



STÁTNÍ
ENERGETICKÁ
INSPEKCE

Územní inspektorát
pro Moravskoslezský a Olomoucký kraj
detašované pracoviště tř. Míru 273/99
779 00 Olomouc

Číslo jednací: SEI-5774/2025/87.101
Spisová značka: SEI-2853/2024

Protokol č. 8700905424

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



Předmětem kontroly bylo dodržování věcných podmínek, stanovených cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu (dále jen „ERÚ“) pro rok 2023 a 2024 podle ustanovení § 5 odst. 5, § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb. o cenách, ve znění platném do 31.12.2024 (dále jen „zákon č. 526/1990 Sb.“), při uplatňování a vyúčtování výkupních cen nebo zelených bonusů na elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie.

Pro kontrolované období od 1. ledna 2023 je dále 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 pozdějších předpisů (dále jen „zákon č. 165/2012 Sb.“), ve fotovoltaické elektrárně FVE – J. S. (dále jen „FVE – J. S.“) kraj Moravskoslezský, katastrální území (dále jen „FVE – J. S.“).

Kontrolované období je rok 2023 a 2024.

Kontrolovaná osoba:

Název:



Sídlo:

IČO:



Licence:

Místo kontroly:

FVE J. S.

(dále jen „Kontrolovaná osoba“)

Kontrola byla zahájena dne 20.10.2024 **prvním kontrolním úkonem**, jímž bylo doručení dokumentů *Pověření ke kontrole* (dokument spisu č. 01) a *Oznámení o zahájení kontroly* (dokument spisu č. 02) k provedení kontroly *Kontrolované osobě* dle § 5 odst. (2) písm. b) zákona č. 255/2012 Sb.

I. Doklady, ze kterých vychází kontrolní zjištění

1. Do kontrolního spisu byly založeny následující dokumenty spisu (dále jen „DS“):

- DS č. 01 - *Pověření ke kontrole*
- DS č. 02 - *Oznámení o zahájení kontroly*
- DS č. 03 - *Záznam o úkonu předcházející kontrole FVE S [redacted]*
- DS č. 04 - *Materiály ke kontrole FVE- J [redacted] S [redacted] doručené dne 25.10.2024*
 - DS č. 04.01 - *výpisy z bankovního účtu za rok 2023 a 2024*
- DS č. 05 - *Žádost o doplnění dokumentů ke kontrole FVE- J [redacted] S [redacted] č.j.: SEI-24071/2024/87.101*
- DS č. 06 - *Požadované doklady ke kontrole č. 8700905424, doručené dne 14.11.2024*
 - DS č. 06.01 - *Zpráva o revizi elektrického zařízení (pravidelná) FVE J [redacted] S [redacted] ze dne 27.09.2021/30.09.2021*
 - DS č. 06.02 - *Zpráva o revizi elektrického zařízení (výchozí) Přímý FV ohřev TUV ze dne 25.03.2022/26.03.2022*
 - DS č. 06.03 - *Aktuální stav elektroměru*
 - DS č. 06.04 - *Zdůvodnění k dotazovaným položkám*
- DS č. 07 - *Záznam o úkonu FVE K [redacted] 2*
- DS č. 08 - *Žádost o doplnění dokumentů ke kontrole FVE- J [redacted] S [redacted] č.j.: SEI-0660/2025/87.101*
- DS č. 09 - *Doplnění údajů ke kontrole č.8700905424, doručené dne 24.01.2025*
 - DS č. 09.01 - *Vysvětlení k jedn. bodům*
 - DS č. 09.02 - *Výpis z bankovního účtu 30.05.2023*
 - DS č. 09.03 - *Grafické označení panelů „A“ FVP od FVE.*
 - DS č. 09.04 - *Grafické označení panelů „B“ FVP pro ohřev TUV.*
- DS č. 10 - *Doklady získané z předchozí kontroly č. 8700901823*
 - DS č. 10.01 - *Protokol o místním šetření 18.05.2023*
 - DS č. 10.02 - *Fotodokumentace z místního šetření*
 - DS č. 10.03 - *Výkresová dokumentace*
 - DS č. 10.04 - *Smlouva č. [redacted] o připojení výroby k distribuční soustavě ze dne 15.06.2012*
 - DS č. 10.05 - *Smlouva č. [redacted] o podpoře výroby elektřiny ze dne 11.12.2012*
 - DS č. 10.06 - *Protokol o uvedení výroby do provozu ze dne 21.11.2012*
 - DS č. 10.07 - *Potvrzení o ověření stanoveného měřidla PRO1D ze dne 14.11.2012*
 - DS č. 10.08 - *Rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] ze dne 06.10.2010*
 - DS č. 10.09 - *Faktury panelů*
 - DS č. 10.10 - *Spis správního řízení – licence č. [redacted] č.j. spisu 11748/2010-ERU*
 - DS č. 10.11 - *Blokové schéma Přímý FV ohřev TUV*
- DS č. 11 - *Doklady OTE*
 - DS č. 11.01 - *Sestava měsíčních výkazů OTE za roky 2023 a 2024*
 - DS č. 11.02 - *Doklady OTE o výplatě podpory za roky 2023*
 - DS č. 11.03 - *Doklady OTE o výplatě podpory za roky 2024*
 - DS č. 11.04 - *Detail výkazu OTE12/23, 1/24, 2/24, 3/24 a 7/2024 (stav měřidla)*
- DS č. 12 - *Žádost o doplnění dokumentů ke kontrole FVE- J [redacted] S [redacted] č.j.: SEI-2042/2025/87.101*
- DS č. 13 - *Doplnění údajů ke kontrole č.8700905424, doručené dne 04.02.2025*
- DS č. 14 - *Žádost o doplnění dokumentů ke kontrole FVE- J [redacted] S [redacted] č.j.: SEI-2602/2025/87.101*
- DS č. 15 - *Doplnění údajů ke kontrole č.8700905424, doručené dne 21.02.2025*
- DS č. 16 - *Žádost o doplnění dokumentů ke kontrole FVE- J [redacted] S [redacted] č.j.: SEI-4627/2025/87.101*
- DS č. 17 - *Doplnění údajů ke kontrole č.8700905424, doručené dne 24.03.2025*
 - DS č. 17.01 - *výpisy z bankovního účtu za rok 2024*
- DS č. 18 - *Doplnění údajů ke kontrole č.8700905424, doručené dne 31.03.2025*
 - DS č. 18.01 - *výpisy z bankovního účtu za rok 2025*

