

Příloha č. 1

Vykaz kvality a úrovně údržby zařízení přenosové a distribučních soustav pro účely zpracování Zprávy

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

1) Pro účely vykazování se rozumí

- a) přenosovou soustavou vzájemně propojený soubor vedení a zařízení 400 kV, 220 kV a vybraných vedení a zařízení 110 kV, uvedených v příloze Pravidel provozování přenosové soustavy, sloužící pro zajištění přenosu elektřiny pro celé území České republiky a propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, včetně systémů měřicích, ochranných, řídicích, zabezpečovacích, informačních a telekomunikačních technik; přenosová soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,
- b) distribuční soustavou vzájemně propojený soubor vedení a zařízení o napětí 110 kV, s výjimkou vybraných vedení a zařízení o napětí 110 kV, která jsou součástí přenosové soustavy, a vedení a zařízení o napětí 0,4/0,23 kV, 1,5 kV, 3 kV, 6 kV, 10 kV, 22 kV, 25 kV nebo 35 kV provozovaný držitelem licence na distribuci elektřiny a sloužící k zajištění distribuce elektřiny na vymezeném území České republiky, včetně systémů měřicích, ochranných, řídicích, zabezpečovacích, informačních a telekomunikačních technik včetně elektrických přípojek ve vlastnictví provozovatele distribuční soustavy; distribuční soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,
- c) koncepcí údržby stanovení cílů údržby, míst údržby, stupňů rozčlenění, stupňů údržby, zajištění údržby a jejich vzájemných vztahů.
- d) strategií údržby zajišťování optimálních údržbových strategií, které nesnižují spolehlivost provozu elektrizační soustavy,
- e) údržbou kombinace všech technických, administrativních a dozorových činností, zaměřených na zpomalení fyzického opotřebení, předcházení poruchám a udržení ve stavu nebo navrácení zařízení do stavu, v němž může plnit požadovanou funkci, tj. včetně vykonávání činností jako revize, zkoušky, diagnostiky atd. v souladu s řádem preventivní údržby nebo předpisy výrobce zařízení,
- f) technickým zhodnocením ve významu dle definice technického zhodnocení v § 33 zákona č. 586/1992 Sb., o daních z příjmu, ve znění pozdějších předpisů.

2) Informace o strategii a koncepci údržby elektrických sítí

- a) popis postupu ke zjištění optimálních údržbových strategií,

- b) popis systému principů organizace a provádění údržby zařízení přenosové a distribuční soustavy, tj. kombinace všech technických, administrativních a dozorových činností, zaměřených na zpomalení fyzického opotřebení, předcházení poruchám a udržení ve stavu nebo navrácení zařízení do stavu, v němž může plnit požadovanou funkci,
- c) popis, jakým způsobem provádění údržby zohledňuje různé stáří zařízení přenosové a distribuční soustavy včetně způsobu a jakým je sledována poruchovost zařízení v závislosti na jeho stáří,
- d) popis mimořádných nebo významných událostí pro údržbu přenosové a distribuční sítě,
- e) zhodnocení plnění plánu údržby a obnovy v návaznosti na roční přípravu provozu přenosové a distribuční soustavy,
- f) popis metod a postupů preventivní údržby včetně způsobu stanovení lhůt pro provádění preventivní údržby,
- g) uvede se, zda je údržba prováděna z vlastních zdrojů nebo z cizích zdrojů, případně obojí,
- h) počet vlastních pracovníků pro provádění údržby, byla-li údržba provedena z vlastních zdrojů dle písm. g) smluvního vztahu,
- i) celkový počet a doba trvání naplánovaných údržbových prací, celkový počet a doba trvání provedených preventivních údržbových prací.
- j) celkový počet naplánovaných hodin provádění preventivní údržby, celkový počet naplánovaných hodin vypnutí zařízení, na kterém se provádí preventivní údržba, celkový počet naplánovaných hodin přerušení dodávky při provádění preventivní údržby, skutečný počet přerušení dodávky při provádění preventivní údržby, počet hodin provádění preventivní údržby na zařízení pod napětím

3) Ukazatele za účelem hodnocení úrovně údržby

- a) celkový počet poruch na zařízeních přenosové a distribuční soustavy, na kterých byly prováděny vlastní údržbové práce,
- b) počet poruch vzniklých cizím zaviněním na zařízeních přenosové a distribuční soustavy, na kterých byly prováděny vlastní údržbové práce,
- c) celkový počet poruch na zařízeních přenosové a distribuční soustavy, na kterých byly prováděny externí údržbové práce,
- d) počet poruch vzniklých cizím zaviněním na zařízení přenosové a distribuční soustavy, na kterém byly prováděny externí údržbové práce,
- e) počet transformátorů a tlumivek dle napěťové hladiny (zvn/vvn, vvn/vn, vn/nn, jiné),
- f) počet spínacích zařízení a délku kabelových vedení podle členění vzoru Zprávy o kvalitě a úrovni údržby zařízení přenosové a distribuční soustavy.

