

59

VYHLÁŠKA

ze dne 22. února 2012

o regulačním výkaznictví

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. e) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb.:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů, odpisové sazby pro účely regulace, pravidla pro sestavování regulačních výkazů a termíny pro jejich předkládání.

§ 2

Vymezení pojmů

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) výnosy tržby dosažené držitelem licence za danou licencovanou činnost a ostatní výnosy plynoucí z licencované činnosti podle zákona o účetnictví,
- b) povolenými náklady držitele licence náklady k zajištění licencované činnosti číslo 12, 13, 15, 22, 23 a 25 účtované podle zákona o účetnictví po odečtení nepovolených nákladů,
- c) nepovolenými náklady držitele licence náklady držitele licence na činnosti číslo 12, 13, 15, 22, 23 a 25, které nejsou náklady nebo výdaji k dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zákona o daních z příjmů, dále finanční náklady, mimořádné náklady, časově rozlišené splátky finančního leasingu, daň z příjmu, náklady na tvorbu a čerpání rezerv, zůstatková hodnota dlouhodobého majetku a materiálu vyřazeného v důsledku prodeje, darování, mank a škod,
- d) provozními aktivy dlouhodobý majetek nezbytný k zajištění licencované činnosti, v případě licencované činnosti číslo 12, 13, 15, 22, 23 a 25 zvýšený o hodnotu předmětů pořízených formou finančního leasingu, snížený o
 1. nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek,
 2. goodwill podle jiného právního předpisu¹⁾,
 3. poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek,
 4. nedokončený dlouhodobý hmotný majetek,
 5. poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek,
 6. opravné položky k majetku,
 7. oceňovací rozdíl k nabytému majetku,
 8. dlouhodobý finanční majetek,
 9. povolenky na emise skleníkových plynů, jedná-li se o provozní aktiva držitele licence na činnost číslo 31 nebo 32,
- e) investičními výdaji výdaje související s pořízením provozních aktiv k zajištění licencované činnosti,
- f) cenovou lokalitou území stanovené držitelem licence pro jím provozovaná tepelná zařízení zahrnující
 1. samostatný zdroj tepelné energie anebo rozvodné tepelné zařízení,
 2. propojené i nepropojené zdroje tepelné energie anebo rozvodná tepelná zařízení v jedné obci,
 3. potrubně propojené zdroje tepelné energie a rozvodná tepelná zařízení v různých obcích, anebo
 4. nepropojené zdroje tepelné energie a rozvodná tepelná zařízení ve více obcích ve stejném správním obvodu obce s rozšířenou působností²⁾,

¹⁾ § 6 odst. 3 písm. d) vyhlášky č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ Zákon č. 314/2002 Sb., o stanovení obcí s pověřeným úřadem a stanovení obcí s rozšířenou působností, ve znění pozdějších předpisů.

přičemž potrubně trvale funkčně propojená tepelná zařízení provozovaná jedním držitelem licence nemohou tvořit více cenových lokalit.

§ 3

Členění a náležitosti regulačních výkazů

(1) Regulační výkazy se člení na výkazy

- a) aktiv a změn aktiv,
- b) souhrnu investičních akcí,
- c) aktiv a pasiv,
- d) hospodářského výsledku,
- e) nákladů,
- f) investičních výdajů,
- g) bilanční,
- h) technické,
- i) tarifních statistik,
- j) provozně technické,
- k) technické tepelné energie,
- l) cen a technických parametrů.

(2) Seznam regulačních výkazů je uveden v příloze č. 1 k této vyhlášce.

(3) Regulační výkazy se pro jednotlivé licencované činnosti označují následujícím číslem činnosti:

- a) číslo 12 – distribuce elektřiny; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 2 k této vyhlášce,
- b) číslo 13 – přenos elektřiny; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 3 k této vyhlášce,
- c) číslo 15 – činnosti operátora trhu; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 4 k této vyhlášce,
- d) číslo 22 – distribuce plynu; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 5 k této vyhlášce,
- e) číslo 23 – přeprava plynu; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 6 k této vyhlášce,
- f) číslo 25 – uskladňování plynu; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel

pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 7 k této vyhlášce,

- g) číslo 31 – výroba tepelné energie; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 8 k této vyhlášce,
- h) číslo 32 – rozvod tepelné energie; náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidel pro sestavování jsou uvedeny v příloze č. 8 k této vyhlášce.

(4) Součástí regulačních výkazů je příloha, jejíž náležitosti jsou uvedeny v příloze č. 9 k této vyhlášce.

(5) Regulační výkazy se zpracovávají za uplynulý kalendářní rok „i-2“, popřípadě za část kalendářního roku. Regulační výkazy se zpracovávají i jako plán na regulované roky „i-1“ až „i+3“.

§ 4

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů

(1) Regulační výkazy sestavuje držitel licence na

- a) přenos elektřiny za přenos elektřiny, obchod se systémovými a podpůrnými službami, aukce na přeshraničních profilech, účast v mechanismu kompenzace mezi provozovateli přenosových soustav, popřípadě další činnosti v rámci licence a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence na přenos elektřiny podle energetického zákona,
- b) distribuci elektřiny za distribuci elektřiny a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence na distribuci elektřiny podle energetického zákona,
- c) činnosti operátora trhu za činnosti operátora trhu a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence na činnosti operátora trhu podle energetického zákona,
- d) přepravu plynu za přepravu plynu v tranzitním systému, přepravu plynu ve vnitrostátním systému a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence na přepravu plynu podle energetického zákona,
- e) distribuci plynu za distribuci plynu a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence na distribuci plynu podle energetického zákona,
- f) uskladňování plynu za uskladňování plynu a ostatní činnosti, které nejsou vykonávány na základě licence na uskladnění plynu podle energetického zákona,

g) výrobu tepelné energie nebo na rozvod tepelné energie za činnosti výroba a rozvod tepelné energie.

(2) Držitel licence sestavuje a předkládá výkazy na základě úplných, správných a pravdivých informací.

(3) Držitel licence je povinen sestavovat a předkládat regulační výkazy odděleně za každou z licencovaných činností, s výjimkou držitelů licence na činnosti číslo 31 a 32.

(4) Pokud není uvedeno jinak, držitel licence vykazuje údaje v regulačních výkazech v souladu s Českými účetními standardy podle zákona o účetnictví.

§ 5

Výkazy aktiv a změn aktiv

(1) Ve výkazech aktiv a změn aktiv se vykazuje majetek držitele licence, skutečné odpisy a vyřazený majetek, plány aktivovaného majetku, odpisů, vyřazeného majetku a zůstatkových hodnot aktiv. Držitel licence na činnost číslo 12 vykazuje majetek podle napětových úrovní a držitel licence na činnost číslo 22 podle typů sítě tak, aby toto přiřazení objektivně vyjadřovalo skutečné využití majetku pro danou napětovou úroveň nebo typ sítě.

(2) Výkazy aktiv a změn aktiv se označují písmenem A.

(3) Držitel licence vykazuje hodnoty majetku pořízeného formou finančního leasingu po dobu jeho životnosti v souladu s Mezinárodními účetními standardy podle přímo použitelného předpisu Evropských společenství³⁾.

(4) Ve výkazech aktiv a změn aktiv se vykazují

- a) v účetní pořizovací hodnotě aktiva a aktivovaný majetek,
- b) v účetní zůstatkové hodnotě aktiva a vyřazený majetek,
- c) účetní odpisy.

§ 6

Výkazy souhrnu investičních akcí

(1) Ve výkazech souhrnu investičních akcí se vykazují aktivované investiční akce.

(2) Výkazy souhrnu investičních akcí se označují písmeny IA.

§ 7

Výkazy aktiv a pasiv

(1) Výkazy aktiv a pasiv zahrnují údaje o majetku a jiných aktivech, závazcích a jiných pasivech podle zákona o účetnictví. Držitel licence na činnosti číslo 31 nebo 32 sestavuje a předkládá výkaz samostatně za licencované činnosti výroba tepelné energie nebo rozvod tepelné energie a činnost výroba a rozvod tepelné energie, která není vykonávána na základě licence podle energetického zákona (dále jen „nelicencovaná činnost výroba a rozvod tepelné energie“), a souhrnně za veškeré činnosti držitele licence.

(2) Výkazy aktiv a pasiv se označují písmeny AP.

(3) Výkazy aktiv a pasiv obsahují provozní aktiva nezbytná k zajištění činností uvedených v odstavci 1.

§ 8

Výkazy hospodářského výsledku

(1) Výkazy hospodářského výsledku obsahují výnosy a náklady držitele licence za jednotlivé činnosti podle § 3 odst. 3.

(2) Nepřímo přiřaditelné výnosy a náklady pro výkon činnosti souběžného držitele licence na distribuci elektřiny a licence na distribuci plynu se rozdělí na základě poměru hodnot přímo přiřaditelných nákladů licencovaných činností distribuce elektřiny a distribuce plynu z roku předcházejícího vykazovanému období.

(3) Výkazy hospodářského výsledku se označují písmeny HV.

§ 9

Výkazy nákladů

(1) Výkazy nákladů pro držitele licence na činnosti číslo 12, 22 a 23 obsahují náklady na výkon licencovaných činností, a to v členění na jednotlivé procesy a

- a) napětové úrovně u činnosti distribuce elektřiny,
- b) typy přepravy u činnosti přeprava plynu,
- c) typy sítě u činnosti distribuce plynu.

³⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1606/2002 ze dne 19. července 2002 o používání Mezinárodních účetních standardů.

(2) Výkaz nákladů pro držitele licence na činnost číslo 13 obsahuje povolené náklady na výkon licencované činnosti, a to v členění podle typu činností a typů technologie.

(3) Nepřímo přiřaditelné náklady pro výkon činnosti souběžného držitele licence na distribuci elektřiny a licence na distribuci plynu se rozdělí na základě poměru hodnot přímo přiřaditelných nákladů licencovaných činností distribuce elektřiny a distribuce plynu z roku předcházejícího vykazovanému období.

(4) Výkazy nákladů se označují písmenem N.

§ 10

Výkazy investičních výdajů

(1) Ve výkazech investičních výdajů se vykazují skutečné investiční výdaje a související technické údaje a dále plánované investiční výdaje držitele licence. Investiční výdaje jsou vedeny v členění na obnovu a rozvoj.

(2) Výkazy investičních výdajů se označují písmenem I.

§ 11

Výkazy bilanční

(1) V bilančních výkazech držitel licence na činnosti číslo 12 a 13 vykazuje bilance množství energií v členění na část zdrojů a část spotřeby pro danou část elektrizační soustavy, na jejíž provozování bylo vydáno rozhodnutí o udělení licence na činnosti číslo 12 nebo 13. Bilanční výkazy dále zahrnují maxima výkonů na rozhraní různých částí elektrizační soustavy provozovaných odlišnými držiteli licence.

(2) V bilančních výkazech držitel licence na činnost číslo 22 vykazuje

- bilance množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy a vystupujícího ze soustavy v členění podle tlakových úrovní včetně počtu odběrných míst,
- bilanční rozdíl na základě skutečně vyfakturovaného množství distribuovaného plynu v roce „i-3“.

(3) Bilanční výkazy se označují písmenem B.

§ 12

Výkazy technické

(1) V technických výkazech držitel licence na činnosti číslo 12 a 13 vykazuje

- údaje související s podporou zdrojů podle jiných právních předpisů⁴⁾,
- údaje o podpůrných a systémových službách souvisejících se zajištěním stability provozu elektrizační soustavy.

(2) V technických výkazech držitel licence na činnosti číslo 22 a 23 vykazuje

- soudobé maximální dosažené denní kapacity,
- údaje o denní rezervované pevné kapacitě na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy,
- údaje o využití služby flexibility k vyrovnávání přepravní soustavy,
- údaje pro stanovení ceny za přepravu a distribuci plynu.

(3) Technické výkazy se označují písmenem D.

§ 13

Výkazy tarifních statistik

(1) Ve výkazech tarifních statistik držitel licence na činnost číslo 12 vykazuje

- pro odběr z napěťové hladiny velmi vysokého napětí a vysokého napětí údaje o rezervaci kapacity a spotřebě elektřiny zákazníků včetně tržeb držitele licence za danou licencovanou činnost,
- pro odběr z napěťové hladiny nízkého napětí údaje o rezervovaném příkonu a spotřebě elektřiny zákazníků včetně tržeb držitele licence za danou licencovanou činnost.

(2) Ve výkazech tarifních statistik držitel licence na činnost číslo 22 vykazuje údaje o

- distribuovaném množství plynu,
- počtu odběrných míst,
- výši tržeb za stálou a za variabilní složku ceny distribuce včetně ceny přepravy do domácího bodu,
- maximálních denních rezervovaných pevných

⁴⁾ Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů.
§ 32 odst. 3 energetického zákona.

i přerušitelných distribučních kapacitách, jejich překročení a odpovídajících tržbách, dále údaje o rezervaci měsíčních a klouzavých kapacit; údaje se vztahují k odběrným místům s ročním odběrem plynu nad 630 MWh,

- e) výši tržeb za služby poskytované operátorem trhu,
- f) nákupu distribuce provozovatelem regionální distribuční soustavy od jiných provozovatelů regionálních distribučních soustav,
- g) prodeji distribuce jinému provozovateli regionální distribuční soustavy,
- h) množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben plynu,
- i) množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy a vystupujícího z distribuční soustavy přeshraničními plynovody včetně tržeb a denních rezervovaných pevných distribučních kapacit,
- j) distribuovaném množství plynu, rezervované distribuční kapacitě a odpovídajících tržbách pro odběrná místa s charakterem lokálních distribučních soustav.

(3) Výkazy tarifních statistik se označují písmenem T.

§ 14

Výkazy provozně technické

(1) V provozně technických výkazech držitel licence na činnosti číslo 12 a 13 vykazuje údaje o provozu jednotlivých částí elektrizační soustavy.

(2) V provozně technických výkazech se vykazují následující kategorie údajů

- a) údaje o jednotlivých zařízeních, provozních událostech a hodnocení provozu elektrizační soustavy,
- b) údaje pro sestavení bilance elektřiny elektrizační soustavy,
- c) údaje pro sestavení bilancí výkonu.

(3) Provozně technické výkazy se označují písmeny ERÚ.

§ 15

Technický výkaz tepelné energie

(1) Držitel licence na činnosti číslo 31 nebo 32 sestavuje a předkládá technický výkaz tepelné energie. Držitel licence uvádí údaje za příslušnou licencovanou činnost a za nelicencovanou činnost výroba a rozvod

tepelné energie samostatně pro každou cenovou lokalitu.

(2) V technickém výkaze tepelné energie se vykazují následující kategorie údajů

- a) bilance výroby,
- b) bilance rozvodu,
- c) přehled zdrojů v cenové lokalitě,
- d) údaje o domovních kotelnách,
- e) výsledná kalkulace ceny tepelné energie,
- f) spotřeba paliva,
- g) počet odběratelů a odběrných míst,
- h) nákup tepelné energie od jiných dodavatelů.

(3) Držitel licence vykazuje ekonomicky oprávněné náklady, vnitropodnikové výnosy a tržby souhrnně za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie a za nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie v souladu s cenovým rozhodnutím stanovujícím podmínky pro sjednání cen tepelné energie pro kalendářní rok, za který sestavuje technický výkaz tepelné energie.

(4) Technický výkaz tepelné energie se označuje písmeny DK.

§ 16

Výkaz cen a technických parametrů

(1) Držitel licence na činnosti číslo 31 nebo 32 sestavuje a předkládá výkaz cen a technických parametrů jako plán pro kalendářní rok za licencovanou činnost a nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie.

(2) Držitel licence uvádí údaje samostatně za každou cenovou lokalitu. Držitel licence uvádí údaje o cenách samostatně na jednotlivých úrovních předání tepelné energie, kde dodává tepelnou energii odběrateli, a pro vlastní spotřebu. Držitel licence uvádí údaje o cenách v souladu s cenovým rozhodnutím stanovujícím podmínky pro sjednání cen tepelné energie pro kalendářní rok, za který sestavuje výkaz cen a technických parametrů.

(3) Výkaz cen a technických parametrů se označuje písmeny CP.

§ 17

Termíny pro předkládání regulačních výkazů

(1) Držitel licence předkládá regulační výka-

zy v termínech uvedených v příloze č. 1 k této vyhlášce.

(2) Držitel licence, který nevede účetnictví v plném rozsahu podle zákona o účetnictví, nepředkládá regulační výkazy, s výjimkou držitele licence na činnosti číslo 31 nebo 32.

§ 18

Přechodné ustanovení

Držitel licence na činnost číslo 23 sestavuje a předkládá výkazy 23-D2e) a 23-D2f) podle přílohy č. 6 k této vyhlášce poprvé za období roku 2012.

§ 19

Zrušovací ustanovení

Vyhláška č. 408/2009 Sb., o náležitostech a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidlech pro sestavování regulačních výkazů, se zrušuje.

§ 20

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem jejího vyhlášení.

Předsedkyně:

Ing. **Vitásková** v. r.

Seznam regulačních výkazů

1. Držitel licence na distribuci elektřiny

Držitel licence na činnost číslo 12 zasílá výkazy elektronicky v termínech a formátech uvedených v následující tabulce.

Označení výkazu	Název výkazu	Termín předložení	Formát souboru
12-A	Výkaz aktiv a změn aktiv	30. dubna v členění na napěťové hladiny 30. června v členění na technologie	xls, xlsx
12-IA	Výkaz souhrnu investičních akcí	30. června	xls, xlsx
12-HV – V	Výkaz hospodářského výsledku – výnosy	30. dubna	xls, xlsx
12-HV – N	Výkaz hospodářského výsledku – náklady	30. dubna	xls, xlsx
12-N	Výkaz nákladů	30. dubna	xls, xlsx
12-N2	Výkaz nákladů na připojení účastníků trhu s elektřinou k distribuční soustavě	30. dubna	xls, xlsx
12-I	Výkaz investičních výdajů	30. dubna v členění na napěťové hladiny 30. června v členění na technologie	xls, xlsx
12-B1	Výkaz roční bilance elektřiny	30. dubna	xls, xlsx
12-B2a)	Měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní sítě držitele licence na přenos elektřiny a držitele licence na distribuci elektřiny na hladině 110 kV	30. dubna	xls, xlsx
12-B2b)	Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VVN mezi distribučními soustavami	30. dubna	xls, xlsx
12-B2c)	Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VN mezi distribučními soustavami	30. dubna	xls, xlsx
12-B3	Výkaz spotřeb	30. dubna	xls, xlsx
12-B4	Výkaz ročních hodinových diagramů spotřeby maloodběru a celkových ztrát v sítích držitele licence	15. září	xls, xlsx
12-D1a)	Výkaz podporovaných zdrojů energie – technické údaje	30. dubna	xls, xlsx
12-D1b)	Výkaz podporovaných zdrojů energie – výše vyplacené podpory	15. září – aktualizace plánu roku i 30. dubna 15. září – aktualizace plánu roku i	xls, xlsx xls, xlsx

12-D1a) podklady	Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie	15. září – aktualizace plánu roku i 30. dubna	xls, xlsx
12-D1b) podklady	Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů	15. září – aktualizace plánu roku i 30. dubna	xls, xlsx
12-D1c) podklady	Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla	15. září – aktualizace plánu roku i 30. dubna	xls, xlsx
12-D2a)	Roční hodinový diagram predikce povinného výkonu ze dne d-1 pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů v sítích držitele licence za rok i-2	15. září	xls, xlsx
12-D2b)	Roční hodinový diagram skutečných hodnot povinného výkonu pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů v sítích držitele licence za rok i-2	15. září	xls, xlsx
12-T1a)	Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN	30. dubna	xls, xlsx
12-T1a) podklady	Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN	30. dubna	xls, xlsx
12-T1b)	Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie malooběru podnikatelů	30. dubna, 31. srpna – aktualizace	xls, xlsx
12-T1c)	Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie malooběru obyvatelstva	30. dubna, 31. srpna – aktualizace	xls, xlsx
ERÚ 1-12	Měsíční výkaz o výrobě a distribuci elektřiny	20. kalendářní den následujícího měsíce	software ERÚ
ERÚ 2-01	Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě ČR	15. února	software ERÚ
MZ 1-12	Měsíční zpráva o provozu regionální distribuční soustavy	20. kalendářní den následujícího měsíce	software ERÚ
	Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy	31. května, 30. září	software ERÚ
	Výkaz zisku a ztráty, rozvaha a přehled o peněžních tocích	30. dubna	xls, xlsx
	Příloha účetní závěrky		doc, docx, pdf

2. Držitel licence na přenos elektřiny

Držitel licence na činnost číslo 13 zasílá výkazy elektronicky v termínech a formátech uvedených v následující tabulce.

Označení výkazu	Název výkazu	Termín předložení	Formát souboru
13-A	Výkaz aktiv a změn aktiv	15. června	xls, xlsx
13-IA	Výkaz souhrnu investičních akcí	15. června	xls, xlsx
13-HV	Výkaz hospodářského výsledku	30. dubna	xls, xlsx
13-N	Výkaz nákladů	30. dubna	xls, xlsx
13-I	Výkaz investičních výdajů	15. června	xls, xlsx
13-B1	Výkaz roční bilance elektřiny	30. dubna	xls, xlsx
13-B2a)	Měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní PS/110 kV	30. dubna	xls, xlsx
13-B2b)	Měsíční hodinová maxima výkonů zákazníků z přenosové soustavy	30. dubna	xls, xlsx
13-B2c)	Měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávacích vodních elektráren	30. dubna	xls, xlsx
13-B3	Výkaz ročních hodinových diagramů celkových ztrát v sítích držitele licence	15. září	xls, xlsx
13-D1a)	Výkaz podporovaných zdrojů energie – technické údaje	15. září – aktualizace plánu roku i	xls, xlsx
13-D1b)	Výkaz podporovaných zdrojů energie – výše vyplacené podpory	30. dubna	xls, xlsx
13-D1a) podklady	Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie	15. září – aktualizace plánu roku i	xls, xlsx
13-D1b) podklady	Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů	30. dubna	xls, xlsx
13-D1c) podklady	Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla	15. září – aktualizace plánu roku i	xls, xlsx
13-D3	Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami	30. dubna	xls, xlsx
13-D3a)	Výkaz nákladů na nákup podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních smluv	30. září	xls, xlsx
ERÚ 1-12	Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny	15. kalendářní den následujícího měsíce	software ERÚ
ERÚ 2-01	Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě	15. února	software ERÚ
	Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy	31. května, 30. září	software ERÚ
	Výkaz zisku a ztráty, rozvaha a přehled o peněžních tocích	30. dubna	xls, xlsx
	Příloha účetní závěrky		doc, docx, pdf

3. Držitel licence na činnosti operátora trhu

Držitel licence na činnost číslo 15 zasílá výkazy elektronicky v termínech a formátech uvedených v následující tabulce.

Označení výkazu	Název výkazu	Termín předložení	Formát souboru
15-A	Výkaz aktiv a změn aktiv	30. dubna	xls, xlsx
15-HV	Výkaz hospodářského výsledku	30. dubna	xls, xlsx
15-N	Výkaz nákladů	30. dubna	xls, xlsx
15-D	Výkaz rozsahu poskytovaných služeb a technických parametrů	30. dubna	xls, xlsx
	Výkaz zisku a ztráty, rozvaha a přehled o peněžních tocích Příloha účetní závěrky	30. dubna	xls, xlsx doc, docx, pdf

4. Držitel licence na distribuci plynu

Držitel licence na činnost číslo 22 zasílá výkazy elektronicky v termínech a formátech uvedených v následující tabulce.

Označení výkazu	Název výkazu	Termín předložení	Formát souboru
22-A	Výkaz aktiv a změn aktiv	30. dubna v členění podle typů sítě 30. června v členění podle technologií	xls, xlsx
22-IA	Výkaz souhrnu investičních akcí	15. srpna	xls, xlsx
22-HV – V	Výkaz hospodářského výsledku – výnosy	30. dubna	xls, xlsx
22-HV – N	Výkaz hospodářského výsledku – náklady	30. dubna	xls, xlsx
22-N	Výkaz nákladů	30. dubna	xls, xlsx
22-I	Výkaz investičních výdajů	30. dubna v členění podle typů sítě 30. června v členění podle technologií	xls, xlsx
22-Bs	Výkaz distribuce zemního plynu – skutečnost	30. dubna	xls, xlsx
22-Bp	Výkaz distribuce zemního plynu – plán	15. srpna	xls, xlsx
22-BR	Výkaz bilančního rozdílu	15. srpna	xls, xlsx
22-DK	Výkaz soudobých kapacit	30. dubna	xls, xlsx
22-T1	Výkaz tarifní statistiky – skutečnost	30. dubna	xls, xlsx
22-T1d	Výkaz tarifní statistiky – zákazníci s kalkulací ceny podle logaritmického modelu	30. dubna	xls, xlsx
22-T2	Výkaz tarifní statistiky – plán	15. srpna	xls, xlsx

22-T3	Výkaz nákupu a prodeje distribučních služeb	30. dubna	xls, xlsx
22-T4	Výkaz vstupu do distribuční soustavy – výroby	30. dubna	xls, xlsx
22-T5	Výkaz vstupu do distribuční soustavy a výstupu z distribuční soustavy – přeshraniční plynovody	30. dubna	xls, xlsx
22-TLs	Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – skutečnost	30. dubna	xls, xlsx
22-TLp	Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – plán	15. srpna	xls, xlsx
	Výkaz zisku a ztráty, rozvaha a přehled o peněžních tocích Příloha účetní závěrky	30. dubna	xls, xlsx doc, docx, pdf

5. Držitel licence na přepravu plynu

Držitel licence na činnost číslo 23 zasílá výkazy elektronicky v termínech a formátech uvedených v následující tabulce.

Označení výkazu	Název výkazu	Termín předložení	Formát souboru
23-A	Výkaz aktiv a změn aktiv	30. dubna	xls, xlsx
23-IA	Výkaz souhrnu investičních akcí	15. srpna	xls, xlsx
23-HV	Výkaz hospodářského výsledku	30. dubna	xls, xlsx
23-N	Výkaz nákladů	30. dubna	xls, xlsx
23-I	Výkaz investičních výdajů	30. dubna	xls, xlsx
23-D1a)	Výkaz rezervované denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní přepravní kapacity	30. června	xls, xlsx
23-D1b)	Výkaz rezervované denní přerušitelné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní přepravní kapacity	30. června	xls, xlsx
23-D2a)	Výkaz rezervované denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci denní přepravní kapacity	30. června	xls, xlsx
23-D2b)	Výkaz rezervované denní přerušitelné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci denní přepravní kapacity	30. června	xls, xlsx
23-D2c)	Výkaz rezervované pevné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech	30. června	xls, xlsx
23-D2d)	Výkaz rezervované pevné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech	30. června	xls, xlsx

23-D2e)	Výkaz rezervované přerušitelné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech	30. června	xls, xlsx
23-D2f)	Výkaz rezervované přerušitelné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech	30. června	xls, xlsx
23-D3	Výkaz denních hodnot přepravené energie	30. dubna	xls, xlsx
23-D4	Výkaz plánované denní pevné přepravní kapacity, plánovaného množství přepraveného plynu a skutečně dosaženého maxima na výstupním domácím bodě a pro přímo připojené zákazníky	15. srpna	xls, xlsx
23-D5	Výkaz rezervované kapacity a množství plynu přepraveného přímo připojeným zákazníkům	30. června	xls, xlsx
23-D6	Výkaz denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní a dlouhodobé přepravní kapacity a množství přepraveného plynu – plán	15. srpna	xls, xlsx
23-D7	Výkaz přepravních kapacit na vstupních hraničních bodech – plán	15. srpna	xls, xlsx
23-D8	Výkaz údajů pro výpočet korekčního faktoru	30. června	xls, xlsx
	Výkaz zisku a ztráty, rozvaha, příloha účetní závěrky a přehled o peněžních tocích	30. dubna	xls, xlsx doc, docx, pdf

6. Držitel licence na uskladňování plynu

Držitel licence na činnost číslo 25 zasílá výkazy elektronicky v termínech a formátech uvedených v následující tabulce.

Označení výkazu	Název výkazu	Termín předložení	Formát souboru
25-A	Výkaz aktiv	30. dubna	xls, xlsx
25-HV	Výkaz hospodářského výsledku	30. dubna	xls, xlsx
25-D	Výkaz objemů uskladněného plynu	30. června	xls, xlsx

7. Držitel licence na výrobu tepelné energie nebo rozvod tepelné energie

Držitel licence na činnosti číslo 31 nebo 32 zasílá výkazy elektronicky v termínech a formátech uvedených v následující tabulce. Pokud výkazy, s výjimkou Výkazu 31, 32-CP, nebudou zaslány prostřednictvím datové schránky, je nutné doručit je také v listinné podobě podepsané držitelem licence nebo osobou oprávněnou jednat za držitele licence nejpozději v termínu předložení.

Označení výkazu	Název výkazu	Termín předložení	Formát souboru
31, 32-AP	Výkaz aktiv a pasiv	30. dubna	fo
31, 32-DK a)	Technický výkaz tepelné energie (část a)	30. dubna	fo
31, 32-DK b)	Technický výkaz tepelné energie (část b)	30. dubna	fo
31, 32-CP	Výkaz cen a technických parametrů	31. ledna	fo

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů číslo 12 pro držitele licence na distribuci elektřiny

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 12-A: Výkaz aktiv a změn aktiv,
2. Výkaz 12-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí,
3. Výkaz 12-HV – V: Výkaz hospodářského výsledku – výnosy,
4. Výkaz 12-HV – N: Výkaz hospodářského výsledku – náklady,
5. Výkaz 12-N: Výkaz nákladů,
6. Výkaz 12-N2: Výkaz nákladů na připojení účastníků trhu s elektřinou k distribuční soustavě,
7. Výkaz 12-I: Výkaz investičních výdajů,
8. Výkaz 12-B1: Výkaz roční bilance elektřiny,
9. Výkaz 12-B2a): Měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní sítí držitele licence na přenos elektřiny a držitele licence na distribuci elektřiny na hladině 110 kV,
10. Výkazy 12-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VVN mezi distribučními soustavami,
11. Výkazy 12-B2c): Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VN mezi distribučními soustavami,
12. Výkaz 12-B3: Výkaz spotřeb,
13. Výkaz 12-B4: Výkaz ročních hodinových diagramů spotřeby maloodběru a celkových ztrát v sítích držitele licence,
14. Výkaz 12-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů energie – technické údaje,
15. Výkaz 12-D1b): Výkaz podporovaných zdrojů energie – výše vyplacené podpory,
16. Výkaz 12-D1a) podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie,
17. Výkaz 12-D1b) podklady: Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů,
18. Výkaz 12-D1c) podklady: Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla,
19. Výkaz 12-D2a): Roční hodinový diagram predikce povinného výkupu ze dne d-1 pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů v sítích držitele licence za rok i-2,
20. Výkaz 12-D2b): Roční hodinový diagram skutečných hodnot povinného výkupu pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů v sítích držitele licence za rok i-2,
21. Výkaz 12-T1a): Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN,

22. Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN,
23. Výkazy 12-T1b): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru podnikatelů,
24. Výkazy 12-T1c): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru obyvatelstva,
25. Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a distribuci elektřiny,
26. Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě ČR,
27. Zpráva MZ 1-12: Měsíční zpráva o provozu regionální distribuční soustavy,
28. Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy.

Vzory výkazů zveřejňuje Energetický regulační úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz 12-A: Výkaz aktiv a změn aktiv

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty:

- aktiv (pořizovací a zůstatkové hodnoty), odpisů a vyřazeného majetku,
- plánů aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku.

1.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Pořizovací hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Zůstatková hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Aktivovaný majetek* - jedná se o souhrnné hodnoty aktivovaného majetku na obnovu i rozvoj.
- *Odpisy* - vykázány ze stávajícího i z nově aktivovaného majetku.
- *Vyřazený majetek* - vykazovány zůstatkové hodnoty majetku vyřazeného z důvodu prodeje, darování, mank a škod a zůstatkové hodnoty vyřazeného majetku s následným zařazením (majetek určený k reinvestici). Plány vyřazeného majetku vyplňuje držitel licence, který s vyřazením majetku ve svých plánech počítá.

Za uplynulý kalendářní rok „i-2“ jsou do sloupců zadávány pořizovací hodnoty aktiv k 31.12., zůstatkové hodnoty aktiv k 1.1. a 31.12. Hodnota aktivovaného majetku je dopočtena ze zadaných zůstatkových hodnot, odpisů a vyřazeného majetku.

Pro roky „i-1“ a „i“ jsou vykazovány plánované hodnoty aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatkové hodnoty k 31.12. jsou dopočteny.

- zdroje záložního napájení a technologie vlastní spotřeby.

Elektroměrová služba – ř. 10

Jedná se o měřicí zařízení velmi vysokého napětí zařazená do dlouhodobých aktiv, která končí na prvcích velmi vysokého napětí.

Mezi hlavní položky patří zejména

- vstupní měřicí zařízení pro dodávku elektřiny do napěťové hladiny velmi vysokého napětí – měření vstupu dodávky pro kontrolu systému a fakturaci,
- výstupní měřicí zařízení pro odběr elektřiny – měření dodávky pro konečnou spotřebu,
- přijímače HDO.

Hladina VN

Venkovní vedení – ř. 16

Jedná se o zařízení pro distribuci elektrické energie vysokého napětí venkovním vedením vlastněným držitelem licence.

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.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- opěrné body s příslušenstvím – izolátorovou výstrojí, nosnými, kotevními a ochrannými armaturami,
- základy opěrných bodů,
- uzemnění opěrných bodů,
- lana – fázové vodiče a zemnicí lana včetně kombinovaných zemních lan,
- úsekové odpínače včetně napájení pohonů, svodiče přepětí,
- dálkově ovládané úsekové odpínače, a ostatní spínací prvky umístěné přímo ve venkovní síti VN (reclosery).

Kabelová vedení – ř. 17

Jedná se o zařízení pro distribuci elektrické energie vysokého napětí kabelovým vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena kabelovými koncovkami stanice vysokého napětí, případně zdroji do VN, a končí kabelovými koncovkami vstupních kobek distribučních trafostanic VN/NN nebo další stanice VN, resp. VVN/VN.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- kabely VN včetně koncovek, spojek, nosných, úložných a podpěrných konstrukcí, uzemňovacích vedení a propojení v zemi,
- pomocné hospodářství.

Transformovny VVN/VN a VN/VN – stavební části a technologie VVN a VN – ř. 18

Jedná se o zařízení pro transformaci napětí VVN/VN a VN/VN, společné stavební části stanic VVN/VN a VN/VN a technologické části stanic.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- budovy a stavby,

- pozemky včetně věcných břemen,
- oplocení,
- stavební části domků ochran,
- komunikace (cesty, silnice apod.),
- vypínače,
- odpojovače,
- ovládací skříně,
- skříňové rozvodny,
- měřicí transformátory proudu a napětí,
- ochrany,
- zdroje záložního napájení a technologie vlastní spotřeby.

Neobsahuje silové transformátory.

Transformátory VVN/VN a VN/VN – ř. 19

Jedná se o zařízení pro transformaci napětí VVN/VN a VN/VN. Hranice je vymezena veškerou technologií transformátoru.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- transformátory VVN/VN,
- transformátory VN/VN,
- transformátory vlastní spotřeby,
- tlumivky,
- reaktory,
- odporníky.

Elektroměrová služba – ř. 20

Jedná se o měřicí zařízení vysokého napětí zařazená do dlouhodobých aktiv, která končí na prvcích vysokého napětí.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- vstupní měřicí zařízení pro měření dodávky elektřiny do napěťové hladiny vysokého napětí – měření vstupu dodávky pro kontrolu systému a fakturaci,
- výstupní měřicí zařízení pro měření odběru elektřiny – měření dodávky pro konečnou spotřebu,
- měřicí zařízení k měření vlastní spotřeby a ztrát držitele licence,
- přijímače HDO.

Hladina NN

Venkovní vedení – ř. 26

Jedná se o zařízení pro distribuci elektrické energie o napětí 400/230 V (včetně přípojek k jednotlivým zákazníkům) venkovním vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena kotevními izolátory distribuční stanice VN/NN a končí spotřebním koncem vedení (přípojkovou skříní).

Mezi hlavní položky patří zejména:

- opěrné body sítě NN s příslušenstvím včetně základů, konzol a izolátorové výstroje a uzemnění,
- části sítě provedené izolovanými kabely,
- stavební část,

- rozpojovací a jističí skříně včetně svodů k těmto skříním,
- vodiče včetně upevňovacích vazů,
- přípojky a přípojkové skříně k jednotlivým bytovým i nebytovým objektům.

Kabelová vedení – ř. 27

Jedná se o zařízení pro distribuci elektrické energie o napětí 400/230 V (včetně přípojek k jednotlivým zákazníkům) kabelovým vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena připojovacím bodem kabelového oka a okem v přípojkové nebo propojovací skříně.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- zemní kabely včetně spojek a koncovek,
- kabelové lože,
- úchytné prvky ve skříních a rozvaděčích,
- kabelové skříně smyčkové a rozpojovací včetně pojistkové výzbroje,
- uzemnění kabelové sítě,
- ochranné kryty kabelů při uložení vývodů na stožárech a jiných konstrukcích,
- přípojky k jednotlivým bytovým i nebytovým objektům,
- hlavní domovní skříně.

Transformátory VN/NN – ř. 28

Jedná se o zařízení pro transformaci napětí VN/NN. Hranice je vymezena veškerou technologií transformátoru.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- transformátory VN/NN,
- transformátory vlastní spotřeby,
- tlumivky,
- reaktory.

Distribuční stanice (DTS) – ř. 29

Jedná se o stanice, které slouží k distribuci elektrické energie z vysokého napětí do distribuční sítě nízkého napětí, bez ohledu na provedení, ve vlastnictví držitele licence.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- stavební část stanice včetně výstroje,
- transformační technologie,
- technologie transformovny VN/NN včetně rozvaděče NN i VN.

Nezahrnuje transformátory.

Elektroměrová služba NN – ř. 30

Jedná se o měřicí zařízení nízkého napětí zařazená do dlouhodobých aktiv, která končí na prvcích nízkého napětí.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- vstupní měřicí zařízení k měření dodávky elektřiny do napěťové hladiny nízkého napětí – měření vstupu dodávky pro kontrolu systému a fakturaci,
- výstupní měřicí zařízení k měření odběru elektřiny – měření dodávky pro konečnou spotřebu,
- měřicí zařízení pro měření vlastní spotřeby a ztrát držitele licence,

- přijímače HDO.

1.2.2. Podpůrný majetek

DŘT – ř. 35

Jedná se o zařízení pro řízení, měření, zabezpečování a automatizaci provozu elektrizační soustavy a přenosu informací pro činnost výpočetní techniky a informačních systémů.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- zařízení automatického systému dálkového řízení,
- dálkové ovládání, signalizace a měření rozvoden,
- požární signalizace a zabezpečovací systémy,
- podnikový dispečink,
- oblastní dispečink.

A dále se zahrnuje majetek, který slouží pouze na podporu licencovaných činností, avšak nelze jej jednoznačně přiřadit na některou z napěťových úrovní.

Majetek je vykazován v následující struktuře:

- řídicí systémy (SKŘ) včetně požární signalizace a zabezpečovací systémy – ř. 36,
- telekomunikační zařízení – ř. 37,
- HDO – vysílače – ř. 38,
- pozemky, budovy a stavby – ř. 39,
- software, hardware – ř. 40,
- zařízení a inventář – ř. 41,
- studie a poradenství – ř. 42,
- ostatní podpůrný majetek – ř. 43.

Podpůrný majetek s výjimkou DŘT a řídicích systémů je rozdělen na hladiny napětí podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

Majetek DŘT a řídicí systémy se dělí na hladiny napětí VVN:VN:NN v poměru 32:68:0.

1.2.3. Ostatní činnosti

Řádek 45 zahrnuje přímo přiřaditelný majetek ostatních činností, které nesouvisí s licencovanou činností distribuce elektřiny.

1.2.4. Společný majetek – ř. 47

Jedná se o majetek, který slouží všem činnostem držitele licence.

Majetek je vykazován v následující struktuře:

- pozemky, budovy a stavby – ř. 48,
- software, hardware – ř. 49,
- zařízení a inventář – ř. 50,
- studie a poradenství – ř. 51,
- ostatní společný majetek – ř. 52.

Společný majetek je rozdělen na ostatní činnosti a na napěťové hladiny licencované činnosti podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

1.2.5. Shrnutí a kontrola

V této části výkazu jsou vykazovány údaje, které umožňují hodnoty provozních aktiv a odpisů zadané ve výkazu porovnat s hodnotami účetními.

Nezahrnovaná aktiva – ř. 53

Položka obsahuje majetek vztahující se k licenci distribuce elektřiny, který podle § 2 písm. d) této vyhlášky nemůže být zahrnován do provozních aktiv.

Z výše uvedené souhrnné hodnoty jsou samostatně vykázány:

- goodwill – ř. 54,
- opravné položky k majetku – ř. 55.
- nedaňový majetek – ř. 56; v řádku je uvedena hodnota majetku, jehož odpisy jsou daňově neuznatelné.

Leasing – ř. 57

V položce je vypočten celkový dopad zahrnutí majetku pořízeného pomocí finančního leasingu. Hodnota je vypočtena jako saldo započtení ocenění daného majetku podle Mezinárodních účetních standardů (ocenění v IFRS – ř. 58) a vyloučení ocenění daného majetku podle Českých účetních standardů (ocenění v CAS – ř. 59).

Společnost celkem – účetnictví – ř. 61

Pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota aktiv a odpisů za společnost celkem.

1.2.6. Technické jednotky

Jedná se o délku vedení nebo počet technologického zařízení po napěťových hladinách. Hodnoty jsou vykazovány za uplynulý kalendářní rok „i-2“.

V řádcích 63, 69 a 75 se vykazují km rozvinuté délky venkovního vedení k 1.1. a 31.12.

V řádcích 64, 70 a 76 se vykazují km délky kabelového vedení k 1.1. a 31.12.

V řádcích 65, 71 a 77 se vyazuje počet stanic jako celek k 1.1. a 31.12. Stanicí se rozumí na hladině VVN rozvodny PS/VVN, na hladině VN transformovny VVN/VN a VN/VN a na hladině NN distribuční stanice VN/NN.

V řádcích 66, 72 a 78 se vyazuje počet odběrných míst k 1.1. a 31.12.

V řádcích 67, 73 a 79 se vyazuje počet odečtů za uplynulý kalendářní rok.

2. Výkaz 12-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

2.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Číslo investice* - číslo investice, pokud je investici přiděleno.
- *Název investice* - název investice.
- *Typ majetku* - informaci, zda se jedná o přímo přiřaditelný majetek či podpůrný majetek.
- *Napěťová úroveň* - informace, zda převládá VVN, VN či NN a vyplňuje se pouze u přímo přiřaditelného majetku.
- *Typ zařízení* - informace, zda převládá:
 - přímo přiřaditelný majetek – VVN:*
 - venkovní vedení,
 - kabelové vedení,
 - rozvodny,
 - elektroměrová služba;

přímo přiřaditelný majetek - VN:

- venkovní vedení,
- kabelové vedení,
- transformovny VVN/VN a VN/VN,
- transformátory VVN/VN a VN/VN,
- elektroměrová služba;

přímo přiřaditelný majetek - NN:

- venkovní vedení,
- kabelové vedení,
- transformátory VN/NN,
- distribuční stanice,
- elektroměrová služba;

podpůrný majetek:

- DŘT,
- řídicí systémy (SKŘ),
- telekomunikace,
- HDO - vysílače,
- pozemky, budovy a stavby,
- software, hardware,
- zařízení a inventář,
- studie a poradenství,
- ostatní;

společný majetek:

- pozemky, budovy a stavby,
- software, hardware,
- zařízení a inventář,
- studie a poradenství,
- ostatní společný majetek.

Definice jednotlivých druhů zařízení plně korespondují s definicemi položek majetku ve Výkazu 12-A.

- *Způsob realizace* - informace o označení způsobu realizace investiční akce:
 - vlastními silami,
 - zprostředkovaně přes smlouvy o poskytování služeb (SLA smlouvy) uzavřené s jinými společnostmi se kterými držitel licence tvoří holding nebo jsou součástí téhož holdingu nebo jiného podnikatelského seskupení podle jiného právního předpisu⁵⁾ (dále jen „podnikatelské seskupení“),
 - jinými subjekty.
- *Aktivovaný objem* - hodnoty majetku aktivovaného v uplynulém kalendářním roce „i-2“ v případě, že jmenovitá hodnota investice přesahuje:
 - na hladině VVN objem 5 mil. Kč,
 - na hladině VN objem 3 mil. Kč,
 - na hladině NN objem 1 mil. Kč,
 - u podpůrného majetku objem 1 mil. Kč,
 - u společného majetku objem 1 mil. Kč.

⁵⁾ Zákon č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů.

Aktivovaný majetek, který je pod hranicí uvedených limitů, bude uveden souhrnně jednou hodnotou pro hladiny VVN, VN a NN.

2.2. Charakteristika řádků výkazu

Ve výkazu je nutné pro každou aktivovanou investiční akci zadat nový řádek.

3. Výkaz 12-HV – V: Výkaz hospodářského výsledku – výnosy

3.1. Charakteristika řádků výkazu

3.1.1. Výnosy distribuce

- ř. 6 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině velmi vysokého napětí (VVN);
- ř. 7 - tržby za použití sítě z distribuce elektřiny zákazníkům na napěťové hladině velmi vysokého napětí;
- ř. 9 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci zákazníkům na napěťové hladině vysokého napětí (VN);
- ř. 10 - tržby za použití sítě při distribuci zákazníkům na napěťové hladině vysokého napětí;
- ř. 11 - tržby z distribuce konečným zákazníkům na napěťové hladině nízkého napětí (NN);
- ř. 14 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 15 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 17 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 18 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 19 - tržby z distribuce elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině NN;
- ř. 21 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané rezervované kapacity na napěťové hladině VVN;
- ř. 22 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané rezervované kapacity na napěťové hladině VN;
- ř. 24 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VVN;
- ř. 25 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VN;
- ř. 27 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku včetně nevyžádané dodávky kapacitní energie na napěťové hladině VVN;
- ř. 28 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku včetně nevyžádané dodávky kapacitní energie na napěťové hladině VN;
- ř. 29 - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu;

- ř. 30 - tržby související s úhradou systémových služeb zákazníky;
- ř. 31 - tržby související s mechanismem vyrovnávání plateb nebo příspěvků na podporované zdroje (obnovitelné zdroje energie, druhotné energetické zdroje a kombinovaná výroba elektřiny a tepla); zahrnuje platby od zákazníků a vyrovnání plateb mezi provozovateli regionálních distribučních soustav;
- ř. 32 - tržby související s dotacemi ze státního rozpočtu pro podporované zdroje;
- ř. 33 - tržby mající charakter tržeb za vlastní výkony a služby, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 34 - tržby, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.1.2.;
- ř. 35 a 36 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 39 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VVN;
- ř. 40 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VN;
- ř. 41 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině NN;
- ř. 43 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VVN;
- ř. 44 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VN;
- ř. 45 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině NN;
- ř. 46 - ostatní provozní výnosy – odpis goodwillu;
- ř. 47 - ostatní provozní výnosy, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.1.2.;
- ř. 48 - ostatní provozní výnosy mimo goodwill zahrnují výnosy, které nemají charakter výnosů snižujících provozní náklady, jedná se zejména o výnosy zúčtovacího a nepeněžního charakteru;
- ř. 49 a 50 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾.

3.1.2. *Kontrola*

- ř. 51 a 52 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 53 - položka zahrnuje celkové výnosy z ostatních činností mimo distribuci elektřiny kromě výnosů uvedených v řádcích 51 a 52;
- ř. 55 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota výnosů za společnost celkem.

