

STÁTNÍ ENERGETICKÁ INSPEKCE

územní inspektorát pro Liberecký a Ústecký kraj, nám. Dr. E. Beneše 26, 460 01 Liberec I.



Číslo jednací: SEI-8815/2023/54.102

Číslo spisu: [REDACTED]

PŘÍKAZ č. 542008123 o přestupcích

Státní energetická inspekce, územní inspektorát pro Liberecký a Ústecký kraj (dále jen „SEI“), jako správní úřad příslušný podle § 3 odst. 4 zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen (dále zákon č. 265/1991 Sb.) ve spojení s § 13c odst. 5 zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií (dále zákon č. 406/2000 Sb.) a v souladu se zákonem o cenách č. 526/1990 Sb. (dále zákon 536/1990 Sb.), v řízení o přestupcích vedeném ve společném řízení podle § 88 odst. 1 a § 90 odst. 1 zákona č. 250/2016 Sb., o odpovědnosti za přestupky a řízení o nich (dále jen „zákon č. 250/2016 Sb.“), a v souladu s § 150 odst. 2 zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon č. 500/2004 Sb.“), rozhodla takto:

- I. [REDACTED] (dále jen [REDACTED]), se uznává vinnou ze spáchání přestupku podle § 16 odst. 1 písm. c) zákona č. 526/1990 Sb., kterého se dopustila tím, že jako držitel licence na výrobu elektřiny č. [REDACTED] ve své **provozovně Evidenční číslo: 2, FVE Janošikova [REDACTED]** s instalovaným výkonem **0,012 MW (dále jen FVE1)**, nedodržela věcnou podmínku pro stanovení úřední ceny elektřiny z obnovitelných zdrojů (výkupní cenu) stanovenou cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 tohoto zákona uvedené v CR č. 3/2018 v bodě (1.10.), za období od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019, neboť neoprávněně uplatnila a vyúčtovala na množství elektřiny 0,970 MWh ve dnech 5. 2. 2019, 8. 3. 2019, 2. 4. 2019, 3. 5. 2019, 12. 6. 2019, 10. 7. 2019, 5. 8. 2019, 2. 9. 2019, 3. 10. 2019, 4. 11. 2019, 2. 12. 2019 a 8. 1. 2020 výkupní ceny ve výši 14 725 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, ačkoliv část této výroby v rozsahu 0,925 kWp, nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu č. (1.10.) CR č. 3/2018, neboť na tuto část výroby elektřiny nebyla udělena licence na výrobu elektřiny a pro tuto část výroby elektřiny tak nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou výkupní ceny, čímž získala za rok 2019 nepřiměřený majetkový prospěch ve výši **14 725 Kč**.
- II. [REDACTED] se uznává vinnou ze spáchání přestupků podle § 16 odst. 1 písm. c) zákona č. 526/1990 Sb., kterého se dopustila tím, že jako držitel licence na výrobu elektřiny č. [REDACTED] ve své **provozovně Evidenční číslo 3: FVE Obilní [REDACTED]** s instalovaným výkonem **0,006 MW (dále jen FVE2)**, nedodržela věcnou podmínku pro stanovení úřední

ceny elektřiny z obnovitelných zdrojů (výkupní cenu) stanovenou cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 tohoto zákona:

- a) uvedené v CR č. 3/2017 v bodě (1.10.), za období od 1. 1. 2018 do 31. 12. 2018, neboť neoprávněně uplatnila a vyúčtovala na množství elektřiny 7,516 MWh ve dnech 22. 2. 2018, 1. 3. 2018, 6. 4. 2018, 10. 5. 2018, 7. 6. 2018, 4. 7. 2018, 2. 8. 2018, 4. 9. 2018, 4. 10. 2018, 5. 11. 2018, 6. 12. 2018 a 3. 1. 2019 výkupní cenu ve výši 15 417 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, ačkoliv provozovně příslušela výkupní cena ve výši 14 359 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch, ve výši **7 952 Kč**,
- b) uvedené v CR č. 3/2018 v bodě (1.10.), za období od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019, neboť neoprávněně uplatnila a vyúčtovala na množství elektřiny 7,447 MWh ve dnech 5. 2. 2019, 8. 3. 2019, 2. 4. 2019, 3. 5. 2019, 12. 6. 2019, 10. 7. 2019, 5. 8. 2019, 2. 9. 2019, 3. 10. 2019, 4. 11. 2019, 2. 12. 2019 a 8. 1. 2020 výkupní cenu ve výši 15 725 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, ačkoliv provozovně příslušela výkupní cena ve výši 14 646 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch, ve výši **8 035 Kč**,
- c) uvedené v CR č. 3/2019 v bodě (1.10.), za období od 1. 1. 2020 do 31. 12. 2020, neboť neoprávněně uplatnila a vyúčtovala na množství elektřiny 7,296 MWh ve dnech 6. 2. 2020, 9. 3. 2020, 21. 5. 2020, 8. 6. 2020, 8. 7. 2020, 4. 8. 2020, 7. 9. 2020, 8. 10. 2020, 11. 11. 2020, 14. 12. 2020 a 1. 1. 2021 výkupní cenu ve výši 16 040 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, ačkoliv provozovně příslušela výkupní cena ve výši 14 939 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch, ve výši **8 033 Kč**,
- d) uvedené v CR č. 7/2020 v bodě (1.10.), za období od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021, neboť neoprávněně uplatnila a vyúčtovala na množství elektřiny 6,526 MWh ve dnech 1. 2. 2021, 3. 3. 2021, 8. 4. 2021, 10. 5. 2021, 12. 6. 2021, 10. 7. 2021, 11. 8. 2021, 12. 9. 2021, 6. 10. 2021, 8. 11. 2021, 10. 12. 2021 a 4. 1. 2022 výkupní cenu ve výši 16 361 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, ačkoliv provozovně příslušela výkupní cena ve výši 15 238 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch, ve výši **7 329 Kč**.

