



ROZHODNUTIE

Číslo: 0015/2026/S-AP
Č.sp.: 3303-2026-BA

Martin 11. 05. 2026

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor monitoringu a analýz, ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a v spojení s § 16 ods. 4 písm. c) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov vo veci schvaľovania pravidiel pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov

rozhodol

podľa § 15 ods. 4 v spojení s § 13 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že regulovanému subjektu Veolia Energia Slovensko, a. s., Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO 35 702 257 **schvaľuje** na neurčitý čas pravidlá pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov.

Pravidlá pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov

1. Informácie o činnosti regulovaného subjektu

Názov spoločnosti: Veolia Energia Slovensko, a. s.

Sídlo: Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka

IČO: 35 702 257

Číslo zápisu: Obchodný register Mestského súdu Bratislava III, oddiel Sa, vložka 1188/B

Veolia Energia Slovensko, a. s. (ďalej len „Spoločnosť“) pôsobí na trhu od roku 1993. Dôsledkom zmeny akcionárskej štruktúry v roku 2015 v obchodnej spoločnosti Dalkia a. s., spoločnosť zmenila obchodné meno Dalkia a. s. na Veolia Energia Slovensko, a.s.. Hlavný predmet činnosti: je výroba, distribúcia, predaj tepla a teplej vody, prevádzka teplo-technických zariadení, výroba a dodávka elektrickej energie a tepla technológiou kogenerácie, šetrnej k životnému prostrediu a poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike.

Povolenie na podnikanie v elektroenergetike: výroba elektriny, dodávka elektriny, agregácia elektriny.

- č. 2009E 0369 - 8. zmena vydané Úradom pre reguláciu sieťových odvetví dňa 17.06.2025.

Spoločnosť zabezpečuje výrobu tepla prostredníctvom 48 tepelných zdrojov s celkovým tepelným inštalovaným výkonom 323,655 MWt. Vstupným palivom pre konvenčné tepelné zdroje a zdroje na báze vysoko účinnej kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej len „VÚKVET“) je zemný plyn. Výrobu elektrickej energie spoločnosť zabezpečuje prostredníctvom 18 plynových spaľovacích motorov s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 14,4 MWe. Okrem toho Spoločnosť pôsobí ako agregátor združujúci tieto zdroje VÚKVET a zdroje na výrobu elektriny prevádzkované tretími stranami.

V závislosti od jednotlivých druhov činností sa Spoločnosť organizačne člení na nákladové strediská:

- výrobu a rozvod tepla, vrátane tepla na prípravu teplej úžitkovej vody,
- výrobu a dodávku elektrickej energie,
- agregáciu elektriny (poskytovanie podporných služieb pre dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy),
- poskytovanie multiservisných a multitechnických služieb na základe dlhodobých zmlúv (strediská MSMT a iné zmluvné vzťahy)
- iné podporné činnosti, najmä management, ekonomické služby, služby IT, obchodné a rozvojové aktivity a pod. ...

2. Spôsob vedenia oddelenej evidencie

Vedenie oddelenej evidencie Spoločnosť vykonáva v súlade s §1, písm. a) Vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 446/2012 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob vedenia evidencie skutočností, ktoré sú predmetom účtovníctva, spôsob vedenia evidencie nákladov, výnosov, aktív a pasív, forma a termíny predkladania výstupov z evidencie v účinnom znení (ďalej len „Vyhláška“) za tieto činnosti:

- Výroba elektriny,
- Dodávka elektriny,
- Agregácia elektriny,
- Iná činnosť podľa predmetu podnikania.

Na vedenie oddelenej evidencie sa primerane použijú ustanovenia osobitného predpisu o účtovej osnove a účtovom rozvrhu (§ 13 a 14 zákona č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov). Účtovníctvo sa vedie na základe dodržania časovej a vecnej súvislosti účtovných prípadov. Pre potreby účtovníctva je v spoločnosti Veolia Energia Slovensko, a. s. spracovaná smernica „Vedenie účtovníctva“, ktorá aplikuje zákonné predpisy na podmienky podnikania spoločnosti.

