# Elektroenergetske mreže

Kvaliteta električne energije

## Kvaliteta opskrbe električne energije

- Kvaliteta napona jedno od mjerila kvalitete opskrbe električne energije
- Osnovni pokazatelji kvalitete napona
  - iznos napona
  - simetričnost napona
  - oblik (sinusoidalnost) napona
  - titranje napona (flikeri)
  - frekvencija napona

#### Norme vezane uz kvalitetu napona

- Međunarodne organizacije:
  - IEC (krovna međunarodna organizacija)
  - CENELEC (europska)
  - IEEE (Amerika, Afrika, Australija, ...)
- Norme i preporuke:
  - IEC 61000-x-x (više preporuka za različita područja iz kvalitete napona)
  - EN 50160 (europska norma za napone do 35 kV)
  - IEEE 519 (preporuke za sve naponske razine)
  - CIGRE (preporuke za neka područja)

#### **EN 50160**

- Mjerni period: 7 dana (168 sati bez prestanka)
- Mjerni intervali za sve pokazatelje osim frekvencije – 10 min. (za cijeli tjedan ukupno 1008 10-min. intervala)
- Mjerni intervali za frekvenciju 10 sek.
- Norma zahtijeva da mjerene vrijednosti budu u dozvoljenim granicama za 95% tjednih vrijednosti (osim za frekvenciju – 99,5% tjedna)
- Za preostalih 5% tjedna, odnosno 0,5% tjedna za frekvenciju dozvoljavaju se i veća odstupanja

### **Iznos** napona

 Utjecaj odstupanja napona na potrošače Rasvjeta (žarulje sa žarnom niti) +5%  $U_n \rightarrow$  +20% svj.tok  $\rightarrow$  cca. 2 puta smanjena životna dob +10%  $U_n \rightarrow$  +30% svj.tok  $\rightarrow$  cca. 3 puta smanjena životna dob -5%  $U_n \rightarrow$  -20% svj.tok  $\rightarrow$  povećana životna dob +10%  $U_n \rightarrow$  -30% svj.tok  $\rightarrow$  cca. 2 puta povećana životna dob Asinkroni motori (konstantna djelatna snaga) +10%  $U_n \rightarrow$  +21% moment, -10% struja statora (veći gubici u željezu, pada korisnost) -10%  $U_n \rightarrow$  -19% moment, +10% struja statora (veći gubici u bakru, pada korisnost) Grijači (toplina proporcionalna kvadratu napona)

Kondenzatorske baterije (Q~U<sup>2</sup>)

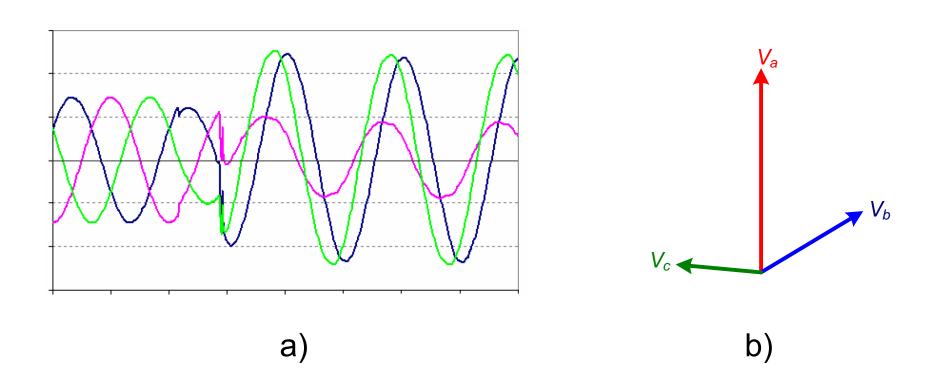
### Iznos napona

Odstupanje napona: 
$$\Delta U\% = \frac{|U_k| - U_n}{U_n} \cdot 100\%$$

• EN 50160 (do 35 kV)

```
±10% U<sub>n</sub> (95% tjedna)
+10% U<sub>n</sub>, -15% U<sub>n</sub> (5% tjedna)
```

