

Číslo jednací: SEI-5367/2026/67.101

Spisová zn.: SEI-1367/2025

Číslo spisu: 6708905425

Protokol č. 6708905425

o výsledku kontroly podle § 12 zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole (kontrolní řád), ve znění pozdějších předpisů, kterou provedli kontrolující:



Předmětem kontroly bylo dodržování věcných podmínek stanovených cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu, jako cenového orgánu, pro příslušný kalendářní rok podle ustanovení § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění účinném do 31.12.2024 (dále také „zákon č. 526/1990 Sb.“) v souvislosti s čerpáním podpory na elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie a dále dodržování povinností daných ustanoveními § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 stejného zákona.

Současně bylo předmětem kontroly dodržování ustanovení § 11a odst. 1, 2, 4 až 6 zákona č. 165/2012 Sb. o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění účinném od 01.01.2023 (dále také „zákon č. 165/2012 Sb.“), a to zejména ve vazbě na ustanovení § 4 odst. 1 a 5 tohoto zákona.

Kontrolovaná osoba:



Sídlo:

IČ:

Telefon:

E-mail:

IDDS:

Číslo licence:



Místo kontroly: výrobní elektřiny - provozovna „H [REDACTED]“, čp. [REDACTED]
[REDACTED]
kraj Jihomoravský, ID výrobního zdroje: [REDACTED]

Kontrolované období: 1. leden 2022 až 31. prosinec 2023 a
1. leden 2023 až 31. prosinec 2024

Kontrola byla zahájena podle § 5 odst. 2 písm. b) zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole, ve znění pozdějších předpisů (kontrolní řád) dne 25.09.2025 doručením Oznámení o zahájení kontroly sp. zn.: SEI-1367/2025, č. j.: SEI-16318/2025/67.101 ze dne 24.09.2025, jehož nedílnou součástí bylo pověření ke kontrole.

Posledním provedeným kontrolním úkonem ve smyslu ustanovení § 12 odst. 1 písm. g) téhož zákona byl výpočet neoprávněně čerpané podpory na elektřinu dne 26.03.2026.

I. Doklady získané při kontrole

- 1) Oznámení o zahájení kontroly sp. zn.: SEI-1367/2025, č. j.: SEI-16318/2025/67.101 ze dne 24.09.2025.
- 2) Výpis z veřejné části živnostenského rejstříku.
- 3) Protokol o místním šetření sp. zn.: SEI-1367/2025, č. j.: SEI-18865/2025/67.101 ze dne 12.11.2025.
- 4) Zápis o předání a převzetí dokladů sp. zn.: SEI-1367/2025, č. j.: SEI-18865/2025/67.101 ze dne 12.11.2025.
- 5) Základní údaje o kontrolované osobě.
- 6) Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [REDACTED] změnou č. 003, č. j. 11749-15/2013-ERU ze dne 07.10.2019 + Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [REDACTED] změnou č. 004, č. j. 14871-19/2013-ERU ze dne 09.12.2019.
- 7) Výpis z KN + snímek z www.mapy.cz.
- 8) Smlouva o dílo č. [REDACTED]
- 9) Smlouva o připojení zařízení pro výrobu a odběr elektřiny k distribuční soustavě z napěťové hladiny nízkého napětí č. [REDACTED] ze dne 28.06.2013 + Příloha č. 1 + Protokol o prvním paralelním připojení Výrobní k distribuční soustavě ze dne 23.10.2013.
- 10) Potvrzení o ověření stanoveného měřidla.
- 11) Zpráva o výchozí revizi elektrického zařízení č. [REDACTED] ze dne 29.09.2013 + Zpráva o revizi elektroinstalace č. [REDACTED] ze dne 29.10.2025.
- 12) Smlouva o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy (výkup elektřiny) č. [REDACTED]
- 13) Faktury výrobce elektrické energie za období 01-12/2023 a 01-12/2024.
- 14) Prohlášení kontrolované osoby ze dne 12.11.2025 *(ke skutečnostem zjištěným při místním šetření)*.
- 15) Nárok na podporu/registrace zdroje *(pořízeno kontrolujícími ze systému CS OTE)*.
- 16) Měsíční výkazy – výroba elektřiny za období 01-12/2023 a 01-12/2024 *(pořízeno kontrolujícími ze systému CS OTE)*.
- 17) Doklady o výplatě podpory za období 01-12/2024 *(pořízeno kontrolujícími ze systému CS OTE)* + Čestné prohlášení o přijetí podpory.
- 18) Fotodokumentace z místního šetření provedeného dne 12.11.2025.
- 19) PV-GIS + Výpočet maximálního možného využití instalovaného výkonu FVE.

Výše uvedené doklady tvoří nedílnou součást kontrolního spisu sp. zn. SEI-1367/2025, uloženého na Státní energetické inspekci (dále jen „SEI“), územním inspektorátu pro Jihomoravský a Zlínský kraj.

II. Kontrolní zjištění

1. Kontrolovaná osoba

Kontrolovaná osoba, [REDAKCE], **fyzická osoba podnikající**, dle jiných zákonů než živnostenského a zákona o zemědělství, jejímž předmětem podnikání je m. j. výroba elektřiny, se sídlem [REDAKCE] IČ: [REDAKCE] (dále také „kontrolovaná osoba“), je držitelem **Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [REDAKCE] změnou č. 003** (dále též „licence“), na jejímž základě vykonává licencovanou činnost, výrobu elektřiny, v provozovně evid. č. 3 „H [REDAKCE]“ s celkovým instalovaným výkonem 0,00500 MW (totožný s výkonem slunečním), nacházející se v katastrálním území [REDAKCE] kód katastru [REDAKCE], obec [REDAKCE] parc. č. [REDAKCE] okres [REDAKCE] kraj Jihomoravský (dále též „zdroj“ nebo „výrobna elektřiny“).

2. Předmět kontroly, kontrolovaná ustanovení

Státní energetická inspekce, územní inspektorát pro Jihomoravský a Zlínský kraj, provedla na základě zmocnění podle ustanovení § 18e odst. 3 zákona č. 526/1990 Sb., u kontrolované osoby - výrobce elektřiny z podporovaných zdrojů energie (dále jen „POZE“), který čerpal podle zákona č. 165/2012 Sb. podporu na výrobu elektřiny z POZE formou zelených bonusů, kontrolu týkající se dodržování věcných podmínek stanovených cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu (cenový orgán) pro příslušný kalendářní rok podle ustanovení § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. a také kontrolu dodržování povinností dle ustanovení § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb.