⁶⁾ Příloha č. 2 vyhlášky č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

3.1.3. Tržby ostatní snižující provozní náklady

- ř. 57 až 64 - na řádcích je hodnota vykázána na ř. 34 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

3.1.4. Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady

- ř. 66 až 73 - na řádcích je hodnota vykázána na ř. 47 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

3.1.5. Provozní výnosy snižující provozní náklady

Do provozních výnosů snižujících provozní náklady jsou zahrnovány výnosy zejména z následujících činností a titulů:

- interní SLA poskytované ve skupině;
- nájmy;
- věcná břemena;
- provozování a údržba energetických zařízení cizích vlastníků;
- opravy energetických zařízení cizích vlastníků;
- přeložky;
- opětovné připojení po přerušení z důvodu neplnění platebních povinností;
- neúspěšné reklamace měření;
- odstranění poruch na odběrném zařízení zákazníka,
- ověření elektroměrů;
- náhrady za škody způsobené na zařízení distribuční soustavy;
- náhrady od pojišťoven;
- náhrady nákladů soudních řízení;
- repro a kartografické práce;
- ostatní služby spojené s energetickými zařízeními.

4. Výkaz 12-HV – N: Výkaz hospodářského výsledku – náklady

4.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Povolené náklady* - povolené náklady podle § 2 písm. b) této vyhlášky.
- *Nepovolené náklady* - nepovolené náklady podle § 2 písm. c) této vyhlášky.
- *Náklady distribuce* - součet povolených a nepovolených nákladů.

4.2. Charakteristika řádků výkazu

4.2.1. Náklady distribuce

- ř. 5 - náklady na nákup elektřiny pro ostatní spotřebu držitele licence;
- ř. 6 - náklady související s nákupem elektřiny ke krytí ztrát v distribuční soustavě;
- ř. 7 - náklady související s podporou obnovitelných zdrojů energie, druhotných energetických zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla (náklady povinného výkupu, příspěvky k ceně elektřiny (tzn. zelené bonusy) a dále náklady na vyrovnání plateb mezi provozovateli regionálních distribučních soustav související s podporou uvedených zdrojů);
- ř. 8 - náklady na odchylku povinného výkupu z podporovaných zdrojů;
- ř. 9 - náklady související se spotřebou energie, která však zároveň nemůže být považována za ztráty a vlastní spotřebu elektřiny;
- ř. 10 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 12 - náklady na nákup systémových služeb;

- ř. 13 - náklady na pořízení přenosových služeb ve formě rezervované kapacity nebo nákladů za použití sítí;
- ř. 16 - distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za rezervovanou kapacitu na napěťové hladině VVN;
- ř. 17 - distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za použití sítě na napěťové hladině VVN;
- ř. 19 - distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za rezervovanou kapacitu na napěťové hladině VN;
- ř. 20 - distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za použití sítě na napěťové hladině VN;
- ř. 21 - distribuce elektřiny hrazená jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině NN;
- ř. 22 - náklady související s platbami za činnost zúčtování operátora trhu;
- ř. 23 - náklady související s podporou decentralní výroby elektřiny;
- ř. 24 - náklady související se službami ostrova;
- ř. 25 - náklady na podpůrné služby pro držitele licence;
- ř. 26 - náklady na opravy a udržování;
- ř. 27 - náklady na nájemné z finančního leasingu;
- ř. 28 - náklady na nájemné za distribuční zařízení;
- ř. 29 - náklady na nájemné, které nejsou zahrnuty ve výše uvedených řádcích;
- ř. 30 - služby související s nákupem informačních technologií;
- ř. 31 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- ř. 32 - náklady na kolektory;
- ř. 33 - náklady na zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování elektroměrů a souvisejících činností;
- ř. 34 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků.
- ř. 36 až 40 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 41 - odpisy dlouhodobého majetku vykázané v souladu s Českými účetními standardy;
u licencované činnosti distribuce elektřiny jsou pro všechny držitele licence stanoveny jednotné odpisové sazby pro vybrané druhy aktiv:

Klasifikace produkce	Název	Roční účetní odpisová sazba v %
123012	Budovy pro obchod a služby	2
125111	Budovy pro průmysl	2
125211	Budovy skladů	2
125112	Budovy výrobní pro energetiku	2
214211	Tunely	2,5
221411	Vedení dálkové VVN venkovní, nadzemní	2,5
221412	Vedení dálkové VN venkovní, nadzemní	2,5
221419	Vedení dálková elektrická nadzemní j. n.	2,5
221421	Vedení dálkové VVN podzemní	2,5
221422	Vedení dálkové VN podzemní	2,5
221429	Vedení dálkové elektrická podzemní j. n.	2,5
221441	Transformovny, rozvodny, měnící vedeních dálkových	2
222411	Vedení místní VN venkovní, nadzemní	2,5
222412	Vedení místní NN venkovní, nadzemní	2,5
222421	Vedení místní VN podzemní	2,5
222422	Vedení místní NN podzemní	2,5
222423	Sítě kabelové osvětlovací samostatné	2,5
222429	Vedení místní elektrická podzemní	2,5
222441	Transformovny, rozvodny, měnící vedeních místních	2
222479	Podzemní stavby pro energetiku	2,5
242089	Ostatní inženýrské stavby j. n.	3,3
311041	Transformátory VVN, VVN/VN	4
311041	Distribuční transformátory VN/NN	3,3
312010	Technologie distribučních trafostanic	3,3
312070	Technologie HDO	12,5
332063	Měření a elektroměry	6,6

tyto jednotné odpisové sazby určují minimální dobu životnosti vyjmenovaných skupin majetku. Odpisové sazby ostatních stálých aktiv vycházejí z odpisového plánu držitele licence;

- ř. 42 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 44 - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 45 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾ snižená o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 46 - převod provozních nákladů, které jsou účtovány jako náklady distribuce, ale jsou použity pro ostatní činnosti;
- ř. 48 - nákladové úroky;
- ř. 49 - ostatní finanční náklady;
- ř. 50 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾.

4.2.2. *Kontrola*

- ř. 51 a 52 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 53 - položka zahrnuje celkové náklady bez daně z příjmu ostatních činností mimo distribuci elektřiny kromě nákladů uvedených v řádcích 51 a 52;
- ř. 55 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota nákladů bez daně z příjmů za společnost celkem.

4.2.3. *Daň z příjmu za společnost*

Daň z příjmu je zadávána v hodnotách za celou společnost.

- ř. 58 a 59 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 61 a 62 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

5. Výkaz 12-N: Výkaz nákladů

5.1. *Charakteristika sloupců výkazu*

- *VVN, VN, NN* - přímo i nepřímo přiřaditelné náklady, které se vztahují k napěťovým hladinám VVN, VN a NN.
- *Celkové náklady* - celkové náklady na jednotlivé procesy bez režie.

5.2. *Charakteristika řádků výkazu*

Řádky výkazu obsahují přímé i nepřímé náklady týkající se činností, kterými jsou definovány jednotlivé procesy.

Do nákladů procesů nejsou zahrnovány náklady na nájemné za distribuční zařízení, náklady na kolektory, náklady na distribuční služby, náklady na přenosové služby, náklady na decentrální výrobu, náklady na ztráty elektrické energie, platby pro podporované zdroje, poplatky operátora trhu, systémové služby, služby ostrova a náklady na podpůrné služby pro PDS. Součástí nákladů procesů nejsou odpisy. Součástí jednotlivých procesů je příslušná část provozní režie.

Náklady procesů jsou sníženy o související výnosy (provozní výnosy snižující provozní náklady). Celková hodnota těchto výnosů je shodná se součtem hodnot následujících položek vykázaných v tabulce 12-HV-V:

- tržby – ostatní - snižující provozní náklady – ř. 34,
- změna stavu zásob vlastní činnosti – ř. 35,
- aktivace – ř. 36,
- ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady – ř. 47.

5.2.1. *Provozování a řízení soustavy*

Provoz a obsluha – ř. 1

Proces „Provoz a obsluha“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- provádění operativních manipulací;
- zajišťování a předávání pracovišť všem subjektům včetně cizích v rámci veškeré činnosti na zařízení distribuční soustavy;
- změny provozního zapojení dle pokynů dispečinku;
- ověřování provozních schémat zapojení distribuční soustavy a přiřazení odběrných míst;
- značení a přeznačení zařízení distribuční soustavy ve vazbě na ASDŘ;

- odstavení zařízení mimo provoz;
- zajištění obsluh elektrických stanic 110/VN s trvalou obsluhou;
- dozor nad vedením;
- měření uzemnění;
- dohled nad operacemi stanice;
- seřizování staničních zařízení pro udržování výkonnosti stanice;
- inspekce;
- zkoušení a kalibrace staničních zařízení pro zjištění výkonnosti;
- operování přepínacích a jiných zařízení;
- sledování a hlídání stanice;
- zajišťování dalších provozních činností souvisejících s provozem elektrických stanic;
- vyjadřování k umístění zařízení distribuční soustavy;
- nasazování mobilního zdrojového soustrojí a mobilních trafostanic při plánovaném přerušování dodávky a při dlouhodobých výpadcích dodávky při poruchách;
- měření kvality dodávky;
- pravidelné hlídání linek;
- pravidelné zkoušky napětí ke stanovení stavu nebo efektivnosti systému;
- převádění zatížení;
- přepínání a spojování obvodů a zatížení;
- přezkoušení a seřizování linkových zkušebních zařízení;
- připojování a odpojování (trvalé odběry, krátkodobé odběry,);
- vedení dokumentace související s provozováním distribuční soustavy.

Dispečerské řízení – ř. 2

Proces „Dispečerské řízení“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- činnosti související s komplexním řízením a hodnocením provozu distribuční soustavy;
- vydávání souhrnného vyjádření za úsek řízení sítí, k předkládané technické a projektové dokumentaci a k dalším dokumentům;
- návrhy opatření v distribuční soustavě;
- tvorba, vydávání a evidence provozních dokumentů;
- zpracování zpráv pro orgány státní správy;
- vedení společnosti a podkladů pro veřejně přístupné informace, případně jejich zveřejňování;
- příprava podkladů pro vyřizování stížností a náhrad škod;
- organizace a optimalizace procesů ve svěřené oblasti;
- rozborů závažných poruchových stavů a provozních událostí;
- zpracování bilancí toků elektřiny;
- vyhodnocení technických ztrát;
- zajištění smluvních vztahů;
- zpracování predikcí;
- analyzování a vyhodnocování TDD;
- činnosti související s přípravou provozu;
- zpracování plánu nápravných opatření;
- převzetí a zpracování požadavků na tvar DDZ;
- zpracování a kontrola plánu vysílání HDO a konečného tvaru DDZ;
- vypracování a uložení protokolu o odstranění poruch;
- správa, provozování a údržba systému HDO;
- vyhodnocení a zajištění přenosu dat;
- dispečerské řízení distribuční soustavy v reálném čase;

- sledování topologie soustavy a kvality dodávané elektrické energie;
- zajištění rovnováhy mezi dodávkou a odběrem elektrické energie v distribuční soustavě pomocí řízení výroby elektrické energie a spotřeby vybraných zákazníků za normálních a mimořádných stavů distribuční soustavy;
- rozvoj, správa a provoz zařízení ASDŘ;
- zajišťování, správa a poskytování dat z provozu distribuční soustavy a navazujících systémů;
- příprava a hodnocení provozu (příprava operačních zpráv a údajů pro fakturaci a rozpočet, získávání zpráv o počasí a o zvláštních událostech, správa algoritmu rolovaného plánování, příprava plánu prací);
- zajišťování komunikačních služeb pro potřeby ASDŘ;
- alokace a řízení přepínání zátěže;
- zpracování podkladů pro ohlašování bezproudí (plánované odstávky zařízení distribuční soustavy);
- zajišťování vstupu do objektů;
- aktualizace dokumentace;
- provádění analýz;
- vymezení poruch;
- zajištění nepřetržitého provozu.

Řád preventivní údržby – ř. 3

Řád preventivní údržby je základním předpisem pro provádění pravidelných kontrol, prohlídek, diagnostiky, údržby a revizí, energetických zařízení provozovatele distribuční soustavy, kterými se zajišťuje spolehlivý technický stav a bezpečnost zařízení.

Proces „Řád preventivní údržby“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- pochůzkové a lezecké prohlídky;
- prohlídky ocelových konstrukcí;
- pravidelné kontroly a čištění vstupních šachet, přivaděčů, síťových a transformátorových kobek;
- regulování a dodávání oleje do vysokonapěťových kabelových systémů;
- kontroly proudových spojů;
- kontroly a drobná údržba jednotlivých druhů zařízení;
- kontrolování systémového napětí;
- kontrolování a zkoušení bleskosvodů, spínačů a jističů vedení, diagnostická měření na zařízení distribuční soustavy;
- předepsaná údržba související s předcházením poruch na zařízení distribuční soustavy.

5.2.2. Opravy a údržba

Opravy a údržba – ř. 4

Proces „Opravy a údržba“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- opravy s požadavkem na projektovou dokumentaci a veřejnoprávní projednání (opravy transformátorů);
- opravy kabelových kanálů;
- opravy stavební části rozvodny;
- opravy zařízení dispečerské a řídicí techniky;
- výměny vodičů a zemních lan o stejném průřezu;
- výměny stožárů;
- obnovy nátěrů, uzemnění a betonových základů;
- výměny izolátorů, svorek, rozpěr, armatur;

- výměny kabelů, koncovek a ostatního příslušenství;
- nátěry konstrukce rozvodny včetně příslušenství;
- výměny přípojnic, vypínačů, řídicích skříní, odpojovačů, odpínačů, uzemnění, bleskojistek;
- výměny ochran, automatik a měřicích přístrojů;
- výměny jednotlivých částí řídicí a dispečerské techniky a drobné opravy (odstraňování závad na zařízení bez požadavku na projektovou dokumentaci a veřejnoprávní projednání).

Odstraňování závad způsobených třetí stranou a vyšší mocí – ř. 5

Proces „Odstraňování závad způsobených třetí stranou a vyšší mocí“ zahrnuje náklady související s opravami zařízení distribuční soustavy po kalamitách a škodách způsobených třetími stranami vykázaných saldem oproti souvisejícím výnosům – náhrady od pojišťoven a třetích stran.

Odstraňování poruch (poruchová služba) – ř. 6

Proces „Odstraňování poruch (poruchová služba)“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- opravy zařízení, na nichž došlo k přerušení dodávky elektřiny, a jejich uvádění do provozuschopného stavu;
- odstraňování menších závad a poruch zařízení včetně výměn součástí a seřizování zařízení, opravy včetně manipulační činnosti.

5.2.3. Měření

Správa měřicí techniky – ř. 7

Proces „Správa měřicí techniky“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- správa měřicích zařízení zahrnující logistiku a evidenci měřicích zařízení;
- správa technických kmenových dat;
- plánování oprav a výměn měřicích zařízení;
- zkušebnictví, provádění metrologie (cejchování a ověřování měřicích zařízení);
- opravy elektroměrů;
- montáž, demontáž, přemístění a kontrola měřicích zařízení, monitorů kvality, monitorů zatížení sítě;
- řešení poruch a reklamací souvisejících s provozem měřicích zařízení.

Měření a předání dat – ř. 8

Proces „Měření a předání dat“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- dálkové odečty průběhových měření a manuální odečty neprůběhových měření (řízení odečtů, provádění odečtů, validace a zpracování výsledků odečtů);
- předávání dat operátorovi trhu.

Řízení neenergetických ztrát a neoprávněných odběrů – ř. 9

Proces „Řízení neenergetických ztrát a neoprávněných odběrů“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- činnosti při odhalování neoprávněných odběrů a netechnických ztrát, jejich řešení včetně zajištění fakturace;
- řešení pohledávek za neoprávněné odběry, následná kontrolní činnost.

5.2.4. Zákaznické služby

Obsluha účastníků trhu – ř. 10

Proces „Obsluha účastníků trhu“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- marketing a reklama;
- tvorba cen a produktů;
- management smluv;
- datová komunikace s operátorem trhu související se změnou dodavatele;
- nákup elektřiny na ztráty;
- výkup OZE a KVET;
- připojování/odpojování zákazníků;
- komunikace s účastníky trhu;
- poskytování/sběr informací;
- připojování malých zdrojů elektřiny;
- uzavírání smluv na zvláštní (nadstandardní) služby distributora;
- poskytování informací zákazníkům;
- vyřízení požadavku na poskytnutí dokumentace, management změny dodavatele elektřiny;
- převzetí, administrace, příp. vyřízení požadavků týkajících se použití a provozu distribuční soustavy nebo měření (přístup k distribuční soustavě, přeložky zařízení);
- oznamování plánovaných vypínání;
- obsluha poruchových hlášení;
- převzetí samoodečtu;
- management reklamací a stížností.

Fakturace (energetická) – ř. 11

Proces „Fakturace (energetická)“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- výpočet, tisk, kontrola, odeslání a zaúčtování faktur za distribuci a související služby;
- agregovaná fakturace (včetně agregovaného zálohování);
- vystavení záloh (při sjednání smlouvy, ruční vystavení);
- řešení dotazů a požadavků k fakturám.

Řízení pohledávek – ř. 12

Proces „Řízení pohledávek“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- saldokontní operace (stav účtu, odpis, přeúčtování, převod položek, smluvní pokuty z prodlení, manuální práce s doklady, inventarizace zůstatku na SÚ, výkazy pohledávek, sestava rozhodování);
- platby (příjem plateb, dávky plateb, platební program, párování plateb, objasnění);
- účetnictví a DPH (předání do hlavní knihy, opravné položky, záznamní povinnost, nedoručené dobropisy);
- vymáhání pohledávek;
- řešení dotazů k pohledávkám;
- vystavení pracovních příkazů na přerušení dodávky a opětovné připojení.

5.2.5. Obnova a výstavba soustavy

Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy – ř. 13

Proces „Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- tvorba koncepce sítě s cílem dosažení požadované kvality;

- spolehlivosti a efektivity při rozvoji a provozování sítí (konfigurace sítí, koncepce ochrany sítí, např. nastavení selektivity ochrany, koncepce provozování sítí – způsob provozování (rozepnuté „n-1“, paprsek, mříž, „Téčko“ atp.);
- koncepce přenosu dat pro řízení sítí, včetně koncových zařízení;
- koncepce systémů ASDŘ (řídící systémy a telemechaniky);
- plán investic (rozvoje a posilování) a Plán obnovy;
- normálové zapojení sítí;
- sledování technických norem, předpisů a energetické legislativy;
- aktualizace jednicových kalkulací;
- koordinace ekonomického hodnocení zadaných staveb;
- koordinace výpočtů chodu sítí.

Správa energetických aktiv – ř. 14

Proces „Správa energetických aktiv“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- vedení evidence aktiv z hlediska jejich začlenění v organizační, územní a technické strukturu, jejich vyřazování, likvidace, využívání a hodnocení;
- analýzy;
- správa dat GIS, TIS;
- dokumentace a sběr dat;
- činnosti související s technickým a grafickým informačním systémem (pořizování a aktualizace technických dat a jejich zakreslování, aktivace dlouhodobého majetku).

5.2.6. Správní režie – ř. 15

Oblast „Správní režie“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- účetnictví, ekonomika, controlling, daně, správa financí (treasury);
- provoz ekonomického informačního systému;
- management neenergetických pohledávek;
- zpracování plánů a rozpočtů;
- řízení společnosti, strategie společnosti;
- řízení rizik, interní audit, komunikace;
- správa a provoz neenergetických aktiv (správní budovy);
- personální služby včetně výpočtu mezd, BOZP;
- právní služby;
- regulace;
- životní prostředí;
- corporate governance;
- ostraha, organizace řízení (organizační struktury, řízení kompetencí, vnitropodniková legislativa, řízení změn, správa procesního modelu, zajišťování nákupu energií a materiálů (mimo OZE, KVET, ztrát a vlastní spotřeby);
- výběr a hodnocení dodavatelů;
- reklamace, manipulace, doprava a skladování.

5.2.7. Nepovolené náklady zahrnuté v procesech – ř. 16

Náklady, které byly vykázány jako součást nákladů procesů, avšak jsou nepovolenými náklady v souladu s § 2 písm. c) této vyhlášky. Tato hodnota bude při výpočtu povolených nákladů odečtena.

5.3. Alokační klíče

5.3.1. *Alokace správní režie na jednotlivé procesy*

Správní režie je alokována na jednotlivé procesy. Základnou pro alokaci správní režie je hodnota nákladů jednotlivých procesů.

5.3.2. *Alokace nepřímo přiřaditelných nákladů a správní režie na jednotlivé napěťové hladiny*

Nepřímo přiřaditelné náklady jsou náklady, které nelze přímo přiřadit k napěťové hladině.

Nepřímo přiřaditelné náklady a správní režie jsou alokovány na napěťové hladiny s rozdílnou základnou pro alokaci.

Pro proces „Dispečerské řízení“ je použita základna poměru 32:68:0.

Pro procesy „Provoz a obsluha“ a „Řád preventivní údržby“ a oblasti „Opravy a údržba“ a „Měření“ jsou jako základna použity hodnoty přímo přiřaditelných nákladů jednotlivých procesů, resp. oblastí.

Pro oblast „Zákaznické služby“ slouží jako základna pro alokaci nepřímo přiřaditelných nákladů na napěťové hladiny procesů „Obsluha účastníků trhu“, „Fakturace (energetická)“ a „Řízení pohledávek“ počty odběrných míst.

Pro oblast „Správa, obnova a výstavba soustavy“ slouží jako základna pro alokaci nepřímo přiřaditelných nákladů na napěťové hladiny procesu „Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy“ výše investičních výdajů na jednotlivých napěťových hladinách a u procesu „Správa energetických aktiv“ zůstatková hodnota majetku na jednotlivých napěťových hladinách.

6. Výkaz 12-N2: Výkaz nákladů na připojení účastníků trhu s elektřinou k distribuční soustavě

Ve výkazu vyplňuje držitel licence v souladu s jiným právním předpisem⁷⁾ údaje o:

- celkové výši oprávněných nákladů držitele licence souvisejících s připojením zařízení žadatele k distribuční soustavě, a to v členění na jednotlivé úrovně napětí (VVN, VN, NN);
 - výše oprávněných nákladů, z níž je stanoven podíl žadatele o připojení na jednotlivých napěťových hladinách, je stanovena podle jiného právního předpisu⁵⁾);
 - údaje jsou rozlišeny podle toho, zda se jedná o odběrné zařízení nebo o výrobu elektřiny;
- celkové výši úhrady podílu žadatele o připojení; údaj je předkládán v souhrnu za všechny zákazníky a provozovatele lokálních distribučních soustav připojené k distribučnímu systému na dané napěťové hladině, a rovněž v souhrnu za výrobní připojené na dané napěťové hladině.

Údaje jsou vždy předkládány v souhrnu za účetně ukončený kalendářní rok.

⁷⁾ Vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě.

7. Výkaz 12-I: Výkaz investičních výdajů

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů souvisejících s pořízením provozních aktiv v jednotlivých letech.

7.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Obnova* - náhrada stávajících zařízení za nové, i když technicky dokonalejší, tak, aby byla zachována jejich funkce z hlediska bezpečnosti, spolehlivosti, dodržení standardů, optimalizace provozních nákladů. To znamená, že obnovou se nezvětšuje rozsah stávajících zařízení. Zahrnuje tedy vše, co nelze klasifikovat jako rozvoj.
- *Rozvoj* - výstavba nových či rozšiřování stávajících zařízení distribuční soustavy realizovaná na základě rozhodnutí držitele licence, kdy nutnost rozšíření soustavy vyplývá z požadavků zákazníků a postupného růstu zatížení. Do této kategorie patří také pořízení nových zařízení z titulu plnění povinností držitele licence stanovených právními předpisy. Rozsah zařízení se rozvojem obvykle zvětšuje.

7.2. Charakteristika řádků výkazu

Definice jednotlivých položek majetku plně korespondují s definicemi položek ve Výkazu 12-A.

7.3. Alokace investičních výdajů na podpůrný a společný majetek

Investiční výdaje na podpůrný majetek s výjimkou DŘT a řídicích systémů jsou rozděleny na hladiny napětí podle celkových investičních výdajů na přímo přiřaditelný majetek.

Investiční výdaje na DŘT a řídicí systémy se dělí na hladiny napětí VVN:VN:NN v poměru 32:68:0.

Investiční výdaje na společný majetek jsou rozděleny na hladiny napětí podle celkových investičních výdajů na přímo přiřaditelný majetek.

7.4. Technické jednotky - změna

Zadávané technické jednotky se vztahují k hodnotám uvedeným v horní části tabulky.

V řádcích 55, 60 a 65 se vykazují změny km rozvinuté délky venkovního vedení.

V řádcích 56, 61 a 66 se vykazují změny km délky kabelového vedení.

V řádcích 57, 62 a 67 se vykazují změny počtu stanic jako celek.

V řádcích 58, 63 a 68 se vykazují změny počtu odběrných míst.

8. Výkaz 12-B1: Výkaz roční bilance elektřiny

Výkaz předkládá držitel licence za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Objemy energií se vyplňují v požadovaném dělení ve všech relevantních položkách tak, že kontrolní součet bilance je nula.

Vychází se z fyzikálních toků ročních objemů elektrické energie v distribučních sítích po napěťových hladinách se zohledněním jednotlivých směrů dodávek mezi držiteli licencí na distribuci elektřiny navzájem a mezi držiteli licencí na distribuci elektřiny a držitelem licence na přenos elektřiny.

Jedná se o bilanci držitele licence (technická, nikoliv obchodní data). Uvádí se skutečné objemy elektrické energie a velikosti výkonů dodávané do jednotlivých napěťových hladin, včetně toků mezi sousedními distribučními soustavami odebírané z napěťových hladin a tekoucí přes transformátory mezi napěťovými hladinami v obou směrech včetně rozhraní PS/110 kV (nejedná se o bilanční salda).

8.1. Charakteristika řádků výkazu

- ř. 1 - Vstup ze sítě PPS/VVN zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV přenosové soustavy do sítě distribuční soustavy na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV).
V některých případech jsou výroby vyvedeny do distribuční soustavy přes 110 kV vývodová vedení, která jsou v majetku provozovatele přenosové soustavy. V tomto případě se dodávka z těchto zdrojů zahrnuje do řádku 1. Dodávka by se měla vztahovat k předávacímu místu mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou. Pokud toto místo není vybaveno měřicím zařízením (např. měření je na začátku vývodových vedení, na prahu výroby, popř. na svorkách generátoru), musí se hodnoty přepočítat na hodnoty vztahované k předávacímu místu (snížení, event. zvýšení o ztráty). Na způsobu přepočtu měřených hodnot se musí provozovatelé dohodnout.
- ř. 2 - Uvádí se skutečná celková dodávka z výroben provozovaných dominantním výrobcem elektřiny v České republice do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 4 až 6 - Uvádí se skutečná celková dodávka ze sousedních regionálních distribučních soustav do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 7 - Týká se ostatních zdrojů (teplárny, malé vodní elektrárny (MVE), zákazníci s vlastní výrobou dodávající elektřinu do distribuční soustavy) – uvádí se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 8 - Uvádí se množství energie, které se z důvodu nestandardně umístěného měření nezpovídá cenou za použití sítí a decentrální výrobu (reciproční hodnota k ř. 15).
- ř. 10 - Uvádí se energie dodávaná do distribuční soustavy držitele licence z lokálních distribučních soustav. V případě, že není možné tuto položku vyplnit, uvede se údaj za lokální distribuční soustavu jako bilanční saldo dodávky a odběru do ř. 12.
- ř. 12 - Zákazníci z kategorie velkoodběr a maloodběru podnikatelů - nelze sčítat odběry z různých napěťových hladin a uvádět je do jedné napěťové hladiny, např. VVN. To se týká zákazníků odebírajících elektřinu z více odběrných míst, např. dopravní městské podniky.
- ř. 13 - Zákazníci z kategorie maloodběru.
- ř. 14 - Uvádí se energie odebraná výrobcem z distribuční soustavy držitele licence do areálu výroby včetně elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, kromě odběru přečerpávacích vodních elektráren. Odběr

výrobců mimo areál výroby se uvede na straně výstupu v ř. 11, pokud se nejedná o vlastní spotřebu.

- ř. 15 - Uvádí se množství energie, které se z důvodu nestandardně umístěného měření nezpoplatňuje cenou za použití sítí.
- ř. 17 až 19 - Uvádí se skutečná celková dodávka do sousední distribuční soustavy provozovatele regionální distribuční soustavy z distribuční soustavy daného držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 23 - Uvádí se agregovaně objem energie odebíraný držiteli licence, jejichž distribuční soustava není připojena k přenosové soustavě. V případě, že není možné tuto položku vyplnit, uvede se údaj za lokální distribuční soustavu jako bilanční saldo dodávky a odběru do ř. 12 (viz ř. 9).
- ř. 25 - Do ostatní spotřeby držitele licence se uvádí spotřeba v rozvodnách držitele licence, spotřeba v provozních a administrativních budovách držitele licence.
- ř. 26 až 28 - Vykazují se hodnoty ztrát v distribuční soustavě s rozlišením na technické ztráty a obchodní ztráty v členění podle napěťových úrovní distribuční soustavy. V případě technických ztrát jsou samostatně vykazovány údaje o ztrátách na dané napěťové hladině a o ztrátách v transformaci z vyšší napěťové hladiny.

V žádném případě nesmí dojít ke dvojímu vykazování toků energie, např. u držitelů licence provozujících lokální distribuční soustavu a zákazníků, u dodávky zdrojů ostatních výrobců do distribuční soustavy držitele licence a dodávky držitelů licence provozujících lokální distribuční soustavu.

9. Výkaz 12-B2a): Měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní sítí držitele licence na přenos elektřiny a držitele licence na distribuci elektřiny na hladině 110 kV

Držitel licence vyplňuje měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní přenosové soustavy a distribuční soustavy na hladině 110 kV. Maxima výkonů na rozhraní přenosové soustavy a distribuční soustavy zahrnují též výkony mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV).

10. Výkaz 12-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VVN mezi distribučními soustavami

Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní mezi distribučními soustavami připojenými k přenosové soustavě na napěťové hladině VVN.

11. Výkaz 12-B2c): Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VN mezi distribučními soustavami

Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní mezi distribučními soustavami připojenými k přenosové soustavě na napěťové hladině VN. Pokud nemá držitel licence k dispozici konkrétní měsíční údaje, uvede pouze roční součtové maximum výkonů.

12. Výkaz 12-B3: Výkaz spotřeb

Výkaz předkládá držitel licence na distribuci elektřiny za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“. Vykazují se výše spotřeb odpovídající jednotlivým druhům plateb dle příslušného cenového rozhodnutí.

Roční objemy energií se vyplňují v požadovaném dělení ve všech relevantních položkách. Vychází se z ročních odběrů elektrické energie z distribučních sítí a spotřeb v areálu výrobců.

Cílem výkazu je získat úplná souhrnná data o spotřebě zpoplatněné cenou na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů, cenou za činnost operátora trhu a cenou systémových služeb.

12.1. Charakteristika sloupce výkazu

- „a“ - vymezuje příslušný subjekt z dané části elektrizační soustavy, u kterého se nacházejí primární data o spotřebě elektrické energie.

12.2. Charakteristika řádků výkazu

- ř. 1 - spotřeba konečných zákazníků připojených k regionální distribuční soustavě;
- ř. 2 - celková konečná spotřeba ostrovních provozů v ČR napájených ze zahraničí (import do RDS);
- ř. 3 - spotřeba v rozvodnách držitele licence, spotřeba v provozních a administrativních budovách držitele licence, není zde zahrnuta vlastní technologická spotřeba elektřiny;
- ř. 4 - odběr držitelů licence, jejichž distribuční soustava není připojena k přenosové soustavě (lokální DS);
- ř. 5 - celková konečná spotřeba elektřiny v LDS je spotřeba elektřiny konečných zákazníků v LDS včetně spotřeby elektřiny za předávacími místy výrobců v LDS, do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny;
- ř. 6 - část z celkové konečné spotřeby elektřiny v LDS, která odpovídá celkové lokální spotřebě v LDS včetně lokální spotřeby v areálech výrobců připojených do této LDS;
- ř. 7 - celková konečná spotřeba ostrovních provozů v ČR napájených ze zahraničí (import do LDS), ostrovní provoz uvnitř lokální distribuční soustavy na území ČR napájený ze zahraničí, který nehradí cenu SyS;
- ř. 8 - celková konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce je spotřeba elektřiny tímto výrobcem a nebo jiným účastníkem trhu. Do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta vlastní technologická spotřeba elektřiny;
- ř. 9 - lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby;
- ř. 10 - celková konečná spotřeba elektřiny v autonomních ostrovních provezech na území ČR prokazatelně oddělených od elektrizační soustavy, autonomně napájených z vlastního zdroje;
- ř. 12 - export do zahraničí ze sítí RDS (ostrovní provoz v zahraničí napojený na distribuční soustavu držitele licence).

13. Výkaz 12-B4: Výkaz ročních hodinových diagramů spotřeby maloodběru a celkových ztrát v sítích držitele licence

Výkaz předkládá držitel licence za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Ve výkazu se uvádí jak součtový diagram hodinových spotřeb maloodběru připojeného k síti distributora a celkových ztrát v sítích držitele licence, tak diagram hodinových hodnot celkových ztrát v sítích držitele licence.

Označení dne je datum ve formátu dd.mm.rrrr, hodina dne značí pořadové číslo hodiny ve dni.

14. Výkaz 12-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů energie – technické údaje a Výkaz 12-D1b): Výkaz podporovaných zdrojů energie – výše vyplacené podpory

Vykazují se údaje související s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů.

Výkazy se souhrnnými hodnotami o výši výroby elektřiny v jednotlivých kategoriích zdrojů (v MWh/rok) se předkládají za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“ (Výkaz 12-D1a). Pro regulovaný rok „i“ se vyplňuje předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě hodnot uplatněných v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

Současně jsou za uplynulý kalendářní rok „i-2“ předkládány údaje o související výši podpory vyplacené výrobcí (Výkaz 12-D1b).

Údaje jsou členěny v závislosti na tom, zda se uplatňuje systém podpory formou povinného výkupu elektřiny v režimu minimálních výkupních cen, nebo systém příspěvků k tržní ceně (zelených bonusů), v případě některých kategorií zdrojů dále v rozlišení na pásma platnosti vysokého a nízkého tarifu.

15. Výkaz 12-D1a) podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů v členění podle jednotlivých výroben, včetně souvisejících tržeb. Vykazují se údaje o skutečném instalovaném výkonu jednotlivých výroben a dále údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

16. Výkaz 12-D1b) podklady: Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z druhotných energetických zdrojů v členění podle jednotlivých výroben. Vykazují se údaje o skutečném instalovaném výkonu výroby a výše vyplacené podpory. Dále se uvádí údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Pro regulovaný „i“ rok se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

17. Výkaz 12-D1c) podklady: Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v členění podle jednotlivých výroben, včetně souvisejících tržeb. Vykazují se údaje o skutečném instalovaném výkonu výroby a dále údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

18. Výkaz 12-D2a): Roční hodinový diagram predikce povinného výkupu ze dne d-1 pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů v sítích držitele licence za rok i-2

Ve výkazu se uvádí za uplynulý kalendářní rok „i-2“ roční hodinový diagram denních predikcí stanovených ve dni d-1, a to povinného výkupu fotovoltaických, větrných a sumárně ostatních podporovaných zdrojů celkem.

Označení dne je datum ve formátu dd.mm.rrrr, hodina dne značí pořadové číslo hodiny ve dni.

19. Výkaz 12-D2b): Roční hodinový diagram skutečných hodnot povinného výkupu pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů v sítích držitele licence za rok i-2

Ve výkazu se uvádí za uplynulý kalendářní rok „i-2“ roční hodinový diagram skutečných hodnot povinného výkupu pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů, dělených podle primární energie, využívané k výrobě elektřiny: vodní energii, sluneční energii, větrnou energii, geotermální energii, spalování skládkového a kalového plynu z ČOV, spalování bioplynu v bioplynových stanicích, spalování důlního plynu z uzavřených dolů, spalování čisté biomasy, společné spalování palivových směsí biomasy a fosilních paliv, paralelní spalování biomasy a fosilních paliv.

Za každou skupinu podporovaných zdrojů podle výše vyjmenovaných druhů se sestavuje celkový roční hodinový diagram skutečného výkupu následujícím způsobem. Nejprve se sečtou všechny roční hodinové diagramy všech zdrojů s povinným výkupem daného druhu s hodinovým měřením výroby (měření typu A, B, případně S), příslušných do jedné z výše vyjmenovaných skupin do jednoho dílčího ročního hodinového diagramu. Ve druhém kroku postupu se sečtou všechny roční hodnoty povinných výkupů zdrojů daného druhu s integračním měřením povinného výkupu (měření typu C). Tento součet ročních povinných výkupů zdrojů daného druhu s integračním měřením se rozpočte do ročního hodinového diagramu podle průběhu dílčího ročního hodinového diagramu povinného výkupu skupiny zdrojů daného druhu s hodinovým měřením. Získaný roční hodinový diagram zdrojů s integračním měřením se sečte s dílčím ročním hodinovým diagramem zdrojů s hodinovým měřením do celkového ročního hodinového diagramu povinného výkupu daného druhu zdrojů.

20. Výkaz 12-T1a): Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst, rezervovaná kapacita a roční spotřeba elektřiny zákazníků pro napěťovou hladinu VVN a VN v členění na zákazníky a výrobce. Výkaz předkládá držitel licence za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“. Držitel licence respektuje při vyplňování výkazů následující pravidla:

- Nelze sečítat odběry z různých napěťových hladin a uvádět je do jedné napěťové hladiny, např. VVN.
- Do výkazu se nevyplňují hodnoty rezervované kapacity týkající se výrobců.
- Odběrná místa se uvádí samostatně pro každou napěťovou hladinu zvlášť. Např. má-li zákazník odběrné místo z VVN, ale pro případ potřeby i z VN, uvedou se odběrná místa samostatně pro VVN a pro VN.

- Maximální roční a měsíční rezervovanou kapacitou se rozumí hodnota rezervované kapacity uvedená ve smlouvě o distribuci elektřiny; jedná se o součet maximální roční rezervované kapacity a maximální měsíční rezervované kapacity.
- Průměrnou roční a měsíční rezervovanou kapacitou se rozumí hodnota rezervované kapacity uvedená ve smlouvě o distribuci elektřiny; jedná se o součet jednotlivých měsíčních hodnot průměrné měsíční rezervované kapacity a součet jednotlivých měsíčních hodnot průměrné roční rezervované kapacity a průměrné měsíční rezervované kapacity.

21. Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN

Ve výkazu se uvádí rezervovaná kapacita, roční spotřeba elektřiny zákazníků pro napěťovou hladinu VVN a VN. Jedná se o zákazníky, samovýrobce a provozovatele lokálních distribučních soustav; tzn. všechny zákazníky, jimž byla účtována rezervace kapacity.

Výkaz je předkládán v členění na jednotlivé kalendářní měsíce za uplynulý kalendářní rok „i-2“, včetně odpovídajících skutečně dosažených tržeb.

22. Výkaz 12-T1b): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie malooběru podnikatelů

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst a roční spotřeba elektřiny zákazníků pro malooběr podnikatelů na napěťové hladině NN v členění podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb. Spotřeba energie zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí zvlášť pro vysoký a pro nízký tarif. Ve výkazu dále držitel licence uvádí tržby za distribuční služby.

Výkaz je vyplňován za uplynulý kalendářní rok „i-2“ ke dni 30. 4. a dále za období od 1. července roku „i-2“ do 30. června roku „i-1“ včetně ke dni 31. 8.

23. Výkaz 12-T1c): Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie malooběru obyvatelstva

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst a roční spotřeba elektřiny zákazníků pro malooběr obyvatelstva (domácností) na napěťové hladině NN v členění podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb. Spotřeba energie zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí zvlášť pro vysoký a pro nízký tarif. Ve výkazu dále držitel licence uvádí tržby za distribuční služby.

Výkaz je vyplňován za uplynulý kalendářní rok „i-2“ ke dni 30. 4. a dále za období od 1. července roku „i-2“ do 30. června roku „i-1“ včetně ke dni 31. 8.

24. Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a distribuci elektřiny

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

- bilanční položky potřebné pro konstrukci bilance elektřiny (odkud byla elektřina opatřena, kam byla elektřina dodána, ztráty v sítích, ostatní spotřeba energetického sektoru),
- spotřeba elektřiny brutto rozdělená po krajích ČR.

25. Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě ČR

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

- údaje o transformačních výkonech transformátorů 400, 220 a 110 kV na nižší napěťovou úroveň,
- trasy kabelových a venkovních vedení a 110 kV,
- trasy kabelových a venkovních vedení 35, 22, 10, 6, 3, 1, 0,5 a 0,4 kV,
- počet transformátorů 400/220, 400/110, 220/110 a 110/VN.

26. Zpráva MZ 1-12: Měsíční zpráva o provozu regionální distribuční soustavy

Ve výkazu jsou držitelem licence uváděny následující údaje:

- hodnocení dodávky elektřiny a nejdůležitější provozní události v zásobovací oblasti,
- dovoz, vývoz elektřiny a tranzity,
- naměřená spotřeba v době měsíčního maxima a minima spotřeby elektrizační soustavy,
- naměřená denní maxima a minima spotřeby držitele licence,
- denní diagram brutto spotřeby držitele licence pro třetí střed v měsíci,
- denní diagram brutto průměrných spotřeb držitele licence pro dny typu úterý až pátek,
- spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství v regionech,
- dodávka elektřiny zákazníkům v členění dle jednotlivých kategorií odběrů (VOvvn, VOvn, MOP a MOO).

Všechny údaje, které jsou časově provázané, jsou předávány v platném čase v závislosti na tom, zda pro sledovaný časový úsek je v platnosti letní nebo středoevropský čas. Požadované průměrné hodnoty za dny úterý až pátek zahrnují pouze hodnoty z pracovních dnů; v případě svátku se tento den do uváděného průměru nezahrnuje.

27. Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy

Držitel licence předkládá následující informace:

- topologické trasy vedení a 110 kV,
- popisné údaje o vedeních a 110 kV atd.,
- poloha významných rozvodů v zásobovací oblasti držitele licence.