Za uvedené přestupky se [redacted] podle § 16 odst. 4 písm. c) zákona č. 526/1990 Sb. s přihlédnutím k § 46 zákona č. 250/2016 Sb. ukládá **souhrnná pokuta ve výši 23 000 Kč** (slovy dvacet tři tisíc korun českých), která je **splatná do 30 dnů** od nabytí právní moci tohoto rozhodnutí na účet u České národní banky, Na Příkopě 28, 110 03 Praha 1, č. ú. 3754-34826011/0710, variabilní symbol 542008123. Při bezhotovostní platbě konstantní symbol 1148, při hotovostní platbě 1149.

ODŮVODNĚNÍ

Dne [redacted] byl kontrolujícími vyhotoven Protokol č. [redacted] o výsledku kontroly (dále jen „protokol o výsledku kontroly“). Kontrola byla provedena u [redacted] v souladu s § 13a odst. 1 zákona č. 406/2000 Sb. a zahájena byla dne [redacted]. Předmětem kontroly bylo dodržování věcných podmínek stanovených CR č. 3/2017, CR č. 3/2018, CR č. 3/2019 a CR č. 7/2020 podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., při uplatňování a vyúčtování výkupních cen, nebo zelených bonusů na elektřinu vyrobenou využitím slunečního záření v provozovně Evidenční číslo: 2, FVE Janošíkova [redacted] s instalovaným výkonem 0,012 MW (dále jen FVE1) za období od 1. ledna 2018 do 31. prosince 2021 a dále v provozovně Evidenční číslo 3: FVE Obilní [redacted] s instalovaným výkonem 0,006 MW (dále jen FVE2) dle licence na výrobu elektřiny č. [redacted]. V souvislosti s tím dále kontrolovala dodržování povinností daných § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb. Kontrolovaným obdobím byly roky 2018, 2019, 2020 a 2021.

V § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., je uvedeno následující: *„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“.*

Věcné podmínky stanovené CR č. 3/2017 a CR č. 9/2017 pro kontrolovaný rok 2018 jsou dle písm. B) odst. 1) mimo jiné následující:

„(1.1.) Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu⁵⁾ u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů stanoví jiný právní předpis.

(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁷⁾ a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu⁸⁾. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu³⁾.

Věcné podmínky stanovené CR č. 3/2018 pro kontrolovaný rok 2019 jsou dle písm. B) odst. 1) mimo jiné následující:

„(1.1.) Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu⁵⁾ u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů stanoví jiný právní předpis⁶⁾. V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.

(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁷⁾ a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu⁸⁾. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu³⁾.“

„⁷⁾ Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění pozdějších předpisů.“

Věcné podmínky stanovené CR č. 3/2019 pro kontrolovaný rok 2020 jsou dle písm. B) odst. 1) mimo jiné následující:

„(1.1.) Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu⁵⁾ u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů stanoví jiný právní předpis⁶⁾. V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.

(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁷⁾ a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu⁸⁾. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu³⁾.“

„⁷⁾ Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění pozdějších předpisů.“

Věcné podmínky stanovené CR č. 7/2020 pro kontrolovaný rok 2021 jsou dle písm. B) odst. 1) mimo jiné následující:

„(1.1.) Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu⁵⁾ u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů stanoví jiný právní předpis⁶⁾. V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.

(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁷⁾ a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu⁸⁾. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu³⁾.“

„⁷⁾ Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny.“

Při kontrole bylo zjištěno, že [redacted] je držitelem licence na výrobu elektřiny č. [redacted] doložené rozhodnutím o změně rozhodnutí o udělení licence Energetického regulačního úřadu č.j. 09503-10/2012-ERU ze dne 29. 10. 2012, získané ze spisu č. 051101815 (založeno ve spisu pod č. 01.18). V tomto rozhodnutí změnou č. 004 je uvedeno celkem 7 provozoven kontrolované osoby. Podle tohoto dokumentu nabyla licence pro kontrolované provozovny FVE Janošikova [redacted] (FVE1) a FVE Obilní [redacted] (FVE2) právní moci dne 30. 12. 2009. Dále je v rozhodnutí změnou č. 004 uveden instalovaný výkon pro FVE Janošikova [redacted] (FVE1) 0,01200 MW a pro FVE Obilní [redacted] (FVE2) 0,00600 MW.

[redacted] vlastní a provozuje **FVE1** s fotovoltaickými panely (dále FVP) umístěnými na střeše rodinného domu. Podrobnosti o pozemku a stavbě, na které se FVE nachází jsou uvedeny ve výpisech z katastru nemovitostí (založeny ve spisu pod č. 1.05).

Na základě místního šetření ze dne [redacted] bylo zjištěno, že se na střeše domu nachází celkem 80 ks FVP CEEG-SSP typ SST185-72M, každý o výkonu 185 W. Rozmístění FVP je vidět na Obr. č. 1. Jednotlivé FVP nejsou stíněny okolními budovami ani stromy. Sklon střechy s FVP je 45°, ale spodní řada FVP má mírnější sklon. Celá plocha střechy je s orientací + 35° od ideálního směru k jihu (viz fotodokumentace FVE1 založena ve spise pod č. 14). Zástupce kontrolované osoby do protokolu z místního šetření uvedl, že 5 ks FVP je zapojeno na ohřev vody, a celkový instalovaný elektrický výkon FVE1 tedy činí 13,875 kWp (75 * 185 W). Informaci o zapojených FVP na střeše nebylo možné ověřit na místě. Na místě byl dále zjištěn 1 ks FVP zapojený k ventilátoru v technické místnosti. V technické místnosti v přízemí domu jsou umístěny tři měniče napětí SCHÜCO, typ Sunny Boy 4000TL-20 (dále invertory) s jističi. Elektroměr FVE1 Landys+Gyr typ E650 ZMD310CT výrobní č. 96 250 143 je umístěn v pilířku na hranici pozemku.

Výstup z FVE1 je připojen do distribuční sítě NN 0,4 kV ČEZ Distribuce, a.s. (výkupní cena). Během místního šetření dne [redacted] byl sepsán Protokol o místním šetření a pořizena fotodokumentace hlavních částí FVE1 (založeno ve spisu pod č. 14 a 15).