II. Kontrolní zjištění

1. Kontrolovaná osoba

Kontrolovaná osoba provozovala na základě *Rozhodnutí o udělení licence* č. [REDAKCE] e dne 06.10.2010, s nabytím právní moci dne 01.11.2010 (DS č. 10.08) provozovna FVE - J. [REDAKCE] S. [REDAKCE] nacházející se na střeše rodinného domu [REDAKCE] kraj Moravskoslezský, katastrální území [REDAKCE] v *Rozhodnutí o udělení licence* č. [REDAKCE] byl uveden celkový instalovaný výkon - elektrický 0,003 MW (zaokrouhleno), počet zdrojů 1.

2. Předmět kontroly

Státní energetická inspekce, územní inspektorát pro Moravskoslezský a Olomoucký kraj (dále jen „SEI“), provedla v souladu s ustanovením § 3 odst. 3 zákona č. 265/1991 Sb. o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon č. 265/1991 Sb.“), kontrolu dodržování věcných podmínek, stanovených cenovým rozhodnutím ERÚ pro rok 2023 a 2024 podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., při uplatňování výkupních cen nebo zelených bonusů na elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie a dodržování povinností daných ustanoveními § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb., vést a uchovávat evidenci o cenách uplatňovaných při prodeji a poskytnout podklady orgánům oprávněným ke kontrole u FVE a ustanovení § 11a odst. 1, 2, 4 až 6 zákona č. 165/2012 Sb., měření a evidence elektřiny z obnovitelných zdrojů.

S účinností od 1.1.2025 se dle zákona č. 265/2024 Sb., kterým se mění zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, mění výše uvedený zákon č. 265/1991 Sb. Dle části první čl. II „Přechodná ustanovení“ odst. 1 se „*Cenové kontroly a řízení o přestupku, které nebyly pravomocně skončeny přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, dokončí podle zákona č. 526/1990 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, cenový orgán, který je příslušný podle zákona č. 265/1991 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.*“

2.1. § 3 odst. 3 zákona č. 265/1991 Sb.

Ustanovení § 3 odst. 3 zákona č. 265/1991 Sb. dává SEI pravomoc provádět kontrolu dodržování cenových předpisů v oblasti podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů.

2.2. § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb.

Ustanovení stanoví, že 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.

2.3. § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb.

Ustanovení dávají prodávajícímu povinnost vést evidenci o cenách uplatňovaných při prodeji, pokud jde o úředně stanovené ceny a povinnost tuto evidenci uchovávat, stejně jako návrhy pro stanovení cen, 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. Proávající mají rovněž poskytnout bezplatně informace a podklady, které si cenové orgány a orgány oprávněné ke kontrole cen podle zákona č. 265/1991 Sb.

vyžádají pro potřeby vyhodnocování vývoje cen, regulace cen, cenové kontroly a pro řízení o porušení cenových předpisů a rozhodnutí.

2.4. § 11a odst. 1, 2, 4 až 6 zákona č. 165/2012 Sb.

Měření a evidence elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

(1) Výrobce je povinen na svůj náklad měřit:

- a) za místem odběru vyrobené technologické vlastní spotřeby elektřiny vyrobenou elektřinu zvlášť 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 zvlášť 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 výroben elektřiny s instalovaným výkonem do 10 kWe včetně.

(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.

(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 součástí či příslušenství.

(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 výroben 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. Vyhláška č. 166/2022 Sb.

(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.

Vyhláška č. 166/2022 Sb. § 4 Vykazování a předávání naměřených a vypočtených hodnot elektřiny

(1) Výrobce, který uplatňuje nárok 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 a pro vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla v příloze č. 3 k této vyhlášce.

(2) Výrobce, s výjimkou výrobce uvedeného v odstavci 3, předává operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu údaje z výkazu za uplynulý kalendářní měsíc do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce nebo do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce podle toho, který den nastane později. Výrobce, který zvolil podporu elektřiny formou hodinového zeleného bonusu na elektřinu, předává operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu dále za každou obchodní hodinu předcházejícího kalendářního měsíce skutečné hodnoty vyrobené elektřiny snížené o technologickou vlastní spotřebu elektřiny. Pokud výrobce nepředá operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu údaje z výkazu ve lhůtě podle věty první, vyúčtuje operátor trhu podporu v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po předání údajů.

Příloha č. 2 Vzor - Výkaz o výrobě elektřiny z obnovitelných nebo druhotných zdrojů

Stav měřidla vyrobené elektřiny v případě podpory formou zeleného bonusu se uvádí v řádce 2b.

Vysvětlivky

⁴⁾ „**Uvede se údaj z měřidla na konci posledního dne v měsíci, za který se nárokuje podpora. Povinnost se nevztahuje na případy, kdy měření zajišťuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy podle § 11a odst. 1 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.**“

2.5. § 4 odst. 5 písm. b) zákona č. 165/2012 Sb.

Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se nevztahuje na elektřinu z obnovitelných zdrojů 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.

3. Zjištěné skutečnosti

3.1. Popis výroby

Dle dokumentace *Spis správního řízení – licence č. [REDAKCE] č.j. spisu 11748/2010-ERU* (DS č. 10.10) jehož součástí je Zpráva o výchozí revizi elektrického zařízení ze dne 11.09.2010 bylo uvedeno, že na střeše rodinného domu bylo nainstalováno 12 ks fotovoltaických panelů typu CSI 210Wp s celkovým instalovaným výkonem 2520 W napojených do střídače typu FRONIUS IG 30 umístěného v garáži.

3.2. Kontrola instalovaného výkonu výroby

Dne 18.05.2023 bylo kontrolujícími provedeno místní šetření na adrese kontrolované FVE - J [REDAKCE] S [REDAKCE]. Během tohoto šetření byla pořízena fotodokumentace panelů, střídače a měřícího zařízení.

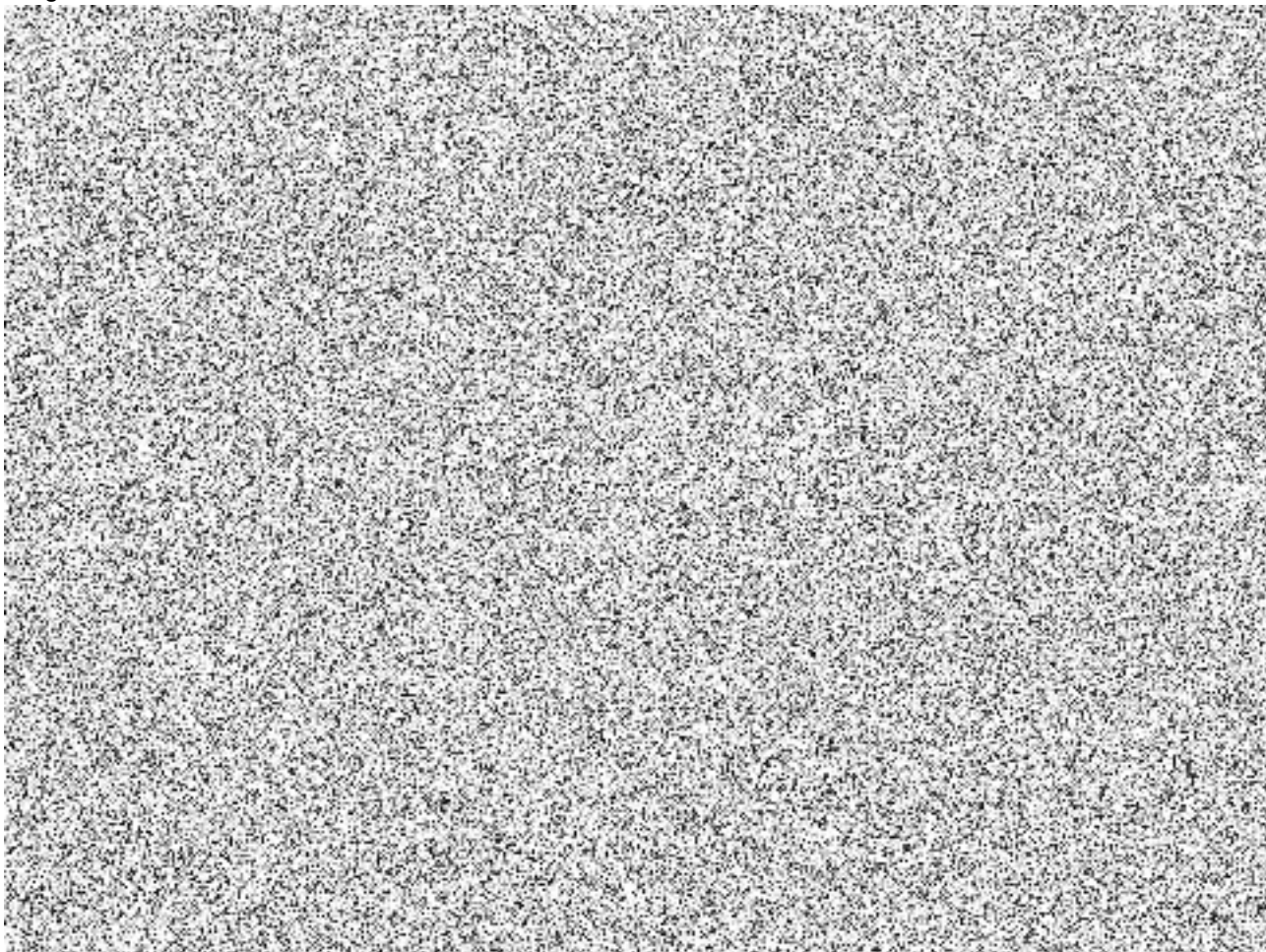
Při tomto místním šetření bylo zjištěno, na střeše rodinného domu 12 kusů fotovoltaických panelů, které byly pokládány za panely FVE - J [REDAKCE] S [REDAKCE]. Dále se v době kontroly na střeše nacházelo dalších 10 ks panelů, které dle *Kontrolované osoby* slouží k ohřevu teplé vody a na střechu byly osazeny cca v roce 2021.

V Protokolu o místním šetření ze dne 18.05.2023 v části týkající se zásahů na FVE (bezpečnostní, servisní apod) a manipulací s FVE panely je uvedena pouze výměna elektroměru. *Protokol o místním šetření* (DS č. 10.01). Pro vykazování zeleného bonusu sloužil elektroměr *PRO1D Potvrzení o ověření stanoveného měřidla ze dne 14.11.2012* (DS č. 10.07).

