



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-15022025-260976
CG-DL-E-15022025-260976

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग I—खण्ड 1
PART I—Section 1

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 49]

नई दिल्ली, बुधवार, फरवरी 12, 2025/माघ 23, 1946

No. 49]

NEW DELHI, WEDNESDAY, FEBRUARY 12, 2025/MAGHA 23, 1946

विद्युत मंत्रालय

संकल्प

नई दिल्ली, 12 फरवरी 2025

ग्रिड संबंधी सौर पीवी विद्युत परियोजनाओं से विद्युत की खरीद हेतु टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धी बोली प्रक्रिया के लिए दिशानिर्देशों में संशोधन।

सं. 48-19/2/2024-एनआरई:—ग्रिड संबंधी सौर पीवी विद्युत परियोजनाओं से विद्युत की खरीद हेतु टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धी बोली प्रक्रिया के लिए दिशानिर्देश भारत के राजपत्र (असाधारण) (भाग 1 - खंड 1) में 28 जुलाई, 2023 को प्रकाशित संकल्प संख्या 27/01/2023-आरसीएम द्वारा अधिसूचित किए गए हैं। इसके बाद, उक्त दिशा-निर्देश क्रमशः 17 नवंबर, 2023 के संकल्प संख्या 48-19/2/2023-एनआरई और 2 फरवरी, 2024 के संकल्प संख्या 48-19/2/2024-एनआरई के माध्यम से संशोधित किये गये हैं।

2. केंद्र सरकार एतद्वारा 28 जुलाई, 2023 को अधिसूचित एवम् 17 नवंबर, 2023 और 2 फरवरी, 2024 को संशोधित उक्त दिशानिर्देशों में निम्नलिखित संशोधन को अधिसूचित करती है:-

i. मौजूदा दिशा-निर्देशों के खंड 3.2 के बाद एक नया खंड 3.3 जोड़ा गया है:

“3.3 स्थान-विशिष्ट बोलियों के मामले में, क्रेता इंटर स्टेट ट्रांसमिशन सिस्टम (आईएसटीएस) / इंटर स्टेट ट्रांसमिशन सिस्टम (आईएनएसटीएस) में उप-स्टेशन निर्दिष्ट कर सकता है, जहां विकासकर्ता सौर पीवी विद्युत परियोजना को जोड़ेंगे।”

ii. दिशा-निर्देशों की धारा 6.6 (ख) को निम्नानुसार संशोधित किया गया है:

“यदि उत्पादक, परियोजना सीओडी के तुरंत बाद 31 मार्च को समाप्त होने वाले पहले संविदा वर्ष को छोड़कर लगातार 2(दो) वर्षों के लिए पीपीए में निर्दिष्ट न्यूनतम सीयूएफ के अनुरूप ऊर्जा आपूर्ति बनाए रखने में विफल रहता है, तो उत्पादक की चूक (डिफॉल्ट) होगी। उत्पादक का वार्षिक न्यूनतम सीयूएफ दायित्व 2 चूक (डिफॉल्ट) वर्षों के वास्तविक सीयूएफ के औसत तक कम हो जाएगा और उत्पादक खरीदार को वार्षिक न्यूनतम सीयूएफ दायित्व में कमी के लिए 24 (चौबीस) माह या शेष पीपीए अवधि जो भी कम हो, के टैरिफ के बराबर एकमुश्त हर्जाना देने के लिए उत्तरदायी होगा।

बशर्ते कि यदि उत्पादक एकमुश्त हर्जाना देने में विफल रहता है, तो उत्पादक की ऐसी विफलता को चूक(डिफॉल्ट) की घटना माना जा सकता है और पीपीए समाप्त किया जा सकता है। पीपीए की समाप्ति की स्थिति में, उत्पादक, क्रेता को निर्धारित न्यूनतम सीयूएफ के साथ अपनी संविदा की गई क्षमता के लिए 24 (चौबीस) माह या शेष पीपीए अवधि जो भी कम हो, के टैरिफ के बराबर क्षतिपूर्ति का भुगतान करने के लिए उत्तरदायी होगा।”

iii. मौजूदा दिशा-निर्देशों के खंड 6.7 को निम्नानुसार संशोधित किया गया है:

