

कार्यकारी सारांश

महाराष्ट्र राज्य वीज निर्मिती कंपनी मर्यादित (महाजेनको), तात्पुरत्या हस्तांतरण योजनेच्या आधारे, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, (वीज दराच्या अटी व शर्ती) विनियम २००५ अनुसार, आर्थिक वर्ष २००४-२००५ मधील प्रत्यक्ष खर्च व महसूल आणि ऑगस्ट / सप्टेंबर २००५ मधील प्रत्यक्ष रकमा यांच्या आधारे आणि आर्थिक वर्ष २००५-२००६ मधील सप्टेंबर /ऑक्टोबर पासून पुढे व आर्थिक वर्ष २००६-०७ मधील एकूण वार्षिक महसुली आवश्यकता व त्या संदर्भातील वीजदर याचिका सादर करित आहेत.

विद्युत केंद्रनिहाय अंदाजित वीजनिर्मिती व संयंत्र भार अंक (आर्थिक वर्ष २००५-०६ आणि २००६-०७).

विद्युत केंद्र	आर्थिक वर्ष २००५-०६ (अंदाजित)		आर्थिक वर्ष २००६-०७ (अंदाजित)	
	वीजनिर्मिती (द.ल. युनिट)	संयंत्र भार अंक (%)	वीजनिर्मिती (द.ल. युनिट)	संयंत्र भार अंक (%)
औष्णिक कोळसा				
खापरखेडा	५८०४	७९%	६१४१	८३%
पारस	४१०	८१%	४१०	८१%
भुसावळ	३३३५	८०%	३३५२	८०%
नाशिक	५९२४	७४%	६१६७	७७%
परळी	५०२०	८३%	५१६०	८५%
कोराडी	६५३२	६९%	६८२५	७२%
चंद्रपूर	१४१५०	६९%	१४६६५	७२%
उपबेरीज	४११७५	७३%	४२७२०	७६%
उरण वायु विद्युत केंद्र	३५९१	४८%	३८००	५१%
जल विद्युत	५५१०		३९६४	
एकूण, महाजेनको	५०२७७		५०४८४	

महाजेनको यांनी एप्रिल ते ऑगस्ट ३००५ या कालातील प्रत्यक्ष वीजनिर्मिती आणि त्या वर्षाच्या उर्वरित काळातील संभाव्य वीजनिर्मिती यांच्या आधारे आर्थिक वर्ष २००५-०६ मधील वीजनिर्मितीचे संकल्पन केले होते. आर्थिक वर्ष २००६-०७ मधील वीजनिर्मितीचे संकल्पन हे मागील तीन वर्षातील प्रत्यक्ष वीजनिर्मिती आणि वीजनिर्मिती संचाची पूर्व नियोजित आपत्कालीन अनुपलब्धी विचारात घेऊन केलेले आहे. आर्थिक वर्ष २००५-०६ मध्ये विद्युत निर्मिती केंद्राचा संयंत्र भारांक ७३% वरून ७६% वर जाईल अपेक्षा आहे. तसेच, तीन निर्मिती केंद्रांचे संयंत्र भारांक ८०% च्या वर पोचलेले आहेत. संचाच्या पूर्व नियोजित व आपत्कालीन अनुपलब्धीमुळे कोराडी व चंद्रपूर या केंद्राचा संयंत्र भार अंक कमी झालेला असून याचिकेतील भाग-दोन मध्ये त्याबाबत सविस्तर चर्चा केली आहे. जोरदार पावसामुळे आर्थिक वर्ष २००५-०६ मध्ये जलविद्युत निर्मिती उत्तम झाली. आर्थिक वर्ष २००६-०७ मध्ये जलविद्युत निर्मिती, २००४-०५ मधील प्रत्यक्ष वीजनिर्मिती एवढी होईल असा अंदाज आहे. हा अंदाज, या आधीच्या पाच वर्षातील सरासरी वीजनिर्मितीशी सुसंगत आहे.

