



Vnitřní havarijní plán pro distribuci elektřiny

Havarijní plán

VHP DELE

Vypracovatel	Garant		Schvalovatel	
Ing. Ivan Zámečník vedoucí elektroprovozu	Ing. Lukáš Bezděk vedoucí provozu Energetiky		Ing. Radomír Masařík výrobní ředitel	
Metodik	Vydání	Účinnost	Počet stran	Označení
Erika Vichtorová subsprávce řízené dokumentace	1.	31. 10. 2023	27	VHP DELE

Přehled změn a revizí

Číslem v postupné řadě ve sloupci "revize č." jsou označovány revize spojené se změnou dokumentu. Při periodické revizi dokumentu, kdy po revizi zůstává dokument beze změny, запиšte ve sloupci "Předmět" **revize beze změn**. Poslední – aktuální revize bude v textu zvýrazněna **tučnou kurzívou**, revize předchozí budou přijaty (zrušena tučná kurzíva).

Revize č.	Předmět změny (kapitola, článek)	Strany	Účinnost
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			

Účel

Tento havarijní plán se vydává k předcházení a bezpečnému zvládnutí případných havárií v energetickém provozu DEZA, a. s. a to na zařízeních souvisejících s distribucí elektřiny až po předávací místa jednotlivým odběratelům.

Seznámení a rozsah platnosti

Tento dokument je závazným předpisem určeným všem útvarům DEZA, a.s., ve Valašském Meziříčí, které se zúčastňují činností při řešení mimořádných stavů. Vedoucí jednotlivých středisek jsou povinni seznámit se a dále seznámit se zněním této směrnice podřízené zaměstnance úměrně k charakteru vykonávané práce.

Dokument je majetkem DEZA, a. s. Rozšiřování kopií mimo společnost je zakázáno. Vytisknutá kopie je nežádaný dokument.

Obsah

Přehled změn a revizí	1
Účel	1
Seznámení a rozsah platnosti	1
Obsah	2
1. Úvodní a všeobecné údaje.....	4
1.1. Legislativa.....	4
1.2. Cíl vnitřního havarijního plánu.....	4
1.3. Vymezení stavů nouze	4
1.4. Koncepce a obsah havarijního plánu	5
1.5. Definice základních pojmů.....	6
2. Základní údaje.....	6
2.1. Stručný popis rozvodného zařízení, včetně vnějších vazeb.....	6
2.1.1. Rozsah oblasti zásobované držitelem licence.....	6
2.1.2. Stav základního rozvodného zařízení z hlediska jeho spolehlivosti.....	7
2.1.3. Způsob zajištění výkonové zálohy a její kvantifikace	8
2.1.4. Možnosti výpomoci v dodávce elektřiny ze sousedních sítí	8
2.2. Organizační schéma s popisem základních vztahů a odpovědností	8
2.2.1. Základní organizační schéma držitele licence na distribuce elektřiny.....	8
2.2.2. Popis řídicí struktury pro oblast řízení rozvodného zařízení.....	9
2.2.3. Popis telekomunikačního spojení uvnitř a vně sítě držitele licence na distribuci elektřiny včetně uvedení postupů v případě nefunkčnosti části či celé telekomunikační sítě	9
2.2.4. Stanovení odpovědnosti za stav, provoz a údržbu zařízení	11
2.2.5. Vazba na dispečerské řízení, popřípadě na jeho jednotlivé stupně	11
2.3. Přehled významných dodavatelů a odběratelů elektřiny	12
2.3.1. Seznam významných dodavatelů, jejich charakteristika	12
2.3.2. Seznam významných odběratelů, jejich charakteristika.....	12
2.4. Regulační plán a Vypínací plán.....	14
2.4.1. Způsoby omezení spotřeby nebo dodávky elektřiny při stavech nouze.....	14
2.4.2. Druhy regulačních stupňů : dle vyhlášky č.193/2023 Sb., přílohy č.1	15
2.4.3. Použití a obsahové náležitosti vypínacího plánu	16
2.4.4. Vyhodnocování odběru elektrické energie a elektrického výkonu.....	20
2.4.5. Odběr (dodávka) jalové elektrické energie - dodržování účinníku $\cos \varphi$	20
2.4.6. Kompetence a způsob vyhledávání a odvolávání regulačních stupňů.....	20

2.4.7.	Objemy omezení spotřeby při dosažení bezpečnostního minima.....	21
2.5.	Přehled kapacit pro provoz, údržbu a opravy	22
2.5.1.	Přehled vlastních provozních, údržbových a opravárenských kapacit resp. smluvních kapacit, jejich dislokace, vybavení, počty pracovníků.	22
2.5.2.	Rozmístění a velikost pohotovostních skladů.....	23
2.5.3.	Vybavenost náhradními díly a materiálem	23
3.	Pracovní pokyny a dílčí havarijný plány pro objekty, kde může dojít k úniku nebezpečných látek	24
4.	Plán k předcházení stavů nouze a k obnově provozu rozvodného zařízení	24
4.1.1.	Postupy pracovníků provozu energetika při předcházení, řešení a odstraňování stavů nouze	24
5.	Společné náležitosti havarijního plánu	25
5.1.	Směrnice pro vyhlášení opatření k předcházení a odstranění následků stavu nouze (poplachové směrnice).....	25
5.2.	Plán vyzoomění a spojení, včetně spojení na vnější orgány a subjekty	25
5.3.	Plán svolávání zaměstnanců	25
5.4.	Požární řád, požární a poplachové směrnice	25
5.5.	Zásady zajištění první pomoci a lékařské pomoci.....	25
5.6.	Popis organizace materiálního zabezpečení.....	25
5.7.	Plán evakuace	25
5.8.	Krizový štáb.....	26
5.9.	Přehled smluv	26
6.	Související interní dokumenty a právní předpisy.....	27
7.	Závěrečná a zrušující ustanovení	27
8.	Přílohy	27

1. Úvodní a všeobecné údaje

1.1. Legislativa

Havarijní plán pro distribuci elektřiny byl vypracován ve smyslu následujících předpisů:

- Dle zákona č.458/2000 Sb. ze dne 28. listopadu 2000 v platném znění, „O podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů“ (energetický zákon),
- Vyhlášky č.193/2023 Sb. ze dne 16. června 2023 „O stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu“.

Havarijní plán pro distribuci elektřiny v DEZA a.s. je soubor technickoprovozních parametrů a technickoorganizačních opatření k předcházení vzniku a k řešení stavů nouze, včetně opatření ke zmírňování průběhu a odstraňování důsledků havarijních stavů.

Tento havarijní plán se vydává k předcházení a bezpečnému zvládnutí případných havárií v energetickém provozu DEZA, a. s. a to na zařízeních souvisejících s distribucí elektřiny až po předávací místa jednotlivým odběratelům.

1.2. Cíl vnitřního havarijního plánu

Hlavním cílem vnitřního havarijního plánu pro distribuci elektřiny na provoz Energetika DEZA, a.s. je:

- informovat vlastní zaměstnance o možnostech vzniku havárií, přijatých opatřeních a možném průběhu havárie,
- zajistit bezpečné odstavení havarovaného úseku, zabránit úniku nebezpečných či jinak škodlivých látek do ovzduší, kanalizace nebo půdy a vzniku následných škod,
- zajistit bezpečnost zaměstnanců provozu energetika a provést likvidace havárie v co nejkratší době,
- definovat regulativy a postupy pro odběratele při omezení spotřeby za stavu nouze,
- bezpečné provozování, popř. odstavení navazujících a sousedních zařízení,
- zajistit prevenci před vznikem stavů nouze a jejich případné prohlubování,
- koordinace činnosti vnějších zásahových složek a dalších složek, které se podílejí na likvidaci havárie,
- předávání informací o situaci okolním subjektům, informování HZS ČR – operační středisko Zlínského kraje, ŽP, policie ČR - operační středisko Valašské Meziříčí,
- varování bezprostředně ohroženého obyvatelstva, resp. okolí společnosti,
- plnění rozhodnutí výrobního ředitele DEZA a.s.

1.3. Vymezení stavů nouze

Ve smyslu zákona č. 458/2000 Sb. § 54 se stavem nouze rozumí:

- 1) Stavem nouze je stav, který vznikl v elektrizační soustavě v důsledku:
 - a) živelních událostí,
 - b) opatření státních orgánů za nouzového stavu, stavu ohrožení státu nebo válečného stavu,
 - c) havárií nebo kumulace poruch na zařízeních pro výrobu, přenos a distribuci elektřiny,
 - d) smogové situace podle zvláštních předpisů,
 - e) teroristického činu,
 - f) nevyrovnané bilance elektrizační soustavy nebo její části,
 - g) přenosu poruchy ze zahraniční elektrizační soustavy, nebo

