

НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ - ЕАД

1040 София, ул. "Веслец" No 5, тел. (02) 9263 636, факс: (02) 987 25 50, www.nek.bg



**ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПРОИЗВОДИТЕЛИ
НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕИ
КЪМ ПРЕНОСНАТА ЕЛЕКТРИЧЕСКА МРЕЖА**

12/12/2006

ОСНОВНИ НОРМАТИВНИ ДОКУМЕНТИ

- **ЗАКОН за енергетиката**
- **ЗАКОН за възобновяемите и алтернативни енергийни източници и биогоривата**
- **ЗАКОН за устройство на територията**
- **НАРЕДБА No.6 за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи**
- **НАРЕДБА за регулиране на цените на електрическата енергия**
- **Нормативни документи, определящи техническите изисквания към електроенергийните съоръжения**

ПРОЦЕДУРА И ЕТАПИ НА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

- ПИСМЕНО ИСКАНЕ ЗА ПРОУЧВАНЕ НА УСЛОВИЯТА И НАЧИНА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ ПО ОБРАЗЕЦ, ПРЕДОСТАВЯН ОТ НЕК. ПРОУЧВАНЕТО СЕ ЗАПЛАЩА ПО ЦЕНОРАЗПИС НА УСЛУГИТЕ И СЕ ПОДАВА В ЦЕНТРАЛНО УПРАВЛЕНИЕ НА НЕК
- НЕК ПРЕДОСТАВЯ ПИСМЕНО СТАНОВИЩЕ НА ЗАЯВИТЕЛЯ
- ЗАЯВИТЕЛЯ ПОДАВА ПИСМЕНО ИСКАНЕ ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА ПРЕДВАРИТЕЛЕН ДОГОВОР
- РАЗРАБОТВАНЕ НА ИНВЕСТИЦИОННИЯ ПРОЕКТ И СЪГЛАСУВАНЕ
- СКЛЮЧВАНЕ НА ДОГОВОР ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ СЛЕД ОДОБРЯВАНЕ НА ИНВЕСТИЦИОННИЯ ПРОЕКТ
- ОСЪЩЕСТВЯВАНЕ НА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО

ГЕНЕРИРАЩИ ЕЛЕКТРИЧЕСКИ МОЩНОСТИ, ИЗПОЛЗВАЩИ В Е И

**ЗАЯВЕНИ ОБЩО ЗА СТРАНАТА,
СПОРЕД ПЪРВИЧНИЯ ЕНЕРГИЕН
ИЗТОЧНИК:**

- ВЯТЪР - 2 470 MW
- СЛЪНЦЕ - 155 MW
- БИОГОРИВО - 60 MW

ПРОГНОЗНО СРЕДНО ГОДИШНО ПРОИЗВОДСТВО ОТ ВЕИ

1. 2008 г. - 379 500 MWh

2. 2009 г. - 1 989 500 MWh

3. 2010 г. - 3 645 500 MWh

4. 2011 г. - 4 335 500 MWh

ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ДРУГИ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ

**1. ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ НА СЛЪНЧЕВА ЕНЕРГИЯ
/ФОТОВОЛТАИЧНИ ЕЛЕМЕНТИ/**

155 MW

2. ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ НА БИОГОРИВА

60 MW

12/12/2006

ОСОБЕНОСТИ - ЕТАПНОСТ НА ВЪВЕЖДАНЕ НА ФОТОВОЛТАИЧНИ ПАРКОВЕ В РАБОТА, ЗА ЦЯЛАТА СТРАНА

- 1. 2008 г. - 90 MW**
- 2. 2009 г. - 65 MW**

УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

- **ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО СЕ ОСЪЩЕСТВЯВА В ПОДСТАНЦИЯ НА НЕК С ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ СЪГЛАСНО НАРЕДБА No.6**
- **ЦЕНА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ**
- **РАЗВИТИЕ НА МРЕЖАТА**
- **МИНИМАЛНИ ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ:**
 - а/ ВЪЗМОЖНОСТ ЗА РЕГУЛИРАНЕ НА ОТДАВАНАТА МОЩНОСТ**
 - б/ РАБОТА ПРИ ЧЕСТОТИ ОТ 47.5 до 50.3 Hz**
 - в/ РАБОТА ПРИ НАПРЕЖЕНИЕ В ДИАПАЗОНА от $0.8U_n$ до $1.1U_n$**
 - г/ ВЕТРОГЕНЕРАТОРИТЕ ДА СА С ПРОМЕНЛИВА СКОРОСТ НА ВЪРТЕНЕ**
 - д/ ВЪЗМОЖНОСТ ЗА РЕГУЛИРАНЕ НА ФАКТОРА НА МОЩНОСТТА ($\cos \varphi$)**
 - е/ РАБОТА ПРИ КРАТКОТРАЙНИ СМУЩЕНИЯ В ПРЕНОСНАТА МРЕЖА**
 - ж/ ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ПРЕДАВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ ЗА МОМЕНТНОТО СЪСТОЯНИЕ НА ЦЕНТРАЛАТА**
 - з/ ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ОПЕРАТОРА НА МРЕЖАТА КРАТКОСРОЧЕН И СРЕДНОСРОЧЕН ГРАФИК ЗА ПРОГНОЗНО ПРОИЗВОДСТВО**
 - и/ ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ ЧРЕЗ РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА – ТРАНСФОРМАТОРИТЕ ДА ИМАТ НАМОТКА “ТРИЪГЪЛНИК”**

