

VYHODNOCENÍ PŘIPOMÍNEK K MATERIÁLU S NÁZVEM:

**Návrh změny cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2019, ze dne Y. listopadu 2019,
kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2018 ve znění CR č. 9/2018, kterým se stanovuje podpora podporovaným zdrojům energie**

Dle zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, ERÚ na webových stránkách uveřejnil návrh změny cenového rozhodnutí, kterým se stanovuje podpora podporovaným zdrojům energie pro rok 2019. Veřejný konzultační proces probíhal ve dnech 12. 11. 2019 až 27. 11. 2019.

Vyhodnocení tohoto procesu je uvedeno v následující tabulce:

Číslo připomínky	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
Část A) odstavec 4 - výpočet redukčního faktoru			
1	OTE, a.s.	Ustanovení návrhu změny CR POZE Část A) odstavec 4 - výpočet redukčního faktoru Odůvodnění připomínky Pro výrobní využívající druhotné zdroje uvedené do provozu od 1. ledna 2016 má být zohledněna investiční podpora snížením provozní podpory o redukční faktor (RF). V popsaném výpočtu však není stanoveno průměrné roční využití instalovaného výkonu pro druhotné zdroje (PRV). Návrh změny Doplnit do cenového rozhodnutí postup stanovení průměrného ročního využití instalovaného výkonu (PRV) pro druhotné zdroje.	Akceptováno.

Číslo připomínky	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
Technická připomínka k bodu 2.2.			
2	OTE, a.s.	<p>Ustanovení návrhu změny CR POZE</p> <p>(2.2) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním komunálního odpadu, ostatních druhotných zdrojů a při využití odpadního tepla</p> <p>Odůvodnění připomínky</p> <p>Zavedení nové kategorie tzv. "zpětně" od roku 2017 neodpovídá již zadaným výkazům (odpovídají řádkům cenových rozhodnutí), neboť tato kategorie dosud neexistovala. Nelze proto důsledně aplikovat Nařízení vlády č. 266/2017 Sb. Nová kategorie aplikovaná zpětně by znamenala významný zásah do systému OTE. Výrobci elektřiny z druhotných zdrojů doposud vykazovali jen elektřinu vyrobenou ze spalování komunálního odpadu, nebo vyrobenou z ostatních druhotných zdrojů.</p> <p>Návrh změny</p> <p>Nezavádět zpětně samostatnou kategorii "Výroba elektřiny při využití odpadního tepla". V případě, že je třeba nějak rozdělit druhotné zdroje podle data uvedení do provozu, pak tak učinit bez zavádění nové kategorie "Výroba elektřiny při využití odpadního tepla". Pokud je třeba přesto novou kategorii týkající se využití odpadního tepla zavést, budou výrobci nuceni zpětně opravit svoje výkazy a doplnit nárokové množství do nově vytvořené kategorie. Má-li dojít k rozšíření kategorií podpory v CR, žádáme, s ohledem na systém výplaty podpory, provést ji od následujícího roku.</p>	Akceptováno.

VYHODNOCENÍ PŘIPOMÍNEK K MATERIÁLU S NÁZVEM:

**Návrh změny cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2019, ze dne Y. listopadu 2019,
kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2019, kterým se stanovuje podpora podporovaným zdrojům energie**

Dle zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, ERÚ na webových stránkách uveřejnil návrh změny cenového rozhodnutí, kterým se stanovuje podpora podporovaným zdrojům energie pro rok 2020. Veřejný konzultační proces probíhal ve dnech 12. 11. 2019 až 27. 11. 2019.

Vyhodnocení tohoto procesu je uvedeno v následující tabulce:

Číslo připomínky	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
Část A) odstavec 4 - výpočet redukčního faktoru			
1	OTE, a.s.	Ustanovení návrhu změny CR POZE Část A) odstavec 4 - výpočet redukčního faktoru Odůvodnění připomínky Pro výrobní využívající druhotné zdroje uvedené do provozu od 1. ledna 2016 má být zohledněna investiční podpora snížením provozní podpory o redukční faktor (RF). V popsaném výpočtu však není stanoveno průměrné roční využití instalovaného výkonu pro druhotné zdroje (PRV). Návrh změny Doplnit do cenového rozhodnutí postup stanovení průměrného ročního využití instalovaného výkonu (PRV) pro druhotné zdroje.	Akceptováno.

