बिहार सरकार
ऊर्जा विभाग

अधिसूचना

संख्या–प्र0 / BSPGCL–01 / 2018(खंड–I) 11 दिनांक 14 / 12 / 2018

बिहार विद्युत् उत्पादन उपक्रम अंतरण योजना, 2018 (संशोधन)

विद्युत् अधिनियम, 2003 की धारा 131, 134 एवं अन्य लागू उपबंधों के तहत प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, राज्य सरकार द्वारा अधिसूचना सं० 05 दिनांक 27.06.2018 (बिहार गज़ट सं० पटना 641 दिनांक 06.07.2018) के माध्यम से BSPGCL के (क) बेगुसाराय में स्थित बरौनी थर्मल पावर स्टेशन (BTPS) स्टेज-1 तथा स्टेज-2; (ख) नबीनगर पावर जेनरेटिंग कंपनी प्राइवेट लिमिटेड (NPGCL) में हिस्सापूँजी योगदान और (ग) कांटी बिजली उत्पादन निगम लिमिटेड (KBUNL) में हिस्सापूँजी योगदान के तहत् BSPGCL में निहित परिसंपत्तियों, हितों, अधिकारों, निर्दिष्ट संपत्तियों , निर्दिष्ट देयताएं और निर्दिष्ट कर्मियों को NTPC लिमिटेड को हस्तांतरण के उद्देश्य हेतु 'बिहार विद्युत् उत्पादन उपक्रम अंतरण योजना, 2018' ("अंतरण योजना") अधिसूचित की गयी है।

उपर्युक्त अंतरण योजना में बरौनी स्टेज-II (2x250 मेगावाट) हेतु कोयला आवंटन के संदर्भ में यह उल्लिखित है कि BSPGCL बादम कोल ब्लॉक कोयला मंत्रालय, भारत सरकार को वापस कर देगा तथा भारत सरकार की SHAKTI योजना, 2017 के तहत कोयला मंत्रालय, भारत सरकार के समक्ष कोयला आवंटन हेतु आवेदन करेगा।

चूँकि कोयला मंत्रालय, भारत सरकार ने प्रासंगित पत्र सं० 23014/4/2018-CLD दिनांक 05.09.2018 के माध्यम से उर्जा क्षेत्र के लिए SLC(LT) की बैठक की कार्यवाही अग्रसारित किया है जिसमें कोयला मंत्रालय ने बादम कोल ब्लॉक का NTPC द्वारा अधिग्रहण की स्थिति में बरौनी थर्मल पावर स्टेशन स्टेज-II के लिए ब्रिज लिंकेज को NTPC को हस्तांतरित करने को अनुमोदित किया है।

उपर्युक्त पर विचार करते हुए अंतरण योजना में बादम कोल ब्लॉक से सम्बंधित विशिष्ट उपबंधों को तत्क्षण प्रभाव से, जैसा कि इसके अनुसूची-क में उपबंधित है, एतद् द्वारा संशोधित किया जाता है।

तत्पशचात, अधिसूचना सं० प्र०/BSPGCL/01/2018/08 दिनांक 07.08.2018 के माध्यम से अधिसूचित बिहार विद्युत् उत्पादन उपक्रम अंतरण योजना, 2018 के अंतरण की प्रभावी तिथि (बिहार गज़ट सं० पटना 761 दिनांक 09.08.2018) का आंशिक संशोधन करते हुए राज्य सरकार एतद द्वारा दिनांक 15.12.2018 को बेगुसराय स्थित बरौनी थर्मल पावर स्टेशन (BTPS) स्टेज-I तथा स्टेज-II के बिहार विद्युत् उत्पादन उपक्रम अंतरण योजना, 2018 के अंतर्गत अंतरण की प्रभावी तिथि तथा निहित परिसंपत्तियों, हितों, अधिकारों, निर्दिष्ट संपत्तियों , निर्दिष्ट देयताएं और निर्दिष्ट कर्मियों को BSPGCL से NTPC लिमिटेड को हस्तांतरण की तिथि के रूप में घोषित किया जाता है।

