

**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 aktivovaných 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 a): | Výkaz investičních výdajů, |
| 8. | Výkaz 12-I b): | Výkaz schválených nedokončených investic, |
| 9. | Výkaz 12-B1: | Výkaz roční bilance elektřiny, |
| 10. | 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, |
| 11. | Výkaz 12-B2b): | Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VVN mezi distribučními soustavami, |
| 12. | Výkaz 12-B2c): | Měsíční hodinová maxima výkonů na rozhraní VN mezi distribučními soustavami, |
| 13. | Výkaz 12-B3: | Výkaz spotřeb, |
| 14. | Výkaz 12-B4: | Výkaz ročních hodinových diagramů spotřeby maloodběru a celkových ztrát v sítích držitele licence, |
| 15. | Výkaz 12-D1: | Výkaz plánovaných podporovaných zdrojů energie, |
| 16. | Výkaz 12-T1a): | Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN, |
| 17. | Výkaz 12-T1a) podklady: | Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN, |
| 18. | Výkaz 12-T1a) POZE: | Výkaz technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie, |
| 19. | Výkazy 12-T1b): | Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru podnikatelů, |
| 20. | Výkazy 12-T1c): | Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN – kategorie maloodběru obyvatelstva, |
| 21. | Výkaz 12-L: | Výkaz změn energetických zařízení. |

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, vyřazeného a aktivovaného 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* - jedná se o odpisy vykázané v účetnictví držitele licence.
- *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., hodnoty aktivovaného majetku, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatkové hodnoty aktiv k 31. 12. jsou z uvedených hodnot dopočteny.

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. Přímě 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 jistící 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 odběratelům) kabelovým vedením vlastněným držitelem licence.

Hranice je vymezena přípojovacím bodem kabelového oka a okem v přípojkové nebo propojovací skříní.

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

- hlavní domovní skříně.

Transformátory VN/NN – ř. 28

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Distribuční stanice (DTS) – ř. 29

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Nezahrnuje transformátory.

Elektroměrová služba NN – ř. 30

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

1.2.2. Podpůrný majetek

DŘT – ř. 35

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

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

Majetek je vykazován v následující struktuře:

- řídicí systémy (SKŘ) včetně požární signalizace a zabezpečovací systémy – ř. 36,

- telekomunikační zařízení – ř. 37,
- HDO – vysílače – ř. 38,
- pozemky, budovy a stavby – ř. 39,
- software, hardware – ř. 40,
- zařízení a inventář – ř. 41,
- studie a poradenství – ř. 42,
- ostatní podpůrný majetek – ř. 43.

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

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

1.2.3. Ostatní činnosti

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

1.2.4. Společný majetek – ř. 47

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

Majetek je vykazován v následující struktuře:

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

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

1.2.5. Dotace – ř. 53

V případě čerpání dotací uvede držitel licence absolutní hodnotu rozdílu mezi účetní hodnotou majetku pořízeného z dotace a hodnotou stejného majetku ve výši, kterou by měl, kdyby byl pořízen bez dotace v členění na jednotlivé napěťové hladiny, podpůrný majetek a společný majetek – ř. 54 až 58.

Při alokaci hodnot podpůrného a společného majetku (ř. 57 a 58) bude Energetický regulační úřad postupovat způsobem, který je uveden v bodech 1.2.2 a 1.2.4. v této příloze.

1.2.6. 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. 59

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

Z výše uvedené souhrnné hodnoty jsou samostatně vykázány:

- goodwill – ř. 60,
- opravné položky k majetku – ř. 61.

Leasing – ř. 62

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. 63) a vyloučení ocenění daného majetku podle Českých účetních standardů (ocenění v CAS – ř. 64).

Společnost celkem – účetnictví – ř. 66

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

1.2.7. 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 68, 75 a 82 se vykazují km rozvinuté délky venkovního vedení k 1. 1. a 31. 12.

V řádcích 69, 76 a 83 se vykazují km délky kabelového vedení k 1. 1. a 31. 12.

V řádcích 70, 77 a 84 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 71, 78 a 85 se vyazuje počet odběrných míst k 1. 1. a 31. 12.

V řádcích 72, 73, 79, 80, 86 a 87 se vyazuje počet odečtů za uplynulý kalendářní rok v členění na fyzické odečty a dálkové odečty.

2. Výkaz 12-IA: Výkaz souhrnu aktivovaných investičních akcí

2.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Číslo investice* - číslo investice, pokud je investici přiděleno.
- *Název investice* - název investice.
- *Typ majetku* - informace, zda se jedná o přímo přiřaditelný majetek 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 koncern nebo jsou součástí téhož koncernu 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.

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 elektřiny zákazníkům na napěťové hladině vysokého napětí (VN);
- ř. 10 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině vysokého napětí;
- ř. 12 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině nízkého napětí (NN);
- ř. 13 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině nízkého napětí;
- ř. 16 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 17 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 19 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 20 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 21 - tržby z distribuce elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině NN;
- ř. 23 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané rezervované kapacity na napěťové hladině VVN;
- ř. 24 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané rezervované kapacity na napěťové hladině VN;
- ř. 26 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VVN;
- ř. 27 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VN;
- ř. 29 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku včetně nevyžádané dodávky kapacitní energie na napěťové hladině VVN;
- ř. 30 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku včetně nevyžádané dodávky kapacitní energie na napěťové hladině VN;
- ř. 31 - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu;
- ř. 32 - tržby související s úhradou systémových služeb zákazníky;
- ř. 33 - 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;

- ř. 34 - tržby mající charakter tržeb za vlastní výkony a služby, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 35 - tržby, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.1.5.;
- ř. 36 a 37 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 40 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VVN;
- ř. 41 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VN;
- ř. 42 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině NN;
- ř. 44 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VVN;
- ř. 45 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VN;
- ř. 46 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině NN;
- ř. 47 - ostatní provozní výnosy – odpis goodwillu;
- ř. 48 - ostatní provozní výnosy, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.1.5.;
- ř. 49 - ostatní provozní výnosy mimo goodwill zahrnují výnosy, které nemají charakter výnosů snižujících provozní náklady, jedná se zejména o výnosy zúčtovacího a nepeněžního charakteru;
- ř. 50 a 51 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾.

3.1.2. Kontrola

- ř. 52 a 53 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 54 - položka zahrnuje celkové výnosy z ostatních činností mimo distribuci elektřiny kromě výnosů uvedených v řádcích 52 a 53;
- ř. 56 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota výnosů za společnost celkem.

3.1.3. Tržby ostatní snižující provozní náklady

- ř. 58 až 65 - na řádcích je hodnota vykázaná na ř. 35 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

3.1.4. Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady

- ř. 67 až 74 - na řádcích je hodnota vykázaná na ř. 48 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

- *Ekonomicky oprávněné náklady* - ekonomicky oprávněné náklady podle § 2 písm. a).
- *Ekonomicky neoprávněné náklady* - ekonomicky neoprávněné náklady podle § 2 písm. a).
- *Náklady distribuce* - součet ekonomicky oprávněných a neoprávněných 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 se spotřebou energie, která však zároveň nemůže být považována za ztráty a vlastní spotřebu elektřiny;
- ř. 8 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 10 - náklady na nákup systémových služeb;
- ř. 12 - náklady na pořízení přenosových služeb - rezervovaná kapacita;
- ř. 13 - náklady na pořízení přenosových služeb – 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 napětíové hladině NN;
 - ř. 22 - náklady související s platbami za činnost zúčtování operátora trhu;
 - ř. 23 - náklady související s platbami ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny;
 - ř. 24 - náklady související s podporou decentrální výroby elektřiny;
 - ř. 25 - náklady související se službami ostrova;
 - ř. 26 - náklady na podpůrné služby pro držitele licence;
 - ř. 28 a 29 - náklady na opravy a udržování v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 28) a ostatními subjekty (ř. 29);
 - ř. 31 a 32 - náklady na nájemné z finančního leasingu v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 31) a ostatními subjekty (ř. 32);
 - ř. 33 - náklady na nájemné za distribuční zařízení;
 - ř. 35 a 36 - náklady na nájemné, které nejsou zahrnuty ve výše uvedených řádcích v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 35) a ostatními subjekty (ř. 36);
 - ř. 38 a 39 - náklady za služby související s nákupem informačních technologií v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 38) a ostatními subjekty (ř. 39);
 - ř. 41 a 42 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 41) a ostatními subjekty (ř. 42);
 - ř. 43 - náklady na kolektory;
 - ř. 45 a 46 - náklady na zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování elektroměrů a souvisejících činností v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 45) a ostatními subjekty (ř. 46);
 - ř. 48 a 49 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků, v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 48) a ostatními subjekty (ř. 49);
 - ř. 51 až 55 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
 - ř. 56 - 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 dálková elektrická podzemní j. n.	2,5
221441	Transformovny, rozvodny, měnirny 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, měnirny 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. 57 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 59 - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 60 - 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. 61 - převod provozních nákladů, které jsou účtovány jako náklady distribuce, ale jsou použity pro ostatní činnosti;
- ř. 63 - nákladové úroky;
- ř. 64 - poplatky a náklady za vedení bankovního účtu;
- ř. 65 - ostatní finanční náklady;

