

**Vypořádání připomínek k návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu**

Subjekt	Číslo připomínky	Připomínka	Vypořádání
Komora obnovitelných zdrojů energie	1.	<p><b>Připomínka k bodu 3. 5. "Cena záruky původu elektřina"</b></p> <p><b>Stávající znění bodu:</b> (3.5) Cena záruky původu elektřiny je <b>100 Kč/MWh.</b></p> <p>Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobcí, který požádá o vydání záruky původu elektřiny a je příjemcem veřejné podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.</p> <p><b>Připomínka:</b> Požadujeme za vhodné zachovat cenu záruky původu ve stejné výši jako pro letošní rok, tzn. 35 Kč/MWh.</p> <p><b>Návrh na promítnutí připomínky:</b> (3.5) Cena záruky původu elektřiny je <b><del>100</del>35 Kč/MWh.</b></p> <p>Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobcí, který požádá o vydání záruky původu elektřiny a je příjemcem veřejné podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.</p> <p><b>Odůvodnění:</b> V rámci konzultačního procesu je navrhováno výrazné zvýšení ceny za vydání záruky původu z částky 35 Kč/MWh na částku 100 Kč/MWh. Tento návrh je nedůvodný a cena by neměla být zvyšována.</p> <p><b>PŘIPOMÍNKY ZPRACOVANÉ ČLENSKOU ASOCIACÍ BIOM CZ</b></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Metodika je stanovena shodně jako pro stanovení ceny záruky původu v roce 2023. Vyšší cena záruky původu reflektuje rostoucí trend ceny záruky původu na zahraničních trzích.</p> <p>Obdobně jako u stanovení ceny elektřiny (ECSE) i pro ZP vycházíme z období leden až červen roku předcházejícího pro stanovení cen. Zdrojem cen je platforma Commerg „GO AIB RENEWABLE 2024“. Výsledná cena je přepočtena průměrným kurzem ČNB za stejné období a upravena koeficientem 0,7.</p> <p>Nejedná se o cenu za vydání záruky původu, která podle návrhu CR je stanovena ve výši 1 Kč/MWh. Cena záruky původu odpovídá tržní hodnotě záruky původu, kdy podle článku 19 EU směrnice 2018/2001 RED I, je uvedena povinnost členským státům zajistit, aby byla tržní hodnota záruk původu náležitě zohledněna v příslušném režimu podpory, pokud výrobce přijímá finanční podporu z režimu podpory. Pokud je tedy výrobce příjemcem provozní podpory nebo investiční podpory po 1.1.2023, tato cena záruky původu zohledňuje tržní hodnotu záruky původu, která nebyla započtena v míře finanční podpory,</p>

	2.	<p><b>Připomínka k bodu 3. 7. “Cena záruky původu biometanu, s výjimkou pokročilého biometanu”</b></p> <p><b>Stávající znění bodu:</b> (3.7) Cena záruky původu biometanu, s výjimkou pokročilého biometanu, je <b>485 Kč/MWh.</b></p> <p>Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobcí biometanu, který požádá o vydání záruky původu biometanu, s výjimkou pokročilého biometanu, a je příjemcem veřejné podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.</p> <p><b>Připomínka:</b> Považujeme za adekvátní, aby cena záruky původu pro biometan byla nastavena ve stejné výši jako pro elektřinu, tzn. 35 Kč/MWh.</p> <p><b>Návrh na promítnutí připomínky:</b> (3.7) Cena záruky původu biometanu, s výjimkou pokročilého biometanu, je <b>485 35 Kč/MWh.</b></p> <p>Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobcí biometanu, který požádá o vydání záruky původu biometanu, s výjimkou pokročilého biometanu, a je příjemcem veřejné podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.</p> <p><b>Odůvodnění:</b> V rámci konzultačního procesu je navrhována extrémně vysoká cena záruky původu 485 Kč/MWh Tento návrh je nedůvodný a cena by neměla být vůči českým výrobcům diskriminační. Takto extrémně vysoká cena není uplatňována v žádném jiném členském státě EU.</p> <p>Jediným účelem záruky původu je informace konečnému spotřebiteli o obnovitelném původu energie. Prostřednictvím záruky původu není možné prokazovat plnění cílů v sektoru dopravy a není možné zárukou původu prokazovat snižování emisí skleníkových plynů.</p> <p>Zde vyjádření Evropské komise k dotazu ČR na uplatňování záruk původu na biometan: <i>“Tentative reply: The traceability requirements for fuels are set out in Article 30. They apply for several purposes including count towards the obligation set out in Article 25 counting towards the renewable energy targets and for</i></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Metodika je stanovena shodně jako pro stanovení ceny záruky původu v roce 2023. Vyšší cena záruky původu reflektuje rostoucí trend ceny záruky původu na zahraničních trzích.</p> <p>Pro stanovení ceny ZP biometanu vycházíme z období leden až červen průběžného roku . Zdrojem cen je platforma Platts European Gas Daily. Pro stanovení ceny záruky původu je využit průměr „waste bio pro Dánsko, Holandsko a Německo. Výsledná cena je přepočtena průměrným kurzem ČNB za stejné období a upravena koeficientem 0,8. Nepokročilý biometan pak odpovídá polovině ceny pokročilého biometanu.</p> <p>Tato cena zohledňuje tržní hodnotu tzv. environmentální hodnoty biometanu, která zahrnuje jak garanci původu, tak i splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů, které jsou s touto zárukou původu prokazatelně svázané přes ID dokladu prokazující splnění těchto kritérií. Pokud je tedy výrobce příjemcem provozní podpory (vztaženo k ostatnímu biometanu) nebo investiční podpory po 1.1.2023 (vztaženo k ostatnímu i pokročilému biometanu), tato cena záruky původu zohledňuje tržní „environmentální“ hodnotu, která nebyla započtena v míře finanční podpory.</p> <p>EU legislativa nestanovuje jediný účel záruky původu, ale naopak stanovuje povinnost prokázání konečnému spotřebiteli podíl nebo množství energie z obnovitelných zdrojů právě prostřednictvím záruky původu.</p>
--	----	---	--