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

	Číslo investice	Název investice	Typ majetku	Napětová úroveň	Typ zařízení	Způsob realizace	Aktivovaný objem [tis. Kč]
	a	b	c	d	e	f	g
1							
2							

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-HV - V: Výkaz hospodářského výsledku - výnosy

v tis. Kč

	12-HV - V	Celkem
	a	b
1	Výnosy distribuce	
2	Provozní výnosy distribuce	
3	Výkony	
4	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb	
5	Tržby z distribuce - VVN	
6	Rezervovaná kapacita	
7	Použití sítě	
8	Tržby z distribuce - VN	
9	Rezervovaná kapacita	
10	Použití sítě	
11	Tržby z distribuce - NN	
12	Tržby z distribuce - přetoky	
13	Přetoky VVN	
14	Rezervovaná kapacita	
15	Použití sítě	
16	Přetoky VN	
17	Rezervovaná kapacita	
18	Použití sítě	
19	Přetoky NN	
20	Tržby z distribuce - překročení rezervované kapacity	
21	Překročení rezervované kapacity VVN	
22	Překročení rezervované kapacity VN	
23	Tržby z distribuce - překročení příkonu	
24	Překročení příkonu VVN	
25	Překročení příkonu VN	
26	Tržby z distribuce - nedodržení stanoveného účinku vč. nevyžádané dodávky kapacitní energie	
27	Nedodržení stanoveného účinku vč. nevyžádané dodávky kapacitní energie VVN	
28	Nedodržení stanoveného účinku vč. nevyžádané dodávky kapacitní energie VN	
29	Tržby - poplatky operátoru trhu	
30	Tržby - poplatky za systémové služby	
31	Tržby - příspěvky na podporované zdroje	
32	Tržby - dotace ze státního rozpočtu na podporované zdroje	
33	Tržby z distribuce - ostatní	
34	Tržby - ostatní - snižující provozní náklady	
35	Změna stavu zásob vlastní činnosti	
36	Aktivace	
37	Ostatní provozní výnosy	
38	Připojovací poplatky	
39	Připojovací poplatky VVN	
40	Připojovací poplatky VN	
41	Připojovací poplatky NN	
42	Výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů	
43	Výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů VVN	
44	Výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů VN	
45	Výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů NN	
46	Ostatní provozní výnosy - goodwill	
47	Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady	
48	Jiné ostatní provozní výnosy	
49	Finanční výnosy distribuce	
50	Mimořádné výnosy distribuce	
Kontrola		
51	Tržby za prodej zboží	
52	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu	
53	Výnosy ostatních činností	
54	Výnosy za společnost celkem - výkazy	
55	Výnosy za společnost celkem - účetnictví	
56	Tržby ostatní snižující provozní náklady	
57		
58		
59		
60		
61		
62		
63		
64		
65	Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady	
66		
67		
68		
69		
70		
71		
72		
73		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-HV - N: Výkaz hospodářského výsledku - náklady

v tis. Kč

	12-HV - N	Povolené náklady	Nepovolené náklady	Náklady distribuce
	a	b	c	d
1	Náklady distribuce bez daně z příjmu			
2	Provozní náklady distribuce			
3	Výkonová spotřeba			
4	Spotřeba materiálu a energie			
5	Elektrická energie - vlastní spotřeba			
6	Elektrická energie - ztráty			
7	Platby pro podporované zdroje			
8	Platby za odchylku povinného výkupu z podporovaných zdrojů			
9	Spotřeba energie - ostatní			
10	Spotřeba materiálu			
11	Služby			
12	Systémové služby			
13	Přenosové služby (RK + použití sítí)			
14	Distribuční služby (přetoky RDS)			
15	Přetoky VVN			
16	Rezervovaná kapacita			
17	Použití sítě			
18	Přetoky VN			
19	Rezervovaná kapacita			
20	Použití sítě			
21	Přetoky NN			
22	Poplatky operátora trhu			
23	Decentrální výroba			
24	Služby ostrova			
25	Náklady na podpůrné služby pro PDS			
26	Opravy a udržování			
27	Nájemné - finanční leasing			
28	Nájemné - distribuční zařízení			
29	Nájemné - ostatní			
30	IT služby			
31	Konzultantské a poradenské služby			
32	Náklady na kolektory			
33	Odečty, cejchování, ověření			
34	Ostatní služby			
35	Osobní náklady			
36	Mzdové náklady			
37	Odměny členům orgánů společnosti a družstva			
38	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění			
39	Sociální náklady			
40	Daně a poplatky			
41	Odpisy dlouhodobého majetku			
42	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti			
43	Ostatní provozní náklady			
44	Pojištění			
45	Jiné ostatní provozní náklady			
46	Převod provozních nákladů mimo distribuci			
47	Finanční náklady distribuce	x		x
48	Nákladové úroky	x		x
49	Ostatní finanční náklady	x		x
50	Mimořádné náklady distribuce	x		x
Kontrola				
51	Náklady vynaložené na prodané zboží	x		x
52	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu	x		x
53	Náklady ostatních činností	x		x
54	Náklady za společnost celkem bez daně z příjmu - výkazy	x		x
55	Náklady za společnost celkem bez daně z příjmu - účetnictví	x		x
56	Daň z příjmu za společnost	x		x
57	Daň z příjmů za běžnou činnost	x		x
58	splatná	x		x
59	odložená	x		x
60	Daň z příjmů z mimořádné činnosti	x		x
61	splatná	x		x
62	odložená	x		x

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 12-N: Výkaz nákladů

Držitel licence: Období:

Oblast		Proces	VVN	VN	NN	Celkové náklady
a	b					
1		Provoz a obsluha				
2	Provozování a řízení soustavy	Dispečerské řízení				
3		Řád preventivní údržby				
4		Opravy a údržba				
5	Opravy a údržba	Odstraňování závad způsobených třetí stranou a vyšší mocí				
6		Odstraňování poruch (poruchová služba)				
7		Správa měřicí techniky				
8	Měření	Měření a předání dat				
9		Řízení netechnických ztrát a neoprávněných odběrů				
10		Obsluha účastníků trhu				
11	Zákaznické služby	Fakturace (energetická)				
12		Řízení pohledávek				
13	Správa, obnova a výstavba soustavy	Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy				
14		Správa energetických aktiv				
15	Správní režie		x	x	x	
16	Nepovolené náklady zahrnuté v procesech		x	x	x	
17	Náklady na procesy celkem		x	x	x	

v tis. Kč

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-N2: Výkaz nákladů na připojení účastníků trhu s elektřinou k distribuční soustavě

		12-N2		Oprávněné náklady PDS tis. Kč	Úhrada podílu žadatele tis. Kč	Zajištěný příkon MW, A
NA	1	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro odběrné zařízení				MW
	2	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro výrobu				MW
NA	3	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro odběrné zařízení				MW
	4	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro výrobu				MW
NA	5	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro odběrné zařízení				A
	6	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro výrobu				A
	7	Celkem				x

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 12-I: Výkaz investičních výdajů

Období: Držitel licence:

12 - I	a	I-2		I-1		I		I+1		I+3		
		Skutečnost	Rozvoj	Obnova	Plán	Rozvoj	Obnova	Plán	Rozvoj	Obnova	Plán	Celkem
1	Distribuce celkem											
2	Primo přiřaditelný majetek											
3	Podpurný majetek											
4	Společný majetek - podíl											
5	Hladina VN											
6	Primo přiřaditelný majetek											
7	Venkovní vedení											x
8	Kabelová vedení											x
9	Rozvodny PS/VN											x
10	Elektroměrová služba											x
11	DRT - podíl											x
12	Podpurný majetek - podíl											
13	Společný majetek - podíl											
14	Hladina VN											
15	Primo přiřaditelný majetek											
16	Venkovní vedení											x
17	Kabelová vedení											x
18	Transformovny VN/VN a VN/VN											x
19	Transformátory VN/VN a VN/VN											x
20	Elektroměrová služba											x
21	DRT - podíl											x
22	Podpurný majetek - podíl											
23	Společný majetek - podíl											
24	Hladina NN											
25	Primo přiřaditelný majetek											
26	Venkovní vedení											x
27	Kabelová vedení											x
28	Transformátory VN/NN											x
29	Distribuční síť											x
30	Elektroměrová služba											x
31	DRT - podíl											x
32	Podpurný majetek - podíl											
33	Společný majetek - podíl											
34	Podpurný majetek											
35	DRT											x
36	Ridiči systémy (SKŘ)											x
37	Telekomunikační zařízení											x
38	HDO - vysílání											x
39	Posazení, budovy a stavby											x
40	Software, hardware											x
41	Zařízení a inventář											x
42	Studie a poradenství											x
43	Ostatní podpurný majetek											x
44	Ostatní činnosti											
45	Primo přiřaditelný majetek											
46	Společný majetek - podíl											
47	Společný majetek											
48	Posazení, budovy a stavby											x
49	Software, hardware											x
50	Zařízení a inventář											x
51	Studie a poradenství											x
52	Ostatní společný majetek											x
53	Společnost celkem											
54	Technické jednotky - změna											
55	Hladina VN											
56	Venkovní vedení	km										x
57	Kabelová vedení	km										
58	Stavby	počet										
59	Objemná místa	počet										
60	Hladina VN											x
61	Venkovní vedení	km										
62	Kabelová vedení	km										
63	Stavby	počet										
64	Objemná místa	počet										
65	Hladina NN											x
66	Venkovní vedení	km										
67	Kabelová vedení	km										
68	Objemná místa	počet										

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Dataum:	

Výkaz 12-B1: Výkaz roční bilance elektriny

	12-B1		i-2		NN
	VVN MMWh/r	Vstup / výstup / ztráty a	VVN MMWh/r	VN MMWh/r	
1		Sít PPS/VN; transformace z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)			d
2		Dodávka zdrojů dominantním výrobcem elektriny v ČR do sítě PDS			
3		Odběr ze sousedních regionálních PDS:			
4		Název PDS:			
5		Název PDS:			
6		Název PDS:			
7		Dodávka zdrojů ostatních výrobců do sítě PDS			
8		Dodávka zdrojů nezaplatěná cenou za DV (vliv umístění měření)			
9		Import (ze zahraničí) na úrovni DS			
10		Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
11		Vstup do hladiny celkem			
12		Oprávnění zákazníci (VO, MOP)			
13		Oprávnění zákazníci (MOO)	x	x	
14		Odběr výrobců ze sítě PDS - kromě PVE			
15		Odběry nezaplatěné cenou za použití sítě (vliv umístění měření)			
16		Dodávka sousedním regionálním PDS:			
17		Název PDS:			
18		Název PDS:			
19		Název PDS:			
20		Dodávka do sítě PPS		x	x
21		Odběr PVE v režimu čerpání ze sítě PDS			
22		Export (do zahraničí) na úrovni DS			
23		Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
24		Výstup z hladiny celkem			
25		Ostatní spotřeba PDS			
26		Technické ztráty v transf. z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)	x		
27		Technické ztráty ve vedeních hladiny			
28		Obchodní ztráty			
29		Výstup do transf. (na VN, NN) na straně vyššího napětí			x
30		Bilance - kontrola	x	x	

	12-B1		i		NN
	VVN MMWh/r	Vstup / výstup / ztráty a	VVN MMWh/r	VN MMWh/r	
1		Sít PPS/VN; transformace z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)			d
2		Dodávka zdrojů dominantním výrobcem elektriny v ČR do sítě PDS			
3		Odběr ze sousedních regionálních PDS:			
4		Název PDS:		c	
5		Název PDS:			
6		Název PDS:			
7		Dodávka zdrojů ostatních výrobců do sítě PDS			
8		Dodávka zdrojů nezaplatěná cenou za DV (vliv umístění měření)			
9		Import (ze zahraničí) na úrovni DS			
10		Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
11		Vstup do hladiny celkem			
12		Oprávnění zákazníci (VO, MOP)			
13		Oprávnění zákazníci (MOO)	x	x	
14		Odběr výrobců ze sítě PDS - kromě PVE			
15		Odběry nezaplatěné cenou za použití sítě (vliv umístění měření)			
16		Dodávka sousedním regionálním PDS:			
17		Název PDS:			
18		Název PDS:			
19		Název PDS:			
20		Dodávka do sítě PPS		x	x
21		Odběr PVE v režimu čerpání ze sítě PDS			
22		Export (do zahraničí) na úrovni DS			
23		Držitelé licence na distribuci (lokální DS)			
24		Výstup z hladiny celkem			
25		Ostatní spotřeba PDS			
26		Technické ztráty v transf. z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)	x		
27		Technické ztráty ve vedeních hladiny			
28		Obchodní ztráty			
29		Výstup do transf. (na VN, NN) na straně vyššího napětí			x
30		Bilance - kontrola	x	x	

Držitel licence: Období:

Schválí:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-B2a): Měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní sítě držitele licence na přenos elektriny a držitele licence na distribuci elektriny na hladině 110 kV

Rok Měsíc Den/hodina	i - 2												i - 1	
	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	
1 Bilanční saldo na rozhraní sítě PPS/PDS:														

Výkaz 12-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VVN mezi distribučními soustavami

Rok Měsíc Den/hodina	i - 2												i - 1	
	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II		
1 Dodávka ze sítě sousedních PDS:														
2 Název PDS:														
3 Název PDS:														
4 Název PDS:														
5 Dodávka do sítě sousedních PDS:														
6 Název PDS:														
7 Název PDS:														
8 Název PDS:														

Výkaz 12-B2c): Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VN mezi distribučními soustavami

Rok Měsíc Den/hodina	i - 2												Celkem I - XII	
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
1 Dodávka ze sítě sousedních PDS:	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	
2 Název PDS:														
3 Název PDS:														
4 Název PDS:														
5 Dodávka do sítě sousedních PDS:														
6 Název PDS:														
7 Název PDS:														
8 Název PDS:														

Schválil: Vypracoval:
 JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
 PODPIS PODPIS
 Datum:

Výkaz 12-B3: Výkaz spotřeb

Držitel licence: Období:

		12-B3		i-2		i		
		a	b	Celkem MWh/r	c	Celkem MWh/r	d	
1	RDS	Koneční zákazníci připojení k RDS						
2	RDS	Celková konečná spotřeba ostrovních provozů v ČR napájených ze zahraničí (import do RDS)						
3	RDS	Ostatní spotřeba RDS						
4		Odběr držitelů licence na distribuci (lokální DS)						
5		Celková konečná spotřeba elektřiny v LDS včetně konečné spotřeby v areálu výroben připojených k LDS						
6	LDS	z toho celková lokální spotřeba v LDS (včetně lokální spotřeby v areálech výroben připojených k LDS)						
7		Celková konečná spotřeba ostrovních provozů v ČR napájených ze zahraničí (import do LDS)						
8	Výrobcí	Celková konečná spotřeba elektřiny za předávacím místem výrobců připojených k RDS z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny výrobců připojených k RDS						
10	Ostrov	Celková konečná spotřeba elektřiny v autonomních ostrovních provozech na území ČR prokazatelně oddělených od elektrizační soustavy						
11	RDS	Celková lokální spotřeba na území RDS						
12	RDS	Export (do zahraničí) na úrovni RDS						
13		Spotřeba zplopatněná příspěvkem na OZE-KVET-DZ = ř. (1+2+3+5+7+8+10)						
14		Spotřeba zplopatněná cenou SyS = ř. (1+3+5+8)						
15		Spotřeba zplopatněná cenou operátora trhu = ř. (1+2+3+5+7+8+10+12)						

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-B4: Výkaz ročních hodinových diagramů spotřeby malooběru a celkových ztrát v sítích držitele licence

Den	Hodina dne	Pořadové číslo hodiny roku	Diagram MO+ztrát v sítích držitele licence za rok 1-2	Diagram ztrát v sítích držitele licence za rok 1-2	Předpokládaný diagram MO+ztrát v sítích držitele licence za rok i	Předpokládaný diagram ztrát v sítích držitele licence za rok i
a	b	c	d	e	i	j

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 12-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů energie - technické údaje

Držitel licence:

Období:

12-D1a)	Stužené hodnoty podpůrného množství elektřiny Režim vykupních cen						Plánované hodnoty podpůrného množství elektřiny Režim vykupních cen											
	b		c		d		e		f		g							
	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT						
12-D1a)													h		i			
a													MWh		MWh			
1	Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající k výrobě																	
2	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu před 1. 1. 2005 - režim VT																	
3	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu před 1. 1. 2005 - režim VT + NT																	
4	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu po 1. 1. 2005 včetně a rekonstruovaná MVE - režim VT																	
5	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu po 1. 1. 2005 včetně a rekonstruovaná MVE - režim VT + NT																	
6	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31.12.2007 - režim VT																	
7	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31.12.2007 - režim VT + NT																	
8	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31.12.2010 - režim VT																	
9	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31.12.2010 - režim VT + NT																	
10	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2010 do 31.12.2010 - režim VT																	
11	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2010 do 31.12.2010 - režim VT + NT																	
12	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2011 do 31.12.2011 - režim VT																	
13	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2011 do 31.12.2011 - režim VT + NT																	
14	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně - režim VT																	
15	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně - režim VT + NT																	
16	sluneční energií - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2006																	
17	sluneční energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31.12.2007																	
18	sluneční energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2008 do 31.12.2008																	
19	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31.12.2009																	
20	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31.12.2009																	
21	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31.12.2010																	
22	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31.12.2010																	
23	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW do 31.12.2011																	
24	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW do 31.12.2011																	
25	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 100 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31.12.2011																	
26	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 100 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31.12.2011																	
27	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004																	
28	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31.12.2004																	
29	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2005 do 31.12.2005																	
30	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31.12.2006																	
31	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2007 do 31.12.2007																	
32	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2008 do 31.12.2008																	
33	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31.12.2009																	
34	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31.12.2010																	
35	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31.12.2011																	
36	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2012 včetně																	
37	geotermální energií																	
38	spalování sládkového a kalciového plynu z COV před 1. 1. 2004																	
39	spalování sládkového a kalciového plynu z COV od 1. 1. 2004 do 31.12.2005																	
40	spalování sládkového a kalciového plynu z COV po 1. 1. 2006																	
41	spalování bioplynu z bioplynových stanicí kategorie A1																	
42	spalování bioplynu z bioplynových stanicí kategorie A2																	
43	spalování dluhého plynu z uzavřených dolů																	
44	spalování čisté biomasy kategorie O1 před 1.1.2008																	
45	spalování čisté biomasy kategorie O2 před 1.1.2008																	
46	spalování čisté biomasy kategorie O3 před 1.1.2008																	
47	spalování čisté biomasy kategorie O1 v nových lokalitách od 1.1.2008 do 31.12.2011																	
48	spalování čisté biomasy kategorie O2 v nových lokalitách od 1.1.2008 do 31.12.2011																	
49	spalování čisté biomasy kategorie O3 v nových lokalitách od 1.1.2008 do 31.12.2011																	
50	spalování čisté biomasy kategorie O1 v nových lokalitách po 1.1.2012 včetně																	
51	spalování čisté biomasy kategorie O2 v nových lokalitách po 1.1.2012 včetně																	
52	spalování čisté biomasy kategorie O3 v nových lokalitách po 1.1.2012 včetně																	
53	spalování čisté biomasy kategorie O1 ve stávajících lokalitách																	
54	spalování čisté biomasy kategorie O2 ve stávajících lokalitách																	
55	spalování čisté biomasy kategorie O3 ve stávajících lokalitách																	
56	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S1 a fosilních paliv																	
57	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S2 a fosilních paliv																	
58	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S3 a fosilních paliv																	
59	paralelní spalování biomasy kategorie P1 a fosilních paliv																	
60	paralelní spalování biomasy kategorie P2 a fosilních paliv																	
61	paralelní spalování biomasy kategorie P3 a fosilních paliv																	
62	Celkem za obnovitelné zdroje																	
63	Podpora elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla																	
64	zdroje do 1 MWle instalovaného výkonu včetně - režim VT 8 hodin																	
65	zdroje do 1 MWle instalovaného výkonu včetně - režim VT 12 hodin																	
66	zdroje do 1 MWle instalovaného výkonu včetně - režim VT 24 hodin																	
67	zdroje od 1 do 5 MWle instalovaného výkonu včetně - režim VT 8 hodin																	
68	zdroje od 1 do 5 MWle instalovaného výkonu včetně - režim VT 12 hodin																	
69	zdroje od 1 do 5 MWle instalovaného výkonu včetně - režim VT 24 hodin																	
70	zdroje nad 5 MWle instalovaného výkonu																	
71	zdroje KVEI spalující obnovitelné zdroje energie nebo degazační plyn																	
72	Celkem za kombinovanou výrobu																	
73	Podpora elektřiny z druhých zdrojů																	
74	spalování druhých zdrojů s výjimkou degazačního plynu																	
75	spalování degazačního plynu																	
76	Celkem za druhou výrobu																	

Výkaz 12-D1a) podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie

Držitel licence: Období:

IČO výrobce	Název výroby	Kategorie zdroje podle platného cenového rozhodnutí		Instalovaný výkon [kW]	Výše vyplacené podpory [tis. Kč]						Podporované množství elektřiny [kWh]							
		druh zdroje	datum uvedení do provozu		režim provozu		i-2		i-2		i-2		i-2		i-2			
					režim provozu	režim provozu	Režim výkupních cen	Režim zelených bonusů / příspěvků	Režim výkupních cen	Režim zelených bonusů	Režim výkupních cen	Režim zelených bonusů	Režim výkupních cen	Režim zelených bonusů / příspěvků				
					e	f	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT		
a	b	c	e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	o	p	q	r	s	

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-D1b) podklady: Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů

IČO výrobce a	Název výroby b	Kategorie zdroje podle platného cenového rozhodnutí c	Instalovaný výkon [kW] d	Výše vyplacené podpory [tis. Kč] e	Podporované množství elektriny [kWh]	
					Skutečnost	Plán
					i-2	i
					f	g

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-D1c) podklady: Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla

IČO výrobce a	Název výroby b	Kategorie zdroje podle platného cenového rozhodnutí		Instalovaný výkon [kW] e	Výše vyplacené podpory [tis Kč] i-2		Podporované množství elektřiny [kWh] i-2	
		Druh zdroje	Specifikace c		Režim provozu d	Skutečnost i-2 f	Skutečnost i-2 g	Plán i h

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-D2a): Roční hodinový diagram predikce povinného výkupu ze dne d-1
pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů v sítích držitele licence za rok i-2

i-2			Hodnoty predikce povinného výkupu ze dne d-1 [MWh]		
Den	Hodina dne	Pořadové číslo hodiny roku	Sluneční energie	Větrná energie	Ostatní druhy OZE
a	b	c	d	e	f

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Období:

Držitel licence:

Období:

Výkaz 12-D2b): Roční hodinový diagram skutečných hodnot povinného výkonu pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů v sítích držitele licence za rok i-2

i-2			Skutečně dosažené hodnoty povinného výkonu [MWh]									
Den	Hodina dne	Pořadové číslo hodiny roku	Vodní energie	Sluneční energie	Větrná energie	Geotermální energie	Spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	Spalování bioplynu	Spalování dřívího plynu z uzavřených dolů	Spalování čisté biomasy	Společné spalování palivových směsí biomasy a fosilních paliv	Paralelní spalování biomasy a fosilních paliv
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-T1a): Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektriny zákazníků z napětové hladiny VVN a VN

Kategorie	Skutečnost							Poznámka
	i-2							
	Odběrná místa počet	Roční RK (max) MW	Měsíční RK (max) MW	Roční RK (průměr) MW	Měsíční RK (průměr) MW	Spotřeba energie celkem MWh		
a	b	c	d	e	f	g	h	
1	Hladina VVN							
2	OZ							
3	Výrobci							
4	VO-VVN							
5	Hladina VN							
6	OZ							
7	Výrobci							
8	VO-VN							
9	VO-celkem							
Kategorie	Plán							Poznámka
	i							
	Odběrná místa počet	Roční RK (max) MW	Měsíční RK (max) MW	Roční RK (průměr) MW	Měsíční RK (průměr) MW	Spotřeba energie celkem MWh		
a	b	c	d	e	f	g	h	
1	Hladina VVN							
2	OZ							
3	Výrobci							
4	VO-VVN							
5	Hladina VN							
6	OZ							
7	Výrobci							
8	VO-VN							
9	VO-celkem							

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Období:

Držitel licence:

Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektriny zákazníků z napětové hladiny VVN a VN

Měsíc	Zákazníci z napětové hladiny VVN						
	Odběrná místa počet	Dvousložková platba za distribuci		Tržby bez DPH za:			
		RK roční MW	RK měsíční MW	Energie MWh	RK roční tis. Kč	RK měsíční tis. Kč	Použití sítě tis. Kč
-							
1	Leden						
2	Unor						
3	Březen						
4	Duben						
5	Květen						
6	Červen						
7	Červenec						
8	Srpen						
9	Září						
10	Říjen						
11	Listopad						
12	Prosinec						
13	Celkem	x					

Měsíc	Zákazníci z napětové hladiny VN										
	Odběrná místa počet	Dvousložková platba za distribuci				Jednosložková platba za distribuci		Tržby bez DPH za:			
		RK roční MW	RK měsíční MW	Energie MWh	Energie MWh	Energie MWh	RK roční tis. Kč	RK měsíční tis. Kč	Použití sítě tis. Kč	Překročení RK tis. Kč	Použití sítě jednosložkové tis. Kč
-											
1	Leden										
2	Unor										
3	Březen										
4	Duben										
5	Květen										
6	Červen										
7	Červenec										
8	Srpen										
9	Září										
10	Říjen										
11	Listopad										
12	Prosinec										
13	Celkem	x									

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Tarif - sazba	Proud jistého [A]	Počet odběrných míst*	Spotřeba el. energie			Průměrná spotřeba			Tržby bez DPH			Tržby celkem bez DPH [tis. Kč]	Průměrná cena REAS bez DPH [Kč/MWh]	Poznámka
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem	VT	NT	stálý plat			
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	o
D 45 d	1 x 10													
	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
Součet hodnot jističů nad 1 x 25	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													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	3 x 315													
3 x 400														
	souhrn													
D 55 d	1 x 10													
	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
Součet hodnot jističů nad 1 x 25	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													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	3 x 315													
3 x 400														
	souhrn													
D 66 d	1 x 10													
	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
Součet hodnot jističů nad 1 x 25	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													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	3 x 315													
3 x 400														
	souhrn													
D 61 d	1 x 10													
	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
Součet hodnot jističů nad 1 x 25	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													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	3 x 315													
3 x 400														
	souhrn													
Celkem maloodběr obyvatelstva														

* Počet odběrných míst k poslednímu dni vykazovaného období

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů číslo 13 pro držitele licence na přenos elektřiny

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 13-A: Výkaz aktiv a změn aktiv,
2. Výkaz 13-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí,
3. Výkaz 13-HV: Výkaz hospodářského výsledku,
4. Výkaz 13-N: Výkaz nákladů,
5. Výkaz 13-I: Výkaz investičních výdajů,
6. Výkaz 13-B1: Výkaz roční bilance elektřiny,
7. Výkaz 13-B2a): Měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní PS/110 kV,
8. Výkazy 13-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů zákazníků z přenosové soustavy,
9. Výkazy 13-B2c): Měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávacích vodních elektráren,
10. Výkaz 13-B3: Výkaz ročních hodinových diagramů celkových ztrát v sítích držitele licence,
11. Výkazy 13-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů energie – technické údaje,
12. Výkazy 13-D1b): Výkaz podporovaných zdrojů energie – výše vyplacené podpory,
13. Výkaz 13-D1a) podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie,
14. Výkaz 13-D1b) podklady: Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů,
15. Výkaz 13-D1c) podklady: Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla,
16. Výkaz 13-D3: Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami,
17. Výkaz 13-D3a): Výkaz nákladů na nákup podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních smluv,
18. Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny,
19. Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě,
20. Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy.

Vzory výkazů zveřejňuje Energetický regulační úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz 13-A: Výkaz aktiv a změn aktiv

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty:

- aktiv (pořizovací a zůstatkové hodnoty), odpisů a vyřazeného majetku,
- plánů aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku.

1.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Pořizovací hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Zůstatková hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Aktivovaný majetek* - jedná se o souhrnné hodnoty aktivovaného majetku na obnovu i rozvoj.
- *Odpisy* - vykázány ze stávajícího i z nově aktivovaného majetku.
- *Vyřazený majetek* - vykazovány zůstatkové hodnoty majetku vyřazeného z důvodu prodeje, darování, mank a škod a zůstatkové hodnoty vyřazeného majetku s následným zařazením (majetek určený k reinvestici). Plány vyřazeného majetku vyplňuje držitel licence, který s vyřazením majetku ve svých plánech počítá.

Za uplynulý kalendářní rok „i-2“ jsou do sloupců zadávány pořizovací hodnoty aktiv k 31.12., zůstatkové hodnoty aktiv k 1.1. a 31.12. Hodnota aktivovaného majetku je dopočtena ze zadaných zůstatkových hodnot, odpisů a vyřazeného majetku.

Pro roky „i-1“ a „i“ jsou vykazovány plánované hodnoty aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatkové hodnoty k 31.12. jsou dopočteny.

1.2. Charakteristika řádků výkazu

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv:

- a) *Provozní aktiva* podle § 2 písm. d).
- b) *Finanční leasing* podle § 5 odst. 3.

1.2.1. Přenos elektřiny

Přímo přiřaditelný majetek

Jedná se o majetek, který slouží pro přenos elektřiny a lze jej jednoznačně přiřadit na jednotlivé technologie.

Majetek je vykazován v následující struktuře:

- vedení 400 kV – ř. 3,
- vedení 220 kV – ř. 4,
- vedení 110 kV – ř. 5,
- dispečink – ř. 6,
- transformovny – ř. 7,
- obchodní měření – ř. 8,
- obchod s přenosovými službami – ř. 9,
- podpurný majetek – ř. 10 – jedná se o majetek, který slouží na podporu licencované činnosti přenos elektřiny, avšak nelze jej jednoznačně přiřadit na jednotlivé technologie.

1.2.2. Obchod s podpůrnými a systémovými službami – ř. 13

Jedná se o přímo přiřaditelný majetek, který slouží pro činnost obchodování se systémovými a podpůrnými službami.

1.2.3. Ostatní činnosti v rámci licence – ř. 16

Jedná se o přímo přiřaditelný majetek, který slouží pro ostatní činnosti v rámci licence s výjimkou činnosti přenos elektřiny a obchod se systémovými a podpůrnými službami.

1.2.4. Nelicencované činnosti – ř. 19

Jedná se o přímo přiřaditelný majetek sloužící pro ostatní činnosti, které nesouvisí s licencovanou činností.

1.2.5. Společný majetek

Jedná se o majetek, který slouží všem činnostem držitele licence.

Majetek je za rok „i-2“ vykazován v následující struktuře:

- pozemky, budovy a stavby – ř. 22,
- zařízení a inventář – ř. 23,
- software, hardware – ř. 24,
- studie a poradenství – ř. 25,
- ostatní společný majetek – ř. 26.

Plánované hodnoty na roky „i-1“ a „i“ jsou uváděny pouze za společný majetek celkem.

Společný majetek je rozdělen na jednotlivé činnosti a technologie podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

1.2.6. Kontrola

V této části výkazu jsou vykazovány údaje, které umožňují hodnoty provozních aktiv a odpisů zadané ve výkazu porovnat s hodnotami účetními.

Nezahrnovaná aktiva – ř. 27

Položka obsahuje majetek vztahující se k licenci distribuce elektřiny, který podle § 2 písm. d) této vyhlášky nemůže být zahrnován do provozních aktiv.

Z výše uvedené souhrnné hodnoty jsou samostatně vykázány:

- goodwill – ř. 28,
- opravné položky k majetku – ř. 29.
- nedaňový majetek – ř. 30; v řádku je uvedena hodnota majetku, jehož odpisy jsou daňově neuznatelné.

1.2.7. Leasing – ř. 31

V položce je vypočten celkový dopad zahrnutí majetku pořízeného pomocí finančního leasingu. Hodnota je vypočtena jako saldo započtení ocenění daného majetku podle Mezinárodních účetních standardů (ocenění v IFRS – ř. 32) a vyloučení ocenění daného majetku podle Českých účetních standardů (ocenění v CAS – ř. 33).

Společnost celkem – účetnictví – ř. 35

Pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota aktiv a odpisů za společnost celkem.

1.2.8. Technické jednotky

V řádku 37 se vykazují km délky vedení 400 kV k 1.1. a 31.12.

V řádku 38 se vykazují km délky vedení 220 kV k 1.1. a 31.12.

V řádku 39 se vykazují km délky vedení 110 kV k 1.1. a 31.12.

2. Výkaz 13-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

2.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Číslo investice* - číslo investice, pokud je investici přiděleno.
- *Název investice* - název investice.
- *Typ majetku* - informaci, zda převládá přenos elektřiny, ostatní činnosti v rámci licence a obchod s podpůrnými a systémovými službami, nelicencované činnosti či společný majetek.
- *Typ zařízení* - informaci, zda převládá:
 - vedení VVN (400/200),
 - transformovny,
 - dispečerské řízení ES,
 - společné náklady vedení a transformoven,
 - obchodní měření,
 - podpůrné a systémové služby,
 - společný majetek.
- *Způsob realizace* - informace o označení způsobu realizace investiční akce:
 - vlastními silami,
 - jinými subjekty.
- *Aktivovaný objem* - hodnoty majetku aktivovaného v uplynulém kalendářním roce „i-2“ v případě, že jmenovitá hodnota investice přesahuje u:
 - přenosu elektřiny objem 2,5 mil. Kč,
 - ostatní činnosti v rámci licence a obchodu s podpůrnými a systémovými službami objem 2,5 mil. Kč,
 - nelicencované činnosti objem 2,5 mil. Kč,
 - společného majetku objem 2,5 mil. Kč.

Aktivovaný majetek, který je pod hranicí uvedených limitů bude uveden souhrnně jednou hodnotou pro činnosti přenosu elektřiny, ostatní činnosti v rámci licence a obchodu s podpůrnými a systémovými službami, nelicencované činnosti a společného majetku.

2.2. Charakteristika řádků výkazu

Ve výkazu je nutné pro každou aktivovanou investiční akci zadat nový řádek.

3. Výkaz 13-HV: Výkaz hospodářského výsledku

3.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - výnosy a náklady za celou účetní jednotku. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát držitele licence.
- *Ostatní* - výnosy a náklady přímo nesouvisející s licencovanou činností přenos elektřiny.
- *Úprava* - nepovolené náklady podle § 2 písm. c) této vyhlášky.

- *Licence* - celkové výnosy a náklady přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Přenos* - výnosy a náklady související s činností přenos elektřiny očištěné o nepovolené náklady.
- *Systémové služby* - výnosy a náklady související s činností poskytování systémových a podpůrných služeb očištěné o nepovolené náklady.
- *Aukce* - výnosy a náklady související s činností aukce očištěné o nepovolené náklady.
- *ITC* - výnosy a náklady související s účastí ve vyrovnávacím mechanismu (ITC).
- *Jiné činnosti* - výnosy a náklady související s jinými činnostmi v rámci licencované činnosti přenos elektřiny v souladu s cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu.

3.2. Charakteristika řádků výkazu

3.2.1. Výnosy

- ř. 2 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 5 - tržby z dané činnosti odpovídající struktuře podle cenového rozhodnutí;
- ř. 6 - tržby související s mechanismem vyrovnání příspěvků na podporované zdroje (obnovitelné zdroje energie, druhotné energetické zdroje a kombinovaná výroba elektřiny a tepla); zahrnuje platby od zákazníků a vyrovnání plateb mezi držiteli licencí na distribuci elektřiny a držitelem licence na přenos elektřiny;
- ř. 7 - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu;
- ř. 8 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů účastníků trhu s elektřinou na nákladech spojených s připojením zařízení k přenosové soustavě;
- ř. 9 - tržby z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky operátorem trhu;
- ř. 10 - tržby plynoucí od operátora trhu, které neodpovídají definici výše uvedeným řádků;
- ř. 11 - tržby regulační energie (GCC);
- ř. 12 - tržby za redispečink;
- ř. 13 - jiné tržby za vlastní výrobky a služby;
- ř. 14 až 16 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 18 - výnosy související s provozními náklady ve smyslu bodu 4.1.3., které snižují povolené náklady, jedná se o náhrady za škody způsobené na zařízení přenosové soustavy;
- ř. 19 - ostatní výnosy mající charakter provozních výnosů, které neodpovídají definici výše uvedenému řádku;
- ř. 21 - sekundární výnosy související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- ř. 22 - výnosy související s vnitropodnikovou alokací sekundárních nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- ř. 70 až 76 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);

- ř. 96 položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾).

3.2.2. Náklady

- ř. 24 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾);
- ř. 27 - náklady na nákup elektřiny pro vlastní spotřebu držitele licence;
- ř. 29 - náklady související s nákupem elektřiny ke krytí kontrahovaných ztrát;
- ř. 30 - náklady na nákup elektřiny ke krytí ztrát souvisejících s naturálními úhradami tranzitních poplatků;
- ř. 31 - náklady na nákup elektřiny ke krytí ztrát souvisejících s povinným výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů energie;
- ř. 32 - náklady na nákup elektřiny ke krytí ztrát související s odchylkou predikovaného a skutečného diagramu ztrát;
- ř. 33 - náklady související se spotřebou energie, která však zároveň nemůže být považována za ztráty a vlastní spotřebu elektřiny;
- ř. 34 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾);
- ř. 36 - náklady související s poskytováním podpůrných služeb;
- ř. 37 - náklady související se službami zahraničních provozovatelů přenosových soustav;
- ř. 39 - náklady související s podporou obnovitelných zdrojů energie, druhotných energetických zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla (tj. povinný výkup i příspěvky k ceně a dále vyrovnání plateb mezi držiteli licencí na distribuci elektřiny a držitelem licence na přenos elektřiny, souvisejících s podporou uvedených zdrojů);
- ř. 40 - náklady související s platbami za činnost zúčtování operátora trhu;
- ř. 41 - náklady související s vypořádáním rozdílů plynoucích ze zúčtovacího mechanismu operátorem trhu;
- ř. 42 - náklady regulační energie (GCC);
- ř. 43 - náklady na redispečink;
- ř. 44 - jiné, výše neuvedené náklady na vlastní výrobky a služby;
- ř. 45 - náklady na opravy a udržování;
- ř. 46 - náklady na cestovné;
- ř. 47 - náklady na reprezentaci;
- ř. 48 - náklady nájemného finančního leasingu;
- ř. 49 - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- ř. 50 - služby související s nákupem informačních technologií a telekomunikačních služeb;
- ř. 51 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- ř. 52 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 54 až 58 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾);
- ř. 59 - odpisy dlouhodobého majetku vykázány v souladu s Českými účetními standardy;
- ř. 60 a 61 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾);
- ř. 63 - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);

- ř. 64 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶), dále snížena o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 66 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- ř. 67 - náklady související s vnitropodnikovou alokací sekundárních nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- ř. 78 až 84 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 86 - náklady na bankovní poplatky;
- ř. 87 - náklady na pojištění (pokud pojištění není účtováno v rámci služeb);
- ř. 88 - ostatní finanční náklady mimo bankovní poplatky a pojištění;
- ř. 89 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 97 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

3.2.3. *Hospodářský výsledek*

- ř. 93 a 94 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 100 a 101 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

4. Výkaz 13-N: Výkaz nákladů

Náklady související s pořízením majetku formou leasingu jsou upraveny v souladu s § 5 odst. 3.

4.1. Přímo přiřaditelné náklady

4.1.1. *Opravy (sloupec „b“)*

Do položky „opravy“ se zahrnují náklady vynaložené na zachování produktivní kapacity přenosových zařízení.

4.1.2. *Provozování a obsluha (sloupec „c“)*

Do položky „provozování a obsluha“ se zahrnují náklady na práci, materiály a služby všech činností souvisejících s provozováním a obsluhou přenosového zařízení.

4.1.3. *Ostatní provozní náklady (sloupec „d“)*

Ostatní provozní náklady zahrnují náklady, které nejsou obsaženy v žádném z výše uvedených sloupců (většinou se účetně evidují přímo na objektu technologie).

Položku ostatní provozní náklady snižují výnosy související s provozními náklady. Jedná se o náhrady za škody způsobené na zařízení přenosové soustavy.

4.1.4. *Odpisy (sloupec „e“)*

Jedná se o odpisy dlouhodobého hmotného majetku a dlouhodobého nehmotného majetku přímo přiřaditelného k jednotlivým licencovaným činnostem.

4.1.5. *Správní režie (sloupec „f“)*

Správní režie zahrnuje náklady související se správou a řízením držitele licence jako celku. Obsahují zejména náklady na prezentaci držitele licence na veřejnosti, 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.

Správní režie zahrnuje zejména:

- osobní náklady (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- odpisy majetku, který je využíván při výkonu správních činností (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídicích pracovníků, informační systém),
- náklady kancelářských prostor,
- náklady na nákup externích služeb,
- ostatní náklady správního charakteru, které je možné považovat za oprávněné.

Do správní režie držitele licence nepatří daň z příjmů právnických osob.

Náklady jsou rozděleny na přenos elektřiny a obchod se systémovými a podpůrnými službami podle jednotlivých technologií.

Výše navržený obsah položek Výkazu 13-N je možné přizpůsobit nastavenému controllingovému systému držitele licence.

5. Výkaz 13-I: Výkaz investičních výdajů

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů souvisejících s pořízením provozních aktiv v jednotlivých letech.

5.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Obnova* - náhrada stávajících zařízení za nové, i když technicky dokonalejší tak, aby byla zachována jeho funkce z hlediska bezpečnosti, spolehlivosti, dodržení standardů, optimalizace provozních nákladů. To znamená, že prostou reprodukcí se nezvětšuje rozsah stávajících zařízení. Zahrnuje tedy vše, co nelze klasifikovat jako rozvoj.
- *Rozvoj* - výstavba nových či rozšiřování stávajících zařízení přenosové soustavy realizovaná na základě rozhodnutí držitele licence, kdy nutnost rozšíření soustavy vyplývá z požadavků zákazníků a postupného růstu zatížení. Do této kategorie patří také pořízení nových zařízení z titulu plnění povinností držitele licence stanovených právními předpisy. Rozsah zařízení se rozvojem obvykle zvětšuje.

5.2. Technické jednotky - změna

Zadávané technické jednotky se vztahují k hodnotám uvedeným v horní části tabulky.

V řádku 11 se vykazují změny km délky vedení 400 kV.

V řádku 12 se vykazují změny km délky vedení 220 kV.

V řádku 13 se vykazují změny km délky vedení 110 kV.

6. Výkaz 13-B1: Výkaz roční bilance elektřiny

Výkaz roční bilance elektřiny držitele licence se předkládá za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Objemy energií se vyplní v požadovaném dělení ve všech relevantních položkách.

Provozovatel přenosové soustavy vykazuje množství přenesené energie na vstupu do přenosové soustavy v předávacích místech uvnitř přenosové soustavy v členění na jednotlivé dodavatele podle přípojovacích míst a na výstupu z přenosové soustavy v členění na jednotlivé zákazníky podle předávacích míst.

U přípojovacích a předávacích míst mezi přenosovou soustavou a zahraničními soustavami vykazuje držitel licence množství elektřiny podle hodnot exportu, importu a kontrahovaného tranzitu potvrzených provozovateli okolních soustav a zahrnutých do sjednaného salda.

Vychází se z fyzikálních toků ročních objemů elektřiny 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 (nejedná se o bilanční salda).

Ve výkazu jsou uváděny kategorie údajů podle níže uvedených pravidel:

- Dodávka z výroben elektřiny provozovaných dominantním výrobcem elektřiny v České republice do přenosové soustavy – uvede se skutečná celková dodávka z výroben elektřiny provozovaných dominantním výrobcem elektřiny do přenosové soustavy v daném směru, tzn. včetně dodávek z výroben elektřiny do 110 kV vedení přenosové soustavy. Údaj je dále rozdělen na dodávku ze zdrojů využívajících obnovitelné zdroje energie a z ostatních energetických zdrojů.
- Dodávka z výroben elektřiny nezávislých výrobců (IPP) do přenosové soustavy – týká se výroben elektřiny provozovaných jinými držiteli licence na výrobu elektřiny než je dominantní výrobce elektřiny v České republice; uvede se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do přenosové soustavy a dále zvlášť dodávka ze zdrojů využívajících obnovitelné zdroje energie a z ostatních energetických zdrojů.
- Import ze zahraničí přenosovou soustavou – uvádí se celkový objem importované elektřiny pouze sítěmi přenosové soustavy. Údaje jsou vykázány zvlášť za kontrahovaný tranzit, systémový tranzit, dovoz pro účely havarijních výpomocí a regulační energie a ostatní import.
- Dodávka z distribučních soustav – v daném směru zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV distribuční soustavy do sítě 110 kV přenosové soustavy (tj. nejen dodávku přes transformaci 110 kV/PS). Údaje jsou vykázány v členění dle jednotlivých regionálních distribučních soustav.
- Odběr zákazníků přímo připojených k přenosové soustavě.
- Dodávka do distribučních soustav – v daném směru zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV přenosové soustavy do sítě distribuční soustavy na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV). Údaje jsou vykázány v členění dle jednotlivých regionálních distribučních soustav.
- Export do zahraničí přenosovou soustavou – uvádí se celkový objem exportované elektřiny pouze přenosovou soustavou. Údaje jsou vykázány zvlášť za kontrahovaný tranzit, systémový tranzit, vývoz pro účely havarijních výpomocí a regulační energie a ostatní export.
- Ostatní spotřeba držitele licence – uvede se spotřeba v rozvodnách přenosové soustavy napájená z přenosové soustavy.
- Ztráty v přenosové soustavě – uvádí se celkový objem ztrát a dále údaje rozdělené na ztráty kryté povinným výkupem elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie a ztráty kryté z ostatních zdrojů.

V žádném případě nesmí dojít ke dvojímu vykazování toků energie.

7. Výkaz 13-B2a): Měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní PS/110 kV

Držitel licence vyplňuje měsíční hodinová maxima součtu bilančního salda výkonu na rozhraní sítě přenosové soustavy a distribučních soustav na hladině 110 kV. Maxima výkonů na rozhraní přenosové soustavy/distribuční soustavy zahrnují též výkony mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV sítě distribuční soustavy).

8. Výkaz 13-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů zákazníků z přenosové soustavy

Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonů zákazníků připojených k přenosové soustavě.

9. Výkaz 13-B2c): Měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávacích vodních elektráren

Uvádí se měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávací vodní elektrárny.

10. Výkazy 13-B3: Výkaz ročních hodinových diagramů celkových ztrát v sítích držitele licence

Výkaz předkládá držitel licence za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“. Uvádí se roční hodinové diagramy celkových ztrát v sítích držitele licence.

Označení dne je datum ve formátu dd.mm.rrrr, hodina dne značí pořadové číslo hodiny ve dni.

11. Výkazy 13-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů energie – technické údaje a Výkaz 13-D1b): Výkaz podporovaných zdrojů energie – výše vyplacené podpory

Vykazují se údaje související s podporou obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů.

Výkazy se souhrnnými hodnotami o výši výroby elektřiny v jednotlivých kategoriích zdrojů (v MWh/rok) se předkládají za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“ (Výkaz 13-D1a). Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě hodnot uplatněných v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

Současně jsou za uplynulý kalendářní rok „i-2“ předkládány údaje o související výši podpory vyplacené držitelem licence výrobcí (Výkaz 13-D1b).

Údaje jsou členěny v závislosti na tom, zda se uplatňuje systém podpory formou povinného výkupu elektřiny v režimu výkupních cen, nebo systém příspěvků k tržní ceně (zelených bonusů).

12. Výkaz 13-D1a) podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v členění podle jednotlivých výroben, včetně souvisejících tržeb. Vykazují se údaje o instalovaném výkonu výroby a dále údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok

„i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“ a to dle režimu poskytované podpory ve vysokém a nízkém tarifu.

Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

13. Výkaz 13-D1b) podklady: Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z druhotných energetických zdrojů v členění podle jednotlivých výroben. Vykazují se údaje o instalovaném výkonu výroby a výše vyplacené podpory. Dále se uvádí údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán povinného výkupu na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

14. Výkaz 13-D1c) podklady: Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v členění podle jednotlivých výroben, včetně souvisejících tržeb. Vykazují se údaje o instalovaném výkonu výroby a dále údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

Pro regulovaný rok „i“ se vyplní předpokládaný plán podporovaného množství elektřiny na základě uplatněných hodnot v roce předcházejícím regulovanému roku „i-1“ a podle předpokládaného odhadu.

15. Výkaz 13-D3: Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami

Do výkazu se uvádí údaje o množství elektřiny, za které je hrazena platba za systémové služby, a to v členění podle jednotlivých kategorií účastníků trhu s elektřinou (zákazníci, výrobci).

Výkaz se vyplňuje na základě údajů předložených výrobcí, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“, jako plán na roky „i-1“ a „i“, a dále plánované množství elektřiny na rok „i“.

Do výkazu se dále uvádí odpovídající výnosy a náklady spojené s podpůrnými a systémovými službami, které jsou předkládány za uplynulý kalendářní rok „i-2“.

16. Výkaz 13-D3a): Výkaz nákladů na nákup podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních smluv

Do výkazu se uvádí údaje celkových nákladů na nákup jednotlivých druhů podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních kontraktů a údaje odpovídajících objemů pořízených služeb. Ve výkazu jsou uvedeny hodnoty výchozího roku 0, který je stanoven Energetickým regulačním úřadem a plánované hodnoty pro regulovaný rok „i“.

17. Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

- bilanční položky potřebné pro konstrukci bilance elektřiny (odkud byla elektřina opatřena, kam byla elektřina dodána, dovoz a vývoz, ztráty v sítích přenosové soustavy),
- spotřeba elektřiny brutto (spotřeba elektřiny v energetickém sektoru) rozdělená po krajích ČR.

18. Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

- údaje o transformačních výkonech transformátorů 400, 220 a 110 kV na nižší napěťovou úroveň,
- trasy kabelových a venkovních vedení 400, 220 a 110 kV,
- počet transformátorů 400/220, 400/110, 220/110 a 110/VN.

Držitel licence předkládá souhrnný (součtový) výkaz.

19. Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy

Držitel licence předkládá následující informace:

- topologické trasy vedení 400, 220 a 110 kV,
- popisné údaje o vedeních 400, 220 a 110 kV atd.,
- poloha významných rozvodů držitele licence.

