

Pořadové číslo: 1/2021

Vydáno dne: 16. 2. 2021

Výkladové stanovisko Energetického regulačního úřadu

vydané k problematice obsahu regulačních výkazů podle vyhlášky č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů

Právní předpis:

Vyhláška č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „vyhláška č. 262/2015 Sb.“).

Ustanovení právního předpisu:

Příloha č. 2 vyhlášky č. 262/2015 Sb.

Související ustanovení právních předpisů:

- § 20 odst. 6 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů,
- § 9 odst. 1 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

Účel výkladového stanoviska:

Energetický regulační úřad jako správní orgán s působností výkonu regulace v energetických odvětvích a výkonu dozoru nad dodržováním povinností stanovených zákonem č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, vydává podle ustanovení § 17e odst. 1 písm. d) energetického zákona výkladové stanovisko k příloze č. 2 k vyhlášce č. 262/2015 Sb, za účelem sjednocení přístupu jednotlivých držitelů licence k sestavování regulačních výkazů.

Stanovisko k příloze č. 2 vyhlášky č. 262/2015 Sb.

Z důvodu jednoznačné identifikace držitele licence doporučujeme předložit Energetickému regulačnímu úřadu regulační výkazy společně s označením

- 1) obchodní firmy,
- 2) právní formy právnické osoby,
- 3) sídla, v členění: stát, obec s PSČ, ulice a číslo popisné,
- 4) identifikačního čísla a
- 5) daňového identifikačního čísla.

Hodnoty vykazované v regulačních výkazech jsou v závislosti na jednotce uváděny v rozlišení

- 1) tis. Kč na 3 desetinná místa,
- 2) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- 3) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Držitel licence na činnost číslo 12 – distribuce elektřiny vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel:

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

Ve výkazu se vykazuje:

- majetek držitele licence (v pořizovacích a zůstatkových hodnotách), změny klasifikace majetku a majetek přeřazený v důsledku organizačních změn, dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek zařazený do užívání (dále jen „aktivovaný majetek“), majetek nabytý přeměnou společnosti, odpisy a vyřazený majetek,
- plánované hodnoty aktivovaného majetku, majetku nabytého přeměnou společnosti, 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.
- *Změny klasifikace majetku a organizační změny* - jedná se o převody majetku mezi kategoriemi majetku a převody majetku vyplývající z organizačních změn (vyřazení z kategorie se označuje znaménkem (-), přírůstek (+)). Suma sloupce za společnost celkem se rovná 0.
- *Aktivovaný majetek* - jedná se o souhrnné hodnoty aktivovaného majetku na obnovu i rozvoj.
- *Přeměny společnosti* - jedná se o hodnoty majetku související s přeměnou společnosti, tzn. fúze nebo rozdělování společností.
- *Odpisy* - jedná se o úpravy hodnot dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku trvalé povahy vykazané v účetnictví držitele licence.

- **Vyřazený majetek** - jedná se o 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 vyplývající ze změn klasifikace majetku a majetku přeřazeného v důsledku organizačních změn, aktivovaného majetku, majetku souvisejícího s přeměnou společnosti, 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, majetku souvisejícího s přeměnou společnosti, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatkové hodnoty k 31. 12. jsou z uvedených hodnot dopočteny.

1.2) Charakteristika řádků výkazu

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv

- a) **Provozní aktiva** podle § 2 vyhlášky č. 262/2015 Sb.
- b) **Finanční leasing** podle § 5 odst. 2 vyhlášky č. 262/2015 Sb.

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 zemnicí 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 – v případě, že je možné přijímače a vysílače oddělit, pak se vykáží zvlášť (přijímače – elektroměrová služba, vysílače – podpůrný majetek). Pokud je oddělit nelze, jsou obojí vykážány v elektroměrové službě.

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, v případě, že je možné přijímače a vysílače oddělit, pak se vykáží zvlášť (přijímače – elektroměrová služba, vysílače – podpurný majetek). Pokud je oddělit nelze, jsou obojí vykážány v elektroměrové službě.

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 (přípojovou 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 – 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, v případě, že je možné přijímače a vysílače oddělit, pak se vykáží zvlášť (přijímače – elektroměrová služba, vysílače – podpůrný majetek). Pokud je oddělit nelze, jsou obojí vykáženy v elektroměrové službě.