	<p><i>eligibility for support. For all these purposes, the Directive requires to use a mass balance system. This also applies for biomethane injected into the gas grid. The use of guarantees of origin is not permitted.</i></p> <p><i>It should be noted that Article 28 REDII requires the Commission to ensure that a Union Database is put in place, which will comprise all relevant information about movements of eligible fuels in the market. After being put in place, MS will be able to use information from the Union database for reporting purposes.”</i></p> <p>Použití záruky původu biometanu má stejné uplatnění a může být použito ke stejným účelům jako záruka původu v elektroenergetice, a proto navrhuje, aby cena záruky původu biometanu byla stejná jako cena záruky původu elektřiny.</p>	<p>Nezávazná odpověď Evropské komise je pravděpodobně z dřívějšího období a není v souladu s aktuálními postupy EU, neboť EP adoptovaná směrnice RED III z 12.9.2023 naopak v článku 30a Unijní databáze systému mass-balance zavádí možnost doplnění o záruky původu. Přičemž propojená evropská plynárenská síť je považována za jednotný mass-balance systém.</p>
3.	<p><b>Přípomínka k bodu 3. 8. “Cena záruky původu pokročilého biometanu”</b></p> <p><b>Stávající znění bodu:</b> (3.8) Cena záruky původu pokročilého biometanu je <b>970 Kč/MWh.</b></p> <p>Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobci biometanu, který požádá o vydání záruky původu pokročilého biometanu a je příjemcem pouze investiční podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.</p> <p><b>Přípomínka:</b> Považujeme za adekvátní, aby cena záruky původu pro pokročilý biometan byla nastavena ve stejné výši jako pro elektřinu, tzn. 35 Kč/MWh.</p> <p><b>Návrh na promítnutí připomínky:</b> (3.8) Cena záruky původu pokročilého biometanu je <b>970 35 Kč/MWh.</b></p> <p>Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobci biometanu, který požádá o vydání záruky původu pokročilého biometanu a je příjemcem pouze investiční podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie</p> <p><b>Odůvodnění:</b> V rámci konzultačního procesu je navrhována extrémně vysoká cena záruky původu 970 Kč/MWh Tento návrh je nedůvodný a cena by neměla být vůči českým</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Metodika je stanovena shodně jako pro stanovení ceny záruky původu v roce 2023. Vyšší cena záruky původu reflektuje rostoucí trend ceny záruky původu na zahraničních trzích.</p> <p>Pro stanovení ceny ZPbiometanu vycházíme z období leden až červen průběžného roku . Zdrojem cen je platforma Platts European Gas Daily. Pro stanovení ceny záruky původu je využit průměr „waste bio pro Dánsko, Holandsko a Německo. Výsledná cena je přepočtena průměrným kurzem ČNB za stejné období a upravena koeficientem 0,8. Nepokročilý biometan pak odpovídá polovině ceny pokročilého biometanu.</p> <p>Tato cena zohledňuje tržní hodnotu tzv. environmentální hodnoty biometanu, která zahrnuje jak garanci původu, tak i splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů, které jsou s touto zárukou původu prokazatelně svázané přes ID dokladu prokazující splnění těchto kritérií. Pokud je tedy výrobce příjemcem provozní podpory (vztaženo k ostatnímu biometanu) nebo investiční podpory po</p>

		<p>výrobcům diskriminační. Takto extrémně vysoká cena není uplatňována v žádném jiném členském státě EU.</p> <p>Jediným účelem záruky původu je informace konečnému spotřebiteli o obnovitelném původu energie. Prostřednictvím záruky původu není možné prokazovat plnění cílů v sektoru dopravy a není možné zárukou původu prokazovat snižování emisí skleníkových plynů.</p> <p>Zde vyjádření Evropské komise k dotazu ČR na uplatňování záruk původu na biometan: <i>“Tentative reply: The traceability requirements for fuels are set out in Article 30. They apply for several purposes including count towards the obligation set out in Article 25 counting towards the renewable energy targets and for eligibility for support. For all these purposes, the Directive requires to use a mass balance system. This also applies for biomethane injected into the gas grid. The use of guarantees of origin is not permitted.</i></p> <p><i>It should be noted that Article 28 REDII requires the Commission to ensure that a Union Database is put in place, which will comprise all relevant information about movements of eligible fuels in the market. After being put in place, MS will be able to use information from the Union database for reporting purposes.”</i></p> <p>Použití záruky původu biometanu má stejné uplatnění a může být použito ke stejným účelům jako záruka původu v elektroenergetice, a proto navrhuje, aby cena záruky původu biometanu byla stejná jako cena záruky původu elektřiny.</p>	<p>1.1.2023 (vztaženo k ostatnímu i pokročilému biometanu), tato cena záruky původu zohledňuje tržní „environmentální“ hodnotu, která nebyla započtena v míře finanční podpory.</p> <p>EU legislativa nestanovuje jediný účel záruky původu, ale naopak stanovuje povinnost prokázání konečnému spotřebiteli podíl nebo množství energie z obnovitelných zdrojů právě prostřednictvím záruky původu.</p> <p>Nezávazná odpověď Evropské komise je pravděpodobně z dřívějšího období a není v souladu s aktuálními postupy EU, neboť EP adoptovaná směrnice RED III z 12.9.2023 naopak v článku 30a Unijní databáze systému mass-balance zavádí možnost doplnění o záruky původu. Přičemž propojená evropská plynárenská síť je považována za jednotný mass-balance systém.</p>
E.ON Energie, a.s.	4.	<p><b>Připomínka k části třetí bod 3.5 návrhu cenového rozhodnutí: cena záruky původu pro výrobce elektřiny pobírajícího podporu podle § 45a odst. 10 zákona č. 165/2012 Sb.</b></p> <p><b>Připomínka:</b> Výše ceny záruky původu pro výrobce elektřiny pobírajícího podporu podle § 45a odst. 10 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů (dále jen „ZoPOZE“), která je v návrhu CR stanovena ve výši 100 Kč/MWh, je nepřiměřeně vysoká. Tato cena je stanovena netransparentně a bohužel chybí jakákoliv oficiální metodika, jakým způsobem došlo k její kalkulaci.</p> <p><b>Odůvodnění:</b> Cena záruky původu pro výrobce elektřiny pobírajícího podporu podle § 45a odst. 10 ZoPOZE je v návrhu CR navrhována téměř v trojnásobně vyšší částce oproti</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Metodika je stanovena shodně jako pro stanovení ceny záruky původu v roce 2023. Vyšší cena záruky původu reflektuje rostoucí trend ceny záruky původu na zahraničních trzích.</p> <p>Obdobně jako u stanovení ceny elektřiny (ECSE) i pro ZP vycházíme z období leden až červen roku předcházejícího pro stanovení cen. Zdrojem cen je platforma Commerc „GO AIB RENEWABLE 2024“. Výsledná cena je přepočtena průměrným kurzem ČNB za stejné období a upravena koeficientem 0,7.</p>

