

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTRINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence:

Rok: 2017

Napětová hladina	nn	vn	vvv
Počet zákazníků [-]	186	23	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	7861	93499	0
Délka kabelových vedení [km]	65.16	42.78	0.4
Délka venkovních vedení [km]	0	0	20.5

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2017

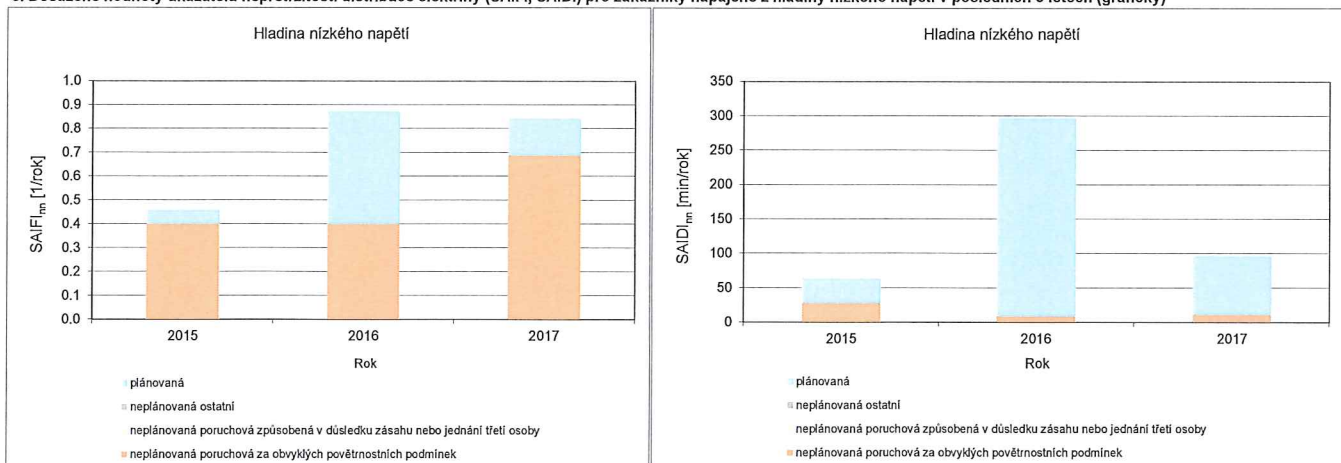
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad [-]	Výše vyplacených náhrad [Kč]	Teoretická výše náhrad* [Kč]
		Celkem [-]	Standard nedodržen [-]	Standard nedodržen [%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	77	0	0	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	3	0	0	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	5	0	0	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí						
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí						
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě						
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny						
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodloužení u zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci						
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby						
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb						
16	předávání údajů o měření						
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny						
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem						

* 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 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	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}
neplánovaná	[1/rok]			[min/rok]			[min]		
	0.69	1.65		11.26	45.78		28.68	27.71	
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0.69	1.65		11.26	45.78		28.68	27.71	
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby									
z toho ostatní neplánovaná									
plánovaná	0.16	0.09		85.16	62.61		546.21	720.00	
celkem - hladinové ukazatele	0.84	1.74		96.42	108.39		574.89	747.71	
celkem - systémové ukazatele (z přílohy 9)	0.94			97.74			103.70		

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 nepřiznivou 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 nepřešlaha jednu stranu listu A4.