

Pokyny k vyplnění regulačních výkazů – distribuce elektřiny LDS s regulovanou cenou

(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.

V případě předání nové verze výkazů je na listě identifikace vyplněno pořadové číslo předkládané verze výkazu, datum jejího zpracování s uvedením označení změněného výkazu a se stručným popisem provedené změny.

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 -provozovatel lokální distribuční soustavy s regulovanou cenou vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel:

Obsah

1) Výkaz 12-A: Výkaz aktiv a změn aktiv	4
1.1) Charakteristika sloupců výkazu	4
1.2) Charakteristika řádků výkazu	5
1.2.1) Přímo přiřaditelný majetek	5
1.2.2) Podpůrný majetek.....	8
1.2.3) Ostatní činnosti	8
1.2.4) Společný majetek	8
1.2.5) Dotace	9
1.2.6) Shrnutí a kontrola	10
2) Výkaz 12-HV – V: Výkaz hospodářského výsledku – výnosy	10
2.1) Charakteristika sloupců výkazu	10
2.2) Charakteristika řádků výkazu	11
2.2.1) Výnosy	11
2.2.2) Kontrola.....	13
2.2.3) Tržby ostatní snižující provozní náklady	13
2.2.4) Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady.....	13
2.2.5) Provozní výnosy snižující provozní náklady	13
3) Výkaz 12-HV – N: Výkaz hospodářského výsledku – náklady	13
3.1) Charakteristika sloupců výkazu	13
3.2) Charakteristika řádků výkazu	14
3.2.1) Náklady.....	14
3.2.2) Kontrola.....	17
3.2.3) Daň z příjmu za společnost	17
4) Výkaz 12-N: Výkaz nákladů	17
4.1) Charakteristika sloupců výkazu	17
4.2) Charakteristika řádků výkazu	17
4.2.1) Provozování a řízení soustavy	18
4.2.2) Opravy a údržba	20
4.2.3) Měření.....	20
4.2.4) Zákaznické služby	21
4.2.5) Správa, obnova a výstavba soustavy.....	22
4.2.6) Správní režie a bankovní poplatky	22
4.2.7) Úprava nákladů zahrnutá v procesech.....	23

4.2.8) Faktor trh	23
5) Výkaz 12-B1a): Roční bilance elektřiny provozovatele lokální distribuční soustavy. Výkaz předkládá držitel licence za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.	23
5.1) Charakteristika řádků výkazu	23
6) Výkaz 12-B5: Rezervace kapacity u nadřazené distribuční soustavy.....	24
7) Výkaz 12-T1a) OPM: Výkaz rezervace kapacity, ročního odběru elektřiny ročního odběru elektřiny zákazníků a technických jednotek pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z napěťové hladiny VVN a VN.....	24
8) Výkaz 12-T1b) i-2: Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN - kategorie maloodběru podnikatelů	25
9) Výkaz 12-L: Výkaz změn energetických zařízení	25
9.1) Charakteristika řádků výkazu	25

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

- **v - použití v regulaci pro hodnotu majetku**

Výkaz 12-A -ERU Výkaz aktiv a změn aktiv

- **pro odpisy dle regulace**

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 obchodní korporace, odpisy a vyřazený majetek,
- plánované hodnoty aktivovaného majetku, majetku nabytého přeměnou obchodní korporace, 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 obchodní korporace, tzn. fúze nebo rozdělení obchodní korporace.
- *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 obchodní korporace, odpisů a vyřazeného majetku. Zůstatková hodnota aktiv k 1. 1. uplynulého kalendářního roku „i-2“ odpovídá zůstatkové hodnotě aktiv k 31. 12. vykazané v předcházejícím roce. Zůstatkové hodnoty aktiv 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 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 – podpůrný majetek). Pokud je oddělit nelze, jsou obojí vykáženy 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 (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 připojovacím bodem kabelového oka a okem v přípojkové nebo propojovací skříni.

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 rozvoden,
- 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.

Hodnoty změn podpůrného majetku s výjimkou DŘT a řídicích systémů jsou rozděleny na hladiny napětí podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku. Pořizovací hodnota podpůrného majetku s výjimkou DŘT a řídicích systémů k 31.12. roku skutečnosti „i-2“ je rozdělena 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

ř. 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.

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

Zůstatková hodnota společného majetku k 1. 1. je rozdělena na jednotlivé činnosti a technologie podle shodného klíče, jako hodnoty vykázané v předcházejícím roce ve sloupci zůstatková hodnota aktiv k 31. 12.

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

ř 53 - sloupce Pořizovací hodnota k 31.12. a Zůstatková hodnota k 1.1.

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.

