

ZPRÁVA O KVALITĚ A ÚROVNI ÚDRŽBY ZAŘÍZENÍ PŘENOSOVÉ A DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

podle § 24 odst. 10 písm. t) a § 25 odst. 11 písm. c) zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů

IDENTIFIKAČNÍ ÚDAJE	
Název vykazujícího subjektu: BorsodChem MCHZ, s.r.o.	Vykazovaný rok: 2023
Číslo licence: 120102933	

INFORMACE O STRATEGII A KONCEPCI ÚDRŽBY ELEKTRICKÝCH SÍTÍ	
Podle bodu 2 písm. a) popis postupu ke zjištění optimálních údržbových strategií	Systém údržby elektrozařízení ke zjištění optimálních údržbových strategií je podřízen elektrotechnickým předpisům a technickým normám, jež určují zásady preventivní údržby. Na základě těchto zásad stanovuje vedoucí odd. rozvodu proudu, vedoucí údržby MaR, elektro a ŘS a technik údržby energetiky termíny periodických revizí a oprav v ročním plánu, které jsou v souladu s interními předpisy a doporučeními výrobců elektrozařízení. V tomto systému preventivní údržby jsou začleněny důležité elektrické stroje a zařízení, jejichž provozuschopnost má rozhodující vliv na provoz výrobních zařízení. Jsou to především rozvodná zařízení a vybraná elektrická zařízení. Preventivní údržba elektro v energetice je zpracována v ročních plánech údržby elektro.
Podle bodu 2 písm. b)	Systém údržby elektrozařízení zaměřených na zpomalení fyzického opotřebení, předcházení poruchám a udržení ve stavu nebo navrácení zařízení do stavu, v němž může plnit požadovanou funkci: provádění pravidelných revizních, servisních, dozorových a kontrolních činností, měření, sledování výpadků (tj. kombinace všech technických, administrativních a dozorových činností). Dále dle bodu 2a.
Podle bodu 2 písm. c)	Prioritně je systém údržby zaměřen na spolehlivost a bezporuchovost dodávky elektrické energie (provádění pravidelných revizních a servisních činností, měření, sledování výpadků...). Stáří zařízení je postupně ovlivňováno nedostatkem náhradních dílů. Toto je řešeno obnovou zařízení v rámci investic (např. v roce 2019 – 2021 provedena obnova zařízení rozveden 22 a 6 kV – vypínače VN z roku 1957 - uvedeno ve Zprávách za rok 2019 - 2021).

	V roce 2023 a 2024 se zpracovává projektová dokumentace „Zvýšení spolehlivosti a efektivity provozování elektrické distribuční sítě – II. Etapa“ (obnovu II. částí rozveden 6 kV - stáří zařízení cca z 1982 včetně instalace FVE).
Podle bodu 2 písm. d)	Mimořádné události se sledují a řeší v systému Lotus Notes a následně konkrétní řešení je prováděno dle jejich stanovených nápravných opatření (identifikace události, určení řešitele a odborného garanta, komunikace, vypořádání neshody, odsouhlasení odborným garantem, vyjádření řešitele k realizaci NO, ověření realizace NO, ověření účinnosti NO odborným garantem). Veškeré významné i mimořádné události jsou měsíčně vedeny v „Provozu Energetiky“, měsíčně vyhodnocovány v „Energie, nákup, výroba a prodej“ a jednou ročně na „Technologickém dnu Energetiky“ (za loňský rok).
Podle bodu 2 písm. e)	Zhodnocení plnění plánu údržby a obnovy v návaznosti na roční přípravu provozu distribuční soustavy se provádí v ročním vyhodnocení.
Podle bodu 2 písm. f)	Popis metod a postupů preventivní údržby včetně způsobu stanovení lhůt pro provádění preventivní údržby je stanoven v „Pracovní instrukce pro rozvod proudu – MPP“
Podle bodu 2 písm. g)	Údržba zařízení rozveden vn a vvn je prováděna pracovníky externích organizací. 10 kmenových pracovníků údržby MaR, elektro a ŘS zajišťují provádění údržby u externích organizací (ŘS je vlastní údržba).

