

„Příloha č. 9 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

Měsíční výkaz o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výrobní elektřiny

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

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 výroby ⁴⁾	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 ⁵⁾	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 ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN ⁵⁾	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	

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____

Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za výrobce

Podpis

POZNÁMKY:

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí.

Plati, že:

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

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

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

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

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

- 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 provezech, 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 výrobcem 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 odběrného místa 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) Uvedený vzor výkazu zahrnuje úplný rozsah všech údajů. Výrobce vyplňuje pouze relevantní údaje s ohledem na jim provozovanou technologii výroby elektřiny, způsob zapojení výrobního zdroje a případné zapojení dalších technologií za předávacím místem výroby, přičemž odpovídající zúžení rozsahu výkazu výrobci zajistí operátor trhu ve svém informačním systému.
- 13) Výrobce vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
Údaje registrované výrobcem v informačním systému operátora trhu v rámci registrace podpory: f. 1
Údaje zasláné provozovatelem soustavy do informačního systému operátora trhu: f. 8, 10, 12i, 16i sl. A. Rezervovaný příkon, kde i = a až d
Údaje dopočtené operátorem trhu: f. 13i sl. B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci, f. 14 sl. B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci, f. 16i sl. B. Počet odběrných a předávacích míst k posledním dnům v měsíci, kde i = a až d
- 14) Identifikačním číslem výrobce elektřiny je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2.

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 výroby¹⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:

Identifikační číslo¹⁴⁾:Adresa výroby²⁾:

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 ³⁾	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny ⁵⁾	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba výrobce ⁶⁾	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 dni v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy ⁵⁾	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 ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN ⁵⁾	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 dni 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. 18a sl. A.

f. 19b = f. 18b sl. A.

f. 19c = f. 18c sl. A.

f. 19d = f. 18d 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. 18a sl. A. * f. 18a

f. 20b = f. 18b sl. A. * f. 18b

f. 20c = f. 18c sl. A. * f. 18c

f. 20d = f. 18d 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. 15b 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 = když f. 22a > f. 20a, pak f. 19a, jinak f. 21a

f. 23b = když f. 22b > f. 20b, pak f. 19b, jinak f. 21b

f. 23c = když f. 22c > f. 20c, pak f. 19c, jinak f. 21c

f. 23d = když f. 22d > f. 20d, pak f. 19d, 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:

$$\text{ř. } 2 + \text{ř. } 3 + \text{ř. } 10 + \text{ř. } 11 = \text{ř. } 4 + \text{ř. } 5 + \text{ř. } 6 + \text{ř. } 8 + \text{ř. } 9$$

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

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

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

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

- 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 souvisí, 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 výrobcem 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 vedení 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.

Příloha č. 11 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

Měsíční výkaz o odběru a spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě

za měsíc/rok: _____ typ výkazu⁹⁾: _____ název lokální distribuční soustavy¹⁾: _____Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy
Identifikační číslo⁹⁾: _____Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy¹⁾: _____
Číslo licence: _____

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální 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 distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy (kromě připojených distribučních soustav dále uvedených v rádcích 5a až 5c a ztrát uvedených v rádku 11) ⁷⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyrobené elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z lokálních distribučních soustav do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do lokálních distribučních soustav z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhm hladin		MWh
8	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky ⁷⁾	souhm hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníkem 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 ⁷⁾	souhm hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní distribuční soustavy do zahraničí ⁷⁾	souhm hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhm hladin		MWh
12a	Odběr elektřiny výrobcem na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhm hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové	souhm hladin		MWh

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon/velikost jističe 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 nebo výroben, připojených do distribuční soustavy ²⁾ (kromě distribučních soustav dále uvedených v rádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon vyrobené elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu ³⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených k distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	
17	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhm hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhm všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojenými do distribuční soustavy kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		MWh
18c	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		MWh
19	Souhm plateb složky ceny na podporu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhm plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhm plateb složky ceny za činnost operátora trhu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

POZNÁMKY:

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí.

Platí, že:

$$\sum f. 1i + \sum f. 6i + f. 7 = \sum f. 2i + \sum f. 3i + \sum f. 5i + f. 11, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$490 * f. 18d <= f. 18c <= 500 * f. 18d$$

$$f. 18a <= 495 * f. 18b$$

$$\sum f. 4i + f. 11 + f. 12a + f. 12b <= \sum f. 3i - f. 18b - f. 18d, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

1) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na provozování distribuční soustavy.

2) 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.

3) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.

4) 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, či výkaz za lokální distribuční soustavu.

