

**Připomínky k návrhu změn č. 01/2016 Pravidel provozování přenosové soustavy v elektroenergetice společnosti ČEPS, a.s., se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, IČ: 257 02 556, předanému na základě § 97a energetického zákona Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení.**

Návrh změn č. 01/2016 Pravidel provozování přenosové soustavy v elektroenergetice (dále též „Řád“) předaný společností ČEPS, a.s., byl zveřejněn na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu dne 3. prosince 2015 s možností zaslání připomínek do 18. prosince 2015.

**K uvedenému se vyjádřili:**

- ČEZ, a.s. (dále jen „ČEZ“)
- ČEZ Distribuce, a.s. (dále jen „ČEZD“)
- E.ON Distribuce, a.s. (dále jen „E.ON“)
- PREdistribuce, a.s. (dále jen „PRED“)
- Jan Fuks (dále jen „FUKS“)

ČEZ	Část I bodu 5.1.3	<p>Požadujeme nově vložený odstavec do bodu 5.1.3 vypustit.</p> <p>Bloky poskytující PpS (OP) musí být připraveny pro dálkové řízení bloku v OP (režim LFCOP). Bloky musí být schopny na základě povelu k zařazení do dálkového řízení bloku v OP přijímat z centrálního regulátoru korekci zadané hodnoty otáček regulátoru ostrovního provozu a na jejím základě měnit základní otevření regulačních ventilů (v případě VE rozváděcího kola). Základní podmínky pro užívání přenosové soustavy a to <del>bud</del> automaticky přes řídicí systém bloku, nebo ručními zásahy obsluhy <b>v případě, že není automatická funkce implementována.</b></p> <p><del>Bloky, uvedené do provozu po 1.1.2016 a pracující do PS, musí být schopny dálkového automatického řízení v OP. Pro stávající zdroje pracující do PS resp. zdroje do DS poskytující službu Ostrovní provoz, bude požadavek na tuto funkčnost platit od 1. 1. 2019.</del></p> <p><b>Odůvodnění:</b> Problematika LFCOP byla již v minulosti se společností ČEPS, a. s., řešena a dokonce bylo v minulých letech vyhověno žádosti provozovatele přenosové soustavy o</p>	<p><b>Akceptováno s úpravou</b></p> <p>Druhý a třetí podstavec bude znít následovně:</p> <p>Bloky poskytující PpS (OP) musí být připraveny pro dálkové řízení bloku v OP (režim LFCOP). Bloky musí být schopny na základě povelu k zařazení do dálkového řízení bloku v OP přijímat z centrálního regulátoru korekci zadané hodnoty otáček regulátoru ostrovního provozu a na jejím základě měnit základní otevření regulačních ventilů (v případě VE rozváděcího kola) a to automaticky přes řídicí systém bloku, nebo ručními zásahy obsluhy v případě, že je automatická funkce nedostupná.</p> <p>Bloky, nově připojené nebo připojené po rekonstrukci do PS po 1.1.2016, musí být schopny dálkového automatického řízení v OP,</p>
-----	----------------------	---	---

