

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

Pravidla stanovují způsob vyplňování regulačních výkazů, kterými jsou:

1. Výkaz 12-A: Výkaz aktiv a změn aktiv,
2. Výkaz 12-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí,
3. Výkaz 12-HV: Výkaz výsledků hospodaření,
4. Výkaz 12-N1: Výkaz nákladů,
5. Výkaz 12-N2: Výkaz nákladů na připojení účastníků trhu s elektřinou k distribuční soustavě,
6. Výkaz 12-I: Výkaz investičních výdajů,
7. Výkaz 12-B1: Výkaz roční bilance elektřiny držitele licence,
8. Výkazy 12-B2a), b), c): Výkazy maxim výkonů,
9. Výkazy 12-D1a), b): Výkazy podporovaných zdrojů,
10. Výkaz 12-D1a) podklady: Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie,
11. Výkaz 12-D1b) podklady: Výkaz podpory druhotných energetických zdrojů,
12. Výkaz 12-D1c) podklady: Výkaz podpory kombinované výroby elektřiny a tepla,
13. Výkaz 12-T1a): Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN,
14. Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN (dle jednotlivých měsíců),
15. Výkazy 12-T1b), c): Výkazy tarifní statistiky na napěťové hladině NN,
16. Výkaz ERÚ 1-12: Měsíční výkaz o výrobě a rozvodu elektřiny,
17. Výkaz ERÚ 2-01: Roční výkaz základních údajů o přenosové a distribuční soustavě,
18. Zpráva MZ 1-12: Měsíční zpráva o provozu regionální distribuční soustavy,
19. Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy.

Vzory výkazů zveřejňuje Úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Držitel licence vyplňuje výkazy podle dále uvedených pravidel.

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

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty:

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

1.1. Charakteristika sloupců výkazu

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

1.2. Charakteristika řádků výkazu

Majetek zahrnovaný do provozních aktiv

- a) *Provozní aktiva* podle § 3 odst. 3.
- b) *Finanční leasing* podle § 3 odst. 4.

1.2.1. Přímo přiřaditelný majetek

Hladina VVN

Venkovní vedení – ř. 7

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

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Kabelová vedení – ř. 8

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

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Rozvodny PS/VVN – stavební část a technologie – ř. 9

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Elektroměrová služba – ř. 10

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

Mezi hlavní položky patří zejména

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

Hladina VN

Venkovní vedení – ř. 16

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

Hranice je vymezena izolátory na kotevním portálu nebo průchodkách stanice vysokého napětí nebo na spínací stanici VN/VN, případně zdroje do VN, až po kotevní izolátory nebo průchodky distribuční trafostanice VN/NN nebo další stanice VN, resp. VVN/VN.

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Kabelová vedení – ř. 17

Jedná se o zařízení pro kabelovou distribuci elektrické energie vysokého napětí.

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

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

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Neobsahuje silové transformátory.

Transformátory VVN/VN a VN/VN – ř. 19

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Elektroměrová služba – ř. 20

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Hladina NN

Venkovní vedení – ř. 26

Všechny úseky venkovního vedení nízkého napětí distribuční sítě o napětí 400/230 V včetně přípojek k jednotlivým odběratelům, které jsou ve vlastnictví držitele 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

Všechny úseky kabelového vedení distribuční sítě nízkého napětí 400/230 V včetně přípojek k jednotlivým odběratelům.

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Transformátory VN/NN – ř. 28

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Distribuční stanice (DTS) – ř. 29

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

Nezahrnuje transformátory.

Elektroměrová služba NN – ř. 30

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

1.2.2. Podpůrný majetek

DŘT – ř. 35

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

Mezi hlavní položky patří zejména:

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

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

Majetek je vykazován v následující struktuře:

<i>Řídicí systémy (SKŘ) včetně požární signalizace a zabezpečovací systémy</i>	<i>ř. 36</i>
<i>Telekomunikace</i>	<i>ř. 37</i>
<i>HDO - vysílače</i>	<i>ř. 38</i>
<i>Pozemky, budovy a stavby</i>	<i>ř. 39</i>
<i>Software, hardware</i>	<i>ř. 40</i>
<i>Zařízení a inventář</i>	<i>ř. 41</i>
<i>Studie a poradenství</i>	<i>ř. 42</i>
<i>Ostatní podpůrný majetek</i>	<i>ř. 43</i>

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

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

1.2.3. Ostatní činnosti – ř. 45

Jedná se o přímo přiřaditelný majetek ostatních činností, které nesouvisí s licencovanou činností distribuce elektřiny.

1.2.4. Společný majetek – ř. 47

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

Majetek je vykazován v následující struktuře:

<i>Pozemky, budovy a stavby</i>	<i>ř. 48</i>
<i>Software, hardware</i>	<i>ř. 49</i>
<i>Zařízení a inventář</i>	<i>ř. 50</i>
<i>Studie a poradenství</i>	<i>ř. 51</i>
<i>Ostatní společný majetek</i>	<i>ř. 52</i>

Společný majetek je rozdělen na ostatní činnosti a na napěťové hladiny licencované činnosti podle zůstatkové hodnoty přímo přiřaditelného majetku, pokud Úřad nestanoví jinak.

1.2.5. Leasing – ř. 53

V této položce je uvedena celková hodnota majetku pořízeného pomocí finančního leasingu. Tato hodnota je připočtena k hodnotě jednotlivých položek vykázánoho majetku a ve výpočtu z dlouhodobého majetku vykázánoho – ř. 57 odečtena pro srovnatelnost s rozvahou držitele licence.

1.2.6. Nezahrnovaná aktiva – ř. 54

Nezahrnovaná aktiva obsahují majetek vztahující se k licenci distribuce elektřiny, který podle § 3 odst. 3 nemůže být zahrnován do činnosti distribuce.

Z výše uvedené souhrnné hodnoty jsou samostatně vykázány:

- goodwill – ř. 55,
- opravné položky k majetku – ř. 56.

1.2.7. Změna hodnoty darovaného majetku ve vykazovaném roce – ř. 59

Darovaný majetek je vykazován v hodnotě změny pořizovací a zůstatkové ceny tohoto majetku během vykazovaného období.

1.2.8. Technické jednotky

Jedná se o délku vedení nebo počet technologického zařízení po napěťových hladinách.

V řádcích 61, 67 a 73 - venkovní vedení - se vykazují km rozvinuté délky venkovního vedení k 31. prosinci kalendářního roku.

V řádcích 62, 68 a 74 - kabelové vedení - se vykazují km rozvinuté délky kabelového vedení k 31. prosinci kalendářního roku.

V řádcích 63, 69 a 75 - stanice - se vykazuje počet stanic jako celek k 31. prosinci kalendářního roku. Stanicí se rozumí na hladině VVN rozvodny PS/VVN, na hladině VN transformovny VVN/VN a VN/NN a na hladině NN transformátory VN/VN.

V řádcích 64, 70 a 76 - elektroměrová služba - se vykazuje počet odběrných míst k 31. prosinci kalendářního roku.

V řádcích 65, 71 a 77 - odečty měřicích zařízení - se vykazuje počet odečtů za rok.

2. Výkaz 12-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

2.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Číslo investice* - sloupec obsahuje číslo investice, pokud je investici přiděleno.
- *Název investice* - sloupec obsahuje název investice.
- *Typ majetku* - sloupec obsahuje informaci o tom, zda se jedná o přímo přiřaditelný majetek či podpůrný majetek.
- *Napěťová úroveň* - sloupec obsahuje informace o tom, zda převládá VVN, VN či NN a vyplňuje se pouze u přímo přiřaditelného majetku.
- *Typ zařízení* - sloupec obsahuje informaci o tom, zda převládá u:

Přímo přiřaditelného majetku - VVN:

- venkovní vedení,
- kabelové vedení,
- rozvodny,
- elektroměrová služba.

Přímo přiřaditelného majetku - VN:

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

Přímo přiřaditelného majetku - NN:

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

Podpůrného majetku:

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

Definice jednotlivých druhů zařízení plně korespondují s definicí položek majetku ve výkazu aktiv 12-A, které jsou definovány v bodě 1 této přílohy.

