

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2012

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	757 778	1 986	4
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 551 642,0	3 235 793,0	131 654,0
Délka kabelových vedení [km]	7 771,7	3 750,2	62,1
Délka venkovních vedení [km]	78,3	115,1	144,2

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2012

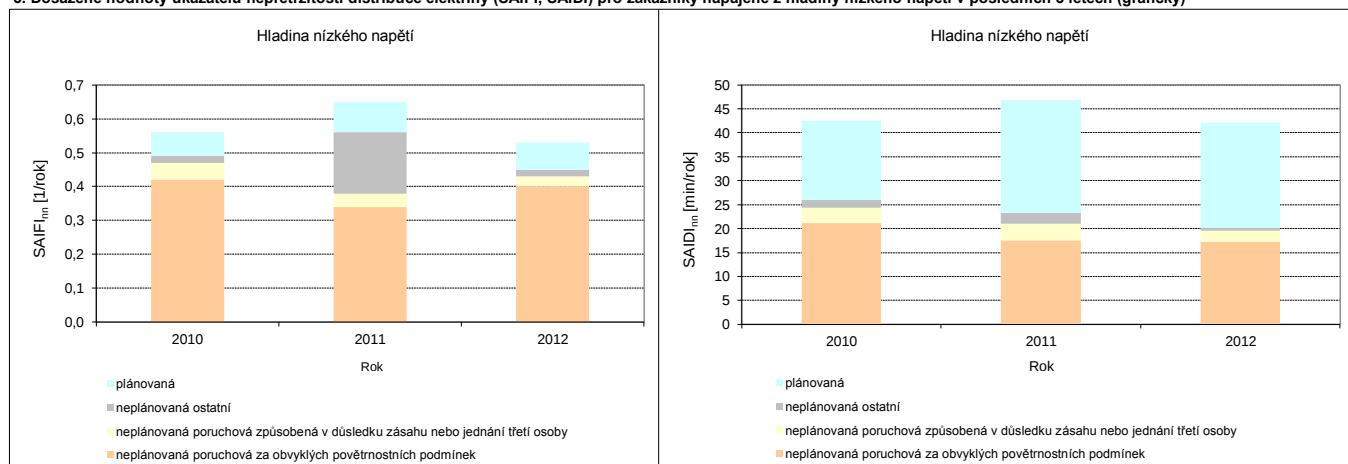
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad
		Celkem	Standard nedodržen				
			[-]	[-]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1 146	4	0,35	0	0	
6	dořazení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 843	25	1,36	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	1 414	4	0,28	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	20	0	0	0	0	
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	1	0	0	0	0	
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	16 390	97	0,59	0	0	961 200
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	13 871	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	
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	8 244	0	0	0	0	
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	86	0	0	0	0	
16	předávání údajů o měření	288 694	63	0,02	0	0	1 824 600
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	1 185	14	1,18	0	0	124 800
18	dořazení termínu schůzky se zákazníkem	27 230	54	0,20	0	0	129 600

* 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 2012

Zahmutá 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	0,45	0,35	0,00	20,17	17,25	0,00	44,59	49,26	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,40	0,28	0,00	17,22	11,86	0,00	43,21	42,76	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,03	0,05	0,00	2,27	4,22	0,00	65,01	88,14	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,02	0,02	0,00	0,68	1,17	0,00	36,07	46,90	0,00
plánovaná	0,08	0,06	0,40	21,98	11,67	527,60	260,35	188,04	1319,00
celkem - hladinové ukazatele	0,54	0,41	0,40	42,15	28,92	527,60	78,53	70,16	1319,00
celkem - systémové ukazatele	0,54			42,12			78,52		

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

Naši stálou prioritou je péče o kvalitu a spolehlivost energetické sítě na území hlavního města Prahy a Roztok. Každý rok proto investujeme do těchto zařízení částku přesahující jeden a půl miliardy korun. Hlavní město Praha má tak zajištěnou spolehlivou dodávku elektřiny na úrovni srovnatelných západoevropských měst. Praha je ve srovnání s ostatními regiony České republiky také s výrazným náskokem na prvním místě pomyslného žebříčku spolehlivosti. V roce 2012 jsme například zrekonstruovali rozvodny Holešovice a Letňany, zahájili jsme modernizaci rozvodny Lhotka, dokončili výstavbu kabelových tunelů Bohdalec a Slávia, zahájili jsme výstavbu kabelového tunelu Karlín pro výstavbu nové rozvodny v Karlíně a zrekonstruovali venkovní vedení na trase Lhotka - Řeporyje. V letošním roce nás čeká, zahájení druhé etapy rekonstrukce rozvodny Lhotka, stavba rozvodny Karlín a modernizace rozvodny Střed a Měcholupy. Hlavním cílem investiční výstavby zůstává dosažení vysoké spolehlivosti dodávky a uspokojení poptávky zákazníků na nová připojení.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2012, 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)
13.03.2012	TR 110/22 kV Letňany	Oboustranný výpadek T 101 v souvislosti s poruchou v oblasti elektrárny Mělník II, chyba připojení uzemnění nádoby trať.	28	11,17
02.05.2012	TR 110/22 kV Lhotka	Výpadek T 101 na straně 110 kV při demontáži rozvaděče 22 kV.	36	5,67
23.05.2012	TR 110/22 kV Pražáčka	Oboustranný výpadek T 101 chybným působením Buchholzova relé.	20	4,65
24.05.2012	TR 110/22 kV Jih	Ztráta napětí na přípojnicí B 110 kV působením kostrové ochrany.	9	3,00

Počet zákazníků	nn			vn			vvn		
	743 050	747 566	752 623	1 943	1 942	1 965	5	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		
		2010	2011	2012	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná		0,07	0,09	0,08	0,04	0,05	0,06	0,40	0,00	0,40	0,07	0,09	0,08
neplánovaná		0,49	0,56	0,45	0,40	0,58	0,35	0,00	0,40	0,00	0,49	0,56	0,45
	poruchová	způsobená poruchou vlastního zařízení											
		za obvyklých povětrnostních podmínek											
	za nepříznivých povětrnostních podmínek												
způsobená třetí osobou													
vynucená													
mimořádná													
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce													
ostatní neplánovaná		0,02	0,18	0,02									

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}		
			2010	2011	2012	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			16,56	23,55	21,98	7,58	7,04	11,67	53,20	0,00	527,60	16,54	23,51	21,96
neplánovaná			25,94	23,27	20,17	23,64	25,38	17,25	0,00	12,00	0,00	25,93	23,28	20,16
	poruchová		24,39	21,08	19,49	23,64	21,70	16,08	0,00	0,00	0,00	24,39	21,08	19,48
		způsobená poruchou vlastního zařízení	21,14	17,50	17,22	18,01	17,52	11,86	0,00	0,00	0,00	21,13	17,50	17,21
		za obvyklých povětrnostních podmínek	21,14	17,50	17,22	18,01	17,52	11,86	0,00	0,00	0,00	21,13	17,50	17,21
		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		3,25	3,58	2,27	5,53	4,18	4,22	0,00	0,00	0,00	3,26	3,58	2,28
	vynucená		1,55	0,60	0,40	0,09	2,05	0,45	0,00	0,00	0,00	1,55	0,60	0,40
	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	1,60	0,29	0,00	1,64	0,72	0,00	12,00	0,00	0,00	1,60	0,29
ostatní neplánovaná			1,55	2,20	0,68									

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}		
			2010	2011	2012	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			248,01	262,97	260,35	175,38	145,52	188,04	133,00	0,00	1319,00	236,50	261,49	260,17
neplánovaná			53,01	41,62	44,59	58,43	43,78	49,26	0,00	30,00	0,00	52,95	41,56	44,60
	poruchová		51,89	55,47	45,32	58,43	52,93	48,72	0,00	0,00	0,00	51,91	55,47	45,33
		způsobená poruchou vlastního zařízení	50,44	51,55	43,21	54,69	49,88	42,76	0,00	0,00	0,00	50,34	51,47	43,21
		za obvyklých povětrnostních podmínek	50,40	51,55	43,21	54,69	49,88	0,00	0,00	0,00	0,00	50,34	51,47	43,10
		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		62,37	87,87	65,01	77,30	73,13	88,14	0,00	0,00	0,00	65,05	89,42	65,07
	vynucená		87,13	88,05	44,44	26,06	1983,11	98,20	0,00	0,00	0,00	77,51	60,53	44,58
	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	9,26	28,61	0,00	9,64	35,36	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	28,63

