

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-I1a): 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.

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*

Hladina VVN

Venkovní vedení – ř. 7

Jedná se o zařízení pro distribuci elektrické energie o napětí 110 kV venkovním vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena od kotevního izolátorového řetězce na portálu stanice 110 kV po kotevní izolátorový závěs protější stanice 110 kV, případně po kotevní závěs hraničního stožáru.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- stožáry s příslušenstvím – izolátorovou výstrojí, nosnými, kotevními a ochrannými armaturami,
- základy stožárů,
- uzemnění stožárů,
- lana – fázové vodiče a zemní lana včetně kombinovaných zemních lan.

Kabelová vedení – ř. 8

Jedná se o zařízení pro distribuci elektrické energie o napětí 110 kV kabelovým vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena počátečním bodem kabelové koncovky stanice 110 kV a koncovým bodem kabelové koncovky protější stanice 110 kV.

Mezi hlavní položky patří zejména:

- kabely 110 kV včetně koncovek, spojek, nosných, úložných a podpěrných konstrukcí, uzemňovacích vedení a propojení v zemi,
- kabelové tunely a kabelová lože,
- pomocné hospodářství.

Rozvodny PS/VVN stavební část a technologie ř. 9

Jedná se o zařízení pro rozvod napětí 110 kV, týká se stanic PS/VVN, částí bez transformace VVN/VN.

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,
- měřicí transformátory proudu a napětí,
- ochrany,

- 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 zemní 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 rozvodů,
- 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 decentrální 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, měničny 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, měničny 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 přerušení dodávky a při dlouhodobých výpadech 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 měřících 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 měřících zařízení zahrnující logistiku a evidenci měřících zařízení;
- správa technických kmenových dat;
- plánování oprav a výměn měřících zařízení;
- zkušebnictví, provádění metrologie (cejkování a ověřování měřících zařízení);
- opravy elektroměrů;
- montáž, demontáž, přemístění a kontrola měřících zařízení, monitorů kvality, monitorů zatížení sítě;
- řešení poruch a reklamací souvisejících s provozem měřících 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 sítí 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 struktuře, 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 nezaplatňuje 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 výrobcí 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 provozech 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 výrobní 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 výrobní 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 maloodběru podnikatelů

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst a roční spotřeba elektřiny zákazníků pro maloodběr 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 maloodběru obyvatelstva

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst a roční spotřeba elektřiny zákazníků pro maloodběr 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 středu 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 (VOvn, 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.

12 - A	I-2 Skutečnost					I-1 Plan					I Plan				
	Porizovací hodnota aktiv k 31.12.		Zůstatková hodnota aktiv k 31.12.		e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	o
	b	c	d	e											
1	Distribuce celkem														
2	Primo přiladitelný majetek														
3	Podpurný majetek														
4	Společný majetek - podíl														
5	Hladina VN														
6	Primo přiladitelný majetek														
7	Venkovní vedení														
8	Kabelová vedení														
9	Rezervní FS/VAN														
10	Elektronická služba														
11	DRT - podíl														
12	Společný majetek - podíl														
13	Společný majetek - podíl														
14	Hladina VN														
15	Primo přiladitelný majetek														
16	Venkovní vedení														
17	Kabelová vedení														
18	Transformační VN/VN a VN/VN														
19	Transformační VN/VN a VN/VN														
20	Elektronická služba														
21	DRT - podíl														
22	Společný majetek - podíl														
23	Společný majetek - podíl														
24	Hladina NN														
25	Primo přiladitelný majetek														
26	Venkovní vedení														
27	Kabelová vedení														
28	Transformační VN/VN														
29	Distribuční stanice														
30	Elektronická služba														
31	DRT - podíl														
32	Společný majetek - podíl														
33	Společný majetek - podíl														
34	Podpurný majetek														
35	DRT														
36	Radiální systémy (SAR)														
37	Telekomunikační zařízení														
38	Řídicí systémy a služby														
39	Software hardware														
40	Software hardware														
41	Zařízení a inventář														
42	Stavba a poradenství														
43	Ostatní podpurný majetek														
44	Ostatní činnosti														
45	Primo přiladitelný majetek														
46	Venkovní vedení														
47	Společný majetek														
48	Pozemky, budovy a stavby														
49	Software hardware														
50	Zařízení a inventář														
51	Stavba a poradenství														
52	Ostatní společný majetek														
53	Korolová														
54	Nezahmotovaná aktiva														
55	z toho goodwill														
56	z toho opravné položky k majetku														
57	z toho nedobry majetek														
58	Leasing														
59	Časopis / PPS														
60	Časopis / CAS														
61	Společnost celkem - výkazy														
62	Společnost celkem - účetnictví														
63	Hladina VN														
64	Venkovní vedení														
65	Kabelová vedení														
66	Stavba														
67	Ostatní														
68	Hladina VN														
69	Venkovní vedení														
70	Kabelová vedení														
71	Stavba														
72	Ostatní														
73	Hladina NN														
74	Venkovní vedení														
75	Kabelová vedení														
76	Stavba														
77	Ostatní														
78	Časopis														
79	Časopis														

