

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2011

Napěťová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	747 566	1 942	5
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 556 551,3	3 217 565,4	168 603,4
Délka kabelových vedení [km]	7 755,7	3 746,2	57,9
Délka venkovních vedení [km]	80,0	116,9	144,2

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2011

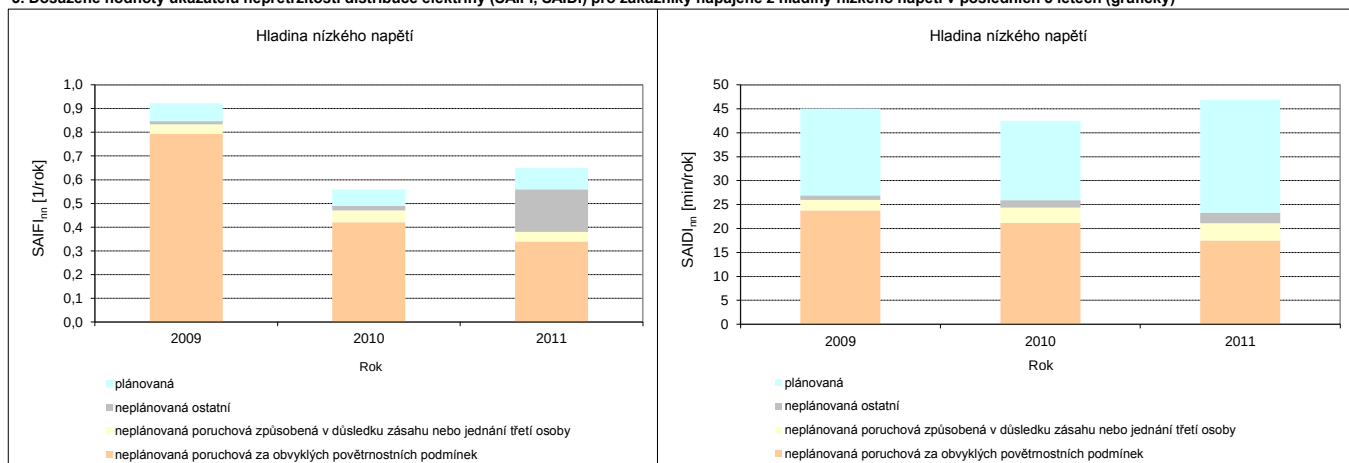
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
			[-]	[-]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1 187	7	0,59	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 826	17	0,93	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	1 377	1	0,07	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	10	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	16 421	30	0,18	0	0	445 200
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	14 240	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	6 597	1	0,02	0	0	1 200
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnaní plateb	90	0	0	0	0	0
16	předávání údajů o měření	213 001	467	0,22	0	0	11 895 000
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	59	1	1,69	0	0	24 000
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	28 547	56	0,20	0	0	134 400

* 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 2011

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	0,56	0,58	0,40	23,27	25,38	12,00	41,62	43,78	30,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,34	0,35	0,00	17,50	17,52	0,00	51,55	49,88	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,04	0,06	0,00	3,58	4,18	0,00	87,87	73,13	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,18	0,17	0,40	2,20	3,69	12,00	12,29	21,50	30,00
plánovaná	0,09	0,05	0,00	23,55	7,04	0,00	262,97	145,52	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,65	0,63	0,40	46,82	32,43	12,00	72,17	51,62	30,00
celkem - systémové ukazatele	0,65			46,78			72,12		

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

Během roku 2011 nebyla v sítích VVN a VN PREdistribuce, a.s. zaznamenána žádná systémová porucha způsobená špatnou péčí o síťové prvky či nedodržením postupů řízení provozu. Rovněž v investiční výstavbě se podařilo splnit plán, jmenovitě dokončit hlavní kabelové propojení VVN transformoven Karlov a Pankrác, provést výměnu rozvaděče VVN v nejzastříženější transformovně v Praze Holešovicích bez jakéhokoliv výpadku a úspěšně zahájit 1. etapu celkové obnovy doživající transformovny Letňany. Byly zrekonstruovány 4 rozpínací stanice a dokončen kabelový tunel Bohdalec. Hlavním cílem investiční výstavby zůstává dosažení vysoké spolehlivosti dodávky a uspokojení poptávky zákazníků na nová připojení.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2011, které měly podstatný vliv na plynulý provoz distribuční soustavy na vymezeném licencovaném území s dopadem na zákazníky.				
Datum	Místo	Druh poruchy	Doba trvání bezproudí (min)	Nedodaná energie (MWh)
08.03.2011	TR Holešovice 110/22 kV	Oboustranný výpadek T 103 ze strany 110 kV, přerušen proudový obvod rozdílové ochrany.	24	6,09
26.03.2011	TR Třeboradice a Letňany 110/22 kV	Výpadek přípojnic B, bez napětí V 909 v důsledku chybné manipulace dispečera ČEZ.	13	8,58
03.05.2011	TR Malešice 220/110 kV	Výpadek T 202 působením frekvenčních ochran. Porucha v síti ČEZ.	10	11,80
29.06.2011	TR Střed 110/22 kV	Oboustranný výpadek T 103, nebezpečná teplota trafa.	33	14,26
20.09.2011	TR Běchovice a Třeboradice 110/22 kV	Porucha v síti ČEZ, bez napětí TR ze strany 110kV.	54	6,88

Počet zákazníků	nn			vn			vvn		
	733 850	743 050	747 566	1 925	1 943	1 942	4	5	5

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny		Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napět'ové hladině [1/rok]									Průměrný počet přerušení distr. el. v soustavě [1/rok]			
		nn			vn			vvn						
		SAIFI _{nn}			SAIFI _{vn}			SAIFI _{vvn}			SAIFI _s			
		2009	2010	2011	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	
plánovaná		0,08	0,07	0,09	0,02	0,04	0,05	0,00	0,40	0,00	0,08	0,07	0,09	
neplánovaná		0,85	0,49	0,56	0,91	0,40	0,58	0,25	0,00	0,40	0,85	0,49	0,56	
	poruchová		0,83	0,47	0,38	0,90	0,40	0,41	0,25	0,00	0,00	0,83	0,47	0,38
		způsobená poruchou vlastního zařízení	0,79	0,42	0,34	0,82	0,33	0,35	0,25	0,00	0,00	0,79	0,42	0,34
		za obvyklých povětrnostních podmínek	0,79	0,42	0,34	0,82	0,33	0,35	0,25	0,00	0,00	0,79	0,42	0,34
		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	0,04	0,05	0,04	0,07	0,07	0,06	0,00	0,00	0,00	0,04	0,05	0,04
	vynucená		0,01	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,01
	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		0,00	0,00	0,17	0,01	0,00	0,17	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,17
ostatní neplánovaná		0,01	0,02	0,18										

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny		Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napět'ové hladině [min/rok]									Průměrná souhr. doba trvání přerušení distr. el. v soustavě				
		nn			vn			vvn							
		SAIDI _{nn}			SAIDI _{vn}			SAIDI _{vvn}			SAIDI _{vše}				
		1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok		
plánovaná		18,12	16,56	23,55	3,29	7,58	7,04	0,00	53,20	0,00	18,08	16,54	23,51		
neplánovaná		26,88	25,94	23,27	33,94	23,64	25,38	1,35	0,00	12,00	26,90	25,93	23,28		
	poruchová	26,01 24,39 21,08 33,40 23,64 21,70 1,35 0,00 0,00 26,03 24,39 21,08													
		způsobená poruchou vlastního zařízení	23,79 21,14 17,50 30,17 18,01 17,52 1,35 0,00 0,00 23,81 21,13 17,50												
			za obvyklých povětrnostních podmínek	23,79 21,14 17,50 30,17 18,01 17,52 1,35 0,00 0,00 23,81 21,13 17,50											
				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										
		2,22 3,25 3,58 3,24 5,53 4,18 0,00 0,00 0,00 2,22 3,26 3,58													
	vynucená	0,72 1,55 0,60 0,19 0,09 2,05 0,00 0,00 0,00 0,72 1,55 0,60													
		0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00													
		0,15 0,00 1,60 0,36 0,00 1,64 0,00 0,00 12,00 0,15 0,00 1,60													
ostatní neplánovaná		0,87	1,55	2,20											

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny			Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napět'ové hladině [min]									Prům. doba trvání jedn. přer. distr. el. v soustavě [min]		
			nn			vn			vvn					
			CAIDI _{nn}			CAIDI _{vn}			CAIDI _{vvn}			CAIDI _{vše}		
			1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			238,37	248,01	262,97	149,32	175,38	145,52	0,00	133,00	0,00	238,30	236,50	261,49
neplánovaná			31,74	53,01	41,62	37,51	58,43	43,78	5,40	0,00	30,00	31,76	52,95	41,56
	poruchová		31,23	51,89	55,47	37,28	58,43	52,93	5,40	0,00	0,00	31,25	51,91	55,47
		způsobená poruchou vlastního zařízení	29,97	50,44	51,55	36,66	54,69	49,88	5,40	0,00	0,00	29,98	50,34	51,47
		za obvyklých povětrnostních podmínek	29,96	50,40	51,55	36,66	54,69	49,88	5,40	0,00	0,00	29,98	50,34	51,47
		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		56,92	62,37	87,87	44,32	77,30	73,13	0,00	0,00	0,00	56,86	65,05	89,42
	vynucená		65,18	87,13	88,05	0,00	26,06	1983,11	0,00	0,00	0,00	65,19	77,51	60,53
	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		0,00	0,00	9,26	0,00	0,00	9,64	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00