Držitel licence: Období:

Výkaz 13-A: Výkaz aktiv a změn aktiv

13-A	i-2 Skutečnost										i-1 Plán				i Plán			
	Přifřazená hodnota aktiv k 31.12.	Zůstatková hodnota aktiv k 1.1.	Zůstatková hodnota aktiv k 31.12.	Odpisy	Vyřazený majetek	Aktivovaný majetek	h	Aktivovaný majetek	Odpisy	Vyřazený majetek	Zůstatková hodnota aktiv	i	Aktivovaný majetek	Odpisy	Vyřazený majetek	Zůstatková hodnota aktiv		
																	b	c
1																		
2																		
3																		
4																		
5																		
6																		
7																		
8																		
9																		
10																		
11																		
12																		
13																		
14																		
15																		
16																		
17																		
18																		
19																		
20																		
21																		
22																		
23																		
24																		
25																		
26																		
27																		
28																		
29																		
30																		
31																		
32																		
33																		
34																		
35																		
Kontrola																		
27																		
28																		
29																		
30																		
31																		
32																		
33																		
34																		
35																		
Technické jednotky																		
36																		
37																		
38																		
39																		

 Schválil: Vypracoval:
 JMÉNO A PRŮJEMNÍ TELEFON JMÉNO A PRŮJEMNÍ TELEFON
 PODPIS PODPIS
 Datum:

Držitel licence: Období:

Výkaz 13-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

Číslo investice	Název investice	Typ majetku	Typ zařízení	Způsob realizace	Aktivovaný objem [tis. Kč]
a	b	c	d	e	f
1					
2					

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 13-HV: Výkaz hospodářského výsledku

v tis. Kč

13-HV	Celkem	Ostatní	Úprava	Licence	Přenos		Systémové služby	Aukce	ITC	Jiné činnosti
					Rezervace kapacity	Použití sítě				
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k
1	Provozní výnosy celkem		x							
2	Tržby za prodej zboží		x							
3	Výkony		x							
4	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb		x							
5	Tržby dle cenového rozhodnutí	x	x							
6	Tržby - příspěvky na podporované zdroje	x	x		x	x	x	x	x	
7	Tržby - poplatky operátora trhu	x	x		x	x	x	x	x	
8	Tržby za připojení	x	x		x	x	x	x	x	x
9	Tržby od operátora trhu ze zúčtovacího mechanismu	x	x		x	x	x	x	x	x
10	Ostatní tržby od operátora trhu		x							
11	Regulační energie (GCC)	x	x		x	x		x	x	x
12	Redispečink		x							
13	Jiné tržby za vl. výrobky a služby		x							
14	Změna stavu zásob vlastní činnosti		x							
15	Aktivace		x							
16	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu		x							
17	Ostatní provozní výnosy		x							
18	Provozní výnosy snižující provozní náklady		x							
19	Jiné ostatní provozní výnosy		x							
20	Převod provozních výnosů		x							
21	Sekundární výnosy - správní režie		x							
22	Sekundární výnosy - ostatní		x							
23	Provozní náklady celkem									
24	Náklady vynaložené na prodané zboží									
25	Výkonová spotřeba									
26	Spotřeba materiálu a energie									
27	Elektrická energie - vlastní spotřeba									
28	Elektrická energie - ztráty									
29	Kontrolovaná ztráta									
30	Naturalní uhrada tranzitních poplatků									
31	Povinný výkup z OZE									
32	Odchylky									
33	Spotřeba energie - ostatní									
34	Spotřeba materiálu									
35	Služby									
36	Podpůrné služby									
37	Služby zahraničních PPS									
38	Jiné služby (proměnné)									
39	Platby pro podporované zdroje									
40	Poplatky operátora trhu									
41	Náklady zúčtovacího mechanismu operátora trhu				x	x		x	x	x
42	Regulační energie (GCC)				x	x		x	x	x
43	Redispečink				x	x		x	x	x
44	Jiné náklady vl.výrobků a služeb				x	x		x		x
45	Opravy a udržování									
46	Cestovné									
47	Náklady na reprezentaci									
48	Nájemné - finanční leasing									
49	Nájemné - ostatní									
50	IT a telekomunikace									
51	Konzultantské a poradenské služby									
52	Ostatní služby									
53	Osobní náklady									
54	Mixové náklady									
55	Odměny členům orgánů společnosti a družstva									
56	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění									
57	Sociální náklady									
58	Daně a poplatky									
59	Odpsisy dlouhodobého majetku									
60	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu									
61	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti									
62	Ostatní provozní náklady									
63	Pojištění									
64	Jiné ostatní provozní náklady									
65	Převod provozních nákladů									
66	Sekundární náklady - správní režie									
67	Sekundární náklady - ostatní									
68	PROVOZNI VÝSLEDEK HOSPODARENÍ		x							
69	Finanční výnosy celkem									
70	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů									
71	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku									
72	Výnosy z krátkodobého finančního majetku									
73	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů									
74	Výnosové úroky									
75	Ostatní finanční výnosy									
76	Převod finančních výnosů									
77	Finanční náklady celkem									
78	Prodané cenné papíry a podíly									
79	Náklady z finančního majetku									
80	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů									
81	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti									
82	Nákladové úroky									
83	Nákladové úroky související s investicemi									
84	Ostatní nákladové úroky									
85	Ostatní finanční náklady									
86	Bankovní poplatky									
87	Pojištění									
88	Ostatní									
89	Převod finančních nákladů									
90	FINANČNI VÝSLEDEK HOSPODARENÍ									
91	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA BEZNOU ČINNOST PŘED ZDANENÍM									
92	Daň z příjmu za běžnou činnost									
93	Splatná									
94	Odloužená									
95	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA BEZNOU ČINNOST PO ZDANENÍM									
96	Mimořádné výnosy									
97	Mimořádné náklady									
98	MIMORADNY VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PŘED ZDANENÍM									
99	Daň z příjmu z mimořádné činnosti									
100	Splatná									
101	Odloužená									
102	MIMORADNY VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PO ZDANENÍM									
103	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PŘED ZDANENÍM									
104	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ									

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 13-N: Výkaz nákladů

Držitel licence: Období:

13-N		a	b	c	d	e	f
1	Přenos elektřiny						
2	Technologie vedení (400 kV, 220 kV, 110 kV)						x
3	Dispečink						x
4	Transformovny						x
5	Společné náklady vedení a transformoven						x
6	Obchodní měření						x
7	Obchod s přenosovými službami						x
8	Odčitatelné výnosy (-)						x
9	Obchod se systémovými a podpůrnými službami						
10	Stálé opravné náklady						x
11	Odčitatelné výnosy (-)						x

v tis. Kč

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘIJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘIJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 13-I: Výkaz investičních výdajů

Držitel licence: Období:

	i-2		i-1		i		i+1		i+2		i+3	
	Skutečnost		Plán		Plán		Plán		Plán		Plán	
	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj
	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m
1 Přenos elektřiny												
2 z toho: na posílení přeshraničních profilů (horizontální síť)												
3 Obchod s podpurnými a systémovými službami												
4 Aukce												
5 ITC												
6 Ostatní činnosti v rámci licence - přímo přiřaditelný majetek												
7 Nelicencované činnosti												
8 Společný majetek												
9 Celkem												

Technické jednotky - změna		i-2	
		x	x
10 Přenos elektřiny			
11 Vedení 400 kV	km		
12 Vedení 220 kV	km		
13 Vedení 110 kV	km		

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Období:

Držitel licence:

13-B1: Výkaz roční bilance elektřiny

13-B1		i-2
vstup / výstup / ztráty		MWh/ř
1	Dodávka zdrojů dominantním výrobcem elektřiny v ČR do sítě PPS	
2	z toho: povinný výkup z OZE	
3	ostatní zdroje	
4	Dodávka zdrojů nezávislých výrobců (IPP) do sítě PPS	
5	z toho: povinný výkup z OZE	
6	ostatní zdroje	
7	Import ze zahraničí sítěmi PPS	
8	z toho: kontrahovaný tranzit	
9	systémový tranzit	
10	dovoz PPS - havarijní výměny a reg. energie	
11	ostatní import	
12	Dodávka ze sítě provozovatelů distribučních soustav	
13	z toho: název PDS:	
14	název PDS:	
15	název PDS:	
16	Vstup do sítě PPS celkem	
17	Zákezníci připojení přímo na síť PPS	
18	Dodávka do sítě provozovatelů distribučních soustav	
19	z toho: název PDS:	
20	název PDS:	
21	název PDS:	
22	Export do zahraničí sítě PPS	
23	z toho: kontrahovaný tranzit	
24	systémový tranzit	
25	export PPS - havarijní výměny a reg. energie	
26	ostatní export	
27	Odběr PVE ze sítě PPS v režimu čerpání	
28	Jiná, vyše neuvedená dodávka ze sítě PPS - pro dominantního výrobce elektřiny v ČR	
29	- pro ostatní	
30	Výstup ze sítě PPS celkem	
31	Ostatní spotřeba PPS, napájená ze sítě PPS	
32	Ztráty v síti PPS celkem	
33	z toho: krytí ztrát povinným výkupem z OZE	
34	krytí ztrát ostatními zdroji	

13-B1		i
vstup / výstup / ztráty		MWh/ř
1	Dodávka zdrojů dominantním výrobcem elektřiny v ČR do sítě PPS	
2	z toho: povinný výkup z OZE	
3	ostatní zdroje	
4	Dodávka zdrojů nezávislých výrobců (IPP) do sítě PPS	
5	z toho: povinný výkup z OZE	
6	ostatní zdroje	
7	Import ze zahraničí sítěmi PPS	
8	z toho: kontrahovaný tranzit	
9	systémový tranzit	
10	dovoz PPS - havarijní výměny a reg. energie	
11	ostatní import	
12	Dodávka ze sítě provozovatelů distribučních soustav	
13	z toho: název PDS:	
14	název PDS:	
15	název PDS:	
16	Vstup do sítě PPS celkem	
17	Zákezníci připojení přímo na síť PPS	
18	Dodávka do sítě provozovatelů distribučních soustav	
19	z toho: název PDS:	
20	název PDS:	
21	název PDS:	
22	Export do zahraničí sítě PPS	
23	z toho: kontrahovaný tranzit	
24	systémový tranzit	
25	export PPS - havarijní výměny a reg. energie	
26	ostatní export	
27	Odběr PVE ze sítě PPS v režimu čerpání	
28	Jiná, vyše neuvedená dodávka ze sítě PPS - pro dominantního výrobce elektřiny v ČR	
29	- pro ostatní	
30	Výstup ze sítě PPS celkem	
31	Ostatní spotřeba PPS, napájená ze sítě PPS	
32	Ztráty v síti PPS celkem	
33	z toho: krytí ztrát povinným výkupem z OZE	
34	krytí ztrát ostatními zdroji	

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

13-B2a): Měsíční hodinová maxima bilančních sald výkonů na rozhraní PS/110 kV

Rok	i - 2												i - 1	
	Měsíc	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	
1	Bilance dodávky do sítě PDS:													
2	název PDS:													
4	název PDS:													
5	název PDS:													

13-B2b): Měsíční hodinová maxima výkonů zákazníků z přenosové soustavy

Rok	i - 2												i - 1	
	Měsíc	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	
	Zákazníci	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	
1	Zákazníci: název:													
2	název:													
3	název:													

13-B2c): Měsíční hodinová maxima výkonu přečerpávacích vodních elektráren

Rok	i - 2												i - 1	
	Měsíc	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	
	Čerpání PVE	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	
1	Ze sítě PPS celkem													

Schwáílil:	Výpracoval:
JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 13-B3: Výkaz ročních hodinových diagramů celkových ztrát v sítích držitele licence

Den	Hodina dne	Pořadové číslo hodiny roku	Diagram ztrát v sítích držitele licence za rok i-2

Den	Hodina dne	Pořadové číslo hodiny roku	Předpokládaný diagram ztrát v sítích držitele licence za rok i

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 13-D1a): Výkaz podporovaných zdrojů energie - technické údaje

Držitel licence: Oklobi:

	13-D1a)										Stávající hodnota podporovaného množství elektřiny				Plánovaná hodnota podporovaného množství elektřiny										
	a										Režim zelených bonusů				Režim zelených bonusů										
	VT	NT	NT	c	c	VT	d	d	NT	NT	VT	f	f	NT	NT	VT	VT								
																		Režim zelených bonusů				Režim zelených bonusů			
																		MMWh				MMWh			
																		g				g			
																		h				h			
																		i				i			
1	Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající k výrobě																								
2	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu před 1. 1. 2005 - režim VT																								
3	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu před 1. 1. 2005 - režim VT + NT																								
4	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu po 1. 1. 2005 včetně a rekonstruovaná MVE - režim VT																								
5	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu po 1. 1. 2005 včetně a rekonstruovaná MVE - režim VT + NT																								
6	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2007 - režim VT																								
7	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2007 - režim VT + NT																								
8	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 - režim VT																								
9	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 - režim VT + NT																								
10	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 - režim VT																								
11	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 - režim VT + NT																								
12	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011 - režim VT																								
13	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011 - režim VT + NT																								
14	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně - režim VT																								
15	vodní energií - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně - režim VT + NT																								
16	sluneční energií - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2006																								
17	sluneční energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2007																								
18	sluneční energií - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2008																								
19	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009																								
20	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2010																								
21	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010																								
22	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010																								
23	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011																								
24	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011																								
25	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem nad 100 kW uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011																								
26	sluneční energií - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu po 1. 1. 2012 včetně																								
27	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004																								
28	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004																								
29	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2005 do 31. 12. 2005																								
30	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2006																								
31	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2007 do 31. 12. 2007																								
32	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2008																								
33	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009																								
34	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009																								
35	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010																								
36	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011																								
37	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2012 včetně																								
38	geotermální energií																								
39	spalování biomasy a tekutého plynu z COV před 1. 1. 2004																								
40	spalování skálového a tekutého plynu z COV od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2005																								
41	spalování skálového a tekutého plynu z COV po 1. 1. 2005																								
42	spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF1																								
43	spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF2																								
44	spalování dluhého plynu z uzavřených doh																								
45	spalování čisté biomasy kategorie O1 před 1. 1. 2008																								
46	spalování čisté biomasy kategorie O2 před 1. 1. 2008																								
47	spalování čisté biomasy kategorie O3 před 1. 1. 2008																								
48	spalování čisté biomasy kategorie O1 v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2011																								
49	spalování čisté biomasy kategorie O2 v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2011																								
50	spalování čisté biomasy kategorie O3 v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2011																								
51	spalování čisté biomasy kategorie O1 v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně																								
52	spalování čisté biomasy kategorie O2 v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně																								
53	spalování čisté biomasy kategorie O3 v nových lokalitách po 1. 1. 2012 včetně																								
54	spalování čisté biomasy kategorie O2 ve stávajících lokalitách																								
55	spalování čisté biomasy kategorie O3 ve stávajících lokalitách																								
56	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S1 a fosilních paliv																								
57	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S2 a fosilních paliv																								
58	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S3 a fosilních paliv																								
59	paralelní spalování biomasy kategorie P1 a fosilních paliv																								
60	paralelní spalování biomasy kategorie P2 a fosilních paliv																								
61	paralelní spalování biomasy kategorie P3 a fosilních paliv																								
62	Celkem za obnovitelné zdroje																								
63	Podpora elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla																								
64	zdroje do 1 MWve instalovaného výkonu včetně - režim VT 8 hodin																								
65	zdroje do 1 MWve instalovaného výkonu včetně - režim VT 12 hodin																								
66	zdroje do 1 MWve instalovaného výkonu včetně - režim VT 24 hodin																								
67	zdroje od 1 do 5 MWve instalovaného výkonu včetně - režim VT 8 hodin																								
68	zdroje od 1 do 5 MWve instalovaného výkonu včetně - režim VT 12 hodin																								
69	zdroje od 1 do 5 MWve instalovaného výkonu včetně - režim VT 24 hodin																								
70	zdroje nad 5 MWve instalovaného výkonu včetně - režim VT 8 hodin																								
71	zdroje nad 5 MWve instalovaného výkonu včetně - režim VT 12 hodin																								
72	zdroje nad 5 MWve instalovaného výkonu včetně - režim VT 24 hodin																								
73	Celkem za kombinovanou výrobu																								
74	Podpora elektřiny z druhotných zdrojů																								
75	spalování druhotných zdrojů s výjimkou degazačního plynu																								
76	spalování degazačního plynu																								
77	Celkem za druhotné zdroje																								

Držitel licence: Období:

Výkaz 13-D1a) podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie

IČO výrobce	Název výroby	Kategorie zdroje podle platného cenového rozhodnutí			Instalovaný výkon [kW]	Výše vyplacené podpory [tis. Kč]				Podporované množství elektřiny [kWh]								
		Druh zdroje	Specifikace	Datum uvedení do provozu		Režim provozu	Režim zelených bonusů / příspěvků		Režim zelených bonusů		Režim výkupních cen		Režim zelených bonusů / příspěvků		Režim výkupních cen		Režim zelených bonusů / příspěvků	
							e	f	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	o	p	q	r	s

Schválil:	Vypracoval:	
	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS	

Výkaz 13-D1b) podklady: Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů

 Držitel licence:

 Období:

IČO výrobce a	Název výrobní b	Kategorie zdroje podle platného cenového rozhodnutí c	Instalovaný výkon [kW] d	Výše vyplacené podpory [tis. Kč] e	Podporované množství elektřiny		
					Skutečnost f	Plán g	
						i-2	i

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: [] Období: []
Výkaz 13-D1c) podklady: Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla

IČO výrobce	Název výrobní	Kategorie zdroje podle platného CR		Instalovaný výkon [kW]	Výše vyplacené podpory [tis Kč]		Podporované množství elektřiny [kWh]	
		Specifikace	Režim provozu		Skutečnost i - 2	Plán i	Skutečnost i - 2	Plán i
a	b	c	d	e	f	g	h	

Schválí:	Wypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence : Období:

13-D3: Výkaz obchodu se systémovými a podpůrnými službami

13-D3	I-2			i-1	i
	Skutečnost			Očekávaná skutečnost	Předpoklad
	tis. Kč	MWh	Kč/MWh	MWh	MWh
a	b	c	d	e	f
1 Celkové výnosy obchodu se systémovými a podpůrnými službami			x		
2 Výnosy za systémové služby podle platného Cenového rozhodnutí Úřadu			x		
3 z toho: výnosy stanovené z ceny pro zákazníky za konečnou spotřebu v oblasti:					
4 název PDS:					
5 název PDS:					
6 název PDS:					
7 název PDS:					
8 název zákazníka:					
9 výrobců připojených k PS					
10 z toho: výnosy stanovené z ceny za lokální spotřebu v oblasti:					
11 název PDS:					
12 název PDS:					
13 název PDS:					
14 název PDS:					
15 z toho: výnosy stanovené z ceny za lokální spotřebu výrobců připojených k PS:					
16 z toho: výnosy stanovené z ceny pro DS v případě připojení "ostrova"					
17 Ostatní výnosy		x	x	x	x
18 Redispečink		x	x	x	x
19 Regulační energie (zahraničí)		x	x	x	x
20 Odchylky operátor trhu (zahraničí)		x	x	x	x
21 Vyrovnání SyS operátor trhu		x	x	x	x
22 Regulační energie (GCC)		x	x	x	x
23 Ostatní výnosy		x	x	x	x
24 Celkové náklady obchodu se systémovými službami		x	x	x	x
25 Proměnné náklady k zajištění provozu ES celkem		x	x	x	x
26 Nákup PpS (aktuálně podle Kodexu PPS) celkem		x	x	x	x
27 Primární regulace				x	x
28 Sekundární regulace				x	x
29 Terciární regulace kladná				x	x
30 Terciární regulace záporná				x	x
31 Rychle startující záloha QS 10 (garance min. 4 hod.)				x	x
32 Rychle startující záloha QS 15				x	x
33 Dispečerská záloha DŽt				x	x
34 Snížení výkonu (SV30)				x	x
35 Vltava (VSR)				x	x
36 Změna zatížení (ZZ30)				x	x
37 Sekundární regulace U/Q (SRUQ)				x	x
38 Schopnost ostrovního provozu (OP)				x	x
39 Start ze tmy (BS)				x	x
40 Ostatní výše neuvedená kategorie nakupované PpS				x	x
41 Ostatní náklady k zajištění provozu ES		x	x	x	x
42 Redispečink		x	x	x	x
43 Regulační energie (zahraničí)		x	x	x	x
44 Odchylky operátor trhu (zahraničí)		x	x	x	x
45 Vyrovnání SyS operátor trhu		x	x	x	x
46 Regulační energie (GCC)		x	x	x	x
47 Platba za sníženou potřebu SyS (platba výrobcům dle platného CR Úřadu)					
48 Povolené stálé náklady obchodu se sys celkem (vč. odpisů)		x	x	x	x
49 Povolené stálé náklady k zajištění obchodu		x	x	x	x
50 Odpisy DNM a DHM		x	x	x	x

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence : Období:

Výkaz 13-D3a): Výkaz nákladů na nákup podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních smluv

13-D3a)	Výchozí hodnoty roku 0					i	
	Náklady	Objem nakoupené zálohy	Váha V_k	Průměrná cena C_{0k}	Náklady	Objem nakoupené zálohy	Průměrná cena C_{ik}
	tis. Kč	MW.h		Kč/MW.h	tis. Kč	MW.h	Kč/MW.h
	b	c	d	e	f	g	h
1	Celkové náklady na nákup podpůrných služeb z dlouhodobých a ročních kontraktů						
2	a		x	x			x
3	Primární regulace						
4	Sekundární regulace						
5	Terciární regulace kladná						
6	Terciární regulace záporná						
7	Rychle startující záloha						
8	Dispečerská záloha						
8 Eskační faktor nákladů na podpůrné služby C_i							

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů číslo 15 pro držitele licence na činnosti operátora trhu

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 15-A: Výkaz aktiv a změn aktiv,
2. Výkaz 15-HV: Výkaz hospodářského výsledku,
3. Výkaz 15-N: Výkaz nákladů,
4. Výkaz 15-D: Výkaz rozsahu poskytovaných služeb a technických parametrů.

Vzory výkazů zveřejňuje Energetický regulační úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup. Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz 15-A: Výkaz aktiv a změn aktiv

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty:

- aktiv (pořizovací a zůstatkové hodnoty), odpisů a vyřazeného majetku,
- plánů aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku.

1.1 Charakteristika sloupců výkazu

- *Pořizovací hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Zůstatková hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Aktivovaný majetek* - jedná se o souhrnné hodnoty aktivovaného majetku na obnovu i rozvoj.
- *Odpisy* - vykázány ze stávajícího i z nově aktivovaného majetku.
- *Vyřazený majetek* - vykázovány zůstatkové hodnoty majetku vyřazeného z důvodu prodeje, darování, mank a škod a zůstatkové hodnoty vyřazeného majetku s následným zařazením (majetek určený k reinvestici). Plány vyřazeného majetku vyplňuje držitel licence, který s vyřazením majetku ve svých plánech počítá.

Za uplynulý kalendářní rok „i-2“ jsou do sloupců zadávány pořizovací hodnoty aktiv k 31.12., zůstatkové hodnoty aktiv k 1.1. a 31.12. Hodnota aktivovaného majetku je dopočtena ze zadaných zůstatkových hodnot, odpisů a vyřazeného majetku.

Pro roky „i-1“ a „i“ jsou vykázovány plánované hodnoty aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatkové hodnoty k 31.12. jsou dopočteny.

1.2 Charakteristika řádků výkazu

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv

- a) *Provozní aktiva* podle § 2 písm. d).
- b) *Finanční leasing* podle § 5 odst. 3.

1.2.1 Elektroenergetika

- ř. 2 - dlouhodobý nehmotný majetek využívaný k licencované činnosti operátora trhu v oblasti elektroenergetiky;
- ř. 3 - dlouhodobý hmotný majetek využívaný k licencované činnosti operátora trhu v oblasti elektroenergetiky;
- ř. 4 - hodnota předmětů pořízených formou finančního leasingu využívaných k licencované činnosti operátora trhu v oblasti elektroenergetiky oceněných podle Mezinárodních účetních standardů (IFRS);
- ř. 5 - hodnota předmětů pořízených formou finančního leasingu využívaných k licencované činnosti operátora trhu v oblasti elektroenergetiky oceněných podle Českých účetních standardů (CAS).

1.2.2 Plynárenství

- ř. 7 - dlouhodobý nehmotný majetek využívaný k licencované činnosti operátora trhu v oblasti plynárenství;
- ř. 8 - dlouhodobý hmotný majetek k licencované činnosti operátora trhu v oblasti plynárenství;
- ř. 9 - hodnota předmětů pořízených formou finančního leasingu využívaných k licencované činnosti operátora trhu v oblasti plynárenství oceněných podle Mezinárodních účetních standardů (IFRS);
- ř. 10 - hodnota předmětů pořízených formou finančního leasingu využívaných k licencované činnosti operátora trhu v oblasti plynárenství oceněných podle Českých účetních standardů (CAS).

1.2.3 Ostatní činnosti – ř. 11

Jedná se o majetek ostatních činností, které nesouvisí s licencovanou činností operátora trhu.

1.2.4 Nezahrnovaná aktiva – ř. 13

Položka obsahuje majetek vztahující se k licenci činnosti operátora trhu, který podle § 2 písm. d) nemůže být zahrnován do provozních aktiv.

2. Výkaz 15-HV: Výkaz hospodářského výsledku

2.1 Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - výnosy a náklady za celou účetní jednotku. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát držitele licence.
- *Ostatní* - výnosy a náklady přímo nesouvisející s licencovanou činností činnosti operátora trhu.
- *Licence* - výnosy a náklady přímo související s licencovanou činností činnosti operátora trhu za elektroenergetiku i plynárenství. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence (tedy včetně nepovolených nákladů).
- *Úprava E* - nepovolené náklady na činnosti držitele licence v oblasti elektroenergetiky podle § 2 písm. c) této vyhlášky.
- *Regulace E* - výnosy a náklady za činnosti držitele licence v oblasti elektroenergetiky očištěné o nepovolené náklady.
- *Úprava P* - nepovolené náklady na činnosti držitele licence v oblasti plynárenství podle § 2 písm. c) této vyhlášky.
- *Regulace P* - výnosy a náklady za činnosti držitele licence v oblasti plynárenství očištěné o nepovolené náklady.

2.2 Charakteristika řádků výkazu

2.2.1 Výnosy

- ř. 3 - tržby za vypořádání odchylek;
- ř. 4 - tržby za vypořádání krátkodobého trhu;
- ř. 5 - tržby mající charakter tržeb za zboží, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 8 - tržby za registraci subjektů zúčtování do informačního systému operátora trhu;
- ř. 9 - tržby za činnost zúčtování hrazené registrovanými subjekty zúčtování;
- ř. 10 - tržby za činnost zúčtování odchylek hrazené zákazníky, provozovateli distribučních soustav a provozovatelem přenosové, resp. přepravní soustavy;
- ř. 11 - tržby za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování;
- ř. 12 - tržby za zobchodované množství elektřiny, resp. plynu na organizovaném trhu s elektřinou, resp. plynem;
- ř. 13 - tržby mající charakter tržeb za prodej vlastních výrobků a služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 14 až 16 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 18 - výnosy související s provozními náklady, které snižují povolené náklady např. náhrady za škody způsobené na zařízení držitele licence;
- ř. 19 - jiné ostatní výnosy mající charakter provozních výnosů, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 48 až 54 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 69 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾.

2.2.2 Náklady

- ř. 22 - náklady na vypořádání odchylek;
- ř. 23 - náklady na vypořádání krátkodobého trhu;
- ř. 24 - ostatní náklady související s prodejem zboží, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 26 - náklady související se spotřebou materiálu a energie;
- ř. 28 - náklady na opravy a udržování;
- ř. 29 - náklady na cestovné;
- ř. 30 - náklady na reprezentaci;
- ř. 31 - náklady nájemného finančního leasingu;
- ř. 32 - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- ř. 33 - služby související s nákupem informačních technologií;
- ř. 34 - náklady v souvislosti s konzultantskými a poradenskými službami;
- ř. 35 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 37 až 41 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 42 - odpisy dlouhodobého majetku vykázané v souladu s Českými účetními standardy;
- ř. 43 a 44 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁶⁾;

- ř. 45 - ostatní provozní náklady, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 56 až 62 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu se zvláštním právním předpisem⁶);
- ř. 70 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

2.2.3 *Hospodářský výsledek*

- ř. 66 a 67 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 73 a 74 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

3. Výkaz 15-N: Výkaz nákladů

Ve výkazu se uvádí provozní náklady, a to skutečné za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a plány nákladů do roku „i+2“. Údaje jsou vykazovány zvlášť pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a v plynárenství.

3.1 Charakteristika řádků výkazu

- ř. 1 až 4 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 5 - všechny provozní náklady, které neodpovídají definici výše uvedených řádků.

4. Výkaz 15-D: Výkaz rozsahu poskytovaných služeb a technických parametrů

Výkaz obsahuje podklady pro stanovení korekčního faktoru k tržbám za regulované činnosti operátora trhu a podklady pro stanovení plánovaných výnosů za ostatní regulované činnosti kromě činnosti zúčtování.

Údaje jsou vykazovány zvlášť pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a v plynárenství. Uvádí se skutečné hodnoty za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a plány do roku „i“.

4.1 Charakteristika řádků výkazu

- ř. 1 - počet registrací subjektů zúčtování během vykazovaného roku;
- ř. 2 - počet zaregistrovaných subjektů zúčtování k 31.12. vykazovaného roku;
- ř. 3 - počet účastníků trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování a využívají skutečné hodnoty na základě smlouvy s operátorem trhu pro účely fakturace k 31.12. vykazovaného roku;
- ř. 4 - počet realizovaných obchodů na organizovaném trhu za vykazovaný rok;
- ř. 5 - skutečné množství energie dodané všem zákazníkům, provozovatelům distribučních soustav a provozovateli přepravní soustavy;
- ř. 6 - množství energie prodané / nakoupené na organizovaném trhu za vykazovaný rok.

Výkaz 15-A: Výkaz aktiv a změn aktiv

Držitel licence: Obceobí:

15 - A	12 Stavčenost												111 Pán			112 Pán			113 Pán			
	Pojčovená hodnota aktiv k 31.12.			Zostatková hodnota aktiv k 1.1.			Zostatková hodnota aktiv k 31.12.			Aktivovaný majetek	Odpisy	Vyřazený majetek	Zostatková hodnota aktiv	Aktivovaný majetek	Odpisy	Vyřazený majetek	Zostatková hodnota aktiv	Aktivovaný majetek	Odpisy	Vyřazený majetek	Zostatková hodnota aktiv	
	a	b	c	d	e	f	g	h	i	m	n	o	p	q	r	s	t	u	v	w	x	y
1 Elektronový majetek																						
2 Dlouhodobý nehmotný majetek																						
3 Dlouhodobý hmotný majetek																						
4 Leasing IFRS																						
5 Leasing CAS																						
6 Půjčování																						
7 Dlouhodobý nehmotný majetek																						
8 Dlouhodobý hmotný majetek																						
9 Leasing IFRS																						
10 Leasing CAS																						
11 Ostatní činnosti																						
12 Leasing																						
13 Neračtovaná aktiva																						
14 Dlouhodobý majetek vyřazený																						
15 Dlouhodobý majetek v rozvaze																						

Schválil: Vypracoval:
 JMÉNO A PŘÍJMENO/TELEFON: JMÉNO A PŘÍJMENO/TELEFON:
 PODPIS: PODPIS:
 Datum:

Držitel licence: Období:

15-HV: Výkaz hospodářského výsledku

v tis. Kč

	15-HV	Celkem	Ostatní	Licence	Úprava E	Regulace E	Úprava P	Regulace P
	a	b	c	d	e	f	g	h
1	Provozní výnosy celkem				x		x	
2	Tržby za prodej zboží				x		x	
3	Tržby za zboží - vypořádání odchylek		x		x		x	
4	Tržby za zboží - vypořádání krátkodobého trhu		x		x		x	
5	Tržby za zboží - ostatní				x		x	
6	Výkony				x		x	
7	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb				x		x	
8	Tržby - registrace subjektu zúčtování		x		x		x	
9	Tržby - roční cena za činnost zúčtování		x		x		x	
10	Tržby - zúčtování odchylek		x		x		x	
11	Tržby - poskytování skutečných hodnot		x		x		x	
12	Tržby - organizace blokového a denního trhu		x		x		x	
13	Tržby - ostatní				x		x	
14	Změna stavu zásob vlastní činnosti				x		x	
15	Aktivace				x		x	
16	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu				x		x	
17	Ostatní provozní výnosy				x		x	
18	Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady				x		x	
19	Jiné ostatní provozní výnosy				x		x	
20	Provozní náklady celkem							
21	Náklady vynaložené na prodané zboží							
22	Prodané zboží - vypořádání odchylek		x					
23	Prodané zboží - vypořádání krátkodobého trhu		x					
24	Prodané zboží - ostatní							
25	Výkonová spotřeba							
26	Spotřeba materiálu a energie							
27	Služby							
28	Opravy a udržování							
29	Cestovné							
30	Náklady na reprezentaci							
31	Nájemné - finanční leasing							
32	Nájemné - ostatní							
33	IT služby							
34	Konzultantské a poradenské služby							
35	Ostatní služby							
36	Osobní náklady							
37	Mzdové náklady							
38	Odměny členům orgánů společnosti a družstva							
39	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění							
40	Sociální náklady							
41	Daně a poplatky							
42	Odpisy dlouhodobého majetku							
43	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu							
44	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti							
45	Ostatní provozní náklady							
46	PROVOZNÍ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ				x		x	
47	Finanční výnosy celkem							
48	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů							
49	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku							
50	Výnosy z krátkodobého finančního majetku							
51	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů							
52	Výnosové úroky							
53	Ostatní finanční výnosy							
54	Převod finančních výnosů							
55	Finanční náklady celkem							
56	Prodané cenné papíry a podíly							
57	Náklady z finančního majetku							
58	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů							
59	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti							
60	Nákladové úroky							
61	Ostatní finanční náklady							
62	Převod finančních nákladů							
63	FINANČNÍ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ							
64	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA BĚŽNOU ČINNOST PŘED ZDANĚNÍM							
65	Daň z příjmu za běžnou činnost							
66	splatná							
67	odložená							
68	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA BĚŽNOU ČINNOST PO ZDANĚNÍ							
69	Mimořádné výnosy							
70	Mimořádné náklady							
71	MIMORÁDNÝ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM							
72	Daň z příjmu z mimořádné činnosti							
73	splatná							
74	odložená							
75	MIMORÁDNÝ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PO ZDANĚNÍ							
76	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM							
77	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ							

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

15-N: Výkaz nákladů

Držitel licence: Období:

v tis. Kč

	Elektroenergetika						Plynárenství								
	i-2 Skutečnost	i-1 Plán	i Plán	i+1 Plán	i+2 Plán	i-2 Skutečnost	i-1 Plán	i Plán	i+1 Plán	i+2 Plán	i-2 Skutečnost	i-1 Plán	i Plán	i+1 Plán	i+2 Plán
1 Spotřeba materiálu a energie															
2 Služby															
3 Osobní náklady															
4 Ostatní provozní náklady															
5 Jiné provozní náklady															
6 Provozní náklady celkem bez odpisů															

Schválil:	Vypracoval:
JMENO/TELEFON	JMENO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

15-D: Výkaz rozsahu poskytovaných služeb a technických parametrů

Držitel licence: Období:

	15-D	Jednotka	Elektroenergetika			Plynárenství		
			i-2 Skutečnost	i-1 Plán	i Plán	i-2 Skutečnost	i-1 Plán	i Plán
	a	b	c	d	e	f	g	h
1	Registrace subjektů zúčtování	Počet						
2	Zaregistrované subjekty zúčtování	Počet						
3	Účastníci trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování	Počet						
4	Realizované obchody na organizovaném trhu	Počet						
5	Dodané množství energie	MWh						
6	Množství energie prodané / nakoupené na organizovaném trhu	MWh						

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO/TELEFON	JMÉNO/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů číslo 22 pro držitele licence na distribuci plynu

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 22-A: Výkaz aktiv a změn aktiv,
2. Výkaz 22-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí,
3. Výkaz 22-HV – V: Výkaz hospodářského výsledku – výnosy,
4. Výkaz 22-HV – N: Výkaz hospodářského výsledku – náklady,
5. Výkaz 22-N: Výkaz nákladů,
6. Výkaz 22-I: Výkaz investičních výdajů,
7. Výkaz 22-Bs: Výkaz distribuce zemního plynu – skutečnost,
8. Výkaz 22-Bp: Výkaz distribuce zemního plynu – plán,
9. Výkaz 22-BR: Výkaz bilančního rozdílu,
10. Výkaz 22-DK: Výkaz soudobých kapacit,
11. Výkaz 22-T1: Výkaz tarifní statistiky – skutečnost,
12. Výkaz 22-T1d: Výkaz tarifní statistiky – zákazníci s kalkulací ceny podle logaritmického modelu,
13. Výkaz 22-T2: Výkaz tarifní statistiky – plán,
14. Výkaz 22-T3: Výkaz nákupu a prodeje distribučních služeb,
15. Výkaz 22-T4: Výkaz vstupu do distribuční soustavy – výroby,
16. Výkaz 22-T5: Výkaz vstupu do distribuční soustavy a výstupu z distribuční soustavy – přeshraniční plynovody,
17. Výkaz 22-TLs: Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – skutečnost,
18. Výkaz 22-TLp: Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – plán.

Vzory výkazů zveřejňuje Energetický regulační úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz 22-A: Výkaz aktiv a změn aktiv

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty:

- aktiv (pořizovací a zůstatkové hodnoty), odpisů a vyřazeného majetku,
- plánů aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku.

1.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Pořizovací hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Zůstatková hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Aktivovaný majetek* - jedná se o souhrnné hodnoty aktivovaného majetku na obnovu i rozvoj.
- *Odpisy* - vykázány ze stávajícího i z nově aktivovaného majetku.
- *Vyřazený majetek* - vykazovány zůstatkové hodnoty majetku vyřazeného z důvodu prodeje, darování, mank a škod a zůstatkové hodnoty vyřazeného majetku s následným zařazením (majetek určený k reinvestici). Plány vyřazeného majetku vyplňuje držitel licence, který s vyřazením majetku ve svých plánech počítá.

Za uplynulý kalendářní rok „i-2“ jsou do sloupců zadávány pořizovací hodnoty aktiv k 31.12., zůstatkové hodnoty aktiv k 1.1. a 31.12. Hodnota aktivovaného majetku je dopočtena ze zadaných zůstatkových hodnot, odpisů a vyřazeného majetku.

Pro roky „i-1“ a „i“ jsou vykazovány plánované hodnoty aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatkové hodnoty k 31.12. jsou dopočteny.

1.2. Charakteristika řádků výkazu

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv:

- a) *Provozní aktiva* podle § 2 písm. d).
- b) *Finanční leasing* podle § 5 odst. 3.

1.2.1. *Technologický majetek*

Dálkovody

Majetek pro provoz vysokotlaké části distribuční soustavy tvoří předávací stanice vysokotlaké plynovody a jejich katodová ochrana a regulační stanice. K tomu náleží příslušná měřicí zařízení a přepočítávače. Patří sem také měřicí zařízení pro měření odběru plynu zákazníka přímo z dálkovodu.

Plynovody – ř. 7

Mezi hlavní položky patří zejména:

- VTL plynovody,
- katodová ochrana.

Regulační stanice – celkem – ř. 8

Regulační stanice jsou přiřazeny dálkovodům podle výstupního tlaku.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- předávací stanice,
- regulační stanice,
- odorizační stanice.

Regulační stanice jsou uváděny v členění na:

- technologickou část – ř. 9,
- stavební část – ř. 10.

Měření – ř. 11

Mezi hlavní položky patří zejména měřicí zařízení umístěná na dálkovodech.

Ostatní – ř. 12

Jedná se o majetek, který je možné přímo přiřadit provozu dálkovodů, ale nejedná se o technologický majetek.

Místní síť

Majetek pro provoz distribuce plynu místními sítěmi tvoří středotlaké a nízkotlaké plynovody, regulační stanice a měřicí zařízení.

Plynovody – ř. 17

Mezi hlavní položky patří zejména STL a NTL plynovody.

Regulační stanice – celkem – ř. 18

Mezi hlavní položky patří zejména:

- regulační stanice,
- odorizační stanice.

Regulační stanice jsou uváděny v členění na:

- technologickou část – ř. 19,
- stavební část – ř. 20.

Měření – ř. 21

Mezi hlavní položky patří zejména měřicí zařízení umístěná na místních sítích.

Ostatní – ř. 22

Jedná se o majetek, který je možné přímo přiřadit provozu místních sítí, ale nejedná se o technologický majetek

1.2.2. Podpůrný majetek

Jedná se o majetek, který slouží pouze na podporu licencované činnosti distribuce plynu a nelze ho přímo přiřadit k provozu dálkovodů nebo místních sítí.

Podpůrný majetek je uváděn v členění na:

- dispečerské a řídicí systémy – ř. 26,
- telekomunikační zařízení – ř. 27,
- zabezpečovací systémy – ř. 28,
- studie a poradenství – ř. 29,
- ostatní podpůrný majetek – ř. 30.

Podpůrný majetek je rozdělen na distribuci plynu dálkovody a distribuci plynu místními sítěmi podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

1.2.3. Ostatní činnosti

Řádek 32 zahrnuje přímo přiřaditelný majetek ostatních činností, které nesouvisí s licencovanou činností distribuce plynu.

1.2.4. Společný majetek

Jedná se o majetek, který slouží všem činnostem držitele licence.

Společný majetek je uváděn v členění na:

- software, hardware – ř. 35,
- pozemky, budovy a stavby – ř. 36,
- zařízení a inventář – ř. 37,
- ostatní společný majetek – ř. 38.

Společný majetek je rozdělen na distribuci plynu dálkovody, distribuci plynu místními sítěmi a ostatní činnosti podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

1.2.5. Majetek odkoupený od třetích stran – ř. 39

V položce je uvedena celková regulovaná hodnota majetku odkoupeného od třetích stran v roce „i-2“.

1.2.6. Kontrola

V této části výkazu jsou vykazovány údaje, které umožňují hodnoty provozních aktiv a odpisů zadané ve výkazu porovnat s hodnotami účetními.

Nezahrnovaná aktiva – ř. 40

Položka obsahuje majetek vztahující se k licenci distribuce plynu, který podle § 2 písm. d) této vyhlášky nemůže být zahrnován do provozních aktiv.

Z výše uvedené souhrnné hodnoty jsou samostatně vykázány:

- goodwill – ř. 41,
- opravné položky k majetku – ř. 42,
- nedaňový majetek – ř. 43; v řádku je uvedena hodnota majetku, jehož odpisy jsou daňově neuznatelné,
- majetek neuznatelný jako regulovaná hodnota – ř. 44; v řádku je uvedena hodnota majetku, kterou nelze považovat za regulovanou hodnotu podle jiného právního předpisu⁸⁾.

Leasing – ř. 45

V položce je vypočten celkový dopad zahrnutí majetku pořízeného formou finančního leasingu. Hodnota je vypočtena jako saldo započtení ocenění daného majetku podle Mezinárodních účetních standardů (ocenění v IFRS – ř. 46) a vyloučení ocenění daného majetku podle Českých účetních standardů (ocenění v CAS – ř. 47).

Společnost celkem – účetnictví – ř. 49

Pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota aktiv a odpisů za společnost celkem.

⁸⁾ Příloha č. 11 vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

1.2.7. Technické jednotky

Hodnoty jsou vykazovány za uplynulý kalendářní rok „i-2“.

V řádcích 51 a 56 se vykazují km délky plynovodů provozovaných k 1.1. a 31.12., včetně přípojek.

V řádcích 52 a 57 se vykazují km délky plynovodů, které nejsou v majetku držitele licence k 1.1. a 31.12.

V řádcích 53 a 58 se vyazuje počet regulačních stanic jako celek k 1.1. a 31.12.

V řádcích 54 a 59 se vyazuje počet odběrných míst jako celek k 1.1. a 31.12.

1.3. Parametry výpočtu ceny odkupů

Energetický regulační úřad si v případě potřeby může vyžádat následující informace použité při výpočtu ceny odkupů.

Měrné spotřeby

Měrné spotřeby jsou zadány v členění podle jednotlivých typů odběru – domácností. Hodnoty jsou stanoveny na základě evidence držitele licence.

Minimální členění typů odběrů – domácností:

- pouze vaření,
- vaření a příprava teplé užitkové vody,
- jednogeneční rodinný dům,
- dvougeneční rodinný dům,
- bytová jednotka,
- řadový rodinný dům,
- rekreační objekt.

Investiční ceník

Hodnoty jsou stanoveny na základě evidence držitele licence.

Minimální členění investičního ceníku:

- VTL RS, plynovody,
- nové plynovody nad 1 km,
- nové plynovody do 1km.

Struktura ceníku pro VTL RS plynovody:

- VTL RS 500,
- VTL RS 1200,
- VTL RS 2000,
- VTL RS 3000,
- VTL RS 5000,
- VTL RS 10000,
- VTL plynovody DN 80,
- VTL plynovody DN 100,
- VTL plynovody DN 150,
- VTL plynovody DN 200,
- VTL plynovody DN 300,
- VTL plynovody DN 500.

Struktura ceníku pro STL a NTL plynovody:

- PE 50,
- PE 63,
- PE 90,
- PE 110,
- PE 160,
- PE 225,
- PE 315,
- DN 300,
- DN 500,

v členění pro:

- chodník,
- lehká vozovka,
- střední vozovka,
- těžká vozovka,
- rostlý povrch, štěrk.

Přípojky v členění na:

- živičný povrch,
- rostlý povrch.

Ceny investičních prací jsou uvedeny ve výši platné pro vykazovaný rok. Do ceny investičních prací není započtena cena věcných břemen.

2. Výkaz 22-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

2.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Číslo investice* - číslo investice, pokud je investici přiděleno.
- *Název investice* - název investice.
- *Typ majetku* - informace, zda se jedná o přímo přiřaditelný majetek, podpůrný majetek či společný majetek.
- *Typ sítě* - informace, zda převládají dálkovody či místní síť a vyplňuje se pouze u přímo přiřaditelného majetku.
- *Typ zařízení* - informace, zda převládá:

přímo přiřaditelný majetek:

- plynovody,
- regulační stanice - technologická část,
- regulační stanice - stavební část,
- měření,
- ostatní;

podpůrný majetek:

- dispečerské a řídicí systémy,
- telekomunikační zařízení,
- zabezpečovací systémy,
- studie a poradenství,
- ostatní podpůrný majetek;

společný majetek:

- software, hardware,

- pozemky, budovy a stavby,
- zařízení a inventář,
- ostatní společný majetek.

Definice jednotlivých druhů zařízení plně korespondují s definicí položek majetku ve Výkazu aktiv 22-A.

- *Způsob realizace* - informace o označení způsobu realizace investiční akce:
 - vlastními silami,
 - zprostředkovaně přes smlouvy o poskytování služeb (SLA smlouvy) uzavřené s jinými společnostmi, se kterými držitel licence tvoří holding nebo jsou součástí téhož holdingu nebo jiného podnikatelského seskupení podle jiného právního předpisu⁵) (dále jen „podnikatelské seskupení“),
 - jinými subjekty,
 - odkupem již existujícího majetku.
- *Aktivovaný objem* - hodnoty aktivovaného majetku ve vykazovaném roce „i-2“ v případě, že jmenovitá hodnota investice přesahuje u:
 - dálkovodů objem 5 mil. Kč,
 - místních sítí objem 1 mil. Kč,
 - podpůrného majetku objem 1 mil. Kč,
 - společného majetku objem 1 mil. Kč.

Aktivovaný majetek, který je pod hranicí uvedených limitů, bude uveden souhrnně jednou hodnotou pro dálkovody, místní sítě, podpůrný majetek a společný majetek.

U odkupovaného majetku jsou uvedeny všechny realizované investiční akce s výjimkou samostatně odkupovaných přípojek, které jsou uvedeny souhrnně jednou hodnotou.

2.2. Charakteristika řádků výkazu

Ve výkazu je nutné pro každou aktivovanou investiční akci zadat nový řádek.

3. Výkaz 22-HV – V: Výkaz hospodářského výsledku – výnosy

3.1. Charakteristika řádků výkazu

3.1.1. Výnosy distribuce

- ř. 5 - tržby od zákazníků, kteří mají uzavřenou smlouvu o distribuci plynu s pevnou distribuční kapacitou na dobu neurčitou (obsahuje tržby za stálou a variabilní složku ceny distribuce, stálou a variabilní složku přepravy do domácího bodu);
- ř. 6 - tržby od zákazníků, kteří mají uzavřenou smlouvu o distribuci plynu s přerušitelnou distribuční kapacitou na dobu neurčitou (obsahuje tržby za stálou a variabilní složku ceny distribuce, stálou a variabilní složku přepravy do domácího bodu);
- ř. 7 - tržby od zákazníků, kteří mají uzavřenou smlouvu o distribuci plynu s pevnou měsíční distribuční kapacitou (obsahuje tržby za stálou a variabilní složku ceny distribuce, stálou a variabilní složku přepravy do domácího bodu);
- ř. 8 - tržby od zákazníků, kteří mají uzavřenou smlouvu o distribuci plynu za přerušitelnou měsíční distribuční kapacitu (obsahuje tržby za stálou

- a variabilní složku ceny distribuce, stálou a variabilní složku přepravy do domácího bodu);
- ř. 9 - tržby od zákazníků, kteří mají uzavřenou smlouvu o distribuci plynu za pevnou klouzavou distribuční kapacitu (obsahuje tržby za stálou a variabilní složku ceny distribuce, stálou a variabilní složku přepravy do domácího bodu);
 - ř. 10 - tržby od zákazníků, kteří mají uzavřenou smlouvu o distribuci plynu do předávacího místa přeshraničního plynovodu se standardní kapacitou (obsahuje tržby za stálou a variabilní složku ceny distribuce, stálou a variabilní složku přepravy do domácího bodu);
 - ř. 11 - tržby od zákazníků, kteří mají uzavřenou smlouvu o distribuci plynu do předávacího místa přeshraničního plynovodu s denní kapacitou (obsahuje tržby za stálou a variabilní složku ceny distribuce, stálou a variabilní složku přepravy do domácího bodu);
 - ř. 12 - tržby od subjektů, které mají uzavřenu smlouvu o distribuci plynu se vstupem do distribuční soustavy v předávacím bodě přeshraničního plynovodu se standardní kapacitou;
 - ř. 13 - tržby od subjektů, které mají uzavřenu smlouvu o distribuci plynu se vstupem do distribuční soustavy v předávacím bodě přeshraničního plynovodu s denní kapacitou;
 - ř. 14 - tržby za vstup do distribuční soustavy z výroben plynu;
 - ř. 15 - tržby související s přetoky distribuce;
 - ř. 16 - tržby za překročení distribuční kapacity;
 - ř. 17 - tržby za služby operátora trhu;
 - ř. 18 - tržby za vlastní výrobky a služby, které nejsou zařazeny do žádné z výše uvedených kategorií (součástí jsou také tržby za komoditu při zjištěném neoprávněném odběru);
 - ř. 19 - tržby, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.1.5.;
 - ř. 20 až 23 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
 - ř. 24 - ostatní provozní výnosy mimo goodwill zahrnují výnosy, které nemají charakter výnosů snižujících provozní náklady, jedná se zejména o výnosy zúčtovacího a nepeněžního charakteru;
 - ř. 25 - ostatní provozní výnosy, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.1.5.;
 - ř. 26 a 27 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

3.1.2. *Kontrola*

V této části výkazu jsou vykazovány údaje, které umožňují hodnoty výnosů zadané ve výkazu porovnat s hodnotami účetními.