- sloupec Změny klasifikace majetku a organizační změny

Vykázána hodnota finančního přijetí dotace na pořízený majetek ve vykazovaném roce „i-2“. V případě, že pořízený majetek, který je předmětem finančního přijetí dotace, je v jednotlivých letech jeho realizace vykázán jako aktivovaný majetek ve skutečnosti v rámci licencované činnosti je zohledněno přijetí dotace úpravou (odečtem) výše majetku v řádcích licencované činnosti ve sloupci „Změny klasifikace majetku a organizační změny“ a úpravou (odečtem) ve sloupci „Odpisy“. V případě, kdy bude finanční přijetí v plném rozsahu ve vazbě na již vykázaný majetek v rámci licencované činnosti, tak hodnota úpravy (odečet) bude rovna vykázané hodnotě v ř.53 a tomto sloupci.

- sloupec Aktivovaný majetek

U aktivovaného majetku, který je pořizován s dotací je vykázána absolutní hodnota rozdílu mezi účetní hodnotou majetku pořízeného z dotace a hodnotou stejného majetku ve výši, kterou by měl, kdyby byl pořízen bez dotace.

- sloupec Odpisy

Odpisy z pořízeného majetku s dotací, vypočtené z absolutní hodnoty rozdílu mezi účetní hodnotou majetku pořízeného z dotace a hodnotou stejného majetku ve výši, kterou by měl, kdyby byl pořízen bez dotace.

Ř. 54 až 58 - členění hodnot ř.53 na jednotlivé napěťové hladiny, podpůrný majetek a společný majetek – ř. 54 až 58.

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. Obsahuje korekci vykázání regulačního hodnoty majetku pořízovaného s dotací v licencované činnosti a hodnoty v účetnictví.

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 úplaty 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-HV – V: Výkaz hospodářského výsledku – výnosy

2.1) Charakteristika sloupců výkazu

- | | |
|---------------------------|--|
| ▪ <i>Celkem</i> | - výnosy společnosti dle zákona č. 563/1991 o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů. Tato část svým věcným obsahem plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát společnosti, pro účely regulace je však vyžadováno vykazování hodnot v tis. Kč v rozlišení na 3 desetinná místa. |
| ▪ <i>Ostatní činnosti</i> | - výnosy přímo nesouvisející s licencovanou činností distribuce elektřiny. |
| ▪ <i>Licence</i> | - výnosy přímo související s licencovanou činností distribuce elektřiny. |
| ▪ <i>Úprava</i> | - výnosy související s náklady, které nejsou uznávány do regulace. |
| ▪ <i>Distribuce</i> | - výnosy za licencovanou činnost po odečtení sloupce Úprava. |

2.2) Charakteristika řádků výkazu

2.2.1) 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 rezervaci kapacity při odstavném zdroji při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině nízkého napětí (NN);
- ř. 15 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině nízkého napětí;
- ř. 18 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny, kteří provozují regionální distribuční soustavy (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 19 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny, kteří provozují regionální distribuční soustavy (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 21 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny, kteří provozují regionální distribuční soustavy (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 22 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny, kteří provozují regionální distribuční soustavy (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 23 - tržby z distribuce elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině NN;
- ř. 25 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané rezervované kapacity na napěťové hladině VVN;
- ř. 26 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané rezervované kapacity na napěťové hladině VN;
- ř. 28 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VVN;
- ř. 29 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VN;
- ř. 31 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného rezervovaného výkonu na napěťové hladině VVN;

- ř. 32 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného rezervovaného výkonu na napěťové hladině VN;
- ř. 33 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného rezervovaného výkonu na napěťové hladině NN;
- ř. 35 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku včetně nevyžádané dodávky kapacitní energie na napěťové hladině VVN;
- ř. 36 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku včetně nevyžádané dodávky kapacitní energie na napěťové hladině VN;
- ř. 37 - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu;
- ř. 38 - tržby související s úhradou systémových služeb;
- ř. 39 - tržby z ceny na úhradu nákladů souvisejících s podporou elektřiny;
- ř. 40 - 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. 41 - tržby, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.2.5.;
- ř. 42 - tržby za prodej zboží;
- ř. 44 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem¹⁾;
- ř. 46 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VVN;
- ř. 47 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VN;
- ř. 48 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů žadatelů o připojení na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině NN;
- ř. 50 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VVN;
- ř. 51 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VN;
- ř. 52 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině NN;
- ř. 53 - jiné provozní výnosy – odpis goodwillu;
- ř. 54 - jiné provozní výnosy, které mají charakter výnosů snižujících provozní náklady; činnosti, se kterými tyto výnosy souvisí, jsou popsány v bodě 3.2.5.;
- ř. 55 - jiné ostatní provozní výnosy mimo goodwill zahrnují výnosy, které nemají charakter výnosů snižujících provozní náklady; jedná se o nedaňové výnosy zejména 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. 56 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾.

