

Připomínky k návrhu změn č. 01/2014 až 04/2014 Pravidel provozování distribuční soustavy (Řádu) společností ČEZ Distribuce, a.s., E.ON Distribuce, a.s., a PREdistribuce, a.s., předanému na základě § 97a energetického zákona Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení.

Návrh změn č. 01/2014 až 04/2014 Pravidel provozování distribuční soustavy (Řádu) předaný společnostmi ČEZ Distribuce, a.s., E.ON Distribuce, a.s., a PREdistribuce, a.s., byl zveřejněn na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu od 17. 4. 2014 s možností zaslání připomínek do 19. 5. 2014. Vzhledem k nepřehlednosti tohoto zveřejněného návrhu byl jmenovanými společnostmi předložen upravený návrh změn, který byl opětovně zveřejněn 29. 9. 2014 s možností zaslání připomínek do 13. 10. 2014. V tomto opětovném zveřejnění již byly respektovány některé z připomínek zaslaných k prvnímu návrhu. Připomínky, které byly tímto druhým návrhem bezesbýtku akceptovány, nejsou předmětem tohoto vypořádání.

K uvedenému se vyjádřili:

K prvnímu návrhu

- CENTROPOL ENERGY, a.s. (dále jen „CE“) – připomínka CE k bodu 2.8.4. Řádu byla druhým (upraveným) návrhem změn akceptována, proto není předmětem tohoto vypořádání.
- SUNNYTECH, s.r.o. (dále jen „ST“) – připomínka CE k bodu 1. písm. a) a d) Přílohy 4 Řádu byla druhým (upraveným) návrhem změn akceptována, proto není předmětem tohoto vypořádání.
- Fakulta elektrotechniky a informatiky VŠB – Technická univerzita Ostrava (dále jen „VŠB“) – připomínka VŠB k článku 2. a 4. návrhu Řádu byla druhým (upraveným) návrhem změn akceptována, proto není předmětem tohoto vypořádání.

K druhému návrhu

- ČEZ, a.s. (dále jen „ČEZ“)
- Ing. Rostislav Krejcar, Ph.D. (dále jen „Kr“)

Připomínka ST k bodu 2.7 se vlastního návrhu Řádu netýkala, tudíž se jí ERÚ nezabýval (V ustanovení se pouze konstatuje, že HDO může být využito pro určité činnosti. Mohou existovat služby, které není PDS povinen poskytovat (např. vysílání signálu HDO pro LDS), které mohou být zpoplatněny. Tyto služby jsou však poskytovány na základě vzájemné dohody; tímto ustanovením není stanovena povinnost tyto služby platit, aniž byly sjednány).

Totéž se týká připomínky ST k bodu 1 Přílohy 4 návrhu Řádu (nejedná se o připomínku k navrhovaným změnám).