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

- Údaje zasláné provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do informačního systému operátora trhu: f. 1i, f. 2i a f. 13i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c

- Údaje zasláné provozovatelem distribuční soustavy, za který je výkaz zadáván do informačního systému operátora trhu: f. 5i, f. 6i, f. 7 a f. 16i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c

Údaje zasláné výrobcem do informačního systému operátora trhu: f. 4i a f. 12a, kde i = a až c

6) 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.

7) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a 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 distribučních soustav a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodných držitele licence, a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele, např. odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužících výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

8) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu lokální distribuční soustava, kde je vykazován souhrn za celou distribuční soustavu.

9) Identifikačním číslem provozovatele lokální distribuční soustavy je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2.

Příloha č. 12 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

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

ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy

za měsíc/rok:

typ výkazu⁹⁾:název lokální distribuční soustavy¹⁾:

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

Identifikační číslo⁹⁾:Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy¹⁾:

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 distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy (kromě připojených distribučních soustav dále uvedených v řádcích 5a až 5c) a ztrát uvedených v řádku 11 ⁶⁾	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 lokálních distribučních soustav do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do lokálních distribučních soustav z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny výrobu a zákazníků připojených do distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhm hladin		MWh
8	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky ⁷⁾	souhm hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky při plnění, nebo částečném napojení tohoto ostrova na elektrizační soustavu České republiky po dobu kratší než 24 hodin ⁸⁾	souhm hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní distribuční soustavy do zahraničí ⁷⁾	souhm hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhm hladin		MWh
12a	Odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhm hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové	souhm hladin		MWh

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 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 nebo výroben, připojených do distribuční soustavy ²⁾ (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 vyroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu ³⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených do distribuční soustavy	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	
17	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhm hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhm všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojenými do distribuční soustavy kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		MWh
18c	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		MWh
19	Souhm plateb složky ceny na podporu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhm plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhm plateb složky ceny za činnost operátora trhu od připojených 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 za příkon ⁴⁾
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

$$f. 23a = f. 22a * f. 13a \text{ sl. A}$$

$$f. 23b = f. 22b * f. 13b \text{ sl. A}$$

$$f. 23c = f. 22c * f. 13c \text{ sl. A}$$

$$f. 23 = \sum f. 23i, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

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 výrobců a zákazníků (dodávka elektřiny z výroby)
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	Nezapočítatelné odběry a spotřeby	
27	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	

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

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

$$f. 24c = f. 7$$

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

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

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

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

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

$$f. 28 = f. 27 * 495 \text{ Kč/MWh}$$

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

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

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

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

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ⁵⁾
30	Kč/MWh

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

$$f. 31 = f. 30 * (\sum f. 3i - \sum f. 4i - f. 6 - f. 9 - f. 10 - f. 12a), \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na elektrizační soustavu České republiky ⁶⁾
32	Kč/MWh

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

$$f. 33 = f. 32 * f. 9$$

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby provozovatele lokální distribuční soustavy vůči provozovatelům nadřazené distribuční soustavy
34	Kč

$$f. 34 = f. 20 + f. 31 + f. 33$$

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ⁵⁾
35	Kč/odběrné místo

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

$$f. 36 = f. 21 + (\sum f. 14i \text{ sl. B} - \sum f. 15i \text{ sl. B} - f. 17 \text{ sl. B}) * f. 35, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

POZNÁMKY:

VVN - velmi vysoké napětí;

VN - vysoké napětí;

NN - nízké napětí.

1) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na provozování distribuční soustavy.

2) Uvedou se pouze odběrná a předávací místa, ve kterých je uzavřena smlouva o zajištění služeb distribuční soustavy nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny nebo smlouva o připojení, kromě předávacích míst připojených lokálních distribučních soustav.

3) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.

4) Cena uvedená podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

5) 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, či výkaz za lokální distribuční soustavu.

6) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a 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 distribučních soustav a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodných držitele licence, a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele, např. odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

7) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu lokální distribuční soustava, kde je vykazován souhrn za celou distribuční soustavu.

9) Identifikačním číslem provozovatele lokální distribuční soustavy je registrační číslo účastníka trhu podle § 15 odstavce 2.