1.2.2) Podpůrný majetek

Dispečerská řídicí jednotka (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 rozveden,
- požární signalizace a zabezpečovací systémy,
- podnikový dispečink,
- oblastní dispečink.

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.

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

Požizovací hodnota podpůrného majetku s výjimkou DŘT a řídicích systémů je rozdělena na hladiny napětí podle pořizovací hodnoty přímo přiřaditelného majetku.

Ostatní hodnoty podpůrného majetku s výjimkou DŘT a řídicích systémů jsou rozděleny na hladiny napětí podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku k 31. 12. příslušného roku.

1.2.3) Ostatní činnosti

Řádek 45 zahrnuje přímo přiřaditelný a podpůrný 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.

Požizovací hodnota společného majetku je rozdělena na ostatní činnosti a na napěťové hladiny licencované činnosti podle součtu pořizovací hodnoty přímo přiřaditelného majetku a podpůrného majetku.

Ostatní hodnoty společného majetku jsou rozděleny na ostatní činnosti a na napěťové hladiny licencované činnosti podle součtu zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku a podpůrného majetku k 31. 12. příslušného roku.

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, a to v členění na jednotlivé napěťové hladiny, podpůrný majetek a společný majetek – ř. 54 až 58.

V ř. 53 až 58 jsou uvedeny hodnoty vztahující se pouze k majetku pořízenému z dotace; majetek, který nebyl pořízen formou dotace, je vykázaný v ř. 5, 14, 24, 34 a 47.

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. tohoto výkladového stanoviska.

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 vyhlášky č. 262/2015 Sb. nemůže být zahrnován do provozních aktiv.

Z výše uvedené souhrnné hodnoty jsou samostatně vykázány:

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

Finanční leasing – § 5 odst. 2 – ř. 62

Dle § 5 odst. 2 vyhlášky č. 262/2015 Sb. ve výkazu aktiv a změn aktiv vykazuje držitel licence hodnoty majetku používaného pro výkon licencované činnosti, který je mu na základě smlouvy poskytován k užívání za úplatu a který je držitel licence v průběhu doby trvání tohoto smluvního závazku nebo po jejím uplynutí oprávněn nebo povinen odkoupit nebo k němu po uplynutí této doby nabude vlastnické právo (dále jen „finanční leasing“). Držitel licence vykazuje tyto hodnoty pouze u majetku ze smluv uzavřených do 31. 12. 2020.

V položce je vypočten celkový dopad zahrnutí majetku pořízeného formou finančního leasingu. Hodnota je vypočtena jako saldo finančního leasingu dle § 5 odst. 2 vyhlášky č. 262/2015 Sb. – ř. 63 a ocenění daného majetku podle Českých účetních standardů – ř. 64.

Společnost celkem – účetnictví – ř. 66

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

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

2.1) Charakteristika sloupců výkazu

- *Číslo investice* - číslo investice, pokud je investici přiděleno.
- *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 předpisu¹⁾ (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 6 mil. Kč,
 - na hladině VN objem 4 mil. Kč,
 - na hladině NN objem 3 mil. Kč,
 - u podpůrného majetku objem 3 mil. Kč,
 - u společného majetku objem 3 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.

¹⁾ Zákon č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), ve znění pozdějších předpisů.

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

3.1) Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - výnosy společnosti dle zákona č. 563/1991 o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát společnosti.
- *Ostatní činnosti* - výnosy přímo nesouvisející s licencovanou činností distribuce elektřiny.
- *Licence* - výnosy přímo související s licencovanou činností distribuce elektřiny.
- *Úprava* - výnosy související s náklady, které nejsou uznávány do regulace.
- *Distribuce* - výnosy za licencovanou činnost po odečtení sloupce Úprava.

3.2) Charakteristika řádků výkazu

3.2.1) Výnosy

- ř. 5 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině velmi vysokého napětí (VVN);
- ř. 6 - tržby za použití sítě z distribuce elektřiny zákazníkům na napěťové hladině velmi vysokého napětí;
- ř. 7 - tržby za jednosložkovou platbu 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. 11 - tržby za jednosložkovou platbu z distribuce elektřiny zákazníkům na napěťové hladině vysokého napětí;
- ř. 13 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině nízkého napětí (NN);
- ř. 14 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině nízkého napětí;
- ř. 17 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 18 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 20 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 21 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 22 - tržby z distribuce elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině NN;
- ř. 24 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané rezervované kapacity na napěťové hladině VVN;

