



PROVOZOVATEL DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY (dále jen „PDS“)

ČEZ Distribuce, a. s.

Děčín, Děčín IV – Podmokly, Teplická 874/8, PSČ 405 02 | IČO 24729035 | DIČ CZ 24729035 | zapsána v obchodním rejstříku vedeném Krajským soudem v Ústí nad Labem, sp. zn. B 2145 | licence na distribuci elektřiny č. 121015583 | registrační číslo u OTE: 715 | distribuční portál pro elektronickou komunikaci: <https://dip.cezdistribuce.cz> | www.cezdistribuce.cz | adresa pro doručování: ČEZ Distribuce, a. s., Plzeň, Guldenerova 2577/19, PSČ 326 00 | na základě [redacted]

ŽADATEL (dále jen „Žadatel“)

OBCHODNÍ FIRMA / NÁZEV

IČO

70891508

Liberecký kraj

DIČ

CZ70891508

ADRESA MÍSTA TRVALÉHO POBYTU / SÍDLA SPOLEČNOSTI

ULICE

U Jezu

Č. P. / Č. O.

642/2a

PSČ 460 01

OBEC

Liberec

MÍSTNÍ ČÁST

Liberec IV-Perštýn

ZÁPIS V OR / ŽR

ZASTOUPENÍ

vz. Martin Půta, hejtmán Libereckého kraje

TELEFON

777508819

E-MAIL

petr.lenkvik@kraj-lbc.cz

I. ÚVODNÍ USTANOVENÍ

PDS a Žadatel uzavírají tento dodatek číslo 001 ke Smlouvě o budoucí smlouvě o připojení výroby k distribuční soustavě vysokého napětí (vn) nebo velmi vysokého napětí (vvn) číslo 24_SOBS01_4122356546, uzavřené dne 18. 11. 2024 (dále jen „Smlouva“).

II. PŘEDMĚT SMLOUVY

- Článek III, odstavec 1 Smlouvy se rozšiřuje o textaci: V případě, že tak stanoví právní předpis, je část paušální částky k úhradě podílu na nákladech provozovatele distribuční soustavy spojených s připojováním zařízení k distribuční soustavě (Podíl na nákladech) v rozsahu stanoveném tímto právním předpisem nevratná.

III. ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

- Ustanovení Smlouvy tímto dodatkem č. 001 nedotčená, zůstávají v platnosti.
- Tento dodatek je uzavřen v listinné podobě. Žadatel (příjemce návrhu dodatku) vyjádří svůj bezvýhradný souhlas s obsahem návrhu tohoto dodatku tím, že Žadatel, resp. osoba oprávněná za něj jednat, připojí na návrh tohoto dodatku svůj podpis. Je-li platnost dodatku uzavíraného Žadatelem, který je právnickou osobou, podmíněna souhlasem příslušného orgánu právnické osoby (např. rady nebo zastupitelstva obce), Žadatel prohlašuje, že tento souhlas mu byl udělen nejpozději ke dni podpisu dodatku. Tento dodatek je platný a účinný od okamžiku, kdy Žadatel (příjemce návrhu dodatku) PDS (navrhovatel) doručil listinný originál tohoto dodatku opatřený podpisem Žadatele, resp. osoby oprávněné za něj jednat. Žadatel přijme návrh dodatku včas, jestliže PDS doručí listinný originál tohoto dodatku opatřený podpisem Žadatele, resp. osoby oprávněné za něj jednat, ve lhůtě 60 dnů ode dne, kdy mu byl návrh dodatku doručen, jinak návrh dodatku zaniká. PDS, v rámci respektování jemu příslušející povinnosti dbát rovného přístupu k zákazníkům, a v souladu s ustanovením § 1740 odst. 3 OZ, předem vylučuje možnost přijetí smluvního návrhu s dodatkem nebo odchylkou učiněnými Žadatelem, stejně jako možnost uzavření tohoto dodatku jiným způsobem, například tím, že adresát návrhu dodatku se podle něj zachová.
- Smluvní strany berou na vědomí, že na tento dodatek nedopadá povinnost uveřejnění v registru smluv ve smyslu zákona č. 340/2015 Sb., o zvláštních podmínkách účinnosti některých smluv, uveřejňování těchto smluv a o registru smluv (zákon o registru smluv), ve znění pozdějších předpisů.

Příloha č. 1: Technické podmínky připojení č. 4122356546

Příloha č. 2: Chování výroby připojené dle žádosti o připojení č. 4122356546

**ZA ŽADATELE**

Liberecký kraj

vz. Martin Půta
hejtkman Libereckého kraje**ZA PDS**

ČEZ Distribuce, a. s.

13. 11. 2025
V Plzni

DATUM A MÍSTO

PODPIS

DATUM A MÍSTO

PODPIS



PŘÍLOHA č. 1 DODATKU KE SMLouvě O PŘIPOJENÍ ZAŘÍZENÍ K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ č. 24_SOBS01_4122356546

Technické podmínky připojení (TPP) k žádosti o připojení číslo: č. 4122356546

1. Specifikace zařízení: odběrné a výrobní zařízení

- umístění zařízení: FVE Letiště Hradčany, Hradčany, Ralsko - Hradčany, kat.území: Hradčany nad Ploučnicí, parc.č.550, 471 24 ralsko
- typ výrobního zařízení: fotovoltaická volně stojící
- způsob provozu Zařízení: celá výroba do distr. soustavy
- EAN:
 - pro data spotřeby 859182400409423771
 - pro data dodávky 859182400409423764

2. Technické údaje, výše rezervovaného příkonu místa připojení a předávacího místa

- napěťová hladina: 110 kV (VVN)
- rezervovaný příkon místa připojení a předávacího místa: 1000,000 kW
- celkový instalovaný výkon: 100000,000 kW
- rezervovaný výkon (max. výkon dodávky elektřiny do DS): 62500,000 kW
- povolený rozsah účinníku ($\cos \phi$)
 - spotřeba I. kvadrant odběr P, odběr Q (0,95 – 1)
 - IV. kvadrant odběr P, dodávka Q (není povolena)
 - výroba II. kvadrant dodávka P, odběr Q (nevyhodnocuje se)
 - III. kvadrant dodávka P, dodávka Q (nevyhodnocuje se)

Důvod nevyhodnocování: Udržování zadané hodnoty napětí v předávacím místě řízením jalového výkonu (U/Q) v rámci provozního diagramu stroje. Zadanou hodnotu určuje dispečer PDS.

3. Připojované elektrické spotřebiče

Spotřebič	Původní [kW]	Celkem požadovaný [kW]	Celkem povolený [kW]
Osvětlení	0,000	500,000	500,000
Dobíjecí stanice elektromobilů - rychlá	0,000	500,000	500,000

4. Instalovaná výrobní zařízení

	INST. VÝKON [kW]	DRUH [asyn., syn.]	VÝROBCE
TYP č. 1	100000,000	Fotočlánkový se střídačem	Huawei

5. Měřicí zařízení

- umístění měřicího zařízení: rozvodna
- přístupnost měřicího zařízení: přístupné k odečtu
- typ měření: A
- převod měřících transformátorů proudu: 300/1 A, třída přesnosti 0,2 S
- převod měřících transformátorů napětí: 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ V
- vlastníkem měřících transformátorů proudu a měřících transformátorů napětí (jsou-li instalovány) je Žadatel
- odběr a dodávka elektřiny budou měřeny měřicím zařízením PDS

Fakurační měření bude provedeno jako měření typu A, na straně vyššího napětí transformátoru (primární měření). Měřicí transformátory proudu budou osazeny s definovaným převodem, třídou přesnosti a jmenovitou zátěží max. 10VA, pokud nebude výpočtem prokázána vyšší hodnota. Převod a parametry měřících transformátorů napětí musí být v souladu s PPDS. Použitý typ měničů musí mít tzv. úřední vzor (certifikát) pro použití v ČR a musí být ověřeny a provozovány v souladu s právními předpisy (zákon č. 505/1990 Sb. a prováděcí předpisy k němu), zejména musí být ověřeny Českým metrologickým institutem nebo autorizovaným metrologickým střediskem. Elektroměrová souprava bude umístěna v samostatném rozvaděči nebo skříní měření - typové skříně USM nebo SM s výklopným panelem tak, aby byl zajištěn přístup pověřeným osobám PDS za účelem provádění kontroly, odečtu, údržby, výměny či odebrání měřicího zařízení. Před zkušební svorkovnicí schváleného typu bude umístěn pojistkový odpínač napěťového obvodu. Pro dálkový odečet elektroměru bude přednostně využívána komunikace přes GSM. V případě nedostatečné úrovně nebo kvality signálu poskytne zákazník PDS na své náklady samostatnou analogovou telefonní linku PSTN. Pokud je u vícetarifní distribuční



sazby požadováno blokování spotřebičů z elektroměru, pak odběratel nainstaluje do elektroměrového rozváděče ovládací relé s parametry dle platných přípojovacích podmínek nebo použije optočlenu. Propojení relé nebo optočlenu s elektroměrem provedou pracovníci ČEZ Distribuce, a.s. Měření musí být provedeno v souladu s příslušnými právními předpisy, především s vyhláškou č. 359/2020 Sb., PPDS a Přípojovacími podmínkami vn, vn v platném znění, které je zveřejněno na internetových stránkách www.cezdistribuce.cz.

6. Místo připojení zařízení

- místo připojení k distribuční soustavě – odběrné místo: Rozvodna 110 kV Noviny (CL_NOVN) v majetku PDS. Vývodové pole AEA15.
- hranice vlastnictví: Zařízení PDS končí svorníkem na vývodovém odpojovači v rozvodně R 110 kV Noviny PDS. Vývodový odpojovač je v majetku PDS. Kabelová koncovka, lanové propojení na odpojovač a svorka na odpojovači jsou žadatele.
- spínací prvek sloužící k odpojení zařízení od distribuční soustavy: Vývodový vypínací prvek VVN v rozvodně PDS.

7. Závazky PDS spojené se zajištěním technických podmínek připojení

PDS se zavazuje provést tuto úpravu distribuční soustavy:

PDS provede na své náklady vybavení vývodového pole AEA15 v rozvodně 110 kV Noviny (dále R 110 kV), včetně odzkoušení a zprovoznění celého pole, pro připojení žadatele.

PDS dále zajistí realizaci a zprovoznění následující úpravy a rozšíření distribuční soustavy:

- R110 kV Noviny - posílení a rozšíření stávající rozvodny PDS,
- vedení V210 - odkup vedení od ČEPS,
- vedení V1560/1561 - zaústění V210 do R110 kV Chotějovice a Babylon (4-násobné vedení Babylon),
- vedení V1565 - zaústění V210 do R110 kV Bezděčín,
- vedení V1561/1565 - zaústění V210 do R110 kV Noviny (4-násobné vedení Noviny).

Ve vývodovém poli AEA15 bude instalován monitor kvality el. energie na náklady PDS.

V rámci investiční akce zajišťované PDS budou upraveny místní provozní předpisy transformační stanice Noviny.

Číslo přívodního vedení 110 kV bude sděleno žadateli po předložení dalšího stupně PD stejně jako název jeho transformovny.

Přesnější podmínky uložení kabelového vedení 110 kV budou stanoveny na konzultacích k PD.

8. Upřesnění některých závazků Žadatele podmiňujících připojení zařízení

Žadatel se zavazuje splnit následující závazky:

PDS souhlasí s připojením nové výrobní FVE Letiště Hradčany v lokalitě Ralsko – Hradčany na hladině VVN do stávající rozvodny 110 kV Noviny PDS s parametry: Sumární instalovaný výkon Pinst 100.000kW, Rezervovaný výkon RV 62.500 kW, Rezervovaný příkon RP 1.000 kW.

Požadovaný rezervovaný výkon je omezen z důvodu vyčerpané kapacity distribuční soustavy.

Místo a způsob připojení:

Předávací místo výrobní žadatele bude připojeno přes novou transformovnu 110/vn kV žadatele krátkým kabelovým vedením 110 kV žadatele do nového vývodového pole AEA15 stávající R 110 kV Noviny, CL_NOVN, ve vlastnictví PDS.

Žadatel doplní nové vývodové pole AEA15 v R 110 kV Noviny PDS o kabelové koncovky a svodiče přepětí společně s pomocnými ocelovými konstrukcemi a základy.

Hranicí vlastnictví bude svorník (roubík) na odpojovači s uzemňovačem Q6/QE6 na straně R 110 kV Noviny PDS.

Vývodový odpojovač Q6+QE6 bude v majetku PDS.

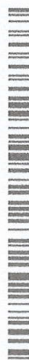
Kabelová koncovka, svodič přepětí, lanové propojení na vývodový odpojovač a svorky na odpojovači budou vlastnictvím žadatele.

Umístění nové zákaznické transformovny se předpokládá v přímém sousedství stávající R 110 kV Noviny, aby bylo možné obchodní měření osadit v nové zákaznické R 110 kV, bez vlivu činných ztrát na připojce.

Pozemek, kde má být výrobní umístěna, je od R 110 kV Noviny vzdálen 8,5 km.

Zaústění nové zákaznické transformovny je možné pomocí krátkého kabelového vedení 110 kV.

Transformovna žadatele musí být osazena min. vypínačem (pro zajištění vypnutí), přístrojovým transformátorem proudu a napětí (pro systém řízení a chránění i obchodní měření) a vývodovým odpojovačem s uzemňovačem (pro odpojení a uzemnění vedení 110 kV žadatele).



Číslo přírodního vedení 110 kV bude sděleno žadateli po předložení dalšího stupně projektové dokumentace stejně jako název jeho transformovny. Přesnější podmínky uložení kabelového vedení 110 kV budou stanoveny na konzultacích k projektové dokumentaci. Doporučujeme součinnost projektanta žadatele s projektantem stavby PDS.

Obchodní měření bude instalováno v přírodním poli transformovny 110 kV žadatele.

Další podmínky jsou uvedeny v části TPP „ZPŮSOB A PROVEDENÍ MĚŘENÍ MNOŽSTVÍ ODEBRANÉ/VYROBENÉ ELEKTRINY“.

Pro umístění energetického zařízení žadatele, které slouží k připojení žadatele, do areálu rozvodny PDS, bude sepsána nájemní smlouva na umístění energetického

zařízení žadatele. Vyhotovení příslušné smlouvy zajistí PDS.

Z důvodu zajištění bezpečného a spolehlivého paralelního provozu výroby s DS vyžadujeme v souladu s RfG a Přílohou č.4 PPDS vybavení výroby následujícími technickými parametry a požadavky na chování výroby, které musí být při uvedení do provozu prokazatelně aktivovány.

Podmínky pro monitoring předávacího místa dle Připojovacích podmínek VN, VVN pro odběrná místa, výroby elektřiny a lokální distribuční soustavy připojené k distribuční síti vysokého a velmi vysokého napětí (Připojovací podmínky VN, VVN).

Výrobní moduly (VM) jsou zařazeny do kategorie/týpu D.

Komunikace:

Požadujeme zajištění automatizovaného systému dispečerského řízení PDS v souladu s PPDS kap. 3.7.8 dle Připojovacích podmínek VN, VVN - VP_6 Požadavky na IP Komunikační jednotku a Řídící jednotku vn, vvn.

Komunikační spojení s dispečinkem ČEZd bude realizováno prostřednictvím optické infrastruktury, protokolem IEC 60870-5-104 s podporou šifrování.

Zřízení optické infrastruktury do místa připojení bude provedeno žadatelem.

Místo připojení je TR Noviny.

Parametry přenosu apod. budou upřesněny v rámci tvorby PD.

ŘS žadatele bude umožňovat komunikaci do dvou směrů (do dvou koncentrátorů dispečinku ČEZd) s DRŠ RIS ČEZd v Hradci Králové a v Kladně.

Optické propojení doporučujeme vybudovat společně s vedením VVN a může sloužit pro zajištění komunikací srovnávací ochrany a předávání dat. Optika bude ukončena ve společné skříni se srovnávací ochranou.

Řídící systém žadatele:

Transformovna žadatele bude osazena řídicím systémem pro zajištění komunikace s technickým dispečinkem PDS. Zařízení musí být kompatibilní a odzkoušené s koncovým zařízením v dispečerském centru provozovatele DS.

Výrobce na své náklady ve své stanici osadí a zprovozní zařízení řídicí jednotky s přípravou pro ovládání přes řídicí systém pro účely monitorování a řízení činného výkonu P (měření P,Q,U,I,f, signalizace stavu přístrojů v přírodním poli, signalizace poruch, měření venkovní teploty/osvitu, povely pro regulaci P, regulaci Q, dálkové odpojení výroby z paralelního provozu z dispečinku) z technického dispečinku ČEZd.

Přenos informací související s dispečerským řízením: úplný výčet přenášených informací je v Připojovacích podmínkách VN, VVN a v tabulce telemetrie.

Měření:

- P, Q, Us, IL2,

cos ϕ , f ve vývodovém poli R 110 kV žadatele

- P, Q, Us, výrobního modulu / výrobních modulů

- P, Q vlastní spotřeby

Sign. stavová:

- stav přístrojů v přírodním poli R 110 kV žadatele

- stav přístrojů v rozvodně vn

- stav vypínacího prvku indukční kompenzace

- signalizace čísla odbočky transformátoru

Sign. poruchová: vypnutí ochranami v Rozpadovém místě + porucha ochrany v přírodním poli R 110 kV žadatele

Dále signalizace stavu přístrojů a měření z vybraných skříní VN žadatele

- Lokální měření

- Požadujeme, aby výrobce umožnil dálkové vypnutí spínacího přístroje výroby pod zatížením z monitorovacího zařízení řídicí jednotky.

Regulace U/Q-ASRU:

Požadujeme regulaci U/Q na konstantní napětí připojenou do systému ASRU 110 kV PDS v předávacím místě s dálkovým nastavováním napětí z technického dispečinku PDS dle PPDS příloha č.4 a Připojovacích podmínek VN, VVN - VP_10 Požadavky na osazení UQ regulace a Q(U) charakteristiky a VP_12 Doporučené nastavení a požadavky na U/Q regulaci vvn. Z dispečinku PDS bude zaslán povel ZAP/VYP a hodnota zadaného napětí.

Požadujeme rozsah povinné regulace Q dle PPDS příloha 4 pro výrobní moduly typu D.

Při regulaci na konstantní napětí bude výroba využívána v širokém pásmu účinníku. Je nutno s tím počítat při dimenzování zařízení výroby.

Účinník není vyhodnocován v době dodávky do DS (2. a 3. kvadrant fakturačního elektroměru), důvodem nevyhodnocování účinníku je aktivní regulace ASRU.

Účinník je vyhodnocován v době odběru z DS (1. a 4. kvadrant fakturačního elektroměru).

Kapacitní jalový výkon veškerých kabelových vedení vvn a vn (včetně přívodních kabelových vedení) ve vlastnictví žadatele výroby elektřiny musí být trvale kompenzován příslušnou induktivní kompenzací. Návrh induktivní kompenzace bude součástí projektové dokumentace. Stav spínacího prvku induktivní kompenzace bude přenášen na technický dispečink PDS.

Regulace P - Omezování dodávaného činného výkonu celé výroby:

Požadujeme stupňovitou regulaci výkonu 100% - 60% - 30% - 0% instalovaného výkonu výroby.

Řízení těchto stupňů bude provádět PDS přes řídicí systém.

Další podmínky jsou uvedeny v části TPP „DOPLŇUJÍCÍ TECHNICKÉ PODMÍNKY PRO VÝROBNY“.

Automatické opětovné připojení výroby pro VM typu D je zakázáno. VM typu D se zpětně připojují na pokyn dispečera technického

dispečinku PDS.

FVRT (LVRT) - Dynamická podpora sítě. Parametry jsou uvedeny v příloze TPP - Chování výroby a v Příloze č.4 PPDS.

P(f) - Snížení činného výkonu při nadfrekvenci. Parametry jsou uvedeny v příloze TPP - Chování výroby.

Žadatel předloží v rámci projektové dokumentace prohlášení dodavatele technologie výroby, že toto zařízení má implementovány funkce U/Q-ASRU, FRT (LVRT) a P(f).

Ochrany:

Systém chránění musí být v souladu s PNE 33 3051.

Doporučujeme, aby si žadatel zajistil chránění vedení 110 kV srovnávací ochranou vedení. Pro možnost instalace skříňové s touto ochranou bude na straně ČEZd vyčleněn prostor. Binárně se z této ochrany připojí vybrané hlásky do systému řízení a chránění ČEZd.

Výrobce zajistí ochrany dle kapitoly Pravidel provozování distribučních soustav – kapitola 3.8.4.

Výrobce zajistí nastavení ochrany rozpadového místa výroby dle platné Přílohy č.4 PPDS část 8.2 TAB. 6. s požadovaným nastavením dle Připojovacích podmínek VN, VVN - VP_5 Požadované nastavení ochrany výroby vn, vvn připojené k DS.

Doplňující podmínky a parametry chování výroby jsou uvedeny v části TPP „DOPLŇUJÍCÍ TECHNICKÉ PODMÍNKY PRO VÝROBNY“.

Vlastní spotřebu si pro napájení své technologie zajistí žadatel standardním způsobem.

Požadujeme předložení jednotlivých stupňů projektové dokumentace k vyjádření.

Podrobnější návody a podklady pro projektování a proces připojení výroby se nachází na internetových stránkách www.cezdistribuce.cz:

Pravidla provozování distribuční soustavy

Příloha č.4 PPDS

PŘIPOJOVACÍ PODMÍNKY VN, VVN pro odběrná místa, výroby elektřiny a lokální distribuční soustavy připojené k distribuční síti vysokého a velmi vysokého napětí:

<https://www.cezdistribuce.cz/cs/pro-zakazniky/potrebuji-vyresit/ceny-a-podminky/pripojovací-podminky/pripojovací-podminky-vn-vvn>

Postup připojení výroby na napěťové hladině vysokého (VN), či velmi vysokého napětí (VVN):

<https://www.cezdistribuce.cz/cs/pro-vyrobce/pripojeni-vyroby-na-napetove-hladine-vn-vvn>

Projektová dokumentace:

Zpracujte a doložte k odsouhlasení projektovou dokumentací (PD) v rozsahu Technická zpráva a přehledové jednopólové schéma (JPS) výroby.

Zpracujte a doložte Samostatnou část PD pro zajištění komunikace na technický dispečink.

PD musí být v souladu s Přílohou č.4 PPDS

a Technickými podmínkami připojení v příloze smlouvy.

- V PD uveďte číslo smlouvy, ke které se PD vztahuje.

- JPS zpracujte pro hodnotu celkového instalovaného výkonu výroby (Pinst) v platné smlouvě.

- JPS zpracujte ve zvoleném režimu: přebytky do DS.

- V JPS zakreslete místo/a připojení k DS, předávací místo s hranicí vlastnictví PDS-výrobce, provedení a délka přípojky, spínací místo se spínacím prvkem, 4Q obchodní měření s modelem, rozpadové místo s parametry ochrany výroby, střídače s počtem pracovních fází, uveďte výkon jednotlivých střídačů, počet výrobních modulů a uveďte sumární Pinst,

- uvedte větev s ostatní vlastní spotřebou a technologickou vlastní spotřebou výroby, komunikace na technický dispečink.
- V JPS uveďte informace a parametry všech požadovaných funkcí na chování výroby (ŘJ, způsob komunikace, protokol přenosu dat, přenášaná data, dálkové odpojení, regulace U/Q-ASRU, stupňovitá regulace P, automatické opětovné připojení výroby pro VM typu D, FRT (LVRT), P(f), nastavení síťových ochrany s konkrétními parametry...).
 - Značení síťových prvků v rozvaděči VN: odpínač - QS1, odpínač pro trafo - OSF1, zemnič - QE6, značení kobek/polí dle SJZ - AVA, AVB, v případě dvou rozvaděčů VN v jedné TS, budou u druhého rozvaděče značeny pole/kobky AVB1, AVB2, atd...) přípojnic W1...
 - Uveďte základní jmenovité hodnoty jednotlivých zařízení (P,Q,U,I,t)
 - Zvýrazněte předávací, spínací a rozpadové místo.
 - U jednotlivých komponent uveďte výrobce, označení a typ.
 - V hlavičce uveďte typ výroby, instalovaný výkon dle TPP, lokalitu a výrobce.
 - V případě provozu více výrobních modulů v předávacím místě uveďte jednotlivé větve s autonomními výrobními moduly a jejich dispečerským měřením.
 - V PD pro zajištění komunikace na technický dispečink PDS uveďte JPS řídicí jednotky a vyplněnou tabulku telemetrie požadovaných přenosů dat dle Připojovacích podmínek VN, VVN ve formátu XLS.
 - Doložte provozní PQ diagram výrobních modulů s rozsahem P-Q odpovídajícím VM typu D.

Místní provozní předpis

Zpracujte a doložte k odsouhlasení místní provozní předpis (MPP) a předložte jej k vyjádření PDS.

Z důvodu zajištění spolehlivé komunikace mezi pracovníky ČEZd a pracovníky společnosti, kteří budou zajišťovat provoz transformovny 110 kV žadatele, doporučujeme, aby značení této rozvodny bylo v souladu s metodikou ČEZd_ME_0048 „Systém jednotného značení ČEZ“

Distribuce, a. s."

Zprovoznění komunikace na technický dispečink:

Požadavek na zprovoznění komunikace řešte minimálně s 3měsíčním předstihem před požadavkem na Připojení a uvedení odběrného místa do provozu.

Součástí žádosti budou vyžadovány následující podklady:

- Odsouhlasené jednopólové schéma výroby.
- Odsouhlasená tabulka telemetrie ve formátu XLS.
- Kontaktní údaje na oprávněnou osobu žadatele zajišťující komunikaci na technický dispečink PDS.

Umožnění provozu pro ověření technologie a souladu (UPOS):

UPOS bude možné provést až po dořešení funkčních zkoušek dálkového přenosu dat do technického dispečinku PDS.

Účelem UPOS je ověření souladu výrobních modulů s nařízením ŘfG a PPDS.

Součástí žádosti o UPOS budou vyžadovány následující podklady:

- Odsouhlasená PD výroby, PD pro zajištění komunikace na technický dispečink včetně tabulky telemetrie,
- Harmonogram a rozsah funkčních zkoušek,
- Revizní zpráva instalace výrobního modulu/ů uváděných do provozu,
- Protokol o provedení cejchu MTP, MTN k obchodnímu měření
- Protokol síťových ochrany s uvedenými parametry nastavení síťových ochrany. Protokol ochrany s uvedeným místem provozu výroby musí být podepsán technikem zodpovídajícím za správnost nastavených parametrů.
- Potvrzení PDS o instalaci a odzkoušení ŘJ - Protokol o funkčních zkouškách zařízení dispečerského řízení.
- Protokol Chování výroby s aktivovaným nastavením požadovaných funkcí FRT (LVRT) a P(f).
- Protokol o nastavení funkce regulace U/Q-ASRU.
- Geodetické zaměření přípojky VVN a transformovny žadatele v prostorových souřadnicích v digitální formě pro digitalizaci provozních map PDS.
- Odsouhlasená projektová dokumentace.
- Odsouhlasená tabulka telemetrie ve formátu XLS.

Umožnění trvalého provozu výroby v paralelním provozu s distribuční soustavou (UTP):

Součástí žádosti o UTP budou vyžadovány následující podklady:

- Instalační dokument výrobního modulu pro ověření souladu s ŘfG.
- Aktualizované podklady k výrobě.

Po úspěšném dokončení UTP vydává PDS Konečné provozní oznámení.

Žadatel je dále povinen vybudovat, resp. upravit elektrickou přípojku/připojovací vedení od zařízení distribuční soustavy k odběrnému/předávacímu místu. Elektrická přípojka/připojovací vedení bude provedeno následujícím způsobem:

Žadatel vybuduje vlastní krátkou kabelovou přípojku 110 kV z nového vývodového pole AEA15 rozvodny 110 kV Noviny ve vlastnictví PDS ukončenou v odběratelské transformovně.

Hranicí vlastnictví bude svorník (roubík) na odpojovači s uzemňovačem Q6/QE6 na straně R 110 kV Noviny PDS.

Kabelová koncovka, svodič přepětí, lanové propojení na vývodový odpojovač a svorky na odpojovači budou vlastnictvím žadatele.

Požadujeme realizovat dálkové ovládání a přenos informací (měření, signalizace, tel. spojení). Pro přenos telemechaniky z nově budované předávací stanice a zajištění telefonního spojení, bude třeba realizovat technická opatření, která budou upřesněna v průběhu zpracování PD.



9. Další podmínky připojení

Na výše popsané úpravy odběrného/předávacího místa je nutné zpracovat projektovou dokumentaci, kterou požadujeme předložit k odsouhlasení. Projektovou dokumentaci můžete předat prostřednictvím Distribučního portálu nebo webové aplikace, které jsou k dispozici na www.cezdistribuce.cz.

PDS nevyhodnocuje žádost o připojení z hlediska podmínek vzniku nároku na podporu výroby elektřiny podle zvláštních předpisů a k těmto podmínkám není povinen přihlížet.

Nově budované zařízení a elektrická instalace, a provedení a umístění měřicího zařízení odběrného/předávacího místa musí být v souladu s platnými ČSN, s „Pravidly provozování distribuční soustavy“, „Připojovacími podmínkami PDS“, Podmínkami distribuce elektřiny. Tyto dokumenty jsou k dispozici na www.cezdistribuce.cz.

10. Doplnující technické podmínky pro výrobní zařízení a zařízení pro ukládání elektřiny, je-li některé z těchto zařízení připojováno.

Je-li v souladu se specifikací zařízení v těchto TPP připojováno výrobní zařízení nebo zařízení pro ukládání elektřiny (pro účely tohoto odstavce dále jen „Zařízení“), musí provoz Zařízení splňovat podmínky stanovené v PPDS (zejména v příloze č. 4: Pravidla pro paralelní provoz zdrojů se sítí provozovatele distribuční soustavy), v Připojovacích podmínkách pro příslušnou napěťovou hladinu, zveřejněných na webové stránce PDS www.cezdistribuce.cz (dále jen „Připojovací podmínky“) a ustanovení navazujících technických norem z hlediska vlivu na elektrizační soustavu (přípustné meze rušivých vlivů jsou stanoveny v podnikových normách ČEZ Distribuce, a. s. - řada PNE 333430).

Provoz Zařízení nesmí zhoršit parametry kvality elektrické energie v místě připojení.

Připojení Zařízení nesmí způsobovat nedovolené změny napětí v DS.

Při výpadku napětí v DS musí být zaručeno spolehlivé automatické odpojení Zařízení od DS a blokování opětného připojení. Ochrany musí být v souladu s přílohou č. 4 PPDS. Zařízení se může automaticky připojit k distribuční soustavě nejdříve v okamžiku, kdy napětí v distribuční soustavě bylo v předcházejících 20 minutách bez přerušení v hodnotách uvedených ve vztahu ke jmenovitému napětí v pravidlech provozování distribučních soustav (jmenovité napětí je uvedené ve smlouvě o připojení), nebo kdy napětí v DS bylo minimálně 5 minut bez přerušení v hodnotách odpovídajících napětí sítě s gradientem nárůstu výkonu 10% P_n/min.

Výrobní musí být schopna víceúrovňového řízení činného výkonu (dle níže uvedených úrovní) pomocí řídicí jednotky (ŘJ) v majetku výrobce pro účely monitorování a řízení činného výkonu P z dispečinku PDS. ŘJ musí být instalována tak, aby zůstala pod napětím (funkční) i po odpojení výrobní z paralelního provozu s distribuční soustavou. Regulace změny dodávky výkonu výrobní se bude provádět ve všech fázích současně v následujících úrovních 0, 30, 60 a 100 % jmenovitého výkonu. Regulace mezi jednotlivými stupni musí probíhat bez přechodu na mezistupeň 100 %, nebo 0 %. Výrobní je ze strany PDS řízena pouze v případech stanovených právními předpisy nebo dohodou mezi žadatelem a PDS, a to za podmínek stanovených těmito předpisy nebo touto dohodou. Jedná se zejména o možnost přechodné změny dodávky výkonu výrobní, tj. výrobní nesmí překročit stanovenou hodnotu, je ale možné výrobní provozovat s nižším výkonem dle potřeby, nebo možností provozovatele výrobní, nebo přerušení dodávky výkonu výroby, tj. dočasné (na nezbytně nutnou dobu) "odpojení" výrobní. Dle Připojovací podmínek.

Na dispečinku PDS musí být zajištěn přenos měření a signalizace v rozsahu specifikovaném v Příloze č.4 PPDS a Připojovacích podmínkách. Upřesnění ŘJ - doplňující podmínky: Výrobce na své náklady osadí a zprovozní zařízení Řídicí jednotky výrobní (ŘJ) pro účely monitorování a řízení činného výkonu P z dispečinku PDS. Vstupy měřených veličin musí být zapojeny tak, aby byla měřena čistá výroba (nikoliv přetok přebytku výkonu výroby do DS). Přenášené informace a povely řídicího systému výrobní budou v rozsahu dle tabulky telemetrie uvedené v Připojovacích podmínkách VN, VVN. U výrobní je nutné osadit zařízení kompatibilní a odzkoušeným s koncovým zařízením dispečinku PDS. Přenos informací bude realizován optickou komunikací protokolem IEC 60870-5-104. Postup: 1. Pro zajištění přenosu dat z ŘJ nás požádejte přes Distribuční portál po odsouhlasení projektové dokumentace výrobní. 2. Pro funkční zkoušky ŘJ budete kontaktováni oprávněnou osobou PDS. <https://www.cezdistribuce.cz/cs/pro-vyrobce/overeni-komunikace> 3. Po ověření funkčnosti komunikace ŘJ vystaví pracovník PDS, protokol ASDŘ.

Vzhledem k velikosti zdroje a jeho možnému vlivu na kvalitu el. energie je nutné, aby součástí prováděcí projektové dokumentace výrobní a jejího technologického připojení k distribuční soustavě byla i přesná specifikace technického opatření k zamezení nežádoucího vlivu vyšších harmonických na kvalitu el. energie a jeho možnému vlivu na signál HDO, zpracovaná na základě měření v místě připojení k distribuční soustavě a v souladu s platnou legislativou. Rozsah a způsob řešení uvedené problematiky je nutné předem projednat s PDS. V případě nesplnění podmínek vztahujících se k vlivu výrobní na kvalitu elektrické energie (resp. signál HDO) stanovených v PPDS a příslušných technických normách, případně stanovených na základě smlouvy o připojení, nelze výrobní provozovat paralelně s distribuční soustavou.

Funkční zkoušky a měření zpětného vlivu na kvalitu el. energie jsou nezbytně nutnou podmínkou připojení Zařízení k DS.



V případě nesplnění podmínek stanovených provozovatelem distribuční soustavy (PDS), nebude povolen trvalý provoz Zařízení paralelně se zařízeními DS v majetku PDS.

Pokud v průběhu provozu Zařízení dojde ke změně parametrů tak, že nebudou dodrženy „Připojovací podmínky ČEZ Distribuce, a. s.“ bude Zařízení odpojeno od DS a spínací prvek uzamčen do odstranění závad nebo provedení opatření.

Za škody vzniklé provozem Zařízení odpovídá Žadatel. Pokud bude prokázáno, že škody na zařízení DS v majetku PDS nebo jeho zákazníků byly způsobeny provozem Zařízení, bude PDS požadovat náhradu vzniklých škod na provozovateli Zařízení, jehož Zařízení škodu způsobilo.

11. Přehled dokladů nutných pro podání žádosti o UPOS

- Odsouhlasení projektové dokumentace připojovaného zařízení před realizací.
- Odsouhlasení projektové dokumentace skutečného provedení připojovaného zařízení.
- Zpráva o výchozí revizi elektrického zařízení v odběrném místě/výrobní a případně dalšího elektrického zařízení nově uváděného do provozu.
- Protokol o provedení cejchu měřících transformátorů proudu.
- Protokol o provedení cejchu měřících transformátorů napětí.
- Protokol o nastavení ochran, pokud není součástí zprávy o výchozí revizi.
- Odsouhlasená aktualizovaná projektová dokumentace skutečného provedení zařízení.
- Místní provozní předpisy.
- Odsouhlasená aktualizovaná projektová dokumentace připojovaného elektrického zařízení.
- Zpráva o výchozí revizi elektrické přípojky nebo Protokol o kontrole bezpečnosti a provozuschopnosti elektrického zařízení připojovaného k distribuční soustavě.
- Plánek skutečného provedení elektrické přípojky.
- Kolaudační souhlas nebo Protokol o předčasném užívání elektrické přípojky nebo Čestné prohlášení o vlastnictví a provozování elektrické přípojky.
- Příloha smlouvy Chování výrobní v síti potvrzená montážní firmou.
- Dokument výrobního modulu.

12. Lhůta pro vydání souhlasu s dočasným provozem nebo dočasného provozního oznámení

V případě, že jsou splněny podmínky dané touto smlouvou, PPDS a RfG, vydá PDS Souhlas s dočasným provozem nebo Dočasné provozní oznámení do 30 dnů ode dne obdržení kompletní žádosti o UPOS.

13. Přehled dokladů nutných pro žádost UTP

- Instalační dokument/Dokument výrobního modulu,
- Další podklady podle PPDS.

14. Lhůta pro vydání konečného provozního oznámení

V případě, že jsou splněny a ověřeny podmínky dané touto smlouvou, PPDS a RfG, vydá PDS Konečné provozní oznámení do 30 dnů od obdržení kompletní žádosti o UTP.

