příjem paliva,
-zařízení sloužící pro příjem média přímo a výhradně určeného k výrobě elektrické energie,
- b) konec: -vstupní měření pro vlastní spotřebu, výstupní místo dodávky elektřiny do zařízení odběratele
- místo přechodu topného média do zařízení rozvodu tepla

2.1.2.1 Výroba elektrické energie (ř. 1 „b“ a ř. 6 „b“)

Položky – zejména:

- a) parní turbíny vč. kondenzátorů,
- b) elektrické generátory parních turbín,
- c) chladičové věže a čerpadla,
- d) řídicí systémy,
- e) transformátory GN/VN a ostatní,
- f) rozvodna vlastní spotřeby,
- g) elektrické generátory plynových turbín a kogeneračních jednotek s motory.

2.1.2.2 Výroba tepelné energie (ř. 1 „c“ a ř. 6 „c“)

Položky – zejména:

- a) redukční parní stanice,
- b) ohříváky horké a teplé vody (výměníky),
- c) oběhová a kondenzátní čerpadla.

2.1.2.3 Výroba elektřiny a tepla (ř. 1 „d“ a ř. 6 „d“)

Položky – zejména:

- a) teplárenské kotle,
- b) komín,
- c) palivové hospodářství (zauhlování a skládka uhlí, olejové a plynové hospodářství) pro kotle ad a),
- d) vodní hospodářství vč. chemické úpravy pro kotle ad a),
- e) ekologické zařízení (odprašování spalín, odsiřování) pro kotle ad a),
- f) plynové turbíny,
- g) kogenerační jednotky s pístovými motory.

2.1.3 Rozvod tepelné energie (ř. 1 „e“ a ř. 6 „e“)

Rozvod tepelné energie je proces, který zajišťuje dodávku tepelné energie do zásobovaných objektů pomocí tepelných sítí.

Hranice:

- a) začátek: u tepelné energie pro teplárenské účely je to místo přechodu topného média do zařízení rozvodu tepla,
- b) konec: místo přechodu teplonosného media do zařízení odběratele nebo v místě měření.

Položky – zejména:

- a) parovody,
- b) horkovody,
- c) rozvody teplé vody pro otop,
- d) rozvody teplé užitkové vody,
- e) tepelné přípojky,
- f) předávací stanice,
- g) měřicí a regulační zařízení.

2.2 Podpůrný majetek I (ř. 2 „b“ a „d“ a ř. 7 „b“ a „d“)

Podpůrný majetek I tvoří majetek, který slouží jak na výrobu tepelné energie, tak elektřiny.

2.3 Podpůrný majetek II (ř. 3 „f“ a ř. 8 „f“)

Podpůrný majetek II tvoří majetek, který slouží na výrobu tepelné energie, výrobu elektřiny a rozvod tepelné energie.

Položky – zejména:

- a) budovy a stavby (např. výrobní blok),
- b) software,
- c) hardware,
- d) geografické informační systémy,
- e) zařízení, inventář,
- f) studie, projekty, poradenství.

2.4 Společný majetek držitele licence (ř. 4 „f“ a ř. 9 „f“)

Společný majetek společnosti tvoří majetek, který slouží na výrobu tepelné energie, výrobu elektřiny, rozvod tepelné energie a ostatní činnosti.

Položky – zejména:

- a) pozemky,
- b) společné administrativní budovy,
- c) komunikace,
- d) garáže,
- e) informační systém společnosti,
- f) další položky majetku.

Tento majetek je nutno předem očistit od majetku, který patří do podpůrných činností, nebo je možno jej zařadit přímo do některého segmentu.

3. Postup při rozdělení podpůrného majetku a společného majetku

3.1 Rozdělení podpůrného majetku I

3.1.1 Přímo přiřaditelný majetek na výrobu tepelné energie se rozdělí nejprve na část, která přímo a výhradně slouží jen na výrobu tepelné energie, viz odstavce 2.1.2.2 (tabulka A1– 31, 32 podklady ř. 1 „c“ a ř. 6 „c“) a na tu část, která přímo a výhradně slouží jen na výrobu elektrické energie, viz odstavce 2.1.2.1 (tabulka A1– 31, 32 podklady ř. 1 „b“ a ř. 6 „b“).

3.1.2 Zbývá hodnota majetku, která slouží jak na výrobu tepelné energie, tak elektřiny, tvoří podpůrný majetek I.

3.1.3 Základním podkladem pro stanovení poměrů dělení podpůrného majetku I energetické výroby na elektřinu a tepelnou energii je používaná metoda dělení nákladů.

Hodnota přímo přiřaditelného majetku **na výrobu tepelné energie** je tvořena majetkem podle odstavce 2.1.2.2 a zůstatkem podílu podle odstavce 3.1.3. Hodnota přímo přiřaditelného majetku **na výrobu elektřiny** je tvořena majetkem podle odstavce 2.1.2.1 a podílem podle odstavce 3.1.3.

3.2 Rozdělení podpůrného majetku II

Podpůrný majetek II je definován v odstavci 2.3 a rozdělí se v poměru k pořizovacím (popřípadě zůstatkovým) cenám přímo přiřaditelného majetku na výrobu tepelné energie, elektřiny a rozvod tepelné energie.