निव्वळ वीजनिर्मिती :

एकूण वीजनिर्मितीमधून सहायकारी वीज वापर वजा केल्यानंतर, वर्ष २००४-०५ मधील निव्वळ वीजनिर्मिती, २००५-०६ मधील अंदाजित वीजनिर्मिती आणि २००६-०७ मधील संकल्पित वीजनिर्मिती यांची आकडेवारी पुढील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे.

विद्युत केंद्रनिहाय निव्वळ वीजनिर्मिती (द.ल. युनिट)

विद्युत केंद्र	आर्थिक वर्ष २००४-०५ (प्रत्यक्षात)	आर्थिक वर्ष २००५-०६ (अंदाजित)	आर्थिक वर्ष २००६-०७ (अंदाजित)
औष्णिक (कोळसा)			
खापरखेडा	५७३०	५२८२	५५८८
पारस	३५२	३६९	३६९
भुसावळ	२९७२	३००८	३०२५
नाशिक	५१७०	५३९१	५६१२
परळी	४४५५	४५५९	४६९६
कोराडी	५८०४	५८६०	६१२३
चंद्रपूर	१४६९५	१३०१८	१३५०६
पारस (विस्तार)			४३६
परळी (विस्तार)			९८७
उपबेरीज (औष्णिक)	३९१७७	३७४८७	४०३४३
उरण वायु विद्युत केंद्र	४०२१	३५०८	३७१३
जल विद्युत	३९३३	५४६४	३९३१
घाटघर, निव्वळ वीजनिर्मिती			४५८
घाटघर पंपींगकरीता लागणारी वीज			(६४५)
एकूण, महाजनको	४७१३१	४६४५९	४७७९८

केंद्रातील उष्णतेचे प्रमाणे वर्ष २००४-०५ मधील प्रत्यक्ष संपादित आणि २००५-०६ व २००६-०७ करीता विचारात घेतलेले विद्युत केंद्रनिहाय उष्णतेचे प्रमाण (heat rate) पुढील तक्त्याप्रमाणे आहे.

केंद्रनिहाय उष्णतेचे प्रमाण (Kcal / Kwh)

विद्युत केंद्र	आर्थिक वर्ष २००४-०५ (प्रत्यक्षात)	आर्थिक वर्ष २००५-०६ (अंदाजित)	आर्थिक वर्ष २००६-०७ (अंदाजित)
खापरखेडा	२६४२	२६७१	२६६०
पारस	३२८९	३२००	३१७१
भुसावळ	२६४८	२६८६	२६७३
नाशिक	२५८६	२६१०	२५९७
परळी	२६४७	२६४७	२६३४
कोराडी	२९५५	२९९२	२९७७
चंद्रपूर	२६००	२६११	२६००
उपबेरीज (औष्णिक कोळसा)	२६७३	२६९६	२६८४
उरण वायु विद्युत केंद्र	१९९३	२०२०	२०१०

कोळसा : वाहतुकीतील व साठ्यातील नुकसान :-

विद्युत केंद्र	आर्थिक वर्ष २००४-०५ (प्रत्यक्षात)	आर्थिक वर्ष २००५-०६ (अंदाजित)	आर्थिक वर्ष २००६-०७ (अंदाजित)
खापरखेडा	१.५५%	१.५०%	१.५०%
पारस	३.३६%	२.११%	२.११%
भुसावळ	०.३८%	१.७७%	२.००%
नाशिक	०.८८%	१.००%	१.००%
परळी	२.१३%	३.९१%	३.२४%
कोराडी	१.२३%	०.८०%	०.८०%
चंद्रपूर	१.०६%	१.००%	१.००%

वाहतुकीमध्ये कोळशाची गळती होत राहणे ही वाहतुकीतील नुकसानीत वाढ करणारे एकमेव मोठे संकट आहे आणि नुकसानीत या बाबीचा मोठा वाटा आहे. याचिकेत प्रस्तावित केल्याप्रमाणे सन्माननीय आयोगाने आर्थिक खर्च २००५-०६ व २००६-०७ मधील वाहतुकीतील नुकसानीचे अंदाज मान्य करावेत, अशी महाजनको विनंती करीत आहे.

