



Republika e Kosovës
Republika Kosova-Republic of Kosovo
Qeveria - Vlada - Government

Projekat Novo Kosovo

20 mart 2018

Kosova e Re *powerplant*

Bringing Kosovo's energy sector closer to Europe



Sadržaj prezentacije



1. Istorijat projekta
2. Proces (Komerrijalno zatvaranje - KZ)
3. Glavni parametri projekta
4. Ugovorna struktura
5. Ekonomska struktura projekta
6. Ambijentalni, socijalni i ekonomski uticaj
7. Koraci posle Komerrijalnog zatvaranja
8. Tehničke studije (Vlada Kosova)
9. Vremenski plan



Godina	Komponente projekta	Prekvalifikovani investitori
2006	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Termocentrala Kosovo C (1,800-2,100 MW) ➤ Razvoj novog rudnika/iskopa ➤ Rehabilitacija jedinica TC Kosovo A 	<ol style="list-style-type: none"> 1. AES/CEZ 2. EnBW/WGI 3. ENEL/SENCAP (PPC & Contour Global) 4. RWE
2010	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Novo Kosovo (1,000 MW) ➤ Kosovo B ➤ Razvoj rudnika/iskopa 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Adani Power 2. AES Electric / Demir Export 3. Park Holding 4. PPC & Contour Global
2013	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Novo Kosovo (2x300 MW) ➤ Razvoj rudnika/iskopa 	<ol style="list-style-type: none"> 1. PPC+(Sithe Global) 2. Contour Global 3. Park Holding
2014	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Novo Kosovo (2x300 MW) 	<ol style="list-style-type: none"> 1. PPC +(Sithe Global) 2. Contour Global 3. Park Holding
2015	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Novo Kosovo (2x300 MW) ➤ Novo Kosovo (1x450/500 MW) 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Contour Global



Proces (Komerrijalno zatvaranje - KZ)



2014
Objavljivan je Poziva za dostavu predloga (PdP)

**16
Januar
2015**

Otvaranje
e
finansijskih
h ponuda
(23-27%
IRR u
ekvitetu)

**Mart –
Novembar
2015**
Pregovara
nje uslova
ponude

**Novembar
2015**
CG se
daje
status
odabran
og
ponuđača

**>20
Decembar
2017**
> Potpisivanje
komerrijalnog
sporazuma
(Komerrijalno
zatvaranje)

Januar 2015
Primanje ponuda.
Samo jedna
uslovna ponuda
od Contour
Global (CG)
Dana 14 januara
KDP donosi
odluku o
prihvatanju
uslovne ponude.

**21
Januar
2015**
Prihvatanje
ponude
za
početak
pregovora

**Novembar
2015**
Potpisivanje
Sporazuma
o
razumevanju
između
Vlade
Kosova i
Contour
Global

>2016 – 2017
Pregovaranje
o
komerrijalnom
sporazumu i
finansijskih
uslovima
(sniženje IRR-
a).

Glavni parametri projekta



Glavne karakteristike termocentrale:

- Instalirani kapacitet: 450 MW neto ili 500 MW bruto
- Efikasnost jedinice neto: min. 40%;
- Spremno za ko-proizv.: 10% od električnog kapaciteta, > 200 MW_{th}
- Period funkcionisanja: 40 godina;
- Zaštita sredine: BAT/BREF (2017)
- Mikro-lokacija: pored TC Kosovo B;
- Priključak: Mreža transmisije KOSTT
- Snabdevanje lignitom: KEK/Rudnici
- Snabdevanje vodom: Sistem Ibar Lepenac (IL)

Glavni sporazumi projekta:

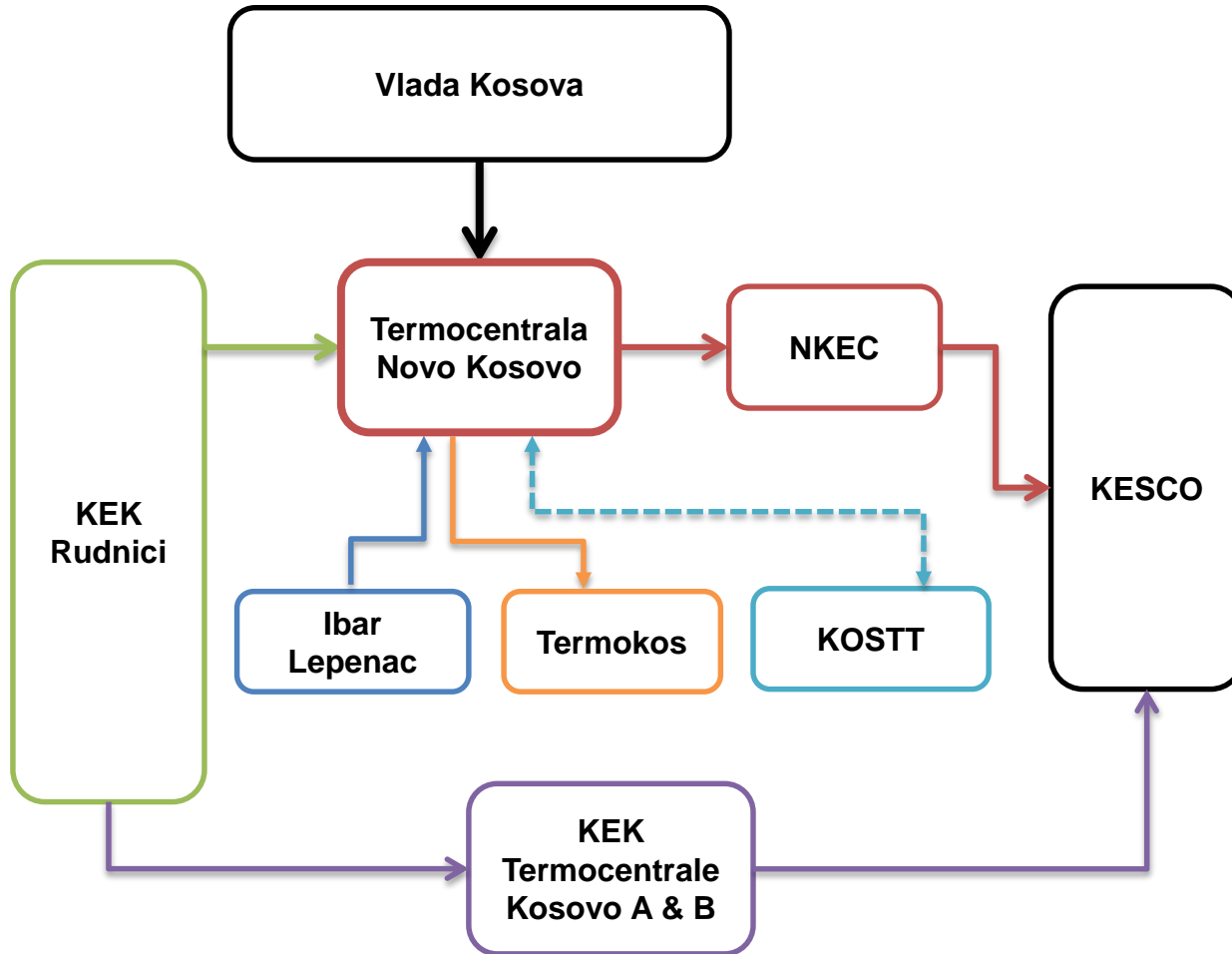
- Struktura deoničara: 100% u vlasništvu privatnog investitora
- Procenjeni su troškovi projekta: oko 1,000 miliona € (u zavisnosti od ponuda IPN i finansiranja)
- Vlada Kosova će pružiti Državne garancije koje će smanjiti rizik za projekat
- Sporazumi o prodaji električne energije, kupovini uglja, državnim garancijama i svim drugim sporazumima imaju rok od 20 godina.

