

ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy

Za měsíc/rok:

Typ výkazu ¹⁾:Název lokální distribuční soustavy ²⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy:

Identifikační číslo ³⁾:Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy ²⁾:

Číslo licence:

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané provozovatelem lokální distribuční soustavy

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z regionální nebo lokální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální nebo lokální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předávacích míst připojených do lokální distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy (kromě připojených distribučních soustav dále uvedených v řádcích 5a až 5c a ztrát uvedených v řádku 11) ⁴⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do lokální distribuční soustavy z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny zákazníků, výrobců elektřiny a provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny připojených do lokální distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci lokální distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhrn hladin		MWh

8	Elektřina odebraná zákazníky v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky ⁵⁾	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníky v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na elektrizační soustavu České republiky po dobu kratší než 24 hodin ⁵⁾	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní lokální distribuční soustavy do zahraničí ⁵⁾	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v lokální distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
12a	Odběr elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhrn hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové ¹⁰⁾	souhrn hladin		MWh
12c	Množství elektřiny sdílené ve skupině sdílení podle § 65b odst. 2 písm. c)	NN		MWh
12d	Množství elektřiny odebrané z lokální distribuční soustavy do zařízení pro ukládání elektřiny a znovu dodané ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy	souhrn hladin		MWh
12e	Odběrná místa, ve kterých byl veškerý odběr elektřiny uskutečněn pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy	souhrn hladin		Počet OPM

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon / velikost jističe v místech připojení lokální distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon / velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, připojených do lokální distribuční soustavy ⁶⁾ (kromě distribučních soustav dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu a pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy ⁷⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených k lokální distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	

17	Záložní napájení účastníků trhu s elektřinou připojených k lokální distribuční soustavě	souhrn hladin	NEVYPLŇUJE SE	
----	---	---------------	---------------	--

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie hrazených všemi účastníky trhu s elektřinou připojenými do lokální distribuční soustavy kromě provozovatelů připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu ⁹⁾		MWh
18c	z toho účtováno podle odběru		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru ⁹⁾		MWh
19	Souhrn plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhrn plateb složky ceny za provoz nesíťové infrastruktury od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Číslo údaje	Napětová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za příkon ⁸⁾	
22a	VVN		Kč/MW/měsíc
22b	VN		Kč/MW/měsíc
22c	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napětová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
23a	VVN		Kč
23b	VN		Kč
23c	NN		Kč
23	Celkem		Kč

ř. 23a = ř. 22a × ř. 13a sl. A

ř. 23b = ř. 22b × ř. 13b sl. A

ř. 23c = ř. 22c × ř. 13c sl. A

ř. 23 = $\sum$ ř. 23i, kde i = a až c

Číslo údaje	Celkové množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie nad rámec provozovatele lokální distribuční soustavy (MWh)
-------------	--

24a	Vstup do lokální distribuční soustavy	Množství vstupující z regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě do lokální distribuční soustavy	
24b		Množství vstupující z ostatních lokálních distribučních soustav	
24c		Množství dodané z míst připojení zákazníků, výrobců elektřiny a provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny (dodávka elektřiny z výroben elektřiny a ze zařízení pro ukládání elektřiny)	
25a	Výstup z lokální distribuční soustavy	Množství vystupující z lokální distribuční soustavy do regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě	
25b		Množství vystupující do ostatních lokálních distribučních soustav	
26	Nezapočitatelné odběry a spotřeby		
27	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		

$$\text{ř. 24a} = \sum \text{ř. 1i, kde i} = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 24b} = \sum \text{ř. 6i, kde i} = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 24c} = \text{ř. 7}$$

$$\text{ř. 25a} = \sum \text{ř. 2i, kde i} = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 25b} = \sum \text{ř. 5i, kde i} = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 26} = \text{ř. 8} + \text{ř. 10} + \text{ř. 11} + \text{ř. 12a} + \text{ř. 12b} + 12\text{c} + \text{ř. 12d} + \sum \text{ř. 4i, kde i} = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 27} = \sum \text{ř. 24i} - \sum \text{ř. 25j} - \text{ř. 26} - \text{ř. 18b} - \text{ř. 18d}, \text{ kde i} = \text{a až c, j} = \text{a, b}$$