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

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 výkonu z podporovaných zdrojů			
9	Spotřeba energie - ostatní			
10	Spotřeba materiálu			
11	Služby			
12	Systémové služby			
13	Přenosové služby (RK + použití sítě)			
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 kolektoř			
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:

v tis. Kč

Oblast		Proces	VVN	VN	NN	Celkové náklady
a		b	c	d	e	g
1	Provozování a řízení soustavy	Provoz a obsluha				
2		Dispečerské řízení				
3		Řád preventivní údržby				
4	Opravy a údržba	Opravy a údržba				
5		Odstraňování závad způsobených třetí stranou a vyšší mocí				
6		Odstraňování poruch (poruchová služba)				
7	Měření	Správa měřicí techniky				
8		Měření a předání dat				
9		Řízení netechnických ztrát a neoprávněných odběrů				
10	Zákaznické služby	Obsluha účastníků trhu				
11		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	x	
16	Nepovolené náklady zahrnuté v procesech	x	x	x	x	
17	Náklady na procesy celkem	x	x	x	x	

Schválil:	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	Úhrada podílu žadatele	Zajištěný příkon
		tis. Kč	tis. Kč	MW, A
a		b	c	d
VVN	1	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro odběrné zařízení		MW
	2	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro výrobu		MW
VN	3	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro odběrné zařízení		MW
	4	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro výrobu		MW
NN	5	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro odběrné zařízení		A
	6	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro výrobu		A
	7	Celkem		x

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

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-I: Výkaz investičních výdajů

v tis. Kč

12 - I	i-2 Skutečnost		i-1 Plán		i Plán		i-1 Plán	i-2 Plán	i-1 Plán
	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Obnova	Rozvoj	Celkem	Celkem	Celkem
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j
1	Distribuce celkem								
2	Primo přiřaditelný majetek								
3	Podpurný majetek								
4	Společný majetek - podíl								
5	Hladina VVN								
6	Primo přiřaditelný majetek								
7	Venkovní vedení								
8	Kabelová vedení								
9	Rozvodny PS/VVN								
10	Elektroměrová služba								
11	DRT - podíl								
12	Podpurný majetek - podíl								
13	Společný majetek - podíl								
14	Hladina VN								
15	Primo přiřaditelný majetek								
16	Venkovní vedení								
17	Kabelová vedení								
18	Transformovny VVN/VN a VN/VN								
19	Transformátory VVN/VN a VN/VN								
20	Elektroměrová služba								
21	DRT - podíl								
22	Podpurný majetek - podíl								
23	Společný majetek - podíl								
24	Hladina NN								
25	Primo přiřaditelný majetek								
26	Venkovní vedení								
27	Kabelová vedení								
28	Transformátory VN/NN								
29	Distribuční stanice								
30	Elektroměrová služba								
31	DRT - podíl								
32	Podpurný majetek - podíl								
33	Společný majetek - podíl								
34	Podpurný majetek								
35	DRT								
36	Řídicí systémy (SKŘ)								
37	Telekomunikační zařízení								
38	HDC - vysílače								
39	Pozemky, budovy a stavby								
40	Software, hardware								
41	Zařízení a inventář								
42	Studie a poradenství								
43	Ostatní podpurný majetek								
44	Ostatní činnosti								
45	Primo přiřaditelný majetek								
46	Společný majetek - podíl								
47	Společný majetek								
48	Pozemky, budovy a stavby								
49	Software, hardware								
50	Zařízení a inventář								
51	Studie a poradenství								
52	Ostatní společný majetek								
53	Společnost celkem								