- ř. 28 a 29 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 30 - položka zahrnuje celkové výnosy z ostatních činností mimo distribuci plynu kromě výnosů uvedených v řádcích 28 a 29;
- ř. 32 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota výnosů za společnost celkem.

3.1.3. Tržby ostatní snižující provozní náklady

- ř. 34 až 41 - na řádcích je hodnota z ř. 19 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

3.1.4. Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady

- ř. 43 až 50 - na řádcích je hodnota z ř. 25 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

3.1.5. Provozní výnosy snižující provozní náklady

Do provozních výnosů snižujících provozní náklady jsou zahrnovány výnosy zejména z následujících činností a titulů:

- interní SLA poskytované ve skupině;
- nájmy;
- věcná břemena;
- provozování a údržba plynárenských zařízení cizích vlastníků;
- opravy plynárenských zařízení cizích vlastníků;
- opětovné připojení po přerušení z důvodu neplnění platebních povinností;
- neúspěšné reklamace měření;
- odstranění poruch na odběrném plynovém zařízení zákazníka,
- ověření plynoměrů;
- neoprávněné odběry;
- náhrady za škody způsobené na zařízení distribuční soustavy;
- náhrady od pojišťoven;
- náhrady nákladů soudních řízení;
- repro a kartografické práce;
- ostatní služby spojené s plynárenskými zařízeními.

4. Výkaz 22-HV – N: Výkaz hospodářského výsledku – náklady

4.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Povolené náklady* - povolené náklady podle § 2 písm. b) této vyhlášky.
- *Nepovolené náklady* - nepovolené náklady podle § 2 písm. c) této vyhlášky.
- *Náklady distribuce* - součet povolených a nepovolených nákladů.

4.2. Charakteristika řádků výkazu

4.2.1. Náklady distribuce

- ř. 5 - spotřeba zemního plynu pro vlastní spotřebu technologickou (náklady na množství plynu uvedené v ř. 14 a 22 Výkazu 22-Bs);
- ř. 6 - náklady související s nákupem zemního plynu na krytí ztrát v distribuční soustavě;
- ř. 7 - náklady na nákup energií, které nejsou určeny ke krytí vlastní technologické spotřeby zemního plynu a krytí ztrát distribuční soustavy;
- ř. 8 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 10 - náklady na opravy a udržování;
- ř. 11 - náklady na nájemné z finančního leasingu;
- ř. 12 - náklady na nájemné za pozemky pod regulačními stanicemi;
- ř. 13 - náklady na nájemné za plynárenská zařízení, ve sloupci povolených nákladů je uvedena výše regulovaných nákladů na úhradu nájemného,

do sloupce nepovolené náklady je vykázán kladný rozdíl mezi skutečně zaplaceným nájemným a jeho regulovanou výší;

- ř. 14 - náklady na nájemné, které nejsou zahrnuty ve výše uvedených řádcích;
 - ř. 15 - služby související s nákupem informačních technologií;
 - ř. 16 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
 - ř. 17 - náklady na kolektory;
 - ř. 18 - náklady na zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování plynoměrů a souvisejících činností;
 - ř. 19 - placené distribuční služby okolních provozovatelů distribučních soustav (přetoky);
 - ř. 21 - náklady na rezervovanou pevnou kapacitu hrazené držiteli licence na přepravu plynu;
 - ř. 22 - náklady na variabilní složku ceny hrazené držiteli licence na přepravu plynu;
 - ř. 23 - náklady na zajištění služeb operátora trhu;
 - ř. 24 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků.
 - ř. 26 až 30 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
 - ř. 31 - odpisy dlouhodobého majetku vykázané v souladu s Českými účetními standardy;
- u licencované činnosti distribuce plynu jsou pro všechny držitele licence stanoveny jednotné odpisové sazby pro vybrané druhy aktiv:

Klasifikace produktů	Název	Roční odpisová sazba (%)
332063	Plynoměry a přepočítávače	10
332065	Stanice katodové ochrany	12,5
332070	Regulační stanice – technologie	10
125111	Budovy průmyslové a skladové	2
125112	Budovy výrobní pro energetiku	2
221112	Plynovody	2,5
222112	Sítě místní plynovodní	2,5
221129	Stavby pro dálkovou přepravu a distribuci plynu	2
291121	Turbíny	5
291232	Vzduchová čerpadla	5
291235	Turbokompresory	5
222429	Elektropřípojky podzemní	3,3
125111	Regulační stanice – stavební část	3,3
221191	Oplocení staveb – vedení dálková trubní	7
221491	Oplocení staveb – vedení dálková elektrická	7
242091	Oplocení samostatné	7
211219	Komunikace	3,3

Tyto jednotné odpisové sazby určují minimální dobu životnosti vyjmenovaných skupin majetku. Odpisové sazby ostatních stálých aktiv vycházejí z odpisového plánu držitele licence.

- ř. 33 - změna stavu rezerv v provozní oblasti;

- ř. 34 - změna stavu opravných položek v provozní oblasti mimo opravné položky k majetku z impairmentu;
- ř. 35 - změna stavu opravné položky z impairmentu;
- ř. 37 - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 38 - náklady na věcná břemena;
- ř. 39 - jiné ostatní provozní náklady;
- ř. 41 - nákladové úroky;
- ř. 42 - ostatní finanční náklady;
- ř. 43 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

4.2.2. *Kontrola*

V této části výkazu jsou vykazovány údaje, které umožňují hodnoty nákladů zadané ve výkazu porovnat s hodnotami účetními

- ř. 44 a 45 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 46 - položka zahrnuje celkové náklady bez daně z příjmu ostatních činností mimo distribuci plynu kromě nákladů uvedených v řádcích 44 a 45;
- ř. 48 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota nákladů bez daně z příjmu za společnost celkem.

4.2.3. *Daň z příjmu za společnost*

Daň z příjmu je zadávána v hodnotách za celou společnost.

- ř. 51 a 52 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 54 a 55 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

5. Výkaz 22-N: Výkaz nákladů

5.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Dálkovody* - přímo i nepřímo přiřaditelné náklady, které se vztahují k dálkovodům.
- *Místní sítě* - přímo i nepřímo přiřaditelné náklady, které se vztahují k místním sítím.
- *Celkové náklady* - celkové náklady na jednotlivé procesy bez režie.

5.2. Charakteristika řádků výkazu

Řádky výkazu obsahují přímé i nepřímé náklady týkající se činností, kterými jsou definovány jednotlivé procesy.

Do nákladů procesů nejsou zahrnovány náklady na věcná břemena, náklady na kolektory, nájemné za pozemky pod regulačními stanicemi, náklady na vlastní technologickou spotřebu, náklady na ztráty, náklady na přetoky, nájemné za plynárenská zařízení, náklady na zajištění přepravy zákazníkům a náklady na zajištění služeb operátora trhu. Součástí nákladů procesů nejsou odpisy. Součástí jednotlivých procesů je příslušná část provozní režie.

Náklady procesů jsou sníženy o související výnosy (provozní výnosy snižující provozní náklady). Celková hodnota těchto výnosů je shodná se součtem hodnot následujících položek vykázaných v tabulce 22-HV – V:

- tržby – ostatní – snižující provozní náklady – ř. 19,
- změna stavu zásob vlastní činnosti – ř. 20,
- aktivace – ř. 21,
- ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady – ř. 25.

5.2.1. Provozování a řízení soustavy

Provoz a obsluha – ř. 1

Proces „Provoz a obsluha“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- odorizace plynu (průběžná odorizace, kontrola nárazovou odorizací, kontrola úrovně odorizace kontrola koncentrace odorantů, kontrola chrániček);
- diagnostika (plošná/bodová);
- vytyčování plynárenských zařízení;
- vyjadřování v souvislosti s plynárenskými zařízeními;
- odečty pro vlastní spotřebu;
- kvalita plynu;
- spotřeba energií na regulačních stanicích (elektrická energie, voda);
- ostraha regulačních stanic;
- daně ze zemního plynu a daně z nemovitostí z plynárenského zařízení.

Dispečerské řízení – ř. 2

Proces „Dispečerské řízení“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- telemetrie;
- radiová síť;
- dispečink (komplexní řízení dodávek plynu a koordinace prací na distribuční soustavě);
- průběžná konfigurace distribuční soustavy;
- provoz tísňové linky 1239;
- dálkové přenosy provozních dat pro řízení distribuční soustavy;
- předávání předběžných dat operátorovi trhu a provozovateli přepravní soustavy;
- monitoring provozních stavů plynárenských zařízení pomocí dálkových přenosů dat;
- operativní řízení provozu VTL soustavy;
- součinnost při haváriích a stavech nouze;
- zabezpečení správy dispečerských systémů;
- spolupráce s provozovatelem přepravní soustavy, s provozovatelem sousední distribuční soustavy a výrobcí plynu;
- zabezpečení správy telemetrií.

5.2.2. Opravy a údržba

Údržba – ř. 3

Proces „Údržba“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- kontrola těsnosti plynovodů a přípojek;
- komplexní kontrola plynovodů a přípojek;
- proměřování tlakových poměrů;
- kontrola posilovacích, blokových a domovních regulačních zařízení;

- kontrola nastavení výstupního tlaku a pojistných zařízení posilovacích, blokových a domovních regulačních zařízení;
- kontrola trasy VTL plynovodu;
- dohled a provozní kontrola regulačních stanic, kontrola tlakových nádob na regulačních stanicích;
- kontrola ukončení přípojek v objektech;
- kontrolní měření snímačů na regulačních stanicích;
- kontrola filtrů na místní síti, kontrola měřidel tlaku a plynoměrů na regulačních stanicích;
- kontrola stabilních detektorů na regulačních stanicích;
- kontrola a protáčení VTL uzávěrů;
- měření spalin u kotelen regulačních stanic;
- servisní prohlídka OS;
- servisní prohlídka náhradních zdrojů;
- servisní prohlídka kotlů regulačních stanic, odborná prohlídka kotelen regulačních stanic, čištění kouřovodů u kotlů v regulačních stanicích;
- měření účinnosti a kontrola spalinových cest u kotlů v regulačních stanicích;
- kontrola a servis měření, regulace a UPS;
- údržba uzavíracích armatur předávacích stanic;
- vyčítání záznamníků dat na regulačních stanicích;
- kontrola OS výrobcem, pravidelné kontroly OS;
- kontrola elektrické instalace a hromosvodů na OS;
- pravidelné kontroly el. zařízení a hromosvodů regulačních stanic;
- kontrola a seřízení el. předeřevu a teplovodního předeřevu na regulačních stanicích;
- inspekční prohlídky a zkoušky kladkostrojů na regulačních stanicích;
- kontrola a revize el. zabezpečovacích a kamerových systémů;
- výměna topného média regulačních stanic, výměna ukazovacích tlakoměrů, kontrola telemetrie;
- revize plynovodů a přípojek MS;
- revize regulačních stanic, revize zdvihacích zařízení regulačních stanic, revize tlakových nádob na regulačních stanicích;
- revize elektrické zařízení, hromosvodů a elektrické přípojky regulačních stanic, revize kotelen regulačních stanic;
- revize elektrických zařízení nízkého napětí aktivní ochrany;
- revize zařízení na ochranu před účinky atmosférické a statické elektřiny;
- revize ukončení přípojek v objektech;
- revize posilovacích, blokových a domovních regulačních zařízení;
- revize elektrické instalace a hromosvodů OS;
- revize uzemnění SKAO, EPD, ESA (stanice katodové ochrany, elektrická polarizační drenáž, elektrická zesílená drenáž-saturáž);
- revize uzemnění nadzemních částí plynovodů MS;
- ochrana proti korozi (kontrola izolace potrubí, kontrola a údržba SKAO, EPD, ESA kontrola galvanických anod, kontrola izolačních spojů, kontrola funkce aktivní ochrany, kontrola chrániček);
- nátěry plynovodů a dalších plynárenských zařízení;
- vnitřní inspekce (ježek);
- seřízení, materiálová a funkční kontrola, kalibrace, zajištění servisu technologických zařízení úpravy a zajištění okolí plynárenských zařízení.

Pohotovostní služba – ř. 4

Proces „Pohotovostní služba“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zajištění nepřetržité pohotovostní služby;
- prvotní zabezpečení poruch na plynárenských zařízeních.

Odstraňování závad plynárenských zařízení – ř. 5

Proces „Odstraňování závad plynárenských zařízení“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- odstraňování havárií;
- odstraňování poruch bránících bezpečnému provozu, úniků;
- odstraňování závad a poruch nebránících bezpečnému provozu.

Odstraňování závad plynárenských zařízení způsobených třetí stranou – ř. 6

Proces „Odstraňování závad plynárenských zařízení způsobených třetí stranou“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- odstraňování závad plynárenských zařízení způsobených třetí stranou;
- úniky plynu při závadě způsobené třetí stranou.

5.2.3. Měření

Odečty – ř. 7

Proces „Odečty“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zajištění a pořízení stavů pro roční fakturaci MO, DOM;
- zajištění a pořízení měsíčních stavů pro fakturaci VO, SO;
- zajištění a pořízení stavů na vstupech a výstupech DS – nákupy, přetoky, reklamace měření;
- zajištění mimořádných odečtů;
- zajištění dálkového přenosu obchodních dat;
- ověření měřicích dat.

Měřicí technika – ř. 8

Proces „Měřicí technika“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zajištění montáže a demontáže plynoměrů;
- zajištění výměny plynoměrů při poruše;
- zajištění kontrol odběrných míst;
- zajištění plombování plynoměrů;
- zajištění pravidelné výměny plynoměrů a jejich předkládání k ověření;
- sběr, správa a verifikace dat odběrných míst a měřicí techniky;
- kalibrace;
- servis telemetrie;
- elektrorevize;
- opravy měřicí techniky;
- řešení neoprávněných odběrů (fyzická demontáž plynoměru).

Řízení neoprávněných odběrů – ř. 9

Proces „Řízení neoprávněných odběrů“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- protokol o zajištění NOP;
- fotodokumentace zjištěného NOP;

- administraci hlášení na Policii ČR;
- kompletace a předání kopie pokladových materiálů pro vyčíslení NOP.

5.2.4. Prodej a zákaznické služby

Obsluha účastníků trhu – ř. 10

Proces „Obsluha účastníků trhu“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zákaznické kanceláře a call centra;
- reklamace;
- marketing a reklama;
- změna dodavatele MO, DOM;
- smlouvy o připojení MO, DOM vč. přepisu zákazníků na odběrném místě;
- poradenské služby pro zákazníky;
- řízení procesů prodeje (obchodníci, přímí zákazníci, operátor trhu);
- smlouvy o připojení VO, SO vč. přepisu zákazníků na odběrném místě;
- uzavírání obchodních vztahů (distribuční smlouvy, změna dodavatele: obchodníci, přímí zákazníci);
- controlling prodeje kapacity, strategie, vývoj produktů, implementace (IT systémy, ISU, Webportál).

Fakturace – ř. 11

Proces „Fakturace“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- fakturace MO, DOM;
- fakturace VO, SO.

Řízení pohledávek – ř. 12

Proces „Řízení pohledávek“ zahrnuje náklady spojené s vymáháním pohledávek.

5.2.5. Správa, obnova a výstavba soustavy

Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy – ř. 13

Proces „Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- vývoj strategie rozvoje distribuční soustavy;
- plánování investic, odkupy a pronájmy sítí, výstavba sítí;
- definice standardu, management technologického vývoje;
- výpočet kapacity plynovodních sítí pomocí podpůrných prostředků;
- optimalizace dimenzování sítí, regulačních stanic, tlakových poměrů při obnově a výstavbě investic;
- řešení a stanovování připojovacích podmínek k distribuční soustavě;
- výpočet nákladů a efektivnosti posuzovaných investic s využitím podpůrných prostředků;
- stanovení a kontrola podmínek pro činnosti v ochranných pásmech plynárenských zařízení;
- správa plynárenské legislativy;
- tvorba interních technologických předpisů vč. školení, řízení systémů PKO.

Správa technické a provozní dokumentace – ř. 14

Proces „Správa technické a provozní dokumentace“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- vedení technické a provozní dokumentace;
- sběr, správa a verifikace dat;
- přejímání a archivace dat o provozních činnostech na plynárenských zařízeních;
- přejímání a archivace dat o výstavbě plynárenských zařízení;
- archivace dat a dokumentů;
- poskytování informací o plynárenských zařízeních;
- komunikace s úřady státní správy a místní samosprávy.

5.2.6. *Správní režie – ř. 15*

Oblast „Správní režie“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- řízení společnosti, strategie, řízení rizik;
- legislativní záležitosti a právní služby, interní audit;
- agenda compliance, komunikace;
- procesní model;
- regulace, tarifní model, ceník distribuce;
- lidské zdroje, bezpečnost práce, životní prostředí;
- provoz, správa a pronájem neplynárenského majetku;
- ostraha a zabezpečení majetku;
- řízení ztrát;
- administrativa pro NBÚ (kritická infrastruktura);
- externí a interní (skupinový) reporting;
- ekonomika, účetnictví, controlling, správa a řízení financí, daňová politika;
- zajišťování nákupu materiálu a energií, doprava a skladování.

5.2.7. *Nepovolené náklady zahrnuté v procesech – ř. 16*

Náklady, které byly vykázány jako součást nákladů procesů, avšak jsou nepovolenými náklady v souladu s § 2 písm. c) této vyhlášky. Tato hodnota bude při výpočtu povolených nákladů odečtena.

5.3. Alokace správní režie

Správní režie je alokována na jednotlivé procesy. Základnou pro alokaci správní režie je hodnota nákladů jednotlivých procesů. Alokace je provedena i v členění na dálkovody a místní sítě.

6. Výkaz 22-I: Výkaz investičních výdajů

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů souvisejících s pořízením provozních aktiv v jednotlivých letech. V jednotlivých položkách jsou zahrnuty odkupy.

6.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Obnova* - náhrada stávajících zařízení za nové, i když technicky dokonalejší, tak, aby byla zachována jejich funkce z hlediska bezpečnosti, spolehlivosti, dodržení standardů, optimalizace provozních nákladů. To znamená, že obnovou se nezvětšuje rozsah stávajících zařízení. Zahrnuje tedy vše, co nelze klasifikovat jako rozvoj.
- *Rozvoj* - výstavba nových či rozšiřování stávajících zařízení distribuční soustavy realizovaná na základě rozhodnutí držitele licence, kdy nutnost rozšíření sítě vyplývá z požadavků zákazníků a postupného růstu zatížení. Do této kategorie patří také pořízení nových zařízení z titulu plnění povinností

držitele licence stanovených právními předpisy. Rozsah zařízení se rozvojem obvykle zvětšuje.

6.2. Charakteristika řádků výkazu

Definice jednotlivých položek majetku plně korespondují s definicemi položek ve Výkazu aktiv 22-A.

6.3. Alokace investičních výdajů na podpůrný a společný majetek

Investiční výdaje na podpůrný majetek rozděleny na distribuci plynu dálkovody a místními sítěmi podle celkových investičních výdajů na přímo přiřaditelný majetek.

Investiční výdaje na společný majetek jsou rozděleny na distribuci plynu dálkovody a místními sítěmi podle celkových investičních výdajů na přímo přiřaditelný majetek.

6.4. Technické jednotky - změna

Zadávané technické jednotky se vztahují k hodnotám uvedeným v horní části tabulky.

V řádcích 42 a 46 se vykazují změny km délky plynovodů, které jsou udávány včetně přípojek.

V řádcích 43 a 47 se vykazují změny počtu regulačních stanic jako celek.

V řádcích 44 a 48 se vykazují změny počtu odběrných míst jako celek.

7. Výkaz 22-Bs: Výkaz distribuce zemního plynu - skutečnost

Výkaz obsahuje skutečnou bilanci veškerého množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy a veškerého vystupujícího množství plynu z distribuční soustavy podle druhu.

7.1. Charakteristika řádků výkazu:

Vstup do soustavy

- ř. 2 - součet množství plynu v jednotlivých předávacích místech, ve kterých vstupuje plyn do distribuční soustavy z přepravní soustavy,
- ř. 3 - součet množství plynu v jednotlivých předávacích místech, kterými byl do distribuční soustavy dodáván plyn z jiných distribučních soustav, jak z důvodu pravidelných přetoků, tak přetoků realizovaných z důvodu havárií,
- ř. 4 - součet množství plynu v jednotlivých předávacích místech, ve kterých vstupuje plyn do distribuční soustavy z výroby plynu,
- ř. 5 - změna akumulace v distribuční soustavě.

Výstup ze soustavy

V řádcích 8 až 14 jsou vykazována data za vysokotlakou část distribuční soustavy.

- ř. 8 - množství plynu distribuovaného do odběrných míst zákazníků a předávacích míst lokálních distribučních soustav, kterým ERÚ nestanovuje individuální cenu za distribuci,
- ř. 9 - množství plynu distribuovaného do předávacích míst jiných regionálních distribučních soustav,
- ř. 10 - množství plynu distribuovaného do předávacích míst lokálních distribučních soustav a odběrných míst s charakterem lokálních distribučních soustav,

kterým ERÚ stanovil individuální cenu za distribuci, seznam provozovatelů těchto lokálních distribučních soustav včetně jejich EIC kódů je uveden ve Výkazu 22-Ls,

- ř. 11 - množství plynu neoprávněně odebraného z distribuční soustavy,
- ř. 12 - množství plynu distribuovaného do předávacích míst přeshraničního plynovodu,
- ř. 13 - množství plynu distribuovaného do odběrných míst provozovatelů plnicích stanic CNG,
- ř. 14 - množství plynu potřebného k zajištění provozu technologie distribuční soustavy (ohřev regulačních stanic, pohon kompresorů apod.), množství plynu potřebného k natlakování plynovodů uváděných do provozu, množství plynu vpuštěného při plánovaných opravách a rekonstrukcích distribuční soustavy.

V řádcích 16 až 22 jsou vykazována data za středotlakou a nízkotlakou část distribuční soustavy. Obsah položek je shodný s obsahem uvedeným pro řádky 8 až 14.

8. Výkaz 22-Bp: Výkaz distribuce zemního plynu - plán

Výkaz obsahuje bilance množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy a vystupujícího z distribuční soustavy podle druhu plánované na roky „i-1“ a „i“. Obsah položek výkazu je shodný s obsahem řádků uvedeným ve Výkazu 22-Bs. Položky jsou vykazovány za celý kalendářní rok.

9. Výkaz 22-BR: Výkaz bilančního rozdílu

Výkaz obsahuje podklady pro výpočet bilančního rozdílu na základě skutečné fakturace, tzn. nezakresleného odhadem množství nevyfakturovaného plynu pro odběrná místa, která nejsou fakturována měsíčně. Údaje jsou vykazovány za rok „i-3“, tedy za rok předcházející uplynulému kalendářnímu roku.

9.1. Charakteristika řádků výkazu

- ř. 1 - součet naměřených množství plynu vstupujícího v předávacích místech do distribuční soustavy,
- ř. 2 - změna akumulace distribuční soustavy,
- ř. 3 - množství plynu na vlastní technologickou spotřebu definovanou pro Výkaz 22-Bs,
- ř. 4 - skutečně vyfakturované distribuované množství plynu včetně zjištěných neoprávněných odběrů a úniků způsobených třetí stranou.

10. Výkaz 22-DK: Výkaz soudobých kapacit

Výkaz obsahuje podklady pro alokaci upravených povolených výnosů na tlakové úrovni a kategorie zákazníků. Provozovatel regionální distribuční soustavy vyazuje hodnoty kapacit v maximálním dnu za zimní období říjen roku „i-2“ až březen roku „i-1“.

10.1. Charakteristika řádků výkazu

- ř. 1 - datum maximálního dne ve vykazovaném období,
- ř. 2 - součet množství plynu vstupujícího ve všech předávacích místech do distribuční soustavy v uvedeném maximálním dni,
- ř. 3 - součet denních odběrů v odběrných a předávacích místech vybavených průběhovými měřeními připojených k dálkovodu v uvedeném maximálním dni,

- ř. 5 - součet denních odběrů v odběrných a předávacích místech vybavených průběhovým měřením připojených k místní síti v uvedeném maximálním dni.

11. Výkaz 22-T1: Výkaz tarifní statistiky – skutečnost

Výkaz obsahuje technické jednotky skutečně dosažené za rok „i-2“ za odběrná místa zákazníků, předávací místa a odběrná místa lokálních distribučních soustav, předávací místa regionálních distribučních soustav, hraniční předávací místa členěná podle kategorií a pásem uvedených ve sloupci „a“.

11.1. Charakteristika sloupců výkazu

Popis sloupců pro řádky 1 až 32:

- „b“ - množství plynu distribuovaného do odběrných míst zákazníků, předávacích míst lokálních distribučních soustav, předávacích míst regionálních distribučních soustav, hraničních předávacích míst členěné podle kategorií a pásem uvedených ve sloupci „a“,
- „c“ - tržby za variabilní složku ceny za distribuci,
- „d“ - tržby za stálou složku ceny za distribuci včetně tržeb za překročení distribuční kapacity,
- „e“ - počet odběrných míst zákazníků, předávacích míst lokálních distribučních soustav, předávacích míst regionálních distribučních soustav, hraničních předávacích míst k 31.12.,
- „g“ - tržby za služby operátora trhu.

Popis sloupců pro řádek 33:

- „b“ - množství neoprávněně odebraného plynu,
- „c“ - tržby za související služby obchodníka a neoprávněně odebrané množství plynu,
- „d“ - celkové tržby za distribuci neoprávněně odebraného plynu,
- „e“ - počet zjištěných neoprávněných odběrů,
- „g“ - tržby za služby operátora trhu související s uvedeným množstvím plynu.

Popis sloupců pro řádek 34:

- „b“ - množství plynu uniklého při narušení sítě způsobené zaviněním třetích osob,
- „c“ - tržby za uniklé množství plynu a za související služby obchodníka,
- „d“ - celkové tržby za distribuci uniklého plynu,
- „e“ - počet zjištěných úniků zaviněných třetí osobou,
- „g“ - tržby za služby operátora trhu související s uvedeným množstvím plynu.

12. Výkaz 22-T1d: Výkaz tarifní statistiky – zákazníci s kalkulací ceny podle logaritmického modelu

Výkaz doplňuje informace o skutečných tržbách provozovatele distribuční soustavy za licencovanou činnost distribuce plynu od zákazníků, kteří jsou fakturováni podle logaritmického vzorce. Data uvedená ve výkaze jsou skutečně zjištěné hodnoty, na jejichž základě byla provedena fakturace.

Držitel licence vykazuje součet rezervovaných kapacit, tržeb za danou rezervovanou kapacitu, počet odběrných míst, součet účtovaných překročení kapacity, tržeb za překročení kapacity a počet jednotlivých překročení v rozdělení podle druhu rezervované kapacity a připojení zákazníků k dálkovodu nebo místní síti.

Pro každý měsíc vykazovaného období je nutné přidat další tabulku.

V tabulkách pod výše uvedeným výkazem držitel licence uvede distribuované množství, tržby za distribuovaný plyn a tržby za služby operátora trhu související se zákazníky s kalkulací ceny podle logaritmického modelu připojeními k dálkovodu nebo místní síti. Dále jsou zadávány údaje o počtu dnů a platbách týkajících se přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou a měsíční.

13. Výkaz 22-T2: Výkaz tarifní statistiky – plán

Výkaz obsahuje technické jednotky plánované na rok „i-1“ a „i“ za odběrná místa zákazníků, předávací místa a odběrná místa lokálních distribučních soustav, předávací místa regionálních distribučních soustav, hraniční předávací místa členěná podle kategorií a pásem uvedených ve sloupci „a“.

13.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „b“, „e“ - distribuované množství,
- „c“, „f“ - u zákazníků, jejichž roční odběr plynu je větší než 630 MWh, je uváděna rezervovaná distribuční kapacita k 31.12.; u zákazníků, jejichž roční odběr plynu je menší nebo roven než 630 MWh, je uváděna přidělená distribuční kapacita,
- „d“, „g“ - počet odběrných míst k 31.12.

14. Výkaz 22-T3: Výkaz nákupu a prodeje distribučních služeb

Výkaz obsahuje údaje o nákupu distribučních služeb od jiných provozovatelů regionálních distribučních soustav a prodeje distribučních služeb jiným provozovatelům regionálních distribučních soustav.

Do řádků 2 až 6 a 9 až 13 je vždy uveden název provozovatele regionální distribuční soustavy, od kterého jsou nakupovány distribuční služby, a další údaje související s nákupem distribučních služeb od daného provozovatele.

Do řádků 17 až 21 a 24 až 28 je vždy uveden název provozovatele regionální distribuční soustavy, kterému jsou poskytovány distribuční služby, a další údaje související s prodejem distribučních služeb danému provozovateli.

15. Výkaz 22-T4: Výkaz vstupu do distribuční soustavy – výrobní

Výkaz je určen pro sledování výnosů ze vstupu do distribučních soustav z výroby plynu. Ve výkaze se zadává množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy od držitelů licence na výrobu plynu v členění na dálkovody a místní síť včetně tržeb za vstup do distribuční soustavy.

16. Výkaz 22-T5: Výkaz vstupu do distribuční soustavy a výstupu z distribuční soustavy - přeshraniční plynovody

Výkaz je předkládán v členění dle druhu uzavřených smluv o distribuci plynu podle druhu rezervované distribuční kapacity, která se sjednává jako: pevná distribuční kapacita na dobu neurčitou, přerušitelná distribuční kapacita na dobu neurčitou, pevná měsíční distribuční kapacita, přerušitelná měsíční distribuční kapacita a pevná klouzavá distribuční kapacita.

Do řádků 2 až 5 a 8 až 11 je vždy uveden název předávacího místa do vstupního bodu soustavy a dále množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy, související tržby, rezervovaná kapacita na vstupním bodě a tržby za ni.

Do řádků 15 až 18 a 21 až 24 je vždy uveden název předávacího místa z výstupního bodu soustavy a dále množství plynu vystupujícího z distribuční soustavy, související tržby, rezervovaná kapacita ve výstupním bodě a tržby za ni.

17. Výkaz 22-TLs: Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – skutečnost

Výkaz obsahuje skutečné technické jednotky a skutečné tržby provozovatelů regionálních distribučních soustav za distribuci do jednotlivých předávacích míst provozovatelů lokálních distribučních soustav a odběrných míst charakteru lokální distribuční soustavy, kterým ERÚ stanovil na vykazovaný rok individuální ceny. Provozovatel regionální distribuční soustavy vykazuje data pouze za předávací místa, do nichž distribuuje plyn jím provozovanou distribuční soustavou.

17.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „a“ - seznam provozovatelů lokálních distribučních soustav, kterým ERÚ stanovil na vykazovaný rok individuální ceny,
- „b“ - EIC kódy předávacích míst daných provozovatelů lokálních distribučních soustav,
- „c“ - množství plynu distribuované do předávacího místa,
- „d“ - denní rezervovaná kapacita v daném předávacím místě,
- „e“ - celkové tržby za distribuci včetně přepravy do předávacího místa bez tržeb za operátora trhu.

18. Výkaz 22-TLp: Výkaz tarifní statistiky – distribuce do předávacích a odběrných míst typu lokální distribuční soustavy s individuální cenou – plán

Výkaz obsahuje technické jednotky plánované provozovateli regionálních distribučních soustav na jednotlivá předávací místa provozovatelů lokálních distribučních soustav a odběrných míst charakteru lokální distribuční soustavy, kterým ERÚ stanovil na rok „i-2“ individuální ceny. Provozovatel regionální distribuční soustavy vykazuje data pouze za předávací místa, do nichž distribuuje plyn jím provozovanou distribuční soustavou.

18.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „a“, „b“ - jsou totožné s odpovídajícími sloupci ve Výkazu 22-TLs,
- „c“, „e“ - plánovaná distribuovaná množství plynu na roky „i-1“ a „i“ daného předávacího místa,
- „d“, „f“ - plánované rezervované kapacity na roky „i-1“ a „i“ pro dané předávací místo.

Držitel licence: Období:

Výkaz 22-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

Číslo investice	Název investice	Typ majetku	Typ sítě	Typ zařízení	Způsob realizace	Aktivovaný objem [v tis. Kč]
a	b	c	d	e	f	g
1						
2						

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 22-HV - V: Výkaz hospodářského výsledku - výnosy

v tis. Kč

22-HV - V		Celkem
a		b
1	Výnosy distribuce	
2	Provozní výnosy distribuce	
3	Výkony	
4	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb	
5	Tržby za pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou	
6	Tržby za přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou	
7	Tržby za pevnou měsíční distribuční kapacitu	
8	Tržby za přerušitelnou měsíční distribuční kapacitu	
9	Tržby za pevnou klouzavou distribuční kapacitu	
10	Tržby za standardní kapacitu do předávacích míst přeshraničních plynovodů	
11	Tržby za denní kapacitu do předávacích míst přeshraničních plynovodů	
12	Tržby za vstup do distribuční soustavy v předávacích bodech přeshraničních plynovodů se standardní kapacitou	
13	Tržby za vstup do distribuční soustavy v předávacích bodech přeshraničních plynovodů s denní kapacitou	
14	Tržby za vstup do distribuční soustavy z výroben plynu	
15	Tržby z distribuce - přetoky	
16	Tržby za překročení distribuční kapacity	
17	Tržby za služby operátora trhu	
18	Tržby - ostatní - distribuce	
19	Tržby - ostatní - snižující provozní náklady	
20	Změna stavu zásob vlastní činnosti	
21	Aktivace	
22	Ostatní provozní výnosy	
23	Ostatní provozní výnosy - goodwill	
24	Ostatní provozní výnosy mimo goodwill	
25	Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady	
26	Finanční výnosy distribuce	
27	Mimořádné výnosy distribuce	
Kontrola		
28	Tržby za prodej zboží	
29	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu	
30	Výnosy z ostatních činností	
31	Výnosy za společnost celkem - výkazy	
32	Výnosy za společnost celkem - účetnictví	
33	Tržby ostatní snižující provozní náklady	
34		
35		
36		
37		
38		
39		
40		
41		
42	Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady	
43		
44		
45		
46		
47		
48		
49		
50		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 22-HV - N: Výkaz hospodářského výsledku - náklady

v tis. Kč

	22-HV - N	Povolené náklady	Nepovolené náklady	Náklady distribuce
	a	b	c	d
1	Náklady distribuce bez daně z příjmu			
2	Provozní náklady distribuce			
3	Výkonová spotřeba			
4	Spotřeba materiálu a energie			
5	Zemní plyn - vlastní technologická spotřeba			
6	Zemní plyn - ztráty			
7	Spotřeba energie - ostatní			
8	Spotřeba materiálu			
9	Služby			
10	Opravy a udržování			
11	Nájemné - finanční leasing			
12	Nájemné - pozemky pod regulačními stanicemi			
13	Nájemné - plynárenská zařízení			
14	Nájemné - ostatní			
15	IT služby			
16	Konzultantské a poradenské služby			
17	Kolektory			
18	Odečty, kalibrace a ověření			
19	Přetoky			
20	Zajištění přepravy zákazníkům			
21	Rezervovaná pevná kapacita hrazená provozovateli přepravní soustavy			
22	Variabilní složka ceny hrazená provozovateli přepravní soustavy			
23	Služby operátora trhu			
24	Ostatní služby			
25	Osobní náklady			
26	Mzdové náklady			
27	Odměny členům orgánů společnosti a družstva			
28	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění			
29	Sociální náklady			
30	Daně a poplatky			
31	Odpisy dlouhodobého majetku			
32	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti			
33	Změna stavu rezerv v provozní oblasti			
34	Změna stavu opravných položek v provozní oblasti mimo impairment			
35	Změna stavu opravných položek - impairment	x		
36	Ostatní provozní náklady			
37	Pojištění			
38	Náklady na věcná břemena			
39	Jiné ostatní provozní náklady			
40	Finanční náklady distribuce	x		x
41	Nákladové úroky	x		x
42	Ostatní finanční náklady	x		x
43	Mimořádné náklady distribuce	x		x
Kontrola				
44	Náklady vynaložené na prodané zboží	x		x
45	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu	x		x
46	Náklady ostatních činností	x		x
47	Náklady za společnost celkem bez daně z příjmu - výkazy	x		x
48	Náklady za společnost celkem bez daně z příjmu - účetnictví	x		x
49	Daň z příjmu za společnost	x		x
50	Daň z příjmu za běžnou činnost	x		x
51	splatná	x		x
52	odložená	x		x
53	Daň z příjmu z mimořádné činnosti	x		x
54	splatná	x		x
55	odložená	x		x

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 22-N: Výkaz nákladů

 Držitel licence: Období:

Oblast		Proces	Dálkovody	Místní sítě	Celkové náklady
a	b				
1	Provozování a řízení soustavy	Provoz a obsluha			
2		Dispečerské řízení			
3		Údržba			
4		Pohotovostní služba			
5	Opravy a údržba	Odstraňování závad plynárenských zařízení			
6		Odstraňování závad plynárenských zařízení způsobených třetí stranou			
7		Odečty			
8	Měření	Měřicí technika			
9		Řízení neoprávněných odběrů			
10		Obsluha účastníků trhu	x	x	
11	Prodej a zákaznické služby	Fakturace	x	x	
12		Řízení pohledávek	x	x	
13		Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy	x	x	
14	Správa, obnova a výstavba soustavy	Správa technické a provozní dokumentace	x	x	
15	Správní režie	x	x	x	
16	Nepovolené náklady zahrnuté v procesech	x	x	x	
17	Náklady na procesy celkem	x	x	x	

v tis. Kč

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 22-I: Výkaz investičních výdajů

Držitel licence: Období:

22-I	i-2		i-1		i		i+1		i+2		i+3	
	Skutečnost		Plán		Plán		Plán		Plán		Plán	
	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m
1 Distribuce celkem												
2 Přímý přiřaditelný majetek												
3 Podpurný majetek												
4 Společný majetek - podíl												
5 Dálkovody												
6 Přímou přiřaditelný majetek												
7 Plynovody												
8 Regulační stanice - celkem												
9 Regulační stanice - technologická část												
10 Regulační stanice - stavební část												
11 Měření												
12 Ostatní												
13 Podpurný majetek - podíl												
14 Společný majetek - podíl												
15 Místní sítě												
16 Přímou přiřaditelný majetek												
17 Plynovody												
18 Regulační stanice - celkem												
19 Regulační stanice - technologická část												
20 Regulační stanice - stavební část												
21 Měření												
22 Ostatní												
23 Podpurný majetek - podíl												
24 Společný majetek - podíl												
25 Podpurný majetek												
26 Dispečerské a řídicí systémy												
27 Telekomunikační zařízení												
28 Zabezpečovací systémy												
29 Studie a poradenství												
30 Ostatní podpurný majetek												
31 Ostatní činnosti												
32 Přímou přiřaditelný majetek												
33 Společný majetek - podíl												
34 Společný majetek												
35 Software, hardware												
36 Pozemky, budovy a stavby												
37 Zařízení a inventář												
38 Ostatní společný majetek												
39 Majetek odkoupený od třetích stran		x										
40 Společnost celkem												

Technické jednotky - změna		i-2	
41 Dálkovody		x	
42 Plynovody provozované celkem	km		x
43 Regulační stanice	počet		
44 Odběrná místa	počet		
45 Místní sítě		x	
46 Plynovody provozované celkem	km		
47 Regulační stanice	počet		
48 Odběrná místa	počet		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 22-Bs: Výkaz distribuce zemního plynu - skutečnost

22-Bs	Množství plynu MWh	Odběrná místa	
		b	počet c
a			
1 Vstup do soustavy			x
2 Vstup z přepravní soustavy			x
3 Vstup z jiných distribučních sítí			x
4 Vstup od výrobců plynu			
5 Akumulace			x
6 Výstup ze soustavy			x
7 Dálkovody	x		x
8 Distribuce zákazníci a LDS bez individuální ceny			
9 Distribuce výstup do jiných RDS			x
10 Distribuce výstup do LDS s individuální cenou			
11 Neoprávněné odběry			x
12 Distribuce výstup do přeshraničního plynovodu			x
13 CNG			
14 Vlastní spotřeba technologická			x
15 Místní síť	x		x
16 Distribuce zákazníci a LDS bez individuální ceny			
17 Distribuce výstup do jiných RDS			x
18 Distribuce výstup do LDS s individuální cenou			
19 Neoprávněné odběry			x
20 Distribuce výstup do přeshraničního plynovodu			x
21 CNG			
22 Vlastní spotřeba technologická			x
23 Distribuce zákazníci celkem			
24 CNG celkem			
25 Vlastní spotřeba technologická celkem			x
26 Distribuce celkem			x
27 Bilanční ztráty			x

Schválili:

Vypracoval:

PODPIS

PODPIS

Datum:

PODPIS

Držitel licence: Období:

Výkaz 22-Bp: Výkaz distribuce zemního plynu - plán

22-Bp	i-1		i	
	Množství plynu MWh	Odběrná místa počet	Množství plynu MWh	Odběrná místa počet
	b	c	d	e
1 Vstup do soustavy		x		x
2 Vstup z přepravní soustavy		x		x
3 Vstup z jiných distribučních sítí		x		x
4 Vstup od výrobců plynu		x		x
5 Akumulace		x		x
6 Výstup ze soustavy		x		x
7 Dálkovody	x	x	x	x
8 Distribuce zákazníci a LDS bez individuální ceny				
9 Distribuce výstup do jiných RDS		x		x
10 Distribuce výstup do LDS s individuální cenou				
11 Neoprávněné odběry		x		x
12 Distribuce výstup do přeshraničního plynovodu		x		x
13 CNG				
14 Vlastní spotřeba technologická		x		x
15 Místní síť	x	x	x	x
16 Distribuce zákazníci a LDS bez individuální ceny				
17 Distribuce výstup do jiných RDS		x		x
18 Distribuce výstup do LDS s individuální cenou				
19 Neoprávněné odběry		x		x
20 Distribuce výstup do přeshraničního plynovodu		x		x
21 CNG				
22 Vlastní spotřeba technologická		x		x
23 Distribuce zákazníci celkem				
24 CNG celkem				
25 Vlastní spotřeba technologická celkem		x		x
26 Distribuce celkem		x		x
27 Bilanční ztráty		x		x

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ / TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ / TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období: **22-BR: Výkaz bilančního rozdílu**

v MWh

22 - BR		Množství plynu
	a	b
1	Množství plynu vstupující do distribuční soustavy	
2	Změna akumulace	
3	Vlastní technologická spotřeba	
4	Vyfakturované množství plynu	
5	Bilanční rozdíl	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ / TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ / TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 22-DK: Výkaz soudobých kapacit

22-DK		Datum	Maximální denní kapacita	
			tis. m ³	c
	a	b		
1	Maximální den			x
2	Maximální denní vstupy do distribuční soustavy (včetně vstupujících přetoků)	x		
3	Soudobý denní odečet odběrných míst s průběhovým měřením připojených k dálkovodu	x		
4	Zbytkový denní odečet místní sítě	x		
5	Soudobý denní odečet odběrných míst s průběhovým měřením připojených k místní síti	x		
6	Zbytkový odečet odběrných míst s neprůběhovým měřením připojených k místní síti	x		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ / TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ / TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 22-T1: Výkaz tarifní statistiky - skutečnost

Druh rezervované kapacity:

22-T1	Distribučné množství	Tržby za distribuovaný plyn	Tržby za denní přidělenou kapacitu / stálý plat	Odběrná místa	Tržby za distribuci celkem	Tržby za služby operátora trhu
a	b	c	d	e	f	g
1 Velkoodběr a střední odběr z dálkovodu						
2 Velkoodběr a střední odběr z místní sítě						
3 Maloodběr						
4	x	x	x	x	x	x
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17 Domácnost	x	x	x	x	x	x
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31 Celkem MODOM						
32 CELKEM						
22-T1	Množství plynu	Tržby za plyn a služby obchodníka	Tržby za související služby	Četnost výskytu	Tržby celkem	Tržby za služby operátora trhu
a	b	c	d	e	f	g
33 Neoprávněné odběry						
34 Úniky při narušení sítě fakturované třetím osobám						
35 Tržby za znovupřipojení	x	x	x	x		x

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ / TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ / TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 22-T1d: Výkaz tarifní statistiky - zákazníci s kalkulací ceny podle logaritmického modelu

SJEDNANÁ KAPACITA		Leden					
		Rezervovaná distribuční kapacita	Tržby za rezervovanou distribuční kapacitu	Odběrná místa	Překročení technické jednotky	Tržby za překročení	Četnost překročení
		m ³	tis. Kč	počet	m ³	tis. Kč	počet
a		b	c	d	e	f	g
Na dobu neurčitou	1	Dálkovod					
	2	Místní síť					
	3	Pevná kapacita	x	x	x	x	x
	4	Dálkovod		x	x	x	x
	5	Místní síť		x	x	x	x
	6	Přerušitelná kapacita	x	x	x	x	x
	7	Dálkovod		x	x	x	x
	8	Místní síť		x	x	x	x
Měsíční	9	Dálkovod					
	10	Místní síť					
	11	Pevná kapacita	x	x	x	x	x
	12	Dálkovod		x	x	x	x
	13	Místní síť		x	x	x	x
	14	Přerušitelná kapacita	x	x	x	x	x
Klouzavá	15	Dálkovod		x	x	x	x
	16	Místní síť		x	x	x	x
	18	Dálkovod				x	x
	19	Místní síť				x	x
20	Celkem						

SJEDNANÁ KAPACITA		Prosinec					
		Rezervovaná distribuční kapacita	Tržby za rezervovanou distribuční kapacitu	Odběrná místa	Překročení technické jednotky	Tržby za překročení	Četnost překročení
		m ³	tis. Kč	počet	m ³	tis. Kč	počet
a		b	c	d	e	f	g
Na dobu neurčitou	1	Dálkovod					
	2	Místní síť					
	3	Pevná kapacita	x	x	x	x	x
	4	Dálkovod		x	x	x	x
	5	Místní síť		x	x	x	x
	6	Přerušitelná kapacita	x	x	x	x	x
	7	Dálkovod		x	x	x	x
	8	Místní síť		x	x	x	x
Měsíční	9	Dálkovod					
	10	Místní síť					
	11	Pevná kapacita	x	x	x	x	x
	12	Dálkovod		x	x	x	x
	13	Místní síť		x	x	x	x
	14	Přerušitelná kapacita	x	x	x	x	x
Klouzavá	15	Dálkovod		x	x	x	x
	16	Místní síť		x	x	x	x
	18	Dálkovod				x	x
	19	Místní síť				x	x
20	Celkem						

Komodita VOSO	Distribuované množství	Tržby za distribuovaný plyn	Tržby za služby operátora trhu
	MWh	tis. Kč	tis. Kč
Dálkovod			
Místní síť			
Celkem			

Přerušitelná kapacita	Počet dnů omezení nebo přerušení	Platba za omezení nebo přerušení
	počet	tis. Kč
Na dobu neurčitou		
Měsíční		

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ / TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ / TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 22-T2: Výkaz tarifní statistiky - plán

Držitel licence: Období:

	22-T2	i-1		i			
		Distribuované množství MWh	Distribuční kapacita tis.m ³	Odběrná místa počet	Distribuované množství MWh	Distribuční kapacita tis.m ³	Odběrná místa počet
	a	b	c	d	e	f	g
1	Velkoodběr a střední odběr z dálkovodu						
2	Velkoodběr a střední odběr z místní sítě						
3	Maloodběr	x	x	x	x	x	x
4	63 - 630						
5	55 - 63						
6	50 - 55						
7	45 - 50						
8	40 - 45						
9	35 - 40						
10	30 - 35						
11	25 - 30						
12	20 - 25						
13	15 - 20						
14	7,56 - 15						
15	1,89 - 7,56						
16	do 1,89						
17	Domácnost	x	x	x	x	x	x
18	63 - 630						
19	55 - 63						
20	50 - 55						
21	45 - 50						
22	40 - 45						
23	35 - 40						
24	30 - 35						
25	25 - 30						
26	20 - 25						
27	15 - 20						
28	7,56 - 15						
29	1,89 - 7,56						
30	do 1,89						
31	Celkem MODOM						
32	CELKEM						

Vypracoval:

Schválil: JMÉNO A PŘÍJMENÍ / TELEFON

JMÉNO A PŘÍJMENÍ / TELEFON

PODPIS

PODPIS

Datum:

Držitel licence: Období:

Výkaz 22-T3: Výkaz nákupu a prodeje distribučních služeb

	Provozovatel regionální distribuční soustavy	Distribuované	Náklady /	Rezervovaná	Náklady /	
		množství	Tržby	distribuční	Tržby	
		MWh	tis. Kč	kapacita	tis. Kč	
	a	b	c	d	e	
NÁKUP	1	Dálkovody	x	x	x	x
	2					
	3					
	4					
	5					
	6					
	7	Dálkovody celkem				
	8	Místní sítě	x	x	x	x
	9					
	10					
	11					
	12					
	13					
	14	Místní sítě celkem				
	15	Nákup celkem				
PRODEJ	16	Dálkovody	x	x	x	x
	17					
	18					
	19					
	20					
	21					
	22	Dálkovody celkem				
	23	Místní sítě	x	x	x	x
	24					
	25					
	26					
	27					
	28					
	29	Místní sítě celkem				
	30	Prodej celkem				

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence:

Období:

Výkaz 22-T4: Výkaz vstupu do distribuční soustavy - výroby

	Držitel licence na výrobu plynu (vstupní bod)	Množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy	Rezervovaná distribuční kapacita	Tržby za rezervovanou distribuční kapacitu
		MWh	tis. m ³	tis. Kč
	a	b	d	e
1	Dálkovody	x	x	x
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12	Dálkovody celkem			
13	Místní síť	x	x	x
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24	Místní síť celkem			
25	Vstupní bod celkem			

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období: Druh rezervované kapacity: **Výkaz 22-T5: Výkaz vstupu do distribuční soustavy a výstupu z distribuční soustavy - přeshraniční plynovody**

	Předávací místo	Množství plynu	Tržby za množství	Rezervovaná distribuční kapacita	Tržby za rezervovanou kapacitu	
		MWh	tis. Kč	tis. m ³	tis. Kč	
		a	b	c	d	e
VSTUPNÍ BOD	1	Dálkovody	x	x	x	x
	2					
	3					
	4					
	5					
	6	Dálkovody celkem				
	7	Místní sítě	x	x	x	x
	8					
	9					
	10					
	11					
	12	Místní sítě celkem				
	13	Vstupní bod celkem				
VÝSTUPNÍ BOD	14	Dálkovody	x	x	x	x
	15					
	16					
	17					
	18					
	19	Dálkovody celkem				
	20	Místní sítě	x	x	x	x
	21					
	22					
	23					
	24					
	25	Místní sítě celkem				
	26	Výstupní bod celkem				

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů číslo 23 pro držitele licence na přepravu plynu

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 23-A: Výkaz aktiv a změn aktiv,
2. Výkaz 23-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí,
3. Výkaz 23-HV: Výkaz hospodářského výsledku,
4. Výkaz 23-N: Výkaz nákladů,
5. Výkaz 23-I: Výkaz investičních výdajů,
6. Výkaz 23-D1a): Výkaz rezervované denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní přepravní kapacity,
7. Výkaz 23-D1b): Výkaz rezervované denní přerušitelné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní přepravní kapacity,
8. Výkaz 23-D2a): Výkaz rezervované denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci denní přepravní kapacity,
9. Výkaz 23-D2b): Výkaz rezervované denní přerušitelné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci denní přepravní kapacity,
10. Výkaz 23-D2c): Výkaz rezervované pevné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech,
11. Výkaz 23-D2d): Výkaz rezervované pevné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech,
12. Výkaz 23-D2e): Výkaz rezervované přerušitelné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech,
13. Výkaz 23-D2f): Výkaz rezervované přerušitelné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech,
14. Výkaz 23-D3: Výkaz denních hodnot přepravené energie,
15. Výkaz 23-D4: Výkaz plánované denní pevné přepravní kapacity, plánovaného množství přepraveného plynu a skutečně dosaženého maxima na výstupním domácím bodě a pro přímo připojené zákazníky,
16. Výkaz 23-D5: Výkaz rezervované kapacity a množství plynu přepraveného přímo připojeným zákazníkům,
17. Výkaz 23-D6: Výkaz denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní a dlouhodobé přepravní kapacity a množství přepraveného plynu – plán,

18. Výkaz 23-D7: Výkaz přepravních kapacit na vstupních hraničních bodech – plán,
19. Výkaz 23-D8: Výkaz údajů pro výpočet korekčního faktoru.