3.3 Rozdělení společného majetku

Společný majetek je definován v odstavci 2.4 a rozdělí se v poměru k pořizovacím (popřípadě zůstatkovým) cenám přímo přiřaditelného a podpůrného majetku na výrobu tepelné energie, elektřiny, rozvod tepelné energie a ostatních aktiv.

4. Informativní přehled ostatních činností

Ostatní činnosti – zejména:

- a) výroba elektřiny (licencovaná činnost),
- b) výroba tlakového a dmýchaného vzduchu,
- c) výroba síry a CaSO_4 z odsiřování spalín,
- d) cejchování a opravy měřidel,
- e) závodní stravování,
- f) obchodní činnost (např. prodej materiálu),
- g) finanční podnikání,
- h) dílenské práce pro cizí,
- i) bytové hospodářství,

- j) rekreační, kulturní a tělovýchovná zařízení,
- k) pronájmy,
- l) materiál vlastní výroby,
- m) servisní práce pro cizí,
- n) obchod s elektřinou (licencovaná činnost),
- o) distribuce elektřiny (licencovaná činnost).

5. Výkazy nákladů a výnosů: Výkaz N1–31, 32

Povolenými náklady se pro účely této vyhlášky rozumí náklady podle § 9 odstavec 6 vyhlášky.

5.1 Přímě přiřaditelné náklady (Tabulka N1–31, 32 podklady ř. 1 až 8)

Tato tabulka slouží jako podklad pro automatické sestavení Výkazu N1–31, 32.

5.1.1 Spotřeba energetického paliva (tuhé, kapalné, plynné) zahrnuje veškeré náklady na palivo spotřebované při výrobě elektřiny a tepelné energie (ř. 1).

5.1.2 Spotřeba energie, která zahrnuje spotřebu elektrické energie, tepelné energie a vody (ř. 2).

5.1.3 Nákup tepelné energie – do této položky bude zahrnut jak nákup od externích dodavatelů, tak teplo vlastní výroby určené k prodeji a vykázané v rozvodu tepelné energie (ř. 3).

5.1.4 Mzdové náklady a náklady na zákonné sociální pojištění. Jedná se o mzdové náklady pracovníků, kteří zajišťují provoz a obsluhu zařízení (ř. 4). Mzdové náklady představují součet mzdových nákladů (výkaz zisků a ztrát řádek 13) a náklady na sociální a zdravotní zabezpečení (výkaz zisků a ztrát ř. 15). Mzdové náklady neobsahují odměny členům orgánů společnosti a sociální náklady.

5.1.5 Opravy a udržování zahrnují všechny náklady vynaložené na realizaci daného výkonu opravy, včetně tvorby a čerpání rezerv (ř. 5).

5.1.6 Odpisy stálých aktiv (ř. 6) – u licencované činnosti výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie jsou pro všechny držitele licence doporučeny jednotné odpisové sazby pro vybrané druhy přímě přiřaditelných aktiv. Pro účely regulace držitelé licencí odpisují majetek pořízený po 1. lednu 2002 podle níže uvedených maximálních odpisových sazeb.

Druh zařízení		Odpisové sazby
Kotel	parní	6,6
	teplovodní	5
	horkovodní	5
Hořák	olejový	10
	plynový	6,6
Úpravna vody		6,6
Výměník	zásobníkový TUV	10
	protiproudý ÚT	10
	deskový	6,6
Čerpadlo		10

Měřicí a regulační technika		12,5
Turbína spalovací		6,6
Kogenerační jednotka		10
Vzduchový kompresor		6,6
Rozvody tepla	teplovodní klasické	4
	horkovodní klasické	4
	parní klasické	3,3
	předizolované	2,8
	kondenzátní	10

Tyto jednotné odpisové sazby určují minimální dobu životnosti vyjmenovaných skupin majetku. Je doporučeno uvedené odpisové sazby zahrnout do závazného odpisového plánu od 1. 1. 2002 pro nově pořízený majetek. Držitelé licencí, u kterých se účetní odpisy rovnají daňovým, mají povoleno používat ve svých odpisových plánech dále odpisy daňové. Držitelé licence mohou tedy pro výše uvedené vybrané druhy stálých aktiv používat vlastní odpisové sazby, ale pro potřeby regulačního výkaznictví je nutno všechny údaje přepočítat podle minimálních životností uznávaných Energetickým regulačním úřadem.

Odpisové sazby ostatních stálých aktiv vychází ze závazných odpisových plánů jednotlivých držitelů licence.

Držitelé licencí předloží své závazné odpisové plány společně s regulačním výkaznictvím do 30. 6. první rok regulačního období.

5.1.7 Úroky z úvěrů jak provozních, tak investičních (ř. 7).

5.1.8 Ostatní náklady, které přímo souvisí s licencovanými činnostmi a nejsou obsaženy v žádné z výše uvedených položek, zejména se jedná o spotřebu materiálu, nákup ostatních externích služeb, případně další povolené náklady. Ostatní provozní náklady se snižují o případné dobropisy (ř. 8).

5.2 Podpůrné náklady I (N1–31, 32 podklady ř. 9)

Podpůrné náklady I tvoří náklady, které slouží na výrobu tepelné energie a elektřiny.

5.3 Podpůrné náklady II (N1–31, 32 podklady ř. 12)

Podpůrné náklady II obsahují ostatní náklady, které nejsou obsažené v podpůrných nákladech I a souvisejí s přímým řízením hlavních činností výroby elektřiny, tepelné energie a rozvodu tepelné energie.