Technické jednotky - změna		Obnova	Rozvoj
Hladina VVN		x	x
54	Venkovní vedení km		
55	Kabelová vedení km		
56	Stanice počet		
57	Odběrná místa počet		
58	Hladina VN	x	x
59	Venkovní vedení km		
60	Kabelová vedení km		
61	Stanice počet		
62	Odběrná místa počet		
63	Hladina NN	x	x
64	Venkovní vedení km		
65	Kabelová vedení km		
66	Stanice počet		
67	Odběrná místa počet		

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

Výkaz 12-B1: Výkaz roční bilance elektřiny

12-B1		i-2		
		VVN	VN	NN
Vstup / výstup / ztráty		MWh/r	MWh/r	MWh/r
a		b	c	d
1	Síť PPS/VVN; transformace z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)			
2	Dodávka zdrojů dominantním výrobcem elektřiny 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	

Držitel licence: Období:

12-B1		i		
		VVN	VN	NN
	Vstup / výstup / ztráty	MWh/r	MWh/r	MWh/r
		a	b	c
1	Sít PPS/VN: transformace z vyšší hladiny (VVN/VN, VN/NN)			
2	Dodávka zdrojů dominantním výrobcem elektřiny 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	

Schválil:	Vypracoval:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO 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 elektřiny a držitele licence na distribuci elektřiny na hladině 110 kV

Rok	i - 2											i - 1	
Měsíc	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	
Den/hodina													
Vstup / výstup	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	i - 2											i - 1	
Měsíc	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	
Den/hodina	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	
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	i - 2												
Měsíc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Celkem I - XII
Den/hodina	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
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:													

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

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-B3: Výkaz spotřeb

12-B3			i-2	i
			Celkem	Celkem
	a	b	MWh/r	MWh/r
			c	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	LDS	Odběr držitelů licence na distribuci (lokální DS)		
5		Celková konečná spotřeba elektřiny v LDS včetně konečné spotřeby v areálu výroben připojených k LDS		
6		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	Výrobci	Celková konečná spotřeba elektřiny za předávacím místem výrobců připojených k RDS		
9		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 zpoplatněná příspěvkem na OZE-KVET-DZ = ř. (1+2+3+5+7+8+10)		
14		Spotřeba zpoplatněná cenou SyS = ř. (1+3+5+8)		
15		Spotřeba zpoplatněná 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: <input type="text"/>	

Držitel licence:

Období:

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

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

Den	Hodina dne	Pořadové číslo hodiny roku	Předpokládaný diagram MO+ztrát v sítích držitele licence za rok i	Předpokládaný diagram ztrát v sítích držitele licence za rok i
f	g	h	i	j

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

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-D1b): Výkaz podporovaných zdrojů energie - výše vyplacené podpory