Vzory výkazů zveřejňuje Energetický regulační úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. **23-A: Výkaz aktiv a změn aktiv**

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty:

- aktiv (pořizovací a zůstatkové hodnoty), odpisů a vyřazeného majetku,
- plánů aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku.

1.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Pořizovací hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Zůstatková hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Aktivovaný majetek* - jedná se o souhrnné hodnoty aktivovaného majetku na obnovu i rozvoj.
- *Odpisy* - vykázány ze stávajícího i z nově aktivovaného majetku.
- *Vyřazený majetek* - vykazovány zůstatkové hodnoty majetku vyřazeného z důvodu prodeje, darování, mank a škod a zůstatkové hodnoty vyřazeného majetku s následným zařazením (majetek určený k reinvestici). Plány vyřazeného majetku vyplňuje držitel licence, který s vyřazením majetku ve svých plánech počítá.

Za uplynulý kalendářní rok „i-2“ jsou do sloupců zadávány pořizovací hodnoty aktiv k 31.12., zůstatkové hodnoty aktiv k 1.1. a 31.12. Hodnota aktivovaného majetku je dopočtena ze zadaných zůstatkových hodnot, odpisů a vyřazeného majetku.

Pro roky „i-1“ a „i“ jsou vykazovány plánované hodnoty aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatkové hodnoty k 31.12. jsou dopočteny.

1.2. Charakteristika řádků výkazu

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv

- a) *Provozní aktiva* podle § 2 písm. d).
- b) *Finanční leasing* podle § 5 odst. 3.

1.2.1. *Přímo přiřaditelný majetek*

Tranzitní přeprava

Přímo přiřaditelný majetek u tranzitní přepravy má převážně technologický charakter a zahrnuje zejména tyto položky:

- tranzitní plynovody se jmenovitými průměry od DN 800 do DN 1 400 – ř. 7,

- hraniční předávací stanice – ř. 8,
- kompresní stanice – ř. 9.

Vnitrostátní přeprava

Přímo přiřaditelný majetek u vnitrostátní přepravy má převážně technologický charakter a zahrnuje zejména tyto položky:

- vnitrostátní plynovody se jmenovitými průměry od DN 65 do DN 700 – ř. 14,
- vnitrostátní předávací stanice – ř. 15.

1.2.2. Podpůrný majetek

Podpůrný majetek slouží činností tranzitní přeprava a vnitrostátní přeprava a zahrnuje zejména:

- technický dispečink,
- technologický informační systém,
- vedení provozního úseku držitele licence,
- majetek údržby,
- vedení přepravních provozních oblastí,
- provozování přepravních technologií, které nelze přímo přiřadit,
- netechnologické objekty, sklady, doprava.

Podpůrný majetek je rozvrhován na činnost tranzitní přepravy a na činnost vnitrostátní přepravy podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

1.2.3. Ostatní činnosti

Řádek 23 zahrnuje přímo přiřaditelný majetek ostatních činností, které nesouvisí s licencovanou činností přeprava plynu.

1.2.4. Společný majetek

Jedná se o majetek, který slouží všem činnostem držitele licence.

Společný majetek je uváděn v členění na:

- hardware a software – ř. 26,
- společné administrativní budovy – ř. 27,
- zařízení a inventář – ř. 28,
- studie a projekty – ř. 29,
- ostatní společný majetek – ř. 30.

Společný majetek je rozvrhován na činnost tranzitní přepravy, na činnost vnitrostátní přepravy a na ostatní činnosti podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

1.2.5. Shrnutí a kontrola

V této části výkazu je provedeno shrnutí vykázaných hodnot a jsou zde vykazovány údaje, které umožňují hodnoty provozních aktiv a odpisů zadané ve výkazu porovnat s hodnotami účetními.

Nezahrnovaná aktiva – ř. 31

Položka obsahuje majetek vztahující se k licenci přeprava plynu, který podle § 2 písm. d) této vyhlášky nemůže být zahrnován do provozních aktiv.

Z výše uvedené souhrnné hodnoty jsou samostatně vykázány:

- goodwill – ř. 32,
- opravné položky k majetku – ř. 33,
- nedaňový majetek – ř. 34; v řádku je uvedena hodnota majetku, jehož odpisy jsou daňově neuznatelné.

Leasing – ř. 35

V položce je vypočten celkový dopad zahrnutí majetku pořízeného formou finančního leasingu. Hodnota je vypočtena jako saldo započtení ocenění daného majetku podle Mezinárodních účetních standardů (ocenění v IFRS – ř. 36) a vyloučení ocenění daného majetku podle Českých účetních standardů (ocenění v CAS – ř. 37).

Společnost celkem – účetnictví – ř. 39

Pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota aktiv a odpisů za společnost celkem.

1.2.6. Technické jednotky

Hodnoty jsou vykazovány za uplynulý kalendářní rok „i-2“.

V řádku 41 se vykazují km délky tranzitních plynovodů k 1.1. a 31.12.

V řádku 42 se vyazuje počet hraničních předávacích stanic k 1.1. a 31.12.

V řádku 43 se vyazuje počet kompresních stanic k 1.1. a 31.12.

V řádku 45 se vykazují km délky vnitrostátních plynovodů k 1.1. a 31.12.

V řádku 46 se vyazuje počet vnitrostátních předávacích stanic k 1.1. a 31.12.

2. Výkaz 23-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

2.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Číslo investice* - číslo investice, pokud je investici přiděleno.
- *Název investice* - název investice.
- *Typ majetku* - informace, zda se jedná o přímo přiřaditelný majetek, podpůrný majetek či společný majetek.
- *Typ činnosti* - informace, zda převládá tranzitní přeprava či vnitrostátní přeprava a vyplňuje se pouze u přímo přiřaditelného majetku.
- *Typ zařízení* - informace, zda převládá:

přímo přiřaditelný majetek – tranzitní přeprava:

- tranzitní plynovody,
- hraniční předávací stanice,
- kompresní stanice;

přímo přiřaditelný majetek – vnitrostátní přeprava:

- plynovody VVTL,
- vnitrostátní předávací stanice;

podpůrný majetek:

- technický dispečink,

- netechnologické objekty, sklady, doprava,
- ostatní;

společný majetek:

- informační systém,
- společné administrativní budovy,
- zařízení, inventář,
- studie, projekty,
- ostatní společný majetek.

Definice jednotlivých druhů zařízení plně korespondují s definicí položek majetku ve Výkazu aktiv 23-A.

- *Způsob realizace* - informace o označení způsobu realizace investiční akce:
 - vlastními silami,
 - zprostředkovaně přes smlouvy o poskytování služeb (SLA smlouvy) uzavřenými s jinými společnostmi, se kterými držitel licence tvoří holding nebo jsou součástí téhož holdingu nebo jiného podnikatelského seskupení podle jiného právního předpisu⁵) (dále jen „podnikatelské seskupení“),
 - jinými subjekty,
 - odkupem již existujícího majetku.
- *Aktivovaný objem* - hodnoty aktivovaného majetku ve vykazovaném roce „i-2“, v případě že jmenovitá hodnota investice přesahuje u:
 - tranzitní přepravy objem 5 mil. Kč,
 - vnitrostátní přepravy objem 5 mil. Kč,
 - podpůrného majetku objem 1 mil. Kč,
 - společného majetku objem 1 mil. Kč.

Aktivovaný majetek, který je pod hranicí uvedených limitů, bude uveden souhrnně jednou hodnotou pro tranzitní přepravu, vnitrostátní přepravu, podpůrný majetek a společný majetek. U odkupovaného majetku jsou uvedeny všechny realizované investiční akce, není tedy stanoven limit jejich hodnoty.

2.2. Charakteristika řádků výkazu

Ve výkazu je nutné pro každou aktivovanou investiční akci zadat nový řádek.

3. Výkaz 23-HV: Výkaz hospodářského výsledku

3.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Název* - název každého hraničního bodu, případně název virtuálního zásobníku plynu, podle označení ve sloupci „a“. V případě potřeby lze přidat další řádky.
- *Celkem* - výnosy a náklady za celou účetní jednotku. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát držitele licence.
- *Ostatní* - výnosy a náklady přímo nesouvisející s licencovanou činností přeprava plynu.
- *Licence* - výnosy a náklady přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.

- *Úprava* - nepovolené náklady podle § 2 písm. c) této vyhlášky.
- *Tranzit* - výnosy a náklady činnosti tranzit. Tyto hodnoty jsou již očištěné o nepovolené náklady. Jedná se o hodnoty před provedením alokace části nákladů tranzitu na vnitrostátní přepravu.
- *Přeprava* - výnosy a náklady činnosti vnitrostátní přeprava plynu. Tyto hodnoty jsou již očištěné o nepovolené náklady. Jedná se o hodnoty před provedením alokace části nákladů tranzitu na vnitrostátní přepravu.

3.2. Charakteristika řádků výkazu

3.2.1. Výnosy

- ř. 6 - tržby za standardní pevnou přepravní kapacitu, v příloze k regulačním výkazům dle přílohy č. 9 k této vyhlášce bude uveden počet uzavřených smluv tohoto typu v členění podle příslušných vstupních a výstupních bodů;
- ř. 8 až 14 - tržby za standardní pevnou přepravní kapacitu dle názvu vstupního hraničního bodu;
- ř. 15 a 16 - tržby za standardní pevnou přepravní kapacitu dle názvu vstupního bodu z virtuálního zásobníku plynu;
- ř. 18 až 24 - tržby za standardní pevnou přepravní kapacitu dle názvu výstupního hraničního bodu;
- ř. 25 a 26 - tržby za standardní pevnou kapacitou dle názvu výstupního bodu do virtuálního zásobníku;
- ř. 27 - tržby za denní pevnou přepravní kapacitu, v příloze k regulačním výkazům dle přílohy č. 9 k této vyhlášce bude uveden počet uzavřených smluv tohoto typu v členění podle příslušných vstupních a výstupních bodů;
- ř. 29 až 35 - tržby za denní pevnou přepravní kapacitu dle názvu vstupního hraničního bodu;
- ř. 36 a 37 - tržby za denní pevnou přepravní kapacitu dle názvu vstupního bodu z virtuálního zásobníku plynu;
- ř. 39 až 45 - tržby za denní pevnou přepravní kapacitu dle názvu výstupního hraničního bodu;
- ř. 46 a 47 - tržby za denní pevnou přepravní kapacitu dle názvu výstupního bodu do virtuálního zásobníku plynu;
- ř. 48 - tržby za standardní přerušitelnou přepravní kapacitu, v příloze k regulačním výkazům dle přílohy č. 9 k této vyhlášce bude uveden počet uzavřených smluv tohoto typu v členění podle příslušných vstupních a výstupních bodů;
- ř. 50 až 56 - tržby za standardní přerušitelnou přepravní kapacitu dle názvu vstupního hraničního bodu;
- ř. 57 a 58 - tržby za standardní přerušitelnou přepravní kapacitu dle názvu vstupního bodu z virtuálního zásobníku plynu;
- ř. 60 až 66 - tržby za standardní přerušitelnou přepravní kapacitu dle názvu výstupního hraničního bodu;
- ř. 67 a 68 - tržby za standardní přerušitelnou přepravní kapacitu dle názvu výstupního bodu do virtuálního zásobníku plynu;
- ř. 69 - tržby za denní přerušitelnou přepravní kapacitu, v příloze k regulačním výkazům dle přílohy č. 9 k této vyhlášce bude uveden počet

- uzavřených smluv tohoto typu v členění podle příslušných vstupních a výstupních bodů;
- ř. 71 až 77 - tržby za denní přerušitelnou přepravní kapacitu dle názvu vstupního hraničního bodu;
 - ř. 78 a 79 - tržby za denní přerušitelnou přepravní kapacitu dle názvu vstupního bodu z virtuálního zásobníku plynu;
 - ř. 81 až 87 - tržby za denní přerušitelnou přepravní kapacitu dle názvu výstupního hraničního bodu;
 - ř. 88 a 89 - tržby za denní přerušitelnou přepravní kapacitu dle názvu výstupního bodu do virtuálního zásobníku plynu;
 - ř. 90 - tržby za pevnou koordinovanou přepravní kapacitu v režimu na následující den, v příloze k regulačním výkazům dle přílohy č. 9 k této vyhlášce bude uveden počet uzavřených smluv tohoto typu v členění podle příslušných vstupních a výstupních bodů;
 - ř. 92 až 98 - tržby za pevnou koordinovanou přepravní kapacitu v režimu na následující den dle názvu vstupního hraničního bodu;
 - ř. 100 až 106 - tržby za pevnou koordinovanou přepravní kapacitu v režimu na následující den dle názvu výstupního hraničního bodu;
 - ř. 107 - tržby za pevnou nekoordinovanou přepravní kapacitu v režimu na následující den, v příloze k regulačním výkazům dle přílohy č. 9 k této vyhlášce bude uveden počet uzavřených smluv tohoto typu v členění podle příslušných vstupních a výstupních bodů;
 - ř. 109 až 115 - tržby za pevnou nekoordinovanou přepravní kapacitu v režimu na následující den dle názvu vstupního hraničního bodu;
 - ř. 117 až 123 - tržby za pevnou nekoordinovanou přepravní kapacitu v režimu na následující den dle názvu výstupního hraničního bodu;
 - ř. 124 - tržby za dlouhodobé smlouvy o přepravě plynu s pevnou přepravní kapacitou; v příloze k regulačním výkazům dle přílohy č. 9 k této vyhlášce bude uveden počet uzavřených smluv tohoto typu v členění podle příslušných vstupních a výstupních bodů;
 - ř. 126 až 132 - tržby za dlouhodobé smlouvy o přepravě plynu s pevnou přepravní kapacitou dle názvu vstupního hraničního bodu;
 - ř. 134 až 140 - tržby za dlouhodobé smlouvy o přepravě plynu s pevnou přepravní kapacitou dle názvu výstupního hraničního bodu;
 - ř. 142 až 146 - tržby vybrané od přímo připojených zákazníků podle typu přepravní kapacity;
 - ř. 147 - tržby za rezervovanou pevnou kapacitu vybrané od provozovatelů distribučních soustav na vstupním a výstupním domácím bodě;
 - ř. 148 - tržby za variabilní složku ceny vybrané od provozovatelů distribučních soustav na vstupním a výstupním domácím bodě;
 - ř. 149 - tržby za rezervovanou pevnou kapacitu vybrané na vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu;
 - ř. 150 - tržby za variabilní složku ceny vybrané na vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu;
 - ř. 151 - tržby za rezervovanou pevnou kapacitu vybrané na výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu;
 - ř. 152 - tržby za variabilní složku ceny vybrané na výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu;

- ř. 153 - tržby za rezervovanou pevnou kapacitu vybrané na vstupních hraničních bodech;
- ř. 154 - tržby za variabilní složku ceny vybrané na vstupních hraničních bodech;
- ř. 155 - tržby za rezervovanou pevnou kapacitu vybrané na výstupních hraničních bodech;
- ř. 156 - tržby za variabilní složku ceny vybrané na výstupních hraničních bodech;
- ř. 157 - případné další tržby z přepravy plynu, které nejsou definovány výše;
- ř. 158 - tržby z přepravy plynu ze smluv uzavřených před 31.12.2010;
- ř. 161 a 162 - tržby z tranzitu plynu vybrané za pevnou roční kapacitu na každém páru vstupního a výstupního bodu; v příloze k regulačním výkazům dle přílohy č. 9 k této vyhlášce bude uveden počet uzavřených smluv tohoto typu;
- ř. 163 - tržby inkasované držitelem licence za překročení smluvené kapacity;
- ř. 164 - tržby související s fakturací bilančních odchylek vybraných účastníků trhu s plynem v souladu s jiným právním předpisem⁹⁾;
- ř. 165 - tržby z odprodeje chybějícího bilančního plynu účastníkům trhu s plynem v souladu s jiným právním předpisem⁹⁾;
- ř. 166 - tržby z prodeje plynu;
- ř. 167 - tržby představující tržby za vlastní výrobky a služby, které nespadají do žádných výše uvedených kategorií;
- ř. 169 - změnu stavu zásob bilančního zemního plynu;
- ř. 170 - změna stavu zásob, které nespadají do výše uvedené kategorie;
- ř. 171 a 172 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 174 - výnosy, které snižují povolené náklady; jedná se o náhrady za škody způsobené na přepravním zařízení;
- ř. 175 - ostatní výnosy mající charakter provozních výnosů, které neodpovídají definici výše uvedeného řádku;
- ř. 176 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 218 až 224 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 242 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾.

3.2.2. Náklady

- ř. 178 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 181 - náklady spojené se spotřebou zemního plynu na pohon kompresních stanic;
- ř. 182 - náklady na nákup zemního plynu určeného k pokrytí ztrát v přepravní soustavě;
- ř. 183 - spotřeba energií mimo výše uvedené položky (bilanční plyn, spotřeba na pohon kompresních stanic, ztráty);

⁹⁾ Vyhláška č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů.

- ř. 184 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 185 - náklady na odkup přebývajícího bilančního plynu v rámci vyrovnávání plynárenské soustavy v souladu s právním předpisem⁹⁾;
- ř. 187 - náklady vynaložené na vyrovnávání přepravní soustavy na základě smlouvy o poskytování flexibility;
- ř. 188 - náklady na opravy a udržování;
- ř. 189 a 190 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 191 - náklady na nájemné z finančního leasingu;
- ř. 192 - náklady na nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- ř. 193 - služby související s nákupem informačních technologií;
- ř. 194 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- ř. 195 - náklady na zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování plynoměrů a souvisejících činností;
- ř. 196 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 198 až 202 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 203 - daň ze zemního plynu spotřebovaného na pohon kompresních stanic;
- ř. 204 - odpisy dlouhodobého majetku vykázány v souladu s Českými účetními standardy;
u licencované činnosti přeprava plynu jsou pro držitele licence stanoveny jednotné odpisové sazby pro vybrané druhy aktiv:

Klasifikace produktů	Název	Roční odpisová sazba (%)
332063	Plynoměry a přepočítávače	10
332065	Stanice katodové ochrany	12,5
332070	Regulační stanice – technologie	10
125111	Budovy průmyslové a skladové	2
125112	Budovy výrobní pro energetiku	2
221112	Plynovody	2,5
221129	Stavby pro dálkovou přepravu a distribuci plynu	2
291121	Turbíny	5
291232	Vzduchová čerpadla	5
291235	Turbokompresory	5
222429	Elektropřípojky podzemní	3,3
125111	Regulační stanice – stavební část	3,3
221191	Oplocení staveb – vedení dálková trubní	7
221491	Oplocení staveb – vedení dálková elektrická	7
242091	Oplocení samostatné	7
211219	Komunikace	3,3

Tyto jednotné odpisové sazby určují minimální dobu životnosti vyjmenovaných skupin majetku. Odpisové sazby ostatních stálých aktiv vycházejí z odpisového plánu držitele licence.

- ř. 205 a 206 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 208 - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 209 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁶) snižená o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 211 - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s provozováním přepravní soustavy;
- ř. 212 - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s opravami a údržbou přepravní soustavy;
- ř. 213 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací provozní režie ostatních středisek mimo provozování, udržování a opravy;
- ř. 214 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- ř. 215 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- ř. 226 až 230 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 232 - náklady na bankovní poplatky;
- ř. 233 - náklady na pojištění (pokud pojištění není účtováno v rámci služeb);
- ř. 234 - ostatní finanční náklady mimo bankovní poplatky a pojištění;
- ř. 235 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 243 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

3.2.3. *Hospodářský výsledek*

- ř. 239 a 240 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 246 a 247 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

4. Výkaz 23-N: Výkaz nákladů

4.1. Charakteristika řádků výkazu

Do nákladů procesů nejsou zahrnovány náklady na vyrovnání přepravní soustavy, daň ze zemního plynu, náklady na odkup přebývajícího bilančního plynu a plyn pro spotřebu kompresní stanice a vlastní spotřebu. Tyto náklady jsou vykazovány samostatně. Součástí nákladů procesů nejsou odpisy. Součástí jednotlivých procesů je příslušná část provozní režie.

Náklady procesů jsou sníženy o související výnosy. Jedná se zejména o výnosy za opětovné připojení po neplacení, neúspěšné reklamace měření, odstranění poruch na plynárenském zařízení zákazníka nebo odstranění závad způsobených třetí stranou, případně kompenzace z pojištění.

4.1.1. Tranzitní přeprava – Provoz

Provozování hraničních předávacích stanic – ř. 1

Proces „Provozování hraničních předávacích stanic“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zajištění provozu v souladu s platnými technickými dohodami předávání a přejímání zemního plynu;
- informace dispečinku o poruchách, haváriích a mimořádných událostech, které ovlivňují přepravu přes hraniční předávací stanici;
- předávání na dispečink hlášení o hodnotách z podepsaných protokolů množství a kvality předaného - přejímaného plynu včetně plnění kontrahovaných podmínek přepravy.

Provozování tranzitních plynovodů – ř. 2

Proces „Provozování tranzitních plynovodů“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zodpovědnost za předání veškerých informací o mimořádných a havarijních stavech na svěřených úsecích plynovodů na dispečink;
- zajištění podle pokynu dispečinku výjezd provozních pracovníků ke zjištění stavu případně k odstranění poruchy na svěřeném úseku plynovodu;
- zajištění spojení s pracovními četami vyslanými do terénu;
- zajištění plnění příkazů dispečinku k provedení změn provozu tranzitních plynovodů;
- zajištění plnění opatření stanovených Havarijním plánem;
- zabezpečení provozu, údržby a oprav veškerého plynárenského zařízení LČ a jinými energetickými zařízeními včetně odstraňování havarijních situací s cílem zajišťovat provozuschopnost soustavy a vysokou kvalitu poskytovaných služeb spojených přepravou zemního plynu při dodržování požadavků na ekologii, bezpečnost, požární ochrana; zajištění odstranění závad z kontrolních činností, provozních revizí, poruch a havárií;
- zpracovávání provozně ekonomických hlášení a výkazů;
- předávání zařízení liniové části do opravy a přebírání jej po opravě a uvádí do provozu;
- plánování údržby zařízení liniové části;
- spolupráce při letecké kontrole liniové části;
- zodpovědnost za bezpečné zajištění pracoviště až do úrovně odplynění před předáním pracoviště k opravě popř. k údržbě;
- při provozních akcích řídí manipulace s armaturami;
- koordinace interní a dodavatelské činnosti na zařízení liniové části pro provozní oblast a zajištění případného dozoru pro tyto činnosti;
- zajištění provozních revizí na zařízení liniové části;
- organizace pohotovostní službu;
- zodpovědnost za minimalizaci poruch a zajištění trvalé provozuschopnosti plynárenského zařízení;
- řešení složitých úkolů nebo havárií spojených s provozem, údržbou nebo výstavbou plynárenského zařízení;
- specifikace smluvních vztahů a podmínek s dodavateli služeb v oblasti oprav plynárenského zařízení;
- plánování a dodržování provozního a investičního rozpočtu;

- v oblasti životního prostředí jsou uplatňovány interní řídicí dokumenty; v oblasti požární ochrany jsou uplatňovány interní řídicí dokumenty; v oblasti bezpečnosti práce a ochrany zdraví při práci jsou uplatňovány interní řídicí dokumenty.

Provozování kompresních stanic – ř. 3

Proces „Provozování kompresních stanic“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- řízení provozu kompresní stanice v souladu s provozními předpisy pro obsluhu technologického zařízení při respektování zásad bezpečného provozu;
- rozhodování při obdržení příkazu ke změně režimu o tom, které soustrojí bude spuštěno či odstaveno, případně u kterého budou změněny provozní parametry;
- rozhodování o změně režimu provozu nebo odstavení zařízení z provozu v případě, kdy hrozí nebezpečí havárie nebo neobvyklý provozní stav;
- zodpovědnost za dodržení pohotového výkonu kompresní stanice;
- zodpovědnost za řádnou obsluhu technologických a pomocných zařízení;
- zodpovědnost za operativní odstraňování závad technologických zařízení snižujících pohotový výkon kompresních stanic a ostatních závad zařízení ohrožujících jejich funkčnost;
- zodpovědnost za předání veškerých provozních informací na dispečink;
- realizace změny provozu TS vyžádaných dispečink ve stanovených časových limitech;
- informace dispečinku o realizovaných změnách provozních parametrů TS, o změnách počtu TS zařazených do pohotovosti a oprav;
- informování dispečinku o poruchách, haváriích a mimořádných situacích v provozu kompresní stanice majících vliv na přepravu zemního plynu s udáním času vzniku, příčiny vzniku a předpokládanou dobou trvání;
- řádné vedení provozní dokumentace, evidenci provozních údajů, provozních parametrů a příkazů dispečink s jejich přesným zněním, časem předání a časem realizace;
- předávání informací na dispečink v dvouhodinových intervalech hodinové parametry provozu kompresní stanice (vstupní tlak, výstupní tlak, počty provozovaných TS, provozní otáčky NTT);
- zabezpečení provozu, údržby a oprav veškerého plynárenského i neplynárenského zařízení kompresní stanice včetně odstraňování havarijních situací s cílem zajišťovat provozuschopnost soustavy a vysokou kvalitu poskytovaných služeb spojených přepravou zemního plynu při dodržování požadavků na ekologii, bezpečnost, požární ochrana;
- pro interní řízení provozů je k dispozici technická dokumentace, schémata, návody, manuály;
- provozování a udržování měřicích zařízení a měřicích systémů;
- zajištění operativního řízení provozu dle požadavku dispečinku;
- koordinace souběhu prací údržby, výstavby a provozování technologických zařízení;
- zpracování pracovních a kontrolní postupů, provozních revizí kompresní stanice a zabezpečení jejich realizaci;
- zpracování požadavků na provedení speciálních měření (výkon TS, vibrace, hluk apod.);
- minimalizace poruch a zajištění trvalé provozuschopnosti plynárenského zařízení;
- řešení složitých úkolů nebo havárií spojených s provozem, údržbou nebo výstavbou plynárenského zařízení, schvaluje používané postupy a technologie;

- specifikace smluvních vztahů a podmínek s dodavatelem služeb v oblasti oprav plynárenského zařízení;
- plánování a dodržování provozního a investičního rozpočtu;
- řízení personální aktivity spojené s motivací, rozvojem a hodnocením výkonnosti zaměstnanců;
- v oblasti životního prostředí jsou uplatňovány interní řídicí dokumenty;
- v oblasti požární ochrany jsou uplatňovány interní řídicí dokumenty;
- v oblasti bezpečnosti práce a ochrany zdraví při práci jsou uplatňovány interní řídicí dokumenty.

4.1.2. Tranzitní přeprava – Údržba

Údržba hraničních předávacích stanic – ř. 4

Proces „Údržba hraničních předávacích stanic“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- základní údržba zařízení je zajišťována zaměstnanci liniové části s odpovídající odbornou kvalifikací, zaměstnanci centralizované, specializované údržby a dále je údržba zajišťována prostřednictvím pracovníků dodavatelů s odpovídající odbornou kvalifikací;
- provozní kontroly a periodicky se opakující údržbářské činnosti včetně četností jsou uvedeny v „Souborech pracovních a zkušebních postupů liniové části“. Součástí souboru jsou například manuály, návody pro obsluhu a údržbu, technické příručky, návody pro montáž, revizní knihy, místní provozní řády, technologické a pracovní postupy.

Údržba tranzitních plynovodů – ř. 5

Proces „Údržba tranzitních plynovodů“ zahrnuje náklady spojené s údržbou tranzitních plynovodů:

- základní údržba zařízení je zajišťována zaměstnanci liniové části s odpovídající odbornou kvalifikací, zaměstnanci centralizované, specializované údržby a dále je údržba zajišťována prostřednictvím pracovníků dodavatelů s odpovídající odbornou kvalifikací;
- provozní kontroly a periodicky se opakující údržbářské činnosti včetně četností jsou uvedeny v „Souborech pracovních a zkušebních postupů liniové části“. Součástí souboru jsou například manuály, návody pro obsluhu a údržbu, technické příručky, návody pro montáž, revizní knihy, místní provozní řády, technologické a pracovní postupy;
- kontrola a evidence technického stavu zařízení liniové části, zabezpečení provedení hlášení po poruše;
- zjištění, zda v trase plynovodu nedochází k úniku plynu (např. změnou vegetace);
- činnost jiných subjektů v ochranných a bezpečnostních pásmech plynovodů (např. zda nejsou prováděny stavby, výkopové práce, úpravy terénu, skládky materiálu, pokládání jiných podzemních, příp. nadzemních vedení nebo zařízení);
- stav uložení plynovodu, spádování, izolace, nátěry, stav podpěr, stav mechanického připojení zemnicích vodičů na konstrukcích a potrubí, stav bleskojistek;
- oplocení - stav oplocení armatur a zařízení plynovodu, nátěr, osazení výstražných tabulek, zabezpečení vstupu, funkčnost zámků, stav terénu a vegetace v celé oplocené části a vně do vzdálenosti jednoho metru od oplocení.

Údržba kompresních stanic – ř. 6

Proces „Údržba kompresních stanic“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- základní údržba zařízení je zajišťována zaměstnanci kompresních stanic, zaměstnanci centralizované specializované údržby nebo je zajišťována prostřednictvím pracovníků dodavatelů s odpovídající odbornou kvalifikací;
- provozní kontroly a periodicky se opakující údržbářské činnosti včetně četností jsou uvedeny v „Souborech pracovních a zkušebních postupů kompresních stanic“
Pro realizaci údržby je nutné mít k dispozici:
 - a) technické podmínky,
 - b) provozní deníky, knihy závad a provozní dokumentace,
 - c) kalibrační listy (musí být uveden soupis a místo uložení),
 - d) karty elektrických spotřebičů,
 - e) karty elektrického přenosného nářadí,
 - f) karty svařovací techniky,
 - g) svařovací postupy (musí být uveden soupis a místo uložení),
 - h) konfirmační postupy (musí být uveden soupis a místo uložení),
 - i) seznam projektové a výkresové dokumentace (zde musí být uvedeno místo, kde je možné získat kompletní přehled o platné projektové dokumentaci)
 - j) evidenci například vydaných TOZ, povolení, protokolů a příkazů k práci (musí být uveden název knihy, kde je proveden soupis a místo uložení záznamů).

4.1.3. Tranzitní přeprava – podíl Dispečerské řízení soustavy - ř. 7

Proces „Tranzitní přeprava – podíl Dispečerské řízení soustavy“ zahrnuje náklady tranzitní přepravy spojené s:

- dispečerským řízením přepravy;
- kapacitními výpočty pro řízení soustavy;
- zpracováním podkladů pro vystavení protokolů o přepravě.

4.1.4. Tranzitní přeprava – podíl Obchod s kapacitou a marketing – ř. 8

Proces „Tranzitní přeprava – podíl Obchod s kapacitou a marketing“ zahrnuje náklady tranzitní přepravy spojené s prodejem přepravní kapacity, marketingem a reklamou a dalšími činnostmi:

- podpora procesů prodeje a obchodních podmínek;
- tvorba cen a produktů; fakturace;
- komunikace se zákazníky;
- výpočty finanční způsobilosti; zpracování nominací;
- zajištění alokace kapacit na základě žádostí; vyhodnocování odchylek (výpočet a vyrovnání);
- matching na hraničních předávacích stanicích a podzemních zásobnících;
- marketing a reklama.

4.1.5. Tranzitní přeprava – podíl Správní režie – ř. 9

Proces „Tranzitní přeprava – podíl Správní režie“ zahrnuje náklady tranzitní přepravy spojené s následujícími činnostmi:

- telekomunikace;
- účetnictví, daně, controlling, finance, audit;
- nákup a logistika;

- doprava, správa a údržba budov evidence nemovitostí;
- archív, podatelna, technická knihovna;
- lidské zdroje, právní služby;
- národní a evropské regulační záležitosti.

4.1.6. Vnitrostátní přeprava – Provoz

Provozování vnitrostátních plynovodů – ř. 10

Proces „Provozování vnitrostátních plynovodů“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zodpovědnost za předání veškerých informací o mimořádných a havarijních stavech na svěřených úsecích plynovodů na dispečink;
- zajištění podle pokynu dispečinku výjezd provozních pracovníků ke zjištění stavu případně k odstranění poruchy na svěřeném úseku plynovodu;
- zajištění spojení s pracovními četami vyslanými do terénu;
- zajištění plnění příkazů dispečinku k provedení změn provozu vnitrostátních plynovodů;
- zajištění plnění opatření stanovených Havarijním plánem;
- zabezpečení provozu, údržby a oprav veškerého plynárenského zařízení LČ a jinými energetickými zařízeními včetně odstraňování havarijních situací s cílem zajišťovat provozuschopnost soustavy a vysokou kvalitu poskytovaných služeb spojených přepravou zemního plynu při dodržování požadavků na ekologii, bezpečnost, požární ochrana;
- zajištění odstranění závad z kontrolních činností, provozních revizí, poruch a havárií;
- zpracovávání provozně ekonomických hlášení a výkazů;
- předávání zařízení liniové části do opravy a přebírání jej po opravě a uvádí do provozu;
- plánování údržby zařízení liniové části;
- spolupráce při letecké kontrole liniové části;
- zodpovědnost za bezpečné zajištění pracoviště až do úrovně odplynění před předáním pracoviště k opravě popř. k údržbě;
- při provozních akcích řídí manipulace s armaturami;
- koordinace interní a dodavatelské činnosti na zařízení liniové části pro provozní oblast a zajištění případného dozoru pro tyto činnosti;
- zajištění provozních revizí na zařízení liniové části;
- organizace pohotovostní službu;
- zodpovědnost za minimalizaci poruch a zajištění trvalé provozuschopnosti plynárenského zařízení;
- řešení složitých úkolů nebo havárií spojených s provozem, údržbou nebo výstavbou plynárenského zařízení;
- specifikace smluvních vztahů a podmínek s dodavateli služeb v oblasti oprav plynárenského zařízení;
- plánování a dodržování provozního a investičního rozpočtu;
- v oblasti životního prostředí jsou uplatňovány interní řídicí dokumenty; v oblasti požární ochrany jsou uplatňovány interní řídicí dokumenty; v oblasti bezpečnosti práce a ochrany zdraví při práci jsou uplatňovány interní řídicí dokumenty.

Provozování předávacích stanic – ř. 11

Proces „Provozování předávacích stanic“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- zajištění v souladu s platnými technickými dohodami předávání a přejímání zemního plynu;
- informace dispečinku o poruchách, haváriích a mimořádných událostech, které ovlivňují přepravu přes vnitrostátní předávací stanici;
- předávání na dispečink hlášení o hodnotách z podepsaných protokolů množství a kvality předaného - přejímaného plynu včetně plnění kontrahovaných podmínek přepravy.

4.1.7. Vnitrostátní přeprava – Údržba

Údržba vnitrostátních plynovodů – ř. 12

Proces „Údržba vnitrostátních plynovodů“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- základní údržba zařízení je zajišťována zaměstnanci liniové části s odpovídající odbornou kvalifikací, zaměstnanci centralizované, specializované údržby a dále je údržba zajišťována prostřednictvím pracovníků dodavatelů s odpovídající odbornou kvalifikací;
- provozní kontroly a periodicky se opakující údržbářské činnosti včetně četností jsou uvedeny v „Souborech pracovních a zkušebních postupů liniové části“. Součástí souboru jsou například manuály, návody pro obsluhu a údržbu, technické příručky, návody pro montáž, revizní knihy, místní provozní řády, technologické a pracovní postupy.;
- kontrola a evidence technického stavu zařízení liniové části, zabezpečení provedení hlášení po poruše;
- zjištění, zda v trase plynovodu nedochází k úniku plynu (např. změnou vegetace);
- činnost jiných subjektů v ochranných a bezpečnostních pásmech plynovodů (např. zda nejsou prováděny stavby, výkopové práce, úpravy terénu, skládky materiálu, pokládání jiných podzemních, příp. nadzemních vedení nebo zařízení);
- stav uložení plynovodu, spádování, izolace, nátěry, stav podpěr, stav mechanického připojení zemnicích vodičů na konstrukcích a potrubí, stav bleskojistik;
- oplocení - stav oplocení armatur a zařízení plynovodu, nátěr, osazení výstražných tabulek, zabezpečení vstupu, funkčnost zámek, stav terénu a vegetace v celé oplocené části a vně do vzdálenosti jednoho metru od oplocení.

Údržba předávacích stanic – ř. 13

Proces „Údržba předávacích stanic“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- základní údržba zařízení je zajišťována zaměstnanci liniové části s odpovídající odbornou kvalifikací, zaměstnanci centralizované, specializované údržby a dále je údržba zajišťována prostřednictvím pracovníků dodavatelů s odpovídající odbornou kvalifikací;
- provozní kontroly a periodicky se opakující údržbářské činnosti včetně četností jsou uvedeny v „Souborech pracovních a zkušebních postupů liniové části“. Součástí souboru jsou například manuály, návody pro obsluhu a údržbu, technické příručky, návody pro montáž, revizní knihy, místní provozní řády, technologické a pracovní postupy.

4.1.8. Vnitrostátní přeprava – podíl Dispečerské řízení soustavy – ř. 14

Proces „Vnitrostátní přeprava – podíl Dispečerské řízení soustavy“ zahrnuje náklady vnitrostátní přepravy spojené s:

- dispečerským řízením přepravy;
- kapacitními výpočty pro řízení soustavy;
- zpracováním podkladů pro vystavení protokolů o přepravě.

4.1.9. Vnitrostátní přeprava – podíl Obchod s kapacitou a marketing – ř. 15

Proces „Vnitrostátní přeprava – podíl Obchod s kapacitou a marketing“ zahrnuje náklady vnitrostátní přepravy spojené s prodejem přepravní kapacity, marketingem a reklamou a dalšími činnostmi:

- podpora procesů prodeje a obchodních podmínek;
- tvorba cen a produktů; fakturace; komunikace se zákazníky;
- výpočty finanční způsobilosti;
- zpracování nominací;
- zajištění alokace kapacit na základě žádostí;
- vyhodnocování odchylek (výpočet a vyrovnání);
- matching na hraničních předávacích stanicích a podzemních zásobnících;
- marketing a reklama.

4.1.10. Vnitrostátní přeprava – podíl Správní režie – ř. 16

Proces „Vnitrostátní přeprava – podíl Správní režie“ zahrnuje náklady vnitrostátní přepravy spojené s následujícími činnostmi:

- telekomunikace;
- účetnictví, daně, controlling, finance, audit;
- nákup a logistika;
- doprava, správa a údržba budov evidence nemovitostí;
- archív, podatelna, technická knihovna;
- lidské zdroje, právní služby;
- národní a evropské regulační záležitosti.

4.1.11. Procesy společné pro tranzitní i vnitrostátní přepravu

Uvedené položky jsou součástí tranzitní i vnitrostátní přepravy oblasti „Provoz“. Alokace jednotlivých procesů je provedena controllingovým systémem společnosti.

Provozní řízení soustavy – ř. 18

Proces „Provozní řízení soustavy“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- optimalizace a řízení provozu soustavy;
- plánování inspekcí, revizí, oprav a údržby;
- vyjadřování ve stavebním a územním řízení ke stavbám;
- technické činnosti (specifikace materiálů a technologií);
- zpracování a aktualizace geodetické dokumentace;
- správa, údržba a rozvoj řídicích systémů;
- správa technologických aplikací pro procesy provozování a údržbu;
- diagnostika točivých strojů a tlakových systémů;
- BOZP a životní prostředí;
- legislativní činnost;
- servisní správa údržby.

Měření – ř. 19

Proces „Měření“ zahrnuje náklady spojené s provozováním měření.

Strategické řízení obnovy a rozvoje plynárenské soustavy – ř. 20

Proces „Strategické řízení obnovy a rozvoje plynárenské soustavy“ zahrnuje náklady spojené s provozním plánem rozvoje a obnovy a strategií rozvoje.

Obchod s kapacitou a marketing - Prodej přepravní kapacity – ř. 21

Proces „Prodej přepravní kapacity“ zahrnuje náklady spojené s následujícími činnostmi:

- podpora procesů prodeje a obchodních podmínek;
- tvorba cen a produktů; fakturace;
- komunikace se zákazníky;
- výpočty finanční způsobilosti;
- zpracování nominací;
- zajištění alokace kapacit na základě žádostí;
- vyhodnocování odchylek (výpočet a vyrovnání);
- matching na hraničních předávacích stanicích a podzemních zásobnících.

Obchod s kapacitou a marketing - Marketing a reklama – ř. 22

Proces „Marketing a reklama“ zahrnuje náklady spojené s marketingem a reklamou.

5. Výkaz 23–I: Výkaz investičních výdajů

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů souvisejících s pořízením provozních aktiv v jednotlivých letech.

5.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Obnova* - náhrada stávajících zařízení za nové, i když technicky dokonalejší tak, aby byla zachována jeho funkce z hlediska bezpečnosti, spolehlivosti, dodržení standardů, optimalizace provozních nákladů. To znamená, že obnovou se nezvětšuje rozsah stávajících zařízení. Zahrnuje tedy vše, co nelze klasifikovat jako rozvoj.
- *Rozvoj* - výstavba nových či rozšiřování stávajících zařízení přepravní sítě realizovaná na základě rozhodnutí držitele licence, kdy nutnost rozšíření sítě vyplývá z požadavků zákazníků a postupného růstu zatížení. Do této kategorie patří také pořízení nových zařízení z titulu plnění povinností držitele licence stanovených právními předpisy. Rozsah zařízení se rozvojem obvykle zvětšuje.

5.2. Charakteristika řádků výkazu

Definice jednotlivých položek majetku plně korespondují s obsahem položek Výkazu aktiv 23-A.

Společný majetek – ř. 25 je rozdělen na ostatní činnosti, na činnost tranzitní přepravy a na činnost vnitrostátní přepravy podle přímo přiřaditelného majetku. Společný majetek je vykazován ve stejné struktuře jako ve Výkazu aktiv 23-A.

5.3. Technické jednotky - změna

Zadávané technické jednotky se vztahují k hodnotám investičních výdajů uvedených v horní části tabulky.

V řádku 32 se vykazují změny km délky tranzitních plynovodů.

V řádku 33 se vykazují změny počtu hraničních předávacích stanic.

V řádku 34 se vykazují změny počtu kompresních stanic.

V řádku 36 se vykazují změny km délky vnitrostátních plynovodů.

V řádku 37 se vykazují změny počtu vnitrostátních předávacích stanic.

6. Výkaz 23-D1a): Výkaz rezervované denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní přepravní kapacity a služeb poskytovaných provozovatelem přepravní soustavy

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“.