“विधि में परिवर्तन

विधि में परिवर्तन संबंधी प्रावधान विद्युत (विधि में परिवर्तन के कारण लागत की समय पर वसूली) नियम, 2021 और समय-समय पर जारी किए गए संशोधनों के अनुसार होंगे। इसके अलावा, विधि में परिवर्तन (“सीआईएल”) शब्द बोली प्रस्तुत करने की अंतिम तिथि से सात (7) दिन पहले परियोजना से संबंधित किसी भी घटना के प्रघटना को संदर्भित करेगा”

iv. खंड 9.2 के बाद नया खंड 9.3 जोड़ा गया है, और संबंधित नोट को निम्नानुसार संशोधित किया गया है:

“9.3 सामान्य परिस्थितियों में, पीपीए और पीएसए (यदि लागू हो) पर हस्ताक्षर एलओए जारी होने से 30 (तीस) दिनों के भीतर पूरा हो जाना चाहिए। इस अवधि को एलओए की तिथि से 12 माह तक बढ़ाया जा सकता है, जिसके बाद एलओए रद्द कर दिया जाएगा।

नोट: यह स्पष्ट किया जाता है कि यदि खरीदार बोली प्रक्रिया में किसी भी घटना के लिए 9.3 के अनुपालन के अध्यक्षीन, विस्तारित समय देता है, तो घटना से पहले पूरी की जाने वाली गतिविधियों को प्राप्त करने में देरी के कारण, या किसी अन्य कारण से, समय का ऐसा विस्तार किसी भी तरह से इन दिशानिर्देशों से विचलन के रूप में नहीं माना जाएगा। “

v. दिशानिर्देशों की धारा 10.4 को निम्नानुसार संशोधित किया गया है:

“अधिनियम के प्रावधानों के अध्यक्षीन, वितरण लाइसेंसधारक या मध्यस्थ खरीदार, जैसा भी मामला हो, इन दिशानिर्देशों के अनुसार आयोजित पारदर्शी प्रतिस्पर्धी बोली प्रक्रिया के बाद, ई-रिवर्स नीलामी या अन्य के माध्यम से टैरिफ डिस्कवरी के 30 (तीस) दिनों के भीतर, अधिनियम की धारा 63 के अंतर्गत प्राप्त टैरिफ लागू (एडाप्ट) करने के लिए समुचित आयोग से संपर्क करेगा।”

vi. बयाना जमा राशि स्थापित करने के लिए नया प्रावधान धारा 11.1(क) के बाद निम्नानुसार जोड़ा गया है:

“11.1(क1) बीमा जमानत बांड (इंश्योरेंस सिक्यूरिटी बांड) जिसका भुगतान बिना किसी शर्त के बैंक गारंटी के समान किया जाएगा।

अथवा

केंद्र सरकार द्वारा समय-समय पर संशोधित सामान्य वित्तीय नियमों में अनुमोदित कोई अन्य साधन।

अथवा”

vii. कार्यनिष्पादन बैंक गारंटी की स्थापना के लिए धारा 11.2(क) के पश्चात नया साधन निम्नानुसार जोड़ा गया है:

“11.2(क1) बीमा जमानत बांड (इंश्योरेंस सिक्यूरिटी बांड) जिसका भुगतान बिना किसी शर्त के बैंक गारंटी के समान किया जाएगा।

अथवा

केंद्र सरकार द्वारा समय-समय पर संशोधित सामान्य वित्तीय नियमों में अनुमोदित कोई अन्य साधन।

अथवा”

viii. दिशा-निर्देशों की धारा 11.3 को निम्नानुसार संशोधित किया गया है:

“अन्य निदानों के साथ, यह पीबीजी (या इन दिशा-निर्देशों के अनुसार प्रदत्त विकल्प) पीपीए के संबंध में की किन्हीं क्षतियों/ उत्पादक द्वारा देय राशियों की वसूली के लिए भुनाई जा सकती है। यह स्पष्ट किया जाता है कि पीपीए के अंतर्गत उत्पादक की चूक होने पर, पीबीजी को भुनाकर मध्यस्थ खरीदार द्वारा प्राप्त की गई क्षतियों/देय

राशियों को इन दिशा-निर्देशों के खंड 6.3 के अंतर्गत मध्यस्थ खरीददार द्वारा प्रबंध किए जाने वाले भुगतान सुरक्षा कोष में जमा किया जाएगा। पीवीजी (या इन दिशा-निर्देशों के अनुसार उपलब्ध विकल्प) परियोजना की वास्तविक आपूर्ति तिथि से 45 दिनों के अंदर उत्पादक को वापस कर दिया जाएगा। विद्युत की आपूर्ति के आंशिक रूप से चालू करने के मामले में, ऐसी आंशिक क्षमता के अनुसार पीवीजी को वास्तविक आपूर्ति तिथि से 45 दिनों के अंदर वापस(रिलीज) किया जाएगा।”

ix. मौजूदा दिशा-निर्देशों के खंड 15 को निम्नानुसार संशोधित किया गया है:

“15. तकनीकी विनिर्देश

15.1 प्रौद्योगिकी जोखिम को कम करने और परियोजनाओं से आपूर्ति के समय पर आरंभ करने के लिए खरीददार वाणिज्यिक रूप से सुस्थापित और प्रचालनात्मक प्रौद्योगिकियों को बढ़ावा देंगे। सौर पीवी/ऊर्जा भंडारण प्रणालियों के लिए विस्तृत तकनीकी मापदंड एमएनआरई द्वारा समय-समय पर निर्दिष्ट किए गए अनुसार होंगे।

15.2 विकासकर्ता संबंधित केंद्रीय सरकारी एजेंसी द्वारा निर्दिष्ट तकनीकी विनिर्देशों और मानकों के अनुसार जीपीएस सक्षम स्वचालित मौसम स्टेशन (ए डब्ल्यू एस) को स्थापित करेगा और उसका रखरखाव करेगा। ऐसे एडब्ल्यूएस से आंकड़ों की उपलब्धता भारतीय विद्युत ग्रिड कोड के प्रावधानों और समय-समय पर उपयुक्त भार प्रेषण केंद्र से निर्देशों के अनुसार, उपयुक्त भार प्रेषण केंद्र और अन्य केंद्रीय सरकारी एजेंसियों द्वारा निर्दिष्ट अनुसार सुनिश्चित की जाएगी।

15.3 तकनीकी मानदंडों में यह सुनिश्चित करने के प्रावधान शामिल होंगे कि विकासकर्ता साइबर सुरक्षा से निपटने वाले केंद्रीय सरकारी प्राधिकरणों द्वारा जारी लागू साइबर सुरक्षा विनियमों, निर्देशों और दिशानिर्देशों का अनुपालन करता है।”

x. मौजूदा दिशा-निर्देशों के खंड 16 को इस निम्नानुसार संशोधित किया गया है:

“इन दिशा-निर्देशों का उद्देश्य प्रक्रियाओं में मानकीकरण एवं एकरूपता लाना है ताकि खरीददारी में सत्यत और पारदर्शिता हो। इस तरह, इन दिशा-निर्देशों का बोली प्रक्रिया में सख्ती से पालन किए जाने की आवश्यकता है और विद्युत अधिनियम की धारा 63 के तहत, ऊर्जा भंडारण प्रणाली के साथ। अथवा उसके बिना परियोजनाओं से सौर विद्युत की खरीद के लिए, किसी भी बोली को, इन दिशा-निर्देशों के विपरीत, जारी नहीं किया जाएगा। तथापि, यदि खरीदार के लिए इन दिशा-निर्देशों से/या एस्वीडी से विचलन आवश्यक हो जाता है, तो यह बोली प्रक्रिया की शुरुआत होने से पूर्व ही समुचित आयोग द्वारा अनुमोदन के अध्यक्षीन होगा। समुचित आयोग ऐसी याचिका दायर करने के यथोचित समय के भीतर जो कि 60 (साठ) दिनों से ज्यादा नहीं होगा, बोली दस्तावेजों को अनुमोदित करेगा या उनमें संशोधन की जरूरत बताएगा।

बशर्ते कि यदि किसी बोली के लिए, इन संशोधनों की अधिसूचना से पहले विचलन, पहले से ही उपयुक्त सरकार द्वारा अनुमोदित हैं, तो उस बोली के लिए समुचित आयोग द्वारा नए अनुमोदन की आवश्यकता नहीं होगी।”

हेमंत कुमार पांडेय, मुख्य अभियंता (आरएंडआर)

MINISTRY OF POWER

RESOLUTION

New Delhi, the 12th February, 2025

Amendment to the Guidelines for Tariff Based Competitive Bidding Process for Procurement of Power from Grid Connected Solar PV Power Projects

No. 48-19/2/2024-NRE— The Guidelines for Tariff Based Competitive Bidding Process for Procurement of Power from Grid Connected Solar PV Power Projects have been notified vide Resolution No. 27/01/2023-RCM published in the Gazette of India (Extraordinary) (Part I - Section 1) on 28th July, 2023. Subsequently, the said Guidelines were further amended vide resolution No. 48-19/2/2023-NRE dated 17th November, 2023 and resolution No. 48-19/2/2024-NRE dated 2nd February, 2024 respectively.

2. The Central Government hereby notifies the following amendment in the said guidelines dated 28th July, 2023 amended on 17th November, 2023 and 2nd February, 2024 :-

i. New clause 3.3 has been added after Clause 3.2 of the existing guidelines:

“3.3 In case of location specific bids, the procurer may specify the sub-station(s) in Inter-State Transmission System (ISTS)/ Intra-State Transmission System (InSTS), where the developers will connect the Solar PV Power Project.”

- ii. Section 6.6 (b) of the Guidelines has been modified as under:

“In the event the Generator fails to maintain energy supply corresponding to the minimum CUF as declared in the PPA for 2(two) consecutive years excluding the first Contract year ending on 31st March immediately after Project CoD, the Generator shall be in default. The Generator’s yearly minimum CUF obligation shall get reduced to the average of actual CUF for the 2 default years and the Generator shall be obligated to pay to the Procurer lump-sum damages equivalent to 24 (twenty-four) months or balance PPA period whichever is less, of the tariff, for the reduction in yearly minimum CUF obligation.

Provided that in case the Generator fails to pay the lump sum damages then, such failure of the Generator may be treated as an event of default and the PPA may be terminated. In the event of termination of PPA, the Generator shall be liable to pay to the Procurer, damages, equivalent to 24 (twenty-four) months, or balance PPA period whichever is less, of tariff for its contracted capacity with the stipulated minimum CUF.”

- iii. Clause 6.7 of the existing guidelines has been modified as under:

“CHANGE IN LAW/ REGULATION

The provisions for Change in law shall be in accordance with the Electricity (Timely Recovery of Costs due to Change in Law) Rules, 2021 and amendments thereof issued from time to time. Further, the term Change in Law (“CIL”) shall refer to the occurrence of any event related to the project from seven (7) days prior to the last date of Bid Submission”

- iv. New clause 9.3 has been inserted after clause 9.2 and the associated note has been amended as under:

“9.3 In normal circumstances, the signing of the PPA and PSA (if applicable) should be completed within 30 (thirty) days from the issuance of the LoA. This period may be extended up to 12 months from the LoA date, beyond which the LoA will be cancelled.