(1)

नोटः- अंतरण योजना के हिंदी संस्करण के किसी बिंदु या विवरणी पर अस्पष्टता अथवा संशय की स्थिति में अंग्रेजी संस्करण मान्य होगा ।

यह अधिसूचना तुरंत के प्रभाव से प्रवृत होगी।

बिहार- राज्यपाल के आदेश से,

ह0/-

(प्रत्यय अमृत)

सरकार के प्रधान सचिव।

ज्ञापांक–प्र0/BSPGCL–01/2018(खंड–I) 3121 /पटना, दिनांक– 14/12/2018

प्रतिलिपिः–उप सचिव, प्रेस (ई–गजट कोषांग), वित्त विभाग, बिहार, पटना को बिहार राजपत्र के अगामी असाधारण अंक में मुद्रंण हेतु (सी0डी0 एवं दो हार्ड कॉपी के साथ) प्रेषित।

2 उनसे अनुरोध है कि प्रकाशित गजट की 100 (एक सौ) प्रतियॉं ऊर्जा विभाग, बिहार सरकार को उपलब्ध कराने की कृपा की जाय।

सरकार के प्रधान सचिव।

14/12/18

अनुलग्नक - क

क्रम सं०	अंतरण योजना का अनुच्छेद सं०	अधिसूचना दिनांक 27.06.2018 के अनुसार प्रावधान	संशोधित प्रावधान
1.	जबकि खंड (VIII)(घ)	यह भी कि BSPGCL को आवंटित बादम कोल ब्लॉक के सम्बन्ध में NTPC एवं BSPGCL के बीच यह भी सहमति बनी है कि उक्त कोयला ब्लॉक को विकसित करने में आ रही कठिनाईयों को देखते हुए BSPGCL द्वारा इसे भारत सरकार के कोयला मंत्रालय को वापस सौंप दिया जाएगा। इसके परिणाम स्वरुप यदि कोई जुर्माना, वसूली या समर्पण शुल्क भारित किया जाता है, तो उसे NTPC द्वारा BTPS के स्वामित्व हस्तांतरण के एवज में भुगतेय अंतरण निधि में जोड़ा जाएगा तथा उस रकम को BTPS के विद्युत् टैरिफ में केन्द्रीय विद्युत् विनियामक आयोग से स्वीकृति प्राप्त कर समायोजित किया जाएगा । यदि केन्द्रीय विद्युत् विनियामक आयोग द्वारा उक्त समायोजन की स्वीकृति नहीं दी जाती है तो वैसी परिस्थिति में BTPS के स्वामित्व ग्राहण के पश्चात NTPC उक्त राशि को परस्पर मानी शर्तो पर PPA अनुपातिक आधार पर वितरण कम्पनीयों से प्राप्त कर सकता है ।	जबकि कोयला मंत्रालय, भारत सरकार ने पत्र संख्या 23014/4/2018-CLD दिनांक 5 सितंबर 2018 के माध्यम से बीटीपीएस स्टेज-II (2x250 मेगावाट) हेतु NTPC को ब्रिज लिंकेज स्थानांतरित करने की स्वीकृति इस शर्त के साथ दी है कि NTPC बादम कोल ब्लॉक को develop करेगा । इसलिए BSPGCL तथा NTPC के बीच यह सहमति बनी है कि बीटीपीएस स्टेज-II हेतु BSPGCL को आवंटित बादम कोल ब्लॉक BSPGCL एवं कोयला मंत्रालय, भारत सरकार के बीच बादम कोल ब्लॉक हेतु दिनांक 30.03.2015 को संपन्न आवंटन समझौते के शर्तों पर NTPC को सौंपा जाएगा। कोल ब्लॉक के NTPC को हस्तांतरण की तारीख के पुर्व की अवधि की बादम कोल ब्लॉक की आस्तियों संबंधी देनदारियों को छोड़कर उक्त कोल ब्लॉक से संबंधित सभी देनदारियां BSPGCL की होंगी।
2.	जबकि खंड (IX)(ख)	बादम कोल ब्लॉक के लिए, BSPGCL द्वारा कोल ब्लॉक को वापस सौपने के पश्चात, भारित जुर्माना, वसुली या समर्पण शुल्क (यदि कोई होता है), को BTPS के स्वामित्व हस्तांतरण के एवज में भुगतेय अंतरण निधि में जोड़ा जाएगा	विलोपित