Podle bodu 2 písm. h)	5 pracovníci ŘS + 1 vedoucí
Podle bodu 2 písm. i)	<p>Pro zařízení rozvoden vn a vvn jsou trvale celoročně vyhrazeny 3 pracovníci externí údržby.</p> <p>Další plánované údržbové práce na specifickém zařízení:</p> <p>Rozvodna 110 kV včetně ochran – 5 dní</p> <p>Zdroj zajištěného napětí Hitzinger – 3 dny</p> <p>Zdroj UPS – 2 dny</p> <p>Servis staničních baterií, usměrňovačů a měničů – 5 dní</p> <p>Ostatní zařízení (servis transformátorů a vypínačů vn, opravy jističů nn, oprava rozváděče 220V DC) – 14 dní</p>
Podle bodu 2 písm. j)	<p>celkový počet naplánovaných hodin provádění preventivní údržby - není sledováno</p> <p>celkový počet naplánovaných hodin vypnutí zařízení, na kterém se provádí preventivní údržba – 3 dny</p> <p>celkový počet naplánovaných hodin přerušení dodávky při provádění preventivní údržby – 3 dny</p> <p>skutečný počet přerušení dodávky při provádění preventivní údržby – 3 dny</p> <p>počet hodin provádění preventivní údržby na zařízení pod napětím - 0</p>

UKAZATELE ZA ÚČELEM HODNOCENÍ ÚROVNĚ ÚDRŽBY						Komentář k jednotlivým údajům
Podle bodu 3 písm. a)		0				
Podle bodu 3 písm. b)		0				
Podle bodu 3 písm. c)		0				
Podle bodu 3 písm. d)		0				
	Stáří zařízení do 10 let	Stáří zařízení od 10 let až 20 let	Stáří zařízení od 20 let až 30 let	Stáří zařízení více než 30 let	Stáří zařízení více než 40 let	
Podle bodu 3 písm. e)						
Počet transformátorů (v kusech)		17	2	2	10	5
Počet tlumivek (v kusech)		-	-	-	-	1
Podle bodu 3 písm. f):						
Počet spínacích zařízení (v kusech)		241	-	-	66	-
- z toho počet vypínačů (v kusech)		96	-	-	66	-
	Vodiče	10 860	1 085	370	214 650	-

Délka kabelových vedení (v metrech)	Světlovody	-	-	-	-	-	
-------------------------------------	------------	---	---	---	---	---	--

EKONOMICKÉ ÚDAJE – SOUHRNNÁ DATA (v tis. Kč)						
Podle bodu 4 písm. a)	Náklady na údržbu (plán)	Náklady na údržbu (skutečnost)	Náklady na opravy na základě vyhodnocení preventivní údržby	Náklady na opravy provedené po poruše	Náklady na technické zhodnocení na základě vyhodnocení preventivní údržby	Účetní zůstatková hodnota zařízení přenosové a distribuční soustavy
	5 990	5 406	560	250	807	267 681

EKONOMICKÉ ÚDAJE – PODROBNÉ ČLENĚNÍ (v tis. Kč)								
Podle bodu. 4 písm. b)	Náklady na vlastní údržbu		Náklady na externí údržbu		Náklady na opravy na základě vyhodnocení preventivní údržby	Náklady na opravy provedené po poruše	Náklady na technické zhodnocení na základě vyhodnocení preventivní údržby	Komentář k jednotlivým údajům
	Plán	Skutečnost	Plán	Skutečnost				
Napěťová hladina NN (< 1000 V)								není podrobně sledováno
Napěťová hladina VN (1000 V – 52 kV)								není podrobně sledováno

Napěťová hladina VVN (52 kV – 300 kV)								není podrobně sledováno
Napěťová hladina ZVN (300 kV – 800 kV)								

zpracoval (jméno, příjmení, funkce, telefon):	schválil (jméno, příjmení, funkce):	datum:
Ľubomír Ogurčák, vedoucí odd. rozvodu proudu, 596643700	Ing. David Kupec, vedoucí energetiky	15.2.2024