

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2024

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2024]	845 158	2 149	4
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 693 758,4	3 042 669,1	130 225,8
Délka kabelových vedení [km]	8 415,4	3 880,34	82,857
Délka venkovních vedení [km]	70,6	90,06	136,805

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2024

§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]	[-]	[Kč]	[Kč]
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	995	5	0,50	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 655	6	0,36	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	421	7	1,66	0	0	
9	řhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	15	0	0	0	0	
10	řhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí		0	0	0	0	
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	15 077	0	0	0	0	
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	13 480	0	0	0	0	
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlení 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	6 709	0	0	0	0	
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	66	6	9,09	0	0	19 200
16	předávání údajů o měření	1 959 664	147 ⁷⁾	0,01	0	0	4 346 400
17	řhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	2 008	8	0,40	0	0	19 200
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	18 598	44	0,24	0	0	105 600

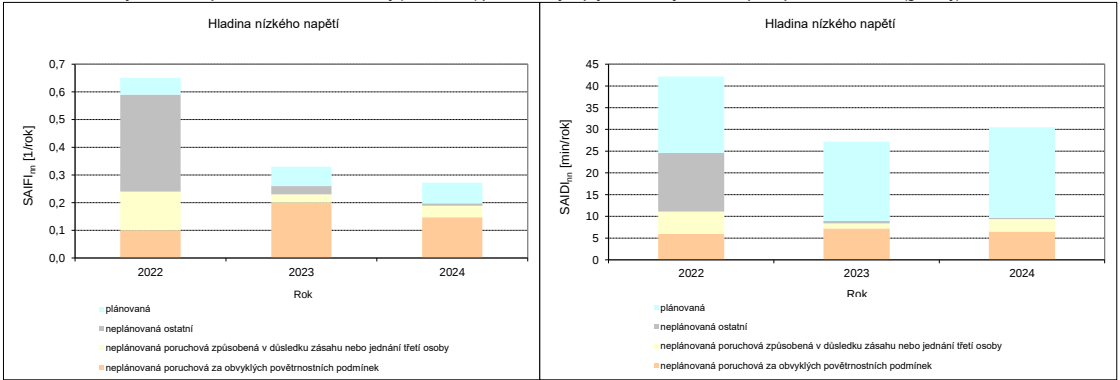
* Teoretická výše náhrad - výše náhrad v případě, že by o náhradu požádali všichni zákazníci, kteří měli na poskytnutí náhrad právo.

** Odhad - zatím nejsou dostatečně vyvinuty nástroje pro sledování.

2. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny v roce 2024

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	0,197	0,168	0,000	9 699	7 556	0,000	49,345	45,085	0,000
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,147	0,118	0,000	6 506	5,110	0,000	44,331	43,142	0,000
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,042	0,033	0,000	2 852	1 633	0,000	67,614	49,142	0,000
z toho ostatní neplánovaná	0,008	0,016	0,000	0,340	0,813	0,000	44,772	51,076	0,000
plánovaná	0,075	0,020	0,000	20 795	4 082	0,000	278,377	207,618	0,000
celkem - hladinové ukazatele	0,271	0,187	0,000	30,494	11 639	0,000	112,420	62,151	0,000
celkem - systémové ukazatele	0,271			30,446			112,332		

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

Společnost PREdistribuce, a.s. dostala své pověsti a zůstala důvěryhodným a spolehlivým partnerem na území hlavního města Prahy a města Roztoky, který směřuje v rámci modernizace distribučních soustav ke stále větší míře pochyťených sítí, a tím k zachování primátu nejspolehlivější distribuční společnosti v České republice. Úspěšně se nám daří naplňovat vytyčené strategické cíle a všechny základní parametry dlouhodobého plánu obnovy a rozvoje distribuční sítě. Můžeme jmenovat například obnovu transformátoru T102 v transformovně (TR) 110/22 kV Pražáčka, rekonstrukce R 22 kV a řidicího systému v TR 110/22 kV Štřed, obnova řidicího systému a ochran v TR 110/22 kV Černý Most. V rámci této stavby došlo k výměně dvou transformátorů za nové o vyšším výkonu, dále obnova kabelu 110 kV - K110 v kabelovém tunelu Holešovice. Postupně probíhá rekonstrukce venkovního vedení 110 kV mezi TR 110/22 kV Sever a TR 110/22 kV Letňany. Zde se jedná o velmi specifickou stavbu, kde jsme společně s projektanty vyvinuli nové technické řešení pro čtyřnásobné nadzemní vedení v České republice. Pokračuje výstavba kabelového tunelu na Rohanském nábreží směrem k Libni. Nesmíme opomenout investice do projektu smartifikace (pochyťení) sítí a budování související telekomunikační infrastruktury, dále na projekt plošného nasazení chytrých elektroměrů AMM (Automated Meter Management), které je základním kamenem zavádění moderních technologií v domácnostech a firmách. S narůstajícím využíváním digitálních technologií a propojením sítí se zaměřujeme na zajištění jejich odolnosti vůči kybernetickým hrozbám, výpadkům a útokům. Všechny tyto investice nejen posilují spolehlivost našich dodávek, ale také navyšují kapacitu sítí, což je zásadní pro bezpečnou a efektivní dodávku elektřiny v příštích letech.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2024, 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)
01.04.2024	TR 110/22 kV Černý Most	Oboustranný výpadek T102.	3	0,35
22.04.2024	TR 110/22 kV Černý Most	Oboustranný výpadek T101.	6	0,79
22.10.2024	TR 110/22 kV Chodov	Výpadek T101 a T102. Došlo ke zkratu na podélném dělení P12-13. Popaly na přípojnicích a izolátorech.	13	3