Příloha 13

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny za činnosti operátora trhu

za období: MM/RRRR
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č.26	Kč			
FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)						
2	NN	č.12	Kč			
3	VN	č.13	Kč			
4	VVN	č.14	Kč			
5	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.15 + č.17	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
7	Počet odběrných míst	nn	počet OM			
8		vn	počet OM			
9		vvn	počet OM			
10		odběr pro ostatní spotřebu DS	počet OM			
11		CELKEM	počet OM			
12			nn	Kč		
13	Fakturováno za odběrné místo	vn	Kč			
14		vvn	Kč			
15		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
16		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
17	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby pro RRRR:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
18	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM		konstanta pro daný rok
19	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulované) za předchozí období	údaj č.22 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM		hodnota položky č.22 z předcházejícího měsíce
20	Plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.18	počet OM		
21	Fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	počet OM		
22	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.20 - údaj č.21	počet OM		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí
23	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.22 - údaj č.19	počet OM		
24	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 23	počet OM		
25	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
26	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.24 * údaj č.25	Kč		

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
27	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.32 + údaj č.52	Kč			
FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)						
28	NN	č.38	Kč			
29	VN	č.39	Kč			
30	VVN	č.40	Kč			
31	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.41 +č.43	Kč			
32	CELKEM	č.28+č.29+č.30+č.31	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
33	Počet odběrných míst (Kč)	nn	počet OM			
34		vn	počet OM			
35		vvn	počet OM			
36		odběr pro ostatní spotřebu DS	počet OM			
37		CELKEM	počet OM			
38			nn	Kč		
39	Fakturováno za odběrné místo (Kč)	vn	Kč			
40		vvn	Kč			
41		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
42		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
43	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

ODHAD nevyúčtované platby pro RRRR-1:	stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
44	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM		konstanta pro daný rok
45	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulované) za předchozí období	údaj č.48 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM		hodnota položky č.48 z předcházejícího měsíce
46	Plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.44	počet OM		v roce RRRR se již nemění
47	Fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	počet OM		fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR
48	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.46 - údaj č.47	počet OM		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí
49	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.48 - údaj č.45	počet OM		
50	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 49	počet OM		
51	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
52	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.50 * údaj č.51	Kč		

1) Řádky č.1 až 6; č.11; č.16; č.22 až 24; č.26 až 32; č.37; č.42; č.48 až 50 a č.52 jsou počítány systémem operátora trhu.

2) Řádky č.7 až 10; č.12 až 15; č.17 až 21; č.25; č.33 až 36; č.38 až 41; č.43 až 47 a č.51 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.

3) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených distribučních soustav a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodných držitelé licence, a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele např. odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitelé licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

Príloha 14

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování složky ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny

za období: MM/RRRR
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíly (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č.41	Kč			
FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)						
2	NN	č.23+č.26+č.27	Kč			
3	VVN	č.19+č.28	Kč			
4	VVN	č.20+č.29	Kč			
5	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.21+č.24+č.30+č.32	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
7		NN - měření typu C	MWh			
8		NN - měření ostatní	MWh			
9		VN	MWh			
10	Odběr fakturovaný dle RP/jističe	VVN	MWh			
11		odběr pro ostatní spotřeba DS	MWh			
12		CELKEM	MWh			
13		NN - měření typu C	MWh			
14		NN - měření ostatní	MWh			
15		VN	MWh			
16	Odběr fakturovaný dle odběru	VVN	MWh			
17		odběr pro ostatní spotřeba DS	MWh			
18		CELKEM	MWh			
19		VN	Kč			
20		VVN	Kč			
21	Rezervovaný příkon (Kč)	odběr pro ostatní spotřeba DS	Kč			
22		CELKEM	Kč			
23		NN	Kč			
24	Velikost jističe (Kč)	odběr pro ostatní spotřeba DS	Kč			
25		CELKEM	Kč			
26		NN - měření typu C	Kč			
27		NN - měření ostatní	Kč			
28		VN	Kč			
29	Odběr z DS (Kč)	VVN	Kč			
30		odběr pro ostatní spotřeba DS	Kč			
31		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovatelem LDS:						
32	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR:						
33	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
34	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.37 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č. 37 z předcházejícího měsíce
35	Zbytkový diagram roku kumulované	PDS dle OTE	MWh			
36	Fakturace roku kumulované	PDS dle fakturace	MWh			údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
37	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.35 - údaj č.36	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejde na konci následujícího roku musí být 0
38	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č. 37 - údaj č. 34	MWh			
39	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 38	MWh			
40	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh			
41	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.39 * údaj č.40	Kč			

