

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2019

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2019]	807 747	2 057	3
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 613 281,1	3 327 419,8	100 775,5
Délka kabelových vedení [km]	8 172,8	3 806,11	75,874
Délka venkovních vedení [km]	78,8	92,42	144,972

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2019

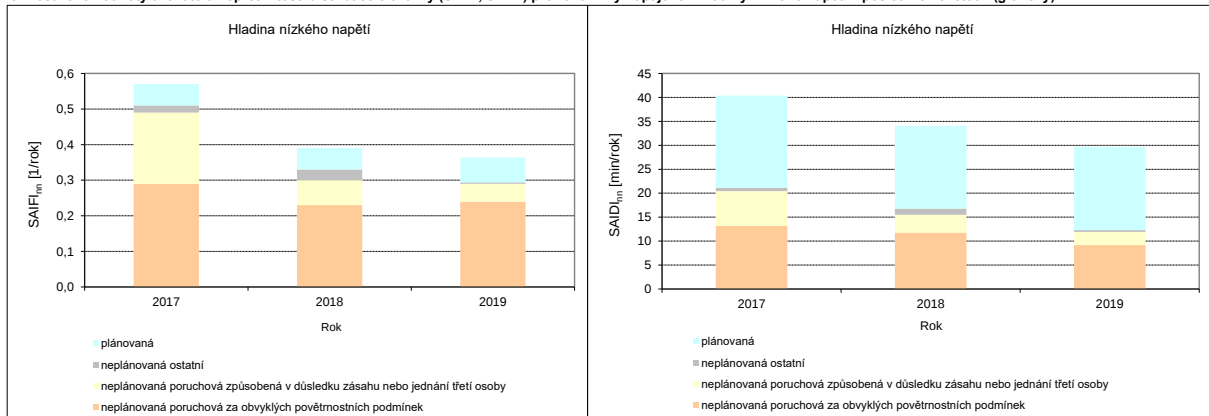
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]	[-]	[Kč]	[Kč]
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	934	5	0,54	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 621	8	0,49	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	586	6	1,02	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	6	0	0	0	0	
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	0	0	0	0	0	
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	14 770	2	0,01	0	0	13 200
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	12 246	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	5 647	0	0	0	0	
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnaní plateb	57	0	0	0	0	
16	předávání údajů o měření	1 022 555	310	0,03	0	0	90 252 000
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	1 958	28	1,43	0	0	247 200
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	24 002	54	0,22	0	0	129 600

* 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 _{nn}	SAIFI _{vn}	SAIFI _{vvn}	SAIDI _{nn}	SAIDI _{vn}	SAIDI _{vvn}	CAIDI _{nn}	CAIDI _{vn}	CAIDI _{vvn}
	[1/rok]			[min/rok]			[min]		
neplánovaná	0,30	0,25	0,00	12,31	10,48	0,00	41,64	41,88	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,24	0,18	0,00	9,16	6,49	0,00	38,43	36,90	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,05	0,07	0,00	2,76	3,52	0,00	51,65	50,55	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,00	0,00	0,00	0,39	0,48	0,00	102,83	97,58	0,00
plánovaná	0,07	0,04	0,00	17,33	7,05	0,00	261,78	197,02	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,36	0,29	0,00	29,64	17,53	0,00	81,92	61,27	0,00
celkem - systémové ukazatele	0,36			29,61			81,87		

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 hodnocení období a k dosaženým hodnotám ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny

Trvalou výzvou je rozvoj síťové infrastruktury na území hlavního města Prahy. Naše distribuční síť se postupně musí připravovat na splnění nároků na moderní městskou infrastrukturu v 21. století, která umožňuje nejen spolehlivý, ale především efektivní tok energie, minimalizuje ztráty, podporuje energetické úspory, je schopna společně s dodávkou energie zajišťovat přenos dat a integruje moderní digitální zařízení potřebná pro chod chytrého města. V roce 2019 se podařilo naplnit náročný investiční program spojený právě s modernizací sítě. Povedlo se zprovoznit 52 moderních smart - chytrých distribučních trafostanic. Tam, kde předpokládáme "pochyťení" v pozdějších letech, již osazujeme rozvaděče VN typu Smart Ready. Další zásadní projekty jsou zaměřené na kabelové sítě VN a NN, kde se stal standardem kabel s integrovanou trubičkou pro optická vlákna a nesmíme opomenout výstavbu nového kabelového tunelu z TR Karlín směrem na Hlávkov most, kde se napojíme na městský kolektor. Probíhá výměna technologie u TR 110/22 kV Pražacka a srpnu byla dokončena obnova transformátoru T101 v TR 110/22 kV Sever a od září byla zahájena obnova transformátoru T104 v TR Holešovice. Vysoká míra provozní spolehlivosti a bezpečnosti sítě je nezbytným předpokladem pro úspěšné působení celé naší společnosti.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2019, 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)
06.05.2019	TR 110/22 kV Jinonice	Oboustranný výpadek T103 rozdílovou ochranou. Popaly podpěrných izolátorů v L3. Pod přechodovou konstrukcí 22 kV byla nalezena kuna.	6	1,12
30.06.2019	TR 110/22 kV Malešice	Výpadek T202 ze strany 110 kV a přípojnice W11. Požár měniče HDO1.	11	1,80
26.11.2019	TR 110/22 kV Chodov	Oboustranný výpadek T 101 působením ROP. Popaly na izolátorech L1 a L2 v poli č. 14 u T403.	5	1,25