3. Štruktúra pravidiel

3.1. Vedenie oddelenej účtovnej evidencie pre regulované činnosti – agregácia

Spoločnosť vedie oddelenú účtovnú evidenciu pre regulované činnosti (výroba elektriny, dodávka elektriny, agregácia elektriny) od neregulovaných činností. Evidencia je zabezpečená na základe dodržania časovej a vecnej súvislosti účtovných prípadov.

Zaznamenávanie v nákladovej a výnosovej časti:

- Strediskové a zákazkové sledovanie: Rozvrhovanie a evidencia prvotných a druhotných nákladov a výnosov sa sleduje pomocou analytických účtov, ktoré sú prepojené s konkrétnymi nákladovými strediskami (NS) a zákazkami.

- Pre oblasť agregácie a poskytovania služieb flexibility a aktivácie kladnej/zápornej podpornej služby pre elektrizačnú sústavu je vytvorené nákladové stredisko 1070199991110 - Odbor V.O.D.
- Pre detailné sledovanie špecifických činností sa využíva zákazkové sledovanie, OS10000010 - Poskytovateľ PPS a OS10000011 - Centrálna optimalizácia
- Odpisová politika: Evidencia prevádzkových aktív a odpisov sa sleduje na samostatných analytických účtoch. Dlhodobý majetok sa odpisuje podľa odpisového plánu, ktorý bol stanovený s ohľadom na odhad reálnej ekonomickej životnosti majetku. Účtovné odpisy sú rovnomerné a majetok sa začína odpisovať v mesiaci jeho zaradenia do používania. Daňové odpisy sa uplatňujú podľa sadzieb platných pre rovnomerné odpisovanie.

3.2. Vedenie oddelenej účtovnej evidencie pre regulované činnosti – výroba elektriny

Spoločnosť vedie oddelenú účtovnú evidenciu pre regulované činnosti - výroba elektriny. Evidencia je zabezpečená na základe dodržania časovej a vecnej súvislosti účtovných prípadov.

- Strediskové sledovanie: Rozvrhovanie a evidencia prvotných a druhotných nákladov a výnosov sa sleduje pomocou analytických účtov, ktoré sú prepojené s konkrétnymi nákladovými strediskami (NS).
- Výrobné strediská: sú strediská, ktoré zabezpečujú:
 - výrobu a distribúciu tepla, teplej úžitkovej vody a studenej vody prostredníctvom pôvodnej technológie pomocou plynových kotlov
 - výrobu a distribúciu tepla a teplej úžitkovej vody v KGJ
 - výrobu elektrickej energie v KGJ
- spoločné náklady pri výrobe tepla, teplej úžitkovej vody a elektrickej energie vyrobenej v KGJ
 - Odpisová politika: Evidencia prevádzkových aktív a odpisov sa sleduje na samostatných analytických účtoch. Dlhodobý majetok sa odpisuje podľa odpisového plánu, ktorý bol stanovený s ohľadom na odhad reálnej ekonomickej životnosti majetku. Účtovné odpisy sú rovnomerné a majetok sa začína odpisovať v mesiaci jeho zaradenia do používania. Daňové odpisy sa uplatňujú podľa sadzieb platných pre rovnomerné odpisovanie.

4. Evidencia nákladov, výnosov, aktív a pasív

Podľa legislatívnych ustanovení patrí Spoločnosť medzi subjekty, ktoré vedú oddelenú účtovnú evidenciu a predkladajú výstupy podľa príslušných príloh Vyhlášky.

4.1. Činnosť agregácie elektriny

Pre činnosť agregácie elektriny uplatňuje Spoločnosť pravidlá definované v interných predpisoch Spoločnosti. V praxi teda uplatňuje nasledovné pravidlá a metodiky:

4.1.1. Pravidlá pre vedenie oddelenej evidencie nákladov a výnosov, aktív a pasív pre Agregátora (Odbor V.O.D.), Filiálku (Veolia Energia Lučenec, a.s.) a VES (Veolia Energia Slovensko, a.s.)

