

**PRAVIDLA PROVOZOVÁNÍ
DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV**

PŘÍLOHA 4

**PRAVIDLA PRO PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN A
AKUMULAČNÍCH ZAŘÍZENÍ SE SÍTÍ
PROVOZOVATELE DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY**

Zpracovatel:

PROVOZOVATELÉ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV

~~2018~~

2020

Schválil:

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

dne

Obsah

PŘEDMLUVA.....	5
POUŽITÉ ZKRATKY	5
1 OZNAČENÍ A POJMY.....	7
2 ROZSAH PLATNOSTI	11
3 VŠEOBECNÉ.....	15
4 PŘIHLAŠOVACÍ ŘÍZENÍ.....	16
4.1 TECHNICKÉ KONZULTACE	16
4.2 ŽÁDOST O PŘIPOJENÍ.....	17
4.3 POSOUZENÍ ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ VÝROBNY	17
4.3.1 PDS VYŽADUJE STUDII PŘIPOJITELNOSTI.....	18
4.3.2 NÁVRH SMLOUVY	18
4.4 STUDIE PŘIPOJITELNOSTI VÝROBNY	18
4.4.1 ROZSAH STUDIE.....	19
4.5 PROJEKTOVÁ DOKUMENTACE	19
4.6 ZMĚNY ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ	20
4.6.1 ZMĚNY, KTERÉ LZE PROVÉST V RÁMCI EVIDOVANÉ ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ DLE BODU Č. 4.2. 20	
4.6.2 ZMĚNY, KTERÉ NELZE PROVÉST V RÁMCI EVIDOVANÉ ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ DLE BODU Č. 4.2.	20
5 PŘIPOJENÍ K SÍTÍ.....	21
5.1 DÁLKOVÉ ŘÍZENÍ A VÝMĚNA DAT	22
6 ELEKTROMĚRY, MĚŘICÍ A ŘÍDICÍ ZAŘÍZENÍ.....	27
7 SPÍNACÍ ZAŘÍZENÍ.....	28
8 OCHRANY.....	29
8.1 MIKROZDROJE	29
8.2 VÝROBNY ELEKTRINY S FÁZOVÝM PROUDEM NAD 16 A V SÍTÍCH NN A VÝROBNY PŘIPOJENÉ DO SÍTÍ VN A 110 KV (VM A2, B1, B2, C, D).....	30
9 CHOVÁNÍ VÝROBEN V SÍTÍ.....	3231
9.1 NORMÁLNÍ PROVOZNÍ PODMÍNKY	3231
9.1.1 PROVOZNÍ FREKVENČNÍ ROZSAH VÝROBEN V SÍTÍCH NN, VN A 110 KV	3231
9.1.2 ROZSAH TRVALÉHO PROVOZNÍHO NAPĚTÍ.....	3231
9.1.2.1 Výrobna elektřiny připojená do sítě nn.....	3231
9.1.2.2 Výrobna elektřiny připojená do sítě vn a 110 kV	3231
9.2 ZÁSADY PODPORY SÍTĚ	3231
9.2.1 STATICKÉ ŘÍZENÍ NAPĚTÍ	3332
9.2.1.1 Podpora napětí pomocí jalového výkonu zdrojů v síti nn.....	3332
9.2.1.2 Podpora napětí pomocí jalového výkonu VM A2, B1, B2, C a D.....	3533
9.2.2 DYNAMICKÁ PODPORA SÍTĚ	3836
9.2.2.1 Překlenutí poruchy při krátkodobém poklesu napětí (Undervoltage ride through - UVRT)	3836
9.2.2.2 Překlenutí poruchy při krátkodobém nadpětí (OVRT)	4340
9.2.2.3 Požadavky na zkratový proud nesynchronních VM	4340
9.2.2.6 Tlumení výkonových oscilací.....	4441
9.2.2.7 Umělá setrvačnost.....	4441
9.2.2.8 Schopnost startu ze tmy	4542
9.2.2.9 Schopnost ostrovního provozu	4542
9.2.2.10 Rychlé opětovné přifázování	4542

9.2.2.11	Kritéria pro detekci ztráty úhlové stability nebo ztráty regulace.....	4643
9.3	PŘÍZPŮSOBNOST ČINNÉHO VÝKONU.....	4643
9.3.1	SNÍŽENÍ ČINNÉHO VÝKONU PŘI NADFREKVENCÍ.....	4643
9.3.2	PŘÍPUSTNÉ SNÍŽENÍ ČINNÉHO VÝKONU PŘI PODFREKVENCÍ.....	4744
9.3.3	FREKVENČNÍ ODEZVA ČINNÉHO VÝKONU V OMEZENÉM FREKVENČNĚ ZÁVISLÉM REŽIMU.....	4844
9.3.4	FREKVENČNÍ ODEZVA ČINNÉHO VÝKONU.....	4945
9.3.4.1	Frekvenční odezva činného výkonu VM.....	4945
9.3.4.2	Frekvenční odezva činného výkonu akumulčního zařízení při podfrekvenci.....	5046
9.3.5	SNÍŽENÍ ČINNÉHO VÝKONU ZÁVISLÉ NA NAPĚTÍ – FUNKCE P(U).....	5147
9.3.6	ŘÍZENÍ ČINNÉHO VÝKONU V ZÁVISLOSTI NA PROVOZNÍCH PODMÍNKÁCH.....	5248
9.4	ŘÍZENÍ JALOVÉHO VÝKONU V ZÁVISLOSTI NA PROVOZNÍCH PODMÍNKÁCH.....	5348
9.4.1	ZPŮSOBY ŘÍZENÍ JALOVÉHO VÝKONU.....	5348
9.5	AUTOMATICKÉ OPĚTOVNÉ PŘIPOJENÍ VÝROBEN.....	5751
10	PODMÍNKY PRO PŘIPOJENÍ.....	5751
10.1	ZVÝŠENÍ NAPĚTÍ.....	5751
10.3	ZMĚNY NAPĚTÍ PŘI SPÍNÁNÍ.....	6054
10.4	PŘIPOJOVÁNÍ SYNCHRONNÍCH GENERÁTORŮ.....	6155
10.5	PŘIPOJOVÁNÍ ASYNCHRONNÍCH GENERÁTORŮ.....	6155
10.6	PŘIPOJOVÁNÍ VÝROBEN SE STŘÍDAČÍ, EV. MĚNIČÍ KMITOČTU.....	6155
11	ZPĚTNÉ VLIVY NA NAPÁJECÍ SÍŤ.....	6256
11.1	ZMĚNA NAPĚTÍ.....	6256
11.2	PROUDY HARMONICKÝCH.....	6357
11.2.1	VÝROBNY V SÍTI NN.....	6357
11.2.2	VÝROBNY V SÍTI VN.....	6357
11.2.3	VÝROBNY V SÍTI 110 KV.....	6559
11.3	OVLIVNĚNÍ ZAŘÍZENÍ HDO.....	6660
12	UVEDENÍ VÝROBNY DO PROVOZU A PROVOZOVÁNÍ.....	6963
12.1	PRVNÍ PARALELNÍ PŘIPOJENÍ VÝROBNY K SÍTI.....	6963
12.2	TRVALÝ PROVOZ VÝROBNY ELEKTRINY.....	7366
12.3	SLEDOVÁNÍ SOULADU.....	7366
13	PŘÍKLADY PŘIPOJENÍ VÝROBEN ELEKTRINY.....	7568
13.1	PŘIPOJENÍ VÝROBNY ELEKTRINY NN DO DS.....	7568
13.2	PŘIPOJENÍ VÝROBNY S AKUMULACÍ NN DO DS.....	7669
13.3	PŘIPOJENÍ VÝROBNY A AKUMULAČNÍHO ZAŘÍZENÍ Z NADZEMNÍHO VEDENÍ VN PŘÍPOJKOU VÝROBCE.....	7770
13.4	PŘIPOJENÍ VÝROBNY A AKUMULAČNÍHO ZAŘÍZENÍ SAMOSTATNÝM VEDENÍM DO VN ROZVODNY DS.....	7871
13.5	PŘIPOJENÍ VÝROBNY A AKUMULAČNÍHO ZAŘÍZENÍ ZASMYČKOVÁNÍM DO VN VEDENÍ.....	7972
13.6	PŘIPOJENÍ VÝROBEN JEDNODUCHÝM T ODBOČENÍM K VEDENÍ 110 KV.....	8073
13.7	PŘIPOJENÍ VÝROBEN S AKUMULACÍ JEDNODUCHÝM T ODBOČENÍM K VEDENÍ 110 KV.....	8174
13.8	PŘIPOJENÍ VÝROBNY SAMOSTATNÝM VEDENÍM DO 110 KV ROZVODNY DS DO POLE VEDENÍ 110 KV V ROZVODNĚ DS.....	8275
13.9	PŘIPOJENÍ VÝROBNY PRODLOUŽENÍM PŘÍPOJNIC 110 KV PŘES PODÉLNÉ DĚLENÍ.....	8376
13.10	PŘIPOJENÍ VÝROBNY ZASMYČKOVÁNÍM DO VEDENÍ 110 KV V DS.....	8477
14	DODATEK 1 PRAVIDLA PRO STANOVENÍ PODMÍNEK PRO REKONSTRUKCI A MODERNIZACI MVE.....	8578
14.1	BEZ ZMĚNY P_{INST} A P_{REZ} NEBO BEZ ZMĚNY VLIVU NA SOUSTAVU.....	CHYBA! ZÁLOŽKA NENÍ DEFINOVÁNA. 78
14.2	SE ZMĚNOU P_{INST} NEBO P_{REZ} NEBO SE ZMĚNOU VLIVU NA SOUSTAVU.....	CHYBA! ZÁLOŽKA NENÍ DEFINOVÁNA. 78
15	LITERATURA.....	9479

16	PŘÍKLADY VÝPOČTU	<u>9682</u>
17	FORMULÁŘE (INFORMATIVNĚ)	<u>9884</u>
17.1	DOTAZNÍK PRO VÝROBNU ELEKTŘINY (A)	<u>9884</u>
17.2	DOTAZNÍK PRO VÝROBNU ELEKTŘINY S AKUMULAČNÍM ZAŘÍZENÍM (B).....	<u>10086</u>
17.3	DOTAZNÍK PRO VÝROBNU ELEKTŘINY (C).....	<u>10287</u>
17.4	PROVOZNÍ OZNÁMENÍ O PROVEDENÍ PRVNÍHO PARALELNÍHO PŘIPOJENÍ VÝROBNY K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ	<u>10388</u>
18	SEZNAM TABULEK.....	<u>10790</u>
19	SEZNAM OBRÁZKŮ	<u>10790</u>

PŘEDMLUVA

Následující pravidla shrnují hlavní hlediska, na která je zapotřebí brát zřetel při připojování výrobní elektřiny do sítě **nn**, **vn** nebo 110 kV provozovatele distribuční soustavy (**PDS**). Slouží proto stejně pro provozovatele distribučních soustav i pro výrobce elektřiny a provozovatele lokálních distribučních soustav (**LDS**) s vnořenými výrobny jako podklad při projektování a pomůcka při rozhodování.

V jejich rámci je možné se zabývat pouze všeobecně běžnými koncepcemi zařízení, vycházejícími ze současných zvyklostí, dostupných zařízení i současně platných předpisů.

V části "Označení a pojmy" jsou krátce vysvětleny nejdůležitější pojmy.

K jednotlivým bodům pravidel jsou poskytnuty další informace pro vysvětlení jejich určitých požadavků, popř. záměrů. ~~Pro omezení vlastního textu pravidel na to nejpodstatnější jsou tato vysvětlení shrnuta v dodatku pro jednotlivých částech.~~

Dále ~~se nachází v dodatku stručný~~ seznam literatury, příkladpříklady výpočtu a formuláře "Základní údaje" "Dotazník pro výrobu elektřiny" a "Provozní oznámení o provedení prvního paralelního připojení výrobní k distribuční soustavě".

Část 14 obsahuje podmínky pro rekonstrukci a "Protokol o uvedení do provozu" modernizaci malých vodních elektráren.

POUŽITÉ ZKRATKY

EU	Evropská unie
ČR	Česká republika
ES	elektrizační soustava
PS	přenosová soustava
DS	distribuční soustava
LDS	lokální distribuční soustava
UDS	uzavřená distribuční soustava¹
PPS	provozovatel přenosové soustavy
PDS	provozovatel distribuční soustavy
PLDS	provozovatel lokální distribuční soustavy
PPDS	Pravidla provozování distribučních soustav
PUDS	Provozovatel uzavřené distribuční soustavy
EN	Evropská norma
ČSN	Česká státní norma
PNE	podniková norma energetiky
PN	podniková norma
OZE	obnovitelné zdroje energie
VM	výrobní modul
FVE	fotovoltaická výroba elektřiny
MVE	malá vodní elektrárna
VTE	větrná elektrárna
BPS	bioplynová stanice
OZ	opětné zapínání
HDO	hromadné dálkové ovládání
OP	ostrovní provoz
OM	odběrné místo
PD	projektová dokumentace

¹ ~~ve smyslu Nařízení EU 2017/1388 Čl. 2 Definice 5~~

PPP	první paralelní připojení
DTS	distribuční trafostanice
RTU	remote terminal unit
MTP	měřicí transformátor proudu
MTN	měřicí transformátor napětí
KZ	zařízení pro kompenzaci účinníku
nn	nízké napětí
vn	vysoké napětí
vvn	velmi vysoké napětí
zvn	zvlášť vysoké napětí
LFSM-O	omezený frekvenčně závislý režim při nadfrekvenci
LFSM-U	omezený frekvenčně závislý režim při podfrekvenci
FSM	frekvenčně závislý mód režim
FRT	časový průběh překlenutí poklesu napětí „fault-ride-through“
UVRT	časový průběh přechodného snížení napětí „undervoltage-ride-through“
OVRT	časový průběh přechodného zvýšení napětí „overvoltage ride-through“
RoCoF	hodnota změny frekvence „rate-of-change-of-frequency“
EVS	energetický výstražný systém
PpS	podpůrné služby
PR	primární regulace
VS	vlastní spotřeba výroby elektřiny/ výrobního modulu

1 OZNAČENÍ A POJMY²

S_{KV}	zkratový výkon ve společném napájecím bodu (pro přesný výpočet S_{KV} viz [8])
ψ_{KV}	fázový úhel zkratové impedance
U_n	jmenovité napětí sítě
U_c	dohodnuté napětí (ČSN EN 50160 [3] - dohodnuté napájecí napětí (U_c) (declared supply voltage (U_c)) napájecí <u>napětí</u> odsouhlasené provozovatelem sítě a uživatelem sítě. Dohodnutým napájecím napětím U_c je obvykle jmenovité napětí sítě U_n , ale může být jiné na základě dohody mezi provozovatelem sítě a uživatelem sítě).
P_{lt}	dlouhodobá míra vjemu flikru, činitel dlouhodobého rušení flikrem [8], [10]; míra vjemu flikru P_{lt} v časovém intervalu dlouhém ($lt = \text{long time}$) 2 h <i>Pozn.: $P_{lt}=0.46$ je stanovená mez rušení pro jednu výrobní. Hodnota P_{lt} může být měřena a vyhodnocena flikremetrem.</i>
ΔU	změna napětí Rozdíl mezi efektivní hodnotou na začátku napěťové změny a následujícími efektivními hodnotami. <i>Pozn.: Pro relativní změnu Δu se vztahuje změna napětí sdruženého napětí ΔU k napájecímu napětí sítě U_n. Pokud má změna napětí ΔU význam úbytku fázového napětí, pak pro relativní změnu napětí platí $\Delta u = \Delta U/U_n/\sqrt{3}$.</i>
c	činitel flikru zařízení Bezrozměrná veličina, specifická pro dané zařízení, která spolu s dvěma charakteristickými veličinami, tj. výkonem zařízení a zkratovým výkonem ve společném napájecím bodu, určuje velikost flikru vyvolaného zařízením ve společném napájecím bodu. ³
S_A	jmenovitý zdánlivý výkon výroby <u>elektřiny</u>
S_{Amax}	maximální zdánlivý výkon výroby <u>elektřiny</u>
S_{nE}	jmenovitý zdánlivý <u>výkon výrobního modulu</u>
P_{nE}	<u>jmenovitý činný</u> výkon výrobního modulu
S_{nG}	jmenovitý zdánlivý výkon generátoru
φ_i	fázový úhel proudu výrobního modulu
$\cos \varphi$	cosinus fázového úhlu mezi základní harmonickou napětí a proudu
λ	účinnost – podíl činného výkonu P a zdánlivého výkonu S
k	poměr mezi rozběhovým, popř. zapínacím proudem a jmenovitým proudem generátoru
I_a	rozběhový proud
I_r	proud, na který je výroba dimenzována (obvykle jmenovitý proud I_n)
k_{kl}	zkratový poměr, poměr mezi S_{KV} a maximálním zdánlivým výkonem výroby <u>elektřiny</u> S_{rAmax}
S_{vlsp}	zdánlivý příkon vlastní spotřeby
$\cos \varphi_{vlsp}$	cosinus fázového úhlu mezi základní harmonickou napětí a proudu vlastní spotřeby

² Uvedené definice jsou pouze pro účely PPDS

³ Norma [8] rozlišuje mezi činitelem flikru pro ustálený provoz (u větrných elektráren), který závisí na vnitřním úhlu zkratové impedance sítě a činitelem flikru pro spínání připojování a odpojování. Protože dosud nejsou tyto činitele od všech typů k dispozici, nejsou v této verzi Přílohy 4 PPDS odvozené požadavky v části 10 a 11 uplatněny.

Certifikátor

Subjekt, který vydává certifikáty zařízení a dokumenty výrobních modulů a jehož akreditaci provádí vnitrostátní pobočka Evropské organizace pro spolupráci v oblasti akreditace (EA), zřízená podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 765/2008 (1); Článek 2 Definice 46.[4]

Certifikát zařízení

Dokument vydaný certifikátorem k zařízení používanému ve výrobním modulu, v odběrné jednotce, v distribuční soustavě, v odběrném elektrickém zařízení nebo ve vysokonapěťové stejnosměrné soustavě. V certifikátu zařízení je stanoven rozsah jeho platnosti na vnitrostátní nebo jiné úrovni, na níž je z rozpětí povoleného na úrovni evropské zvolena jedna konkrétní hodnota. Za účelem nahrazení specifických částí procesu ověřování souladu může certifikát zařízení obsahovat modely, které byly ověřeny na základě výsledků reálných zkoušek; Článek 2 Definice 47 [4]

Flikr

Subjektivní vjem změny světelného toku.

Harmonické

Sinusové kmity, jejichž kmitočet je celistvým násobkem základní frekvence (50 Hz).

Meziharmonické

Sinusové kmity, jejichž kmitočet není celistvým násobkem základní frekvence (50 Hz).

Poznámka: Meziharmonické se mohou vyskytovat i ve frekvenčním rozsahu mezi 0 a 50 Hz.

Mikrozdroj

Jednofázový nebo třífázový zdroj (výrobna) včetně jejich souvisejících zařízení pro výrobu elektřiny, určená pro paralelní provoz s **DS** nn; se jmenovitým střídavým fázovým proudem do 16 A na fázi včetně a celkovým maximálním instalovaným výkonem do 10 kW včetně.

OZ

Zapnutí obvodu vypínače spojeného s částí sítě, v níž je porucha, automatickým zařízením po časovém intervalu, umožňujícím, aby z této části sítě vymizela přechodná porucha.

PDS

Fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na distribuci elektřiny; na částech **vymezeného území** provozovatele regionální **DS** mohou působit **provozovatelé DS** s vlastním vymezeným územím a napěťovou úrovní.

Předávací místo

Místo styku mezi **DS** a zařízením uživatele **DS**, kde elektřina do **DS** vstupuje nebo z ní vystupuje

Místo připojení

Rozhraní, v němž je zařízení připojeno k **DS**, a to přímo, prostřednictvím domovní instalace nebo prostřednictvím přípojky a domovní instalace a jež je uvedeno v platné smlouvě o připojení

Střídače řízené sítí

Střídače řízené sítí potřebují ke komutaci cizí napětí, které nepatří ke zdroji střídače. Tyto střídače nejsou ve smyslu této směrnice schopné ostrovního provozu.

Střídače řízené vlastní frekvencí

Samostatné střídače nepotřebují pro komutaci žádné cizí napětí, pro paralelní provoz se sítí ale potřebují odvodit řízení zapalovacích impulsů od frekvence sítě. Jsou schopné ostrovního provozu, pokud mají vnitřní referenční frekvenci a přídatnou regulaci pro trvalý ostrovní provoz, na který se při výpadku sítě přechází buď automaticky, nebo ručním přepnutím.

Střídače řízené sítí

~~Střídače řízené sítí potřebují ke komutaci cizí napětí, které nepatří ke zdroji střídače. Tyto střídače nejsou ve smyslu této směrnice schopné ostrovního provozu.~~

Lokální distribuční soustava (LDS) je distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě

~~Uzavřená distribuční soustava (UDS) distribuuje elektřinu v rámci geograficky vymezené průmyslové či obchodní zóny nebo zóny sdílených služeb, nezajišťuje dodávky pro zákazníky v domácnostech, aniž je dotčeno nahodilé používání malým počtem domácností, které se nacházejí v oblasti obsluhované touto soustavou a které jsou zaměstnáním nebo podobným způsobem spojeny s majitelem soustavy [5, Čl. 2.5)].~~

~~Pozn.: Požadavky a podmínky pro připojování LDS a UDS s výrobními elektřinami jsou shodné~~

Výrobní elektřiny/výrobní (VE)

Energetické zařízení pro přeměnu různých forem energie na elektřinu, zahrnující všechna nezbytná zařízení.

Toto energetické zařízení převádí primární energii na energii elektrickou a sestává z jednoho nebo více výrobních modulů připojených k soustavě v jednom nebo více místech připojen⁴

Výrobní elektřiny s akumulačním zařízením je výrobní elektřiny, která sestává z elektrického akumulačního zařízení a výrobních modulů, např. fotovoltaických, kogeneračních, větrných, dieselových

Fotovoltaická výrobní elektřiny s akumulačním zařízením

Kombinace FVE a elektrického akumulačního zařízení. Připojení k síti DS je možné jedním společným střídačem nebo odděleně pro část FVE a část elektrického akumulačního zařízení.

Instalovaný činný výkon výrobní elektřiny

Součet jmenovitých činných výkonů všech generátorů (výrobních modulů); v případě výroben využívajících solární panely součet jmenovitých hodnot všech instalovaných solárních panelů. U –fotovoltaických elektráren se pro posouzení vlivu na DS (včetně velikosti nesymetrie) uvažuje výkon střídačů.

Instalovaný výkon akumulačního zařízení

~~U akumulačního zařízení je jeho instalovaným výkonem výkon střídače~~

~~U fotovoltaických výroben elektřiny s akumulačním zařízením se společným střídačem se pro účely pravidel provozování distribučních soustav považuje za instalovaný výkon vyšší z hodnot výkonu střídače akumulačního zařízení, nebo součet jmenovitých hodnot všech instalovaných solárních panelů.~~

Elektrické akumulační zařízení (akumulační zařízení)

je zařízení, schopné absorbovat elektrickou energii, po určitou dobu ji v různých formách uskladnit a poté elektrickou energii uvolnit.

Instalovaný výkon akumulačního zařízení

U akumulačního zařízení je jeho instalovaným výkonem výkon střídače.

U FVE s akumulačním zařízením se společným střídačem se pro účely posuzování vlivu na DS uvažuje instalovaný výkon střídače.

Senzor směru toku energie

Technické zařízení pro určení směru toku energie s komunikační vazbou.

Výrobní modul (VM)

Výrobní modul je buď synchronní výrobní modul, nebo nesynchronní výrobní modul.

Synchronní výrobní modul (VM-S) je nedělitelný soubor zařízení, který je schopen vyrábět elektrickou energii tak, že frekvence vyrobeného napětí, rychlost generátoru a frekvence napětí v síti jsou ve stálém poměru, a tedy v synchronismu.

Nesynchronní výrobní modul (VM-N) je blok nebo soubor bloků vyrábějící elektřinu, který je nesynchronně připojen k soustavě nebo je připojen prostřednictvím výkonové elektroniky, a který ~~je k přenosové soustavě, kde k~~ distribuční soustavě včetně ~~uzavřené lokální~~ distribuční soustavy, k přenosové soustavě nebo k vysokonapěťové stejnosměrné soustavě připojen v jediném místě připojení;

Kompenzační zařízení

⁴ Nařízení EU 2016/631 [4] Čl. 2.6. a Energetický zákon [1] §2 (2) 18

zařízení pro kompenzaci účiníku nebo řízení jalové energie

Ostrovní provoz části DS, která je odpojena od zbytku ES

Vznikne buď řízeným vydělením, nebo rozpadem při poruše v **PS (DS)**, návrat řídí příslušný dispečink. Patří sem mimo jiné — kritická infrastruktura, mikrosít, black start, náhradní napájení po poruchách a při plánovaných pracích.

Ostrovní provoz odběrného místa v DS s výrobnou

Vznikne buď řízeným vydělením, nebo rozpadem, znovu připojení probíhá podle 9.5 Přílohy 4 PPDS, případně přímo řídí příslušný dispečink.

Oddělený ostrovní provoz – Off Grid systém

Elektrická instalace s výrobními moduly (-mikrosít-) provozovaná trvale odděleně od **DS**, bez možnosti připojení k **DS**, přičemž nesmí dojít k přenosu potenciálu a/nebo energie z/do **DS** za normálního provozu ani při poruchových stavech.

Instalační dokument výroby, která je připojena k nižšímu napětí než 1 000 V, je jednoduše strukturovaný dokument obsahující informace o každém výrobním modulu typu A a stvrzující jejich soulad s příslušnými požadavky; Pro účely zjednodušení procesu prokázání shody může PDS využít pro VM A formulář „Prohlášení o souladu výroby“.

Prohlášení o souladu výroby je dokument, který vlastník výroby elektřiny poskytuje provozovateli soustavy a v němž je uveden aktuální stav souladu s příslušnými specifikacemi a požadavky;

Elektrizační provozní oznámení výroby je oznámení vydané příslušným provozovatelem soustavy vlastníkovi výroby elektřiny před uvedením jeho vnitřní soustavy pod napětí;

Dočasné provozní oznámení výroby je oznámení vydané příslušným provozovatelem soustavy vlastníkovi výroby elektřiny, které mu povoluje provozovat odpovídající výrobní modul typu D pomocí připojení k elektrizační soustavě po časově omezené období a za účelem zahájení zkoušek souladu pro zajištění souladu s příslušnými specifikacemi a požadavky;

Omezené provozní oznámení výroby je oznámení vydané příslušným provozovatelem soustavy vlastníkovi výroby elektřiny, kterému již dříve bylo vydáno konečné provozní oznámení, ale u kterého se dočasně projevuje významná změna nebo ztráta vlastností, jež vede k nesouladu s příslušnými specifikacemi a požadavky.

V případě potřeby může PDS omezené provozní oznámení nahradit dočasným provozním oznámením

Konečné provozní oznámení výroby je oznámení vydané příslušným provozovatelem soustavy vlastníkovi výroby elektřiny, splňujícímu příslušné specifikace a požadavky, které mu povoluje provozovat odpovídající výrobní modul pomocí připojení k elektrizační soustavě;

2 ROZSAH PLATNOSTI

Tato pravidla platí pro plánování, zřizování a úpravy výroben elektřiny připojených k sítím **nn**, **vn** nebo 110 kV **PDS** a provoz takto připojovaných výroben.

Takovými výrobnami elektřiny jsou např.:

- a) vodní elektrárny
- b) větrné elektrárny
- c) generátory poháněné tepelnými stroji, např. blokové teplárny, kogenerační jednotky, spalování bioplynu a biomasy
- d) fotočláňková zařízení
- e) geotermální elektrárny

Platnost těchto pravidel se rovněž vztahuje na:

- I. výroby a) až e) s akumulací elektrické energie
- II. samostatně připojené elektrické akumulační zařízení
- ~~III. odběrná elektrická zařízení s akumulací elektrické energie~~
- ~~III. uzavřené distribuční soustavy s výrobní a akumulační zařízení připojená k DS prostřednictvím odběrných míst a na takto vzniklá předávací místa~~
- IV. předávací místa lokálních distribučních soustav s výrobními elektřiny bez akumulačních zařízení a s akumulačním zařízením
- ~~V. lokální distribuční soustavy s výrobními elektřiny bez akumulačního zařízení a s akumulačním zařízením~~

V souladu s čl. 3 **RfG** [4] se tato pravidla nevztahují na **VM**, které byly instalovány za účelem poskytování záložní elektřiny a jsou provozovány paralelně se soustavou po dobu kratší než pět minut v každém kalendářním měsíci, když je soustava v normálním stavu; Paralelní provoz daného výrobního modulu během údržby nebo zkoušek před uvedením do provozu se do pětiminutového limitu nezapočítává. Rovněž se nevztahují na **VM**, které nemají trvalé místo připojení a které provozovatelé soustav používají k dočasným dodávkám elektřiny v situacích, kdy běžná kapacita soustavy není vůbec nebo částečně k dispozici

Na stávající **VM** se tato pravidla v souladu s čl. 4 **RfG** [4] nevztahují, s výjimkou případů uvedených v tomto článku.

Pro zdroje připojované do sítí nn s fázovým proudem do 16 A platí požadavky ČSN EN 50438 [20], která na rozdíl od **RfG** [4] pokrývá i výkonové pásmo do 800 W. V těch případech, kdy se i na **VM** do 800 W vztahují požadavky pro kategorii **A1** je to v textu těchto pravidel výslovně uvedeno.

U výroben a odběrných elektrických zařízení s akumulací elektrické energie, popřípadě samostatně připojených elektrických akumulačních zařízení se při dodávce do **DS** posuzují zpětné vlivy podle části 10 a 11, při odběru z **DS** **současně** podle Přílohy 6 **PPDS** a podle **PNE** 33 3430-0 [8].

Pokud není uvedeno jinak, vztahují se tato ustanovení **PPDS** platná pro výroby elektřiny/výroby také na elektrická akumulační zařízení v režimu dodávky elektřiny.

Zajištění bezpečného a spolehlivého provozu jak za normálního provozu, tak i při přechodových jevech v **ES ČR**, vyžaduje sjednocení technických parametrů i požadavků na chování výroben. K tomu slouží NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631 [4] - **RfG**, které podle jmenovitých činných výkonů P_{nE} výrobních modulů definuje následující kategorie výrobních modulů třídy **A** až **D** s tím, že příslušný **PPS** může stanovit odlišné mezní výkony, které však nesmějí být vyšší, než uvádí **RfG** [4].

Výkonové pásmo P_{nE} výrobních modulů kategorie **A** a **B** se podle požadavků vyplývajících z české legislativy, především [1] a [19], dále člení podle následující ~~tabulky~~ **Tab 1**.

Tab.1 Výkonové kategorie výroben (výrobních modulů)

Kategorie výrobního modulu	Limit	Podkat.	Hranice PDS	Nejvýznamnější požadavky
A	800 W	A1	$\geq 800 \text{ W};$ $\leq 11 \text{ kW}$	podle čl. 13 pro výrobní moduly A
		A2	$> 11 \text{ kW};$ $< 100 \text{ kW}$	podle čl. 13- pro výrobní moduly A a čl. 14.2, 14.3, 14.4, 14.5 pro výrobní moduly B a čl. 20 pro nesynchronní výrobní moduly kategorie B
B	1 MW	B1	$\geq 100 \text{ kW};$ $< 1 \text{ MW}$	podle čl. 14 pro výrobní moduly B, čl. 17 pro synchronní výrobní moduly B a čl. 20 pro nesynchronní výrobní moduly kategorie B
		B2	$\geq 1 \text{ MW};$ $< 30 \text{ MW}$	podle čl. 14 pro výrobní moduly B, čl. 17 pro synchronní výrobní moduly B a čl. 15.2, 15.3, 15.4, 15.5a, 15.5b, 15.5c, 15.6a, 15.6b, 15.6c pro výrobní moduly C, podle čl. 18 pro synchronní výrobní moduly C a podle čl. 21 pro nesynchronní výrobní moduly kategorie C
C	50 MW	C	$\geq 30 \text{ MW}$ $< 75 \text{ MW}$	podle čl. 15, čl. 18 a čl. 21
D	75 MW	D	$\geq 75 \text{ MW}$	podle č. 16, čl.19 a čl.22

Tab.1 Výkonové kategorie výroben (výrobních modulů)

Pro zařazení do jednotlivých výkonových kategorií platí:

Podle velikosti výkonu jednotlivých **VM** jsou posuzovány synchronní moduly, jako jsou parní, vodní, plynové, kogenerační, bioplynové a větrné elektrárny, se synchronními generátory bez výkonové elektroniky na výstupu.

Podle celkového výkonu **VM** výroby jsou posuzovány nesynchronní výrobní moduly, jako jsou fotovoltaické elektrárny, fotovoltaické elektrárny s akumulací a elektrické akumulační systémy s výkonovou elektronikou na výstupu, vodní a větrné elektrárny s asynchronními generátory, kogenerační a bioplynové elektrárny s asynchronními generátory nebo výkonovou elektronikou na výstupu.

Výkonové kategorie uvedené v tabulce nemají přímou vazbu na napěťovou úroveň přípojného bodu výroby do **DS**. Pro napětí v místě připojení platí podle čl. 5 **RfG [4]**, že u kategorie **VM A až C** je napětí v místě připojení nižší, než 110 kV, u kategorie **D** je napětí v místě připojení 110 kV nebo vyšší.

- Minimální výkon, od kterého je nutné připojení k síti **vn** nebo 110 kV a maximální výkon, do kterého je možné připojení do sítě **nn**, resp. **vn** závisí na druhu a způsobu provozu výroby, stejně jako na síťových poměrech **DS**. Síťové poměry se vztahují k příslušné části **DS** ne k **PDS**. Do sítě **nn** jsou zpravidla připojovány výroby do 800 W a **VM** kategorie **A1** a **A2** (**VM** kategorie **A2** výjimečně do sítě **vn**), do sítě **vn** **VM** kategorie **B1** a **B2** a **C** (do sítě **nn** výjimečně kategorie **B1**), do sítě 110 kV výrobní moduly kategorie **D** zpravidla o výkonu nad 10 MW a výjimečně i nižší.

Podmínky pro připojení z hlediska vlivu na kvalitu elektřiny jsou v části 10 a 11 této Přílohy 4 PPDS.

U výroben připojovaných do sítí **nn** je při jednofázovém připojení omezen jejich instalovaný výkon v jednom přípojném bodě na 3,7 kVA/fázi, ~~příčemž nesymetrie u fázových vodičů nesmí za normálního provozního stavu překročit 3,7 kVA- (instalovaný výkon střídače).~~

Maximální výkon na výstupu střídače (maximální 10-minutová střední hodnota) musí být omezen na nejvýše 110 % jmenovitého výkonu.

Souhrnný přehled jednotlivých požadavků s odkazy na příslušné články v ~~článcích~~ **RfG [4]** uvádí pro jednotlivé typy **VM** následující **Tab. 2**.

Tab. 2 Souhrnný přehled požadavků ~~podle RfG~~ Přílohy 4 PPDS

Článek RfG	Požadavky RfG	Typ výrobního modulu					
		A1	A2	B1	B2	C	D
13.1a	Frekvenční rozsahy a časové limity pro VM	X	X	X	X	X	X
13.1b	Hodnota rychlosti změny frekvence (RoCoF)	X	X	X	X	X	X
13.2	Omezený frekvenčně závislý režim při nadfrekvenci (LFSM-O)	X	X	X	X	X	X
13.4; 13.5	Dovolené snížení činného výkonu při klesající frekvenci soustavy	X	X	X	X	X	X
13.6	Logické rozhraní pro přerušení dodávky činného výkonu ⁵	X	X	X	X		
13.7	Podmínky pro automatické připojení k soustavě	X	X	X	X	X	
14.2	Rozhraní pro snížení činného výkonu		X	X			
14.3	Překlenutí poklesu napětí (FRT)	X	X	X	X	X	
14.4	Opětovné připojení po poruše		X	X	X	X	X
14.5d	Komunikace a výměna informací		X	X	X	X	X
15.2a,b	Regulovatelnost činného výkonu			X	X	X	X
15.2c	Omezený frekvenčně závislý režim při podfrekvenci (LFSM-U)				X	X	X
15.2d	Frekvenčně závislý mód (FSM)					X	X
15.2g	Komunikace a výměna informací o režimu FSM					X	X
15.5a	Schopnost startu ze tmy				X ⁶	X	X
15.5b	Schopnost ostrovního provozu					X	X
15.5c	Rychlé opětovné přifázování					X	X
15.6a	Kritéria pro detekci ztráty úhlové stability nebo ztráty regulace					X	X
15.6b	Přístrojové vybavení			X	X	X	X
15.6c	Simulační modely				X	X	X
15.6e	Minimální a maximální limity rychlosti změn činného výkonu				X	X	X
16.2b	Doby připojení VM k soustavě v případě přepětí a podpětí						X
16.2c	Automatické odpojení na základě hodnoty napětí						X
16.3	Překlenutí poklesu napětí (FRT)						X
16.4	Nastavení synchronizačních zařízení						X

⁵ Článek 13.6 **RfG [4]** platí podle článku 14 1. i pro kategorii **VM B**.

⁶ ~~Požadavek na schopnost startu ze tmy pro **VM** kategorie B2 je upřesněn v čl. 9.2.2.8.~~

17.2a	Dodávka jalového výkonu			X			
17.3	Obnova činného výkonu po poruše			X	X	X	X
18.2	Dodávka jalového výkonu				X	X	X
20.2a	Dodávka jalového výkonu u nesynchronních VM		X	X			
20.2b,c	Rychlý poruchový proud v případě poruchy			X	X	X	X
20.3	Obnova činného výkonu po poruše		X	X	X	X	X
21.2	Umělá setrvačnost				X	X	X
21.3b,c	Dodávka jalového výkonu				X	X	X
21.3d	Režimy regulace jalového výkonu				X	X	X
21.3e	Priorita příspěvků činného nebo jalového výkonu			X	X	X	X
21.3f	Tlumení výkonových oscilací				X	X	X

Další požadavky na výrobní elektřiny nad rámec **RfG** [4] jsou obsaženy v evropských normách ~~a specifikacích~~ [20], [28] a [29].

3 VŠEOBECNÉ

Při zřizování výrobní elektřiny a elektrického akumulčního zařízení je zapotřebí dbát na platná nařízení a předpisy, na to, aby byla vhodná pro paralelní provoz se sítí **PDS** a aby bylo vyloučeno rušivé zpětné působení na síť nebo zařízení dalších odběratelů.

Při zřizování a provozu elektrických zařízení je zapotřebí dodržovat:

- současně platné zákonné a úřední předpisy, především [1], [2] [3] a ~~[34]~~
- platné normy **ČSN**, **PNE**, případně **PN PDS**
- předpisy pro ochranu pracovníků a bezpečnost práce
- nařízení a směrnice **PDS**.

Projektování, výstavbu a připojení výrobní a elektrického akumulčního zařízení k síti **PDS** je zapotřebí zadat odborné firmě.

Připojení k síti je třeba projednat a odsouhlasit s **PDS**.

PDS může ve smyslu zákona [1] požadovat změny a doplnění na zřizovaném nebo provozovaném zařízení, pokud je to nutné z důvodů bezpečného a bezporuchového napájení, popř. též z hlediska zpětného ovlivnění distribuční soustavy. Konzultace s **PDS** by proto měly být prováděny již ve stadiu přípravy, nejpozději při projektování vlastní výroby.

Provozovatelé výrobních modulů podkategorie **A2**, **B1**, **B2** a dále kategorie výrobních modulů **C** a **D** dle čl. ~~2~~ a elektrických akumulčních zařízení o výkonu nad 11 kW, kteří hodlají modernizovat technologii nebo vyměnit zařízení, která ovlivňují technické vlastnosti výrobních modulů připojených k distribuční soustavě, mohou vždy s ohledem na možné zpětné vlivy na distribuční soustavu předem konzultovat své záměry s příslušným provozovatelem soustavy, aby mohli zpracovat aktuální síťové poměry v předpokládaném místě připojení do svého technického řešení předkládaného k nové žádosti nebo změně připojení.

Jedná se zejména o následující případy:

- zvýšení celkového instalovaného výkonu výrobní elektřiny
- změna druhu výroby
- změna způsobu provozu a parametrů výroby elektřiny a elektrického akumulčního zařízení, která mohou nepříznivě ovlivnit úroveň zpětných vlivů na **DS** (např. ~~kvalita~~kvalitu elektřiny)
- změna místa a způsobu připojení výroby k **DS** v souladu s [2]

4 PŘIHLAŠOVACÍ ŘÍZENÍ

Pro zahájení řízení o souhlas s připojením výroben do sítí je zapotřebí předat **PDS** včas žádost o připojení dle [2] a dále:

- katastrální mapu s vyznačením pozemku nebo výrobní, výpis z katastru nemovitostí
- údaje o zkratové odolnosti předávací stanice
- popis ochrany s přesnými údaji o druhu, výrobci, zapojení a funkci
- příspěvek vlastní výrobní ke zkratovému proudu v místě připojení k síti, jeho trvání a průběh
- u střídačů, měničů frekvence a synchronních generátorů s buzením napájeným usměrňovači: zkušební protokoly k očekávaným proudům harmonických a meziharmonických, impedance pro frekvence **HDO** (183 až 283 Hz)
- u větrných elektráren: osvědčení a protokol k očekávaným zpětným vlivům podle [7] (jmenovitý výkon, činitel flikru, kolísání činného a jalového výkonu, vnitřní úhel výrobní, meze pro řízení účinku – kapacitní/induktivní, emitované harmonické a meziharmonické proudy a náhradní schéma pro určení příspěvku do zkratu a vlivu na úroveň signálu **HDO**, vybavení ochranami a jejich vypínací časy).

U zjednodušeného připojení (mikrozdroje) se postupuje podle [2] §16. Impedanci smyčky je možné zjišťovat i v měřené části odběrného místa. Pokud je třeba měřit v neměřené části instalace, postupuje se podle §28 odst. 3 [1].

Především je zapotřebí přiložit dotazník s technickými údaji o zařízení, jehož vzor je přiložen v bodě 17.1 této přílohy.

Na žádost **PDS** musí žadatel o připojení výrobní elektřiny s **VM B2, C a D** podle čl. 15.6 c) **RfG [4]** poskytnout simulační modely, které adekvátně odrážejí chování výrobního modulu při simulacích v ustáleném stavu i během přechodných jevů (složka 50 Hz) nebo při simulacích elektromagnetických přechodových dějů.