[redacted] vlastní a provozuje **FVE2** s fotovoltaickými panely (dále FVP) umístěnými na střeše domu. Podrobnosti o pozemku a stavbě, na které se FVE nachází jsou uvedeny ve výpisech z katastru nemovitostí (založeny ve spisu pod č. 1.11).

Na základě místního šetření ze dne [redacted] bylo zjištěno, že na střeše rodinného domu je celkem 40 ks FVP. Dle sdělení zástupce kontrolované osoby je do soustavy FVE2 elektricky propojeno 39 ks FVP, a FVE2 tedy tvoří celkem 39 ks FVP CEEG-SST, typ SST 185-72M, každý o výkonu 185 W. Rozmístění FVP je vidět na Obr. č. 1. Jednotlivé FVP nejsou stíněny okolními budovami ani stromy. Sklon střechy s FVP je 45°, ale spodní řada FVP má mírnější sklon. Celá plocha střechy je s orientací + 25° od ideálního směru k jihu (viz fotodokumentace FVE2 založena ve spise pod č. 16). Celkový instalovaný elektrický výkon FVE2 činí 7,215 kWp (39 * 185 W). V garáži vedle domu jsou umístěny dva měniče napětí SCHÜCO, 1 ks typ Sunny Boy 5000TL-20 a 1 ks typ Sunny Boy 3000TL-20 (dále invertory) s jističi.

Výstup z FVE2 je připojen do distribuční sítě NN 0,4 kV ČEZ Distribuce, a.s. (výkupní cena). Elektroměr obchodního měření Landys+Gyr typ ZMD310CT vyr. č. 50837437 je umístěn v pilířku vlevo od vrat do garáže.

Během místního šetření dne [redacted] byl sepsán Protokol o místním šetření a pořizena fotodokumentace hlavních částí FVE2 (založeno ve spisu pod č. 13 a 16).

Během kontroly u FVE1 byly shromážděny následující dokumenty:

- Protokol o kontrole ze dne [redacted] (založeno ve spisu pod č. 07),

- Zpráva o výchozí revizi ze dne 16. 3. 2010 (založeno ve spisu pod č. 07),
- Projektová dokumentace FVE1 ze dne 5. 11. 2009 (založeno ve spisu pod č. 07),
- Schema zapojení FVE1 z listopadu 2009 (založeno ve spisu pod č. 07),
- Smlouva o připojení výroby k DS ze dne 2. 11. 2012 (založeno ve spisu pod č. 07),
- Smlouva o výkupu elektřiny z OZE ze dne 21. 12. 2012 (založeno ve spisu pod č. 07),
- Smlouva o připojení výroby k DS ze dne 3. 5. 2010 (založeno ve spisu pod č. 08), v této smlouvě je uvedeno datum přidělení rezervovaného příkonu a výkonu výroby 23. 4. 2010,
- Smlouva o podpoře výroby elektřiny ze dne 3. 5. 2010, ujednání této smlouvy se vztahují i na období od 23. 4. 2010,
- první fakturace za elektřinu vyrobenou (dodanou/vykázanou) ve FVE1 za období duben 2010 ze dne 30. 4. 2010 (založeno ve spisu pod č. 21.3)
- montážní list elektroměru FVE1 ze dne 23. 4. 2010 (založeno ve spisu pod č. 20.5),
- faktury a výpisy z účtu kontrolované osoby (založeno ve spisu pod č. 09, 10, 11 a 12),
- kopie licenčního spisu ERÚ (založeno ve spisu pod č. 19.2),

a u FVE2:

- Protokol o kontrole ze dne [redacted] (založeno ve spisu pod č. 07),
- Zpráva o výchozí revizi ze dne 7. 11. 2009 (založeno ve spisu pod č. 06),
- Projektová dokumentace FVE2 ze dne 27. 10. 2009 (založeno ve spisu pod č. 06),
- Smlouva o připojení výroby k DS ze dne 2. 11. 2012 (založeno ve spisu pod č. 06),
- Smlouva o výkupu elektřiny z OZE ze dne 12. 12. 2012 (založeno ve spisu pod č. 06),
- Smlouva o připojení výroby k DS ze dne 3. 5. 2010 (založeno ve spisu pod č. 08), v této smlouvě je uvedeno datum přidělení rezervovaného příkonu a výkonu výroby 23. 4. 2010,
- Smlouva o podpoře výroby elektřiny ze dne 2. 2. 2010, ujednání této smlouvy se vztahují i na období od 31. 12. 2009,
- první fakturace za elektřinu vyrobenou (dodanou/vykázanou) ve FVE2 za období leden - březen 2010 ze dne 31. 3. 2010 (založeno ve spisu pod č. 21.3),
- montážní list elektroměru FVE2 ze dne 18. 1. 2010 (založeno ve spisu pod č. 20.4),
- faktury a výpisy z účtu kontrolované osoby (založeno ve spisu pod č. 09, 10, 11 a 12),
- kopie licenčního spisu ERÚ (založeno ve spisu pod č. 19.2).

FVE1

Dle předložených dokladů ke kontrole FVE1 jednoznačně vyplývá, že FVE1 byla uvedena do provozu s instalovaným výkonem 13,875 kWp (75 ks FVP á 185 Wp) na DC straně (stejnoseměrná „zdrojová“ část), a s 12 kW max. výkonu na AC části (výstup do DS, střídavý proud). Hodnota 12 kW (resp. 0,01200 MW) je také uvedena v licenci. Protože společnost [redacted] zjevně uvedla v dokumentech zaslaných na ERÚ počet instalovaných panelů 75 ks a jejich celkový výkon 13,875 kWp, považují kontrolující výrobní zdroj FVE1, za uvedený do provozu v souladu s licenci, ve které je uveden pro FVE1 výstupní výkon 12 kW.

[redacted] splnila podmínky stanovené v CR č. 4/2009 a v CR č. 5/2009 pro zařazení FVE1 jako výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně a uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010.

...přijímala podporu formou výkupní ceny za elektřinu vyrobenou ze sluneční energie za rok 2019 dle CR č. 3/2018 bodu (1.10.), ve kterém jsou stanoveny Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření. Pro výrobu uvedenou do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, byla stanovena výkupní cena pro rok 2019 ve výši 14 646 [Kč/MWh].