इंधनाची किंमत आणि कॅलेरितील मूल्य (Calorific Value)

एप्रिल ते ऑगस्ट २००५ मध्ये प्राप्त झालेला कोळसा व दुय्यम इंधन यांची प्रत्यक्षातील किंमत हीच वर्ष २००५-०६ करिता कोळसा व दुय्यम इंधन यांची किंमत असेल असे मानण्यात आलेले आहे. वर्ष २००६-०७ मध्ये कोळशाच्या किंमतीत एप्रिल ते ऑगस्ट २००५ मध्ये प्राप्त झालेल्या कोळशाच्या किंमतीहून ४% वाढ गृहित धरली आहे. दुय्यम इंधनाच्या किंमतीमध्येही वरील कालावधीत प्राप्त झालेल्या इंधनाच्या किंमतीहून ६% वाढ गृहित धरली आहे. उरण वीजनिर्मिती केंद्रास एप्रिल ते ऑगस्ट २००५ मध्ये प्राप्त झालेल्या गॅसची प्रत्यक्षातील किंमत वर्ष २००५-०६ मध्येही कायम राहिल असे मानण्यात आलेले आहे. २००६-०७ मध्ये मिळणा-या गॅसची किंमत एप्रिल ते ऑगस्ट २००५ मध्ये

मिळणा-या गॅसची किंमत एप्रिल ते ऑगस्ट २००५ मध्ये मिळालेल्या गॅसच्या किंमतीहून ४% अधिक असेल असा अंदाज केला आहे.

सर्व इंधनांचे कॉलेरितील मूल्य, एप्रिल ते ऑगस्ट २००५ मध्ये प्राप्त झालेल्या संबंधित इंधनांच्या कॉलेरितील मूल्याच्या आधारे अंदाजित केले आहे.

विद्युत आकार (अस्थिर खर्च प्रति युनिट), उपरोक्त परिच्छेदांतील इंधन किंमत व कॉलेरितील मूल्य यांच्या गृहितांवर अंदाजित केला आहे. इंधन दर व कॉलेरितील मूल्य यांची संकल्पित किंमत व प्रत्यक्षातील कॉलेरितील मूल्य यांत तफावत झाल्यास आयोगाचे विनियम (वीज दराच्या अटी व शर्ती) २००५ च्या ३५.१(b) यांनुसार विद्युत आकाराचा दर महिन्या-महिन्याला समायोजित करण्यात येईल.

इंधनावरील एकूण खर्च :

विद्युत केंद्र	आर्थिक वर्ष			
	२००३-०४ (प्रत्यक्षात)	२००४-०५ (प्रत्यक्षात)	२००५-०६ (प्रत्यक्षात अंदाजित)	२००६-०७ (संकल्पित)
औष्णिक (कोळसा)				
खापरखेडा	५०९	६१४	६३३	७७१
पारस	४६	५१	५४	५६
भुसावळ	३४४	४२७	४२४	४४१
नाशिक	७०९	८२६	९१०	९७७
परळी	५०४	५६९	७१४	७३१
कोराडी	६७७	६७०	७०८	७५४
चंद्रपूर	११०२	१४०५	१२६७	१३५७
पारस(विस्तार)				६१
परळी (विस्तार)				१२५
उपबेरीज(औ. कोळसा)	३८९१	४५६३	४७११	५२७३
उरण, वायु विद्युतकेंद्र	२६५	२७२	२७८	३०८
एकूण इंधनखर्च	४१५६	४८३५	४९८९	५५८१

परिवर्तनशील खर्च, प्रति युनिट

एकूण इंधन खर्च आणि निव्वळ वीजनिर्मिती विचारात घेऊन प्रति युनिटमागील परिवर्तनशील खर्च (एक्स बस) अंदाजित केलेला आहे.