- *Způsob realizace* - sloupec obsahuje informaci o označení způsobu realizace investiční akce:
 - vlastními silami,
 - zprostředkovaně přes smlouvy o poskytování služeb (SLA smlouvy) uzavřené s jinými společnostmi se kterými držitel licence tvoří holding nebo jsou součástí téhož holdingu nebo jiného podnikatelského seskupení podle jiného právního předpisu⁴⁾ (dále jen „podnikatelské seskupení“),
 - jinými subjekty.
- *Aktivovaný objem* - sloupec obsahuje hodnoty aktivovaného majetku ve vykazovaném roce „i-2“ v případě, že jmenovitá hodnota investice přesahuje u:
 - hladiny VVN objem 5 mil. Kč,
 - hladiny VN objem 3 mil. Kč,
 - hladiny NN objem 1 mil. Kč,
 - podpůrného majetku objem 1 mil. Kč.

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

2.2. Charakteristika řádků výkazu

Ve výkazu je nutné pro každou investiční akci aktivovanou ve vykazovaném roce či v následujících dvou letech zadat nový řádek.

3. Výkaz 12-HV: Výkaz výsledků hospodaření

3.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Celkem* - sloupec obsahuje výnosy a náklady za celou účetní jednotku. Tato část plně koresponduje s účetním výkazem zisků a ztrát držitele licence.
- *Ostatní* - sloupec obsahuje výnosy a náklady přímo nesouvisející s licencovanou činností distribuce elektřiny.
- *Licence* - sloupec obsahuje výnosy a náklady přímo související s licencovanou činností. Jedná se o hodnoty, které jsou vykázány v účetnictví držitele licence (tedy včetně nepovolených nákladů). Sloupec nebude primárně naplňován, nýbrž bude tvořen součtem sloupců „Úprava“ a „Distribuce“.
- *Úprava* - sloupec obsahuje hodnoty úprav nákladů a výnosů. Jedná se o nepovolené výnosy a náklady, rozdíly mezi regulačním pojetím finančního leasingu, odpisů apod.
- *Distribuce* - sloupec obsahuje výnosy a náklady v souladu s regulačním pojetím této vyhlášky. Tyto hodnoty budou očištěny o nepovolené výnosy a náklady v souladu s touto vyhláškou.

⁴⁾ § 66a zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů.

3.2. Charakteristika řádků výkazu

3.2.1. Výnosy

- ř. 2 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 6 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny zákazníkům na napěťové hladině velmi vysokého napětí (VVN);
- ř. 7 - tržby za použití sítě z distribuce elektřiny zákazníkům na napěťové hladině velmi vysokého napětí (VVN);
- ř. 9 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci zákazníkům na napěťové hladině vysokého napětí (VN);
- ř. 10 - tržby za použití sítě při distribuci zákazníkům na napěťové hladině vysokého napětí (VN);
- ř. 11 - tržby z distribuce konečným zákazníkům na napěťové hladině nízkého napětí (NN);
- ř. 14 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 15 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VVN;
- ř. 17 - tržby za rezervaci kapacity při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 18 - tržby za použití sítě při distribuci elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině VN;
- ř. 19 - tržby z distribuce elektřiny realizované mezi jednotlivými držiteli licence na distribuci elektřiny (přetoky) na napěťové hladině NN;
- ř. 21 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané kapacity na napěťové hladině VVN;
- ř. 22 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednané kapacity na napěťové hladině VN;
- ř. 24 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VVN;
- ř. 25 - tržby z distribuce elektřiny související s překročením sjednaného příkonu na napěťové hladině VN;
- ř. 27 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku na napěťové hladině VVN;
- ř. 28 - tržby z distribuce elektřiny související s nedodržením stanoveného účinníku na napěťové hladině VN;
- ř. 29 - tržby související s distribucí elektřiny, které svým charakterem nenaplňují definici tržeb z distribuce elektřiny uvedených v rámci výše uvedených řádků;
- ř. 30 - tržby související s fakturací poplatků operátora trhu;
- ř. 31 - tržby související s úhradou systémových služeb zákazníky;

⁵) 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. 32 - tržby související s mechanismem vyrovnávání plateb nebo příspěvků na podporované zdroje (obnovitelné zdroje energie, druhotné energetické zdroje a kombinovaná výroba elektřiny a tepla); zahrnuje platby od zákazníků a vyrovnání plateb mezi provozovateli regionálních distribučních soustav;
- ř. 33 - tržby mající charakter tržeb za vlastní výkony a služby, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 34 až 36 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 39 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů účastníků trhu s elektřinou na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VVN;
- ř. 40 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů účastníků trhu s elektřinou na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině VN;
- ř. 41 - časově rozlišené výnosy související s úhradou podílů účastníků trhu s elektřinou na nákladech spojených s připojením zařízení k distribuční soustavě na napěťové hladině NN;
- ř. 43 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VVN;
- ř. 44 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině VN;
- ř. 45 - výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů elektřiny na napěťové hladině NN;
- ř. 46 - výnosy související s provozními náklady podle bodu 4.1.3., které snižují povolené náklady např.:
 - opětovné připojení po neplacení,
 - neúspěšné reklamace měření,
 - odstranění poruch na odběrném elektrickém zařízení odběratele,
 - náhrady za škody způsobené na zařízení distribuční soustavy;
- ř. 47 - jiné ostatní výnosy mající charakter provozních výnosů, které neodpovídají definici výše uvedených řádků;
- ř. 48 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 116 až 120 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 140 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁵).

3.2.2. Náklady

- ř. 50 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 53 - náklady na nákup elektřiny pro vlastní spotřebu držitele licence;
- ř. 54 - náklady související s nákupem elektřiny ke krytí ztrát v distribuční soustavě;
- ř. 55 - náklady související s podporou obnovitelných zdrojů energie, druhotných energetických zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla (povinný výkup i příspěvky k ceně elektřiny a dále vyrovnání plateb mezi provozovateli regionálních distribučních soustav souvisejících s podporou uvedených zdrojů);

- ř. 56 - náklady související se spotřebou energie, která však zároveň nemůže být považována za ztráty a vlastní spotřebu elektřiny;
- ř. 57 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 59 - náklady na nákup systémových služeb;
- ř. 60 - náklady na pořízení přenosových služeb ve formě rezervované kapacity nebo nákladů za použití sítí;
- ř. 63 - distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za rezervovanou kapacitu na napěťové hladině VVN;
- ř. 64 - distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za použití sítě na napěťové hladině VVN;
- ř. 66 - distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za rezervovanou kapacitu na napěťové hladině VN;
- ř. 67 - distribuční služby placené jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) za použití sítě na napěťové hladině VN;
- ř. 68 - distribuce elektřiny hrazená jiným držitelům licence na distribuci elektřiny (přetoky) na úrovni NN;
- ř. 69 - náklady související s platbami za činnost zúčtování operátora trhu;
- ř. 70 - náklady související s podporou decentralní výroby elektřiny;
- ř. 71 - náklady související se službami ostrova;
- ř. 72 - náklady na podpůrné služby pro držitele licence;
- ř. 73 - náklady na opravy a udržování;
- ř. 76 - náklady na cestovné;
- ř. 77 - náklady na reprezentaci;
- ř. 78 - náklady nájemného finančního leasingu;
- ř. 81 - placené nájemné, které není považováno za finanční leasing;
- ř. 84 - služby související s nákupem informačních technologií;
- ř. 87 - náklady související s poskytováním konzultací a poradenských služeb;
- ř. 90 - náklady činností charakteru zajišťování odečtů odběrných a předacích míst, cejchování a ověřování elektroměrů a souvisejících činností;
- ř. 93 - náklady mající charakter služeb, které neodpovídají definici výše uvedených řádků.