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíly (28-12)
42	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.47 + údaj č.82	Kč			
FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)						
43	NN	č.64+č.67+č.68	Kč			
44	VN	č.60+č.69	Kč			
45	VVN	č.61+č.70	Kč			
46	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.62+č.65+č.71+č.73	Kč			
47	CELKEM	č.43+č.44+č.45+č.46	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
48		NN - měření typu C	MWh			
49		NN - měření ostatní	MWh			
50		VN	MWh			
51	Odběr fakturovaný dle RP/jističe	VVN	MWh			
52		odběr pro ostatní spotřeba DS	MWh			
53		CELKEM	MWh			
54		NN - měření typu C	MWh			
55		NN - měření ostatní	MWh			
56		VN	MWh			
57	Odběr fakturovaný dle odběru	VVN	MWh			
58		odběr pro ostatní spotřeba DS	MWh			
59		CELKEM	MWh			
60		VN	Kč			
61		VVN	Kč			
62	Rezervovaný příkon (Kč)	odběr pro ostatní spotřeba DS	Kč			
63		CELKEM	Kč			
64		NN	Kč			
65	Velikost jističe (Kč)	odběr pro ostatní spotřeba DS	Kč			
66		CELKEM	Kč			
67		NN - měření typu C	Kč			
68		NN - měření ostatní	Kč			
69		VN	Kč			
70	Odběr z DS (Kč)	VVN	Kč			
71		odběr pro ostatní spotřeba DS	Kč			
72		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovatelem LDS:						
73	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1:						
74	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
75	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.78 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č.78 z předcházejícího měsíce v roce RRRR se již nemění
76	Zbytkový diagram roku kumulované	PDS dle OTE	MWh			
77	Fakturace roku kumulované	PDS dle fakturace	MWh			fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR, údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
78	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.76 - údaj č.77	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejde na konci následujícího roku musí být 0
79	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.78 - údaj č.75	MWh			
80	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 79	MWh			
81	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh			
82	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.80* údaj č.81	Kč			

1) Řádky č.1 až 6; č.12; č.18; č.22; č.25; č.31; č.37 až 39; č.41; č.42 až 47; č.53; č.59; č.63; č.66; č.72; č.78 až 80 a č.82 jsou počítány systémem operátora trhu.
2) Řádky č.7 až 11; č.13 až 17; č.19 až 21; č.23; č.24; č.26 až 30; č.32 až 36; č.40; č.48 až 52; č.54 až 58; č.60 až 62; č.64; č.65; č.67 až 71; č.73 až 77 a č.81 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.
3) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru provozovatele distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přebytečných vodních elektřin. Nezahrnuje odběr připojených distribučních soustav a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodných držitelé licence, a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele např. odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztráty a vstří se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

Příloha 15

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny na úhradu systémových služeb

za období: MM/RRRR
žadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stavení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdlí (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6+údaj č.30	Kč			
	FAKTURACE RRRR (výúčtováno v Kč)					
2	nn	č.13 + č.14	Kč			
3	vn	č.15	Kč			
4	vvn	č.16	Kč			
	vlastní spotřeba DS+fakturační LDS a krátkodobé připojených ostrovních provozů	č.17 + č.19+č.21	Kč			
5	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
7		NN - měření typu C	MWh			
8		NN - měření ostatní	MWh			
9		VN	MWh			
10	Odběr fakturovaný	VVN	MWh			
11		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
12		CELKEM	MWh			
13		NN - měření typu C	Kč			
14		NN - měření ostatní	Kč			
15		VN	Kč			
16	Odběr fakturovaný	VVN	Kč			
17		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
18		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovatelem LDS:					
19	Fakturované celkem	CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovatelem ostrovního provozu plně, nebo částečně napojenému na ES ČR po dobu nejvýše 24 hodin					
20	spotřeba při napojení na ES ČR	CELKEM	MWh			
21	fakturované celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR:	Stavení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
22	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
23	Stav nevyúčtované zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.26 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		hodnota položky č.26 z předcházejícího měsíce
24	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		
25	Fakturační rok kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		vypočet změny stavu nevyúčtované zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturační proběhla za jistič nebo odběr
26	Stav nevyúčtované zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.24 - údaj č.25	MWh		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdele na konci následujícího roku musí být 0
27	Změna stavu nevyúčtované zbytkového diagramu	údaj č.26 - údaj č.23	MWh		
28	Objem pro odhad	100% * údaj č. 27	MWh		
29	Cena v Kč za MWh	cena dle ČR	Kč/MWh		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
30	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.28 * údaj č.29	Kč		