Doba platnosti ověření pro statické elektroměry pro měření elektrické energie v přímém zapojení je stanovena na 12 let a je uvedena v příloze k vyhlášce č. 345/2002 Sb., kterou se stanoví měřidla k povinnému ověřování a měřidla podléhající schválení typu, ve znění pozdějších předpisů. Podle § 7 odst. 1 vyhlášky č. 262/2000 Sb., kterou se zajišťuje jednotnost a správnost měřidel a měření, ve znění pozdějších předpisů se doba platnosti ověření stanoveného měřidla počítá od začátku kalendářního roku následujícího po roce, v němž bylo ověření stanoveného měřidla provedeno. Ověření tohoto elektroměru tedy pozbylo platnosti 31.12.2024.

Dne 20.05.2024 byla provedena předkontrola výše uvedené fotovoltaické elektrárny fotoleteckými pracemi za využití bezpilotního letadla *Záznam o úkonu předcházející kontrole FVE S [REDAKCE]* (DS č. 03). Při tomto

šetření bylo zjištěno, na střeše rodinného domu 22 kusů fotovoltaických panelů a 5 panelů se nacházelo na garáži domu.



Obr.1 - Snímek ze dne 20.05.2024

- *Kontrolovaná osoba* byla vyzvána k doplnění dokumentů ke kontrole, která se týkala vysvětlení položek ve výkazu OTE a doložení Platné revizní zprávy o pravidelné revizi FVE, na kterou je udělena Licence č. [REDACTED] a Revizní zprávy o výchozí revizi zařízení pro přímý ohřev vody FV panely *Žádost o doplnění dokumentů ke kontrole FVE- J. S. [REDACTED] č.j.: SEI-24071/2024/87.101 (DS č. 05)*. V doložené zprávě o pravidelné revizi Revidované zařízení: FVE – J. S. [REDACTED] RD [REDACTED] „Celkově instalované zařízení o příkonu 2,52 kW *Zpráva o revizi elektrického zařízení (pravidelná) FVE J. S. [REDACTED] ze dne 27.09.2021/30.09.2021 (DS č. 06.01)*.”
- V dalším doplnění údajů ke kontrole *Doplnění údajů ke kontrole č.8700905424, (DS č. 09)* kontrolovaná osoba podrobně vysvětlila využití panelů na střeše RD a střeše garáže. FVE - J. S. [REDACTED] 12 kusů fotovoltaických panelů, 10 ks panelů Přímý FV ohřev TUV a 5 panelů nad garáží při RD pro posílení ohřevu TUV, v současnosti nejsou připojeny „*výtěžnost elektriny je malá z následujících důvodů. FV panely jsou prakticky na úrovni terénu a smrky a tuje vysazené na hranici sousedova pozemku je svými vrcholy zastíňují*“.
- *Kontrolovaná osoba* byla vyzvána k doplnění dokumentů ke kontrole, která se týkala vysvětlení rozporu celkového instalovaného výkonu FVE – J. S. [REDACTED] v žádosti o licenci, kde je uveden výkon 2,52 kW „*Solární generátor je tvořen fotovoltaickými panely CSI 210Wp s celkovým výkonem 2520W*“ a ve Smlouvě o připojení výroby k distribuční soustavě na napěťové hladině 0,4 kV (NN) číslo 12 SOP 01 4120804361 je uveden celkový instalovaný výkon 3 kW a v Protokolu o nastavení ochrany jsou uvedeny panely 12 ks 250 W a dále v jednopólovém schématu připojení které součástí smlouvy o připojení jsou uvedeny FV PANELY 250 W počet 12 ks

Pcelk 3000Wp. Ve faktuře ze dne 16.9.2012, doložené ke kontrole 8700901823, jsou uvedeny FV panely CS6P 250P. Dne 04.02.2025 kontrolovaná osoba zaslala *Doplnění dokumentů ke kontrole č. 8700905424* (DS č. 13), kde v bodě 1. uvedla:

Doplnění dokumentů ke kontrole č. 8700905424

1. FVE provozuji v nynější sestavě od r.2012.

Před tím jsem měl v r.2010 postavenou FVE rovněž z výkonem 3kW. V této době však bylo velice těžké sehnat jakékoliv FVP. Po určitých peripetiích jsem sehnal panely s výkonem 210 Wp. Podal jsem žádost o přidělení licence na provozování FVE. Ačkoliv jsem všechny dokumenty řádně podal, licence mi nebyla udělena. V médiích se hovořilo, že už snad další licence ani nebudou přidělovány. Z toho jsem nabyl dojmu, že už licenci nedostanu, a proto jsem FVE demontoval a komponenty rozprodal.

Po čase mě kamarád přemluvil, abych si postavil FVE novou, že mi pomůže s dokumentací a získáním licence.

V této době již šlo koupit FVP s požadovaným výkonem 250Wp. Elektrárnu jsem postavil, zpracoval požadované doklady a získal jsem licenci na její provozování. Revizní zprávu jsem přepisoval z původní FVE a zapomněl jsem tam změnit výkon FVP z 210 Wp. na 250Wp.

FVE provozuji od samého počátku s 12-ti FVP o celkovém výkonu 3000Wp. Z důvodu určitých zjištěných nedostatků, jsem v průběhu provozu 2- krát změnil uchycení a polohu panelů na střeše.