Nákladové položky ř. 73 a 78 až 93 se člení na nákladové položky vynakládané držitelem licence:

- jiným společnostem v rámci podnikatelského seskupení,
- jiným subjektům;
- ř. 97 až 101 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 102 - 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, měnírny 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, měnírny vedeních místních	2
222479	Podzemní stavby pro energetiku	2,5
242089	Ostatní inženýrské stavby j. n.	3,3
311041	Transformátory VVN, VVN/VN	4
311041	Distribuční transformátory VN/NN	3,3
312010	Technologie distribučních trafostanic	3,3
312070	Technologie HDO	12,5
332063	Měření a elektroměry	6,6

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

- ř. 103 a 104 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁵⁾;
- ř. 106 - náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 107 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁵⁾ snižená o náklady na pojištění (pokud je pojištění účtováno v rámci ostatních provozních nákladů);
- ř. 109 - náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s provozováním zařízení distribuční soustavy;
- ř. 110 - sekundární náklady související s vnitropodnikovým přeúčtováním činností souvisejících s opravami a údržbou zařízení distribuční soustavy;
- ř. 111 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací provozní režie ostatních středisek mimo provozování, udržování a opravy;

- ř. 112 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací režie správních středisek;
- ř. 113 - sekundární náklady související s vnitropodnikovou alokací sekundárních nákladů, které nespádají do výše uvedených položek;
- ř. 124 až 128 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 130 - náklady na bankovní poplatky;
- ř. 131 - náklady na pojištění (pokud pojištění není účtováno v rámci služeb);
- ř. 132 - ostatní finanční náklady mimo bankovní poplatky a pojištění;
- ř. 133 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 141 - položka svým obsahem i názvem je v souladu s jiným právním předpisem⁵).

3.2.3. *Hospodářský výsledek*

- ř. 137 a 138 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁵);
- ř. 144 a 145 - položky jsou svým obsahem i názvem v souladu s jiným právním předpisem⁵).

4. Výkaz 12-N1: Výkaz nákladů

Náklady související s pořízením majetku formou leasingu jsou upraveny v souladu s § 3 odst. 4.

4.1. **Přímo přiřaditelné náklady**

4.1.1. *Opravy (sloupec „b“)*

Do položky „opravy“ se zahrnují výdaje a náklady vynaložené na zachování produktivní kapacity distribuční soustavy.

Hlavní pracovní činnosti zahrnují zejména:

- opravy,
- odstraňování menších závad a poruch zařízení včetně výměn součástí a seřizování zařízení,
- 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,
- opravy kabelových kanálů,
- opravy stavební části rozvodny,
- nátěry konstrukce rozvodny včetně příslušenství,
- výměny přípojnic, vypínačů, řídicích skříní, odpojovačů, odpínačů, uzemnění, bleskojistek,
- výměny ochran, automatik a měřících přístrojů,
- výměny jednotlivých částí řídicí a dispečerské techniky,
- opravy zařízení dispečerské a řídicí techniky,
- opravy transformátorů,
- odstraňování poruch - opravy zařízení v havarijním stavu a jeho uvádění do provozuschopného stavu,
- plánované opravy - opravy většího rozsahu.

Náklady na opravy zahrnují zejména:

- přímý materiál spotřebovaný při realizaci oprav,
- osobní náklady pracovníků, kteří realizují činnost oprav (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- režijní náklady pracovníků zabezpečujících opravy (režijní a kancelářský materiál, cestovní a dopravní náklady apod.),
- náklady související s vybavením (nástroje, nářadí) pracovníků zajišťujících opravy,
- náklady jiných vnitropodnikových útvarů, které se podílejí na realizaci oprav (např. doprava, mechanizace),
- střediskovou režii, která představuje náklady na přímé řízení pracovníků zabezpečujících opravu v případě, že tyto náklady nejsou obsahem některé z výše uvedených položek (osobní náklady vedoucích pracovníků, kancelářský materiál, společné náklady přímého řízení, náklady administrativy, náklady kancelářských prostor apod.),
- zásobovací režii, která zahrnuje náklady vznikající při činnostech zásobování a skladování, a to zejména náklady na nákup, opatření, skladování, přejímání, vydávání skladových zásob a manipulaci s nimi,
- náklady na nákup externích oprav.

Všechny uvedené náklady mohou být do příslušného řádku sloupce přiřazeny buď ve formě přímých nákladů, nebo jako součást sazby za provedenou práci ve formě sekundárních nákladů.

4.1.2. Provozování a obsluha (sloupec „c“)

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

Hlavní pracovní činnosti zahrnují zejména:

- dozor nad vedením,
- kontrolování a zkoušení bleskosvodů, spínačů a jističů vedení,
- zkoušky zatížení obvodů,
- pravidelné hlídání linek,
- pravidelné zkoušky napětí ke stanovení stavu nebo efektivnosti systému,
- převádění zatížení, přepínání a spojování obvodů a zařízení,
- přezkušování a seřizování linkových zkušebních zařízení,
- pochůzkové a lezecké prohlídky, prohlídky ocelových konstrukcí, měření uzemnění,
- pravidelné kontroly a čištění vstupních šachet, přivaděčů, síťových a transformátorových kobek,
- regulování a dodávání oleje do vysokonapěťových kabelových systémů,
- 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,
- pochůzkové kontroly, kontroly proudových spojů, kontroly a drobná údržba jednotlivých druhů zařízení,
- cejchování měřicích zařízení,
- evidence měřicích zařízení,
- instalace měřicích zařízení,

- nastavení časových kontrol, kontrolování odběrových měřicích zařízení a jiných měřicích zařízení,
- alokace a přepínání zátěže,
- řízení přepínání zátěže,
- dálkové ovládání rozvodů,
- ovládání automatiky hromadné dálkové obsluhy,
- zařizování a kontrolování povolení pro výstavbu, údržbářské, zkušební a nouzové účely,
- kontrolování systémového napětí,
- zaznamenávání napětí,
- připravování operačních zpráv a údajů pro fakturaci a rozpočet,
- získávání zpráv o počasí a zvláštních událostech,
- řízení rádiové sítě,
- řízení a operování telekomunikačního systému,
- řízení a operování pomocných elektronických zařízení.

Náklady na provozování a obsluhu zahrnují zejména:

- osobní náklady pracovníků, kteří zajišťují provoz a obsluhu zařízení (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- náklady na materiál, který byl spotřebován při zajištění provozu a obsluhy zařízení,
- náklady související s vybavením a režijními náklady pracovníků obsluhy zařízení (režijní a kancelářský materiál, cestovní a dopravní náklady, ostatní režijní náklady),
- náklady na nákup ostatních externích služeb, které souvisí se zajištěním obsluhy a provozu zařízení,
- zásobovací režii, která zahrnuje náklady vznikající při činnostech zásobování a skladování, a to zejména náklady na nákup, opatření, skladování, přejímání, vydávání skladových zásob a manipulaci s nimi,
- střediskovou režii, která představuje náklady na přímé řízení pracovníků zabezpečujících obsluhu a provozování v případě, že tyto náklady nejsou obsahem některé z výše uvedených položek (osobní náklady vedoucích pracovníků, kancelářský materiál, společné náklady přímého řízení, náklady administrativy, náklady kancelářských prostor apod.).

Všechny uvedené náklady mohou být do příslušného řádku sloupce přiřazeny buď ve formě přímých nákladů, nebo jako součást sazby za provedenou práci ve formě sekundárních nákladů.

4.1.3. Ostatní provozní náklady (sloupec „d“)

Ostatní provozní náklady zahrnují náklady, které nejsou obsaženy v žádné z výše uvedených položek (většinou se účetně objevují přímo na objektu technologie).

Ostatní provozní náklady zahrnují zejména:

- nákup ostatních externích služeb,
- pojištění majetku,
- poradenství,
- servis a údržbu,
- software,
- daně a poplatky,
- náhrady škod na cizích pozemcích,
- vlastní spotřebu elektřiny.

Položku ostatní náklady snižují výnosy související s provozními náklady. Jedná se zejména o tyto položky:

- opětné připojení po neplacení,
- neúspěšné reklamace měření,
- odstranění poruch na odběrném elektrickém zařízení odběratele.

4.1.4. Odpisy DHM a DNM (sloupec „e“)

Odpisy jsou definovány v bodě 3.2.2. této přílohy, ř. 102.

4.1.5. Provozní režie (sloupec „f“)

Provozní režie jsou náklady provozu, a to zejména:

- náklady, které souvisí s přímým řízením distribuční činnosti,
- náklady, které jsou vynaloženy přímo na distribuční činnost, avšak mají charakter správní režie, přičemž není možné přiřazení na konkrétní činnost ani objektivní přímé rozvržení na jednotlivé činnosti.

Celková hodnota provozní režie je rozdělena na hladiny napětí a jednotlivé technologie podle rozvrhového klíče držitele licence. Držitel licence uvede tento klíč v komentáři k regulačním výkazům.