SEI dále provedla na základě zmocnění podle § 48 zákona č. 165/2012 Sb. u kontrolované osoby, kontrolu dodržování ustanovení § 11a odst. 1, 2, 4 až 6 tohoto zákona.

Ustanovení zákona č. 526/1990 Sb. stanoví:

- **v § 5 odst. 5**

„Regulace formou maximální, pevné nebo minimální ceny platí pro všechny prodávající a kupující určeného druhu zboží. Pro uplatnění jednotlivých forem regulace cen mohou cenové orgány stanovit další věcné podmínky, včetně pravidel a postupů pro stanovení těchto cen, jejich změn a v případě nájmu nemovitostí nebo jejich částí a služeb spojených s jejich užíváním i způsob jejich sjednávání, uplatňování a vyúčtování. Cenové orgány mohou stanovit u stejného zboží souběžně maximální a minimální cenu.“

- **v § 11 odst. 1 písm. a)**

„Prodávající jsou povinni vést evidenci o cenách uplatňovaných při prodeji, pokud jde o úředně stanovené ceny.“

- v § 11 odst. 2

„Prodávající jsou povinni uchovávat evidenci o cenách podle odstavce 1, návrhy pro stanovení cen podle odstavce 1 písm. a) a kalkulace cen uvedených v odstavci 1 písm. b) prokazující dodržení pravidel regulace tři roky po skončení platnosti ceny zboží. Prováděcí právní předpis stanoví rozsah údajů prokazujících výši a dobu uplatňování cen a u zboží podléhajícího věcnému usměrňování ceny strukturu kalkulace ceny.“

- v § 12 odst. 1

„Prodávající, kupující a správní orgány poskytují bezplatně informace a podklady, které si cenové orgány a orgány oprávněné ke kontrole cen podle zákona upravujícího působnost orgánů České republiky v oblasti cen (dále jen „cenové kontrolní orgány“) vyžádají pro potřeby vyhodnocování vývoje cen, regulace cen, cenové kontroly a pro řízení o porušení cenových předpisů a rozhodnutí (dále jen „cenové předpisy“).“

Věcné podmínky, včetně pravidel a postupů pro stanovení cen v souladu s výše uvedeným § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. rozhodné pro tuto kontrolu **stanovují Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, a to** pro kontrolované období:

- roku 2023 Cenové rozhodnutí ERÚ č. 11/2022, ze dne 30. září 2022, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 15/2022 ze dne 20. prosince 2022, kterým se mění Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2022 ze dne 30. září 2022, (dále také „CR ERÚ č. 11/2022“),
- roku 2024 Cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2023, ze dne 27. září 2023 (dále také „CR ERÚ č. 3/2023“),

kde se uvádí v části první „Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu pro výroby uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31.12.2021“:

- (1.1) **Výkupní ceny podle jiného právního předpisu¹ (Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů) nezahrnují daň z přidané hodnoty. K výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu² (Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů).**
- (1.2) **Splňuje-li jeden nebo více zdrojů elektřiny v rámci jedné výroby elektřiny podmínky pro uplatnění odlišných podpor, může výrobce uplatňovat odlišnou podporu pro jednotlivé zdroje elektřiny za předpokladu, že zajistí samostatné měření elektřiny vyrobené z každého zdroje elektřiny v souladu s jiným právním předpisem³ (Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů). V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobu elektřiny pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.**
- (1.3) **V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výroby elektřiny podle bodu (1.2) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu³ (Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů) v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých zdrojích elektřiny podle bodu (1.2). V případě uplatnění podpory formou zelených bonusů na elektřinu se zelené bonusy na elektřinu uplatňují samostatně na každý zdroj elektřiny podle naměřených hodnot na každém zdroji elektřiny podle bodu (1.2).**

(1.8) **Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření pro výrobní** uvedené do provozu od 01.07.2013 do 31.12.2013 s instalovaným výkonem výrobní od 0 do 5 kW (včetně):

- roku 2023
 - výkupní ceny ve výši 3 644 Kč/MWh a
 - **zelené bonusy ve výši 0 Kč/MWh,**
- roku 2024
 - výkupní ceny ve výši 3 717 Kč/MWh a
 - **zelené bonusy ve výši 674 Kč/MWh.**

Ustanovení zákona č. 165/2012 Sb. stanoví:

- ust. § 11a odst. 1:

„Výrobce je povinen na svůj náklad měřit

a) za místem odběru vyrobené technologické vlastní spotřeby elektřiny vyrobenou elektřinu zvláště z každého druhu obnovitelného zdroje nebo z druhotného zdroje stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii nebo

b) před místem odběru vyrobené technologické vlastní spotřeby elektřiny vyrobenou elektřinu zvláště z každého druhu obnovitelného zdroje nebo z druhotného zdroje, jakož i měřit samostatně technologickou vlastní spotřebu elektřiny stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii.

Povinnost uvedená v předchozí větě pod písmeny a) a b) se nevztahuje na případy, kdy měření zajišťuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy. Měření technologické vlastní spotřeby elektřiny se dále nevyžaduje u stanovení množství elektřiny na krytí ztrát na zvyšovacích transformátorech, kde způsob stanovení uvádí prováděcí právní předpis, a u výroby elektřiny s instalovaným výkonem do 10 kW_e včetně“.

- ust. § 11a odst. 2:

„Výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje, který uplatňuje podporu elektřiny v režimu hodinového zeleného bonusu na elektřinu nebo aukčního bonusu i na vyrobenou elektřinu, která nebyla dodána do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, je povinen měřit vyrobenou elektřinu s hodinovým průběhem výroby elektřiny z obnovitelného zdroje stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii, a to způsobem, který stanoví jiný právní předpis, jímž je Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny účinná do 31.12.2020, s účinností od 1.1.2021 Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů.

- ust. § 11a odst. 4:

„Výrobce je dále povinen

a) udržovat a provozovat měřicí zařízení podle odstavců 1 a 2 s platným ověřením podle zákona o metrologii,

b) zdržet se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo do měřicího zařízení podle odstavců 1 až 3 nebo do jeho součásti či příslušenství“.