ST	<p>Změna 01/2014 článek 1</p>	<p>Omezovací plán výroby neřiditelných OZE (fotovoltaických a větrných elektráren - FVE a VTE) je zpracován dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinkem provozovatelů distribučních soustav. Stanoví postup a rozsah omezení výroby neřiditelných OZE připojených k distribučním soustavám pro jednotlivé omezovací stupně při předcházení nebo řešení stavu nouze dle vyhlášky MPO č. 80/2010 Sb.</p> <p><i>Nové znění</i> <i>Omezovací plán výroby částečně predikovatelných OZE (fotovoltaických a větrných elektráren - FVE a VTE) je zpracován dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinkem provozovatelů distribučních soustav. Stanoví postup a rozsah omezení výroby částečně predikovatelných OZE připojených k distribučním soustavám pro jednotlivé omezovací stupně při předcházení nebo řešení stavu nouze dle vyhlášky MPO č. 80/2010 Sb.</i></p> <p>Zdůvodnění: Definice „neřiditelných“ OZE není pravdivá, v PPDS se dále uvádí požadavky na řízení výkonu od vypínání pomocí HDO tj. 0% výkonu, přes stupňovité řízení 0-30-60-100% až po plynulé řízení výkonu pomocí RTU. Pokud chcete definovat závislost výkonu na počasí tak místo „neřiditelných“ OZE navrhuji definici „částečně predikovatelných“ protože dnes meteorologické modely používá Německo pro předpověď výkonu OZE a podle jejich vyjádření je pravděpodobnost předpovědi vyšší než 90%.</p>	<p>Akceptováno</p>
ST	<p>Změna 01/2014 bod 2.8.1</p>	<p>2.8.1 Obecné podmínky fakturace a plateb 4. odstavec v textu. Platba se považuje za splněnou, je-li, řádně identifikovaná (označena správným variabilním symbolem, popř. dalšími platebními údaji) a připsána v předmětné částce na bankovní účet určený PDS.</p> <p><i>Nové znění:</i> <i>Platba se považuje za splněnou, je-li připsána v předmětné částce na bankovní účet určený PDS.</i></p> <p>Zdůvodnění: PDS má ve Smlouvě se zákazníkem uvedený účet a tak může identifikovat přesně Zákazníka a jeho platby. Je to zbytečná administrativní překážka od monopolního dodavatele.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Zákazník nemá vždy jen jedno odběrné místo a platby nejsou realizovány pouze převodem z účtu. Musí tedy být nastaven jednoznačný identifikátor, který určí, o jakou platbu se jedná. Obecně se jedná o standardní platební podmínky.</p>

ST	<p>Změna 01/2014 bod 2.8.2</p>	<p>2.8.2 Fakturace a platby obyvatelstva (MOO) a ostatních odběrů z napěťové hladiny NN (MOP)</p> <p>odstavec 2. na konci Náhradní údaje odběru elektřiny pro vyúčtování použije PDS i v případě zjištění nefunkčního měřicího zařízení.</p> <p>Nové znění: <i>Náhradní údaje odběru elektřiny pro vyúčtování použije PDS i v případě zjištění nefunkčního měřicího zařízení, maximálně však za jedno čtvrtletí.</i></p> <p>Zdůvodnění: PDS má buď elektroměr s dálkovým odečtem, pak by měl vědět již za týden (měsíc), že je elektroměr nefunkční nebo bez dálkového odečtu. Nové znění bude nutit monopolního dodavatele, aby udržoval měřidla v provozuschopném stavu.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Nemusí se vždy jednat o závadu v přenosu dat – získání odečtu. Chyba může být způsobena i závadou na zařízení zákazníka (MTP, MTN), která může být zjištěna až při fyzické kontrole odběrného místa.</p>
ST	<p>Změna 01/2014 bod 2.8.4</p>	<p>2.8.4 Rámcová smlouva o poskytnutí distribuce elektřiny mezi PDS a obchodníkem s elektřinou nebo výrobcem elektřiny</p> <p>Odstavec 7. V případě, že obchodník s elektřinou nebo výrobce elektřiny uhradí pouze část agregované zálohové platby předepsané na daný kalendářní měsíc, uhrazená část záloh se započítává dle následujících pravidel: - nejprve se započte na pokrytí dílčích částek záloh připadajících na soubory odběrných míst, do jejichž zúčtování zbývá v okamžiku splatnosti příslušné zálohy nejdelší doba (platí pro odběrná místa napěťové hladiny NN, tj. MOO a MOP); a - v rámci souboru odběrných míst, která jsou předmětem zúčtování v témže kalendářním měsíci, se započítává na jednotlivá odběrná místa poměrně (platí pro všechny typy odběrných míst 2.8.2, a 2.8.3). PDS není povinen poskytovat konkrétní přehled započítání částečně uhrazených záloh.</p> <p>Nové znění: <i>PDS je povinen poskytovat konkrétní přehled započítání částečně uhrazených záloh.</i></p> <p>Zdůvodnění: Aby Zákazník věděl, jak byly použity jeho platby a jaký je teď jeho skutečný DLUH! První dva odstavce nahradit novým zněním:</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Tento bod se netýká účtování zákazníků, ale agregovaného účtování mezi PDS a obchodníkem s elektřinou nebo výrobcem elektřiny. Princip účtování je postaven na agregovaném účtování plateb a z toho důvodu není možné platby přiřazovat na konkrétní odběrné místo.</p>