- ř. 25 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané rezervované kapacity na napěťové hladině VN;
- ř. 27 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VVN;
- ř. 28 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VN;
- ř. 30 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného rezervovaného výkonu na napěťové hladině VVN;
- ř. 31 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného rezervovaného výkonu na napěťové hladině VN;
- ř. 32 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného rezervovaného výkonu na napěťové hladině NN;
- ř. 34 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku včetně nevyžádané dodávky kapacitní energie na napěťové hladině VVN;
- ř. 35 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku včetně nevyžádané dodávky kapacitní energie na napěťové hladině VN;
- ř. 36 - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu;
- ř. 37 - tržby související s úhradou systémových služeb zákazníky;
- ř. 38 - tržby z ceny na úhradu nákladů souvisejících s podporou elektřiny;
- ř. 39 - tržby mající charakter tržeb za vlastní výkony a služby, které neodpovídají definici výše uvedených řádků; v případě souběhu licencí na distribuci elektřiny a distribuci plynu jsou ve sloupci „c“ uvedeny i veškeré tržby související s udělenou licencí na distribuci plynu;
- ř. 40 - tržby, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.2.5.;
- ř. 41 - tržby za prodej zboží;
- ř. 43 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾;
- ř. 45 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VVN;
- ř. 46 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VN;
- ř. 47 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině NN;
- ř. 49 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VVN;
- ř. 50 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VN;
- ř. 51 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině NN;

²⁾ 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.

- ř. 52 - jiné provozní výnosy – odpis goodwillu;
- ř. 53 - jiné provozní výnosy, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.2.5.;
- ř. 54 - jiné ostatní provozní výnosy mimo goodwill zahrnují výnosy, které nemají charakter výnosů snižujících provozní náklady; jedná se zejména o výnosy zúčtovacího a nepeněžního charakteru; v případě souběhu licencí na distribuci elektřiny a distribuci plynu jsou ve sloupci „c“ uvedeny i veškeré tržby související s udělenou licencí na distribuci plynu;
- ř. 55 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾.

3.2.2) Kontrola

- ř. 56 - položka zahrnuje celkové výnosy z ostatních činností mimo distribuci elektřiny;
- ř. 58 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota výnosů za společnost celkem.

3.2.3) Tržby ostatní snižující provozní náklady

- ř. 60 až 67 - na řádcích je hodnota vykázaná na ř. 40 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

3.2.4) Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady

- ř. 69 až 76 - na řádcích je hodnota vykázaná na ř. 53 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

3.2.5) Provozní výnosy snižující provozní náklady

Do tržeb a provozních výnosů snižujících provozní náklady vstupují tržby a výnosy související s licencovanou činností, které nejsou finančními výnosy, tržbami z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu a dalšími výnosy řešenými v rámci nastavení regulačního rámce specifickým způsobem.

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

4.1) Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - náklady za společnost celkem dle zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát společnosti.
- *Ostatní činnosti* - náklady přímo nesouvisející s udělenou licencí na distribuci elektřiny.
- *Licence* - náklady přímo související s udělenou licencí na distribuci elektřiny.
- *Úprava* - náklady, které nejsou náklady nebo výdaji k dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zákona č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů, a dále
 - náklady na úhradu náhrad dle vyhlášky upravující požadovanou kvalitu dodávek a souvisejících služeb v elektroenergetice,
 - finanční náklady kromě bankovních poplatků,
 - úplata za používání majetku pro výkon licencované činnosti, kdy držitel licence je v průběhu užívání nebo po jeho ukončení oprávněn nebo

povinen nabyt vlastnické právo k poskytnutému majetku ze smluv uzavřených do 31. 12. 2020,

- náklady na tvorbu a čerpání rezerv,
- náklady na tvorbu a čerpání opravných položek k pohledávkám, kromě nákladů na tvorbu opravných položek k pohledávkám vytvořených od 1. 1. 2020 a s nimi související čerpání opravných položek,
- zůstatková hodnota dlouhodobého majetku a materiálu vyřazeného v důsledku prodeje, darování, mank a škod,
- peněžité vyrovnání nad rámec minimálních povinností stanovených zákoníkem práce (poskytované např. na základě kolektivní smlouvy nebo jiného vnitřního předpisu),
- daň z příjmů.