Účelom tejto smernice je stanoviť jednotný postup evidencie a rozvrhovania nákladov a výnosov pre presné vyčíslenie zisku na delenie z činnosti poskytovania podporných služieb (PPS) a regulačnej elektriny (RE).

a/ Rozvrhovanie a evidencia nákladov

V súlade s internými postupmi sa evidencia nákladov sleduje pomocou analytických účtov, ktoré sú rozdelené do troch hlavných kategórií pre účely následnej alokácie:

- Priamo alokovateľné náklady: Náklady, ktoré priamo súvisia s poskytovaním PPS a RE (napr. 5480202 Náklady na odchýlku, 5480203 Náklady na zápornú aktiváciu). Tieto sú priradované priamo na príslušné stredisko (Filiálka alebo VES prevádzka).
- Nepriamo alokovateľné náklady (Náklady na alokáciu): Spoločné prevádzkové a režijné náklady (najmä služby, nájmy, prevádzka vozidiel, poradenstvo a pod.). Tieto náklady nie je možné jednoznačne priradiť konkrétnemu stredisku, preto budú prepočítané a zúčtované na základe alokačného kľúča Pomer 1. Pomer 1 určí percentuálny podiel, koľko z týchto nákladov ostáva na „Projekty VOD a agregátor“ (VES matka) a koľko ide do „Prevádzky PPS“ (pre VES výroba a Filiálka).
- Vylúčené náklady: Náklady, ktoré nevstupujú do výpočtu zisku na delenie. Sem patria nedaňové náklady, reprezentácia a sankcie.

b/ Evidencia majetku a odpisov

Evidencia odpisov sa sleduje na samostatnom analytickom účte 5510101 Odpisy DHIM. Tieto odpisy sú zaradené do kategórie nepriamo alokovateľných nákladov a prepočítavajú sa podľa stanoveného alokačného kľúča (Pomer 1), pokiaľ nie je pre konkrétny majetok možné určiť priamu alokáciu na stredisko.

c/ Rozvrhovanie a evidencia výnosov

Výnosy, ktoré priamo súvisia s činnosťou poskytovania podporných služieb, sú v oddelenej evidencii sledované na samostatných analytických účtoch podľa typu služby (účtová skupina 601).

- Priamo alokovateľné výnosy: Sem patria tržby za PPS

6010408	Tržby za PPS sek – disponibilita
6010409	Tržby za PPS sek – aktivácia
6010410	Tržby za PPS terc – disponibilita
6010411	Tržby za PPS terc – aktivácia
6010412	Tržby za PPS sek – aktivácia záporná
6010413	Tržby za PPS terc – aktivácia záporná
6010414	Tržby za PPS sek – disponibilita záporná
- Agregátor následne tieto výnosy rozdelí medzi stredisko Filiálka a stredisko VES výroba prostredníctvom alokačného kľúča Pomer 2, ktorý vychádza z reálne dosiahnutých tržieb z PPS a RE (pozn.: definícia alokačného kľúča Pomer 2 – vid' bod 2 state „Metodika rozúčtovania...“).
- Ostatné prevádzkové výnosy sa evidujú samostatne .

d/ Rozvrhovanie a evidencia pasív

Členenie záväzkov:

- Priame záväzky: Záväzky voči dodávateľom, ktoré vznikli výhradne v súvislosti s priamo alokovateľnými nákladmi na poskytovanie PPS a RE (napríklad záväzky z titulu nákladov na odchýlku alebo nákladov na zápornú aktiváciu) , sa v účtovníctve priradujú priamo k príslušnému stredisku (Filiálka alebo VES prevádzka).
- Spoločné záväzky (nepriamo alokovateľné): Záväzky, ktoré vznikajú zo spoločných prevádzkových a režijných nákladov (najmä služby, nájmy, prevádzka vozidiel, poradenstvo), sa v saldokonte evidujú v plnej výške na dodávateľa. Pre účely interného výkazníctva a vyčíslenia zisku na delenie sa ich hodnota v bilancii delí podľa rovnakého alokačného kľúča ako pri nákladoch, teda na základe percentuálneho kľúča Pomer 1. Tento kľúč určí, aká časť záväzku prislúcha na „Projekty VOD a agregátor“ (VES matka) a aká časť na „Prevádzku PPS“ (VES výroba a Filiálka).