5.4 Společné náklady držitele licence (N1–31, 32 podklady ř. 13)

Představují společné náklady související se správou a řízením společnosti jako celku.

Jedná se zejména o mzdové náklady, spotřebu režijního a kancelářského materiálu, odpisy majetku, který je využíván při výkonu správních činností, náklady na informační systémy, kancelářské prostory a ostatní náklady správního charakteru. Do společných nákladů nepatří daň z příjmů právnických osob.

5.5 Nepovolené náklady (N1–31, 32 podklady ř. 14)

Nepovolenými náklady se pro účely této vyhlášky rozumí náklady podle § 9 odstavce 6 a 7 vyhlášky.

6. Postup při rozdělení podpůrných nákladů a společných nákladů držitele licence

6.1. Rozdělení podpůrných nákladů I

- 6.1.1** Přímo přiřaditelné náklady na výrobu tepelné energie se rozdělí nejprve na část, která přímo a výhradně slouží jen na výrobu tepla (tabulka N1–31, 32 podklady sl. „c“) a na část, která přímo a výhradně slouží jen na výrobu elektřiny (tabulka N1–31, 32 podklady sl. „b“).
- 6.1.2** Zbylá hodnota nákladů, která slouží jak na výrobu tepla tak elektřiny, tvoří podpůrné náklady I.
- 6.1.3** Základním podkladem pro stanovení poměrů dělení podpůrných nákladů energetické výroby na elektřinu a tepelnou energii je používaná metoda dělení nákladů.

Hodnota přímo přiřaditelných nákladů na výrobu tepla je tedy tvořena náklady podle odstavce 6.1.1 a zůstatkem podílu podle odstavce 6.1.3. Hodnota přímo přiřaditelných nákladů na výrobu elektřiny je tedy tvořena náklady podle odstavce 6.1.1 a podílem podle odstavce 6.1.3.

6.2 Rozdělení podpůrných nákladů II

Podpůrné náklady II jsou definovány v odstavci 5.3 a rozdělí se v poměru k pořizovacím účetním hodnotám přímo přiřaditelných provozních aktiv na výrobu elektřiny a tepla a na rozvod tepelné energie.

6.3 Rozdělení společných nákladů

Společné náklady jsou definovány v odstavci 5.4 a rozdělí se v poměru k pořizovacím účetním hodnotám přímo přiřaditelných a podpůrných aktiv na výrobu tepla, elektřiny, rozvod tepelné energie a ostatních aktiv.

7. Rozdělení nákladů na jednotlivé činnosti a rozdělení provozních aktiv musí být v souladu.

8. Výnosy (N1–31, 32 podklady)

8.1 Výnosy externí – (ř. 10)

- 8.1.1** Výroba elektřiny (sl. „b“) – prodej elektřiny externím odběratelům (např. rozvodným společností).
- 8.1.2** Teplo (sl. „c“) – tento sloupec použijí držitelé licence, kteří nemají licenci na výrobu elektřiny a prodávají teplo přímo externím odběratelům, popřípadě těm, kteří mají licenci na rozvod tepelné energie (distributorům).
- 8.1.3** Teplo a elektřina (sl. „d“) – tento sloupec vyplňují držitelé licence, kteří mají kombinovanou výrobu elektřiny a prodávají teplo přímo externím odběratelům, popřípadě těm, kteří mají licenci na rozvod tepelné energie (distributorům).
- 8.1.4** Rozvod tepelné energie (sl. „e“) – prodej tepla odběratelům.

8.2 Výnosy vnitropodnikové (ř. 11)

Zahrnují veškeré vnitropodnikové výnosy s výjimkou převodu podílů nákladů z výroby tepla na výrobu elektřiny (podpůrné náklady I). Naopak se zde uvádí výnosy z tepla účtované do nákladů rozvodu tepelné energie.

8.2.1 Výroba elektřiny (sl. „b“) – vlastní spotřeba elektřiny.

8.2.2 Teplo (sl. „c“) – vlastní spotřeba tepla, převod nákladů na výrobu tepla pokud je výrobce zároveň držitelem licence 32 (za podmínky odstavce 8.1.2).

8.2.3 Teplo a elektřina (sl. „d“) – stejný postup jako u odstavce 8.2.2 (za podmínky odstavce 8.1.3).

8.2.4 Rozvod tepelné energie (sl. „e“) – vnitropodniková dodávka tepelné energie.

8.3 Doplnující informace o prodeji tepelné energie (sl. „e“)

Řádek 15 zahrnuje prodej z primárních nebo jednostupňových a sekundárních sítí. Položka se shoduje s údajem v ř.10 „e“.

Řádek 16 zahrnuje dodávku odběratelům = spotřebitelům + distributorům z primárních a jednostupňových sítí.

Řádek 17 zahrnuje dodávku odběratelům = spotřebitelům prostřednictvím vlastních předávacích stanic a sekundárních sítí.

9. Kontrola správnosti hospodářského výsledku – Výkaz HV1–31,32.

9.1 Výroba a rozvod tepelné energie (ř. 3 „d“) Hospodářský výsledek odpovídá údajům z výkazu N1–31,32 ř. 14 „c“, „d“.

9.2 Výroba elektřiny (ř. 4 „d“) Hospodářský výsledek odpovídá údajům z výkazu N1–31, 32 ř. 14 „b“.

9.3. Ostatní licencované činnosti (ř. 5 „d“)

9.4 Ostatní nelicencované činnosti (ř. 6 „d“)

Zde se uvedou souhrnně údaje za všechny nelicencované činnosti. Rozpis těchto činností bude uveden na řádcích 14 až 25. Řádek 25 musí souhlasit s řádkem 6. Nesmí zde být zahrnuty hospodářské výsledky obslužných činností, např. doprava pro vlastní potřebu, tyto výsledky musí být rozklíčovány do příslušných činností. O hospodářské výsledky obslužných činností mohou být také upraveny pouze společné náklady.