- Za VN (110, 220, 400 kV) ±10% U<sub>n</sub>
- Za VVN (iznad 500 kV) ±5% U<sub>n</sub>



Primjer nesimetričnog trofaznog napona u:

- a) vremenskoj domeni
- b) fazorskoj (vektorskoj) domeni

#### Uzroci:

- jednofazni potrošači (elektrolučne i indukcijske peći, neravnomjerna raspodjela jednofaznih potrošača po fazama)
- dvofazni potrošači (željeznica)
- ostali nesimetrični trofazni potrošači
- nesimetričan raspored vodiča na vodu (neprepletenost)
- prekid jedne faze
- transformatori i generatori (u manjoj mjeri)

#### Posljedice:

- pojava inverznog okretnog magnetskog polja kod sinkronih strojeva (generatori, motori) – dodatno zagrijavanje rotora
- povećanje gubitaka

#### Faktori nesimetrije:

- omjer inverzne i direktne komponente napona ili
- omjer inverzne komponente i nazivnog napona Prema EN 50160 (do 35 kV):

$$\varepsilon_{i}\% = \frac{|V_{i}|}{|V_{d}|} \cdot 100\% = \frac{|V_{a} + a^{2}V_{b} + aV_{c}|}{|V_{a} + aV_{b} + a^{2}V_{c}|} \cdot 100\%$$

$$\varepsilon_0 \% = \frac{|V_0|}{|V_d|} \cdot 100\% = \frac{|V_a + V_b + V_c|}{|V_a + aV_b + a^2V_c|} \cdot 100\%$$

$$\varepsilon_i \% \leq 2\% \quad (u \; izuzetnim \; prilikama \; 3\%) \qquad \varepsilon_0 \% \leq 2\%$$

Za VN (prema preporukama CIGRE):  $\varepsilon_i \% \le 1.5\%$ 

Strujna nesimetrija (inverzna komponenta): 8-12%

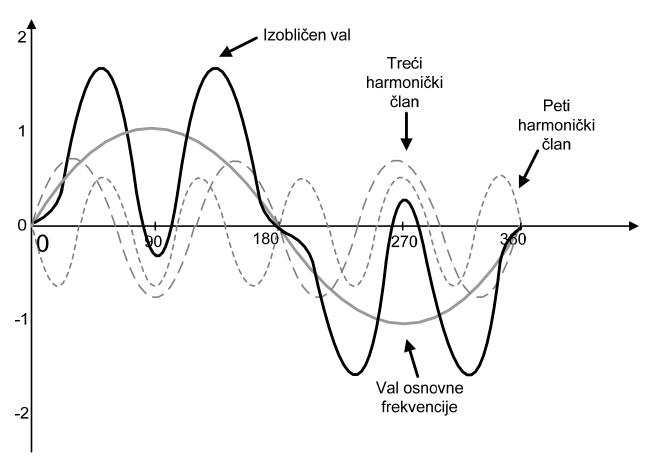
Metode za proračun nesimetrija u mreži:

#### Približna metoda

- rastavljanjem nesimetričnog potrošača na jedan simetrični i dva međufazna potrošača
- pretvorba snaga u impedancije
- rješavanje problema kao dvopolni KS preko impedancije

#### Točna metoda

- trofazni model svih elemenata EES-a
- trofazni proračun tokova snaga (nesimetrične snage tereta)
- rezlutat su nesimetrije napona i struja u cijeloj mreži



Harmoničko izobličenje osnovnog sinusnog vala trećim i petim harmonikom

Za harmonik ranga *h* vrijedi:

$$\vec{V}_{ab} = V_b e^{jh\omega t}$$

$$\vec{V}_{bh} = V_h e^{jh(\omega t - \frac{2\pi}{3})}$$

$$\vec{V}_{ch} = V_h e^{jh(\omega t - \frac{4\pi}{3})}$$

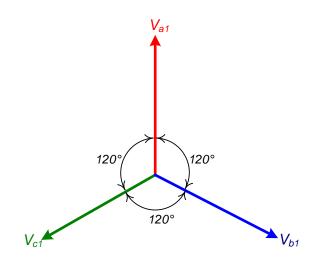
$$\vec{V}_{ch} = V_h e^{jh(\omega t - \frac{4\pi}{3})}$$