Výjimku z pohledu daňové uznatelnosti podle zákona č. 586/1992 Sb., o daních z příjmu, ve znění pozdějších předpisů, představují členské příspěvky Českému sdružení regulovaných elektroenergetických společností, které nejsou náklady nebo výdaji k dosažení, zajištění a udržení příjmů, přesto se do tohoto sloupce nevykazují.

- *Distribuce* - náklady za licencovanou činnost po odečtení sloupce Úprava.

4.2) Charakteristika řádků výkazu

4.2.1) Náklady

- ř. 4 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²);
- ř. 6 - náklady na nákup elektřiny pro vlastní spotřebu držitele licence;
- ř. 7 - náklady související s nákupem elektřiny ke krytí ztrát v distribuční soustavě;
- ř. 8 - náklady související se spotřebou energie, která však zároveň nemůže být považována za ztráty a vlastní spotřebu elektřiny (např. náklady na spotřebovaný plyn, vodu, teplo); v případě souběhu licencí na distribuci elektřiny a distribuci plynu jsou ve sloupci „c“ uvedeny i veškeré náklady na spotřebu energie související s udělenou licencí na distribuci plynu;
- ř. 9 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²);
- ř. 12 - náklady na nákup systémových služeb související s vlastním odběrem provozovatele soustavy v rámci regulované činnosti;
- ř. 13 - náklady na nákup systémových služeb související se spotřebou ostatních zákazníků;
- ř. 15 - náklady na pořízení přenosových služeb – rezervovaná kapacita;
- ř. 16 - náklady na pořízení přenosových služeb – použití sítí;
- ř. 19 - náklady na distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za rezervovanou kapacitu na napěťové hladině VVN;
- ř. 20 - náklady na distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za použití sítě na napěťové hladině VVN;
- ř. 22 - náklady na distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za rezervovanou kapacitu na napěťové hladině VN;
- ř. 23 - náklady na distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za použití sítě na napěťové hladině VN;
- ř. 24 - distribuce elektřiny hrazená jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině NN;

- ř. 26 - náklady na platby za činnost zúčtování operátora trhu související s vlastním odběrem provozovatele soustavy v rámci regulované činnosti;
- ř. 27 - náklady na platby za činnost zúčtování operátora trhu související se spotřebou ostatních zákazníků;
- ř. 29 - náklady na platby ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny související s vlastním odběrem provozovatele soustavy v rámci regulované činnosti;
- ř. 30 - náklady na platby ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny související se spotřebou ostatních zákazníků;
- ř. 31 - náklady související s podporou decentralní výroby elektřiny;
- ř. 32 - náklady související se službami ostrova;
- ř. 33 - náklady na podpůrné služby pro držitele licence;
- ř. 35 a 36 - náklady na opravy a udržování v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 35) a ostatními subjekty (ř. 36);
- ř. 38 a 39 - náklady z finančního leasingu (dle § 5 odst. 2 vyhlášky č. 262/2015 Sb.) v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 38) a ostatními subjekty (ř. 39);
- ř. 40 - náklady na nájemné a pachtovné za distribuční zařízení;
- ř. 42 a 43 - náklady na nájemné a pachtovné, které nejsou zahrnuty ve výše uvedených řádcích, v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 42) a ostatními subjekty (ř. 43);
- ř. 45 a 46 - náklady za služby související s nákupem informačních technologií v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 45) a ostatními subjekty (ř. 46);
- ř. 48 a 49 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 48) a ostatními subjekty (ř. 49);
- ř. 50 - náklady na kolektory;
- ř. 52 a 53 - 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. 52) a ostatními subjekty (ř. 53);
- ř. 55 a 56 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků, v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 55) a ostatními subjekty (ř. 56); v případě souběhu licencí na distribuci elektřiny a distribuci plynu jsou ve sloupci „c“ uvedeny i náklady za služby související s udělenou licencí na distribuci plynu, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 57 až 63 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²);
- ř. 66 - úpravy hodnot dlouhodobého majetku – trvalé (odpisy) 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
271141	Transformátory VVN, VVN/VN	4
271141	Distribuční transformátory VN/NN	3,3
271210	Technologie distribučních trafostanic	3,3
271232	Technologie HDO	12,5
265163	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. 67 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾);
- ř. 68 - úpravy hodnot pohledávek a zásob;
- ř. 70 až 73 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾); v ř. 73 se uvádí také náhrady za nedodržení standardů distribuce elektřiny, které nevstupují do povolených nákladů provozovatele soustavy;
- ř. 74 až 77 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾);
- ř. 78 - převod provozních nákladů, které jsou účtovány jako náklady distribuce, ale jsou použity pro ostatní činnosti;
- ř. 80 - nákladové úroky;
- ř. 81 - poplatky a náklady za vedení bankovního účtu;
- ř. 82 - ostatní finanční náklady.