Hlavní pracovní činnosti zahrnují zejména:

- řízení distribučního systému,
- sledování efektivnosti distribuce elektřiny,
- přípravu a přezkoumání rozpočtů a plánů distribuce elektřiny,
- přípravu pokynů pro provozování, obsluhu a opravy zařízení distribuce elektřiny,
- přezkoumávání a analyzování výsledků distribuce elektřiny,
- vývoj organizace distribuce elektřiny,
- formulování a přezkoumávání pracovních náplní pracovníků distribuce elektřiny,
- výcvik a instrukce zaměstnanců útvarů distribuce elektřiny,
- administrativní práce zajišťované v rámci útvarů distribuce elektřiny,
- udržování záznamů o fyzických charakteristikách linek a stanic,
- udržování geografických informačních systémů a technické dokumentace,
- záznamy o elektrické energii - práci a napětí,
- licenční poplatky a poplatky spojené s regulací,
- technický a investiční rozvoj distribučního systému,
- opravy budov, služeben a provozních správ,
- opravy zařízení dílen útvarů distribuce,
- opravy vybavení kanceláří útvarů distribuce,
- opravy nástrojů a přístrojů útvarů distribuce,
- opravy dopravní a mechanizační techniky.

Provozní režie distribuce zahrnuje zejména:

- osobní náklady řídicích, ekonomických a jiných administrativních pracovníků výrobních jednotek a provozních částí držitele licence (mzdové náklady, sociální a zdravotní pojištění, případně další osobní náklady),
- spotřebu režijního a kancelářského materiálu,
- odpisy majetku, který není možné objektivně přiřadit na konkrétní licencované činnosti (společné prostory, jiný společně využívaný majetek, dopravní prostředky řídicích pracovníků),
- náklady kancelářských prostor,

- ostatní společné náklady sloužící pro licencovanou činnost (zejména nákup společných externích služeb – např. úklid, opravy společných prostor apod.).

4.1.6. *Správní režie (sloupec „g“)*

Správní režie jsou náklady související se správou a řízením držitele licence jako celku. Obsahují zejména náklady na prezentaci držitele licence na veřejnosti, náklady finančního řízení souvisejícího s licencovanými a ostatními činnostmi držitele licence, společné náklady řízení informačních technologií, společné náklady řízení lidských zdrojů, případně další náklady společného charakteru.

Celková hodnota správní režie je rozdělena na hladiny napětí podle rozvrhového klíče držitele licence. Držitel licence uvede tento klíč v komentáři k regulačním výkazům.

Hlavní pracovní činnosti zahrnují zejména:

- řízení držitele licence jako celku,
- sledování efektivnosti držitele licence,
- přípravu a přezkoumání rozpočtů a plánů držitele licence,
- přezkoumávání a analyzování výsledků držitele licence,
- vývoj organizace držitele licence,
- řízení lidských zdrojů držitele licence,
- právní služby,
- vedení účetnictví držitele licence,
- opravy budov a vybavení kanceláří vedení držitele licence.

Správní režie držitele licence zahrnuje zejména:

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

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

Výše navržený obsah položek výkazu 12-N1 je možné přizpůsobit nastavenému controllingovému systému příslušného držitele licence. Držitel licence uvede odchylky v komentáři k regulačním výkazům.

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

Ve výkazu vyplňuje držitel licence v souladu s jinými právními předpisy⁶⁾ údaje o:

- celkové výši oprávněných nákladů držitele licence souvisejících s připojením zařízení žadatele k distribuční soustavě včetně nákladů na nadstandardní připojení, a to v členění na jednotlivé úrovně napětí (VVN, VN, NN);

⁶⁾ Vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě.

- výše oprávněných nákladů, z níž je stanoven podíl žadatele o připojení na jednotlivých napěťových hladinách, je stanovena podle jiného právního předpisu⁴);
 - údaje jsou rozlišeny podle toho, zda se jedná o zákazníka a provozovatele lokální distribuční soustavy, nebo o výrobce elektřiny či provozovatele regionální distribuční soustavy;
- celkové výši úhrady podílu žadatele o připojení včetně úhrady za nadstandardní připojení; údaj je předkládán v souhrnu za všechny zákazníky a provozovatele lokálních distribučních soustav, připojené k distribučnímu systému na dané napěťové hladině (VVN, VN, NN).
- Údaje jsou vždy předkládány v souhrnu za účetně ukončený kalendářní rok.

6. Výkaz 12-I: Výkaz investičních výdajů

Ve výkazu jsou uváděny hodnoty investičních výdajů související s pořízením provozních aktiv podle § 8 odst. 1 v jednotlivých letech.

6.1. Charakteristika sloupců výkazu

- *Obnova* - náhrada stávajících zařízení za nové i když technicky dokonalejší tak, aby byla zachována jeho funkce z hlediska bezpečnosti, spolehlivosti, dodržení standardů, optimalizace provozních nákladů. To znamená, že obnovou se nezvětšuje rozsah stávajících zařízení. Zahrnuje tedy vše, co nelze klasifikovat jako rozvoj.
- *Rozvoj* - výstavba nových či rozšiřování stávajících zařízení 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 aktiv 12-A, které jsou definovány v bodě 1 této přílohy.

6.3. Technické jednotky - změna

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

V řádcích 42, 47 a 52 - venkovní vedení - se vykazují změny km rozvinuté délky venkovního vedení.

V řádcích 43, 48 a 53 - kabelové vedení - se vykazují změny km rozvinuté délky kabelového vedení.

V řádcích 44, 49 a 54 - stanice - se vykazují změny počtu stanic jako celek.

V řádcích 45, 50 a 55 - elektroměrová služba - se vykazují změny počtu odběrných míst.

7. Výkaz 12-B1: Výkaz roční bilance elektřiny držitele licence

Výkaz předkládá držitel licence za uplynulý kalendářní rok a jako plán na regulovaný rok.

- Objemy energií se vyplňují v požadovaném dělení ve všech relevantních položkách tak, že kontrolní součet bilance je nula.
- Vychází se z fyzikálních toků ročních objemů elektrické energie v distribučních sítích po napěťových hladinách se zohledněním jednotlivých směrů dodávek mezi držiteli licencí na distribuci elektřiny navzájem a mezi držiteli licencí na distribuci elektřiny a držitelem licence na přenos elektřiny.
- Jedná se o bilanci držitele licence (technická, nikoliv obchodní data).
- Uvádí se skutečné objemy elektrické energie a velikosti výkonů dodávané do jednotlivých napěťových hladin, včetně toků mezi sousedními distribučními soustavami odebírané z napěťových hladin a tekoucí přes transformátory mezi napěťovými hladinami v obou směrech včetně rozhraní PS/110 kV (nejedná se o bilanční salda).

Dodržují se následující zásady:

- ř. 1 - Vstup ze sítě PPS/VVN zahrnuje též dodávku ze sítě 110 kV přenosové soustavy do sítě distribuční soustavy na hladině 110 kV (tj. nejen dodávku přes transformaci PS/110 kV).
V některých případech jsou výroby vyvedeny do distribuční soustavy přes 110 kV vývodová vedení, která jsou v majetku provozovatele přenosové soustavy. V tomto případě se dodávka z těchto zdrojů zahrnuje do řádku 1. Dodávka by se měla vztahovat k předávacímu místu mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou. Pokud toto místo není vybaveno měřicím zařízením (např. měření je na začátku vývodových vedení, na prahu výroby, popř. na svorkách generátoru), musí se hodnoty přepočítat na hodnoty vztahované k předávacímu místu (snížení, event. zvýšení o ztráty). Na způsobu přepočtu měřených hodnot se musí provozovatelé dohodnout.
- ř. 2 - Uvádí se skutečná celková dodávka z výroben provozovaných dominantním výrobcem elektřiny v České republice do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 4 až 6 - Uvádí se skutečná celková dodávka ze sousedních regionálních distribučních soustav do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 7 - Týká se zdrojů, které jsou ve vlastnictví daného držitele licence – uvádí se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do distribuční soustavy na příslušné napěťové hladině.
- ř. 8 - Týká se ostatních zdrojů (teplárny, malé vodní elektrárny (MVE), zákazníci s vlastní výrobou dodávající elektřinu do distribuční soustavy) – uvádí se skutečná celková dodávka z těchto zdrojů do distribuční soustavy držitele licence na příslušné napěťové hladině. Pro samovýrobce se na straně vstupu uvádí energie skutečně dodaná do distribuční soustavy. Energie odebraná z distribuční soustavy samovýrobce se uvede na straně výstupu v ř. 15 a 16, případně v ř. 13.
- ř. 9 - Uvádí se množství energie, které se z důvodu nestandardně umístěného měření nezpoplatňuje cenou za decentrální výrobu.
- ř. 11 - 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. 13.

