

VZOR

Měsíční výkaz o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie výroby elektřiny

ČÁST I: Identifikace plátce (výrobce elektřiny) a výroby elektřiny

za měsíc/rok:	název výroby ¹⁾
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:	
Identifikační číslo ¹⁴⁾ :	
Adresa výroby ⁵⁾ :	
Číslo licence:	
Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy České republiky podle smlouvy o připojení:	

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané výrobcem

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny ²⁾	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny ³⁾	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba výrobce ³⁾	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby	MWh	
8	Dodávka elektřiny do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
10	Odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy	MWh	
11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výroby používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy ⁹⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN ⁹⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN ⁹⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) ^{5), 9)}	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) ^{5), 9)}	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) ^{5), 9)}	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) ^{5), 9)}	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) ^{5), 10)}	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) ^{5), 10)}	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) ^{5), 10)}	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) ^{5), 10)}	MWh		
15a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12a) ⁵⁾	MWh		
15b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12b) ⁵⁾	MWh		
15c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12c) ⁵⁾	MWh		
15d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12d) ⁵⁾	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci
16a	Rezervovaný příkon pro odběr z přenosové soustavy ^{6), 7)}	MW		
16b	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN ^{6), 7)}	MW		
16c	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN ^{6), 7)}	MW		
16d	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině NN ^{6), 7)}	A		
17	Záložní vedení ¹¹⁾	-	NEVYPLŇUJE SE	

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

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

Číslo údaje	Napětová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon ¹²⁾	
18a	PS		Kč/MW/měsíc
18b	VVN		Kč/MW/měsíc
18c	VN		Kč/MW/měsíc
18d	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napětová hladina	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
19a	PS		MW
19b	VVN		MW
19c	VN		MW
19d	NN		A

$f_{19a} = f_{16a}$ sl. A.

$f_{19b} = f_{16b}$ sl. A.

$f_{19c} = f_{16c}$ sl. A.

$f_{19d} = f_{16d}$ sl. A.

Číslo údaje	Napětová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
20a	PS		Kč
20b	VVN		Kč
20c	VN		Kč
20d	NN		Kč
20	Celkem		Kč

$f_{20a} = f_{16a}$ sl. A. * f_{18a}

$f_{20b} = f_{16b}$ sl. A. * f_{18b}

$f_{20c} = f_{16c}$ sl. A. * f_{18c}

$f_{20d} = f_{16d}$ sl. A. * f_{18d}

$f_{20} = \sum f_{20i}$, kde $i = a$ až d

Číslo údaje	Napětová hladina	Množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
21a	PS		MWh
21b	VVN		MWh
21c	VN		MWh
21d	NN		MWh

$f_{21a} = f_{12a}$ sl. A - f_{13a} sl. A - f_{14a} sl. A - f_{15a} sl. A

$f_{21b} = f_{12b}$ sl. A - f_{13b} sl. A - f_{14b} sl. A - f_{16b} sl. A

$f_{21c} = f_{12c}$ sl. A - f_{13c} sl. A - f_{14c} sl. A - f_{15c} sl. A

$f_{21d} = f_{12d}$ sl. A - f_{13d} sl. A - f_{14d} sl. A - f_{15d} sl. A

Číslo údaje	Napětová hladina	Maximální platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
22a	PS		Kč
22b	VVN		Kč
22c	VN		Kč
22d	NN		Kč

$f_{22a} = f_{21a} * 495$ Kč/MWh

$f_{22b} = f_{21b} * 495$ Kč/MWh

$f_{22c} = f_{21c} * 495$ Kč/MWh

$f_{22d} = f_{21d} * 495$ Kč/MWh

Číslo údaje	Napětová hladina	Výsledné množství nebo příkon pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie ¹³⁾	
23a	PS		MWh nebo MW
23b	VVN		MWh nebo MW
23c	VN		MWh nebo MW
23d	NN		MWh nebo A

$f_{23a} = \text{kdýž } f_{22a} > f_{20a}, \text{ pak } f_{19a}, \text{ jinak } f_{21a}$

$f_{23b} = \text{kdýž } f_{22b} > f_{20b}, \text{ pak } f_{19b}, \text{ jinak } f_{21b}$

$f_{23c} = \text{kdýž } f_{22c} > f_{20c}, \text{ pak } f_{19c}, \text{ jinak } f_{21c}$

$f_{23d} = \text{kdýž } f_{22d} > f_{20d}, \text{ pak } f_{19d}, \text{ jinak } f_{21d}$

Číslo údaje	Napětová hladina	Výsledná platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
24a	PS		Kč
24b	VVN		Kč
24c	VN		Kč
24d	NN		Kč
24	Celkem		Kč

$f_{24a} = \min(f_{20a}; f_{22a})$

$f_{24b} = \min(f_{20b}; f_{22b})$

$f_{24c} = \min(f_{20c}; f_{22c})$

$f_{24d} = \min(f_{20d}; f_{22d})$

$f_{24} = \sum f_{24i}$, kde $i = a$ až d

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ¹²⁾	
25		Kč/MWh

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za systémové služby	
26		MWh

$f_{26} = \sum f_{21i} + \sum f_{15i}$, kde $i = a$ až d

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby	
27		Kč

$f_{27} = f_{25} * f_{26}$

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ¹²⁾	
28		Kč/odběrné místo

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	
29		počet odběrných míst

$f_{29} = \sum f_{16i}$ sl. B - $\sum f_{13i}$ sl. B - $\sum f_{14i}$ sl. B - 17 sl. B, kde $i = a$ až d

Číslo údaje	Výsledná platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	
30		Kč

$f_{30} = f_{29} * f_{28}$

POZNÁMKY:

PS - přenosová soustava;
VVN - velmi vysoké napětí;
VN - vysoké napětí;
NN - nízké napětí.

Platí, že:

$$f. 2 + f. 3 + f. 10 + f. 11 = f. 4 + f. 5 + f. 6 + f. 8 + f. 9$$

$$\sum f. 12i = f. 10, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum f. 13i \leq f. 4, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum f. 14i \leq f. 5, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum f. 13i + \sum f. 15i \leq \sum f. 12i, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

$$\sum (f. 13i \text{ sl. A}) + \sum (f. 14i \text{ sl. A}) + \sum (f. 15i \text{ sl. A}) \leq \sum f. 12i, \text{ kde } i = a \text{ až } d$$

- 1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru.
- 3) Jedná se o technologickou vlastní spotřebu podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, tj. spotřebu elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.
- 4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren.
- 5) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).
- 6) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.
- 7) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce provede pouze kontrolu správnosti údajů.
- 8) Údaje č. 12 až č. 17 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN odběrné místo samostatně).
- 9) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem do informačního systému operátora trhu.
- 10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren.
- 11) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním vedením v případě, že v daném měsíci nebyl přes tato místa realizován žádný odběr z elektrizační soustavy.
- 12) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.
- 13) Uvádí se údaj o množství elektřiny nebo výši rezervovaného příkonu podle toho, zda výsledná platba byla stanovena na základě rezervovaného příkonu nebo ve vztahu k množství elektřiny odebranému ze soustavy.
- 14) Identifikačním číslem výrobce elektřiny je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2.