4.2.2) Kontrola

- ř. 83 - položka zahrnuje celkové náklady ostatních činností mimo distribuci elektřiny bez daně z příjmu;
- ř. 85 - 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. 88 a 89 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾).

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 a pachtovné za distribuční zařízení, náklady na kolektory, náklady na distribuční služby, náklady na přenosové služby, náklady na decentralní 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. 40,
- jiné provozní výnosy snižující provozní náklady – ř. 53.

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

Měření a předání dat – ř. 8

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

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

Řízení 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;
- administrativní náklady provozovatele soustavy spojené s nákupem elektřiny na ztráty;
- 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 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 a bankovní poplatky – 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 (ztrát a vlastní spotřeby);
- výběr a hodnocení dodavatelů;
- reklamace, manipulace, doprava a skladování;
- bankovní poplatky.

5.2.7) Úprava nákladů zahrnutá v procesech – ř. 16

Náklady, které byly vykázány jako součást nákladů procesů, avšak nejsou součástí povolených nákladů a budou při výpočtu povolených nákladů odečteny.

5.2.8) Faktor trhu – ř. 18

Skutečná výše nákladů vynaložených za roky „i-2“ a „i-1“, které odpovídají definici faktoru trhu a které požaduje provozovatel distribuční soustavy uznat prostřednictvím faktoru trhu. Detailní popis skutečných nákladů faktoru trhu je uveden v listu Komentář.

6) Výkaz 12-I a): Výkaz investičních výdajů

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů souvisejících s pořízením provozních aktiv v jednotlivých letech. Investiční akce je zařazena do napěťové hladiny a druhu zařízení podle toho, jaké zařízení v investiční akci převládá.

6.1) Charakteristika sloupců výkazu

- *Obnova* - náhrada stávajících zařízení za nové, i když technicky dokonalejší, tak, aby byla zachována jejich funkce z hlediska bezpečnosti, spolehlivosti, dodržení standardů, optimalizace provozních nákladů. To znamená, že obnovou se nezměňuje 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.

6.2) Charakteristika řádků výkazu

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

7) Výkaz 12-I b): Výkaz nedokončených investic

Ve výkazu nedokončených investic držitel licence vykazuje údaje o nedokončených investicích, které splňují podmínky stanovené Zásadami cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující. Hodnoty jsou uváděny jednotlivě za každou investiční akci, která je rozdělena na hodnotu bez započtení dotace a na hodnotu se započtením dotace, v členění na plánované investiční výdaje, skutečné investiční výdaje a aktivaci investic. Držitel licence dle potřeby rozšíří sloupce *Skutečnost* a *Plán* dle délky trvání investice. Do sloupce *Poznámka* se uvádí termín první plánované platby zhotoviteli za výstavbu investice a v následujících letech skutečný termín této první platby.

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 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 vztažené 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 nezaplatňuje 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 velkoodběru 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 včetně elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, kromě odběru přečerpávacích vodních elektráren. Na hladině NN je tento odběr rozdělen do ř. 12 a ř. 13.
- 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. 22 - Uvádí se energie odebraná přečerpávacími vodními elektrárnami. Na hladině NN je tento odběr rozdělen do ř. 12 a ř. 13.
- 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.
- ř. 27 - Odběr elektřiny v rozvodnách a ostatních budovách držitele licence potřebný pro výkon licencované činnosti distribuce elektřiny, který s distribucí elektřiny přímo souvisí.

- ř. 28 - Do ostatního odběru držitele licence se uvádí odběr elektřiny v ostatních odběrných místech provozovatele soustavy potřebný pro výkon licencované činnosti distribuce elektřiny, který s distribucí elektřiny přímo souvisí.
- ř. 29 až 31 - 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.

9) Výkaz 12-B1 a): Výkaz roční bilance elektřiny provozovatele lokální distribuční soustavy

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.

