


SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: AH-Energy, s.r.o.

Rok: 2020

Napěťová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	177	6	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	12145	2529	0
Délka kabelových vedení [km]	49,443	2,542	0
Délka venkovních vedení [km]	0	1,555	0

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2020

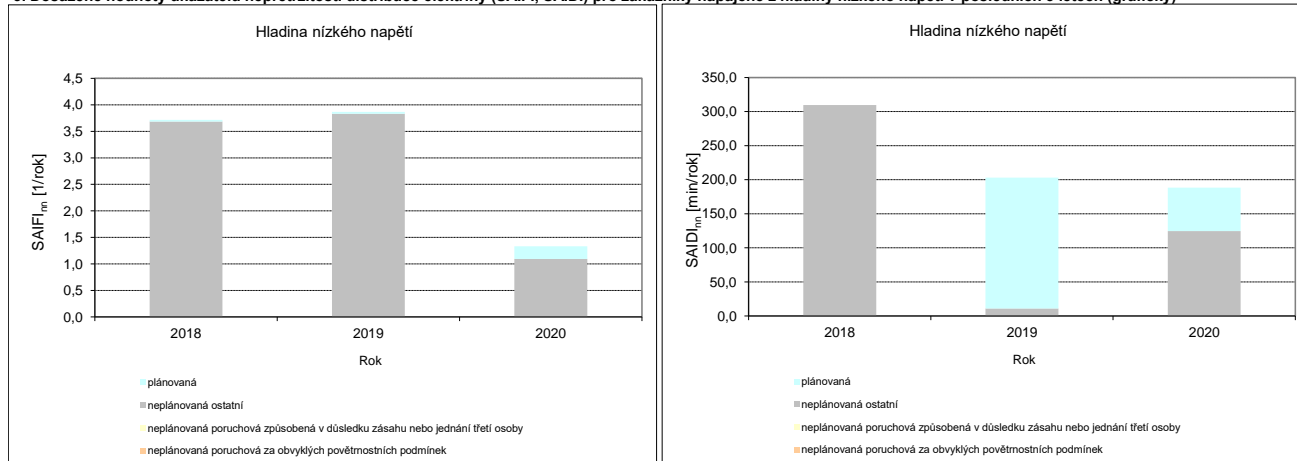
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]		[-]	[Kč]
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	18	0	0%	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	18	0	0%	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	0	0	0%	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	0	0	0%	0	0	0
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	0	0	0%	0	0	0
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	1	1	100%	0	0	0
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	9	9	100%	0	0	0
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlžení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci	0	0	0%	0	0	0
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	0	0	0%	0	0	0
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	0	0	0%	0	0	0
16	předávání údajů o měření	0	0	0%	0	0	0
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	0	0	0%	0	0	0
18	dodržení termínu schůzek se zákazníkem	0	0	0%	0	0	0

* Teoretická vyše náhrad - vyše 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 napěťové hladině			Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové hladině			Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové 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	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	0,24	0,00	0,00	63,84	0,00	0,00	266,27	0,00	0,00
celkem - hladinové ukazatele	1,33	0,67	0,00	188,50	3552,67	0,00	380,26	5329,00	0,00
celkem - systémové ukazatele	2,00			3741,16			5709,26		

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.