- ust. § 11a odst. 5:

„V případě podpory elektřiny formou zelených bonusů na elektřinu nebo aukčního bonusu je výrobce povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené nebo vypočtené hodnoty a další údaje v členění podle jednotlivých druhů podporovaných

zdrojů a předávacích míst vyroben elektřiny a jejich evidenci a údaje týkající se identifikace výrobce a výroby elektřiny a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující informace týkající se předávaných údajů; způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů stanoví prováděcí právní předpis“.

- ust. § 11a odst. 6:

„V případě podpory elektřiny formou výkupních cen je výrobce povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje o identifikaci výrobce a o výrobně elektřiny v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a vést jejich evidenci. Rozsah údajů a termín a způsob předání a evidence údajů stanoví prováděcí právní předpis“.

Pozn.:

Výrobce podle zákona č. 165/2012 Sb., § 2 Základní pojmy, odst. 1, bodu p) se rozumí výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje, výrobce elektřiny z druhotného zdroje a výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

Mimo kontrolovaných ustanovení je pro účel kontroly potřeba zde zmínit také ustanovení § 4 zákona č. 165/2012 Sb., v němž se uvádí:

- odst. 1: pro účely stanovení podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se podle tohoto zákona **za elektřinu z obnovitelných zdrojů považuje elektřina vyrobená využitím obnovitelných zdrojů naměřená v předávacím místě výroby elektřiny a distribuční soustavy** nebo přenosové soustavy nebo naměřená na svorkách generátoru **a snížená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny**. Odebírá-li výrobce ke krytí technologické vlastní spotřeby elektřinu z přenosové nebo distribuční soustavy nebo z jiné výroby elektřiny, je předmětem podpory elektřina v množství naměřeném v předávacím místě výroby elektřiny a sníženém o množství elektřiny odebrané pro technologickou vlastní spotřebu,
- odst. 5: **podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se nevztahuje** na elektřinu z obnovitelných zdrojů:
 - a) v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu (*zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů /energetický zákon/, ve znění pozdějších předpisů*),
 - b) vyrobenou výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů, který nesplní některou z povinností podle § 11a odst. 1, 2 nebo 4, nebo nesplní povinnost vůči operátorovi trhu podle § 11a odst. 5 nebo 6,
 - c) naměřenou měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího zařízení, nebo
 - d) vyrobenou z biometanu, na který byla uplatněna podpora biometanu podle tohoto zákona.

3. Zjištěné skutečnosti

3.1 Popis systému FVE, výroby a dodávky elektřiny, místní šetření

Fotovoltaický solární systém instalovaný v kontrolované provozovně, výrobně elektřiny „H. [redacted]“ je umístěn napevno (bez možnosti natáčení) na sedlové střeše rodinného domu (bez výrazných odrazivých ploch). Sklon střechy a tím i sklon FV modulů odpovídá cca 41°, zeměpisná orientace -22° (0° - jih).

Transformaci stejnosměrného napětí a proudu solárních modulů na střídavé zajišťuje inverter Kostal Piko 7.0, v. č. [redacted]. Výrobna elektřiny je připojena do stávajícího místa spotřeby č. [redacted] připojeného k distribuční soustavě (dále též „DS“) provozované spol. [redacted] a to na napěťové hladině 0,4 kV, měření přímé typu B, provedení odběr – dodávka. Připojení výroby k DS je provedeno na základě „Smlouvy o připojení zařízení pro výrobu a odběr elektřiny k distribuční soustavě z napěťové hladiny nízkého napětí“ č. [redacted].

Na dodávku elektřiny do DS v kontrolovaných obdobích uzavřela kontrolovaná osoba s obchodníkem s elektřinou, spol. [redacted] „Smlouvu o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy (výkup elektřiny“ č. [redacted].

Dne 12.11.2025 bylo v místě výroby provedeno místní šetření, při kterém byl, mimo jiné, fyzicky zjištěn skutečný počet v kontrolovaném zdroji instalovaných FV modulů; zjištěné skutečnosti jsou uvedeny v Protokole o místním šetření sepsaném téhož dne. Při tomto šetření byla rovněž pořízena fotodokumentace (dispozice výroby, FV moduly, inverter, měřidla výrobce a provozovatele DS).

Při uvedeném místním šetření bylo zjištěno celkem 29 ks polykrystalických FV modulů SUNTECH AC-250W_p, každý o jmenovitém výkonu 250 W_p (+/- 5 %), což představuje celkový instalovaný výkon výroby 7,25 kW_p (z důvodu nemožnosti přístupu k výrobním štítkům FV modulů je údaj o jmenovitém výkonu FV modulů převzat ze „Protokolu o výchozí revizi elektrického zařízení“ č. [redacted] resp. „Zprávy o revizi elektroinstalace“ č. [redacted]).

Uvedený celkový instalovaný výkon provozovny neodpovídá údajům uvedenému ve vydaném Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] změnou č. 003 (0,00500 MW, totožný s výkonem slunečním). Instalovaný výkon ve výši 0,00225 MW_p (tj. 0,00725 MW_p - 0,00500 MW) nelze považovat za výkon zdroje uvedeného do provozu v souladu s věcnými podmínkami cenového orgánu a v souladu s pravomocným Rozhodnutím o změně rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] změnou č. 003.

Jak vyplývá z Prohlášení kontrolované osoby ze dne 12.11.2025, při zmiňovaném místním šetření zjištěný stav výroby (počet a typ FV modulů) se shoduje se stavem výroby v kontrolovaných obdobích. Během doby provozu nedošlo ke změně technických podmínek připojení výroby, včetně měření elektřiny dodané do DS. **Z uvedeného vyplývá, že v obou kontrolovaných obdobích docházelo k výrobě a dodávce elektřiny ve zdroji s instalovaným výkonem o 0,00225 MW_p vyšším, než je výkon uvedený v udělené licenci.**

3.2 Měření elektřiny

Měření celkově vyrobené elektřiny (svorková výroba) zajišťuje kontrolovaná osoba jako výrobce elektřiny měřidlem APPLIED METERS AMT BOC-SA4T, v. č. ~~742349474~~ stav měřidla zjištěný při místním šetření 84 924,7 kWh, rok ověření stanoveného měřidla 2013 (Potvrzení o ověření stanoveného měřidla bylo při kontrole předloženo). Elektroměr výrobce je umístěn za invertorem (ve směru toku vyrobené elektřiny, střídavá NN strana výroby) a naměřené hodnoty jsou tak již očištěny o technologickou vlastní spotřebu (TVS) vznikající v rámci vlastní výroby elektřiny. Uvedené měřidlo (stanovené měřidlo s platným ověřením) je v kontrolované výrobě elektřiny instalováno od počátku uvedení této výroby elektřiny do provozu a byla jím tak měřena svorková výroba elektřiny v průběhu obou kontrolovaných období.