Přehled výroby elektřiny dle výkazů v CS OTE a příjem podpory od ČEZ Distribuce, a.s. za rok 2019 pro FVE1

FVE1 2019	Celková svorková výroba = podpora (GCR_2 = RES 18) [MWh]	Dodávka do DS (GCR_6) [MWh]	Odběr z DS = celková spotřeba za předávacím místem (GCR_7 = GCR_4) [MWh]	Nárokovaná podpora dle fakturace [Kč]	Z Celkem Dodávka za EAN - MINUS CENA [Kč]
1	0,417	0,417	0,003	6 107,38	
2	1,036	1,036	0,002	15 173,26	
3	1,084	1,084	0,002	15 876,26	-14,62
4	1,907	1,907	0,002	27 929,92	-37,77
5	1,651	1,651	0,002	24 180,55	
6	2,236	2,236	0,002	32 748,46	-77,52
7	1,986	1,986	0,002	29 086,96	
8	1,660	1,660	0,002	24 312,36	
9	1,391	1,391	0,002	20 372,59	
10	1,200	1,200	0,003	17 575,20	
11	0,536	0,536	0,003	7 850,26	
12	0,412	0,412	0,003	6 034,15	
Σ	15,516	15,516	0,028	227 247,35	-129,91

Zdroj: Výkazy v systému CS OTE, faktury od ČEZ Distribuce, a.s. a výpisy z účtu kontrolované osoby

Reálně dosažitelná výtěžnost kontrolované FVE1 v roce 2019 byla výpočtem pro rok 2019 dle metodiky stanovena v rozsahu 1 013,21 kWh/kWp +/- 10 %, tj. do 1 114,53 kWh/kWp.

Hodnota využití instalovaného výkonu FVE1, pro instalovaný výkon FVP na stejnosměrné straně 13,875 kWp (tj. 75 x 185 Wp), byla vypočtena jako poměr svorkové celkové výroby elektřiny za rok 2019 a skutečně instalovaného výkonu FVE1, tj. 15 516 kWh / 13,875 kWp = 1 118,27 kWh/kWp.

Skutečná hodnota využití instalovaného výkonu FVE1 v roce 2019 tedy **není** v souladu s předpokladem dle metodiky (1 118,2714 kWh/kWp > 1 114,53 kWh/kWp).

Výpočtem dle metodiky v souladu s licencovaným výkonem byla stanovena maximální možná výroba FVE1 v roce 2019 ve výši 15,464 MWh tj. (1 114,53 kWh/kWp * 13,875 kWp), což je méně než množství vykázané elektřiny za rok 2019 tj. 15,516 MWh. FVE1 v roce 2019 překročila možnou výrobu minimálně o 0,052 MWh (15,516 MWh – 15,464 MWh).


Důvody zjištěného překročení teoretického maximálního možného ročního využití FVE1 v roce 2019 dle metodiky, která vychází z fyzikálních limitů možného využití fotovoltaického systému a zohledňuje jednotlivé faktory ovlivňující reálný výnos daného systému, jsou způsobeny instalací FVP nad rámec licence. Vzhledem k tomu, že na střeše domu je umístěno celkem 80 ks FVP, ale FVE1 byla uvedena do provozu se 75 ks FVP, a že odečty elektroměru provádí dálkově automaticky provozovatel DS, jeví se jako logické vysvětlení překročení využití instalovaného výkonu FVE1 v roce 2019. Za příčinu překročení maximálního možného ročního

využití FVE1 v roce 2019 je tedy možné označit zapojení 5 ks FVP do instalace FVE1 navíc. V roce 2019 byl instalovaný výkon FVE1 14,8 kWp (80 * 185 Wp).

Kontrolující dále stanovili množství elektřiny, na které byla neoprávněně čerpána podpora úměrně k počtu 5 ks FVP instalovaných navíc. Množství elektřiny, na kterou byla čerpána neoprávněně podpora formou výkupní ceny, je stanoveno v Tabulce č. 9. V roce 2019 byl uplatněn nárok na podporu formou výkupní ceny za výrobu 15,516 MWh při instalovaném výkonu 14,8 kWp, tj. o 0,925 kWp více než bylo při uvedení FVE1 do provozu. Kontrolující při výpočtu vycházeli z výkonu instalovaných FVP uvedených v dokladech předaných ERÚ při žádosti o licenci a zohlednili tedy fakt, že v licenci ERÚ je uveden výkon FVE1 na výstupu do DS 0,012 MW, tj. za inventory již jako střídavý proud.

Stanovení vyrobené elektřiny úměrně k výkonu v licenci
a k výkonu FVP instalovaných nad rámec licence


Období	Elektřina, na kterou byl uplatněn nárok na podporu formou výkupní ceny z 80 ks FVP [tj. výkon 14,8 kWp] (MWh)	Vyrobena elektřina úměrně k instal. výkonu při uvedení FVE do provozu ze 75 ks FVP [tj. výkon 13,875 kWp] (MWh)	Vyrobena elektřina úměrně k výkonu z 5 ks dodatečně instalovaných FVP [tj. výkon 0,925 kWp] (MWh)
2019	15,516	14,546	0,970


Kontrolující provedli výpočet pro stanovení výše NMP₂₀₁₉ za rok 2019 úměrně elektřině, na kterou byl uplatněn nárok na podporu formou výkupní ceny za rok 2019 z výkonu dodatečně instalovaných FVP, tj. z 0,970 MWh.  přijímala podporu formou výkupní ceny za elektřinu vyrobenou ze sluneční energie za rok 2019 dle CR č. 3/2018 bodu (1.10.), pro výrobu uvedenou do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, ve výši 14 725 [Kč/MWh].

$$\text{NMP}_{2019} = 14\,283,25 \text{ Kč} (14\,725 \text{ Kč/MWh} * 0,970 \text{ MWh})$$

Za rok 2019 byl nepřiměřený majetkový prospěch kontrolované osoby z výroby FVP instalovaných na FVE1 nad rámec licence 14 283 Kč (zaokrouhleno).