Číslo připomínky	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
Technická připomínka k bodu 2.2.			
2	OTE, a.s.	<p>Ustanovení návrhu změny CR POZE (2.2) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním komunálního odpadu, ostatních druhotných zdrojů a při využití odpadního tepla.</p> <p>Odůvodnění připomínky Zavedení nové kategorie tzv. "zpětně" od roku 2017 neodpovídá již zadaným výkazům (odpovídají řádkům cenových rozhodnutí), neboť tato kategorie dosud neexistovala. Nelze proto důsledně aplikovat Nařízení vlády č. 266/2017 Sb. Nová kategorie aplikovaná zpětně by znamenala významný zásah do systému OTE. Výrobci elektřiny z druhotných zdrojů doposud vykazovali jen elektřinu vyrobenou ze spalování komunálního odpadu, nebo vyrobenou z ostatních druhotných zdrojů.</p> <p>Návrh změny Nezavádět zpětně samostatnou kategorii "Výroba elektřiny při využití odpadního tepla". V případě, že je třeba nějak rozdělit druhotné zdroje podle data uvedení do provozu, pak tak učinit bez zavádění nové kategorie "Výroba elektřiny při využití odpadního tepla". Pokud je třeba přesto novou kategorií týkající se využití odpadního tepla zavést, budou výrobci nuceni zpětně opravit svoje výkazy a doplnit nárokované množství do nově vytvořené kategorie. Má-li dojít k rozšíření kategorií podpory v CR, žádáme, s ohledem na systém výplaty podpory, provést ji od následujícího roku.</p>	Akceptováno.
ZB na důlní plyny			
3	<p>Veolia Průmyslové služby ČR, a.s</p> <p>TSČR</p>	<p>Text rozporované části a připomínka: (2.1.) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů):</p>	<p>Neakceptováno. V případě podpory na elektřinu z druhotných zdrojů – důlních plynů zákon neukládá povinnost, aby elektřina vznikla v procesu vysokoúčinné KVET. Důlní plyn je zákonem č. 165/2012 Sb. řazen mezi tzv.</p>

Číslo připomínky	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení					
		<table border="1" data-bbox="488 347 1272 400"> <tr> <td data-bbox="488 347 539 400">651</td> <td data-bbox="539 347 936 400">Výroba elektřiny spalováním důlního plynu</td> <td data-bbox="936 347 1048 400">-</td> <td data-bbox="1048 347 1160 400">31.12.2020</td> <td data-bbox="1160 347 1272 400">343</td> </tr> </table> <p>Odůvodnění připomínky:</p> <p><i>K řádce 651:</i></p> <p>Investor při výstavbě nové KGJ (spalující samostatně plynné palivo) nemá rovnoprávné poskytnutí provozní podpory pokud použije jako palivo důlní plyn místo zemního plynu. Jsou lokality kde není rozvod zemního plynu, ale je možno spalovat důlní plyn s omezenou dodávkou tepla během roku. Při nové ceně důlního plynu na rok 2020 (trvale dochází ke snížení produkce důlního plynu a tím dochází ke zvýšení cen komodity) není zajištěna pro tuto výrobu stejná provozní podpora jako výroba na zemní plyn (srovnání s POZE KVET). Při provozu KGJ na důlní plyn pro výrobu elektřiny (s využití tepla) je efektivně využitý místní zdroj paliva, který postupně v letech klesá až do jeho vyčerpání.</p>	651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	-	31.12.2020	343	<p>druhotné zdroje energie, jež jsou definovány jako „odpad, vedlejší produkt“ a srovnání výše podpory se zemním plynem (primárním zdrojem energie) tedy nepovažujeme za odůvodněné.</p> <p>Meziroční úprava výše zeleného bonusu byla provedena v souladu se zveřejněnou metodikou, která do meziroční úpravy výše zeleného bonusu promítá trend pohybu ceny silové elektřiny (za měsíc srpen 2019).</p> <p>ERÚ předpokládá, že s ohledem na odlišnou výši podpory pro důlní plyny bude v průběhu příštího roku provedena analýza, která může vést ke sjednocení, či zjednodušení kategorizace podpory pro důlní plyny. V souvislosti se změnou metodiky pro meziroční úpravu výše zelených bonusů lze pro rok 2021 předpokládat změnu ocenění, tzv. ekvivalentní ceny silové elektřiny, která rovněž může přinést pozitivní dopad pro výroby z důlního plynu.</p> <p>Od účinnosti novely zákona č. 165/2012 Sb. (předpokládáno od roku 2021) dojde ke změně stanovení podpory pro důlní plyny. S ohledem na novou zákonnou podmínku stanovit výši provozní podpory na základě technicko-ekonomických parametrů a především přiměřeného zisku ve výši diskontní sazby lze předpokládat, že tyto zákonné podmínky povedou k vyšší intenzitě podpory než dosud na základě současného notifikovaného schématu podpory pro důlní</p>
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	-	31.12.2020	343				

