

# ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB ZA ROK 2016

(dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.)



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 LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVU UNIPETROL RPA, s.r.o.**

UNIPETROL RPA, s.r.o. provozuje lokální distribuční soustavu v areálu Chempark Záluží a v jeho blízkém okolí vymezeném licencí na distribuci elektřiny.

Distribuční zařízení je provozováno na napěťových hladinách:

vvn	110 kV
vn	6 a 10 kV
nn	0,4 a 0,5 kV

### **Provoz distribuční sítě vvn, vn, nn**

Distribuční síť UNIPETROL RPA, s.r.o. je napájena z distribuční soustavy společnosti ČEZ Distribuce a.s. prostřednictvím čtyř linek 110 kV z oblastí Výškov a Chotějovice.

Distribuční síť je dále (částečně) napájena z vlastní závodní výroby elektřiny a tepla.

Instalovaný výkon transformace vvn/nn 515,0 MVA

Počet transformátorů vvn/vn 15 ks



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

Držitel licence:

Rok:2016

Napěťová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	51	10	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	40 207,666	161 343,128	0
Délka kabelových vedení [km]	284	301	32,7
Délka venkovních vedení [km]	0	0	0

### 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	18	2	11,1	0	0	X
6	dodržení plánovaného omezení nebo přeušení distribuce elektřiny	15	2	13,3	0	0	X
7	výměny poškozené pojistky	0	0	0	0	0	X
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	0	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	0	0	0	0	0	0
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	0
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci elektřiny	0	0	0	0	0	0
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	0	0	0	0	0	0
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	0	0	0	0	0	0
16	předávání údajů o měření	0	0	0	0	0	0
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	0
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	0	0	0	0	0	0

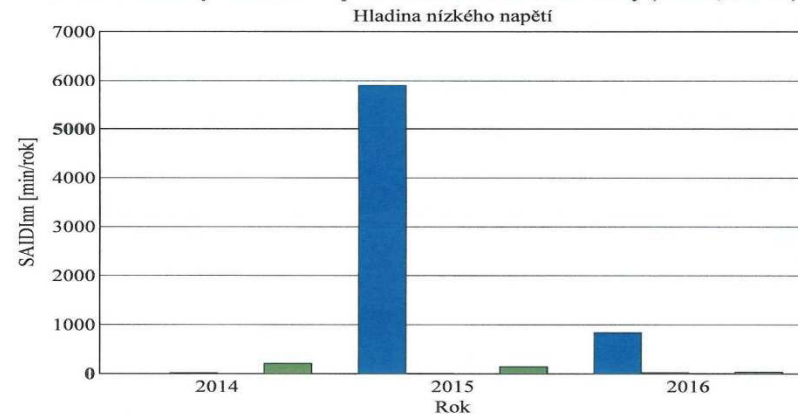
\* Teoretická výše náhrad - výše náhrad v případě, že by o náhradu požádali všichni zákazníci, kteří měli na poskytnutí náhrad právo.



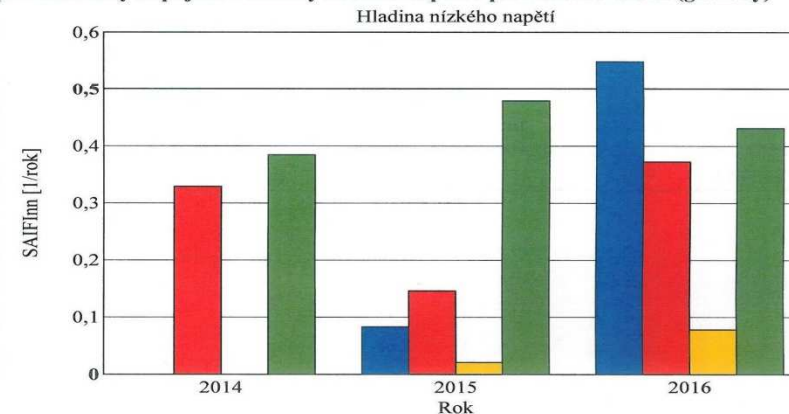
## 2. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny v roce 2016:

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové hladině			Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové hladině			Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové hladině		
	nn	vn	vvv	nn	vn	vvv	nn	vn	vvv
	SAIFI <sub>nn</sub>	SAIFI <sub>vn</sub>	SAIFI <sub>vvv</sub>	SAIDI <sub>nn</sub>	SAIDI <sub>vn</sub>	SAIDI <sub>vvv</sub>	CAIDI <sub>nn</sub>	CAIDI <sub>vn</sub>	CAIDI <sub>vvv</sub>
	[1/rok]			[min/rok]			[min]		
neplánovaná	0,882	0,800	0,000	55,588	186,000	0,000	63,000	232,500	0,000
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,431	0,300	0,000	31,000	24,200	0,000	71,864	80,667	0,000
z toho poruchová způsobená v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby	0,078	0,200	0,000	4,000	157,500	0,000	51,000	787,500	0,000
z toho ostatní neplánovaná	0,373	0,300	0,000	20,588	4,300	0,000	55,263	14,333	0,000
plánovaná	0,549	0,900	0,000	839,431	3210,300	0,000	1528,964	3567,000	0,000
Celkem - Hladinové ukazatele	1,431	1,700	0,000	895,020	3396,300	0,000	625,288	1997,823	0,000
Celkem - Systémové ukazatele		1,475			1305,066			884,548	