- h) je-li ohrožena fyzická bezpečnost nebo ochrana osob a způsobuje významný a náhlý nedostatek elektřiny nebo ohrožení celistvosti elektrizační soustavy, její bezpečnosti a spolehlivosti provozu na celém území státu, vymezeném území nebo jeho části.
- 2) Předcházení stavu nouze je soubor opatření a činností prováděných v situaci, kdy existuje reálné riziko vzniku stavu nouze.
- 3) Pro celé území státu provozovatel přenosové soustavy:
- vyhlašuje přesný čas vzniku či ukončení stavu nouze v hromadných sdělovacích prostředcích a prostřednictvím prostředků dispečerského řízení a neprodleně oznamuje ministerstvu, Energetickému regulačnímu úřadu, Ministerstvu vnitra, operátorovi trhu, krajským úřadům a Magistrátu hlavního města Prahy,
 - oznamuje předcházení stavu nouze nejpozději do 1 hodiny po zahájení činností podle odstavce 2 a neprodleně oznamuje ministerstvu, Energetickému regulačnímu úřadu, Ministerstvu vnitra, operátorovi trhu, krajským úřadům a Magistrátu hlavního města Prahy,
 - řídí činnosti při předcházení stavu nouze a při stavu nouze.
- 4) Pro vymezené území nebo jeho část provozovatel distribuční soustavy:
- vyhlašuje přesný čas vzniku či ukončení stavu nouze v hromadných sdělovacích prostředcích a prostřednictvím prostředků dispečerského řízení a neprodleně oznamuje ministerstvu, Energetickému regulačnímu úřadu, Ministerstvu vnitra, operátorovi trhu, krajským úřadům a Magistrátu hlavního města Prahy,
 - oznamuje předcházení stavu nouze, a to bez zbytečného odkladu, nejpozději však do 1 hodiny po zahájení činností podle odstavce 2 a neprodleně oznamuje ministerstvu, Energetickému regulačnímu úřadu, Ministerstvu vnitra, operátorovi trhu, krajským úřadům a Magistrátu hlavního města Prahy,
 - řídí činnosti při předcházení stavu nouze a při stavu nouze.
- 5) Při stavu nouze a při předcházení stavu nouze jsou všichni účastníci trhu s elektřinou povinni podřídit se omezení spotřeby elektřiny nebo změně dodávky elektřiny.
- 6) Při stavu nouze a při předcházení stavu nouze je právo na náhradu škody vyloučeno.
- 7) Při stavu nouze a předcházení stavu nouze s výjimkou stavu nouze podle odstavce 1 písm. d) mohou být provozovatelem soustavy využity pro výrobu elektřiny i výroby elektřiny, které nesplňují limity podle zákona upravujícího oblast ochrany ovzduší.

1.4. Koncepte a obsah havarijního plánu

Havarijný plán provozu energetika pro distribuci elektřiny je součástí dokumentace podniku v systému zajišťování bezpečnosti a prevence mimořádných událostí (havárií) podle vyhlášky 225/2001 Sb. MPO z 14.6.2001. Jeho účelem je poskytnout informace o rizikových činnostech, havarijních a nouzových stavech a stanovit postupy potřebné k provedení rychlého a účinného zásahu při vzniku havárie a minimalizovat rizika možných stavů nouze a jejich následků. Postup a způsob řešení havárií v energetických odvětvích, provázených únikem médií, zvýšenými emisemi škodlivin do ovzduší při poruše technologického zařízení, havarijními či nouzovými stavy spočívá v identifikaci různých možností vzniku havarijních stavů únikem médií, přerušením dodávky surovin, havárií zařízení, poškozením výrobního zařízení vnějšími zdroji rizik, sabotáží apod.

Na základě rozboru příčin vzniku havarijních a nouzových stavů se dokumentuje činnost a postupy pracovníků provozu energetika, vedení DEZA a.s. a vnějších sil, které se podílejí na likvidaci havárie. Havarijný plán provozu energetiky DEZA a.s. pro distribuci elektřiny obsahuje popis provozovaných rizikových činností, vyhodnocení úniku médií z hlediska možných následků, definice vazeb a postupů, které vedou k maximálnímu urychlení likvidace havárie a k minimalizaci následků. Po odstranění stavů nouze se provádí rozbor příčin vzniku, průběhu

a likvidace následků s vyvozením příslušných závěrů, které je nutno doplnit a zapracovat do havarijního plánu jako součást jeho aktualizace.

1.5. Definice základních pojmů

- **Mimořádná událost** - stav, který nastal nebo hrozí nastat v důsledku působení rizikových faktorů a vyžaduje zvláštní opatření k dosažení normálního stavu.
- **Riziko** - pojem vyjadřující pravděpodobnost negativního působení zdroje rizika a pravděpodobnou závažnost následků.
- **Zdroje rizik** - jedná se o objekty, osoby, vlastnosti, děje, parametry, stavy, vztahy nebo změny, které vytvářejí, iniciují a zvyšují riziko, nepříznivě ovlivňují průběh případné události, brání likvidaci následků, zabraňují preventivním opatřením nebo snižují jejich účinnost.
- **Popis rizik** - písemná identifikace zdrojů rizik, scénářů nehod a možných následků, které jsou schopné způsobit akutní škody na zdraví a životech osob v okolí zdroje rizika.
- **Nehoda** - stav, kdy došlo ke ztrátě kontroly nad zdrojem rizika.
- **Provozní nehoda** - událost, kterou byly ohroženy životy lidí nebo provoz zařízení a škoda na majetku překročila 100 000 Kč.
- **Porucha technologického zařízení** - poškození zařízení, zastavení jeho provozu a celková škoda převyšuje 20 000 Kč, ale nepřekračuje 100 000 Kč.
- **Havárie** - mimořádná, částečně nebo zcela neovládaná událost, která vznikla, nebo jejíž vznik bezprostředně hrozí v souvislosti s provozem technických zařízení, výroben a přepravou nebezpečných látek, která vede ke ztrátě života, poškození nebo ohrožení zdraví, životního prostředí, ke škodě na majetku apod.
- **Havarijný plán** - soubor informací a opatření potřebných k provádění a likvidaci havárie
- **Likvidace** - opatření a činnosti směřující ke zmírnění a nebo k odstranění následků havárie.
- **Termická radiace (sálání tepla)** - působení energie v infračervené oblasti elektromagnetického spektra.
- **PUFF** - mrak (oblak) plynu vzniklých jeho okamžitým, rychlým uvolněním ze zdroje.
- **PLUME** - oblak plynu vznikající jeho kontinuálním uvolňováním ze zdroje.

2. Základní údaje

2.1. Stručný popis rozvodného zařízení, včetně vnějších vazeb

2.1.1. Rozsah oblasti zásobované držitelem licence

DEZA a.s., Valašské Meziříčí dodává elektrickou energii vedle vlastním provozům rovněž i externím odběratelům, kteří se nachází v areálu závodu, případně v jeho těsné blízkosti (do areálu závodu zahrnuta i firma CS CABOT).

Prostor pro jednoho odběratele na napěťové úrovni NN - 0,4 kV se nachází v areálu závodu nebo v jeho těsné blízkosti. Tito externí odběratelé vznikli především osamostatněním (privatizací) některých středisek a provozů DEZY a.s., Valašské Meziříčí.

Celkem se jedná o 4 odběratelé na napěťové úrovni NN - 0,4 kV a 1 odběratele na napěťové úrovni VN – 6 kV (čtyři odběrná místa).

Rozsah oblasti, kterou zásobuje elektrickou energií DEZA a.s. je zřejmý z mapy - příloha č. 1 : „Mapa vymezené území pro výkon licencované činnosti – Distribuce elektřiny“. Plošný obsah této oblasti je cca 414 000 m².

2.1.2. Stav základního rozvodného zařízení z hlediska jeho spolehlivosti

DEZA, a.s. je napájena z rozvodné sítě ČEZ Distribuce, a.s. dvěma venkovními vedeními 110 kV (hlavní, záložní), které jsou přivedeny na dva transformátory T 101, T 102, 110/6,3 kV o výkonu 25/25 MVA. Vlastní provoz je zajištěn vždy jedním transformátorem T 101 nebo T 102 z napěťové hladině 110kV. Druhý transformátor je záložní. Po transformaci je napětí 6,3 kV vyvedeno do hlavní rozvodny RVN 0.0, kde jsou rovněž zaústěny vývody turbogenerátorů TG 3 (výkon 4,133 MW); TG 4 (výkon 10,8 MW) a točivých redukcí TR 1 (výkon 0,970 MW), TR 2 (výkon 0,630 MW). Z hlavní rozvodny RVN 0.0 jsou provedeny vývody 6,3 kV pro rozvodnu vlastní spotřeby RVS 1, která napájí Teplárnu a pro distribuční rozvodny RVN 0.2, RVN 0.3, které napájí jednotlivé podružné trafostanice (dále PTR) na jednotlivých provozech.

Vlastní výroba elektřiny je závislá na odběru páry, v zimních měsících je přebytek elektřiny dodáván do rozvodné sítě 110 kV ČEZ Distribuce (vzhledem k mírným zimám byla velikost dodávky v posledních letech zanedbatelná).

Od 1.2.2010 byla zaregistrována LDS DEZA u OTE a bylo jí přiděleno číslo sítě: 0327.

Výroba elektrické energie je prováděna v a.s. DEZA Valašské Meziříčí na protitlakých turbogenerátorech, tzn., že je závislá na odběru páry. Odběr páry je uskutečňován technologií závodu a firmou CZT a.s. Valašské Meziříčí, která zajišťuje vytápění bytů města. Právě u firmy CZT a.s. je velikost odběru páry silně závislá na venkovní teplotě (čím vyšší venkovní teplota, tím nižší odběr páry a nižší výroba elektrické energie a naopak).

Turbogenerátory jsou instalovány na strojovně teplárny a mají následující technické parametry :

Parní turbogenerátory

- TG 3 : 4 912 kVA , 4 133 kW , 6,3 kV , 1 500 ot/min. , $\cos\varphi = 0,85$, 50 Hz,
- TG 4 : 12 706 kVA , 10 800 kW , 6,3 kV , 1 500 ot/min. , $\cos\varphi = 0,85$, 50 Hz,

Parní točivé redukce

- TR 1 : 970 kW; 6,3kV; 1510 ot./min.; $\cos\varphi = 0,84$, 50 Hz,
- TR 2 : 630 kW; 6,3kV ; 3000 ot./min ; $\cos\varphi = 0,87$, 50 Hz,

Na jednotlivých podružných trafostanicích (PTR) jsou olejové transformátory 6/0,4 kV o výkonu 1000 kVA, 1250 kVA, resp. 400 kVA nebo vzduchové transformátory 200 kVA, 250 kVA, 400 kVA, 1600 kVA, resp. 2000 kVA. Na rozvodně vlastní spotřeby - teplárna (RVS) jsou transformátory olejové o výkonu 1000 kVA a vzduchové o výkonu 200 kVA a 1250 kVA.