		<p>rychlou implementaci signálu pro dálkové řízení OP. V návaznosti na to byl domluven postup, že na základě stanovených pravidel ze strany ČEPS, a. s., Skupina ČEZ provede takové úpravy, aby u vybraných zdrojů byla funkce dálkového automatického řízení v OP umožněna. Funkce se měla týkat nových a obnovených bloků a měla být pilotně zpracována do roku 2018, nikoliv od roku 2016 pro nové zdroje. Technicky není možné uvedené propojení zrealizovat od 1. 1. 2016, nehledě na to, že nejsou zatím stanoveny podmínky a pravidla pro takové řízení.</p>	<p>příčemž rozhodné datum je první připojení bloku pod napětí z PS.</p> <p>Pro stávající zdroje pracující do PS (resp. pro zdroje připojené do DS poskytující službu Ostrovní provoz), bude požadavek na tuto funkčnost platit od 1. 1. 2019 s ohledem na jejich předpokládaný provoz po roce 2020.</p> <p>Pro bloky jaderných elektráren bude možnost instalace dálkového automatického řízení v OP řešena s ohledem na specifika provozu jaderných zařízení.</p> <p>Pro přečerpávací a akumulární vodní elektrárny nebude funkčnost dálkového automatického řízení v OP požadována.</p>
ČEZD	Obecná připomínka	<p>Kodex se v mnoha částech odkazuje na vyhlášku Pravidla trhu s elektřinou v platném znění. V současnosti se připravuje nová vyhláška. Novelizace Kodexu by měla proběhnout až po zveřejnění nové vyhlášky ve Sbírce zákonů, aby byla jistota, že Kodex není v rozporu s novými PRT.</p>	<p><b>Akceptováno</b></p> <p>V celé části III, bude nahrazen text „č. 541/2005 Sb.“ textem „č. 408/2015 Sb.“</p> <p>• V části III, bodech 1.2, 3.1 a 3.4. bude nahrazen text „zajištění“ textem „zajišťování“</p>
	Část I bod 6.4 odběr jalové energie	<p><u>Původní text</u></p> <p><b>6.4 Odběr jalové energie</b></p> <p>Pro splnění technických limitů může uživatel (odběratel nebo provozovatel DS) odebírat nebo dodávat elektřinu trvale s hodnotou účinníku <math>\cos \phi &gt; 0.95</math> pokud není dopředu dohodnuto jinak.</p> <p><u>Nový text</u></p> <p><b>6.4 Odběr a dodávka jalové energie</b></p> <p>Pro splnění technických limitů může odběratel odebírat elektřinu trvale s hodnotou účinníku <math>\cos \phi &gt; 0.95</math>, pokud není dopředu dohodnuto jinak. Provozovatel DS může odebírat nebo dodávat elektřinu v závislosti na výrobních připojených do jednotlivých částí DS a parametrech PS a DS v rozsahu jalového výkonu definovaného pro jednotlivá místa připojení</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Připomínka se netýká textu, který byl předmětem konzultačního procesu</p>

	<p>provozovatelem PS uvnitř limitů odpovídajících induktivnímu účinníku 0,9 až jedna nebo kapacitnímu účinníku 0,9 až jedna.</p> <p><b><u>Zdůvodnění</u></b></p> <p>Čl. 6.4. Odběr jalové energie nepostihuje současný stav v místech připojení DS k PS, protože vzhledem k instalovaným výkonům zdrojů v DS dochází v některých místech připojení jak k odběru, tak i dodávce činné energie a to přitom jak s induktivním tak i kapacitním účinníkem. Stanovení účinníku pouze pro odběr jalové energie proto nepostačuje. Rovněž nebyly dokončeny potřebné analýzy, které by stanovily pro jednotlivá místa připojení DS k PS přípustné hodnoty přetoků jalové energie mezi PS a DS umožňující splnění technických limitů ani nákladové analýzy možných variant nápravných opatření v PS nebo DS.</p> <p>Síťový kodex ENTSO-E pro připojení spotřeby (DCC – Demand Connection Code), u kterého se po jeho odsouhlasení členskými státy EU v říjnu 2015 očekává, že se stane závazným počátkem r. 2016, ukládá provozovateli přenosové soustavy v Evropě definovat pro odběrná místa nebo distribuční soustavy v závislosti na v nich připojených výrobních rozsah jalového výkonu uvnitř limitů odpovídajících účinníku 0,9 až jedna induktivních nebo 0,9 až jedna kapacitních.</p> <p><b>IMPLEMENTATION GUIDELINE FOR NETWORK CODE “Demand Connection”, ENTSO-E 16 October 2013</b></p> <p><b>3.3. Reactive Power Requirements</b></p> <p>To ensure a reactive power range which is adequate to utilize embedded generation and DSR for local and system wide network support, but minimizes the cost of reactive power provision by limiting the transfer or transmission of reactive power in favour of local production.</p> <p>The network code requires the TSO to define a reactive power range within European range limits (equivalent to 0.9 lagging to unity, or 0.9 leading to 0.9 lagging Power Factor dependant on the presence of generation within the Demand Facility or Distribution Network).</p>	
<p><b>Část III</b> bod 1.2 Cena služby PS</p>	<p><u>Návrh na úpravu (požluceno)</u></p> <p><b>Cena služby PS</b></p> <p>Pro služby poskytované subjektům připojeným k PS ČR (Odběratelům; odběratelem může být zákazník, PDS nebo výrobce) jsou určeny pevné ceny dle platného Cenového rozhodnutí ERÚ. Součástí ceny služby PS hrazené Odběrateli na základě Smlouvy jsou cena zajišťování přenosu elektřiny, cena za SyS., <b>Odběratel typu zákazník anebo výrobce platí také cenau</b> za činnosti operátora trhu (dále jen „OTE“) včetně poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu a</p>	<p><b>Akceptováno s úpravou</b></p> <p>Navrhována část bude modifikována následovně</p> <p>„... a v případě odběratele typu zákazník anebo výrobce také ... „</p>