Poskytnutí modelů výrobních modulů **B2, C a D** slouží pro ověření chování **VM** při ustáleném stavu i při přechodných dějích a pro simulování elektromagnetických přechodných jevů. Obsahem údajů pro ověření chování **VM** je dokumentace modelů jednotlivých částí zařízení (strukturní a blokové diagramy a jejich parametry):

- alternátor a jeho pohon,
- regulace otáček a výkonu,
- regulace napětí, případně včetně funkce systémového stabilizátoru a systému regulace buzení,
- modely ochrany výrobního modulu podle dohody mezi příslušným provozovatelem soustavy a vlastníkem výrobní elektřiny a
- modely měničů u nesynchronních výrobních modulů;

V žádosti o připojení musí být i odhad minimální a maximální velikosti zkratového příspěvku v místě připojení, vyjádřený v MVA, jakožto ekvivalent soustavy.

Simulační modely budou poskytnuty ve formátu dle standardů IEC (61970-302, 61400-27-1) nebo proprietárním modelem od výrobce dle dohody **s PDS**.

Pro výrobní moduly kategorie **B2** bude požadováno předání modelů ve formě strukturních a blokových diagramů, jejich vstupních dat a výstupů dokládajících chování **VM B2** podle části 9 této Přílohy 4 **PPDS**

Příslušný rozsah simulací a výstupů stanoví a zveřejní příslušný **PDS**.

4.1 TECHNICKÉ KONZULTACE

Na základě obecného požadavku poskytne **PDS** žadateli informace o možnostech a podmínkách připojení výrobní k **DS** a o podkladech, které musí žádost o připojení výrobní k **DS** obsahovat (viz. 4.2.). Poskytnuté informace o možnosti připojení výrobní jsou pouze orientační, nejsou závazné a písemné vyjádření není možné použít pro účely územního a stavebního řízení.

4.2 ŽÁDOST O PŘIPOJENÍ

Základní náležitosti žádosti výrobce o připojení zařízení k **DS** jsou uvedeny v Přílohách vyhlášky [2] a v **PPDS** č. 3.8.3. Především je zapotřebí přiložit vyplněný formulář **PDS**, jehož vzor je přiložen v části 17.

Součástí podkladů dále jsou:

- souhlas vlastníků nemovitostí dotčených výstavbou výroby
- požadovaná hodnota rezervovaného výkonu a rezervovaného příkonu při všech uvažovaných provozních stavech
- stávající hodnota rezervovaného příkonu a výkonu
- v případě, že žádost neobsahuje všechny uvedené náležitosti, nebude ze strany **PDS** posuzována a žadatel bude neprodleně vyzván k doplnění žádosti.

Za termín přijetí žádosti se považuje datum doručení úplné žádosti o připojení včetně uvedených náležitostí žádosti o připojení výroby.

4.3 POSOUZENÍ ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ VÝROBNY

PDS po obdržení žádosti rozhodne ve lhůtě dle [2] dle charakteru výroby a navrhovaného místa připojení:

a) zda je připojení možné s ohledem na:

- 1 rezervovaný výkon P_{rez} předávacího místa mezi **PS/DS** a hodnotu limitu připojitelného výkonu odběrného místa **PDS** stanovených provozovatelem **PS** ve smlouvě o připojení mezi **PPS** a příslušným **PDS**. Pro stanovení bilanční hodnoty připojitelného rezervovaného výkonu výroben **FVE** a **VTE** se vychází ze soudobosti 0,8, není-li ve smlouvě o připojení mezi **PPS** a **PDS** stanoveno jinak.
- 2 volnou distribuční kapacitu na úrovni transformace 110 kV/vn

Základem pro stanovení mezního (tzn. maximálního) připojitelného výkonu v dané oblasti je vzorec

$$P_{\text{MEZ}} = (\sum P_{i(N-1)} * k_{\text{TR}} + P_{\text{BALANCE}}) * k_{\text{E}}$$

kde jednotlivé části mají následující význam:

$\sum P_{i(N-1)}$ je součet instalovaných výkonů transformátorů 110 kV/vn v řešené oblasti s vyloučením stroje o největším výkonu (kritérium N-1)

V případě transformoven s jedním transformátorem uvažovat 50% P_i transformátoru, není-li stanoveno **PDS** jinak (např. základě výpočtu chodu sítě)

k_{TR} redukční koeficient zohledňující optimální zatížení transformátoru ⁷.

P_{BALANCE} výkonová bilance oblasti ⁸

k_{E} redukční koeficient zohledňující drobnou rozptýlenou výrobu ⁹. Umožňuje vytvoření výkonové rezervy pro výroby, jejichž připojení do oblasti bude povolováno i v době, kdy oblast bude bez volné přenosové kapacity

Volná přenosová kapacita v transformační vazbě **PS/DS** se pak určí ze vztahu

$$P_{\text{VOLNÁ KAPACITA}} = P_{\text{MEZ}} - P_{\text{AKTIVNÍ}}$$

⁷ Pokud není zdůvodněna jiná hodnota, volí se $k_{\text{TR}}=0,9$

⁸ Je to hodnota naměřená během letního měření obvykle 5.7. ve 13:00 hodin (tato hodnota v sobě obsahuje odběr v oblasti snížený o velikost výroby na všech výrobních připojených v oblasti – klasických i **OZE**, u výroben s elektrickým akumulačním zařízením, snížený/zvýšený podle charakteru provozu v době letního měření). **PDS** je oprávněn uvedenou naměřenou hodnotu korigovat o hodnoty výkonů výroben, které v době měření byly mimo provoz.

⁹ Pokud není zdůvodněna jiná hodnota, volí se $k_{\text{E}} = 0,9$. Koeficient $k_{\text{E}} = 0,9$ vytváří rezervu na výroby s rezervovaným výkonem $P_{\text{rez}}=0$.

kde $P_{AKTIVNÍ}$ je součet instalovaných výkonů výroben a elektrických akumulačních zařízení podle čl.2, které již byly v dané oblasti **PDS** odsouhlaseny, ale dosud nebyly uvedeny do provozu, nebo byly uvedeny do provozu po termínu letního měření využitého pro výpočet $P_{BILANCE}$.

- b) zda je nutné, aby žadatel nechal možnost připojení výrobní k **DS** ověřit studií připojitelnosti.
- c) další posouzení žádosti o připojení musí zohlednit požadavky dané touto přílohou

4.3.1 **PDS** vyžaduje studii připojitelnosti

Požadavky na studii připojitelnosti jsou uvedeny v [2].

4.3.2 *Návrh smlouvy*

Po předložení studie s kladným výsledkem je žadateli v termínech dle vyhlášky [2] zaslán návrh smlouvy dle bodu č. 4.3.2

V případě, že není předložena studie připojitelnosti výrobní vyžádáno, nebo již byla žadatelem studie se souhlasnými výsledky dle bodu č. 4. 3. 1. předložena a ze strany **PDS** odsouhlasena, je žadateli vystaven návrh smlouvy o připojení nebo návrh smlouvy o budoucí smlouvě. V návrhu smlouvy je stanoven termín na připojení výrobní a další podmínky dle vyhlášky [2]. Přílohou smlouvy jsou stanovené technické podmínky pro připojení výrobní k **DS**.

U výroben připojovaných do sítí **nn** s instalovaným výkonem do 30 kW se zpracování studie zpravidla nevyžaduje, v těchto případech provádí posouzení pouze **PDS** a to dle podmínek této přílohy.

4.4 **STUDIE PŘIPOJITELNOSTI VÝROBNY**

Studie připojitelnosti výrobní (dále jen studie) musí obsahovat technické posouzení možného připojení výrobní s ohledem na:

- zkratovou odolnost zařízení
- napěťové poměry ve všech posuzovaných uzlech sítě
- zatížitelnost jednotlivých prvků sítě
- dodržení parametrů zpětných vlivů na **DS** dle kritérií v části 10 a 11, tj. – zejména změny napětí vyvolané trvalým provozem výrobní elektřiny, změny napětí při spínání, útlumu signálu **HDO**, flikru, harmonických a dalších kritérií daných **PPDS** (dle charakteru výrobní). U výroben elektřiny podle čl. 2 I. až IV. se pro režim odběru z **DS** postupuje při posuzování zpětných vlivů analogicky podle Přílohy 6 **PPDS** a podle **PNE 33 3430 – 0** [8], přičemž se uvažují možná soudobá výroba, možný soudobý odběr a jejich charakter.
- dodržení požadavků dynamické podpory sítě podle části 9.2.2.

Na základě požadavků **PDS** bude studie obsahovat simulace chování výrobní v ustáleném stavu i během přechodných jevů (složka 50 Hz), příp. při simulacích elektromagnetických přechodových dějů,

Náklady na zpracování studie hradí jejímu zpracovateli žadatel.

PDS poskytuje nutnou součinnost podle [2], tj. především poskytne podklady pro tvorbu studie připojitelnosti v rozsahu potřebném pro její zpracování.

Podklady zpravidla obsahují:

- a) zkratový výkon **vvn** nebo **vn** v napájecí rozvodně nebo místě od kterého bude vliv počítán
- b) stávající a výhledové hodnoty zatížení v soustavě
- c) související výrobní elektřiny připojené k **DS** v předmětné části **DS**
- d) platné požadavky na připojení výroben elektřiny k **DS** v předmětné části **DS**
- e) parametry transformátoru **vvn/vn**, resp. **vn/nn**,
- f) stávající a výhledový stav **HDO**
- g) parametry vedení k místu připojení – délka, typ, průřez,

- h) možné provozní stavy (základní zapojení + zapojení při náhradních dodávkách)
- i) zjednodušený mapový podklad
- j) data poskytnutá žadatelem viz čl. 17

Posuzování připojitelnosti ve zpracovávané studii je nutné provádět postupy uvedenými v části 10 a 11 ev. v [8] a Příloze 6 **PPDS** s ohledem na dosažení co nejnižšího zpětného ovlivnění **DS** provozem výroby elektřiny a využívat při tom všech provozních možností připojovaného zařízení (např. určení provozního účinníku s ohledem na co nejnižší změnu napětí vyvolanou provozem výroby).

V případě pochybností o správnosti a úplnosti předložené studie může **PDS** požadovat její doplnění, rozšíření a případně ji zamítnout jako neodpovídající (viz [2]).

Provozovatel **DS** má právo si vyžádat kopie dokladů, z kterých zpracovatel studie čerpal při výpočtu: jedná se především o zkušební protokoly, atesty zkušeben, použité výpočetní metody apod. V případě, že zpracovatel studie není schopen doložit dokumenty, z kterých čerpal technické údaje a postupy při výpočtech, má **PDS** právo považovat studii za nehodnověrnou a nemusí ji akceptovat.

4.4.1 Rozsah studie

U výroben, připojovaných do sítí **nn** a **vn** je rozsah sítě **DS** dán zpravidla stanicí s napájecím transformátorem sítě, vedením s posuzovanou výrobou a jeho doporučeným přípojným bodem a dalšími vedeními s provozovanými či plánovanými výrobami i zátěžemi těchto vedení. Posuzovány jsou provozní stavy definované **PDS**. Dále se ve studii posuzují případné přetoky do vyšších napěťových hladin a jejich vliv na činnost regulace napětí transformátorů.

Výpočty chodu sítě jsou dle požadavku provozovatele **DS** prováděny pro letní minimální zatížení, zimní maximální zatížení, příp. takové zatížení, při němž bude dosahováno maxima výroby v dané síti. Protože v současné době nejsou k dispozici pro prokázání chování výroben v přechodových stavech podle části 11 potřebné vstupní údaje, bude zpracovatel studie dokládat pouze schopnost (vybavenost) těchto výroben pro tyto stavy podle zkušebních protokolů výrobce.

4.5 PROJEKTOVÁ DOKUMENTACE

Požadovaná prováděcí projektová dokumentace dle vyhlášky [21], předložená **PDS** k odsouhlasení musí obsahovat minimálně tyto základní podklady:

- realizaci požadavků **PDS** dle vyjádření (bod č.4.3.2.)
- délky, typy a průřezy vedení mezi výrobou a místem připojení k **DS**, parametry použitých transformátorů
- situační řešení připojení výroby k **DS**
- typy, parametry a navržené hodnoty nastavení elektrických ochran výroby elektřiny souvisejících s **DS**
- parametry a provedení řízení činného a jalového výkonu (pokud je požadováno podle části 9)
- parametry a provedení zařízení pro snížení útlumu signálu **HDO**, pokud vypočtené nebo naměřené hodnoty přesahují limity povolené **PPDS** nebo technickými normami.
- návrh provedení fakturačního měření a jeho umístění.
- potřebné údaje k rozhraní pro dálkové ovládání, měření a signalizaci pro vazbu na řídicí systém **DS**, (bylo-li požadováno ve smyslu **Tab. 1**)
- zařazení vyhrazeného elektrického technického zařízení do tříd a skupin podle vyhlášky [27].
- popis funkcí ochran a automatik výroby majících vazbu na provoz a dynamickou podporu provozu **DS**

K projektové dokumentaci vystaví **PDS** do 30 dnů vyjádření, jehož součástí bude požadavek na předložení zpráv o výchozí revizi výroby elektřiny, jejího připojení k **DS**, ochran souvisejících s **DS** a dále místních provozních předpisů.

V případě, že předložená projektová dokumentace není úplná, **PDS** ji neposuzuje, žadatele vyrozumí a umožní žadateli si ji po dohodě vyzvednout k doplnění. Pokud **PDS** nestanoví jinak, je dokumentace předávána kompletní dle výše uvedených bodů a v papírové podobě. **PDS** je oprávněn si celou dokumentaci nebo její vybrané části ponechat pro kontrolu při uvádění výrobní elektřiny do provozu.

4.6 ZMĚNY ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ

4.6.1 *Změny, které lze provést v rámci evidované žádosti o připojení dle bodu č. 4.2.*

- snížení celkového instalovaného výkonu výrobní elektřiny
- změna kategorie a počtu výrobních modulů do výše původně požadovaného celkového instalovaného výkonu
- změna umístění výrobní elektřiny s podmínkou zachování stanoveného místa a způsobu připojení k **DS**

V případě požadavku na tyto uvedené změny žádosti je nutné znovu doložit všechny podklady dle odst. 4. 2., které jsou požadovanou změnou dotčeny. Změněná žádost bude znovu posouzena. **PDS** žadateli zašle návrh dodatku k smlouvě o připojení nebo smlouvě o smlouvě budoucí [2].

Z hlediska žádosti o připojení a její změny se za změnu místa připojení nepovažuje vzájemně odsouhlasený posun přípojného bodu v rámci jednoho vedení o jednotky podpěrných bodů nebo desítky metrů, pokud nevyvolá překročení dovolených mezí zpětných vlivů.

4.6.2 *Změny, které nelze provést v rámci evidované žádosti o připojení dle bodu č. 4.2.*

- zvýšení celkového instalovaného výkonu výrobní elektřiny
- změna druhu výrobní
- změna způsobu provozu a parametrů výrobní elektřiny a elektrického akumulačního zařízení, která mohou nepříznivě ovlivnit úroveň zpětných vlivů na **DS** (např. kvalitu elektřiny)
- změna místa a způsobu připojení výrobní k **DS** v souladu s [2]

V případě požadavku na tyto uvedené změny žádosti je nutné podat novou žádost o připojení. **PDS rozhodne, zda je nutné doplnit studii připojitelnosti nebo zpracovat novou.**

5 PŘIPOJENÍ K SÍTÍ

Nově připojované výroby do **DS** musí být připraveny pro instalaci dálkového ovládání, tzn. instalování ovládacího obvodu komunikační cesty mezi elektroměrovým rozváděčem a novou výrobou.

Připojení k síti **PDS** se děje v místě připojení s oddělovací funkcí, přístupném kdykoliv personálu **PDS**.

Požadavek na kdykoliv přístupné spínací místo s oddělovací funkcí je u jednofázových výroben do 3,7 kVA a trojfázových do 30 kVA splněn, pokud jsou tyto výroby vybaveny zařízením pro sledování stavu sítě s přiřazeným spínacím prvkem. Spínací prvek může být samostatný nebo být součástí střídače. Princip může být sledování impedance a vyhodnocování její změny, fázové sledování napětí či změna fázoru napětí. Napětí je sledováno v těch fázích, ve kterých je výroba elektřiny připojena k síti. Toto se týká výroby neumožňující ostrovní provoz **OM**. V případě, že výroba umožňuje ostrovní provoz **OM**, musí být zajištěno, že v případě ztráty napětí v distribuční soustavě dojde k odpojení celého **OM** nebo části OM s ostrovním provozem. Toto zařízení musí být ověřeno akreditovanou zkušebnou [26].

Výrobce poskytne **PDS** na vyžádání protokoly o typových zkouškách připojovaného zařízení nebo protokoly akreditované zkušebny [26] o připojovaném zařízení u VM A1, A2 instalační dokumenty, u VM B1, B2 a C dokumenty výrobních modulů připojovaných k DS.

U výroben s instalovaným výkonem 100 kVA a více musí být spínač s oddělovací funkcí vybaven dálkovým ovládáním a signalizací stavu.

Modelové příklady připojení jsou uvedeny v části 13 této přílohy. -V případě, že tyto modelové příklady nebudou použity, je jiný způsob připojení možný pouze po dohodě s provozovatelem **DS**.

Pro výroby s nízkou dobou využití, na jejichž provoz není vázána výrobní technologie a výrobce nepožaduje obvyklou zabezpečenost připojení k soustavě (např. pro větrné elektrárny), lze připustit uvedená zjednodušená připojení k soustavě, pokud splňují ostatní požadavky na bezpečný provoz soustavy (např. selektivita ochrany a u venkovních vedení provoz s **OZ**).

U výroben elektřiny nn s elektrickým akumulačním zařízením s instalovaným výkonem výroby do 10 kW určených výhradně pro vlastní spotřebu zákazníka (bez přetoku do **DS**) se výkon elektrického akumulačního zařízení neuvažuje, pokud je menší jak 10 kW.

U ostatních výroben elektřiny s akumulačním zařízením –, které nemají společný střídač/e pro dodávku do DS, tj.:

výroby elektřiny nn do instalovaného výkonu výroby 10 kW s přetokem do **DS** a všechny

výroby elektřiny s připojovaným výkonem výroby nad 10 kW

se pro posouzení připojení/připojitelnosti instalované výkony akumulačního zařízení a výroby sčítají, pokud **PDS** neodsouhlasí nemají technická opatření odsouhlasená PDS, která zajistí, že soudobá výroba soudobý přetok do DS nepřekročí sjednaný/požadovaný rezervovaný výkon.

Pro výroby elektřiny připojované do sítí 110 kV jsou jako možné varianty připojení uvedena zapojení pro připojení T- odbočkou, zasmyčkováním, vlastním vedením výrobce do rozvodny 110 kV i připojení/připojení transformátorem umístěným v rozvodně 110 kV **PDS**, uvedené v části 13 na **Obr. 1525** až **1930**.

Výroby elektřiny, popř. zařízení odběratelů nebo distribuční soustavy s vlastními výrobními elektřiny, které mají být provozovány paralelně se sítí **PDS**, je zapotřebí připojit k síti ve vhodném předávacím místě.

Způsob a místo připojení na síť, stejně jako napětíovou hladinu, konečnou výši rezervovaného výkonu stanoví **PDS** s přihlédnutím k daným síťovým poměrům, požadovanému výkonu a způsobu provozu výroby, stejně jako k oprávněným zájmům výrobce. Tím má být zajištěno, že výroba elektřiny bude provozována bez rušivých účinků, neohrozí napájení dalších odběratelů nebo dodávky ostatních výrobců.

Posouzení možností připojení z hlediska zpětných vlivů na síť vychází z impedance sítě (zkratového výkonu) v místě připojení (ve společném napájecím bodě), připojovaného (instalovaného) výkonu, stejně jako druhu a způsobu provozu výroby elektřiny a údajů o souvisejících výrobních, včetně jejich vlivu na napětí v **DS**, s využitím skutečně naměřených hodnot v související oblasti **DS**.

Výrobní elektřiny lze připojit:

- a) přímo k **DS**
- b) v odběrném místě
- c) v předávacím místě jiné výrobní

V případě b) a c) žádá o připojení ten, který je již v daném místě připojen a **PDS** postupuje podle části 4 této přílohy.

5.1 DÁLKOVÉ ŘÍZENÍ A VÝMĚNA DAT

Pro bezpečný provoz je podle Tab. 2 nutné:

- a) Výrobní elektřiny do výše rezervovaného výkonu 1 MW včetně s ~~kategorií~~ **VM A1, A2 a B1** musí být podle článku 13.6 **RfG [4]** vybaveny logickým rozhraním (vstupním portem) aby do 5 s od obdržení pokynu na vstupním portu (např. prostřednictvím **HDO**) bylo možné přerušit dodávku činného výkonu na výstupu. Odpínací prvek umožňující dálkové odpojení musí být instalován tak, aby zůstal funkční i po silovém odpojení výrobní z paralelního provozu s **DS** a umožnil automatizaci tohoto procesu.
- b) Výrobní elektřiny s ~~kategorií~~ **VM A2** a vyšší musí být ~~v souladu s článkem 14.2 (4)~~ vybaveny logickým rozhraním umožňujícím začlenění těchto energetických zařízení do systémů dálkového řízení **PDS**. Jde především o:
 - Řízení spínače s oddělovací funkcí (především vypnutí při kritických stavech v síti – „dálkově VYP“/ZAP)
 - Omezení dodávaného činného výkonu
o regulovatelnost činného výkonu (od VM B1)
 - Řízení jalového výkonu a napětí
 - Rozhraní pro přenos dat

Příslušný **PDS** je oprávněn ve smyslu norem [20], [28] a [29] stanovit požadavky na toto rozhraní a na vybavení pro zajištění dálkového řízení činného / jalového výkonu na výstupu **VM** nebo **OPM** (~~odběrné předávací místo~~) v předávacím místě.

Pro **VM A2** v současné době postačuje příprava potřebného rozhraní.

Potřebné informace pro řízení provozu **PDS** je zapotřebí předat ke zpracování buď řídicímu systému stanice (při připojení výrobní do přípojnice **PDS**) nebo je dát k dispozici komunikačním protokolem do příslušného technického dispečinku **PDS**.

Pro výměnu dat mezi výrobními moduly **B1, B2, C a D** a provozovatelem soustavy může **PDS** podle RfG čl. 14.5d, 15.2g požadovat hodnoty veličin v následující **Tab. 3**.

Tab. 3 Souhrnné požadavky na výměnu dat v reálném čase¹⁰

MĚŘENÍ:	Synchronní	Nesynchronní	Pozn.
Činný výkon P	x	x	
Jalový výkon Q	x	x	
Proud jedné fáze			

¹⁰ Požadavky na strukturální data a data pro přípravu provozu vyžadované nařízením [6] čl. 48 a 49 jsou v Příloze 1 PPDS

Max. rychlost MW/min	x	x	
Diagramový bod VM	x	x	
Měření frekvence/otáček na bloku	x		
Statika nebo zesílení LFSM-O/U	x		
Svorkové napětí U (fázové, sdružené)	x	x	
Vlastní spotřeba P, Q	x	x	
Netto P a Q do DS (v případě vnořeného odběru ve výrobně elektřiny)	x	x	
Data potřebná pro predikci výroby (teplota, rychlost větru a osvit)			Podle typu VM
Potvrzení o přijetí zadané hodnoty	x	x	Po potvrzení obsluhou elektrárny
SIGNALIZACE			
Stavy vypínače, odpojovače, zemniče a generátorového vypínače	x	x	V cestě mezi vypínačem v Rz PDS a generátorovým vypínačem (včetně) a odbočkovým transformátorem, kde jsou instalovány
Zapůsobení frekvenčního relé	x	x	aktivace LFSM
Místně - dálkově	x	x	v případě emergency stavu
Sdružený signál o působení ochran			
EVS	x	x	<u>u VM C a D</u>
Provoz v regulaci výkonu	x	x	
Provoz v regulaci otáček/frekvence	x	x	
Přechod na nový diagramový bod VM	x	x	
Způsob napájení VS	x	x	
ŽÁDANÉ HODNOTY			
Zadaný činný a jalový výkon, napětí, $\cos \varphi$, omezení činného výkonu (podle způsobu řízení)	x	x	
Další signály týkající se sledování FSM, budou požadovány s ohledem na žádanou PpS dle Kodexu PS a Přílohy 7 PPDS .			

Regulační systémy výrobních modulů **B1**, **B2**, **C** a **D** musí být schopny se zohledněním dostupnosti primárního zdroje energie upravovat zadanou hodnotu činného výkonu v souladu s pokyny provozovatele soustavy (neboli obsahovat terminál výroby pro dálkové řízení). Doba, během níž musí být zadaná hodnota činného výkonu dosažena je stanovena v **Tab. 4**. Přípustná odchylka skutečného činného výkonu od požadované hodnoty je $\pm 5\%$.

Tab. 4 Doba odezvy pro změnu výkonu podle dostupnosti primárního zdroje energie

<u>Primární zdroj</u>	<u>Doba pro dosažení žádané hodnoty</u>
<u>Synchronní VM</u>	<u>5 minut</u>
<u>Nesynchronní VM (připojené přes měnič)</u>	<u>1 minuta</u>

Elektrická akumulční zařízení připojené do sítí vn s měřením na straně vn a výrobní do sítí 110kV

- ❖ Potřebná data a informace pro zpracování v řídicím systému PDS zpravidla jsou:
 - Připojení velkokapacitních baterií do **DS** - základní podmínky, jako pro připojení výroben, s povinností nahlašování navýšování / snižování celkové kapacity baterií (předpoklad modulárního rozšiřitelného řešení).
 - Bude provedena realizace dálkového ovládání vybraných prvků z DŘS, dálkovou regulaci v režimech nabíjení i dodávky do **DS**, přenosů určených pro signalizaci a měření do DŘS a vybavení požadovanými ochranami, včetně řešení automatické regulace činného výkonu v případě změn frekvence v ES.
 - Upřesnění požadavků na poruchovou signalizaci a požadavků na měření bude provedeno dle konkrétní technické specifikace a po bližším seznámení s nasazovanými zařízeními.
 - Při přímém napojení baterií na rozvodnu vn s transformací 110 kV/vn bude připojení provedeno tak, aby bylo možné provést manipulace pro vyčlenění velkokapacitní baterie k jejímu použití pouze pro napájení vlastní spotřeby rozvodny přepnutím do režimu ostrovního provozu (pro případ dlouhodobého výpadku **DS**). Při běžném provozu **DS** se samostatně udržení v ostrovním provozu nepožaduje.
- ❖ Výchozí informace pro dispečerské řízení:
 - kapacita plně nabité baterie kVAh ,
 - maximální dodávaný výkon do **DS** (omezení baterií, střídačem..),
 - maximální odebíraný příkon při nabíjení ($P_{\text{maxpřik}}$) při $\cos \varphi = 1$.
- ❖ Doplnující požadavky na dispečerské řízení:
 - Režim nabíjení baterie z **DS** — držet stálý účinník $\cos \varphi = 1$
- ❖ Přenášené signály:
 - baterie připravena k nabíjení,
 - režim nabíjení baterie,
 - baterie nabita,
 - baterie nepřipravena k nabíjení.
 - Dálková regulace nabíjecího výkonu -baterie- - nastavitelná v % nastavení maximálního příkonu $P_{\text{přik}}$.
 - Regulace nabíjecího výkonu bude ve 4 regulačních stupňů $P_{\text{přik}} = 0-30-60-100\% P_{\text{maxpřik}}$.
 - Jedná se o maximální povolenou hodnotu nabíjecího příkonu baterie, stanovenou v procentech maximálního nabíjecího příkonu $P_{\text{maxpřik}}$ daného výrobcem zařízení.
 - Povel zahájení / ukončení nabíjení — pouze pro nouzové použití technickým dispečinkem.
 - Přenos on-line informace o aktuální disponibilní kapacitě baterie A_{kap} (kVAh, % A_{kapmax}) v režimu nabíjení.
 - Přenos on-line informace o aktuální době trvání do plného nabití baterie t_{nab} (minuty), při aktuálním nastavení regulace $P_{\text{přik}}$ a při plném $P_{\text{přik}}$.

- Dálková regulace dodávaného výkonu P_{dod} do **DS** -a regulace Q (mimo režim nabíjení baterie).
- U regulace dodávaného P_{dod} do **DS** - 4 regulační stupně $-P_{\text{dod}} = 0-30-60-100\% P_{\text{maxdod}}$.
- P_{maxdod} stanoven výrobcem, resp. provozovatelem.
- Povel zahájení / ukončení dodávky --- pro nouzové použití dispečinkem.
- Povel zahájení / ukončení dodávky v ostrovním provozu --- pro nouzové použití dispečinkem.
 - připravenost k dodávce do **DS**,
 - dodávka do **DS**,
 - baterie vybita,
 - baterie nepřipravena k dodávce do **DS** (z jiného důvodu než vybití).

❖ Regulace jalového výkonu Q ($\cos \varphi$)

- Regulační stupně Q (kapacitní charakter nebo induktivní charakter) bude určen až dle upřesnění technické specifikace a možnostech rozsahu.
- Předpoklad použití regulace Q dle požadavků **DS** (stabilizace napětí, požadavek na účinnk..).

❖ Přenos on line informace o době trvání do vybití baterie t_{vyb} (minuty)

- při aktuálním nastavení P_{dod} , Q ,
- pro maximální dodávku P_{dod} .

Způsob dispečerského řízení a provozu baterií, nasazování režimů nabíjení baterie /dodávka do **DS**, způsob dispečerského řízení, režimy regulace činného a jalového výkonu (distribuce / obchod) bude upřesněn v rámci přípravy nasazení a technických konzultací. Provozovatel **DS** má právo požadovat tyto změny do doby předložení a odsouhlasení Projektové dokumentace.

Procesní rozhraní

Provedení rozhraní je zapotřebí dohodnout v každém jednotlivém případě s **PDS**.

Pojmy pro všechny výroby:

Disponibilní výkon

Datové slovo „disponibilní výkon“ udává hodnotu výkonu výroby elektřiny, který by mohl být dodáván dlouhodobě bez omezování. K tomu je zapotřebí zvažovat jak povětrnostní podmínky (**VTE**, **FVE**), tak i stav výroben (revize, poruchy). Datové slovo „disponibilní výkon“ je hlášení **PDS** z výroby.

U elektrických akumulacích zařízení připojených do sítí **vn** a 110 kV se udává v závislosti na sjednané provozní variantě disponibilní výkon pro režim dodávky do **DS** i disponibilní příkon pro režim nabíjení ze sítě a k nim příslušné časy:

Disponibilní výkon elektrického akumulacího zařízení je jmenovitý výkon akumulacího zařízení a aktuální doba do dovoleného vybití

Disponibilní příkon elektrického akumulacího zařízení je jmenovitý nabíjecí výkon a aktuální doba do dovoleného nabití

Jalový výkon

Rozhraní může být provedeno tak, aby byly současně pokryty oba rozsahy jalového výkonu. Výroba elektřiny musí reagovat pouze ve smluvně dohodnutých rozsazích. Hodnota zadaná **PDS** bude potvrzena řídicím systémem výroby.

Činný výkon

Ke snížení činného výkonu je předán řídicímu systému výroby elektřiny regulační povel, který udává maximální činnou dodávku výrobních modulů v procentech smluvně dohodnutého výkonu. Hodnota zadaná PDS bude řídicím systémem výroby elektřiny potvrzena.

Zařízení pro zaznamenávání poruch

Výrobní moduly B2, C a D musí být podle čl. 15.6 b) RfG [4] vybaveny monitorovacím zařízením archivujícím průběh vybraných veličin (P, f, U, Q) v časovém úseku -5 až +15 minut se vzorkováním minimálně 0,1s, a to při překročení mezí jmenovitých napětí $U_{n\pm 15\%}$ a více nebo odchylce frekvence 50 Hz vyšší než ± 200 mHz, nebo na pokyn PDS. U VM B1 se doporučuje vybavit výrobní zařízením pro zaznamenávání poruch s monitorováním veličin (P, f, U, Q) v časovém úseku -5 až +15 min se vzorkováním minimálně 1s.

Vzorkování veličin a trvání záznamu je zapotřebí přizpůsobit typu událostí a ověřovaných reakcí VM na tyto jevy podle části 12.1 této přílohy. Nedomluví-li se PDS s provozovatelem VM jinak, potom platí následující:

Sledování chování VM při krátkodobých poklesech napětí v části 9.2.2.1 a sledování zkratového proudu synchronních i nesynchronních VM vyžaduje vzorkování po 20 ms s trváním záznamu minimálně -1 až 3 s, -při krátkodobém nadpětí podle části 9.2.2.2 rovněž vzorkování po 20 ms a trvání záznamu minimálně -1 až 60 s.

Stejně vzorkování a trvání záznamu -1 až 60 s jsou vhodné pro sledování režimů regulace činného a jalového výkonu a obnovení činného výkonu po poruše v soustavě.

Při měření frekvence je vzorkování nejvýše po 100 ms, trvání záznamu v časovém úseku -5 až 15 minut.

Tento úsek se zaznamená na elektronické médium a u jevů, při kterých došlo k odpojení od soustavy, uloží do archivu, kde bude k dispozici na vyžádání provozovatelů soustavy po dobu jednoho roku. Standardním prostředkem pro předání záznamů (časových řad) je formát csv. Přesnost měření záznamového zařízení je 0.1% pro napětí a výkony a 0.01% pro frekvenci.

Zařízení pro sledování dynamického chování soustavy:

Výrobní moduly B2, C a D musí být vybaveny zařízením pro monitorování kyvů frekvence v rozsahu 0.1 - 5 Hz, archivujícím průběh vybraných veličin (P, f, U, Q) v časovém úseku 0 až +20 minut se vzorkováním minimálně 0.1 s (optimálně 0.05 s), a to při překročení amplitudy kyvů 2% z velikosti dodávaného činného výkonu nebo při tlumení kyvů $x < 5\%$ $x = (A1 - A2) / A1$, kde A1 a A2 jsou dvě za sebou následující amplitudy kyvů činného výkonu. Kromě výkonů P, Q a frekvence, zařízení zaznamenává napětí a proudy v každé fázi. Ukládání záznamů je obdobné jako u záznamů poruch.

Zařízení pro sledování kvality dodávek:

Pro elektřinu dodávanou regionálními výrobci platí ve společném napájecím bodě stejné parametry kvality, jako jsou uvedeny v části 4.1 Přílohy 3 PPDS [15] pro dodávky elektřiny z DS.

Výrobní moduly B2, C a D budou vybaveny na předacím místě monitorováním kvality elektřiny v rozsahu podle ČSN EN 50160 [3] s vlastnostmi podle [42], [43], minimálně třídy S podle [41].

Dodržování dovolených hodnot napětí, flikru, harmonických a nesymetrie se kontroluje způsobem stanoveným v Příloze 3 PPDS a v podmínkách připojení.

6 ELEKTROMĚRY, MĚŘICÍ A ŘÍDICÍ ZAŘÍZENÍ

Druh a počet potřebných měřicích zařízení (elektroměrů **PDS**) a řídících přístrojů (přepínačů tarifů) se řídí podle smluvních podmínek pro odběr a dodávku elektřiny příslušného **PDS**. Proto je nutné projednat jejich umístění s **PDS** již ve stadiu projektu.

Fakturační elektroměry v majetku **PDS** a jim přiřazené řídící přístroje jsou uspořádány na vhodných trvale přístupných místech odsouhlasených **PDS**.

Měření se volí podle napěťové hladiny, do které výrobní elektřina pracuje a podle jejího výkonu typicky:

- nízké napětí: podle výkonu výrobní bud' přímé (do 80 A) nebo polopřímé
- vysoké napětí: do výkonu transformátoru 630 kVA včetně - měření na straně nn, polopřímé
od výkonu 630 kVA měření na straně vn - nepřímé
- 110 kV: měření na straně 110 kV, nepřímé.

Dodávku a montáž fakturačních elektroměrů zajišťuje **PDS na vlastní náklady**.

Přístrojové měřicí transformátory napětí či proudu jsou součástí zařízení výrobní. Přístrojové měřicí transformátory musí být schváleného typu, požadovaných technických parametrů a úředně ověřeny (podrobnosti jsou v **Příloze 5 PPDS: Fakturační měření**).

V případě oprávněných zájmů **PDS** musí výrobce vytvořit podmínky pro to, aby přes definované rozhraní mohly být na příslušný dispečink **PDS** přenášeny další údaje důležité pro bezpečný a hospodárny provoz, např. hodnoty výkonu a stavy vybraných spínačů.

Některé příklady umístění fakturačních elektroměrů výroben jsou uvedeny v části 13.

*Pozn.: Podrobnosti k měření je zapotřebí upřesnit při projednávání připojení výrobní s **PDS**.*

7 SPÍNACÍ ZAŘÍZENÍ

Pro spojení výroby elektřiny a elektrického akumulačního zařízení se sítí **PDS** musí být použito spínací zařízení (vazební spínač) minimálně se schopností vypínání zátěže (např. vypínač, odpínač s pojistkami, úsekový odpínač), kterému je předřazena zkratová ochrana podle části 8. Tento vazební spínač může být jak na straně **nn**, tak i na straně **vn** nebo 110 kV. Pokud se nepředpokládá ostrovní provoz, lze k tomuto účelu použít spínací zařízení generátoru.

Spínací zařízení musí zajišťovat galvanické oddělení ve všech fázích.

*Pozn.: Poměrně závažným důsledkem sloučení funkcí oddělení výroby od sítě při poruchách v síti a při pracích na přípojném vedení či vymezování poruch je u jednoduchého připojení výroben ztráta napětí pro vlastní spotřebu a s tím spojené nepříznivé důsledky při opětovném uvádění do provozu. Z tohoto důvodu považujeme pro takto připojené výroby za výhodnější, aby při poruchách v **DS** docházelo přednostně k vypnutí generátoru a napájení vlastní spotřeby po skončení napěťového poklesu či úspěšném cyklu **OZ** zůstalo zachováno, tedy způsob připojení podle **Obr.4** a **Obr.11**.*

U výroben elektřiny se střídači je třeba spínací zařízení umístit na střídavé straně střídače. Při společném umístění ve skříni střídače nesmí být spínací zařízení vyřazeno z činnosti zkratem ve střídači.

Při použití tavných pojistek jako zkratové ochrany u **nn** generátorů je zapotřebí dimenzovat spínací zařízení minimálně podle vypínacího rozsahu předřazených pojistek.

Výrobce musí prokázat zkratovou odolnost celého zařízení. K tomu mu **PDS** udá velikost příspěvku zkratového **ekvivalentního oteplovacího proudu** a **velikost nárazového zkratového proudu** ze sítě. Způsobí-li nová výroba elektřiny zvýšení zkratového proudu v síti **PDS** nad hodnoty, na které je zařízení sítě dimenzováno, pak musí výrobce učinit opatření, která výši zkratového proudu z této výroby nebo jeho vliv patřičně omezí, pokud se s **PDS** nedohodne jinak.

Některé příklady připojení výroben jsou uvedeny v části 13.

8 OCHRANY

Opatření na ochranu vlastní výroby (např. zkratovou ochranu, ochranu proti přetížení, ochranu před nebezpečným dotykem) je zapotřebí provést podle části 3.5.9 PPDS. U zařízení schopných ostrovního provozu je třeba zajistit chránění i při ostrovním provozu. Nastavení ochrany ve vazbě na DS určuje PDS. Nastavení frekvenčních ochrany zohledňuje kromě požadavků PDS také požadavky provozovatele přenosové soustavy.

K ochraně vlastního zařízení a zařízení jiných odběratelů jsou potřebná další opatření využívající ochran, které při odchylkách napětí a frekvence vybaví příslušná spínací zařízení podle části 7.

Filosofie okamžitého odpojení výroby při poruchách v síti, která byla přijatelná při relativně malém podílu těchto zařízení, není udržitelná při jejich rostoucím podílu v DS.

Proto mohou poklesy napětí při poruchách v síti vyvolat odpojení od sítě pouze ve výjimečných případech.

8.1 MIKROZDROJE

Pro ochrany výroby s fázovými proudy do 16 A (výroby do 800 W a výroby s VM A1) provozovaných paralelně s distribuční sítí nn, na které se vztahuje [20], platí následující tabulka

Tab. 45 Ochrany výroby s fázovými proudy do 16 A

Parametr	Maximální vypínací čas [s] ⁽²⁾	Nastavení pro vypnutí
nadpětí 1. stupeň ⁽¹⁾	3	230 V + 10-%
nadpětí 2. stupeň	0,2-1	230 V + 15-%
Nadpětí 3. stupeň ⁽²⁾	0,1	230 V + 20-%
podpětí	1,5	230 V - 15-%
nadfrekvence	0,5	52 Hz
podfrekvence	0,5	47,5 Hz

(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, třídy 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) Vypínací časy u nadpětí a podpětí je zapotřebí koordinovat s parametry FRT křivek části 9.2.2.1 a 9.2.2.2

V některých případech může být s ohledem na síťové poměry třeba jiné nastavení ochrany. Proto je jejich nastavení vždy nutné odsouhlasit s PDS. Vhodným podkladem pro tato nastavení jsou studie dynamického chování výroby v dané síti.

Podpětíová a nadpětíová ochrana musí být trojfázová¹¹.

Výjimku tvoří jednofázové a dvoufázové výroby do výkonu 3,7 kVA/fáze.

Podfrekvenční a nadfrekvenční ochrana může být jednofázová.

Při připojení výroby k síti PDS provozované s OZ, které mohou tyto výroby ohrozit, je zpoždění vypínání přípustné jen tehdy, když je pro nezpožděné odpojení výroby při OZ k dispozici zvláštní ochrana.

Na rozpoznání stavu odpojení výroby od sítě PDS může být použita též ochrana na skokovou změnu vektoru napětí nebo relé na výkonový skok.

Pozn.: Pro ochranu na skok vektoru zatím není k dispozici metodika pro určení nastavení.

¹¹ V sítích s izolovaným uzlem vn nebo s kompenzací zemních kapacitních proudů může být v dohodě s PDS použita nadpětíová ochrana jednofázová, připojená na sdružené napětí.

8.2 VÝROBNY ELEKTŘINY S FÁZOVÝM PROUDEM NAD 16 A V SÍTÍCH NN A VÝROBNY PŘIPOJENÉ DO SÍTÍ VN A 110 KV (VM A2, B1, B2, C, D)

Nastavení ochran rozpadového místa

Jako základní nastavení ochran rozpadového místa jsou doporučeny hodnoty v následující tabulce.