ОБЩИ ОСОБЕНОСТИ И ПРОБЛЕМИ

- 1. ЛИПСА НА ЕДИННА ЗА СТРАНАТА
КООРДИНАЦИЯ МЕЖДУ
ИНВЕСТИТОРИТЕ.**
- 2. В ИСКАНИЯТА ЗА ПРОУЧВАНЕ ЛИПСВА
ИНФОРМАЦИЯ:**
 - a) ДОКУМЕНТИ ЗА ВЕЩНО ПРАВО**
 - b) ТОЧНО МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ НА ОБЕКТА**
 - c) ТЕХНИЧЕСКИ ДАННИ ЗА ОБЕКТА**
 - d) ЕДНОЛИНЕЙНА СХЕМА НА УРЕДБАТА 110 kV**
 - e) СРОКОВЕ ЗА ВЪВЕЖДАНЕ**
 - f) ОЧАКВАНО ПРОИЗВОДСТВО – ГОДИШНО И
ПО СЕЗОНИ**

ОБЩИ ОСОБЕНОСТИ И ПРОБЛЕМИ

- 3. ИЗГОТВЯТ СЕ РАБОТНИ ПРОЕКТИ И СЕ ЗАЯВЯВА ОБОРУДВАНЕ БЕЗ СЪГЛАСУВАНЕ С НЕК.**
- 4. УРЕЖДАТ СЕ КРЕДИТИ, НЕСЪОБРАЗЕНИ С ТЕХНОЛОГИЧНОТО ВРЕМЕ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ.**
- 5. НАТИСК ЗА СКЛЮЧВАНЕ НА ДОГОВОР ЗА ИЗКУПУВАНЕ, ПРЕДИ ДА Е ПРИКЛЮЧИЛ ДОГОВОРА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ.**

ОБЩИ ОСОБЕНОСТИ И ПРОБЛЕМИ

6. НЕПОЗНАВАНЕ НА НОРМАТИВНИТЕ ДОКУМЕНТИ.

7. ЛЪЖЕИНВЕСТИТОРИ

**a) СЛЕД ИЗВЪРШЕНО ПРОУЧВАНЕ,
ПРОМЯНА НА НАМЕРЕНИЯТА,
ДАЖЕ - ОТТЕГЛЯНЕ.**

b) ТЪРГОВИЯ С ПРОЕКТИ

ПРОБЛЕМИ

ОЧАКВАНИ ОТ НОРМАТИВНАТА БАЗА БЕЗУСЛОВНИ ФОРМУЛИРОВКИ

1. ПРИОРИТЕТНО ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ
2. НЕКООРДИНИРАНИ СРОКОВЕ
3. САНКЦИИ – САМО ЗА ЕНЕРГИЙНОТО ПРЕДПРИЯТИЕ
4. САНКЦИИ ЗА ИНВЕСТИТОРА – НЕ СЕ ПРЕДВИЖДАТ

ПРОБЛЕМИ НА НЕК ЕАД ПО РЕКОНСТРУКЦИЯТА И РАЗВИТИЕТО НА МРЕЖАТА

1. ДЕЙНОСТИ В ИЗПЪЛНЕНИЕ

- a) ПС КАВАРНА**
- b) ВС МАЯК**
- c) ВЛ 110 kV**
- d) ФИНАНСИРАНЕ – ОСИГУРЕНО**
- e) СРОК – НОЕМВРИ 2009 г.**

ПРОБЛЕМИ НА НЕК ЕАД ПО РЕКОНСТРУКЦИЯТА И РАЗВИТИЕТО НА МРЕЖАТА

2. ДЕЙНОСТИ В ПЛАНИРАНЕ

- | | |
|--------------------------------------|---------------|
| a) РЕХАБИЛИТ. ВЛ 110 kV – | 160 км |
| b) НОВИ ДВОЙНИ ВЛ 110 kV – | 50 км |
| c) НОВИ ЕДИНИЧНИ ВЛ 110 kV – | 59 км |
| d) НОВИ ВС 110 kV – | 2 бр. |
| e) ПОДМЯНА ТР- РИ 110/20 kV – | 2 бр. |

ПРОБЛЕМИ НА НЕК ЕАД ПО РЕКОНСТРУКЦИЯТА И РАЗВИТИЕТО НА МРЕЖАТА

2. ДЕЙНОСТИ В ПЛАНИРАНЕ

- f) НОВИ ПС 400/110 kV, 1x400 MVA – 2 бр.**
- g) НОВА ДВОЙНА ВЛ 400 kV – 40 км**

ПРОБЛЕМИ НА НЕК ЕАД ПО РЕКОНСТРУКЦИЯТА И РАЗВИТИЕТО НА МРЕЖАТА

3. ПРОЦЕДУРИ – НЕОБХОДИМО ВРЕМЕ

- a) ОТРЕЖДАНЕ НА ТЕРЕНИ – 2 ГОД**
- b) ЗОП, ИЗБОР ИЗПЪЛНИТЕЛ – 6 МЕС**
- c) ИЗПЪЛНЕНИЕ, ВКЛ. ДОСТАВКИ – 1 ГОД**

ПРОБЛЕМИ НА НЕК ЕАД ПО РЕКОНСТРУКЦИЯТА И РАЗВИТИЕТО НА МРЕЖАТА

4. НЕОБХОДИМО ФИНАНСИРАНЕ

- **175 000 000 лв.**
- **НЕОСИГУРЕНО**

БЕЗУСЛОВНОТО ЕДНОСТРАННО

НАСЪРЧАВАНЕ НЕ СЪЗДАВА

ОПТИМАЛНИТЕ УСЛОВИЯ ЗА

СЪВМЕСТНИ ДЕЙНОСТИ