Číslo připomínky	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení																																																																																																									
		<p>Příloha k připomínce</p> <p>Porovnání POZE u KGJ na zemní plyn (KVET) a důlní plyn (DZ) dle CR ERU na rok 2020.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>ZP - KVET 2020</th> <th colspan="2">DP - DZ</th> </tr> <tr> <th colspan="2"></th> <th></th> <th>Návrh CR ERU</th> <th>Návrh VPS</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">Technické ukazatele</td> </tr> <tr> <td>Elektrický výkon</td> <td>kW</td> <td>999</td> <td>999</td> <td>999</td> </tr> <tr> <td>Tepelný výkon</td> <td>kW</td> <td>1 216</td> <td>1 216</td> <td>1 216</td> </tr> <tr> <td>Čelková účinnost</td> <td>%</td> <td>93,1%</td> <td>93,1%</td> <td>93,1%</td> </tr> <tr> <td>Příkon v palivu</td> <td>kW</td> <td>2 379</td> <td>2 379</td> <td>2 379</td> </tr> <tr> <td colspan="5">https://www.tedam.com/cs/kgeneracni-jednotky/zemni-plyn</td> </tr> <tr> <td>Počet provozních hodin za rok</td> <td>hod/rok</td> <td>3 000</td> <td>7 500</td> <td>7 500</td> </tr> <tr> <td>Produkce Esw</td> <td>MWh</td> <td>2 997</td> <td>7 493</td> <td>7 493</td> </tr> <tr> <td>Produkce TE</td> <td>GJ</td> <td>13 133</td> <td>32 832</td> <td>32 832</td> </tr> <tr> <td>Technologická vlastní spotřeba elektřiny</td> <td>%</td> <td>5%</td> <td>5%</td> <td>5%</td> </tr> <tr> <td>Příkon v palivu</td> <td>GJ</td> <td>25 693</td> <td>64 233</td> <td>64 233</td> </tr> <tr> <td></td> <td>MWh</td> <td>7 137</td> <td>17 843</td> <td>17 843</td> </tr> </tbody> </table> <p>Při porovnání provozní podpory při stejných podmínkách pro elektřinu (cena síťové energie) a stejných podmínkách pro dodávky tepla (i když cena tepla v průmyslovém sektoru je vždy nižší) je návrh výše zeleného bonusu pro KGJ na důlní plyn znevýhodněn proti poskytnuté podpoře KVET u KGJ na zemní plyn.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">Provozní podpora - porovnání zeleného bonusu v Kč/rok</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>POZE</td> <td>celkem</td> <td>Kč/MWh</td> <td>1 102</td> <td>343</td> <td>464</td> </tr> <tr> <td></td> <td>KVET 3000 hod - základní f. 703</td> <td>Kč/MWh</td> <td>647</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>KVET - doplňková f. 779</td> <td>Kč/MWh</td> <td>455</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>DZ</td> <td>Kč/MWh</td> <td></td> <td>343</td> <td>464</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Provozní podpora celkem</td> <td>Kč/rok</td> <td>3 302 694</td> <td>2 441 431</td> <td>3 302 694</td> </tr> </tbody> </table> <p>Ekvivalentní výše podpory pro POZE - DZ vůči KVET</p>			ZP - KVET 2020	DP - DZ					Návrh CR ERU	Návrh VPS	Technické ukazatele					Elektrický výkon	kW	999	999	999	Tepelný výkon	kW	1 216	1 216	1 216	Čelková účinnost	%	93,1%	93,1%	93,1%	Příkon v palivu	kW	2 379	2 379	2 379	https://www.tedam.com/cs/kgeneracni-jednotky/zemni-plyn					Počet provozních hodin za rok	hod/rok	3 000	7 500	7 500	Produkce Esw	MWh	2 997	7 493	7 493	Produkce TE	GJ	13 133	32 832	32 832	Technologická vlastní spotřeba elektřiny	%	5%	5%	5%	Příkon v palivu	GJ	25 693	64 233	64 233		MWh	7 137	17 843	17 843	Provozní podpora - porovnání zeleného bonusu v Kč/rok					POZE	celkem	Kč/MWh	1 102	343	464		KVET 3000 hod - základní f. 703	Kč/MWh	647				KVET - doplňková f. 779	Kč/MWh	455				DZ	Kč/MWh		343	464		Provozní podpora celkem	Kč/rok	3 302 694	2 441 431	3 302 694	<p>plyny. Od roku 2021 lze tedy predikovat vyšší intenzitu podpory pro tento typ druhotných zdrojů, která bude dána použitými zákonnými podmínkami.</p>
		ZP - KVET 2020	DP - DZ																																																																																																									
			Návrh CR ERU	Návrh VPS																																																																																																								
Technické ukazatele																																																																																																												
Elektrický výkon	kW	999	999	999																																																																																																								
Tepelný výkon	kW	1 216	1 216	1 216																																																																																																								
Čelková účinnost	%	93,1%	93,1%	93,1%																																																																																																								
Příkon v palivu	kW	2 379	2 379	2 379																																																																																																								
https://www.tedam.com/cs/kgeneracni-jednotky/zemni-plyn																																																																																																												
Počet provozních hodin za rok	hod/rok	3 000	7 500	7 500																																																																																																								
Produkce Esw	MWh	2 997	7 493	7 493																																																																																																								
Produkce TE	GJ	13 133	32 832	32 832																																																																																																								
Technologická vlastní spotřeba elektřiny	%	5%	5%	5%																																																																																																								
Příkon v palivu	GJ	25 693	64 233	64 233																																																																																																								
	MWh	7 137	17 843	17 843																																																																																																								
Provozní podpora - porovnání zeleného bonusu v Kč/rok																																																																																																												
POZE	celkem	Kč/MWh	1 102	343	464																																																																																																							
	KVET 3000 hod - základní f. 703	Kč/MWh	647																																																																																																									
	KVET - doplňková f. 779	Kč/MWh	455																																																																																																									
	DZ	Kč/MWh		343	464																																																																																																							
	Provozní podpora celkem	Kč/rok	3 302 694	2 441 431	3 302 694																																																																																																							
		<p>Podpora pro provozovatele kogeneračních jednotek (KGJ) na spalování důlního plynu by měla zajistit srovnatelné ekonomické podmínky jako podpora KGJ na spalování zemního plynu. Důlní plyn je místní zdroj energie (často v oblastech bez možnosti dodávek zemního plynu), který je velmi efektivně využíván v rámci KGJ pro výrobu elektřiny a měla by být proto zajištěny srovnatelné ekonomické podmínky pro provozovatele těchto KGJ jako v případě zemního plynu. Při uvažování výše podpory dle předloženého návrhu CR však není zajištěna stejná úroveň provozní podpory pro provozovatele KGJ na důlní plyn oproti zemnímu plynu. Proto navrhuje upravit výši podpory výroby elektřiny spalováním důlního plynu tak, aby došlo ke srovnání ekonomických podmínek provozovatelů KGJ na důlní plyn a zemní plyn.</p>																																																																																																										