Pro **měření elektřiny dodané do DS** je v předávacím místě výroby a DS instalováno v elektroměrovém rozvaděči ověřené stanovené měřidlo provozovatele DS (obchodní měření, místo přechodu elektřiny), a to 4Q elektroměr Itron DC471H-MPCWQZ-ECH02A, v. č. ~~742349474~~ měření přímé na straně NN, typ B, provedení odběr-dodávka, rok ověření měřidla 2013. Při výše zmiňovaném místním šetření byl zjištěn stav uvedeného měřidla, adresa 2.8.0 - „Dodávka do DS“: 64 141 kWh. Údaje z tohoto měřidla předával provozovatel DS do jednotlivých měsíčních výkazů – výroba elektřiny systému CS OTE (dále též „výkaz“), řádek GCR_6 „Dodávka elektřiny do lokální nebo regionální distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy“. Toto měřidlo není ve výrobě elektřiny instalováno od počátku provozu.

V rámci zmiňovaného místního šetření byl rovněž orientačně zjištěn stav interního měřidla invertoru, registr „celková výroba elektřiny“: 85 538 kWh. Invertor je v posuzované výrobě elektřiny instalován od zahájení výroby elektřiny.

3.3 Uvedení výroby do provozu – kategorie výroby elektřiny

Kontrolovanou osobou zvolenou formou podpory byl **roční zelený bonus**, přičemž ceny účtované za měrnou jednotku byly 0 Kč/MWh v roce 2023, resp. 674 Kč/MWh v roce 2024, což shodně dle bodu (1.8) CR ERÚ č. 11/2022, resp. CR ERÚ č. 3/23, odpovídá kategorii zdroje „Výroba elektřiny využitím slunečního záření s datem uvedení výroby do provozu od 1.7.2013 do 31.12.2013 a instalovaným výkonem zdroje do 5 kW (včetně)“.

V deklarovaném roce uvedení do provozu, tj. v roce 2013, byla účinná Vyhláška č. 478/2012 Sb., o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a biometanu, množství a kvality skutečně nabytých a využitých zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie, která, mimo jiné, upravuje způsob a postup uvedení výroby elektřiny do provozu (prováděcí vyhláška k zákonu č. 406/2012 Sb., dále též „Vyhláška č. 478/2012 Sb.“). Dle ustanovení § 9 Způsob a postup uvedení výroby elektřiny do provozu odst. 1 této vyhlášky se výroba elektřiny se považuje za uvedenou do provozu, pokud jsou pro výrobu elektřiny splněny všechny následující podmínky:

- a) rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny nabylo právní moci,
- b) příslušným provozovatelem bylo provedeno první paralelní připojení výroby elektřiny k elektrizační soustavě a
- c) příslušným provozovatelem bylo instalováno měřicí zařízení v předávacím místě výroby elektřiny připojené do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nebo do odběrného místa zákazníka nebo do předávacího místa jiné výroby elektřiny podle jiného právního předpisu.

Licence na výrobu elektřiny v předmětné provozovně nabyla právní moci dne 15.10.2013, první paralelní připojení výrobní elektřiny k elektrizační soustavě bylo provedeno dne 23.10.2013, k témuž dni bylo instalováno měřící zařízení v předávacím místě výrobní elektřiny a distribuční soustavy. Splněním výše uvedených podmínek výrobcem lze kontrolovanou výrobní elektřinu považovat **za zdroj uvedený do provozu od 1. července 2013 do 31. prosince 2013**, což odpovídá zařazení zdroje provedenému kontrolovanou osobou.

3.4 Množství vyrobené elektřiny, výkazy a čerpání podpory

Při kontrole byly za kontrolovaná období 01-12/2023 a 01-12/2024 pořízeny kontrolujícími ze systému CS OTE (systém provozovaný operátorem trhu, spol. OTE, a.s.) „Měsíční výkazy – výroba elektřiny“ (dále též „výkaz“), zadávané kontrolovanou osobou do tohoto systému, a rovněž „Doklady o výplatě podpory“ vystavené OTE, a.s., z nichž byly sestaveny přehledy množství vykazované elektřiny a podpory, uvedené v tabulkách č. 1 a 2. (Pozn.: „GCR_X“, „RES_18“ – řádky „Měsíčních výkazů – výroba elektřiny“).

Tabulka č. 1: Vykazování elektřiny a uplatnění podpory zelený bonus za rok 2023

Měsíc	Vykázaná svorková výroba elektřiny (MWh) (GCR_2)	Vykázaná lokální spotřeba elektřiny (MWh) (GCR_5)	Dodávka elektřiny do DS (MWh) (GCR_6)	Nárokováná podpora na množství elektřiny (MWh) (RES_18)	Nárokováná podpora zelený bonus 0 Kč/MWh	Datum vykazání
1	0,270	0,125	0,145	0,270	0	19.06.2023
2	0,420	0,134	0,286	0,420	0	19.06.2023
3	0,780	0,194	0,586	0,780	0	19.06.2023
4	0,700	0,133	0,567	0,700	0	19.06.2023
5	0,850	0,094	0,756	0,850	0	19.06.2023
6	0,810	0,063	0,747	0,810	0	12.10.2023
7	0,710	0,002	0,708	0,710	0	12.10.2023
8	0,600	0,014	0,586	0,600	0	12.10.2023
9	0,620	0,006	0,614	0,620	0	12.10.2023
10	0,500	0,018	0,482	0,500	0	23.01.2024
11	0,210	0,004	0,206	0,210	0	23.01.2024
12	0,130	0	0,130	0,130	0	23.01.2024
Celkem	6,600	0,787	5,813	6,600	0	-