Kód údaje:	Název položky:	Stavení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdlí (28-12)
31	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.36 + údaj č.60	Kč			
	FAKTURACE RRRR-1 (výúčtováno v Kč)					
32	NN	č.43 + č.44	Kč			
33	VN	č.45	Kč			
34	VVN	č.46	Kč			
	vlastní spotřeba DS+fakturační LDS a krátkodobé připojených ostrovních provozů	č.47 + č.49+č.51	Kč			
35	CELKEM	č.32+č.33+č.34+č.35	Kč			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
37		NN - měření typu C	MWh			
38		NN - měření ostatní	MWh			
39		VN	MWh			
40	Odběr fakturovaný	VVN	MWh			
41		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
42		CELKEM	MWh			
43		NN - měření typu C	Kč			
44		NN - měření ostatní	Kč			
45		VN	Kč			
46	Odběr fakturovaný	VVN	Kč			
47		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
48		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovatelem LDS:					
49	Fakturované celkem	CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovatelem ostrovního provozu plně, nebo částečně napojenému na ES ČR po dobu nejvýše 24 hodin					
50	spotřeba při napojení na ES ČR	CELKEM	MWh			
51	fakturované celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1:	Stavení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
52	Dodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
53	Stav nevyúčtované zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.56 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		hodnota položky č.56 z předcházejícího měsíce v roce RRRR se již nemění
54	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		
55	Fakturační rok kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		fakturační proběhla po dobu RRRR-1 až RRRR, údaj pro vypočet změny stavu nevyúčtované zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturační proběhla za jistič nebo odběr
56	Stav nevyúčtované zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.54 - údaj č.55	MWh		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdele na konci následujícího roku musí být 0
57	Změna stavu nevyúčtované zbytkového diagramu	údaj č.56 - údaj č.53	MWh		
58	Objem pro odhad	100% * údaj č. 57	MWh		
59	Cena v Kč za MWh	cena dle ČR	Kč/MWh		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
60	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.58 * údaj č.59	Kč		

1) Řádky č.1 až 6; č.12; č.18; č.26 až 28; č.30; č.31 až 36; č.42; č.48; č.56 až 58 a č.60 jsou počítány systémem operátora trhu.

2) Řádky č.7 až 11; č.13 až 17; č.19 až 25; č.29; č.37 až 41; č.43 až 47; č.49 až 55 a č.59 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.

3) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených distribučních soustav a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektriny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodných držitelce licence, a ostatní odběr určený pro spotřebu elektriny daného provozovatele např. odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitelce licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

Příloha č. 16 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

Výkaz provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny a ceny za činnosti operátora trhu

za období:
zadavatel výkazu:

MM/RRRR

Výkaz provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ CELKEM (Kč) - fakturováno na vvn	údaj č.4+ údaj č.5	Kč			
2	Odběr fakturovaný dle rezervovaného příkonu	vvv	MW			
3	Odběr fakturovaný dle odběru	vvv	MWh			
4	Fakturováno dle rezervovaného příkonu (Kč)	vvv	Kč			
5	Fakturováno dle odběru z PPS (Kč)	vvv	Kč			

Výkaz provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny za činnosti operátora trhu o počtu odběrných míst, za které byla účtována cena v příslušném měsíci

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
6	ODVOD ZA OBDOBÍ CELKEM (Kč) - fakturováno na vvn	údaj č.8	Kč			
7	Počet odběrných míst (Kč)	vvv	počet OM			
8	Fakturováno za odběrné místo (Kč)	vvv	Kč			

1) Řádky č.1 a č.6 jsou počítány systémem operátora trhu

2) Řádky č. 2 až 5, č.7 až 8 jsou vyplňovány provozovatelem přenosové soustavy

Poznámky:

TVS – technologická vlastní spotřeba;

OM – odběrné místo;

PM – předávací místo;

TDD – typový diagram dodávky;

UIR-adr – územně identifikační registr adres.

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zakazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby, nezapomené v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD.MM.RRRR) nebo IČO: fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientací; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX) a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice; číslo popisné; číslo orientací; PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD.MM.RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31.12.9999.
- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX); mailová adresa.
- 5) Uvede se
 - 0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacího místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4,
 - 1 jedná-li se o nové odběrné místo zakazníka nebo odběrné místo podle § 43 odst. 6,
 - 2 jedná-li se o změnu údajů zakazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zakazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, mailová adresa, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna rezervované kapacity,
 - e) Změna v regulačních stupních - zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
 - 3 jedná-li se o změnu zakazníka ve slávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat.
 - 5 jedná-li se o případ získání zakazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlenou změnou dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - f) Změna typu smlouvy.
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
- 6) Uvede se, zdali je zakazník vlastním transformátorem (trafostanicí) využívaného pro odběr elektriny nebo zda je nájemcem transformátoru (trafostanice).
- 7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Pro případy, na které se nevztahuje čl. II bod 10 zákona č. 131/2010 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podnikání podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve vyšší rezervovaného příkonu pro odběrné a předávací místo zakazníka sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavatel elektriny; sestavu o odběrných nebo předávacích místech.
- 10) Pro případy, kdy je výroba připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnota aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektriny.
- 11) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- 12) Identifikační údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výroby pro TVS připojených na hladině nízkého napětí