4) Ekonomické údaje

- a) plánované a skutečné náklady na údržbu, skutečné náklady na opravy na základě vyhodnocení preventivní údržby, skutečné náklady na opravy provedené po poruše, skutečné náklady na technické zhodnocení na základě vyhodnocení preventivní údržby, zařízení přenosové a distribuční soustavy a účetní zůstatkovou hodnotu zařízení přenosové a distribuční soustavy,
- b) skutečné náklady na údržbu prováděnou provozovatelem přenosové a distribuční soustavy (tj. vlastní údržba) a náklady na údržbu prováděnou externě, skutečné náklady na opravy na základě vyhodnocení preventivní údržby, skutečné náklady na opravy provedené po poruše, skutečné náklady na technické zhodnocení na základě vyhodnocení preventivní údržby.

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: ARMEX ENERGY a.s.	Vykazovaný rok: 2024
Číslo licence: 120604964	

INFORMACE O STRATEGII A KONCEPCI ÚDRŽBY ELEKTRICKÝCH SÍTÍ	
Podle bodu 2 písm. a)	Distribuční zařízení podléhají revizním kontrolám dle lhůt stanovených vnějšími vlivy pro daná zařízení. Jednou za dva roky provádí nasmlouvaná externí firma ELEKTRO 3B, s.r.o. vizuální a kontrolní proměření termokamerou veškerých distribučních zařízení v rámci lokální distribuční sítě. Při zjištění nestandardního stavu dává provozovateli distribuční soustavy podnět k odstranění závady.
Podle bodu 2 písm. b)	Elektrická zařízení podléhají pravidelným kontrolám v rámci servisních a revizních lhůt. Jednou za dva roky se provádí vyčištění elektrického zařízení, kontrola pojistek, dotažení šroubových spojů, promazání spojů nožových pojistek atd. Administrace – provedené úkony jsou elektronicky uchovávány.

Podle bodu 2 písm. c)	V lokální distribuční síti jsou nainstalovány kvalitoměry, které hlídají výpadky sítě a kvalitu dodané energie. V rámci revize elektrických zařízení je prováděna zkouška termokamerou, která odhalí možná opotřebení součástí elektrických zařízení. Jednou za měsíc dochází k vizuální kontrole při fyzických odečtech stavů elektroměrů.
Podle bodu 2 písm. d)	V lokální distribuční soustavě jsou nainstalovány kvalitoměry, které hlídají výpadky sítě a kvalitu dodané energie. Provozovatel distribuční soustavy (respektive majitel infrastruktury ARMEX HOLDING, a.s.) postupně modernizuje a přechází na dálkové odečty elektroměrů.
Podle bodu 2 písm. e)	Provozovatel distribuční soustavy plní stanovené plány údržby dle nastavených lhůt.
Podle bodu 2 písm. f)	Elektrická zařízení jsou jednou za dva roky kontrolována externí firmou ELEKTRO 3B, s.r.o. v rámci preventivních a revizních kontrol. Lhůty jsou stanoveny místním provozním předpisem a lhůtami dle ČSN 331500 Z3.
Podle bodu 2 písm. g)	Běžná údržba je hrazena paušální částkou [REDAKCE] ve prospěch specializované externí firmy ELEKTRO 3B, s.r.o. Další údržby, modernizace a rozšiřování elektrorozvodné lokální distribuční soustavy – financoval majitel pozemků a infrastruktury ARMEX HOLDING, a.s. v celkové výši [REDAKCE] Kč (nejedná se o výdaje firmy ARMEX ENERGY a.s.).

Podle bodu 2 písm. h)	Nevyužíváme žádné vlastní pracovníky pro vykonávání údržby. Údržbu provádí specializovaná externí firma ELEKTRO 3B, s.r.o.
Podle bodu 2 písm. i)	TS4 – doba plánovaných údržbových prací byla 8 hodin. Doba provedených údržbových prací byla 6 hodin. TS1 a TS3 – doba plánovaných údržbových prací byla 16 hodin. Doba provedených údržbových prací byla 12 hodin. Preventivní práce byly prováděny v čase 18 hodin.
Podle bodu 2 písm. j)	Celková doba naplánované preventivní údržby byla 12 hodin. Celková doba naplánovaného vypnutí zařízení a přerušení dodávky byla 12 hodin. Skutečná doba přerušení dodávky byla 10 hodin. Celková doba preventivní údržby s termokamerou pod napětím byla 18 hodin.

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)		0	0	0	0	5	Transformátory byly zrepasovány.
Počet tlumivek (v kusech)		0	0	0	0	0	
Podle bodu 3 písm. f):							
Počet spínacích zařízení (v kusech)		1	0	0	0	2	
- z toho počet vypínačů (v kusech)		0	0		0	0	
Délka kabelových vedení (v metrech)	Vodiče	1320 m	0	0	0	4670 m	TS1 Folknářská = 3670 m TS3 Liberecká = 1790 m TS4 Benešovská = 550 m
	Světlovody	0	0	0	0	0	