- Vzhledem k tomu, že výše uvedené vysvětlení bylo v rozporu s Rozhodnutím o udělení licence č. 8700905424 ze dne 06.10.2010, s nabytím právní moci dne 01.11.2010 (DS č. 10.08), bylo opět požádáno o doplnění dokumentů ke kontrole. Kontrolovaná osoba dne 21.02.2025 zaslala *Doplnění dokumentů ke kontrole č. 8700905424* (DS č. 15), kde uvedla:

Máte naprostou pravdu, že mi byla licence udělena již v roce 2010.

Kontrolou dokladů jsem to zjistil. A omlouvám se za nepravdivou informaci, kterou jsem v tomto směru podal v minulém dokladu.

FVE mi však nebyla připojena k rozvodné síti. Provozovatel distribuční soustavy tento krok odůvodňuje tím, že distribuční síť v daném místě z kapacitních důvodů neumožňuje připojení velkého množství žadatelů na provozování FV zdrojů.

Z uvedeného důvodu jsem FVE demontoval a rozprodal.

V roce 2012 jsem postavil novou FVE a na opakovanou žádost o připojení k rozvodné síti mi bylo vyhověno a FVE byla k rozvodné síti připojena.

Při kontrole udělené licence jsem se podíval na technické podmínky licence (dodatek k licenční smlouvě) a tam se praví:

Celkový výkon FVE 0,003MW

Sluneční výkon FVP..... 0,003MW

V uvedených technických podmínkách se neuvádí ani to, že je to výkon maximální, ale dá se to předpokládat.

Z uvedeného rovněž vyplývá, že je zcela jedno, zda mám FV gen. sestaven z panelů o výkonu 210 Wp. nebo 250 Wp. nebo případně z panelů jiného výkonu. Já, jakožto provozovatel FVE musím jen dodržet výkon FVP0,003MW.

Závěrem : Svou FVE s 12-ti panely o výkonu 250Wp provozuji od samého počátku v naprostém souladu s udělenou licenční smlouvou.

S tvrzením *Kontrolované osoby*, že FVE s 12-ti panely o výkonu 250 Wp je provozována s uděleným Rozhodnutím o udělení licence č. [REDAKCE] ze dne 06.10.2010, s nabytím právní moci dne 01.11.2010 (DS č. 10.08), nelze souhlasit.

Z dokumentů předložených ke kontrole a podkladů předložených v rámci řízení o udělení licence panu Ing. [REDAKCE] *Spis správního řízení – licence č. [REDAKCE] (ERÚ) Zpráva o výchozí revizi elektrického zařízení ze dne 11.09.2010* (DS č. 10.10), je zcela zřejmé, že energetické zařízení (**FVE J. S. [REDAKCE]**, na kterou byla udělena licence č. [REDAKCE] již neexistuje.

Dle dokumentace *Spis správního řízení – licence č. [REDAKCE] č.j. spisu 11748/2010-ERU* (DS č. 10.10) jehož součástí je Zpráva o výchozí revizi elektrického zařízení ze dne 11.09.2010 bylo uvedeno, že na střeše rodinného domu bylo nainstalováno 12 ks fotovoltaických panelů typu CSI 210Wp s celkovým instalovaným výkonem 2520 W napojených do střídače typu FRONIUS IG 30 umístěného v garáži. V roce 2012 při připojení FVE výrobní k distribuční soustavě bylo připojeno energetické zařízení skládající se z PV PANELY 250 W počet 12 ks Pcelk 3000Wp, jak je doloženo ve Smlouvě o připojení výrobní k distribuční soustavě na napěťové hladině 0,4 kV (NN) číslo [REDAKCE] (DS č. 10.04) v jednopólovém schématu připojení které součástí smlouvy o připojení. V Protokolu o nastavení ochrany (DS č. 10.06) jsou uvedeny panely 12 ks 250 W. Tento stav *Kontrolovaná osoba* potvrdila.

Držitel licence v souladu s § 9 odst. 1 zákona č. 458/2000 Sb., energetického zákona ve znění pozdějších předpisů, je povinen neprodleně oznámit Energetickému regulačnímu úřadu změny podmínek pro udělení licence, všechny změny týkající se údajů a dokladů, které jsou stanoveny jako náležitosti žádosti o udělení licence a předložit o nich doklady. U energetického zařízení se technické předpoklady dokládají výchozí revizí elektrického zařízení osvědčující jeho bezpečnost v rozsahu a za podmínek stanovených právními a ostatními předpisy k zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a v souladu s technickou dokumentací. Zpráva o výchozí revizi elektrického zařízení ze dne 11.09.2010 je vypracována na jiné energetické zařízení, než které bylo připojeno k distribuční soustavě v roce 2012 a na které kontrolovaná osoba uplatňovala podporu elektřiny vyrobené využitím slunečního záření formou zeleného bonusu.

3.3. Výše podpory a uvedení data výroby do provozu

Cenovým rozhodnutím ERÚ pro rok 2023 bylo Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2022, ze dne 30. září 2022, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie (dále jen „CR ERÚ č. 11/2022“).

Výši podpory pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů, včetně podmínek pro její čerpání, stanovuje pro rok 2023 CR ERÚ č. 11/2022, ze dne 30. září 2022, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

Podle části první, bodu (1) CR ERÚ č. 11/2022, nezahrnují výkupní ceny podle zákona č. 526/1990 Sb. daň z přidané hodnoty. K výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů. Roční a hodinové zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty.

ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31. 12. 2021:

(1) Pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie platí následující podmínky

(1.1) Výkupní ceny podle jiného právního předpisu¹ nezahrnují daň z přidané hodnoty. K výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu².

(1.2) Splňuje-li jeden nebo více zdrojů elektřiny v rámci jedné výrobní 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. 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 výroben elektřiny podle bodu (1.2) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu³ 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).