Z důvodu zajištění spolehlivosti napájení jednotlivých provozů a externích odběratelů jsou na teplárně a na všech PTR vždy minimálně 2 transformátory. Z toho vždy jeden transformátor není provozován a slouží jako záložní.

V případě havárie olejového transformátoru je olej sveden vždy přes šterkové lože pod trafem do olejové jímky u daného transformátoru. Likvidace olejových vod (úkapů) se provádí přímo na území a.s.Deza a to příslušným odborným útvarem. Likvidace oleje provádí autorizovaná externí firma, kterou smluvně zajišťuje odbor ochrany životního prostředí.

Elektrické rozvody v a.s. DEZA, včetně napojení externích odběratelů jsou provedeny kabelovým vedením umístěným na kabelových O.K. mostech, případně jsou uloženy v zemi. Vstup na kabelové O.K. mosty je možný pouze vstupními vlezy. Některé koncové části kabelů jsou uloženy na stávajících energomostech.

Kompenzace potřebného jalového výkonu je prováděna v DEZE následujícím způsobem:

- generátory TG 3, TG 4 (centrální kompenzace),
- dvoustupňová kompenzace vždy po dvou stupních 500 kVAr v každé z obou rozvodn RVN0.2 a RVN0.3. Celkově 2 MVar.
- kompenzačními rozvaděči na jednotlivých rozvodnách (skupinová kompenzace),

- u velkých motorů, kondenzátory připojenými přímo na jejich svorky (individuální kompenzace).

2.1.3. Způsob zajištění výkonové zálohy a její kvantifikace

Veškerý výkon potřebný pro zajištění napájení a.s. DEZA a externích odběratelů je v případě výpadku (poruchy) výrobního zařízení a při nízké vlastní výrobě elektřiny zajištěn dodávkou ze sítě ČEZ Distribuce, a.s. prostřednictvím linek 110 kV a vstupních transformátorů T 101, T 102, 110/6,3 kV (hlavní a záložní) - viz. bod 2.1.2.

Ze strany dodavatele - ČEZ Distribuce, a.s. je smluvně sjednáno následující :

- **rezervovaný příkon : 15 800 kW - Napěťová hladina 110kV**

Žádný jiný zdroj napájení mimo vlastní výrobu elektřiny a sítě ČEZ Distribuce, a.s., nemá DEZA a.s. Valašské Meziříčí k dispozici.

Výkonová záloha pro jednotlivé provozy a externí odběratele je na teplárně a na všech PTR řešena následovně:

- instalovány jsou vždy minimálně 2 transformátory, z toho jeden transformátor slouží jako záložní.
- jednotlivé rozvodny 6 kV jsou napájeny vždy 2 přívody, z toho jeden přívod slouží jako záložní.

2.1.4. Možnosti výpomoci v dodávce elektřiny ze sousedních sítí

Výpomoci v dodávce elektřiny jsou možné pouze ze sítě 110 kV ČEZ Distribuce, a.s. S ČEZ Distribuce, a.s. je smluvně sjednán maximální rezervovaný příkon ve výši **15 800 kW**.

Přenositelný výkon do závodu DEZA - je omezen těmito dvěma podmínkami:

- instalovaným výkonem vstupních transformátorů T 101, T 102, 110/6,3 kV, 25 MVA,
- z důvodů zajištění bezpečnosti provozu chemických výroben provozovat vstupní transformátory T 101, T 102 maximálně na 80 % svého jmenovitého výkonu.

Přenositelný výkon : $P_{př} = 16 \text{ MW}$, $Q_{př} = 12 \text{ MVar}$, $S_{př} = 20 \text{ MVA}$

Přenositelný výkon napájecích linek ČEZ Distribuce, a.s. pro závod DEZA : V569 - 110 kV a V5621-110kV.

Tyto linky jsou ve vlastnictví ČEZ Distribuce, a.s. a maximální přenositelný výkon je stanoven příslušnými provozními předpisy ČEZ Distribuce, a.s.. Skutečný (aktuální) přenositelný výkon je vždy stanoven příslušným dispečinkem ČEZ Distribuce, a.s. na základě skutečných poměrů v rozvodné síti.

U linek V569 a V5621 je přenositelný výkon garantován v maximální výši 15 800 kW (maximální roční + měsíční rezervovaná kapacita).

Použitelný výkon - je roven předpokládané maximální spotřebě závodu DEZA Valašské Meziříčí, včetně externích odběratelů.

Použitelný výkon : $P_{pž} = 15,8 \text{ MW}$

Možnosti výpomocí v dodávce elektřiny z dalších rozvodných sítí mimo síť ČEZ Distribuce, a.s. nejsou pro závod DEZA Valašské Meziříčí možné.

2.2. Organizační schéma s popisem základních vztahů a odpovědností

2.2.1. Základní organizační schéma držitele licence na distribuce elektřiny

Provoz energetika DEZA a.s. se skládá z následujících energetických celků:

- sklad a stáčení a příprava topných olejů ke spalování,
- teplárna (výroba tepla),
- elektroprovoz (výroba a distribuce elektřiny),

- výroba inertního plynu,
- výroba stlačeného vzduchu,
- dopalovna TAILGAS (spalování koncových plynů z výroby sazí),
- plynové hospodářství (regulační stanice zemního plynu, potrubní rozvody plynu),
- potrubní rozvody.

Organizační struktura provozu energetika DEZA a.s. je následující

Vedoucí provozu energetika

	vedoucí elektroprovozu	vedoucí údržby
- denní mistr teplárny	- mistr elektroprovozu	- mistr strojní
- denní mistři		- mistr elektro
- směnoví mistři		- mistr MaR

(denní mistr teplárny je zástupce vedoucího provozu energetika)

Počty a funkce jednotlivých směnových pracovníků týkající se distribuce elektřiny jsou popsány v části 3.2.1.

2.2.2. Popis řídicí struktury pro oblast řízení rozvodného zařízení

Provoz energetika je řízen vedoucím provozu energetika a jemu podřízenými vrchními (denními) mistry výroby tepla a dále jemu podřízenými vedoucím a mistrem elektroprovozu. Práce na jednotlivých provezech je nepřetržitá ve směnách.

Údržba je řízena vedoucím údržby, který spolupracuje s vedoucím provozu energetika. Práce údržby je pouze na ranních směnách, nepřetržitě je zajišťována inspekční údržba elektro a hotovostní údržba strojní a MaR.

Odpovědnost za dodržování technických, bezpečnostních a požárních předpisů při provozu jednotlivých zařízení je následující:

- vedoucí provozu energetika
- vedoucí elektroprovozu
- denní mistr teplárny
- mistr dopalovny koncového plynu TAILGAS
- mistr elektroprovozu

Odpovědnost za dodržování technických, bezpečnostních a požárních předpisů při údržbě jednotlivých zařízení je následující:

- vedoucí údržby energetika
- mistr strojní údržby
- mistr elektro údržby
- mistr údržby MaR

Provoz jednotlivých výrobních a rozvodných zařízení je dále zajišťován směnovými provozními pracovníky. Údržba je zajišťována pracovníky oboru strojní, elektro a MaR. Počty jednotlivých pracovníků a jejich funkce týkající se distribuce elektřiny jsou popsány v části 3.2.1.

2.2.3. Popis telekomunikačního spojení uvnitř a vně sítě držitele licence na distribuci elektřiny včetně uvedení postupů v případě nefunkčnosti části či celé telekomunikační sítě

Telefonní spojení v rámci závodu i mimo závod je zabezpečeno automatickou telefonní ústřednou DEZA, firmy Alcatel. Na jednotlivých pracovištích je k dispozici vnitřní telefonní seznam DEZA.

Na jednotlivých elektrorozvodnách teplárny jsou instalovány telefonní přístroje. Na PTR jsou instalovány telefonní nebo dispečinkové přístroje (případně obojí). Dispečinkové přístroje jsou připojeny na telefonní ústřednu na elektrovelíně. Telefonní čísla přístrojů na elektrorozvodnách - viz. platný telefonní seznam závodu DEZA Valašské Meziříčí.

a) Telekomunikační spojení uvnitř rozvodné sítě závodu DEZA

Hasičský záchranný sbor DEZA, kde je trvale připravena zásahová jednotka, včetně sanitního vozu má následující telefonní čísla:

- hlášení požárů a úrazů: číslo tel. - 2222,
- ústředna HZS - běžný styk: číslo tel. - 2223.

HZS vyjíždí ke každému požáru, případně vysílá sanitní vůz k úrazu. Ke každému požáru je současně vyslán i sanitní vůz.

Elektrovelín teplárny, kde je trvale přítomen velínář elektroprovozu, případně v zastoupení (inspekční elektrikář) je vybaven následujícími telekomunikačními prostředky:

- telefonní ústřednou: číslo tel. - 3512,
- telefonním přístrojem: číslo tel. - 3570,
- dispečerským telefonem ČEZ Distribuce: číslo tel. - 41-577
- dispečinkovou ústřednou pro jednotlivé rozvodny PTR.
- e-mailem: elektrovelin@deza.cz

Teplný velín, kde je trvale přítomen směnový mistr teplárny (případně jeho zástupce) má následující telefonní číslo : 3508 , (3506 - směnový mistr - kancelář).

Dispečink, kde je trvale přítomen **hasič-dispečer** (dále jen dispečer) případně jeho zástupce má následující telefonní čísla : **2111**

Dispečerovi závodu jsou podřízeny všechny velíny jednotlivých provozů a v mimopracovní dobu (odpolední, noční směny, SO, NE, SV) celý závod. Dispečer zajišťuje plynulý průběh výroby, řešení složitých (havarijních) situací, přivolání odpovědných pracovníků, komunikaci s vnějšími orgány apod.

b) Telekomunikační spojení vně rozvodné sítě závodu DEZA

Elektrovelín teplárny (velínář elektroprovozu) komunikuje s následujícími **dispečinky ČEZ Distribuce, a.s.:**

- Energetickým dispečinkem VVN – 110 kV: provozní tel.: 9075-0100
státní tel.: 492 150 100
e-mail: 12_B32200@cezdistribuce.cz

Do a.s. DEZA Valašské Meziříčí je možno telefonovat z veřejné sítě přes pro volbu ústředny DEZA a to následovně: **57169 + číslo klapky,**
57169 1111 - telefonní ústředna DEZA.

