

## SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2009

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	733850	1925	4
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2644468	3175764	152692
Délka kabelových vedení [km]	7607	3659	58
Délka venkovních vedení [km]	86	141	302

## 1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2009

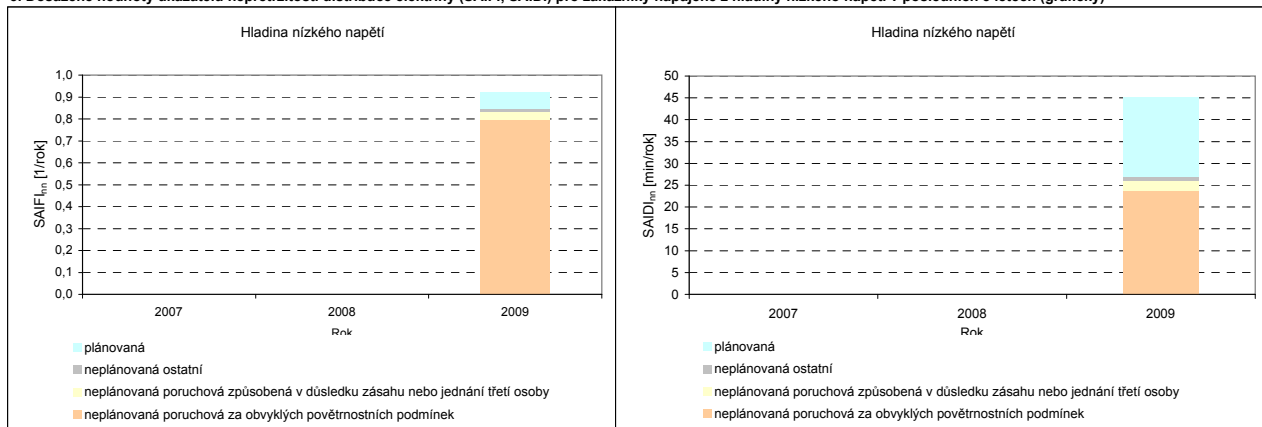
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad [-]	Výše vyplacených náhrad [Kč]	Teoretická výše náhrad* [Kč]
		Celkem [-]	Standard nedodržen				
			[-]	[%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1083	4	0,37	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1443	9	0,62	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	1441	1	0,07	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	20	0	0	0	0	0
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	1	0	0	0	0	0
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	22758	78	0,34	0	0	567 500
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	14606	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	4396	0	0	0	0	0
15	výměny měřičů zařízení a vyrovnání plateb	139	35	25,18	0	0	127 500
16	předávání údajů o měření	69733	231	0,33	0	0	5 725 500
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	0
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	32884	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 2009

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 <sub>nn</sub>	SAIFI <sub>vn</sub>	SAIFI <sub>vvn</sub>	SAIDI <sub>nn</sub>	SAIDI <sub>vn</sub>	SAIDI <sub>vvn</sub>	CAIDI <sub>nn</sub>	CAIDI <sub>vn</sub>	CAIDI <sub>vvn</sub>
	[1/rok]			[min/rok]			[min]		
neplánovaná	0,85	0,91	0,25	26,88	33,94	1,35	31,74	37,51	5,40
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,79	0,82	0,25	23,79	30,17	1,35	29,96	36,66	5,40
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,04	0,07	0,00	2,22	3,24	0,00	56,92	44,32	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,01	0,01	0,00	0,87	0,54	0,00	62,43	60,11	0,00
plánovaná	0,08	0,02	0,00	18,12	3,29	0,00	238,37	149,32	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,92	0,93	0,25	45,00	37,23	1,35	48,75	40,16	5,40
celkem - systémové ukazatele	0,92			44,98			48,70		

## 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

Pro rozvoj sítě bylo důležité uvedení do provozu rozvodny 110/22 kV Pankrác a tunelu pod Vitavou umožňující propojení středu města se Smíchovem. Připravuje se mimo jiné výstavba rozvodny Karlín, protože v oblasti Karlína se podobně jako v oblasti Pankráce počítá s velkým rozvojem.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2009, které měly podstatný vliv na plynulý provoz distribuční soustavy na vymezeném licencovaném území s dopadem na zákazníky.

Datum	Místo	Druh poruchy	Doba trvání bezproudi (min)	Nedodaná energie (MWh)
17.4.2009	K 109	Oboustranný výpadek kabelu a následný beznapětový stav na T 103 a T 104 Holešovice	66	56,21
15.5.2009	R Chodov 110 KV	Připojnicový zkrat na B připojnici 110 kV, následná ztráta napětí na T 101, 102 a 103 Chodov. Poruchovým proudem došlo k přetržení vodičů V 303	40	27,05
30.9.2009	TR Chodov 400 KV	Výpadek T 401 a T 402 v PS – zařízení ČEPS	50	53,93
2.11.2009	V 1923 V 1924	Nepůsobení distanční ochrany na V 1923 v TR Řeporyje	51	9,28

Počet zákazníků	nn			vn			vvn		
			733 850			1 925			4

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 <sub>s</sub>		
	SAIFI <sub>nn</sub>			SAIFI <sub>vn</sub>			SAIFI <sub>vvn</sub>					
	2007	2008	2009	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			0,08			0,02			0,00			0,08
neplánovaná			0,85			0,91			0,25			0,85
poruchová			0,83			0,90			0,25			0,83
způsobená poruchou vlastního zařízení			0,79			0,82			0,25			0,79
za obvyklých povětrnostních podmínek			0,79			0,82			0,25			0,79
za nepříznivých povětrnostních podmínek			0,00			0,00			0,00			0,00
způsobená třetí osobou			0,04			0,07			0,00			0,04
vynucená			0,01			0,00			0,00			0,01
mimořádná			0,00			0,00			0,00			0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce			0,00			0,01			0,00			0,00
ostatní neplánovaná			0,01									

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 <sub>vše</sub>		
	SAIDI <sub>nn</sub>			SAIDI <sub>vn</sub>			SAIDI <sub>vvn</sub>					
	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			3,29			0,00			18,08
neplánovaná			26,88			33,94			1,35			26,90
poruchová			26,01			33,40			1,35			26,03
způsobená poruchou vlastního zařízení			23,79			30,17			1,35			23,81
za obvyklých povětrnostních podmínek			23,79			30,17			1,35			23,81
za nepříznivých povětrnostních podmínek			0,00			0,00			0,00			0,00
způsobená třetí osobou			2,22			3,24			0,00			2,22
vynucená			0,72			0,19			0,00			0,72
mimořádná			0,00			0,00			0,00			0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce			0,15			0,36			0,00			0,15
ostatní neplánovaná			0,87									

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 <sub>vše</sub>		
	CAIDI <sub>nn</sub>			CAIDI <sub>vn</sub>			CAIDI <sub>vvn</sub>					
	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			149,32			0,00			238,30
neplánovaná			31,74			37,51			5,40			31,76
poruchová			31,23			37,28			5,40			31,25
způsobená poruchou vlastního zařízení			29,97			36,66			5,40			29,98
za obvyklých povětrnostních podmínek			29,96			36,66			5,40			29,98
za nepříznivých povětrnostních podmínek			0,00			0,00			0,00			0,00
způsobená třetí osobou			56,92			44,32			0,00			56,86
vynucená			65,18			0,00			0,00			65,19
mimořádná			0,00			0,00			0,00			0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce			0,00			0,00			0,00			0,00