Číslo připomínky	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení					
		<p>Promítnutí připomínky do návrhu cenového rozhodnutí:</p> <p>v řádku č. 651 upravit text (<i>výši podpory</i>):</p> <table border="1" data-bbox="488 483 1263 536"> <tr> <td data-bbox="488 483 539 536">651</td> <td data-bbox="539 483 927 536">Výroba elektřiny spalováním dřevního plynu</td> <td data-bbox="927 483 1039 536">-</td> <td data-bbox="1039 483 1151 536">31.12.2020</td> <td data-bbox="1151 483 1263 536">464</td> </tr> </table>	651	Výroba elektřiny spalováním dřevního plynu	-	31.12.2020	464	
651	Výroba elektřiny spalováním dřevního plynu	-	31.12.2020	464				
KVET nad 5 MW								
4	TSČR	<p>Připomínka k odstavci (3.3.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe:</p> <p>Navrhujeme doplnit do cenového rozhodnutí zvýšení zeleného bonusu v řádcích 750 až 754 o 143 Kč/MWh.</p> <p>Odůvodnění připomínky:</p> <p>Státní energetická koncepce z roku 2015 uvádí mezi axiomy prioritní zachování (ekonomicky i energeticky) efektivních systémů zásobování tepelnou energií, směřování hnědého uhlí primárně do kogenerace a zdrojů s nejvyšší účinností přeměny energie. Ohledně strategie do roku 2040 Státní energetická koncepce uvádí cíl PI.2: „Udržení co největšího rozsahu soustav zásobování teplem s významným podílem domácího spalovaného uhlí s vysokou účinností a v případě nízko-účinných, zastaralých zdrojů postupný přechod od spalování hnědého uhlí k jiným palivům.“ Rada energetického regulačního úřadu schválila v loňském roce Strategii Energetického regulačního úřadu, která uvádí cíl 5.7: Dlouhodobá udržitelnost teplotnictví v ČR. Navržené snížení podpory vysokoúčinné KVET ve výrobnách nad 5 MW směřuje ve svých důsledcích proti cílům</p>	<p>Neakceptováno.</p> <p>Připomínka se netýká žádné z navrhovaných změn.</p> <p>Obdobná připomínka byla zveřejněna a vypořádána v rámci konzultačního procesu k cenovému rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2019.</p> <p>Problematika výše podpory pro KVET nad 5 MW ve vztahu k soustavám zásobování teplem je od vydání cenového rozhodnutí č. 3/2019 předmětem opakovaných jednání Energetického regulačního úřadu s orgány státní správy - Ministerstvem průmyslu a obchodu, Úřadem pro ochranu hospodářské soutěže, Ministerstvem životního prostředí. Konzultována je také se zástupci oborových sdružení.</p>					