FVE2

Dle předložených dokladů ke kontrole FVE2 jednoznačně vyplývá, že FVE2 byla uvedena do provozu s instalovaným výkonem 7,215 kWp (39 ks FVP á 185 Wp) na DC straně (stejnoseměrná „zdrojová“ část), a s 6 kW max. výkonu na AC části (výstup do DS, střídavý proud). Hodnota 6 kW (resp. 0,006 MW) je také uvedena v licenci. Protože společnost  zjevně uvedla v dokumentech zaslaných na ERÚ počet instalovaných panelů 39 ks a jejich celkový výkon 7,215 kWp, považují kontrolující výrobní zdroj FVE2 za uvedený do provozu v souladu s licencí, ve které je uveden pro FVE2 výstupní výkon 6 kW.

Dle předložených dokladů splnila  podmínky stanovené v CR č. 4/2009 a v CR č. 5/2009 pro zařazení FVE2 jako výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně a uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010.

V době uvedení FVE2 do provozu bylo v platnosti Cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2009 ze dne 23. listopadu 2009, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů (dále CR č. 5/2009), a Cenové rozhodnutí ERÚ č. 4/2009 ze dne 3. listopadu 2009 (dále CR č. 4/2009), které v bodu (1.9.) stanoví:

„U nově zřizované výroby elektřiny nebo zdroje se uvedením do provozu rozumí den, kdy výrobce začal v souladu s rozhodnutím o udělení licence a vzniku oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět a dodávat elektřinu do elektrizační soustavy při uplatnění podpory formou výkupních cen nebo začal vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou zelených bonusů.“

splnila podmínky stanovené v CR č. 4/2009 a v CR č. 5/2009 pro zařazení FVE2 jako výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně a uvedené do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010.

přijímala podporu formou výkupní ceny za elektřinu vyrobenou ze sluneční energie za rok 2018 dle CR č. 3/2017 bodu (1.10.), ve kterém jsou stanoveny Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření. Pro výrobu uvedenou do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, byla stanovena výkupní cena pro rok 2018 ve výši 14 359 [Kč/MWh].

Přehled výroby elektřiny dle výkazů v CS OTE a příjem podpory od ČEZ Distribuce, a.s. za rok 2018 pro FVE2

FVE2 2018	Celková svorková výroba = podpora (GCR_2 = RES 18) [MWh]	Dodávka do DS (GCR_6) [MWh]	Odběr z DS = celková spotřeba za předávacím místem (GCR_7 = GCR_4) [MWh]	Nárokovaná podpora dle fakturace [Kč]	Z Celkem Dodávka za EAN - MINUS CENA [Kč]	Podpora, která měla být nárokována a fakturována [Kč]	Výše neoprávněně nárokované podpory [Kč]
1	0,144	0,144	0,003	2 220,05		2 067,70	152,35
2	0,452	0,452	0,003	6 968,48		6 490,27	478,21
3	0,512	0,512	0,003	7 893,50	-0,20	7 351,81	541,69
4	0,984	0,984	0,002	15 170,33		14 129,26	1 041,07
5	1,053	1,053	0,002	16 234,10		15 120,03	1 114,07
6	0,830	0,830	0,002	12 796,11	-15,31	11 917,97	878,14
7	1,024	1,024	0,002	15 787,01		14 703,62	1 083,39
8	0,893	0,893	0,002	13 767,38		12 822,59	944,79
9	0,718	0,718	0,002	11 069,41	0,00	10 309,76	759,65
10	0,579	0,579	0,003	8 926,44		8 313,86	612,58
11	0,258	0,258	0,003	3 977,59		3 704,62	272,97
12	0,069	0,069	0,004	1 063,77	0,00	990,77	73,00
Σ	7,516	7,516	0,031	115 874,17	-15,51	107 922,26	7 951,91

Zdroj: Výkazy v systému CS OTE, faktury od ČEZ Distribuce, a.s. a výpisy z účtu kontrolované osoby

přijímala podporu formou výkupní ceny za elektřinu vyrobenou ze sluneční energie za rok 2019 dle CR č. 3/2018 bodu (1.10.), ve kterém jsou stanoveny Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření. Pro výrobu uvedenou do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, byla stanovena výkupní cena pro rok 2019 ve výši 14 646 [Kč/MWh].

Přehled výroby elektřiny dle výkazů v CS OTE a příjem podpory od ČEZ Distribuce, a.s. za rok 2019 pro FVE2

FVE2 2019	Celková svorková výroba = podpora (GCR_2 = RES 18) [MWh]	Dodávka do DS (GCR_6) [MWh]	Odběr z DS = celková spotřeba za předávacím místem (GCR_7 = GCR_4) [MWh]	Nárokovaná podpora dle fakturace [Kč]	Z Celkem Dodávka za EAN - MINUS CENA [Kč]	Podpora, která měla být nárokována a fakturována [Kč]	Výše neoprávněně nárokové podpory [Kč]
1	0,164	0,164	0,003	2 578,90		2 401,94	176,96
2	0,414	0,414	0,003	6 510,15		6 063,44	446,71
3	0,547	0,547	0,002	8 601,58	-7,48	8 011,36	590,22
4	0,968	0,968	0,002	15 221,80		14 177,33	1 044,47
5	0,805	0,805	0,002	12 658,63		11 790,03	868,60
6	1,106	1,106	0,002	17 391,85	-55,95	16 198,48	1 193,37
7	0,979	0,979	0,002	15 394,78		14 338,43	1 056,35
8	0,826	0,826	0,002	12 988,85		12 097,60	891,25
9	0,694	0,694	0,002	10 913,15	0,00	10 164,32	748,83
10	0,550	0,550	0,003	8 648,75		8 055,30	593,45
11	0,225	0,225	0,003	3 538,13		3 295,35	242,78
12	0,169	0,169	0,003	2 657,53	0,00	2 475,17	182,36
Σ	7,447	7,447	0,029	117 104,10	-63,43	109 068,75	8 035,35

Zdroj: Výkazy v systému CS OTE, faktury od ČEZ Distribuce, a.s. a výpisy z účtu kontrolované osoby

přijímala podporu formou výkupní ceny za elektřinu vyrobenou ze sluneční energie za rok 2020 dle CR č. 3/2019 bodu (1.10.), ve kterém jsou stanoveny Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření. Pro výrobu uvedenou do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, byla stanovena výkupní cena pro rok 2020 ve výši 14 939 [Kč/MWh].