Vrsta projekta:

- Izgradnja, rad i transfer nakon 20 godina (BOT) i povratak Vladi Kosova bez naknade.

Pismo od strane 2 komesara EU koji potvrđuju da ova efikasnost zadovoljava evropske direktive

Ugovorna struktura



Svi projektni sporazumi imaju rok od 20 godina:

- Sporazum o implementaciji
- Sporazum o snabdevanju lignita
- Sporazum o prodaji električne energije (Re-NKEC)
- Sporazum o prodaji električne energije (NKEC-KEDS)
- Sporazum o transferu lokacije
- Sporazum o pepelu/gipsu,
- Sporazum o mrežnoj povezanosti
- Sporazum o snabdevanju vodom



Protok novca :

- Plaćanja dostupnosti – Pokrivaju fiksne troškove
 - Bonusi za isplatu preko 89% (kapaciteta, tako da 1 MWh iznad 89% koštaće Energiju po MWh i 20% kapaciteta na sat)
 - Naplata za energiju, troškovi gubitka lignita i pokriva varijabilne troškove vezane za proizvodnju električne energije
 - Plaćanje za neuravnoteženost; kroz potproduksijske garancije
 - Prihvati ili platiti - ako se termoelektrana koristi manje od > 70% godišnje, naknade za energetske isplate, a to pokriva fiksnu obavezu kompanije GenCo u rudarstvu
 - Plaćanja prenosa - Plaćanja koje je platio NKEC i reflektovane u tarifi
- Pošto su naplate za dostupnost fiksne, naknade za električnu energiju će biti visoko konkurentne, jedna od najjeftinijih elektrana u regionu, uzimajući u obzir znatno niže operativne troškove.
 - Raspoložive naknade će se razlikovati od meseca do meseca
 - Povrat na kapital: 18.5%

Ambijentalni, socijalni i ekonomski uticaj



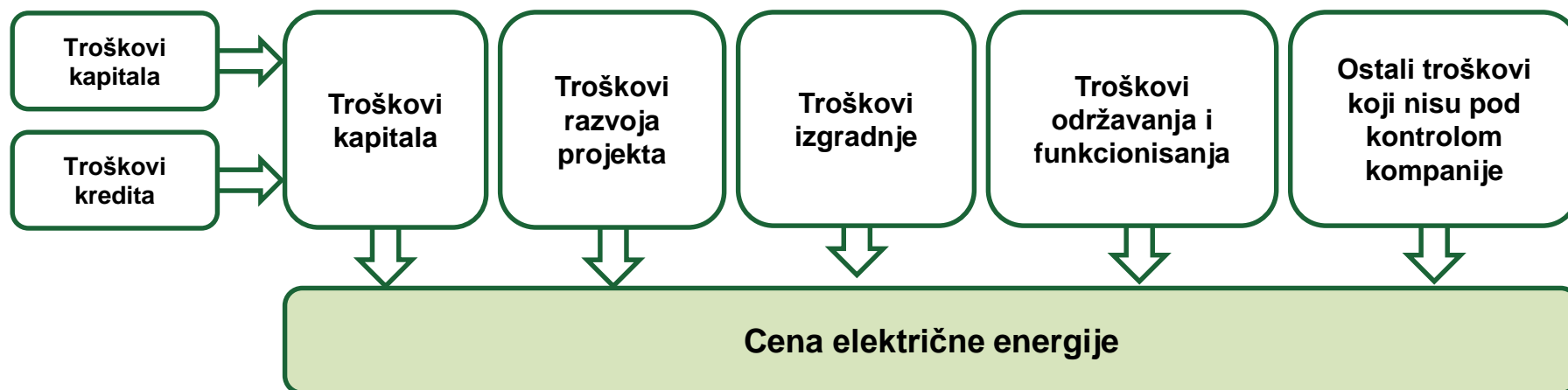
- 1,300 miliona evra stranih direktnih investicija;
- 10,000 radnih mjesta u fazi izgradnje;
- 500 MW instaliranog kapaciteta, ili 60% od trenutne potražnje;
- >200 MW_{th} dodatne toplotne energije za zagrevanje prostora;
- >40% neto efikasnosti postrojenja, sa dostupnošću ≥89%;
- 39% manje potrošnje lignita u poređenju sa TC Kosovo A;
- 25% manje potrošnje lignita u poređenju sa TC Kosovo B;
- 10% manje neto potrošnje vode u odnosu na TC Kosovo B;
- 25x smanjenje emisije SO₂*;
- 3.8x smanjene emisije NO_x*;
- 20x smanjenje emisije prašine*.