Pozn.:

¹ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů

² Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů

³ Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění vyhlášky č. 362/2020 Sb.

V CR ERÚ č. 11/2022 jsou v druhé části, bodu (1.8) uvedeny výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření.

Tabulka (1.8.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření pro rok 2023

Cenovým rozhodnutím ERÚ pro rok **2024** bylo Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2023, ze dne 27. září 2023, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie (dále jen „CR ERÚ č. 3/2023“).

(1) Pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie platí následující podmínky

(1.1) Výkupní ceny podle jiného právního předpisu (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 předpisu (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 předpisem (Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění vyhlášky č. 362/2020 Sb.). 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 výroben elektřiny podle bodu (1.2) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu (Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření

elektřiny, ve znění vyhlášky č. 362/2020 Sb.) 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 viz tabulka.

Tabulka Bod (1.8) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření pro rok 2024

Uvedením do provozu se podle bodu (1.10.) CR ERÚ č. 7/2011, ze dne 23. listopadu 2011, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů, (dále jen „CR ERÚ č. 7/2011“), platného pro rok 2012, se u nově zřizované výrobní připojené do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy se dnem uvedení do provozu rozumí den, kdy byly splněny obě následující podmínky:

- a) nabyla právní moc licence na výrobu elektřiny, a
- b) bylo ze strany provozovatele distribuční soustavy a provozovatele přenosové soustavy provedeno paralelní připojení výrobní k distribuční nebo přenosové soustavě.

Ke kontrole byly předloženy získané doklady:

- 1) *Rozhodnutí o udělení licence* č. [REDACTED] ze dne 06.10.2010, s nabytím právní moci dne 01.11.2010 (DS č. 10.08)
- 2) Smlouva č. [REDACTED] o připojení výrobní k distribuční soustavě ze dne 15.06.2012 (DS č. 10.04 - Smlouva č. [REDACTED] o připojení výrobní k distribuční soustavě ze dne 15.06.2012)
- 3) Smlouva č. [REDACTED] o podpoře výroby elektřiny ze dne 11.12.2010 (DS č. 10.05 - Smlouva č. [REDACTED] o podpoře výroby elektřiny ze dne 11.12.2012)
- 4) Protokol o uvedení výrobní do provozu ze dne 21.11.2012 (DS č. 10.06)

Rozhodnutí o udělení licence č. [REDACTED] ze dne 06.10.2010, s nabytím právní moci dne 01.11.2010 (DS č. 10.08) bylo vydáno na jiné energetické zařízení. Od uvedení výrobní do provozu 21.11.2012 bylo předmětem činnosti zcela jiné energetické zařízení na které nebyla vydaná licence.


K řádnému uvedení do provozu FVE – J. S. v roce 2012 nedošlo viz bod 3.2. Kontrola instalovaného výkonu výrobní

Kontrolovaná osoba nespĺnila podmínky podpory, když uplatňovala v roce 2023 podporu elektřiny vyrobené využitím slunečního záření formou zeleného bonusu ve výši 3 786 Kč/MWh, stanoveného v souladu s CR

ERÚ č. 11/2022 pro výrobní s datem uvedení do provozu od 01.01.2012 do 31.12.2012 s instalovaným výkonem výrobní od 0 do 30 kW,

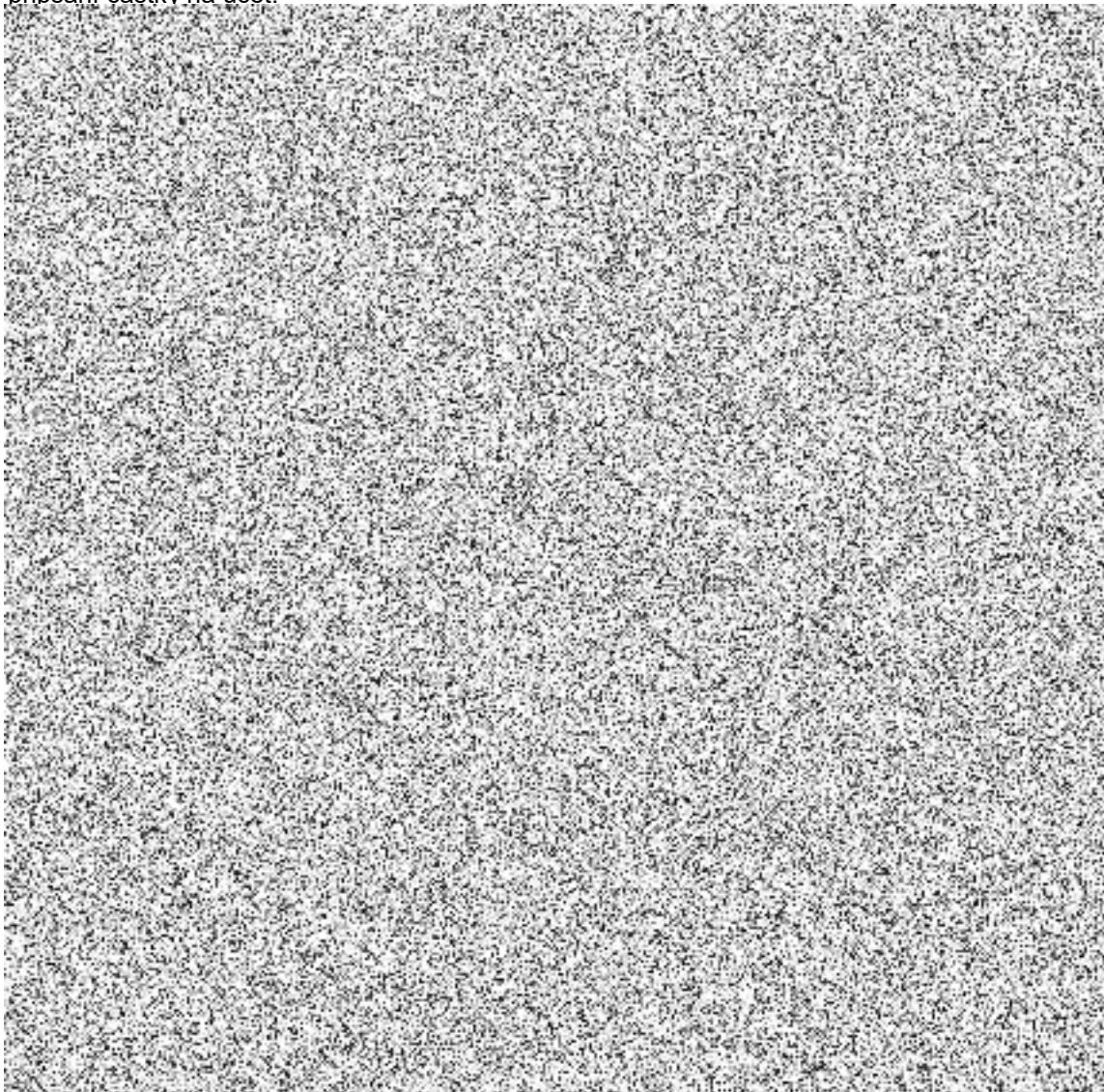
a v roce 2024 podporu elektřiny vyrobené využitím slunečního záření formou zeleného bonusu ve výši 4 771 Kč/MWh, stanoveného v souladu s CR ERÚ č. 11/2022 pro výrobní s datem uvedení do provozu od 01.01.2012 do 31.12.2012 s instalovaným výkonem výrobní od 0 do 30 kW.