Provozovatel distribuční soustavy:

Obchodní firma:

IC:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Dodávatel:

Obchodní firma:

IC:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Poř. číslo	Identifikační číslo kód předávacích o místa odběrného místa nebo předávacích o místa výroby pro TVS ¹²⁾	Zákazník ^{1), 12)}	Adresa/umístění odběrného místa ^{2), 12)}	Pozadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Pozadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Rezervovaný výkon ¹¹⁾ [kW]	Rezervovaný výkon [A]	Rezervovaný výkon v předávacím místě ¹⁰⁾	Pozadovaná sazba ⁹⁾	TDD	Frekvence odečtů ⁵⁾	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů					Stav OM a PM ⁶⁾	Poznámka					
														4 [%]	6 [%]	7 ⁷⁾ [kW]	7 ⁸⁾ [hod]	Kontakt pro reg. stupně ⁹⁾							
1.																									
2.																									
...																									
n																									

Poznámky:

- TVS – technologická vlastní spotřeba;
- OM – odběrné místo;
- PM – předávací místo;
- TDD – typový diagram dodávky;
- UIR-adr – územně identifikační registr adres;
- RV – rezervovaný výkon.

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zakazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UJR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX) a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UJR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- 4) Distribuční sazba v označení podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu (např. D01d)
- 5) Uvede se délka periody mezi odečty v měsících
- 6) Uvede se
- 0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
- jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - jedná-li se o změnu technických údajů předávачeho místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4.
- 1 jedná-li se o nové odběrné místo zakazníka nebo odběrné místo podle § 45 odst. 6,
- 2 jedná-li se o změnu údajů zakazníka nebo odběrného místa
- Změna dat zakazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, e-mailová adresa, telefon),
 - Změna fakturační adresy,
 - Změna adresy odběrného místa,
 - Změna rezervované kapacity,
 - Změna v regulačních stupních - zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupně,
 - Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
- 3 jedná-li se o změnu zakazníka ve stávajícím odběrném místě,
- 4 status nepoužívat,
- 5 jedná-li se o případ získání zakazníka
- Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - Zrychlená změna dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
 - Změna typu smlouvy.
- 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
- 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
- 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5,
- 7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX); mailová adresa.
- 10) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávачích míst odběrného místa zakazníka sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- 11) Pro případy, kdy je výroba připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnota aktualizující pouze provozovatele distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektriny.
- 12) Identifikační údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).⁴⁴

Příloha č. 18 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Data zpřístupněná operátorem trhu za každý region typových diagramů

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
1.	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřiny dodaná do regionu typových diagramů	A	kWh	v termínech shodných s termíny pro vypořádání odchylek
2.	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřiny dodaná do regionu typových diagramů	B	kWh	
3.	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny	Elektřiny dodaná do regionu typových diagramů	C	kWh	
4.	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech mezi soustavami v členění po napěťových hladinách	Dodávka elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
5.	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	A	kWh	
6.	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	B	kWh	
7.	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	C	kWh	
8.	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech mezi soustavami a v odběrných místech v členění po napěťových hladinách	Odběr elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
9.	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionů typových diagramů	A	kWh	
10.	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionů typových diagramů	B	kWh	
11.	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionů typových diagramů	C	kWh	
12.	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	A	kWh	
13.	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	B	kWh	
14.	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	C	kWh	
15.	Suma odběrů v odběrných místech bez regulační energie včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny (tj. včetně bodu 4.)	Odběr / spotřeba elektřiny	A	kWh	
16.	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny (tj. včetně bodu 5.)	Odběr / spotřeba elektřiny	B	kWh	
17.	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny (tj. včetně bodu 6.)	Odběr / spotřeba elektřiny	C	kWh	
18.	Suma kladné regulační energie	Dodávka elektřiny		kWh	
19.	Suma záporné regulační energie	Odběr elektřiny		kWh	

