

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

Držitel licence: AH-Energy, s.r.o.

Rok: 2021

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	180	5	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	13670	2857	0
Délka kabelových vedení [km]	49,443	2,542	0
Délka venkovních vedení [km]	0	2,205	0

## 1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2020

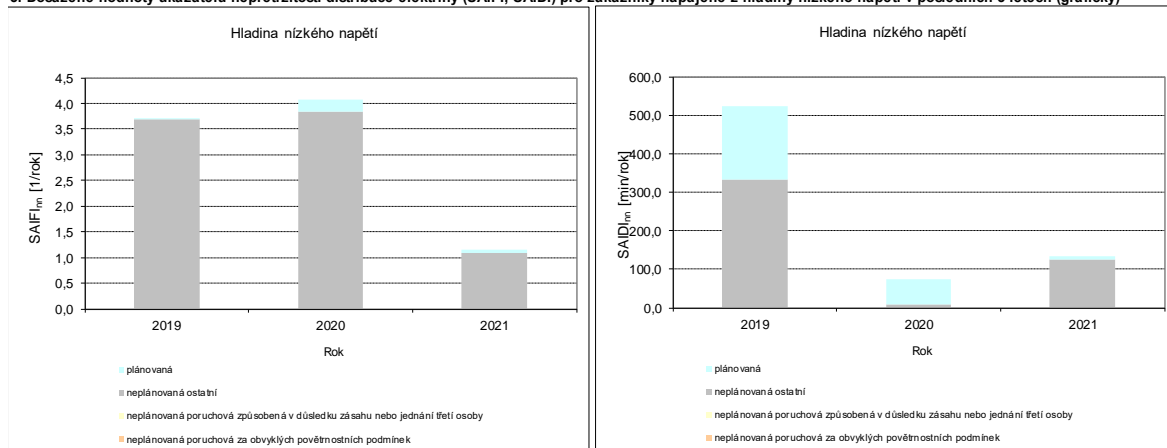
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
			[-]	[-]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	18	0	0%	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	18	0	0%	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	0	0	0%	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	0	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	1	1	100%	0	0	
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	9	9	100%	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	0	0	0%	0	0	
15	výměny měřičů zařízení a vyrovnání plateb	0	0	0%	0	0	
16	předávání údajů o měření	0	0	0%	0	0	
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	0	0	0%	0	0	
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	0	0	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 2020

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	1,09	0,67	0,00	124,65	3552,67	0,00	113,99	5329,00	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
z toho ostatní neplánovaná	1,09	0,67	0,00	124,65	3552,67	0,00	113,99	5329,00	0,00
plánovaná	0,05	0,02	0,00	9,67	0,02	0,00	183,67	15703,50	0,00
celkem - hladinové ukazatele	1,15	0,68	0,00	134,32	3552,68	0,00	297,66	21032,50	0,00
celkem - systémové ukazatele	1,83			3687,01			21330,16		

## 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

Komentář PDS může obsahovat např. komentář k přerušením způsobeným nejvýznamnější nepříznivou povětrnostní událostí, stručný obecný popis, jakým opatřením ke zlepšení nepřetržitosti distribuce, se PDS v daném roce věnoval, příp. kterým se chce v dalším období věnovat. Délka textu by měla být taková, aby celá zpráva nepřesáhla jednu stranu listu A4.