	<p>složk<u>au</u> ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (dále jen „POZE“) podle zákona č. 165/2012 Sb. o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.</p> <p>Zdůvodnění: Součástí smlouvy o službách přenosové soustavy mezi PPS a PRDS není platba za OTE, ani platba za POZE. Tyto platby neplatí PRDS za toky mezi PPDS a PRDS.</p>	
<p><b>Část III</b> bod 2.1 Předávání údajů souvisejících s úhradou plateb za SyS, POZE, činnosti OTE</p>	<p><u>Návrh na úpravu (požluceno)</u></p> <p><b>Předávání údajů souvisejících s úhradou plateb za SyS, POZE, činnosti OTE</b></p> <p><del>Subjekt připojený k PS ČR (Odběratel; odběratelem může být zákazník, PDS nebo výrobce)</del> Odběratel je povinen <del>sdělovat</del> předat ČEPS prostřednictvím systému OTE za podmínek stanovených Smlouvou a vyhláškou ERÚ č. 541/2005 Sb. údaje pro vyhodnocení plateb za SyS, <u>a zákazníci a výrobci také údaje pro vyúčtování popř.</u> POZE a činnosti OTE za daný kalendářní měsíc ve struktuře dané vyhláškou ERÚ č. 541/2005 Sb. <del>uvedené v platném Cenovém rozhodnutí vydaném ERÚ.</del> Výše plateb Odběratele za SyS, popř. POZE a činnosti OTE v daném kalendářním měsíci je dále určena pevnými cenami uvedenými v platném Cenovém rozhodnutí ERÚ. <del>Pokud Odběratel nesplní tuto povinnost nesplní, použije ČEPS pro zúčtování údaje uvedené odhad spotřeby elektřiny uvedený v příloze Smlouvy „Odhad spotřeby plateb za SyS pro</del></p> <p><del>daný kalendářní měsíc“ elektřiny Odběratele“ (dále jen „Odhad spotřeby“ pro účely stanovení záloh).</del></p> <p><u>Zdůvodnění:</u> Stejně jako u připomínky 1. Dále nejde v Kodexu předjímat ustanovení smluv. Návrhem nových PRT je zakotvena legislativní povinnosti předat data za odhad, proto tento text již opodstatnění.</p>	<p><b>Akceptováno</b></p>
<p><b>Část III</b> bod 2.2 Platební podmínky</p>	<p><u>Návrh na úpravu (požluceno), pro případ, že PRT nebudou danou problematiku upravovat. Pokud PRT danou problematiku budou upravovat, navrhuje vypustit.</u></p> <p><b>Platební podmínky</b></p> <p>V průběhu daného kalendářního měsíce hradí Odběratel připojený k PS ČR část měsíční platby za SyS ve <u>dvou</u> <u>ětyřech</u> stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové výši <u>80-9085 80</u> % předpokládané měsíční platby stanovené dle Odhadu <del>spotřeby plateb za SyS pro daný kalendářní měsíc pro účely stanovení záloh.</del> K těmto zálohovým platbám se připočítává DPH dle zákona č.</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>navrhované znění je v rozporu s vyhláškou 408/2015 Sb.</p>