- ř. 66 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾.

4.2.2. Kontrola

- ř. 67 a 68 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 69 - položka zahrnuje celkové náklady bez daně z příjmu ostatních činností mimo distribuci elektřiny kromě nákladů uvedených v řádcích 67 a 68;
- ř. 71 - 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. 74 a 75 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾;
- ř. 77 a 78 - 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 napětovým 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. 35,
- změna stavu zásob vlastní činnosti – ř. 36,
- aktivace – ř. 37,
- ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady – ř. 48.

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 výpadcích dodávky při poruchách;
- měření kvality dodávky;
- pravidelné hlídání linek;
- pravidelné zkoušky napětí ke stanovení stavu nebo efektivnosti systému;
- převádění zatížení;
- přepínání a spojování obvodů a zatížení;
- přezkoušení a seřizování linkových zkušebních zařízení;
- připojování a odpojování (trvalé odběry, krátkodobé odběry);
- vedení dokumentace související s provozováním distribuční soustavy.

Dispečerské řízení – ř. 2

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

- činnosti související s komplexním řízením a hodnocením provozu distribuční soustavy;
- vydávání souhrnného vyjádření za úsek řízení sítí, k předkládané technické a projektové dokumentaci a k dalším dokumentům;
- návrhy opatření v distribuční soustavě;
- tvorba, vydávání a evidence provozních dokumentů;
- zpracování zpráv pro orgány státní správy;
- vedení společnosti a podkladů pro veřejně přístupné informace, případně jejich zveřejňování;
- příprava podkladů pro vyřizování stížností a náhrad škod;
- organizace a optimalizace procesů ve svěřené oblasti;
- rozbor 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;
- vymezování 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, přívaděčů, 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 přípojníc, vypínačů, řídicích skříní, odpojovačů, odpínačů, uzemnění, bleskojistek;
- výměny ochran, automatik a měřicích přístrojů;
- výměny jednotlivých částí řídicí a dispečerské techniky a drobné opravy (odstraňování závad na zařízení bez požadavku na projektovou dokumentaci a veřejnoprávní projednání).

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

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

Odstraňování poruch (poruchová služba) – ř. 6

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

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

5.2.3. Měření

Správa měřicí techniky – ř. 7

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

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

Měření a předání dat – ř. 8

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

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

Řízení netechnických ztrát a neoprávněných odběrů – ř. 9

Proces „Řízení netechnických 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. Správa, obnova a výstavba soustavy

Strategie a plánování rozvoje a obnovy soustavy – ř. 13

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

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

Správa energetických aktiv – ř. 14

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

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

5.2.6. Správní režie a finanční náklady ekonomicky oprávněné – 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;
- finanční náklady ekonomicky oprávněné.

5.2.7. Ekonomicky neoprávněné náklady zahrnuté v procesech – ř. 16

Náklady, které byly vykázány jako součást nákladů procesů, avšak jsou ekonomicky neoprávněnými náklady v souladu s § 2 písm. a). Tato hodnota bude při výpočtu ekonomicky oprávněných 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 předpisu⁷⁾;
 - 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. Výkaz 12-I a): 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-I b): Výkaz schválených nedokončených investic

Ve výkaze jsou uváděny hodnoty nedokončených investic, které byly schváleny Energetickým regulačním úřadem a podle jiného právního předpisu, který upravuje způsob regulace cen a postupy pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství, jsou uznávány jako jeden z parametrů pro výpočet zisku. U každé investice jsou vykazovány plánované hodnoty investičních výdajů v jednotlivých letech investice, skutečné hodnoty investičních výdajů v jednotlivých letech investice a plánované nebo skutečné hodnoty aktivovaných investic.