Tabulka č. 2: Vykazování elektřiny a uplatnění podpory zelený bonus za rok 2024

Měsíc	Vykázaná svorková výroba elektřiny (MWh) (GCR_2)	Vykázaná lokální spotřeba elektřiny (MWh) (GCR_5)	Dodávka elektřiny do DS (MWh) (GCR_6)	Nárokovaná podpora na množství elektřiny (MWh) (RES_18)	Nárokovaná podpora zelený bonus 674 Kč/MWh	Datum vykazání
1	0,320	0,056	0,264	0,320	215,68	04.03.2024
2	0,340	0,019	0,321	0,340	229,16	04.03.2024
3	0,610	0,012	0,598	0,610	411,14	03.04.2024
4	0,750	0	0,750	0,750	505,50	09.05.2024
5	0,900	0,043	0,857	0,900	606,60	09.07.2024
6	0,820	0,017	0,803	0,820	552,68	09.07.2024
7	0,900	0,12675	0,77325	0,900	606,60	12.09.2024
8	0,850	0,1205	0,7295	0,850	572,90	12.09.2024
9	0,530	0,0445	0,4855	0,530	357,22	10.10.2024
10	0,520	0,138	0,382	0,520	350,48	14.01.2025
11	0,240	0,0045	0,2355	0,240	161,76	14.01.2025
12	0,180	0,00325	0,17675	0,180	121,32	14.01.2025
Celkem	6,960	0,58450	6,3755	6,960	4 691,04	-

Při provedené analýze výkazů bylo zjištěno, že výrobce v kontrolovaných obdobích v příslušných výkazech vykazoval lokální spotřebu, a to v řádku GCR_5 výkazů a stanovoval ji jako rozdíl řádku GCR_2 (*Svorková výroba*) a řádku GCR_6 (*Dodávka elektřiny do distribuční soustavy*) příslušného výkazu.

Údaje uváděné ve výkazech v řádcích RES_18, resp. odpovídajících sloupcích tabulek č. 1 a č. 2, jak bylo konstatováno v kap. 3.2 „Měření elektřiny“ tohoto protokolu, v sobě nezahrnují technologickou vlastní spotřebu, kontrolovaná osoba podporu na tuto spotřebu nevykazovala. Uváděná **množství elektřiny, na které byla v kontrolovaných kalendářních letech 2023 a 2024 uplatňována podpora ve formě zeleného bonusu, je možno v souladu s ustanovením § 4 odst. 1 zákona č. 165/2012 Sb., považovat za elektřinu z obnovitelného zdroje** (vztahuje se k elektřině vyrobené z výkonu zdroje uvedeného v licenci, viz kap. 3.1 této části protokolu).

Kontrolovanou osobou bylo při kontrole předloženo čestné prohlášení prokazující přijetí podpory za rok 2024 (podpora za kalendářní rok 2023 nebyla vyplácena), a to vždy ve dvou částech - viz následující tabulka č. 3.

Tabulka č. 3: Přijetí výplaty podpory za rok 2024

Měsíc	Doklad o výplatě podpory		Datum přijetí výplaty na účet výrobce		Výplata podpory (Kč)		Přijatá částka celkem (Kč)
	Datum vystavení	Částka k výplatě (Kč)	část 1	část 2	část 1	část 2	
1	12.03.2024	215,68	02.04.2024	31.05.2024	161,76	53,92	215,68
2	12.03.2024	229,16	02.04.2024	31.05.2024	171,87	57,29	229,16
3	12.04.2024	411,14	03.05.2024	31.05.2024	308,36	102,78	411,14
4	14.05.2024	505,50	04.06.2026	30.08.2024	379,13	126,37	505,50
5	12.07.2024	606,60	02.08.2024	30.08.2024	454,95	151,65	606,60
6	12.07.2024	552,68	02.08.2024	30.08.2024	414,51	138,17	552,68
7	14.10.2024	606,60	04.11.2024	29.11.2024	454,95	151,65	606,60
8	14.10.2024	572,90	04.11.2024	29.11.2024	429,68	143,22	572,90
9	14.10.2024	357,22	04.11.2024	29.11.2024	267,92	89,30	357,22
10	12.02.2025	350,48	05.03.2025	05.03.2025	262,86	87,62	350,48
11	12.02.2025	161,76	05.03.2025	05.03.2025	121,32	40,44	161,76
12	12.02.2025	121,32	05.03.2025	05.03.2025	90,99	30,33	121,32
Celkem	-	4 691,04	-	-	3 518,30	1 172,74	4 691,04

Na základě předložení všech v této kapitole uvedených dokladů můžeme konstatovat, že ze strany kontrolované osoby nedošlo k porušení § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb.

3.5 Posouzení ročního využití instalovaného výkonu

Z množství elektřiny vyrobené ve výrobě je možno pro kontrolované období stanovit indikativní hodnotu ročního výnosu [kWh/kW_p] instalovaného výkonu této výroby. Roční výnos se stanovuje jako podíl skutečného množství vyrobené elektřiny za posuzované období (kalendářní rok) a celkového instalovaného výkonu výroby, který se na takové výrobě podílel.

Kontrolovaná osoba vykázala za rok 2023 svorkovou výrobu elektřiny ve výši **6,600 MWh** a za rok 2024 ve výši **6,960 MWh**, což při skutečně instalovaném výkonu výroby 7,25 kW_p představuje roční výnos:

- rok 2023: 6 600 kWh / 7,25 kW_p = **910,34 kWh/kW_p**,
- rok 2024: 6 960 kWh / 7,25 kW_p = **960,00 kWh/kW_p**.

K určení průměrného výnosu FVE a za účelem ověření množství elektřiny, které je fotovoltaický systém instalovaný v posuzovaném zdroji předmětné výroby elektřiny v kontrolovaných obdobích, s ohledem na fyzikální a technické podmínky, schopen vyrobit, byl, jako kvalifikovaný důkaz, použit on-line predikční systém PV-GIS (http://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/tools.html). Jedná se o systém pro výpočty výtěžnosti fotovoltaických systémů, kdy pro zjištění intenzity záření využívá databázi založenou na pozorování z meteorologických družic, pro potřeby metodiky PVGIS-SARAH3.