Tab. 56 Ochrany rozpadového místa výroben s moduly (VM (A2), B1, B2, C)

funkce	Rozsah nastavení	Doporučené nastavení ochrany ⁽²⁾	
Nadpětí 3. Stupeň U >>	1,00 – 1,30 Un	1,25 Un	0,1 s
Nadpětí 2. stupeň U >>	1,00 – 1,30 Un	1,2 Un	nezpůsobně (5s) ⁽⁴⁾
Nadpětí 1. stupeň U >	1,00 – 1,30 Un	1,15 Un ⁽¹⁾	≤ 60 s
Podpětí 1. stupeň U <	0,10 – 1,00 Un	0,7 Un	0 – 2,7 s ⁽⁴⁾
Podpětí 2. stupeň U <<	0,10 – 1,00 Un	0,3 Un (0,45 Un) ⁽²³⁾	≥ 0,15 s
nadfrekvence f >	50 – 52 Hz	51,5 Hz	≤ 100 ms
podfrekvence f <	47,5 – 50 Hz	47,5 Hz ⁽⁴⁾	≤ 100 ms
Jalový výkon/směr jalového výkonu a podpětí ($Q \rightarrow$ & $U <$) ⁽⁵⁾	0,70 – 1,00 Un	0,85 Un	t ₁ = 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, třídy 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) Vypínací časy u nadpětí a podpětí je zapotřebí koordinovat s parametry FRT křivek části 9.2.2.1 a 9.2.2.2

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

(3)(4) Toto nastavení je závislé na výkonu výroby a kmitočtové závislém přizpůsobení výkonu.

(5) Ochrana se použije u výroben s instalovaným výkonu nad 30 kVA, nestanoví-li PDS jinak

Automatické odpojení u výrobních modulů **D** na základě odchylky napětí od referenční hodnoty nebude podle čl. 16.2 c) **RfG** [4] vyžadováno. Výrobní moduly **D** musí splňovat U/t křivku definovanou jako „fault-ride-through“. Zároveň by iniciace odpojení od soustavy měla probíhat při maximálním a minimálním napětí daném použitou technologií se splněním velikosti a doby provozu v mezích definovaných dle čl. 16.2 b) **RfG** [4].

Nastavení ochran a jejich časová zpoždění udává **PDS** v závislosti na koncepci chránění, způsobu provozu (**OZ**), přípojném bodě (přípojnice transformovny nebo v síti) a výkonu výrobního modulu.

Nastavení se vztahují ke sdruženému napětí v sítích **vn** a 110 kV. Časy vypnutí sestávají ze součtu časového nastavení a vlastních časů spínačů a ochran.

K provádění funkčních zkoušek ochran je zapotřebí zřídit rozhraní (např. svorkovnici s podélným dělením a zkušebními svorkami).

Výrobce je povinen si zajistit sám, aby spínání, kolísání napětí, krátkodobá přerušení vč. **OZ** nebo jiné přechodové jevy v síti **PDS** nevedly ke škodám na jeho zařízení.

Všechny ochrany a vypínací obvody těchto ochran budou připraveny k zaplombování.

9 CHOVÁNÍ VÝROBEN V SÍTÍ

9.1 NORMÁLNÍ PROVOZNÍ PODMÍNKY

9.1.1 Provozní frekvenční rozsah výroben v sítích nn, vn a 110 kV

Tab.67 Provozní frekvenční rozsah výroben v sítích nn, vn a 110 kV

Rozsah frekvence	Doba trvání Minimální doba provozu
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

Výrobní moduly A1, A2, B1, B2, C a D se nesmí odpojit v případě časové změny frekvence sítě (RoCoF) do hodnoty ± 2 Hz/s, přičemž RoCoF je měřena jako střední hodnota derivace frekvence v časovém intervalu 500 ms (RfG čl. 13 1. b.) [44].

Tab.67 platí i pro výrobní do 800 W, RoCoF však není povinná [20].

9.1.2 Rozsah trvalého provozního napětí

9.1.2.1 Výrobní elektřiny připojená do sítě nn

Výrobní elektřiny do 800 W podle [20] a výrobní s VM A1, A2 musí být schopna trvalého provozu, pokud napětí v místě připojení zůstává v rozsahu $U_n -15\%$ až $U_n +10\%$. Pokud je napětí nižší než U_n , je dovoleno snížení výstupního výkonu odpovídající relativní změně napětí $(U_n - U)/U_n$.

9.1.2.2 Výrobní elektřiny připojená do sítě vn a 110 kV

Výrobní elektřiny připojená do sítě vn a 110 kV musí být schopna provozu, pokud napětí v místě připojení zůstává v rozsahu v Tab.78:

Tab.78 Rozsah napětí pro výrobní s připojené do sítě vn

Rozsah napětí	Doba provozu
0,85 p.j. – 0,90 p.j.	60 minut
0,90 p.j. – 1,118 p.j.	neomezená
1,118 p.j. – 1,15 p.j.	60 minut

u výrobních modulů D (čl. 16.2 b) [4] [44]) v rozsahu podle následující tabulky:

Tab.89 Rozsah napětí pro výrobní s moduly D v síti 110 kV

Rozsah napětí	Doba provozu
0,85 p.j. – 0,90 p.j.	60 minut
0,90 p.j. – 1,118 p.j.	neomezená
1,118 p.j. – 1,15 p.j.	60 minut

Aby bylo možno uvažovat vzrůst a pokles napětí uvnitř instalace a vliv polohy případných odboček transformátoru, musí být pro samotný výrobní modul brán v úvahu širší provozní rozsah.

9.2 ZÁSADY PODPORY SÍTĚ

Výrobní zařízení Výrobní musí být schopna schopny se při dodávce do sítě podílet na udržování napětí. Přitom se rozlišuje mezi statickou a dynamickou podporou sítě.

Požadované hodnoty a charakteristiky pro podporu sítě udává PDS. Dodržování zadaných hodnot zajišťuje automatické řízení ve výrobně.

Detailní provedení je specifikováno ve smlouvě o připojení.

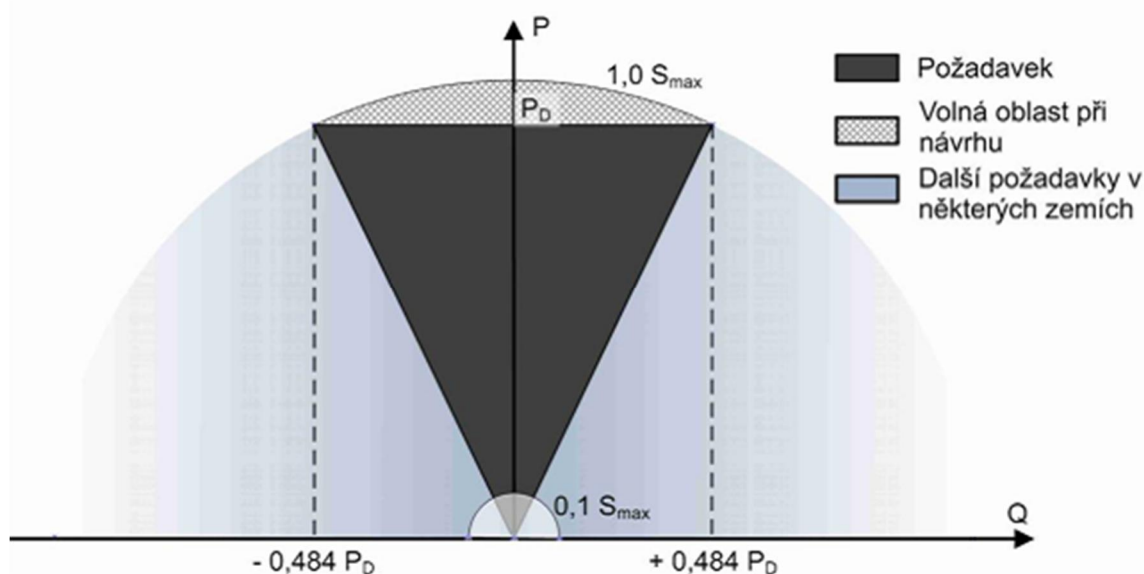
9.2.1 Statické řízení napětí

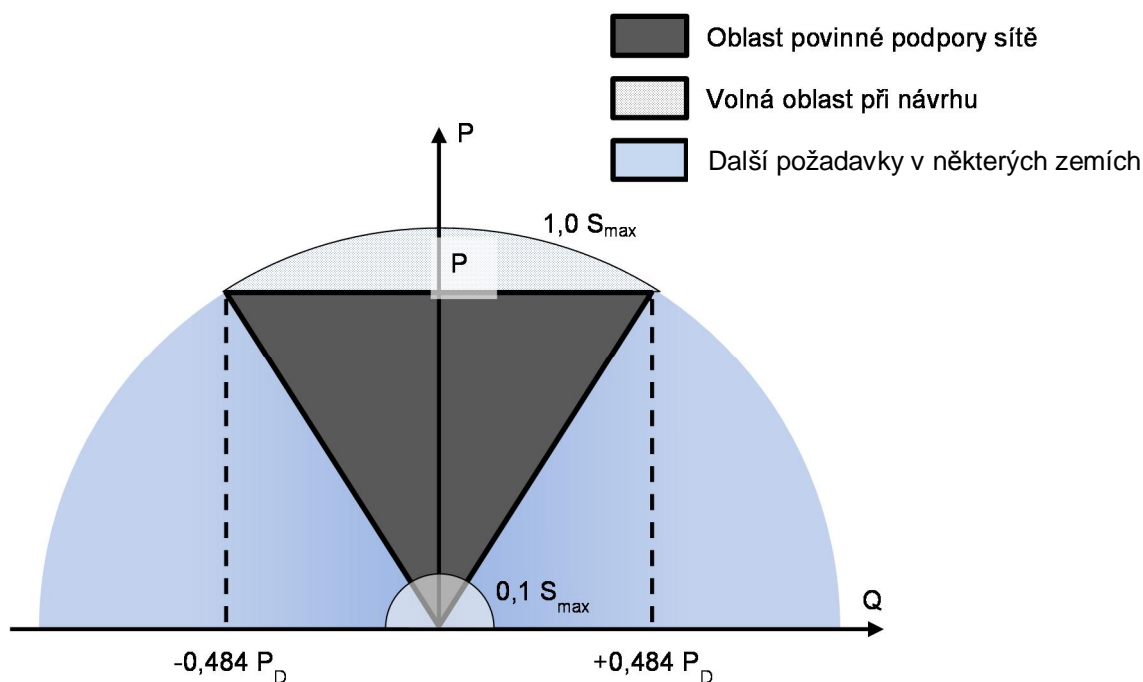
Statické udržování napětí v síti je udržování napětí ve smluvně stanovených mezích za normálního provozu v síti při pomalých změnách napětí. Výkyvy napětí musí zůstat v povolených mezích. Výrobní moduly a výrobní musí být schopny přispívat k tomuto požadavku během normálního provozu sítě.

Pokud to vyžadují podmínky v síti, a PDS tento požadavek uplatní, musí se výrobní zařízení na statickém udržování napětí podílet pomocí jalového výkonu v rozsahu účinníku výrobní mezi 0,90 kapacitní a 0,90 induktivní dle části 9.4. Výrobní musí být schopna splnit požadavky uvedené níže v celém provozním rozsahu napětí a kmitočtu (viz část 9.1.).

9.2.1.1 Podpora napětí pomocí jalového výkonu zdrojů v síti nn

Grafické znázornění minimálních i nepovinných požadavků dodávky/odběru jalového výkonu při jmenovitém napětí je **VM A1, A2 připojené do sítě nn** na Obr.1, kde P_D je návrhový výkon výrobní [29].



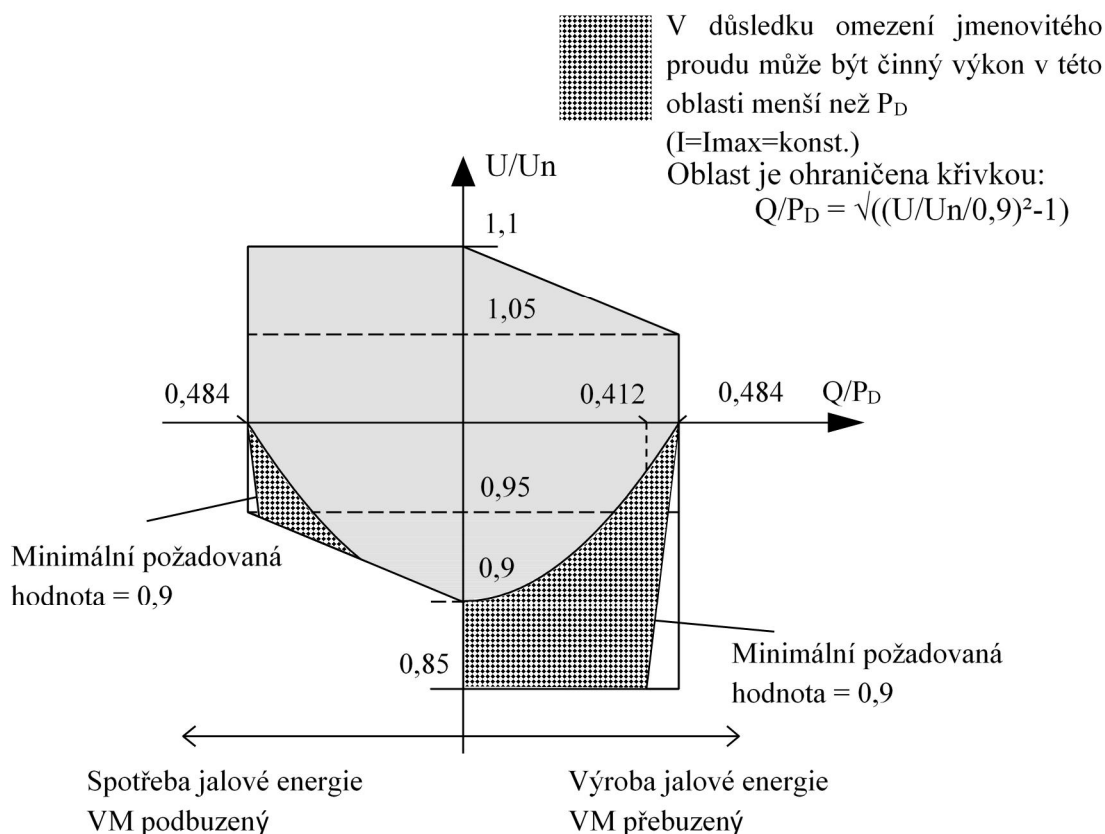


Obr. 1 Požadavky na dodávku/odběr jalového výkonu při U_n

Pro výroby do 800 W s přímo připojeným mikrogenerátorem (výrobním modulem) bez měniče podle [20] platí, že účinnost mikrogenerátoru za normálních ustálených provozních podmínek v předepsaném tolerančním pásmu jmenovitého napětí musí být vyšší než 0,95, za předpokladu, že výstupní činný výkon mikrogenerátoru je vyšší než 20% jmenovitého výstupního výkonu jednotky. Nižší výstupní výkon, než 20% jmenovitého výkonu mikrogenerátoru nesmí způsobit větší jalový výkon než 10% jeho jmenovitého činného výkonu.

Pro výroby do 800 W podle normy [20] s přímo připojeným mikrogenerátorem (výrobním modulem) s měničem platí, že mikrogenerátoru musí být schopen pracovat za normálních ustálených provozních podmínek v předepsaném tolerančním pásmu jmenovitého napětí při účinních $\cos \varphi = 0,90$ odběr jalové energie do 0,90 dodávka jalové energie, když je činný výkon mikrogenerátoru větší nebo roven 20% jmenovitého činného výkonu..

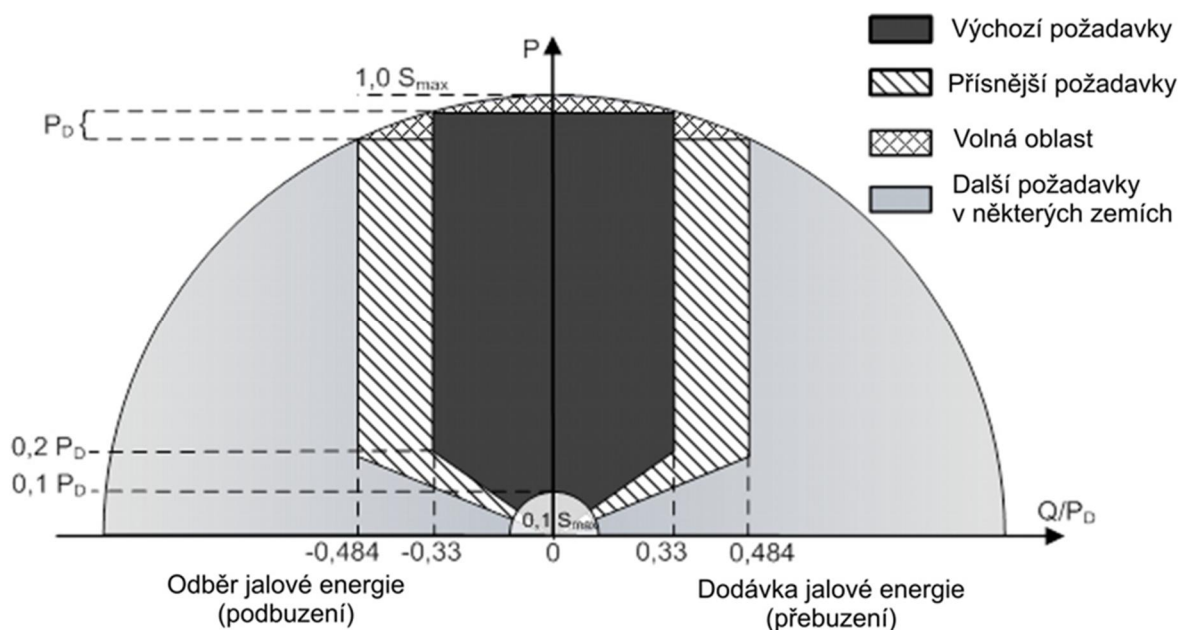
Pro napětí odlišná od jmenovitého, ale uvnitř rozsahu napětí pro trvalý provoz jsou vedeny meze pro minimální požadavky pro **VM A1, A2** na následujícím **Obr. 2**



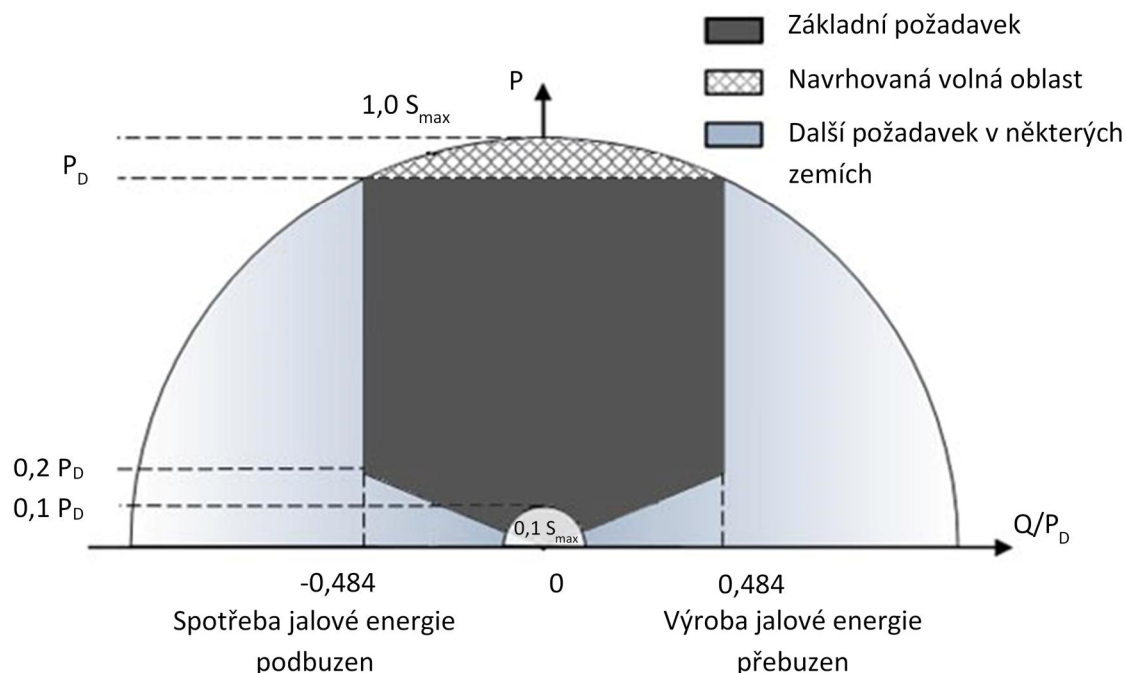
Obr. 2 Jalový výkon VM A1, A2 pro $P=P_D$

9.2.1.2 Podpora napětí pomocí jalového výkonu VM A2, B1, B2, C a D

Grafické znázornění minimálních i nepovinných požadavků dodávky/odběru jalového výkonu při jmenovitém napětí je pro synchronní VM A2, B1, B2, C a D připojené do sítí vn a 110 kV na Obr.3, kde P_D je návrhový výkon výroby [30].



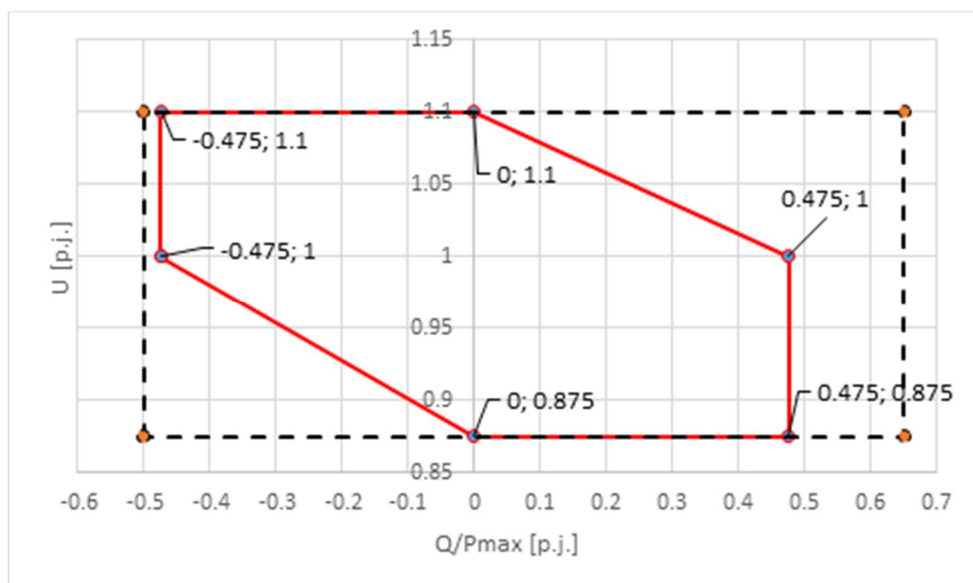
Volbu způsobu regulace jalového výkonu včetně rozsahu určuje PDS v technických podmínkách připojení.



Obr. 3 Jalový výkon VM A2, B1, B2 a C při jmenovitém napětí

Synchronní výrobní modul **B2, C a D** musí být podle čl. 18.2 **RfG** [4] schopen dodávat/odebírat dodatečný jalový výkon. Tento dodatečný jalový výkon kompenzuje nabíjecí výkon vedení nebo kabelu vysokého napětí mezi vysokonapěťovými svorkami blokového transformátoru synchronního VM nebo svorkami jeho alternátoru a místem připojení, pokud blokový transformátor neexistuje, a je dodáván odpovědným vlastníkem tohoto vedení nebo kabelu při dodávce činného výkonu v místě připojení.

V případě dodávky maximálního P do soustavy musí být výrobní modul schopen pracovat v mezích stanovených v diagramu níže.

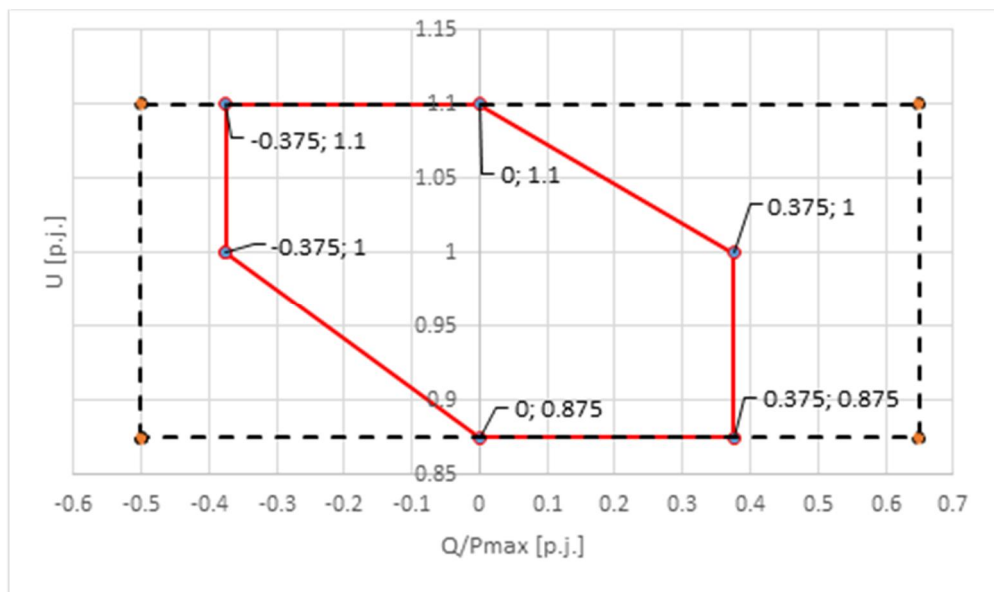


Obr. 4 Dodávka/odběr Q při maximální dodávce P u synchronních VM B1, B2, C a D

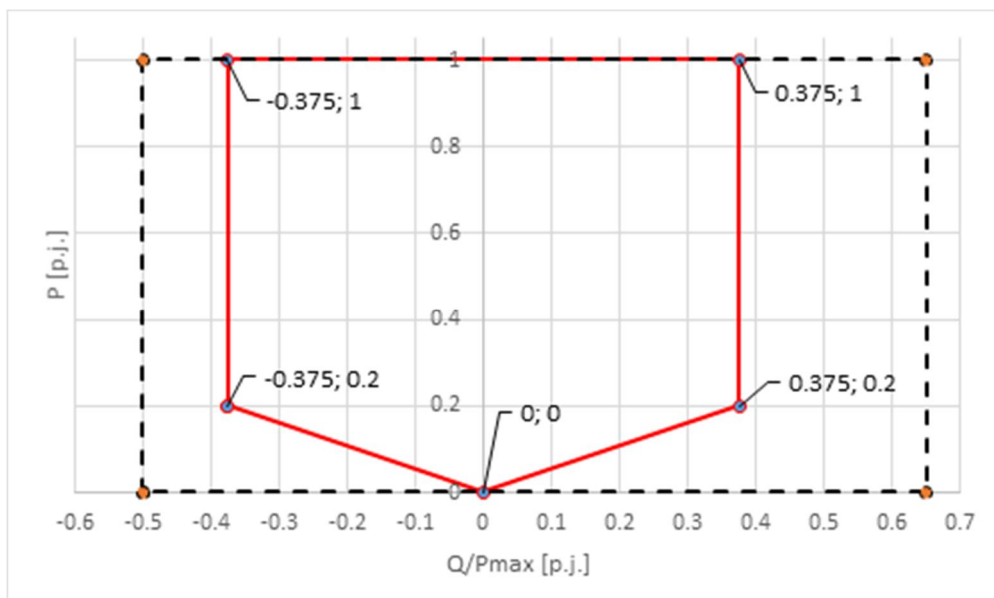
Nesynchronní výrobní modul **B2**, **C** a **D** musí být podle čl. 21.3 a), b) a c) **RfG [4]** schopen dodávat dodatečný jalový výkon. Tento dodatečný jalový výkon kompenzuje nabíjecí výkon vedení nebo kabelu vysokého napětí mezi vysokonapětovými svorkami blokového transformátoru nesynchronního výrobního modulu nebo svorkami jeho měniče a místem připojení (pokud blokový transformátor neexistuje), a je dodáván odpovědným vlastníkem tohoto vedení nebo kabelu při dodávce činného výkonu v místě připojení.

Nesynchronní výrobní modul **B2**, **C** a **D** musí být schopen pracovat při maximálním dodávaném činném výkonu v rámci diagramu na **Obr. 5**.

Při dodávaném výkonu nižším, než je maximální, musí být výrobní modul schopen pracovat v rámci diagramu stanoveném na **Obr.6**. V případě, že nejsou k dispozici všechny výrobní bloky dodávající činný výkon v provozu je schopnost dodávky P a Q úměrně nižší.



Obr. 5 Dodávka/odběr Q při maximální dodávce P u nesynchronních VM **B2**, **C** a **D**



Obr. 6 Dodávka/odběr Q při jmenovitém napětí a nižší než maximální dodávce P pro nesynchronní VM kategorie **B2**, **C** a **D**

Nesynchronní VM **B2**, **C** a **D** musí provést změnu jalového výkonu na 90% požadované změny bez zpoždění, nejpozději však do $t_1=4s$ s ustálením dle parametrů definovaných v článku 21 odstavec 3 písmeno d) **RfG [4]** do $t_2 = 30s$.

9.2.2 Dynamická podpora sítě

Dynamickou podporou sítě se rozumí udržování napětí při poklesech napětí v síti **vv** a **zv**, zamezující nežádoucímu odpojení výkonů napájejících sítě **nn**, **vn** a rozpadu sítě.

Proto se musí i výrobny v sítích **nn**, **vn** a 110 kV podílet na dynamické podpoře sítě. To znamená, že musí být technicky schopné zůstat připojené i při poruchách v síti, při kterých dochází k poklesům napětí. To se týká všech druhů zkratů (jedno-, dvou-, i třífázových

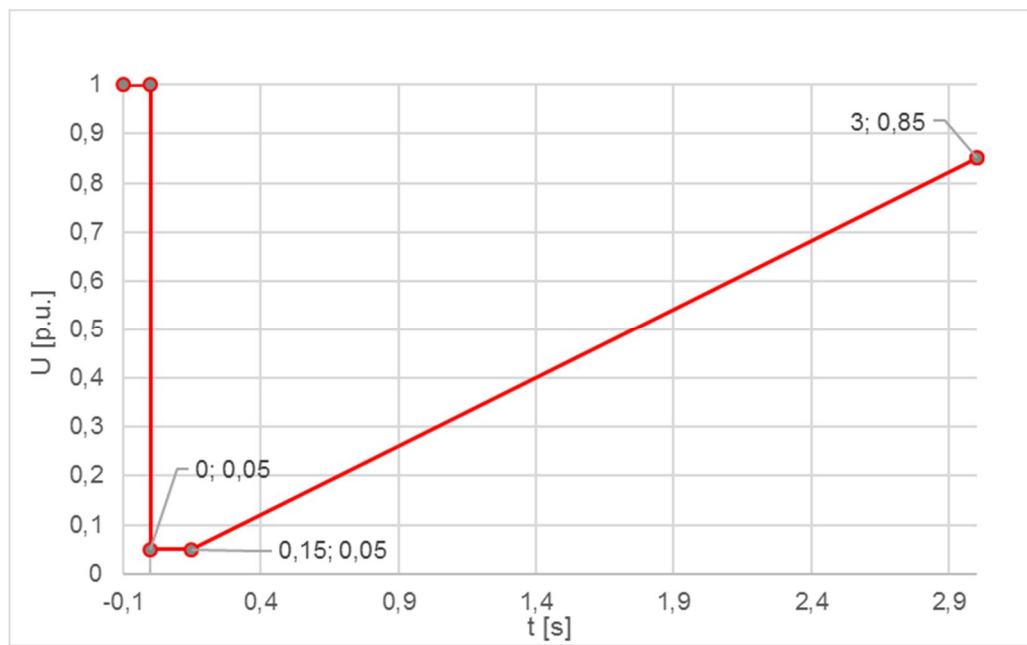
U výroben připojených do sítí **nn** se hodnotí nejmenší fázové napětí, a pokud není střední vodič, pak nejmenší sdružené napětí. U výroben v sítích **vn** a 110 kV se hodnotí nejmenší sdružené napětí.

9.2.2.1 Překlenutí poruchy při krátkodobém poklesu napětí (~~Low voltage~~Undervoltage ride through - LVRTUVRT)

Nesynchronní výrobní moduly A1, A2, B1, B2 a C se nesmí odpojit od soustavy v případě poklesu napětí definované FRT křivkou na Obr.7. V případě, že se napětí bude nacházet pod definovanou křivkou, tak se výrobní modul může odpojit.

Tab. 10 Parametry FRT křivky na Obr. 7

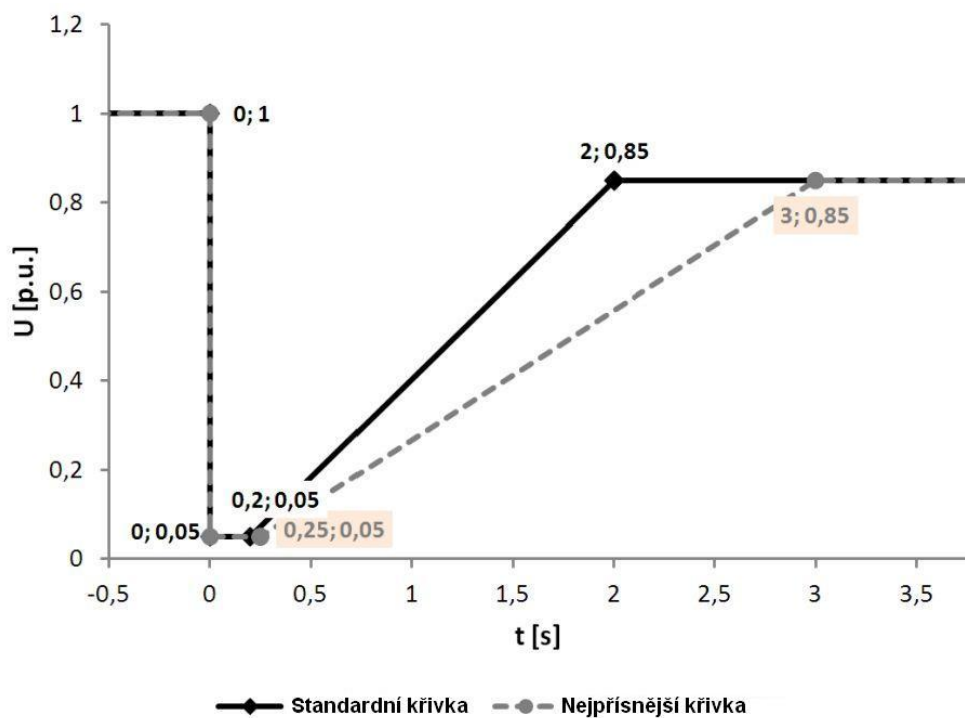
<u>t [s]</u>	<u>U [p. j.]</u>
<u>0 - 0.15</u>	<u>0.05</u>
<u>3</u>	<u>0.85</u>



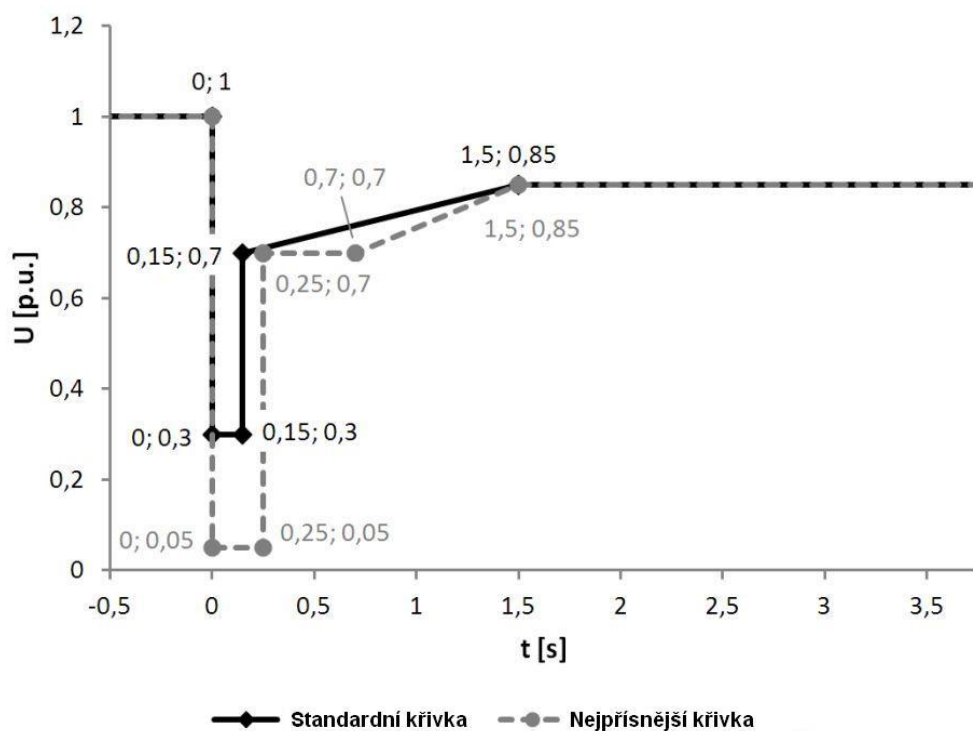
Obr. Obr. 7 Časový průběh napětí v místě připojení za podmínek poruchy pro nesynchronní výrobní moduly kategorie A1, A2, B1, B2 a C (FRT křivka)

Synchronní výrobní moduly A1, A2 a B1 (do 1 MW) se nesmí odpojit od soustavy při poklesu napětí definovaném FRT křivkou na Obr. 8. V případě, že se napětí bude nacházet pod definovanou křivkou, tak se může výrobní modul odpojit.

Tab. Výrobní připojená pomocí střídače



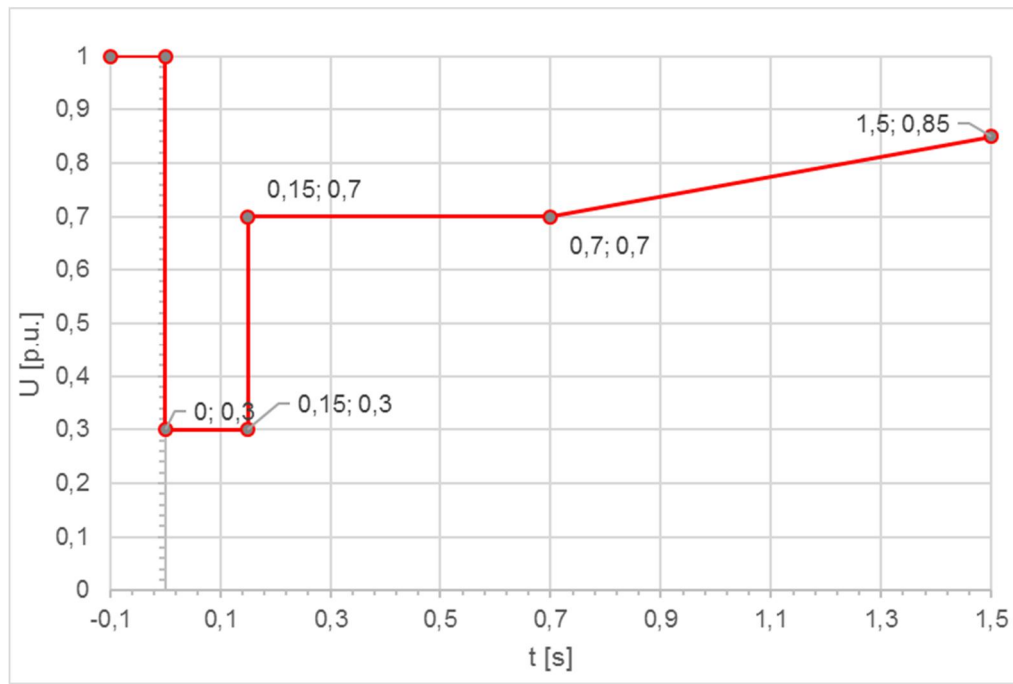
Obr. 7 Schopnost překlenutí poruchy pro výrobní se střídačem na výstupu
Přímo připojená výrobní



Tab. 11 Parametry FRT křivky na Obr. 8

t [s]	U [p.u.]
-------	----------

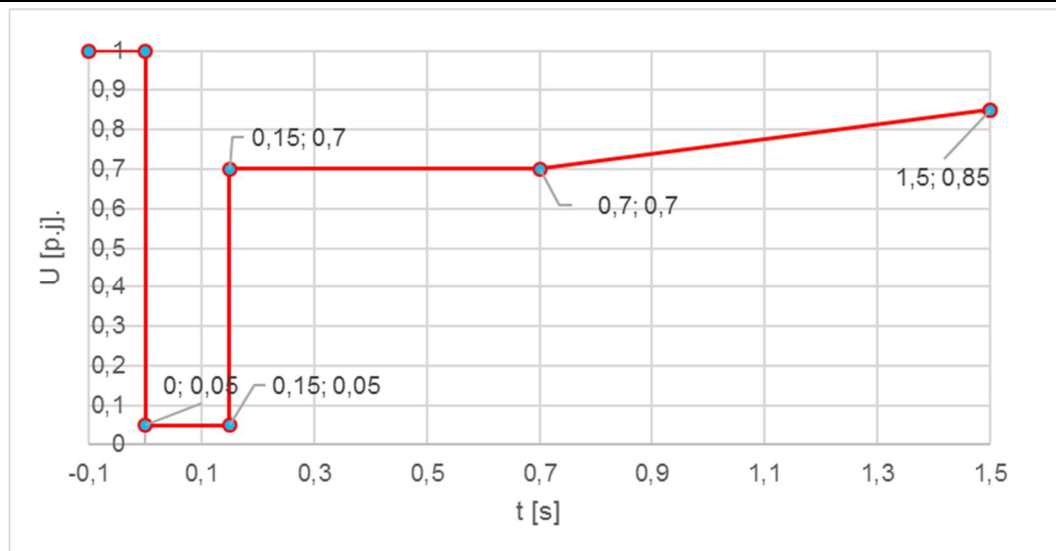
<u>0 - 0.15</u>	<u>0.3</u>
<u>0.15</u>	<u>0.7</u>
<u>0.15 - 0.7</u>	<u>0.7</u>
<u>1.5</u>	<u>0.85</u>



Obr. 8 – Schopnost překlenutí poruchy přímo připojených generátorů synchronních VM A1, A2 a B1 (do 1 MW)

Tab. 12 Parametry FRT křivky na Obr. 9

<u>t [s]</u>	<u>U [p.i.]</u>
<u>0 - 0.15</u>	<u>0.05</u>
<u>0.15</u>	<u>0.7</u>
<u>0.15 - 0.7</u>	<u>0.7</u>
<u>1.5</u>	<u>0.85</u>

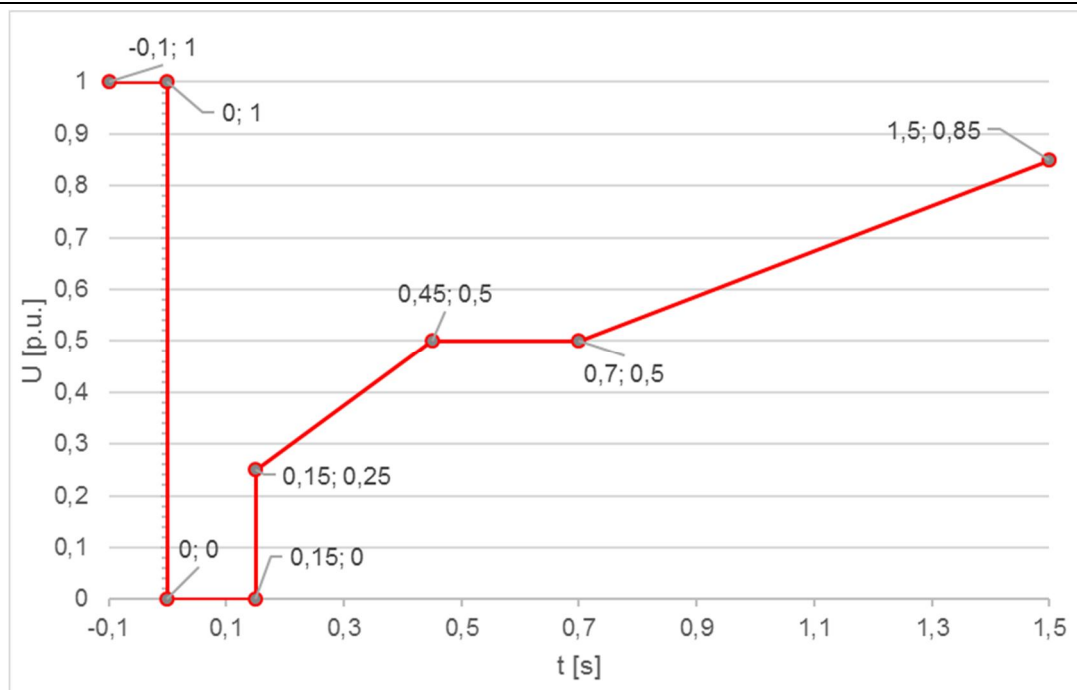


Obr. 9 Schopnost překlenutí poruchy synchronních VM B2 a C (FRT křivka)

Synchronní výrobní moduly **D** (čl. 16.3 RfG [4]) se nesmí odpojit od soustavy v případě poklesu napětí definovaném FRT křivkou na **Obr. 10**. V případě, že se napětí bude nacházet pod definovanou křivkou, tak se může výrobní modul odpojit.