	<p>235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění (dále jen „zákon č. 235/2004 Sb.“).</p> <p>Na základě <del>sdělených předaných</del> údajů <u>pro vyhodnocení plateb za SyS, popř. POZE a činnosti OTE o spotřebě elektřiny</u> v daném kalendářním měsíci vyhotoví ČEPS faktury za jednotlivé služby se započtením uhrazených záloh a zašle je <u>danému</u> Odběrateli nejpozději 15. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování služeb provedeno. <u>Nejpozději Do</u> 28. kalendářního dne měsíce je dále možné provést <u>doúčtování zpřesnění</u> případných odchylek v souladu s platnou legislativou. Splatnost všech daňových dokladů je 14 kalendářních dnů od jejich doručení.</p> <p><u>Zdůvodnění:</u></p> <p>Návrh smlouvy o poskytnutí služeb přenosové soustavy na rok 2016 zaslaný ČEPS PRDS obsahuje pouze 80% výši záloh. Dvě zálohy lépe vystihují finanční toky PDS. V případě, že PRT danou problematiku budou upravovat, navrhneme ustanovení o zálohách vypustit.</p>	
<p><b>Část III</b> bod 3.1 Obecné podmínky</p>	<p><u>Návrh na úpravu (požluceno)</u></p> <p><b>Obecné podmínky</b> PřS na úrovni PS ČR poskytuje ČEPS <del>subjektům připojeným k PS ČR (Odběratelům)</del> <u>Odběratelům</u> rovněž na základě Smlouvy.</p> <p><del>Cena zajišťování</del> přenosu elektřiny, která je <del>Za PřS (včetně služeb Dispečinku ČEPS) poskytované ČEPS (Odběrateli) jsou</del> <u>dvou</u> <del>víc</del> složková, je určena <u>pevnými cenami uvedenými v platném</u> Cenovém rozhodnutí ERÚ <del>určeny pevné ceny:</del></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <u>cena za rezervovanou aei kapacitu zařízení provozovatele přenosové soustavy (dále jen „PPS)y přenosových zařízení,</u></li> <li>• <u>cena za použití sítí PS,</u></li> <li>• <u>cena za překročení rezervovaného příkonu,</u></li> <li>• <u>cena za překročení rezervované kapacity,</u></li> <li>• <u>cena za překročení rezervovaného výkonu .</u></li> </ul> <p><u>Cena za překročení rezervované kapacity, rezervovaného příkonu a výkonu neplatí pro provozovatele regionálních distribučních soustav.</u></p> <p>Odběratel předává ČEPS <u>v rámci přílohy Smlouvy</u> roční požadavek na přenos elektřiny v rozpisu na jednotlivé <u>kalendářní</u> měsíce roku. <del>při podpisu Smlouvy formou její přílohy.</del></p> <p>Skutečná výše přenesené elektřiny je stanovena obchodním měřením v předávacích místech Odběratele.</p>	<p><b>Akceptováno částečně</b> Akceptována změna textu zajištění na „zajišťování“ Zbývající navrhovaná úprava neakceptována – problematika je řešena Cenovým rozhodnutím ERÚ, zde je nadbytečné.</p>