Nevyfakturované dodávky a časové rozlíšenie pasív:

- Ku koncu účtovného obdobia (mesiac/rok) sa vytvárajú položky časového rozlíšenia (účet 383) alebo nevyfakturované dodávky (účet 323) na náklady spojené s agregáciou, ktoré boli v danom období spotrebované, ale nie sú podložené prijatou faktúrou.
- Tieto pasívne položky sa rozvrhujú priamo na príslušné strediská (Filiálka / VES prevádzka) v prípade priamych nákladov, alebo sa alokujú pomerovo na základe platného kľúča Pomer 1 v prípade nevyfakturovaných spoločných nákladov.

Rezervy:

- Ak sa tvoria rezervy súvisiace s činnosťou agregácie, tieto rezervy sa evidujú podľa toho, či sa viažu na konkrétne stredisko alebo spoločné činnosti.
- Pri ich čerpaní alebo prepočte sa uplatňuje priama alokácia na príslušné stredisko, alebo rozvrhnutie prostredníctvom alokačného kľúča Pomer 1 platného v čase vzniku nákladu, na ktorý bola rezerva tvorená.

Saldokontná evidencia:

- Všetky záväzky súvisiace s činnosťou agregácie musia byť analyticky sledované na saldokontných účtoch s jasnou identifikáciou obchodného partnera. Tým je zabezpečené, že je možné kedykoľvek overiť stav neuhradených pasív voči dodávateľom služieb a partnerom v rámci poskytovania podporných služieb a regulačnej elektriny.

4.1.2. Metodika rozúčtovania nákladov a výnosov za účelom presného vyčíslenia zisku na delenie pre jednotlivé subjekty/strediská (Filiálka a VES prevádzka)

Klasifikácia nákladov a výnosov

Všetky nákladové a výnosové položky vstupujúce do výpočtu musia byť v prvom kroku klasifikované nasledovne:

- Náklady sa primárne triedia do troch kategórií:
 - Priamo alokovateľné náklady: priraditeľné konkrétnemu stredisku bez nutnosti použitia alokačného kľúča.
 - Nepriamo alokovateľné náklady: spoločné náklady vyžadujúce rozvrhnutie na základe alokačných pomerov.
 - Vylúčené náklady: náklady, ktoré do výpočtu zisku na delenie nevstupujú.
- Výnosy sa primárne evidujú a triedia ako priamo alokovateľné výnosy.

Alokácia výnosov (Stanovenie Pomeru 2)

Priamo alokovateľné výnosy sú prerozdeľované prostredníctvom Agregátora. Na tento účel sa stanovuje alokačný kľúč – Pomer 2.

- Pomer 2 je definovaný ako percentuálny podiel reálne dosiahnutých tržieb z poskytovania podporných služieb (PPS) a regulačnej elektriny (RE).
- Na základe tohto pomeru sa celkové alokovateľné výnosy proporcionálne rozdeľia medzi stredisko Filiálka a stredisko VES (výroba).

Alokácia nepriamych nákladov (Stanovenie Pomeru 1)

Pre spravodlivé rozvrhnutie nepriamo alokovateľných nákladov sa stanovuje alokačný kľúč – Pomer 1.

- Pomer 1 percentuálne definuje, aká časť celkových nepriamych nákladov prislúcha na "Projekty VOD a agregátor" (táto časť zostáva priradená entite VES matka).
- Zvyšná percentuálna časť Pomeru 1 definuje podiel nepriamych nákladov prislúchajúci na "Prevádzku PPS" (táto časť sa následne alokuje na VES výroba a filiálka).

Výpočet zisku na delenie

Po aplikovaní stanovených alokačných kľúčov (Pomer 1 a Pomer 2) sa pre jednotlivé entity vypočíta konečný Zisk na delenie.

Výpočet sa realizuje samostatne pre:

- Filiálku: Vyčíslí sa ako rozdiel priamo alokovateľných výnosov a súčtu priamo a nepriamo alokovateľných nákladov prislúchajúcich Filiálke. Vykazuje sa v režime self billing.
- VES prevádzku: Vyčíslí sa ako rozdiel priamo alokovateľných výnosov a súčtu priamo a nepriamo alokovateľných nákladov prislúchajúcich VES prevádzke. Zúčtovanie podlieha internému preúčtovaniu (s využitím účtov 599 a 699).