Na elektrovelín - dispečerský telefon je možno se dovolat z veřejné sítě volbou následujících telefonních čísel: 571 693 512, 571 693 570.

V případě potřeby využít elektronickou poštu jsou k dispozici tyto e-maily:

- I.bezdek@deza.cz - vedoucí provozu energetika

- i.zamečnik@deza.cz – vedoucí elektroprovozu
- a.stodulka@deza.cz – mistr elektroprovozu
- s.zapletal@deza.cz – technolog elektroprovozu

c) Postup v případě nefunkčnosti části či celé telekomunikační sítě

V případě nefunkčnosti části telekomunikační sítě je nutno využít ostatní provozuschopné komunikační prostředky (dispečerské telefony, faxy, mobilní telefony, elektronickou poštu) případně provozuschopné telekomunikační prostředky mimo areál závodu (veřejné telefonní stanice, pošta).

Telefonní síť DEZA je zálohována ÚPS, v případě potřeby také dieselagregátem (elektrocentrálou). Dále je možno operativně zajistit na elektrovelín DEZA mobilní telefony.

Při nefunkčnosti celé telekomunikační sítě v závodě bude v případě potřeby komunikace s odpovědnými pracovníky závodu či externími odběrateli provedena osobní návštěvou oprávněného pracovníka teplárny (inspekční elektrikář, technik, vedoucí apod.). Informaci o nefunkčnosti v rámci závodu DEZA zabezpečí dispečer závodu.

V případě nefunkčnosti veškerých komunikačních prostředků pomocí, kterých je možno se spojit s dispečinkou ČEZ Distribuce, a.s. bude v případě potřeby komunikace provedena osobní návštěvou oprávněného pracovníka elektroprovozu (technik, vedoucí apod.).

Dispečinky ČEZ Distribuce, a.s. je však nutno neprodleně informovat o nefunkčnosti spojení do a.s. DEZA (jinými komunikačními prostředky, osobní návštěvou oprávněného pracovníka elektroprovozu - technik, vedoucí apod.) a dohodnout s nimi způsob komunikace.

K výše uvedeným účelům zabezpečí Hasič-dispečer závodu v případě potřeby osobní automobil.

Přesný způsob komunikace bude dohodnut mezi jednotlivými stranami podle skutečného rozsahu omezení telekomunikační sítě.

2.2.4. Stanovení odpovědnosti za stav, provoz a údržbu zařízení

Tato problematika je řešena v části 2.2.1 a 2.2.2 tohoto havarijního plánu.

2.2.5. Vazba na dispečerské řízení, popřípadě na jeho jednotlivé stupně

DEZA a.s. je v rámci dispečerského řízení elektrizační soustavy ČR podřízena energetickým dispečinkám ČEZ Distribuce, a.s. které jsou umístěny v Hradci Králové. Jedná se o následující dispečinky:

- Energetický dispečink VVN – 110 kV, (oblast VVN Morava)

Dispečerské pracoviště s nepřetržitým provozem je v závodě DEZA umístěno na teplárně - elektrovelíně.

Telekomunikační spojení (viz. bod 2.2.3) je zajišťováno především dispečerským telefonem ČEZ Distribuce, a.s.

Komunikace s ERÚ ČR

Na základě zákona 458/2000Sb., §11, odst. 1e) a §17 zajišťuje ERÚ ČR statistické zpracování provozně – technických dat za ES ČR a měsíční a roční hodnocení provozu ES ČR.

Proto je DEZA a.s. jako držitel licence na distribuci a výrobu elektřiny povinna zasílat na ERÚ provozně-technická data z provozu svého el. zařízení. Rozsah těchto dat určuje statistická vyhláška ERÚ č. 404/2016 Sb. ve znění novely vyhlášky ERÚ č. 154/2018 Sb.

Provozně-technická data jsou zpracovávána v počítačovém programu Form Filler 4 od společnosti Software602 a.s., který je volně ke stažení.

Výkazy ERÚ-E1 a ERÚ-E4 jsou po jejich vyplnění následně zasílány elektronickou poštou na ERÚ, Oddělení statistiky a sledování kvality: e-mail: elektro.statistika@eru.cz

Počítačový program je instalován na počítači technologa elektroprovozu, který je zodpovědný za zasílání provozně technických dat.

Zasílány jsou měsíční a roční výkazy a to v následujících termínech:

- Měsíční ERÚ-E1 – do 20. kalendářního dne následujícího měsíce.
- Roční ERÚ-E4 – do 15. února následujícího roku.

Další technické údaje a podklady jsou zasílány na ERÚ ČR na základě jeho vyžádání.

2.3. Přehled významných dodavatelů a odběratelů elektřiny

2.3.1. Seznam významných dodavatelů, jejich charakteristika

Jediným dodavatelem elektrické energie (regulovaných distribučních služeb) pro závod DEZA Valašské Meziříčí je ČEZ Distribuce, a.s. Hlavním předmětem činnosti této společnosti je nákup, výroba, rozvod a prodej elektrické energie, včetně poskytování veškerých služeb souvisejících s dodávkou, odběrem nebo používáním elektrické energie.

Dodavatelem silové (smluvní) elektřiny je vždy společnost, která je vybrána pro daný kalendářní rok na základě výběrového řízení.

Instalovaný výkon v napájecích vedeních – 110kV (v majetku ČEZ Distribuce, a.s.) plně pokryje potřeby závodu DEZA. Hodnoty přenositelného a použitelného výkonu jsou uvedeny v části 2.1.4.

Dodávka jalového výkonu z nadřazené sítě ČEZ Distribuce, a.s. – je zajištěna v případě nedostatečné vlastní výroby jalového výkonu (především při opravě nebo poruše generátorů).

Udržení kmitočtu 50 Hz v normovaných mezích – je zajištěna připojením rozvodné soustavy DEZA na nadřazenou soustavu 110 kV – ČEZ Distribuce, a.s.

2.3.2. Seznam významných odběratelů, jejich charakteristika

Závod DEZA, a.s. Valašské Meziříčí má pouze jednoho významného odběratele a to firmu CS CABOT, spol. s r.o. Valašské Meziříčí.

Charakteristika firmy CS CABOT

Kategorie odběratele: B

Napájení: z PTR 5, PTR 11 na napěťové úrovni 6 kV

Rok: 2023

Platnost od 1.1.2023

LDS: DEZA, a.s. Valašské Meziříčí

Číslo sítě: 0327

Napěťová hladina: VN - 6 kV

1) Rezervovaný příkon a kapacita

Bezpečnostní minimum- za všechna OPM:

1MW

Označení OPM	EAN OPM	Druh napájení	Místa připojení zákazníka k LDS	Výr. číslo elektroměru	Typ měření	Rez. příkon	R _k roční
						MW	MW
E 11 0001	859182403270110016	Hlavní	PTR 11 / 6kV, k.č. 4	96061431	B	1,55	1,50
E 11 0002	859182403270110023	Záložní	PTR 11 / 6kV, k.č. 12	96061432	B	1,55	-
E 05 0001	859182403270050015	Hlavní	PTR 5 / 6kV, k.č. 3	96061429	B	2,70	2,65
E 05 0002	859182403270050022	Záložní	PTR 5 / 6kV, k.č. 18	96061430	B	2,70	-

Pozn.:

- OPM - odběrné předávací místo
- PTR 5 - podružná trafostanice PTR 5 - Saze
- PTR 11 - podružná trafostanice PTR 11
- R_k – rezervovaná kapacita

Poznámka:

- oboustranně odsouhlasený maximální rezervovaný příkon pro napájení VM 3 z PTR 11 je 1,55 MW
- oboustranně odsouhlasený maximální rezervovaný příkon pro napájení VM 4, VM 5 z PTR 5 je 2,70 MW

Technické údaje míst připojení

- napěťová hladina: VN - 6 kV
- povolený rozsah účinníku cos ϕ : spotřeba 0,95 - 1 (odběr Q z DS)
- přístupnost měřicího zařízení (měřicí místo): za součinnosti zástupce LDS
- převod měřících transformátorů proudu: PTR 11 - 250/5 A, PTR 5 - 600/5 A
- převod měřících transformátorů napětí: 6000/100 V

Požadavky na odběr: v případě výpadku el. energie v závodě nutno po jejím obnovení přednostně zajistit dodávku pro firmu CS CABOT,

Stavy nouze – omezení spotřeby: Pro případ stavu nouze se CS CABOT zařazuje do následujících regulačních stupňů (RS) a stanoví se tyto výkonové náplně:

RS č.2	RS č.3	RS č.4	RS č.5	RS č.6	RS č.7
%	%	%	%	kW	kW
nezařazen	15	nezařazen	30	nezařazen	1000

Regulační stupeň RS č.7 = bezpečnostní minimum, časový posun – 1 hodina

Další upřesňující informace jsou uvedeny v uzavřené „Rámcové smlouvě o distribuci elektřiny“.

Výkup elektřiny z KVET:

Zajištěn u aktuálního obchodníka s elektřinou.

Ostatním odběratelům (celkem 4) je dodávána elektrická energie na napěťové úrovni 0,4 kV. Jedná se o méně významné odběratele **kategorie C** bez zvláštních požadavků na odběr. Tito odběratelé nejsou zařazeni do regulačního plánu omezení spotřeby při stavech nouze.

Další bližší charakteristika všech externích odběratelů na napěťové úrovni 0,4 kV je uvedena v příloze č. 2.