		<p>Zdůvodnění:</p> <p>Návrh uvádí do souladu Kodex s platným cenovým rozhodnutí, které jasně definuje výjimku pro subjekty, které platí cenu za RK jako pevnou cenu, bez závislosti na skutečných hodnotách a bez sjednávání RK.</p>	
E.ON	Část III bod 2.2.	<p>Původní znění</p> <p>V průběhu daného kalendářního měsíce hradí Odběratel připojený k PS ČR část měsíční platby za SyS ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové výši 85 % předpokládané měsíční platby stanovené dle Odhadu spotřeby plateb za SyS pro daný kalendářní měsíc pro účely stanovení záloh. K těmto zálohovým platbám se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění (dále jen „zákon č. 235/2004 Sb.“)</p> <p>Odůvodnění a návrh nového znění</p> <p>Stávající systém čtyř záloh splatných 3. 8. 15 a 23. dne měsíce předbývá hrazení záloh obchodníky dle PPDS. PDS jsou pak nuceny zálohy PPS financovat z jiných zdrojů. Navrhujeme následující úpravu:</p> <p>V průběhu daného kalendářního měsíce hradí Odběratel připojený k PS ČR část měsíční platby za SyS <u>ve dvou stejných zálohách a to k 10. a 20. kalendářnímu dni měsíce. Celková výše záloh činí 80 % předpokládané měsíční platby stanovené dle odhadu plateb za SyS pro daný kalendářní měsíc.</u> K těmto zálohovým platbám se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění (dále jen „zákon č. 235/2004 Sb.“)</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Návrh je v rozporu s vyhláškou č. 408/2015 Sb.</p>
	Část III bod 3.4.	<p>Původní znění</p> <p>Za rezervaci kapacity přenosových zařízení hradí Odběratel zálohu ve 2 splátkách vždy po 50 % ceny uvedené v platném Cenovém rozhodnutí ERÚ, a to vždy k 5. a 15. kalendářnímu dni příslušného měsíce. K těmto zálohám se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb.</p> <p>Odůvodnění a návrh nového znění</p> <p>Stávající systém záloh předbývá hrazení záloh obchodníky dle PPDS. PDS jsou nuceny zálohy PPS financovat z jiných zdrojů. Navrhujeme následující úpravu:</p> <p>Za rezervaci kapacity přenosových zařízení hradí Odběratel zálohu ve 2 splátkách vždy po <u>40 %</u> ceny uvedené v platném Cenovém rozhodnutí ERÚ, a to vždy k <u>10. a 20.</u> kalendářnímu dni příslušného měsíce. K těmto zálohám se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb.</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Připomínka se netýká textu, který byl předmětem konzultačního procesu</p>
PRED	Obecná připomínka	<p>Kodex se v mnoha částech odkazuje na vyhlášku Pravidla trhu s elektřinou v platném znění. V současnosti se připravuje nová vyhláška. Novelizace Kodexu by měla proběhnout až po zveřejnění nové vyhlášky ve Sbírce zákonů, aby byla jistota, že Kodex není v rozporu s novými PRT.</p>	<p><b>Akceptováno</b></p> <p>V celé části III, bude nahrazen text „č. 541/2005 Sb.“ textem „č. 408/2015 Sb.“</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• V části III, bodech 1.2, 3.1 a 3.4. bude nahrazen text „zajištění“ textem „zajišťování“</li> </ul>
	Část I bod 6.4 odběr jalové	<p><u>Původní text</u></p> <p><b>6.4 Odběr jalové energie</b></p> <p>Pro splnění technických limitů může uživatel (odběratel nebo provozovatel DS) odebírat nebo dodávat elektřinu trvale s hodnotou účinníku <math>\cos \phi &gt; 0.95</math> pokud není dopředu</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Připomínka se netýká textu, který byl předmětem konzultačního procesu</p>