		<p>aktuálně platné ceně stanovené v CR č. 9/2022, ve kterém je stanovena ve výši 35 Kč/MWh. V návrhu CR chybí postup pro určení této ceny.</p> <p>Takto vysoce nastavená cena záruk původu může vést k tomu, že v r. 2024 účastníci trhu využijí záruk původu ze zahraničí, což by mělo negativní dopady pro OTE i zákazníky v ČR.</p> <p>Z uvedených důvodů navrhujeme meziroční úpravu této ceny projednat a následně případně upravit.</p> <p><b>Návrh na promítnutí připomínky:</b> Konkrétní cena záruky původu zatím není navrhována. Bude upřesněno po jednání s ERÚ.</p>	<p>Nejedná se o cenu za vydání záruky původu, která podle návrhu CR je stanovena ve výši 1 Kč/MWh. Cena záruky původu odpovídá tržní hodnotě záruky původu, kdy podle článku 19 EU směrnice 2018/2001 RED I, je uvedena povinnost členským státům zajistit, aby byla tržní hodnota záruk původu náležitě zohledněna v příslušném režimu podpory, pokud výrobce přijímá finanční podporu z režimu podpory. Pokud je tedy výrobce příjemcem provozní podpory nebo investiční podpory po 1.1.2023, tato cena záruky původu zohledňuje tržní hodnotu záruky původu, která nebyla započtena v míře finanční podpory.</p>
5.		<p><b>Připomínka k příloze č. 2 návrhu cenového rozhodnutí: Výpočet PRIBOR pro rok i-1 pro stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího</b></p> <p><b>Připomínka:</b> Pro stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího by se měl nově dle návrhu cenového rozhodnutí využívat PRIBOR za roky 2022 a 2023, který nahrazuje dříve používaný index cen průmyslových výrobců. Ke stanovení časové hodnoty peněz pro jednotlivé roky se využije průměrná hodnota měsíčních průměrů sazeb PRIBOR 1 rok z kalendářních měsíců daného roku. Pro stanovení časové hodnoty peněz za rok 2023 jsou ve výpočtu nahrazeny hodnoty měsíčních průměrů sazeb PRIBOR 1 rok za jednotlivé měsíce druhého pololetí roku 2023 hodnotami sazby PRIBOR 1 rok z měsíce června 2023.</p> <p><b>Odůvodnění:</b> Navrhovaná definice stanovení roční hodnoty PRIBOR je:</p> <p>PRIBi-2 [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p.b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku i-2 podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,</p> <p>PRIBi-1 [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p.b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku i-1 podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Cílem úpravy je snaha o maximální přiblížení teoretické tržní praxe u případného sjednání finančního krytí vzniklého korekčního faktoru.</p> <p>Je pravdou, že nová metodika obsahuje odhady měsíčních sazeb PRIBOR 1 rok pro období červenec až prosinec roku i-1, nicméně jde o odhady založené na poslední známé skutečnosti (červen roku i-1). Alternativní možnost použití klouzavého roku obsahujícího poslední známé skutečnosti měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok by reálně vedla k náhradě těchto odhadů z června roku i-1 pomocí hodnot za období červenec až prosinec roku i-3 (při uvažování standardně používaných časových hodnot za dva roky). Takový krok by dle našeho názoru nevedl ke zpřesnění predikce, a to zejména v současné době velmi turbulentních výkyvů téměř veškerých indikátorů finančního sektoru a makroekonomických veličin obecně. Dále by takový postup nerefletoval skutečné období vzniku korekčního faktoru. Aktuální</p>