9. 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).

9.1. 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. 3 až 6 - Uvádí se skutečná celková dodávka ze sousedních regionálních distribučních soustav do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 7 - Uvádí se skutečná celková dodávka ze zdrojů do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 8 - Uvádí se množství energie, které se z důvodu nestandardně umístěného měření nezpoplatňuje cenou za použití sítí a decentralní 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 nezaplatňuje cenou za použití sítí.
 - ř. 17 až 20 - Uvádí se skutečná celková dodávka do sousední distribuční soustavy provozovatele regionální distribuční soustavy z distribuční soustavy daného držitele licence na příslušné napěťové hladině.
 - ř. 24 - 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. 26 - Do ostatní spotřeby držitele licence se uvádí spotřeba v rozvodnách držitele licence, spotřeba v provozních a administrativních budovách držitele licence.
 - ř. 27 až 29 - 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 výrobců do distribuční soustavy držitele licence a dodávky držitelů licence provozujících lokální distribuční soustavu.

10. 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).

11. 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.

12. 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.

13. 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.

13.1. Charakteristika sloupce výkazu

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

13.2. 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).

14. 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.

15. Výkaz 12-D1: Výkaz plánovaných podporovaných zdrojů energie

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

Ve výkaze jsou uváděny údaje o výrobnách, které plánují připojení do distribuční soustavy v letech „i-1“ a „i“ na základě uzavřených smluv o připojení nebo smluv o smlouvách budoucích o připojení. Držitel licence vykáže celkový plánovaný instalovaný výkon souhrnně podle jednotlivých druhů zdrojů a počet smluv, které má uzavřeny s žadateli o připojení podle jednotlivých druhů zdrojů.

16. 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 odběratel 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.

17. 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.

18. Výkaz 12-T1a) POZE: Výkaz technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Ve výkazu se uvádí rezervovaný příkon, maximální naměřený odebraný výkon ze soustavy a množství elektřiny odebrané ze soustavy za rok v členění na jednotlivá odběrná místa připojená do distribuční soustavy na napěťové hladině VVN a VN. Jako hodnota rezervovaného příkonu se uvádí hodnota rezervovaného příkonu sjednaná k poslednímu dni roku. Dále se u jednotlivých odběrných míst uvádí druh odběru tedy, zda se jedná o zákazníka, lokální distribuční soustavu, výrobce I. kategorie, výrobce II. kategorie nebo o zákazníka, který odebírá elektřinu převážně k napájení trakční soustavy.

19. 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.

20. 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.

21. Výkaz 12-L: Výkaz změn energetických zařízení

21.1. Charakteristika řádků výkazu

Vymezené území – ř. 1

Držitel licence postupně vyplní název, evidenční číslo a ID (je-li na licenci uvedeno) vymezeného území, které jsou uvedeny na licenci v části Seznam jednotlivých vymezených území k licenci.

Délka vedení – ř. 2

Držitel licence uvede, kolik kilometrů vedení bylo přidáno a kolik odebráno v členění podle napěťové hladiny (0,4/0,23 kV; 1,5 kV; 3 kV; 6 kV; 10 kV; 22 kV; 25 kV; 35 kV, 110 kV, případně jiná napěťová hladina), typu vedení (A - venkovní, B - kabelové) a násobnosti vedení (1x; 2x; 3x, apod.). Dále držitel licence uvede počet odběrných míst v dané napěťové hladině k 31. 12. vykazovaného roku.

Počet trafostanic – ř. 3

Držitel licence uvede, kolik trafostanic (kusů) bylo přidáno a kolik odebráno v členění podle vstupního a výstupního napětí.

Přenosová kapacita – ř. 4

Držitel licence uvede, k jakému došlo navýšení a k jakému došlo snížení přenosové kapacity (v MWe).

Slovní popis jednotlivých změn – ř. 5

Držitel licence blíže specifikuje změny na daném vymezeném území.

-
- 5) Zákon č. 90/2012 Sb., zákon o obchodních korporacích, ve znění pozdějších předpisů.
 - 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.
 - 7) Vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.