Tab. 13 Parametry FRT křivky - synchronní VM D křivky na **Obr. 10**

t	U
<u>0.15</u>	<u>0</u>
<u>0.15</u>	<u>0.25</u>
<u>0.45</u>	<u>0.5</u>
<u>0.7</u>	<u>0.5</u>
<u>1.5</u>	<u>0.85</u>

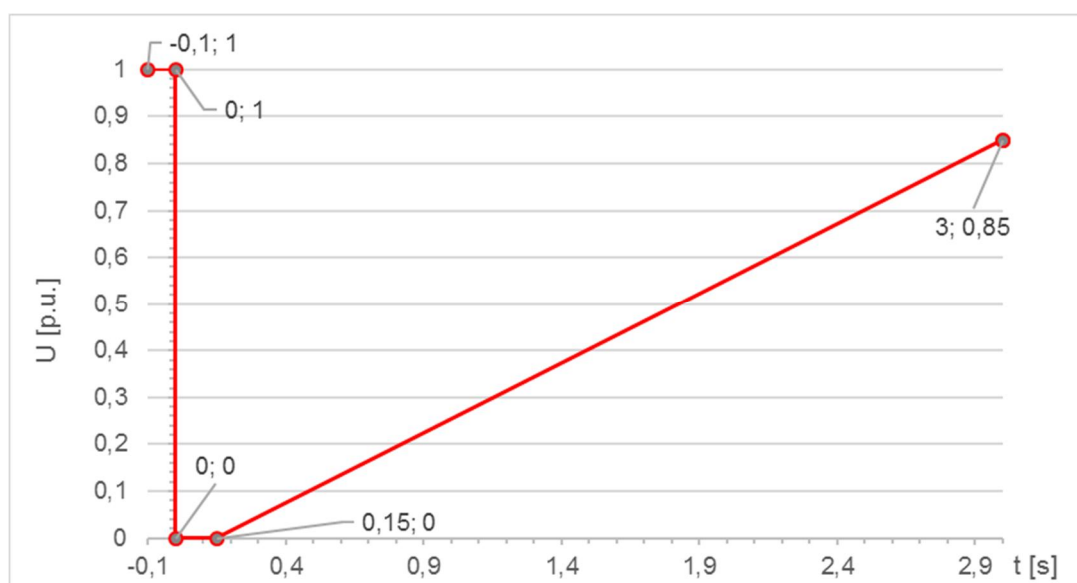


Obr. 10 Schopnost překlenutí poruchy synchronních VM D (FRT křivka)

Nesynchronní výrobní moduly D se (čl. 16.3 RfG [4]) nesmí odpojit od soustavy v případě poklesu napětí definovaném FRT křivkou na Obr. 11. V případě, že se napětí bude nacházet pod definovanou křivkou, tak se může výrobní modul odpojit.

Tab. 14 Parametry FRT křivky na Obr. 11

t	U
0,15	0
3	0,85



Obr. 11 Schopnost překlenutí poruchy nesynchronních VM D (FRT křivka)

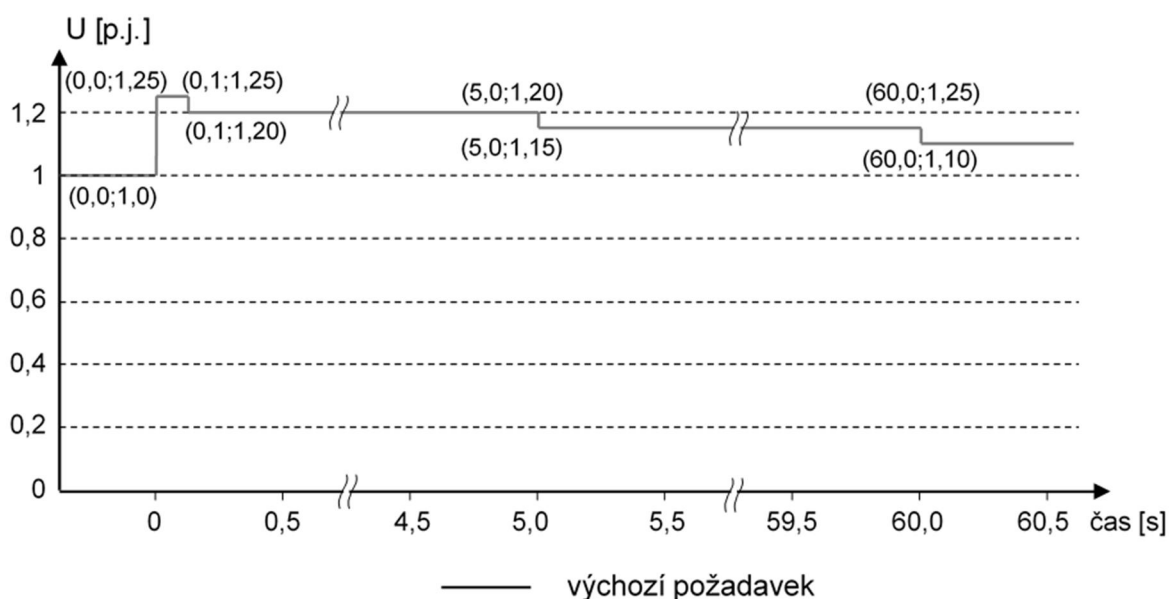
V případě nesymetrických poruch platí stejné časové průběhy napětí (FRT křivky) v místě připojení za podmínek poruchy jako v případě symetrických poruch.

Jde-li o připojení do sítě s **OZ**, pak k odpojení musí dojít v průběhu beznapěťové přestávky.

Nastavení ochran výroben musí být koordinováno s požadovanými hodnotami na ~~obr.~~**Obr. 7** a ~~obr.~~**Obr. 8**, aby jednak nedocházelo k ohrožení zařízení výroben, jednak k jejich předčasnému odpojení.

9.2.2.2 Překlenutí poruchy při krátkodobém nadpětí (**HVRTOVRT**)

Výrobní moduly **A1, A2, B1, B2 a C** musí být podle [30] schopny zůstat připojeny, pokud napětí na vývodech nepřekročí horní mez rozsahu napětí pro trvalý provoz až do úrovně 120% dohodnutého napětí po dobu 1 sekundy, a 115% deklarovaného napětí po dobu 60 sekund. Časový průběh je na ~~obr.~~**Obr.12**.



Obr. 12 Schopnost překlenutí krátkodobého nadpětí VM A1, A2, B1, B2 a C

U sítí nízkého napětí musí být vyhodnoceno nejvyšší fázové napětí, nebo tam kde není dostupné fázové nejvyšší sdružené napětí, zatímco u sítí vysokého napětí a 110 kV musí být vyhodnoceno nejvyšší sdružené napětí.

Jde-li o připojení do sítě s **OZ**, pak k odpojení musí dojít v průběhu beznapěťové přestávky. **PPDS** stanoví, které výroby se podle jejich předpokládaných technických možností musí podílet na dynamické podpoře sítě. To se děje zadáním nastavení pro rozpadovou síťovou ochranu.

9.2.2.3 Požadavky na zkratový proud nesynchronních VM

Nesynchronní **VM B1, B2 C a D** musí být podle čl. 20.2 b, c) **RfG [4]** schopen aktivovat dodávku zkratového proudu, a to buď:

- zajištěním dodávky rychlého poruchového proudu v místě připojení, nebo
- měřením odchylek napětí na svorkách jednotlivých bloků nesynchronního výrobního modulu a dodáním rychlého poruchového proudu na svorky těchto bloků;

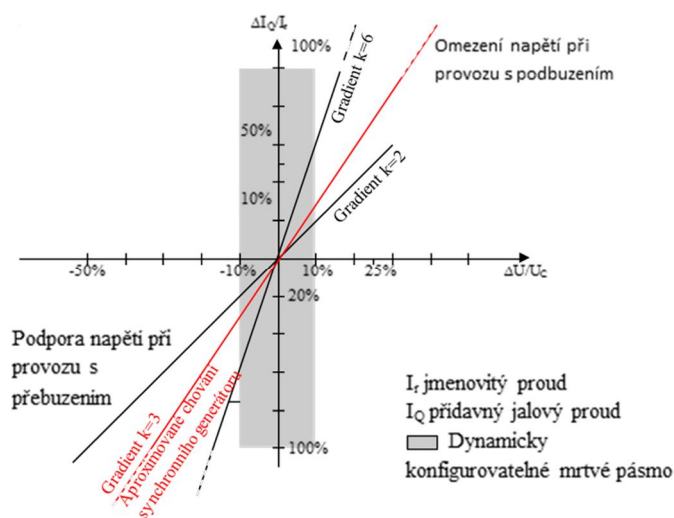
Identifikace poruchy: sdružené napětí $U < 90\% U_n$ nebo $> 110\% U_n$

- konec poruchy: $90\% U_n > U < 110\% U_n$
- poruchový proud: $D_i = k \cdot D_u$; $2 \leq k \leq 6$
- doba odezvy: ≤ 30 ms
- doba ustálení: ≤ 60 ms

D_i = příspěvek okamžité hodnoty proudu v procentech jmenovitého proudu

k = koeficient, vyjadřující dosah proudu jalového charakteru (závislý především na u_k transformátoru)

D_u = odchylka napětí od jmenovité hodnoty v procentech



Obr. Obr. 913 Princip podpory napětí sítě zkratovým proudem nesynchronními VM

9.2.2.4 Velikost a dobu obnovy činného výkonu po poruše

Synchronní výrobní moduly **B1, B2 C a D** musí po poruše v soustavě (přechodný jev), která nevedla k odpojení VM –obnovit činný výkon do 3 sekund od vzniku poruchy na původní hodnotu před poruchou s dovolenou odchylkou $\pm 5\%$.

Nesynchronní výrobní moduly **A2, B1, B2, C a D** musí po poruše v soustavě (přechodný jev), která nevedla k odpojení VM, obnovit činný výkon na hodnotu před poruchou (nebo na maximální hodnotu s ohledem na dostupný zdroj energie) s dovolenou odchylkou $\pm 5\%$ do 1 sekundy po dosažení 85% napětí v místě připojení. Pokud výrobní modul dodává během poruchy prioritně jalový výkon, obnova činného výkonu se zahájí po dosažení 95 % napětí v místě připojení. A ukončí se do 1 s.

9.2.2.5 Priorita příspěvků činného nebo jalového výkonu

Při poruše musí nesynchronní výrobní moduly **B1, B2, C a D** dodávat prioritně jalový výkon před činným.

9.2.2.6 Tlumení výkonových oscilací

Nesynchronní výrobní moduly musí být schopny tlumit výkonové oscilace. Schopnost tlumit výkonové oscilace (systémové kyvy) se prokazuje obdobně jako u synchronních strojů ověřením funkce tlumení měřením nebo simulačním výpočtem). Aktivace schopnosti tlumit výkonové oscilace bude na základě požadavku provozovatele přenosové soustavy.

Nesynchronní výrobní moduly kategorie **B2, C a D** musí být připraveny na aktivaci schopnosti tlumení výkonových oscilací.

9.2.2.7 Umělá setrvačnost

Schopnost poskytování umělé setrvačnosti je vyžadována po nesynchronních výrobních modulech **B2, C a D**.

Výrobní moduly musí být připraveny na aktivaci umělé setrvačnosti v případě potřeby s ohledem na rozvoj elektrizační soustavy. Aktivace funkce umělé setrvačnosti bude na základě požadavku provozovatele přenosové soustavy. Posouzení dostatečnosti setrvačnosti v soustavě bude v periodě 2 let dle Nařízení komise EU 2017/1485 (SOGL) čl.39 [5].

Pro kategorii výrobních modulů B2 bude schopnost poskytování umělé setrvačnosti požadována výběrově po vzájemném odsouhlasení vlastníka výrobního modulu a provozovatele soustavy.

~~9.2.2.4~~9.2.2.8 *Schopnost startu ze tmy*

Schopnost startu ze tmy podle článku 15.5a) **RfG [4]** není povinná. Pokud bude schopnost startu ze tmy požadována a smluvně sjednána, výrobní modul C a D musí zahájit dodávku P do vydělené části DS do 30 minut bez jakékoli vnější dodávky elektrické energie.

Pro kategorii výrobních modulů B2 bude schopnost startu ze tmy požadována výběrově po vzájemném odsouhlasení vlastníka výrobního modulu a provozovatele soustavy.

~~9.2.2.5~~9.2.2.9 *Schopnost ostrovního provozu*

Pokud jde o schopnost podílet se na ostrovním provozu platí, článek 15.5.b) ~~7)~~ **RfG [4]**:

i) **VM C a D** musí být schopen podílet se na ostrovním provozu, vyžádá-li si to příslušný provozovatel soustavy v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy, a

- frekvenční limity pro ostrovní provoz musí být stejné jako limity v části 9.1.1 zavedené v souladu s čl. 13 odst. 1 písm. a) ~~7)~~ **RfG [4]**,
- napěťové limity pro ostrovní provoz musí být stejné jako limity zavedené v části 9.1.2 v souladu s čl. 15 odst. 3 **RfG [4]** nebo případně v souladu s čl. 16 odst. 2 ~~7)~~ **RfG [4]**;

ii) **VM C a D** musí být schopny pracovat během ostrovního provozu ve frekvenčně závislém režimu **FSM** podle čl. 15 odst. 2 písm. d) ~~7)~~ **RfG [4]**. V případě přebytku výkonu musí být výrobní moduly schopny snížit činný výkon na výstupu z předchozího pracovního bodu na jakýkoli nový pracovní bod v rámci provozního diagramu P-Q. V souvislosti s tím musí výrobní modul být schopen snížit činný výkon na výstupu v takovém rozsahu, nakolik je to technicky možné, avšak alespoň na 55 % své maximální kapacity;

iii) způsob detekce přechodu z provozu v propojené soustavě na ostrovní provoz musí být dohodnut mezi vlastníkem výroby elektřiny a příslušným provozovatelem soustavy v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy. Dohodnutý způsob detekce nesmí být založen pouze na stavových signálech spínacích zařízení provozovatele soustavy;

Způsob detekce přechodu na ostrovní provoz **VM C a D** je dán změnou průběhu frekvence a napětí. Frekvence a napětí je monitorována pro identifikaci přechodu z tvrdé soustavy do ostrovního provozu. Přechod do ostrovního provozu je detekován jednoznačně dosažení odchylky frekvence ± 200 mHz bez záměrného zpoždění.

Zařízení uživatelů s výrobny elektřiny, které při poruchách v napájecí síti přejdou pro pokrytí vlastní spotřeby do ostrovního provozu, se musí až do odpojení od sítě **PDS** podílet na podpoře sítě. Zamýšlený ostrovní provoz je zapotřebí odsouhlasit s **PDS** v rámci požadavku na připojení a je koordinován s PPS.

~~9.2.2.6~~9.2.2.10 *~~Schopnost rychlého~~ Rychlé opětovné přifázování*

Pokud jde o schopnost rychlého opětovného přifázování:

- v případě odpojení **VM** od soustavy musí být **VM** schopen rychlého opětovného přifázování v souladu se strategií ochrany, která byla dohodnuta mezi příslušným provozovatelem soustavy, v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy, a výrobnou elektřiny;
- VM** s minimální dobou opětovného přifázování delší než 15 minut po odpojení od veškerých vnějších dodávek výkonu musí být navržen tak, aby se z každého pracovního bodu ve svém provozním diagramu P-Q mohl vypnout do provozu na vlastní spotřebu. Identifikace provozu na vlastní spotřebu v tomto případě nesmí být založena pouze na stavových signálech spínacích zařízení provozovatele soustavy;
- po vypnutí do provozu na vlastní spotřebu musí být **VM** schopny pokračovat v provozu bez ohledu na jakékoli pomocné připojení k vnější soustavě. Minimální provozní dobu stanovuje příslušný

provozovatel soustavy v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy s ohledem na specifické vlastnosti primárního zdroje energie.

VM C a D musí mít schopnost v případě potřeby pracovat po dobu alespoň 2 hodin na vlastní spotřebě, než dojde k trvalému odstavení **VM** z provozu.

Pro kategorii **VM B2** bude podmínkou 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 **VM** a provozovatele soustavy

9.2.2.11 Kritéria pro detekci ztráty úhlové stability nebo ztráty regulace

Kritérium detekce ztráty úhlové stability u **VM C** a **D** je založeno na posouzení počtu prokluzu pólů. Ochrana vypne výrobní modul při druhém prokluzu, pokud výrobce zařízení nestanoví jinak.

9.3 PŘÍZPŮSOBNOST ČINNÉHO VÝKONU

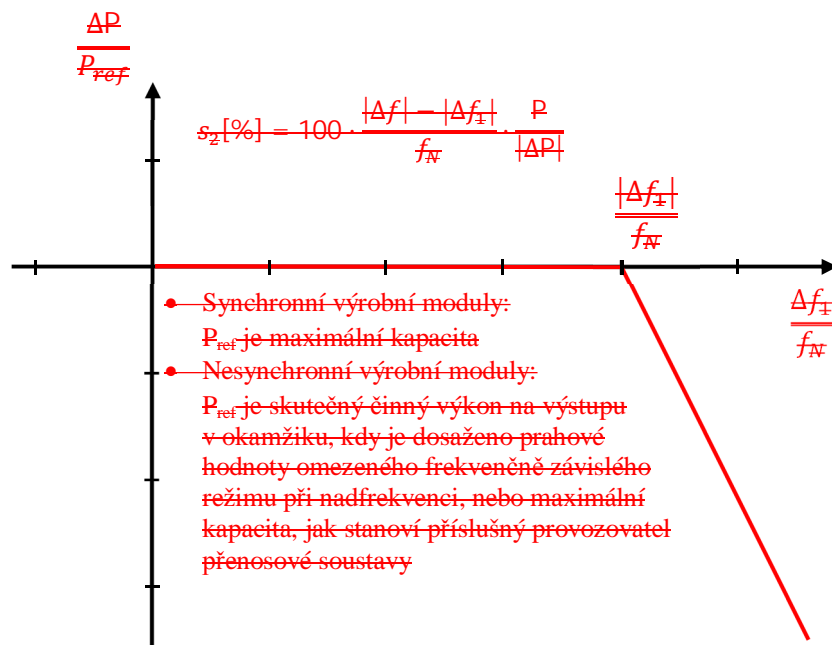
Všechny výrobní připojené do **DS** musí být schopné snižovat činný výkon automaticky v závislosti na kmitočtu v síti a podle poměrů v síti i podle povelů z řídicího dispečinku **PDS** nebo se automaticky odpojit od **DS**.

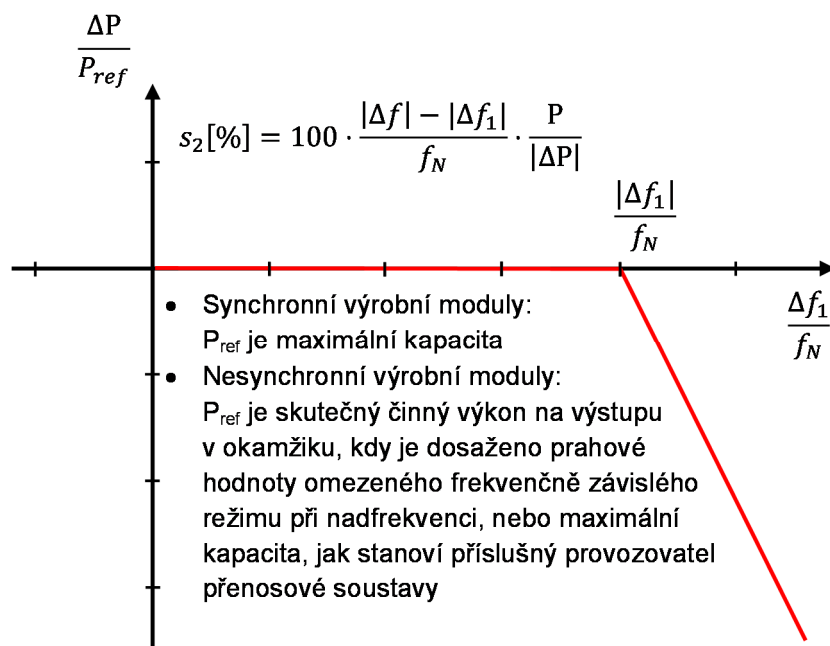
9.3.1 Snižování činného výkonu při nadfrekvenci

Výrobní modul musí být schopen aktivovat poskytování frekvenční odezvy činného výkonu podle **Obr. 10-14** při prahové hodnotě frekvence a při nastavení statiky, jež stanoví příslušný provozovatel přenosové soustavy pro svou regulační oblast v koordinaci s provozovatelem přenosových soustav téže synchronně propojené oblasti, aby byl zajištěn minimální dopad na sousední oblasti:

- prahová hodnota frekvence musí být mezi 50,2 Hz a 50,5 Hz včetně;
- nastavení statiky musí být mezi 42 % a 102 %;

Defaultní prahová frekvence v **ČR** je 50,2 Hz, statika $s_2 = 5$ %





Obr. 14 Schopnost frekvenční odezvy činného výkonu u výrobních modulů v omezeném frekvenčně závislém režimu při nadfrekvenci

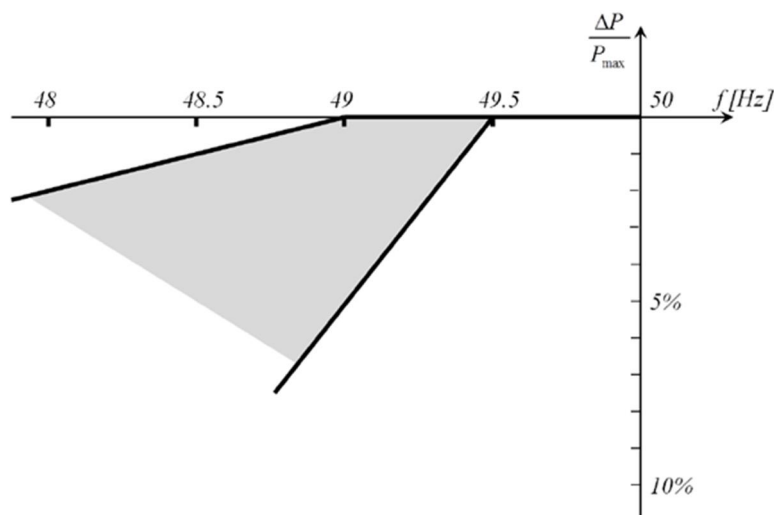
P_{ref} je referenční činný výkon, ke kterému je vztažena ΔP ; pro synchronní výrobní moduly a pro nesynchronní výrobní moduly může být stanoven různě. ΔP je změna činného výkonu na výstupu z výrobního modulu. f_n je jmenovitá frekvence (50 Hz) v soustavě a Δf je odchylka frekvence v soustavě. Při nadfrekvencích, kdy Δf je vyšší než Δf_1 , musí být výrobní modul schopen snížit činný výkon na výstupu v souladu se statistikou s_2 .

Obr. 10 Schopnost frekvenční odezvy činného výkonu u výrobních modulů v omezeném frekvenčně závislém režimu při nadfrekvenci

Snížení Při omezení činného výkonu vzrůstem frekvence může být činný výkon opět zvyšován teprve po návratu frekvence na hodnotu $f \leq 50,405$ Hz nebo po povolení technického dispečinku **PDS**. Rozsah necitlivosti musí být do 10 mHz.

9.3.2 Přípustné snížení činného výkonu při podfrekvenci

Příslušný provozovatel **PS** definuje dovolené snížení činného výkonu z maximální hodnoty se snižující se frekvencí v rozsahu mezi plnými čarami na Obr 4+15.



Obr. Obr. 1415 Maximální snížení činného výkonu s klesajícím kmitočtem

Diagram představuje meze, definované příslušným provozovatelem PS.

V oprávněných případech s ohledem na technické schopnosti výrobních modulů **A1, A2, B1, B2, C** a **D** (v souladu s článkem 13 (4) Nařízení komise (EU) [4]) se připouští snížení maximálního výkonu při poklesu frekvence sítě pod hodnotu 49 Hz s maximální mírou snížení 2% P_{\max}/Hz . Tato snížení platí pro jmenovité podmínky okolního prostředí stanovené výrobcem zařízení. Pokud výrobní modul není schopen tyto požadavky plnit, musí to být doloženo provozovateli soustavy technickou studií.

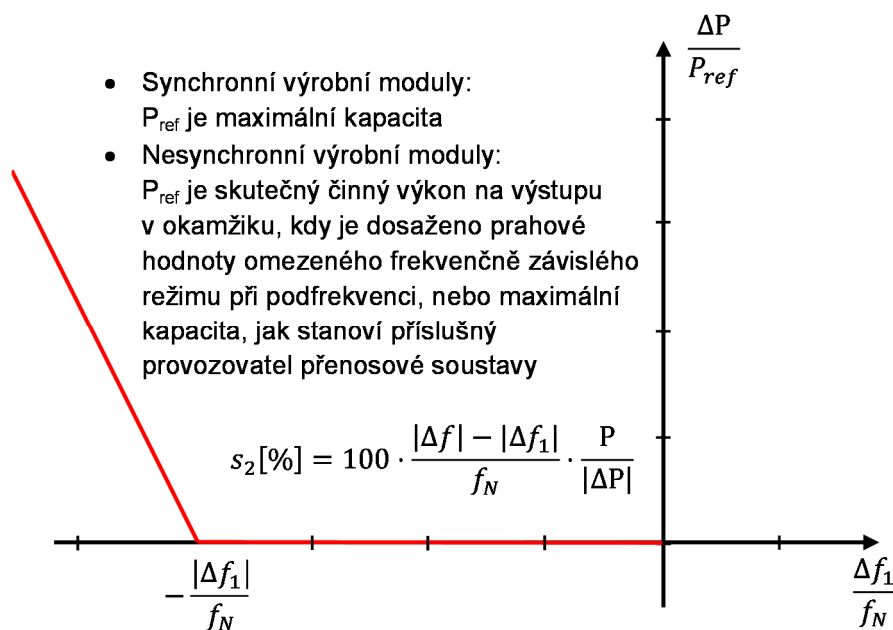
9.3.3 Frekvenční odezva činného výkonu v omezeném frekvenčně závislém režimu

Nově instalované výrobní moduly **B2, C** a **D** musí být schopny aktivovat poskytování frekvenční odezvy činného výkonu v omezeném frekvenčně závislém režimu (**LFSM-U**) dle **Obr. 16**. Nastavení prahové hodnoty a statiky musí být (pře)nastavitelné. V případě prahové hodnoty v pásmu 49.5-49.8 Hz a v případě statiky 4-10%.

Defaultní nastavení pro připojení k soustavě:

- prahová hodnota frekvence je 49.8 Hz
- statika je 5%

Výrobní moduly musí být schopny zvyšovat činný výkon na výstupu až do dosažení své maximální kapacity.



Obr.16 Schopnost frekvenční odezvy činného výkonu u výrobních modulů v omezeném frekvenčně závislém režimu při podfrekvenci

9.3.4 Frekvenční odezva činného výkonu

9.3.4.1 Frekvenční odezva činného výkonu VM

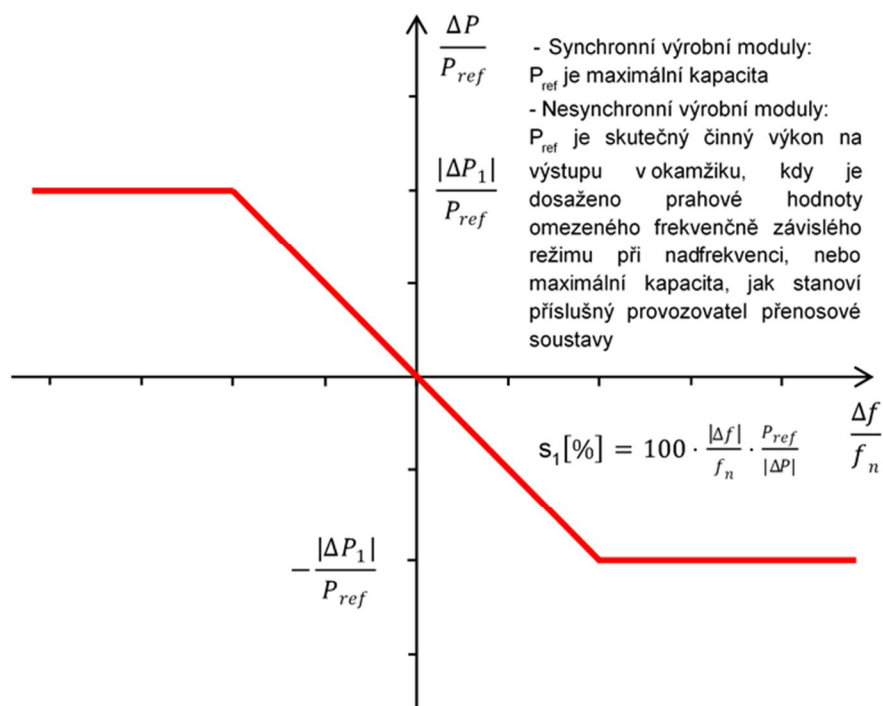
V souladu s článkem 15.2d [4] musí být nově instalovaný výrobní modul **C** a **D** schopen poskytovat tzv. frekvenční odezvu činného výkonu **FSM** (odpovídá původnímu termínu primární regulace frekvence) s parametry dle **Tab. 15**.

Nižší hodnoty ΔP_1 se aplikují pro **VM** s vyšší maximální kapacitou P_{max} , zatímco největší hodnota 10% pro **VM** s nízkým P_{max} (např. 30 MW). Hodnota statiky s_1 souvisí s požadavkem, aby se celá hodnota ΔP_1 aktivovala při odchylce frekvence -200 mHz (pro **VM** s $P_{max} < 300$ MW). Hodnota s_1 pak vychází $s_1 = 40 / \Delta P_1$. Pro **VM** s $P_{max} > 300$ MW je hodnota statiky poloviční.

Výrobní modul musí být schopen poskytovat plnou frekvenční odezvu činného výkonu minimálně po dobu 15 minut pro parní zdroje a 30 minut pro ostatní. Doba plné aktivace frekvenční odezvy nemá přesáhnout 30 s včetně počáteční prodlevy, která nemá být delší než 2s pro synchronní výrobní moduly. Pro nesynchronní výrobní moduly připojené prostřednictvím výkonové elektroniky je doba plné aktivace frekvenční odezvy do 1s.

Tab. 15 Parametry pro frekvenční odezvu činného výkonu ve frekvenčně závislém režimu FSM

Parametr	Hodnota
Statika s_1	0,1-12%
Necitlivost	10 mHz
Pásmo necitlivosti frekvenční odezvy	0-200mHz
Regulační rozsah $\Delta P_1 = \Delta P_1 / P_{max}$ pro frekvenčně závislý režim	1,5-10%



Obr. 17 Frekvenční odezva činného výkonu FSM

9.3.2.19.3.4.2 Frekvenční odezva činného výkonu akumulačního zařízení při podfrekvenci

Elektrické akumulační zařízení ve výrobě musí být schopné aktivace odezvy činného výkonu na podfrekvenci

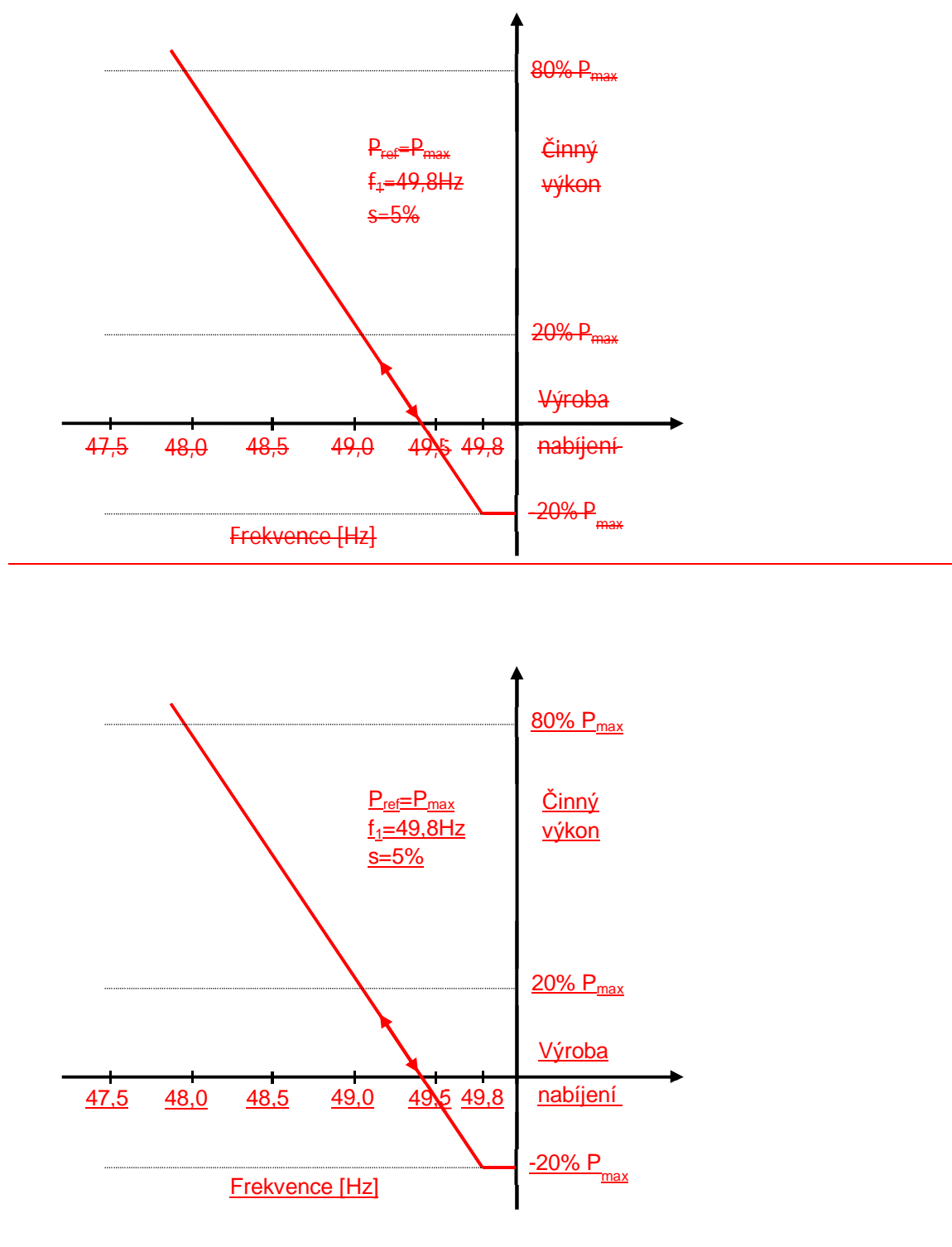
U bateriových elektrických akumulačních zařízení musí být frekvenční odezva poskytována při nabíjení v režimu dodávky i v režimu dodávky odběru, přičemž zařízení musí být schopné při poskytování frekvenční odezvy přechodu mezi nimi.

Odezva činného výkonu na podfrekvenci musí být poskytována při programovatelné mezi frekvence, minimálně mezi 49,8 a 49,5 včetně, při programovatelné statice v rozsahu minimálně od 2-0,1 % do 12 %. Referenční výkon P_{ref} je P_{max} . Výrobní modul Elektrické akumulační zařízení musí být schopné aktivace frekvenční odezvy činného výkonu na podfrekvenci tak rychle, jak je to technicky možné s vlastním zpožděním maximálně do 2 s a odezvou maximálně 30 s. Přídavné zpoždění musí být programovatelné k nastavení zpoždění na hodnotu mezi vnitřním zpožděním a 2 s.

Po aktivaci musí frekvenční odezva činného výkonu používat aktuální hodnotu frekvence a reagovat na její vzrůst nebo snížení podle naprogramované statiky s přesností ± 10 % jmenovitého výkonu. Nepřesnost měření frekvence musí být do ± 10 mHz.

Nastavení mezní frekvence f_1 , statiky a přídavného zpoždění definuje **PPS**, pokud nejsou definovány, funkce musí být zablokována.

Při poklesu frekvence na 49,0 Hz musí být elektrická akumulační zařízení automaticky přepnuta do režimu dodávky. Pokud se elektrická akumulační zařízení nejsou schopna při poklesu frekvence na 49,0 Hz přepnout do režimu dodávky, tak se automaticky odpojí.



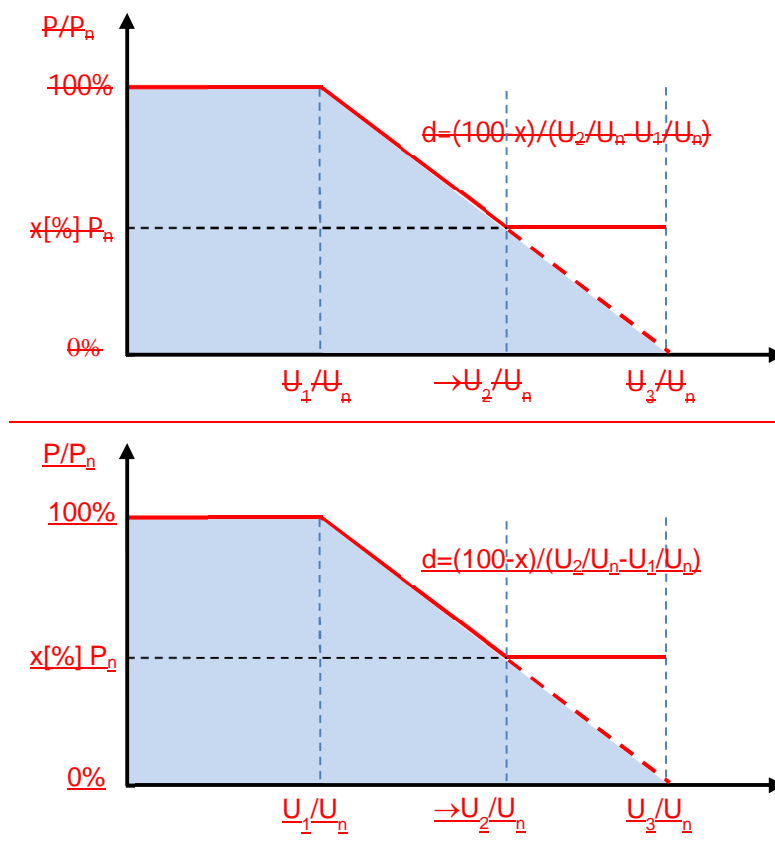
Obr. 4218 Ilustrativní znázornění frekvenční odezvy činného výkonu na podfrekvenci u akumulačního zařízení.

9.3.39.3.5 Snížení činného výkonu závislé na napětí – funkce $P(U)$

Všechny výrobní připojené pomocí střídače s výkonem do 16A na fázi včetně a dále všechny výrobní s výkonem nad 16A na fázi připojené do DS na hladině nn budou vybaveny generátory s funkcí pro řízení napětí činným

výkonem dle norem [20] a [29]. Konkrétní hodnoty funkce $P(U)$, znázorněné na **Obr. 13-19** stanoví podle síťových podmínek **PDS**, ev. studie připojitelnosti.

Pozn.: Důvodem je snaha zabránit odpojení výroben nadpětovými ochranami, proto je u výroby s mikrogenerátorem a u výroben/výrobních modulů s výkonem nad 16 A na fázi připojovaných do **DS** na hladině **nn** povoleno snížení činného výkonu v závislosti na zvyšujícím se napětí. Pokud je tato funkce aktivována, výrobní a výrobní moduly mohou snížit činný výkon podle výrobcem zvolené logiky. Nicméně tato logika nesmí mít za následek změnu výstupního výkonu po krocích nebo kmitání výstupního výkonu.



Obr. 1319 Charakteristika funkce $P(U)$

9.3.49.3.6 Řízení činného výkonu v závislosti na provozních podmínkách

Výrobní elektřiny s **VM A2 a B1** i akumulační zařízení (v obou provozních stavech – nabíjení i vybíjení) musí být provozovatelná se sníženým činným výkonem a vybavena rozhraním (vstupním portem) aby na pokyn na vstupním portu mohl snížit činný výkon na výstupu (**RfG** čl. 14.2, **RfG** [4]). **PDS** je ve smyslu [1] oprávněn ke změně činného výkonu v následujících stavech sítě:

- potenciální ohrožení bezpečného provozu systému (např. při předcházení stavu nouze a při stavech nouze)
- stavu blackoutu nebo stavu obnovy
- nutné provozní práce, popř. nebezpečí přetížení v síti **PDS**
- nebezpečí vzniku ostrovního provozu
- ohrožení statické nebo dynamické stability
- vzrůst frekvence ohrožující systém
- údržba nebo provádění stavebních prací na zařízení **DS** nebo v jeho blízkosti

V těchto případech má **PDS** právo vyžadovat automaticky působící přechodné omezení dodávaného činného výkonu nebo odpojení zařízení. **PDS** nezasahuje do řízení výroby, nýbrž zadává požadovanou hodnotu.