Note: It is clarified that if the Procurer gives extended time, subject to adherence to 9.3, for any of the events in the bidding process, on account of delay in achieving the activities required to be completed before the event, or any other reason, such extension of time shall not in any way be construed as deviation from these Guidelines.”

- v. Section 10.4 of the Guidelines has been modified as under:

“Subject to provisions of the Act, the distribution licensee or the Intermediary Procurer, as the case may be, shall approach the Appropriate Commission for adoption of tariffs discovered, in terms of Section 63 of the Act, within 30(Thirty) days of the discovery of the tariffs through e-reverse auction or otherwise, after the transparent competitive bidding process conducted in accordance with these Guidelines.”

- vi. New instrument for establishment of Earnest Money deposit (clause 11.1) has been added after clause 11.1(a):

“11.1(a1) Insurance Surety Bonds which would be paid unconditionally similar to a Bank Guarantee

OR

Any other instrument approved in General Financial Rules as amended from time to time by Central Government

OR”

- vii. New instrument for establishment of Performance Bank Guarantee (clause 11.2) has been added after clause 11.2(a):

“11.2(a1) Insurance Surety Bonds which would be paid unconditionally similar to a Bank Guarantee

OR

Any other instrument approved in General Financial Rules as amended from time to time by Central Government

OR”

- viii. Section 11.3 of the Guidelines has been modified as under:

“In addition to the other remedies, this PBG (or alternatives provided thereto as per these Guidelines) can be encashed to recover any damages/dues of the generator in terms of the PPA. It is hereby clarified that the damages/dues recovered by the Intermediary Procurer by encashing the PBG, upon the default of the generator under the PPA, shall be credited to the Payment Security Fund to be maintained by the Intermediary Procurer under Clause 6.3 of these Guidelines. PBG (or alternatives provided thereto as per these Guidelines) shall be returned to the generator within 45 days of the actual commencement of supply date of the project. In case of part commencement of supply of power, PBG corresponding to such part capacity should be released within 45 days of the actual commencement of supply date.”

ix. Clause 15 of the existing guidelines has been modified as under:

“15. Technical Specification

15.1 Procurers shall promote commercially established and operational technologies to minimize the technology risk and to achieve the timely commencement of supply from the Projects. The detailed technical parameters for Solar PV/Energy Storage Systems shall be as specified by MNRE from time to time.

15.2 The developer shall install and maintain GPS enabled Automatic Weather Station (AWS) as per the technical specifications and standards specified by relevant central government agency. Availability of the data from such AWS shall be ensured as specified by the appropriate Load Dispatch Centre and other Central Government agencies in accordance with the provisions of Indian Electricity Grid Code and instructions from the appropriate Load Dispatch Centre from time to time.

15.3 The technical criteria shall include provisions to ensure that the developer complies with applicable cyber security regulations, directives, and guidelines issued by the Central Government Authorities dealing with cyber security.”

x. Clause 16 of the existing guidelines has been modified as under:

“The objective of these Guidelines is to bring standardization & uniformity in processes so that there is fairness & transparency in procurement. As such, these Guidelines need to be strictly followed in the bidding process and no bid, under section 63 of the Electricity Act, for procurement of Solar power from the Projects with or without Energy Storage System shall be issued in contravention to these Guidelines. However, in case it becomes imperative for the Procurer to deviate from these Guidelines and/or the SBDs, the same shall be subject to approval by the Appropriate Commission before the initiation of bidding process itself. The Appropriate Commission shall approve or require modification to the bid documents within a reasonable time not exceeding 60 (sixty) days of filing such petition.

Provided that if, for a bid, the deviations are already approved by the Appropriate Government prior to notification of these amendments, fresh approval by the Appropriate Commission shall not be required for that bid.”

HEMANT KUMAR PANDEY, Chief Engineer(R&R)