विद्युत केंद्रनिहाय परिवर्तनशील खर्च (रु. / कि.वॉ. तास)

विद्युत केंद्र	आर्थिक वर्ष			
	२००३-०४ (प्रत्यक्षात)	२००४-०५ (प्रत्यक्षात)	२००५-०६ (प्रत्यक्षात अंदाजित)	२००६-०७ (अंदाजित)
खापरखेडा	०.९३	१.०७	१.२०	१.३८
पारस	१.२३	१.४६	१.४७	१.५१
भुसावळ	१.१५	१.४४	१.४१	१.४६
नाशिक	१.३८	१.६०	१.६९	१.७४
परळी	१.२९	१.२८	१.५७	१.५६
कोराडी	१.२०	१.१५	१.२१	१.२३

चंद्रपूर	०.७४	०.९६	०.९७	१.००
पारस(विस्तार)	०.००	०.००	०.००	१.४०
परळी (विस्तार)	०.००	०.००	०.००	१.२७
उरण, वायु विद्युतकेंद्र	०.६८	०.६८	०.७९	०.८३

महाजेनको यांचा वीजनिर्मितीवरील स्थिर खर्च

दिनांक ५ जून २००५ पूर्वी महाराष्ट्र राज्य विद्युत मंडळ (म.रा.वि.मंडळ) हा उपक्रम अस्तित्वात असल्याने आणि त्याच्या एकूण खर्चातून महाजेनको यांचा खर्च वेगळा काढण्यात आल्याने १ एप्रिल ते ५ जून २००५ व ६ जून ते ३० सप्टेंबर २००५ या काळातील अलेखापरीक्षित खर्चाचा स्वतंत्र तपशील महाजेनको यांनी दिला आहे. आर्थिक वर्ष २००५-०६ करिता खर्चाचा अंदाज यापूर्वीच्या सर्वसमावेशक खर्चाच्या धर्तीवर करण्यात आला आहे. वर्ष २००६-०७ करिता खर्चाचे अंदाज यापूर्वीच्या धर्तीवर आणि महाजेनको यांच्या वाटयास आलेल्या खर्चावर आधारित तयार केले आहेत.

- क) वेतन पुनरीक्षण, महागाई भत्त्यातील सर्वसाधारण वाढ, मूळ वेतन व अन्य भत्ते यांमध्ये ४% किरकोळ वाढ या सर्व खर्चाचा परिणाम लक्षात घेऊन कर्मचा-यांवरील खर्चाचे अंदाज केले आहेत.
- ख) आस्थापनाविषयक व सर्वसाधारण खर्चाचे अंदाज ५% वाढ गृहित धरून केले आहेत.
- ग) देखभाल व दुरुस्ती यांवरील खर्च प्रारंभिक एकूण स्थित मत्तेच्या ५.१% (२००५-०६) आणि ७% (२००६-०७) असा अंदाज धरला आहे.
- घ) प्रारंभिक एकूण स्थिर मत्ता वरील घसारा ४.७% या सरासरी दराने अंदाजिला आहे. हा घसारा दर, याआधीच्या म.रा.वि.मंडळास सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या ६.३% या घसारा दरापेक्षा कमी आहे.
- च) जास्तीची कर्जे व परतफेडीचा कार्यक्रम लक्षात घेऊन तात्पुरत्या हस्तांतरण योजनेअन्वये, महाजेनको यांच्या वाटयास आलेल्या अदत्त कर्जासाठी, दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज ठरवण्यात आले आहे. आर्थिक वर्ष २००४-०५ मधील अदत्त कर्जांमध्ये महाराष्ट्र शासनाची काही कर्जे, सीपीएसयू यांची देणी आणि खाजगी प्लेसमेंट बाँड्स यांचा समावेश असून त्या कर्जांचे दायित्व म.रा.वि.मंडळाकडे होते. तथापि, तात्पुरत्या हस्तांतरण योजनेनुसार शासनाची कर्जे, सीपीएसयू यांची देणी आणि खाजगी प्लेसमेंट बाँड्स महाजेनकोसहित नंतर निर्माण करण्यात आलेल्या कंपन्यांच्या वाटयास न येता सूत्रधारी कंपनी या म.रा.वि.मंडळाच्या अवशिष्ट कंपनीने धारण केलेली आहेत. त्यानुसार, आर्थिक वर्ष २००५-०६ आणि २००६-०७ या वर्षातील व्याजाच्या खर्चाचा अंदाज करतेवेळी उक्त कर्जांवरील व्याजाचा खर्च महाजेनको यांच्या खाती विचारात घेतलेला नाही.
- छ) सध्याची हस्तांतरण योजना तात्पुरती असून ६ जून २००६ पूर्वी तिला अंतिम रूप देणे अपेक्षित आहे, हे येथे लक्षात घेतले पाहिजे. कोणत्याही परिस्थितीत, अंतिम हस्तांतरण योजनेनुसार वर नमूद केलेली कर्जे चुकती करण्याचे दायित्व महाजेनको यांच्या वाटयास आले तर त्या मुद्यावर योग्यवेळी उचित वीजदर उपाययोजनेद्वारे दायित्वाचा खर्च वसूल करण्यासाठी सन्माननीय आयोगाकडे जाण्याचे अधिकार महाजेनको राखून ठेवीत आहेत.
- ज) व्याजाचा सरासरी दर १३.४% (२००१-०२) वरून सुमारे ११.७% (२००४-०५) असा कमी झाला आहे आणि आणखी घट होऊन तो २००५-०६ आणि २००६-०७ या आर्थिक वर्षांत ८.७% होईल अशी अपेक्षा आहे.