Udávaná přesnost údajů použitých pro výpočty systému PV-GIS je okolo 5 % a nástroj PV-GIS je tedy nástrojem použitelným pro predikci výkonu malých fotovoltaických systémů v Evropě. Pro určení výše ročního výnosu dle systému PV-GIS se zohledňuje polohopisné umístění FVE,

typ použitých fotovoltaických panelů, provedení instalace, systémové ztráty, sklon panelů, orientace systému, případné použití trackeru. Zohlednění dalších faktorů, tj. např. vliv stárnutí systému, roční variace dopadajícího slunečního záření v kontrolovaném období v podmínkách České republiky oproti průměrným hodnotám v podmínkách střední Evropy, se kterými systém PV-GIS počítá, použitá technologie apod., je dále provedeno dle Zprávy - 2025-006-M zpracované pro potřeby Státní energetické inspekce Laboratoří diagnostiky fotovoltaických systémů ČVUT v Praze, fakultou elektrotechnickou, IČ: 684 07 700 (dále jen „Zpráva ČVUT“; viz příloha tohoto protokolu), pro potřeby Státní energetické inspekce k určení maximálního možného ročního výnosu fotovoltaických systémů. Zpracovatel metodiky je zapsaný Ministerstvem spravedlnosti ČR v Seznamu ústavů kvalifikovaných pro znaleckou činnost, Oddíl II.

Výpočtem provedeným dle Zprávy ČVUT byla zjištěna **maximálně dosažitelná hodnota ročního výnosu**, resp. maximální možné roční využití instalovaného výkonu **kontrolované výroby** odpovídající technickým parametrům, provedení a umístění výroby elektřiny a podmínkám slunečního osvětlení v dané lokalitě:

- rok 2023: 1 111,37 kWh/kW_p ± 10 % (max. 1 222,50 kWh/kW_p),
- rok 2024: 1 091,30 kWh/kW_p ± 10 % (max. 1 200,43 kWh/kW_p).

Na základě vypočtených hodnot lze konstatovat, že **zjištěná roční využití skutečně instalovaného výkonu** kontrolované výroby elektřiny **v roce 2023** (910,34 kWh/kW_p) **i v roce 2024** (960 kWh/kW_p) vypočtené z výrobcem vykazovaných hodnot svorkové výroby elektřiny a hodnoty skutečného instalovaného výkonu kontrolované výroby elektřiny **jsou nižší než výše uvedené hodnoty maximálního možného ročního výnosu instalovaného výkonu**.

3.6 Oprávněnost nároku na podporu formou zeleného bonusu

3.6.1 Výkon nad rámec licence

Jak v předchozím uvedeno, kontrolovanou osobou vykazované množství vyrobené elektřiny, které bylo předmětem podpory, bylo vyrobeno z celkového skutečně instalovaného výkonu výroby tj. 0,00725 MW_p, zahrnujícího tak i **část výkonu ve výši 0,00225 MW_p**, instalovaného nad rámec licence (dále též „nadlicenční výkon“).

Tento výkon však **nelze v souladu s podmínkami uvedenými ve Vyhlášce č. 478/2012 Sb. považovat za výkon zdroje uvedeného do provozu od 01.07.2013 do 31.12.2013**, a nevztahuje se tudíž na něj oprávnění k výkonu licencované činnosti a není tedy podporovaným zdrojem a na elektřinu vyrobenou v této části zdroje o výkonu 0,00225 MW_p, následně dodanou do distribuční sítě, resp. účelně užitou výrobcem elektřiny, **nevznikl právní důvod. Elektřinu vyrobenou v této části zdroje není možno považovat za elektřinu vyrobenou v obnovitelném zdroji**, tj. za elektřinu dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi nebo za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce, a nelze na ni vykazovat podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů.

Množství elektřiny vyrobené v části zdroje o výkonu 0,00225 MW_p, které bylo předmětem podpory, tak **bylo vykázáno v rozporu s ust. § 9 odst. 1 Vyhlášky 478/2012 Sb.**

Výpočet množství elektřiny vyrobené z výkonu neuvedeného v pravomocné licenci vychází ze skutečné roční vykázané svorkové výroby elektřiny ve výši 6,600 MWh v roce 2023, resp. ve výši 6,960 MWh v roce 2024, a velikosti skutečného výkonu, který se na takové výrobě podílel; podíl nadlicenčního výkonu na výrobě elektřiny pak vychází z podílu tohoto výkonu na celkovém skutečném instalovaném výkonu (viz tab. č. 4).

Tabulka č. 4: Podíl výkonu dle licence a nadlicenčního výkonu k celkovému instalovanému výkonu výroby elektřiny (roky 2023 a 2024)

Instalovaný výkon (kWh)			Podíl výkonu na výrobě elektřiny (zaokr.) (%)	
celkový	dle licence	nad rámec licence	Výkon licencovaný	Výkon nad rámec licence
7,25	5,0	2,25	69	31

Na základě uvedených poměrů výkonů bylo kontrolujícími vyčísleno množství elektřiny vyrobené z nadlicenčního výkonu podporovaného zdroje a následně vyčíslena částka neoprávněně čerpané podpory v roce 2024 (viz tab. 5 a 6). S ohledem na skutečnost, že kontrolovaná osoba vykazovala elektřinu, resp. nárokovala podporu výroby elektřiny v průběhu kontrolovaných období měsíčně, je **množství elektřiny vyrobené z nadlicenčního výkonu 0,00225 MW_p** stanoveno také za jednotlivé měsíce

Tabulka č. 5: Výroba elektřiny z nadlicenčního výkonu 0,00225 MW_p a neoprávněně čerpaná podpora za jednotlivé měsíce roku 2023

Měsíc	Výroba elektřiny			Neoprávněně čerpaná podpora při ceně 0 Kč/MWh (Kč)
	z instalovaného výkonu 0,00725 MW _p (MWh)	z výkonu dle licence 0,00500 MW _p (MWh)	z nadlicenčního výkonu 0,00225 MW _p (MWh)	
1	0,270	0,1863	0,0837	0
2	0,420	0,2898	0,1302	0
3	0,780	0,5382	0,2418	0
4	0,700	0,4830	0,2170	0
5	0,850	0,5865	0,2635	0
6	0,810	0,5589	0,2511	0
7	0,710	0,4899	0,2201	0
8	0,600	0,4140	0,1860	0
9	0,620	0,4278	0,1922	0
10	0,500	0,3450	0,1550	0
11	0,210	0,1449	0,0651	0
12	0,130	0,0897	0,0403	0
Celkem	6,600	4,5540	2,0460	0