		<p>bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku i-1 jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku i-1.</p> <p>Z uvedeného vyplývá, že roční hodnota PRIBOR i-1 bude stanovena na základě <b>váženého průměru měsíčních hodnot</b> sazby PRIBOR 1 rok za <b>jednotlivé kalendářní měsíce</b> roku i-1 podle počtu dní v měsíci. Tato roční hodnota PRIBOR i-1 bude z poloviny kalkulovaná odhadovanou hodnotou, která může být zkreslena např. nestandardní událostí - <b>hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku i-1 jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku i-1</b>. Příští rok při stanovování roční hodnoty PRIBOR již tyto měsíční hodnoty budou známé a roční hodnota za daný rok nebude meziročně konzistentní. Dle předchozí metodiky vázané na index cen průmyslových výrobců byla roční hodnota stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot klouzavého roku, kdy se používali skutečné hodnoty za předchozí 12-ti měsíční období. Použití klouzavého roku a skutečných měsíčních hodnot by bylo přesnější a transparentnější.</p> <p><b><u>Návrh na promítnutí připomínky:</u></b> Konkrétní úprava není navrhována. Bude upřesněno po jednání s ERÚ.</p>	<p>korekční faktor vznikl v roce 2022. Při navrhované změně klouzavého období od července do června, by výpočet PRIBOR<sub>i-2</sub> za rok i-2 vycházel i z ročních hodnot PRIBOR za červenec až prosinec 2021, tedy za období, které žádným způsobem nekoresponduje s korekčním faktorem za rok 2022. Navrhovaná změna metodiky by tedy znamenala, že by si regulovaný subjekt na korekční faktor, který vzniká v roce 2022, půjčoval již od poloviny roku 2021.</p>
<p>Pražská energetika, a.s.</p>	<p>6.</p>	<p><b>Připomínka k části třetí bod 3.1 návrhu cenového rozhodnutí: cena za vydání záruky původu</b></p> <p><b><u>Připomínka:</u></b> Cena za vydání záruky původu, která je v návrhu CR stanovena ve výši 1,00 Kč/MWh, je ve srovnání s okolními státy stále nepřiměřeně vysoká. Žádáme o její snížení na úroveň srovnatelných států.</p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b> Cena za vydání záruky původu je sice na rok 2024 navrhována v nižší částce, než je aktuálně platná cena ve výši 1,25 Kč/MWh stanovená v CR č. 9/2022. Navrhovaná cena ve výši 1,00 Kč/MWh je však stále velmi vysoká. Pro srovnání - společnost OKTE, a.s. (SR), má cenu za vydání záruky původu stanovenou ve výši 0,005 Eur/MWh bez DPH (<a href="https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/">https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/</a>). To v přepočtu aktuálním kurzem CZK/EUR ČNB představuje částku cca 0,12 Kč/MWh bez DPH. Domníváme se, že cena za vydání záruky původu platná v ČR by měla být srovnatelná s cenami za stejnou službu v okolních státech.</p> <p><b><u>Návrh na promítnutí připomínky:</u></b></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Administrativní ceny (cena za vydání záruky původu, cena za převod záruky původu a cena za vedení účtu) týkající se záruk původu jsou stanoveny v souladu se Zásadami cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující tak, aby pokryly náklady a odpisy spojené s činností vydávání a převod záruk původu.</p> <p>Při mezinárodním srovnání je nutné vždy porovnávat všechny ceny spojené se zárukami původu, tedy jak variabilní ceny závislé na počtu vydaných záruk původu (vydání a převody záruk původu apod.), tak fixní ceny nezávislé na počtu vydaných záruk původu (platby za vedení účtu, jeho registraci apod.). Uváděné porovnání samotné ceny za vydání záruky původu v České republice a na Slovensku nereflakuje rozdílné</p>

	<p>Navrhujeme cenu za vydání záruky původu stanovit v takové výši, aby co nejvíce odpovídala cenám v okolních státech a upravit předmětné ustanovení CR takto:  <i>„(3.1) Cena za vydání záruky původu je</i></p> <p style="text-align: center;"><del>1,00</del> <b>0,12 Kč/MWh.</b></p> <p><i>Operátor trhu účtuje cenu za vydání záruky původu výrobcí energie, který požádá o vydání záruky původu a na jehož účet je záruka původu vydána.“</i></p>	<p>výše plateb za vedení účtu, které jsou na Slovensku oproti České republice přibližně 2,5x vyšší.</p> <p>Při stanovování administrativních cen byl proveden mezinárodní benchmarking dle organizace AIB, kde při uvažování i fixních cen týkajících se záruk původu jsou administrativní ceny záruk původu v České republice pod evropským průměrem.</p>
7.	<p><b>Připomínka k části třetí bod 3.2 návrhu cenového rozhodnutí: cena za převod záruky původu v rámci ČR</b></p> <p><b><u>Připomínka:</u></b> Cena za převod záruky původu v rámci ČR, která je v návrhu CR stanovena ve výši 0,47 Kč/MWh, je ve srovnání s okolními státy stále nepřiměřeně vysoká a žádáme o její snížení.</p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b> Cena za převod záruky původu v rámci ČR je sice pro rok 2024 navrhována v nižší částce, než je aktuálně platná cena ve výši 0,68 Kč/MWh stanovená v CR č. 9/2022. Navrhovaná cena ve výši 0,47 Kč/MWh je však stále velmi vysoká. Pro srovnání - společnost OKTE, a.s. (SR), má cenu za převod záruky původu ve výši 0,005 Eur/MWh bez DPH (<a href="https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/">https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/</a>). To v přepočtu aktuálním kurzem CZK/EUR ČNB představuje částku cca 0,12 Kč/MWh bez DPH. Domníváme se, že cena za převod záruky původu v rámci ČR by měla být srovnatelná s cenami za stejnou službu v okolních státech.</p> <p><b><u>Návrh na promítnutí připomínky:</u></b> Navrhujeme cenu za převod záruky původu v ČR stanovit v takové výši, aby co nejvíce odpovídala cenám v okolních státech a upravit předmětné ustanovení CR takto:  <i>„(3.2) Cena za převod záruky původu v rámci České republiky je</i></p> <p style="text-align: center;"><del>0,47</del> <b>0,12 Kč/MWh.</b></p> <p><i>Operátor trhu účtuje cenu za převod záruky původu držiteli účtu převodce i držiteli účtu příjemce záruky původu, s výjimkou převodu záruky původu pokročilého biometanu podle § 45c zákona o podporovaných zdrojích energie.“</i></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Administrativní ceny (cena za vydání záruky původu, cena za převod záruky původu a cena za vedení účtu) týkající se záruk původu jsou stanoveny v souladu se Zásadami cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující tak, aby pokryly náklady a odpisy spojené s činnostmi vydávání a převod záruk původu.</p> <p>Při mezinárodním srovnání je nutné vždy porovnávat všechny ceny spojené se zárukami původu, tedy jak variabilní ceny závislé na počtu vydaných záruk původu (vydání a převody záruk původu apod.), tak fixní ceny nezávislé na počtu vydaných záruk původu (platby za vedení účtu, jeho registraci apod.). Uváděné porovnání samotné ceny za převod záruky původu v rámci České republiky v České republice a na Slovensku nereflektuje rozdílné výše plateb za vedení účtu, které jsou na Slovensku oproti České republice přibližně 2,5x vyšší.</p> <p>Při stanovování administrativních cen byl proveden mezinárodní benchmarking dle organizace AIB, kde při uvažování i fixních cen týkajících se záruk původu jsou</p>