Jedná se o bilanci držitele licence (technická, nikoliv obchodní data). Uvádí se skutečné objemy elektrické energie dodávané do jednotlivých napěťových hladin a tekoucí přes transformátory mezi napěťovými hladinami v obou směrech (nejedná se o bilanční salda).

9.1) Charakteristika řádků výkazu

- ř. 1 - Vstup ze sítě RDS zahrnuje dodávku z regionální distribuční soustavy do lokální distribuční soustavy držitele licence do příslušné napěťové hladiny.
- ř. 2 - Uvádí se skutečná celková dodávka z výroben elektřiny provozovaných držitelem licence na distribuci elektřiny do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 3 - Uvádí se skutečná celková dodávka od ostatních výrobců do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 5 - Hodnota odběru elektřiny zákazníky z kategorie velkoodběru a maloodběru podnikatelů. U zákazníků odebírajících elektřinu z více odběrných míst nelze sčítat odběry z různých napěťových hladin a uvádět je do jedné napěťové hladiny, např. VVN. Do tohoto řádku se nezahrnují odběry zákazníků, kteří mají licenci na výrobu elektřiny.
- ř. 6 - Hodnota odběru elektřiny zákazníky z kategorie maloodběru obyvatelstva. Do tohoto řádku se nezahrnují odběry zákazníků, kteří mají licenci na výrobu elektřiny.
- ř. 7 - Uvádí se energie odebraná výrobcí z distribuční soustavy držitele licence včetně elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, kromě odběru přečerpávacích vodních elektráren.
- ř. 8 - Uvádí se skutečná celková dodávka do regionální distribuční soustavy z distribuční soustavy daného držitele licence na příslušné napěťové hladině.

- ř. 11 - Odběr elektřiny potřebný pro výkon licencované činnosti distribuce elektřiny, který s distribucí elektřiny přímo souvisí.
- ř. 12 - Do ostatního odběru držitele licence se uvádí odběr elektřiny v odběrných místech provozovatele soustavy.
- ř. 13 až 15 - 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.

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-B4): Výkaz ročních hodinových diagramů celkových ztrát v sítích držitele licence

Výkaz hodinových diagramů předkládá držitel licence za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“. Ve výkazu se uvádí diagram celkových ztrát v sítích držitele licence.

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

Dále je zde uvedena skutečná cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě za rok „i-2“.

14) Výkaz 12-B5): Rezervace kapacity u nadřazené distribuční soustavy

Výkaz předkládá držitel licence na distribuci elektřiny za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“ v členění na jednotlivé kalendářní měsíce.

Roční a měsíční rezervovanou kapacitou se rozumí hodnota rezervované kapacity, kterou má na dané období provozovatel lokální distribuční soustavy sjednanou u nadřazené regionální nebo lokální distribuční soustavy.

15) Výkaz 12-T1a): Výkaz rezervace kapacity, ročního odběru elektřiny zákazníků a technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z napěťové hladiny VVN a VN

Ve výkazu se uvádí:

- identifikátor odběrného místa, pomocí kterého bude možné data z jednotlivých let spárovat;
- 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;
- hodnota rezervovaného příkonu, uvádí se hodnota rezervovaného příkonu sjednaná k poslednímu dni roku;
- roční a měsíční rezervovaná kapacita, čímž se rozumí hodnota sjednané rezervované kapacity v členění na jednotlivé kalendářní měsíce; v případě, že se jedná o výrobce I. kategorie, vynásobí se hodnoty rezervované kapacity v daném měsíci poměrem počtu dní, za které byla rezervovaná kapacita v daném měsíci účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci, nebo se uvede celková hodnota rezervované kapacity v daném měsíci a v tom případě se do poznámky k těmto odběrným místům uvede datum zahájení nebo ukončení účtování rezervované kapacity za část měsíce; do listu komentář se uvede, který z těchto dvou způsobů byl při vykazování rezervované kapacity zvolen (poměrné hodnoty RK/celkové hodnoty RK); obdobným způsobem se postupuje i v případě, že služba distribuční soustavy začíná nebo končí v průběhu kalendářního měsíce;
- maximální naměřený odebraný výkon ze soustavy v členění na jednotlivé kalendářní měsíce;
- množství elektřiny odebrané ze soustavy zpoplatněné jednosložkovou platbou za distribuci za rok za jednotlivá odběrná místa připojená do distribuční soustavy v členění na jednotlivé kalendářní měsíce;
- množství elektřiny odebrané ze soustavy zpoplatněné cenou za použití sítí za rok za jednotlivá odběrná místa připojená do distribuční soustavy v členění na jednotlivé kalendářní měsíce.

