

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence:

Rok: 2019

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	303	2	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	29656	5817,256	0
Délka kabelových vedení [km]	41,94	6,518	0
Délka venkovních vedení [km]	0	0	0

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2019

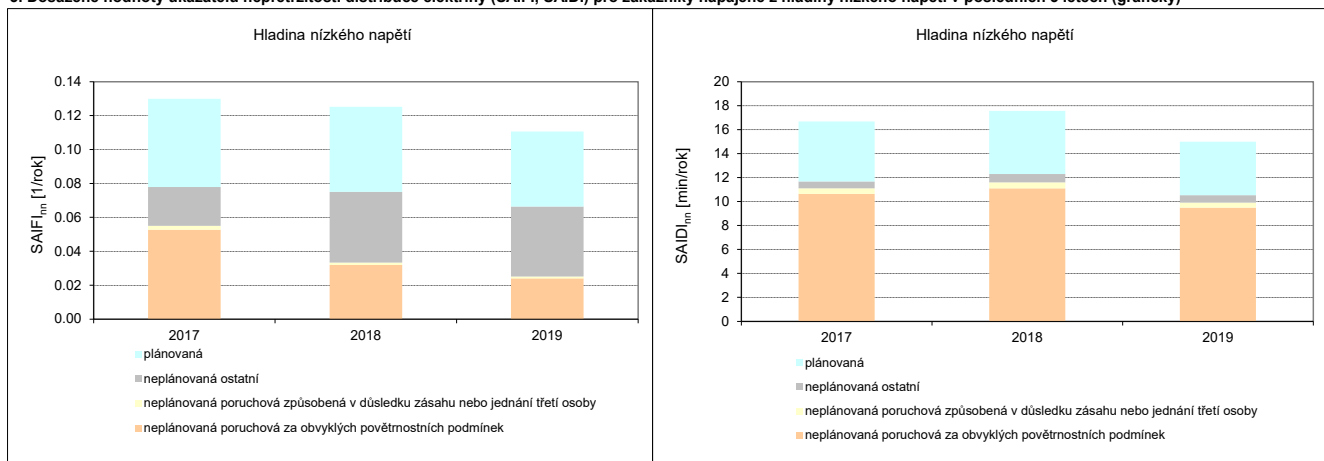
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad [-]	Výše vyplacených náhrad [Kč]	Teoretická výše náhrad* [Kč]
		Celkem [-]	Standard nedodržen				
			[-]	[%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	0	0	0	0		
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	8	0	0	0		
7	výměny poškozené pojistky	4	0	0	0		
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	2	0	0	0		
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	2	0	0	0		
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	25	0	0	0		
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	42	0	0	0		
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodloužení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci	0	0	0	0		
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	0	0	0	0		
15	výměny měřičů zařízení a vyrovnání plateb	100	0	0	0		
16	předávání údajů o měření	42	0	0	0		
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	2	0	0	0		
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	240	0	0	0		

* 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

Zahmutá 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									
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0.0264	1.000	0.00	10.4286	146	0.00	394.9821	146.0000	
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby									
z toho ostatní neplánovaná									
plánovaná	0.0264	0.670	0.00	3.6500	9.1250	0.00	138.2438	13.6194	
celkem - hladinové ukazatele									
celkem - systémové ukazatele									

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

Rok 2019 moc od roku 2018 nebyl příliš rozdílný. Opět byl menší vliv výpadků z nadřazené regionální DS, ovšem větší výpadkovost na hladině NN si způsobili sami zákazníci překročením rezervovaného příkonu (hodnoty hlavního jističe). Ačkoliv je většina elektroměrů umístěna v Rozvodně NN distribuční soustavy projevil se tento jev na výpadcích DS. V roce 2019 se provádělo minimum Revizí NN a VN, jelikož cyklus revizí je 3-5 let a proto celková doba přerušení na jednoho zákazníka mírně klesla.