9.5 Společné náklady licencovaných a nelicencovaných činností (ř. 7 „d“)

Uvádí se podíl společných nákladů vypočtený podle stanovených pravidel.

9.6 Nepovolené náklady podle pravidel (ř. 8 „d“)

Uvádí se hospodářský výsledek vypočtený podle stanovených pravidel. Výpočet bude podrobně doložen v příloze k výkazům.

Údaj k tomuto řádku bude automaticky převeden z tabulky N1–31, 32 podklady řádek 14.

O nepovolené náklady uvedené v řádku 14 je nutno **předem** snížit náklady činností. Snížení je možné ve výkazech vyčíslit dvěma způsoby:

- a) o celou částku nepovolených nákladů (N1 – podklady ř. 14) budou sníženy společné náklady (N1 – podklady ř. 13),
- b) o nepovolené náklady budou sníženy přímé náklady již v jednotlivých činnostech (např. výroba elektřiny, tepla, rozvod tepla, společné nebo podpůrné náklady, nelicencované činnosti).

10. Výkaz I5–31, 32: Plán investičních výdajů

Výkaz plánu investičních výdajů v rámci licence výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie na regulační období.

11. Výkaz B11–31 a Výkaz B11–32: Technický výkaz

Výkaz B11-31 obsahuje bilanci tepla a elektřiny a spotřebu paliva. Výkaz B11-32 obsahuje bilanci a prodej tepla a doplňující informace. Užitná dodávka tepla se váže k podkladové tabulce N1-31,32 podklady ř. 10 a 11 „e“.

Firma :

Období:

Výkaz A1 - 31, 32 : Výkaz provozních aktiv - kombinovaná výroba elektřiny a tepelné energie, výroba a rozvod tepelné energie

v tis. Kč

	Pořizovací cena	Výroba elektřiny	Výroba tepelné energie	Rozvod tepelné energie	Ostatní aktiva	Celkem
	a	b	c	d	e	f
1	Přímý přiřaditelný majetek					
2	Podpůrný majetek II.				x	
3	Společný majetek					
4	Celkem provozní aktiva					
5	Nezahrnovaná aktiva				→	
6	Celkem stálá aktiva				→	
7	Rozvaha ř. 003 brutto					
					Rozdíl	

	Zůstatková cena	Výroba elektřiny	Výroba tepelné energie	Rozvod tepelné energie	Ostatní aktiva	Celkem
	a	b	c	d	e	f
8	Přímý přiřaditelný majetek					
9	Podpůrný majetek II.				x	
10	Společný majetek					
11	Celkem provozní aktiva					
12	Nezahrnovaná aktiva				→	
13	Celkem stálá aktiva				→	
14	Rozvaha ř. 003 brutto					
					Rozdíl	

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS Datum:	PODPIS Datum:

Firma :

Období:

Tabulky A1 - 31, 32 podklady : Výkaz provozních aktiv - kombinovaná výroba elektřiny a tepelné energie, výroba a rozvod tepelné energie v tis. Kč

	Pořizovací cena	Výroba elektřiny	Výroba tepelné energie		Rozvod tepelné energie	Ostatní aktiva
			Teplo	Teplo a elektřina		
	a	b	c	d	e	f
1	Přímo přiřaditelný majetek					
2	Podpůrný majetek I.	+	x	-	x	x
3	Podpůrný majetek II.					
4	Společný majetek					
5	Nezahrnovaná aktiva					

	Zůstatková cena	Výroba elektřiny	Výroba tepelné energie		Rozvod tepelné energie	Ostatní aktiva
			Teplo	Teplo a elektřina		
	a	b	c	d	e	f
6	Přímo přiřaditelný majetek					
7	Podpůrný majetek I.	+	x	-	x	x
8	Podpůrný majetek II.					
9	Společný majetek					
10	Nezahrnovaná aktiva					
11	Rozvaha ř. 003 brutto			Rozvaha ř. 003 netto		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma :

Období:

Výkaz N1-31, 32 : Výkaz nákladů a výnosů - kombinovaná výroba elektřiny a tepelné energie, výroba a rozvod tepelné energie
v tis. Kč

	N1 - 31, 32 a	Výroba elektřiny b	Výroba tepelné energie c	Rozvod tepelné energie d
1	Spotřeba energetického paliva			
2	Spotřeba energie			
3	Nákup tepla			
4	Mzdové náklady			
5	Opravy a udržování			
6	Odpisy			
7	Úroky z úvěrů			
8	Ostatní náklady			
9	Teplo na výrobu elektřiny	+	-	x
10	Podpůrné náklady			
11	Společné náklady držitele licence			
12	Náklady - celkem			
13	Výnosy - celkem			
14	Hospodářský výsledek			

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma:

Období:

Tabulka N1-31,32 podklady : Výkaz nákladů a výnosů - kombinovaná výroba elektřiny a tepelné energie, výroba a rozvod tepelné energie