12-D1b)	Skutečná výše vyplacené podpory				Režim výkupních cen				Režim zelených bonusů				
	Režim výkupních cen		Režim zelených bonusů		Průměrná cena		Cena dle výměru		Průměrná cena		Cena dle výměru		Přepletek nad cenu dle tis. Kč c
	tis. Kč		tis. Kč		Kč/MWh		Kč/MWh		Kč/MWh		tis. Kč		
	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT	VT	NT	
b	c	d	e	f	g	h	i	k	l	m	n	o	
a													
1	Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající k výrobě												
2	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu před 1. 1. 2005 - režim VT	x		x		x		x		x		x	
3	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu před 1. 1. 2005 - režim VT + NT												
4	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu po 1. 1. 2005 včetně a rekonstruovaná MVE - režim VT	x		x		x		x		x		x	
5	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu po 1. 1. 2005 včetně a rekonstruovaná MVE - režim VT + NT												
6	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31.12.2007 - režim VT	x		x		x		x		x		x	
7	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2006 do 31.12.2007 - režim VT + NT												
8	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31.12.2009 - režim VT	x		x		x		x		x		x	
9	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2008 do 31.12.2009 - režim VT + NT												
10	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2010 do 31.12.2010 - režim VT	x		x		x		x		x		x	
11	vodní energii - zdroje do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2010 do 31.12.2010 - režim VT + NT												
12	sluneční energii - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2005	x		x		x		x		x		x	
13	sluneční energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31.12.2007	x		x		x		x		x		x	
14	sluneční energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2008 do 31.12.2008	x		x		x		x		x		x	
15	sluneční energii - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009	x		x		x		x		x		x	
16	sluneční energii - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009	x		x		x		x		x		x	
17	sluneční energii - zdroje s instalovaným výkonem do 30 kW včetně uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010	x		x		x		x		x		x	
18	sluneční energii - zdroje s instalovaným výkonem nad 30 kW uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010	x		x		x		x		x		x	
19	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2004	x		x		x		x		x		x	
20	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004	x		x		x		x		x		x	
21	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2005 do 31. 12. 2005	x		x		x		x		x		x	
22	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2006	x		x		x		x		x		x	
23	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2007 do 31. 12. 2007	x		x		x		x		x		x	
24	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu po 1. 1. 2008 do 31. 12. 2008	x		x		x		x		x		x	
25	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009	x		x		x		x		x		x	
26	větrnou energii - zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010	x		x		x		x		x		x	
27	geotermální energie	x		x		x		x		x		x	
28	spalování skládkového a kalového plynu z ČOV před 1. 1. 2004	x		x		x		x		x		x	
29	spalování skládkového a kalového plynu z ČOV od 1. 1. 2004 do 31.12.2005	x		x		x		x		x		x	
30	spalování skládkového a kalového plynu z ČOV po 1. 1. 2006	x		x		x		x		x		x	
31	spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF1	x		x		x		x		x		x	
32	spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF2	x		x		x		x		x		x	
33	spalování dřívího plynu z uzavřených dojí	x		x		x		x		x		x	
34	spalování čisté biomasy kategorie O1 před 1.1.2008	x		x		x		x		x		x	
35	spalování čisté biomasy kategorie O2 před 1.1.2008	x		x		x		x		x		x	
36	spalování čisté biomasy kategorie O3 před 1.1.2008	x		x		x		x		x		x	
37	spalování čisté biomasy kategorie O1 v nových lokalitách od 1.1.2008 do 31.12.2011	x		x		x		x		x		x	
38	spalování čisté biomasy kategorie O2 v nových lokalitách od 1.1.2008 do 31.12.2011	x		x		x		x		x		x	
39	spalování čisté biomasy kategorie O3 v nových lokalitách od 1.1.2008 do 31.12.2011	x		x		x		x		x		x	
40	spalování čisté biomasy kategorie O1 ve stávajících lokalitách	x		x		x		x		x		x	
41	spalování čisté biomasy kategorie O2 ve stávajících lokalitách	x		x		x		x		x		x	
42	spalování čisté biomasy kategorie O3 ve stávajících lokalitách	x		x		x		x		x		x	
43	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S1 a fosilních paliv	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
44	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S2 a fosilních paliv	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
45	společné spalování palivových směsí biomasy kategorie S3 a fosilních paliv	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
46	paralelní spalování biomasy kategorie P1 a fosilních paliv	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
47	paralelní spalování biomasy kategorie P2 a fosilních paliv	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
48	paralelní spalování biomasy kategorie P3 a fosilních paliv	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
49	Čelkem za obnovitelné zdroje					x	x	x	x	x	x	x	x
50	Podpora elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla												
51	zdroje do 1 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 8 hodin	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
52	zdroje do 1 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 12 hodin	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
53	zdroje do 1 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 24 hodin	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
54	zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 8 hodin	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
55	zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 12 hodin	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
56	zdroje od 1 do 5 MWe instalovaného výkonu včetně - režim VT 24 hodin	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
57	zdroje nad 5 MWe instalovaného výkonu	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
58	zdroje KVET spalující obnovitelné zdroje energie nebo degazační plyn	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
59	Čelkem za kombinovanou výrobu					x	x	x	x	x	x	x	x
60	Podpora elektřiny z druhotřídních zdrojů												
61	spalování druhotřídních zdrojů s výjimkou degazačního plynu	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
62	spalování degazačního plynu	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
63	Čelkem za druhotřídní zdroje					x	x	x	x	x	x	x	x

Schwäbli: JMÉNO A PŘÍJMĚNÍ/TELEFON	Vypracoval: JMÉNO A PŘÍJMĚNÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-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	datum uvedení do provozu	režim provozu		i - 2				i - 2				i				
						Režim výkupních cen		Režim zelených bonusů / příspěvků		Režim výkupních cen		Režim zelených bonusů		Režim výkupních cen		Režim zelených bonusů / příspěvků		
						VT	NT	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:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

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

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

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

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

Držitel licence: Období:

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

i-2			Skutečně dosažené hodnoty povinného výkupu [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 důlního 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:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

Výkaz 12-T1a): Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napět'ové 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:
JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON	JMÉNO A PŘÍJMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum:	

Držitel licence: Období:

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

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

		Zákazníci z napětové hladiny VN									
Měsíc	Odběrná místa	Dvousložková platba za distribuci			Jednosložková platba za distribuci	Tržby bez DPH za:					
		RK roční	RK měsíční	Energie	Energie	RK roční	RK měsíční	Použití sítě	Překročení RK	Použití sítě jednosložkově	
-	počet	MW	MW	MWh	MWh	tis. Kč	tis. Kč	tis. Kč	tis. Kč	tis. Kč	
1	Leden										
2	Únor										
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	Prúd jistiého [A]	Počet odběrných míst ¹⁾	Spotřeba el energie [MWh/rok]			Průměrná spotřeba [kWh/rok]			Tržby bez DPH [tis. Kč/rok]			Tržby celkem bez DPH [tis. Kč]	Průměrná cena REAS bez (Kč/MWh)	Poznámka	
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem	VT	NT	stálý plat				
															d
	3 x 10														
	3 x 16														
	3 x 20														
	3 x 25														
	3 x 32														
	3 x 40														
	3 x 50														
	3 x 53														
	3 x 80														
	3 x 100														
	3 x 125														
	3 x 160														
	3 x 200														
	Součet hodnot jističů nad 3 x 400														
souhm															
C 45 d	1 x 10														
2 tarif - 20 hodin NT	1 x 13														
	1 x 16														
Součet hodnot jističů nad 1 x 25	1 x 20														
	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 53														
	3 x 80														
	3 x 100														
	3 x 125														
	3 x 160														
	3 x 200														
	Součet hodnot jističů nad 3 x 400														
souhm															
C 55 d	1 x 10														
tepelná čerpadla	1 x 13														
2 tarif - 22 hodin NT	1 x 16														
Součet hodnot jističů nad 1 x 25	1 x 20														
	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 53														
	3 x 80														
	3 x 100														
	3 x 125														
	3 x 160														
	3 x 200														
	Součet hodnot jističů nad 3 x 400														
souhm															
C 66 d	1 x 10														
tepelná čerpadla	1 x 13														
2 tarif - 22 hodin NT	1 x 16														
Součet hodnot jističů nad 1 x 25	1 x 20														
	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 53														
	3 x 80														
	3 x 100														
	3 x 125														
	3 x 160														
	3 x 200														
	Součet hodnot jističů nad 3 x 400														
souhm															
C 62 d	1 x 10			x				x							
veřejné osvětlení	1 x 13			x				x							
1 tarif	1 x 16			x				x							
Součet hodnot jističů nad 1 x 25	1 x 20			x				x							
	1 x 25			x				x							
	3 x 10			x				x							
	3 x 16			x				x							
	3 x 20			x				x							
	3 x 25			x				x							
	3 x 32			x				x							
	3 x 40			x				x							
	3 x 50			x				x							
	3 x 53			x				x							
	3 x 80			x				x							
	3 x 100			x				x							
	3 x 125			x				x							
	3 x 160			x				x							
	3 x 200			x				x							
	Součet hodnot jističů nad 3 x 400			x				x							
souhm			x				x								
C 60 d			x	x	x		x	x	x	x		x		x	
C 61 d			x	x	x		x	x	x	x		x		x	
Celkem podnikatelský malooběr															

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

Tarif - sazba	Proud jistého [A]	Počet odběrných míst*	Spotřeba el. energie [MWh/rok]			Průměrná spotřeba [kWh/rok]			Tržby bez DPH [tis. Kč/rok]			Průměrná cena REAS bez DPH [Kč/MWh]	Poznámka
			VT	NT	celkem	VT	NT	celkem	VT	NT	stálý plat		
			d	e	f	g	h	i	j	k	l		
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 15												
	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												
	Součet hodnot jističů nad 3 x 400												
	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												
	Součet hodnot jističů nad 3 x 400												
	3 x 315												
	3 x 400												
	souhrn												
D 56 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												
	Součet hodnot jističů nad 3 x 400												
	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												
	Součet hodnot jističů nad 3 x 400												
	3 x 315												
	3 x 400												
	souhrn												
Celkem malodobér obyvatelstva													

* Počet odběrných míst k poslednímu dni vykazovaného období

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