- झ) महाजेनको यांनी आर्थिक वर्ष २००५-०६ पासून पुढील वर्षाकरिता भांडवली खर्चाचा प्रवाही कार्यक्रम तयार केला आहे. वीजनिर्मिती आवर्धनाचे सध्या काम चालू असलेले प्रकल्प पुढीलप्रमाणे आहेत :-
- १) परळी औ.वि.केंद्र प्रकल्प, संच १ (१X२५० मे.वॉ.)
 - २) पारस औ.वि.केंद्र विस्तार, संच १ (१X२५० मे.वॉ.)
- ट) भांडवली खर्चाकरिता कर्ज : भाग भांडवलाचे प्रमाण ८०:२० असे गृहित धरले असून आयोगाने ऑगस्ट २००५ मध्ये अधिसूचित केलेल्या विनियमांतील (वीजदराच्या अटी व शर्ती) ७०:३० या कर्ज: भागभांडवल प्रमाणापेक्षा कमी आहे. भागभांडवलाचे प्रमाण कमी ठेवल्यास स्थिर खर्चात व पर्यायाने वीजनिर्मितीकरिताच्या वीजदरात घट होण्यास सहाय्य होईल.
- ठ) महाजेनको यांनी महाराष्ट्र शासनाला घावयाच्या भाडेपट्टी आकाराबाबतीत (lease rent) संमंत्रकाच्या अहवालाच्या आधारे आणि भाडेपट्टी आकारणीची शास्त्रीय तत्वावर गणना करून आकारात वाढ करण्याविषयीच्या महाराष्ट्र शासन व महाजेनको यांच्यातील तत्त्वतः करारानुसार; आर्थिक वर्ष २००५-०६ करिता रु. ३८६.५ कोटी व २००६-०७ करिता रु. ३७३.२ कोटी रकमेचे प्रदान करावे लागेल असे गृहीत धरले आहे.
- ड) आर्थिक वर्ष २००५-०६ आणि २००६-०७ करिता महाजेनको यांच्या भागभांडवलावरील परताव्यावरील आयकर दायित्व ३३.६% (आणि त्यावर ३०% कर, १०% अधिभार आणि २% उपकर) या सध्याच्याच परिणामकारी दराने करावे लागेल, असे मानण्यात आले आहे.
- ढ) महाजेनको यांनी त्यांच्या निव्वळ स्थिर मत्तेवर आर्थिक वर्ष २००४-०५ मध्ये ४.५०% परताव्याचा अंदाज केला आहे. दिनांक १ एप्रिल ते ५ जून २००५ या कालावधीत निव्वळ स्थिर मत्तेवर (प्रमाणानुसारी ६६ दिवसांकरिता) ४.५०% परतावा अंदाजित केला आहे. वर्षातील उर्वरित २९९ दिवसांकरिता (म्हणजे, ६ जून २००५ ते ३१ मार्च २००६) वर्षारंभीच्या खुलया समभागांवर आयोगाचे विनियम (वीजदराच्या अटी व शर्ती) २००५, यांनुसार १४% दराने प्रमाणकानुसारी परतावा मिळेल, असा महाजेनको यांचा अंदाज आहे. आर्थिक वर्ष २००६-०७ मध्ये वर्षारंभीच्या खुल्या समभागांवर १४% दराने परतावा गृहित धरला आहे.