N1 - 31,32 podklady		Výroba elektřiny	Výroba tepelné energie		Rozvod tepelné energie
f.	a		Teplo	Teplo a elektřina	
		b	c	d	e
	Přímá přirádkitelné náklady				
1	Spotřeba energetického paliva	x	x	x	x
2	Spotřeba energie				
3	Nákup tepelné energie	x			
4	Mzdové náklady				
5	Opravy a udržování				
6	Odpisy				
7	Úroky z úvěrů				
8	Ostatní provozní náklady				
9	Podpůrné náklady I		x		x
	Výnosy	x	x	x	x
10	Externí - hlavní činnost				
11	Vnitropodnikové				

Podpůrné, společné a nepovolené náklady		celkem
12	Podpůrné náklady II	↑
13	Společné náklady	↑
14	Nepovolené náklady	↑

Doplňkové informace		celkem
15	Prodej z primárních nebo jednostupňových a sekundárních sítí celkem ř.10"e" z toho dodávka	↑
16	odběratelem = spotřebitelem + distributorům z primárních a jednostupňových sítí	↑
17	odběratelem = spotřebitelem prostřednictvím vlastních předávacích stanic a sekundárních sítí	↑

Schválili:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma : Období:

Výkaz HV1 - 31, 32: Kontrola hospodářského výsledku

v tis. Kč			
	a	b	c
	HV1 - 31, 32 Kontrola hospodářského výsledku	Náklady	Výnosy
			Hospodářský výsledek
			d
1	Výroba tepelné energie		
2	Rozvod tepelné energie		
3	Hospodářský výsledek (ř. 1 + 2)	x	x
4	Výroba elektřiny		
5	Ostatní licencované činnosti		
6	Ostatní nelicencované činnosti celkem-bez společ. nákl.		
7	Společné náklady nelicencovaných činností	x	x
8	Nepovolené náklady dle pravidel	x	x
9	HV z regulačních výkazů před zdaněním (ř. 3 až 7)	x	x
10	Daň z příjmů právnických osob (VZZ ř. 48 + 55)		
11	HV po zdanění celkem	x	x
12	Hospodářský výsledek VZZ ř. 80	x	x
13	Rozdíl (shoda)	x	x
	Rozpis ostatních nelicencovaných činností (ř. 6)	x	x
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25	Celkem ostatní nelicencované činnosti		

Schválí: JMÉNO/TELEFON	Podpis: PODPIS Datum:
Vypracoval: JMÉNO/TELEFON	Podpis: PODPIS Datum:

Firma :

Období:

Výkaz I5 - 31, 32 - plán investičních výdajů - kombinovaná výroba elektřinya tepelné energie, výroba a rozvod tepelné energie
v tis. Kč

	I5 - 31, 32	i=0	i+1	i+2	i+3	i+4
ř.	a	b	c	d	e	f
1	Výroba elektřiny					
2	Výroba tepelné energie					
3	Rozvod tepelné energie					
4	Ostatní					
5	Celkem					

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma : Období: **Výkaz B11 - 31: Technický výkaz**

	Bilance tepla	tepelná energie GJ
1	Dodávka tepla z kotlen (po odečtení vlastní spotřeby)	
2		
3	z toho spotřeba na výrobu elektřiny	
4	spotřeba na výrobu tlak. a dmych. vzduchu	
5	spotřeba na odsiřování (výr. S nebo CaSO ₄)	
6	Dodávka tepla na prahu výroben (ř. 5 = 1 - 2 - 3 - 4)	
7		
8	z toho pro vlastní odběrné zařízení	
9	odběratelům-spotřebitelům ze zdroje	
10	cizím distributorům	
11	Dod.do vlast.distribuční sítě mimo areál (ř. 9 = 5 - 6 - 7 - 8)	

	Bilance elektřiny	el.práce MWh
12	Výroba elektřiny na svorkách	
13	z toho z parních turbosoustrojí	
14	ze spalovacích turbin a kogen.jednotek s píst.motory	
15	z ř. 10 je předmětem povinného výkupu podle vyhl. 252/2001 Sb.	
16		
17	Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	
18	výrobu tlakového a dmychaného vzduchu	
19	odsiřování (výrobu síry nebo CaSO ₄)	
20	výrobu dodávkového tepla	
21	pohon čerpadel pro rozvod tepla umístěných ve zdrojích	

	Spotřeba paliva	v tunách plyn v tis. m³	energie v palivu GJ
22	Hnědé uhlí a lignit		
23	Černé uhlí, proplastek, kaly		
24	Koks, brikety (slovně)		
25	Mazut (TTO), odsiřovaný olej		
26	Lehký topný olej (LTO)		
27	Nafta		
28	Zemní plyn		
29	Jiný plyn		
30	Druhotné zdroje (spalitelné odpady, odpadní teplo)		
31	Obnovitelné zdroje		
32	Ostatní (ekviv.jader.paliva apod., uvést slovně)		
33	Celkem (ř. 19 až 29 = ř. 31 až 34)	x	
34			
35	z toho na výrobu elektřiny	x	
36	výrobu tlak. a dmych. vzduchu	x	
37	výrobu síry nebo CaSO ₄	x	
38	výrobu tepla	x	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Firma : Období: **Výkaz B11 - 32: Technický výkaz**

