

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREDistribuce, a.s.

Rok: 2023

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2023]	836 218	2 136	4
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 640 675,1	2 974 008,2	125 149,6
Délka kabelových vedení [km]	8 392,9	3 865,11	82,758
Délka venkovních vedení [km]	71,9	90,08	136,805

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2023

§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
			[-]	[-]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1 058	4	0,38	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 740	2	0,11	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	444	3	0,68	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	4	0	0	0	0	
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí		0	0	0	0	
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	15 567	4	0,03	0	0	44 400
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	13 792	0	0	0	0	
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlížení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci	0	0	0	0	0	
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	5 921	0	0	0	0	
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	40	8	20,00	0	0	42 600
16	předávání údajů o měření	1 897 498	188 ^{*)}	0,01	0	0	5 376 000
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	2 201	40	1,82	0	0	102 000
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	18 568	47	0,25	0	0	112 800

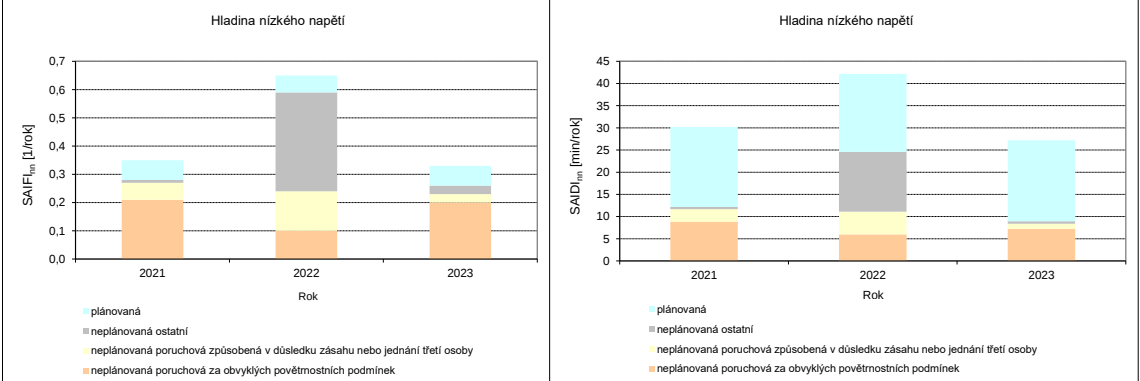
^{*)} Teoretická výše náhrad - výše náhrad v případě, že by o náhradu požádali všichni zákazníci, kteří měli na poskytnutí náhrad právo.

^{*)} Odhad - zatím nejsou dostatečně vyvinuty nástroje pro sledování.

2. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny v roce 2023

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině			Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině			Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině		
	nn	vn	vvn	nn	vn	vvn	nn	vn	vvn
	SAIFI _{nn}	SAIFI _{vn}	SAIFI _{vvn}	SAIDI _{nn}	SAIDI _{vn}	SAIDI _{vvn}	CAIDI _{nn}	CAIDI _{vn}	CAIDI _{vvn}
	[1/rok]			[min/rok]			[min]		
neplánovaná	0,26	0,21	0,00	8,94	5,66	0,00	34,32	27,53	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,20	0,15	0,00	7,22	3,99	0,00	36,34	27,28	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,03	0,03	0,00	1,16	0,85	0,00	33,33	28,58	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,03	0,03	0,00	0,56	0,81	0,00	20,77	27,70	0,00
plánovaná	0,07	0,03	0,00	18,25	5,48	0,00	257,37	199,40	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,33	0,23	0,00	27,19	11,14	0,00	82,04	47,79	0,00
celkem - systémové ukazatele	0,33			27,15			81,98		

3. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny (SAIFI, SAIDI) pro zákazníky napájené z hladiny nízkého napětí v posledních 3 letech (graficky)



4. Komentář provozovatele distribuční soustavy k hodnocenému období a k dosaženým hodnotám ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny

Efektivní řízení distribuční sítě a cílené investice do zvyšující se spolehlivosti napomohly tomu, že dodávky elektřiny na území Hlavního města Prahy a města Roztoky můžeme považovat za historicky nejspolehlivější. Investice do naší distribuční sítě nicméně ani tak nebudou polevovat, protože stále čelíme novým výzvám. Sít' je třeba posilovat a modernizovat, aby zvládla rostoucí poptávku po elektřině, aby byla odolnější, účinnější a spolehlivější a aby odpovídala požadavkům 21. století. Celkem bylo za uplynulý rok připojeno do distribuční sítě 3 298 solárních elektráren, to představuje nárůst o 265 % ve srovnání s rokem 2022. Pokračuje výstavba "chytrých" distribučních trafostan 22/0,4 kV, kde se daří překračovat plánované tempo modernizace. Dokončili jsme a zprovoznili další moderní dálkové ovládanou transformovnu (TR) 110/22 kV Slivenec, tato nová stavba výrazný způsobem posiluje elektrickou distribuční soustavu v rozvíjející se jihozápadní části metropole. Pokračuje rekonstrukce rozvodny 110 kV a řídicího systému na TR Jih, dále obnova kabelu 110 kV v kabelovém tunelu (KT) Holešovice. Probíhá poslední realizace výstavby KT Hlávčův most. Do 2. etapy pokročila výstavba KT Invalidovna a ke konci roku byla zahájena 1. etapa KT Rohan. Již několik let provádíme obnovu a rozvoj kabelů VN a NN s integrovanou trubicí HDPE. Ve spolupráci se společností Technologie Hlavního města Prahy, a.s. jsme zahájili realizaci větších celků při připojování Evready lamp pro zajištění dobíjecí infrastruktury pro budoucí elektromobilitu. Lokality pro obnovu vybíráme i s ohledem na budoucí osazování chytrých elektroměrů AMM. Cílem společnosti PREDistribuce, a.s. je se i nadále rozvíjet jako moderní a stabilní distribuční společnost respektující nástup inovativních prvků nasazovaných do distribuční soustavy.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2023, které měly podstatný vliv na plynulý provoz distribuční soustavy na vymezeném licencovaném území s dopadem na zákazníky.				
Datum	Místo	Druh poruchy	Doba trvání bezproudí (min)	Nedodaná energie (MWh)
12.01.2023	TR 110/22 kV Běchovice	Požár MTU-M101 a následný výpadek T101 a T103 působením ROP.	12	2,45
15.09.2023	TR 220/110 kV Čechy Střed	Výpadek V 1944 v síti ČEZ Distribuce, a.s. Bez napětí TR 110/22 kV Běchovice a TR 110/22 kV Třeboradice, kde úspěšně zafungovala automatika opětovného zapínání na V 917.	19	5,96
25.11.2023	TR 110/22 kV Černý Most	Oboustranný výpadek T101. Příčinou byla kuna na straně 22 kV.	28	8,51