Údaje se vyplňují zvláště za jednotlivá odběrná místa připojená do distribuční soustavy na napěťové hladině VVN a VN.

16) Výkaz 12-T1a) OPM: Výkaz technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie na napěťové hladině VVN a VN;

Ve výkazu se uvádí rezervovaný příkon, maximální naměřený odebraný výkon ze soustavy a množství elektřiny odebrané ze soustavy za rok za jednotlivá odběrná místa připojená do distribuční soustavy na napěťové hladině VVN a VN v členění na jednotlivé kalendářní měsíce. 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. V případě, že jako druh OPM je vyplněna výrobní I. nebo II. kategorie, bude ve sloupcích odběr elektřiny ze soustavy (*f, g, h, i, j, k, l, m, n, o, p, q, r*) uvedeno odebrané množství elektřiny bez technologické vlastní spotřeby. Do množství elektřiny odebrané ze soustavy se nezahrnuje množství elektřiny spotřebované přečerpávacími vodními elektrárnami, dodané prostřednictvím distribuční soustavy do zahraničí

a množství elektřiny spotřebované pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny pro výrobu elektřiny nebo pro výrobu elektřiny a tepla.

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

Ve výkazu se ve sloupci „c“ uvádí počet odběrných míst včetně odběrných míst s výrobnou II. kategorie (bez výroben I. kategorie) a zvláště ve sloupci „d“ počet odběrných míst s výrobnou I. kategorie. V posledním řádku sloupce „c“ (z toho počet odběrných míst s výrobnou elektřinou) je uveden celkový počet výroben II. kategorie. Dále se uvádí roční odběr elektřiny zákazníků pro malooběr podnikatelů na napěťové hladině NN v členění podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb. Odběr energie zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí zvláště 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. 7. roku „i-2“ do 30. 6. roku „i-1“ včetně ke dni 31. 8.

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

Ve výkazu se ve sloupci „c“ uvádí počet odběrných míst včetně odběrných míst s výrobnou II. kategorie (bez výroben I. kategorie) a zvláště ve sloupci „d“ počet odběrných míst s výrobnou I. kategorie. V posledním řádku sloupce „c“ (z toho počet odběrných míst s výrobnou elektřinou) je uveden celkový počet výroben II. kategorie. Dále se uvádí roční odběr elektřiny zákazníků pro malooběr obyvatelstva (domácností) na napěťové hladině NN v členění podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb. Odběr energie zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí zvláště 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. 7. roku „i-2“ do 30. 6. roku „i-1“ včetně ke dni 31. 8.

19) Výkaz 12-L: Výkaz změn energetických zařízení

19.1) 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.

20) Příloha k regulačním výkazům

V příloze k regulačním výkazům předloží držitel licence na distribuci elektřiny a současně i licence na distribuci plynu vyčíslení alokačního poměru pro nepřímo přiřaditelné výnosy a náklady v souladu s § 8 odst. 2 vyhlášky č. 262/2015 Sb.

Dále držitel licence v příloze uvede úpravy provedené ve výkazu aktiv v souvislosti s Mezinárodními účetními standardy. Součástí bude i rozpis celkových částek, o které byly zvýšeny pořizovací a zůstatkové hodnoty vykazovaných aktiv a hodnoty odpisů včetně uvedení řádků, do kterých byly ve výkazu aktiv vykázány. V příloze dále držitel licence uvede celkovou hodnotu finančních leasingů již ukončených leasingových smluv (pořizovací, zůstatková hodnota a odpisy podle Mezinárodních účetních standardů).

V příloze k regulačním výkazům uvede držitel licence také úpravy provedené v souladu s Mezinárodními účetními standardy ve výkazech nákladů. Je nezbytné uvést celkové částky leasingových splátek, o které byly sníženy celkové náklady v členění na odpisy a finanční marže.

V příloze k regulačním výkazům uvede držitel licence po technologiích hodnoty jednorázových odpisů majetku, který byl vyřazen z důvodu jeho likvidace.

V příloze k regulačním výkazům držitel licence dále uvede další doplňující a vysvětlující informace k majetku, nákladům, výnosům a technickým výkazům.