	Bilance a prodej tepla	tepelná energie GJ
35	Dodávka z vlastních zdrojů tepelné energie	
36	Nákup ze zdrojů a sítí cizích dodavatelů	
37	Celkem do vlastních tepelných sítí - primárních nebo jednostupňových (ř. 35 + 36)	
38	Ztráty včetně vlastní spotřeby v tepelných sítích (primárních nebo jednostupňových)	
39	Užitná dodávka tepla z tepelných sítí (primárních nebo jdnostupňových) celkem (ř.37 – 38) = (ř. 40 až 44)	
40	z toho pro	vlastní odběrné tepelné zařízení
41		odběratele - spotřebitele z primárních a jdnostupňových sítí *
42		odběratele – distributory
43		odběratele - spotřebitele prostřednictvím vlastních předávacích stanic a sekundárních sítí
44		ztráty vč.vlastní spotřeby v předávacích stanicích a sekundárních sítích
45	Dodávka tepla (otop + TUV) pro byty (z ř. 41 + 43)	

Pozn.: * jednostupňová tepelná síť - je teplovodní síť (od zdroje k odběratelům) bez předávacích stanic

	Doplňující údaje	hodnota
46	Spotřeba elektřiny na přenos tepla na trase (v předávacích stanicích a sítích) - v MWh	
47	Celková podlahová plocha bytů odpovídající spotřebě (ř. 41 + 43) - v m ²	
48	Celkový počet vytápěných bytů odpovídající spotřebě (ř. 41 + 43)	
49	Celkový počet předávacích stanic	
50	- z toho stanice odběratelů	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	Datum:

Postup přepočtu stálých aktiv a postup pro výpočet přepočtených odpisů

Způsob přepočtu stálých aktiv nákladovou metodou

1. Postup přepočtu

Přepočet stálých aktiv se provádí podle skupin SKP nákladovou metodou vždy k 31. 12. předcházejícího roku regulační periody. Stálá aktiva uvedená do užívání od 1. 1. do 31. 12. předcházejícího roku se do výsledků přepočtu zahrnou v účetní pořizovací a účetní zůstatkové ceně.

2. Rozdělení stálých aktiv

Stálá aktiva se pro účely přepočtu rozdělují na:

- a) majetek přímo přiřaditelný jednotlivým licencovaným činnostem,
- b) podpůrný majetek licencovaných činností,
- c) společný majetek držitele licence,
- d) ostatní majetek – sloužící nelicencovaným činnostem.

3. Podklady pro přepočet

- a) účetní pořizovací a účetní zůstatková cena podle skupin SKP podle stavu k 31. 12. předcházejícího roku,
- b) údaje o reálné životnosti jednotlivých druhů zařízení podle skupin SKP a u vybraných druhů přímo přiřaditelných aktiv odpisové sazby podle přílohy č. 2 vyhlášky,
- c) roční indexy cen průmyslových výrobců Českého statistického úřadu a Ústavu racionalizace ve stavebnictví vyjadřující cenový pohyb definovaných skupin SKP od roku jejich pořízení.

4. Postup při přepočtu

Při přepočtu stálých aktiv podle jednotlivých skupin SKP se vychází z jejich účetní pořizovací a účetní zůstatkové ceny a roku pořízení. Pro jednotlivé skupiny SKP se zjišťuje reprodukční pořizovací hodnota v cenové úrovni předcházejícího roku s využitím indexů českého statistického úřadu a Ústavu racionalizace ve stavebnictví, případně další technické evidence.

Účetní pořizovací cena majetku výpočetní techniky a kancelářské techniky se s přihlédnutím k cenovému vývoji v posledních letech převezme bez přepočtu.

Nepřepočítávají se dále pozemky, inventář, umělecká díla, ocenitelná práva a software.

Koeficient přepočtu je dále použit pro stanovení přepočtených odpisů; vynásobením koeficientu přepočtu a účetního odpisu je vypočten přepočtený odpis.

5. Finanční leasing

Stálá aktiva pořízená formou finančního leasingu, která mají inventární číslo, se přepočítají tak, že k datu přepočtu se zjistí jejich pořizovací cena. Ta se stane východiskem dalšího přepočtu. Přepočet zůstatkové ceny se vypočte s použitím údajů o reálné životnosti příslušného předmětu. Energetický regulační úřad nechává na rozhodnutí vedení společnosti, zda přepočte finanční leasing. Toto rozhodnutí společnosti okomentují v příloze k regulačním výkazům.

Postup při zařazení finančního leasingu do provozních aktiv

- (1) Výkazy provozních aktiv obsahují aktiva pronajatá formou finančního leasingu.
- (2) Zařazení do majetku se týká i majetku, jehož leasing byl ukončen a držitel licence využil možnosti nákupu tohoto majetku. Tato úprava bude prováděna do roku, ve kterém by byl majetek plně odepsán podle odpisových plánů držitele licence. Uplatnění postupu se vztahuje na všechny licencované činnosti kromě držitelů licencí skupiny 11, 31, 32.
- (3) Ocenění majetku pronajatého formou finančního leasingu bude odpovídat ceně obvyklé. Každá jednotlivá splátka bude vhodným způsobem rozdělena na splátku jistiny a splátku leasingové marže. Splátky leasingové marže budou časově rozlišeny do období, se kterým časově souvisejí při zohlednění výše nesplacené jistiny. Vzniklý závazek bude snížen o uhrazené splátky finančního leasingu. Majetek bude zařazen do odpisových skupin a odepisován jako majetek, který je ve vlastnictví držitele licence.

