


SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: AH-Energy, s.r.o.

Rok: 2017

Napěťová hladina	nn	vn	vvv
Počet zákazníků [-]	140	6	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	10063,719	2897,674	0
Délka kabelových vedení [km]	25,005	1,884	0
Délka venkovních vedení [km]	0	1,540	0

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2017

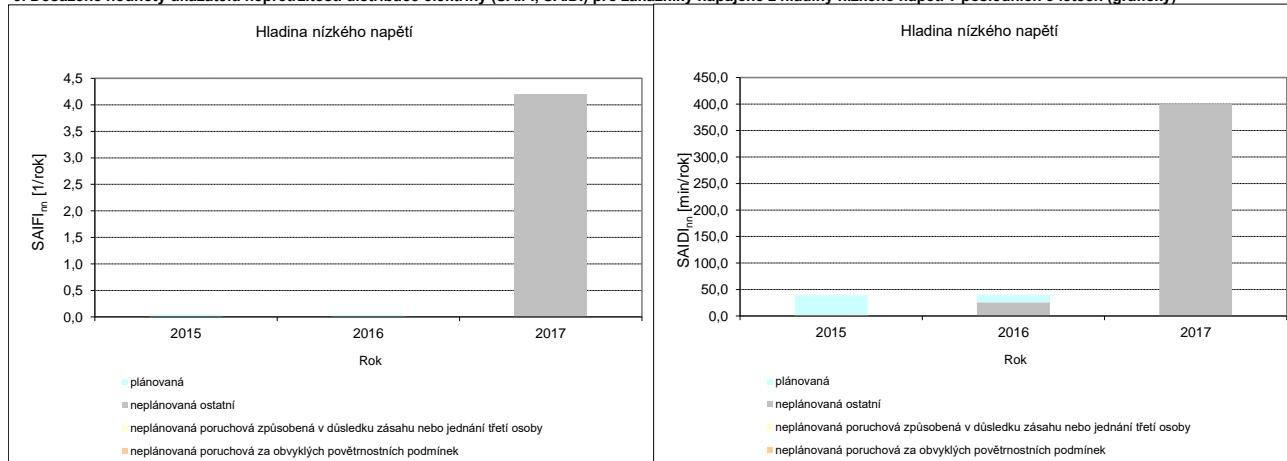
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]		[-]	[Kč]
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	
7	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	0	0	0	0	0	0
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	0
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodloužení zákaznicka 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 schůzky se zákazníkem	0	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 2017

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	vvv	nn	vn	vvv	nn	vn	vvv
	SAIFI _{nn}	SAIFI _{vn}	SAIFI _{vvv}	SAIDI _{nn}	SAIDI _{vn}	SAIDI _{vvv}	CAIDI _{nn}	CAIDI _{vn}	CAIDI _{vvv}
	[1/rok]			[min/rok]			[min]		
neplánovaná	4,20	4,00	0,00	399,89	426,00	0,00	95,21	106,50	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	4,20	4,00	0,00	399,89	426,00	0,00	95,21	106,50	0,00
plánovaná	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
celkem - hladinové ukazatele	4,20	4,00	0,00	399,89	426,00	0,00	95,21	106,50	0,00
celkem - systémové ukazatele	8,20			825,89			201,71		

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

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.