Číslo připomínky	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		<p>Státní energetické koncepce i proti cíli Strategie ERÚ.</p> <p>Podpora elektřiny z vysokoúčinné KVET má nepřímý dopad na ceny tepla. Pokud budou teplárny v důsledku snížení podpory nuceny omezit KVET a vyrábět teplo výtopeny, pak dojde ke zmenšení rozvrhové základy pro dělení nákladů mezi elektřinu a teplo a tím ke zvýšení nákladů, které lze zahrnout do ceny tepla. Některé teplárny se také již dnes ocitají na hranici nulového zisku nebo i pod ní a snížení podpory elektřiny z vysokoúčinné KVET u nich vyvolá nutnost zvýšit ceny tepla, ke kterému by jinak nepřikročily. Celkově je snížení podpory elektřiny z vysokoúčinné KVET ve výrobnách nad 5 MW za současných ekonomických podmínek krokem k destabilizaci teplárenství, který může již ve střednědobém horizontu vést k rozpadu některých soustav zásobování teplem a ohrožení dodávek tepla.</p> <p>Podle oznámení Evropské komise ze dne 19. prosince 2017 Státní podpora SA.38701 (2014/NN) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a výroby tepla z obnovitelných zdrojů energie je cílem základních tarifů pokrýt rozdíl mezi LCOE vyrobené elektřiny a tržní cenou, ve snaze udělat ze zařízení KVET realizovatelnou investici v České republice. LCOE se vypočítává na základě odhadovaných kapitálových výdajů, provozních nákladů, tepelné a elektrické účinnosti a ročních faktorů využití modelových zařízení vysokoúčinné KVET.</p> <p>Na základě Pokynů pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014-2020 (EEAG), zejména bodů 74, 131 a 151 a metodiky ECOFYS1 byl zpracován model pro stanovení odpovídající výše zeleného bonusu na elektřinu z vysokoúčinné KVET ve výrobnách nad 5 MWe. Model zajišťuje ekonomickou návratnost části investice související s výrobou elektřiny z vysokoúčinné KVET, nezajišťuje návratnost výroby</p>	

¹ ECOFYS (2014): „Methodologies for estimating Levelised Cost of Electricity (LCOE) - Implementing the best practice LCoE methodology of the guidance“, Project number: DESNL13116, July 2014, dostupné z WWW: <https://res-cooperation.eu/results-and-deliverables.html>

Číslo připomínky	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		<p>jako celku. Podpora elektřiny z vysokoúčinné KVET tak neomezuje motivaci provozovatelů ke snižování emisí. Odborné útvary ERÚ byly s modelem seznámeny dne 20. září 2019.</p> <p>Výsledná hodnota vypočteného zeleného bonusu na elektřinu z vysokoúčinné KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe vychází 343 Kč/MWh v nejvyšší kategorii podpory (odpovídá řádku 753 a 754 návrhu cenového rozhodnutí).</p> <p><i>Návrh promítnutí připomínky do návrhu změny CR POZE 2020</i></p> <p>Navrhujeme zvýšit základní sazbu ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe v řádcích 750 až 754 návrhu cenového rozhodnutí o 143 Kč/MWh.</p>	