2.4. Regulační plán a Vypínací plán

2.4.1. Způsoby omezení spotřeby nebo dodávky elektřiny při stavech nouze

Postup a jednotlivé činnosti jsou dány vyhláškou **MPO č. 193/2023 Sb.** „O stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu“.

Spotřeba nebo dodávka elektřiny při stavech nouze nebo činnostech bezprostředně zamezujících jejich vzniku (dále jen „stavy nouze“) je omezoována následujícím způsobem:

- Omezením spotřeby elektřiny odebírané z elektrizační soustavy odběratelem podle plánu omezování spotřeby v souladu s vyhlášenými stupni **regulačního plánu**,
- Úplným přerušením dodávky elektřiny zákazníkům odpojením jejich odběrných elektrických zařízení provozovatelem lokální distribuční soustavy nebo vypnutím částí zařízení pro přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny v souladu s vyhlášenými stupni **vypínacího plánu** nebo
- operativním vypnutím částí zařízení přenosové soustavy, nebo distribuční soustavy v rozsahu nezbytném pro vyrovnání výkonové bilance dotčené části elektrizační soustavy
- **Regulační plán** – zpracováváný dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinkem provozovatelů distribučních soustav stanoví postup a rozsah omezení spotřeby odběratelů připojených k přenosové soustavě a distribučním soustavám o napětí vyšším než 1 kV při předcházení nebo řešení stavu nouze a jednotlivé regulační stupně, kterými jsou určena omezení spotřeby elektřiny odebírané odběrateli.
- **Vypínací plán** – zpracováváný dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s dispečinkem provozovatelů distribučních soustav stanoví postup a vypínané výkony při rychlém krátkodobém přerušení dodávky elektřiny odběratelům při likvidaci závažných systémových či lokálních poruch v elektrizační soustavě. Přerušení dodávky elektřiny odběratelům se provádí vypnutím vybraných vývodů v zařízeních přenosové soustavy nebo v zařízeních distribučních soustav zpravidla na dobu trvání dvou hodin.

2.4.2. Druhy regulačních stupňů : dle vyhlášky č.193/2023 Sb., přílohy č.1

Regulační stupně

- 1) **Základní stupeň** neomezuje spotřebu elektriny a vyjadřuje normální provozní stav elektrizační soustavy s vyrovnanou výkonovou bilancí, potřebnou výkonovou rezervou, zajištěným požadovaným objemem a strukturou podpůrných služeb pro provozovatele přenosové soustavy a zajištěným přenosem elektriny při dodržení bezpečnostních a spolehlivostních kritérií.
- 2) **Výstražný stupeň** neomezuje spotřebu elektriny a
 - a) signalizuje neplnění kritérií spolehlivosti v elektrizační soustavě z důvodů bilančních, přenosových nebo jiných,
 - b) upozorňuje na možná omezení přenosových nebo distribučních kapacit nebo poskytovaných služeb přenosové soustavy nebo distribučních soustav,
 - c) upozorňuje na nutnost zvýšené pozornosti při sledování prostředků informujících o energetické situaci a prostředků sloužících pro vyhledávání regulačních stupňů.
- 3) **Regulační stupeň č. 1** představuje omezení spotřeby elektriny odebírané z elektrizační soustavy vypínáním a blokováním zapnutí vybraných spotřebičů ovládaných pomocí hromadného dálkového ovládání, popřípadě prostřednictvím jiného technického systému pro řízení velikosti spotřeby.
- 4) **Regulační stupeň č. 2** představuje omezení spotřeby elektriny odebírané z elektrizační soustavy použitím technických prostředků provozovatele soustavy do 1 hodiny po vyhlášení regulačního stupně, pokud není stanovena doba delší.
- 5) **Regulační stupeň č. 3** představuje omezení spotřeby elektriny odebírané z elektrizační soustavy o hodnoty uvedené v bodě III. odst. 3 přílohy č.1, a to do 30 minut po vyhlášení regulačního stupně.
- 6) **Regulační stupeň č. 4** představuje omezení spotřeby elektriny odebírané z elektrizační soustavy, o hodnoty uvedené v bodě III. odst. 3 přílohy č.1, a to do 1 hodiny po vyhlášení regulačního stupně, pokud není stanovena doba delší.
- 7) **Regulační stupeň č. 5** představuje omezení spotřeby elektriny odebírané z elektrizační soustavy o hodnoty uvedené v bodě III. odst. 3 přílohy č.1, a to do 1 hodiny po vyhlášení regulačního stupně.
- 8) **Regulační stupeň č. 6** představuje omezení spotřeby elektriny odebírané z elektrizační soustavy o hodnoty uvedené v bodě III. odst. 3 přílohy č.1, a to do 2 hodin po vyhlášení regulačního stupně, pokud není stanovena doba delší.
- 9) **Regulační stupeň č. 7** představuje omezení spotřeby elektriny odebírané z elektrizační soustavy u všech zákazníků na hodnotu bezpečnostního minima do 1 hodiny po vyhlášení regulačního stupně. U odběrného zařízení, kde nelze do jedné hodiny omezit spotřebu elektriny na bezpečnostní minimum, je stanoven časový posun v hodinách jako čas nezbytný pro omezení spotřeby elektriny na hodnotu bezpečnostního minima.
- 10) Spotřebou elektriny z elektrizační soustavy se rozumí průměrná hodnota výkonu odebíraného z elektrizační soustavy v obchodní hodině, předcházející okamžiku vyhlášení regulačního stupně.
- 11) **Regulační stupně č. 1 až 6** mohou být vyhlášeny současně.

12) (12) Regulační stupně č. 2 až 7 se nevztahují na zákazníky, jejichž převažující činnost je ve zdravotnictví, telekomunikacích a poštovních službách, při správě vodohospodářských děl a dodávkách pitné vody, obraně státu, v těžbě v hlubinných dolech, civilní letecké dopravě, v provozování veřejné drážní dopravy, městské hromadné dopravy, v objektech a zařízeních Úřadu vlády ČR, České národní banky, Ministerstva vnitra, Ministerstva spravedlnosti a Policie České republiky. **Dále se regulační stupně č. 2 až 7 nevztahují na další složky integrovaného záchranného systému a na zákazníky zajišťující dodávku tepla, na výrobce elektřiny a na případy, kdy by mohlo dojít k ohrožení jaderné bezpečnosti, a dále na subjekty hospodářské mobilizace a dodavatele nezbytných dodávek uvedených v krizovém plánu systému hospodářské mobilizace v době krizových stavů.**

13)

Do regulačních stupňů č. 2, 3, 4, 5, 6 a 7 není a.s. DEZA zahrnuta z důvodu zajišťování dodávky tepla pro CZT a výroby elektřiny, dle vyhlášky č. 193/2023 Sb. přílohy č.1., odst. II. bod 12.

HODNOTA BEZPEČNOSTNÍHO MINIMA PRO CS CABOT a.s. JE 1 000 kW.

V případě vyhlášení a odvolání stavů nouze v elektroenergetice je povinností velínáře elektroprovozu oznámit tuto skutečnost dispečerovi závodu, vedoucímu energetiky, vedoucímu elektroprovozu a směnovému mistru teplárny.

Kontakt:

Hasič - dispečer	č.tel.:	2111	
Vedoucí 7. provozu – energetiky	č.tel.:	3501	mobil: 601 551 757
Vedoucí elektroprovozu	č.tel.:	3502	mobil:724 010 637

Snížení odběru pro CS CABOT bude uplatňován pouze při omezení DEZA,a.s. Další externí odběratelé patří do kategorie „C“ nejsou zahrnuti do regulačního plánu, tj. nedochází u nich k omezení spotřeby při vyhlášení jednotlivých regulačních stupňů.

Stupeň základní, výstražný a regulační stupně 1-7 jsou vyhlášovány a odvolávány technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy a technickým dispečinkem příslušného provozovatele distribuční soustavy, prostřednictvím hromadných sdělovacích prostředků v pravidelných časově vymezených nebo mimořádných relacích dle zásad dispečerského řízení telefonicky, faxem, případně jiným srovnatelným a s odběrateli oboustranně odsouhlaseným prostředkem.

2.4.3. Použití a obsahové náležitosti vypínacího plánu

I. Použití vypínacího plánu

- 1) Vypnutí zařízení zákazníků podle vypínacího plánu a jeho opětné zapnutí provádí technický dispečink příslušného provozovatele soustavy v souladu se zásadami dispečerského řízení.
- 2) Vypínání se uskutečňuje po vyhlášení vypínacích stupňů č.21 až 30.
- 3) V jednotlivých vypínacích stupních je stanovena procentní velikost vypínaného výkonu vztažená k hodnotě ročního maxima zatížení distribuční soustavy za období posledních 12 měsíců.
- 4)

II. Vypínací stupně č. 21 až 30

- 1) Při vyhlášení vypínacího stupně č. 21 jsou vypínány vybrané vývody v zařízeních přenosové nebo distribuční soustavy v takovém rozsahu, aby omezení spotřeby nepřekročilo velikost 2,5 % ročního maxima zatížení příslušné distribuční soustavy. Každý vyšší vypínací stupeň do vypínacího stupně č.25 včetně zahrnuje hodnotu výkonu vypnutých zařízení zákazníků v předchozím vypínacím stupni zvýšenou o 2,5 % ročního maxima zatížení příslušné distribuční soustavy. (celkem 12,5 %).
- 2) Při vyhlášení vypínacího stupně č. 26 jsou vypínány vybrané vývody v zařízeních přenosové nebo distribuční soustavy v takovém rozsahu, aby omezení spotřeby nepřekročilo velikost 17,5 % ročního

maxima zatížení příslušné distribuční soustavy. Každý vyšší vypínací stupeň do vypínacího stupně č.30 včetně zahrnuje hodnotu výkonu vypnutých zařízení zákazníků v předchozím vypínacím stupni zvýšenou o 5 % ročního maxima zatížení příslušné distribuční soustavy. (celkem 37,5 %).