Snížení dodávaného výkonu na hodnotu požadovanou **PDS** v přípojném bodě sítě (např. na 60, 30 a 0 % instalovaného výkonu u **FVE**, akumulčních zařízení, výroben elektřiny s akumulčním zařízením a 100, 75 a 50% u **BPS**) musí být neprodlené, maximálně v průběhu jedné minuty, ale do 5 s po obdržení pokynu na vstupním portu výrobního modulu. Přitom musí být technicky možné snížení až na hodnotu 0 % bez automatického odpojení celé výrobní od sítě.

Regulační systémy výrobních modulů musí být (dle RfG čl. 15.2 a,b) RfG [4] schopny upravovat zadanou hodnotu činného výkonu v souladu s pokyny provozovatele soustavy (neboli obsahovat terminál elektrárny pro dálkové řízení). Doba, během níž musí být zadaná hodnota činného výkonu dosažena, je stanovena v Tab. 16-169. Příпустná odchylka skutečného činného výkonu od požadované hodnoty je $\pm 5\%$.

Tab. 916 Doba odezvy na požadavek pro změnu výkonu podle dostupnosti primárního zdroje energie

Primární zdroj	Doba pro dosažení žádané hodnoty
Synchronní VM	5 minut
Nesynchronní VM (připojené přes měnič)	1 minuta

Minimální a maximální limity rychlosti změn činného výkonu

Výrobní moduly musí být podle čl. 15.6e) RfG [4] -schopny zvyšovat výkon gradientem alespoň $2\% P_n/\text{min}$, ale ne rychleji než $40\% P_n/\text{min}$.

Výrobní moduly musí být schopny snižovat výkon gradientem alespoň $-2\% P_n/\text{min}$, ale ne rychleji než $-40\% P_n/\text{min}$.

Při omezení činného výkonu vzrůstem frekvence může být činný výkon opět zvyšován teprve po návratu frekvence na hodnotu $f \leq 50,1 \text{ Hz}$. Rozsah necitlivosti musí být do 10 mHz.

9.4 ŘÍZENÍ JALOVÉHO VÝKONU V ZÁVISLOSTI NA PROVOZNÍCH PODMÍNKÁCH

Obecně způsob řízení jalového výkonu závisí vždy na konkrétním místě distribuční soustavy a určuje ho **PDS** po konzultaci s výrobcem. Možné způsoby řízení jalového výkonu generátorů vyplývají z RfG [4] a z norem [20], [29] a [30]. Požadovaný rozsah účinníku/jalového výkonu výrobních modulů/výroben je uveden v části 9.2.1.

9.4.1 Způsoby řízení jalového výkonu

U výroben do 100 kVA je jalový výkon řízen autonomně, PDS zadá jednu z dále uvedených variant.

Jalový výkon výrobní musí být od instalovaného výkonu 100 kVA řiditelný. Řízení jalového výkonu v rozsahu účinníku ~~výrobní mezi 0,90 kapacitní a 0,90 induktivní~~ nebo jalového výkonu výrobní v minimálních mezích podle části 9.2.1.1 a 9.2.1.2-4 je součástí udržování kvality elektřiny a musí být využitelné kdykoliv. Řízení jalového výkonu mimo uvedený rozsah ~~účinníku výrobní~~ může být s výrobcem dohodnuto smluvně v rámci poskytování podpůrné služby **PDS**.

Při dodávce činného výkonu je nastavení jalového výkonu zadáváno **PDS** buď pevnou hodnotou, nebo když to provoz sítě vyžaduje dálkově nastavitelnou žádanou hodnotou.

Žádaná hodnota je buď:

- | | |
|---|----------------|
| a) Pevná hodnota jalového výkonu | Q fix |
| b) Hodnota jalového výkonu závislá na napětí | Q (U) |
| c) Hodnota jalového výkonu závislá na činném výkonu | Q (P) |
| d) Pevná hodnota účinníku | Cos ϕ fix |
| e) Hodnota účinníku závislá na napětí | Cos ϕ (U) |
| f) Hodnota účinníku závislá na činném výkonu | Cos ϕ (P) |
| g) Zadaná hodnota napětí | <u>U</u> |

Pokud je **PDS** zadána charakteristika, musí být automaticky nastavena odpovídající ustálená hodnota jalového výkonu:

- Pro charakteristiku $\cos \varphi = f(P)$ do 10 s
- Pro charakteristiku $Q(U)$ nastavitelně mezi 10 s a jednou minutou (udá **PDS**)

Nesynchronní moduly **B2**, **C** a **D** musí podle čl.21. 3d) **RfG [4]** provést změnu jalového výkonu na 90% požadované hodnoty bez zpoždění, nejpozději však do $t_1=4s$ s ustálením dle parametrů definovaných v **RfG**-článku 21 odstavec 3 d) **RfG [4]** do $t_2 = 30s$.

Stejně jako zvolený způsob řízení, tak i žádané hodnoty zadává **PDS** podle potřeb provozu sítě individuálně pro každou výrobní elektřinu. Při zadávání vychází **PDS** také z technických možností dané výroby.

Zadání může být buď:

- Dohodou na hodnotě nebo harmonogramu nebo
- On-line zadáváním

Při variantě on-line zadávání musí vždy po novém zadání dosažen nový pracovní bod výměny jalového výkonu nejpozději po jedné minutě. U kompenzačního zařízení výroby je zapotřebí přihlížet ke způsobu provozu vlastní výroby a z toho vyplývajících zpětných vlivů na síťové napětí.

Při silně kolísajícím výkonu pohonu (např. u některých typů větrných elektráren) musí být kompenzace jalového výkonu automatická a dostatečně rychlá.

Kompenzační kondenzátory nesmějí být připínány před zapnutím generátoru. Při vypínání generátoru musí být odpojeny současně.

Provoz výroby může vyžadovat opatření k omezení napětí harmonických a pro zamezení nepřipustného zpětného ovlivnění **HDO**. S **PDS** je proto zapotřebí odsouhlasit výkon, zapojení a způsob regulace kompenzačního zařízení, případně i hrazení harmonických nebo frekvence **HDO** vhodnými indukčnostmi.

Pro jednoznačné přiřazení pásem účinníku slouží následující tabulka 10. Pro předcházení rozporům při hodnocení účinníku se přitom doporučuje používat jednotně spotřebičovou orientaci.

Způsob kompenzace, včetně respektování vlivu rozvodů výroby je nutno odsouhlasit s **PDS**.

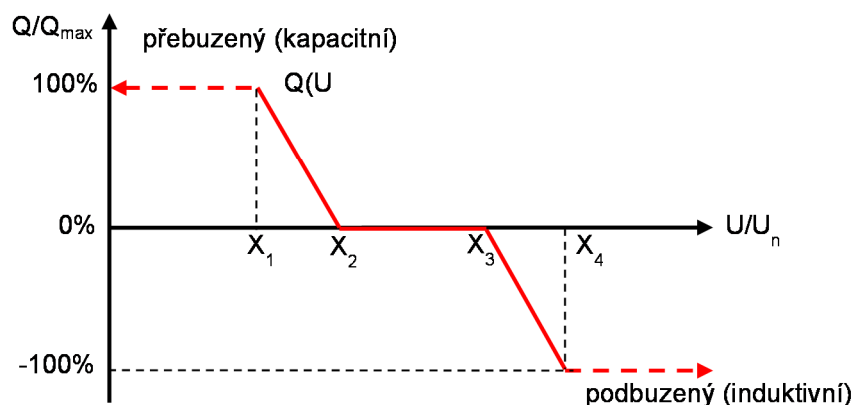
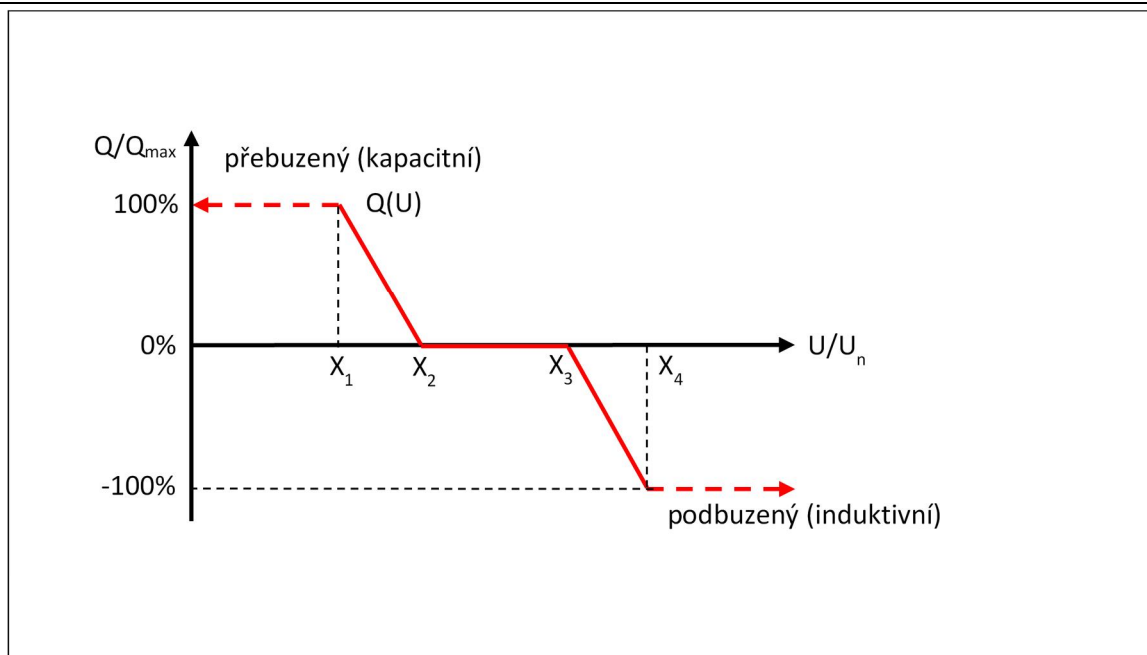
Tab. 1017

Příklad	Zdrojová orientace	Spotřebičová orientace
Synchronní generátor (přebuzený)	$P > 0$ a $Q > 0$ $0^\circ < \varphi < 90^\circ$	$P < 0$ a $Q < 0$ $180^\circ < \varphi < 270^\circ$
Asynchronní generátor	$P > 0$ a $Q < 0$ $270^\circ < \varphi < 360^\circ$	$P < 0$ a $Q > 0$ $90^\circ < \varphi < 180^\circ$
Synchronní motor (přebuzený)	$P < 0$ a $Q > 0$ $90^\circ < \varphi < 180^\circ$	$P > 0$ a $Q < 0$ $270^\circ < \varphi < 360^\circ$
Asynchronní motor	$P < 0$ a $Q < 0$ $180^\circ < \varphi < 270^\circ$	$P > 0$ a $Q > 0$ $0^\circ < \varphi < 90^\circ$

9.4.2 Jalový výkon závislý na napětí – funkce $Q(U)$

Tato funkce vyžaduje vzhledem k předpokládanému rozsahu využití u velkého počtu blízkých zdrojů připojovaných do sítě nn koordinaci jejích parametrů pro bezpečný provoz.

Charakteristická křivka $Q(U)$ podle **Obr. 2044** musí být nastavitelná, nastavení určí **PDS** podle místních síťových podmínek, ev. studie připojitelnosti.



Obr. 1420 Charakteristika funkce $Q(U)$

$Q(U)$ charakteristika je definována čtyřmi body, které definují tvar regulační charakteristiky, kde osa X odpovídá poměru měřené hodnoty napětí v místě připojení výrobní a jmenovité hodnoty napětí, osa Y odpovídá poměru dodávaného/odebraného jalového výkonu výrobní a maximální hodnoty jalového výkonu, který je výrobní schopna dodat/odebrat.

Bod X_1 : Hodnota poměru U/U_n menší než 1, které odpovídá maximální dodávaný jalový výkon výrobní, pro zvýšení hodnoty napětí v místě připojení

Bod X_2 : Hodnota poměru U/U_n menší než 1, která je počáteční hodnotou pro dodávku jalového výkonu pro zvýšení napětí v místě připojení.

Bod X_3 : Hodnota poměru U/U_n větší než 1, která je počáteční hodnotou odběru jalového výkonu pro snížení napětí v místě připojení

Bod X_4 : Hodnota poměru U/U_n větší než 1, které odpovídá maximální odebíraný jalový výkon výrobní, pro snížení hodnoty napětí v místě připojení

Příklad nastavení:

- $X_1=0,94;1; X_2=0,97;0; X_3=1,05;0; X_4=1,08;-1$

Při nastavení parametrů regulační charakteristiky pro konkrétní případ je zapotřebí brát ohled na velikost a kolísání napětí na přípojnicích, velikost odboček nadřazeného napájecího transformátoru a vhodné nastavení strmosti regulace s ohledem na pohyb stabilitu napětí podél vývodů vlivem dodávky výkonů od výroben.

Po skokové změně napětí musí nesynchronní výrobní modul být schopen dosáhnout 90 % změny jalového výkonu na výstupu do doby t_1 , kterou stanoví příslušný provozovatel soustavy v rozpětí 1 až 5 sekund, a musí se ustálit na

hodnotě stanovené pomocí strmosti do doby t_2 stanovené příslušným provozovatelem soustavy v rozpětí 5 až 60 sekund s přípustnou odchylkou jalového výkonu v ustáleném stavu nejvýše 5 % maximálního jalového výkonu. Časové hodnoty stanoví příslušný provozovatel soustavy.

9.5 AUTOMATICKÉ OPĚTOVNÉ PŘIPOJENÍ VÝROBEN

Podmínky pro automatické připojení k soustavě - článek 13.7 **RfG** [44]-[4].

Automatické připojení je povoleno, pokud příslušný **PDS** v koordinaci s příslušným provozovatelem přenosové soustavy nestanoví jinak a **PDS** nezakázal opětovné připojení z důvodu řízení činného výkonu v závislosti na provozních podmínkách (např. vysláním omezovacího signálu 0%)

~~Výrobní~~Výrobní s výrobními moduly **A1, A2, B1, B2** a **C** a podle [20] i zdroje do 800 W odpojené od sítě z důvodu odchylky napětí či frekvence mohou být opětovně automaticky připojeny k **DS** dle následujících kritérií:

1. Napětí a frekvence jsou po dobu 300 s (5 min) v mezích
 - a. Napětí - 85 – 110 % jmenovité hodnoty
 - b. Frekvence - 47,5 – 50,05 Hz
2. - Postupné najetí na výkon od nuly s gradientem maximálně 10% P_n za minutu

Není-li výrobní elektřiny s moduly **A1, A2, B1, B2** a **C** schopna postupného najetí na výkon (dle bodu 2), připojí se výrobní elektřiny zpět k **DS** po době, kterou stanoví **PDS** v intervalu 0-20 min; při probíhající kontrole mezí napětí a frekvence dle bodu 1

Při automatickém připojení musí dodávaný výkon z výroby respektovat příp. požadavky na výkonové omezení z důvodu řízení činného výkonu v závislosti na provozních podmínkách (kap. 9.3). Synchronizace výroby se sítí musí být plně automatizovaná

Automatické připojení pro **VM** typu **D** je zakázáno, **VM** typu **D** se zpětně připojují na pokyn dispečera technického dispečinku **PDS**.

Synchronizační zařízení výrobního modulu **D** má podle čl. 16.4 d) **RfG** [4] tyto možnosti nastavení (pokud není v podmínkách připojení sjednáno jinak):

- i. odchylka napětí: ΔU 30% pro napětí v dovolených mezích
- ii. odchylka frekvence: ± 250 mHz při rozsahu frekvence 47.5-51.5 Hz
- iii. rozdíl fázového úhlu: $\pm 10^\circ$ na napěťové hladině
- iv. sled fází musí být stejný

10 PODMÍNKY PRO PŘIPOJENÍ

K zabránění zavlečení zpětného napětí do sítě **PDS** je zapotřebí zajistit technickými opatřeními, aby připojení vlastní výroby k síti **PDS** bylo možné pouze tehdy, když jsou všechny fáze sítě pod napětím.

K připojení může být použit jak spínač, který spojuje celé zařízení odběratele se sítí, tak i spínač, který spojuje výrobní modul, popř. více paralelních výrobních modulů se zbylým zařízením odběratele. Zapnutí tohoto vazebního spínače musí být blokováno do té doby, dokud není na každé fázi napětí minimálně nad rozběhovou hodnotou podpěťové ochrany. K ochraně vlastní výroby se doporučuje časové zpoždění mezi obnovením napětí v síti a připojením výroby v rozsahu minut.

Časové odstupňování při připojování výrobních modulů a blokových transformátorů výroby je zapotřebí odsouhlasit s **PDS**.

10.1 ZVÝŠENÍ NAPĚTÍ

Za normálních provozních podmínek (v základním zapojení sítě) nesmí zvýšení napětí vyvolané provozem připojených výroben v nejnepríznivějším případě (přípojném bodu) překročit 2 % pro výroby s přípojným místem v síti **vn** a 110 kV ve srovnání s napětím bez jejich připojení, současně nesmí být překročeny limity napětí v předávacím místě výroby podle [3].

$$\Delta u_{vn110} \leq 2\%, \quad (1)$$

pro výroby s přípojným místem v síti **nn** nesmí překročit 3 %, tedy

$$\Delta u_{nn} \leq 3\%. \quad (2)$$

Úroveň napětí musí být posouzena s ohledem na vyšší skutečné hodnoty napětí v předávacím místě.

Při mimořádném zapojení sítě (při náhradních dodávkách) nesmí zvýšení napětí vyvolané provozem připojených výroben nebo způsobené připojováním a odpojováním jednotlivých generátorů v nejnepříznivějším případě (přípojném bodu) překročit 5% pro výrobní s přípojným místem v síti **vn** ve srovnání s napětím bez jejich připojení. Tato podmínka musí být splněna současně s podmínkou pro zvýšení napětí v základním zapojení sítě. Pro výrobní s přípojným místem v síti **vn** tedy platí meze pro zvýšení napětí:

$$\Delta u_{vn} \leq 2\%,$$

pro normální provozní podmínky (základní zapojení sítě) a současně pak pro mimořádné zapojení sítě (při náhradních dodávkách).

$$\Delta u_{vn} \leq 5\%$$

Pokud je v síti **nn** a **vn** jen jedno přípojně místo, je možné tuto podmínku (2), (3) posoudit jednoduše pomocí zkratového poměru výkonů

$$k_{k1} = \frac{S_{kv}}{\Sigma S_{Amax}}, \quad (3)$$

kde S_{kv} je zkratový výkon v přípojném bodu-~~a~~

ΣS_{Amax} je součet maximálních zdánlivých výkonů všech připojených/plánovaných výroben, které mohou být současně v provozu.

K vyšetření S_{Amax} u větrných elektráren je zapotřebí vycházet z maximálních zdánlivých výkonů jednotlivého zařízení S_{Emax} :

$$S_{Emax} = S_{Emax 10 min} = S_{nG} \cdot p_{10 min} = \frac{P_{nG}}{\lambda} \cdot p_{10 min}, \quad (4)$$

přičemž hodnotu $p_{10 min}$ (maximální střední výkon v intervalu 10 minut) je zapotřebí převzít ze certifikátu či zkušebního protokolu. U zařízení se speciálním omezením výkonu je zapotřebí dosadit tyto omezené hodnoty.

V případě jediného předávacího místa v síti bude podmínka pro zvýšení napětí dodržena vždy, když zkratový poměr výkonů k_{k1} je pro výrobní s předávacím místem v síti **vn**

$$k_{k1vn} \geq 50, \quad (5)$$

podobně pro výrobní s předávacím místem v síti **nn**

$$k_{k1nn} \geq 33. \quad (6)$$

Pokud je síť **nn** a **vn** silně induktivní, pak je posouzení pomocí činitele k_{k1} příliš konzervativní, tzn., že dodávaný výkon bude silněji omezen, než je zapotřebí k dodržení zvýšení napětí. V takovém případě je zapotřebí provést výpočet s komplexní hodnotou impedance sítě s jejím fázovým úhlem ψ_{kv} , který poskytne mnohem přesnější výsledek.

Podmínka pro maximální výkon pak je pro výrobní s předávacím místem v síti **vn**

$$S_{Amax vn} \leq \frac{2\% \cdot S_{kv}}{|\cos(\psi_{kv} - \varphi)|} = \frac{S_{kv}}{50 \cdot |\cos(\psi_{kv} - \varphi)|}, \quad (7)$$

pro výrobní s předávacím místem v síti **nn**

$$S_{Amax nn} \leq \frac{3\% \cdot S_{kv}}{|\cos(\psi_{kv} - \varphi)|} = \frac{S_{kv}}{33 \cdot |\cos(\psi_{kv} - \varphi)|}, \quad (8)$$

kde φ je fázový úhel mezi proudem a napětím výroby při maximálním zdánlivém výkonu S_{Amax} .

U výroben, které dodávají do sítě jalový výkon (např. přebuzené synchronní generátory, pulzní měniče), přitom platí:

$$P > 0 \text{ a } Q > 0$$

$$0^\circ \leq \varphi_E \leq 90^\circ.$$

U výroben, které odebírají ze sítě jalový výkon (např. asynchronní generátory, podbuzené synchronní generátory, sítí řízené střídače) platí:

$$P > 0 \text{ a } Q < 0$$

$$270^\circ \leq \varphi_E \leq 360^\circ \text{ } (-90^\circ \leq \varphi_E \leq 0^\circ).$$

Pokud pro cosinový člen, tj. $\cos(\psi_{kV} - \varphi)$ v rovnici (2) vychází hodnota menší než 0,1, pak se se zřetelem na nejistoty tohoto výpočtu odhaduje 0,1.

V mnoha případech je v praxi udán maximální připojitelný výkon S_{Amax} , pro který je pak zapotřebí určit zvýšení napětí v přípojném bodu. K tomu je používán následující vztah:

$$\Delta u_{AV} = \frac{S_{Amax} \cdot \cos(\psi_{kV} - \varphi)}{S_{kV}}. \quad (9)$$

V propojených sítích, v sítích 110 kV a/nebo při provozu více rozptýlených výroben v síti je zapotřebí určovat zvýšení napětí s pomocí komplexního chodu sítě. Přitom musí být dodržena podmínka pro Δu v nejnepríznivějším přípojném bodě.

Při posuzování připojitelnosti výroben je nutné vycházet z podmínky dodržení účinníku v předávacím místě $\cos \varphi_i = 1$, pokud **PDS** vzhledem k místním podmínkám (balance jalové energie v dané části sítě, úroveň napětí, příp. očekávaný dopad na ztráty v síti) nestanoví jinou hodnotu účinníku pro ověření připojitelnosti požadovaného výkonu výroby.

Takto je možné postupovat pouze u výroben vybavených funkcemi $PF=f(U)$, $Q=f(U)$ resp. $P=f(U)$, popsanych v části 9.3.2 a 9.4.

Podmínkou provozu výroby je pak úspěšné provozní ověření uvedené funkce potvrzující výsledky studie. V případě, že provozní ověření nebude splňovat předpokládané výsledky deklarované zpracovatelem studie, má provozovatel **DS** právo požadovat po výrobci provést taková technická opatření, aby výroba splňovala veškeré požadavky na ni kladenou v souladu s podmínkami připojení a **PPDS**. Krajním opatřením může být i snížení / omezení činného výkonu.

U studií pro výroby podle části 11 je zapotřebí ověřovat celý využitelný rozsah jalového výkonu podle provozního diagramu PQ.

10.2 NESYMETRIE NAPĚTÍ V SÍTÍCH NN

Jednofázové výroby (především fotovoltaiky) ovlivňují symetrii (fázových) napětí podobně jako jednofázová zatížení. **PNE 33 3430-0** stanoví pro jednotlivé odběry dovolenou mezní hodnotu napětí zpětné složky $d_{u2} \leq 0,7 \%$ z jmenovitého napětí sítě **nn**. Celková dovolená hodnota nesymetrie napětí v síti **nn** je přitom podle **ČSN EN 50160 Ed.3 [3]** do 2 %.

Pro posouzení nesymetrie při kontrole připojitelnosti jednofázových výroben je zapotřebí použít vhodný výpočetní program.

Pro posouzení připojitelnosti je možné též použít následující vztah z [32]

$$\Delta u_{AN} \approx 6 \cdot \frac{S_{rAmax}}{S_{kV}} \cdot \cos(\psi_{kV} - \varphi_E) \quad (10)$$

ze kterého vyplývá, že zvýšení napětí při jednofázové dodávce je až šestinásobné proti zvýšení napětí při třífázové dodávce téhož výkonu.

10.3 ZMĚNY NAPĚTÍ PŘI SPÍNÁNÍ

Za normálních provozních podmínek (v základním zapojení sítě) změny napětí ve společném napájecím bodě, způsobené připojováním a odpojováním jednotlivých generátorů nebo zařízení, nevyvolávají nepřípustné zpětné vlivy, tj. pokud největší změna napětí pro výroby s předávacím místem v síti **nn** nepřekročí 3 %.

$$\Delta u_{\max} \leq 3 \% . \quad (11)$$

Pro výroby s předávacím místem v síti **vn** platí

$$\Delta u_{\max} \leq 2 \% \quad (12)$$

Toto platí, pokud spínání není častější než jednou za 1,5 minuty.

Při velmi malé četnosti spínání, např. jednou denně, může **PDS** připustit větší změny napětí, pokud to dovolí poměry v síti.

Při spínání výroben v sítích **vn** a **nn** současně nesmí být překročeny limity napětí $\pm 10\% U_n$ v předávacím místě výroby [3]. Úroveň napětí musí být posouzena s ohledem na výši skutečné hodnoty napětí v předávacím místě.

Pro výroby v síti 110 kV platí pro omezení změny napětí vyvolané spínáním za normálních provozních podmínek (v základním zapojení sítě):

Spínání jednoho výrobního modulu (např. jednoho generátoru větrné turbíny)

$$\Delta u_{\max} \leq 0,5 \% \quad (131312)$$

Spínání celého zařízení (např. větrného parku)

$$\Delta u_{\max} \leq 2 \% \quad (141413)$$

V závislosti na zkratovém výkonu S_{KV} v síti **PDS** a jmenovitém zdánlivém výkonu S_{nE} jednotlivé výroby lze odhadnout změnu napětí

$$\Delta u_{\max} = k_{i\max} \cdot \frac{S_{nE}}{S_{KV}} . \quad (151514)$$

Činitel $k_{i\max}$ se označuje jako “největší spínací ráz” a udává poměr největšího proudu, který se vyskytuje v průběhu spínacího pochodu (např. zapínací ráz I_a) ke jmenovitému proudu generátoru nebo zařízení, např.

$$k_{i\max} = \frac{I_a}{I_{nG}} . \quad (161615)$$

Výsledky na základě tohoto “největšího zapínacího rázu” jsou na bezpečné straně.

Pro činitel zapínacího rázu platí následující směrné hodnoty:

$k_{i\max} = 1$	synchronní generátory s jemnou synchronizací, střídače
$k_{i\max} = 4$	asynchronní generátory, připojované s 95 až 105 % synchronních otáček, pokud nejsou k dispozici přesnější údaje o způsobu omezení proudu. S ohledem na krátkodobost přechodového jevu musí přitom být dodržena dále uvedená podmínka pro velmi krátké poklesy napětí
$k_{i\max} = I_a/I_{nG}$	asynchronní generátory motoricky rozbíhané ze sítě
$k_{i\max} = 8$	pokud není známo I_a .

Asynchronní stroje připojované přibližně se synchronními otáčkami mohou vlivem svých vnitřních přechodných jevů způsobit velmi krátké poklesy napětí. Takovýto pokles smí dosáhnout dvojnásobku jinak přípustné hodnoty, tj. pro síť **vn** 4 %, pro síť **nn** 6 %, pokud netrvá déle než dvě periody a následující odchylka napětí od hodnoty před poklesem napětí nepřekročí jinak přípustnou hodnotu.

Pro větrné elektrárny platí speciální “činitel spínání závislý na síti”, který musí výrobce prokazovat, jímž se hodnotí jejich spínání a který také respektuje zmíněné velmi krátké přechodné jevy. Tento činitel respektuje nejen výši, ale i časový průběh proudu v průběhu přechodného děje a udává se jako funkce úhlu impedance sítě ψ pro každé zařízení ve zkušebním protokolu.

Jeho pomocí lze vypočítat fiktivní “náhradní změnu napětí”,

$$\Delta u_{\text{ers}} = k_{i\psi} \cdot \frac{S_{nE}}{S_{kV}}, \quad (1717167)$$

kteřá rovněž (jako Δu_{max}) nesmí překročit hodnoty podle vztahů (11) až (15).

S ohledem na minimalizaci zpětného vlivu na síť **PDS** je zapotřebí zamezit současnému spínání více generátorů v jednom předávacím místě. Technické řešení je časové odstupňování jednotlivých spínání, které je závislé na vyvolaných změnách napětí. Při maximálním přípustném výkonu generátoru musí být minimálně 1,5 minuty. Při zdánlivém výkonu generátoru do poloviny přípustné hodnoty postačí odstup 12 s.

10.4 PŘIPOJOVÁNÍ SYNCHRONNÍCH GENERÁTORŮ

U synchronních generátorů je nutné takové synchronizační zařízení, se kterým mohou být dodrženy následující podmínky pro synchronizaci:

- rozdíl napětí $\Delta U < \pm 10 \% U_n$
- rozdíl frekvence $\Delta f < \pm 0.5 \text{ Hz}$
- rozdíl fáze $< \pm 10^\circ$.

V závislosti na poměru impedance sítě k výkonu generátoru může být nutné k zabránění nepřipustných zpětných vlivů na síť stanovit pro spínání užší meze.

10.5 PŘIPOJOVÁNÍ ASYNCHRONNÍCH GENERÁTORŮ

Asynchronní generátory rozbíhané pohonem musí být připojeny bez napětí při otáčkách v mezích 95 % až 105 % synchronních otáček. U asynchronních generátorů schopných ostrovního provozu, které nejsou připojovány bez napětí, je zapotřebí dodržet podmínky spínání jako pro synchronní generátory.

10.6 PŘIPOJOVÁNÍ VÝROBEN SE STŘÍDAČI, EV. MĚNIČI KMITOČTU

Střídače smějí být spínány pouze tehdy, když je jejich střídavá strana bez napětí. U výroben se střídači, schopných ostrovního provozu, které nejsou spínány bez napětí, je zapotřebí dodržet podmínky zapnutí platné pro synchronní generátory.

11 ZPĚTNÉ VLIVY NA NAPÁJECÍ SÍŤ

Aby nebyla rušena zařízení dalších odběratelů a provozovaná zařízení **PDS**, je zapotřebí omezit zpětné vlivy místních výroben. Pro posouzení je třeba vycházet ze zásad pro posuzování zpětných vlivů a jejich přípustných mezí [8], [9], [10].

Bez další kontroly zpětných vlivů mohou být výroby připojeny, pokud poměr zkratového výkonu sítě S_{KV} ke jmenovitému výkonu celého zařízení S_{IA} je větší než 500.

~~Pokud výrobce nechá své zařízení ověřit v uznávaném institutu, pak lze do posuzování připojovacích podmínek zahrnout příznivější činitel S_{KV}/S_{IG} (<500). Pro větrné elektrárny je zapotřebí předložit certifikát, zkušební protokol apod. o očekávaných zpětných vlivech (viz Dodatek – Vysvětlivky).~~

V případě, že je v odběrném místě s výrobnou elektřiny instalováno i zařízení pro spínání spotřeby (např. zařízení typu wattrouter), nesmí být pro zamezení nárůstu hodnoty flikru perioda spínání menší než 10 sekund.

Pro individuální posouzení připojení jedné nebo více výroben v jednom společném napájecím bodu je třeba vycházet z následujících mezních podmínek:

11.1 ZMĚNA NAPĚTÍ

Změna napětí

$\Delta U \leq 3 \% U_n$ (pro společný napájecí bod v síti **nn**)

$\Delta U \leq 2 \% U_n$ (pro společný napájecí bod v síti **vn** a 110 kV- viz též část 10).

Tyto hodnoty platí za předpokladu dodržení mezí napětí podle [3].

Flikr

DLOUHODOBÝ FLIKR

Pro posouzení jedné nebo více výroben v jednom předávacím místě je zapotřebí se zřetelem na kolísání napětí vyvolávající flikr dodržet ve společném napájecím bodě **nn** a **vn** mezní hodnotu

$$P_{lt} \leq 0,46. \quad (181817)$$

ve společném napájecím bodě 110 kV mezní hodnotu

$$P_{lt} \leq 0,37. \quad (191918)$$

Dlouhodobá míra flikru P_{lt} jedné výroby může být určena pomocí činitele flikru c jako

$$P_{lt} = c \cdot \frac{S_{nE}}{S_{KV}}, \quad (20)$$

S_{nE} je jmenovitý výkon zařízení (pro větrné elektrárny je to hodnota S_{nG}).

Pokud je hodnota vypočtená podle předchozí rovnice větší než 0,46, je možné do výpočtu zahrnout fázové úhly a počítat podle následujícího vztahu

$$P_{lt} = c \cdot \frac{S_{nE}}{S_{KV}} |\cos(\psi_{KV} + \varphi_i)|. \quad (21)$$

Pozn.: Je-li ve zkušebním protokolu zařízení vypočítána hodnota činitele flikru c pro úhel impedance sítě ψ a tím je udána jen hodnota c_{ψ} , použije se tato hodnota flikru. Přitom je však třeba vzít v úvahu, že v tomto případě se už kosinový člen nerespektuje, event. se dosazuje roven 1.

U výroby s více jednotlivými zařízeními je zapotřebí vypočítat P_{lt} pro každé zvlášť a výslednou hodnotu pro flikr ve společném napájecím bodě určit podle následujícího vztahu

$$P_{ltres} = \sqrt{\sum_i P_{lti}^2}. \quad (22)$$

U zařízení s n stejnými moduly je výsledný činitel pro flikr

$$P_{ltres} = \sqrt{n} \cdot P_{lt} = \sqrt{n} \cdot c \cdot \frac{S_{nE}}{S_{kV}}. \quad (23)$$

11.2 PROUDY HARMONICKÝCH

Harmonické vznikají především u zařízení se střídači nebo měniči frekvence. Harmonické proudy emitované těmito zařízeními musí ~~u dat výrobce, např. zprávou~~ být uvedeny v certifikátu výrobního modulu, popř. ve zprávě o typové zkoušce.

11.2.1 Výrobny v síti nn

Pokud výrobny splňují požadavky na velikosti emise harmonických proudů (I_v) podle [23] třída A (tabulka 1), resp. [24] (tabulka 2 a 3), lze považovat vliv emitovaných harmonických proudů na síť **DS** za přípustný. Pokud nejsou meze v těchto normách dodrženy, je možné pro posouzení připojitelnosti bez přidavných opatření použít následující jednoduchá kritéria:

$$\text{Přípustný proud } I_{vnn} = \text{vztažný proud } i_v \cdot \frac{S_{kV}}{\sin \psi_{kV}}. \quad (24)$$

vztažný proud i_v je uveden v **Tab. 1118**.

$\sin \psi_{kV} = X_k / Z_k$ ($\cong 1$, když je předávací místo blízko transformátoru **vn/nn**).

Tab. 1118 Přípustný vztažný proud harmonických zdrojů v síti nn

Řád harmonických v, μ	Přípustný vztažný proud i_v, μ [A/MVA]
3	3
5	1,5
7	1
9	0,7
11	0,5
13	0,4
17	0,3
19	0,25
23	0,2
25	0,15
$25 < v < 40$	$0,15 \cdot 25/v$
$\mu < 40^a$	$0,15 \cdot 25/v$
sudé	$1,5/v$
$\mu < 40$	$1,5/v$
$42 < \mu, v < 178^b$	$4,5/v$
a liché. b Celočíslné a neceločíslné v pásmu šířky 200 Hz od střední frekvence v Měření podle ČSN EN 61000-4-7	

Tento výpočetní postup nemůže být použit, pokud je společný napájecí bod v síti **vn** (např. větrná elektrárna).

11.2.2 Výrobny v síti vn

Pro pouze jediné předávací místo v síti **vn** lze určit celkové v tomto bodě přípustné harmonické proudy ze vztažných proudů $i_{v,pr}$ z **Tab. 1119**, násobených zkratovým výkonem ve společném napájecím bodu

$$I_{vpř} = i_{vpř} \cdot S_{kV}. \quad (25)$$

Pokud je ve společném napájecím bodu připojeno několik zařízení, pak se určí harmonické proudy přípustné pro jednotlivá zařízení násobením poměru zdánlivého výkonu zařízení S_A k celkovému připojitelnému nebo plánovanému výkonu S_{AV} ve společném napájecím bodu

$$I_{vpř} = I_{vpř} \cdot \frac{S_A}{S_{AV}} = I_{vpř} \cdot S_{kv} \cdot \frac{S_A}{S_{AV}} \quad (26)$$

U zařízení sestávajících z modulů stejné kategorie lze za S_A dosadit ΣS_{nE} . To platí též pro větrné elektrárny. U zařízení z nestejných kategorií jde pouze o odhad.

Celkově přípustné harmonické proudy pro síť **vn**, vztažené na zkratový výkon, které jsou vyvolány zařízením přímo připojeným do této sítě, jsou uvedeny v **Tab. 4219**.

Pro harmonické s řády násobků tří platí hodnoty v **Tab. 4219** pro nejbližší řád, a to pouze, pokud se nulová složka proudů z výroby neuzavírá do sítě.

Tab. 4219 Přípustný vztažný proud harmonických zdrojů v síti **vn**

Řád harmonické μ, ν	Přípustný vztažný proud harmonických		
	$i_{\mu, \nu} [A/MVA]$		
	síť 10 kV	síť 22 kV	síť 35 kV
5	0,115	0,058	0,033
7	0,082	0,041	0,023
11	0,052	0,026	0,015
13	0,038	0,019	0,011
17	0,022	0,011	0,006
19	0,016	0,009	0,005
23	0,012	0,006	0,003
25	0,01	0,005	0,003
>25 nebo sudé	0,06/ ν	0,03/ ν	0,017/ ν
$\mu < 40$	0,06/ μ	0,03/ μ	0,017/ μ
$\mu > 40$	0,16/ μ	0,09/ μ	0,046/ μ

Pro sčítání proudů harmonických, pocházejících jak od různých odběratelů, tak i výroben platí následující pravidla

- usměrňovače řízené sítí (6- nebo 12 pulzní)

Harmonické typické pro usměrňovače (řádu 5., 7., 11., 13., atd.) i pro netypické nízkých řádů ($\nu < 7$) se sčítají aritmeticky

$$I_{\nu} = \sum_{i=1}^n I_{\nu i} \quad (27)$$

Pro netypické harmonické vyšších řádů ($\nu > 7$) je celkový harmonický proud určitého řádu roven odmocnině ze součtu kvadrátů harmonických proudů tohoto řádu

$$I_{\nu} = \sqrt{\sum_{i=1}^n I_{\nu i}^2} \quad (28)$$

- pulsně modulované střídače

Pro řád μ , který v zásadě není celočíselný, ale pro hodnoty $\mu > 11$ také obsahuje celočíselné hodnoty, je celkový proud rovný odmocnině ze součtu kvadrátů pro jednotlivá zařízení

$$I_{\mu} = \sqrt{\sum_{i=1}^n I_{\mu i}^2} \quad (29)$$

Pokud se vyskytují u těchto střídačů netypické harmonické proudy řádu $\mu < 11$, pak se tyto sčítají aritmeticky.

Jsou-li překročeny přípustné hodnoty harmonických proudů (nebo přípustné proudy meziparalelních), pak jsou zapotřebí podrobnější posouzení. Přitom je třeba mít na paměti, že hodnoty přípustných harmonických proudů jsou voleny tak, aby platily i při vyšších frekvencích pro induktivní impedanci sítě, tj. např. pro čisté venkovní síť. V sítích s významným podílem kabelů je ale síťová impedance v mnoha případech nižší, takže mohou být přípustné

vyšší proudy harmonických. Předpokladem je výpočet a posouzení napětí harmonických ve společném napájecím bodu při uvažování skutečné (frekvenčně závislé) impedance sítě ve společném napájecím bodu podle [8]. Navíc k dosavadním požadavkům je zapotřebí dodržet podmínku, že v rozsahu frekvencí 2000 Hz až 9000 Hz nepřekročí ve společném napájecím bodu napětí 0,2 %.

Je-li v síti několik předávacích míst, musí být při posuzování poměrů v jednom předávacím místě brány v úvahu též ostatní předávací místa. Podle toho jsou poměry v síti vn přípustné, pokud v každém společném napájecím bodu nepřekročí harmonické proudy emitované do sítě hodnotu

$$I_{vvpř} = i_{vpř} \cdot S_{kv} \cdot \frac{S_{AV}}{S_s} \quad (30)$$

kde S_{AV} je součet napájecích zdánlivých výkonů všech zařízení v daném společném napájecím bodě a S_s je celkový výkon, pro který je síť navržena.

Pokud podle tohoto výpočtu dojde k překročení přípustných harmonických proudů, pak v zásadě připojení není možné, pokud podrobnější výpočet neprokáže, že přípustné hladiny harmonických napětí v síti nejsou překročeny.

Pro jiná síťová napětí, než jaká jsou udána v Tab. 1219, lze přepočítat vztažné harmonické proudy z hodnot v této tabulce (nepřímo úměrně k napětí).

Pokud jsou překročeny přípustné proudy harmonických, pak je zapotřebí provést podrobnější výpočet harmonických (viz část 14 - Dodatek).

11.2.3 Výrobní v síti 110 kV

Pro tyto sítě udává následující tabulka celkově dovolené proudy harmonických pro zařízení připojená do jedné transformovny nebo do jednoho vedení 110 kV. Tyto hodnoty převzaté z [32] se vztahují ke zkratovému výkonu v místě připojení výrobní.

TAB. 1320 Přípustný vztažný proud harmonických zdrojů v síti 110 kV

Řád v, μ	Přípustný vztažný proud harmonických $i_{v, \mu \text{ zul}}$ v A/GVA
5	2,6
7	3,75
11	2,4
13	1,6
17	0,92
19	0,70
23	0,46
25	0,32
> 25 nebo sudé	5,25 / v
$\mu < 40$	5,25 / μ
$\mu > 40^{12}$	16 / μ

Pozn.: Pro harmonické řádu násobku tří se mohou vzít za základ hodnoty pro nejbližší vyšší řád

Přípustné proudy harmonických jednoho výrobního zařízení se získají pak pro harmonické do řádu 13 takto:

$$I_{vzul} = i_{v,\mu zul} \cdot S_{kv} \cdot \frac{S_A}{S_0} \quad (31)$$

pro harmonické řádů vyšších než 13 a pro meziharmonické:

$$I_{v,\mu zul} = i_{v,\mu zul} \cdot S_{kv} \cdot \sqrt{\frac{S_A}{S_0}} \quad (32)$$

¹² Celočíselné nebo neceločíselné v pásmu 200 Hz

kde:

$I_{v,\mu \text{ zul}}$ přípustný proud harmonické výrobního modulu

$i_{v,\mu \text{ zul}}$ přípustný vztažný proud harmonické podle **Tab. 820**

S_{kv} zkratový výkon v přípojném bodě

S_A přípojný výkon výrobního modulu

S_0 referenční výkon.