Přehled výroby elektřiny dle výkazů v CS OTE a příjem podpory od ČEZ Distribuce, a.s. za rok 2020 pro FVE2

FVE2 2020	Celková svorková výroba = podpora (GCR_2 = RES 18) [MWh]	Dodávka do DS (GCR_6) [MWh]	Odběr z DS = celková spotřeba za předávacím místem (GCR_7 = GCR_4) [MWh]	Nárokovaná podpora dle fakturace [Kč]	Z Celkem Dodávka za EAN - MINUS CENA [Kč]	Podpora, která měla být nárokována a fakturována [Kč]	Výše neoprávněně nárokové podpory [Kč]
1	0,217	0,217	0,003	3 480,68		3 241,76	238,92
2	0,275	0,275	0,003	4 411,00		4 108,23	302,77
3	0,715	0,715	0,002	11 468,60	-9,13	10 681,39	787,21
4	1,078	1,078	0,002	17 291,12		16 104,24	1 186,88
5	0,882	0,882	0,002	14 147,28		13 176,20	971,08
6	0,811	0,811	0,002	13 008,44	-54,81	12 115,53	892,91
7	0,968	0,968	0,002	15 526,72		14 460,95	1 065,77
8	0,812	0,812	0,002	13 024,48		12 130,47	894,01
9	0,770	0,770	0,002	12 350,80	-0,54	11 503,03	847,77
10	0,354	0,354	0,003	5 678,16		5 288,41	389,75
11	0,257	0,257	0,003	4 122,28		3 839,32	282,96
12	0,157	0,157	0,003	2 518,28	-2,76	2 345,42	172,86
Σ	7,296	7,296	0,029	117 027,84	-67,24	108 994,95	8 032,89

Zdroj: Výkazy v systému CS OTE, faktury od ČEZ Distribuce, a.s. a výpisy z účtu kontrolované osoby

...přijímala podporu formou výkupní ceny za elektřinu vyrobenou ze sluneční energie za rok 2021 dle CR č. 7/2020 bodu (1.10.), ve kterém jsou stanoveny Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření. Pro výrobu uvedenou do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, byla stanovena výkupní cena pro rok 2021 ve výši 15 238 [Kč/MWh].

Přehled výroby elektřiny dle výkazů v CS OTE a příjem podpory od ČEZ Distribuce, a.s. za rok 2021 pro FVE2

FVE2 2021	Celková svorková výroba = podpora (GCR_2 = RES 18) [MWh]	Dodávka do DS (GCR_6) [MWh]	Odběr z DS = celková spotřeba za předávacím místem (GCR_7 = GCR_4) [MWh]	Nárokovaná podpora dle fakturace [Kč]	Z Celkem Dodávka za EAN - MINUS CENA [Kč]	Podpora, která měla být nárokována a fakturována [Kč]	Výše neoprávněně nárokované podpory [Kč]
1	0,036	0,036	0,004	589,00		548,57	40,43
2	0,290	0,290	0,003	4 744,69		4 419,02	325,67
3	0,643	0,643	0,003	10 520,12	0,00	9 798,03	722,10
4	0,682	0,682	0,002	11 158,20		10 392,32	765,88
5	0,829	0,829	0,002	13 563,27		12 632,30	930,97
6	0,959	0,959	0,001	15 690,20	-25,98	14 613,24	1 076,96
7	0,893	0,893	0,002	14 610,37		13 607,53	1 002,84
8	0,725	0,725	0,002	11 861,73		11 047,55	814,18
9	0,650	0,650	0,002	10 634,65	-0,16	9 904,70	729,95
10	0,573	0,573	0,003	9 374,85		8 731,37	643,48
11	0,144	0,144	0,003	2 355,98		2 194,27	161,71
12	0,102	0,102	0,003	1 668,82	0,00	1 554,28	114,54
Σ	6,526	6,526	0,030	106 771,88	-26,14	99 443,17	7 328,71

Zdroj: Výkazy v systému CS OTE, faktury od ČEZ Distribuce, a.s. a výpisy z účtu kontrolované osoby

Výše NMP2 spočívá v rozdílu mezi cenami určenými pro výrobu uvedenou do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně a pro výrobu uvedenou do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, uvedenými v CR č. 3/2017, CR č. 3/2018, CR č. 3/2019 a CR č. 7/2020 pro jednotlivé kontrolované roky. Tzv. „MINUS CENA“, která je v případě dosažení záporné hodinové ceny na denním trhu organizovaném operátorem trhu účtována povinně vykupujícím výrobcí za dodané množství elektřiny v dané hodině, nemá na výši NMP2 vliv. Výroba FVE2 je měřena správně a nemění se množství elektřiny, na kterou je nárokována podpora, ale mění se výše ceny, na kterou má ... za výrobu z FVE2 nárok, z důvodu jiného zařazení výroby dle jejího data uvedení do provozu.

Za rok 2018 byl nepřiměřený majetkový prospěch kontrolované osoby z výroby FVE2 z důvodu chybného zařazení výroby dle data uvedení do provozu 7 952 Kč (zaokrouhлено).

Za rok 2019 byl nepřiměřený majetkový prospěch kontrolované osoby z výroby FVE2 z důvodu chybného zařazení výroby dle data uvedení do provozu 8 035 Kč (zaokrouhлено).

Za rok 2020 byl nepřiměřený majetkový prospěch kontrolované osoby z výroby FVE2 z důvodu chybného zařazení výroby dle data uvedení do provozu 8 033 Kč (zaokrouhлено).

Za rok 2021 byl nepřiměřený majetkový prospěch kontrolované osoby z výroby FVE2 z důvodu chybného zařazení výroby dle data uvedení do provozu 7 329 Kč (zaokrouhлено).