A) Držitel licence skupiny 12, 13, 14, 22, 23, 24, 25.

Do povolených nákladů držitel licence zařazuje část provozních nákladů po odečtení výnosů souvisejících s těmito provozními náklady. Výnosy související s provozními náklady snižují povolené náklady.

Jako výnosy související s provozními náklady se vykazují zejména výnosy za:

- a) opětné připojení po neplacení,
- b) neúspěšné reklamace měření,
- c) odstranění poruch na zařízení odběratele,
- d) náhrady za škody způsobené na distribučním zařízení,
- e) zúčtování opravných položek,
- f) zúčtování rezerv na opravy DHM.

Příklad zařazení do výkazů:

Tvorba rezerv na opravy DHM je vykázána např. v ostatních nákladech a je snížena o zúčtování rezervy ve vykazovaném období. Zúčtování rezervy není vykázáno ve sloupci výnosů.

Povolené výnosy, které úřad kontroluje již neobsahují položky takto zařazených výnosů.

B) Držitel licence skupiny 11, 31, 32.

Do povolených nákladů držitel licence zařazuje část celkových nákladů po odečtení výnosů souvisejících s těmito celkovými náklady. Výnosy související s celkovými náklady snižují povolené náklady.

Jako výnosy související s celkovými náklady se vykazují zejména výnosy za:

- a) zúčtování opravných položek,
- b) zúčtování rezerv na opravy DHM.

Příklad zařazení do výkazů:

Tvorba rezerv na opravy DHM je vykázána např. v ostatních nákladech a je snížena o zúčtování rezervy ve vykazovaném období. Zúčtování rezervy není vykázáno ve sloupci výnosů.

Povolené výnosy, které úřad kontroluje, již neobsahují položky takto zařazených výnosů.

Postup pro tvorbu opravných položek k pohledávkám

Účel

V souladu s § 24 odst. 1b) zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, v platném znění, jsou účetní jednotky povinny zahrnout při oceňování majetku a závazků všechna rizika, ztráty a znehodnocení, které jsou známy ke dni sestavení účetní závěrky. Opravné položky se vytvářejí na základě inventarizací, kdy snížení ocenění majetku není trvalého charakteru. Opravné položky k pohledávkám pro potřeby Energetického regulačního úřadu budou vytvářeny třemi následujícími způsoby:

a) Opravné položky k pohledávkám za dlužníky v konkurzním a vyrovnávacím řízení

Tvorba opravné položky podle § 8 zákona č. 593/1992 Sb., o rezervách, v platném znění, pro zjištění základu daně ve výši 100 % těchto pohledávek.

b) Opravné položky k nepromlčeným pohledávkám splatným po 31. prosinci 1994

Tvorba opravné položky podle § 8 zákona č. 593/1992 Sb., o rezervách, v platném znění, pro zjištění základu daně. Výše tvorby této zákonné opravné položky je závislá na počtu měsíců, které uplynuly od konce sjednané lhůty splatnosti.

Uplynulo více než

- 6 měsíců
- 12 měsíců

výše tvorby opravné položky

- 20 % účetní hodnoty pohledávky
- 33 % účetní hodnoty pohledávky

Vyšší opravné položky lze vytvářet jen v případě, bylo-li ohledně těchto pohledávek zahájeno rozhodčí řízení podle zvláštního předpisu, nebo soudní řízení, jehož se poplatník daně z příjmů řádně účastní a řádně a včas činí úkony potřebné k uplatnění jeho práva, a za podmínky, že od konce sjednané lhůty splatnosti pohledávky uplynulo více než

- | | |
|-------------|--------------------------|
| • 18 měsíců | 50 % hodnoty pohledávky |
| • 24 měsíců | 66 % hodnoty pohledávky |
| • 30 měsíců | 80 % hodnoty pohledávky |
| • 36 měsíců | 100 % hodnoty pohledávky |

Opravné položky na tyto pohledávky nelze uplatnit u pohledávek vzniklých:

1. za společníky, akcionáře, členy družstev za upsané vlastní jmění,
2. mezi ekonomicky nebo personálně spojenými osobami vymezenými v zákoně o daních z příjmů, u nichž průměr podílů na základním jmění druhé osoby nebo průměr podílů hlasovacích práv za zdaňovací období (nebo za část zdaňovacího období) je vyšší než 25 %, přitom průměr podílů na základním jmění nebo podílů na hlasovacích právech se stanoví jako podíl součtu stavu k poslednímu dni každého měsíce a počtu měsíců ve zdaňovacím období nebo jeho části,
3. mezi osobami blízkými (§ 116 a 117 občanského zákoníku v platném znění),
4. z titulu úvěru, půjček a záloh.

c) Opravné položky, vynaložené k dosažení, zajištění a udržení příjmů, které nelze uznat pro daňové účely podle zvláštního právního předpisu,¹⁾ dále pro účely této vyhlášky „nedaňová opravná položka“.