energie	<p>dohodnuto jinak.</p> <p><u>Nový text</u></p> <p><b>6.4 Odběr a dodávka jalové energie</b></p> <p>Pro splnění technických limitů může odběratel odebírat elektřinu trvale s hodnotou účinníku <math>\cos \phi &gt; 0,95</math>, pokud není dopředu dohodnuto jinak. Provozovatel DS může odebírat nebo dodávat elektřinu v závislosti na výrobních připojených do jednotlivých částí DS a parametrech PS a DS v rozsahu jalového výkonu definovaného pro jednotlivá místa připojení provozovatelem PS uvnitř limitů odpovídajících induktivnímu účinníku 0,9 až jedna nebo kapacitnímu účinníku 0,9 až jedna.</p> <p><b><u>Zdůvodnění</u></b></p> <p>Čl. 6.4. Odběr jalové energie nepostihuje současný stav v místech připojení DS k PS, protože vzhledem k instalovaným výkonům zdrojů v DS dochází v některých místech připojení jak k odběru, tak i dodávce činné energie a to přitom jak s induktivním tak i kapacitním účinníkem. Stanovení účinníku pouze pro odběr jalové energie proto nepostačuje. Rovněž nebyly dokončeny potřebné analýzy, které by stanovily pro jednotlivá místa připojení DS k PS přípustné hodnoty přetoků jalové energie mezi PS a DS umožňující splnění technických limitů ani nákladové analýzy možných variant nápravných opatření v PS nebo DS.</p> <p>Síťový kodex ENTSO-E pro připojení spotřeby (DCC – Demand Connection Code), u kterého se po jeho odsouhlasení členskými státy EU v říjnu 2015 očekává, že se stane závazným počátkem r. 2016, ukládá provozovateli přenosové soustavy v Evropě definovat pro odběrná místa nebo distribuční soustavy v závislosti na v nich připojených výrobních rozsah jalového výkonu uvnitř limitů odpovídajících účinníku 0,9 až jedna induktivních nebo 0,9 až jedna kapacitních.</p> <p><b>IMPLEMENTATION GUIDELINE FOR NETWORK CODE “Demand Connection”, ENTSO-E 16 October 2013</b></p> <p><b>3.3. Reactive Power Requirements</b></p> <p>To ensure a reactive power range which is adequate to utilize embedded generation and DSR for local and system wide network support, but minimizes the cost of reactive power provision by limiting the transfer or transmission of reactive power in favour of local production.</p> <p>The network code requires the TSO to define a reactive power range within European range limits (equivalent to 0.9 lagging to unity, or 0.9 leading to 0.9 lagging Power Factor dependant on the presence of generation within the Demand Facility or Distribution Network).</p>	
---------	--	--