¹⁾ 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.

2.2.2) Kontrola

- ř. 57 - položka zahrnuje celkové výnosy z ostatních činností mimo distribuci elektřiny;
- ř. 59 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota výnosů za společnost celkem.

2.2.3) Tržby ostatní snižující provozní náklady

- ř. 61 až 68 - na řádcích je hodnota vykázaná na ř. 40 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

2.2.4) Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady

- ř. 70 až 77 - na řádcích je hodnota vykázaná na ř. 53 rozepsána podle jednotlivých analytických účtů.

2.2.5) 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.

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

3.1) Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - náklady za společnost celkem dle zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů. Tato část svým věcným obsahem plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát společnosti, pro účely regulace je však vyžadováno vykazování hodnot v tis. Kč v rozlišení na 3 desetinná místa.
- *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 nabýt 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 jednomu spolku, v rámci kterého dochází ke sdružení provozovatelů soustav a tím k optimalizaci relevantních nákladů, 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.

3.2) Charakteristika řádků výkazu

3.2.1) 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 pro technologické účely rámci regulované činnosti
- ř. 7 - náklady na nákup elektřiny pro vlastní spotřebu držitele licence pro odběr ostatní;
- ř. 8 - náklady související s nákupem elektřiny ke krytí ztrát v distribuční soustavě;
- ř. 9 - 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. 10 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾;
- ř. 12 - náklady na nákup distribučních služeb souvisejících s vlastním odběrem provozovatele soustavy pro technologické účely v rámci regulované činnosti;
- ř. 13 - náklady na nákup distribučních služeb souvisejících s vlastním odběrem provozovatele soustavy pro odběr ostatní
- ř. 15 - náklady na nákup systémových služeb souvisejících s vlastním odběrem provozovatele soustavy pro technologické účely v rámci regulované činnosti;
- ř. 16 - náklady na nákup systémových služeb souvisejících s vlastním odběrem provozovatele soustavy pro odběr ostatní;
- ř. 17 - náklady na nákup systémových služeb souvisejících se spotřebou ostatních zákazníků;
- ř. 19 - náklady na pořízení přenosových služeb – rezervovaná kapacita;
- ř. 20 - náklady na pořízení přenosových služeb – použití sítí;
- ř. 23 - náklady na distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny, kteří provozují regionální distribuční soustavy (přetoky) za rezervovanou kapacitu na napěťové hladině VVN;
- ř. 24 - náklady na distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny, kteří provozují regionální distribuční soustavy (přetoky) za použití sítě na napěťové hladině VVN;
- ř. 26 - náklady na distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny, kteří provozují regionální distribuční soustavy (přetoky) za rezervovanou kapacitu na napěťové hladině VN;

- ř. 27 - náklady na distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny, kteří provozují regionální distribuční soustavy (přetoky) za použití sítě na napěťové hladině VN;
- ř. 28 - distribuce elektřiny hrazená jiným držitelům licence na distribuci elektřiny, kteří provozují regionální distribuční soustavy (přetoky) na napěťové hladině NN;
- ř. 30 - náklady na platby za činnosti operátora trhu souvisejících s vlastním odběrem provozovatele soustavy pro technologické účely v rámci regulované činnosti;
- ř. 31 - náklady na platby za činnosti operátora trhu souvisejících s vlastním odběrem provozovatele soustavy pro odběr ostatní;
- ř. 32 - náklady na platby za činnosti operátora trhu související s odběrnými místy ostatních zákazníků;
- ř. 34 - náklady na platby složky ceny na podporu elektřiny souvisejících s vlastním odběrem provozovatele soustavy pro technologické účely v rámci regulované činnosti;
- ř. 35 - náklady na platby složky ceny na podporu elektřiny souvisejících s vlastním odběrem provozovatele soustavy pro odběr ostatní
- ř. 36 - náklady na platby složky ceny na podporu elektřiny související s odběrem ostatních zákazníků;
- ř. 37 - náklady související se službami ostrova;
- ř. 38 - náklady na podpůrné služby pro držitele licence;
- ř. 40 a 41 - náklady na opravy a udržování v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 34) a ostatními subjekty (ř. 35);
- ř. 43 a 44 - 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. 43) a ostatními subjekty (ř. 44);
- ř. 45 - náklady na nájemné a pachtovné za distribuční zařízení;
- ř. 47 a 48 - náklady na nájemné a pachtovné, které nejsou zahrnuty ve výše uvedených řádcích, v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 47) a ostatními subjekty (ř. 48);
- ř. 50 a 51 - náklady za služby související s nákupem informačních technologií v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 50) a ostatními subjekty (ř. 51);
- ř. 53 a 54 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 53) a ostatními subjekty (ř. 54);
- ř. 55 - náklady na kolektory;
- ř. 57 a 58 - 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. 57) a ostatními subjekty (ř. 58);
- ř. 60 a 61 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků, v členění na náklady za služby poskytnuté společnostmi v podnikatelském seskupení (ř. 54) a ostatními subjekty (ř. 55); 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. 62 až 68 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾;