3.4. Množství elektřiny, na kterou byla nárokována podpora v kontrolovaném období

Na základě měsíčních výkazů o výrobě elektřiny, dokladů vystavených plátcem podpory OTE, a.s. *Sestava měsíčních výkazů OTE za roky 2023 a 2024* (DS č. 11.01), *Doklady OTE o výplatě podpory za roky 2023* (DS č. 11.02), *Doklady OTE o výplatě podpory za roky 2024* (DS č. 11.03) a výpisů z bankovního účtu *výpisy z bankovního účtu za rok 2023 a 2024* (DS č. 04.01), *Výpis z bankovního účtu 2024* (DS č. 17.01), *Výpis z bankovního účtu.2025* (DS č. 18.01) *Kontrolované osobě* byla provedena analýza množství elektřiny, na které byla nárokována podpora v kontrolovaném období roku 2023 a 2024 pro FVE – JVS 

Dle § 11a, zákona č. 165/2012 Sb. nebylo prováděno měření technologické vlastní spotřeby elektřiny, jelikož se jednalo o výrobní s instalovaným výkonem do 10 kWe.

V tabulce č. 1 je shrnuto množství elektřiny vykázané na ZB (RES 18), vyplacená částka za ZB a datum připsání částky na účet.



V tabulce č. 2 je shrnuto množství elektřiny vykázané na ZB (RES 18), vyplacená částka za ZB a datum připsání částky na účet.

Tabulka č. 2 Množství elektrické energie a částky vyplacené podpory v roce 2024

3.5. Oprávněnost nároku na podporu

Rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] ze dne 06.10.2010, s nabytím právní moci dne 01.11.2010 (DS č. 10.08) bylo vydáno na jiné energetické zařízení. Od uvedení výroby do provozu 21.11.2012 bylo předmětem činnosti zcela jiné energetické zařízení na které nebyla vydaná licence.

Dle dokumentace Spis správního řízení – licence č. [redacted] č.j. spisu 11748/2010-ERU (DS č. 10.10) jehož součástí je Zpráva o výchozí revizi elektrického zařízení ze dne 11.09.2010 bylo uvedeno, že na střeše rodinného domu bylo nainstalováno 12 ks fotovoltaických panelů typu CSI 210Wp s celkovým instalovaným výkonem 2520 W napojených do střídače typu FRONIUS IG 30 umístěného v garáži. V roce 2012 při připojení FVE výroby k distribuční soustavě bylo připojeno energetické zařízení skládající se z FV PANELY 250 W počet 12 ks Pcelk 3000Wp, jak je doloženo ve Smlouvě o připojení výroby k distribuční soustavě na napěťové hladině 0,4 kV (NN) číslo [redacted] (DS č. 10.04) v jednopólovém schématu připojení které součástí smlouvy o připojení. V Protokolu o nastavení ochrany (DS č. 10.06) jsou uvedeny panely 12 ks 250 W. Tento stav *Kontrolovaná osoba* potvrdila.

Uvedením do provozu FVE – J. S. v roce 2012 nedošlo v souladu s bodem (1.10.) CR ERÚ č. 7/2011, ze dne 23. listopadu 2011. Oprávněnost na nároku na podporu nevznikla.

3.6. Stanovení výše nepřiměřeného majetkového prospěchu

Dle § 14 odst. (4) zákona č. 526/1990 Sb. „Prodávající ziská nepřiměřený majetkový prospěch dnem jeho připsání na účet, popřípadě dnem převzetí hotovosti. Kupující ziská nepřiměřený majetkový prospěch dnem, kdy získal předmětné plnění.“

Kontrolující provedli výpočet pro stanovení výše nepřiměřeného majetkového prospěchu (dále jen „NMP“) dle kontrolního zjištění.