4.2. Činnosť výroba elektriny

Pre činnosť výroby elektriny uplatňuje Spoločnosť pravidlá definované v interných predpisoch Spoločnosti. V praxi teda uplatňuje nasledovné pravidlá a metodiky:

4.2.1. Pravidlá pre vedenie oddelenej evidencie nákladov a výnosov, aktív a pasív pre výrobu elektriny z KGJ a pre spoločné náklady na výrobu EE a tepla z KGJ.

Výroba elektrickej energie je zabezpečovaná prostredníctvom elektrického generátora a je dodávaná do distribučnej sústavy ZSE distribúcia, a.s.. Elektrická energia nie je dodávaná priamo konečnému spotrebiteľovi.

Pre účely analytickej evidencie hospodárskych operácií súvisiacich s KGJ sa zriaďujú nasledovné nákladové strediská (ďalej len „NS“):

- NS: KGJ EE – Stredisko určené výhradne pre náklady priamo alokovateľné na výrobu elektrickej energie.
- NS: KGJ Teplo – Stredisko určené výhradne pre náklady priamo alokovateľné na výrobu tepla z KGJ.
- NS: Spoločné KGJ – Stredisko určené pre zhromažďovanie spoločných nákladov, ktoré nie je možné jednoznačne a priamo priradiť iba výrobe tepla alebo iba výrobe EE (napr. spotreba primárneho paliva – plynu, spoločný servis, atď.).

Stanovenie percentuálneho rozvrhového ukazovateľa pre teplo a elektrickú energiu (EE)

Pre účely pomerového rozdelenia spoločných nákladov a pasív (evidovaných na stredisku „Spoločné KGJ“) na jednotlivé segmenty sa percentuálny rozvrhový ukazovateľ stanovuje na základe skutočne vyrobeného množstva energií za posudzované obdobie.

Pre zabezpečenie správnosti výpočtu musia byť obe veličiny vyjadrené v rovnakej meracej jednotke (napríklad kWh alebo MWh). Presný výpočet percentuálneho podielu sa riadi nasledovnou metodikou:

- Percentuálny podiel pre výrobu tepla: Vypočíta sa ako podiel fyzicky vyrobeného tepla na KGJ a celkového množstva vyrobenej energie na KGJ (čo predstavuje súčet vyrobeného tepla a vyrobenej elektrickej energie).
- Percentuálny podiel pre výrobu elektrickej energie (EE): Vypočíta sa ako podiel fyzicky vyrobenej elektrickej energie na KGJ a celkového množstva vyrobenej energie na KGJ (čo predstavuje súčet vyrobeného tepla a vyrobenej elektrickej energie).

Súčet oboch takto vypočítaných podielov sa musí za každé zúčtovacie obdobie rovnať 100 % (resp. hodnote 1). Tento exaktný pomer je následne záväzný pre alokáciu všetkých spoločných položiek, ktoré nie je možné priradiť výrobe konkrétneho druhu energie priamo.

Rozvrhovanie a evidencia nákladov

NS KGJ EE

V súlade s internými postupmi sa rozvrhovanie a evidencia prvotných nákladov na tieto strediská výroby elektriny z KGJ sleduje pomocou analytických účtov, ktoré sú vytvorené na tieto druhy nákladov:

- prvotné náklady, ktoré priamo súvisia s výrobou elektriny,
- spotreba materiálu a ostatných neskladovateľných dodávok priamo súvisiacich s výrobou elektriny,
- druhotné náklady - služby, oprava a údržba dodávateľská, ktoré priamo súvisia s výrobou elektriny
- ostatné náklady (úroky ..), ktoré priamo súvisia s výrobou elektriny,
- odpisy a opravné položky hmotného majetku, ktoré priamo súvisia s výrobou elektriny.

Ostatné náklady na hospodársku činnosť, ktoré priamo nesúvisia s výrobou elektriny, nebudú na týchto strediskách účtované.

NS Spoločné KGJ

Výroba elektrickej energie je zabezpečovaná prostredníctvom elektrického generátora a tepelná energia, ktorá vzniká prevádzkou zariadenia je využívaná na vykurovanie a ohrev teplej úžitkovej vody.

Na týchto strediskách sú účtované spoločné náklady týkajúce sa výroby elektriny a tepla.