<p style="text-align: center;">ST</p>	<p style="text-align: center;">Změna 01/2014 bod 4.2.4</p>	<p>Informace související s výrobami podle 4.1.3 a), budou poskytnuty PDS přímo všude tam, kde to PPDS požadují. Informace poskytnou i zákazníci s vlastní výrobou elektřiny, jestliže si je PDS vyžádá.</p> <p>Nové znění: <i>Informace související s výrobami podle 4.1.3 a), budou poskytnuty PDS přímo všude tam, kde to PPDS požadují. Informace poskytnou i zákazníci s vlastní výrobou elektřiny nad 100 kW výkonu, jestliže si je PDS vyžádá.</i></p> <p>Zdůvodnění: Asi není záměrem autora PPDS požadovat tyto informace po tisících majitelů malých FVE.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>PDS nemusí mít v předacím místě vždy smlouvu s výrobcem, a proto druhá věta pouze upřesňuje, že požadované informace poskytnou i zákazníci, v jejichž odběrném místě je instalována výrobná podle 4.1.3 a). Ustanovení nepředpokládá plošné poskytování informací, to odvisí od konkrétní žádosti PDS.</p>																														
<p style="text-align: center;">ST</p>	<p style="text-align: center;">Změna 03/2014 Příloha 4 PPDS bod 2</p>	<p>2 ROZSAH PLATNOSTI</p> <p>Výkonové pásmo PnE jednotek typu A a B se podle požadavků vyplývajících z české legislativy, především [1] a 19], dále člení podle následující tabulky.</p> <table border="1" data-bbox="347 1055 1222 1473"> <thead> <tr> <th>Typ zdroje</th> <th>Limit</th> <th>Podkat.</th> <th>Hranice PDS</th> <th>Nejvýznamnější požadavky</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>800W</td> <td>A1</td> <td>$\cong 800W$</td> <td>Dle NC RfG</td> </tr> <tr> <td>A</td> <td>800W</td> <td>A2</td> <td>$\cong 11kW$</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> • Komunikace s ŘS PDS • Snížení činného výkonu • Regulace U/Q s dálkovým zadáváním </td> </tr> </tbody> </table> <p>Upozornění: <i>Chybí zde popis co je RfG a NC RfG</i></p> <p>Nové znění:</p> <table border="1" data-bbox="347 1646 1222 1928"> <thead> <tr> <th>Typ zdroje</th> <th>Limit</th> <th>Podkat.</th> <th>Hranice PDS</th> <th>Nejvýznamnější požadavky</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>800W</td> <td>A1</td> <td>$\cong 800W$</td> <td>Dle NC RfG</td> </tr> <tr> <td>A</td> <td>800W</td> <td>A2</td> <td>$\cong 11kW$</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> • Snížení činného výkonu pomocí HDO </td> </tr> </tbody> </table> <p>Zdůvodnění: U zdrojů do 11 kW znamená Komunikace s ŘS PDS a Regulace U/Q</p>	Typ zdroje	Limit	Podkat.	Hranice PDS	Nejvýznamnější požadavky	A	800W	A1	$\cong 800W$	Dle NC RfG	A	800W	A2	$\cong 11kW$	<ul style="list-style-type: none"> • Komunikace s ŘS PDS • Snížení činného výkonu • Regulace U/Q s dálkovým zadáváním 	Typ zdroje	Limit	Podkat.	Hranice PDS	Nejvýznamnější požadavky	A	800W	A1	$\cong 800W$	Dle NC RfG	A	800W	A2	$\cong 11kW$	<ul style="list-style-type: none"> • Snížení činného výkonu pomocí HDO 	<p>Neakceptováno</p> <p>S ohledem na očekávaný budoucí vývoj v oblasti decentrální výroby je nutné začít s řízením i komunikací na jednotlivé zdroje již od tak malého výkonu. Bude doplněn odkaz na literaturu a v seznamu literatury bude doplněn celý název NC RfG</p>
Typ zdroje	Limit	Podkat.	Hranice PDS	Nejvýznamnější požadavky																													
A	800W	A1	$\cong 800W$	Dle NC RfG																													
A	800W	A2	$\cong 11kW$	<ul style="list-style-type: none"> • Komunikace s ŘS PDS • Snížení činného výkonu • Regulace U/Q s dálkovým zadáváním 																													
Typ zdroje	Limit	Podkat.	Hranice PDS	Nejvýznamnější požadavky																													
A	800W	A1	$\cong 800W$	Dle NC RfG																													
A	800W	A2	$\cong 11kW$	<ul style="list-style-type: none"> • Snížení činného výkonu pomocí HDO 																													

		<p>s dálkovým zadáváním značné náklady a její zdroje s výkonem nad 11 kW (A2) do 100 kW (B1) mohou být řízené pomocí HDO (0 a 100%), jak již delší dobu vyžadují PDS.</p> <p>Případně by mohla být doplněna skupina zdrojů A3 s výkonem nad 30 kW řízená pomocí HDO ve stupních (0-30-60-100%)</p>																
ST	<p>Změna 03/2014 Příloha 4 PPDS bod 4</p>	<p>4 PŘIHLAŠOVACÍ ŘÍZENÍ</p> <p>Pro zahájení řízení o souhlas s připojením výroben/zdrojů do sítí DS je zapotřebí předat PDS žádost o připojení dle [2] a dále: - katastrální mapu s vyznačením pozemku nebo výrobní, výpis z katastru nemovitostí</p> <p>Nové znění: Pro zahájení řízení o souhlas s připojením výroben/zdrojů do sítí DS je zapotřebí předat PDS žádost o připojení dle [2] a dále: - <i>katastrální mapu s vyznačením pozemku nebo objektu</i></p> <p>Zdůvodnění: Výpis z KN si může snadno PDS stáhnout z Internetu, navíc nevidím důvod PROČ tuto informaci PDS požaduje.</p> <p>Nové znění: Doplnit bod 4.1</p> <p>4.1 Mikrozdroje <i>Dle ČSN EN 50438 [20] není přihlašovací řízení nutné. Po instalaci stačí PDS doložit bezpečnost provozu mikrozdroje revizní zprávou.</i></p> <p>Zdůvodnění: Doporučuji zakomponovat kompletní znění ČSN EN 50438 [20] do PPDS ve všech souvislostech.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Nejedná se o připomínky k navrhovaným změnám. Navíc doplnění bodu 4.1 (projev zásady připoj a informuj) je v rozporu se zákonem č. 458/2000Sb. a na něj navazujícími vyhláškami, zejména s vyhláškou č. 51/2006 Sb.</p>															
ST	<p>Změna 03/2014 Příloha 4 PPDS bod 8.1</p>	<p>Nové znění: <i>Pro nastavení ochran platí norma ČSN EN 50438 [20] resp. platné PPDS</i></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Parametr</th> <th>Max. doba odpojení (s)</th> <th>Max. nastavení pro vypnutí</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Vyšší napětí</td> <td>0,2</td> <td>230V +15%</td> </tr> <tr> <td>Nižší napětí</td> <td>0,2</td> <td>230V -15%</td> </tr> <tr> <td>Vyšší kmitočet</td> <td>0,2</td> <td>50,5 Hz</td> </tr> <tr> <td>Nižší kmitočet</td> <td>0,2</td> <td>49,5 Hz</td> </tr> </tbody> </table> <p>Zdůvodnění: <i>Doporučuji zakomponovat kompletní znění ČSN EN 50438 [20] do PPDS ve všech souvislostech.</i></p>	Parametr	Max. doba odpojení (s)	Max. nastavení pro vypnutí	Vyšší napětí	0,2	230V +15%	Nižší napětí	0,2	230V -15%	Vyšší kmitočet	0,2	50,5 Hz	Nižší kmitočet	0,2	49,5 Hz	<p>Neakceptováno</p> <p>Nově navrhované nastavení ochran vychází z platné evropské normy EN 50438 ed. 2, která nabyla účinnosti dne 1. října 2014.</p>
Parametr	Max. doba odpojení (s)	Max. nastavení pro vypnutí																
Vyšší napětí	0,2	230V +15%																
Nižší napětí	0,2	230V -15%																
Vyšší kmitočet	0,2	50,5 Hz																
Nižší kmitočet	0,2	49,5 Hz																

<p style="text-align: center;">ST</p>	<p style="text-align: center;">Změna 03/2014 Příloha 4 PPDS bod 10.6</p>	<p>10.6 VÝJIMKY PRO VÝROBNY S OBNOVITELNÝMI ZDROJI</p> <p>Nové znění:</p> <p><i>Pro uvádění do provozu platí odstavec 7, normy ČSN EN 50438 [20].</i></p> <p>10.6.1 Instalace mikrozdroje</p> <p><i>Mikrogenerátor se musí instalovat podle následujících požadavků:</i></p> <p>a) normy ČSN EN 50438 [20],</p> <p>b) HD384 nebo jeho národní verze,</p> <p>c) národních předpisů,</p> <p>d) pokynů výrobce k montáži.</p> <p>10.6.2 Zásada připoj a informuj pro instalaci mikrozdroje (mikrogenerátoru)</p> <p><i>Jeden mikrogenerátor v jednoduché domovní instalaci může být připojen paralelně k veřejné síti bez předchozího svolení PDS. Montážní firma zajistí, že provozovatel DS je informován o montáži mikrogenerátoru v době uvádění do provozu nebo před uvedením do provozu. Kromě toho musí montážní firma poskytnout PDS informaci o montáži do 30 dnů od uvedení mikrogenerátoru do provozu s využitím obdobného formuláře, jaký je uveden v příloze B1 normy.</i></p> <p><i>Poznámka:</i></p> <p><i>PDS a/nebo dodavatel elektřiny a/nebo společnost zajišťující elektroměrovou službu by mohla požadovat úpravy týkající se Smlouvy o připojení uživatele po instalaci mikrogenerátoru.</i></p> <p>Zdůvodnění:</p> <p>Doporučuji zakomponovat kompletní znění ČSN EN 50438 [20] do PPDS ve všech souvislostech.</p> <p>15 LITERATURA</p> <p>[20] ČSN EN 50 438 Požadavky na paralelní připojení mikrogenerátorů s veřejnými distribučními sítěmi nízkého napětí</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Navrhované doplnění článků 10.6.1 a 10.6.2. není připomínkou k navrhovaným změnám stávajících textů.</p> <p>Navíc by bylo v rozporu se zákonem č. 458/2000Sb. a na něj navazujícími vyhláškami, zejména s vyhláškou č. 51/2006 Sb.</p>
		<p>2.8.1. Obecné podmínky fakturace a plateb</p> <p>Splatnost faktury (zálohové i zúčtovací) činí 14 kalendářních dnů od data jejího vystavení, není-li smluvně dohodnuto jinak. Není-li smluvně dohodnuto jinak, pak případně-li poslední den splatnosti na den pracovního volna nebo pracovního klidu, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den. Platba se považuje za splněnou, je-li, řádně identifikovaná (označena správným variabilním symbolem, popř. dalšími platebními údaji) a připsána v předmětné částce na bankovní účet určený PDS.</p> <p>Nové znění:</p> <p>Splatnost faktury (zálohové i zúčtovací), ale i přeplatku vyúčtování činí 14 kalendářních dnů od data jejího vystavení, není-li smluvně dohodnuto</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Připomínka směřuje spíše na otázky, které jsou zpravidla předmětem</p>

Kr	Článek 2.8.1	<p>jinak. Není-li smluvně dohodnuto jinak, pak případně-li poslední den splatnosti na den pracovního volna nebo pracovního klidu, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den. Platba se považuje za splněnou, je-li, řádně identifikovaná (označena správným variabilním symbolem, popř. dalšími platebními údaji) a připsána v předmětné částce na bankovní účet určený PDS, v případě přeplatku na bankovní účet určený zákazníkem. V případě přeplatků za vyúčtování je PDS primárně povinen přeplatky vrátit zákazníkovi dohodnutým způsobem. Zahnutí přeplatků do snížení následných záloh je možné pouze na výslovný souhlas zákazníka.</p> <p>Zdůvodnění: Provozovatelé distribučních soustav (ale i obchodníci s elektřinou – což není předmětem těchto pravidel) velice často přeplatky za vyúčtování svých služeb vrací zákazníkům (obchodníkům nebo výrobcům) s delší splatností než 14 dní, ale sami požadují splatnost faktur kratší. Dále většina PDS (ale i obchodníků s elektřinou – což není předmětem těchto pravidel) případné přeplatky za vyúčtování nevrací přímo zákazníkům, ale použije je na snížení záloh v dalším období. Tato skutečnost by měla být umožněna, pouze na výslovný souhlas zákazníka. V opačném případě si PDS na úkor zákazníků vylepšuje svůj hotovostní tok. Navrhované znění zrovnoprávní postavení PDS a zákazníků v oblasti fakturace na trhu s elektřinou.</p> <p><i>Pozn. Obdobné ustanovení by měl ERÚ prosadit i u obchodníků s elektřinou, např. při novele vyhlášky č. 210/2011 Sb., o rozsahu, náležitostech a termínech vyúčtování dodávek elektřiny, plynu nebo tepelné energie a souvisejících služeb.</i></p>	<p>smluvního ujednání, zatímco úprava v PPDS má obsahovat platební podmínky za poskytnutí služby distribuce elektřiny (tj. platební podmínky, které je třeba splnit, aby byla služba poskytnuta). Ze strany zákazníků může existovat různá vůle ve vztahu k vracení přeplatku vyúčtování, proto je především věcí vzájemného ujednání, jak bude tato otázka vyřešena.</p>
ČEZ	<p>Změna 03/2014 Příloha 4 PPDS bod 9.4.4</p>	<p><u>9.4.4 Způsoby řízení jalového výkonu</u></p> <p>Jalový výkon výroby musí být od instalovaného výkonu 100 kVA říditelný. Dohodnutý rozsah jalového výkonu musí využitelný v průběhu několika minut a libovolně často.</p> <p>Při dodávce činného výkonu je nastavení jalového výkonu zadáváno PDS buď pevnou hodnotou, nebo když to provoz sítě vyžaduje dálkově nastavitelnou žádanou hodnotou.</p> <p>Žádaná hodnota je buď:</p> <ul style="list-style-type: none"> • pevná hodnota zadávaného účinníku $\cos \varphi$ • hodnota účinníku $\cos \varphi = f(P)$ • zadaná Pevná hodnota jalového výkonu Q_{fix} • zadaná hodnota <u>Hodnota jalového výkonu závislá na</u> napětí • obratnostní $\Omega(\pi)$ <p>Nové znění:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ... • zadaná hodnota napětí • ... <p>Zdůvodnění: V návrhu PPDS v příloze č. 4, v kapitole 9.4.4 Způsoby řízení jalového výkonu navrhuje zachovat v definici žádaných hodnot i možnost zadání hodnoty napětí tak, jak je definováno v aktuálně platných PPDS. Možnost online zadávání hodnoty napětí je reálně využíváno v rámci elektráren zařazených do ASRU. Navržená změna PPDS by znamenala, že stávající systém ASRU nebude v souladu s PPDS a PDS nebude mít možnost online zadávání žádané hodnoty napětí pro elektrárny do ASRU</p>	Akceptováno

		<p>zařazené.</p> <p>Norma CLC/prTS 50549-2:2012: Requirements for the connection of generators to the MV neuvádí možnost zadání žádané hodnoty napětí výrobnám/generátorům, ale na druhou stranu tuto možnost nezakazuje. Z důvodu stávajícího systému ASRU, který žádanou hodnotu napětí zdrojům zasílá, je vhodné zachovat tuto možnost v PPDS.</p>	
--	--	---	--