Za osnovni (prvi) harmonik vrijedi:

$$\vec{V}_{a1} = V_1 e^{jh\omega t} = V_1 \cdot \sin \omega t$$

$$\vec{V}_{b1} = V_1 e^{jh(\omega t - \frac{2\pi}{3})} = V_1 \cdot \sin(\omega t - 120^\circ)$$

$$\vec{V}_{c1} = V_1 e^{jh(\omega t - \frac{4\pi}{3})} = V_1 \cdot \sin(\omega t - 240^\circ)$$



#### Za drugi harmonik vrijedi:

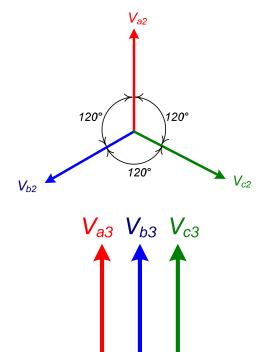
$$\vec{V}_{a2} = V_2 \cdot \sin 2\omega t$$

$$\vec{V}_{b2} = V_2 \cdot \sin(2\omega t - 240^\circ)$$

$$\vec{V}_{c2} = V_2 \cdot \sin(2\omega t - 120^\circ)$$

#### Za treći harmonik vrijedi:

$$\vec{V}_{a3} = \vec{V}_{b3} = \vec{V}_{c3} = V_3 \cdot \sin 3\omega t$$



Direktni sustav tvore harmonici: 3k+1

Inverzni sustav tvore harmonici: 3k-1

Nulti sustav tvore harmonici: 3k

#### Podjela u tri skupine:

- 1) Parni
  - smetnje identične na obje poluperiode (poluvalni ispravljači, elektrolučne peći)
  - rijetko se pojavljuju, ali imaju teške posljedice
- 2) Djeljivi s 3
  - pri magnetiziranju zasićenih jezgri
  - zatvaraju se kroz mjesta gdje je nulti sustav spojen na nulu sustava
  - namoti transformatora spojeni u trokut omogućuju cirkulaciju trećeg harmonika
- 3) Ostali (neparni koji tvore direktni ili inverzni sustav)
  - najzastupljeniji su

#### Uzroci:

Nelinearni tereti

- uređaji energetske elektronike
- statički kompenzatori
- elektrovučna postrojenja
- elektrolučne peći
- uređaji široke potrošnje priključeni na NN (fluoroscentna rasvjeta, ...)
- korona
- Posljedice:
  - povećanje gubitaka i dodatno zagrijavanje
  - pojava paralelne rezonancije (npr. kod kondenzatorskih baterija)
  - kriva prorada zaštitnih uređaja
  - smetnje na MTU uređajima
  - preopterećenje neutralnog vodiča

- Harmonijska analiza:
  - faktori naponskog izobličenja za svaki harmonik (U<sub>h</sub>%)
     (relativni omjer amplitude harmonika h i osnovnog harmonika)
  - faktor ukupnog harmonijskog izobličenja (THD%)

$$THD_{u} = \sqrt{\frac{\sum_{h=2}^{40} (U_{h})^{2}}{U_{1}^{2}}} \cdot 100\%$$

EN 50160: *THD*<sub>0</sub> ≤ 8%

#### Individualni faktori distorzije prema EN 50160

NEPARNI HARMONICI				PARNI HARMONICI	
nisu djeljivi sa 3		djeljivi sa 3			
br. harmonika	limit u %	br. harmonika	limit u %	br. harmonika	limit u %
5	6	3	5	2	2
7	5	9	1,5	4	1
11	3,5	15	0,5	6-24	0,5
13	3	21	0,5		
17	2				
19	1,5				
23	1,5				
25	1,5				