- 3) Výkonové náplně jednotlivých vypínacích stupňů jsou vzájemně odsouhlaseny mezi technickými dispečinkami provozovatelů přenosové soustavy a technickými dispečinkami provozovatelů distribučních soustav.
- 4) Při vyhlášení vypínacích stupňů se uvede oblast, na kterou se vypnutí vztahuje a upřesní se doba trvání omezení výkonu. V případech, kdy není možné současně při vydání příkazu určit potřebnou dobu omezení, bude tato doba určena dodatečně, nejpozději však do dvou hodin od vydání příkazu k vypnutí zařízení zákazníků.

5) Vypínací stupně č. 21 až č. 30 nelze vyhlášovat současně.

Výkonová náplň jednotlivých vypínacích stupňů.

Roční maximum zatížení v roce 2022 – 13 500 kW

Vypínací stupeň	Omezení odběru (vypínaný výkon)	
	%	kW
č. 21	2,5	338
č. 22	5	675
č. 23	7,5	1013
č. 24	10	1350
č. 25	12,5	1688
č. 26	17,5	2363
č. 27	22,5	3038
č. 28	27,5	3713
č. 29	32,5	4388
č. 30	37,5	5063

Snížení odběrů elektrické energie jednotlivých výroben je uvedeno v Tabulce č.1

Poznámka: Za vypínaný výkon se ve výše uvedeném textu považuje hodnota hodinového elektrického výkonu.

Tabulka č.1A – Snížení odběru elektrické energie jednotlivých výroben a.s. DEZA při vyhlášení jednotlivých vypínacích stupňů č. 21 – 25.

Poř. číslo	Provoz (středisko, zařízení)	Inst.	Max. hod	Prům. hod.	hod. spotř.	hod. spotř.	hod. spotř.	hod. spotř.	hod. spotř.
		výkon	spotřeba	spotřeba	VS č. 21	VS č. 22	VS č. 23	VS č. 24	VS č. 25
		kW	kW	kW	kW	kW	kW	kW	kW
1	Dehet – celkem	340	300	280	300	280	270	265	265
2	Antracen	410	320	290	320	300	290	280	270
3	Naftalen – technický a čistý	230	186	170	186	175	170	165	158
4	Ftalanhydrid	2 425	1 870	1 675	1 840	1 800	1 745	1 695	1 650
5	Dioktylfalát	120	75	70	75	70	68	65	63
6	Benzol	1 600	1 480	1 320	1 440	1 390	1 336	1 295	1 243
7	Fenoly	360	265	225	265	240	230	220	216
8	Malotonážky – redestilace - MTVCH	110	80	70	80	70	68	65	63
9	Železniční vlečka	60	45	30	45	30	29	28	27
10	Čistící stanice cisteren	6	4	4	4	4	4	4	4
11	Teplárna - vlastní spotřeba	4 000	2 092	1 805	1 975	1 940	1 910	1 860	1 790
12	Inert	32	18	15	18	14	14	14	14
13	Spalovna koncových plynů - TAILGAS	550	500	450	470	470	434	419	423
14	Kompresorovna (VT, NT, vzduch)	1 050	870	760	815	785	724	695	685
15	VH – osvětlení	38	30	20	30	20	19	19	18
16	Čerpací stanice – Bečva	200	165	150	165	150	145	144	135
17	VH – laguna	125	100	90	100	90	87	84	81
18	Cirkulační vodárna - CV „A“	730	600	550	600	600	590	580	560
19	Cirkulační vodárna - CV „B“	790	750	620	710	690	660	640	610
20	Chemická úprava vody - CHÚV	220	170	160	170	170	154	149	153
21	Chemická čistírna odp. vod – CHČOV	163	155	145	155	155	140	135	140
22	Biologická čistírna odp. vod – BČOV	188	150	140	150	150	135	130	135
23	VH – spalovna pevných odpadů (nová)	700	430	400	425	422	410	400	395
24	Požární útvar	370	370	25	370	370	370	370	370
25	Autodoprava	15	8	6	8	6	6	6	5
26	Zásobování	15	12	9	12	9	9	8	8
27	Hospodářská správa	150	100	92	100	87	89	86	83
28	Chemická prádelna	7	6	3	6	3	3	3	3
29	VUKCH	8	7	7	7	7	7	7	6
30	Jídelna	20	14	14	14	13	14	13	13
31	CS – CABOT	3 570	2 360	1 960	2 329	2 305	2 275	2 235	2 148
32	Bezpečnostní osvětlení závodu	150	100	90	100	90	87	84	81
33	Další externí odběratelé	500	290	255	290	280	246	237	234
Celkové hodinové výkony		19 092	13 922	11 900	13 574	13 226	12 878	12 530	12 182

Tabulka č.1B – Snížení odběru elektrické energie jednotlivých výroben a.s. DEZA při vyhlášení jednotlivých vypínacích stupňů č. 26 – 30.

Poř. číslo	Provoz (středisko, zařízení)	Inst. výkon	Max. hod spotřeba	Prům. hod. spotřeba	hod. spotř.	hod. spotř.	hod. spotř.	hod. spotř.	hod. spotř.
					VS č. 26	VS č. 27	VS č. 28	VS č. 29	VS č. 30
					kW	kW	kW	kW	kW
1	Dehet – celkem	340	300	280	238	224	215	192	182
2	Antracen	410	320	290	247	234	222	199	189
3	Naftalen – technický a čistý	230	186	170	145	136	128	116	111
4	Ftalanhydrid	2 425	1 870	1 675	1 595	1 470	1 393	1 315	1 180
5	Dioktylfalát	120	75	70	60	56	53	48	46
6	Benzol	1 600	1 480	1 320	1 278	1 175	1 084	898	858
7	Fenoly	360	265	225	191	180	169	153	146
8	Malotonážky – redestilace - MTVCH	110	80	70	60	56	53	48	46
9	Železniční vlečka	60	45	30	26	24	23	20	20
10	Čistící stanice cisteren	6	4	4	3	3	3	3	3
11	Teplárna - vlastní spotřeba	4 000	2 092	1 805	1 895	1 701	1 613	1 564	1 398
12	Inert	32	18	15	13	12	11	10	10
13	Spalovna koncových plynů - TAILGAS	550	500	450	383	360	338	312	294
14	Kompresorovna (VT, nNT,vzduch)	1 050	870	760	646	637	570	545	509
15	VH – osvětlení	38	30	20	17	16	15	14	13
16	Čerpací stanice – Bečva	200	165	150	128	120	113	102	98
17	VH – laguna	125	100	90	77	72	68	61	59
18	Cirkulační vodárna - CV „A“	730	600	550	468	445	423	386	358
19	Cirkulační vodárna - CV „B“	790	750	620	527	536	492	468	403
20	Chemická úprava vody -ChúV	220	170	160	136	137	120	117	112
21	Chemická čistírna odp. vod – CHČOV	163	155	145	123	116	109	101	94
22	Biologická čistírna odp. vod – BČOV	188	150	140	119	112	105	95	91
23	VH – spalovna pevných odpadů (nová)	700	430	400	350	325	305	286	260
24	Požární útvar	370	370	25	370	370	370	370	370
25	Autodoprava	15	8	6	5	5	5	4	4
26	Zásobování	15	12	9	8	7	7	6	6
27	Hospodářská správa	150	100	92	78	74	69	64	61
28	Chemická prádelna	7	6	3	3	2	2	2	2
29	VUKCH	8	7	7	6	6	5	5	5
30	Jídelna	20	14	14	12	11	11	10	9
31	CS – CABOT	3 570	2 360	1 960	1 990	1 892	1 745	1 645	1 545
32	Bezpečnostní osvětlení závodu	150	100	90	77	72	68	62	59
33	Další externí odběratelé	500	290	255	217	204	191	178	166
Celkové hodinové výkony		19 092	13 922	11 900	11 486	10 790	10 093	9 397	8 701

2.4.4. Vyhodnocování odběru elektrické energie a elektrického výkonu

Odběr činné elektrické energie

Pro měření a účtování odběru činné elektrické energie (kWh) se rozlišují tarifní časová pásma:

VT – vysoký tarif, platný v pracovní dny (8:00 - 20:00 hod.)

NT – nízký tarif, platný v pracovní dny (0:00 - 8:00 hod., 20:00 - 24:00 hod., SO, NE, SV)

Časové rozdělení do jednotlivých tarifů je dáno pro příslušný rok smlouvou na dodávku elektřiny.

Odběr elektrického výkonu

Elektrický výkon (čtvrthodinové maximum) se vyhodnocuje ve dnech pondělí až neděle po dobu 24 hodin denně.

2.4.5. Odběr (dodávka) jalové elektrické energie - dodržování účinníku $\cos \varphi$

Při odběru (dodávce) jalové elektrické energie ze (do) sítě ČEZ Distribuce, a.s. mohou nastat tyto případy:

A. Odběr činné elektrické energie

V případě zpětné (nevyžádané) dodávky jalové energie při odběru činné elektrické energie se měří a vyhodnocuje po dobu 24 hodin denně – **zpětná dodávka jalové energie je zpoplatněna.**

B. Dodávka činné elektrické energie (nulový odběr ze sítě ČEZ Distribuce, a.s.)

Při dodávce činné elektrické energie do sítě ČEZ Distribuce, a.s., není povolena dodávka jalové elektrické energie.

