

Žádost: InfZ_ČEZd_08_2025

Dotaz ze dne 22. 5. 2025

- 1) Seznam veškerých uzlových oblastí pro připojení výroben do distribuční sítě společnosti ČEZ Distribuce, a. s., IČO: 247 29 035, se sídlem Děčín – Děčín IV–Podmokly, Teplická 874/8, PSČ 40502, zapsané v obchodním rejstříku vedeném u Krajského soudu v Ústí nad Labem pod sp. zn. B 2145 (dále jen „ČEZD“) a veškerých takových uzlových oblastí společných pro ČEZD a další distributory (dále společně jako „Uzlové oblasti“ a každá samostatně jako „Uzlová oblast“);
- 2) Grafické znázornění, resp. zachycení Uzlových oblastí v mapě České republiky;
- 3) Jaká je aktuální disponibilní kapacita distribuční sítě provozované ČEZD (dále jen „Distribuční síť“) pro připojení výroben elektřiny (např. FVE) (dále jen „Výrobný“) ve vztahu ke každé jednotlivé Uzlové oblasti k okamžiku doručení této žádosti?
- 4) Jaká je k okamžiku doručení této žádosti celková technická kapacita Distribuční sítě pro připojení Výroben v jednotlivých Uzlových oblastech?
- 10) Kolik subjektů je aktuálně připojeno k Distribuční síti v jednotlivých Uzlových oblastech? V této souvislosti prosím sdělte rozlišení dle typu subjektu – např. FVE, jiné výrobný;
- 11) Existuje v jednotlivých Uzlových oblastech stanovená garantovaná kapacita pro připojení Výroben? Pokud ano, v jaké výši a na základě jakých parametrů je stanovována?“
- 13) Jaký je plánovaný rozvoj Distribuční soustavy v jednotlivých Uzlových oblastech?
- 14) Jaké jsou v jednotlivých Uzlových oblastech limity připojitelného výkonu do Distribuční soustavy stanovené ČEZD?
- 15) Je možné podat žádost o připojení Výrobný v předstihu v případech, kdy bude kapacita v dané Uzlové oblasti dostupná až po plánované údržbě, rekonstrukci nebo rozšíření Distribuční soustavy? Pokud ano, v jaké fázi těchto plánovaných změn lze takovou žádost podat a jaké podmínky musí být pro její podání a akceptaci splněny?
- 16) Kolik žadatelů o připojení Výrobný eviduje ČEZD k datu doručení této žádosti v jednotlivých Uzlových oblastech?
- 17) Jakým způsobem ČEZD eviduje žádosti o připojení Výroben v případech, kdy v dané Uzlové oblasti aktuálně není k dispozici odpovídající kapacita? Jsou takové žádosti vedeny v pořadí? Jak dlouho jsou takové žádosti evidovány (jaká je jejich platnost)?
- 20) Jaký byl způsob požadovaného připojení, spolehlivost dodávky elektřiny, charakter zpětného působení zařízení žadatele na Distribuční soustavu a velikost instalovaného výkonu Výrobný v případě jednotlivých Připojených výroben k okamžiku podání žádosti o připojení jednotlivých Připojených výroben?

21) V jakém pořadí byly žádosti jednotlivých žadatelů, na jejichž základě došlo k připojení Připojených výroben k okamžiku podání těchto žádostí ve vztahu k ostatním žádostem o připojení?

Odpověď ze dne 6. 6. 2025

(1) K bodu č. 1 Žádosti a k bodu č. 2 Žádosti

Povinný subjekt poskytuje následující informace a podklady:

- a) seznam uzlových oblastí na licencovaném území povinného subjektu:

Albrechtice, Dětmárovice, Lískovec, Nošovice, Horní Životice, Kletné, Prosenice, Krasíkov, Mírovka, Opočíněk, Neznášov, Bezděčín, Babylon, Čechy-Střed, Chotějovice, Chrást, Milín, Týnec, Výškov, Verněřov, Řeporyje, Přestice, Vítkov.

- b) Povinný subjekt přílohou tohoto rozhodnutí poskytuje zachycení uzlových oblastí v mapě České republiky.

Povinný subjekt pro informaci uvádí odkaz na veřejně dostupné informace zveřejněné na webových stránkách společnosti OTE, a. s.: [elektrizacni-soustava-cr.png \(4486×3159\)](#), kde je mimo jiné uvedena legenda k uzlům v síti s tím, že mapa na těchto webových stránkách uvedená odpovídá stavu roku 2020.

(2) K bodu č. 3 Žádosti

Povinný subjekt poskytuje následující informace týkající se disponibilní kapacity distribuční soustavy pro připojování výroben elektřiny v jednotlivých Uzlových oblastech:

UO	Disponibilní kapacita (MW)
Chrást	149
Přestice	423
Vítkov	18
Albrechtice	100
Dětmárovice	240
Lískovec	97
Nošovice	537
Horní Životice	0
Kletné	111
Prosenice	397
Krasíkov	19
Mírovka	0
Opočíněk	0
Neznášov	77
Bezděčín	223
Babylon	156

Chotějovice	0
Výškov	0
Verněřov	0
Řeporyje	50
Týnec	112
Čechy střed	503
Milín	64

(3) K bodu č. 4 Žádosti

Povinný subjekt poskytuje následující informace týkající se celkové technické kapacity distribuční soustavy pro připojování výroben elektřiny v jednotlivých Uzlových oblastech:

UO	Technická kapacita (MW)
Chrást	665
Přeštice	523
Vítkov	713
Albrechtice	570
Dětmarovice	665
Lískovec	570
Nošovice	665
Horní Životice	665
Kletné	665
Prosenice	665
Krasíkov	998
Mírovka	665
Opočíněk	380
Neznášov	998
Bezděčín	760
Babylon	665
Chotějovice	655
Výškov	665
Verněřov	333
Řeporyje	903
Týnec	665
Čechy střed	998
Milín	190
celkem	15 241

(4) K bodu č. 10 Žádosti

Povinný subjekt poskytuje následující informace:

UO	Vodní	BIO	FVE	VTE	Ostatní	LDS	Celkový součet
Albrechtice	1	5	2 344		9	3	2 362
Dětmarovice	2	4	1 479	2	12	1	1 500
Lískovec	25	11	7 041	1	22	11	7 111
Nošovice	13	4	3 001	1	11	4	3 034
Horní Životice	55	16	4 719	10	24	3	4 827
Kletné	21	14	6 420	7	26	13	6 501
Prosenice	40	12	5 495	2	30	8	5 587
Krasíkov	146	40	7 315	19	50	6	7 576
Mírovka	38	28	3 025	2	22	1	3 116
Opočíněk	48	14	5 747	1	14	3	5 827
Neznášov	194	54	14 095	7	49	9	14 408
Bezděčín	123	14	6 734	9	43	8	6 931
Babylon	26	9	3 642	1	22	6	3 706
Čechy střed	27	10	12 392	1	21	10	12 461
Chotějovice	24	14	5 701	8	17	7	5 771
Chrást	58	17	7 924	1	18	4	8 022
Milín	15	15	3 398		7		3 435
Týnec	58	27	8 679		34	6	8 804
Výškov	13	8	2 911	1	15	4	2 952
Vernéřov	24	6	2 291	4	4		2 329
Řeporyje	29	14	14 022	3	33	14	14 115
Přeštice	114	29	7 495	3	18	4	7 663
Vítkov	81	11	3 645	15	34	1	3 787

(5) K bodu č. 11 Žádosti

Povinný subjekt k požadované informaci uvádí, že pro jednotlivé Uzlové oblasti je stanovena garantovaná kapacita pro připojení výroben elektřiny.

Co se týče parametrů pro určení garantované kapacity, povinný subjekt uvádí následující. Distribuční soustava je klíčovou součástí elektrizační soustavy, jejímž hlavním úkolem je zajištění bezpečného, spolehlivého a kvalitního rozvodu elektrické energie ke koncovým odběratelům. Pro její normální fungování musí být zachována rovnováha mezi dodávkou a odběrem energie, stabilní provozní napětí a frekvence a dostatečná přenosová kapacita distribučních vedení a transformátorů. Systém musí být dimenzován tak, aby zvládal jak běžné toky elektřiny pro spotřebu a výrobu, tak krátkodobé výkyvy v odběru i výrobě, včetně poruchových stavů.

Zásadní je dále zabezpečení provozní stability a selektivní ochrany – to znamená, že při poruše v jedné části sítě nedojde k výpadku větší oblasti, než je nezbytně nutné. Distribuční soustava musí být vybavena ochrannými a regulačními prvky (např. nadproudovými ochranami, frekvenčními ochranami, napěťovou regulací, kompenzací

jalového výkonu apod.), které zajistí rychlou reakci na nestandardní situace, které mohou v distribuční síti nastat. Důležitá je rovněž kvalita dodávky elektřiny dle normy ČSN EN 50160, která definuje parametry jako napěťové úrovně, fluktuace, flickeru, frekvenční stabilitu a výpadky.

S rozvojem decentrální výroby a obnovitelných zdrojů se stává důležitým aspektem a zásadou také říditelnost a flexibilita sítě – schopnost přizpůsobit tok energie průběžně se měnícím podmínkám. To zahrnuje například řízení přetoků z výroben, regulaci napětí na jednotlivých větvích, chytré měření a integraci akumulačních systémů nebo možnost dispečerského omezení výkonu. Distribuční soustava tak musí být schopná fungovat nejen jako pasivní prvek přenosu, ale i jako aktivní a inteligentní infrastruktura v rámci moderní energetiky.

Kapacita distribuční soustavy není autonomní – je úzce závislá na napojení, transformaci a stabilních možnostech přenosové soustavy. Tedy, velmi zjednodušeně řečeno, jedním z parametrů jsou možnosti a omezení stanovené přenosovou kapacitou, tj. mimo jiné systémová situace v přenosové soustavě, aktuální tokové poměry a rezervovanou kapacitu.

Energetický zákon ukládá povinnému subjektu zveřejňovat informace o volné kapacitě. Povinný subjekt tuto povinnost prokazatelně a odpovědně plní a informace jsou zveřejněny a průběžně aktualizovány na webových stránkách povinného subjektu – [Volná distribuční kapacita pro připojování výroben | Homepage \(cezdistribuce.cz\)](https://www.cezdistribuce.cz/)

(6) K bodu č. 13 Žádosti

Postupnou modernizací, plánovanou rekonstrukcí zařízení distribuční soustavy a proaktivním přístupem povinný subjekt stabilně zvyšuje a zajišťuje kvalitní a spolehlivé dodávky elektřiny a plní rostoucí požadavky zákazníků.

Povinný subjekt průběžně realizuje investiční akce na rozvoj, obnovu a posílení distribuční soustavy tak, aby byl schopen reagovat na situaci a poptávku na energetickém trhu, připojovat požadavky zákazníků, především obnovitelné zdroje elektřiny.

Informace o rozvoji distribuční soustavy jsou dostupné na webových stránkách Povinného subjektu, a to konkrétně: [Rozvoj distribuční soustavy | Homepage](https://www.cezdistribuce.cz/). Informace o investicích do distribuční soustavy jsou zároveň součástí výroční zprávy společnosti dostupné na webových stránkách společnosti, konkrétně pro rok 2024 je výroční zpráva dostupná na tomto odkazu [cez-distribuce-cz-vyrocní-zpráva-2024.pdf](https://www.cezdistribuce.cz/vyrocní-zpráva-2024.pdf).

(7) K bodu č. 14 Žádosti

Limity připojitelného výkonu do distribuční soustavy jsou stanoveny kombinací právních předpisů, technických norem a podmínek definovaných jednotlivými provozovateli distribuční soustavy a podmínkami provozovatele přenosové soustavy. Právním rámcem stanoví energetický zákon č. 458/2000 Sb., který v § 25 a následujících upravuje podmínky pro připojování výroben k distribuční / elektrizační soustavě. Vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, pak konkretizuje

administrativní i technické náležitosti žádosti o připojení a stanovuje postup pro posouzení, zda a za jakých podmínek je možné výrobu připojit.

Technické limity připojitelného výkonu se odvíjejí zejména od disponibilní kapacity sítě v dané lokalitě, parametrů vedení (např. napěťová hladina, krátkodobá proudová zatížitelnost, zpětné toky výkonu, zkratové poměry), ochranných systémů a schopnosti distribuční soustavy zachovat stabilitu a kvalitu dodávky elektřiny. Důležitou roli hraje technická norma ČSN EN 50160 a především Pravidla provozování distribuční soustavy (dále jen „PPDS“), vydaná povinným subjektem, která jsou schválená Energetickým regulačním úřadem, a která mimo jiné stanovují kritéria pro připojení, způsoby řízení výrobních zdrojů a požadavky na měření a nastavení ochrany. V posledních letech hraje rostoucí roli i problematika regulace přetoků a flexibility výroby, zejména v souvislosti s rozvojem decentralizované výroby z obnovitelných zdrojů.

V dalším povinný subjekt, s ohledem na obsahovou shodnost dotazů, odkazuje na bod (5) tohoto rozhodnutí, tj. informaci poskytnutou k bodu **Chyba! Nenalezen zdroj odkazů.** Žádosti.

(8) K bodu č. 15 Žádosti

Povinný subjekt uvádí, že žadatel o připojení je oprávněn podat žádost o připojení výroby elektřiny nebo odběrného místa kdykoliv. Každá žádost o připojení musí být vyřízena v souladu s platnou právní úpravou a za nediskriminačních podmínek. Byť Žadatel toto neuvádí, z opatrnosti povinný subjekt uvádí, že za stávající legislativy a za dodržení právních zásad, zejména zásady nediskriminace jednotlivých subjektů (např. žádajících o připojení), povinný subjekt nezveřejňuje informace, které by mohli zvýhodňovat jednoho z účastníků. Konkrétní informace, které povinný subjekt zveřejňuje, protože mu povinnost a tedy i právo takové informace zveřejňovat ukládá energetický zákon, jsou uvedeny na webových stránkách povinného subjektu:

[Volná distribuční kapacita pro připojování výroben | Homepage \(cezdistribuce.cz\)](http://cezdistribuce.cz)

[Negarantovaný výkon | Homepage \(cezdistribuce.cz\)](http://cezdistribuce.cz)

[Rozvoj distribuční soustavy | Homepage](http://cezdistribuce.cz)

Povinný subjekt k dotazu Žadatele dále uvádí – protože povinný subjekt, jako provozovatel distribuční soustavy, je povinen každou žádost o připojení vyřídit podle pravidel stanovených energetickým zákonem a nediskriminačním způsobem, neexistuje možnost, kterou uvádí Žadatel, tj. možnost aby žádost o připojení byla specificky posouvána v řadě. Pro vyloučení pochybností povinný subjekt uvádí, že Zároveň povinný subjekt pro informaci uvádí, že v roce 2024 přijal povinný subjekt 54 326 kusů jedinečných žádostí o připojení výroben.

(9) K bodu č. 16 Žádosti

Dle § 25 odst. 11 písm. m) energetického zákona je povinný subjekt povinen zveřejňovat a jednou za měsíc aktualizovat na svých internetových stránkách údaje o počtu přijatých a odmítnutých žádostí o připojení k distribuční soustavě a interaktivní mapu, která obsahuje informace pro všechna území vymezené licencí. Povinný subjekt zpracovává

informace, které mu ukládá zpracovávat energetický zákon a tyto informace zveřejňuje způsobem stanoveným tímto zákonem. Povinný subjekt tedy odkazuje na webové stránky, kde jsou informace dostupné a uveřejněny [Distribuční kapacita pro připojování výroben | Homepage](#).

Dále povinný subjekt odkazuje na stránky Energetického regulačního úřadu, a to konkrétně na monitoring připojování výroben elektřiny do distribuční soustavy v české republice 2021–2023 [monitoring-o-pripojovani-vyroben2021az2023cistopis.pdf](#)

Tímto odkazem je splněna povinnost povinné osoby zpřístupnit požadované informace, a to v souladu s § 6 InfZ.

(10) K bodu č. 17 Žádosti

Povinný subjekt eviduje všechny podané žádosti o připojení způsobem, který je uveden bodě (12) tohoto rozhodnutí, resp. poskytnutí informace k bodu 0 Žádosti. Povinný subjekt pro úplnost uvádí, že je povinností povinného subjektu vyřídit každou doručenou žádost o připojení ve lhůtách a způsobem stanoveným energetickým zákonem a v souladu s navazující legislativou, zejména vyhláškou č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, v platném a účinném znění.

Povinný subjekt k dotazu Žadatele uvádí, že pokud není v dané uzlové oblasti kapacita, zaniká podle energetického zákona povinnost provozovatele distribuční soustavy k podané žádosti o připojení stanovit místo, způsob, včetně určení napěťové hladiny, termínu a podmínek připojení v souladu se zásadou hospodárnosti rozvoje a provozu distribuční soustavy. Velmi zjednodušeně řečeno, je žádost vyřízena tak, že je žádost o připojení odmítnuta s poskytnutím vysvětlení důvodu odmítnutí. Taková žádost o připojení je zpracovávána již jen formou uložení v souladu s pravidly pro archivaci a skartaci nastavenou s ohledem na platnou právní úpravu.

(11) K bodu č. 20 Žádosti „Jaký byl způsob požadovaného připojení, spolehlivost dodávky elektřiny, charakter zpětného působení zařízení žadatele na Distribuční soustavu a velikost instalovaného výkonu Výrobní v případě jednotlivých Připojených výroben k okamžiku podání žádosti o připojení jednotlivých Připojených výroben?“

Podmínky požadovaného způsobu připojení, spolehlivost dodávky elektřiny, charakter zpětného působení zařízení žadatele o připojení na Distribuční soustavu jednotně upravují Pravidla provozování distribuční soustavy a Připojovací podmínky, které jsou dostupné na webových stránkách povinného subjektu, konkrétně:

- [Pravidla provozování distribuční soustavy | Homepage](#)

Aktuálně platný text PPDS je dostupný na:

- https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/ppds/ppds_2016.pdf

Aktuálně platný text příloh PPDS je dostupný na:

- https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/ppds/ppds-2021_priloha-1.pdf
- https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/ppds/ppds-2017_priloha-2.pdf
- https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/ppds/ppds-2011_priloha-3.pdf
- https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/ppds/ppds-2022_priloha-4.pdf
- https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/ppds/ppds-2023_priloha-5.pdf
- https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/ppds/ppds-2021_priloha-6.pdf
- https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/ppds/ppds-2021_priloha-7.pdf

Připojovací podmínky

Připojovací podmínky pro odběrná místa, výrobní elektřiny, lokální distribuční soustavy a zařízení poskytující službu odezvy na straně poptávky připojované do distribuční soustavy ČEZ Distribuce, a. s. jsou závazné pro všechny uživatele distribuční soustavy v odběrných místech, výrobních a lokálních distribučních soustavách napojených z distribučních sítí nízkého, vysokého a velmi vysokého napětí a pro pracovníky PDS.

Připojovací podmínky nn

Aktuálně platný text připojovacích podmínek nn je dostupný na:

- <https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/pripojovacipodminkynn.pdf>

Aktuálně platný text příloh Připojovacích podmínek nn je dostupný na:

- [VP_A Tabulka závaznosti Připojovacích podmínek nn podle nejčastějších činností](#)
- [VP_B Doplnující technické informace ke schémátům zapojení](#)

Přehled všech schémat z VP_1

- [Schéma zapojení jednotarifového elektroměru pro nová odběrná místa a mikrozdroje zjednodušeně připojené](#)
- [Schéma zapojení dvoutarifového elektroměru nebo jednotarifového elektroměru s výrobnou s omezováním činného výkonu](#)
- [Schéma zapojení rozhraní pro využití impulzního výstupu S0 z elektroměru](#)
- [Schéma zapojení nepřímého měření s MTP pro OM bez výrobní elektřiny a pro OM s výrobnou elektřinou s výkonem 100kW a více](#)
- [Schéma zapojení nepřímého měření s MTP pro výrobní elektřinu s výkonem do 100 kW](#)

- [Informativní schéma možnosti provedení Total a Central Stop se záložním zdrojem](#)
- [Informativní schéma možnosti provedení Total a Central Stop](#)
- [Informativní schéma možnosti provedení Total a Central Stop \(jiné umístění Total Stop\)](#)
- [Příklady připojení odběrných míst/ výroben/ LDS z HDS](#)
- [Vzory možných zapojení vývodů vedených z jedné HDS pro více odběrných míst/ výroben/ LDS](#)
- [Schéma zapojení ŘJ nahrazující přijímač HDO v oblastech bez signálu HDO u výroben s instalovaným výkonem do 100 kW](#)
- [Příklad uspořádání výroben v souladu s definicí RfG](#)
- [Seznam poskytovaných OBIS kódů pro rozhraní HAN + zapojení konektoru RJ12 Female pro sériový port RS485](#)

[VP_2 Tabulka telemetrie](#)

[VP_3 Stavy povelových relé přijímače HDO](#)

[VP_4 Příklady přenosu dispečerského měření nn](#)

[VP_5 Požadované nastavení ochran výrobní nn připojené k DS](#)

[VP_6 IP Komunikační jednotka a Řídicí jednotka nn](#)

[VP_7 Podklady k žádosti o funkční zkoušky dálkového přenosu dat do DŘS](#)

[VP_8 Autonomní charakteristiky VM nn](#)

[VP_9 Další vybrané požadavky na výrobní a VM nn](#)

Připojovací podmínky vn,vvn

Aktuálně platný text připojovacích podmínek vn,vvn je dostupný na:

- <https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/pripojovacipodminkyvnnvn.pdf>
- https://www.cezdistribuce.cz/file/edee/distribuce/dodatek_pripojovacipodminkyvnnvn.pdf

Aktuálně platná verze volných příloh je dostupná na:

VP_1 Schémata vn, vvn

- [Schéma zapojení nepřímého sekundárního měření \(nn strana fakturačního měření\)](#)
- [Schéma zapojení nepřímého dvousystémového fakturačního měření s jednopólově izolovanými MTN \(vn strana fakturačního měření\)](#)
- [Schéma zapojení nepřímého dvousystémového primárního měření s dvoupólově izolovanými MTN \(vn strana fakturačního měření\)](#)
- [Schéma zapojení nepřímého třísystémového primárního měření \(vvn strana fakturačního měření\)](#)
- [Schéma zapojení nepřímého třísystémového primárního měření pro střídavou trakci \(vvn strana fakturačního měření\)](#)

- [Schéma zapojení pro výrobu elektřiny s výkonem do 100 kW, s omezováním činného výkonu výroby elektřiny](#)
- [Schéma zapojení pro výrobu elektřiny s výkonem 100 kW a více, s omezováním činného výkonu výroby elektřiny](#)
- [Blokové schéma napájení přijímače HDO u výroby elektřiny s hradicím členem zapojeným na přívodu silového transformátoru vn - napájení z transformátoru VLSP](#)
- [Blokové schéma napájení přijímače HDO u výroby elektřiny s hradicím členem zapojeným na přívodu silového transformátoru vn - napájení ze samostatného vinutí](#)
- [Blokové schéma napájení přijímače HDO u výroby elektřiny s hradicím členem zapojeným na vývodu silového transformátoru vn](#)
- [Blokové schéma napájení přijímače HDO u výroby elektřiny s hradicím členem zapojeným na vývodu z generátoru](#)
- [Schéma zapojení ŘJ nahrazující přijímač HDO v oblastech bez signálu HDO u výroby s \$P_i\$ do 100 kW](#)
- [Příklad zapojení přijímače HDO a ŘJ u výroby elektřiny s \$P_i\$ 100 kW a více](#)
- [Příklad uspořádání výroben v souladu s definicí RfG](#)

[VP_2 Tabulka telemetrie](#)

[VP_3 Stavby povelových relé přijímače HDO](#)

[VP_4 Příklady přenosu dispečerského měření vn, vvn](#)

[VP_5 Požadované nastavení ochran výroby vn, vvn připojené k DS](#)

[VP_6 IP Komunikační jednotka a Řídicí jednotka vn, vvn](#)

- [1. Schéma Připojení na vvn \(Hlavní napájení\) + vn \(Záložní napájení\)](#)
- [2. Schéma Připojení na vvn](#)
- [3. Schéma Připojení na vn](#)
- [4. Schéma Připojení na vvn \(smyčka vvn nebo pole ve vlastnictví žadatele\)](#)

[VP_7 Podklady k žádosti o funkční zkoušky dálkového přenosu dat do DŘS](#)

[VP_8 Autonomní charakteristiky VM vn, vvn](#)

[VP_9 Další vybrané požadavky na výroby a VM vn, vvn](#)

[VP_10 Požadavky na osazení UQ regulace a Q\(U\) charakteristiky](#)

[VP_11 Doporučené nastavení UQ regulace vn](#)

[VP_12 Doporučené nastavení UQ regulace vvn](#)

[VP_13 MPP NN vzor](#)

[VP_14 MPP VN/VVN vzor](#)

[VP_15 Tabulka proudových převodů MTP k maximálním RP nebo RV](#)

Pro úplnost povinný subjekt uvádí, že se jedná o připojovací podmínky a PPDS, s kterými se Žadatel seznámil mimo jiné v rámci uzavření smluv uvedených v bodě [REDAKCE] Žádosti.

Povinný subjekt uvádí, že tímto odkazem je splněna povinnost povinné osoby zpřístupnit požadované informace, a to v souladu s § 6 InfZ.

Velikost instalovaného výkonu každé jednotlivé výrobní je informace, která je součástí smluvního vztahu s konkrétním zákazníkem a povinnost poskytovat informace podle InfZ na tuto informaci nedopadá, stejně tak jako na obsah smluvních vztahů s těmito třetími osobami (vizte dále).

(12) K bodu č. 21 Žádosti

Žádosti o připojení doručené povinnému subjektu jsou zpracovávány v pořadí po sobě jdoucím. U každé doručené žádosti o připojení, a to bez ohledu na použitý kanál doručení (DIP, prostřednictvím datových stránek, prostřednictvím doručovatele atp.), který žadatel o připojení k podání žádosti o připojení využije, povinný subjekt eviduje datum a čas s přesností na minuty (v případě elektronického podání na vteřiny) doručení žádosti o připojení. V takto doručeném pořadí jsou pak žádosti o připojení evidovány a zpracovávány až do okamžiku jejich vyřízení v souladu s pravidly stanovenými energetickým zákonem.

V žádosti o připojení musí žadatel o připojení uvést minimální technické parametry připojovaného výrobního zařízení, aby mohl povinný subjekt provést nezbytnou analýzu a posouzení, zda je možné v daném místě výrobní zařízení připojit, případně navrhnout alternativní podmínky, za kterých bude možné výrobní zařízení připojit (např. úpravy distribuční soustavy, změna technických parametrů výrobního zařízení, atd.).

V případě, že jsou splněny zákonné podmínky pro připojení zařízení žadatele o připojení k distribuční soustavě, povinný subjekt, jako provozovatel distribuční soustavy, předloží žadateli o připojení do 30-ti dnů nebo v případě zařízení připojovaného do napěťové hladiny vysokého nebo velmi vysokého napětí do 60-ti dnů od podání úplné žádosti o připojení nebo ode dne předání studie připojitelnosti, pokud bylo zpracování studie připojitelnosti vyžádáno, návrh smlouvy o připojení nebo návrh smlouvy o smlouvě budoucí o připojení.

Uvedená lhůta 30/60 dnů je tedy zákonem (vyhláškou) stanovenou lhůtou pro vyřízení žádosti o připojení.

Nelze-li zařízení žadatele o připojení připojit z důvodů stanovených energetickým zákonem, povinný subjekt písemně sdělí tuto skutečnost žadateli o připojení, a to v případě zařízení připojovaného do napěťové hladiny nízkého napětí do 30-ti pracovních dnů a v případě zařízení připojovaného do napěťové hladiny vysokého nebo velmi vysokého napětí do 60-ti pracovních dnů. Zároveň je-li v takovém případě možné zařízení žadatele o připojení připojit za jiných podmínek, s nižším než požadovaným příkonem nebo výkonem nebo při zajištění požadavků na technické vybavení výrobní pro přenos dat a omezení dodávky činného výkonu provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy s možností omezení využití rezervovaného výkonu

bez náhrady za takové omezení při předcházení nebo řešení přetížení v soustavě, povinný subjekt tuto skutečnost žadateli o připojení písemně sdělí. Žadatel o připojení má možnost ve lhůtě 20 dnů od sdělení povinného subjektu písemně potvrdit připojení dle některé z výše popsaných možností, na základě čehož povinný subjekt předloží žadateli o připojení do 15-ti pracovních dnů návrh smlouvy.

Pro úplnost povinný subjekt uvádí, že okamžikem předložení návrhu smlouvy, povinný subjekt rezervuje žadateli o připojení požadovaný výkon a/nebo příkon.

Žadatel o připojení má 30 dnů (pro připojení k napěťové hladině nízkého napětí) nebo do 60 dnů (pro připojení k napěťové hladině vysokého napětí a vyšších) na akceptaci návrhu smlouvy. K této době se připočítává přiměřená lhůta na doručení podepsané smlouvy (jak v elektronické, tak listinné podobě). V případě, že žadatel o připojení ve výše uvedené lhůtě neuzavře smlouvu, rezervace výkonu nebo rezervace příkonu zaniká, stejně tak jako závaznost zaslání návrhu na uzavření smlouvy.

Povinný subjekt k dotazu Žadatele uvádí, že informaci, jak je požadována Žadatelem, k dispozici nemá, protože takovou informaci nezpracovává. Pro vyloučení pochybností a předejitím nesprávným závěrům – žádosti o připojení jsou vyřizovány v pořadí, v kterém byly doručeny a v případě, že je připojení podle žádosti o připojení možné, povinný subjekt odesílá návrh smlouvy, jak je uvedeno výše. K samotnému připojení pak může docházet v různých lhůtách, a to podle doby doručení podepsané smlouvy zpět povinnému subjektu a dále s ohledem na podmínky a lhůty pro připojení sjednané smlouvou, tj. pořadí žádosti o připojení nemusí korespondovat s tím, kdy je připojení podle smlouvy uzavřené na základě žádosti o připojení realizováno, neboť je mimo jiné reflektován individuální stav (existence) připojovaného zařízení a potřeby/nepotřeby úpravy distribuční soustavy včetně rozsahu potřebných úprav a náročnosti technického řešení.