Tabulka č. 6: Výroba elektřiny z nadlicenčního výkonu 0,00225 MW_p a neoprávněně čerpaná podpora za jednotlivé měsíce roku 2024

Měsíc	Výroba elektřiny			Neoprávněně čerpaná podpora při ceně 674 Kč/MWh (Kč)
	z instalovaného výkonu 0,00725 MW _p (MWh)	z výkonu dle licence 0,00500 MW _p (MWh)	z nadlicenčního výkonu 0,00225 MW _p (MWh)	
1	0,320	0,2208	0,0992	66,90
2	0,340	0,2346	0,1054	71,04
3	0,610	0,4209	0,1891	127,45
4	0,750	0,5175	0,2325	156,70
5	0,900	0,6210	0,2790	188,05
6	0,820	0,5653	0,2547	171,66
7	0,900	0,6210	0,2790	188,04
8	0,850	0,5865	0,2635	177,59
9	0,530	0,3657	0,1643	110,38
10	0,520	0,3588	0,1612	108,65
11	0,240	0,1656	0,0744	50,14
12	0,180	0,1242	0,0558	37,60
Celkem	6,960	4,8019	2,1581	1 454,20

Kontrolujícími bylo zjištěno, že výkonu 0,00225 MW_p instalovanému nad rámec Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. 111014906 změnou č. 003 odpovídala výroba elektřiny:

- v roce **2023** ve výši **2,0460 MWh**,
- v roce **2024** ve výši **2,1581 MWh**.

Při jednotkové ceně účtované kontrolovanou osobou za podporu 0 Kč/MWh za rok 2023, resp. 674 Kč/MWh za rok 2024, byla kontrolovanou osobou na množství elektřiny vyrobené z části zdroje o výkonu 0,00225 MW_p, který nebyl uveden do provozu v souladu s podmínkami ustanovení § 9 odst. 1 Vyhlášky č. 478/2012 Sb. a na který nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti, neoprávněně vykázána podpora na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, v tomto případě pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření z FVE, čímž kontrolovaná osoba neoprávněně čerpala podporu ve výši:

- rok **2023**: 2,0460 MWh * 0 Kč/MWh = **0 Kč**,
- rok **2024**: 2,1581 MWh * 674 Kč/MWh = **1 454,20 Kč**.

3.7 Předávání naměřených hodnot operátorovi trhu

Jak je již uvedeno v kap. 2 tohoto protokolu, z ustanovení § 11a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb. vyplývá výrobcí povinnost předávat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené nebo vypočtené hodnoty a další údaje, a to způsobem a v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem, kterým je vyhláška č. 166/2022 Sb. o vykazování energie z podporovaných zdrojů, v níž je uvedeno že výrobce:

- dle ustanovení § 3 odst. 1 vykazuje stanovené údaje ve výkazu podle vzoru uvedeném v příloze č. 1 k této vyhlášce,
- dle ustanovení § 3 odst. 2 pak údaje z výkazu předává operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu (CS OTE) a

- dle ustanovení § 4 odst. 1 při uplatňování nároku na podporu, vykazuje každý měsíc množství elektřiny z podporovaných zdrojů za jednotlivý zdroj elektřiny ve výkazu, jehož vzor je uveden pro obnovitelné zdroje a druhotné zdroje v příloze č. 2 k této vyhlášce.

Jedním z povinně předávaných údajů je i údaj „**Stav měřidla svorkové výroby**“ (řádek GCR_2C výkazu, odpovídá číslu údaje „2b“ v příloze č. 2 uvedené vyhlášky).

Při kontrole bylo zjištěno, že výrobce elektřiny za období měsíců leden až prosinec kontrolovaného období roku 2023 a leden až prosinec kontrolovaného období roku 2024 nepředával operátorovi trhu údaje o stavu měřidla vyrobené elektřiny v položce výkazu GCR_2C „Stav měřidla vyrobené elektřiny“, čímž nesplnil výše uváděnou povinnost poskytnutí úplných údajů elektronickou formou operátorovi trhu v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem čímž uvedené **ustanovení § 11a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb. porušil**; tato skutečnost však nemá zásadní dopad do výše vyplacené podpory.

III. Závěr

Kontrolovaná osoba, [REDAKCE] fyzická osoba podnikající, se sídlem čp. [REDAKCE], IČ: [REDAKCE] jako výrobce elektřiny a držitelka **Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [REDAKCE] změnou č. 003:**

- v kontrolovaném období 1. leden až 31. prosinec 2023
 - nedodržela věcnou podmínku stanovenou cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, pro uplatnění úředně stanovené ceny, upravené v části první, bodu (1.8) Cenového rozhodnutí ERÚ č. 11/2022 ze dne 30. září 2022, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 15/2022 ze dne 20. prosince 2022, kterým se mění Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2022 ze dne 30. září 2022, když **jako výrobce elektřiny a držitelka licence č. [REDAKCE] na výrobu elektřiny ve své provozovně „H [REDAKCE]“ s celkovým instalovaným výkonem 0,00500 MW uvedeným v licenci neoprávněně vykázala elektřinu vyrobenou nad rámec licence pro kategorii obnovitelného zdroje „Výroba elektřiny využitím slunečního záření s datem uvedení výroby do provozu od 1.7.2013 do 31.12.2013 s instalovaným výkonem do 5 kW (včetně)“ s podporou formou zeleného bonusu ve výši 0 Kč/MWh v roce 2023, a to na část vyrobené elektřiny v celkovém množství 2,0460 MWh, která byla vyrobena v části obnovitelného zdroje o výkonu 0,00225 MW_p, na kterou nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti, ve smyslu ustanovení § 9 odst. 1 Vyhlášky č. 478/2012 Sb. účinné v roce uvádění provozovny do provozu, čímž za jednotlivé měsíce roku 2023 v kategorii podporované elektřiny neoprávněně vykázala elektřinu vyrobenou nad rámec licence ve výši:**
 - za leden na množství 0,0837 MWh (podpora ZB ve výši 0 Kč),
 - za únor na množství 0,1302 MWh (podpora ZB ve výši 0 Kč),
 - za březen na množství 0,2418 MWh (podpora ZB ve výši 0 Kč),
 - za duben na množství 0,2170 MWh (podpora ZB ve výši 0 Kč),
 - za květen na množství 0,2635 MWh (podpora ZB ve výši 0 Kč),
 - za červen na množství 0,2511 MWh (podpora ZB ve výši 0 Kč),
 - za červenec na množství 0,2201 MWh (podpora ZB ve výši 0 Kč),

