

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2016

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2016]	784 248	2 016	3
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 579 604,3	3 245 571,1	104 335,7
Délka kabelových vedení [km]	7 901,4	3 768,91	62,597
Délka venkovních vedení [km]	73,4	103,34	144,222

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2016

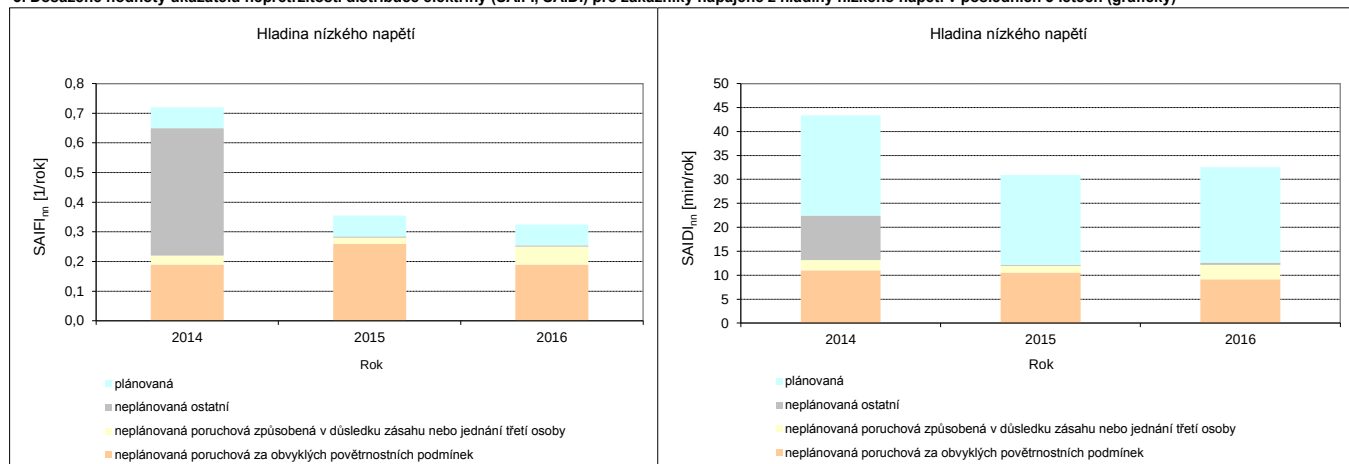
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	966	4	0,41	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 638	12	0,73	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	785	12	1,53	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	8	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	13 645	17	0,12	0	0	363 600
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	12 822	0	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	0
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	7 984	0	0	0	0	0
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	50	5	10,00	0	0	45 000
16	předávání údajů o měření	706 845	111	0,02	0	0	2 638 200
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	1 701	25	1,47	0	0	255 000
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	28 859	29	0,10	0	0	69 600

* 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 2016

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	0,26	0,26	0,00	12,59	10,96	0,00	49,03	41,76	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,19	0,18	0,00	9,13	7,51	0,00	47,13	41,71	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,06	0,08	0,00	3,02	3,00	0,00	52,27	38,77	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,01	0,00	0,00	0,44	0,45	0,00	82,91	0,00	0,00
plánovaná	0,07	0,06	0,67	19,95	12,68	490,00	282,69	209,99	735,00
celkem - hladinové ukazatele	0,33	0,32	0,67	32,54	23,64	490,00	99,40	73,22	735,00
celkem - systémové ukazatele	0,33			32,52			99,34		

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

Distribuční soustava hlavního města Prahy a Roztok je nadále nejspolehlivější sítí mezi distributory v ČR a snese srovnání s vyspělými zeměmi Evropy, což potvrzují ukazatele poruchovosti. Pro zvyšování spolehlivosti investujeme do energetické sítě významné prostředky. Můžeme jmenovat rekonstrukci rozvodny Třeboradice, práce na nové rozvodně Uhřetěves (s uvedením do provozu v březnu 2017), která je zásadním předpokladem pro rozvoj východního okraje Prahy, kde vznikají mnohé průmyslové a logistické parky. Ve výstavbě je rozvodna Karlín s plánovaným spuštěním v roce 2018. Velkou výzvou do dalších let je pro nás příprava a zavádění inteligentních sítí, které jsou nezbytnou podmínkou pro spuštění nových smart produktů, jako jsou například chytrá domácnost, osvětlení, vytápění, ale i elektromobilita.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2016, které měly podstatný vliv na plynulý provoz distribuční soustavy na vymezeném licencovaném území s dopadem na zákazníky.				
Datum	Místo	Druh poruchy	Doba trvání bezprůdi (min)	Nedodaná energie (MWh)
17.8.2016	Malešice TR 110/22 kV	T 103 ve fázi L2 došlo k přeskočení mezi závěsným izolátorem a ocelovou konstrukcí, působením ROP byly vypnuty přípojnice W31 a W32	22	6,89
24.11.2016	Lhotka TR 110/22 kV	Oboustranný výpadek T 101 rozdílovou ochranou, kuna na trať.	6	0,91
7.12.2016	Lhotka TR 110/22 kV	Oboustranný výpadek T 103 rozdílovou ochranou, kuna na trať.	8	0,55
22.12.2016	Holešovice TR 110/22 kV	Oboustranný výpadek T 102, vnitřní závada trafa.	3	0,31

Počet zákazníků	nn			vn			vvn		
	763 016	766 560	776 131	1 988	1 998	2 004	4	4	3

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině [1/rok]									Průměrný počet přerušení distr. el. v soustavě [1/rok]		
	nn			vn			vvn			el. v soustavě [1/rok]		
	SAIFI _{nn}			SAIFI _{vn}			SAIFI _{vvn}			SAIFI _{sys}		
	2014	2015	2016	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná	0,07	0,07	0,07	0,05	0,05	0,06	0,00	0,00	0,67	0,07	0,07	0,07
neplánovaná	0,66	0,29	0,26	0,85	0,31	0,26	0,00	0,00	0,00	0,66	0,29	0,29
poruchová	0,23	0,28	0,25	0,30	0,31	0,26	0,00	0,00	0,00	0,23	0,28	0,25
způsobená poruchou vlastního zařízení	0,19	0,26	0,19	0,24	0,28	0,18	0,00	0,00	0,00	0,19	0,26	0,19
za obvyklých povětrnostních podmínek	0,19	0,26	0,19	0,24	0,28	0,18	0,00	0,00	0,00	0,19	0,26	0,19
za nepříznivých povětrnostních podmínek	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
způsobená třetí osobou	0,03	0,02	0,06	0,06	0,03	0,08	0,00	0,00	0,00	0,03	0,02	0,06
vynucená	0,002	0,002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
mimořádná	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce	0,43	0,002	0,00	0,55	0,003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00
ostatní neplánovaná	0,43	0,005	0,005									

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině [min/rok]									Průměrná souhr. doba trvání přerušení distr. el. v soustavě		
	nn			vn			vvn			el. v soustavě		
	SAIDI _{nn}			SAIDI _{vn}			SAIDI _{vvn}			SAIDI _{sys}		
	2014	2015	2016	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná	20,91	18,78	19,95	8,37	11,61	12,68	0,00	0,00	490,00	20,88	18,76	19,93
neplánovaná	22,47	12,16	12,59	33,89	14,38	10,96	0,00	0,00	0,00	22,50	12,17	12,59
poruchová	13,15	11,94	12,15	12,64	14,30	10,51	0,00	0,00	0,00	13,15	11,95	12,15
způsobená poruchou vlastního zařízení	11,01	10,53	9,13	8,92	12,83	7,51	0,00	0,00	0,00	11,00	10,54	9,13
za obvyklých povětrnostních podmínek	11,01	10,53	9,13	8,92	12,83	7,51	0,00	0,00	0,00	11,00	10,54	9,13
za nepříznivých povětrnostních podmínek	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
způsobená třetí osobou	2,14	1,41	3,02	3,72	1,47	3,00	0,00	0,00	0,00	2,14	1,41	3,02
vynucená	0,20	0,21	0,23	4,81	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,23
mimořádná	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce	9,11	0,01	0,22	16,45	0,08	0,41	0,00	0,00	0,00	9,13	0,01	0,22
ostatní neplánovaná	9,32	0,22	0,44									

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině [min]									Prům. doba trvání jedn. přer. distr. el. v soustavě [min]		
	nn			vn			vvn			el. v soustavě [min]		
	CAIDI _{nn}			CAIDI _{vn}			CAIDI _{vvn}			CAIDI _{sys}		
	2014	2015	2016	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná	280,39	267,25	282,69	158,56	249,39	209,99	0,00	0,00	735,00	298,47	268,22	284,85
neplánovaná	33,86	42,14	49,03	39,87	45,98	41,76	0,00	0,00	0,00	34,06	41,94	43,40
poruchová	57,26	42,64	48,31	41,87	46,13	40,83	0,00	0,00	0,00	57,12	42,65	48,58
způsobená poruchou vlastního zařízení	56,50	40,31	47,13	37,16	45,12	41,71	0,00	0,00	0,00	57,88	40,51	48,04
za obvyklých povětrnostních podmínek	56,50	40,31	47,13	37,16	45,12	41,71	0,00	0,00	0,00	57,88	40,51	48,04
za nepříznivých povětrnostních podmínek	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
způsobená třetí osobou	61,46	62,70	52,27	60,11	56,50	38,77	0,00	0,00	0,00	71,28	70,42	50,29
vynucená	88,10	86,65	85,00	2391,25	0,00	35,35	0,00	0,00	0,00	106,27	0,00	0,00
mimořádná	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce	21,12	3,09	80,84	30,10	33,46	103,18	0,00	0,00	0,00	21,22	5,08	0,00