Proudy harmonických a meziharmonických řádů vyšších než 13 se nemusí respektovat, když je výkon největšího dodávajícího měniče menší než 1/100 zkratového výkonu sítě v přípojném bodě.

Je-li výrobní zařízení připojeno k úseku vedení mezi dvěma transformovny, dosazuje se za referenční výkon S_0 tepelný mezní výkon tohoto úseku vedení. Při připojení výrobního zařízení přímo nebo přes zákaznickovo vedení k transformovně se za S_0 dosazuje maximálně k transformovně připojitelný vyráběný výkon.

Dodržení přípustných proudů zpětných vlivů podle rovnic (31) a (32) lze prokázat měřením celkového proudu v předávacím místě nebo výpočtem z proudů připojených jednotlivých zařízení.

Měření proudů harmonických a meziharmonických se musí provádět podle ČSN EN 61000-4-7 ed.2.

Proudy harmonických, přiváděné zkresleným napětím sítě do výrobního zařízení (např. do obvodů filtru), se výrobnímu zařízení nepřipočítávají.

11.3 OVLIVNĚNÍ ZAŘÍZENÍ HDO

Zařízení hromadného dálkového ovládání (**HDO**) jsou obvykle provozována s frekvencemi v rozmezí 183,3 až 283,3 Hz. Místně použitou frekvenci **HDO** je zapotřebí zjistit u **PDS**. Vysílací úroveň je obvykle 1,6 % až 2,5 % U_n .

Ovlivnění zařízení **HDO** způsobují převážně výroby a zařízení pro kompenzaci účinku (**KZ**).

Výroby (případně **KZ**) ovlivňují vysílače **HDO** přidavným zatížením, které plyne z:

- impedance vlastního zařízení výroby
- zvýšeného zatížení sítě, které je v důsledku výroby k síti připojeno.

V těchto případech se posuzuje vliv výroby na zatížení příslušného vysílače **HDO**. Vychází se z informace o jeho zatížení, kterou poskytne **PDS**. Pokud je toto blízké maximu [14], je připojení bez opatření nepřipustné. Pokud tomu tak není, je přípustné následující zvýšení zatížení vysílače:

- do 5A u vysílače do 110 kV
- do 2A u vysílače do vn.

Výroby (případně **KZ**) smí způsobit snížení úrovně signálu **HDO** maximálně o 5% za předpokladu, že i po tomto snížení bude dodržena minimální přípustná úroveň signálu **HDO**. Tato úroveň musí být zaručena i při mimořádných zapojeních sítí.

Pro frekvence 183 – 283,3 Hz platí následující minimální úrovně signálu **HDO**:

nn 150% U_f , vn 190% U_f , 110 kV 200% U_f ,

kde U_f je náběhové napětí přijímače, které obvykle bývá v rozmezí 0,8 – 0,9 % U_n [14].

Žádost o připojení musí z hlediska **HDO** obsahovat:

- Posouzení vlivu na signál **HDO** a na zatížení vysílače [14].
- V případech, které určí **PDS** výsledky týdenního měření úrovně signálu **HDO** v přípojném bodě (viz část 6 přílohy 3 **PPDS**)
- Úrovně rušivých napětí emitovaných do sítě na frekvenci **HDO**, nebo v její blízkosti

Posouzení vlivu zajišťuje **PDS** nebo jím pověřené organizace disponující potřebnou odborností a kvalifikací.

Vstupní parametry výpočtu šíření signálu **HDO** a jeho úrovně jsou zejména hodnoty impedancí následujících prvků pro konkrétní frekvence **HDO**:

- venkovních vedení

- kabelových vedení
- transformátorů
- synchronních generátorů
- asynchronních generátorů
- synchronních motorů
- asynchronních motorů
- kompenzačních zařízení
- hradicích členů
- podpůrných impedancí
- vazebních členů vysílačů **HDO**
- impedance zátěží

Parametry použité při výpočtu musí být součástí posouzení.

Nepřípustným změnám hladiny signálu **HDO** v přípojném bodu je obecně zapotřebí zamezit odpovídajícími technickými opatřeními, zpravidla hradicími členy. Jejich technické parametry musí být odsouhlaseny **PDS**.

Podrobnosti jsou v [14].

Při posuzování poklesů hladiny signálu **HDO** způsobeného výrobny elektřiny je zapotřebí uvažovat následující hlediska:

- Výrobní připojené k síti statickými střídači bez filtrů zpravidla nezpůsobují významné snížení hladiny signálu **HDO**. Pokud jsou vybaveny filtry nebo kompenzačními kondenzátory, pak je zapotřebí přezkoušet sériovou rezonanci s reaktancí nakrátko transformátoru výroby.
- Výrobní, jejichž synchronní nebo asynchronní generátory jsou připojeny do sítě přes transformátor, vyvolávají pokles signálu **HDO**, který závisí na reaktanci generátoru a transformátoru, frekvenci **HDO** a zkratovém výkonu sítě.

Kromě omezení poklesu hladiny signálu **HDO** nesmí být též produkována nežádoucí rušivá napětí.

Obecně platí:

- výrobnou vyvolané rušivé napětí, jehož frekvence odpovídá místně použité frekvenci **HDO** nebo leží v její bezprostřední blízkosti, nesmí překročit 0.1 % U_n
- v předchozím uvedená napětí, jejichž frekvence je o 100 Hz pod nebo nad místně použitou frekvenci **HDO**, nesmějí v přípojném bodu překročit 0.3 % U_n .

Výše uvedené hodnoty 0.1% U_n resp. 0.3% U_n vycházejí z předpokladu, že v síti **nn** nejsou připojeny více než dvě výroby. Jinak jsou zapotřebí zvláštní výpočty a příp. realizace příslušných opatření [14].

Pokud výroba elektřiny nepřipustně ovlivňuje provoz zařízení **HDO**, musí její provozovatel učinit opatření potřebná k jeho odstranění, a to i když je ovlivnění zjištěno v pozdějším čase.

Po uvedení výroby elektřiny do provozu předloží její provozovatel **PDS** výsledky měření impedance výroby na frekvenci **HDO**. (viz část 6 přílohy 3), kterým se prokáže její vliv na **HDO**.

Je-li splněna podmínka minimální úrovně signálu **HDO** a přípustného zatížení vysílače, lze bez opatření pro omezení vlivu (např. hradicí členy) připojit k síti výroby elektřiny, nepřesáhne-li jejich výkon ve společném napájecím bodu a jejich výkon v celé síťové oblasti hodnoty uvedené v **Tab. 1421**.

Tab. 1421. Mezní výkony výroben pro potřebu hradičích členů HDO

Napět'ová úroveň	Celkový výkon výroben elektřiny	
	V přípojném bodu	V síťové oblasti
0,4 [kV]	5 kVA	10 kVA
vn	500kVA	2MVA
110 [kV]	20 MVA	30 MVA

Celkový výkon výrobních zařízení ve společném napájecím bodu zahrnuje všechna výrobní zařízení připojená v tomto bodu, včetně výrobních zařízení již připojených. Společný napájecí bod je místo sítě odkud jsou nebo mohou být napájeni další zákazníci.

Celkový výkon výrobních zařízení elektřiny v síťové oblasti zahrnuje všechna zařízení připojená v příslušné síti **nn**, v síťové oblasti **vn** nebo 110 kV včetně výrobních zařízení již připojených.

Při překročení mezních hodnot výkonů (např. 500 kVA v napět'ové úrovni **vn**) uvedených v **Tab. 1421** jsou u výroben elektřiny s rotačními stroji potřebná opatření, která je nutné dohodnout s **PDS**.

12 UVEDENÍ VÝROBNY DO PROVOZU A PROVOZOVÁNÍ

12.1 PRVNÍ PARALELNÍ PŘIPOJENÍ VÝROBNY K SÍTI

Proces prvního paralelního připojení výrobní k distribuční síti (PPP) je ~~možné provést zahájen podáním žádosti o první paralelní připojení a úspěšně ukončen~~ pouze na základě ~~souhlasu příslušného PDS, vydání konečného provozního oznámení o provedení PPP.~~

V případě zjištěných nedostatků neohrožujících bezpečný a spolehlivý provoz soustavy v průběhu procesu připojování výrobní / **VM** k ~~jež DS~~ může **PDS** ukončit tento proces vydáním tzv. dočasného provozního oznámení, které ~~má být výrobní elektřiny připojena omezenou platnost.~~ V případě neodstranění zjištěných závad a po uplynutí doby platnosti dočasného provozního oznámení má **PDS** právo požadovat odpojení výrobní / **VM** od **DS**.

V případě zjištění závažných nedostatků v rámci tohoto procesu, které lze zahrnout obecně do důvodů definovaných jako ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu **DS**, do kterých lze zahrnout mimo jiné i nesplnění nebo neprokázání splnění podmínek daných [4], **PDS** nevydává žadateli/vlastníkovi výrobní konečné ani dočasné provozní oznámení. **PDS** neprodleně ukončí proces **PPP**. O tomto rozhodnutí **PDS** informuje žadatele / vlastníka výrobní na místě při provádění **PPP** nebo písemně do 5 pracovních dnů. Po odstranění zjištěných nedostatků může žadatel/vlastník výrobní obnovit proces **PPP** podáním nové žádosti o provedení **PPP**.

Součástí procesu vydání provozního oznámení o provedení **PPP** je i posouzení splnění povinnosti vlastníka výrobní / žadatele, splnění požadavků daných **RfG** [4] a této přílohy v aktuálním znění. Aby vlastník/žadatel mohl splnit tuto nutnou podmínku zveřejní **PDS** na svých webových stránkách umožňujících dálkový přístup mimo jiné následující materiály:

- a) Instalační dokument výrobního modulu **A1**
- b) Metodika ověření souladu s požadavky **RfG** [4] pro výrobní moduly typu **A1**
- c) Instalační dokument výrobního modulu **A2**
- d) Metodika ověření souladu s požadavky **RfG** [4] pro výrobní moduly typu **A2**
- e) Dokument výrobního modulu **B1**
- f) Metodika ověření souladu s požadavky **RfG** [4] pro výrobní moduly typu **B1**
- g) Dokument výrobního modulu **B2**
- h) Metodika ověření souladu s požadavky **RfG** [4] pro výrobní moduly typu **B2**
- i) Dokument výrobního modulu **C**
- j) Metodika ověření souladu s požadavky **RfG** [4] pro výrobní moduly typu **C**
- k) Metodika ověření souladu s požadavky **RfG** [4] pro výrobní moduly typu **D**

Výrobce podává žádost o první paralelní připojení výrobní k síti u příslušného **PDS** (dále jen žádost). V případě vnořené výrobní připojené prostřednictvím odběrného elektrického zařízení nebo výrobní elektřiny jiného účastníka trhu podává žádost o **PPP** k **DS** tento účastník trhu. **PPP** provádí **PDS** s tímto účastníkem trhu.

Součástí žádosti o první paralelní připojení výrobní elektřiny k síti je:

- potvrzení odborné firmy realizující výstavbu výrobní, že vlastní výrobní elektřiny je provedena v souladu s podmínkami stanovenými uzavřenou smlouvou o připojení podle předpisů, norem a zásad uvedených v části 3, stejně jako podle **PPDS** a této přílohy,
- **PDS** odsouhlasená projektová dokumentace aktualizovaná podle skutečného stavu provedení výrobní v jednom vyhotovení v rozsahu podle části 4.5 Přílohy č. 4 **PPDS**,
- zpráva o výchozí revizi (příp. další doklad ve smyslu Vyhl. č. 73/2010Sb. [27] pro zařízení třídy I.) elektrického zařízení výrobní elektřiny a případně dalšího elektrického zařízení nově uváděného do

provozu, které souvisí s uváděnou výrobnou do provozu, bez kterého nelze zahájit proces prvního paralelního připojení.

- protokol o nastavení ochran, pokud není součástí zprávy o výchozí revizi,
- pro výrobní elektřiny s instalovaným výkonem 30 kW a výše místní provozní předpisy; pro výrobní elektřiny do 30kW jsou-li vyžadovány ve smlouvě o připojení.
- dokument výrobního modulu, případně instalační dokument

Na základě žádosti včetně předložených podkladů a po ověření jejich úplnosti, provede **PDS** ve lhůtě do 30 kalendářních dnů ode dne, kdy mu byla úplná žádost výrobce elektřiny včetně všech dokumentů a podkladů doručena a výrobce splnil podmínky sjednané ve smlouvě o připojení nebo ve smlouvě o uzavření budoucí smlouvy o připojení, za nezbytné součinnosti zástupce výrobní elektřiny první paralelní připojení výrobní elektřiny k síti. **PDS** rozhodne, zda proces prvního paralelního připojení výrobní elektřiny k distribuční síti proběhne za přítomnosti jeho zástupce nebo zda ho provede jím pověřená odborná firma sama bez přítomnosti zástupce **PDS**. Před prvním paralelním připojením výrobní elektřiny k síti je zapotřebí:

- provést prohlídku zařízení,
- provést porovnání vybudovaného zařízení s projektovaným,
- zkontrolovat přístupnost a funkce spínacího místa v předávacím místě k **DS** a
- zkontrolovat provedení měřicího a účtovacího zařízení podle smluvních a technických požadavků, pokud je již instalováno, případně zkontrolovat provedení přípravy pro instalaci měřicího a účtovacího zařízení podle smluvních a technických požadavků, pokud ještě instalováno není.

Dále je také **PDS oprávněn** při prvním paralelním připojení k síti zapotřebí provést nebo požadovat:

- ~~uskutečnit~~uskutečnění funkční zkoušky ochran podle části 8. Ochrany se ověřují buď za skutečných podmínek, nebo simulací pomocí odpovídajících zkušebních přístrojů,
- ~~odzkoušet~~náběh~~odzkoušení~~ náběhu ochran a dodržení udaných vypínacích časů pro následující provozní podmínky:
 - třífázový výpadek sítě (u sítě **nn** i jednofázový),
 - správná činnost při **OZ** (u výroben připojených do sítí **vn** a 110 kV),
 - odchylky frekvence (simulace zkušebním zařízením)
- u elektroměrů pro dodávku i odběr, pokud je již instalován, ~~provést kontrolu~~provedení kontroly správnosti chodu,
- pokud je výrobní elektřina vybavena dálkovým ovládáním, signalizací, regulací a měřením ~~ověřit~~ověření jejich funkce z příslušného rozhraní,
- ~~uskutečnit zkoušku nebo předložit protokol o splnění podmínek uvedených v kapitole 9.2~~
 - ~~9.2.2.1 Překlenutí poruchy při krátkodobém poklesu napětí (Low voltage ride through – LVRT)~~
 - ~~9.2.2.2 Překlenutí poruchy při krátkodobém nadpětí (HVRT)~~
 - ~~9.2.2.3 Požadavky na zkratový proud výrobních modulů v síti vn a 110 kV~~
- ~~uskutečnit zkoušku nebo předložit protokol o splnění podmínek uvedených v kapitole 9.3~~
 - ~~9.3.1 Snížení činného výkonu při nadfrekvenci~~
 - ~~9.3.2 Snížení činného výkonu při podfrekvenci~~
 - ~~9.3.2.1 Frekvenční odezva činného výkonu akumulačního zařízení při podfrekvenci~~
 - ~~9.3.3 Snížení činného výkonu závislé na napětí – funkce P(U)~~
- ~~uskutečnit zkoušku nebo předložit protokol o splnění požadavků uvedených v kapitole 9.4~~

- 9.4 Řízení jalového výkonu v závislosti na provozních podmínkách
- uskutečnit zkoušku nebo předložit protokol o splnění podmínek opětovného automatického připojení výroby v čase a podmínkách uvedených v kap. 9.5., příp. v čase definovaném PDS.
- pokud PDS vyžaduje, ověřit soulad skutečného chování výroby oproti modelovému chování výroby, na jehož základě bylo odsouhlaseno její připojení
- zkontrolovat podmínky pro připojení podle části 10
- zkontrolovat, zda kompenzační zařízení je připojováno a odpojováno s generátorem a zda u regulačních zařízení odpovídá regulace výkonovému rozsahu.

Doporučuje se body zkoušek provádět podle seznamu.

Ochrany mohou být PDS zajištěny proti neoprávněné manipulaci.

~~O provedení prvního paralelního připojení vyhotoví příslušný provozovatel soustavy nebo jím pověřená odborná firma protokol o prvním paralelním připojení výroby elektřiny nebo její části k distribuční soustavě (Příloha 4 PPDS, část 17.2), jehož obsah je v souladu s Pravidly provozování distribuční soustavy příslušného provozovatele soustavy a který zašle žadateli o PPP v co nejkratší lhůtě, nejpozději do 5 pracovních dnů. Po obdržení protokolu o prvním paralelním připojení podá žadatel žádost o dodávku do DS, popř. distribuci. Po splnění příp. dalších nezbytných podmínek uvedených v protokolu o PPP, PDS žádosti vyhoví.~~

Pokud nejsou žadatelem splněny všechny podmínky prvního paralelního připojení, nebo ~~se~~ v průběhu procesu prvního paralelního připojení PDS nebo jím pověřená osoba zjistí nedostatky neohrožující bezpečný a spolehlivý provoz soustavy a neohrožující bezpečnost, zdraví a majetek osob může PDS ukončit tento proces vydáním tzv. dočasného provozního oznámení, které má omezenou platnost na straně žadatele bránící úspěšnému ukončení tohoto procesu, podává žadatel podobu max. 6 měsíců, kdy žadatel o provedení PPP musí zajistit nápravu a odstranění zjištěných nedostatků novou žádost o první paralelní připojení. O odstranění závad je žadatel povinen informovat PDS a ten má právo provést kontrolu skutečného stavu. Od data prokazatelného oznámení o odstranění nedostatků a případném úspěšném ověření skutečného stavu udělí PDS Konečné provozní oznámení.

Pokud žadatel o připojení VM / výroby neodstraní zjištěné nedostatky v předepsané lhůtě tzn. nebude mu vydáno ze strany PDS konečné provozní oznámení je povinen výrobu / VM odpojit od sítě a znovu požádat o provedení PPP. Pokud není při prvním paralelním připojení možné provést potřebná měření a posouzení všech provozních stavů (např. v zimním období u FVE), včetně měření zpětných vlivů výroby na DS, může PDS rozhodnout o potřebě ověřovacího provozu a délce jeho trvání. Ověřovací provoz neznamena ztrátu nároku na podporu výroby elektřiny z OZE formou vydání tzv. dočasného provozního oznámení o potřebě provedení ověřovacího provozu a délce jeho trvání. Délka trvání je stanovena individuálně podle typu, velikosti zdroje, předpokládaném rozsahu prováděných zkoušek a předpokládaných klimatických podmínkách nutných pro provedení předpokládaných zkoušek.

Potřebnost provedení ověřovacího provozu posuzuje PDS na základě písemného požadavku výrobce. Povinnou součástí žádosti o povolení ověřovacího provozu a kontroly a zkoušky při zahájení ověřovacího provozu jsou následující doklady:

12.2 OVĚŘOVACÍ PROVOZ

- Na základě požadavku výrobce povolí PDS ověřovací provoz potvrzení odborné firmy realizující výstavbu výroby, že vlastní výroba elektřiny. Součástí žádosti je provedena v souladu s podmínkami stanovenými uzavřenou smlouvou o připojení podle předpisů, norem a zásad uvedených v části 3, stejně jako podle PPDS a této přílohy.
- PDS odsouhlasená projektová dokumentace aktualizovaná podle skutečného stavu provedení výroby v jednom vyhotovení v rozsahu podle části 4.5 Přílohy č. 4 PPDS.
- zpráva o výchozí revizi (příp. další doklad ve smyslu Vyhl. č. 73/2010Sb. [27] pro zařízení třídy I.) elektrického zařízení výroby elektřiny a případně dalšího elektrického zařízení nově uváděného do

provozu, které souvisí s uváděnou výrobnou do provozu, bez kterého nelze zahájit proces prvního paralelního připojení.

Další doklady nutné k povolení ověřovacího provozu a kontroly a zkoušky při zahájení ověřovacího provozu jsou totožné, jako v části 12.1 je oprávněn si **PDS** vyžádat na základě individuálního posouzení konkrétní žádosti.

Ověřovací provoz bude časově omezen a bude povolen pouze za účelem uvedení výrobní elektřiny do provozu, provedení potřebných zkoušek, ověření souladu **VM** / výrobní elektřiny s ustanoveními **PPDS** Přílohy č.4 a měření ~~a~~. Ověřovací provoz může, na základě rozhodnutí **PDS**, probíhat bez instalovaného fakturačního měření dodávky do **DS**.

12.312.2 TRVALÝ PROVOZ VÝROBNY ELEKTRINY, ~~UZAVŘENÍ PŘÍSLUŠNÝCH SMLUV~~

~~Protokol o splnění technických podmínek pro uvedení výroby elektriny do provozu se souhlasnými výsledky uvedených kontrol provedený podle části 12.1 je vyžadován při uzavírání smlouvy o připojení. V případě, že PDS rozhodl, že se první paralelní připojení výroby elektriny k síti uskuteční bez přítomnosti jeho zástupce, má PDS možnost sám provést dodatečně kontroly a zkoušky uvedené v části 12.1, a to nejpozději ve lhůtě 90 kalendářních dnů od data prvního paralelního připojení výroby elektriny k síti, které je zdokumentováno protokolem prováděným podle části 12.1.~~

~~V případě, že PDS při této dodatečné kontrole shledá nesoulad aktuálního stavu výroby elektriny se skutečnostmi uvedenými v protokolu, stanoví výrobcí přiměřenou lhůtu pro odstranění zjištěných nesouladů a závad. V případě shledání vážných závad nebo nesouladů ohrožujících bezpečný a spolehlivý provoz DS, může PDS provést přechodné odpojení výroby elektriny od DS do doby, než dojde k odstranění shledaných závad a nesouladů. Pokud k odstranění zjištěných nesouladů a závad nedojde ve stanovené lhůtě a ani v PDS stanoveném náhradním termínu, může PDS v souladu se smluvně sjednanými podmínkami uzavřenou smlouvu o připojení ukončit.~~

Zařízení potřebná pro paralelní provoz výroby elektriny se sítí PDS musí výrobce udržovat neustále v bezvadném technickém stavu. Spínače, ochrany a ostatní vybavení pro dálkové řízení především podle části 5.47a části 8 musí být v pravidelných lhůtách (minimálně jednou za čtyři roky) funkčně přezkoušeny odbornými pracovníky provozovatele výroby, nebo odborné firmy, Pokud přezkoušení zajišťuje provozovatel výroby vlastními pracovníky nebo pomocí odborné firmy, může PDS požadovat u zkoušek přítomnost svého zástupce. Výsledek je zapotřebí dokumentovat zkušebním protokolem a na požádání předložit PDS.

Tento protokol má chronologicky doložit předepsané zkoušky a musí být uložen u vlastníka zařízení výroby elektriny. ~~Slouží též jako důkaz řádného vedení provozu (viz část 16.5).~~

PDS může v případě potřeby požadovat přezkoušení ochrany pro oddělení od sítě, ochrany vazebního spínače a ostatního vybavení pro dálkové řízení podle části 5.1- a 8. Pokud to vyžaduje provoz sítě, může PDS zadat změněné nastavení pro ochrany.

Výrobce je povinen z nutných technických důvodů na žádost PDS odpojit výrobu elektriny od sítě.

PDS je při nebezpečí nebo poruše oprávněn k okamžitému odpojení výroby elektriny od sítě. Odpojování výroby elektriny k provádění provozně nutných činností v síti jsou zpravidla jejich provozovateli oznamována.

Vlastní výroba elektriny smí být - zejména po poruše zařízení PDS nebo výrobce - připojena na síť PDS teprve tehdy, když jsou splněny spínací podmínky podle části 10.

Pověřeným pracovníkům PDS je zapotřebí umožnit v dohodě s výrobcem přístup ke spínacímu zařízení a ochranám podle částí 7 a 8.

Pokud je ke spínání potřebný souhlas, pak uzavře PDS s provozovatelem výroby elektriny odpovídající (dohodu) smlouvu o provozování, ve které jsou vyjmenovány osoby oprávněné ke spínání. Do této dohody je zapotřebí zahrnout i ujednání o poruchové signalizaci, signalizaci odpojení a časech připojování zařízení výroby elektriny.

PDS vyrozumí provozovatele výroby elektriny o podstatných změnách ve své síti, které mohou ovlivnit paralelní provoz, jako je např. zvýšení zkratového výkonu.

Provozovatel výroby elektriny musí s dostatečným předstihem projednat s PDS zamýšlené změny zařízení, které mohou mít vliv na paralelní provoz se sítí, jako např. zvýšení nebo snížení výkonu výroby, výměnu ochrany, změny u kompenzačního zařízení:

12.412.3 SLEDOVÁNÍ SOULADU

Při zkouškách souladu a simulacích souladu se postupuje podle RfG [4]. Podrobnosti ke sledování souladu obsahují čl. 40 až čl. 56 RfG- [4].

Podle čl. 40 RfG- [4]:

1. Vlastník výrobní elektřiny s moduly **A** až **D** musí zajistit, aby každý výrobní modul byl po celou dobu životnosti výrobní v souladu s požadavky platnými podle tohoto nařízení. U výrobních modulů typu **A** vlastník výrobní elektřiny může použít certifikáty zařízení vydané podle nařízení (ES) č. 765/2008 [39].
2. Vlastník výrobní elektřiny oznámí příslušnému provozovateli soustavy veškeré plánované změny technických charakteristik výrobního modulu, jež mohou ovlivnit jeho soulad s požadavky platnými podle tohoto nařízení, před tím, než takovou změnu zahájí.
3. Vlastník výrobní elektřiny oznámí příslušnému provozovateli soustavy veškeré mimořádné události v provozu nebo provozní poruchy **VM**, jež mají vliv na jeho soulad s požadavky tohoto nařízení, neprodleně poté, co takové mimořádné události vzniknou.
4. Vlastník výrobní elektřiny vyrozumí příslušného provozovatele soustavy o plánovaných programech a postupech zkoušek, jež mají být dodrženy při ověřování souladu **VM** s požadavky tohoto nařízení, včas a před jejich zahájením. Příslušný provozovatel soustavy musí tyto plánované programy a postupy zkoušek předem schválit. Toto schválení musí příslušný provozovatel soustavy udělit včas a nesmí jej neodůvodněně odepřít.
5. Příslušný provozovatel soustavy se může těchto zkoušek zúčastnit a zaznamenávat chování **VM**.

Podle čl. 41 **RfG** [4]

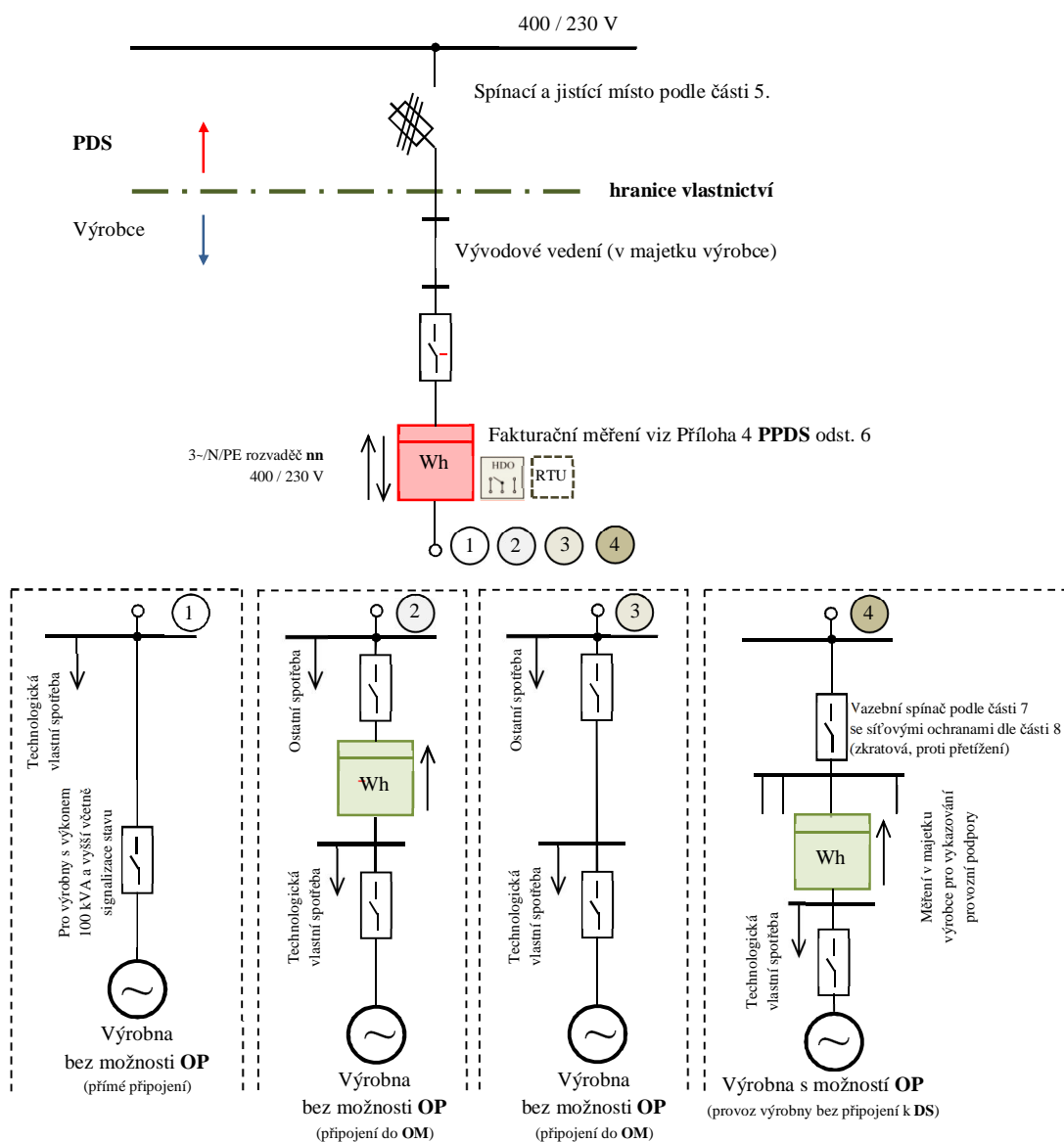
1. Příslušný provozovatel soustavy posuzuje soulad **VM** s požadavky platnými podle tohoto nařízení, a to po celou dobu životnosti výrobní elektřiny. Vlastník výrobní elektřiny musí být o výsledku tohoto posouzení informován. U **VM** typu **A** může příslušný provozovatel soustavy pro účely tohoto posouzení použít certifikáty zařízení vydané certifikátorem.
2. Příslušný provozovatel soustavy je oprávněn požadovat, aby vlastník výrobní elektřiny prováděl zkoušky souladu a simulace souladu podle plánu pravidelných zkoušek/simulací nebo obecného schématu nebo po jakékoli poruše, úpravě nebo výměně kteréhokoli zařízení, jež může mít vliv na soulad **VM** s požadavky tohoto nařízení. Vlastník výrobní elektřiny musí být o výsledku těchto zkoušek souladu a simulací souladu informován.

Seznam informací a dokumentů, které má vlastník výrobní elektřiny v rámci procesu ověřování souladu předložit, a požadavků, které má splnit, zveřejní příslušný provozovatel soustavy [na svých webových stránkách](#).

~~Při simulacích souladu a zkouškách souladu je postupováno podle **RfG**, [4].~~

13 PŘÍKLADY PŘIPOJENÍ VÝROBEN ELEKTŘINY

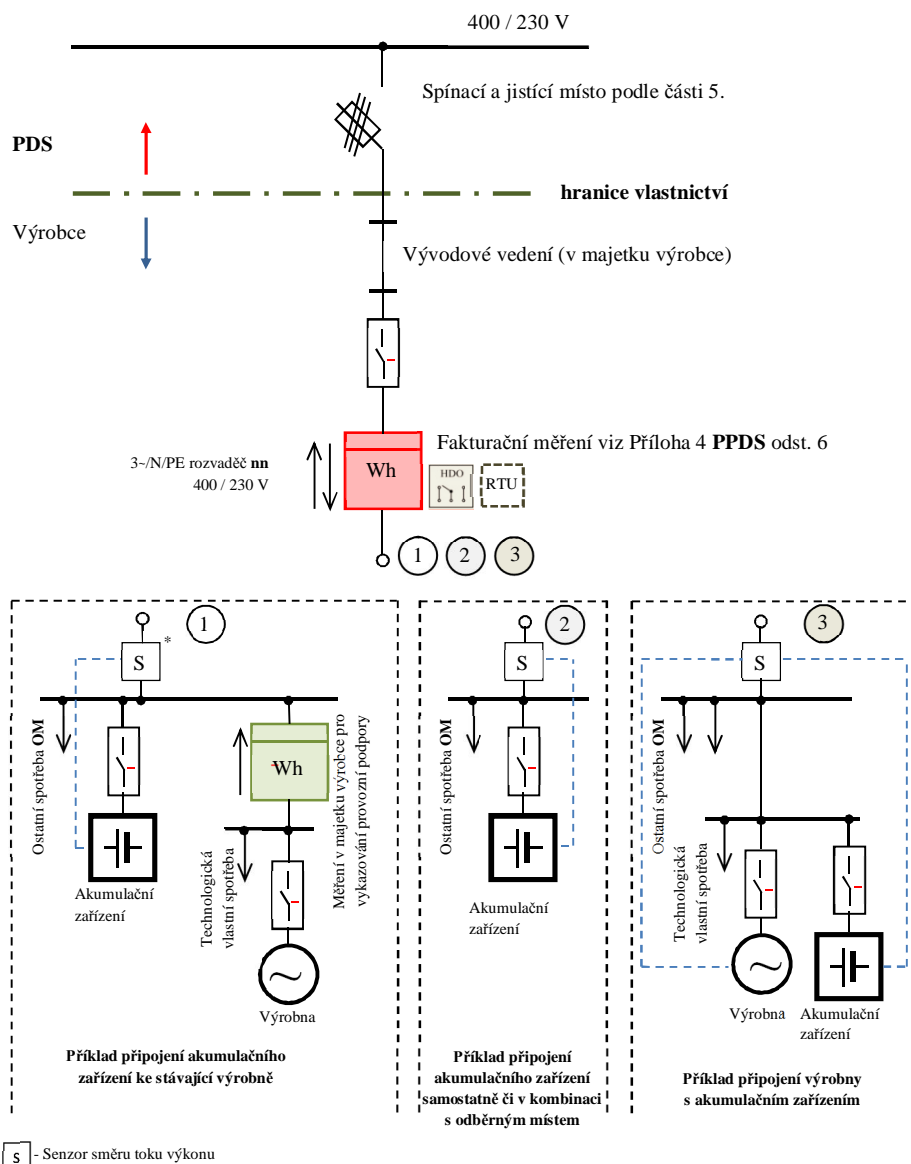
13.1 PŘIPOJENÍ VÝROBNY ELEKTŘINY NN DO DS



1. Výrobny 100 kVA a více musí být připraveny pro dispečerské řízení.
2. Fakturační měření může být provedeno i jako nepřímé. Způsob měření určuje PDS v souladu s přílohou 5 PPDS a připojovacími podmínkami jednotlivých PDS.
3. Červeně označené prvky jsou zařízení v majetku PDS
4. Jednotlivé příklady připojení 1, 2, 3 a 4 nelze kombinovat v rámci jednoho připojení k DS
5. V případě provozu výroby v ostrovním provozu, předepisuje nastavení rozpadového místa PDS
6. HDO – při řízení výroby
7. Pro delší přípojné vedení (nad ... km) budou dopočítávány ztráty na vedení
8. Umístění fakturačního měření společně s přijímačem HDO v elektrické síti může být upraveno odlišně a to v návaznosti na připojovací podmínky DS
9. Pro výroby nad 100kVA musí být instalována jednotka RTU. Vlastnictví jednotky RTU určují připojovací podmínky příslušného PDS
10. Připojování výroben o výkonu 100 kVA a více do sítě nn je možné pouze do rozvaděče nn v DTS

Obr. 21 Připojení výroby elektřiny nn

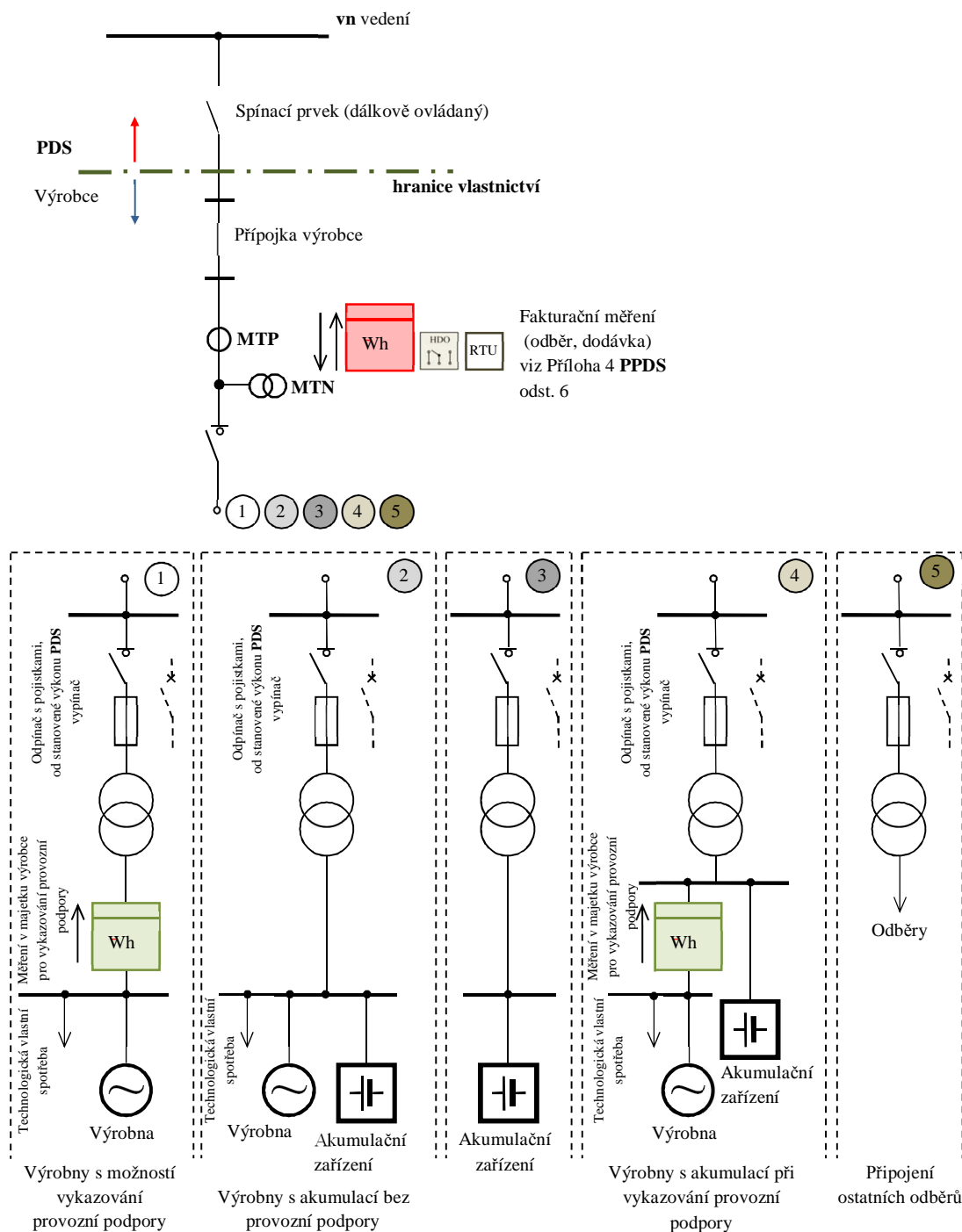
13.2 PŘIPOJENÍ VÝROBNY S AKUMULACÍ NN DO DS



1. Výrobní 100 kVA a více musí být připraveny pro dispečerské řízení.
2. Fakturační měření může být provedeno i jako nepřímé. Způsob měření určuje PDS v souladu s Přílohou 5 PPDS a připojovacími podmínkami jednotlivých PDS.
3. Červeně označené prvky jsou zařízení v majetku PDS
4. V případě provozu výrobní v ostrovním provozu, předepisuje nastavení rozpadového místa PDS
5. HDO – při řízení výrobní
6. Pro delší přípojná vedení budou dopočítávány ztráty na vedení
7. Umístění fakturačního měření společně s přijímačem HDO v elektrické síti může být upraveno odlišně a to v návaznosti na připojovací podmínky DS
8. Pro výrobní nad 100 kVA musí být instalována jednotka RTU. Vlastnictví jednotky RTU určují připojovací podmínky příslušného PDS
9. Připojování výroben o výkonu 100 kVA a více do sítě nn je možné pouze do rozvaděče nn v DTS
10. Výrobní a akumulční zařízení v příkladu připojení 3 mohou být provozovány každá přes svůj vlastní střídač, příp. mohou využívat jeden společný střídač