¹⁾ Zákon č. 586/92 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

Podle zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, v platném znění, se opravné položky vytvářejí v případech dočasného snížení majetku prokázané na podkladě údajů inventarizací. Pro jejich tvorbu vycházíme z rozdělení pohledávek po termínu splatnosti:

dny po splatnosti	výše tvorby opravné položky
• 30–90 dnů	5 %
• 91 dnů–6 měsíců	20 %
• nad 6 měsíců–do 12 měsíců	50 %
• nad 12 měsíců	100 %

Celková výše opravné položky (podle zákona č. 593/1992 Sb. nebo zákona č. 563/1991 Sb.) nesmí přesáhnout výši pohledávky, k níž je opravná položka tvořena. Např. jestliže byla vytvořena opravná položka podle 1. způsobu ve výši 100 %, nesmí být již tato pohledávka dále zahrnuta do soupisu pro tvorbu opravných položek podle 2. nebo 3. způsobu.

Příklad výpočtu opravných položek

Po splatnosti	Daňová opravná položka	Nedaňová opravná položka	Opravná položka celkem
a	1	2	3
30 až 90 dnů	0 %	5 %	5 %
91 dnů až 6 měsíců	0 %	20 %	20 %
6 až 12 měsíců	20 %	30 %	50 %
nad 12 měsíců	33 %	67 %	100 %
nad 18 měsíců	50 %	50 %	100 %
nad 24 měsíců	66 %	34 %	100 %
nad 30 měsíců	80 %	20 %	100 %
nad 36 měsíců	100 %	0 %	100 %



Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon (02) 792 70 11, fax (02) 795 26 03 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, Nad Štolou 3, pošt. schr. 21/SB, 170 34 Praha 7-Holešovice, telefon: (02) 614 32341 a 614 33502, fax (02) 614 33502 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, telefon 0627/305 161, fax: 0627/321 417. Objednávky ve Slovenské republice přijímá a titul distribuuje Magnet-Press Slovakia, s. r. o., Teslova 12, 821 02 Bratislava, tel.: 00421 2 44 45 46 28, fax: 44 45 46 27. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2002 činí 3000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** celoroční předplatné i objednávky jednotlivých částek – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, telefon: 0627/305 179, 305 153, fax: 0627/321 417. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Benešov:** HAAGER – Potřeby školní a kancelářské, Masarykovo nám. 101; **Brno:** Vyšehrad, s. r. o., Kapucínské nám. 11, Knihkupectví M. Ženíška, Květinářská 1, M.C.DES, Cejl 76, SEVT, a. s., Česká 14; **Břeclav:** Jaroslav Polák, Lanžhotská 57; **České Budějovice:** PROSPEKTRUM, Kněžská 18, SEVT, a. s., Česká 3; **Hradec Králové:** TECHNOR, Hořická 405; **Hrdějovice:** Ing. Jan Fau, Dlouhá 329; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Přibíková, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, Klatovy 169/I.; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdík, Lidická 69, tel.: 0416/732135, fax: 0416/734875; **Most:** Knihkupectví Šeříková, Ilona Růžičková, Šeříková 529/1057, Knihkupectví „U Knihomila“, Ing. Romana Kopková, Moskevská 1999; **Napajedla:** Ing. Miroslav Kuččík, Svatoplukova 1282; **Náchod:** Olga Fašková, Kamenice 139, tel.: 0441/42 45 46; **Olomouc:** ANAG, spol. s r. o., Denisova č. 2, BONUM, Ostružnická 10, Tycho, Ostružnická 3; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, Profesio, Hollarova 14, SEVT, a. s., Nádražní 29; **Pardubice:** LEJHANEC, s. r. o., Sladkovského 414; **Plzeň:** ADMINA, Úslavská 2, EDICUM, Vojanova 45, Technické normy, Lábkova pav. č. 5; **Praha 1:** Dům učebnic a knih Cerná Labuť, Na Poříčí 25, FIŠER-KLEMENTINUM, Karlova 1, KANT CZ, s. r. o., Hybernská 5, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, Moraviapress, a. s., Na Florenci 7-9, tel.: 02/232 07 66, PROSPEKTRUM, Na Poříčí 7; **Praha 2:** ANAG, spol. s r. o., nám. Míru 9 (Národní dům), BMSS START, s. r. o., Vinohradská 190, NEWSLETTER PRAHA, Šafaříkova 11; **Praha 4:** PROSPEKTRUM, Nákupní centrum Budějovická, Olbrachtova 64, SEVT, a. s., Jihlavská 405; **Praha 5:** SEVT, a. s., E. Peškové 14; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17; **Praha 8:** JASIPA, Zenklova 60, Specializovaná prodejna Sbírky zákonů, Sokolovská 35, tel.: 02/24 81 35 48; **Praha 10:** Abonentní tiskový servis, Hájek 40, Uhřetěves; **Přerov:** Knihkupectví EM-ZET, Bartošova 9; **Sokolov:** KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel.: 0168/303 402; **Šumperk:** Knihkupectví D-G, Hlavní tř. 23; **Tábor:** Milada Šimonová – EMU, Budějovická 928; **Teplíce:** L + N knihkupectví, Kapelní 4; **Trutnov:** Galerie ALFA, Bulharská 58; **Ústí nad Labem:** Severočeská distribuční, s. r. o., Havířská 327, tel.: 047/560 38 66, fax: 047/560 38 77, Kartoon, s. r. o., Solvayova 1597/3, Vazby a doplňování Sbírek zákonů včetně dopravy zdarma, tel.+fax: 047/5501773, www.kartoon.cz, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Knihkupectví PATKA, Žižkova 45; **Zátec:** Prodejna U Pivovaru, Žižkovo nám. 76. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zaevidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamace:** informace na tel. číslo 0627/305 168. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnícká osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.