		तथा उस रकम को BTPS के विद्युत् टैरिफ में केन्द्रीय विद्युत् विनियामक आयोग से स्वीकृति प्राप्त कर समायोजित किया जाएगा । यदि केन्द्रीय विद्युत् विनियामक आयोग द्वारा उक्त समायोजन की स्वीकृति नहीं दी जाती है तो वैसी परिस्थिति में BTPS के स्वामित्व ग्राहण के पश्चात NTPC उक्त राशि को परस्पर मानी शर्तो पर PPA अनुपातिक आधार पर वितरण कम्पनीयों से प्राप्त कर सकता है।	
3.	अनुसूची 'क' भाग- I: निर्दिष्ट उपक्रम बीटीपीएस	कोई प्रावधान नहीं	मौजूदा अनुच्छेद 9 के बाद नया अनुच्छेद 10 डाला गया है: **"10. बादम कोल ब्लॉक** बरौनी थर्मल पावर स्टेशन स्टेज-II के अंतिम उपयोग हेतु BSPGCL को आवंटित बादम कोल ब्लॉक BSPGCL एवं कोयला मंत्रालय, भारत सरकार के बीच बादम कोल ब्लॉक हेतु दिनांक 30.03.2015 को संपन्न आवंटन समझौते के शर्तों पर NTPC को सौंपा जाएगा।

GOVERNMENT OF BIHAR
ENERGY DEPARTMENT

NOTIFICATION

No. ......11.................. Dated .4../.12./2018

THE BIHAR POWER GENERATION UNDERTAKINGS TRANSFER SCHEME, 2018 (AMENDMENT)

In exercise of powers conferred under Sections 131, 134 and other applicable provisions of the Electricity Act, 2003, the Government of Bihar have notified 'The Bihar Power Generation Undertakings Transfer Scheme 2018' ("Transfer Scheme") vide notification No. 5 dated 27.06.2018 (Bihar Gazette No. Patna 641 dated 06.07.2018) for the purpose of transfer and vesting of properties, interests, rights, specified assets, specified liabilities and specified personnel concerning (a) Barauni Thermal Power Station (BTPS) Stage-I and Stage-II situated at Begusarai, Bihar; (b) BSPGCL's equity contribution in Nabinagar Power Generating Company Private Limited (NPGCL) and (c) BSPGCL's equity contribution in Kanti Bijli Utpadan Nigam Limited (KBUNL), from BSPGCL to NTPC Limited.

On the matter of coal allocation for Barauni Stage-II (2x250 MW), the Transfer Scheme envisaged that BSPGCL would surrender the Badam coal block to the Ministry of Coal (MoC), Govt. of India and apply to Ministry of Power (MoP)/Ministry of Coal (MoC) for allocation of coal under SHAKTI Scheme, 2017 of Govt. of India.

Whereas Ministry of Coal, Govt. of India, vide letter reference number 23014/4/2018-CLD dated September 05, 2018 has forwarded the minutes of the meeting of SLC (LT) for Power Sector held on August 09, 2018 wherein the MoC has approved to transfer the Bridge Linkage for Barauni TPS Stage-II to NTPC in the event of NTPC taking over the Badam coal block.