			administrativní ceny záruk původu v České republice pod evropským průměrem.
8.	<p><b>Připomínka k části třetí bod 3.3 návrhu cenového rozhodnutí: cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederace</b></p> <p><b>Připomínka:</b> Cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederace (dále jen z nebo do jiného členského státu), která je v návrhu CR stanovena ve výši 0,47 Kč/MWh, je ve srovnání s okolními státy stále nepřiměřeně vysoká a žádáme o její snížení.</p> <p><b>Odůvodnění:</b> Cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu je sice pro rok 2024 navrhována v nižší částce, než je aktuálně platná cena ve výši 0,68 Kč/MWh stanovená v CR č. 9/2022. Navrhovaná cena ve výši 0,47 Kč/MWh je však stále velmi vysoká. Pro srovnání - společnost OKTE, a.s., má stanovenou cenu za převod záruky původu (bez ohledu na to, zda se jedná o převod v rámci SR nebo o převod z nebo do jiného státu) ve výši 0,005 Eur/MWh bez DPH (<a href="https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/">https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/</a>). To v přepočtu aktuálním kurzem CZK/EUR představuje částku cca 0,12 Kč/MWh bez DPH. Domníváme se, že cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu by měla být srovnatelná s cenami za stejnou službu v okolních státech.</p> <p><b>Návrh na promítnutí připomínky:</b> Navrhujeme cenu za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu stanovit v takové výši, aby co nejvíce odpovídala cenám v okolních státech a upravit předmětné ustanovení CR takto: <i>„(3.2) Cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederace (dále jen „členský stát“) spojený s uznáním záruky původu je</i> <b>0,47 0,12 Kč/MWh.</b></p> <p><i>Operátor trhu účtuje cenu za převod záruky původu držiteli účtu příjemce záruky původu v případě převodu záruky původu z jiného členského státu do České</i></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Administrativní ceny (cena za vydání záruky původu, cena za převod záruky původu a cena za vedení účtu) týkající se záruk původu jsou stanoveny v souladu se Zásadami cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující tak, aby pokryly náklady a odpisy spojené s činnostmi vydávání a převod záruk původu.</p> <p>Při mezinárodním srovnání je nutné vždy porovnávat všechny ceny spojené se zárukami původu, tedy jak variabilní ceny závislé na počtu vydaných záruk původu (vydání a převody záruk původu apod.), tak fixní ceny nezávislé na počtu vydaných záruk původu (platby za vedení účtu, jeho registraci apod.). Uváděné porovnání samotné ceny za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu Evropské unie v České republice a na Slovensku nereflexuje rozdílné výše plateb za vedení účtu, které jsou na Slovensku oproti České republice přibližně 2,5x vyšší.</p> <p>Při stanovování administrativních cen byl proveden mezinárodní benchmarking dle organizace AIB, kde při uvažování i fixních cen týkajících se záruk původu jsou administrativní ceny záruk původu v České republice pod evropským průměrem.</p>	