Almost all social cumulative impacts from the KRPP construction, existing, proposed and other potential projects should have a positive impact on the socio-economic conditions in the Municipality of Obiliq, the region, and on the national level as well. Projects that should improve overall environmental conditions if considering the associated closure of TPP Kosovo A, retrofitting of TPP Kosovo B, wastewater and waste treatment according to BATs, etc., which will be reflected in the health conditions in the local area. It is expected that the number of health issues that are connected to the environmental pollution (such as respiratory diseases) will significantly decrease in future.

Koraci posle komercijalnog zatavaranja



- Nakon potpisivanja komercijalnih sporazuma CG će raspisati međunarodni tender za izbor kompanije koja će graditi elektranu Novo Kosovo.
- Proces nabavke za posvećenost kompanije Inženjering-nabavka-građevinarstvo (IPN) će biti sprovedena u skladu sa zahtevima nabavke Svetske banke.
- Pre početka procesa nabavke IPN-a, Vlada Kosova je dužna da sprovede neke tehničke studije.
- Paralelno, CG će održati pregovore sa međunarodnim finansijskim institucijama u svrhu finansijskog zatvaranja. Očekuje se da deo sredstava bude obezbeđen preko IPN-a.
- Evaluacija ponude će se vršiti na osnovu troškova projekta, podeljenog na troškove proizvodnje.
- U principu, cene električne energije su modifikovane u skladu sa metodologijom koja uzima u obzir stvarne cene koštanja IPN i O & M ugovora, stvarnih finansijskih troškova i drugih opravdanih troškova, uz stopu povratka profita.



Tehničke studije (Vlada Kosova)



Cilj	Opis	Procenjeni rashodi	Izvori finansiranja
		Ugovorene studije	
Tehničke studije koje pružaju inpute za IPN proces koji su obaveza Vlade Kosova	1. Meteorološka studija		
	2. Studija rizika od poplava		
	3. Obnova nacrtu VNSM (2 x 300 MW) Na osnovu nove konfiguracije (1 x 450 MW)		
		Studije i radnje za koje treba osigurati finansiranje	
	4. Seizmička studija		
	5. Studija rizika od eksplozivnih naprava (mina		
	6. Topografska studija		
	7. Geološka, geotehnička i studija kontaminacije		
	8. Studija podzemnih prepreka		
Ulazi koji proizilaze iz Glavnog projekta (projekat koji je ugovorio KEK)	9. Analiza kvaliteta vode		
	10. Ažuriranje nacrtu Procene uticaja na životnu sredinu i socijalnu pomoć za Novo Kosovo		
	11. Parametri kvaliteta uglja za potrebe dizajna kotla		
Nezavisna inženjerska kompanija (za nadzor izgradnje termocentrale)	Izrada OZD i započinjanje postupka tendera i ugovaranja		
Jedinica za implementaciju projekta	Angažovanje dodatnog osoblja različitih profila (na osnovu organizacione strukture koju je odobrio PSC)		
Preostalo za finansiranje:			

Vremenski plan



2006	Poziv za dostavljanje interesovanja
2014	Poziv za dostavu predloga
2015	Odabir poželjnog ponuđača
2017	Komercijalno zatvaranje
2018	Ugovaranje izvođača IPN
2019	Finansijski završetak / datum prenosa lokacije
2019	Datum početka izgradnje
2023	Datum početka komercijalnog funkcionisanja
2043	Prenos vlasništva termocentrale na VK



Hvala Vam!