V súlade s internými postupmi rozvrhovanie a evidencia prvotných nákladov na strediská spoločné náklady na výrobu EE a tepla z KGJ sledujeme pomocou analytických účtov, ktoré sú vytvorené na tieto druhy nákladov:

- prvotné náklady, ktoré sú spoločné pre výrobu elektriny a tepla,
- spotreba materiálu a ostatných neskladovateľných dodávok, ktoré sú spoločné pre výrobu elektriny a tepla,
- druhotné náklady - služby, oprava a údržba dodávateľská, ktoré sú spoločné pre výrobu elektriny a tepla,
- ostatné náklady (poplatky, poistenie, úroky ..), ktoré sú spoločné pre výrobu elektriny a tepla,
- odpisy a opravné položky hmotného majetku, ktoré sú spoločné pre výrobu elektriny a tepla.

Ostatné náklady na hospodársku činnosť, ktoré priamo nesúvisia s výrobou elektriny a tepla, nebudú na týchto strediskách účtované.

Evidencia majetku a odpisov

Evidencia odpisov sa sleduje na samostatnom analytickom účte 5510101 Odpisy DHIM. Tieto odpisy sú zaradené do kategórie nepriamo alokovateľných nákladov a prepočítavajú sa podľa stanoveného alokačného pomeru teplo/EE pokiaľ nie je pre konkrétny majetok možné určiť priamu alokáciu na stredisko.

Dlhodobý majetok sa odpisuje podľa odpisového plánu, ktorý bol stanovený s ohľadom na odhad reálnej ekonomickej životnosti. Účtovné odpisy sú rovnomerné. Majetok sa začína odpisovať v mesiaci zaradenia do používania. Daňové odpisy sa uplatňujú podľa sadzieb uvedených v zákone o daniach z príjmov platných pre rovnomerné odpisovanie.

Rozvrhovanie a evidencia výnosov

Výnosy z predaja energií sa nealokujú pomerovo, ale sledujú sa striktne analyticky na základe skutočnej fakturácie:

- Výnosy z tepla: Všetky tržby a výnosy spojené s dodávkou a predajom tepla sú priamo alokovateľné a účtujú sa v prospech strediska Teplo.
- Výnosy z elektrickej energie: Všetky tržby a výnosy spojené s dodávkou a predajom elektrickej energie (vrátane prípadných doplatkov a podpory) sú priamo alokovateľné a účtujú sa v prospech strediska KGJ EE.
- Ostatné prevádzkové výnosy sa evidujú samostatne .

Rozvrhovanie a evidencia pasív

Členenie záväzkov:

- Priame záväzky: Záväzky voči dodávateľom, ktoré vznikli výhradne v súvislosti s výrobou EE (napr. poplatky za pripojenie do sústavy) alebo tepla (napr. opravy výmenníkov tepla), sa v účtovníctve priradujú priamo k príslušnému segmentu (EE/Teplo) prostredníctvom analytických účtov alebo kódov stredísk.
- Spoločné záväzky: Záväzky, ktoré vznikajú z prevádzky KGJ ako celku (najmä faktúry za plyn, spoločný servis, revízie), sa v saldokonte evidujú v plnej výške na dodávateľa. Pre účely interného výkazníctva sa ich hodnota v bilancii segmentov delí podľa rovnakého percentuálneho rozvrhového ukazovateľa (pomer výroby tepla a EE) ako pri nákladoch.

Nevyfakturované dodávky a časové rozlíšenie pasív:

- Ku koncu účtovného obdobia (mesiac/rok) sa vytvárajú položky časového rozlíšenia (účet 383) alebo nevyfakturované dodávky (účet 323) na náklady, ktoré boli spotrebované, ale nie sú podložené prijatou faktúrou (typicky spotreba plynu).
- Tieto pasívne položky sa rozvrhujú medzi strediská KGJ EE a KGJ Teplo na základe pomeru výroby energií v danom mesiaci, za ktorý sa časové rozlíšenie tvorí.

Rezervy:

- Ak sa tvoria rezervy na zákonné revízie, zákonné emisie alebo veľké opravy (generálne opravy) KGJ, tieto rezervy sú evidované na stredisku Spoločné KGJ.
- Pri ich čerpaní alebo prepočte do hospodárskeho výsledku segmentov sa uplatňuje aktuálny koeficient výroby EE/Teplo platný v čase vzniku nákladu, na ktorý bola rezerva tvorená.