महाजेनको यांची एकूण महसुली आवश्यकता

याचिकेतील भाग ३ आणि ४ यांमधील सविस्तर चर्चेप्रमाणे महाजेनको यांची एकूण महसुली आवश्यकता म्हणजे इंधनावरील परिवर्तनशील खर्च आणि वीजनिर्मितीचा स्थिर खर्च यांची बेरीज आहे. त्याचा सारांश पुढील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे -

महाजेनको यांची एकूण महसुली आवश्यकता (रुपये कोटींत)

अ. क्र.	तपशील	मागील आर्थिक वर्ष २००४-०५ (अलेखापरीक्षित)	चालू आर्थिक वर्ष २००५-०६ (एप्रिल - मार्च)	आगामी आर्थिक वर्ष २००६-०७ (अंदाज)
१.	इंधनासंबंधित खर्च	४८०४.००	४९८९.००	५५८१.००
२	संचालन व सुव्यवस्था विषयक खर्च	७२९.९२	८८३.४३	११२१.२५
२.१	कर्मचा-यांवरील खर्च	३४५.६३	३७४.२३	४०१.४७
२.२	प्रशासनिक व सर्वसाधारण खर्च	२४.००	२४.६०	२५.८३
२.३	दुरुस्ती व देखाभाल विषयक खर्च	३६०.२८	४८४.६०	६९३.९५
३.	घसारा(घसा-यासाठीच्या	४३९.९२	४४७.६६	४६८.१६

	अग्रिमासहित)			
४.	दीर्घकालीन कर्जाऊ भांडवला-वरील व्याज	२५१.५२	११६.१७	१११.९४
५.	खेळत्या भांडवलावरील व्याजासह इतर व्याज आणि वित्त आकार	४१.२४	२०६.७७	२२३.५४
६.	भाडेपट्टी आकार	८५.००	३८६.५०	३७३.२०
७.	आयकर	०.००	१०३.८८	१२६.८१
८.	पारस आणि परळी येथील नवीन विद्युत केंद्रांचा स्थिर खर्च			९३.४९
९.	एकूण महसुली खर्च	६३५१.५९	७१३३.४१	८०९९.४०
१०.	भाग भांडवलावरील परतावा	१२२.१२	३३२.०४	३७६.७४
११.	एकूण महसुली आवश्यकता	६४७३.७१	७४६५.४६	८४७६.१४

याप्रमाणे, महाजेनको यांची एकूण महसुली आवश्यकता रु. ६४७३.७ कोटी (आर्थिक वर्ष २००४-०५) वरून रु.७४६५.४६ कोटीवर (आर्थिक वर्ष २००५-०६) आणि आर्थिक वर्ष २००६-०७ मध्ये रु ८४७६.१४ कोटी, अशी वाढती राहिल असा अंदाज केलेला आहे.

विद्युत केंद्रनिहाय स्थिर व अस्थिर खर्च

आर्थिक वर्ष २००५-०६ आणि २००६-०७ मध्ये निव्वळ वीजनिर्मितीसाठी प्रति युनिट लागणारा विद्युत केंद्र निहाय स्थिर व परिवर्तनशील खर्च पुढीलप्रमाणे असेल :

प्रति युनिट वीजनिर्मितीचा विद्युत केंद्रनिहाय स्थिर व परिवर्तनशील खर्च (रुपये / कि.वॉ. तास)