In consideration of above, the specific provisions of Transfer Scheme pertaining to Badam Coal Block, is hereby amended with immediate effect as provided in Annexure-A herein.

Further, in partial modification of the notification No./BSPGCL-01/2018/08 dated 07.08.2018 notifying Effective Date of Transfer for the Bihar Power Generation Undertaking Transfer Scheme, 2018 (Bihar Gazette No. Patna 761 dated 09.08.2018) the State Government hereby appoints 15.12.2018 as the Effective Date of Transfer for

Barauni Thermal Power Station (BTPS) Stage-I and Stage-II situated at Begusarai, Bihar as the date of coming into force of 'The Bihar Power Generation Undertakings Transfer Scheme 2018' ("Transfer Scheme") and as the Date of Transfer of mentioned specified properties, interests, rights, assets, liabilities and personnel, from BSPGCL to NTPC Limited.

This notification shall come into force with immediate effect.

By order of the Governor of Bihar

Sd/-

(Pratyaya Amrit)
Principal Secretary.

Memo No-प्र0/BSPGCL-01/2018(खंड-I) 3121 /Patna, Dated- 14/12/2018

Copy with CD forwarded to the Dy. Secretary, Press (e-gazette Cell), Finance Department, Bihar, Patna to publish in forthcoming extraordinary issue of the Bihar Gazette.

2. He is requested to make available 100 copies of the published gazette to Energy Department, Govt.of Bihar.

Principal Sectetary

Annexure-A

Sl. No.	**Para No. of Transfer Scheme**	**Provision as per notification dtd 27.06.2018**	**Amended Provision**
1.	WHEREAS CLAUSE (VIII)(d)	Further on the matter of Badam coal block, which has been allotted to BSPGCL, it has been agreed between NTPC and BSPGCL that in view of the difficulties being faced by BSPGCL in development of the coal block, BSPGCL would surrender the coal block to the Ministry of Coal (MoC), Govt. of India. Consequent penalties, levies or surrender costs (if any), would be added to the BTPS consideration payable by NTPC and such costs may be included for determination of tariff, subject to the approval by the CERC. In the case of disallowance of these costs by CERC, NTPC may recover these costs subsequently post takeover from the Discoms, on mutually agreed terms in the ratio of PPA.	Whereas the Ministry of Coal, Govt. of India vide its letter no. 23014/4/2018-CLD dt. 5th Sept. 2018, has decided to transfer the bridge linkage of BTPS Stage-II (2x250 MW) to NTPC in the event of NTPC taking over the Badam Coal Block. Therefore, it has been agreed between NTPC and BSPGCL that the Badam Coal Block, allocated to BTPS Stage-II, shall be assigned to NTPC in terms of the allotment agreement dated 30.03.2015 between BSPGCL and Ministry of Coal, GoI for the Badam Coal Block. All liabilities except assests related liabilities pertaining to Badam Coal Block accruing for the period prior to the Date of Transfer of Coal Block to NTPC shall be to the account of BSPGCL.
	WHEREAS CLAUSE (IX)(b)	For Badam coal block, post the surrender by BSPGCL,	deleted

		consequent penalties, levies or surrender costs (if any), would be added to the BTPS consideration payable by NTPC and such costs may be included for determination of tariff, subject to the approval by the CERC. In the case of disallowance of these costs by CERC, NTPC may recover these costs subsequently post takeover from the Discoms, on mutually agreed terms in the ratio of PPA.	
	SCHEDULE 'A' Part-I: BTPS SPECIFIED UNDERTAKINGS	No provision	New Para 10 is inserted after the existing para 9 as under: **"10. Badam Coal Block** The Badam Coal Block allocated to BSPGCL for end use of the Barauni Thermal Power Station Stage-II shall be assigned to NTPC in terms of the allotment agreement dated 30.03.2015 between BSPGCL and MoC, GoI for the Badam Coal Block.