Saldokontná evidencia:

- Všetky záväzky súvisiace s prevádzkou KGJ musia byť sledované na saldokontných účtoch s identifikáciou partnera, aby bolo možné kedykoľvek overiť stav neuhradených pasív voči konkrétnym dodávateľom plynu, technológií a servisných služieb.

Úrad ďalej podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov zrušuje odo dňa doručenia rozhodnutie č. 0085/2013/S-AP z 18. 09. 2013, pretože sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru monitoringu a analýz (ďalej len „úrad“) bol dňa 14. 04. 2026 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 15654/2026/BA návrh pravidiel pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov pre účely vedenia oddelenej evidencie spoločnosti Veolia Energia Slovensko, a. s.,

Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO 35 702 257 (ďalej len „Veolia Energia Slovensko, a. s.“).

2. Podľa § 15 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) konanie o vecnej regulácii začalo na návrh spoločnosti Veolia Energia Slovensko, a. s.
3. Podľa § 15 ods. 3 zákona o regulácii účastníkom konania vo veci schvaľovania pravidiel pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov je navrhovateľ - spoločnosť Veolia Energia Slovensko, a. s.
4. Podľa § 16 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon č. 251/2012 Z. z.“) v záujme zabránenia vzniku diskriminácie a krížových dotácií sú výrobca elektriny, výrobca plynu, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, prevádzkovateľ prepravnej siete, prevádzkovateľ distribučnej siete prevádzkovateľ zásobníka podľa uvedeného paragrafu povinní viesť oddelenú evidenciu skutočností, ktoré sú predmetom účtovníctva, oddelenú evidenciu o nákladoch, výnosoch, aktívach, pasívach, a určiť pravidlá na rozvrhovanie aktív, pasív, nákladov, výnosov a určiť pravidlá na odpisovanie samostatne za každú jednu z činností, ktorú vykonáva v rámci podnikania.
5. Podľa § 16 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z. dodávateľ elektriny a dodávateľ plynu je povinný viesť evidenciu skutočností podľa odseku 1 oddelene pre dodávku elektriny alebo pre dodávku plynu odberateľovi elektriny alebo odberateľovi plynu mimo domácnosti a oddelene pre dodávku elektriny alebo pre dodávku plynu odberateľovi elektriny alebo odberateľovi plynu v domácnosti a oddelene za inú činnosť, ktorú vykonáva v rámci podnikania.
6. Podľa § 16 ods. 4 písm. c) zákona č. 251/2012 Z. z. osoby uvedené v odsekoch 1 až 3 sú povinné predložiť úradu nové pravidlá pre rozvrhovanie aktív a pasív, nákladov a výnosov v lehote do 30 dní odo dňa zmeny rozsahu podnikania v energetike podľa § 8 alebo do 30 dní odo dňa zmeny v spôsobe rozvrhovania aktív, pasív, nákladov, výnosov.
7. Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.
8. Regulovaný subjekt preukázal zmenu rozsahu podnikania ako dôvod na zrušenie rozhodnutia č. 0085/2013/S-AP z 18. 09. 2013. Úrad z dôvodu preukázania dôvodu na zrušenie rozhodnutia zo strany regulovaného subjektu zrušuje rozhodnutie č. 0085/2013/S-AP z 18. 09. 2013 podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z., nakoľko sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.
9. Podľa § 41 ods. 1 písm. a) zákona o regulácii na konanie podľa tohto zákona sa vzťahuje všeobecný predpis o správnom konaní okrem § 33 ods. 2, ak sa v konaní vychádzalo iba z podkladov predložených účastníkom konania a zároveň sa účastníkovi konania vyhovel v plnom rozsahu.
10. Úrad po preskúmaní všetkých dostupných podkladov ku konaniu a predloženého návrhu pravidiel na rozvrhovanie aktív, pasív, nákladov, výnosov spoločnosťou Veolia Energia Slovensko, a. s. tento schválil v takom znení, ako ho predložila a ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor monitoringu a analýz, Námestie SNP 5, 036 01 Martin, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Michaela Uričková
riadiateľka odboru monitoringu a analýz

Rozhodnutie sa doručí:

Veolia Energia Slovensko, a. s., Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka