



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

dle vyhlášky č. 540 / 2005 Sb. společnosti E.ON Distribuce, a.s. za rok 2007

Provozovatel distribuční soustavy je povinen dle vyhlášky č. 540 / 2005 Sb. § 23 zpracovat a zveřejnit *Zprávu o dosažené úrovni kvality distribuce elektřiny a souvisejících služeb.*

### ZÁKLADNÍ PROVOZNÍ ÚDAJE CHARAKTERIZUJÍCÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVU E.ON DISTRIBUCE, a.s.

E.ON Distribuce, a.s. provozuje distribuční zařízení na napětových hladinách :  
VVN ( 110 kV ), VN ( 22 kV ) a NN ( 0,4 kV ).

Plošný rozsah zásobované oblasti	26 499 km <sup>2</sup>
Počet obyvatel v zásobované oblasti	2 746 855 obyvatel
Počet odběrných míst na napětové úrovni :	
VVN	42
VN	7 440
NN	1 446 125

Celkové množství dodané elektřiny na jednotlivých napětových úrovních :

VVN	1 677 590 MWh
VN	5 480 415 MWh
NN	6 101 361 MWh

Rozsah rozvodného zařízení:  
(rozvinutá délka )

venkovní vedení VVN	3 908 km
kabelové vedení VVN	1,3 km
venkovní vedení VN	18 715 km
kabelové vedení VN	3 166 km
venkovní vedení NN	19 712 km
kabelové vedení NN	19 675 km

## VÝKAZ STANDARDU PLYNULOSTI DISTRIBUCE ELEKTŘINY

Tab. 1.

Měsíc	Cetnost přerušení			Souhrnná doba trvání všech			Průměrná doba trvání jednoho		
	počet přerušení v měsíci ( rok )			minuty za měsíc ( rok )			minuty za jedno přerušení		
	nn	vn	vvn	nn	vn	vvn	nn	vn	vvn
leden	0,034	0,083	0	7,5	10,6	0	221	128	0
únor	0,018	0,054	0	4,4	11,7	0	250	219	6
březen	0,036	0,224	0,067	8,2	29,3	0,7	231	131	11
duben	0,031	0,08	0,007	7,9	17,3	0	251	216	4
květen	0,033	0,135	0	8,4	20,1	0	252	148	0
červen	0,042	0,232	0,017	9,1	30,2	0,7	215	130	38
červenec	0,037	0,238	0,077	8,6	28,9	0,5	229	121	7
srpen	0,039	0,149	0,024	10,2	23,6	0,3	262	158	15
září	0,037	0,161	0	9,2	30	0	248	187	0
říjen	0,042	0,16	0	11	29	0	264	182	0
listopad	0,036	0,143	0	8,8	20	0	246	140	0
prosinec	0,024	0,074	0,018	5,1	8,3	0,2	211	112	11
suma r. 2007	<b>0,409</b>	<b>1,733</b>	<b>0,209</b>	<b>98,3</b>	<b>258,9</b>	<b>2,5</b>	<b>240</b>	<b>149</b>	<b>12</b>

### METODIKA VÝPOČTU UKAZATELŮ PLYNULOSTI DISTRIBUCE

Stanovení ukazatelů plynulosti dodávky z distribučních sítí E.ON Distribuce, a.s., vyvolaných nahodilými, plánovanými nebo vynucenými přerušeními dodávky, vychází z metodiky uveřejněné ve schválených Pravidlech provozování distribuční sítě pro r. 2007.

## Stručný popis metodiky určení ukazatelů standardů plynulosti distribuce.

E.ON Distribuce, a.s. použila v r. 2007 v souladu s Pravidly provozování distribuční soustavy pro hodnocení spolehlivosti dodávky elektrické energie kumulativní metodu vycházející z počtu postižených zákazníků jednotlivou událostí.

### Určení kumulovaných ukazatelů

$$\text{četnost přerušení (SAIFI)} = \frac{\sum_j n_j}{N_s} \quad [\text{přerušení/rok/zákazník}]$$

$$\text{souhrnná doba trvání všech přerušení (SAIDI)} = \frac{\sum_j (n_j \cdot t_j)}{N_s} \quad [\text{minuta/rok/zákazník}]$$

$$\text{doba trvání jednoho přerušení (CAIDI)} = \frac{\sum_j (n_j \cdot t_j)}{\sum_j n_j} \quad [\text{minuta/přerušení}]$$

- kde
- $n_j$  = počet zákazníků napájených z napěťové hladiny  $h$  postižených přerušením distribuce událostí  $j$  vzniklou na napěťové hladině  $h$  i napěťových hladinách nadřazených napěťové hladině  $h$ ,
  - $t_j$  = střední doba trvání přerušení pro zákazníka postiženého událostí  $j$
  - $N_s$  = celkový počet zákazníků zásobovaných z distribučních sítí EON Distribuce, a.s.

Standardy plynulosti distribuce vyjadřují průměrné hodnoty za celou distribuční soustavu E.ON Distribuce, a.s. a jsou určeny pro porovnání výkonnosti této soustavy.

Vzhledem k charakteru těchto přerušení, ke kterým dochází jednak při poruchových stavech, jednak při vynucených a plánovaných vypnutích, se vždy jedná o hodnoty průměrné za určité sledované období, jejichž dodržení není možné obecně garantovat.

## VÝKAZ GARANTOVANÝCH STANDARDŮ DISTRIBUCE ELEKTŘINY

V další části této zprávy jsou v zveřejněny základní charakteristiky plnění standardů kvality dodávek a souvisejících služeb tak jak jsou popsány a definovány ve vyhlášce č. 540 / 2005 Sb. včetně porovnání s r. 2006.

Tab.2.

Číslo paragrafu standardu	Standard	r. 2006			r. 2007		
		počet případů celkem	počet případů v limitu	počet případů mimo limit	počet případů celkem	počet případů v limitu	počet případů mimo limit
5	obnovy přenosu nebo distribuce elektřiny po poruše	16 687	16 549	138	14 423	14 401	22
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	11 718	11 539	179	10 869	10 794	75
7	výměny poškozené pojistky	2 624	2 613	11	4 702	4 695	7
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu elektřiny	225	225	0	122	122	0
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality elektřiny	36	36	0	8	6	2
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	36 834	36 256	578	33 527	33 129	398
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	24 606	24 588	18	35 815	35 815	0
13	obnovy distribuce elektřiny po přerušení distribuce z důvodu prodloužení konečného zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci				7 241	7 239	2
14	obnovy distribuce elektřiny po přerušení distribuce na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby				0	0	0
15	lhůty pro vyřízení reklamace měření dodávky elektřiny				3	3	0
16	předávání údajů o měření	125 258	125 227	31	175 482	175 482	0
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny				1 202	1 200	2
18	dodržení termínu schůzky s konečným zákazníkem				35 815	35 815	0