Číslo údaje	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
28		Kč

$$\text{ř. 28} = \text{ř. 27} \times 495$$

Číslo údaje	Výsledná platba provozovatele lokální distribuční soustavy na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
29		Kč

$$\text{ř. 29} = \text{ř. 18} + \text{ř. 19, pokud } \text{ř. 18} + \text{ř. 19} > \text{ř. 23}$$

$$\text{ř. 29} = \text{ř. 23, pokud } \text{ř. 18} + \text{ř. 19} \leq \text{ř. 23} \leq \text{ř. 18} + \text{ř. 19} + \text{ř. 28}$$

$$\text{ř. 29} = \text{ř. 18} + \text{ř. 19} + \text{ř. 28, pokud } \text{ř. 18} + \text{ř. 19} \leq \text{ř. 18} + \text{ř. 19} + \text{ř. 28} \leq \text{ř. 23}$$

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ⁸⁾	
30		Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za konečnou spotřebu v lokální distribuční soustavě	
31		Kč

$$\text{ř. 31} = \text{ř. 30} \times (\sum \text{ř. 3i} - \sum \text{ř. 4i} - \text{ř. 8} - \text{ř. 9} - \text{ř. 10} - \text{ř. 12a} - \text{ř. 12c} - \text{ř. 12d}), \text{ kde i} = \text{a až c}$$

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na elektrizační soustavu České republiky ⁸⁾	
32		Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na elektrizační soustavu České republiky	
33		Kč

$$\text{ř. 33} = \text{ř. 32} \times \text{ř. 9}$$

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby provozovatele lokální distribuční soustavy vůči provozovateli nadřazené distribuční soustavy	
-------------	--	--

34	Kč
----	----

ř. 34 = ř. 20 + ř. 31 + ř. 33

III.C - Platba za provoz nesít'ové infrastruktury

Číslo údaje	Jednotková cena za provoz nesít'ové infrastruktury ⁸⁾	Kč/odběrné místo
35		

Číslo údaje	Výsledná platba za provoz nesít'ové infrastruktury	Kč
36		

ř. 36 = ř. 21 + ($\sum$ ř. 14i sl. B - $\sum$ ř. 15i sl. B - ř. 17 sl. B - ř. 12e) $\times$ ř. 35, kde i = a až c

POZNÁMKY:

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí;

OPM - odběrné/předávací místo.

Provozovatel lokální distribuční soustavy vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se nevyplňují, načítají se z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu.

- Údaje zasláné provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do informačního systému operátora trhu: ř. 1i, ř. 2i a ř. 13i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.
- Údaje zasláné provozovatelem lokální distribuční soustavy, za kterou je výkaz zadáván, do informačního systému operátora trhu: ř. 5i, ř. 6i, ř. 7 a ř. 16i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.
- Údaje zasláné výrobcem elektřiny do informačního systému operátora trhu: ř. 4i a ř. 12a, kde i = a až c.

V případě, že je v rámci distribučního území lokální distribuční soustavy ostrovní provoz s připojenými zákazníky, který je prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, nebo je k této soustavě připojen vymezený ostrov v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky, pak je tento výkaz vyplňován pro každý ze jmenovaných ostrovních provozů a až následně pro celé distribuční území lokální distribuční soustavy.

Platí, že:

$\sum$ ř. 4i + ř. 11 + ř. 12a + ř. 12b + ř. 12c $\leq$ $\sum$ ř. 3i - ř. 18b - ř. 18d, kde i = a až c

ř. 12d $\leq$ $\sum$ ř. 3i + ř. 11 - $\sum$ ř. 4i - ř. 12a - ř. 12b - ř. 12c

1) Uvádí se, o jaký výkaz se jedná, tedy ostrovní provoz na území České republiky, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky nebo výkaz za lokální distribuční soustavu.

2) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na distribuci elektřiny.

3) Identifikačním číslem provozovatele lokální distribuční soustavy je registrační číslo účastníka trhu s elektřinou podle § 15 odst. 2.

4) Jedná se o veškerý odběr z dané lokální distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu s elektřinou, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu, pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy, pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren a odběru pro spotřebu při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové. Nezahrnuje odběr připojených lokálních distribučních soustav a ztráty v lokální distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele lokální distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu lokální distribuční soustavy apod.). Ztrátami se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v lokální distribuční soustavě.

- 5) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu lokální distribuční soustava, kde je vykazován souhrn za celou lokální distribuční soustavu.
- 6) Uvedou se pouze odběrná a předávací místa, ve kterých je uzavřena smlouva o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny nebo smlouva o připojení, kromě předávacích míst připojených lokálních distribučních soustav.
- 7) Uvádí se počet předávacích míst výroben elektřiny, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu a pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy.
- 8) Cena uvedená podle cenového výměru Energetického regulačního úřadu.
- 9) Uvádí se množství snížené o množství elektřiny osvobozené od platby složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedené v ř. 12a, ř. 12b, ř. 12c a ř. 12d.
- 10) Do této kolonky se vyplní trakční elektrická energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy.