

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

Sp. zn. SLS-06654/2018-ERU
Č. j.: 06654-5/2018-ERU

V Ostravě dne 7. prosince 2018

R O Z H O D N U T Í

Energetický regulační úřad, se sídlem Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava, jako správní orgán příslušný podle ustanovení čl. 7 odst. 1 a 6 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě (dále také jen „Nařízení RfG“), po provedení správního řízení sp. zn. SLS-06654/2018-ERU podle zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů (dále také jen „správní řád“), zahájeného na návrh společnosti Letiště Ostrava, a.s., se sídlem č. p. 401, 742 51 Mošnov, IČO 26827719 (dále také jen „účastník řízení“), ve věci žádosti o schválení obecně použitelných požadavků dle ustanovení čl. 7 Nařízení RfG, v souladu s ustanovením § 67 a násl. správního řádu a ustanovením § 97a 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,

r o z h o d l t a k t o :

- I. **Obecně použitelné požadavky podle ustanovení čl. 7 odst. 1 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631, ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě, se schvalují s účinností od 27. dubna 2019, ve znění dokumentu s názvem „Implementace NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631“, předloženém Energetickému regulačnímu úřadu společností Letiště Ostrava, a.s., se sídlem č. p. 401, 742 51 Mošnov, IČO 26827719, dne 28. června 2018, ve kterém Energetický regulační úřad:**
- na prvních 5 stran vkládá do pravého dolního rohu čísla stran,
 - na str. 1 větu *„Tyto požadavky budou uplatňovány na nové výrobní moduly připojené po 29. 4. 2019.“* mění na větu *„Tyto požadavky budou uplatňovány na nové výrobní moduly připojené po 27. 4. 2019.“*,
 - v Návrhu k implementaci RfG čl. 13.1b text *„A1, A2, B1, B2,“* nahrazuje textem *„A, B,“* a do Návrhu k implementaci RfG čl. 13.1b vkládá text *„Provozní frekvenční rozsah výroben v sítích nn, vn a 110 kV:*

<i>Rozsah frekvence</i>	<i>Doba trvání</i>
47 – 47,5 Hz*	20 s*
47,5 – 48,5 Hz	30 min**
48,5 – 49 Hz	90 min**
49 – 51 Hz	neomezeně
51 – 51,5 Hz	30 min

*Doporučený rozsah frekvence a doporučená hodnota doby trvání provozu výrobního modulu při dané hodnotě RoCoF pro tento rozsah frekvence, může být změněna v souladu s čl. 13 odst. 1 písm. a) bod ii) Nařízení RfG.

**V souvislosti s implementací Nařízení RfG může být provozovatelem PS hodnota změněna.“,

- v Tab. 6 označení „Tab. 6“ mění na „Tab. 1“, text „B1, B2“ v názvu nahrazuje textem „B“ a větu „Další signály týkající se sledování FSM, budou požadovány s ohledem na žádanou PpS - N dle PPDS.“ nahrazuje větou „Další signály, týkající se sledování FSM, budou požadovány s ohledem na žádanou PpS dle Kodexu PS nebo přílohy č. 7 Pravidel provozování regionální distribuční soustavy.“,
- za text Návrhu k implementaci RfG čl. 15.2a, b vkládá text „Podmínky a nastavení pro skutečné odpojení VM – RFG, Článek 15(3)

Pokud jde o stabilitu napětí, výrobní moduly typu C musí být schopny se automaticky odpojit v případech, kdy napětí v místě připojení dosáhne úrovní stanovených příslušným provozovatelem soustavy v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy. Podmínky a nastavení pro skutečné automatické odpojení výrobních modulů stanoví příslušný provozovatel soustavy v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy.

Základní nastavení ochran rozpadového místa (doporučené hodnoty)

<i>Funkce</i>	<i>Rozsah nastavení</i>	<i>Doporučené nastavení ochrany</i>	
<i>Nadpětí 3. stupeň U >></i>	1,00 – 1,30 Un	1,25 Un	0,1 s
<i>Nadpětí 2. stupeň U >></i>	1,00 – 1,30 Un	1,2 Un	nezpožděně (5s)
<i>Nadpětí 1. stupeň U ></i>	1,00 – 1,30 Un	1,15 Un ⁽¹⁾	≤ 60 s
<i>Podpětí 1. stupeň U <</i>	0,10 – 1,00 Un	0,7 Un	0 – 2,7 s ⁽¹⁾
<i>Podpětí 2. stupeň U <<</i>	0,10 – 1,00 Un	0,3 Un (0,45 Un) ⁽²⁾	≥ 0,15 s
<i>nadfrekvence f ></i>	50 – 52 Hz	51,5 Hz	≤ 100 ms
<i>podfrekvence f <</i>	47,5 – 50 Hz	47,5 Hz	≤ 100 ms
<i>Jalový výkon/ podpětí (Q• & U<)</i>	0,70 – 1,00 Un	0,85 Un	tI = 0,5 s

(1) Pro 1. stupeň nadpětí se použijí 10-minutové hodnoty odpovídající ČSN EN 50160. Výpočet 10-minutové hodnoty musí odpovídat 10-minutové agregaci podle ČSN EN 61000-4-30, třída S. Tato funkce musí být založena na průměrné efektivní hodnotě napětí v intervalu 10 minut. Odchylka od ČSN EN 61000-4-30 spočívá v klouzavém měřicím okně. Pro porovnání s vypínací mezí postačí výpočet nové 10-minutové hodnoty nejméně každé 3 s.

(2) Tento napět'ový stupeň vyvolá rychlé odpojení od sítě při blízkých zkratech. Nastavení 0,3 Un se volí pro výrobní připojené do sítě 110 kV a napětí měřené na straně vn (odpovídá mu cca 15 % Un v přípojném bodě). Nastavení 0,45 Un se volí pro výrobní připojené do sítě vn a při měření napětí na straně nižšího napětí.“

- v Návrhu k implementaci RfG čl. 15.5a text „Schopnost startu ze tmy není povinná, aniž by byla dotčena práva členského státu zavést povinná pravidla za účelem zajištění bezpečnosti provozu soustavy. Pokud bude schopnost startu ze tmy požadována, výrobní modul C a D musí zahájit dodávku P do 30 minut bez jakékoliv vnější dodávky elektrické energie.“ nahrazuje textem „Výrobní modul C a D se schopností startu ze tmy musí být schopen, pokud bude schopnost startu ze tmy požadována a smluvně sjednána, zahájit dodávku P do vydělené části DS do 30 minut bez jakékoliv vnější dodávky elektrické energie.“,
- v Návrhu k implementaci RfG čl. 15.6e text „-20%Pn/min“ mění na text „-2%Pn/min“,
- v Návrhu k implementaci RfG čl. 20.2 text „Výrobní moduly B1, B2 C a D“ mění na text „Nesynchronní výrobní moduly B, C a D“.

Schválené znění dokumentu s názvem „Implementace NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631“ je přílohou výrokové části tohoto rozhodnutí a tvoří tak jeho nedílnou součást.

II. V žádosti společnosti Letiště Ostrava, a.s., se sídlem č. p. 401, 742 51 Mošnov, IČO 26827719, o schválení obecně použitelných požadavků podle ustanovení čl. 7 odst. 1 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631, ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě, s účinností od 27. dubna 2019, ve znění dokumentu s názvem „Implementace NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631“, který Energetický regulační úřad obdržel dne 28. června 2018, se:

- použitý pojem „PPS provozovatel přenosové soustavy (TSO)“, „FRT časový průběh poklesu napětí „fault ride through“, „PR primární regulace“,
- Tab. 1 Rozdělení požadavků RfG na příslušné kategorie výrobních modulů,
- text Článku 13(1. a) RfG – Frekvenční rozsahy a časové limity pro VM a Návrh k implementaci RfG čl. 13.1a,
- text Článku 13(2) RfG – Omezený frekvenčně závislý režim při nadfrekvenci LFSM-O a Návrh k implementaci RfG čl. 13.2,
- text Článku 13(4, 5) RfG – Přípustné snížení činného výkonu s klesající frekvencí a Návrh k implementaci RfG čl. 13.4,5,
- text Článku 13(6) RfG – Přípustné snížení činného výkonu s klesající frekvencí a Návrh k implementaci RfG čl. 13.6,
- text Článku 13(7) RfG – Podmínky pro automatické připojení k soustavě a Návrh k implementaci RfG čl. 13.7,
- text Článku 14(2) RfG – Rozhraní pro snížení činného výkonu a Návrh k implementaci RfG čl. 14.2,

- text Článku 14(3) RfG – Průběh napětí v místě připojení za podmínek poruchy – FRT a Návrh k implementaci RfG čl. 14.3,
- text Článku 14(4) RfG – Podmínky opětovného připojení VM k soustavě po odpojení způsobené poruchou v soustavě a Návrh k implementaci RfG čl. 14.4,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.2a, b ve znění „B1, B2,“,
- text Článku 15(2.c) RfG – Omezený frekvenčně závislý režim při podfrekvenci LFSM-U a Návrh k implementaci RfG čl. 15.2c,
- text Článku 15(2.d) RfG – Frekvenčně závislý režim – FSM a Návrh k implementaci RfG čl. 15.2d,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.5a ve znění „Pro kategorii výrobních modulů B2 bude schopnost startu ze tmy požadována výběrově po vzájemném odsouhlasení vlastníka výrobního modulu a provozovatele soustavy.“,
- text Článku 15(5.b) RfG – Schopnost ostrovního provozu a Návrh k implementaci RfG čl. 15.5b,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.5c ve znění „Pro kategorii výrobních modulů B2 bude schopnost pracovat po dobu alespoň 2 hodin na vlastní spotřebě, než dojde k trvalému odstavení VM z provozu. Tato schopnost bude výběrově požadována po vzájemném odsouhlasení vlastníka výrobního modulu a provozovatele soustavy.“,
- text Článku 15(6.a) RfG – Kritéria pro detekci ztráty úhlové stability nebo ztráty regulace a Návrh k implementaci RfG čl. 15.6a,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.6b ve znění „Zařízení pro zaznamenávání poruch: Výrobní moduly B1, B2, C a D musí být vybaveny monitorovacím zařízením archivující průběh vybraných veličin (P , f , U , Q) v časovém úseku -5 až $+15$ minut se vzorkováním minimálně 0.1 s (optimálně 0.05 s), a to při překročení mezí jmenovitých napětí o $\pm 5\%$ nebo frekvence 50 Hz o ± 200 mHz nebo na pokyn operátora. Tento úsek se zaznamená na elektronické médium a uloží do archivu, kde bude k dispozici na vyžádání provozovatelů soustavy. Standardním prostředkem pro předání záznamů (časových řad) je EXCEL. Přesnost měření je 0.1% pro napětí a výkony a 0.01% pro frekvenci.“, a ve znění „Zařízení pro sledování kvality dodávek: Nesynchronní výrobní moduly B2, C a D musí být vybaveny monitorováním kvality dodávané elektřiny podle ČSN EN 50160 (viz PPDS Příloha 3). Dodržování dovolených hodnot flikru, harmonických a nesymetrie se kontroluje způsobem dohodnutých v podmínkách připojení.“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.6b v odstavci Zařízení pro sledování dynamického chování soustavy ve znění „B2,“,
- text Článku 15(6.c) RfG – Simulační modely a Návrh k implementaci RfG čl. 15.6c,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.6e ve znění „B2,“,
- text Článku 16(2.a, b) RfG – Doby připojení VM k soustavě v případě přepětí a podpětí a Návrh k implementaci RfG čl. 16.2a, b,
- text Článku 16(2.c) RfG – Automatické odpojení na základě hodnoty napětí a Návrh k implementaci RfG čl. 16.2c,

- text Článku 16(3) RfG – Překlenutí poruchy – FRT a Návrh k implementaci RfG čl. 16.3,
- text Článku 16(4) RfG – Nastavení synchronizačních zařízení a Návrh k implementaci RfG čl. 16.4,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 17.2a ve znění „A2,“ a „I“,
- text Článku 17(3) RfG – Velikost a dobu obnovy činného výkonu po poruše a Návrh k implementaci RfG čl. 17.3,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 18.2 ve znění „B2,“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 20.2a ve znění „A2,“ a „I“,
- text Článku 20(3) RfG – Obnovení činného výkonu po poruše a Návrh k implementaci RfG čl. 20.3,
- text Článku 21(2) RfG – Umělá setrvačnost a Návrh k implementaci RfG čl. 21.2,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 21.3b, c ve znění „B2,“ a „B2,“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 21.3d ve znění „B2,“,
- text Článku 21(3.e) RfG – Priorita příspěvků činného nebo jalového výkonu a Návrh k implementaci RfG čl. 21.3e,
- text Článku 21(3.f) RfG – Tlumení výkonových oscilací a Návrh k implementaci RfG čl. 21.3f,

z a m í t á .

O d ů v o d n ě n í :

Energetický regulační úřad obdržel dne 28. června 2018 žádost společnosti Letiště Ostrava, a.s., se sídlem č. p. 401, 742 51 Mošnov, IČO 26827719, která je držitelem licence č. 120404258 s předmětem podnikání distribuce elektřiny, v souladu s ustanovením čl. 7 odst. 4 Nařízení RfG, ve věci schválení dokumentu s názvem „*Implementace NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631*“, obsahujícího obecně použitelné požadavky, které má příslušný provozovatel soustavy dle Nařízení RfG stanovit (dále také jen „návrh“).

Dle ustanovení čl. 7 odst. 4 Nařízení RfG předloží příslušný provozovatel soustavy návrh obecně použitelných požadavků, nebo metodiky použité k jejich výpočtu nebo stanovení příslušnému subjektu ke schválení do dvou let od vstupu tohoto nařízení v platnost. Příslušné subjekty rozhodnou o návrzích požadavků nebo metodik dle ustanovení čl. 7 odst. 6 Nařízení RfG do šesti měsíců po jejich obdržení. V souladu s ustanovením čl. 7 odst. 1 Nařízení RfG je určeným subjektem regulační orgán, pokud členský stát nestanoví jinak.

Účastník řízení splnil povinnost uloženou ustanovením čl. 7 odst. 4 Nařízení RfG předložit návrh obecně použitelných požadavků, nicméně nedodržel lhůtu k tomu stanovenou, když lhůta k předložení návrhu obecně použitelných požadavků dle ustanovení čl. 7 odst. 4 Nařízení RfG skončila dne 17. května 2018, a účastník řízení předložil návrh až dne 28. června 2018.

Energetický regulační úřad je v rozsahu pravomocí svěřených Nařízením RfG kompetentní rozhodovat předmětnou věc a přijetím žádosti účastníka řízení bylo zahájeno správní řízení ve věci schválení návrhu dle ustanovení čl. 7 odst. 1 a 6 Nařízení RfG a ustanovení § 97a energetického zákona.

Dle ustanovení § 97a odst. 1 energetického zákona platí, že řízení o schválení Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele zásobníku plynu, obchodních podmínek operátora trhu nebo jiných obdobných podmínek či postupů, jejichž schválení Energetickým regulačním úřadem ukládá právní předpis, nebo jejich změn, se zahajuje na žádost držitele licence. Pod případy „jiných obdobných podmínek či postupů, jejichž schválení ukládá právní předpis“ lze zahrnout také přímo použitelné předpisy unijního práva. Procesní postup tohoto schvalovacího řízení se tak řídí ustanovením § 97a a násl. energetického zákona.

Po obdržení předmětné žádosti o schválení návrhu postupoval Energetický regulační úřad v souladu s ustanovením § 97a odst. 6 energetického zákona, podle něhož Energetický regulační úřad po zahájení správního řízení zveřejní návrh řádu způsobem umožňujícím dálkový přístup, a to nejméně na 10 pracovních dnů, není-li právním předpisem stanovena jiná lhůta. Oznámení o zveřejnění vyvěsí Energetický regulační úřad na úřední desce spolu s uvedením, o jaký návrh se jedná, kde je možné se s ním seznámit, a do kdy je možné uplatnit připomínky. Návrh byl zveřejněn dne 18. července 2018 s tím, že připomínky bylo možno podat do dne 15. srpna 2018 včetně.

Dle ustanovení § 97a odst. 7 energetického zákona každý, jehož oprávněné zájmy mohou být schválením nebo stanovením řádu přímo dotčeny, může u Energetického regulačního úřadu uplatnit připomínky s jejich odůvodněním. Připomínkami, které se návrhu řádu netýkají, připomínkami, které uplatní osoba, jejíž oprávněné zájmy nemohou být schválením řádu přímo dotčeny, nebo připomínkami bez odůvodnění nebo uplatněnými po lhůtě se Energetický regulační úřad nezabývá. Výsledky vypořádání připomínek zveřejní Energetický regulační úřad před vydáním rozhodnutí způsobem umožňujícím dálkový přístup. Energetický regulační úřad může návrh řádu upravit s přihlédnutím k vyhodnocení připomínek. Pokud by takovou úpravou došlo k podstatné změně návrhu řádu, může Energetický regulační úřad rozhodnout o opakovaném zveřejnění návrhu řádu podle odstavce 6.

Ke zveřejněnému návrhu byly řádně a včas podány připomínky ze strany třetího subjektu, a to konkrétně společností ČEZ, a.s., se sídlem Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 45274649, reprezentující Skupinu ČEZ.

Energetický regulační úřad přípisem ze dne 25. října 2018 uvědomil účastníka řízení o podaných připomínkách a zároveň poskytl účastníkovi řízení možnost vyjádřit se k podkladům rozhodnutí ve smyslu ustanovení § 36 odst. 3 správního řádu, kdy této možnosti ze strany účastníka řízení nebylo využito.

Výsledky vypořádání připomínek společnosti ČEZ, a.s. zveřejnil Energetický regulační úřad před vydáním rozhodnutí způsobem umožňujícím dálkový přístup dne 7. prosince 2018 na úřední desce Energetického regulačního úřadu (www.eru.cz).

Energetický regulační úřad posoudil předložený návrh a modifikoval jej v následujících bodech.

Na prvních 5 stran vložil Energetický regulační úřad do dolního pravého rohu čísla stran, a to z důvodu přehlednosti a jednotnosti celého návrhu, když na následujících stranách jsou čísla stran již vložena.

Energetický regulační úřad modifikoval větu, uvedenou na str. 1, ve znění „*Tyto požadavky budou uplatňovány na nové výrobní moduly připojené po 29. 4. 2019.*“ na větu „*Tyto požadavky budou uplatňovány na nové výrobní moduly připojené po 27. 4. 2019.*“, jelikož ustanovení čl. 72 Nařízení RfG stanovuje, že aniž jsou dotčena ustanovení čl. 4 odst. 2 písm. b), čl. 7, 58, 59 a 61 a hlavy VI Nařízení RfG, požadavky tohoto nařízení se použijí po uplynutí tří let od vyhlášení s tím, že Nařízení RfG bylo vyhlášeno dne 27. 4. 2016.

Energetický regulační úřad dále modifikoval Návrh k implementaci RfG čl. 13.1b, a to tak, že text „*A1, A2, B1, B2,*“ nahradil textem „*A, B,*“, jelikož Nařízení RfG v čl. 5 odst. 2 rozděluje výrobní moduly na typy A, B, C a D, nikoli na typy A1, A2, B1, B2, C a D. Energetický regulační úřad dále do Návrhu k implementaci RfG čl. 13.1b vložil text „*Provozní frekvenční rozsah výroben v sítích nn, vn a 110 kV:*“

<i>Rozsah frekvence</i>	<i>Doba trvání</i>
<i>47 – 47,5 Hz*</i>	<i>20 s*</i>
<i>47,5 – 48,5 Hz</i>	<i>30 min**</i>
<i>48,5 – 49 Hz</i>	<i>90 min**</i>
<i>49 – 51 Hz</i>	<i>neomezeně</i>
<i>51 – 51,5 Hz</i>	<i>30 min</i>

**Doporučený rozsah frekvence a doporučená hodnota doby trvání provozu výrobního modulu při dané hodnotě RoCoF pro tento rozsah frekvence, může být změněna v souladu s čl. 13 odst. 1 písm. a) bod ii) Nařízení RfG.*

***V souvislosti s implementací Nařízení RfG může být provozovatelem PS hodnota změněna.“*

Energetický regulační úřad provedl tuto modifikaci, jelikož nový text lépe reflektuje povinnost provozovatele soustavy stanovit ochranu při odpojení sítě, která působí v důsledku rychlosti změny frekvence. Provozovatel soustavy ve svém návrhu tuto ochranu nestanovil, a proto Energetický regulační úřad přistoupil ke stanovení rozšíření rozsahu frekvence a hodnoty doby trvání provozu výrobního modulu při dané hodnotě RoCoF pro tento rozsah frekvence o hodnotu 20 s pro rozsah frekvence 47 – 47,5 Hz. Tyto hodnoty rozsahu frekvence a doby trvání jsou hodnotami doporučenými.

Energetický regulační úřad dále modifikoval označení Tab. 6, a to tak, že jej nahradil označením Tab. 1. Dále modifikoval název Tab. 6 tak, že nahradil rozdělení výrobních

modulů typu B1, B2 v názvu Tab. 6 na výrobní modul typu B, jelikož Nařízení RfG v čl. 5 odst. 2 rozděluje výrobní moduly na typy A, B, C a D, nikoli na typy A, B1, B2, C a D. Energetický regulační úřad dále v této Tab. 6 modifikoval větu „*Další signály týkající se sledování FSM, budou požadovány s ohledem na žádanou PpS - N dle PPDS.*“, a to tak, že ji nahradil větou „*Další signály, týkající se sledování FSM, budou požadovány s ohledem na žádanou PpS dle Kodexu PS nebo přílohy č. 7 Pravidel provozování regionální distribuční soustavy.*“. Důvodem pro tuto modifikaci je skutečnost, že původní text byl značně nejednoznačný s odkazem na služby, které nejsou prozatím nijak specifikovány.

Energetický regulační úřad následně vložil do návrhu za text Návrhu k implementaci RfG čl. 15.2a, b text ve znění:

„Podmínky a nastavení pro skutečné odpojení VM – RFG, Článek 15(3)“

Pokud jde o stabilitu napětí, výrobní moduly typu C musí být schopny se automaticky odpojit v případech, kdy napětí v místě připojení dosáhne úrovní stanovených příslušným provozovatelem soustavy v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy. Podmínky a nastavení pro skutečné automatické odpojení výrobních modulů stanoví příslušný provozovatel soustavy v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy.

Základní nastavení ochran rozpadového místa (doporučené hodnoty)

<i>Funkce</i>	<i>Rozsah nastavení</i>	<i>Doporučené nastavení ochrany</i>	
<i>Nadpětí 3. stupeň $U \gg$</i>	<i>1,00 – 1,30 U_n</i>	<i>1,25 U_n</i>	<i>0,1 s</i>
<i>Nadpětí 2. stupeň $U \gg$</i>	<i>1,00 – 1,30 U_n</i>	<i>1,2 U_n</i>	<i>nezpožděně (5s)</i>
<i>Nadpětí 1. stupeň $U >$</i>	<i>1,00 – 1,30 U_n</i>	<i>1,15 U_n ⁽¹⁾</i>	<i>≤ 60 s</i>
<i>Podpětí 1. stupeň $U <$</i>	<i>0,10 – 1,00 U_n</i>	<i>0,7 U_n</i>	<i>0 – 2,7 s ⁽¹⁾</i>
<i>Podpětí 2. stupeň $U \ll$</i>	<i>0,10 – 1,00 U_n</i>	<i>0,3 U_n (0,45 U_n)⁽²⁾</i>	<i>≥ 0,15 s</i>
<i>nadfrekvence $f >$</i>	<i>50 – 52 Hz</i>	<i>51,5 Hz</i>	<i>≤ 100 ms</i>
<i>podfrekvence $f <$</i>	<i>47,5 – 50 Hz</i>	<i>47,5 Hz</i>	<i>≤ 100 ms</i>
<i>Jalový výkon/ podpětí ($Q \bullet$ & $U <$)</i>	<i>0,70 – 1,00 U_n</i>	<i>0,85 U_n</i>	<i>$t_1 = 0,5 s$</i>

(1) *Pro 1. stupeň nadpětí se použijí 10-minutové hodnoty odpovídající ČSN EN 50160. Výpočet 10-minutové hodnoty musí odpovídat 10-minutové agregaci podle ČSN EN 61000-4-30, třídě S. Tato funkce musí být založena na průměrné efektivní hodnotě napětí v intervalu 10 minut. Odchylka od ČSN EN 61000-4-30 spočívá v klouzavém měřicím okně. Pro porovnání s vypínací mezí postačí výpočet nové 10-minutové hodnoty nejméně každé 3 s.*

(2) *Tento napěťový stupeň vyvolá rychlé odpojení od sítě při blízkých zkratech. Nastavení 0,3 U_n se volí pro výrobní připojené do sítě 110 kV a napětí měřené na straně vn (odpovídá mu cca 15 % U_n v přípojném bodě). Nastavení 0,45 U_n se volí pro výrobní připojené do sítě vn a při měření napětí na straně nižšího napětí.“*

Nařízení RfG ukládá v čl. 15 odst. 3 provozovateli soustavy povinnost stanovit podmínky a nastavení pro skutečné automatické odpojení výrobních modulů. Jelikož v předloženém návrhu nebyl tento obecně použitelný požadavek obsažen, přistoupil Energetický regulační

úřad k jeho stanovení, přičemž s ohledem na dodržení stability napětí a specifikaci výrobního modulu byly stanoveny doporučené hodnoty pro daný rozsah nastavení.

Energetický regulační úřad dále modifikoval část textu Návrhu k implementaci RfG čl. 15.5a ve znění „*Schopnost startu ze tmy není povinná, aniž by byla dotčena práva členského státu zavést povinná pravidla za účelem zajištění bezpečnosti provozu soustavy. Pokud bude schopnost startu ze tmy požadována, výrobní modul C a D musí zahájit dodávku P do 30 minut bez jakékoliv vnější dodávky elektrické energie.*“, a to tak, že jej nahradil textem „*Výrobní modul C a D se schopností startu ze tmy musí být schopen, pokud bude schopnost startu ze tmy požadována a smluvně sjednána, zahájit dodávku P do vydělené části DS do 30 minut bez jakékoliv vnější dodávky elektrické energie.*“ Důvodem pro tuto modifikaci je skutečnost, že počáteční část textu Návrhu k implementaci RfG čl. 15.5a je již obsažena ve znění Nařízení RfG a dále nutnost zpřesnění významu původního textu.

Energetický regulační úřad dále modifikoval hodnotu gradientu, uvedenou v Návrhu k implementaci RfG čl. 15.6e, z „*-20%Pn/min*“ na „*-2%Pn/min*“. Důvodem pro tuto modifikaci je to, že z technického hlediska není důvod pro stanovení odlišných limitů pro navyšování resp. snižování výkonu. Požadavek má zohlednit specifické vlastnosti primárního zdroje, přičemž požadavek na $-20\%P_n/\text{min}$ je v případě některých technologií problematický a může v konečném důsledku ovlivnit životnost výrobního modulu.

Energetický regulační úřad dále modifikoval část textu Návrhu k implementaci RfG čl. 20.2 ve znění „*Výrobní moduly B1, B2 C a D*“ na znění „*Nesynchronní výrobní moduly B, C a D*“, jelikož čl. 20 Nařízení RfG obsahuje požadavky na nesynchronní výrobní moduly a čl. 5 odst. 2 Nařízení RfG rozděluje výrobní moduly na typy A, B, C a D, nikoli na výrobní moduly A, B1, B2, C a D.

Energetický regulační úřad dále zamítl Tab. 1 – Rozdělení požadavků RfG na příslušné kategorie výrobních modulů, jelikož obsah Tab. 1 není v souladu s čl. 5 odst. 2 Nařízení RfG, který rozděluje výrobní moduly na typy A, B, C a D, nikoli na typy A1, A2, B1, B2, C a D. Obsah Tab. 1 zároveň není obecně použitelným požadavkem, jenž by podléhal schválení Energetickým regulačním úřadem dle čl. 7 Nařízení RfG.

Energetický regulační úřad dále zamítl:

- text Článku 13(1. a) RfG – Frekvenční rozsahy a časové limity pro VM a Návrh k implementaci RfG čl. 13.1a,
- text Článku 13(2) RfG – Omezený frekvenčně závislý režim při nadfrekvenci LFSM-O a Návrh k implementaci RfG čl. 13.2,
- text Článku 13(4, 5) RfG – Přípustné snížení činného výkonu s klesající frekvencí a Návrh k implementaci RfG čl. 13.4,5,
- text Článku 13(7) RfG – Podmínky pro automatické připojení k soustavě a Návrh k implementaci RfG čl. 13.7,
- text Článku 14(3) RfG – Průběh napětí v místě připojení za podmínek poruchy – FRT a Návrh k implementaci RfG čl. 14.3,

- text Článku 14(4) RfG – Podmínky opětovného připojení VM k soustavě po odpojení způsobené poruchou v soustavě a Návrh k implementaci RfG čl. 14.4,
- text Článku 15(2.c) RfG – Omezený frekvenčně závislý režim při podfrekvenci LFSM – U a Návrh k implementaci RfG čl. 15.2c,
- text Článku 15(2.d) RfG – Frekvenčně závislý režim – FSM a Návrh k implementaci RfG čl. 15.2d,
- text Článku 16(2.a,b) RfG – Doby připojení VM k soustavě v případě přepětí a podpětí a Návrh k implementaci RfG čl. 16.2a, b,
- text Článku 16(3) RfG – Překlenutí poruchy – FRT a Návrh k implementaci RfG čl. 16.3,
- text Článku 17(3) RfG – Velikost a dobu obnovy činného výkonu po poruše a Návrh k implementaci RfG čl. 17.3,
- text Článku 20(3) RfG – Obnovení činného výkonu po poruše a Návrh k implementaci RfG čl. 20.3,
- text Článku 21(2) RfG – Umělá setrvačnost a Návrh k implementaci RfG čl. 21.2,
- text Článku 21(3.e) RfG – Priorita příspěvků činného nebo jalového výkonu a Návrh k implementaci RfG čl. 21.3e,
- text Článku 21(3.f) RfG – Tlumení výkonových oscilací a Návrh k implementaci RfG čl. 21.3f,

neboť ustanovení těchto článků Nařízení RfG ukládají povinnost stanovit obecně použitelné požadavky jednotlivým provozovatelům přenosových soustav, nikoliv provozovatelům soustav (tj. distributorům). Účastník řízení není provozovatelem přenosové soustavy a nemá oprávnění na základě těchto článků obecně použitelné požadavky stanovovat.

Energetický regulační úřad dále zamítl:

- text Článku 13(6) RfG – Přípustné snížení činného výkonu s klesající frekvencí a Návrh k implementaci RfG čl. 13.6,
- text Článku 14(2) RfG – Rozhraní pro snížení činného výkonu a Návrh k implementaci RfG čl. 14.2,
- text Článku 16(2.c) RfG – Automatické odpojení na základě hodnoty napětí a Návrh k implementaci RfG čl. 16.2c,

neboť ustanovení těchto článků Nařízení RfG opravňují provozovatele soustav (tj. distributory) stanovit konkrétní obecně použitelné požadavky v souladu s těmito články Nařízení RfG. Účastník řízení tohoto práva nevyužil a konkrétní obecně použitelné požadavky v daných případech nestanovil.

Energetický regulační úřad dále zamítl:

- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.2a, b ve znění „B1, B2,“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.5a ve znění „*Pro kategorii výrobních modulů B2 bude schopnost startu ze tmy požadována výběrově po vzájemném odsouhlasení vlastníka výrobního modulu a provozovatele soustavy.*“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.5c ve znění „*Pro kategorii výrobních modulů B2 bude schopnost pracovat po dobu alespoň 2 hodin na vlastní spotřebě, než dojde k trvalému odstavení VM z provozu. Tato schopnost bude výběrově požadována po vzájemném odsouhlasení vlastníka výrobního modulu a provozovatele soustavy.*“,

- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.6b v odstavci Zařízení pro sledování dynamického chování soustavy ve znění „B2“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.6e ve znění „B2“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 18.2 ve znění „B2“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 21.3b, c ve znění „B2“, a „B2“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 21.3d ve znění „B2“,

neboť Nařízení RfG stanovuje vždy konkrétními články obecně použitelné požadavky pro jeden typ výrobních modulů (čl. 13 uvádí obecně použitelné požadavky pro typ A, čl. 14, čl. 17 a čl. 20 pro typ B, čl. 15, čl. 18 a čl. 21 pro typ C a čl. 16, čl. 19 a čl. 22 pro typ D). Z ustanovení čl. 15 odst. 1, čl. 16 odst. 1, čl. 18 odst. 1, čl. 19 odst. 1, čl. 21 odst. 1 a čl. 22 odst. 1 Nařízení RfG vyplývá, že pro výrobní moduly vyššího typu, typu C a typu D, se použijí i požadavky pro nižší typ výrobních modulů, tedy typ A a B. Žádné ustanovení Nařízení RfG neuvádí, že požadavky pro vyšší typ se použijí i pro nižší typ, tedy, že požadavky dle ustanovení čl. 15, čl. 18 a čl. 21 Nařízení RfG se použijí i pro výrobní moduly typu B.

Energetický regulační úřad dále zamítl:

- text Článku 15(5.b) RfG – Schopnost ostrovního provozu a Návrh k implementaci čl. 15.5b,
- text Článku 15(6.a) RfG – Kritéria pro detekci ztráty úhlové stability nebo ztráty regulace a Návrh k implementaci RfG čl. 15.6a,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.6b ve znění „*Zařízení pro zaznamenávání poruch: Výrobní moduly B1, B2, C a D musí být vybaveny monitorovacím zařízením archivujícím průběh vybraných veličin (P, f, U, Q) v časovém úseku -5 až +15 minut se vzorkováním minimálně 0.1 s (optimálně 0.05 s), a to při překročení mezí jmenovitých napětí o $\pm 5\%$ nebo frekvence 50 Hz o ± 200 mHz nebo na pokyn operátora. Tento úsek se zaznamená na elektronické médium a uloží do archivu, kde bude k dispozici na vyžádání provozovatelů soustavy. Standardním prostředkem pro předání záznamů (časových řad) je EXCEL. Přesnost měření je 0.1% pro napětí a výkony a 0.01% pro frekvenci.*“,
- část Návrhu k implementaci RfG čl. 15.6b ve znění „*Zařízení pro sledování kvality dodávek: Nesynchronní výrobní moduly B2, C a D musí být vybaveny monitorováním kvality dodávané elektřiny podle ČSN EN 50160 (viz PPDS Příloha 3). Dodržování dovolených hodnot flikru, harmonických a nesymetrie se kontroluje způsobem dohodnutých v podmínkách připojení.*“,
- text Článku 16(4) RfG – Nastavení synchronizačních zařízení a Návrh k implementaci RfG čl. 16.4,

neboť výše uvedené články Nařízení RfG neukládají provozovatelům soustavy povinnost obecně použitelné požadavky stanovit. V těchto ustanoveních je pouze uvedena nutnost dohody mezi vlastníkem výrobní a provozovatelem soustavy, případně provozovatelem přenosové soustavy.

Energetický regulační úřad dále zamítl text Článku 15(6.c) RfG – Simulační modely a Návrh k implementaci RfG čl. 15.6c, neboť Nařízení RfG v tomto článku neukládá provozovateli soustavy povinnost cokoliv stanovovat.

Energetický regulační úřad dále zamítl část Návrhu k implementaci RfG čl. 17.2a ve znění „A2,“ a část Návrhu k implementaci RfG čl. 20.2a ve znění „A2,“, neboť Nařízení RfG stanovuje vždy konkrétními články obecně použitelné požadavky pro jeden typ výrobních modulů (čl. 17 a čl. 20 uvádí obecně použitelné požadavky pro typ B, čl. 18 a čl. 21 pro typ C a čl. 19 a čl. 22 pro typ D). Z ustanovení čl. 17 odst. 1 a čl. 20 odst. 1 Nařízení RfG tedy vyplývá, že pro výrobní modul vyššího typu, typu B, se použijí i požadavky pro nižší typ výrobních modulů, typ A. Žádné ustanovení Nařízení RfG neuvádí, že požadavky pro vyšší typ se použijí i pro nižší typ, tedy, že požadavky dle ustanovení čl. 17 a čl. 20 Nařízení RfG se použijí i pro výrobní moduly typu A.

Energetický regulační úřad dále zamítl část Návrhu k implementaci RfG čl. 17.2a ve znění „I“ a část Návrhu k implementaci RfG čl. 20.2a ve znění „I“, neboť Nařízení RfG nerozděluje výrobní moduly na typy B1 a B2, pouze v čl. 5 odst. 2 Nařízení RfG jsou výrobní moduly rozděleny na typy A, B, C a D.

S ohledem na výše uvedené změny Energetický regulační úřad zamítl použité pojmy v úvodní části návrhu „*PPS provozovatel přenosové soustavy (TSO)*“, „*FRT časový průběh poklesu napětí „fault ride through“*“, „*PR primární regulace*“, jelikož po provedení změn se tyto již v návrhu nevyskytují.

Vzhledem ke schválení Návrhu k implementaci obecně použitelných požadavků, předložených účastníkem řízení Energetickému regulačnímu úřadu, tak, jak je uvedeno ve výroku tohoto rozhodnutí, Energetický regulační úřad nahradil v celém návrhu text „*Návrh k implementaci*“ textem „*Implementace*“.

S ohledem na výše uvedené změny v textu předloženého návrhu Energetický regulační úřad přečísloval čísla stran a dále přečísloval Tab. 7 na Tab. 2, obr. 9 na obr. 1, obr. 10 na obr. 2 a obr. 11 na obr. 3. Na základě přečíslování výše uvedeného Energetický regulační úřad zároveň přečísloval odkazy uvedené v textu tohoto návrhu.

Dle ustanovení § 97a odst. 9 energetického zákona Energetický regulační úřad návrh řádu, popřípadě návrh řádu upravený podle odstavce 7 schválí, není-li v rozporu s právním předpisem a pokud schválením návrhu řádu nedojde k založení značné nerovnováhy v právech a povinnostech účastníků trhu, jinak návrh řádu zamítné. V případě, kdy návrh řádu nebyl zcela nebo zčásti schválen, může Energetický regulační úřad stanovit řád nebo jeho část v řízení zahájeném z moci úřední.

Energetický regulační úřad návrh ze dne 28. června 2018 posoudil tak, že předložené znění není, s výjimkou částí zamítnutých výrokem II tohoto rozhodnutí, v rozporu s právními

předpisy, a schválením návrhu nedojde k založení značné nerovnováhy v právech a povinnostech účastníků trhu.

Dle ustanovení čl. 72 Nařízení RfG platí, že aniž jsou dotčena ustanovení čl. 4 odst. 2 písm. b), článků 7, 58, 59 a 61 a hlavy VI Nařízení RfG, požadavky tohoto nařízení se použijí po uplynutí tří let od vyhlášení. Nařízení RfG bylo vyhlášeno v Úředním věstníku Evropské unie, L 112/1, dne 27. dubna 2016. Vzhledem k výše uvedenému tak v souladu s ustanovením čl. 72 Nařízení RfG návrh ze dne 28. června 2018 nabude účinnosti dne 27. dubna 2019.

Při svém rozhodování přihlédl Energetický regulační úřad k podkladům a důkazům založeným ve správním spisu. V předmětném správním řízení Energetický regulační úřad hodnotil podklady, zejména důkazy, podle své úvahy, a to každý důkaz jednotlivě a všechny důkazy ve vzájemných souvislostech, přitom přihlédl ke všemu, co vyšlo v řízení najevo, včetně toho, co účastník řízení uvedl. Dále Energetický regulační úřad při posuzování věci vzal v potaz ustanovení čl. 7 odst. 3 Nařízení RfG, dle kterého musí členské státy, příslušné subjekty a provozovatelé soustav při uplatňování Nařízení RfG:

- a) uplatňovat zásady proporcionality a nediskriminace;
- b) zajistit transparentnost;
- c) uplatňovat zásadu optimalizace mezi co nejvyšší celkovou efektivitou a co nejnižšími celkovými náklady pro všechny zúčastněné strany;
- d) respektovat odpovědnost svěřenou příslušnému provozovateli přenosové soustavy za účelem zajištění bezpečnosti provozu soustavy, a to včetně toho, co vyžadují vnitrostátní právní předpisy;
- e) konzultovat s příslušnými provozovateli distribučních soustav a brát v úvahu možné dopady na jejich soustavu;
- f) přihlédnout k dohodnutým evropským normám a technickým specifikacím.

Na základě výše uvedených skutečností rozhodl Energetický regulační úřad tak, jak je uvedeno ve výrokové části tohoto rozhodnutí, a návrh obecně použitelných požadavků dle ustanovení čl. 7 odst. 1 Nařízení RfG, ve znění doručeném Energetickému regulačnímu úřadu dne 28. června 2018 společností Letiště Ostrava, a.s., v modifikované verzi výrokem I schválil.

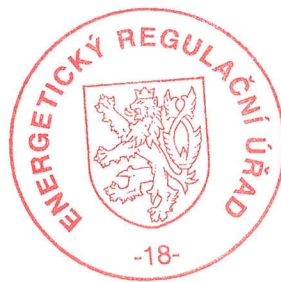
Poučení o opravném prostředku:

Proti tomuto rozhodnutí lze podat rozklad k Radě Energetického regulačního úřadu ve lhůtě 15 dnů ode dne jeho doručení, a to jeho podáním Energetickému regulačnímu úřadu.

Lhůta pro podání rozkladu se počítá ode dne následujícího po dni doručení rozhodnutí, nejpozději však po uplynutí desátého dne ode dne, kdy bylo nedoručené a uložené rozhodnutí připraveno k vyzvednutí.

Příloha výroku rozhodnutí:

- schválené znění dokumentu s názvem „Implementace NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631“ (18 listů)



Mgr. et Mgr. Helena Tichá
oprávněná úřední osoba
oddělení schvalovacích řízení

Rozdělovník: Letiště Ostrava, a.s.

Doložka konverze do dokumentu obsaženého v datové zprávě

Tento dokument, který vznikl převedením vstupu v listinné podobě do podoby elektronické pod pořadovým číslem **113894683-162052-181207092952**, skládající se z **14** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Zajišťovací prvek: **bez zajišťovacího prvku**

Jméno a příjmení osoby, která konverzi provedla: **NIKOL BERNATOVÁ**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

Pracoviště: **Energetický regulační úřad - dislokované pracoviště Ostrava**
v ERU dne **07.12.2018**



113894683-162052-181207092952