- ř. 13 - Zákazníci z kategorie velkoodběr a maloodběru podnikatelů - nelze sčítat odběry z různých napěťových hladin a uvádět je do jedné napěťové hladiny, např. VVN. To se týká zákazníků odebírajících elektřinu z více odběrných míst, např. dopravní městské podniky.
- ř. 14 - Zákazníci z kategorie maloodběru.
- ř. 15 - Uvádí se energie odebraná výrobcí a samovýrobci z distribuční soustavy držitele licence do areálu výroby včetně elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, kromě odběru přečerpávacích vodních elektráren. Odběr výrobců mimo areál výroby se uvede na straně výstupu v ř. 12, pokud se nejedná o vlastní spotřebu.
- ř. 16 - Uvádí se energie odebraná pouze samovýrobci.
- ř. 17 - Uvádí se množství energie, které se z důvodu nestandardně umístěného měření nezpoplatňuje cenou za použití sítí.
- ř. 19 až 21 - Uvádí se skutečná celková dodávka do sousední distribuční soustavy provozovatele regionální distribuční soustavy z distribuční soustavy daného držitele licence na příslušné napěťové hladině.
- ř. 25 - 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. 13 (viz ř. 10).
- ř. 27 - Do ostatní spotřeby držitele licence se uvádí spotřeba v rozvodnách držitele licence, spotřeba v provozních a administrativních budovách držitele licence.
- ř. 28 až 30 - Vykazují se hodnoty ztrát v distribuční soustavě s rozlišením na technické ztráty a obchodní ztráty v členění podle napěťových úrovní distribuční soustavy. V případě technických ztrát jsou samostatně vykazovány údaje o ztrátách na dané napěťové hladině a o ztrátách v transformaci z vyšší napěťové hladiny.

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

8. Výkazy 12-B2: Výkazy maxim výkonů

Vykazují se maxima výkonů na rozhraních mezi držitelem licence a ostatními subjekty. Údaje týkající se maxim výkonů na rozhraních je nutné předem projednat s příslušnými účastníky trhu s elektřinou, aby nedošlo k disproporcím ve vykazovaných hodnotách.

8.1. 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).

8.2. 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.

8.3. 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.

9. Výkazy 12-D1a), b): Výkazy podporovaných zdrojů

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Ve výkazu se uvádí údaje o výrobě elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v členění podle jednotlivých výroben, včetně souvisejících tržeb. Vykazují se údaje

o instalovaném výkonu výroby a dále údaje o podporovaném množství elektřiny, a to za uplynulý kalendářní rok „i-2“ a jako plán na regulovaný rok „i“.

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

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

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst, rezervovaná kapacita a roční spotřeba elektřiny zákazníků pro napěťovou hladinu VVN a VN v členění na zákazníky a výrobce. Držitel licence respektuje při vyplňování výkazů následující pravidla.

- Nelze sečítat odběry z různých napěťových hladin a uvádět je do jedné napěťové hladiny, např. VVN.
- Do výkazu se nevyplňují hodnoty rezervované kapacity týkající se výrobců.
- Odběrná místa se uvádí samostatně pro každou napěťovou hladinu zvlášť. Např. má-li odběratel odběrné místo z VVN, ale pro případ potřeby i z VN, uvedou se odběrná místa samostatně pro VVN a pro VN.
- Maximální roční a měsíční rezervovanou kapacitou se rozumí hodnota rezervované kapacity uvedená ve smlouvě o distribuci elektřiny; jedná se o součet maximální roční rezervované kapacity a maximální měsíční rezervované kapacity.
- Průměrnou roční a měsíční rezervovanou kapacitou se rozumí hodnota rezervované kapacity uvedená ve smlouvě o distribuci elektřiny; jedná se o součet jednotlivých měsíčních hodnot průměrné měsíční rezervované kapacity a součet jednotlivých měsíčních hodnot průměrné roční rezervované kapacity a průměrné měsíční rezervované kapacity.

14. Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a roční spotřeby elektřiny zákazníků z napěťové hladiny VVN a VN (dle jednotlivých měsíců)

Ve výkazu se uvádí rezervovaná kapacita, roční spotřeba elektřiny zákazníků pro napěťovou hladinu VVN a VN v členění na jednotlivé kalendářní měsíce účetně ukončeného kalendářního roku, včetně odpovídajících skutečně dosažených tržeb.

15. Výkazy 12-T1b), c): Výkazy tarifní statistiky na napěťové hladině NN

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

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

Výkaz je vyplňován za účetně ukončený kalendářní rok (tj. rok „i-2“) ke dni 30. 4. a dále za období od 1. července roku „i-2“ do 30. června roku „i-1“ včetně ke dni 31.8.

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

Ve výkazu se uvádí počet odběrných míst a roční spotřeba elektřiny zákazníků pro maloodběr obyvatelstva (domácností) na napěťové hladině NN v členění podle jednotlivých kategorií distribučních sazeb. Spotřeba energie zákazníků se v případě dvoutarifů uvádí

zvlášť pro vysoký a pro nízký tarif. Ve výkazu dále držitel licence uvádí tržby za distribuční služby.

Výkaz je vyplňován za účetně ukončený kalendářní rok (tj. rok „i-2“) ke dni 30. 4. a dále za období od 1. července roku „i-2“ do 30. června roku „i-1“ včetně ke dni 31.8.

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

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

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

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

Ve výkazu držitel licence uvádí následující údaje:

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

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

Ve výkazu jsou držitelem licence uváděny následující údaje:

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

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

19. Podklady pro vyhotovení schémat sítí elektrizační soustavy

Držitel licence předkládá následující informace:

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

12 - A	skutečnost						I-1 plán			I plán					
	a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	
															pořizovací hodnota aktiv
1	Distribuce														
2	přímo přiradený majetek														
3	společný majetek - pozí														
4	společný majetek - pozí														
5	Hladina VN														
6	přímo přiradený majetek														
7	venkovní vedení														
8	rozvodná PS/VN														
9	rozvodná PS/VN														
10	elektronická služba														
11	DRT - pozí														
12	pospůlný majetek - pozí														
13	společný majetek - pozí														
14	Hladina VN														
15	přímo přiradený majetek														
16	venkovní vedení														
17	kabelová vedení														
18	transformátor VN/VN a VN/VI														
19	transformátor VN/VN a VN/VI														
20	elektronická služba														
21	DRT - pozí														
22	pospůlný majetek - pozí														
23	společný majetek - pozí														
24	Hladina NN														
25	přímo přiradený majetek														
26	venkovní vedení														
27	kabelová vedení														
28	transformátor VN/NN														
29	transformátor VN/NN														
30	elektronická služba														
31	DRT - pozí														
32	pospůlný majetek - pozí														
33	společný majetek - pozí														
34	Společný majetek														
35	DRT														
36	řídící systémy (SKČ)														
37	telekomunikace														
38	HDO - výsluce														
39	softwar. hardware a starby														
40	softwar. hardware														
41	zařízení a inventář														
42	studie a poradenství														
43	ostatní pospůlný majetek														
44	přímo přiradený majetek														
45	společný majetek - pozí														
46	Společný majetek														
47	Společný majetek														
48	pozemky, budovy a starby														
49	softwar. hardware														
50	softwar. hardware														
51	studie a poradenství														
52	ostatní společný majetek														
53	leasing														
54	nezanímaná aktiva														
55	zůstatková hodnota aktiv														
56	zůstatková hodnota aktiv														
57	Dlouhodobý majetek vykázany														
58	Dlouhodobý majetek uveřejněný v rozvaze														
59	Změna hodnoty dlouhodobého majetku														