- za srpen na množství **0,1860 MWh** (podpora ZB ve výši 0 Kč),
- za září na množství **0,1922 MWh** (podpora ZB ve výši 0 Kč),
- za říjen na množství **0,1550 MWh** (podpora ZB ve výši 0 Kč),
- za listopad na množství **0,0651 MWh** (podpora ZB ve výši 0 Kč),
- za prosinec na množství **0,0403 MWh** (podpora ZB ve výši 0 Kč).

Celkem tedy kontrolovaná osoba v kontrolovaném období od 1. ledna do 31. prosince 2023 v kategorii podporované elektřiny **neoprávněně vykázala elektřinu** vyrobenou z výkonu výrobní instalovaného nad rámec licence **v množství 2,0460 MWh**, přičemž však Cenovým orgánem stanovená sazba podpory formou zeleného bonusu v tomto období byla ve výši 0,- Kč.

Kontrolovaná osoba tedy nesprávně vykazovala neoprávněně vyrobenou elektřinu, avšak podporu na tuto elektřinu vykazovala, resp. nárokovala ve výši 0,- Kč. S ohledem na tuto skutečnost nedošlo ze strany kontrolované osoby k neoprávněnému čerpání finančních prostředků, a tedy jí ani nevznikl nepřiměřený majetkový prospěch.

- nesplnila povinnosti uvedené v ustanovení § 11a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., tím, že nepředala operátorovi trhu elektronickou formou údaje v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem, a to podáním měsíčních výkazů o výrobě elektřiny s nevykázanými údaji o stavu měřidla svorkové výroby elektřiny ve dnech 19.06.2023 (za měsíce leden až květen), 12.10.2023 (za měsíce červen až září) a 23.01.2024 (za měsíce říjen až prosinec), přičemž však tato skutečnost nemá zásadní dopad do výše vyplacené podpory.

▪ **v kontrolovaném období 1. leden až 31. prosinec 2024**

- **nedodržela věcnou podmínku stanovenou cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, pro uplatnění úředně stanovené ceny, upravené v části první, bodu (1.8) Cenového rozhodnutí ERÚ č. 3/2023 ze dne 27. září 2023, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, když jako výrobce elektřiny a držitelka licence č. [REDAKCE] na výrobu elektřiny ve své provozovně „[REDAKCE]“ s celkovým instalovaným výkonem 0,00500 MW uvedeným v licenci **neoprávněně vykázala a uplatnila podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů pro kategorii obnovitelného zdroje „Výroba elektřiny využitím slunečního záření s datem uvedení výrobní do provozu od 1.7.2013 do 31.12.2013 s instalovaným výkonem do 5 kW (včetně)“ ve výši 674 Kč/MWh v roce 2024 na část vyrobené elektřiny v celkovém množství 2,1581 MWh, která nebyla vyrobena v části obnovitelného zdroje o výkonu 0,00225 MW_p, na kterou nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti, ve smyslu ustanovení § 9 odst. 1 Vyhlášky č. 478/2012 Sb. účinné v roce uvádění provozovny do provozu, čímž za jednotlivé měsíce roku 2024 získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši:****

- za leden na množství **0,0992 MWh ve výši 66,90 Kč,**
- za únor na množství **0,1054 MWh ve výši 71,04 Kč,**
- za březen na množství **0,1891 MWh ve výši 127,45 Kč,**
- za duben na množství **0,2325 MWh ve výši 156,70 Kč,**
- za květen na množství **0,2790 MWh ve výši 188,05 Kč,**
- za červen na množství **0,2547 MWh ve výši 171,66 Kč,**
- za červenec na množství **0,2790 MWh ve výši 188,04 Kč,**
- za srpen na množství **0,2635 MWh ve výši 177,59 Kč,**

- za září na množství 0,1643 MWh ve výši 110,38 Kč,
- za říjen na množství 0,1612 MWh ve výši 108,65 Kč,
- za listopad na množství 0,0744 MWh ve výši 50,14 Kč,
- za prosinec na množství 0,0558 MWh ve výši 37,60 Kč.

Celkem tedy kontrolovaná osoba v kontrolovaném období od 1. ledna do 31. prosince 2024 neoprávněně vykázala a čerpala podporu na elektřinu ve formě ročních zelených bonusů, na kterou nevzniklo právo, na část elektřiny v množství **2,1581 MWh**, čímž jí vznikl **nepřiměřený majetkový prospěch** ve výši **1 454,20 Kč**, a dále

- nesplnila povinnosti uvedené v ustanovení § 11a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., tím, že nepředala operátorovi trhu elektronickou formou údaje v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem, a to podáním měsíčních výkazů o výrobě elektřiny s nevykázanými údaji o stavu měřidla svorkové výroby elektřiny ve dnech 04.03.2024 (za měsíce leden a únor), 03.04.2024, 09.05.2024, 09.07.2024 (za měsíce květen a červen), 12.09.2024 (za měsíce červenec a srpen), 10.10.2024 a 14.01.2025 (za měsíce říjen až prosinec) přičemž však tato skutečnost nemá zásadní dopad do výše vyplacené podpory.

Poučení

Proti tomuto protokolu lze podle § 13 zákona č. 255/2012 Sb. podat výše uvedenému územnímu inspektorátu Státní energetické inspekce písemné a zdůvodněné námitky do 15 dnů ode dne doručení protokolu.

Při písemném styku s orgány SEI uvádějte vždy číslo spisu.

Brno 30.03.2026

Kontrolující Státní energetické inspekce:



Přílohy:

Fotodokumentace z místního šetření (1 x A4)

Výpočet využití FVE (PV-GIS)

Výpočet maximálního výkonu FV systému dle Zprávy – 2025-006-M

Zpráva – 2025-006-M (veřejná část)