Stanovení NMP2 pro jednotlivé roky

FVE2	2018	2019	2020	2021
výkupní cena (výroba uvedená do provozu od 1.1.2009 do 30 kW) [Kč/MWh]	15 417	15 725	16 040	16 361
výkupní cena (výroba uvedená do provozu od 1.1.2010 do 30 kW) [Kč/MWh]	14 359	14 646	14 939	15 238
rozdíl v ceně [Kč/MWh]	1 058	1 079	1 101	1 123
elektřina, na kterou byla nárokována podpora (RES_18) [MWh]	7,516	7,447	7,296	6,526
NMP2 (zaokrouhлено) [Kč]	7 952	8 035	8 033	7 329

Kontrolou bylo zjištěno překročení maximálního možného využití instalovaného výkonu FVE1 v roce 2019, a dále neoprávněné čerpání podpory formou výkupní ceny u FVE2, zařazené jako výroba uvedená do provozu v roce 2009, ačkoliv dle předložených dokladů byla kontrolovaná FVE2 uvedena do provozu v roce 2010. Na základě těchto zjištěných skutečností kontrolující vyčíslili nepřiměřený majetkový prospěch kontrolované osoby pro obě výše uvedená kontrolní zjištění.

Správní orgán podrobně prostudoval veškeré podklady obsažené ve spisu č. [REDAKCE] zejména protokol o výsledku kontroly ve vztahu ke kontrolovaným FVE včetně příslušných pokladů a dalších dokumentů, které jsou nedílnou součástí spisu, přičemž se plně ztotožnil s protokolem o výsledku kontroly č. [REDAKCE] ze dne [REDAKCE] [REDAKCE] byla podle § 13 zákona č. 255/2012 Sb., poučena o možnosti podání námitek ke zjištěním uvedeným v Protokolu o výsledku kontroly a této možnosti nevyužila. Správní orgán má za spolehlivě prokázané, že [REDAKCE] naplnila formální a materiální stránku skutkové podstaty přestupků dle § 16 odst. 1 písm. c) zákona č. 526/1990 Sb., když nedodržela věcné podmínky, pravidla nebo postupy pro stanovení úředních cen, jejich změn a způsobu jejich sjednávání, uplatňování a vyúčtování, stanovené cenovými orgány.

Ve smyslu § 16 odst. 4 písm. b) zákona č. 526/1990 Sb. lze za uvedený přestupek uložit pokutu ve výši jedno až pětinasobku nepřiměřeného majetkového prospěchu, jde-li vyčíslit, zjištěného za kontrolované období, nejvýše za dobu jeho posledních 3 let, nebo do 1000000 Kč, je-li výše nepřiměřeného majetkového prospěchu nižší než 1000000 Kč.

Ve smyslu § 16 odst. 4 písm. c) zákona č. 526/1990 Sb. lze za uvedený přestupek uložit pokutu do 10000000 Kč, jestliže výši nepřiměřeného majetkového prospěchu nelze zjistit nebo nepřiměřený majetkový prospěch nevznikl.

Společenská škodlivost tvoří materiální stránku přestupků, která je dána především zákonným vymezením zájmů chráněných zákonem a výší zjištěného celkového nepřiměřeného majetkového prospěchu. Zapojením 5 ks FVP do instalace FVE1 navíc, které byly nad rámec licence vydané ERÚ bez nároku na podporu získala nepřiměřený majetkový prospěch vyčíslit ve výši 14 725 Kč. Dále neoprávněným čerpáním podpory formou výkupní ceny u FVE2, zařazené jako výroba uvedená do provozu v roce 2009, ačkoliv dle předložených

dokladů byla kontrolovaná FVE2 uvedena do provozu v roce 2010, vznikl nepřiměřený majtkový prospěch za roky 2018 až 2021 v celkové částce 31 349 Kč.

Správní orgán dále posuzoval v daném případě uplynutí lhůt pro vyvození správně právní odpovědnosti a konstatuje, že společnost [redacted] svým jednáním spáchala přestupky, které jsou definovány v § 7 zákona č. 250/2016 Sb. jako pokračující přestupky, jejichž jednotlivé dílčí útoky vedené jednotným záměrem naplňují skutkovou podstatu stejného přestupku, jsou spojeny stejným nebo podobným způsobem provedení, blízkou souvislostí časovou a souvislostí v předmětu útoku. Bylo vycházeno z měsíčních výkazů o výrobě elektrické energie z obnovitelných zdrojů, které výrobce zasílá operátorovi trhu pro nárok na podporu.

Vzhledem k tomu, že společnost [redacted] ve smyslu § 21 odst. 1 zákona č. 250/2016 Sb. neprokázala, že vynaložila veškeré úsilí, které bylo možno požadovat, aby porušení právní povinnosti zabránila, za přestupky odpovídá. SEI proto použila oprávnění podle § 3 odst. 4 zákona č. 265/1991 Sb a ukládá [redacted] pokutu ve stanovené výši.

Při stanovení výše pokuty bylo v souladu s ustanovením § 37 zákona č. 250/2016 Sb. přihlédnuto ke všem skutečnostem, zjištěným při kontrole a v řízení o přestupcích v předmětné věci a zejména k obsahu kontrolního spisu č. [redacted] k povaze a závažnosti přestupků, ke způsobu jejich spáchání a jejich následkům a k okolnostem, za nichž byly spáchány. Závažnost přestupků je v daném případě dána zejména výší nepřiměřeného majtkového prospěchu, který byl správním orgánem vyčíslen v celkové částce 45 632 Kč. Společnost [redacted] tak za rok 2019 až 2021 čerpala podporu formou výkupní ceny ve výši přesahující výši podpory, na kterou měla skutečně nárok a správním orgánem vzhledem k celkovému vyrobenému množství elektrické energie za celé kontrolované období a obě výroby tj. 44,301 MWh, byl rozdíl vyhodnocen jako méně významný.

Správní orgán dále hodnotil následky spáchaných přestupků, mezi které je možné zařadit zejména zvýšení zátěže pro konečné spotřebitele elektřiny, kterým se o tuto neoprávněně čerpanou podporu zvýšily náklady na elektrickou energii, neboť tato neoprávněně čerpaná podpora se dílem stala složkou ceny za distribuci elektřiny a dílem byla uhrazena z veřejných prostředků státního rozpočtu. Tyto skutečnosti jsou správním orgánem považovány za **přítěžující**.