		<i>republiky nebo držitelé účtu převodce záruky původu v případě převodu záruky původu z České republiky do jiného členského státu.“</i>	
Skupina ČEZ	9.	<p><b>Připomínka k části třetí bod 3.1 návrhu cenového rozhodnutí: cena za vydání záruky původu</b></p> <p><b>Připomínka:</b></p> <p>Namítáme, že výše ceny za vydání záruky původu, která je v návrhu CR stanovena ve výši 1,00 Kč/MWh, je nepřiměřeně vysoká. Žádáme o její snížení na úroveň v okolních státech.</p> <p><b>Odůvodnění:</b></p> <p>Souhlasíme s tím, že cena za vydání záruky původu by měla být na rok 2024 stanovena v nižší částce, než je aktuálně platná cena ve výši 1,25 Kč/MWh stanovená v CR č. 9/2022. Navrhovanou cenu ve výši 1,00 Kč/MWh považujeme však stále za nepřiměřeně vysokou.</p> <p>Slovenský operátor trhu, společnost OKTE, a.s., má cenu za vydání záruky původu stanovenou ve výši 0,005 Eur/MWh bez DPH (<a href="https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/">https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/</a>). To v přepočtu kurzem CZK/EUR ke dni 13. 9. 2023 představuje částku cca 0,12 Kč/MWh bez DPH.</p> <p>Máme za to, že cena za vydání záruky původu platná v ČR by měla co nejvíce odpovídat částkám za stejnou službu v okolních státech. Navrhovaná částka pro ČR je z toho pohledu příliš vysoká, s ohledem na některé okolní státy až desetinásobně vyšší.</p> <p><b>Návrh na promítnutí připomínky:</b></p> <p>Navrhujeme cenu za vydání záruky původu stanovit v takové výši, aby co nejvíce odpovídala cenám v okolních státech a upravit předmětné ustanovení CR takto:</p> <p><i>„(3.1) Cena za vydání záruky původu je</i></p> <p style="text-align: center;"><del>1,00</del> <i>0,12 Kč/MWh.</i></p> <p><i>Operátor trhu účtuje cenu za vydání záruky původu výrobcí energie, který požádá o vydání záruky původu a na jehož účet je záruka původu vydána.“</i></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Administrativní ceny (cena za vydání záruky původu, cena za převod záruky původu a cena za vedení účtu) týkající se záruk původu jsou stanoveny v souladu se Zásadami cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující tak, aby pokryly náklady a odpisy spojené s činností vydávání a převod záruk původu.</p> <p>Při mezinárodním srovnání je nutné vždy porovnávat všechny ceny spojené se zárukami původu, tedy jak variabilní ceny závislé na počtu vydaných záruk původu (vydání a převody záruk původu apod.), tak fixní ceny nezávislé na počtu vydaných záruk původu (platby za vedení účtu, jeho registraci apod.). Uváděné porovnání samotné ceny za vydání záruky původu v České republice a na Slovensku nereflektuje rozdílné výše plateb za vedení účtu, které jsou na Slovensku oproti České republice přibližně 2,5x vyšší.</p> <p>Při stanovování administrativních cen byl proveden mezinárodní benchmarking dle organizace AIB, kde při uvažování všech administrativních cen týkajících se záruk původu jsou administrativní ceny záruk původu v České republice pod evropským průměrem.</p>
	10.	<p><b>Připomínka k části třetí bod 3.2 návrhu cenového rozhodnutí: cena za převod záruky původu v rámci ČR</b></p> <p><b>Připomínka:</b></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p>

	<p>Namítáme, že výše ceny za převod záruky původu v rámci ČR, která je v návrhu CR stanovena ve výši 0,47 Kč/MWh, je nepřiměřeně vysoká. Žádáme o její snížení.</p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b>  Souhlasíme se snižujícím se trendem ceny za převod záruky původu v rámci ČR pro rok 2024, než je aktuálně platná cena ve výši 0,68 Kč/MWh stanovená v CR č. 9/2022. Navrhovanou cenu ve výši 0,47 Kč/MWh považujeme však stále za neúměrně vysokou.</p> <p>Slovenský operátor trhu, společnost OKTE, a.s., má stanovenou cenu za převod záruky původu ve výši 0,005 Eur/MWh bez DPH (<a href="https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/">https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/</a>). To v přepočtu kurzem CZK/EUR ke dni 13. 9. 2023 představuje částku cca 0,12 Kč/MWh bez DPH.</p> <p>Máme za to, že cena za převod záruky původu v ČR platná v ČR by měla co nejvíce odpovídat částkám za stejnou službu v okolních státech. Navrhovaná částka pro ČR je z toho pohledu příliš vysoká, s ohledem na některé okolní státy až čtyřnásobně vyšší.</p> <p><b><u>Návrh na promítnutí připomínky:</u></b>  Navrhujeme cenu za převod záruky původu v ČR stanovit v takové výši, aby co nejvíce odpovídala cenám v okolních státech a upravit předmětné ustanovení CR takto:</p> <p><i>„(3.2) Cena za převod záruky původu v rámci České republiky je</i></p> <p style="text-align: center;"><b><i>0,47 0,12 Kč/MWh.</i></b></p> <p><i>Operátor trhu účtuje cenu za převod záruky původu držiteli účtu převodce i držiteli účtu příjemce záruky původu, s výjimkou převodu záruky původu pokročilého biometanu podle § 45c zákona o podporovaných zdrojích energie.“</i></p>	<p>Administrativní ceny (cena za vydání záruky původu, cena za převod záruky původu a cena za vedení účtu) týkající se záruk původu jsou stanoveny v souladu se Zásadami cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující tak, aby pokryly náklady a odpisy spojené s činností vydávání a převod záruk původu.</p> <p>Při mezinárodním srovnání je nutné vždy porovnávat všechny ceny spojené se zárukami původu, tedy jak variabilní ceny závislé na počtu vydaných záruk původu (vydání a převody záruk původu apod.), tak fixní ceny nezávislé na počtu vydaných záruk původu (platby za vedení účtu, jeho registraci apod.). Uváděné porovnání samotné ceny za převod záruky původu v rámci České republiky v České republice a na Slovensku nereflektuje rozdílné výše plateb za vedení účtu, které jsou na Slovensku oproti České republice přibližně 2,5x vyšší.</p> <p>Při stanovování administrativních cen byl proveden mezinárodní benchmarking dle organizace AIB, kde při uvažování i fixních cen týkajících se záruk původu jsou administrativní ceny záruk původu v České republice pod evropským průměrem.</p>
11.	<p><b>Připomínka k části třetí bod 3.3 návrhu cenového rozhodnutí: cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederace</b></p> <p><b><u>Připomínka:</u></b>  Namítáme, že cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederace (dále jen z nebo do jiného členského státu), která je</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Administrativní ceny (cena za vydání záruky původu, cena za převod záruky původu a cena za vedení účtu) týkající se záruk původu jsou stanoveny v souladu se Zásadami cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující tak, aby pokryly</p>