Povolený rozsah účinníku – $\cos \varphi$

Spotřeba:	I. kvadrant: odběr P, odběr Q, povoleno v rozsahu (0,95 – 1) IV. kvadrant: odběr P, dodávka Q (není povolena, je zpoplatněna)
Výroba:	II. kvadrant: dodávka P, odběr Q povoleno v rozsahu (0,95 - 1) III. kvadrant: dodávka P, dodávka Q (není povolena)

Účinník $\cos \varphi$ - odběr jalové elektrické energie

Pro výpočet účinníku $\cos \varphi$ se používají výsledky měření odběru činné a jalové elektrické energie ve shodných časových úsecích v daném měsíci. **Vyhodnocení účinníku o odběrného místa, výrobní elektřiny nebo distribuční soustavy vybaveným měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně.**

Výpočet účinníku $\cos \varphi$

Z naměřených hodnot odebrané indukční jalové elektrické energie v kVarh a činné elektrické energie v kWh zvětšené o činné ztráty na transformaci za vyhodnocované období (měsíc) v příslušném pásmu průběhového měření (24 hodin denně a 7 dní v týdnu) se vypočte příslušný:

$$\text{tg } \varphi = \frac{\text{kVarh}}{\text{kWh}}$$

Pokud se vypočtený účinník $\cos \varphi$ pohybuje v rozmezí 0,95 – 1 neplatí Deza žádnou cenu za nedodržení účinníku. Pokud je vypočtený účinník φ menší než 0,95, platí DEZA provozovateli distribuční soustavy ČEZ Distribuce, a.s. cenu za nedodržení účinníku vycházející z přírážky stanovené dle platného CR ERÚ. Přírážka je tím větší, čím nižší je vypočtený $\cos \varphi$.

Při odběru elektrické energie udržujte účinník $\cos \varphi$ v rozmezí 0,96 – 1 odběrem indukční jalové energie každý den po celých 24 hodin a při dodržení podmínek dle bodu A a B.

2.4.6. Kompetence a způsob vyhlášení a odvolávání regulačních stupňů

Stupeň základní, výstražný a regulační stupně 1-7 jsou vyhlášovány a odvolávány dispečinkem provozovatele přenosové soustavy a dispečinkem příslušného provozovatele distribuční soustavy a prostřednictvím hromadných sdělovacích prostředků v pravidelných časově vymezených nebo mimořádných relacích.

Omezování spotřeby elektřiny při stavu nouze je vyhlášováno příslušnými dispečinky v hromadných sdělovacích prostředcích a dále dle zásad dispečerského řízení a to telefonicky, SMS, elektronicky, faxem, případně jiným srovnatelným a se zákazníky oboustranně odsouhlaseným prostředkem.

Časy pravidelných relací v Českém rozhlasu jsou následující:

- Český rozhlas 1 – Radiožurnál (ČRO1): denně 5.00 6.00 hod.
- Český rozhlas 2 – Regionální (ČRO2): v pracovní dny 5.00 6.00 7.00 12.15 hod.
ve dnech prac. volna a klidu 5.00 6.00 7.00 13.00 hod.

Na požadavek dispečerské služby dispečinku přenosové soustavy bude „Zpráva o energetické situaci“ odvíšována po nejbližší zpravodajské relaci na okruzích ČRO1 – Radiožurnál a ČRO2 – Regionální.

Velinář elektroprovozu je povinen sledovat pravidelné relace Českého rozhlasu, ve kterých se vyhláší a odvolávají příslušné regulační stupně. Veškeré hlášení zapisuje do provozní knihy a seznamuje s nimi neprodleně směnového mistra teplárny a dispečera závodu. Při mimořádných hlášeních nebo při vyhlášení omezujících regulačních stupňů informuje též vedoucího provozu energetika a vedoucího elektroprovozu.

2.4.7. Objemy omezení spotřeby při dosažení bezpečnostního minima

Tabulka č.2: Stanovení bezpečnostního minima závodu DEZA, včetně externích odběratelů

P.č.	Provoz (středisko, zařízení)	Inst. výkon kW	Max. hod Spotřeba kW	Prům. hod. spotřeba kW	Hod. spotř. bezp.minim kW
1	Dehet – celkem	340	310	290	146
2	Antracen	410	320	270	255
3	Naftalen - technický a čistý	230	186	155	41
4	Ftalanhydrid	2425	1815	1810	1450
5	Dioktylfátát	120	75	70	70
6	Benzol	1600	1525	1290	295
7	Fenoly	360	295	250	70
8	Malotonážky – redestilace - MTVCH	110	85	80	20
9	Železniční vlečka	60	45	35	10
10	Čistící stanice cisteren	6	4	4	1
11	Teplárna - vlastní spotřeba	4000	2000	1600	1480
12	Výroba dusíku	32	25	15	15
13	Výtopna	550	500	300	300
14	Kompresorovna (VT, NT, vzduch)	1050	980	700	568
15	VH – osvětlení	38	30	20	5
16	Čerpací stanice – Bečva	200	195	150	150
17	VH – laguna	125	100	90	90
18	Cirkulační vodárna - CV „A“	730	700	550	540
19	Cirkulační vodárna - CV „B“	790	775	700	295
20	Chemická úpravná vody - CHÚV	220	191	180	180
21	Chemická čistírna odp. vod – CHČOV	163	155	145	100
22	Biologická čistírna odp. vod – BČOV	188	150	140	100
23	VH – spalovna pevných odpadů	700	450	400	0
24	Požární útvar	380	370	5	370
25	Autodoprava	15	8	3	0
26	Zásobování	15	12	9	3
27	Hospodářská správa	150	100	72	20
28	Chemická prádelna	7	6	3	0
29	VUKCH	8	7	7	0

30	Jídelna	20	16	14	10
31	CS – CABOT	3570	2260	2100	1000
32	Bezpečnostní osvětlení závodu	150	100	88	76
33	Další externí odběratelé	500	290	240	240
Celkové hodinové výkony		19252	14080	11785	7900

Bezpečnostní minimum závodu DEZA	7900 kW
---	----------------

Poznámka: Výše uvedené hodnoty hodinových výkonů byly odsouhlaseny s jednotlivými provozovými středisky a externími odběrateli.

Směrodatné údaje pro zjištění odebíraného elektrického výkonu jednotlivými středisky a provozovými budovami budou vzaty z elektroměrů instalovaných na elektrovelině.

2.5. Přehled kapacit pro provoz, údržbu a opravy

2.5.1. Přehled vlastních provozních, údržbových a opravárenských kapacit resp. smluvních kapacit, jejich dislokace, vybavení, počty pracovníků.

a) Vlastní provozní kapacity

Výroba a distribuce elektřiny v závodě, odběr nebo dodávka do sítě ČEZ Distribuce, a.s. a dodávka externím odběratelům je nepřetržitě řízena z elektrovelínu teplárny, kde jsou zařazeni na směně dva pracovníci:

- Velínář elektroprovozu – celkem k dispozici 5 pracovníků,
- Inspekční elektrikář – celkem k dispozici 6 pracovníků.

Tito pracovníci provádí běžné řízení výroby a distribuce elektřiny, obsluhu, manipulaci, zajištění a odjištění el. zařízení. Inspekční elektrikář dále provádí inspekční elektroúdržbu na provoze energetika a na odpoledních, nočních směnách a o SO, NE, SV inspekční elektroúdržbu pro celý závod DEZA, a.s. Valašské Meziříčí.

Nadřízený provozní pracovník: vedoucí elektroprovozu, mistr elektroprovozu.

Pro bilancování elektřiny, vypracování a revizi provozních předpisů (dokumentace) je k dispozici technolog elektroprovozu. Tento svou činnost provádí dle pokynů vedoucího elektroprovozu.

Provoz celé teplárny řídí na příslušné směně směnový mistr, kterému jsou velínář elektroprovozu a inspekční elektrikář organizačně podřízeni.

- směnový mistr teplárny – celkem k dispozici 6 pracovníků.

b) Údržbové a opravárenské kapacity

Údržba a opravy elektrického zařízení jsou zajištěny vlastní elektroúdržbou, celkem k dispozici 5 pracovníků.

Nadřízený pracovník: mistr elektroúdržby

Běžné inspekční opravy (pojistky, ochrany, žárovky apod.) provádí inspekční elektrikář.

Tento pracovník je vybaven běžným inspekčním elektromateriálem (pojistky, žárovky apod.). Další náhradní díly nebo materiál je možno vyzvednout přes dispečera závodu ze skladů DEZA.

Nadřízený pracovník: mistr elektroprovozu

Opravy většího rozsahu, specializované opravy a revize jsou prováděny externími firmami na základě uzavřených smluv:

- revize el. zařízení: **Revizní technik - p. Bohumil Pizúr**
Vsetín, Slovenská 2024,

firma **RIOS Val. Meziříčí (NOLEX), p. Vlastimil Stoklas**
Valašské Meziříčí, Masarykova 815

Revizní technik - p. Jaroslav Matějčický,
Komárovice 42

Revizní technik - p. Milan Potměšil
MPI elektro s.r.o.
Praha 5 – Smíchov, Matoušova 3171/16 a

- revize tlakových nádob: **TS DEZA, revizní technik, p. Kamil Šrámek, areál DEZA a.s.**
- nastavení ochran, revize transformátorů 6/0,4 kV, úpravy polí (kobek) rozvoden, montážní práce:
firma NOLEX spol. s r.o. Valašské Meziříčí

firma E-EMS-K sdružení – Jindřich Kolkop, Držovice

Revizní technik p. Bohumil Pizúr; Vsetín, Slovenská 2024

- revize vstupních transformátorů, bleskojistek, rozvodny R 110 kV:
ČEZ ESCO, a.s.

firma E-EMS-K sdružení – Jindřich Kolkop, Držovice

Další firmy jsou vybrány vždy pro jednotlivou akci na základě výběrového řízení.

2.5.2. Rozmístění a velikost pohotovostních skladů

Dílna elektroúdržby 7. provozu – energetika je umístěna v prostoru u vstupní regulační stanice zemního plynu – Štramberk, kde je k dispozici základní elektromateriál (pojistky, žárovky apod.), který dle potřeby vydává mistr elektroúdržby.

Náhradní pojistky pro jednotlivé vývody rozvoden jsou umístěny přímo na podružných rozvodnách.

2.5.3. Vybavenost náhradními díly a materiálem

Vybavenost inspekčního elektrikáře pro potřeby inspekční elektroúdržby – viz. bod 2.5.1, 2.5.2 Vybavenost náhradními díly a materiálem zajišťuje provozní zásobování DEZA a.s. dle požadavku údržby, strojní. elektro a MaR.

V případě poruchy nebo havárie mimo pracovní dobu pracovníků skladů může být materiál odebírán hlavním dispečerem DEZA a.s.

3. Pracovní pokyny a dílčí havarijní plány pro objekty, kde může dojít k úniku nebezpečných látek

Tato problematika je řešena v tomto havarijním plánu a v následujících vnitřních dokumentech:

- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla,
- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu elektřiny.

4. Plán k předcházení stavů nouze a k obnově provozu rozvodného zařízení

4.1.1. Postupy pracovníků provozu energetika při předcházení, řešení a odstraňování stavů nouze

Dovolené síťové poměry (proudy, napětí, výkony) jsou uvedeny v projektové dokumentaci od jednotlivých elektrorozvodů. Pro sledování, aby tyto elektrické veličiny byly udrženy v předepsaných mezích je na elektrovelině **nainstalovaný řídicí a vyhodnocovací systém mikrodispečinku RTU ELVAC** a zajištěna stálá služba pracovníků elektrovelínu.

Tito pracovníci dále v hodinových intervalech vyplňují „Záznamník odběru, výroby, dodávky a spotřeby elektrické energie“, ze kterého je zřejmý aktuální stav příslušných veličin.

Základní elektrické veličiny nejdůležitějších elektrorozvodů pro zajištění distribuce a dodávky elektrické energie jednotlivým provozům DEZA a externím odběratelům jsou uvedeny v následující Tabulce č.3:

Dále je tato problematika řešena v tomto havarijním plánu a v následujících vnitřních dokumentech:

- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla,
- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu elektřiny

Tabulka č.3: Základní elektrické veličiny rozvodů

Rozvodna	I_{ks} [kA]	I_{km} [kA]	I_{ke} [kA]	S_{ks} [MVA]
R 110 kV				
RVN 0.0 – 6 kV*	42,7	96,5	10,8	468
RVS 1 – 6 kV				
RVN 0.2 – 6 kV	15	34,5	12,6	130
RVN 0.3 – 6 kV	17,8	36,0	15,7	185
PTR 1 – R 6kV	13,9	27,5	13,9	200
PTR 2 – R 6kV	10,1	19,8	10,1	200
PTR 3 – R 6kV				
PTR 5 – R 6 kV	11,4	25,7	13,1	200
PTR 11 – R 6kV	13	26,0	29,4	200
PTR 12- R 6kV				
PTR 16 – R 6kV		63,0		
PTR 17-R6kV				
PTR 18-R6kV				

Legenda: I_{ks} – ustálený třífázový zkratový proud I_{ke} - ekvivalentní oteplovací zkratový proud

I_{km} – dynamický zkratovací proud

S_{ks} - zkratový výkon

Do vývodu z RVN 0.0 – 6 kV vřazeny:

- 3 ks reaktorů 6 kV; 1500 A, pro RVN 0.2, RVN 0.3
- 2 ks reaktorů 6 kV; 630 A, pro RVS 1
- tyto snižují skutečný zkratový proud

5. Společné náležitosti havarijního plánu

5.1. Směrnice pro vyhlášení opatření k předcházení a odstranění následků stavu nouze (poplachové směrnice)

Tato problematika je řešena v následujících vnitřních dokumentech:

- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla,
- Organizace antihavarijního výcviku,
- Hlášení, vyšetřování, projednávání, evidence a registrace pracovních úrazů,
- Stálé poradní orgány GŘ a.s.
- Prevence vzniku havárií

5.2. Plán vyrozumění a spojení, včetně spojení na vnější orgány a subjekty

Tato problematika je řešena v následujících vnitřních dokumentech:

- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla,
- Hlášení, vyšetřování, projednávání, evidence a registrace pracovních úrazů,

5.3. Plán svolávání zaměstnanců

Tato problematika je řešena v následujících vnitřních dokumentech:

- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla,

5.4. Požární řád, požární a poplachové směrnice

Tato problematika je řešena v následujících vnitřních dokumentech:

- Požární řád pro 7. provozu - Energetika,
- Zabezpečení a organizační uspořádání požární ochrany,
- Používání otevřeného ohně a provádění prací s nebezpečím vzniku požáru nebo výbuchu.

5.5. Zásady zajištění první pomoci a lékařské pomoci

Tato problematika je řešena v následujících vnitřních dokumentech:

- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla,
- Plán traumatologických opatření,
- Vybavení, údržba a zajištění provozu lékárníček.

5.6. Popis organizace materiálního zabezpečení

Tato problematika je řešena v následujících vnitřních dokumentech:

- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla,
- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu elektřiny,
- Havarijný plán provozu energetika pro distribuci elektřiny.

5.7. Plán evakuace

Tato problematika je řešena v následujících vnitřních dokumentech:

- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla.
- VHP IV – Havarijný plán DEZA, a.s.

- VHP IV – Havarijný plán - Plán opatření pro případ havárie

5.8. Krizový štáb

Tato problematika je řešena v následujících vnitřních dokumentech:

- Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla,
- Stálé poradní orgány GŘ a.s

5.9. Přehled smluv

Seznam smluv uzavřených a.s. DEZA Valašské Meziříčí s jednotlivými firmami pro zajištění spolupráce, součinnosti a výpomocí plynoucích z havarijního plánu:

Firma	Předmět plnění smlouvy
ČEZ Distribuce, a.s..	Dodavatel distribučních služeb při dodávce elektřiny.
EP ENERGY TRADING, a.s.	Odběratel přebytků elektřiny z vlastní výroby v rámci „Výkupu elektřiny z KVET. Dodavatel silové elektřiny.
ČEZ ESCO, a.s.	Projekce, montáže, servis elektrických zařízení VVN, VN, NN.
Revizní technik p. Bohumil Pizúr	Výchozí, pravidelné a mimořádné revize vyhrazených technických zařízení v oboru elektro-zařízení a hromosvodů dle ČSN 33 1500, poradenská a konzultační činnost, školení a přezkoušení pracovníků obsluhy a údržby.
ELEKTROSLUŽBY p. Jaroslav Mocek	Provádění pravidelných revizí, nastavení ochran a opravy elektrozařízení.
NOLEX Elektromontáže	Projekce, montáže, servis elektrických zařízení VVN, VN, NN.
E-EMS-K sdružení Jindřich Kolkop, Držovice	Projekce, montáže, servis elektrických zařízení VVN, VN, NN.
RIOS (NOLEX) Revizní technik elektro p.Vlastimil Stoklas	Výchozí, pravidelné a mimořádné revize vyhrazených technických zařízení v oboru elektrozařízení a hromosvodů dle ČSN 33 1500, poradenská a konzultační činnost, školení a přezkoušení pracovníků obsluhy a údržby.
p. Milan Potměšil Revizní technik elektro MPI elektro s.r.o.	Výchozí, pravidelné a mimořádné revize vyhrazených technických zařízení v oboru elektrozařízení a hromosvodů dle ČSN 33 1500, poradenská a konzultační činnost, školení a přezkoušení pracovníků obsluhy a údržby
TECHNOMONT Frýdek Místek, s.r.o	Oprava a revize strojního zařízení.
HEPOS Valašské Meziříčí, s.r.o.	Oprava a revize strojního zařízení.

p. Jaroslav Matějičný Revizní technik elektro	Výchozí, pravidelné a mimořádné revize vyhrazených technických zařízení v oboru elektrozařízení a hromosvodů dle ČSN 33 1500, poradenská a konzultační činnost, školení a přezkoušení pracovníků obsluhy a údržby
BARTONČÍK PETR Hodslavice, s.r.o.	Zednické a šamotářské práce.

6. Související interní dokumenty a právní předpisy

Níže jsou uvedeny dokumenty, které jsou nedílnou součástí havarijního plánu provozu energetika na distribuci elektřiny:

Havarijný plán provozu energetika pro výrobu a rozvod tepla

Havarijný plán provozu energetika pro výrobu elektřiny

- VHP IV – Havarijný plán DEZA, a.s.
- VHP IV – Havarijný plán - Plán opatření pro případ havárie
- OS 2.10 – Plán traumatologických opatření
- Organizační řád
- OS 2.11 – Organizace antihavarijního výcviku,
- PR 5010/1 – Požární řád provoz Energetika
- BP01/50000 – Bezpečnostní předpis provozu energetika
- SP S 01 – Hlášení, vyšetřování, projednávání, evidence a registrace pracovních úrazů
- PGŘ č. 11/2023 – Stálé poradní orgány GŘ a.s.
- OS 3.01 - Zabezpečení a organizační uspořádání požární ochrany
- OS 3.02 – Používání otevřeného ohně a provádění prací s nebezpečím výbuchu.
- OS 5.02 – Spolupráce mezi elektroprovozem a ostatními subjekty
- OS 5.05 – Inspekční směnová elektroúdržba
- Politika integrovaného systému řízení
- Příručka integrovaného systému řízení

Všechny organizační směrnice (OS), příkazy generálního ředitele (PGŘ) a nařízení jsou přístupné v elektronické verzi na vnitropodnikové síti – Portál DEZA: <https://portal.deza.cz/Stranky/HomePage.aspx>

7. Závěrečná a zrušující ustanovení

Jedná se o kompletně nové vydání č. 1, účinnost vydání od 31. 10. 2023. Tímto vydáním se ruší Havarijný plán HP 2/5020, vydání č. 5 (1.6.2016) včetně všech jeho revizí.

8. Přílohy

Příloha č. 1 – Mapa vymezené území pro výkon licencované činnosti – distribuce elektřiny

Příloha č. 2 – Další bližší charakteristika externích odběratelů