6.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „b“ - název hraničního bodu, resp. název virtuálního zásobníku plynu; v případě potřeby lze přidat další řádky;
- „c“ až „n“ - hodnoty skutečné denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní přepravní kapacity.

6.2. Charakteristika řádků výkazu

- ř. 2 až 8 - skutečná denní pevná přepravní kapacita na vstupních hraničních bodech;
- ř. 10 a 11 - skutečná denní pevná přepravní kapacita na vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu;
- ř. 13 - plánovaná denní pevná přepravní kapacita ve vstupním domácím bodě;
- ř. 14 až 20 - skutečná denní pevná přepravní kapacita na výstupních hraničních bodech;
- ř. 22 a 23 - skutečná denní pevná přepravní kapacita na výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu;
- ř. 26 a 27 - skutečná hodnota rezervované denní pevné přepravní kapacity pro poskytnutí příslušné tranzitní služby. V příloze k regulačním výkazům dle přílohy č. 9 k této vyhlášce bude uvedena specifikace poskytované služby a počet smluv v členění podle příslušných vstupních a výstupních bodů. V případě potřeby lze přidat další řádky.

7. Výkaz 23-D1b): Výkaz rezervované denní přerušitelné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní přepravní kapacity a služeb poskytovaných provozovatelem přepravní soustavy

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“. Výkaz je obdobou Výkazu 23-D1a), týká se však údajů o rezervaci přerušitelné přepravní kapacity. Význam všech řádků a sloupců je obdobný s uvedeným výkazem.

8. Výkaz 23-D2a): Výkaz rezervované denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci denní přepravní kapacity

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“. Výkaz je obdobou Výkazu 23-D1a), týká se však údajů o rezervaci denní pevné přepravní kapacity. Význam

všech řádků a sloupců je obdobný s uvedeným výkazem. Ve výkazu je nutné pro každý den přidat nový sloupec, musí tedy být vykázány údaje za 365 dní, pro přestupný rok za 366 dní.

9. Výkaz 23-D2b): Výkaz rezervované denní přerušitelné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci denní přepravní kapacity

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“. Výkaz je obdobou Výkazu 23-D2a), týká se však údajů o rezervaci denní přerušitelné přepravní kapacity. Význam všech řádků a sloupců je obdobný s uvedeným výkazem.

10. Výkaz 23-D2c): Výkaz rezervované pevné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“. Výkaz je obdobou Výkazu 23-D2a), týká se však údajů o rezervaci pevné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den. Význam všech řádků a sloupců je obdobný s uvedeným výkazem.

11. Výkaz 23-D2d): Výkaz rezervované pevné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“. Výkaz je obdobou výkazu 23-D2a), týká se však údajů o rezervaci pevné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den. Význam všech řádků a sloupců je obdobný s uvedeným výkazem.

12. Výkaz 23-D2e): Výkaz rezervované přerušitelné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“. Výkaz je obdobou Výkazu 23-D2a), týká se však údajů o rezervaci přerušitelné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den. Význam všech řádků a sloupců je obdobný s uvedeným výkazem.

13. Výkaz 23-D2f): Výkaz rezervované přerušitelné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“. Výkaz je obdobou Výkazu 23-D2a), týká se však údajů o rezervaci přerušitelné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den. Význam všech řádků a sloupců je obdobný s uvedeným výkazem.

14. Výkaz 23-D3: Výkaz denních hodnot přepravené energie

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“. Ve výkazu je nutné pro každý den přidat nový sloupec, musí tedy být vykázány údaje za 365 dní, pro přestupný rok za 366 dní. Údaje o množství přepraveného plynu jsou uvedeny v energetických jednotkách.

14.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *b* - název hraničního bodu, virtuálního zásobníku plynu, resp. název přímo připojeného zákazníka. V případě potřeby lze přidat další řádky.

14.2. Charakteristika řádků výkazu

- ř. 2 až 8 - skutečné množství plynu přepraveného přes vstupní hraniční bod;
- ř. 10 a 11 - skutečné množství plynu přepraveného přes vstupní bod z virtuálního zásobníku plynu;
- ř. 13 - skutečné množství plynu přepraveného přes vstupní domácí bod;
- ř. 15 až 21 - skutečné množství plynu přepraveného přes výstupní hraniční bod;
- ř. 23 a 24 - skutečné množství plynu přepraveného přes výstupní bod do virtuálního zásobníku plynu;
- ř. 26 - skutečné množství plynu přepraveného přes výstupní domácí bod;
- ř. 27 až 33 - skutečné množství plynu přepraveného přímo připojeným zákazníkům;
- ř. 35 - skutečné množství plynu související s využitím smlouvy na vyrovnávání přepravní soustavy;
- ř. 36 - skutečné množství plynu, které bylo spotřebováno na pohon kompresních stanic.

15. Výkaz 23-D4: Výkaz plánované denní pevné přepravní kapacity, plánovaného množství přepraveného plynu a skutečně dosaženého maxima na výstupním domácím bodě a pro přímo připojené zákazníky

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a plány na rok „i“.

15.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „b“ - název distribuční společnosti, resp. název každého přímo připojeného zákazníka; v případě potřeby lze přidat další řádky;
- „c“ - plánovaná rezervovaná denní pevná přepravní kapacita v roce „i“;
- „d“ - plánované množství přepraveného plynu v roce „i“;
- „e“ - dosažené maximum přepraveného plynu v jednotlivých bodech v roce „i-2“;
- „f“ - datum dne, ve kterém došlo k dosažení denního maxima v příslušném bodě v roce „i-2“.

16. Výkaz 23-D5: Výkaz rezervované kapacity a množství plynu přepraveného přímo připojeným zákazníkům

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje v jednotlivých měsících za uplynulý kalendářní rok „i-2“. Pro každý měsíc je nutné vložit novou tabulku.

16.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „b“ - název přímo připojeného zákazníka. V případě potřeby lze přidat další řádky;
- „c“ - hodnoty denní rezervované pevné přepravní kapacity na dobu neurčitou;
- „d“ - řádek 1 označení denní rezervované přepravní kapacity (přerušitelné přepravní kapacita na dobu neurčitou, pevná měsíční přepravní kapacita, přerušitelná měsíční přepravní kapacita, pevná klouzavá přepravní kapacita); ostatní řádky hodnoty příslušné rezervované přepravní kapacity. V případě potřeby lze přidat další sloupce;
- „e“ - hodnota výnosů za rezervovanou přepravní kapacitu;
- „f“ - hodnota překročení pevné rezervované přepravní kapacity;
- „g“ - hodnota tržeb za překročení pevné rezervované přepravní kapacity;
- „h“ - množství přepraveného plynu;
- „i“ - výnosy za množství plynu přepraveného přímo připojeným zákazníkům.

17. Výkaz 23-D6: Výkaz denní přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní a dlouhodobé přepravní kapacity a množství přepraveného plynu – plán

Výkaz je předkládán jako plán na rok „i“ a je podkladem pro výpočet cen přepravy plynu v jednotlivých vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy.

17.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „b“ - název hraničního bodu, resp. virtuálního zásobníku plynu. V případě potřeby lze přidat další řádky;
- „c“ - hodnoty plánované denní pevné standardní přepravní kapacity pro rezervaci přepravní kapacity na dobu trvání 1 až 11 měsíců;
- „d“ - hodnoty plánované denní pevné standardní přepravní kapacity pro rezervaci přepravní kapacity na dobu 12 a více měsíců;
- „e“ - hodnoty plánované denní přerušitelné standardní přepravní kapacity pro rezervaci přepravní kapacity na dobu trvání 1 až 11 měsíců;
- „f“ - hodnoty plánované denní přerušitelné standardní přepravní kapacity pro rezervaci přepravní kapacity na dobu 12 a více měsíců;
- „g“ - hodnoty plánované denní dlouhodobé pevné přepravní kapacity;
- „h“ - hodnoty plánovaného množství přepraveného plynu.

18. Výkaz 23-D7: Výkaz přepravních kapacit na vstupních hraničních bodech – plán

Ve výkazu jsou vyplňovány plánované údaje na regulovaný rok „i“.

18.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „b“ - označení kontraktu;
- „c“ - název vstupního hraničního bodu. V případě potřeby lze přidat další řádky;
- „d“ - název výstupního hraničního bodu. V případě potřeby lze přidat další řádky;
- „e“ - datum ukončení platnosti kontraktu;
- „f“ - pevná cena za rezervaci denní pevné přepravní kapacity pro příslušný kontrakt;
- „g“ - denní rezervovaná pevná přepravní kapacita;
- „h“ - pevná cena za rezervaci denní pevné přepravní kapacity;
- „i“ - denní rezervovaná pevná přepravní kapacita.

18.2. Charakteristika řádků výkazu

- ř. 2 až 8 - údaje pro jednotlivé kontrakty uzavřené od 1.7. 2006 do 31.12.2010, které jsou platné v roce „i“. V případě potřeby lze přidat další řádky;
- ř. 11 až 16 - údaje pro jednotlivé kontrakty uzavřené po 1.1.2011 v režimu Entry/Exit, které jsou platné v roce „i“. V případě potřeby lze přidat další řádky.

19. Výkaz 23-D8: Výkaz údajů pro výpočet korekčního faktoru

Ve výkazu jsou vyplňovány údaje za uplynulý kalendářní rok „i-2“.

19.1. Charakteristika sloupců výkazu

- „b“ - název hraničního bodu, virtuálního zásobníku plynu, resp. název distribuční společnosti. V případě potřeby lze přidat další řádky;
- „f“ - skutečné výnosy ve fixní složce na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy;

- „g“ - skutečné výnosy ve variabilní složce na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy.

19.2. Charakteristika řádků výkazu

- ř. 1 - skutečné množství ztrát v přepravní soustavě; ve sloupci „c“ uvede držitel licence množství plynu, ve sloupci „d“ náklady na jeho finanční vyrovnání;
- ř. 2 - skutečné množství plynu spotřebované pro pohon kompresních stanic, ve sloupci „c“ uvede držitel licence množství plynu, ve sloupci „d“ náklady na jeho finanční vyrovnání;
- ř. 3 - náklady spojené s finančním vyrovnáním skutečné výše spotřební daně;
- ř. 4 - skutečné výnosy za odchylky nad povolenou toleranci a výnosy za vyvažovací (bilanční) plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení zúčtované s operátorem trhu;
- ř. 5 - vyplňuje se pouze v případě, že vznikly další neplánované náklady související s licencovanou činností přeprava plynu (ty musí být řádně doloženy odpovídajícími doklady);
- ř. 6 - skutečné výnosy za činnost související s připojením zákazníků;
- ř. 8 až 14 - skutečné výnosy ve vstupních hraničních bodech;
- ř. 15 a 16 - skutečné výnosy na vstupním bodě z virtuálních zásobníků plynu;
- ř. 18 - skutečné výnosy za přepravu plynu na vstupním domácím bodě;
- ř. 20 až 26 - skutečné výnosy na výstupních hraničních;
- ř. 28 a 29 - skutečné výnosy na výstupním bodě do virtuálních zásobníků plynu;
- ř. 31 až 37 - skutečné výnosy na výstupním domácím bodě v členění na jednotlivé distribuční společnosti a přímo připojené zákazníky.

Výkaz 23-A: Výkaz aktiv a změn aktiv

Držitel licence: Období:

v tis. Kč

23-A	Skutečnost				Plán				Plán					
	Pořizovací hodnota aktiv k 31.12.	Zůstatková hodnota aktiv k 1.1.	Zůstatková hodnota aktiv k 31.12.	Odpisy	Vyřazený majetek	Aktivovaný majetek	Odpisy	Vyřazený majetek	Aktivovaný majetek	Odpisy	Vyřazený majetek	Zůstatková hodnota aktiv		
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	o
1														
2														
3														
4														
5														
6														
7														
8														
9														
10														
11														
12														
13														
14														
15														
16														
17														
18														
19														
20														
21														
22														
23														
24														
25														
26														
27														
28														
29														
30														
Shrnutí a kontrola														
31														
32														
33														
34														
35														
36														
37														
38														
39														
Technické jednotky														
40														
41														
42														
43														
44														
45														
46														

31	Nezánmovaná aktiva													
32	z toho goodwill													
33	z toho opravné položky k majetku													
34	z toho nezanovný majetek													
35	Leasing													
36	Ocenění v IFRS													
37	Ocenění v CAS													
38	Společnost celkem - výkazy													
39	Společnost celkem - účetnictví													

	Stav k 1.1.	Stav k 31.12.
40	x	x
41	km	počet
42	Hraníční předávací stanice	počet
43	Kompresní stanice	počet
44	Vnitrostátní přeprava	x
45	Vnitrostátní VVTL plynovody	km
46	Vnitrostátní předávací stanice	počet

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

	Číslo investice	Název investice	Typ majetku	Typ činnost	Typ zařízení	Způsob realizace	Aktivovaný objem [v tis. Kč]
	a	b	c	d	e	f	g
1							
2							

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

23-HV	Název	Celkem	Ostatní	Licence	Úprava	Tranzit	Přeprava
		Kč	Kč	Kč	Kč	Kč	Kč
127	Hraniční		x				
128	Hraniční		x				
129	Hraniční		x				
130	Hraniční		x				
131	Hraniční		x				
132	Hraniční		x				
133	Výstupní body	x	x	x	x	x	x
134	Hraniční		x				
135	Hraniční		x				
136	Hraniční		x				
137	Hraniční		x				
138	Hraniční		x				
139	Hraniční		x				
140	Hraniční		x				
141	Tržby přepravy pro přímo připojené zákazníky	x	x			x	
142	Tržby za pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou	x	x			x	
143	Tržby za pružitelnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou	x	x			x	
144	Tržby za pevnou měsíční přepravní kapacitu	x	x			x	
145	Tržby za pružitelnou měsíční přepravní kapacitu	x	x			x	
146	Tržby za pevnou klouzavou přepravní kapacitu	x	x			x	
147	Tržby za kapacitní složku ceny vybrané od PDS	x	x			x	
148	Tržby za variabilní složku ceny vybrané od PDS	x	x			x	
149	Tržby za kapacitní složku ceny vybrané na vstupních bodech z virtuálních zásobníků	x	x			x	
150	Tržby za variabilní složku ceny vybrané na vstupních bodech z virtuálních zásobníků	x	x			x	
151	Tržby za kapacitní složku ceny vybrané na výstupních bodech do virtuálních zásobníků	x	x			x	
152	Tržby za variabilní složku ceny vybrané na výstupních bodech do virtuálních zásobníků	x	x			x	
153	Tržby za kapacitní složku ceny vybrané na vstupních hraničních bodech	x	x			x	
154	Tržby za variabilní složku ceny vybrané na vstupních hraničních bodech	x	x			x	
155	Tržby za kapacitní složku ceny vybrané na výstupních hraničních bodech	x	x			x	
156	Tržby za variabilní složku ceny vybrané na výstupních hraničních bodech	x	x			x	
157	Ostatní tržby z přepravy plynu	x	x				
158	Tržby z přepravy plynu ze smluv uzavřených před 31.12.2010	x	x				x
159	Tržby z tranzitu	x	x				x
160	Tržby za tranzitní služby	x	x				x
161	Tranzitní služba		x				x
162	Tranzitní služba		x				x
163	Tržby - překročení kapacity	x	x				
164	Tržby - mimotoleranční bilanční odchylka	x	x				
165	Tržby - chybní bilanční plyn	x	x				
166	Tržby - prodej plynu	x	x				
167	Tržby - ostatní	x	x				
168	Změna stavu zásob vlastní činnosti	x	x				
169	Změna stavu zásob - bilanční zemní plyn	x	x				
170	Změna stavu zásob - ostatní	x	x				
171	Aktivace	x	x				
172	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu	x	x				
173	Ostatní provozní výnosy	x	x				
174	Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady	x	x				
175	Ostatní provozní výnosy	x	x				
176	Převod provozních výnosů	x	x				
177	Provozní náklady celkem	x					
178	Náklady vynaložené na prodané zboží	x					
179	Výkonová spotřeba	x					
180	Spotřeba materiálu a energie	x					
181	Zemní plyn - spotřeba na pohon kompresních stanic	x					
182	Zemní plyn - ztráty	x	x				
183	Spotřeba energie - ostatní	x					
184	Spotřeba materiálu	x					
185	Náklady na odkup přebývajících bilančního plynu	x	x				
186	Služby	x					
187	Náklady na vyrovnávání přepravní soustavy	x					
188	Opravy a udržování	x					
189	Cestovné	x					
190	Náklady na reprezentaci	x					
191	Nájemné - finanční leasing	x					
192	Nájemné - ostatní	x					
193	IT služby	x					
194	Konzultantské a poradenské služby	x					
195	Odečty, kalibrace, ověření	x					
196	Ostatní služby	x					
197	Osobní náklady	x					
198	Mzdové náklady	x					
199	Odměny členům orgánů společnosti a družstva	x					
200	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	x					
201	Sociální náklady	x					
202	Daně a poplatky	x					
203	Daň za zemního plynu spotřebovaného na pohon kompresních stanic	x					
204	Odписы dlouhodobého majetku	x					
205	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu	x					
206	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti	x					
207	Ostatní provozní náklady	x					
208	Pojištění	x					
209	Jiné ostatní provozní náklady	x					
210	Převod provozních nákladů	x					
211	Sekundární náklady - provozování	x					
212	Sekundární náklady - opravy a údržba	x					
213	Sekundární náklady - provozní režie	x					
214	Sekundární náklady - správní režie	x					
215	Sekundární náklady - ostatní	x					
216	PROVOZNÍ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ	x					
217	Finanční výnosy celkem	x					
218	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů	x					
219	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku	x					
220	Výnosy z krátkodobého finančního majetku	x					
221	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů	x					
222	Výnosové úroky	x					
223	Ostatní finanční výnosy	x					
224	Převod finančních výnosů	x					
225	Finanční náklady celkem	x					
226	Prodané cenné papíry a podíly	x					
227	Náklady z finančního majetku	x					
228	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů	x					
229	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti	x					
230	Nákladové úroky	x					
231	Ostatní finanční náklady	x					
232	Bankovní poplatky	x					
233	Pojištění	x					
234	Ostatní	x					
235	Převod finančních nákladů	x					
236	FINANČNÍ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ	x					
237	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA BĚŽNOU ČINNOST PŘED ZDANĚNÍM	x					
238	Daň z příjmů za běžnou činnost	x					
239	splatná	x					
240	odložená	x					
241	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA BĚŽNOU ČINNOST PO ZDANĚNÍ	x					
242	Mimořádné výnosy	x					
243	Mimořádné náklady	x					
244	MIMORÁDNÝ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM	x					
245	Daň z příjmů z mimořádné činnosti	x					
246	splatná	x					
247	odložená	x					
248	MIMORÁDNÝ VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PO ZDANĚNÍ	x					
249	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ PŘED ZDANĚNÍM	x					
250	VÝSLEDEK HOSPODÁŘENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ	x					

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘIJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence:

Období:

Výkaz 23-N: Výkaz nákladů

	a	b	c	d
	Oblast		Proces	Celkem
1	Provoz	Provoz	Provozování hraničních předávacích stanic	d
2			Provozování tranzitních plynovodů	
3			Provozování kompresních stanic	
4	Tranzitní přeprava	Údržba	Údržba hraničních předávacích stanic	
5			Údržba tranzitních plynovodů	
6			Údržba kompresních stanic	
7		Podíl dispečerské řízení soustavy		
8		Podíl obchod s kapacitou a marketing		
9		Podíl správní režie		
10	Vnitrostátní přeprava	Provoz	Provozování vnitrostátních plynovodů	
11			Provozování předávacích stanic	
12			Údržba vnitrostátních plynovodů	
13			Údržba předávacích stanic	
14		Podíl dispečerské řízení soustavy		
15		Podíl obchod s kapacitou a marketing		
16		Podíl správní režie		
17	Společné pro tranzitní a vnitrostátní přepravu	Dispečerské řízení soustavy		
18		Provozní řízení soustavy		
19		Měření		
20	Obchod s kapacitou a marketing	Strategické řízení obnovy a rozvoje plynárenské soustavy		
21			Prodej přepravní kapacity	
22			Marketing a reklama	
23	Správní režie			

Schválil:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

PODPIS

Datum:

Výkaz 23-I: Výkaz investičních výdajů

Držitel licence: Období:

23-I	i-2		i-1		i		i+1		i+2		i+3	
	Skutečnost		Plán		Plán		Celkem		Plán		Celkem	
	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
21												
22												
23												
24												
25												
26												
27												
28												
29												
30												
Technické jednotky - změna												
31												
32												
33												
34												
35												
36												
37												

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence:

Období:

Výkaz 23-D1a): Výkaz rezervované denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní přepravní kapacity

23-D1a)	Název	Rezervovaná kapacita		Rezervovaná kapacita	
		a	b	Leden MWh/den	Prosinec MWh/den
1	Vstupní body		x		x
2	Hraniční				
3	Hraniční				
4	Hraniční				
5	Hraniční				
6	Hraniční				
7	Hraniční				
8	Hraniční				
9	Celkem hraniční		x		
10	Virtuální zásobník				
11	Virtuální zásobník				
12	Celkem virtuální zásobníky		x		
13	Výstupní body		x		x
14	Hraniční				
15	Hraniční				
16	Hraniční				
17	Hraniční				
18	Hraniční				
19	Hraniční				
20	Hraniční				
21	Celkem hraniční		x		
22	Virtuální zásobník				
23	Virtuální zásobník				
24	Celkem virtuální zásobníky		x		
25	Tranzitní služba		x		x
26	Tranzitní služba				
27	Tranzitní služba				
28	Celkem služby		x		

Schválil:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

Datum:

PODPIS

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-D1b): Výkaz rezervované denní přerušitelné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní přepravní kapacity

23-D1b)	a	Název	Rezervovaná kapacita	
			Leden MWh/den	Prosinec MWh/den
	b			
1	Vstupní body	x		
2	Hraniční		x	
3	Hraniční			
4	Hraniční			
5	Hraniční			
6	Hraniční			
7	Hraniční			
8	Hraniční			
9	Celkem hraniční	x		
10	Virtuální zásobník			
11	Virtuální zásobník			
12	Celkem virtuální zásobníky	x		
13	Výstupní body	x		x
14	Hraniční			
15	Hraniční			
16	Hraniční			
17	Hraniční			
18	Hraniční			
19	Hraniční			
20	Hraniční			
21	Celkem hraniční	x		
22	Virtuální zásobník			
23	Virtuální zásobník			
24	Celkem virtuální zásobníky	x		
25	Tranzitní služba	x		x
26	Tranzitní služba			
27	Tranzitní služba			
28	Celkem služby	x		

Schválil:

Vypracoval:

PODPIS

PODPIS

Držitel licence:

Období:

Výkaz 23-D2a): Výkaz rezervované denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci denní přepravní kapacity

23-D2a)	Název	Rezervovaná kapacita	
		1.1. MWh/den	31.12. MWh/den
a	b	c	
1	Vstupní body		
2	Hraniční	x	x
3	Hraniční		
4	Hraniční		
5	Hraniční		
6	Hraniční		
7	Hraniční		
8	Hraniční		
9	Celkem hraniční	x	
10	Virtuální zásobník		
11	Virtuální zásobník		
12	Celkem virtuální zásobníky	x	
13	Výstupní body		
14	Hraniční		x
15	Hraniční		
16	Hraniční		
17	Hraniční		
18	Hraniční		
19	Hraniční		
20	Hraniční		
21	Celkem hraniční	x	
22	Virtuální zásobník		
23	Virtuální zásobník		
24	Celkem virtuální zásobníky	x	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-D2b): Výkaz rezervované denní přešitěle přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci denní přepravní kapacity

23-D2b)		Název	Rezervovaná kapacita	
			1.1. MWh/den	31.12. MWh/den
a		b	c	
1	Vstupní body	x	x	
2	Hraniční			
3	Hraniční			
4	Hraniční			
5	Hraniční			
6	Hraniční			
7	Hraniční			
8	Hraniční			
9	Celkem hraniční	x		
10	Virtuální zásobník			
11	Virtuální zásobník			
12	Celkem virtuální zásobníky	x		
13	Výstupní body	x	x	
14	Hraniční			
15	Hraniční			
16	Hraniční			
17	Hraniční			
18	Hraniční			
19	Hraniční			
20	Hraniční			
21	Celkem hraniční	x		
22	Virtuální zásobník			
23	Virtuální zásobník			
24	Celkem virtuální zásobníky	x		

Schválil:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

Datum:

PODPIS

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-D2c): Výkaz rezervované pevné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech

23-D2c)	a	Název	Rezervovaná kapacita	
			1.1.	31.12.
			MWh/den	MWh/den
1	Vstupní body	b		
2	Hraniční	x	x	x
3	Hraniční			
4	Hraniční			
5	Hraniční			
6	Hraniční			
7	Hraniční			
8	Hraniční			
9	Celkem hraniční	x		
10	Výstupní body	x	x	x
11	Hraniční			
12	Hraniční			
13	Hraniční			
14	Hraniční			
15	Hraniční			
16	Hraniční			
17	Hraniční			
18	Celkem hraniční	x		

Schválil:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

PODPIS

Datum:

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-D2d): Výkaz rezervované pevné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech

23-D2d)		Název	Rezervovaná kapacita	
			1.1. MWh/den	31.12. MWh/den
	a	b	c	
1	Vstupní body	x	x	
2	Hraniční			x
3	Hraniční			
4	Hraniční			
5	Hraniční			
6	Hraniční			
7	Hraniční			
8	Hraniční			
9	Celkem hraniční	x		
10	Výstupní body	x	x	
11	Hraniční			x
12	Hraniční			
13	Hraniční			
14	Hraniční			
15	Hraniční			
16	Hraniční			
17	Hraniční			
18	Celkem hraniční	x		

Schválil:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

PODPIS

Datum:

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-D2e): Výkaz rezervované přeušitelné koordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech

23-D2e)	a	b	Název	Rezervovaná kapacita	
				1.1.	31.12.
				MWh/den	MWh/den
1	Vstupní body	x		x	
2	Hraniční				
3	Hraniční				
4	Hraniční				
5	Hraniční				
6	Hraniční				
7	Hraniční				
8	Hraniční				
9	Celkem hraniční	x			
10	Výstupní body	x			x
11	Hraniční				
12	Hraniční				
13	Hraniční				
14	Hraniční				
15	Hraniční				
16	Hraniční				
17	Hraniční				
18	Celkem hraniční	x			

Schválil:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

Datum:

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-D2f): Výkaz rezervované průrušitelné nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den na vstupních a výstupních bodech

23-D2f)	a	b	Rezervovaná kapacita	
			Název	1.1.
				MWh/den
	c			
1	Vstupní body	x	x	
2	Hraniční			x
3	Hraniční			
4	Hraniční			
5	Hraniční			
6	Hraniční			
7	Hraniční			
8	Hraniční			
9	Celkem hraniční	x		
10	Výstupní body	x	x	
11	Hraniční			x
12	Hraniční			
13	Hraniční			
14	Hraniční			
15	Hraniční			
16	Hraniční			
17	Hraniční			
18	Celkem hraniční	x		

Schválil:

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

PODPIS

Datum:

Období:

Držitel licence:

Výkaz 23-D3: Výkaz denních hodnot přepravené energie

23-D3	Název	Množství energie	
		1.1. MWh	31.12. MWh
a	b	c	
1	Vstupní body	x	x
2	Hraniční		
3	Hraniční		
4	Hraniční		
5	Hraniční		
6	Hraniční		
7	Hraniční		
8	Hraniční		
9	Celkem hraniční	x	
10	Virtuální zásobník		
11	Virtuální zásobník		
12	Celkem virtuální zásobníky	x	
13	Domáci	x	
14	Výstupní body	x	x
15	Hraniční		
16	Hraniční		
17	Hraniční		
18	Hraniční		
19	Hraniční		
20	Hraniční		
21	Hraniční		
22	Celkem hraniční	x	
23	Virtuální zásobník		
24	Virtuální zásobník		
25	Celkem virtuální zásobníky	x	
26	Domáci	x	
27	Přímo připojený zákazník		
28	Přímo připojený zákazník		
29	Přímo připojený zákazník		
30	Přímo připojený zákazník		
31	Přímo připojený zákazník		
32	Přímo připojený zákazník		
33	Přímo připojený zákazník		
34	Celkem přímo připojení zákazníci	x	
35	Využití kontraktu na vyrovnávání přepravní soustavy	x	
36	Celkové množství plynu na pohon kompresních stanic	x	

Schválil:

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

PODPIS

Datum:

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-D4: Výkaz plánované denní pevné přepravní kapacity, plánovaného množství množství přepraveného plynu a skutečně dosaženého maxima na výstupním domácím bodě a pro přímo připojené zákazníky

	23-D4	Název	Plánovaná rezervovaná kapacita		Plánované množství přepraveného plynu		Dosažené denní maximum		Datum
			Plán i	MWh/den c	Plán i	MWh/den d	Skutečnost i-2	MWh/den e	
a		b							f
1	Distribuční společnost	x					x		x
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8	Přímo připojení zákazníci	x					x		x
9									
10									
11									
12									
13									
14									
15									
16	Celkem	x	x				x		x

Schválil:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

Datum:

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-D5: Výkaz rezervované kapacity a množství plynu přepraveného přímo připojeným zákazníkům

	23-D5	Název	Denní rezervovaná pevná přepravní kapacita na dobu neurčitou tis. m ³ /den c	Denní rezervovaná přepravní kapacita MWh/den d	Výnosy za rezervovanou kapacitu Kč e	Překročení pevné přepravní kapacity MWh f	Tržby za překročení pevné rezervované kapacity Kč g	Přepravené množství plynu MWh h	Výnosy za přepravené množství plynu Kč i
Leden									
1	Přímo připojený zákazník								
2	Přímo připojený zákazník								
3	Přímo připojený zákazník								
4	Přímo připojený zákazník								
5	Přímo připojený zákazník								
6	Přímo připojený zákazník								
7	Přímo připojený zákazník								
8	Celkem	x							
Prosince									
1	Přímo připojený zákazník								
2	Přímo připojený zákazník								
3	Přímo připojený zákazník								
4	Přímo připojený zákazník								
5	Přímo připojený zákazník								
6	Přímo připojený zákazník								
7	Přímo připojený zákazník								
8	Celkem	x							

Schválil: Vypracoval:
 JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
 PODPIS PODPIS
 Datum:

Držitel licence: Období:

Výkaz 23-D6: Výkaz denní pevné přepravní kapacity na vstupních a výstupních bodech pro rezervaci standardní a dlouhodobé přepravní kapacity a množství přepraveného plynu - plán

23-D6	a	Název	Denní pevná standardní přepravní kapacita pro rezervaci na dobu 1 - 11 měsíců		Denní pevná standardní přepravní kapacita pro rezervaci na dobu 12 a více měsíců		Denní přerušitelná standardní přepravní kapacita pro rezervaci na dobu 1 - 11 měsíců		Denní přerušitelná standardní přepravní kapacita pro rezervaci na dobu 12 a více měsíců		Denní dlouhodobá pevná přepravní kapacita	Plánované množství přepraveného plynu
			MWh/den	c	MWh/den	d	MWh/den	e	MWh/den	f		
1	Vstupní body	x	x	x	x	x	x					x
2	Hraniční											
3	Hraniční											
4	Hraniční											
5	Hraniční											
6	Hraniční											
7	Hraniční											
8	Hraniční											
9	Celkem hraniční	x										
10	Virtuální zásobník											
11	Virtuální zásobník											
12	Celkem virtuální zásobníky	x										
13	Výstupní body	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
14	Hraniční											
15	Hraniční											
16	Hraniční											
17	Hraniční											
18	Hraniční											
19	Hraniční											
20	Hraniční											
21	Celkem hraniční	x										
22	Virtuální zásobník											
23	Virtuální zásobník											
24	Celkem virtuální zásobníky	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
26	domáci	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Schválil:

Vypracoval:

JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

PODPIS

Datum:

23-D7: Výkaz přepravních kapacit na vstupních hraničních bodech - plán

Období:

Držitel licence:

	a	b	c	d	e	Pevná cena za rezervaci denní pevné kapacity		Denní rezervovaná pevná přepravní kapacita	
						f	g	h	i
						Kč/tis.m ³	tis. m ³ /den	Kč/MWh	MWh/den
1	Kontrakty uzavřené od 1.7.2006 do 31.12.2010 "Point to Point" platné v roce i	x	x	x	x	x	x	x	x
2	Označení kontraktu								
3	Označení kontraktu								
4	Označení kontraktu								
5	Označení kontraktu								
6	Označení kontraktu								
7	Označení kontraktu								
8	Označení kontraktu								
9	Celkem	x	x	x	x	x	x	x	x
10	Kontrakty "Entry/Exit" platné v roce i	x	x	x		x	x	x	x
11	Označení kontraktu								
12	Označení kontraktu								
13	Označení kontraktu								
14	Označení kontraktu								
15	Označení kontraktu								
16	Označení kontraktu								
17	Celkem	x	x	x	x	x	x	x	x

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 23-D8: Výkaz údajů pro výpočet korekčního faktoru

Držitel licence: Období:

23-D8	Název	Množství MWh	Výnosy / náklady Kč	Jednotková cena Kč/MWh	Výnosy		Celkem Kč
					Fixní složka Kč	Variabilní složka Kč	
a	b	c	d	e	f	g	h
1	Množství ztrát				x	x	x
2	Množství plynu pro pohon kompresních stanic				x	x	x
3	Spotřební daň	x			x	x	x
4	Výnosy za odchylky nad povolenou toleranci a výnosy za bilanční plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení zúčtované s operátorem trhu	x			x	x	x
5	Další mimořádné náklady	x			x	x	x
6	Vstupní body						
7	Hraniční	x	x	x			x
8	Hraniční	x	x	x			
9	Hraniční	x	x	x			
10	Hraniční	x	x	x			
11	Hraniční	x	x	x			
12	Hraniční	x	x	x			
13	Hraniční	x	x	x			
14	Celkem hraniční body	x	x	x			
15	Virtuální zásobník	x	x	x			
16	Virtuální zásobník	x	x	x			
17	Celkem virtuální zásobníky	x	x	x			
18	Domáci	x	x	x			
19	Výstupní body						
20	Hraniční	x	x	x	x	x	x
21	Hraniční	x	x	x			
22	Hraniční	x	x	x			
23	Hraniční	x	x	x			
24	Hraniční	x	x	x			
25	Hraniční	x	x	x			
26	Hraniční	x	x	x			
27	Celkem hraniční body	x	x	x			
28	Virtuální zásobník	x	x	x			
29	Virtuální zásobník	x	x	x			
30	Celkem virtuální zásobníky	x	x	x			
31	Distribuční společnost	x	x	x			
32	Distribuční společnost	x	x	x			
33	Distribuční společnost	x	x	x			
34	Distribuční společnost	x	x	x			
35	Distribuční společnost	x	x	x			
36	Distribuční společnost	x	x	x			
37	Přímo připojení zákazníci	x	x	x			
38	Celkem domácí	x	x	x			

Schválil: Vypracoval:

JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON JMENO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS PODPIS

Datum:

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů číslo 25 pro držitele licence na uskladňování plynu

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 25-A: Výkaz aktiv,
2. Výkaz 25-HV: Výkaz hospodářského výsledku,
3. Výkaz 25-D: Výkaz objemů uskladněného plynu.

Vzory výkazů zveřejňuje Energetický regulační úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

1. Výkaz 25-A: Výkaz aktiv

1.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Pořizovací hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Zůstatková hodnota aktiv* - jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Odpisy* - vykázány ze stávajícího i z nově aktivovaného majetku.

1.2. Charakteristika řádků výkazu

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv

- a) *Provozní aktiva* podle § 2 písm. d).
- b) *Finanční leasing* podle § 5 odst. 3.

1.2.1. *Přímo přiřaditelný majetek*

Přímo přiřaditelný majetek má technologický charakter a lze jej přímo přiřadit k činnosti uskladňování plynu a k ostatním činnostem.

Přímo přiřaditelný majetek je uváděn v členění na:

- uskladňování plynu – přímo přiřaditelný majetek – ř. 2,
- ostatní činnosti – přímo přiřaditelný majetek – ř. 3.

1.2.2. *Společný majetek – ř. – 4*

Společný majetek pro zajištění činnosti uskladňování plynu a ostatních činností.

1.2.3. *Nezahrnovaná aktiva – ř. 4*

Položka obsahuje majetek vztahující se k licenci uskladňování plynu, který podle § 2 písm. d) této vyhlášky nemůže být zahrnován do provozních aktiv.

1.2.4. Leasing – ř. 5

V položce je vypočten celkový dopad zahrnutí majetku pořízeného pomocí finančního leasingu. Hodnota je vypočtena jako saldo započtení ocenění daného majetku podle Mezinárodních účetních standardů (ocenění v IFRS – ř. 6) a vyloučení ocenění daného majetku podle Českých účetních standardů (ocenění v CAS – ř. 7).

1.2.5. Společnost celkem – účetnictví – ř. 9

Pro kontrolu vykázanych dat je zadána účetní hodnota aktiv a odpisů za společnost celkem.

2. Výkaz 25-HV: Výkaz hospodářského výsledku

2.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - výnosy a náklady za celou účetní jednotku. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát držitele licence.
- *Ostatní* - výnosy a náklady přímo nesouvisející s licencovanou činností uskladňování plynu.
- *Licence* - výnosy a náklady přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence.
- *Úprava* - nepovolené náklady podle § 2 písm. c) této vyhlášky.
- *Uskladňování* - výnosy a náklady související s činností uskladňování plynu očištěné o nepovolené náklady.

2.2. Charakteristika řádků výkazu

2.2.1. Výnosy

- ř. 2 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 6 až 10 - v jednotlivých řádcích se vyplňují tržby v rámci všech typů smluv, které souvisí s konkrétním produktem;
- ř. 11 - tržby za prodej vlastních výrobků a služeb, které nesouvisí s činností provozování zásobníku plynu;
- ř. 13 až 16 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 18 - výnosy související s provozními náklady, které snižují povolené náklady;
- ř. 19 a 20 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 61 až 67 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 85 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁶).

2.2.2. Náklady

- ř. 22 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶);
- ř. 25 - náklady spojené s vlastní spotřebou zemního plynu;
- ř. 26 - náklady spojené s technologickou spotřebou zemního plynu;
- ř. 27 - náklady spojené s nákupem zemního plynu pro krytí vlastních ztrát v zásobníku plynu;

- ř. 28 - náklady spojené s veškerou spotřebou energií kromě nákladů uvedených v nákladových položkách řádků 22, 25 až 27;
- ř. 29 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 31 - náklady spojené se skladováním zemního plynu – cizí zásobníky;
- ř. 32 - náklady na opravy a udržování;
- ř. 33 - náklady na cestovné;
- ř. 34 - náklady na reprezentaci;
- ř. 35 - náklady nájemného finančního leasingu;
- ř. 36 - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- ř. 37 - služby související s nákupem IT služeb;
- ř. 38 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- ř. 39 - náklady na zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování plynoměrů a souvisejících činností;
- ř. 40 - náklady na služby, které neodpovídají definici výše uvedených řádků.
- ř. 42 až 46 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 47 - odpisy dlouhodobého majetku vykázané v souladu s Českými účetními standardy;
- ř. 48 a 49 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 51 - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 52 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾ snížena o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 54 - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností související s provozováním zásobníků;
- ř. 55 - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností související s opravami a údržbou zásobníků;
- ř. 56 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací provozní režie;
- ř. 57 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací správní režie;
- ř. 58 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- ř. 69 až 73 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 75 - náklady na bankovní poplatky;
- ř. 76 - náklady na pojištění (pokud pojištění není účtováno v rámci služeb);
- ř. 77 - finanční náklady mimo bankovních poplatků a pojištění;
- ř. 78 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 86 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾.

2.2.3. Hospodářský výsledek

- ř. 82 a 83 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;

- ř. 89 a 90 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶).

3. Výkaz 25-D: Výkaz objemů uskladněného plynu

Ve výkazu držitel licence uvádí množství plynu v objemových jednotkách přímo souvisejících s rezervovanou skladovací kapacitou a příslušným typem smlouvy o uskladňování plynu.

Výkaz 25-A: Výkaz aktiv

Držitel licence: Období:

v tis. Kč

	25-A	Pořizovací hodnota aktiv k 31.12. b	Zůstatková hodnota aktiv k 1.1. c	Zůstatková hodnota aktiv k 31.12. d	Odpisy e
	a				
1	Uskladňování plynu - přímo přiřaditelný majetek				
2	Ostatní činnosti - přímo přiřaditelný majetek				
3	Společný majetek				
4	Nezahrnovaná aktiva				
5	Leasing				
6	Ocenění v IFRS				
7	Ocenění v CAS				
8	Společnost celkem - výkazy				
9	Společnost celkem - účetnictví				

Schválil:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

Datum:

Vypracoval:

JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON

PODPIS

Držitel licence: Období:

Výkaz 25-HV: Výkaz hospodářského výsledku

v tis. Kč

	25-HV	Celkem	Ostatní	Licence	Úprava	Uskladňování
	a	b	c	e	d	e
1	Provozní výnosy celkem				x	
2	Tržby za prodej zboží				x	
3	Výkony				x	
4	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb				x	
5	Tržby z uskladňování		x		x	
6	Tržby za roční smlouvy s pevným výkonem		x		x	
7	Tržby za roční smlouvy s pevným výkonem na novou skladovací kapacitu		x		x	
8	Tržby za měsíční smlouvy s pevným výkonem		x		x	
9	Tržby za denní smlouvy s pevným výkonem		x		x	
10	Tržby za denní smlouvy s přerušitelným výkonem		x		x	
11	Tržby - ostatní				x	
12	Změna stavu zásob vlastní činnosti				x	
13	Změna stavu zásob - bilanční zemní plyn				x	
14	Změna stavu zásob - ostatní				x	
15	Aktivace				x	
16	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu				x	
17	Ostatní provozní výnosy				x	
18	Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady				x	
19	Ostatní provozní výnosy				x	
20	Převod provozních výnosů				x	
21	Provozní náklady celkem					
22	Náklady vynaložené na prodané zboží					
23	Výkonová spotřeba					
24	Spotřeba materiálu a energie					
25	Zemní plyn - vlastní spotřeba					
26	Zemní plyn - technologická spotřeba		x			
27	Zemní plyn - ztráty		x			
28	Spotřeba energie - ostatní					
29	Spotřeba materiálu					
30	Služby					
31	Skladování zemní plyn - cizí zásobníky					
32	Opravy a udržování					
33	Cestovné					
34	Náklady na reprezentaci					
35	Nájemné - finanční leasing					
36	Nájemné - ostatní					
37	IT služby					
38	Konzultantské a poradenské služby					
39	Odečty, kalibrace, ověření					
40	Ostatní služby					
41	Osobní náklady					
42	Mzdové náklady					
43	Odměny členům orgánů společnosti a družstva					
44	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění					
45	Sociální náklady					
46	Dané a poplatky					
47	Odpisy dlouhodobého majetku					
48	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu					
49	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti					
50	Ostatní provozní náklady					
51	Pojištění					
52	Jiné ostatní provozní náklady					
53	Převod provozních nákladů					
54	Sekundární náklady - provozování					
55	Sekundární náklady - opravy a údržba					
56	Sekundární náklady - provozní režie					
57	Sekundární náklady - správní režie					
58	Sekundární náklady - ostatní					
59	PROVOZNÍ VÝSLEDEK HOSPODARENÍ				x	
60	Finanční výnosy celkem					
61	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů					
62	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku					
63	Výnosy z krátkodobého finančního majetku					
64	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů					
65	Výnosové úroky					
66	Ostatní finanční výnosy					
67	Převod finančních výnosů					
68	Finanční náklady celkem					
69	Prodané cenné papíry a podíly					
70	Náklady z finančního majetku					
71	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů					
72	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti					
73	Nákladové úroky					
74	Ostatní finanční náklady					
75	Bankovní poplatky					
76	Pojištění					
77	Ostatní					
78	Převod finančních nákladů					
79	FINANČNÍ VÝSLEDEK HOSPODARENÍ					
80	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA BEZNOU ČINNOST PŘED ZDANENÍM					
81	Daň z příjmu za běžnou činnost					
82	splatná					
83	odložena					
84	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA BEZNOU ČINNOST PO ZDANENÍ					
85	Mimořádné výnosy					
86	Mimořádné náklady					
87	MIMOŘÁDNÝ VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PŘED ZDANENÍM					
88	Daň z příjmu z mimořádné činnosti					
89	splatná					
90	odložena					
91	MIMOŘÁDNÝ VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PO ZDANENÍ					
92	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PŘED ZDANENÍM					
93	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ					

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 25-D: Výkaz objemů uskladněného plynu

		v tis. m ³
25-D		Objem plynu
	a	b
	x	
1	Objem uskladněného plynu podle typu smlouvy	
2	Objem plynu uskladněného v rámci ročních smluv s pevným výkonem	
3	Objem plynu uskladněného v rámci ročních smluv s pevným výkonem na novou skladovací kapacitu	
4	Objem plynu uskladněného v rámci měsíčních smlouv s pevným výkonem	
5	Objem plynu uskladněného v rámci denních smluv s pevným výkonem	
6	Objem plynu uskladněného v rámci denních smlouv s průřezitelným výkonem	
7	Objem zásobníku celkem	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Pravidla pro sestavování regulačních výkazů číslo 31 a 32 pro držitele licence na výrobu tepelné energie a držitele licence na rozvod tepelné energie

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 31, 32-AP: Výkaz aktiv a pasiv,
2. Výkaz 31, 32-DK a): Technický výkaz tepelné energie (část a),
3. Výkaz 31, 32-DK b): Technický výkaz tepelné energie (část b),
4. Výkaz 31, 32-CP: Výkaz cen a technických parametrů.

Vzory výkazů zveřejňuje Úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup nebo je možné si je písemně vyžádat.

Do výkazu držitel licence uvede identifikační údaje, jako je obchodní firma nebo název, jméno a příjmení (příp. dodatek) fyzické osoby, číslo udělené licence, název dané cenové lokality a kontaktní osobu (telefonické a elektronické spojení), která příslušný výkaz vyhotovila.

1. Výkaz 31, 32-AP: Výkaz aktiv a pasiv

Držitel licence uvede požadované údaje o majetku samostatně pro činnost výroba a rozvod tepelné energie, která zahrnuje současně údaje za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie i nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie, a souhrnně za veškeré činnosti držitele licence, a to v tisících Kč.

Zvolený způsob dělení majetku a číselné vyjádření poměrů dělení majetku mezi jednotlivé činnosti uvede držitel licence v Příloze k regulačním výkazům. Majetek sloužící ke kombinované výrobě elektřiny a tepla a majetek související s výrobní a správní režii držitel licence rozdělí v souladu s cenovým rozhodnutím k cenám tepelné energie, účinným pro kalendářní rok, za který sestavuje regulační výkazy. Podíl tohoto majetku bude přímo zahrnut do majetku pro výrobu a rozvod tepelné energie.

Držitel licence vychází z účetního výkazu (rozvahy) sestavovaného podnikateli, účtujícími podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

1.1. Aktiva – ř. 1

Držitel licence uvede výši jednotlivých položek aktiv neupravenou (brutto) o opravné položky a oprávky a sníženou (netto) o opravné položky a oprávky. Držitel licence uvede u jednotlivých druhů aktiv celkovou výši za veškeré činnosti provozované držitelem licence, a samostatně výši aktiv, které souvisí s výrobou a rozvodem tepelné energie, za licencovanou činnost výroba

¹⁰⁾ Vyhláška č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

tepelné energie a rozvod tepelné energie i nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie.

1.1.1. Pohledávky za upsaný základní kapitál – ř. 2

Pohledávky za upsaný základní kapitál tvoří pohledávky za upisovateli, společníky a členy družstva plynoucí z povinnosti splatit vklad do základního kapitálu a upsané nesplacené akcie.