अ. क्र.	विद्युत केंद्र	चालू आर्थिक वर्ष (२००५-०६) (अंदाजित)			आगामी आर्थिक वर्ष (२००६-०७) (संकल्पित)		
		स्थिर खर्च	परिवर्तनशील खर्च	एकूण खर्च	स्थिर खर्च	परिवर्तनशील खर्च	एकूण खर्च
१	खापरखेडा	०.६४	१.२०	१.८४	०.६९	१.३८	२.०७
२	पारस	०.७४	१.४७	२.२१	०.९०	१.५१	२.४१
३	भुसावळ	०.४२	१.४१	१.८३	०.५१	१.४६	१.९७
४	नाशिक	०.४२	१.६९	२.११	०.४८	१.७४	२.२२
५	परळी	०.३९	१.५७	१.९६	०.४५	१.५६	२.०१
६	कोराडी	०.५३	१.२१	१.७४	०.६२	१.२३	१.८५
७	चंद्रपूर	०.४७	०.९७	१.४४	०.५१	१.००	१.५१
८	पारस (विस्तार)				१.१३	१.४०	२.५३
९	परळी (विस्तार)				१.००	१.२७	२.२७
१०	उरण, वायुविद्युत केंद्र	०.५८	०.७९	१.३७	०.६०	०.८३	१.४३
११	जलविद्युत	०.८३		०.८३	१.१५		१.१५
१२	एकूण	०.५३	१.०८	१.६१	०.६०	१.१७	१.७७

वरील तक्त्यावरून असे दिसून येते की, महाजेनको यांच्या विद्युत केंद्रांचा वीजनिर्मिती खर्च; एनटीपीसीच्या पश्चिम विभागातील विद्युत केंद्रांसहित अन्य स्रोतांकडील वीजनिर्मिती खर्चाच्या तुलनेत अधिक अनुकूल आहे.

वीजनिर्मितीचा वीजदर

औष्णिक विद्युत केंद्रनिहाय वार्षिक स्थिर आकार आणि विद्युत आकार :

आर्थिक वर्ष २००६-०७ मध्ये महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनीस वीज विक्री करण्यासाठी विद्युत केंद्रनिहाय आकारणीसाठी प्रस्तावित केलेले अंदाजित वार्षिक स्थिर आकार आणि विद्युत आकार :

औष्णिक विद्युत केंद्रनिहाय वीजदर

विद्युत केंद्र	वार्षिक स्थिर आकार (रु. कोटीत)	विद्युत आकार (रु./कि.वॉ.तास)
खापरखेडा	३८५.२५	१.३८
पारस	३२.४२	१.५१
भुसावळ	१५३.४६	१.४६
नाशिक	२६८.६४	१.७४
परळी	२११.२१	१.५६
कोराडी	३७७.८०	१.२३
चंद्रपूर	६९४.२३	१.००
पारस (विस्तार)	१८.७९	१.४०
परळी (विस्तार)	७४.७०	१.२७
उरण, वायुविद्युत केंद्र	२२३.४५	०.८३

जलविद्युत केंद्रांकडील वीजविक्रीसाठी प्रस्तावित केलेल्या वीजदराचा सारांश पुढीलप्रमाणे आहे :-

जलविद्युत केंद्रांचा वीजदर

	क्षमता आकार (रु. कोटीत)	विद्युत आकार (रु./कि.वॉ.तास)
जलविद्युतनिर्मिती केंद्रे	५९.८३	१.००

प्रार्थना

- सन्माननीय आयोगास विनंती आहे की : उपरोक्त वार्षिक महसुली आवश्यकता आणि वीजदर याचिका सादर करण्यास झालेला विलंब क्षमापित करावा आणि ही याचिका स्वीकृत करून तीवर त्वरेने कार्यवाही करावी.
- याचिकेतील सादरीकरण व कारणमीमांसा विचारात घेऊन महाजनको यांची एकूण महसुली आवश्यकता कृपया मान्य करावी.
- याचिकेतील सादरीकरण व कारणमीमांसा विचारात घेऊन औष्णिक विद्युत केंद्र निहाय प्रस्तावित वीजदरांस कृपया मंजूरी द्यावी.
- याचिकेतील सादरीकरण व कारणमीमांसा विचारात घेऊन जलविद्युत केंद्रांकडील प्रस्तावित वीजदरांस कृपया मंजूरी द्यावी.

X-----X