NMP = Neoprávněně čerpaná podpora (dále jen „NČP“)

NMP = ZB Částka celkem

NMP v roce 2023				
ZB 3 786 Kč/MWh				
Rok podpory 2023	RES 18 Celkem zelený bonus [MWh]	ZB Částka celkem [Kč]	Neoprávněně vykázané množství elektřiny [MWh]	NMP =NČP [Kč]
leden				348,31
únor				639,83
březen				1 181,23
duben				1 563,62
květen				1 499,26
červen				2 286,74
červenec				1 586,33
srpen				1 279,67
září				904,85
říjen				533,83
listopad				223,37
prosinec				11,36
celkem				12 058,40

Tabulka č. 3 nepřiměřený majetkový prospěch v roce 2023

NMP v roce 2024

Rok podpory 2024	ZB 4 771 Kč/MWh			NMP =NČP [Kč]
	RES 18 Celkem zelený bonus [MWh]	ZB Částka celkem [Kč]	Neoprávněné vykázané množství elektřiny [MWh]	
leden				0,00
únor				0,00
březen				0,00
duben				930,35
květen				1 622,14
červen				1 646,00
červenec				1 588,31
srpen				1 299,72
září				940,70
říjen				479,15
listopad				0,00
prosinec				147,14
celkem				8 653,51

Tabulka č. 4 nepříměřený majetkový prospěch v roce 2024

3.7. Stanovení výše neoprávněně čerpané podpory

Dle § 51 odst. (1) zákona č. 165/2012 Sb. „Došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla nebo podpory biometanu v případech, kdy na podporu podle tohoto zákona nebo podle předchozích právních předpisů nevzniklo právo nebo došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla nebo podpory biometanu v nesprávné výši ze strany výrobce, výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z obnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu (dále jen „neoprávněně čerpání podpory“), Inspekce z moci úřední rozhodne o neoprávněném čerpání podpory a stanoví jeho rozsah podle doby trvání neoprávněného čerpání podpory.“

Výše neoprávněně čerpané podpory dle zákona č. 165/2012 Sb. se rovná zjištěné výši NMP dle předchozího odst. 3.6. tohoto protokolu.

Posledním kontrolním úkonem bylo doručení *Výpis z bankovního účtu za rok 2025, ze dne 31.03.2025* (DS č. 18.01).

III. Závěr:

Kontrolovaná osoba, tj. fyzická osoba podnikající **Ing. J. S.** se sídlem [redacted] – držitel licence na výrobu elektřiny č. [redacted], při čerpání podpory elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje, a to fotovoltaické elektrárny pod FVE – **J. S.** kraj Moravskoslezský, katastrální území [redacted]

V roce 2023, porušila věcné podmínky uvedené v části první, bodu (1.8) CR ERÚ č. 11/2022 podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. platné pro kontrolovaný rok 2023 tím, že **toto energetické zařízení, nebylo uvedeno do provozu ve smyslu bodu (1.10.) CR ERÚ č. 7/2011**, ze dne 23. listopadu 2011, neboť **na toto energetické zařízení nebyla udělena licence** na výrobu elektřiny a pro toto **energetické zařízení** tak

nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou zelených bonusů, čímž získala v předmětné FVE **za jednotlivé měsíce roku 2023** a neoprávněně uplatnila a vyúčtovala zelený bonus na množství elektřiny, a získala nepřiměřený majetkový prospěch viz „**Tabulka č. 3 nepřiměřený majetkový prospěch v roce 2023**“

V roce 2024, porušila věcné podmínky uvedené v části první, bodu (1.8) CR ERÚ č. č. 3/2023, podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. platné pro kontrolovaný rok 2023 tím, že **toto energetické zařízení, nebylo uvedeno do provozu ve smyslu bodu (1.10.) CR ERÚ č. 7/2011**, ze dne 23. listopadu 2011, neboť **na toto energetické zařízení nebyla udělena licence** na výrobu elektřiny a pro toto **energetické zařízení** tak nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou zelených bonusů, čímž získala v předmětné FVE **za jednotlivé měsíce roku 2024** a neoprávněně uplatnila a vyúčtovala zelený bonus na množství elektřiny, a získala nepřiměřený majetkový prospěch viz „**Tabulka č. 4 nepřiměřený majetkový prospěch v roce 2024**“

V roce 2023, bylo zjištěno porušení podle ustanovení **§ 11a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb.**, o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, jelikož **Kontrolovaná osoba nepředávala elektronickou formou operátorovi trhu** úplné a pravdivé naměřené (stav měřidla vyrobené elektřiny) **hodnoty za období 12/2023**, tak jak stanoví prováděcí právní předpis. Vyhláška č. 166/2022 Sb.

V roce 2024, bylo zjištěno porušení podle ustanovení **§ 11a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb.**, o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, jelikož **Kontrolovaná osoba nepředávala elektronickou formou operátorovi trhu** úplné a pravdivé naměřené (stav měřidla vyrobené elektřiny) **hodnoty za období 1/2024, 2/2024, 3/2024 a 7/2024**, tak jak stanoví prováděcí právní předpis. Vyhláška č. 166/2022 Sb.

Dále pak **nebylo zjištěno porušení Kontrolované osoby** ustanovení § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, a dále ustanovení § 11a odst. 1, 2, 4 a 6 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

Poučení

Proti tomuto protokolu lze podle § 13 zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole (kontrolní řád) 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.

Místo a datum vyhotovení protokolu:
Olomouc, 04.04.2025

Kontrolující SEI:



Protokol byl *Kontrolované osobě* zaslán formou datových schránek.