- ř. 71 - 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 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
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. 72 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾);
- ř. 73 - úpravy hodnot pohledávek a zásob;

- ř. 75 až 78 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾); v ř. 78 se uvádí také náhrady za nedodržení standardů distribuce elektřiny, které nevstupují do povolených nákladů provozovatele soustavy;
- ř. 79 až 82 - položka je svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾);
- ř. 83 - převod provozních nákladů, které jsou účtovány jako náklady distribuce, ale jsou použity pro ostatní činnosti;
- ř. 85 - nákladové úroky;
- ř. 86 - poplatky a náklady za vedení bankovního účtu;
- ř. 87 - ostatní finanční náklady.

3.2.2) Kontrola

- ř. 88 - položka zahrnuje celkové náklady ostatních činností mimo distribuci elektřiny bez daně z příjmu;
- ř. 90 - pro kontrolu vykázaných dat je zadána účetní hodnota nákladů bez daně z příjmů za společnost celkem.

3.2.3) Daň z příjmu za společnost

Daň z příjmu je zadávána v hodnotách za celou společnost.

- ř. 93 a 94 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem²⁾).

4) Výkaz 12-N: Výkaz nákladů

4.1) Charakteristika sloupců výkazu

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

4.2) 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 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. 39,
- jiné provozní výnosy snižující provozní náklady – ř. 52.

4.2.1) 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;
- rozборы 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 zapracování 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, 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.

4.2.2) 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, bleskojistik;
- 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.

4.2.3) Měření

Správa měřicí techniky – ř. 7

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

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

Měření a předání dat – ř. 8

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

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

Řízení 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.

4.2.4) 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.

4.2.5) 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).

4.2.6) 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.

4.2.7) 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.

4.2.8) 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.

5) Výkaz 12-B1a): 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).

5.1) Charakteristika řádků výkazu

- ř. 1 - Vstup ze sítě RDS/LDS 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 počítat 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 v rozvodnách a ostatních provozních budovách držitele licence 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 ostatních odběrných místech provozovatele soustavy potřebný pro výkon licencované činnosti distribuce elektřiny, který s distribucí elektřiny přímo souvisí.
- 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.

6) 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.

7) Výkaz 12-T1a) OPM: Výkaz rezervace kapacity, ročního odběru elektřiny 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 rezervovaný příkon, rezervovaná kapacita, 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 (bb, bc, bd, be, bf, bg, bh, bi, bj, bk, bl, bm) uvedeno odebrané množství elektřiny bez technologické vlastní spotřeby.

8) Výkaz 12-T1b) i-2: Výkaz tarifní statistiky pro odběr zákazníků z napěťové hladiny NN - kategorie maloodběru podnikatelů

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst, včetně odběrných míst s výrobnou II. kategorie (sloupec „c“), počet odběrných míst s výrobnou I. kategorie (sloupec „d“) a roční odběr elektřiny zákazníků pro maloodběr podnikatelů na napěťové hladině NN v členění podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb. Odběr energie zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí zvlášť pro vysoký (sloupec „e“) a pro nízký tarif (sloupec „f“). V řádku 252 je uveden počet odběrných míst s výrobnou elektřiny II. kategorie z celkového počtu odběrných míst.

Součet hodnot jističů nad 1 x 25: do tohoto pole se vyplní součet hodnot všech jističů větší než 1x25. Hodnota jističů se sečte za všechna odběrná místa. Např. jistič 1x63 je u pěti odběrných míst a jistič 1x50 je u tří odběrných míst, potom se do kolonky „součet hodnot jističů nad 1x25“ vyplní: do sloupce „b“ 465 (63x5 + 50x3) a do sloupce „c“ 8 (5 + 3) (počet odběrných míst).

Analogicky součet hodnot jističů nad 3 x 160: Např.: jistič 3x630 je u dvou odběrných míst a jistič 3x1000 je u deseti odběrných míst, potom se do kolonky „součet hodnot jističů nad 3x160“ vyplní: do sloupce „b“ 11 260 (630x2 + 1000x10) a do sloupce „c“ 12 (2 + 10) (počet odběrných míst). Tímto způsobem se postupuje pro každou sazbu (C 01 d, C 02 d, C 03 d atd.).

9) Výkaz 12-L: Výkaz změn energetických zařízení

<https://eru.gov.cz/ohlasovani-souhrnnych-zmen-podle-ss9-odst-1-energetickeho-zakona-elektroenergetika>

9.1) 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.