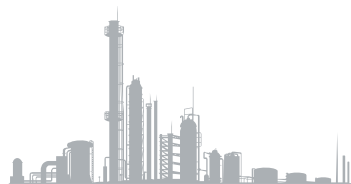
## 3. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny (SAIFI, SAIDI) pro zákazníky napájené z hladiny nízkého napětí v posledních 3 letech (graficky)



■ Plánovaná  
■ Neplánovaná ostatní  
■ Neplánovaná poruchová v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby  
■ Neplánovaná poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek



■ Plánovaná  
■ Neplánovaná ostatní  
■ Neplánovaná poruchová v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby  
■ Neplánovaná poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek



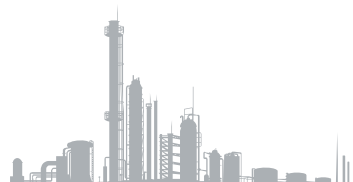
4. Komentář provozovatele distribuční soustavy k hodnocenému období a k dosaženým hodnotám ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny: 0

## SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DODRŽOVÁNÍ STANDARDŮ DODÁVEK V ROCE 2016

Napěťová hladina	nn	vn	Vvn
Počet zákazníků [-]	45	6	0
Celková množství dodané elektřiny (MWh)	11 438	12 164	0

### PLNĚNÍ STANDARDŮ DODÁVEK V ROCE 2016:

§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad *
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]	[-]	[Kč]	[Kč]
19	Zajištění ukončení přerušení dodávky elektřiny z důvodu prodlení zákazníka s úhradou plateb za odebranou elektřinu.	0	0	0	0	0	0
20	Lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování dodávek elektřiny	0	0	0	0	0	0



## METODIKA VÝPOČTU UKAZATELŮ PLYNULOSTI DISTRIBUCE

Stanovení ukazatelů spolehlivosti dodávky z lokální distribuční soustavy UNIPETROL RPA, s.r.o. vyvolaných plánovanými nebo neplánovanými přerušeními dodávky, vychází z metodiky uveřejněné ve vyhlášce Energetického regulačního úřadu č.540/2005 Sb.

Podle doby trvání se přerušení distribuce elektřiny dělí na:

1. dlouhodobé – s dobou trvání delší než 3 minuty,
2. krátkodobé – s dobou trvání alespoň 1 sekunda a současně ne delší než 3 minuty.

Událostí se pro účely výpočtů rozumí stav v distribuční soustavě, který vedl k přerušení distribuce elektřiny dané kategorie na napěťové hladině.

Ukazatele se vypočítávají pouze z dlouhodobých přerušení distribuce elektřiny.

Začátkem přerušení distribuce elektřiny pro výpočet ukazatelů je okamžik, kdy se provozovatel distribuční soustavy dozvěděl o vzniku přerušení nebo kdy vznik přerušení zjistil nebo objektivně mohl a měl zjistit.

## PODLE PŘÍČINY SE PŘERUŠENÍ PŘENOSU NEBO DISTRIBUCE ELEKTŘINY DĚLÍ

- 1. NEPLÁNOVANÉ** - přerušení distribuce elektřiny, které není plánovaným přerušením
- 1.1. poruchové**
- přerušení distribuce elektřiny při vzniku a odstraňování poruchy na zařízení provozovatele distribuční soustavy podle § 25 odst. 3 písm. c) bodu 6 energetického zákona
  - přerušení distribuce elektřiny způsobené chybným nebo bezdůvodným vypnutím zařízení distribuční soustavy jejím provozovatelem

### PORUCHOVÉ PŘERUŠENÍ DISTRIBUCE ELEKTŘINY SE DÁLE DĚLÍ

- 1.1.1.** způsobené poruchou mající původ v zařízení distribuční soustavy provozovatele soustavy nebo jejím provozu
- 1.1.1.1.1.** **za obvyklých povětrnostních podmínek** – přerušení distribuce elektřiny způsobené poruchou, které není přerušením distribuce elektřiny způsobeným poruchou za nepříznivých povětrnostních podmínek
- 1.1.1.1.2.** **za nepříznivých povětrnostních podmínek** – přerušení distribuce elektřiny způsobené vlivem nepříznivých povětrnostních podmínek, jestliže provozovatel distribuční soustavy takovou skutečnost do 10-ti pracovních dnů ode dne, ve kterém k přerušení distribuce elektřiny došlo, oznámí a prokáže Úřadu
- 1.1.2.** způsobené v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby

- 1.2. vynucené** - přerušení distribuce elektřiny z důvodů podle § 25 odst. 3 písm. c) bodu 1 energetického zákona
- 1.3. mimořádné** - přerušení distribuce při stavech nouze nebo předcházení stavu nouze Podle § 25 odst. 3 písm. c) bodu 2 energetického zákona
- 1.4.** - v důsledku události mimo distribuční soustavu provozovatele soustavy a u Výrobce

- 2. PLÁNOVANÉ** - přerušení distribuce elektřiny při provádění plánovaných prací na zařízení distribuční soustavy, zejména oprav, údržby, revizí a rekonstrukcí