Technické jednotky		I-2				I-1			
		pořizovací hodnota aktiv	x	aktivovaný majetek	x	odpisy	x	výřazený majetek	x
60	Distribuce VN		x		x		x		x
61	venkovní vedení	km							
62	kabelová vedení	km							
63	stanice	počet							
64	elektronická služba	počet							
65	odpisy měřicích zařízení	počet							
66	venkovní vedení	km							
67	venkovní vedení	km							
68	kabelová vedení	km							
69	stanice	počet							
70	elektronická služba	počet							
71	odpisy měřicích zařízení	počet							
72	Distribuce NN		x		x		x		x
73	venkovní vedení	km							
74	kabelová vedení	km							
75	stanice	počet							
76	elektronická služba	počet							
77	odpisy měřicích zařízení	počet							

Schválí:	Výkonný ředitel
JMENO A PRŮMĚTNÉ TELEFON	JMENO A PRŮMĚTNÉ TELEFON
PODPS	PODPS
datum	datum

Výkaz 12-IA: Výkaz souhrnu investičních akcí

Držitel licence:

Období:

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

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

Výkaz 12-HV: Výkaz výsledku hospodaření

v tis. Kč

	12-HV	Celkem	Ostatní	Licence	Úprava	Distribuce
	a	b	c	d	e	f
1	Provozní výnosy celkem					
2	Tržby za prodej zboží					
3	Výkony					
4	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb					
5	Tržby z distribuce - VVN					
6	Rezervovaná kapacita					
7	Použití sítě					
8	Tržby z distribuce - VN					
9	Rezervovaná kapacita					
10	Použití sítě					
11	Tržby z distribuce - NN					
12	Tržby z distribuce - přetoky					
13	Přetoky VVN					
14	Rezervovaná kapacita					
15	Použití sítě					
16	Přetoky VN					
17	Rezervovaná kapacita					
18	Použití sítě					
19	Přetoky NN					
20	Tržby z distribuce - překročení kapacity					
21	Překročení kapacity VVN					
22	Překročení kapacity VN					
23	Tržby z distribuce - překročení příkonu					
24	Překročení příkonu VVN					
25	Překročení příkonu VN					
26	Tržby z distribuce - neodržení stan. účinnku vč. nevyžádané dod. kapac. energie					
27	Neodržení stan. účinnku vč. nevyžádané dodávky kapac. energie VVN					
28	Neodržení stan. účinnku vč. nevyžádané dodávky kapac. energie VN					
29	Tržby z distribuce - ostatní					
30	Tržby - poplatky OTE					
31	Tržby - poplatky za systémové služby					
32	Tržby - poplatky na podporované zdroje					
33	Tržby - ostatní					
34	Změna stavu zásob vlastní činnosti					
35	Aktivace					
36	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu					
37	Ostatní provozní výnosy					
38	Přípovědi poplatky					
39	Přípovědi poplatky VVN					
40	Přípovědi poplatky VN					
41	Přípovědi poplatky NN					
42	Výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů					
43	Výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů VVN					
44	Výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů VN					
45	Výnosy ze zjištěných neoprávněných odběrů NN					
46	Ostatní provozní výnosy snižující provozní náklady					
47	Jiné ostatní provozní výnosy					
48	Převod provozních výnosů					
49	Provozní náklady celkem					
50	Náklady vynaložené na prodané zboží					
51	Výkonová spotřeba					
52	Spotřeba materiálu a energie					
53	Electricity energy - vlastní spotřeba					
54	Electricity energy - ztráty					
55	Platby pro podporované zdroje					
56	Spotřeba energie - ostatní					
57	Spotřeba materiálu					
58	Služby					
59	Systémové služby					
60	Přenosové služby (RK + použití sítě)					
61	Distribuční služby (přetoky REAS)					
62	Přetoky VVN					
63	Rezervovaná kapacita					
64	Použití sítě					
65	Přetoky VN					
66	Rezervovaná kapacita					
67	Použití sítě					
68	Přetoky NN					
69	Poplatky OTE					
70	Decentální výroba					
71	Služby cestova					
72	Náklady na podpůrné služby pro PDS					
73	opravy a udržování					
74	Společnosti v podnikatelském seskupení					
75	Ostatní subjekty					
76	Cestovné					
77	Náklady na reprezentaci					
78	Nájemné - finanční leasing					
79	Společnosti v podnikatelském seskupení					
80	Ostatní subjekty					
81	Nájemné - ostatní					
82	Společnosti v podnikatelském seskupení					
83	Ostatní subjekty					
84	IT služby					
85	Společnosti v podnikatelském seskupení					
86	Ostatní subjekty					
87	Konzultantské a poradenské služby					
88	Společnosti v podnikatelském seskupení					
89	Ostatní subjekty					
90	Ověřování, seřizování, ověření					
91	Společnosti v podnikatelském seskupení					
92	Ostatní subjekty					
93	Ostatní služby					
94	Společnosti v podnikatelském seskupení					
95	Ostatní subjekty					
96	Osobní náklady					
97	Mzdové náklady					
98	Odměny členům orgánů společnosti a družstva					
99	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění					
100	Sociální náklady					
101	Daně a poplatky					
102	Odstěry dlouhodobého majetku					
103	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu					
104	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti					
105	Ostatní provozní náklady					
106	Pojistění					
107	Jiné ostatní provozní náklady					
108	Převod provozních nákladů					
109	Sekundární náklady - provozování					
110	Sekundární náklady - opravy a údržba					
111	Sekundární náklady - provozní režie					
112	Sekundární náklady - správní režie					
113	Sekundární náklady - ostatní					
114	PROVOZNI VÝSLEDEK HOSPODARENÍ					
115	Finanční výnosy celkem					
116	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů					
117	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku					
118	Výnosy z krátkodobého finančního majetku					
119	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů					
120	Výnosové úroky					
121	Ostatní finanční výnosy					
122	Převod finančních výnosů					
123	Finanční náklady celkem					
124	Prodaná cenná papíra a podíly					
125	Náklady z finančního majetku					
126	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů					
127	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti					
128	Nákladové úroky					
129	Ostatní finanční náklady					
130	Bankovní poplatky					
131	Pojistění					
132	Ostatní					
133	Převod finančních nákladů					
134	FINANČNI VÝSLEDEK HOSPODARENÍ					
135	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA BEŽNOU ČINNOST PŘED ZDANĚNÍM					
136	Daň z příjmu za běžnou činnost					
137	splatná					
138	odložená					
139	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA BEŽNOU ČINNOST PO ZDANĚNÍ					
140	Mimořádné výnosy					
141	Mimořádné náklady					
142	MINORÁDNÍ VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PŘED ZDANĚNÍM					
143	Daň z příjmu z mimořádné činnosti					
144	splatná					
145	odložená					
146	MINORÁDNÍ VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PO ZDANĚNÍ					
147	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ PŘED ZDANĚNÍM					
148	VÝSLEDEK HOSPODARENÍ ZA ÚČETNÍ OBDOBÍ					

Schválil:	Vypracoval:
JMENO A PŘÍJMĚNÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍJMĚNÍ/TELEFON
POPS	POPS
Datum:	

Výkaz 12-N1: Výkaz nákladů

Držitel licence: Období:

12-N1		a	b	c	d	e	f	g
1	DISTRIBUCE celkem							
2	Distribuce VVN							
3	venkovní vedení							X
4	kabelová vedení							X
5	stanice							X
6	DRT							X
7	elektroměrová služba							X
8	odečty měřidel		X					X
9	Distribuce VN							
10	venkovní vedení							X
11	kabelová vedení							X
12	stanice							X
13	DRT							X
14	elektroměrová služba							X
15	odečty měřidel		X					X
16	Distribuce NN							
17	venkovní vedení							X
18	kabelová vedení							X
19	stanice (DTS)							X
20	DRT							X
21	elektroměrová služba							X
22	odečty měřidel		X					X

v tis. Kč

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

Období:

Držitel licence:

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

12-N2		Oprávněné náklady PDS tis. Kč	Úhrada podílu žadatele tis. Kč	Zajištěný příkon MW, A
a		b	c	d
VN	1	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro odběrné zařízení	standardní připojení	MW
	2		nestandardní připojení	MW
	3		nadstandardní připojení	MW
	4	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro výrobu	standardní připojení	MW
	5		nestandardní připojení	MW
	6		nadstandardní připojení	MW
VN	7	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro odběrné zařízení	standardní připojení	MW
	8		nadstandardní připojení	MW
	9	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro výrobu	standardní připojení	MW
	10		nestandardní připojení	MW
	11		nadstandardní připojení	MW
NN	12	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro odběrné zařízení	standardní připojení	A
	13		nadstandardní připojení	A
	14	Připojení a zajištění požadovaného příkonu pro výrobu	standardní připojení	A
	15		nadstandardní připojení	A

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

Výkaz 12-I: Výkaz investičních výdajů

Držitel licence:

Období:

12 - I	i-2 skutečnost		i-1 plán		i plán		i+1 plán		i+2 plán		i+3 plán	
	obnova b	rozvoj c	obnova d	rozvoj e	obnova f	rozvoj g	obnova h	rozvoj i	obnova j	rozvoj k	obnova l	rozvoj m
1 Distribuce												
2 přímo přiřaditelný majetek												
3 hladina VVN	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4 přímo přiřaditelný majetek												
5 venkovní vedení												
6 kabelová vedení												
7 rozvody PS/AVN												
8 elektroměrová služba												
9 hladina VN	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
10 přímo přiřaditelný majetek												
11 venkovní vedení												
12 kabelová vedení												
13 transformovny VV/MN a VN/VN												
14 transformátory VV/MN a VN/VN												
15 elektroměrová služba												
16 hladina MN	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
17 přímo přiřaditelný majetek												
18 venkovní vedení												
19 kabelová vedení												
20 transformátory VN/MN												
21 distribuční stanice												
22 elektroměrová služba												
23 podpůrný majetek												
24 DŘT												
25 řídicí systémy (SKŘ)												
26 telekomunikace												
27 HDQ - vysíláče												
28 pozemky, budovy a stavby												
29 software, hardware												
30 zařízení a inventář												
31 studie a poradenství												
32 ostatní podpůrný majetek												
33 Ostatní činnosti												
34 přímo přiřaditelný majetek												
35 Společný majetek												
36 pozemky, budovy a stavby												
37 software, hardware												
38 zařízení a inventář												
39 studie a poradenství												
40 ostatní společný majetek												

v tis. Kč

Technické jednotky - změna		i-2	
41 Distribuce VVN		x	x
42 venkovní vedení	km		
43 kabelová vedení	km		
44 stanice	počet		
45 elektroměrová služba	počet		
46 Distribuce VN		x	x
47 venkovní vedení	km		
48 kabelová vedení	km		
49 stanice	počet		
50 elektroměrová služba	počet		
51 Distribuce MN		x	x
52 venkovní vedení	km		
53 kabelová vedení	km		
54 stanice	počet		
55 elektroměrová služba	počet		

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

Výkaz 12-B1: Výkaz roční bilance elektřiny držitele licence

Držitel licence: Období: i - 2

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

Držitel licence: Období: i

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

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

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

Držitel licence: Období: i - 2

rok měsíc den/hodina vstup / výstup	i - 2												i - 1	
	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV
1. Bilanční saldo na rozhraní sítě PPS/PDS:	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW

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

rok měsíc vstup / výstup	i - 2												i - 1	
	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV
1. Dodávka ze sítě sousedních PDS:	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
2. název PDS:														
3. název PDS:														
4. název PDS:														
5. Dodávka do sítě sousedních PDS:														
6. název PDS:														
7. název PDS:														
8. název PDS:														

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

rok měsíc vstup / výstup	i - 2												Celkem i - XII	
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II
1. Dodávka ze sítě sousedních PDS:	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
2. název PDS:														
3. název PDS:														
4. název PDS:														
5. Dodávka do sítě sousedních PDS:														
6. název PDS:														
7. název PDS:														
8. název PDS:														

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

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

Druhý řádek:

1-2

Ověřil:

12-D1a)	Skutečné hodnoty podporovaného množství elektřiny MWh/				Plánované hodnoty podporovaného množství elektřiny MWh/			
	Retim výherních cen		Retim zeleňých bonusů		Retim výherních cen		Retim zeleňých bonusů	
	VT	NF	VT	NF	VT	NF	VT	NF
1	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vzdušné úložiště							
2	včetně energií - zážeh do 10 MW uvedené do provozu před 1. 1. 2005 - režim VT							
3	včetně energií - zážeh do 10 MW uvedené do provozu od 1. 1. 2005 včetně a následně změna režimu - režim VT							
4	včetně energií - zážeh do 10 MW uvedené do provozu od 1. 1. 2005 včetně a následně změna režimu - režim VT a NF							
5	včetně energií - zážeh do 10 MW uvedené do provozu od 1. 1. 2005 včetně a následně změna režimu - režim VT a NF							
6	včetně energií - zážeh do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2005 do 31.12.2007 včetně - režim VT							
7	včetně energií - zážeh do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách od 1. 1. 2005 do 31.12.2007 včetně - režim VT a NF							
8	včetně energií - zážeh do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2008 včetně - režim VT a NF							
9	včetně energií - zážeh do 10 MW uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2008 včetně - režim VT a NF							
10	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2005 do 31.12.2007							
11	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2005 do 31.12.2007							
12	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2008 včetně							
13	včetně energií - zážeh a instalování výkonu do 30 MW včetně uvedené do provozu po 1. 1. 2009							
14	včetně energií - zážeh a instalování výkonu do 30 MW včetně uvedené do provozu po 1. 1. 2009							
15	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31.12.2004							
16	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2005 do 31.12.2005							
17	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31.12.2006							
18	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2007 do 31.12.2007							
19	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008							
20	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008							
21	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31.12.2004							
22	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2005 do 31.12.2005							
23	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2006 do 31.12.2006							
24	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2007 do 31.12.2007							
25	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2008 do 31.12.2008							
26	včetně energií - zážeh uvedené do provozu od 1. 1. 2009 do 31.12.2009							
27	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
28	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
29	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
30	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
31	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
32	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
33	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
34	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
35	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
36	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
37	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
38	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
39	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
40	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
41	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
42	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
43	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
44	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
45	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
46	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
47	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
48	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
49	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
50	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
51	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
52	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
53	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
54	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
55	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
56	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
57	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
58	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
59	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
60	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							
61	včetně energií - zážeh uvedené do provozu po 1. 1. 2008 včetně							

Retim
Retim výherních cen
Retim zeleňých bonusů
Retim

Retim
Retim výherních cen
Retim zeleňých bonusů
Retim

Druhý francouz:

Odesíle:

1-2

12 (D1b)	Sběratelé bonů bez podporovaných množství elektřiny						Rozm. výkonných cen						Rozm. zelených bonů					
	Retim výkonných cen tis. Kč/			Retim zelených bonů tis. Kč/			Průměrná cena Kč/MWh			Cena dle výše Kč/MWh			Průměrná cena Kč/MWh			Cena dle výše Kč/MWh		
	VF	b	c	VF	g	e	VF	f	h	VF	i	VF	m	VF	n	VF	o	
1																		
2																		
3																		
4																		
5																		
6																		
7																		
8																		
9																		
10																		
11																		
12																		
13																		
14																		
15																		
16																		
17																		
18																		
19																		
20																		
21																		
22																		
23																		
24																		
25																		
26																		
27																		
28																		
29																		
30																		
31																		
32																		
33																		
34																		
35																		
36																		
37																		
38																		
39																		
40																		
41																		
42																		
43																		
44																		
45																		
46																		
47																		
48																		
49																		
50																		
51																		
52																		
53																		
54																		
55																		
56																		

NAZEV	NAZEV PRÁVNÍK
ADRESA	ADRESA PRÁVNÍK
IDENTIFIKAČNÍ ČÍSLO	IDENTIFIKAČNÍ ČÍSLO PRÁVNÍK
RODINNÉ ČÍSLO	RODINNÉ ČÍSLO PRÁVNÍK
PRÁVNÍK	PRÁVNÍK

Výkaz 12.D1(a) podniků / Výkaz podpory obnovitelných zdrojů energie

Dělní licence:

Období:

IČO výrobce	Název výrobny	Kategorie zálohy podle platného CR			Indikační výkon (MW)	Výše vyfakturované podpory (€/MWh)			Podporované množství elektriny (MWh)									
		druh zálohy	specifikace	datum uvedení do provozu		režim provozu	Stavba 1 - 2		Stavba 1 - 2		Stavba 1 - 2		Stavba 1 - 2		Stavba 1 - 2			
							h	VT	NT	NT	VT	NT	Režim výkypních cen	Režim zetřených bonusů	Režim výkypních cen	Režim zetřených bonusů	Režim výkypních cen	Režim zetřených bonusů
a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	m	n	o	p	q	r	s

Číslo	03823038
Číslo účtu	00100100100100100100
Název účtu	PROPS
Typ účtu	0010

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

Držitel licence:

Období: I - 2

IČO výrobce	Název výroby	Kategorie zdroje podle platného CR	Instalovaný výkon (kW)	Vyše vyplacené podpory (tis. Kč)	Podporované množství elektřiny (kWh)	
					Skutečnost I - 2	Předpoklad I
a	b	c DRUHOTNÉ ZDROJE	d	e	f	g

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

Držitel licence:

Období:

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

IČO výrobce a	Název výroby b	Kategorie zdroje podle platného CR		Instalovaný výkon (kW) e	Výše vyplacené podpory /tis Kč/ Skutečnost i - 2 f	Podporované množství elektřiny (kWh)	
		specifikace c	režim provozu d			Skutečnost i - 2 g	Předpoklad i h

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

Držitel licence:

Období: i - 2

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

skutečnost za vykazované období

	Kategorie	Počet odběrných míst	Roční RK (max) MW	Měsíční RK (max) MW	Roční RK (průměr) MW	Měsíční RK (průměr) MW	Spotřeba energie celkem			Poznámka	
							a	b	c		d
1	VVN										
2	OZ										
3	výrobcí										
4	VO-VVN										
5	VN										
6	OZ										
7	výrobcí										
8	VO-VN										
9	VO-celkem										

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

Držitel licence:

Období: i

předpoklad v příštím období

	Kategorie	Počet odběrných míst	Roční RK (max) MW	Měsíční RK (max) MW	Roční RK (průměr) MW	Měsíční RK (průměr) MW	Spotřeba energie celkem			Poznámka	
							a	b	c		d
1	VVN										
2	OZ										
3	výrobcí										
4	VO-VVN										
5	VN										
6	OZ										
7	výrobcí										
8	VO-VN										
9	VO-celkem										

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

Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a spotřeby elektriny zákazníků na napětových hladinách VVN a VN
(dle jednotlivých měsíců)

a) Rezervace kapacity a spotřeba elektriny zákazníků z napětové hladiny VVN (jedna se o zákazníky, samovýrobců a LDS, tedy všechny zákazníky, jimž byla účtována RK)

Měsíc	Počet odběrných míst	Dvousložková platba za distribuci			Tržby bez DPH za:			Překročení RK tis. Kč
		RK roční MW	RK měsíční MW	Energie MWh	RK roční tis. Kč	RK měsíční tis. Kč	Použití sítě tis. Kč	
1 leden	-							
2 únor								
3 březen								
4 duben								
5 květen								
6 červen								
7 červenec								
8 srpen								
9 září								
10 říjen								
11 listopad								
12 prosinec								
13 celkem	x							

Držitel licence:

Období: 1 - 2

Výkaz 12-T1a) podklady: Výkaz rezervace kapacity a spotřeby elektriny zákazníků na napětových hladinách VVN a VN
(dle jednotlivých měsíců)

b) Rezervace kapacity a spotřeba elektriny zákazníků z hladiny VN (jedna se o zákazníky, samovýrobců a LDS, tedy všechny zákazníky, jimž byla účtována RK)

Období: 1 - 2

Držitel licence:

Měsíc	Počet odběrných míst	Dvousložková platba za distribuci			Jednosložková platba za distribuci Energie MWh	Tržby bez DPH za:				
		RK roční MW	RK měsíční MW	Energie MWh		RK roční tis. Kč	RK měsíční tis. Kč	Použití sítě tis. Kč	překročení RK tis. Kč	jednosložkové tis. Kč
1 leden	-									
2 únor										
3 březen										
4 duben										
5 květen										
6 červen										
7 červenec										
8 srpen										
9 září										
10 říjen										
11 listopad										
12 prosinec										
13 celkem	x									

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

Tarif - sazba	Proud jistického přívku [A] b	Počet odběrných míst* c	Spotřeba el. energie [MWh/rok]			Průměrná spotřeba [kWh/rok]			Tržby bez DPH			Tržby celkem bez DPH [tis. Kč] m	Průměrná cena REAS bez DPH [Kč/MWh] n	Poznámka o	
			VT d	NT e	celkem f	VT g	NT h	celkem i	VT j	NT k	stálý plat l				
C 35 d 2 tarif - 16 hodin NT	1 x 10 1 x 13 1 x 16 1 x 20 1 x 25														
součet hodnot jističů nad 1 x 25	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 160 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400														
	souhm														
C 45 d 2 tarif - 20 hodin NT	1 x 10 1 x 13 1 x 16 1 x 20 1 x 25														
součet hodnot jističů nad 1 x 25	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 160 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400														
	souhm														
C 55 d tepelná čerpadla 2 tarif - 22 hodin NT	1 x 10 1 x 13 1 x 16 1 x 20 1 x 25														
součet hodnot jističů nad 1 x 25	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 160 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400														
	souhm														
C 56 d tepelná čerpadla 2 tarif - 22 hodin NT	1 x 10 1 x 13 1 x 16 1 x 20 1 x 25														
součet hodnot jističů nad 1 x 25	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 160 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400														
	souhm														
C 62 d veřejné osvětlení 1 tarif	1 x 10 1 x 13 1 x 16 1 x 20 1 x 25														
součet hodnot jističů nad 1 x 25	3 x 10 3 x 16 3 x 20 3 x 25 3 x 32 3 x 40 3 x 50 3 x 63 3 x 80 3 x 100 3 x 125 3 x 160 3 x 200 3 x 250 3 x 315 3 x 400														
	souhm														
C 80 d			x	x	x	x	x	x	x	x	x				x
C 81 d			x	x	x	x	x	x	x	x	x				x
Celkem podnikatelský maloobchěr															

Schválil:	Upracoval:
JMENO A PŘÍMENÍ/TELEFON	JMENO A PŘÍMENÍ/TELEFON
PODPIS	PODPIS
Datum	

Tarif - sazba	Proud jistého proku [A] b	Počet odběrných míst*	Spotřeba el. energie			Průměrná spotřeba			Tržby bez DPH			Tržby celkem bez DPH [tis. Kč] m	Průměrná cena REAS bez DPH [Kč/MWh] n	Poznámka
			[MWh/rok]	[MWh/rok]	celkem	VT	NT	celkem	VT	NT	stálý plat			
a	c	d	e	f	g	h	i	j	k	l	o			
D 45 d	1 x 10													
	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
	součet hodnot jistěů nad 1 x 25													
	3 x 10													
	3 x 16													
	3 x 20													
	3 x 25													
	3 x 32													
	3 x 40													
	3 x 50													
	3 x 63													
	3 x 80													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	součet hodnot jistěů nad 3 x 400													
	souhrn													
D 55 d	1 x 10													
	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
	3 x 10													
	3 x 16													
	3 x 20													
	3 x 25													
	3 x 32													
	3 x 40													
	3 x 50													
	3 x 63													
	3 x 80													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	součet hodnot jistěů nad 3 x 400													
	souhrn													
D 56 d	1 x 10													
	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
	3 x 10													
	3 x 16													
	3 x 20													
	3 x 25													
	3 x 32													
	3 x 40													
	3 x 50													
	3 x 63													
	3 x 80													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	součet hodnot jistěů nad 3 x 400													
	souhrn													
D 61 d	1 x 10													
	1 x 13													
	1 x 16													
	1 x 20													
	1 x 25													
	3 x 10													
	3 x 16													
	3 x 20													
	3 x 25													
	3 x 32													
	3 x 40													
	3 x 50													
	3 x 63													
	3 x 80													
	3 x 100													
	3 x 125													
	3 x 160													
	3 x 200													
	3 x 250													
	součet hodnot jistěů nad 3 x 400													
	souhrn													
Celkem malooběr obyvatelstva														

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