	<p>v návrhu CR stanovena ve výši 0,47 Kč/MWh, je ve srovnání s okolními státy stále nepřiměřeně vysoká a žádáme o její snížení.</p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b> Cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu je sice pro rok 2024 navrhována v nižší částce, než je aktuálně platná cena ve výši 0,68 Kč/MWh stanovená v CR č. 9/2022. Navrhovaná cena ve výši 0,47 Kč/MWh je však stále velmi vysoká.</p> <p>Pro srovnání - společnost OKTE, a.s., má stanovenou cenu za převod záruky původu (bez ohledu na to, zda se jedná o převod v rámci SR nebo o převod z nebo do jiného státu) ve výši 0,005 Eur/MWh bez DPH (<a href="https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/">https://www.okte.sk/en/guarantees-of-origin/price-list/</a>). To v přepočtu aktuálním kurzem CZK/EUR představuje částku cca 0,12 Kč/MWh bez DPH.</p> <p>Domníváme se, že cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu by měla být srovnatelná s cenami za stejnou službu v okolních státech.</p> <p><b><u>Návrh na promítnutí připomínky:</u></b> Navrhujeme cenu za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu stanovit v takové výši, aby co nejvíce odpovídala cenám v okolních státech a upravit předmětné ustanovení CR takto:</p> <p><i>„(3.2) Cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederace (dále jen „členský stát“) spojený s uznáním záruky původu je</i></p> <p style="text-align: center;"><b><i>0,47 0,12 Kč/MWh.</i></b></p> <p><i>Operátor trhu účtuje cenu za převod záruky původu držiteli účtu příjemce záruky původu v případě převodu záruky původu z jiného členského státu do České republiky nebo držiteli účtu převodce záruky původu v případě převodu záruky původu z České republiky do jiného členského státu.“</i></p>	<p>náklady a odpisy spojené s činností vydávání a převod záruk původu.</p> <p>Při mezinárodním srovnání je nutné vždy porovnávat všechny ceny spojené se zárukami původu, tedy jak variabilní ceny závislé na počtu vydaných záruk původu (vydání a převody záruk původu apod.), tak fixní ceny nezávislé na počtu vydaných záruk původu (platby za vedení účtu, jeho registraci apod.). Uváděné porovnání samotné ceny za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu Evropské unie v České republice a na Slovensku nereflexuje rozdílné výše plateb za vedení účtu, které jsou na Slovensku oproti České republice přibližně 2,5x vyšší.</p> <p>Při stanovování administrativních cen byl proveden mezinárodní benchmarking dle organizace AIB, kde při uvažování i fixních cen týkajících se záruk původu jsou administrativní ceny záruk původu v České republice pod evropským průměrem.</p>
12.	<p><b>Připomínka k části třetí bod 3.5 návrhu cenového rozhodnutí: cena záruky původu pro výrobce elektřiny pobírajícího podporu podle § 45a odst. 10 zákona č. 165/2012 Sb.</b></p> <p><b><u>Připomínka:</u></b> Namítáme, že výše ceny záruky původu pro výrobce elektřiny pobírajícího podporu podle § 45a odst. 10 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Metodika je stanovena shodně jako pro stanovení ceny záruky původu v roce 2023. Vyšší cena záruky původu reflektuje rostoucí trend ceny záruky původu na zahraničních trzích.</p>

	<p>o změně některých zákonů (dále jen „ZoPOZE“), která je v návrhu CR stanovena ve výši 100 Kč/MWh, je nepřiměřeně vysoká. Žádáme proto o její snížení. Dále namítáme, že tato cena záruk původu je stanovena netransparentně a nepřezkoumatelně, když nejsou stanovena pravidla pro stanovení její výše.</p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b></p> <p>Cena záruky původu pro výrobce elektřiny pobírajícího podporu podle § 45a odst. 10 ZoPOZE je v návrhu CR navrhována téměř v trojnásobně vyšší částce oproti aktuálně platné ceně stanovené v CR č. 9/2022, ve kterém je stanovena ve výši 35 Kč/MWh. Takové ničím neodůvodněné zvýšení ceny je naprosto nepřiměřené. Zároveň návrh CR nestanovuje postup pro určení této ceny, která je tak stanovena netransparentně a nepřezkoumatelně.</p> <p>Takové netransparentní navýšení ceny záruk původu má za následek zhoršení možnosti uzavírání PPA smluv týkajících se podporovaných zdrojů energie, kdy výrobce není schopen nabídnout zákazníkům fixní ceny dodávek. Důsledek takové situace je ten, že se snižuje potenciál rozvoje podporovaných zdrojů energie (zejména OZE) i zájem zákazníků o PPA v ČR.</p> <p>Takto vysoce nastavené ceny záruk původu povedou dále k tomu, že výrobci při transferech budou z důvodu transakčních úspor nuceni využívat účty mimo ČR, což bude mít negativní dopad nejen na OTE, a.s. ale i na samotné zákazníky v ČR. Je nutné poznamenat, že k využívání účtů mimo ČR z těchto důvodů již dochází, přičemž se to týká elektřiny v objemu několika TWh/ročně.</p> <p>Z uvedených důvodů navrhujeme meziroční úpravu této ceny projednat a následně případně upravit.</p> <p><b><u>Návrh na promítnutí připomínky:</u></b></p> <p>Konkrétní cena záruky původu zatím není navrhována. Bude upřesněno po jednání s ERÚ.</p>	<p>Obdobně jako u stanovení ceny elektřiny (ECSE) i pro ZP vycházíme z období leden až červen roku předcházejícího pro stanovení cen. Zdrojem cen je platforma Commerg „GO AIB RENEWABLE 2024“. Výsledná cena je přepočtena průměrným kurzem ČNB za stejné období a upravena koeficientem 0,7.</p> <p>Nejedná se o cenu za vydání záruky původu, která podle návrhu CR je stanovena ve výši 1 Kč/MWh. Cena záruky původu odpovídá tržní hodnotě záruky původu, kdy podle článku 19 EU směrnice 2018/2001 RED I, je uvedena povinnost členským státům zajistit, aby byla tržní hodnota záruk původu náležitě zohledněna v příslušném režimu podpory, pokud výrobce přijímá finanční podporu z režimu podpory. Pokud je tedy výrobce příjemcem provozní podpory nebo investiční podpory po 1.1.2023, tato cena záruky původu zohledňuje tržní hodnotu záruky původu, která nebyla započtena v míře finanční podpory,</p>
13.	<p><b>Připomínka k příloze č. 2 návrhu cenového rozhodnutí: Výpočet PRIBOR pro rok i-1 pro stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího</b></p> <p><b><u>Připomínka:</u></b></p> <p>Návrhem cenového rozhodnutí se navrhuje pro výpočet korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího použít roční hodnota PRIBOR. Ta se má vypočíst jako vážený průměr měsíčních hodnot sazby PRIBOR za jednotlivé kalendářní měsíce roku. V případě roku i-1 (PRIBi-1) se však tato hodnota má vypočíst tak, že se použijí sazby za jednotlivé kalendářní měsíce daného roku s tím, že hodnoty za měsíce</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Cílem úpravy je snaha o maximální přiblížení teoretické tržní praxe u případného sjednání finančního krytí vzniklého korekčního faktoru.</p> <p>Je pravdou, že nová metodika obsahuje odhady měsíčních sazeb PRIBOR 1 rok pro období červenec až</p>