Obr. 22 Připojení výrobní s akumulčním zařízením nn

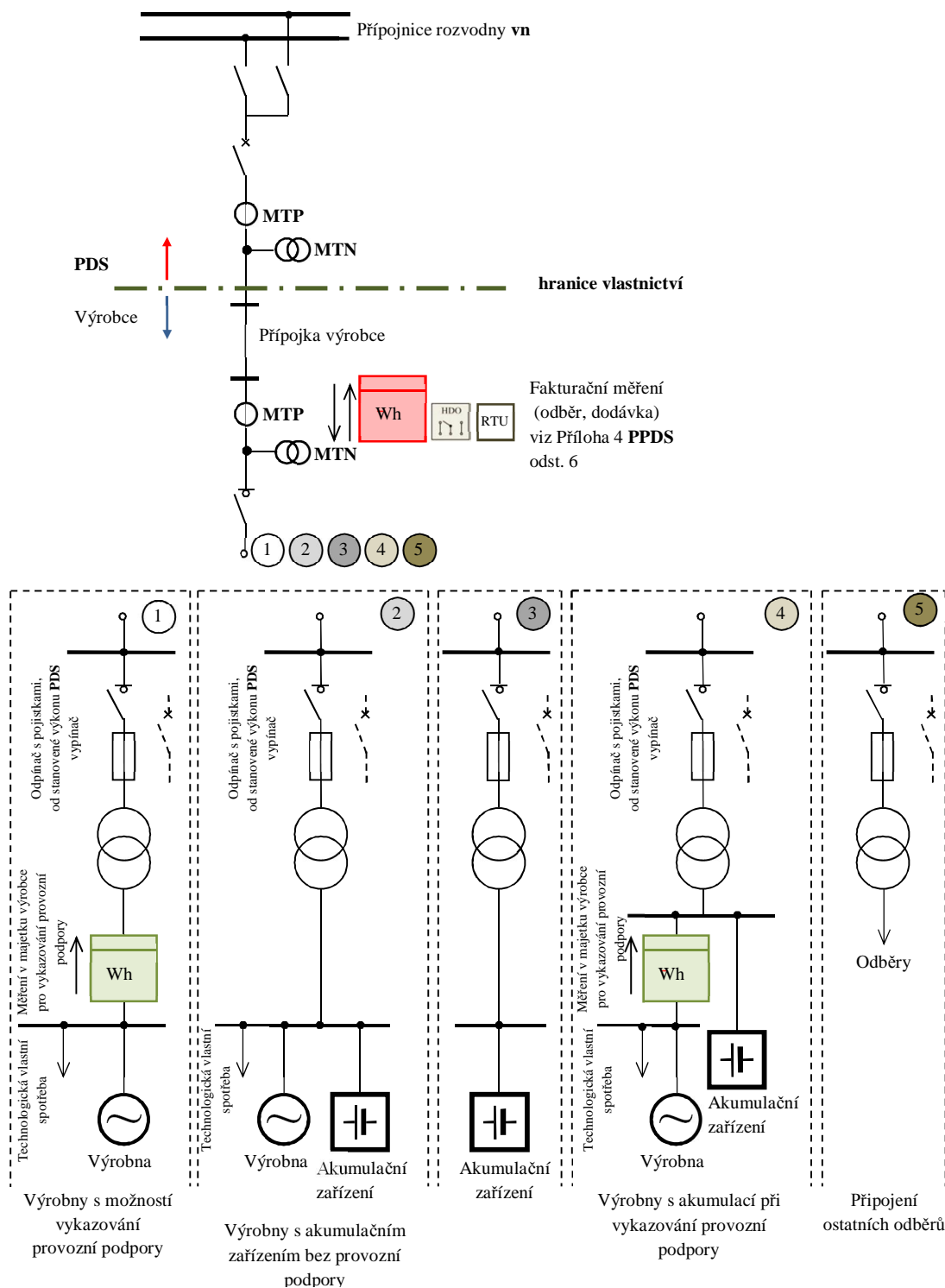
13.3 PŘIPOJENÍ VÝROBNY A AKUMULAČNÍHO ZAŘÍZENÍ Z NADZEMNÍHO VEDENÍ VN PŘÍPOJKOU VÝROBCE



1. Při jednom transformátoru lze osadit i nepřímé měření na jeho sekundární straně.
2. Pro provozní podporu nemusí být samostatný transformátor pro odběr.
3. Pro delší přípojná vedení (nad ... km) budou dpočítávány ztráty na vedení.
4. Červeně označené prvky jsou zařízení v majetku PDS
5. RTU, HDO – při řízení výroby
6. Umístění fakturačního měření společně s přijímačem HDO v elektrické síti může být upraveno odlišně, a to v návaznosti na připojovací podmínky DS.
7. Vlastnictví RTU je upraveno připojovacími podmínkami příslušného PDS

Obr. 23 Připojení výroby a akumulačního zařízení z nadzemního vedení vn přípojkou výrobce

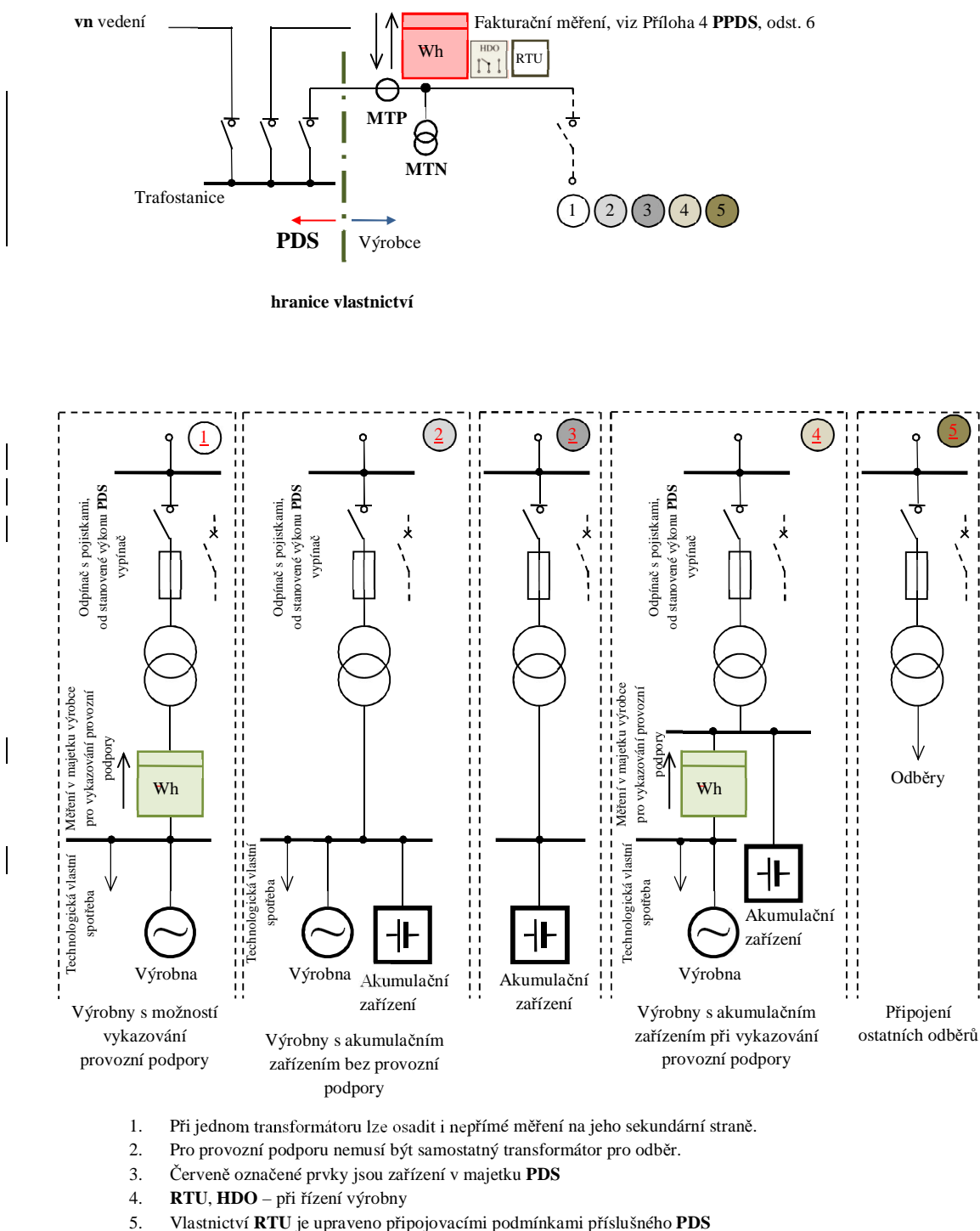
13.4 PŘIPOJENÍ VÝROBNY A AKUMULAČNÍHO ZAŘÍZENÍ SAMOSTATNÝM VEDENÍM DO VN ROZVODNY DS



1. Při jednom transformátoru lze osadit i nepřímé měření na jeho sekundární straně.
2. Pro provozní podporu nemusí být samostatný transformátor pro odběr.
3. Pro delší přípojná vedení (nad ... km) budou doloženy ztráty na vedení.
4. Červeně označené prvky jsou zařízení v majetku PDS
5. RTU, HDO – při řízení výroby
6. Umístění fakturačního měření společně s přijímačem HDO v elektrické síti může být upraveno odlišně, a to v návaznosti na přípojevací podmínky DS.
7. Vlastnictví RTU je upraveno přípojevacími podmínkami příslušného PDS

Obr. 24 Připojení výroby a akumulčního zařízení samostatným vedením do vn rozvodny DS

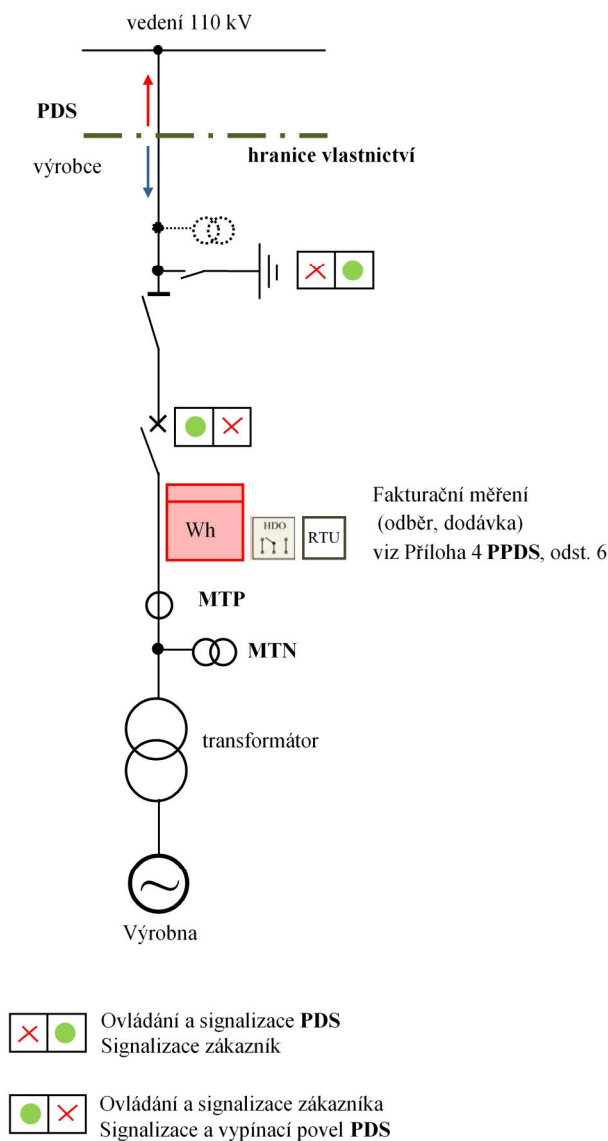
13.5 PŘIPOJENÍ VÝROBNY A AKUMULAČNÍHO ZAŘÍZENÍ ZASMYČKOVÁNÍM DO VN VEDENÍ



Obr. 25 Připojení výroby a akumulčního zařízení zasmyčkováním do vn vedení DS

13.6 PŘIPOJENÍ VÝROBY JEDNODUCHÝM T ODBOČENÍM K VEDENÍ 110 kV

(Předpokladem je umístění rozvodny 110 kV v bezprostřední blízkosti vedení 110 kV)

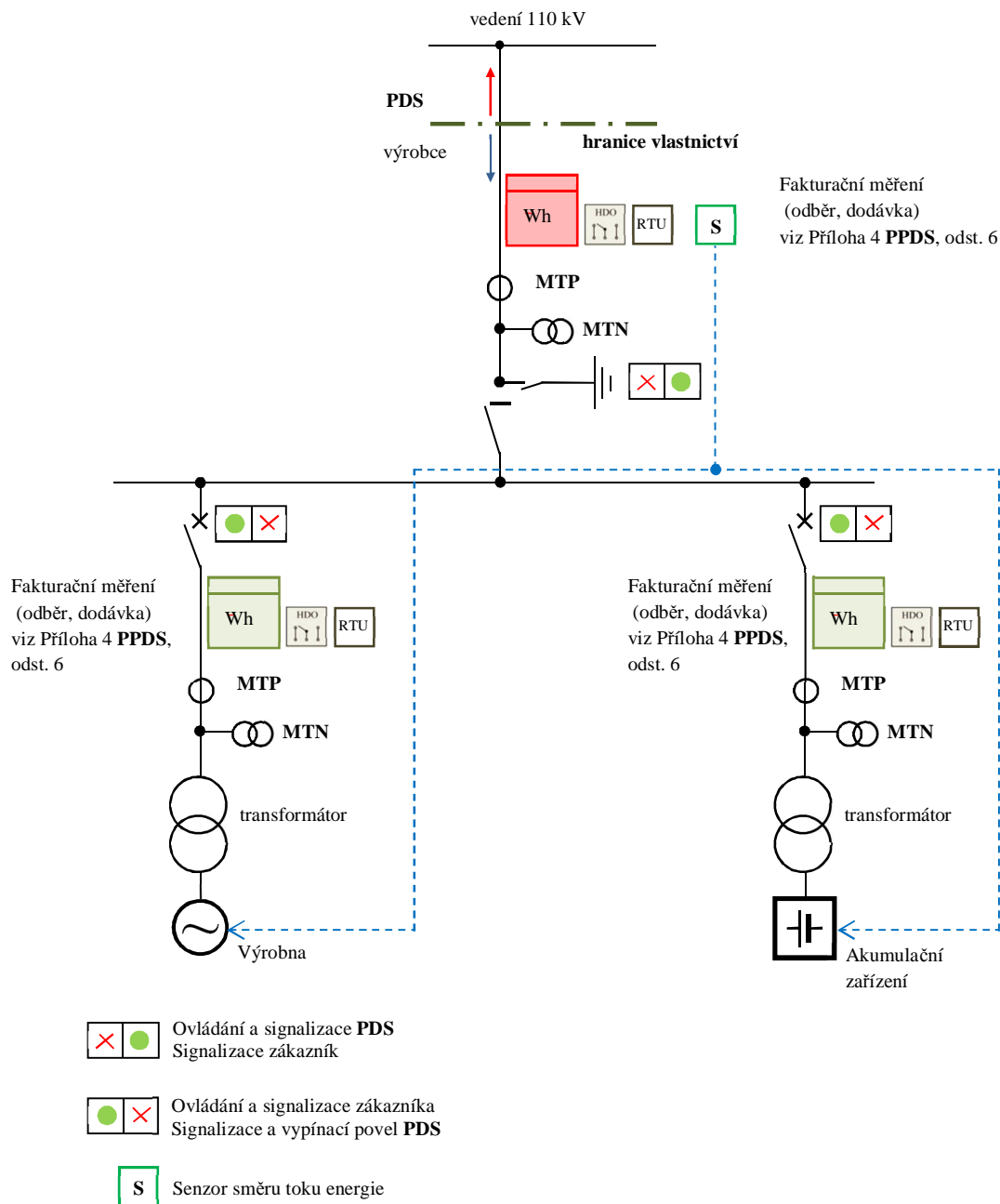


1. Červeně označené prvky jsou zařízení v majetku PDS
2. RTU, HDO – při řízení výroby
3. Umístění fakturačního měření společně s přijímačem HDO v elektrické síti může být upraveno odlišně, a to v návaznosti na připojovací podmínky DS.
4. Vlastnictví RTU je upraveno připojovacími podmínkami příslušného PDS

Obr. 26 Připojení výroby jednoduchým T odbočením k vedení 110 kV

13.7 PŘIPOJENÍ VÝROBY S AKUMULACÍ JEDNODUCHÝM T ODBOČENÍM K VEDENÍ 110 KV

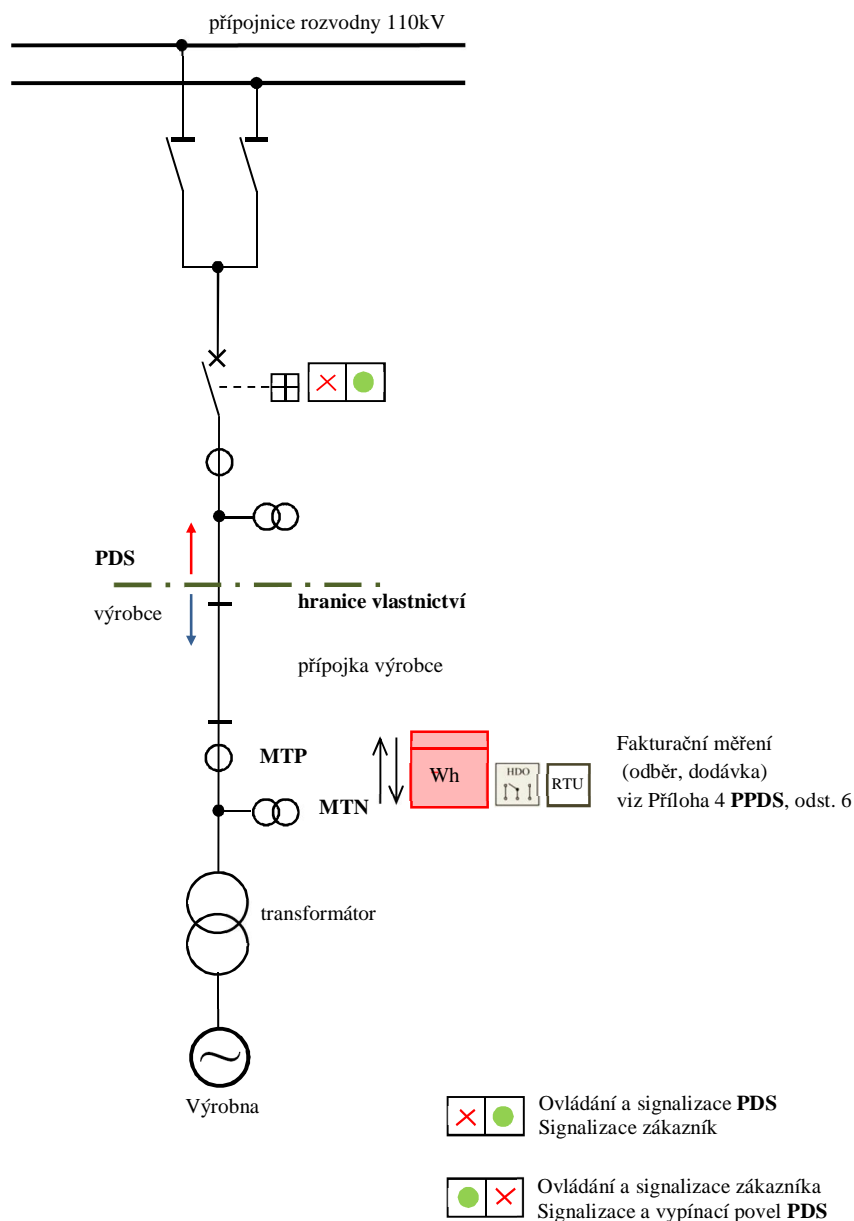
(Předpokladem je umístění rozvodny 110 KV v bezprostřední blízkosti vedení 110 kV)



1. Červeně označené prvky jsou zařízení v majetku PDS
2. RTU, HDO – při řízení výroby
3. Umístění fakturačního měření společně s přijímačem HDO v elektrické síti může být upraveno odlišně, a to v návaznosti na přípojovací podmínky DS.
4. Vlastnictví RTU je upraveno přípojovacími podmínkami příslušného PDS

Obr. 27 Připojení výroby s akumulačním zařízením jednoduchým odbočením k vedení 110 kV

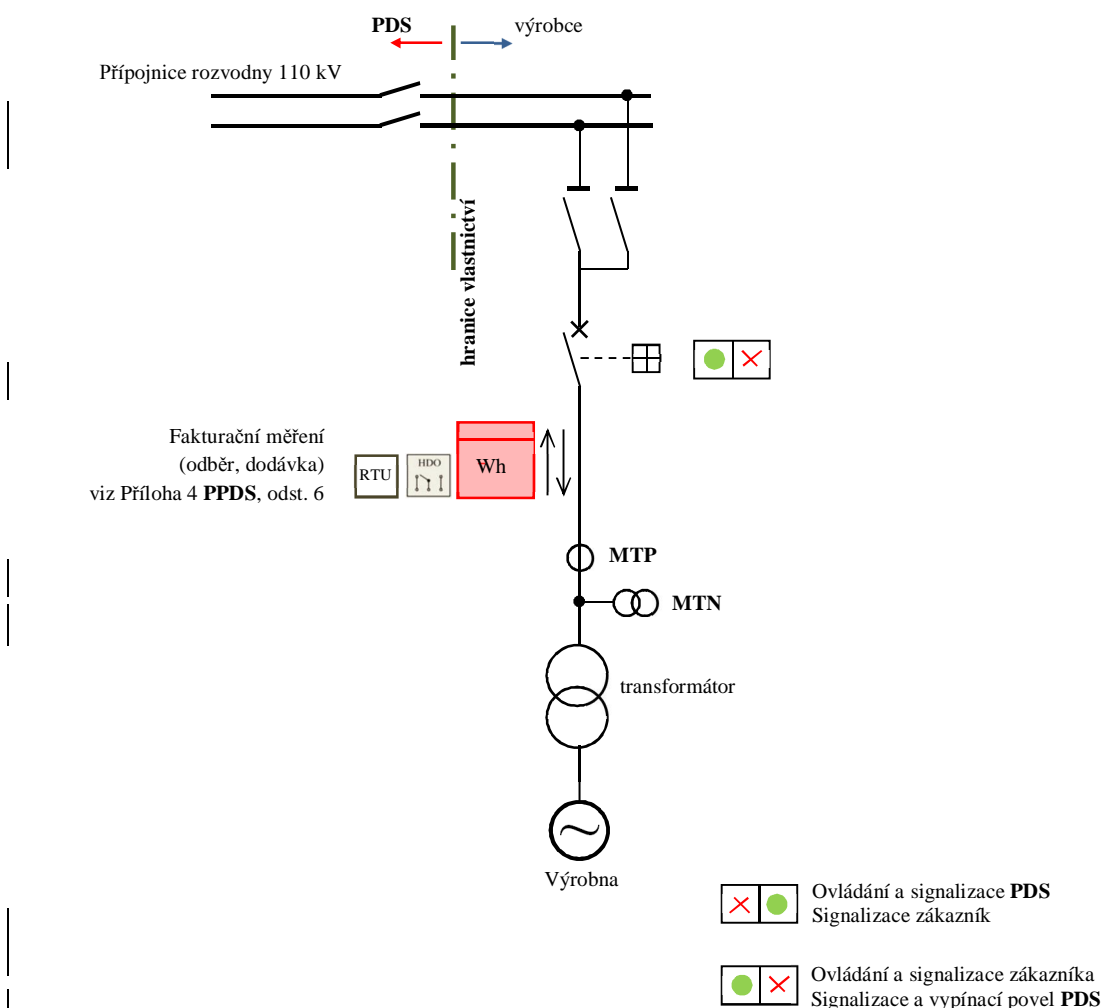
13.8 PŘIPOJENÍ VÝROBNY SAMOSTATNÝM VEDENÍM DO 110 KV ROZVODNY DS DO POLE VEDENÍ 110 KV V ROZVODNĚ DS



1. Pro delší přípojná vedení (nad ... km) budou dopočítávány ztráty na vedení.
2. Červeně označené prvky jsou zařízení v majetku PDS
3. RTU, HDO – při řízení výrobny
4. Umístění fakturačního měření společně s přijímačem HDO v elektrické síti může být upraveno odlišně, a to v návaznosti na přípojevací podmínky DS.
5. Vlastnictví RTU je upraveno přípojevacími podmínkami příslušného PDS

Obr. 28 Připojení výrobny samostatným vedením do 110 kV rozvodny DS

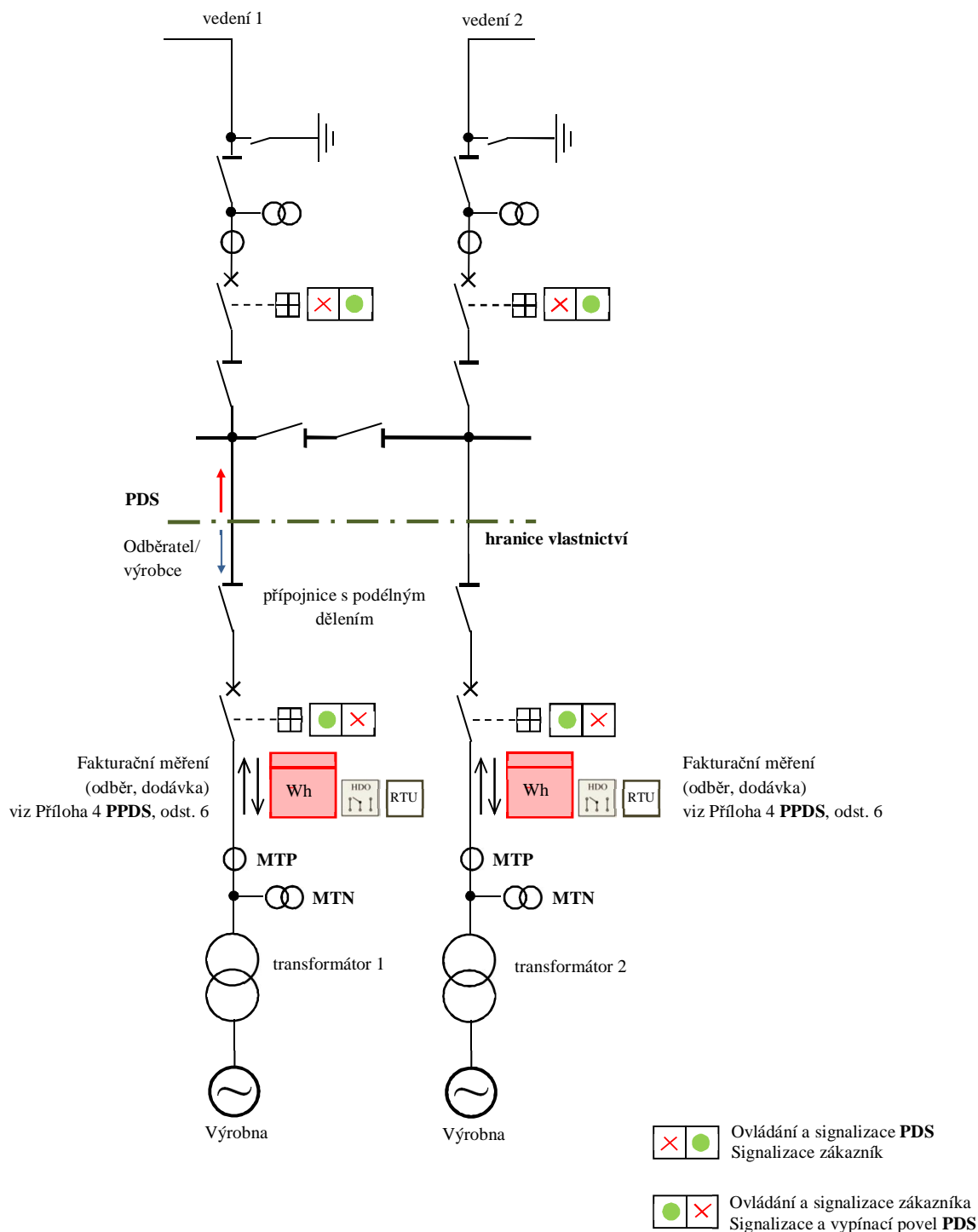
13.9 PŘIPOJENÍ VÝROBNY PRODLOUŽENÍM PŘÍPOJNIC 110 KV PŘES PODÉLNÉ DĚLENÍ



1. Stav podélného dělení bude signalizován výrobcí
2. S přípojnicovými odpojovači bude výrobce manipulovat pouze po souhlasu dispečera PDS
3. Červeně označené prvky jsou zařízení v majetku PDS
4. RTU, HDO – při řízení výroby
5. Umístění fakturačního měření společně s přijímačem HDO v elektrické síti může být upraveno odlišně, a to v návaznosti na připojovací podmínky DS.
6. Vlastnictví RTU je upraveno připojovacími podmínkami příslušného PDS

Obr. 29 Připojení výroby prodloužením přípojníc 110 kV přes podélné dělení

13.10 PŘIPOJENÍ VÝROBNY ZASMYČKOVÁNÍM DO VEDENÍ 110 KV V DS



1. Červeně označené prvky jsou zařízení v majetku PDS.
2. RTU, HDO – při řízení výrobn
3. Umístění fakturačního měření společně s přijímačem HDO v elektrické síti může být upraveno odlišně, a to v návaznosti na přípojovací podmínky DS.
4. Vlastnictví RTU je upraveno přípojovacími podmínkami příslušného PDS.

Obr. 30 Připojení výrobn zasmyčkováním do vedení 110 kV v DS

14 DODATEK DODATEK 1 PRAVIDLA PRO STANOVENÍ PODMÍNEK PRO REKONSTRUKCI A MODERNIZACI MVE

14.1 BEZ ZMĚNY P_{INST} A P_{REZ} NEBO BEZ ZMĚNY VLIVU NA SOUSTAVU

- Platí ohlašovací povinnost, výrobce oznámí provedení rekonstrukce PDS
- PDS požaduje po výrobci (v souladu s podmínkami CR ERÚ) předložení dokladů:
 - Pro VM A1, A2
 - Nové nastavení ochran
 - Regulace ve stavu nouze (HDO)
 - Nové nastavení podmínek pro opětovné připojení k DS po výpadkuVýše uvedené platí pro rozpadové místo výroby
 - Pro VM B1, B2
 - Rekonstruovaný VM musí splňovat požadavky dle RfG [4]
 - Nastavení rozpadového místa musí odpovídat PPDS (nastavení ochran, regulace ve stavu nouze, opětovné připojení k DS)

14.2 SE ZMĚNOU P_{INST} NEBO P_{REZ} NEBO SE ZMĚNOU VLIVU NA SOUSTAVU

- Výrobce musí podat žádost o připojení, ve které uvede nově požadovanou hodnotu P_{inst} nebo P_{rez} nebo oboje
- PDS žádost posoudí a pokud je možné připojení, vystaví návrh nové Smlouvy o připojení stanoví technické podmínky připojení (TPP) následujícím způsobem:
 - Pro VM A1, A2
 - Odsouhlasit před realizací PD
 - Nové nastavení ochran
 - Regulace ve stavu nouze (HDO)
 - Nové nastavení podmínek pro opětovné připojení k DS po výpadku
 - Při změně P_{inst} bude před připojením provedena kontrola na místě (zaměřená na soulad P_{inst})Výše uvedené platí pro rozpadové místo výroby
 - Pro VM B1, B2
 - Odsouhlasit před realizací PD
 - Rekonstruovaný VM musí splňovat požadavky dle RfG [4]
 - Nastavení rozpadového místa musí odpovídat PPDS (nastavení ochran, regulace ve stavu nouze, opětovné připojení k DS)
 - Při změně P_{inst} bude před připojením provedena kontrola na místě (zaměřená na soulad P_{inst})

[illegible][illegible]

Vysvětlivky

Vysvětlivky k části:

3 — Všeobecně

Informace ve vysvětlivkách vycházejí z dosavadní praxe a zkušeností **PDS**.

4 — Přihlašovací řízení

U výroben s několika generátory je zapotřebí udat data pro každý jednotlivý pohon i generátor (podrobnosti jsou v části 3.7 **PPDS**). Souhrnné údaje u zařízení s více generátory nepostačují pro závěrečné posouzení nárazových proudů, časového odstupňování, harmonických a flikru (viz dotazník pro posouzení možnosti připojení).

5 — Připojení k síti

Aby bylo zajištěno dostatečné dimenzování zařízení, musí být v každém případě proveden výpočet zkratových poměrů v předávacím místě. Zkratová odolnost zařízení musí být vyšší, nejvýše rovna největšímu vypočtenému celkovému zkratovému proudu.

Podle síťových poměrů i druhu a velikosti zařízení vlastní výrobný musí dělicí spínací místo vykazovat dostatečnou vypínací schopnost (odpínač nebo vypínač).

7 — Spínací zařízení

Při dimenzování spínacího zařízení je zapotřebí brát ohled na to, že zkrat je napájen jak ze sítě **PDS**, tak z vlastní výrobný. Celková výše zkratového proudu závisí tedy jak na příspěvku ze sítě **PDS**, tak z vlastní výrobný. U větších generátorů je všeobecně požadován výkonový vypínač.

Spínač ke spojení vlastní výrobný se sítí **PDS** slouží jako trvale přístupné spínací místo (viz část 5). Uspořádání spínačů je závislé na zapojení, vlastnických i provozních poměrech v předávací stanici. Blížší stanoví **PDS** ve smlouvě.

U zařízení, která nejsou určena pro ostrovní provoz, mohou být použity generátorové vypínače ke spojování a synchronizaci, stejně jako k vypínání ochranami, tedy jako dělicí vypínače k síti.

U zařízení schopného ostrovního provozu (viz příklady provedení 14.5 a 14.6) slouží synchronizační vypínač mezi spínacím místem podle části 5 a zařízením výrobný k vypínání, ke kterému může dojít činností ochrany při jevech vyvolaných v síti **PDS**. Funkce vazebního a synchronizačního vypínače je zapotřebí specifikovat jako součást smlouvy o způsobu provozu.

Výpadek pomocného napětí pro ochrany a spínací přístroje musí vést automaticky k vypnutí vlastní výrobný, protože jinak při poruchách v síti **PDS** nedojde k působení ochrany a vypnutí.

8 — Ochrany

Ochrany v dělicím bodě mají zabránit nežádoucímu napájení (s nepřipustným napětím nebo frekvencí) části sítě oddělené od ostatní napájecí sítě z vlastní výrobný, stejně jako napájení poruch v této síti.

U třífázových generátorů připojených na třífázovou síť vede nerovnováha mezi výrobou a spotřebou činného výkonu ke změně otáček a tím frekvence, zatímco nerovnováha mezi vyráběnou a spotřebovávanou jalovou energií je spojena se změnou napětí. Proto musí u těchto generátorů být sledována jak frekvence, tak i napětí.

Kontrola napětí je třeba třífázová, aby bylo možné s jistotou rozpoznat i jednopólové poklesy napětí.

Zpoždění vypínání podpětíovou a nadpětíovou ochranou musí být krátké, aby ani při rychlých změnách napětí nedošlo ke škodám na zařízení dalších odběratelů nebo na zařízení vlastní výrobný. Při samobuzení asynchronního generátoru může svorkové napětí během několika period dosáhnout tak vysoké hodnoty, že nelze vyloučit poškození provozovaných zařízení. Časy zpoždění do 3 s udané v této příloze **PPDS** je tedy možné použít jen ve výjimečných případech.

Nesynchronní výrobní moduly (připojené přes střídače) nereagují na nevyrovnanou bilanci činného výkonu automaticky odpovídající změnou frekvence. Proto u nich stačí podpětíová a nadpětíová ochrana. Oddělená kontrola

frekvence jako ochrana pro oddělení není u zařízení se střídači bezpodmínečně nutná; obecně postačuje integrované sledování frekvence v řízení střídače s rozběhovými hodnotami podle části 8.

Nezpožděným odpojením výrobní elektřiny při **OZ** jsou chráněny synchronní výrobní moduly před zapnutím v protifázi po automatickém znovuzapnutí po beznapětové přestávce. Také účinnost **OZ** je zajištěna pouze tehdy, když při beznapětové pauze síť není napájena. Proto musí být součet vypínacího času ochrany a vlastního času spínače zvolen tak, aby beznapětová pauza při **OZ** nebyla podstatněji zkrácena.

Ochrany pro nezpožděné vypnutí při **OZ** (relé na skokovou změnu vektoru a výkonu, popř. směrová nadproudová ochrana) nejsou náhradou za požadované napětové a frekvenční ochrany. Při jejich nastavení je zapotřebí brát v úvahu reakci na kolísání zatížení v zařízení výrobní elektřiny a přechodné jevy v síti. U zařízení schopných ostrovního provozu je jejich hlavní funkcí rozpoznat ostrovní provoz (s částí sítě **PDS**), vypnout vazební vypínač a tím zamezit pozdějšímu nesynchronnímu sepnutí ostrovní sítě a sítě **PDS**. Vypínací časy těchto ochrany je zapotřebí sladit s odpovídajícími časy napětových a frekvenčních relé.

K vymezení části zařízení se zemním spojením může být požadováno vybavení zemním směrovým relé. Tato relé mají být zapojena pouze na signál.

Ze smluvních důvodů nebo k zabránění přetížení zařízení mohou být požadovány ochrany pro omezení napájení do sítě. Nasazení odpovídajících ochrany a jejich nastavení je zapotřebí odsouhlasit s **PDS**.

9 Kompenzace jalového výkonu

K zamezení vysokých ztrát činného výkonu je zapotřebí usilovat o účinník přibližně 1. V distribuční síti **PDS** s vysokým podílem kabelů a s kondenzátory stávajících kompenzačních zařízení může celkový účinník ležet v kapacitní oblasti. Pak může být žádoucí zabránit, aby vlivem kompenzačního zařízení odběratele kapacitní výkon v síti dále nerostl. Proto může **PDS** v jednotlivých případech, např. u malých asynchronních generátorů, od požadavku na kompenzační zařízení upustit. Je rovněž třeba vyšetřit, zda požadovat jednotlivou, skupinovou nebo centrální kompenzaci.

K zamezení nadbytečných ztrát ve vedení je zapotřebí usilovat o minimalizaci jalového výkonu — jinak vyjádřeno — při významném výkonu o účinník $\lambda = \cos \varphi$ přibližně 1. Protože pro tento požadavek je určující údaj jalového elektroměru, neznamena případná významná odchylka účinníku od 1 v době nízkého činného výkonu porušení této zásady.

Při využití kompenzačních kondenzátorů je zapotřebí si uvědomit, že v každé síti dochází při frekvenci vyšší než 50 Hz k paralelní rezonanci mezi rozptylovou reaktancí napájecího transformátoru a součtem všech síťových kapacit, při které zejména v době slabého zatížení může dojít ke zvýšení impedance sítě. Připojením kompenzačních kondenzátorů se tato rezonanční frekvence posune k nižším kmitočtům. To může v některých sítích vést ke zvýšení napětí harmonických v síti. K zabránění lze kondenzátory zahradit předřazením indukčnosti (nelze vždy dodatečně, protože se zvýší napětí na kondenzátorech). Vzhledem k možnému sacímu účinku na místně použité frekvence **HDO** je nutný souhlas příslušného **PDS**.

Při vypínání může zůstat v kondenzátorech náboj, který bez vybíjecích odporů může způsobit vyšší dotykové napětí, než je přípustné podle [18]. Při opětovném zapnutí ještě nabitého kondenzátoru může též dojít k jeho poškození. Proto jsou zejména u vyšších výkonů potřebné vybíjecí odpory, případně lze využívat k vybíjení vhodně zapojené přístrojové transformátory napětí.

— Potřeba jalového výkonu asynchronních generátorů

Potřebný jalový výkon asynchronního generátoru je cca 60 % dodávaného zdánlivého výkonu. Nemá-li být tento jalový výkon dodáván ze sítě **PDS**, je třeba pro kompenzaci připojit paralelně ke generátoru odpovídající kondenzátory. Protože asynchronní generátor smí být připojen k síti pouze v beznapětovém stavu, nesmějí být příslušné kondenzátory připojeny před připojením generátoru. K tomu může být zapínací povel odvozen např. od pomocného kontaktu vazebního vypínače. Při vypnutí generátoru je zapotřebí pro ochranu před samobuzením generátoru a ochranu před zpětným napětím kondenzátory odpojit.

— Potřeba jalového výkonu synchronních generátorů

U synchronních generátorů může být $\cos \varphi$ nastaven buzením. Podle druhu a velikosti výkonu pohonu je buď postačující konstantní buzení, nebo je zapotřebí regulátor na napětí nebo $\cos \varphi$.

~~—~~ **Potřeba jalového výkonu u střídačů**

Vlastní výrobní provozované se střídači řízenými síťovou frekvencí mají spotřebu jalového výkonu odpovídající přibližně asynchronnímu generátoru. Proto pro kompenzaci těchto střídačů platí stejné podmínky jako u asynchronních generátorů.

Výrobní se střídači s vlastní synchronizací mají nepatrnou spotřebu jalového výkonu, takže kompenzace jalového výkonu se u nich obecně nepožaduje.

10 Podmínky pro připojení

Po vypnutí ochranou smí být výrobní elektřiny zapnuta teprve tehdy, když je odstraněna porucha, která vedla k vypnutí. Po pracích na zařízení výrobní a síťovém přívodu je zapotřebí především přezkoušet správný sled fází.

Po vypnutí výrobní pracovníky **PPDS** (viz část 13) je opětné zapnutí zapotřebí dohodnout s příslušným pracovištěm **PPDS**.

Zpoždění před opětným připojením generátoru a odstupňování časů při připojování více generátorů musí být tak velká, aby byly jistě ukončeny všechny regulační a přechodové děje (cca 5 s).

Proud při motorickém rozběhu je u asynchronních strojů několikanásobkem jmenovitého proudu. S ohledem na vysoké proudy a napěťové poklesy v síti (flickr) se motorický rozběh generátorů obecně nedoporučuje.

Ke stanovení podmínek pro synchronizaci musí mít synchronizační zařízení měřicí část, obsahující dvojitý měřič frekvence, napětí a měřič diferenčního napětí. Přednostně se doporučuje automatická synchronizace. Pokud výrobní není vybaven dostatečně jemnou regulací a dochází k hrubé synchronizaci, je zapotřebí jej vybavit tlumivkou na omezení proudových nárazů.

U střídačových zařízení je zapotřebí zabezpečit řízením tyristorů, aby střídač před připojením byl ze strany sítě bez napětí.

11 Zpětné vlivy

Zpětné vlivy na **DS** se u výrobní elektřiny projevují především jako změny napětí a harmonické.

Bezprostředně pozorovatelné účinky jsou např.:

- ~~—~~ kolísání jasu (flickr) žárovek a zářivek
- ~~—~~ ovlivnění zařízení dálkové signalizace a ovládání, zařízení výpočetní techniky, ochranných a měřicích zařízení, elektroakustických přístrojů a televizorů
- ~~—~~ kývání momentu u strojů
- ~~—~~ přidavné oteplení kondenzátorů, motorů, filtračních obvodů, hradicích tlumivek, transformátorů
- ~~—~~ vadná činnost přijímačů **HDO** a elektronického řízení.

Zpětné vlivy na **DS** se mohou projevovat následujícím způsobem:

- ~~—~~ zhoršením účinníku
- ~~—~~ zvýšením přenosových ztrát
- ~~—~~ ovlivněním zhašení zemních spojení.

a) Změny napětí

Maximální přípustné změny napětí jsou závislé na četnosti jejich výskytu (křivka flikru). Podrobnosti jsou v [8, 10]. Měřítkem a kritériem pro posuzování je míra vjemu flikru P_{fk} (A_{fk}). Ten se zjišťuje buď měřením skutečného zařízení ve společném napájecím bodu, nebo předběžnými výpočty.

P_{fk} je závislý na:

- zkratovém výkonu S_{kv}
- úhlu ψ_{kv} zkratové impedance
- jmenovitém výkonu generátoru
- činitele flikru zařízení c
- a při podrobnějším vyšetřování i na jalovém výkonu zařízení, vyjádřeném fázovým úhlem φ_i

Činitel flikru zařízení c charakterizuje spolu s fázovým úhlem i specifické schopnosti příslušného zařízení produkovat flikr. Obě hodnoty udává buď výrobce zařízení, nebo nezávislý institut a mají význam především u větrných elektráren. Činitel flikru zařízení s generátorem může být stanoven měřením flikru za reálných provozních podmínek, ze kterých jsou vyloučeny spínací pochody. Je účelné takové měření provádět v síti s odporově induktivní zkratovou impedancí, ve které výrobní elektřiny nevyvolává větší změny napětí než 3 až 5 %, jak se to doporučuje pro měření zpětných vlivů [13,14].

Činitel flikru c získáme z měření rušivého činitele flikru P_{fk} s uvažováním výkonu generátoru S_{rG} a fázového úhlu generátorového proudu

$$c = P_{fk} \frac{S_{kv}}{S_{rG} \cos(\psi_{kv} - \varphi_i)}, \quad (33)$$

kde: ψ_{kv} je fázový úhel síťové impedance při měření v odběratelsky orientovaném systému, tj. $-90^\circ < \psi_{kv} < +90^\circ$ (při induktivní impedanci je $\psi_{kv} > 0$)

φ_i fázový úhel proudu generátoru přesněji: změny proudu proti generátorovému napětí ve zdrojově orientovaném (obvyklém u generátorů) systému, tj. $-90^\circ < \varphi_i < 0^\circ$ (pokud se generátor chová jako induktivní odběratel, tj. např. asynchronní generátor, podbuzený synchronní generátor, síť řízený střídač, pak je $\varphi_i < 0$).

Určení fázového úhlu φ_i vyžaduje přesné měření velikosti a fáze proudu generátoru. Výpočetně se určí φ_i rozptýlených výroben z měření kolísání činného výkonu ΔP a kolísání jalového výkonu ΔQ :

$$\varphi_i = \arctan \frac{\Delta Q}{\Delta P}, \quad (34)$$

kde: $\Delta P > 0$ činný výkon vyráběný vlastní výrobnou

ΔQ jalový výkon vyvolaný vlastní výrobnou se znaménkem, definovaným následujícím způsobem:

$\Delta Q < 0$ když se vlastní v elektřiny chová jako induktivní odběratel, tj. např. asynchronní generátor, nebo podbuzený synchronní generátor

$\Delta Q > 0$ když se vlastní výrobní elektřiny chová jako kapacitní odběratel, tj. např. přebuzený synchronní generátor.

Absolutní hodnota součinitele flikru c a fázový úhel φ_i komplexní veličiny c popisují účinek flikru výrobní elektřiny.

S přihlédnutím ke zkratovému výkonu S_{kv} a úhlu zkratové impedance ψ_{kv} v předpokládaném společném napájecím bodu se vypočte činitel dlouhodobého rušení flikrem, způsobený výrobnou elektřiny.

$$P_{It} = \left[c \cdot \frac{S_{rA}}{S_{kV}} \cos(\psi_{kV} - \varphi_i) \right] \cdot \quad (35)$$

Tento vztah poskytuje menší, ale přesnější hodnoty činitele flikru, než odhad podle rovnice (20) v části 11.

Kdyby v rozsahu úhlů $\psi_{kV} - \varphi_i \approx 90^\circ$ klesl $\cos(\psi_{kV} - \varphi_i)$ pod hodnotu 0,1, pak je i přesto zapotřebí dosadit minimální hodnotu 0,1, protože jinak by mohly vyjít nerealně nízké hodnoty flikru. Pokud není úhel síťové impedance příliš velký ($\psi_{kV} < 60^\circ$), pak lze podle okolností vliv úhlu φ_i zanedbat.

Pokud je hodnota činitele flikru c nějakého zařízení pod 20, pak není zapotřebí připojení s ohledem na flikr nijak zvlášť přezkušovat, protože podmínky připojení podle části 10 představují přísnější kritérium.

Činitel flikru zařízení c je závislý především na stejnoměrnosti chodu daného zařízení, na kterou opět mají vliv další parametry:

- turbínami poháněné generátory (např. vodními, parními nebo plynovými) mají obecně hodnoty c menší než 20 a nejsou proto, pokud jde o flikr kritické
- u pístových motorů má na hodnotu c vliv počet válců
- čím větší je rotující hmota, tím menší je činitel flikru
- u fotočládkových zařízení nejsou k dispozici naměřené hodnoty c , žádné kritické působení flikru se však neočekává.

Při posuzování flikru bývají kritické větrné elektrárny, protože podle zkušeností jsou jejich činitele flikru c až 40. Pro větrné elektrárny platí:

- čím je větší počet rotujících listů, tím menší je činitel flikru c
- u zařízení se střídači je tendence k nižším hodnotám c , než u zařízení s přímo připojenými asynchronními resp. synchronními generátory.

Pokud pracuje více různých generátorů (např. v parku větrných elektráren) do stejného společného napájecího bodu, pak je zapotřebí pro toto zařízení použít výsledný činitel flikru podle následujícího vztahu:

$$c_{res} = \frac{\sqrt{\sum (c_i \cdot S_{rGi})^2}}{\sum S_{rGi}} \cdot \quad (36)$$

Pokud zařízení sestává ze stejných generátorů, pak se předcházející rovnice zjednoduší na:

$$c_{res} = \frac{c}{\sqrt{n}} \cdot \quad (37)$$

Odtud je zřejmé, že u zařízení, která sestávají z více generátorů, dochází k určité "kompensaci" flikru jednotlivých generátorů.

b) Harmonické

—— výroby elektřiny v síti nn

Pokud je v zařízení se střídači použit šestipulzní usměrňovač s induktivním vyhlazováním bez zvláštních opatření ke snížení vyšších harmonických (jednoduché trojfázové můstkové zapojení), přípustné velikosti harmonických nebudou překročeny, pokud je splněna následující podmínka:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} < \frac{1}{120} \cdot \quad (208)$$

V sítích s nízkým až průměrným zatížením harmonickými není zapotřebí očekávat při provozu výroby elektřiny rušivá napětí harmonických, pokud součet jmenovitých výkonů těchto zařízení S_{rA} splňuje následující podmínku:

$$\frac{\sum S_{rA}}{S_{kV}} < \frac{1}{60} \cdot \quad (219)$$

~~Pokud jde o zemnění uzlu v třífázovém systému, je zapotřebí si uvědomit, že proudy třetí harmonické a jejích násobků mají ve všech fázových vodičích stejný směr (nulový systém) a tudíž se v uzlu sčítají. Ve středním vodiči tekou proto trojnásobky těchto harmonických proudů. Při izolovaném uzlu se třetí harmonická v proudě nemůže vyvinout.~~

~~Pokud je střední vodič vyveden a připojen pro umožnění ostrovního provozu, mohou být použita např. tato opatření:~~

- ~~———— vyšší průřez vodiče pro připojení uzlu~~
- ~~— zabudování tlumivky do uzlu (která nesmí ovlivnit činnost zkratových ochran při~~
- ~~— jednopólových zkratech)~~
- ~~— automatické přerušení spojení uzlu se sítí při paralelním provozu klidovým kontaktem~~
- ~~— vazebního spínače.~~
- ~~———— výroby elektřiny v síti vn~~

~~Zkratové výkony používané k výpočtu přípustných proudů harmonických v sítích vn mohou ležet v rozsahu 20 až 500 MVA. Je zapotřebí dávat pozor, aby se nepoužívala jmenovitá zkratová odolnost zařízení vn, ale skutečný zkratový výkon ve společném napájecím bodě. Očekávané proudy vyšších harmonických mohou být zjištěny např. v rámci měření slučitelnosti se sítí.~~

~~Napětí harmonických 5. řádu vyvolané výrobnou mohou být podle [8] maximálně 50 % mezních hodnot, určených pro proudy podle Tab. 12.~~

~~Pokud jsou proudy harmonických zařízení nižší než přípustné proudy, pak je zajištěno, že jimi vyvolaná napětí harmonických v síti nejsou větší, než v předchozím uvedené hodnoty. To platí za předpokladu induktivní impedance sítě, která znamená, že u žádné z harmonických uvedených v Tab. 12 nenastává rezonance.~~

~~Při překročení přípustných proudů je zapotřebí nejprve vypočítat vyvolaná napětí harmonických při uvažování skutečné impedance sítě (viz [8]). Protože mnoho sítí vn vykazuje již pro harmonické poměrně nízkých řádů kapacitní impedanci, jsou výše uvedené přípustné hodnoty napětí harmonických 0,1 % U_n dosaženy teprve při vyšších proudech, než vypočtených podle Tab. 12.~~

~~Pouze tehdy, když jsou vypočtená napětí harmonických vyšší než výše uvedené meze, přicházejí mj. v úvahu následující opatření:~~

- ~~———— zabudování filtrů harmonických~~
- ~~———— připojení v místě s nižší impedancí sítě (vyšším zkratovým výkonem).~~

~~Dále je zapotřebí doporučit a v jednotlivých případech přezkušovat, zda mají být použity u zařízení se střídači od cca 100 kVA (jmenovitý výkon) dvanáctipulzní a u zařízení nad 2 MVA (jmenovitý výkon) dvacetipulzní usměrňovače. Tím se snižují proudy harmonických a návazně i náklady na kompenzační zařízení. Údaje o proudech harmonických má dodávat výrobce zařízení.~~

~~U zařízení se střídači s modulací šířkou pulsu ve frekvenčním rozsahu nad 1 kHz je zapotřebí předložit protokoly o analýze maximálních proudů harmonických při různých výkonech.~~

~~Harmonické vyšších frekvencí, tzn. v rozsahu nad 1 250 Hz, mohou vystupovat za určitých okolností, např. při slabě tlumených rezonancích částí sítě, vyvolaných při komutacích. V těchto případech musí být přijata zvláštní opatření, popsána blíže v [8].~~

Zpětné vlivy na zařízení HDO

~~Sací obvody pro snížení harmonických nebo kompenzační kondenzátory vn nebo vvn s předřadnými tlumivkami vyvolávají často snížení hladiny signálu HDO pod dovolenou mez. V těchto případech může pomoci vhodné naladění sacích obvodů nebo zvýšení činitele p předřadných tlumivek kondenzátorových baterií. Případně musí být použity hradící členy pro tónovou frekvenci. PDS udává v těchto případech podle [14] minimální impedanci zařízení zákazníka na frekvenci HDO, kterou je tento povinen dodržet.~~

~~Generátory a motory zatěžují napětí tónové frekvence subtransientní reaktancí a mohou tak rovněž vyvolat nepřípustné snížení hladiny signálu. I zde jsou podle okolností potřebné hradící členy nebo v mezních případech podpůrné vysílače **HDO**.~~

~~Z těchto důvodů může **PDS** požadovat i dodatečně u kompenzačního zařízení zahrazení kondenzátorů nebo jiná technická opatření, která musí provozovatel vlastní výroby zabudovat.~~

1415 LITERATURA

- [1] Zákon č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích (Energetický zákon) v platném znění
- [2] Vyhláška ERÚ č. 16/2016 Sb., ze dne 22.1.2016 o Podmínkách připojení k elektrizační soustavě
- [3] ČSN EN 50160 (33 0122): Charakteristiky napětí elektrické energie dodávané z veřejné distribuční sítě
- [4] NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě (**RfG**)
- [5] NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/1388 ze dne 17. srpna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro připojení spotřeby
- [6] NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav
- [7] ČSN EN 61400-21 (33 3160): Větrné elektrárny - Část 21: Měření a vyhodnocení charakteristik kvality elektrické energie větrných turbín připojených k elektrické rozvodné soustavě
- [8] PNE 33 3430-0: Výpočetní hodnocení zpětných vlivů odběratelů a zdrojů distribučních soustav
- [9] PNE 33 3430-1: Parametry kvality elektrické energie - Část 1: Harmonické a meziharmonické
- [10] PNE 33 3430-2: Parametry kvality elektrické energie - Část 2: Kolísání napětí
- [11] PNE 33 3430-3: Parametry kvality elektrické energie - Část 3: Nesymetrie a změny kmitočtu napětí
- [12] PNE 33 3430-4: Parametry kvality elektrické energie - Část 4: Poklesy a krátká přerušování napětí
- [13] PNE 33 3430-5: Parametry kvality elektrické energie - Část 5: Přechodná přepětí – impulsní rušení
- [14] PNE 33 3430-6: Parametry kvality elektrické energie - Část 6: Omezení zpětných vlivů na hromadné dálkové ovládání
- [15] Pravidla provozování distribučních soustav Příloha 3 Kvalita napětí v distribuční soustavě, způsoby jejího zjišťování a hodnocení
- [16] ČSN 33 3080: Kompenzace indukčního výkonu statickými kompenzátory
- [17] ČSN 33 2000-4-41ed. 2: Elektrické instalace nízkého napětí - Část 4-41: Ochranná opatření pro zajištění bezpečnosti - Ochrana před úrazem elektrickým proudem
- [18] ČSN EN 61936-1: Elektrické instalace nad AC 1 kV Část 1: Všeobecná pravidla
- [19] Vyhláška MPO č. 79/2010 Sb., ze dne 18.3.2010, o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení
- [20] ČSN EN 50 438 ed.2 Požadavky na paralelní připojení mikrogenerátorů s veřejnými distribučními sítěmi nízkého napětí
- [21] Vyhláška č. 499/2006 Sb. o dokumentaci staveb
- [22] VYHLÁŠKA ERÚ č. 408/2015 Sb., ze dne 30. 12. 2015 o Pravidlech trhu s elektřinou
- [23] ČSN EN 61000-3-2 Ed.2 (33 3432): Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – Část 3 - 2: Meze pro emise harmonického proudu (zařízení se vstupním fázovým proudem do 16 A včetně)
- [24] ČSN EN 61000-3-12 ed.2: Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – Část 3-12: Meze harmonických proudu způsobených zařízením se vstupním fázovým proudem >16 A a ≤75 A připojeným k veřejným sítím nízkého napětí
- [25] Vyhláška ERÚ č. 540/2005 Sb. O kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice
- [26] ČSN EN ISO/IEC 17025 Posuzování shody - Všeobecné požadavky na způsobilost zkušebních a kalibračních laboratoří
- [27] Vyhláška č. 73/2010 Sb., o stanovení vyhrazených elektrických technických zařízení, jejich zařazení do tříd a skupin a o bližších podmínkách jejich bezpečnosti (vyhláška o vyhrazených elektrických technických zařízeních)
- ~~[28] FprEN 50549-1 Requirements for generating plants to be connected in parallel with distribution networks—Part 1: Connection to a LV distribution network—Generating plants up to and including Type B~~
- ~~[29] FprEN 50549-2 Requirements for generating plants to be connected in parallel with distribution networks—Part 2: Connection to a MV distribution network~~
- ~~[28] ČSN EN 50549-1 Požadavky na paralelně připojené výroby s distribučními sítěmi – Část 1: Připojení k distribuční síti nn – Výroby do typu B včetně~~

- [29] ČSN EN 50549-2 Požadavky na paralelně připojené výroby s distribučními sítěmi – Část 2: Připojení k distribuční síti středního napětí – Výroby do typu B včetně
- [30] PNE 33 3430-8-1 Požadavky pro připojení generátorů nad 16A na fázi do distribučních sítí – Část 8-1: Síť nn
- [31] PNE 33 3430-8-2 Požadavky pro připojení generátorů do distribučních sítí – Část 8-2: Síť vn
- [32] D – A – CH - CZ – Technická pravidla pro posuzování zpětných vlivů na síť
- [33] IEC 62933-1 ED1: Electrical Energy Storage (EES) systems - Part 1: Terminology
- [34] IEC 62933-2-1 Ed. 1: Electric Energy Storage (ESS) Systems - Part 2-1: Unit Parameters and Testing Methods - General specification
- [35] IEC 62933-3-1 Ed.1: Electrical Energy Storage (EES) Systems - Part 3-1: Planning and Installation - General specifications
- [36] IEC/TS 62933-4-1 Ed.1: Electric Energy Storage System - Part 4-1: Guidance On Environmental Issues
- [37] IEC/TS 62933-5-1 Ed.1: Electrical Energy Storage (ESS) Systems - Part 5-1: Safety considerations related to grid integrated electrical energy storage (EES) systems
- [38] IEC 62619,21A - Secondary cells and batteries containing alkaline or other non-acid electrolytes - Safety requirements for large format secondary lithium cells and batteries for use in industrial applications
- [39] NAŘÍZENÍ ES č. 765/2008 - požadavky na akreditaci a dozor nad trhem týkající se uvádění výrobků na trh
- [40] IEC 61000-3-15 Ed.1: Electromagnetic compatibility (EMC) - Part 3-15: Limits - Assessment of low frequency electromagnetic immunity and emission requirements for dispersed generation systems in LV network
- [41] ČSN EN 61000-4-30 (33 3432): Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – Část 4-30: Zkušební a měřicí technika – Metody měření kvality energie
- [42] ČSN EN 62586-1 (35 6240) Měření kvality elektřiny v systémech elektrického napájení – Část 1: Přístroje pro měření kvality elektřiny, 2014
- [43] ČSN EN 62586-2 (35 6240) Měření kvality elektřiny v systémech elektrického napájení – Část 2: Funkční zkoušky a požadavky na nejistotu, 2014
- [44] ~~Implementace NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2016/631~~

1516 PŘÍKLADY VÝPOČTU

Posouzení přípustnosti připojení výrobní elektřiny k distribuční síti **vn**.

Zadání úlohy

K veřejné síti 22 kV má být připojena větrná elektrárna s výkonem 440 kVA. Velikost výkonu vyžaduje připojení zvláštní trafostanicí 22/0.4 kV.

Přípustnost připojení je zapotřebí přezkoušet s přihlédnutím k podmínkám připojení podle části 10 a zpětných vlivů podle části 11.

Údaje o síti

- zkratový výkon ve společném napájecím bodu $S_{KV}=100 \text{ MVA}$
- fázový úhel zkratové impedance $\psi_{KV}=70^\circ$

Údaje k vlastní výrobě

- synchronní generátor s meziobvodem a 12pulsním usměrňovačem
- jmenovité napětí usměrňovače $U_r=400 \text{ V}$
- jmenovitý výkon $S_{rG}=S_{rA}=440 \text{ kVA}$
- poměr maximálního zapínacího proudu ke jmenovitému $k=1$
- činitel flikru $c=30$ při $\varphi_i=0^\circ$
- proudy harmonických $I_{11}=4.3 \% = 27.3 \text{ A}$
- relativní a absolutní hodnoty $I_{13}=4.3 \% = 27.3 \text{ A}$
- na straně 400 V $I_{23}=4.6 \% = 29.3 \text{ A}$
- $I_{25}=3.1 \% = 19.7 \text{ A}$

Ověření připojitelnosti

- posouzení podmínek pro připojení

Přípojný výkon, přípustný podle části 9 je:

$$S_{rApríp} = \frac{2\% \cdot S_{KV}}{k} = \frac{2 \cdot 100\,000 \text{ kVA}}{100} = 2000 \text{ kVA} > 440 \text{ kVA}$$

Protože připojovaný výkon generátoru je menší než přípustný výkon, je podmínka splněna, tj. při připojení zařízení se neočekává žádné rušení změnami napětí.

- Posouzení zpětných vlivů

Posouzení zpětných vlivů podle části 11.

- Pro orientační posouzení platí podmínka uvedená v části 10:

$$\frac{S_{KV}}{S_{rA}} > 500$$

V tomto případě platí

$$\frac{100 \text{ MVA}}{440 \text{ kVA}} = 227 < 500$$

Protože v předchozím uvedená podmínka není splněna, je nutný další výpočet.

- Ověření kritéria flikru

$$P_{lt} \leq c \cdot \frac{S_{rA}}{S_{KV}}$$

Odhad činitele dlouhodobého rušení flikrem

$$P_{lt} \leq 30 \cdot \frac{440 \text{ kVA}}{100\,000 \text{ kVA}} = 0.132 < 0.46 = P_{ltprtp}$$

Flikr vycházející ze zařízení při provozu zůstane pod přípustnou hodnotou.

- Ověření přípustnosti vystupujících proudů harmonických podle podmínky:

$$\text{Přípustný proud harmonických} = \text{vztažný proud harmonických} \cdot S_{kv}$$

Pro posouzení budou použity hodnoty příslušných vztažných proudů harmonických v **Tab.1219** v části 11. Společný napájecí bod pro připojení výroby je sice na straně **vn**, přesto však budou použity hodnoty strany 400 V.

Posuzovací tabulka

Tab.1522

Řád harmonické	proudy harmonických			
	vztažné (A/MVA) 400 V	přípustné (A) 400 V	vypočtené (A) 400 V	výsledek posouzení
11	0.5	50	27.3	vyhovuje
13	0.3	30	27.3	vyhovuje
23	0.2	20	29.3	nevyhovuje
25	0.2	20	19.7	vyhovuje

Pro proud 23. harmonické je přípustná mez překročena.

Před rozhodnutím o přípustnosti připojení výroby je třeba vypočíst vyvolané napětí 23. harmonické (viz [7]).

Pokud po tomto výpočtu bude rovněž překročeno přípustné napětí pro tuto harmonickou, přicházejí v úvahu následující opatření:

- zabudování filtru pro 23. harmonickou
- připojení v místě s vyšším zkratovým výkonem, minimálně

$$S_{kv} \geq 100 \text{ MVA} \cdot \frac{29.3}{20 \text{ A}} = 146 \text{ MVA}.$$

1617 FORMULÁŘE (INFORMATIVNĚ)

16.17.1 DOTAZNÍK PRO VÝROBNU ELEKTŘINY –(A)

provozovanou paralelně se sítí PDS nn ☐ vn ☐ 110 kV ☐
(tuto stranu vyplní provozovatel nebo zřizovatel)

Provozovatel (smluvní partner)

Jméno: _____

Ulice: _____

Místo: _____

Telefon/fax: _____

Adresa zařízení

Ulice: _____

Místo: _____

Zřizovatel zařízení

Jméno: _____

Adresa: _____

Telefon/fax: _____

Zařízení	Výrobce:	Typ:	Počet stejných zařízení:
Využívaná energie	Vítr	<input type="checkbox"/>	bioplyn <input type="checkbox"/> kogenerace <input type="checkbox"/>
	regulace: "Stall"	<input type="checkbox"/>	spalovna <input type="checkbox"/> plyn <input type="checkbox"/>
	"Pitch"	<input type="checkbox"/>	ostatní <input type="checkbox"/> olej <input type="checkbox"/>
	voda <input type="checkbox"/>		slunce <input type="checkbox"/>
	generátor	asynchronní <input type="checkbox"/>	fotočlánkový se střídačem
	synchronní <input type="checkbox"/>	a třífázovým připojením <input type="checkbox"/>	
	se střídačem <input type="checkbox"/>	a jednofázovým připojením <input type="checkbox"/>	
způsob provozu	ostrovní provoz	ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>	
	zpětné napájení	ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>	
	dodávka veškeré energie do sítě	ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>	
Data jednoho zařízení	činný výkon	P _____ kW	<u>Pouze u větrných elektráren</u>
	zdánlivý výkon	S _____ kVA	špičkový výkon S _{max} _____ kVA
	jmenovité napětí	U _____ V	střední za čas _____ s
	proud	I _____ A	měrný činitel flikru c _____ c(ψ _{kV})
	motorický rozběh generátoru	ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>	
	pokud ano: rozběhový proud I _a	_____ A	
<u>Pouze u střídačů:</u>			
	řídící frekvence	síťová <input type="checkbox"/> vlastní <input type="checkbox"/>	
	schopnost ostrovního provozu	ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>	
	počet pulsů 6 <input type="checkbox"/> 12 <input type="checkbox"/> 24 <input type="checkbox"/>	modulace šířkou pulsu	<input type="checkbox"/>
	proudy harmon. podle PNE 33 3430-1	ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>	
	příspěvek výroby ke zkratovému proudu	_____ kA	zkratová
odolnost zařízení	kompenzační zařízení	není <input type="checkbox"/> je <input type="checkbox"/>	výkon _____ kVAr
	přiřazeno jednotlivému zařízení	<input type="checkbox"/>	společné <input type="checkbox"/>
	řízené	ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>	
	s předřazenou tlumivkou	ano <input type="checkbox"/> s _____ %	ne <input type="checkbox"/>
	s hradícím obvodem	ano <input type="checkbox"/> pro _____ Hz	ne <input type="checkbox"/>
	se sacími obvody	ano <input type="checkbox"/> pro n= _____	ne <input type="checkbox"/>

Poznámky: U FVE uvést:

Volně stojící

Umístěná na objektu – jednom/více

místo, datum:_____

podpis:_____

16.217.2 DOTAZNÍK PRO VÝROBNU ELEKTŘINY S AKUMULAČNÍM ZAŘÍZENÍM (B)

provozovanou paralelně se sítí PDS nn ☐ vn ☐ 110 kV ☐
(tuto stranu vyplní provozovatel nebo zřizovatel)

Technické údaje elektrického akumulčního zařízení – příloha žádosti o připojení		
1. Provozovatel Jméno nebo firma	Ulice č. pop. Místo připojení	PSČ místo
2. Akumulační systém	Výrobce/typ / parametry	Počet
3. Připojení akumulačního zařízení	st-připojení <input type="checkbox"/> ss-připojení <input type="checkbox"/> Ostrovní provoz <input type="checkbox"/>	
	Jedofázové <input type="checkbox"/> dvoufázové <input type="checkbox"/> třífázové <input type="checkbox"/>	
	Využitelná kapacita kWh	
	Úplné odpojení od sítě při ostrovním provozu	Ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>
	Ochrana v místě připojení k síti	příloha
Střídač akumulčního zařízení	Výrobce/typ	Počet
	Účinník $\cos \varphi$ (odběr)	[-]
	Zdánlivý výkon střídačů akumulčního zařízení S_{amax}	kVA
	Zdánlivý výkon střídačů výroby	kVA
	S_{DECEmax}	kVA
	Celkový instalovaný výkon S_G Činný	kW
	výkon střídačů akumulčního zařízení P_{amax} Činný	kW
	výkon střídačů výroby P_{DECEmax}	kW
Celkový instalovaný činný výkon P_G Jmenovitý proud (st) I_n		A
		A
Způsob připojení		
	Jednopolové schéma bateriového / výroby elektřiny	Příloha
	Schéma zapojení systému do instalace	Příloha
	Použitá primární energie (slunce, voda, vítr apod.)	
	Elektřina pro nabíjení není nikdy odebírána ze sítě	Ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>
	Elektřina pro nabíjení je vždy odebírána ze sítě	Ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>
	Elektřina pro nabíjení je odebírána ze sítě i z instalované výroby	Ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>
	Předpokládána dodávka do sítě z akumulčního zařízení	Ano <input type="checkbox"/> ne <input type="checkbox"/>
	Předpokládaný charakter denního provozu uved'te předpokládané časy a proudy pro nabíjecí a vybíjecí režim, četnost nabíjecích a vybíjecích cyklů během dne, případně v týdenním, měsíčním, či ročním harmonogramu.	Příloha
Doklady	P-Q diagram	Příloha
	Rychost náběhu nebo změny činného výkonu v % v čase	Příloha
Řízení dodávky/odběru	popis	Příloha
	Informace o možnosti ostrovního provozu	Příloha
Poznámka		

Místo, datum

Podpis

16.317.3 DOTAZNÍK PRO VÝROBNU ELEKTŘINY (C)

provozovanou paralelně se sítí PDS

(tuto stranu vyplní PDS)

Připojení k síti

společný napájecí bod

nn

☐

vn

☐

zkratový výkon ze strany PDS v přípojném bodu S_{kv} _____ MVA

zkratový proud

_____ kA

při připojení na vn:

stanice PDS

☐

vlastní

☐

zúčtovací místo

nn

☐

vn

☐

trvale přístupné spínací místo (druh a místo) _____

rozpadový – dělicí bod _____

hranice vlastnictví _____

Kontrolní seznam (zkontrolujte před uváděním do provozu)

provozovatel předloží PDS [k žádosti o připojení](#) následující podklady

- ☐ ~~síť – žádost o připojení k distribuční soustavě~~
- ☐ polohopisný plán s hranicemi pozemku a místem výstavby výroby
- ☐ dokumentace k zapojení elektrického zařízení s údaji k jednotlivým zařízením
- ☐ schémata s údaji k zapojení, druhu, výrobci a funkci jednotlivých ochranných
- ☐ popis druhu a způsobu provozu pohonů, generátorů a způsobu připojení k síti
- ☐ žádost o uvedení do provozu a připojení na nn/vn síť
- ☐ protokol o nastavení ochranných výrobních elektrických

(místo, datum)

(služebna)

(zpracovatel, telefon)

VZOR PROTOKOLU

17.4 PROVOZNÍ OZNÁMENÍ O SPLNĚNÍ TECHNICKÝCH PODMÍNEK PRO UVEDENÍ VÝROBNY DOPROVEDENÍ PRVNÍHO PARALELNÍHO PROVOZU S DISTRIBUČNÍ SOUSTAVOU PDS PŘIPOJENÍ VÝROBNY K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ

VZOR

PŘIPOJENO DO SOUSTAVY ŽADATEL: ☐ ☒ VN VN VÝROBCE (uvede se pouze v případě, kdy je výrobcem jiný subjekt než žadatel): ☒ ☐

Název/jméno a příjmení:

Název/jméno a příjmení:

Sídlo/adresa:

Ulice: Č.p.:

Město: PSČ:

Tel.: + Email:

Tel.: Email:

UMÍSTĚNÍ VÝROBNY:

Ulice:

Město: PSČ:

Katastrální území a č. parcely:

Smlouva o připojení zařízení výrobce elektřiny k distribuční soustavě (SOP) číslo:

Číslo místa spotřeby:

EAN :-:

Hodnota hlavního jističe (NN): A Skutečná hodnota hlavního jističe (NN): ☐ 1x ☐ 3x A

Rezervovaný výkon výrobn dle SOP: kW

Instalovaný výkon výrobn VM: kW typ VM :
primární energie : počet

PDS

ADRESA MÍSTA VÝROBNY:

JMÉNO TECHNIKA:

ULICE:

ULICE:

MÍSTO:

GPS SOUŘADNICE

REGION:

OBCHODNÍ PARTNER VÝROBCE:

TEL.:

JMÉNO:

FAX:

ADRESA:

TEL./FAX:

E-MAIL:

Instalovaný výkon VM: kW typ VM : primární energie : počet

Akumulace A/N

Instalovaný výkon kW kapacita kWh společný střídač s VM

VÝSLEDKY ZKOUŠEK A OVĚŘENÍ SKUTEČNÉHO STAVU VÝROBNY	V POŘÁDKU
--	-----------

4 VŠEOBECNÉ

- PROHLÍDKA ZAŘÍZENÍ (STAVU) Byly doručeny
- 1.4 veškeré povinné dokumenty, které jsou vyžadovány jako povinná součást žádosti o provedení PPP dle ☐ ANO / ☐ NE
- 1.2 VYBUDOVANÉ ZAŘÍZENÍ ODPOVÍDÁ ☐ ANO / ☐ NE
PODMÍNKÁM PDS Byl doručen platný a úplný
- 1.3 VYBUDOVANÉ ZAŘÍZENÍ ODPOVÍDÁ ☐ ANO / ☐ NE
SCHVÁLENÉ PDR Realizovaný výkon odpovídá
- 1.4 TRVALE PŘÍSTUPNÉ SPÍNACÍ MÍSTO, OVĚŘENÍ ☐ ANO / ☐ NE
FUNKCE Je zrealizováno trvale přístupné spínací místo
- 1.5 MĚŘICÍ ZAŘÍZENÍ PODLE SMLUVNÍCH ☐ ANO / ☐ NE
PODMÍNEK A TECHNICKÝCH
POŽADAVKŮ Elektroměrový rozvaděč je připraven a
- 1.6 ANO / NE Provedeno osazení obchodního měření dodávky do DS ☐ ANO / ☐ NE
- 1.7 FVE ☐ VOLNĚ STOJÍCÍ ☐ UMÍSTĚNÁ NA

2 OCHRANY

- 2.1 PROTOKOL O NASTAVENÍ OCHRAN Provedena ☐ ANO / ☐ NE
7 simulace výpadku sítě a zjištěno okamžité
- 2.2 PROVEDENÍ FUNKČNÍCH ZKOUŠEK OCHRAN ☐ ANO / ☐ NE
8 (PROTOKOL) V případě simulace výpadku sítě nebylo
- 2.3 KONTROLA STRIDAČE (PARAMETRY PODLE ☐ ANO / ☐ NE
6 SCHVÁLENÉ PDR
- 2.4 KONTROLA VYPNUTÍM JISTIČE (POUZE U ☐ ANO / ☐ NE

3 MĚŘENÍ, PODMÍNKY PRO SPÍNÁNÍ, KOMPENZACE ÚČINÍKU

- 3.1 2 ODBĚRNÉ MÍSTO OSAZENO ELEKTROMĚREM ☐ ANO / ☐ NE
11 PRO ODBĚR A DODÁVKU
- 3.2 3 TRVALE PŘÍSTUPNÉ SPÍNACÍ MÍSTO ANO / NE
- 3.3 4 KOMPENZAČNÍ ZAŘÍZENÍ SE PŘIPÍNÁ A ANO / NE
- 3.4 5 KOMPENZAČNÍ ZAŘÍZENÍ S REGULACÍ ANO / NE
- 3.5 6 FUNKČNÍ ZKOUŠKY MĚŘENÍ ANO / NE

4 ZAŘÍZENÍ PRO REGULACI A OVLÁDÁNÍ

- 4.1 7 ODBĚRNÉ MÍSTO OSAZENO PŘIJÍMAČEM ☐ ANO / ☐ NE
12 PRO ODBĚR A DODÁVKU
- 4.2 8 ODBĚRNÉ MÍSTO OSAZENO JEDNOTKOU ☐ ANO / ☐ NE
13 RTU Je zajištěn trvalý přístup k DŘT pro pověřené
- 4.3 9 JEDNOTKA RTU A JEJÍ ROZHRANÍ ODPOVÍDÁ ANO / NE
SCHVÁLENÉ PDR
- 4.4 10 FUNKČNÍ ZKOUŠKY REGULACE A ANO / NE
KOMPENZACE
- 4.5 11 FUNKČNÍ ZKOUŠKY DÁLKOVÉHO MĚŘENÍ,
OVLAĐÁNÍ A SIGNALIZACE Zjištěné závady (v
případě více závad pokračujte na zadní straně
protokolu): ANO / NE

ZÁVĚREČNÉ HODNOCENÍ

- VM/výrobná může být provozován paralelně s DS.
Dokument má charakter konečného provozního oznámení. (ANO / NE)

- VM/výrobna může být podmíněčně provozována do termínu odstranění zjištěných závad
Dokument má charakter dočasného provozního oznámení (ANO / NE)
- VM/výrobna může být provozována na omezenou dobu z důvodu nutnosti provedení nutných zkoušek, simulací, měření nebo nastavení řídicích systémů do termínu
Dokument má charakter dočasného provozního oznámení (ANO / NE)

MÍSTO, DATUM: v Dne:

Za PDS : Jméno, Příjmení: Útvar: Podpis:

Za ŽADATELE: Jméno, Příjmení: Podpis:

Za VÝROBCE: Jméno, Příjmení: Podpis:

PROVOZOVATEL ZAŘÍZENÍ:

PDS

OBCHODNÍ PARTNER—ŽADATEL:

TECHNIK:

5 ZÁVĚR Z KONTROLY VÝROBNY ELEKTRICKÉ ENERGIE ZA ÚČELEM UVEDENÍ DO TRVALÉHO PROVOZU S DISTRIBUČNÍ SOUSTAVOU PDS

Provedena kontrola splnění podmínek PDS pro paralelní provoz.

- ~~Výrobna může/nemůže být provozován bez dalších opatření / může s neohrožující podmínkou~~
- ~~Výrobna splňuje / nesplňuje technické podmínky pro přiznání podpory.~~

Ukončení procesu PPP (úspěšného i neúspěšného):

÷

PDS

TECHNIK:

6. ZÁVĚR Z MĚŘENÍ VÝROBNY ELEKTRICKÉ ENERGIE ZA ÚČELEM OVĚŘENÍ ZPĚTNÝCH VLIVŮ VÝROBNY NA DISTRIBUČNÍ SOUSTAVU PDS

MÍSTO, DATUM:

ZA PDS:

TECHNIK:

PŘÍLOHA PROTOKOLU Č.1 (VYPLŇUJE PDS)

TECHNICKÉ INFORMACE VÝROBNY:

INSTALOVANÉ ZAŘÍZENÍ

TYP VÝROBNY

TRANSFOSTANICE-

-INV. ČÍSLO a VLASTNICTVÍ

TRANSFORMÁTOR:

POČET

JMENOVITÝ ZD. VÝKON S_N kVA NAPĚTÍ NAKRÁTKO u_k %

JMENOVITÉ NAPĚTÍ VN U_N kV JMENOVITÝ PROUD I_n A

JMENOVITÉ NAPĚTÍ NN U_N kV JMENOVITÉ ZTRÁTY NAKRÁTKO P_{kn} kW

VÝROBNÍ MODUL/GENERÁTOR:

TYP

POČET

JMENOVITÉ NAPĚTÍ U_N

JMENOVITÝ VÝKON S_N

ASYNCHRONNÍ ks 0,4kV kVA

SYNCHRONNÍ ks kV kVA

FOTOČLÁNKOVÝ SE STŘÍDAČEM ks kV kVA

MAX. DODÁVANÝ ČINNÝ VÝKON P (NA SVORKÁCH) kW

OSTATNÍ ÚDAJE (výrobce, typ atd.)

ŠTÍTKOVÉ ÚDAJE VÝROBNÍHO MODULU/GENERÁTORU

POČET A TYP PANELŮ (FVE)

POČET A TYP STŘÍDAČŮ

ELEKTROMĚR PRO VYKAZOVÁNÍ ZELENÉHO BONUSU (typ, rok ověření a počáteční stav)

HODNOTA HLAVNÍHO JISTIČE : A U NN

MÍSTO, DATUM:

ZA PDS:

TECHNIK:

1718 SEZNAM TABULEK

Tab. 1 Výkonové kategorie výroben (výrobních modulů)

Tab. 2 Souhrnný přehled jednotlivých požadavků na VM

Tab. 3 Souhrnné požadavky na výměnu dat

~~Tab. 4 Ochrany výroben s fázovými proudy do 16 A~~ 4 Doba odezvy pro změnu výkonu podle dostupnosti primárního zdroje energie

Tab. 5 Ochrany výroben s fázovými proudy do 16 A

Tab. 6 Ochrany rozpadového místa výroben s moduly (VM (A2), B1, B2, C)

~~Tab. 7, 6~~ Provozní frekvenční rozsah výroben v sítích nn, vn a 110 kV

~~Tab. 7, 8~~ Rozsah napětí pro výrobní s VM A2, B1, B2 a C připojené do sítě vn a 110 kV

~~Tab. 8, 9~~ Rozsah napětí pro výrobní s moduly D

Tab. 10 Parametry FRT křivky na Obr. 7

Tab. 11 Parametry FRT křivky na Obr. 8

Tab. 12 Parametry FRT křivky na Obr. 9

Tab. 13 Parametry FRT synchronní VM D křivky na Obr. 10

Tab. 14 Parametry FRT křivky na Obr. 11

Tab. 15 Parametry pro frekvenční odezvu činného výkonu ve frekvenčně závislém režimu FSM

~~Tab. 16, 9~~ Doba odezvy pro změnu výkonu podle dostupnosti primárního zdroje energie

~~Tab. 17, 10~~ Pásmo účinnosti výroben při zdrojové a spotřebičové orientaci

Tab. 18 ~~11~~ Přípustné vztažné proudy harmonických výroben elektřiny v sítích nn

Tab. 19 ~~12~~ Přípustné vztažné proudy harmonických výroben elektřiny v sítích vn

Tab. 20 ~~13~~ Přípustné vztažné proudy výroben elektřiny v sítích 110 kV

Tab. 21 ~~14~~ Dovolené výkony výroben elektřiny ve vztahu k posuzování HDO

1819 SEZNAM OBRÁZKŮ

Obr. 1 Požadavky na dodávku/odběr jalového výkonu VM A1, A2 v síti nn při Un

Obr. 2 Jalový výkon VM A1 pro P=PD

Obr. 3 Jalový výkon VM A2, B1, B2 a C při jmenovitém napětí

Obr. 4 Dodávka/odběr Q při maximální dodávce P u synchronních VM B1, B2, C a D

Obr. 5 Dodávka/odběr Q při maximální dodávce P u nesynchronních VM B2, C a D

Obr. 6 Dodávka/odběr Q při nižší než maximální dodávce P pro nesynchronní VM kategorie B2, C a D

~~Obr. 7 Schopnost překlenutí poruchy pro výrobní se střídačem na výstupu~~ 7 Časový průběh napětí v místě připojení za podmínek poruchy pro nesynchronní výrobní moduly kategorie A1, A2, B1, B2 a C (FRT křivka)

~~Obr. 8 Schopnost překlenutí poruchy přímo připojených generátorů synchronních VM A1, A2 a B1 (do 1 MW)~~

~~Obr. 9 Schopnost překlenutí poruchy synchronních VM B2 a C (FRT křivka)~~

~~Obr. 10 Schopnost překlenutí poruchy synchronních VM D (FRT křivka)~~

~~Obr. 11 Schopnost překlenutí poruchy nesynchronních VM D (FRT křivka)~~

~~Obr. 12 Schopnost překlenutí krátkodobého nadpětí VM A1, A2, B1, B2 a C~~

~~Obr. 13 Princip podpory napětí sítě zkratovým proudem nesynchronními VM~~

~~Obr. 14 Schopnost frekvenční odezvy činného výkonu u výrobních modulů v omezeném frekvenčně závislém režimu při nadfrekvenci~~

~~Obr. 15 Maximální snížení činného výkonu s klesajícím kmitočtem~~

~~Obr. 16 Schopnost frekvenční odezvy činného výkonu u výrobních modulů v omezeném frekvenčně závislém režimu při podfrekvenci~~

~~Obr. 17 Frekvenční odezva činného výkonu FSM~~

~~Obr. 18, 12~~ ~~Obr. 12~~ Frekvenční odezva činného výkonu na podfrekvenci u akumulačního zařízení.

~~Obr. 43~~ 19 Charakteristika funkce P(U)

~~Obr. 44~~ 20 Charakteristika funkce Q(U)

~~Obr. 45~~ 21 Připojení výrobní elektřiny nn

~~Obr. 46~~ 22 Připojení výrobní s akumulačním zařízením nn

Obr. 1723 Připojení výroby a akumulačního zařízení z nadzemního vedení vn přípojkou výrobce

Obr. 1824 Připojení výroby a akumulačního zařízení samostatným vedením do vn rozvodny **DS**

Obr. 1925 Připojení výroby a akumulačního zařízení zasmyčkováním do vn vedení **DS**

Obr. 2026 Připojení výroby jednoduchým T odbočením k vedení 110 kV

Obr. 2127 Připojení výroby s akumulačním zařízením jednoduchým odbočením k vedení 110 kV

Obr. 2228 Připojení výroby samostatným vedením do 110 kV rozvodny **DS**

Obr. 2329 Připojení výroby prodloužením přípojníc 110 kV přes podélné dělení

Obr. 2430 Připojení výroby zasmyčkováním do vedení 110 kV v **DS**