	<p>Část III bod 2.2 Platební podmínky</p>	<p><u>Původní text</u></p> <p><b>2.32.2 Platební podmínky</b></p> <p>V průběhu daného kalendářního měsíce hradí Odběratel připojený k PS ČR část měsíční platby za SyS ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové výši <del>80-90</del>85 % předpokládané měsíční platby stanovené dle Odhadu <del>spotřeby</del> plateb za SyS pro daný kalendářní měsíc <del>pro účely stanovení záloh</del>. K těmto zálohovým platbám se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění (dále jen „zákon č. 235/2004 Sb.“). Na základě <del>sdělených</del> předaných údajů pro vyhodnocení plateb za SyS, popř. POZE a činnosti OTE <del>o spotřebě elektřiny</del> v daném kalendářním měsíci vyhotoví ČEPS faktury za jednotlivé služby se započtením uhrazených záloh a zašle je danému Odběrateli nejpozději 15. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování služeb provedeno. Do 28. kalendářního dne měsíce je dále možné provést doúčtování případných odchylek v souladu s platnou legislativou. Splatnost všech daňových dokladů je 14 kalendářních dnů od jejich doručení.</p> <p><u>Nový text</u></p> <p><b>2.32.2 Platební podmínky</b></p> <p>V průběhu daného kalendářního měsíce hradí Odběratel připojený k PS ČR část měsíční platby za SyS ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové výši <del>80-90</del>85 50 % předpokládané měsíční platby stanovené dle Odhadu <del>spotřeby</del> plateb za SyS pro daný kalendářní měsíc <del>pro účely stanovení záloh</del>. K těmto zálohovým platbám se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění (dále jen „zákon č. 235/2004 Sb.“). Na základě <del>sdělených</del> předaných údajů pro vyhodnocení plateb za SyS, popř. POZE a činnosti OTE <del>o spotřebě elektřiny</del> v daném kalendářním měsíci vyhotoví ČEPS faktury za jednotlivé služby se započtením uhrazených záloh a zašle je danému Odběrateli nejpozději 15. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování služeb provedeno. Do 28. kalendářního dne měsíce je dále možné provést doúčtování případných odchylek v souladu s platnou legislativou. Splatnost všech daňových dokladů je 14 kalendářních dnů od jejich doručení.</p> <p>Zdůvodnění:</p> <p>Novela vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou předpokládá pro platby za Sys vyplnění výkazů provozovatelem distribuční soustavy (PDS) v systému OTE, na základě kterého pak provozovatel</p>	<p><b>Akceptováno částečně</b></p> <p>Neakceptována připomínka k článku 2.2. – navrhované znění je v rozporu s vyhláškou 408/2015 Sb.</p> <p>Akceptovány připomínky uvedené jako poznámky – text bude náležitě upraven</p>
--	---	---	--



		<p>přenosové soustavy (PPS) vystaví fakturu za Sys. První část výkazu vyplňuje PDS do 12. dne následujícího měsíce, za který mají být Sys uhrazeny. Ve výkaze má PDS možnost vyplnit pouze to, co již vyfakturoval a odhad nevyfakturovaných kWh na nízkém napětí. Pokud by v návrhu Kodexu přenosové soustavy zůstala hodnota záloh ve výši navrhovaných 85% předpokládané měsíční platby, došlo by po jejím uhrazení ze strany PDS a po 12. dni po vyplnění výkazu PDS v OTE k tomu, že polovinu již uhrazené částky by PPS vrátil zpět PDS. Ve výkaze k 12. dni vyplní PDS pouze fakturaci na nízkém napětí a odhad nevyfakturovaného množství na nízkém napětí. Objem kWh, který byl spotřebován na vysokém a velmi vysokém napětí a fakturace Lokálních distribučních soustav nebude k tomuto dni znám. Fakturace odběratelů na vysokém a velmi vysokém napětí se ve výkaze objeví až po 28. dni. Po tomto datu by opět peněžní toky směřovali od PDS k PPS. Aby k těmto vzájemným tokům bylo zabráněno, navrhujeme stanovit zálohu na 50% předpokládané měsíční platby. S takto nastaveným parametrem bude peněžní tok od PDS směrem PPS plynulý.</p> <p>Poznámka 1: v článku 2.2. se vyskytuje pojem „Odhad plateb za Sys pro daný kalendářní měsíc“, který není nikde definován, takže ani procento z tohoto odhadu, ať bude jakékoliv, je vágně definováno.</p> <p>Poznámka 2: předposlední větu článku 2.2. není v rámci tohoto připomínkového řízení sice možno připomínkovat, nicméně novela vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou hovoří o tom, že teprve do 28. dne má PDS vyplnit finální výkaz v OTE. Provést doúčtování případných odchylek podle takto vyplněného výkazu tedy musí být umožněno do pozdějšího data, než je dosud v tomto článku stanoveno. Datum je v rozporu s připravovanou legislativou.</p>	
FUKS	Část II bod 1.2.3 druhý odstavec	Text „ <b>250 MW</b> “ nahradit textem „ <b>270 MW</b> “. Zdůvodnění = stávající hranice limituje stávající technologii, která hranici 250 překračuje pouze nepatrně.	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Připomínka se netýká textu, který byl předmětem konzultačního procesu</p>