Příloha č. 19 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Data zpřístupněná operátorem trhu za každou lokální distribuční soustavu

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
1.	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřiny dodaná do lokální distribuční soustavy	A	kWh	v termínech shodných s termíny pro vypořádání odchylek
2.	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřiny dodaná do lokální distribuční soustavy	B	kWh	
3.	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny	Elektřiny dodaná do lokální distribuční soustavy	C	kWh	
4.	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech mezi soustavami v členění po napěťových hladinách	Dodávka elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
5.	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	A	kWh	
6.	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	B	kWh	
7.	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	C	kWh	
8.	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech mezi soustavami a v odběrných místech v členění po napěťových hladinách	Odběr elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
9.	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	A	kWh	
10.	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	B	kWh	
11.	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	C	kWh	
12.	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	A	kWh	
13.	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	B	kWh	
14.	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	C	kWh	
15.	Suma odběrů v odběrných místech bez regulační energie včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny (tj. včetně bodu 4.)	Odběr / spotřeba elektřiny	A	kWh	
16.	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny (tj. včetně bodu 5.)	Odběr / spotřeba elektřiny	B	kWh	
17.	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny (tj. včetně bodu 6.)	Odběr / spotřeba elektřiny	C	kWh	
18.	Suma kladné regulační energie	Dodávka elektřiny		kWh	
19.	Suma záporné regulační energie	Odběr elektřiny		kWh	

Příloha 24

Způsob stanovení aukčního bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

Výše aukčního bonusu na elektřinu z obnovitelného zdroje v hodině h , kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

$$\begin{aligned} ABs &= RACs - HCh, & \text{je-li } 0 \leq HCh < RACs, \\ ABs &= RACs, & \text{je-li } HCh < 0, \\ ABs &= 0, & \text{je-li } HCh > RACs, \end{aligned}$$

kde

ABs je výše aukčního bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

$RACs$ je výše referenční aukční ceny v Kč/MWh podle rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce obnovitelného zdroje s ,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup.“

Čl. II Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022, s výjimkou čl. I bodů 22, 48 až 50, 53, 60 a 66, které nabývají účinnosti dnem 1. dubna 2022, a čl. I bodů 4, 6, 17, 21, 23, 25, 32 a 64, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2024.

Předseda Rady:

Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.

58. V příloze č. 20 části A bodu 4 se slovo „Operátora“ nahrazuje slovem „operátora“.

59. V příloze č. 20 se na konci části B tečka nahrazuje čárkou a doplňují se body xi a xii, které znějí:

„xi. Snížení odběru – vysoký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední),

xii. Snížení odběru – nízký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední).“.

60. V příloze č. 20 se za slova „dodávku elektřiny“ vkládají slova „nebo v případě poskytování informace o vyúčtování“.

61. V příloze č. 22 se text „VCrs“ nahrazuje textem „VCst“.

62. V příloze č. 23 se text „RVCrs“ nahrazuje textem „RVCst“.

63. Doplňují se přílohy č. 25 a 26, které včetně nadpisů znějí:

„Příloha č. 25 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Rozsah a struktura údajů předávaných podle § 15 odst. 4

Informace o předávacím místě předává zákazník nebo výrobce provozovateli distribuční soustavy společně prostřednictvím níže uvedeného formuláře.

Poř.	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby	Zákazník nebo výrobce elektřiny ¹⁾	Adresa/umístění odběrného místa nebo výroby ²⁾	Distribuční sazba ³⁾		Příznak předávacího místa OMy ⁵⁾	Podpis ⁶⁾
1.							
Poř.	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa	Zákazník ¹⁾	Adresa/umístění odběrného místa ²⁾	Distribuční sazba ³⁾	Alokovaný rozsah z dodávky OMy ⁴⁾ [%]	Příznak předávacího místa OMp ⁵⁾	Podpis ⁶⁾
1.							
2.							
...							
n							