Správní orgán také při svém rozhodování o výměře sankce kladně zohlednil **polehčující** okolnosti, kdy společnost [redacted] poskytovala v průběhu kontroly potřebnou součinnost. Dále bylo přihlédnuto ke skutečnosti, že provedla nápravu celé věci a celkovou částku nepřiměřeného majtkového prospěchu ve výši 46 074 Kč vrátila dne 23. 11. 2022 na účet SEI. Nad rámec tohoto řízení však správní orgán uvádí, že společnost [redacted] svým jednáním, kdy:

- neoprávněně uplatnila a vyúčtovala u FVE1 na množství elektřiny 0,970 výkupní ceny ve výši 14 725 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, ačkoliv část této výroby v rozsahu 0,925 kWp, nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu č. (1.10.) CR č. 3/2018, neboť na tuto část výroby elektřiny nebyla udělena licence na výrobu elektřiny a pro tuto část výroby elektřiny tak nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou výkupní ceny a


- neoprávněně čerpala podporu formou výkupní ceny u FVE2, zařazené jako výrobná uvedená do provozu v roce 2009, ačkoliv dle předložených dokladů byla kontrolovaná FVE2 uvedena do provozu v roce 2010,

naplnila skutkovou podstatu projednávaných přestupků v rozsahu, jak je uvedeno ve výrokové části tohoto příkazu.

V rámci vedeného řízení bylo zjištěno a prokázáno, že se účastník řízení dopustil celkem pěti přestupků, za které správní orgán může uložit pokutu. Podle ustanovení § 41 odst. 1 zákona č. 250/2016 Sb. se za dva nebo více přestupků téhož pachatele projednaných ve společném řízení uloží správní trest podle ustanovení vztahujícího se na přestupek nejpřísněji trestný. Jsou-li horní hranice sazeb pokut stejné, uloží se správní trest podle ustanovení vztahujícího se na přestupek nejzávažnější. Správní orgán proto přistoupil k vyhodnocení, který z pěti vytýkaných přestupků je nejpřísněji trestný, příp. jsou-li horní hranice sazeb pokut stejné, který z vytýkaných přestupků je nejzávažnější.

Za nejzávažnější přestupek, za který se ukládá pokuta, správní orgán vyhodnotil nedodržení věcné podmínky stanovené cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. pro uplatnění úředně stanovené ceny uvedené v CR č. 3/2018 v bodě (1.10.), za období od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019, neboť neoprávněně uplatnila a vyúčtovala ve své provozovně FVE1 na množství elektřiny 0,970 MWh ve dnech 5. 2. 2019, 8. 3. 2019, 2. 4. 2019, 3. 5. 2019, 12. 6. 2019, 10. 7. 2019, 5. 8. 2019, 2. 9. 2019, 3. 10. 2019, 4. 11. 2019, 2. 12. 2019 a 8. 1. 2020 výkupní ceny ve výši 14 725 Kč/MWh příslušející výrobnám uvedeným do provozu od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 pro zdroj s instalovaným výkonem od 0 do 30 kW včetně, ačkoliv část této výrobní v rozsahu 0,925 kWp, nebyla uvedena do provozu ve smyslu bodu č. (1.10.) CR č. 3/2018, neboť na tuto část výrobní elektřiny nebyla udělena licence na výrobu elektřiny a pro tuto část výrobní elektřiny tak nevzniklo oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou výkupní ceny.

Po zvážení všech okolností případu a na základě zjištěného stavu věci, o němž nejsou důvodné pochybnosti, bylo na základě správního uvážení rozhodnuto o uložení sankce v mezích zákona č. 526/1990 Sb., a to při dolní hranici zákonem stanovené sazby. Míra závadného chování a společenská škodlivost přestupků byla vyhodnocena jako méně významná, neboť nedošlo k žádné závažné škodě, jako negativnímu následku spáchaných přestupků. Správní orgán tak považuje stanovenou výši pokuty za zcela přiměřenou míře a významu chráněného společenského zájmu na zajištění pořádku při dodržování zákonem stanovených právních povinností a postupů podle zákona č. 526/1990 Sb. Zároveň ji považuje za dostatečně odstrašující a může tak plnit jak represivní, tak preventivní funkci. Při určení výše pokuty správní orgán dbal též na dodržení zásady činnosti správního orgánu podle § 2 odst. 4 zákona č. 500/2004 Sb., tedy aby při rozhodování skutkově shodných nebo podobných případů nevznikaly nedůvodné rozdíly, tj. vycházel ze zkušeností s rozhodováním z obdobných kauz.

Na základě kontrolního zjištění, jeho výsledku a v souladu se základní zásadou činnosti správních orgánů, zásadou urychlení, zjednodušení projednávání přestupků a snížení administrativních úkonů, správní orgán bez předchozího vedení řízení postupem podle ustanovení § 81 zákona č. 250/2016 Sb. vydává ve zkráceném řízení příkaz o uložení pokuty, neboť byly splněny zákonem dané podmínky k jeho vydání. Není pochybnost o tom, že se společnost  uvedených přestupků dopustila.

POUČENÍ

Proti tomuto příkazu lze podle § 150 odst. 3 zákona č. 500/2004 Sb. podat odpor ve lhůtě 8 dnů ode dne jeho doručení ke Státní energetické inspekci, územnímu inspektorátu, který tento příkaz vydal. S odkazem na § 37 zákona č. 500/2004 Sb. lze podání učinit i prostřednictvím datové schránky Státní energetické inspekce (ID: hq2aev4). Včasným podáním odporu se příkaz ruší a správní orgán pokračuje v řízení s tím, že po projednání věci bude v případě uznání viny uložena kromě sankce i povinnost účastníku řízení uhradit náklady řízení stanovené vyhláškou č. 520/2005 Sb., a to ve výši 1 000 Kč. Příkaz, proti němuž nebude podán odpor, se stává pravomocným.

V Liberci 13. 4. 2023

Ing. Petra Jägerová

ředitelka územního inspektorátu
(elektronicky podepsáno)