1.1.2. Dlouhodobý majetek – ř. 3

Dlouhodobý majetek zahrnuje veškerý dlouhodobý majetek, který držitel licence používá pro výkon svých činností:

- dlouhodobý nehmotný majetek, který tvoří zejména software, ocenitelná práva, nehmotné výsledky výzkumu a vývoje s dobou použitelnosti delší než jeden rok,
- dlouhodobý hmotný majetek, který tvoří movitý majetek (např. stroje, výrobní zařízení, dopravní prostředky) a nemovitý majetek (např. nemovitosti, pozemky),
- dlouhodobý finanční majetek, který je tvořen zejména majetkovými podíly v jiných podnicích, dále pak zahrnuje půjčky a úvěry těmto podnikům, cenné papíry, zálohy na dlouhodobý finanční majetek.

1.1.3. Provozní aktiva – ř. 7

Držitel licence stanovuje provozní aktiva v souladu s § 2 písm. d) této vyhlášky. Provozní aktiva jsou vykazována zvlášť pro výrobu tepelné energie a pro rozvod tepelné energie.

1.1.4. Oběžná aktiva – ř. 10

Oběžná aktiva zahrnují:

- zásoby (např. materiál, výrobky a zboží),
- dlouhodobé pohledávky, které v okamžiku, ke kterému je účetní závěrka sestavena, mají dobu splatnosti delší než jeden rok,
- krátkodobé pohledávky, které v okamžiku, ke kterému je účetní závěrka sestavena, mají dobu splatnosti jeden rok a kratší,
- krátkodobý finanční majetek (např. peníze, ceniny a aktivní zůstatky bankovních účtů).

1.2. Pasiva – ř. 16

Držitel licence uvede výši jednotlivých položek pasiv ve stavu běžného účetního období. Držitel licence uvede u jednotlivých položek pasiv celkovou výši za veškeré činnosti provozované držitelem licence, a samostatně výši cizího kapitálu, která souvisí s výrobou a rozvodem tepelné energie, za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie i nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie.

1.2.1. Vlastní kapitál – ř. 17

Vlastní kapitál zahrnuje zejména:

- zapsaný základní kapitál obchodních společností,
- fondy vytvářené v souladu s obchodním zákoníkem, se společenskou či zakladatelskou smlouvou (popř. listinou) nebo podle stanov společnosti,
- nerozdělený zisk minulých let nebo neuhrazenou ztrátu minulých let,
- výsledek hospodaření běžného účetního období (zisk po zdanění).

1.2.2. Cizí zdroje – ř. 23

Cizí zdroje zahrnují:

- rezervy, které představují zejména rezervy tvořené v souladu s jiným právním předpisem¹¹⁾,
- dlouhodobé závazky, které v okamžiku, ke kterému je účetní závěrka sestavena, mají dobu splatnosti delší než jeden rok,
- krátkodobé závazky, které v okamžiku, ke kterému je účetní závěrka sestavena, mají dobu splatnosti jeden rok a kratší,
- bankovní úvěry a výpomoci.

1.3. Časové rozlišení – ř. 29

Časové rozlišení obsahuje položky s tituly časového rozlišení s aktivními nebo pasivními zůstatky. Na straně aktiv se jedná o náklady a příjmy příštích období, na straně pasiv o výnosy a výdaje příštích období.

1.4. Hodnota nově pořízeného dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku uvedeného do užívání – ř. 30 až 32

Hodnota nově pořízeného dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku uvedeného do užívání ve vykazovaném kalendářním roce zahrnuje také hodnotu majetku, jehož pořízování bylo zahájeno v předchozích kalendářních letech, ale který je uveden do užívání teprve ve vykazovaném kalendářním roce.

Plánovaná hodnota nově pořízeného dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku uvedeného do užívání v následujících dvou kalendářních letech zahrnuje také hodnotu majetku, jehož pořízování bylo zahájeno v předchozích kalendářních letech a který bude uveden do užívání v těchto následujících dvou kalendářních letech.

Tyto údaje jsou uváděny zvlášť pro výrobu tepelné energie, rozvod tepelné energie a souhrnně za veškeré činnosti držitele licence.

2. Výkaz 31, 32-DK a): Technický výkaz tepelné energie (část a)

Držitel licence uvede požadované údaje za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie a nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie, a to samostatně za každou cenovou lokalitu.

Držitel licence uvede požadované údaje o tepelné energii v gigajoulech [GJ], zaokrouhlené na celá čísla. V případě kombinované výroby elektřiny a tepla uvede držitel licence požadované údaje o elektřině v megawatthodinách [MWh], zaokrouhlené na celá čísla.

Technický výkaz tepelné energie obsahuje položky tržeb za dodávku tepelné energie při výkonu licencované činnosti výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie a nelicencované činnosti výroba a rozvod tepelné energie. Tržbami se rozumí veškeré výnosy za dodávku tepelné energie a platby související s dodávkou tepelné energie. Do tržeb držitel licence nezahrnuje tržby z prodeje

¹¹⁾ Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku souvisejícího s výrobou a rozvodem tepelné energie.

Vnitropodnikové výnosy jsou oceněny ve skutečných ekonomicky oprávněných nákladech a vyjadřují vnitropodnikový převod nákladů na tepelnou energii. Vnitropodnikový převod nákladů se realizuje zejména při spotřebě tepelné energie vlastním odběrným tepelným zařízením (např. při vytápění, přípravě teplé vody a technologické spotřebě).

Tržby a vnitropodnikové výnosy držitel licence uvede ve výši bez DPH v celých Kč.

Držitel licence uvede počet odběrných míst a počet odběratelů tepelné energie.

Technický výkaz tepelné energie obsahuje procentní průměrné hodnoty účinnosti a tepelné ztráty za celou cenovou lokalitu. Celková energetická účinnost zdrojů (řádek 36) představuje podíl celkové energie na výstupu ze zdroje, která představuje součet tepelné energie na výstupu ze zdrojů (řádek 3), tepelné energie z domovních kotelen (řádek 8) a výroby elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla (řádek 9 násobený hodnotou 3,6), k celkové spotřebě energie v palivu na výrobu tepelné energie anebo tepla a elektřiny z jejich kombinované výroby (řádek 20), vynásobený hodnotou 100. Celková tepelná ztráta rozvodného tepelného zařízení (řádek 37) představuje podíl tepelné energie na výstupu z rozvodů (řádek 24) k součtu tepelné energie z provozovaných zdrojů (řádek 21) a nákupu tepelné energie (řádek 22), vynásobený hodnotou 100. Procentní průměrné hodnoty o účinnosti a tepelné ztrátě držitel licence uvede zaokrouhlené na dvě desetinná místa.

2.1. Bilance výroby – ř. 1 až 9

Výroba tepelné energie je proces prováděný na zdroji, v němž se využíváním paliv nebo jiných typů energie získává tepelná energie, která se předává teplotonosné látce. Pro účely tohoto technického výkazu se zdrojem rozumí zejména teplárna, výtopna, bloková kotelná a průmyslová kotelná. Samostatnou kategorií zdrojů jsou domovní kotelny, které provozuje držitel licence. Výroba tepelné energie začíná zařízením pro příjem paliva a končí místem přechodu topného média do rozvodného tepelného zařízení nebo přímo do odběrného tepelného zařízení.

2.1.1. Celková výroba tepelné energie na zdrojích

Celková výroba tepelné energie na zdrojích představuje celkové vyrobené množství tepelné energie na všech zdrojích, nezahrnující množství tepelné energie vlastní spotřeby zdrojů.

Celková výroba tepelné energie na zdrojích je dále členěna na tepelnou energii, která je určena pro výrobu elektřiny v parních turbínách umístěných přímo na zdrojích (za plynové turbíny a kogenerační jednotky je zde vykazována nula) a na tepelnou energii vystupující ze zdroje.

2.1.2. Tepelná energie na výstupu ze zdrojů

Tepelná energie na výstupu ze zdrojů je rozdíl celkové výroby tepelné energie na zdrojích a tepelné energie určené pro výrobu elektřiny v parních turbínách. Tepelná energie na výstupu ze zdrojů je dále členěna na:

- dodanou tepelnou energii přímo ze zdrojů s instalovaným tepelným výkonem nad 10 MWt,
- dodanou tepelnou energii přímo ze zdrojů s instalovaným tepelným výkonem do 10 MWt,
- dodanou tepelnou energii při společném měření množství odebrané tepelné energie

- na přípravu teplé vody pro více odběrných míst umístěném na zdroji,
- d) tepelnou energii do provozovaných rozvodů, tzn. dále rozváděnou tepelnou energii vlastním nebo pronajatým rozvodným tepelným zařízením,
 - e) tepelnou energii na výstupu ze zdrojů určenou pro vlastní spotřebu držitele licence, tj. zejména pro vytápění, přípravu teplé vody a technologické účely při výrobě i jiných produktů (vlastní odběrné tepelné zařízení je napojeno přímo na zdroj); nepatří sem tepelná energie pro konečnou spotřebu nájemníků v objektech, které držitel licence vlastní nebo spravuje (je uvedena podle spotřeby v bodech a) až c).

2.1.3. Tepelná energie z domovních kotelen

Tepelná energie z domovních kotelen je vykazována samostatně. Domovní kotelny, jako decentralizované zdroje umístěné přímo ve vytápěném objektu, jsou samostatnou kategorií vykazovaných zdrojů provozovaných držitelem licence.

Tepelnou energii z domovních kotelen vykazuje držitel licence, který provozuje domovní kotelny.

2.1.4. Výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla

Výroba elektřiny v MWh z kombinované výroby elektřiny a tepla představuje celkovou elektřinu ze společné výroby (na svorkách generátorů), zahrnující dodanou elektřinu zákazníkům i spotřebovanou elektřinu vlastním nebo pronajatým zařízením držitelem licence.

2.2. Spotřeba paliva – ř. 10 až 20

Jedná se o množství spotřebovaného paliva při výrobě tepelné energie včetně případné výroby tepelné energie v domovních kotelnách anebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla.

Držitel licence v případě druhotných, obnovitelných anebo jiných zdrojů a paliv uvede použité palivo a spotřebované množství tohoto paliva v odpovídajících měrných jednotkách.

Množství tuhých a kapalných paliv uvede držitel licence v tunách, jedná se zejména o hnědé uhlí a lignit, černé uhlí, proplástek, kaly, topné oleje, spalitelné odpady (komunální, průmyslové), biomasu. Energie paliva, vyjádřená v GJ, se pak rovná součinu celkové spotřeby v tunách a výhřevnosti [MJ/kg] těchto paliv.

Množství plyných paliv uvede držitel licence, s výjimkou zemního plynu, v tis. m³. Jedná se zejména o vysokopecní plyn, rafinační odpaly, bioplyn apod. Energie paliva [GJ] se rovná součinu spotřeby v tis. m³ a výhřevnosti [MJ/m³] těchto paliv.

Množství zemního plynu uvede držitel licence v MWh podle fakturace dodavatele zemního plynu, který mu také sdělí hodnotu poměru výhřevnosti a spalného tepla. Energie v palivu [GJ] se rovná součinu spotřeby [MWh], hodnoty 3,6 a poměru výhřevnosti a spalného tepla.

U odpadního tepla, solární a geotermální energie uvede držitel licence hodnotu využitého (vyrobeného) tepla v GJ a u jaderného paliva neuvede množství, ale jen energii jako ekvivalent [GJ].

2.3. Bilance rozvodu ř. 21 až 30

Rozvodem tepelné energie se rozumí doprava, akumulace, přeměna parametrů a dodávka tepelné energie rozvodným tepelným zařízením. Rozvodné tepelné zařízení je zařízení pro dopravu tepelné energie tvořené tepelnými sítěmi a předávacími stanicemi. Pro účely tohoto technického výkazu se rozvodem rozumí zejména parovody, horkovody, rozvody topné vody, rozvody teplé vody, tepelné přípojky (jsou-li součástí rozvodu) a předávací stanice.

Rozvod tepelné energie začíná výstupem ze zdroje anebo výstupem z rozvodného tepelného zařízení jiného provozovatele a končí vstupem do odběrného tepelného zařízení anebo vstupem do dalšího rozvodného zařízení jiného provozovatele.

2.3.1. Tepelná energie z provozovaných zdrojů

Tepelná energie z provozovaných zdrojů zahrnuje tepelnou energii vyrobenou ve vlastním nebo pronajatém zdroji, která je dále rozváděna vlastním nebo pronajatým rozvodným tepelným zařízením.

Tepelná energie z provozovaných zdrojů se rovná tepelné energii na výstupu ze zdrojů do provozovaných rozvodů podle bodu 2.1.2. d).

2.3.2. Nákup tepelné energie

V případě nákupu tepelné energie od jiného dodavatele uvede držitel licence identifikaci dodavatele tepelné energie a množství tepelné energie nakoupené od tohoto dodavatele.

2.3.3. Ztráty při rozvodu tepelné energie

Ztráty při rozvodu tepelné energie představují rozdíl mezi celkovým množstvím tepelné energie, která vstupuje do rozvodného tepelného zařízení (z provozovaných zdrojů a nakoupená tepelná energie), a celkovým množstvím tepelné energie na výstupu z rozvodného tepelného zařízení dodané zákazníkům a určené pro vlastní spotřebu.

2.3.4. Tepelná energie na výstupu z rozvodů

Tepelná energie na výstupu z rozvodů představuje celkové množství tepelné energie dodané zákazníkům a určené pro vlastní spotřebu, které vystupuje z rozvodného tepelného zařízení. Tepelná energie na výstupu z rozvodů je dále členěna na:

- a) dodanou tepelnou energii z primárního rozvodu centrálního zásobování teplem,
- b) dodanou tepelnou energii z centrální výměňkové stanice,
- c) dodanou tepelnou energii při společném měření množství odebrané tepelné energie na přípravu teplé vody pro více odběrných míst umístěném v centrální výměňkové stanici,
- d) dodanou tepelnou energii ze sekundárních rozvodů,
- e) dodanou tepelnou energii z jednostupňových rozvodů z blokové kotelny,
- f) dodanou tepelnou energii z domovní předávací stanice,
- g) tepelnou energii na výstupu z rozvodů určenou pro vlastní spotřebu držitele licence, tj. zejména pro vytápění, přípravu teplé vody a technologické účely (vlastní odběrné tepelné zařízení je napojeno na rozvodné zařízení tepelnou přípojkou); nepatří sem tepelná energie pro konečnou spotřebu nájemníků v objektech, které držitel licence vlastní nebo spravuje (je uvedena podle spotřeby v bodech a) až f).

2.4. Domovní kotelny v cenové lokalitě

Držitel licence, který provozuje domovní kotelny, uvede pouze souhrnné údaje za domovní kotelny v příslušné cenové lokalitě.

2.5. Zdroje v cenové lokalitě

Držitel licence uvede název každého zdroje v cenové lokalitě, přičemž ke každému zdroji uvede údaje o výrobě tepelné energie a elektřiny, tj. instalovaný tepelný výkon, množství vyrobené tepelné energie na zdroji, instalovaný elektrický výkon a množství vyrobené elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla (na svorkách generátorů). Údaje o množství budou zaokrouhleny na jednotky, tepelný a elektrický výkon na 3 desetinná místa. Názvy zdrojů musí být shodné s názvy uvedenými v seznamu jednotlivých provozoven v rozhodnutí o udělení licence.

2.6. Kalkulační vzorec ceny tepelné energie

Držitel licence uvede požadované údaje o nákladech za licencovanou činnost výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie i nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie do kalkulačního vzorce za každou cenovou lokalitu samostatně. Náklady držitel licence uvede ve výši bez DPH, a to v celých Kč.

Kalkulační vzorec ceny tepelné energie představuje výslednou kalkulaci průměrné ceny tepelné energie za celou cenovou lokalitu, která obsahuje skutečně uplatněné ekonomicky oprávněné náklady a odpovídá výnosům za tepelnou energii a skutečnému množství tepelné energie za ukončený kalendářní rok.

2.6.1. Proměnné náklady

Proměnné náklady v kalkulačním vzorci ceny tepelné energie jsou členěny a tvořeny zejména těmito ekonomicky oprávněnými náklady:

- a) palivo představuje náklady na nákup paliva (uhlí, koks, zemní plyn, topný olej, biomasa, elektřina a jiné),
- b) nákup tepelné energie obsahuje náklady na nakoupenou tepelnou energii od jiných dodavatelů určenou k dalšímu rozvodu,
- c) elektrickou energii tvoří náklad na elektrickou energii spotřebovanou při výrobě a rozvodu tepelné energie (pohon čerpadel, ventilátorů, odlučovačů popílku, pohonu roštů, hořáků, pro předehřev topného oleje apod.); v případě elektrických akumulárních tepelných zdrojů jsou v této položce zahrnuty náklady na veškerou spotřebovanou elektrickou energii,
- d) technologickou vodu tvoří náklady na technologickou vodu včetně chemikálií pro její úpravu a
- e) ostatní proměnné náklady tvoří aditiva (u vápence po odečtení prodeje sádrovce), doprava paliva (pokud není součástí ceny paliva), likvidace popela, škváry a produktů odsíření (doprava tuhých zbytků po spalování na skládku, skládkování), poplatek za znečištění ovzduší, množství nakupovaných emisních povolenek CO₂, překračující přidělený roční limit dodavatelů, které je nezbytné k zajištění potřebné dodávky tepelné energie v kalendářním roce.

2.6.2. Stálé náklady

Stálé náklady v kalkulačním vzorci ceny tepelné energie jsou členěny a tvořeny zejména těmito ekonomicky oprávněnými náklady:

- a) mzdy a zákonné pojištění představuje mzdové náklady pracovníků, kteří zajišťují provoz, obsluhu a údržbu tepelných zařízení a náklady na sociální a zdravotní zabezpečení,
- b) opravy a údržba zahrnuje náklady vynaložené na realizaci daného výkonu,
- c) odpisy obsahují souhrn všech povolených odpisů majetku v ceně tepelné energie, používaného držitelem licence pro výkon licencované činnosti výroba tepelné energie a rozvod tepelné energie a nelicencované činnosti výroba a rozvod tepelné energie; pro účely regulace cen tepelné energie platí pro majetek uvedený do užívání po 1. lednu 2011 následující minimální doba odpisování:

Majetek	Minimální doba odpisování (roky)
Budova pro energetiku	30
Teplovodní, horkovodní nebo parní kotel	15
Olejový nebo plynový hořák	12
Zásobníkový, protiproudý nebo deskový výměník	12
Čerpadlo	7
Měřicí zařízení tepelné energie a teplé vody	8
Parní nebo spalovací turbína	15
Kogenerační jednotka se spalovacím motorem	7
Vzduchový kompresor	12
Teplovodní, horkovodní nebo parní rozvod tepelné energie	25
Kondenzátní rozvod tepelné energie	10

- d) nájem obsahuje veškeré platby za užívání movitého a nemovitého majetku pro výrobu a rozvod tepelné energie,
- e) finanční leasing představuje náklad na pronájem s právem na odkoupení majetku použitého k výrobě a rozvodu tepelné energie,
- f) zákonné rezervy obsahují rezervy na opravu dlouhodobého hmotného majetku tvořené v souladu se zákonem č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmů,
- g) výrobní režie zahrnuje pouze podíl celkové výrobní režie, která souvisí s dodávkou tepelné energie v dané cenové lokalitě,
- h) správní režie zahrnuje pouze podíl z celkové správní režie, která se vztahuje k dodávkám tepelné energie v cenové lokalitě; správní režie obsahuje nepřímé náklady související s řízením a správou organizační jednotky jako celku, s organizací a všeobecnou obsluhou činnosti výrobní nebo nevýrobní, popřípadě se zásobováním a odbytem,
- i) úroky z úvěrů zahrnují veškeré úroky z úvěrů, půjček a jiných výpomocí, které přímo souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie a

- j) ostatní stálé náklady tvoří náklady, které přímo souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie a které nejsou vymezeny v jiné položce stálých nákladů.

2.6.3. Zisk

Položka zisk v kalkulaci ceny tepelné energie obsahuje přiměřený zisk v souladu se zákonem o cenách, případně je upřesněn v cenovém rozhodnutí k cenám tepelné energie, účinném pro kalendářní rok, za který držitel licence sestavuje regulační výkazy.

2.6.4. Množství tepelné energie

Množství tepelné energie představuje celkové množství tepelné energie na výstupu ze zdrojů i na výstupu z rozvodných tepelných zařízení, které je dodané zákazníkům a určené pro vlastní spotřebu.

Není-li na výrobu tepelné energie udělována licence a osazeno měření tepelné energie, zjistí se pro účely kalkulace ceny tepelné energie množství tepelné energie za kalendářní rok u jednotlivých technologií pro výrobu tepelné energie podle následujících výpočtů. V případě jiných, zde neuvedených, technologií pro výrobu tepelné energie se množství tepelné energie (teplo nebo chlad) určuje na základě odborného technického výpočtu. Způsoby výpočtů pro zjištění množství tepelné energie se mění pouze při výměně zařízení nebo změně parametrů.

2.6.4.1 Kotle na tuhá nebo kapalná paliva

U kotlů na tuhá nebo kapalná paliva se skutečné množství tepelné energie na výstupu z kotle zjišťuje podle výpočtu:

$$Q = \frac{m \times v \times \eta}{100}, \text{ kde}$$

Q je množství tepelné energie v GJ;

m je spotřeba tuhého nebo kapalného paliva v t;

v je výhřevnost paliva v GJ/t;

η je směrná účinnost kotle v % (účinnost výroby tepelné energie v kotli), kterou v závislosti na výkonu udává u nových zařízení projektant nebo je uvedena v technické dokumentaci kotle, v ostatních případech se dosadí následující hodnoty:

Výkon kotle ve zdroji tepelné energie	Účinnost při použití paliva (%)									
	Koks	Černé uhlí	Brikety	Hnědé uhlí tříděné	Hnědé uhlí netříděné	Lehký topný olej	Těžký topný olej	Plyn	Elektric. akumu- lační	Elektric. přímo- topný
do 0,5 MW	69	68	67	66	62	80	-	85	96	98
0,5-3 MW	-	70	69	68	63	83	-	86	97	99
3,1-6 MW	-	75	-	72	65	84	-	87	-	-

2.6.4.2 Kotle na plyn

U kotlů na plyn se skutečné množství tepelné energie na výstupu z kotle zjišťuje z energie plynu fakturovaného dodavatelem v MWh podle výpočtu:

$$Q = \frac{q \times k \times \eta}{27,778}, \text{ kde}$$

Q je množství tepelné energie v GJ;

- q je spotřeba plynu v MWh (pozn. 1 GJ = 0,27778 MWh);
 k je koeficient vyjadřující poměr mezi výhřevností v GJ/m³ a spalným teplem plynu v GJ/m³ (podle údajů dodavatele plynu);
 η je směrná účinnost kotle v % (účinnost výroby tepelné energie v kotli), kterou v závislosti na výkonu udává u nových zařízení projektant nebo je uvedena v technické dokumentaci kotle, v ostatních případech se dosadí hodnoty z tabulky v bodě 2.6.4.1.

2.6.4.3 Elektrokotle

Pro elektrokotle se určí množství tepelné energie z jeho spotřeby elektřiny v MWh podle výpočtu:

$$Q = \left(q_{Ek} \times \frac{\eta}{100} \right) \times 3,6, \text{ kde}$$

- Q je množství vyrobené tepelné energie v doplňkovém zdroji v GJ;
 q_{Ek} je spotřeba elektřiny elektrokotle v MWh;
 η je směrná účinnost kotle v % (účinnost výroby tepelné energie v kotli), kterou v závislosti na výkonu udává u nových zařízení projektant nebo je uvedena v technické dokumentaci kotle, v ostatních případech se dosadí hodnoty z tabulky v bodě 2.6.4.1.

2.6.4.4 Tepelná čerpadla

- a) V případě, že je zdrojem tepelné energie pouze tepelné čerpadlo, skutečné množství tepelné energie na výstupu ze zdroje se zjišťuje z jeho spotřeby elektřiny v MWh podle výpočtu:

$$Q = (q_{T\varepsilon} \times e_{T\varepsilon}) \times 3,6, \text{ kde}$$

- Q je množství tepelné energie v GJ;
 $q_{T\varepsilon}$ je spotřeba elektřiny tepelného čerpadla v MWh;
 $e_{T\varepsilon}$ je průměrný roční topný faktor tepelného čerpadla, který u nových zařízení udává projektant, resp. výrobce tepelného čerpadla, jako střední hodnotu za celoroční provoz tepelného čerpadla, v ostatních případech se dosadí následující hodnoty:

Typ tepelného čerpadla	Typ kompresoru	Výstupní teplota topné vody		
		35 °C	50 °C	60 °C
Země/voda	Pístové	3,9	2,8	1,9
	Rotační	4,2	3,0	2,2
Voda/voda	Pístové	4,8	3,5	2,3
	Rotační	5,1	3,9	2,9
Vzduch/voda	Pístové	2,9	2,2	-
	Rotační	3,5	2,4	-
Vzduch/vzduch	Pístové	3,0	3,0	3,0
	Rotační	3,5	3,5	3,5

Pozn.: Pro jiné výstupní teploty topné vody z tepelného čerpadla je možné použít lineární interpolaci uvedených hodnot.

- b) V případě, že je zdrojem tepelné energie tepelné čerpadlo s doplňkovým zdrojem, určí se část množství tepelné energie, která je zajišťována doplňkovým zdrojem, ze spotřeby paliva podle bodu 2.6.4.1 pro kotle na tuhá nebo kapalná paliva, podle bodu 2.6.4.2 pro kotle na plyn a podle bodu 2.6.4.3 pro elektrokotle (se samostatným měřením elektřiny).

- c) V případě bivalentního zdroje, kdy není samostatně měřena spotřeba elektřiny pro elektrokotel a samostatně pro tepelné čerpadlo, se skutečné množství tepelné energie na výstupu ze zdroje zjišťuje z jeho spotřeby elektřiny v MWh podle výpočtu:

$$Q = \frac{q_{\text{čK}} \times e_{T\text{č}}}{2 - b} \times 3,6, \text{ kde}$$

Q je množství tepelné energie v GJ;

$q_{\text{čK}}$ je spotřeba elektřiny tepelného čerpadla, včetně elektrokotle v MWh;

$e_{T\text{č}}$ je průměrný roční topný faktor tepelného čerpadla, který u nových zařízení udává projektant, resp. výrobce tepelného čerpadla, jako střední hodnotu za celoroční provoz tepelného čerpadla, v ostatních případech se dosadí hodnoty z tabulky v písm. a)

b je podíl tepelného čerpadla na celkové dodávce tepelné energie bivalentního zdroje, který u nových zařízení udává projektant, resp. výrobce tepelného čerpadla, v ostatních případech se dosadí následující hodnoty:

Poměr výkonu elektrokotle a tepelného čerpadla	Kombinovaný provoz vytápění (příprava teplé vody)		Pouze pro vytápění	
	Vzduch/voda B	Země/voda B	Vzduch/voda b	Země/voda B
2,00	0,79	0,72	0,76	0,68
1,00	0,94	0,90	0,93	0,89
0,75	0,97	0,94	0,96	0,94
0,50	0,99	0,97	0,98	0,97

Pozn.: Poměrem výkonu elektrokotle a tepelného čerpadla se rozumí jmenovitý výkon elektrokotle dělený jmenovitým výkonem tepelného čerpadla při venkovní teplotě 0°C. Jmenovitý výkon elektrokotle je navržený projektantem či výrobcem tak, aby pokryl spolu s výkonem tepelného čerpadla tepelné ztráty pro výpočtovou teplotu venkovního vzduchu.

2.6.4.5 Solární kolektory

V případě, že je zdrojem tepelné energie solární kolektor, se skutečné množství tepelné energie na výstupu ze zdroje zjišťuje z plochy apertury (tj. průhledný kryt umožňující průchod záření) a měrné roční dodávky v kWh/m² podle výpočtu:

$$Q = (q_{Sk}) \times A \times 0,0036, \text{ kde}$$

Q je množství tepelné energie v GJ;

A je plocha apertury instalovaných kolektorů v m²;

q_{Sk} je měrná roční dodávka tepelné energie slunečního kolektoru v kWh/m², kterou u nových zařízení udává projektant jako střední hodnotu za celoroční provoz solárního kolektoru, v ostatních případech se dosadí hodnoty v následující tabulce vycházející z těchto předpokladů:

- jižní orientace kolektorů (s odchylkou max. 15°),
- sklon kolektorů od vodorovné roviny 45° (s odchylkou max. 15°),
- použití kolektorů k ohřevu teplé vody případně vytápění či ohřevu bazénu, běžný denní provoz,
- objem akumulačního zásobníku v rozsahu 50-100 l/m² kolektoru.

Typ kolektoru	Typ absorpčního povrchu	Rok výroby	q_{Sk}
Plochý	Neselektivní	do 1990	300
Plochý	Neselektivní	po 1990	380
Plochý	Selektivní	po 1990	430
Vakuovaný	Selektivní	po 1994	530

3. Výkaz 31, 32-DK b): Technický výkaz tepelné energie (část b)

Technický výkaz tepelné energie (část b) sestavuje a předkládá držitel licence na výrobu tepelné energie nebo na rozvod tepelné energie pouze za cenovou lokalitu, ve které za vykazovaný kalendářní rok není dosažena celková energetická účinnost na jím provozovaných zdrojích tepelné energie nebo překročí celkovou tepelnou ztrátu na jím provozovaných rozvodných tepelných zařízeních, uvedené v následující tabulce při porovnání s údaji vykazovaných v řádcích 36 a 37 Technického výkazu tepelné energie (část a), a to v průměru za celou cenovou lokalitu.

Průměrná celková energetická účinnost zdrojů jednoho výrobce	s podílem tepelné energie na výstupu ze zdroje nad 80 % z celkové energie na výstupu ze zdroje	75 %
	s podílem tepelné energie na výstupu ze zdroje od 50 do 80 % z celkové energie na výstupu ze zdroje	60 %
Průměrná celková tepelná ztráta rozvodného tepelného zařízení jednoho distributora	s podílem parovodu minimálně 80 % z celkové délky rozvodů	26 %
	s podílem horkovodu minimálně 80 % z celkové délky rozvodů	14 %
	s podílem teplovodu minimálně 80 % z celkové délky rozvodů	12 %
	s největším podílem parovodu, maximálně však méně než 80 % z celkové délky rozvodů	20 %
	s největším podílem horkovodu nebo teplovodu, maximálně však méně než 80 % z celkové délky rozvodů	14 %

3.1. Zdůvodnění dosahovaných účinností a tepelných ztrát v cenové lokalitě za vykazované období – ř. 1

Držitel licence uvede důvody dosažení nižší hodnoty než průměrné celkové energetické účinnosti na jím provozovaných zdrojích tepelné energie v cenové lokalitě anebo vyšší než průměrné celkové tepelné ztráty na jím provozovaných rozvodných tepelných zařízeních v cenové lokalitě za vykazovaný kalendářní rok.

3.2. Realizovaná opatření ke zvýšení účinností a snížení tepelných ztrát a rok jejich uvedení do provozu – ř. 2 až 6

Držitel licence uvede do jednotlivých řádků již realizovaná opatření v cenové lokalitě ke zvýšení celkové účinnosti na jím provozovaných zdrojích tepelné energie anebo ke snížení tepelných ztrát

na jím provozovaných rozvodných tepelných zařízení a rok uvedení do provozu jednotlivých realizovaných opatření.

3.3. Plánovaná opatření ke zvýšení účinností a snížení tepelných ztrát a předpokládaný rok realizace těchto opatření – ř. 7 až 11

Držitel licence uvede do jednotlivých řádků plánovaná opatření v cenové lokalitě ke zvýšení celkové účinnosti na jím provozovaných zdrojích tepelné energie anebo ke snížení tepelných ztrát na jím provozovaných rozvodných tepelných zařízení a rok předpokládaného uvedení do provozu jednotlivých plánovaných opatření.

3.4. Důvody a předpokládané dopady jednotlivých opatření na výši ceny tepelné energie – ř. 12 až 16

Držitel licence uvede pro jednotlivá plánovaná opatření důvody a předpokládané dopady na výši ceny tepelné energie a účelnost uvažovaných opatření.

4. Výkaz 31, 32-CP: Výkaz cen a technických parametrů

Držitel licence ve výkazu cen a technických parametrů uvede předběžné ceny tepelné energie včetně daně z přidané hodnoty a požadované technické údaje platné k 1. lednu aktuálního kalendářního roku samostatně pro každou cenovou lokalitu podle bodu 2.1. a souhrnně za příslušnou licencovanou činnost a nelicencovanou činnost výroba a rozvod tepelné energie v rámci jedné cenové lokality. Údaje o použitém palivu, množství tepelné energie z vlastní výroby a instalovaný tepelný výkon vyplní pouze držitel licence na výrobu tepelné energie, případně také držitel na rozvod tepelné energie, který provozuje domovní kotelny nebo jiné zdroje tepelné energie nepodléhající licenci.

4.1. Palivo při vlastní výrobě tepelné energie

Držitel licence uvádí procentní podíl energie v předpokládané spotřebě jednotlivých paliv při výrobě tepelné energie včetně případné výroby tepelné energie v domovních kotelnách anebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla. Energii v palivu držitel licence zjistí podle bodu 2.2. Pro účely vykazování jsou paliva členěna:

- uhlí,
- zemní plyn,
- biomasa a jiné obnovitelné zdroje (OZE),
- topné oleje a
- jiná paliva.

Instalovaný tepelný výkon, vyjádřený v MWt, představuje součet instalovaných tepelných výkonů všech zdrojů tepelné energie v rámci cenové lokality.

Druh teplotnosné látky dálkového primárního rozvodu uvede vlastník nebo provozovatel primárního rozvodu tepelné energie (pára – „P“, horká voda – „HV“, teplá voda – „TV“).

4.2. Nákup tepelné energie

Držitel licence uvede dodavatele tepelné energie (obchodní firmu nebo název nebo jméno a příjmení (příp. dodatek) fyzické osoby), od níž tepelnou energii nakupuje, a předpokládané

množství nakoupené tepelné energie v kalendářním roce v gigajoulech [GJ], zaokrouhlené na celá čísla.

4.3. Úrovně předání tepelné energie

Výkaz cen a technických parametrů obsahuje položky pro údaje o předběžných cenách tepelné energie a předpokládaném množství tepelné energie na jednotlivých úrovních předání tepelné energie za cenovou lokalitu. Úrovně předání tepelné energie jsou vymezeny stejně jako pro technický výkaz v bodech 2.1.2., 2.1.3. a 2.3.4. Držitel licence uvádí údaje o cenách tepelné energie a množství tepelné energie pouze na úrovních předání tepelné energie, kde je dodávka tepelné energie držitele licence uskutečňována.

4.3.1. Ceny tepelné energie

Údaje o předběžných cenách tepelné energie včetně daně z přidané hodnoty držitel licence uvede k 1. lednu kalendářního roku samostatně za každou cenovou lokalitu a samostatně pro každou úroveň předání tepelné energie, kde držitel licence tepelnou energii dodává odběrateli.

Na úrovni předání tepelné energie držitel licence uvede průměrnou cenu za všechny dodávky tepelné energie včetně individuálních cen. Jedná se tedy o podíl součtu ekonomicky oprávněných nákladů a přiměřeného zisku a množství tepelné energie dodávané zákazníkům v dané cenové lokalitě na příslušné úrovni předání tepelné energie. Cenu tepelné energie (v Kč/GJ) držitel licence uvádí na dvě desetinná místa.

4.3.2. Množství tepelné energie

Údaje o předpokládaném množství tepelné energie pro aktuální rok držitel licence uvede samostatně za každou cenovou lokalitu a samostatně pro každou úroveň předání tepelné energie, kde držitel licence tepelnou energii dodává odběrateli.

Držitel licence uvede množství tepelné energie dodávané zákazníkům na jednotlivých úrovních předání a souhrnný údaj o vlastní spotřebě držitele licence za celou cenovou lokalitu. Množství tepelné energie v GJ držitel licence uvádí zaokrouhlené na celá čísla.

Držitel licence: Období:

Výkaz 31, 32-AP: Výkaz aktiv a pasiv

v tis. Kč

ř.	Název položky	Výroba a rozvod tepelné energie		Celkem za společnost	
		Brutto	Netto	Brutto	Netto
	a	b	c	d	e
1	Aktiva celkem				
2	Pohledávky za upsaný zákł.kapitál				
3	Dlouhodobý majetek				
4	Dlouhodobý nehmotný majetek				
5	Dlouhodobý hmotný majetek				
6	Dlouhodobý finanční majetek				
7	Provozní aktiva celkem			x	x
8	z toho: pro výrobu tepelné energie			x	x
9	pro rozvod tepelné energie			x	x
10	Oběžná aktiva				
11	Zásoby				
12	Dlouhodobé pohledávky				
13	Krátkodobé pohledávky				
14	Krátkodobý finanční majetek				
15	Časové rozlišení				
ř.			Stav v běžném účetním období		Stav v běžném účetním období
16	Pasiva celkem	x	x	x	
17	Vlastní kapitál	x	x	x	
18	Základní kapitál	x	x	x	
19	Kapitálové fondy	x	x	x	
20	Rezervní fondy a ostatní fondy ze zisku	x	x	x	
21	Výsledek hospodaření minulých let	x	x	x	
22	Výsledek hospodaření běžného úč.období	x	x	x	
23	Cizí zdroje	x		x	
24	Rezervy	x		x	
25	Dlouhodobé závazky	x		x	
26	Krátkodobé závazky	x		x	
27	Bankovní úvěry a výpomoci	x		x	
28	z toho: Bankovní úvěry dlouhodobé	x		x	
29	Časové rozlišení	x		x	

Hodnota nově pořízeného dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku uvedeného do užívání:

ř.	Rok	Výroba tepelné energie	Rozvod tepelné energie	Celkem za společnost
30				
31				
32				

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Výkaz 31, 32-DK a): Technický výkaz tepelné energie (část a)

ř.	Bilance výroby	Tepel. energie [GJ], el.energie [MWh]	Tržby, vnitrop.výnosy v Kč (bez DPH)
1	Celková výroba tepelné energie na zdrojích		x
2	z toho TE na výrobu el. v pamí turb.		x
3	Tepelná energie na výstupu ze zdrojů		x
4	dodaná přímo ze zdrojů nad 10 MWt		
5	dodaná přímo ze zdrojů do 10 MWt		
5a	pro centrální přípravu TUV na zdrojích		
6	TE do provozovaných rozvodů		x
7	pro vlastní spotřebu		
8	Tepelná energie z domovních kotelen		
9	Výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla		x
ř.	Spotřeba paliva	V tunách, zem. plyn [MWh]	Energie v palivu [GJ]
10	Hnědé uhlí a lignit		
11	Černé uhlí, proplástek a kaly		
12	Těžké topné oleje včetně odsířených		
13	LTO a plynové oleje do 0,2 % síry (nafta)		
14	Zemní plyn		
15	Druhotné		
16	obnovitelné		
17	a ostatní		
18	zdroje a		
19	paliva		
20	Celkem (ř.20 = ř.10 až 19)	x	
ř.	Bilance rozvodu	Tepel. energie [GJ]	Tržby, vnitrop.výnosy v Kč (bez DPH)
21	Tepelná energie z provozovaných zdrojů		x
22	Nákup tepelné energie		x
23	Ztráty při rozvodu tepelné energie		x
24	Tepelná energie na výstupu z rozvodů		x
25	z přímárodního rozvodu CZT		
26	z centrální výměník. stanice (CVS)		
26a	pro centrální přípravu TUV na CVS		
27	ze sekundárních rozvodů		
28	z rozvodů z blokové kotelny		
29	z domovní předávací stanice		
30	pro vlastní spotřebu		

ř.	Nákup tepelné energie od (název dodavatele)	Nakoupená TE [GJ]
31		
32		
33		
34	Počet odběratelů	
35	Počet odběrných míst	
36	Celková energetická účinnost zdrojů	0,00%
37	Celková tepelná ztráta rozvodního tepelného zařízení	0,00%

Držitel licence: Období:
 Název cenové lokality:

Kalkulační vzorec ceny tepelné energie v Kč (bez DPH)	
Proměnné náklady	
Palivo	
Nákup tepelné energie	
Elektrická energie	
Technologická voda	
Ostatní proměnné náklady	
Stálé náklady	
Mzdy a zákonné pojištění	
Opravy a údržba	
Odписы	
Nájem	
Finanční leasing	
Zákonné rezervy	
Výrobní režie	
Správní režie	
Úroky z úvěru	
Ostatní stálé náklady	
Zisk	
Stálé náklady a zisk celkem	
Celkem náklady a zisk	
Množství tepelné energie [GJ]	

DOMOVNÍ KOTELNY v cenové lokalitě	Tep. výkon [MWt]	Výroba TE [GJ]	Tržby v Kč (bezDPH)	Počet dom. kotelen	Využití hod/rok
Domovní kotelny celkem					

Počet zdrojů

Přehled zdrojů v cenové lokalitě						
Zdroje v cenové lokalitě (kromě domovních kotelen)	Tep. výkon [MWt]	Výroba TE [GJ]	Využití hod/rok	El. výkon [MWe]	Výroba el. [MWh]	Využití hod/rok
Zdroje celkem						

Schválí:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 31, 32-DK b): Technický výkaz tepelné energie (část b)

Název cenové lokality:

Podíl tepelné energie na výstupu ze zdroje		%	
Podíl	parovody	%	
	horkovody	%	
	teplovody	%	
ř.	Podklady k účinnostem zdrojů tepelné energie a k tepelným ztrátám rozvodného tepelného zařízení		
1	Zdůvodnění dosahovaných účinností a tepelných ztrát v cenové lokalitě za vykazované období		
ř.	Realizovaná opatření ke zvýšení účinností a snížení tepelných ztrát a rok jejich uvedení do provozu	Rok	Popis realizovaného opatření
2			
3			
4			
5			
6			
ř.	Plánovaná opatření ke zvýšení účinností a snížení tepelných ztrát a předpokládaný rok realizace těchto opatření	Rok	Popis plánovaného opatření
7			
8			
9			
10			
11			
ř.	Důvody a předpokládané dopady jednotlivých opatření na výši ceny tepelné energie	Opatření	Důvod a předpokládaný dopad na výši ceny tepelné energie
12		z řádku 7	
13		z řádku 8	
14		z řádku 9	
15		z řádku 10	
16		z řádku 11	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Příloha k regulačním výkazům pro držitele licence na činnosti číslo 12, 13, 15, 22, 23, 25 a 31, 32

Obsah

A. Identifikace držitele licence a vykazovaného období

1. Obchodní firma – pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, uvede své jméno, popř. jména, příjmení a případný dodatek, právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Sídlo – uvede pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
4. Trvalý pobyt – uvede pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční.
5. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
6. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
7. Vykazované období.

B. Majetek

1. Finanční leasing

Držitel licence na přenos elektřiny, distribuci elektřiny, přepravu plynu, distribuci plynu nebo uskladňování plynu v tomto bodě uvede úpravy provedené v souladu s Mezinárodními účetními standardy ve výkazech aktiv. Je nezbytné uvést rozpis celkových částek, o které byly zvýšeny pořizovací i zůstatkové hodnoty vykazovaných aktiv, s uvedením řádků, do kterých byly v tabulce aktiv vykázány.

Držitel licence na přenos elektřiny, distribuci elektřiny, přepravu plynu, distribuci plynu nebo uskladňování plynu dále uvede celkovou hodnotu finančních leasingů již ukončených leasingových smluv (pořizovací, zůstatková hodnota a odpisy dle Mezinárodních účetních standardů).

Držitel licence na výrobu tepelné energie nebo rozvod tepelné energie uvede:

- druh majetku,
 - pořizovací cenu majetku (bez leasingové marže),
 - leasingovou marži,
 - dobu trvání leasingové smlouvy (od/do, počet měsíců).
2. Držitel licence na výrobu tepelné energie nebo rozvod tepelné energie uvede pronajatý majetek použitý pro výrobu a rozvod tepelné energie:
 - druh majetku,
 - pořizovací cena majetku.
 3. Držitel licence na výrobu tepelné energie nebo rozvod tepelné energie uvede způsob dělení majetku a číselné vyjádření poměrů dělení majetku mezi jednotlivé činnosti.
 4. Držitel licence na výrobu tepelné energie nebo rozvod tepelné energie v případě nárůstu odpisů majetku v důsledku nabytí tohoto majetku vkladem nebo přeměnou

obchodních společností ve smyslu jiného právního předpisu¹²⁾ je povinen společně s „Výkazem 31, 32 – DK Technický výkaz tepelné energie“ za kalendářní rok, kdy takovýto majetek započal odpisovat, předložit následující dokumenty:

- odpisový plán majetku pro výrobu a rozvod tepelné energie v rámci cenové lokality a
 - při přecenění majetku vyšší zůstatkové ceny majetku pro výrobu a rozvod tepelné energie předchozího vlastníka.
5. Držitel licence na přenos elektřiny, distribuci elektřiny, přepravu plynu, distribuci plynu nebo uskladňování plynu uvede doplňující informace k výkazu majetku a důležité informace týkající se majetku.

C. Náklady a výnosy

1. Finanční leasing

Držitel licence na přenos elektřiny, distribuci elektřiny, přepravu plynu, distribuci plynu nebo uskladňování plynu uvede úpravy provedené v souladu s Mezinárodními účetními standardy ve výkazech nákladů. Je nezbytné uvést celkové částky leasingových splátek, o které byly sníženy náklady a celkové částky, o které byly náklady zvýšeny v členění na odpisy a finanční marže.

2. Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady

Držitel licence na přenos elektřiny a přepravu plynu rozepíše ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady po jednotlivých položkách (účtech).

3. Souběžný držitel licence na distribuci elektřiny a distribuci plynu předloží vyčíslení alokačního poměru pro nepřímo přiřaditelné výnosy a náklady v souladu s § 9 odst. 3.

4. Držitel licence na přenos elektřiny přiloží k regulačním výkazům analytický rozpis nákladových a výnosových účtů podle jednotlivých činností (výkaz R1).

5. Držitel licence na výrobu tepelné energie nebo rozvod tepelné energie uvede:

- způsob rovnocenného dělení režijních nákladů mezi činnostmi výroba a rozvod tepelné energie a ostatními činnostmi,
- způsob rovnocenného dělení režijních nákladů mezi jednotlivými cenovými lokalitami.

6. Držitel licence na výrobu tepelné energie nebo rozvod tepelné energie uvede způsob dělení nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla.

7. Držitel licence na přepravu plynu uvede počet uzavřených jednotlivých druhů smluv.

8. Držitel licence na distribuci plynu předloží k 15. srpnu plánovanou hodnotu regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení v roce „i-1“ stanovenou podle aktuálně platných smluv o nájmu plynárenských zařízení.

D. Odpisy

Držitel licence na přenos elektřiny, distribuci elektřiny, přepravu plynu nebo distribuci plynu rozepíše po technologiích hodnoty jednorázových odpisů majetku, který byl vyřazen z důvodu jeho likvidace.

¹²⁾ Zákon č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev, ve znění pozdějších předpisů.

E. Technické výkazy

1. Držitel licence uvede vysvětlující komentář k údajům vykázaným v technických výkazech.
2. Držitel licence na distribuci plynu uvede přehled o počtech uzavřených zvlášť měsíčních a zvlášť klouzavých smluv v jednotlivých měsících vykazovaného roku.
3. Držitel licence na přepravu plynu uvede v souvislosti s výkazy 23-D1a) a 23-D1b) specifikaci poskytované služby a počet smluv v členění podle příslušných vstupních a výstupních bodů.

F. Obchodní tajemství

Držitel licence uvede, které z údajů vykázaných v regulačních výkazech mají být utajeny jako předmět obchodního tajemství podle obchodního zákoníku.

G. Další informace

Držitel licence uvede případné potřebné doplňující informace, které nejsou vyžadovány podle výše uvedených bodů.