#### Model voda:

$$Z_{1h} = R_{1h} + jX_{1h} = R_1 \cdot g(h) + jh \omega L_1$$
  
 $Y_{1h} = jB_{1h} = jh \omega C_1$ 

Model transformatora – frekvencijski ovisan

$$\begin{bmatrix} I_{1h} \\ I_{2h} \\ ... \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} Y_{11h} & Y_{12h} & ... & Y_{1nh} \\ Y_{21h} & Y_{22h} & ... & Y_{2nh} \\ ... & ... & ... \\ Y_{n1h} & Y_{n2h} & ... & Y_{nnh} \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} V_{1h} \\ V_{2h} \\ ... \\ V_{nh} \end{bmatrix}$$

- rješavanje direktnom metodom
- u točnijim proračunima: iterativne metode

## Titranje napona (flikeri)

 Brze promjene koje se mogu zamjetiti golim okom frekvencije 0,5-25 Hz (ljudskom oku najviše smetaju frekvencije 7-10 Hz)

#### Uzroci:

- pokretanje VN motora
- uključivanje/isključivanje velikih proizvodnih i prijenosnih jedinica
- kratki spojevi
- elektrolučne peći
- elektrolučno zavarivanje
- uređaji energetske elektronike

#### Posljedice:

- smanjenje životne dobi (rasvjeta, elektronički uređaji)
- problemi u radu nekih uređaja (elektronički regulatori, radio, TV, PC i dr.)

## Titranje napona (flikeri)

#### Mjere za sprečavanje flikera:

- izbjegavanje priključka velikih trošila s impulsnim upravljanjem
- smanjenje potezne struje VN motora
- ograničenje struja k.s.
- primjena poprečnih i serijskih kondenzatora za "glačanje" napona
- kompenzacija jalove snage uređaja energetske elektronike
- pojačanje mreže (paralelne grane, veći presjek vodova i dr.)

Intenzitet: 
$$\partial U\% = \frac{\left|U_{\text{max}}\right| - \left|U_{\text{min}}\right|}{U_n} \cdot 100\%$$

Svaki intenzitet veći od 1% je fliker

Srednja frekvencija pojavljivanja:  $F = \frac{m}{T}$ , m-broj titranja, T-vremenski period

## Titranje napona (flikeri)

#### EN 50160 propisuje u normalnim pogonskim uvjetima:

NN mreže: 
$$\partial U\% \leq 5\% \ U_n$$
,  $\partial U\% \leq 10\% \ U_n - povremeno$ 

SN mreže: 
$$\partial U\% \leq 4\% \ U_n$$
 ,  $\partial U\% \leq 6\% \ U_n - povremeno$ 

#### EN 50160 definira mjerenja flikera:

- Kratkotrajni fliker (P<sub>st</sub>) mjeren u periodu 10 min.
- Dugotrajni fliker (P<sub>It</sub>) na temelju 12 izmjerenih vrijednosti kratkotrajnog flikera

$$P_{lt} = \sqrt[3]{\sum_{i=1}^{12} \frac{P_{sti}^3}{12}}$$
  $P_{lt} \le 1\%$ , tijekom 95% tjedna

## Frekvencija napona

- Jedinstvena je za cijeli sustav, ali postoje razlike između udaljenih dijelova
- U normalnom pogonu dozvoljena odstupanja:
  - manja od ±0,1 Hz (za automatsku regulaciju)
  - manja od ±0,2 Hz (za ručnu regulaciju)
- U havarijskim režimima odstupanja mogu biti i do ± 2 Hz
- Frekvencije ispod 47,5 Hz opasne za generatore zbog mehaničkih vibracija
- Prema EN 50160 mjeri se srednja vrijednost frekvencije unutar 10 sek.
- Dozvoljena odstupanja prema EN 50160
  - za mreže koje rade sinkrono s interkonetiranim sustavom:
  - ±1% (za 99,5% tjedna), +4% / -6% (za preostalih 0,5% tjedna)
  - za mreže u otočnom radu:
  - ±2% (za 99,5% tjedna) , ±15% (za preostalih 0,5% tjedna)