	<p>červenec až prosinec daného roku jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen tohoto roku. Namítáme nevhodnost takového postupu.</p> <p><b>Odůvodnění:</b> Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího je aktuálně stanoven vztahem <math>KF_{pvi} = (N_{pvski-2} - V_{pvski-2}) \times PPI_{i-2} / 100 \times PPI_{i-1} / 100</math>.</p> <p>Návrhem CR má být korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanoven vztahem <math>KF_{pvi} = (N_{pvski-2} - V_{pvski-2}) \times PRIB_{i-2} / 100 \times PRIB_{i-1} / 100</math>.</p> <p>Návrh CR dále zavádí v příloze č. 2 následující definice:</p> <p>PRIBi-2 [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p.b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku i-2 podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,</p> <p>PRIBi-1 [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p.b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě <b>váženého průměru měsíčních hodnot</b> sazby PRIBOR 1 rok <b>za jednotlivé kalendářní měsíce</b> roku i-1 podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že <b>hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku i-1 jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku i-1.</b></p> <p>Považujeme za nevhodné pro výpočet roční hodnoty PRIBOR za rok i-1 použít hodnotu PRIBOR za měsíc červen pro měsíce červenec – prosinec daného roku. Je nutné si uvědomit, že následující rok již budou známé skutečné hodnoty PRIBOR za každý měsíc daného roku (i za měsíce červenec - prosinec). Hodnotám PRIBOR těchto měsíců však hodnota PRIBOR za měsíc červen nebude odpovídat. Z toho důvodu považujeme takový postup za nevhodný a nepřesný.</p> <p>Z uvedených důvodů považujeme za vhodné nahradit navrhovaný postup takovým postupem, kdy se bude hodnota PRIBOR stanovovat pro „plovoucí rok“, ne kalendářní rok. Tento plovoucí rok by odpovídalo období od června předchozího roku do června aktuálního roku. V takovém případě by byly hodnoty PRIBOR pro každý kalendářní měsíc „plovoucího“ roku známé a jeho skutečné hodnoty pro měsíce červenec – prosinec by se nemusely nahrazovat nevhodnou hodnotou PRIBOR pro měsíc červen. Takový postup je určitě přesnější a přezkoumatelný, na rozdíl od postupu navrhovaného v návrhu CR.</p> <p>Tuto úpravu výpočtu PRIBOR pro rok i-1 navrhujeme prodiskutovat s ERÚ.</p>	<p>prosinec roku i-1, nicméně jde o odhady založené na poslední známé skutečnosti (červen roku i-1). Alternativní možnost použití klouzavého roku obsahujícího poslední známé skutečnosti měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok by reálně vedla k náhradě těchto odhadů z června roku i-1 pomocí hodnot za období červenec až prosinec roku i-3 (při uvažování standardně používaných časových hodnot za dva roky). Takový krok by dle našeho názoru nevedl ke zpřesnění predikce, a to zejména v současné době velmi turbulentních výkyvů téměř veškerých indikátorů finančního sektoru a makroekonomických veličin obecně. Dále by takový postup nerefletoval skutečné období vzniku korekčního faktoru. Aktuální korekční faktor vznikl v roce 2022. Při navrhované změně klouzavého období od července do června, by výpočet PRIB<sub>i-2</sub> za rok i-2 vycházel i z ročních hodnot PRIBOR za červenec až prosinec 2021, tedy za období, které žádným způsobem nekoresponduje s korekčním faktorem za rok 2022. Navrhovaná změna metodiky by tedy znamenala, že by si regulovaný subjekt na korekční faktor, který vzniká v roce 2022, půjčoval již od poloviny roku 2021.</p>
--	---	---

	<b><u>Návrh na promítnutí připomínky:</u></b> Konkrétní úprava není navrhována. Bude upřesněno po jednání s ERÚ.	
--	---	--