

## SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: ČEZ LDS s.r.o.

Rok: 2019

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	1 712	17	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	95 629	26 505	0
Délka kabelových vedení [km]	36,99	3,93	0
Délka venkovních vedení [km]	0	0	0

### 1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2019

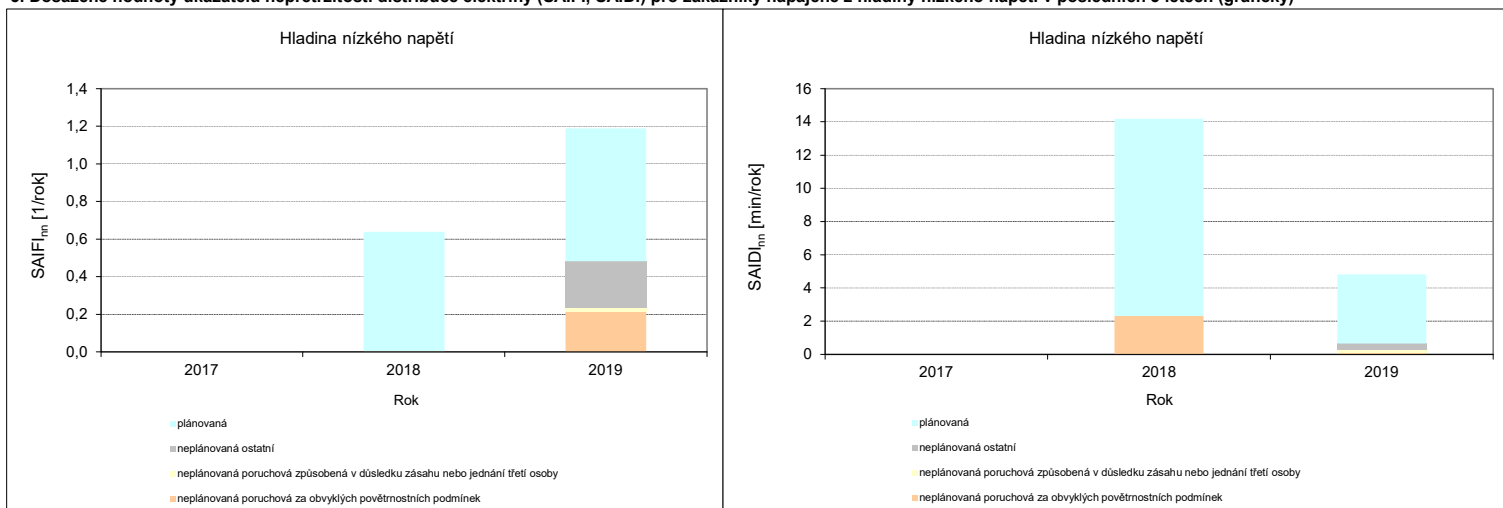
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad [-]	Výše vyplacených náhrad [Kč]	Teoretická výše náhrad* [Kč]
		Celkem [-]	Standard nedodržen				
			[-]	[%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	3	0	0,00			
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	25	0	0,00			
7	výměny poškozené pojistky	12	0	0,00			
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	0	0	0,00			
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	0	0	0,00			
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	196	0	0,00			
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	0	0	0,00			
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci	0	0	0,00			
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	7	0	0,00			
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	0	0	0,00			
16	předávání údajů o měření	0	0	0,00			
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	3	0	0,00			
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	5	0	0,00			

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

### 2. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny v roce 2019

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 <sub>nn</sub>	SAIFI <sub>vn</sub>	SAIFI <sub>vvn</sub>	SAIDI <sub>nn</sub>	SAIDI <sub>vn</sub>	SAIDI <sub>vvn</sub>	CAIDI <sub>nn</sub>	CAIDI <sub>vn</sub>	CAIDI <sub>vvn</sub>
	[1/rok]			[min/rok]			[min]		
neplánovaná	0,414	0,000	0,000	2,313	0,000	0,000	5,587	0,000	0,000
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,217	0,000	0,000	0,138	0,000	0,000	0,636	0,000	0,000
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,024	0,000	0,000	0,157	0,000	0,000	6,542	0,000	0,000
z toho ostatní neplánovaná	0,241	0,000	0,000	0,368	0,000	0,000	1,527	0,000	0,000
plánovaná	0,707	0,176	0,000	4,171	112,941	0,000	5,900	641,710	0,000
celkem - hladinové ukazatele	1,121	0,176	0,000	6,484	112,941	0,000	5,784	641,710	0,000
celkem - systémové ukazatele		1,179			5,863			4,971	

### 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