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXX); emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Distribuční sazba podle přílohy č. 7 - C02d, C03d, C25d, C26d, C27d, C35d, C45d, C46d, C55d, C56d, D02d, D61d, D25d, D26d, D27d, D35d, D45d, D57d, D56d.
- 4) Uvede se alokovaný rozsah z dodávky podle § 49 odst. 7 z předávacího místa registrovaného podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4, přičemž hodnota alokovaného rozsahu se stanoví jako procentuální část z dodávky předávacího místa registrovaného podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4 a celkový součet hodnot alokovaného rozsahu všech předávacích míst registrovaných podle § 16a odst. 8 může být maximálně 100 %. Celková hodnota alokovaného rozsahu nepřekročí v součtu maximální velikost dodávky z předávacího místa, které je registrováno podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4.
- 5) Uvede se požadovaný příznak předávacího místa
 - OMv, jedná-li se o místo registrované podle § 16a odst. 7 nebo § 16b odst. 4,
 - OMp, jedná-li se o místo registrované podle § 16a odst. 8,
 - zrušit příznak, jedná-li se o místo, u kterého se ruší příznak „OMv“ nebo „OMp“.
- 6) Podpisem jednotlivý výrobce a zákazník potvrzuje správnost a pravdivost údajů.

Příloha č. 26 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.**Postup pro rozdělení hodnoty odběru zákazníka s měřením typu C do příslušných let pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb**

- 1) Pro účely rozdělení hodnoty odběru zákazníka s měřením typu C budou použity přepočtené přiřazené typové diagramy dodávky podle § 23 odst. 2, které poskytne operátor trhu.
- 2) Vypočtou se sumy relativních hodnot K_f a K_{f1} příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání od prvního dne odečtu do dne konečného odečtu podle vztahů:

$$K_f = \sum_{d=d_{po}+1}^{d=d_{ko}} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDDn,d,h}^{tp}$$

$$K_{f1} = \sum_{d=d_{po}+1}^{d=31.12.krdpo} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDDn,d,h}^{tp}$$

kde

 K_f sumární objem relativních hodnot $k_{TDDn,d,h}^{tp}$ za fakturační období, K_{f1} sumární objem relativních hodnot $k_{TDDn,d,h}^{tp}$ za dílčí období spadající do aktuálního roku přináležejícímu dni počátku odečtového období,

dpo den počátku odečtového období,

dko den konce odečtového období,

krdpo kalendářní rok přináležející dni počátku odečtového období,

 $k_{TDDn,d,h}^{tp}$ relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d, v hodině h.

- 3) Hodnota celkové spotřeby elektřiny z daného odečtového období pro dané odběrné místo se rozdělí na dílčí spotřeby pro období v jednotlivých letech v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů:

$$E_{fak1} = E_{fak} \cdot \frac{K_{f1}}{K_f}$$

$$E_{fak2} = E_{fak} - E_{fak1}$$

kde

 E_{fak} celková spotřeba daného odběrného místa za fakturační období, E_{fak1} dílčí spotřeba za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni počátku odečtového období, E_{fak2} dílčí spotřeba za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni konce odečtového období.

- 4) Jestliže dané odběrné místo spadá do jedné ze tříd TDD 2, 3, 5, 6, 7, pak se hodnota spotřeby elektriny ve vysokém tarifu z daného odečtového období rozdělí na dílčí spotřeby ve vysokém tarifu pro období v jednotlivých letech v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů:

$$E_{fak,VT1} = E_{fak,VT} \cdot \frac{K_{f1}}{K_f}$$

$$E_{fak,VT2} = E_{fak,VT} - E_{fak,VT1}$$

kde

$E_{fak,VT}$	celková spotřeba ve vysokém tarifu odběrného místa za fakturační období,
$E_{fak,VT1}$	dílčí spotřeba ve vysokém tarifu za období spadající do kalendářního roku příslušujícímu dni počátku odečtového období,
$E_{fak,VT2}$	dílčí spotřeba ve vysokém tarifu za období spadající do kalendářního roku příslušujícímu dni konce odečtového období.

Nakonec jsou dopočteny dílčí spotřeby v nízkém tarifu pro období v jednotlivých letech dle vztahů:

$$E_{fak,NT1} = E_{fak1} - E_{fak,VT1}$$

$$E_{fak,NT2} = E_{fak2} - E_{fak,VT2}$$

kde

$E_{fak,NT1}$	dílčí spotřeba v nízkém tarifu za období spadající do kalendářního roku příslušujícímu dni počátku odečtového období,
$E_{fak,NT2}$	dílčí spotřeba v nízkém tarifu za období spadající do kalendářního roku příslušujícímu dni konce odečtového období.

- 5) Jestliže dané odběrné místo spadá do třídy TDD 4 a současně má přiřazenou pevnou cenu distribuce dle sazby D61d v souladu s přílohou č. 6 k této vyhlášce, pak se rozdělení celkové spotřeby provede podle odstavce 3 a rozdělení spotřeb ve vysokém a nízkém tarifu podle odstavce 4. “.