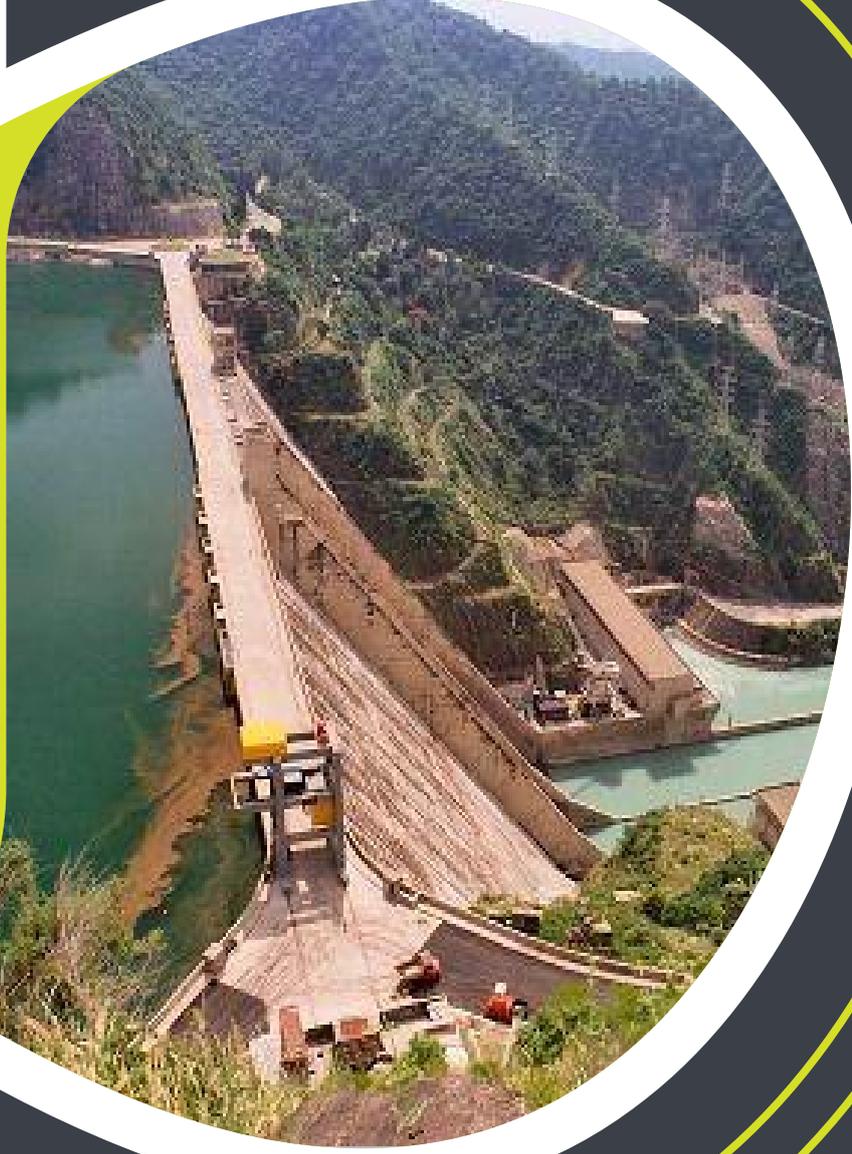


भाखड़ा ब्यास
राष्ट्र गौरव



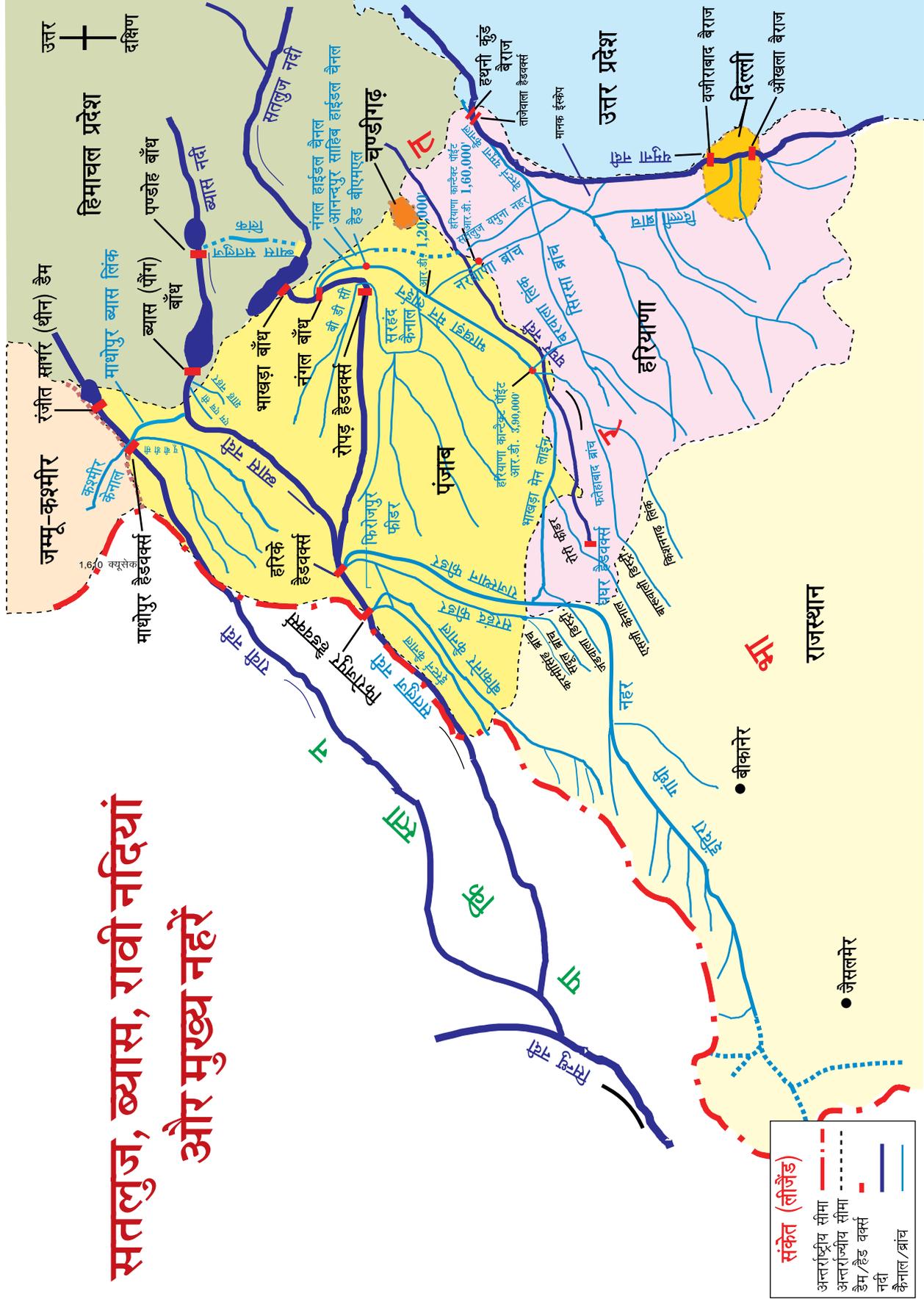
वार्षिक रिपोर्ट ANNUAL REPORT

2024-25

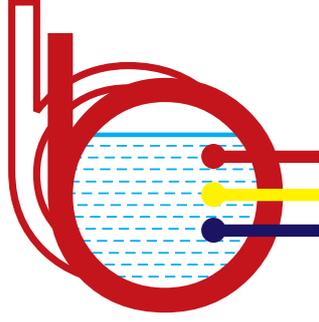
भाखड़ा ब्यास प्रबन्ध बोर्ड
BHAKRA BEAS MANAGEMENT BOARD

2024-25

सतलुज, ब्यास, रावी नदियाँ और मुख्य नहरें



संकेत (लीजेंड)	
— — — — —	अन्तर्राष्ट्रीय सीमा
- - - - -	अन्तर्राष्ट्रीय सीमा
- - - - -	डेम/हैड वर्क्स
—	नदी
—	कैनल/ब्रांच



BHAKRA BEAS
NATION'S PRIDE

52^{वीं} वार्षिक रिपोर्ट
52st ANNUAL REPORT
2024-25

भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड
BHAKRA BEAS MANAGEMENT BOARD



मूल्य VALUES

अनुशासन-कठिन परिश्रम परिचालन श्रेष्ठता
और व्यावसायिकता

Discipline-Hardwork-Operational Excellence
and Professionalism



उद्देश्य MISSION

हमारी प्रणालियों को न्यूनतम लागत पर
दक्षतापूर्वक चालू रखना

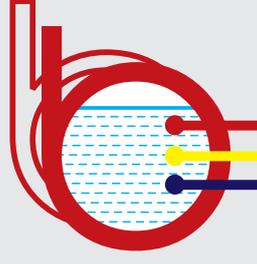
To keep our systems running
efficiently at the minimum cost.



दृष्टिकोण VISION

जल विद्युत परियोजनाओं, पारेषण, नहर प्रणालियों
के परिचालन एवं अनुरक्षण तथा नवीनीकरण एवं
आधुनिकीकरण में और विद्यमान मूलभूत ढांचे तथा
संसाधनों के सर्वोत्तम उपयोग के लिए नई जल विद्युत
अंतः शक्ति का लाभ उठाने के लिए उच्च मानको की स्थापना
में विद्युत क्षेत्र में अग्रणी रहना और एक ट्रेड सैटर बनना ।

To lead and be a trendsetter in Power Sector by
establishing high standards in Operation &
Maintenance, Renovation & Modernisation of Hydel
Projects, Transmission System availability, Canal
Systems and by exploiting new Hydro Power
Potential with optimal utilization of existing
infrastructure and resources.



**BHAKRA BEAS
NATION'S PRIDE**



भाखड़ा बांध का सामने/नीचे से दृश्य Bhakra Dam – Downstream View

“भाखड़ा नंगल परियोजना में कुछ आश्चर्यजनक है, कुछ विस्मयकारी है, कुछ ऐसा है जिसे देखकर आपके दिल में हिलोरें उठती हैं। भाखड़ा, पुनरुत्थित भारत का नवीन मन्दिर है और यह भारत की प्रगति का प्रतीक है”

Bhakra Nangal Project is something tremendous, something stupendous, something which shakes you up when you see it. Bhakra, the new temple of resurgent India, is the symbol of India's progress.”

वर्ष 2024-25 के दौरान बोर्ड के सदस्य

MEMBERS OF THE BOARD DURING THE YEAR 2024-25

अध्यक्ष

श्री मनोज त्रिपाठी 01.04.2024 से 31.03.2025

सदस्य/प्रतिनिधि

भारत सरकार

श्री मोहम्मद अफ़जल 01.04.2024 से 31.03.2025

श्री दर्पण तलवार 01.04.2024 से 31.03.2025

भागीदार राज्य

हरियाणा

श्री पंकज अग्रवाल 01.04.2024 से 04.07.2024

श्री अनुराग अग्रवाल 05.07.2024 से 31.03.2025

राजस्थान

श्री अभय कुमार 01.04.2024 से 31.03.2025

हिमाचल प्रदेश

श्री प्रबोध सक्सेना 01.04.2024 से 27.08.2024

श्री राकेश कंवर 28.08.2024 से 31.03.2025

पंजाब

श्री कृष्ण कुमार 01.04.2024 से 31.03.2025

सदस्य/सिंचाई

श्री संजीव दत्त शर्मा 01.04.2024 से 27.08.2024

(वर्तमान कार्यभार)

सदस्य/विद्युत

श्री अमरजीत सिंह 01.04.2024 से 30.04.2024

जुनेजा (वर्तमान कार्यभार)

श्री जगजीत सिंह 05.07.2024 से 31.03.2025

(वर्तमान कार्यभार)

Chairman

Sh. Manoj Tripathi 01.04.2024 to 31.03.2025

Member/Representative

Government of India

Sh. Mohammad Afzal 01.04.2024 to 31.03.2025

Sh. Darpan Talwar 01.04.2024 to 31.03.2025

Partner States

Haryana

Sh. Pankaj Agarwal 01.04.2024 to 04.07.2024

Sh. Anurag Agarwal 05.07.2024 to 31.03.2025

Rajasthan

Sh. Abhay Kumar 01.04.2024 to 31.03.2025

Himachal Pradesh

Sh. Prabodh Saxena 01.04.2024 to 27.08.2024

Sh. Rakesh Kanwar 28.08.2024 to 31.03.2025

Punjab

Sh. Krishan Kumar 01.04.2024 to 31.03.2025

Member/Irrigation

Sh. Sanjeev Dutt Sharma 01.04.2024 to 27.08.2024

(CDC)

Member/ Power

Sh. Amarjeet Singh 01.04.2024 to 30.04.2024

Juneja (CDC)

Sh. Jagjeet Singh (CDC) 05.07.2024 to 31.03.2025

बोर्ड के सदस्य (31.03.2025 को)
MEMBERS OF BOARD (AS ON 31.03.2025)



Sh. Mohammad Afzal
Member, Govt. of India
Joint Secretary/Hydro,
Ministry of Power, New Delhi



Sh. Darpan Talwar
(Member, Govt. of India
Commissioner (Indus),
Ministry of Jal Shakti, New Delhi



Sh. Abhay Kumar, IAS
Additional Chief Secretary,
Water Resources Department,
Govt. of Rajasthan, Jaipur



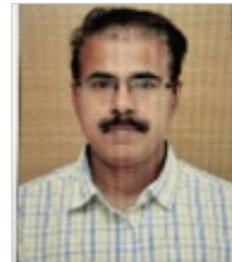
Sh. Manoj Tripathi,
Chairman
Bhakra Beas Management Board,
Chandigarh



Sh. Rakesh Kanwar
(Representative, Govt. of HP),
Secretary/ Govt. of Himachal Pradesh
MPP & Power Department, Shimla



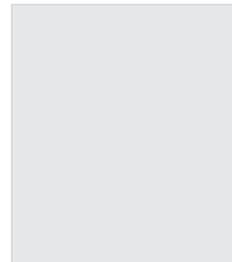
Sh. Anurag Agarwal, IAS
(Representative, Govt. of Haryana),
ACS to Govt. of Haryana
Haryana Irrigation & Water Resources
Department, Chandigarh



Sh. Krishan Kumar, IAS
(Representative, Govt. of Punjab),
Principal Secretary, Irrigation Department,
Govt. of Punjab, Chandigarh



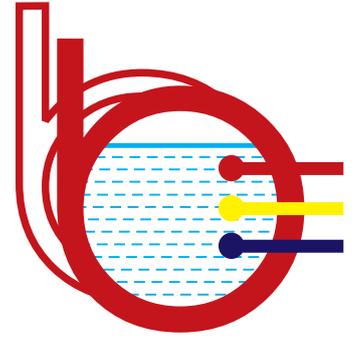
Sh. Jagjeet Singh
Member (Power) (CDC)
Bhakra Beas Management Board, Chandigarh



Member (Irrigation)
(Vacant)
Bhakra Beas Management Board,
Chandigarh

विषय सूची / CONTENTS

अध्याय Chapter	पृष्ठ संख्या Page No.
1. प्रस्तावना Introduction	1
2. बोर्ड के निर्णय Decisions of the Board	9
3. संगठनात्मक व्यवस्था Organizational Set-up	19
4. वित्तीय कार्य-निष्पादन Financial Performance	31
5. परिचालन एवं कार्य- निष्पादन Operational Performance	47
6. परिचालन एवं अनुरक्षण Operation & Maintenance	67
7. जल-विद्युत अध्ययन Water- Power Study	101
8. पुरस्कार एवं सम्मान Honour and Awards	111
9. पर्यावरण प्रबन्ध Environment Management	115
10. मानव संसाधन विकास Human Resource Development	121
11. परामर्शी सेवाएं Consultancy Services	135
12. सूचना का अधिकार Right to Information	141



अध्याय-1

Chapter-1



प्रस्तावना

Introduction

• 1.1 बीबीएमबी-उत्पत्ति

- भारत और पाकिस्तान के बीच 1960 की सिंधु जल संधि के तहत, सतलुज, ब्यास और रावी नदियों का जल भारत को विशेष उपयोग के लिए आवंटित किया गया था। इन नदियों का उपयोग सिंचाई, विद्युत उत्पादन तथा बाढ़ नियंत्रण के लिए करने हेतु एक मास्टर प्लान तैयार किया गया था। भाखड़ा और ब्यास परियोजनाएँ इस योजना के प्रमुख घटक थे, जिन्हें पूर्ववर्ती पंजाब और राजस्थान राज्यों के बीच एक संयुक्त उद्यम के रूप में शुरू किया गया था।
- पंजाब पुनर्गठन अधिनियम, 1966 की धारा 79 के अंतर्गत 1 नवंबर, 1966 को पंजाब के पुनर्गठन के बाद, भाखड़ा प्रबंध बोर्ड (बीएमबी) की स्थापना की गई, जिसने 1 अक्टूबर, 1967 से भाखड़ा नंगल परियोजना के प्रशासन, रखरखाव और संचालन का कार्यभार संभाला। परियोजना पूरी होने पर, अधिनियम की धारा 80 के अंतर्गत ब्यास परियोजना कार्यों को ब्यास निर्माण बोर्ड (बीसीबी) से बीएमबी को हस्तांतरित कर दिया गया।
- परिणामस्वरूप, 15 मई, 1976 को भाखड़ा प्रबंध बोर्ड (बीएमबी) का नाम बदलकर भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड (बीबीएमबी) कर दिया गया। तब से, बीबीएमबी भाखड़ा नंगल और ब्यास परियोजनाओं से पानी और बिजली की आपूर्ति का प्रबंधन कर रहा है, तथा पंजाब, हरियाणा, राजस्थान, हिमाचल प्रदेश, दिल्ली और चंडीगढ़ को सेवा प्रदान कर रहा है।

• 1.2 कार्य

- भाखड़ा-ब्यास परियोजनाओं का प्रशासन, परिचालन एवं रखरखाव।
- भाखड़ा-ब्यास परियोजनाओं से पंजाब, हरियाणा और राजस्थान राज्यों को पानी की आपूर्ति का विनियमन।
- भाखड़ा-ब्यास परियोजनाओं से उत्पादित बिजली की आपूर्ति का पंजाब, हरियाणा, राजस्थान, हिमाचल प्रदेश और केंद्र शासित प्रदेश चंडीगढ़ को विनियमन।
- हरियाणा, पंजाब और राजस्थान राज्यों की सरकारों के परामर्श के बाद केंद्र सरकार द्वारा सौंपा गया कोई अन्य कार्य।

विद्युत मंत्रालय ने पत्र संख्या 5-4/1/2019-बीबीएमबी दिनांक 22.10.2019 के तहत 2X21 मेगावाट बग्गी पावर हाउस के निर्माण और निष्पादन का कार्य बीबीएमबी को सौंपा है।

वर्ष 2022 में भारत सरकार ने अपने पत्र क्रमांक 5-7/7/2022-बीबीएमबी दिनांक 10.10.2022 द्वारा भागीदार राज्यों की भौगोलिक सीमाओं के भीतर पंप भंडारण संयंत्र, नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाओं (लघु जल विद्युत/पवन/बायोमास आदि)

• 1.1 BBMB - ORIGIN

- Under the Indus Water Treaty of 1960 between India and Pakistan, the waters of the Sutlej, Beas, and Ravi rivers were allocated to India for exclusive use. A Master Plan was developed to utilize these rivers for irrigation, power generation, and flood control. The Bhakra and Beas Projects were key components of this plan, initiated as a joint venture between the former states of Punjab and Rajasthan.
- Following the reorganization of Punjab on 1st November, 1966, the Bhakra Management Board (BMB) was established under Section 79 of the Punjab Reorganization Act, 1966, taking over the administration, maintenance, and operation of the Bhakra Nangal Project from 1st October, 1967. Upon completion, the Beas Project Works were transferred from the Beas Construction Board (BCB) to BMB under Section 80 of the Act.
- Consequently, Bhakra Management Board (BMB) was renamed Bhakra Beas Management Board (BBMB) on 15th May, 1976. Since then, BBMB has been managing water and power supply from the Bhakra Nangal and Beas Projects, serving Punjab, Haryana, Rajasthan, Himachal Pradesh, Delhi and Chandigarh.

• 1.2 FUNCTIONS

- Administration, Operation & Maintenance of Bhakra-Beas Projects.
- Regulation of the supply of water from Bhakra-Beas Projects to the States of Punjab, Haryana and Rajasthan.
- Regulation of the supply of power generated at Bhakra-Beas Projects to the states of Punjab, Haryana, Rajasthan, Himachal Pradesh & U.T. Chandigarh.
- Any other function as the Central Government may assign after consultation with the Governments of States of Haryana, Punjab & Rajasthan.

Ministry of Power has assigned the work of construction and execution of 2x21 MW Baggi Power House to BBMB vide letter No.5-4/1/2019-BBMB dated 22.10.2019.

The Govt. of India in the year 2022 has entrusted additional functions of starting New Renewable Hydro Projects like Pump Storage Plants, Renewable Energy Projects (Small Hydro/Wind/Biomass etc.) within

जैसी नई नवीकरणीय जलविद्युत परियोजनाएं शुरू करने का अतिरिक्त कार्य सौंपा है।

बीबीएमबी द्वारा प्रबंधित किए जा रहे कार्यों को बड़े पैमाने पर तीन बड़ी बहुउद्देशीय परियोजनाओं के रूप में वर्गीकृत किया गया है, अर्थात् भाखड़ा नंगल परियोजना, ब्यास परियोजना इकाई-I (बीएसएल परियोजना) और ब्यास परियोजना इकाई-II (ब्यास बाँध)।

- भाखड़ा नंगल परियोजना में भाखड़ा बाँध, भाखड़ा बायाँ किनारा और भाखड़ा दायाँ किनारा विद्युत गृह, नंगल बाँध, नंगल हाइडल चैनल, गंगूवाल और कोटला विद्युत गृह और संबंधित पारेषण प्रणाली शामिल हैं। भाखड़ा बाँध सतलुज नदी पर बना एक भव्य स्मारक है। यह एक ऊँचा स्ट्रेट ग्रेविटी कंक्रीट बाँध है जो सबसे गहरी नींव से 225.55 मीटर ऊँचा है और घाटी मार्ग शीर्ष पर 518.16 मीटर लम्बाई तक फैला है। बाँध द्वारा निर्मित गोबिन्द सागर झील का क्षेत्र 168.35 वर्ग कि.मी और इसकी कुल भण्डारण क्षमता 9621 मिलियन क्यूबिक मीटर है। दो विद्युत गृह, एक बाएँ किनारे पर और दूसरा दाएँ किनारे पर है, जिनकी संयुक्त अधिष्ठापित क्षमता 1415 मेगावाट है। नंगल हाइडल चैनल से संचालित गंगूवाल और कोटला विद्युत गृहों की अधिष्ठापित क्षमता 153.73 मेगावाट है।
- ब्यास परियोजना इकाई-I (बीएसएल परियोजना) में पंडोह में एक डायवर्जन बांध, 13.1 किलोमीटर लंबी पंडोह-बग्गी सुरंग, 11.8 किलोमीटर लंबी सुंदरनगर जलविद्युत चैनल, सुंदरनगर में संतुलन जलाशय, 12.35 किलोमीटर लंबी सुंदरनगर-सतलुज सुरंग, 125 मीटर हाई सर्ज शाफ्ट और 990 मेगावाट का देहर विद्युत गृह शामिल हैं। पंडोह डायवर्जन बांध एक ज़ोन्ड अर्थ-कम-रॉकफिल बांध है जो सबसे गहरी नींव से 76.20 मीटर (250 फीट) ऊँचा है और यह उपरोक्त प्रणाली से ब्यास जल को सतलुज बेसिन में मोड़ देता है।
- ब्यास परियोजना इकाई-II में पौंग स्थित ब्यास बाँध शामिल है, जो एक मिट्टी से भरा तटबंध बाँध है। इसकी सबसे गहरी नींव 132.6 मीटर ऊँची है और इसकी कुल भंडारण क्षमता 8579 मिलियन घन मीटर है। 396 मेगावाट का पौंग विद्युत गृह, पेनस्टॉक सुरंगों के नीचे की ओर स्थित स्टिलिंग बेसिन में स्थित है।

• 1.3 विद्युत खण्ड

सामान्य समीक्षा

विद्युत खण्ड को विद्युत गृहों, पारेषण प्रणाली, प्रणाली भार प्रेषण केन्द्र (एसएलडीसी), सौर परियोजनाओं (अर्थात् ग्राउंड-माउंटेड, फ्लोटिंग और रूफ-टॉप सौर परियोजनाएं) के प्रशासन, परिचालन एवं अनुरक्षण तथा जल विद्युत परियोजनाओं के क्षेत्र में परामर्शी सेवाओं का कार्य सौंपा गया है।

geographic limits of partner states vide letter no.

5-7/7/2022-BBMB dated 10.10.2022.

The works being managed by BBMB are broadly grouped as three large multipurpose projects viz. Bhakra Nangal Project, Beas Project Unit-I (BSL Project) and Beas Project Unit-II (Beas Dam).

- The Bhakra Nangal project comprises the Bhakra Dam, Bhakra Left Bank & Bhakra Right Bank Power Houses, Nangal Dam, Nangal Hydel Channel, Ganguwal & Kotla Power Houses and associated transmission system. Bhakra Dam, the majestic monument across the river Satluj, is a high straight gravity concrete Dam rising 225.55 meters above the deepest foundation and spanning the gorge over 518.16 meter length at the top. The Gobind Sagar Lake created by the Dam has 168.35 square kilometer area and a gross storage capacity of 9621 million cubic meter. The two power houses, one on the Left Bank and the other on the Right Bank, have a combined installed capacity of 1415 MW. The Ganguwal and Kotla Power Houses fed from Nangal Hydel Channel have an installed capacity of 153.73 MW.
- The Beas Project Unit-I (BSL Project) comprises of a diversion dam at Pandoh, 13.1 km long Pandoh-Baggi Tunnel, 11.8 km long Sundernagar Hydel Channel, Balancing Reservoir at Sundernagar, 12.35 km long Sundernagar-Satluj Tunnel, 125 meter High Surge Shaft and 990 MW Dehar Power House. The Pandoh Diversion Dam is a zoned earth-cum-rockfill dam 76.20 m (250 ft.) in height above the deepest foundation and it diverts Beas Water into the Satluj Basin, from the above system.
- The Beas Project Unit-II comprises of Beas Dam at Pong, which is an earth-fill embankment dam, 132.6 meter high from the deepest foundation with a gross storage capacity of 8579 million cubic meter. The 396 MW Pong Power House is located in the stilling basin downstream of penstock tunnels.

1.3 POWER WING

General Review

The Power Wing is entrusted with the Administration, Operation and Maintenance of Power Houses, Transmission System, System Load Dispatch Centre (SLDC), Solar Projects and Consultancy Services in field of Hydro Electric Projects.

विद्युत संयंत्रों की अधिष्ठापित क्षमता (31.03.2025 की स्थिति अनुसार)

Installed Capacity of Power Plants (As on 31.03.2025)

विद्युत घर Power House	मशीनों की संख्या X मशीनों की क्षमता (मेगावाट) No. of machine X Capacity of machine (MW)	अधिष्ठापित क्षमता (मेगावाट) Installed Capacity (MW)
भाखड़ा (दायां किनारा) / Bhakra (Right Bank)	5x157	785
भाखड़ा (बायां किनारा) / Bhakra (Left Bank)	5x126	630
गंगूवाल / Ganguwal	1x27.99+2x24.20	76.39
कोटला / Kotla	1x28.94+2x24.20	77.34
देहर / Dehar	6x165	990
पौंग / Pong	6x66	396
कुल अधिष्ठापित जलविद्युत क्षमता / Total installed Hydro Capacity		2954.73
रूफ-टॉप सौर ऊर्जा संयंत्रों की अधिष्ठापित कुल क्षमता (एमडबल्यूपी) / Total Roof Top Solar Power Plants installed capacity (Mwp)		3.375
संपूर्ण अधिष्ठापित क्षमता / Grand Total Installed Capacity		2958.105

पूलिंग उप-केन्द्रों की लाइनों की लंबाई (31.03.2025 तक)

Line Length of Pooling Sub-Stations (As on 31.03.2025)

क्र.सं. Sr. No.	वोल्टेज स्तर Voltage Level	उप-केन्द्रों की संख्या No. of Sub-Stations	लाइन की लंबाई (सर्किट कि.मी.) Line Length (Ckt. km)
(i)	400kV	1	-
(ii)	220kV	4	220
(iii)	132kV	2	-
(iv)	66kV	1	25.50
	कुल / Total	8	245.50

पारेषण प्रणाली (31.03.2025 की स्थिति अनुसार)

Transmission System (As on 31.3.2025)

पंजाब, हरियाणा, हिमाचल प्रदेश राज्यों, केन्द्र शासित प्रदेश-चण्डीगढ़ तथा दिल्ली तक फैली हुई बीबीएमबी पारेषण प्रणाली, उत्तर क्षेत्रीय पावर ग्रिड के साथ एकीकृत रूप में परिचालित होती है। बीबीएमबी की पारेषण प्रणाली का विवरण निम्न तालिका में है:-

BBMB transmission system spreading over the States of Himachal Pradesh, Punjab, Haryana, U.T., Chandigarh and Delhi operates in integrated manner with Northern Regional Power Grid. The detail of BBMB Transmission System is tabulated below:-

क्र.सं. Sr. No.	वोल्टेज स्तर Voltage Level	उप-केन्द्रों की संख्या No. of Sub-Stations	लाइन की लंबाई (सर्किट कि.मी.) Line Length (Ckt. km)
(i)	400kV	2	573.95
(ii)	220kV	13	2774.29
(iii)	132kV	-	21.72
(iv)	66kV	1	90.00
	कुल / Total	16	3459.96

बीबीएमबी की 220 केवी और 400 केवी पारेषण प्रणाली की उपलब्धता 01.04.2024 से 31.03.2025 तक 99.69% रही है।

The availability of 220 kV and 400kV Transmission System of BBMB has been 99.69% from 01.04.2024 to 31.03.2025.

प्रणाली भार प्रेषण केन्द्र (एसएलडीसी)

भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड के प्रणाली भार प्रेषण केन्द्र (एसएलडीसी) को चौबीस घंटे बीबीएमबी की पारेषण और उत्पादन सम्पत्ति की निगरानी, परिचालन और नियंत्रण की जिम्मेदारी सौंपी गई है।

System Load Dispatch Center (SLDC)

The System load dispatch Center (SLDC) of Bhakra Beas Management Board is assigned with the responsibility of Round the Clock Monitoring, Operation and Control of BBMB Transmission and Generation Assets.

1.4 सिंचाई खण्ड

सामान्य समीक्षा

सिंचाई खण्ड को निम्नलिखित परियोजना घटकों के प्रशासन, अनुरक्षण तथा परिचालन का कार्य सौंपा गया है :

1.4 IRRIGATION WING

General Review

The Irrigation Wing is entrusted with the administration, maintenance and operation of the following Project components:-

I भाखड़ा-नंगल परियोजना

- क) भाखड़ा बाँध और जलाशय तथा संबद्ध कार्य, जिसमें नंगल कार्यशाला तथा नंगल टाउनशिप, चिकित्सालय, विद्यालय, विश्राम गृह इत्यादि शामिल हैं।
- ख) नंगल बाँध तथा नंगल जल-विद्युत चैनल।

I. BHAKRA-NANGAL PROJECT

- (a) Bhakra Dam & Reservoir and Works appurtenant thereto include Nangal Workshop and Nangal Township, Hospital, School, Rest House etc.
- (b) Nangal Dam and Nangal Hydrel Channel.

II ब्यास परियोजना

क) यूनिट-1 (बीएसएल परियोजना)

ब्यास सतलुज लिंक परियोजना, जिसमें पंडोह बाँध, पंडोह-बग्गी सुरंग, सुन्दरनगर जल-विद्युत चैनल, संतुलन जलाशय, सुन्दरनगर-सतलुज सुरंग तथा संबंधित सिविल कार्य तथा सुन्दरनगर और पण्डोह की टाउनशिप चिकित्सालय, विद्यालय, विश्राम गृह इत्यादि शामिल हैं।

II. BEAS PROJECT

a) Unit-I (BSL Project)

Beas Satluj Link Project comprising Pandoh Dam, Pandoh-Baggi Tunnel, Sundernagar Hydrel Channel, Balancing Reservoir, Sundernagar-Satluj Tunnel & connected civil works and townships at Sundernagar, Slapper and Pandoh, Hospital, School, Rest House etc.

ख) यूनिट- II (पौंग स्थित ब्यास बाँध)

पौंग स्थित ब्यास बाँध जिसमें जलाशय, आउटलेट कार्य, स्पिलवे तथा संबद्ध कार्य और तलवाड़ा टाउनशिप शामिल हैं।

b) Unit-II (Beas Dam at Pong)

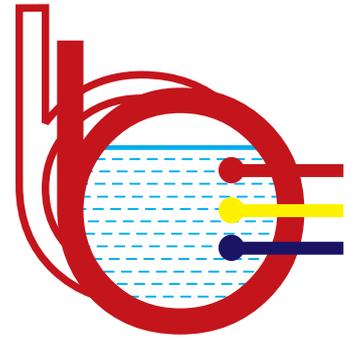
Beas Dam at Pong including Reservoir, Outlet Works, Spillway & works appurtenant thereto and Talwara Township.

राष्ट्रीय हाइड्रोलॉजी परियोजना (एनएचपी)

भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड ने भाखड़ा तथा पोंग जलाशयों और नहर नैटवर्क के अधिकतम उपयोग के लिए अंतर्वाह पूर्वानुमान (अर्थात् अल्पावधि 3 दिन और मध्यावधि 7 से 15 दिन) हेतु चण्डीगढ़ में अर्थरिसीविंग स्टेशन (ईआरएस) स्थापित किया है।

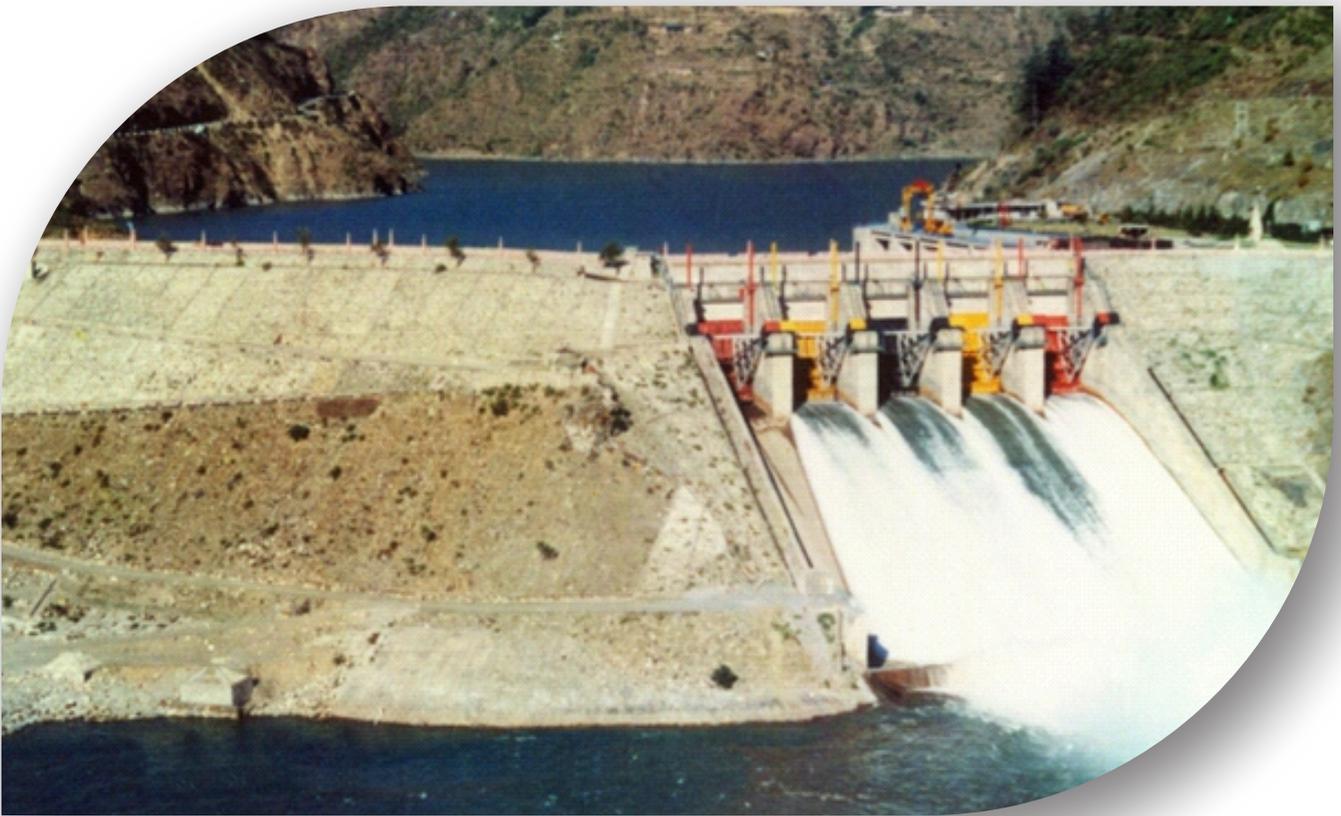
National Hydrology Project (NHP)

Bhakra Beas Management Board (BBMB) has already set up Earth Receiving Station (ERS) at Chandigarh for Inflow Flood Forecasting (i.e. short term 3 days and medium term 7 to 10 days) for flood moderation and optimum utilization of Bhakra and Pong Reservoirs and Canal Network.



अध्याय-2

Chapter-2



बोर्ड के निर्णय
Decisions of the Board

2.1 बोर्ड की वर्ष 2024-25 के दौरान आयोजित बैठकें

- बोर्ड की दिनांक 28.06.2024 को आयोजित 248वीं बैठक
- बोर्ड की दिनांक 06.09.2024 को आयोजित 249वीं बैठक
- बोर्ड की दिनांक 25.10.2024 को आयोजित 250वीं बैठक
- बोर्ड की दिनांक 24.01.2025 को आयोजित 251वीं बैठक
- बोर्ड की दिनांक 26.03.2025 को आयोजित 252वीं बैठक

बोर्ड की बैठकों में लिए गए महत्वपूर्ण निर्णय

248वीं बैठक

मद संख्या 248.02

भाखड़ा जलाशय से दिल्ली जल बोर्ड को पानी की आपूर्ति 01.04.2021 से 31.03.2024 की अवधि हेतु दर में संशोधन।

विचार-विमर्श के उपरांत बोर्ड ने अप्रैल 2021 से मार्च 2024 तक तीन वर्ष की अवधि हेतु रूपये 17.41/2500 क्यूबिक फीट (371 क्यूसेक) की दर से कार्य सूची में प्रस्तावित अनुसार दिल्ली जल बोर्ड को पानी की आपूर्ति करने पर अपनी मंजूरी प्रदान की।

मद संख्या 248.10

भारत माला परियोजना के तहत, एनएच 1488 (डिजाइन स.42.934 कि.मी.) के भिवानी-हांसी रोड सेक्शन के 4 लेन के लिए 400 केवी उप-केन्द्र, बीबीएमबी भिवानी की चारदीवारी की शिफ्टिंग और एनएचएआई को भूमि का हस्तांतरण।

विशेष सचिव, बीबीएमबी ने विस्तार से कार्यसूची स्पष्ट की और बोर्ड को सूचित किया कि ऐसा प्रस्ताव बोर्ड द्वारा पहले भी अनुमोदित किया गया था।

सदस्य पंजाब ने कहा कि पंजाब को बीबीएमबी की 0.91 हैक्टेयर (भूमि भारतीय राष्ट्रीय राजमार्ग प्राधिकरण (एनएचएआई) को हस्तांतरित करने में कोई आपत्ति नहीं है, बशर्ते बीबीएमबी यह प्रमाणित करे कि भविष्य में उपकेन्द्र के विस्तार या किसी अन्य उद्देश्य के लिए बीबीएमबी को अतिरिक्त भूमि की आवश्यकता नहीं होगी।

यह अवगत कराया गया कि भविष्य में, 400 केवी उपकेन्द्र बीबीएमबी भिवानी में बीबीएमबी की कोई विस्तार योजना नहीं है।

तदनुसार, कार्यसूची को अनुमोदित किया गया।

मद संख्या 248.11

बीबीएमबी में भागीदार राज्यों की पेस्को/अन्य समान संस्थाओं के माध्यम से तैनात आउटसोर्स जनशक्ति को केन्द्र सरकार द्वारा निर्धारित न्यूनतम वेतन के अनुसार वेतन के भुगतान के संबंध में।

2.1 MEETINGS OF THE BOARD HELD DURING THE YEAR 2024-25

- 248th meeting of the Board held on 28.06.2024
- 249th meeting of the Board held on 06.09.2024
- 250th meeting of the Board held on 25.10.2024
- 251st meeting of the Board held on 24.01.2025
- 252nd meeting of the Board held on 26.03.2025

IMPORTANT DECISIONS TAKEN IN THE BOARD MEETINGS

248th Meeting

Item No. 248.02

Supply of water to Delhi Jal Board from Bhakra Reservoir - Revision of rate for the period from 01.04.2021 to 31.03.2024.

After deliberations, Board considered and approved the rate of ₹17.41/2500 Cu.ft. (371 Cs) for the three years period from April-2021 to March-2024 for supply of water to Delhi Jal Board as proposed in the agenda.

Item No. 248.10

Transfer of land to NHAI and shifting of boundary wall of 400 kV Sub Station, BBMB, Bhiwani, for 4-Laning of Bhiwani-Hansi road section of NH 1488 (Design Length 42.934 KM) under Bharat Mala Pariyojana.

Special Secretary, BBMB explained the agenda in detail and informed the Board that similar proposal has been approved by the Board in the past also.

Member Punjab opined that Punjab has no objection in transferring of 0.91 Hectare of BBMB land to National Highway Authority of India (NHAI) provided BBMB should certify that no additional land will be required in future for expansion of Substation or any other purpose.

It was apprised that in future, there is no expansion plan of BBMB at 400kV Substation BBMB Bhiwani.

Accordingly, the agenda was approved.

Item No. 248.11

Regarding payment of wages as per minimum wages prescribed by Central Govt. to outsource manpower deployed through PESCO/other similar entities of Partner States in BBMB.

विशेष सचिव, बीबीएमबी ने कार्यसूची की जानकारी देते हुए बोर्ड को अवगत कराया कि श्रम प्रवर्तन अधिकारी द्वारा बीबीएमबी के विभिन्न क्षेत्रीय उपकेन्द्रों में किए गए निरीक्षण के परिणामस्वरूप देखा गया कि बीबीएमबी पेस्को कर्मचारियों को केन्द्र सरकार की श्रम दरों पर न्यूनतम वेतन अधिनियम 1948 के अनुसार भुगतान नहीं कर रहा है।

यहां यह उल्लेख करना उचित होगा कि बीबीएमबी ने क्षेत्रीय श्रम आयुक्त के समक्ष लगातार प्रस्तुत किया है कि चूंकि बीबीएमबी का वित्तपोषण भागीदार राज्यों द्वारा किया जाता है और सभी कर्मचारी पंजाब सेवा नियमों द्वारा शासित होते हैं, इसलिए उपयुक्त सरकार राज्य सरकार होनी चाहिए। इसके बावजूद, क्षेत्रीय श्रम आयुक्त, चण्डीगढ़ ने सूचित किया कि मामले की विस्तार से जांच की गई है और उनका विचार है कि पेस्को के अनुबंध कर्मचारी के संबंध में शेड्यूल रोजगार के लिए केन्द्रीय सरकार उपयुक्त सरकार है जिसके लिए श्रम प्रवर्तन अधिकारी द्वारा तत्काल क्लब किए गए दावे के आवेदन दायर किए गए हैं।

सदस्य पंजाब ने कहा कि बीबीएमबी भारत सरकार द्वारा पंजाब पुनर्गठन अधिनियम 1966 (पीआरए-1966) के प्रावधानों के तहत गठित एक वैधानिक निकाय है। इसके उतरदायित्वों में भागीदार राज्यों की ओर से भाखड़ा नंगल और व्यास परियोजनाओं का प्रशासन, संचालन और रख-रखाव शामिल है। बीबीएमबी में कार्यरत कर्मचारियों को भागीदार राज्यों द्वारा साझा आधार पर नियुक्त किया जाता है और संबंधित भागीदार राज्य उनके वेतन का वित्तीय भार वहन करते हैं। ये कर्मचारी राज्य सरकारों के नियमों द्वारा शासित होते हैं। परिणामस्वरूप, बीबीएमबी को न्यूनतम वेतन के कार्यान्वयन पर स्वतंत्र रूप से निर्णय लेने का अधिकार नहीं है। पंजाब सरकार कार्यसूची मद से सहमत नहीं है। इस बारे में कानूनी राय ली जा रही है और कानूनी राय के आधार पर एक सप्ताह के भीतर जवाब भेजा जाएगा।

यह अवगत कराया गया कि पीआरए-1966 के प्रावधान के अनुसार, बीबीएमबी केन्द्र सरकार द्वारा नियंत्रित है और अन्य कई मामलों में बीबीएमबी ने केन्द्र सरकार निकाय होने के नाते छूट ली है। तदनुसार, बोर्ड ने पंजाब के एक सप्ताह के भीतर कानूनी राय लेने के पश्चात प्रति उत्तर के अधीन कार्यसूची को मंजूरी दे दी।

249वीं बैठक

मद संख्या 249.01

पोंग में पूर्ण जलाशय स्तर (एफआरएल) ईएल-1400 फीट (426.72 मीटर) बनाए रखना।

सचिव, बीबीएमबी ने पोंग बांध की पृष्ठभूमि, मुख्य विशेषताएं संभावित बाढ़ की पुनरावृत्ति (पीएमएफ) इत्यादि को सम्मिलित करते हुए विस्तृत प्रस्तुति दी। उन्होंने बोर्ड के सदस्यों को पोंग जलाशय के अधिकतम स्तर और इसके विनियमन के बारे में बोर्ड की 138वीं और 139वीं बैठक में लिए गए निर्णय से अवगत कराया। उन्होंने राजस्थान सरकार द्वारा पोंग बांध में एफआरएल को इसके डिजाइन स्तरों पर बनाए रखने के मुद्दे तथा सीडब्ल्यूसी

Special Secretary, BBMB while briefing the agenda apprised Board that consequent upon inspection done by Labour Enforcement Officer in various BBMB field stations noticed that BBMB is not paying PESCO Workers as per minimum Wages Act 1948 on the Labour Rates of Central Government.

It is worthwhile to mention here that BBMB has persistently submitted before the Regional Labour Commissioner that since the funding of BBMB is done by the Partner States and all employees are governed by Punjab Service Rules, so appropriate government should be the State Government. Despite that Regional Labour Commissioner, Chandigarh informed that matter has been examined in detail and he is of the consider opinion that Central government is appropriate government for the schedule employment in respect of contract worker of PESCO for whom the instant clubbed claim applications have been filed by the Labour Enforcement Officer.

Member Punjab stated that BBMB is a Statutory Body established by the Government of India under the provisions of Punjab Reorganization Act 1966 (PRA-1966). Its responsibilities include administration, operation, and maintenance of the Bhakra Nangal and Beas Projects on behalf of the Partner States. Employees working at BBMB are deputed by the partner states on a shared basis and the respective partner states bear the financial burden of their salaries. These employees are also governed by the rules of the State Governments. Consequently, BBMB does not have the authority to independently decide on the implementation of minimum wages. The State of Punjab does not agree with the agenda item. Legal opinion regarding this is being taken and reply will be sent within a week based upon the legal opinion.

It was apprised that as per the provision of PRA-1966, BBMB is controlled by the Central Government & in many other cases BBMB has taken exemption as being Central Government Body. Accordingly, Board approved the agenda subject to any reversion from Punjab after taking the legal opinion within a week.

249th Meeting

Item No. 249.01

Maintaining Full Reservoir Level (FRL) of EL- 1400 ft (426.72 m) in Pong.

Secretary, BBMB gave the detailed presentation covering the background, salient features of Pong Dam, Frequency of Probable Floods (PMF) etc. He apprised the Board members about decision taken in 138th & 139th meeting of Board meetings regarding maximum level of Pong reservoir & its regulation. He further intimated regarding issue raised by Govt. of Rajasthan for maintaining FRL in Pong Dam to its design levels & CWC recommendations

द्वारा इस संबंध में की गई सिफारिशों के बारे में भी जानकारी दी।

प्रस्तुति के दौरान, सदस्य पंजाब ने उन परिस्थितियों के बारे में पूछा, जिनके कारण 1988 में बाढ़ के उपरांत पोंग बांध के पूर्ण जलाशय स्तर को 10 फीट कम करना पड़ा था। अध्यक्ष, बीबीएमबी ने बताया कि 1988 की बाढ़ के बाद बीबीएमबी की 138वीं बोर्ड बैठक में यह निर्णय लिया गया था। सदस्य, पंजाब ने आगे कहा कि 1988 के बाद जिन परिस्थितियों के कारण पोंग बांध के एफआरएल को ईएल-1390 फीट पर बनाए रखने का निर्णय लिया गया था, उनमें कोई सुधार नहीं हुआ है, बल्कि बारिश के पैटर्न परिवर्तन ने इस क्षेत्र को संवेदनशील बना दिया है तथा पिछले वर्ष 7.30 लाख क्यूसेक पानी के कारण पंजाब में भारी बाढ़ आई थी।

अध्यक्ष, बीबीएमबी ने बताया कि सीडब्ल्यूसी ने पोंग बांध के संभावित अधिकतम बाढ़ (पीएमएफ) वैल्यू को 11.85 लाख क्यूसेक के पिछले डिजाइन पीएमएफ से संशोधित कर 8.13 लाख क्यूसेक कर दिया है। इस प्रकार, बांध के नीचे की ओर नदी चैनलों की सुरक्षित वहन क्षमता के अधीन, पोंग जलाशय के एफआरएल को वर्तमान एफआरएल ईएल-1390 फीट से बढ़ाने की गुंजाइश है।

सदस्य, पंजाब ने बताया कि सतलुज अथवा ब्यास जैसी नदियों की बाढ़ का पानी हरियाणा या राजस्थान अथवा किसी अन्य राज्य में दूर-दूर तक नहीं बहता है, जबकि पंजाब को वर्ष 1988, 2019 तथा 2023 में बाढ़ से होने वाले नुकसान का सामना करना पड़ा है। इस प्रकार राजस्थान और हरियाणा को एफआरएल बढ़ाने की स्थिति में बांधों को किसी भी संभावित नुकसान के कारण बाढ़ से होने वाले नुकसान का कोई खतरा नहीं है।

अध्यक्ष, बीबीएमबी ने कहा कि 2023 तक पोंग जलाशय के लिए कोई कर्व नियम नहीं है तथा वैज्ञानिक अध्ययनों के आधार पर तैयार किए गए कर्व नियम जलाशय के बेहतर प्रबंधन में सहायक होंगे। तथापि अध्यक्ष, बीबीएमबी तथा सदस्य राजस्थान ने आश्वासन दिया कि पंजाब राज्य की सुरक्षा को ध्यान में रखते हुए, पंजाब को विश्वास में लेने के उपरांत ही निर्णय लिया जाएगा। बीबीएमबी अधिकारियों ने प्रस्तुतिकरण में बाढ़ मार्ग अध्ययनों के विभिन्न परिदृश्यों में बांध से 150000 क्यूसेक पानी छोड़े जाने/बहिर्वाह के बारे में जानकारी दी। सदस्य, पंजाब ने स्पष्ट किया कि बाढ़ मार्ग अध्ययनों में पोंग बांध से 150000 क्यूसेक पानी छोड़ा जाना उचित नहीं है, क्योंकि हिमाचल प्रदेश और पंजाब में स्थानीय खड्डों से आने वाले पानी को मिलाकर ब्यास नदी की क्षमता 150000 क्यूसेक से अधिक नहीं है, जो पर्याप्त है।

हिमाचल प्रदेश के सदस्य के प्रतिनिधि ने कहा कि पोंग बांध अथवा ब्यास नदी में स्थानीय खड्डों से 40000 क्यूसेक से अधिक पानी छोड़े जाने से उनके राज्य में तबाही/बाढ़ की स्थिति पैदा होगी और लोगों को सुरक्षित स्थानों पर ले जाना पड़ेगा, जिससे आम जनमानस में दहशत पैदा होगी। सदस्य, पंजाब ने भी इसी मुद्दे को उठाया कि पोंग बांध से अतिरिक्त पानी छोड़े जाने से न केवल कृषि भूमि, बल्कि आवासीय भवनों, पुलों, सड़कों औद्योगिक तथा वाणिज्यिक इकाइयों बल्कि अन्य बुनियादी ढांचों को भी नुकसान पहुँचता है, पोंग बांध से उच्च स्तर पर पानी छोड़े जाने के कारण

in this regard.

During the presentation, Member, Punjab enquired about the conditions which led to the lowering of Full Reservoir Level of Pong Dam by 10 ft in 1988 after the floods. Chairman, BBMB stated that the decision was taken in 138th BBMB Board meeting after 1988 floods. Member, Punjab further intimated that the conditions that led to the decision after 1988 to maintain the Pong Dam's FRL at EL-1390 ft have not improved instead, changes in rainfall patterns have made the region more vulnerable and last year's peak of 7.30 lakh cusecs had caused significant flooding in Punjab.

Chairman, BBMB brought out that, CWC has revised the Probable Maximum Flood (PMF) value of Pong Dam to 8.13 Lakh cusecs from the earlier design PMF of 11.85 Lakh cusecs. Thus, there is a scope of raising the FRL of the Pong reservoir from current FRL of EL-1390 ft, subject to safe carrying capacity of river channels downstream of Dam.

Member, Punjab pointed out that no flood waters of the rivers namely Sutlej or Beas flow to Haryana or Rajasthan or to any other State remotely while Punjab had to face all the damage caused by the floods in the year 1988, 2019 and 2023. Rajasthan and Haryana have thus no risk of damage caused by floods due to any possible damage to the dams in the event of raising FRLs.

Chairman, BBMB stated that till 2023, there was no rule curve for Pong reservoir and rule curve prepared based on scientific studies will help better management of reservoir. Chairman BBMB however, along with Member Rajasthan assured that the decision will be taken only after taking Punjab into confidence in consideration to the safety and security of the State of Punjab. BBMB officials in the presentation took the releases/outflows of 1,50,000 cusecs from Pong Dam in the different scenarios of flood routing studies. Member, Punjab then clarified that releases of 1,50,000 cusecs from Pong Dam in flood routing studies is not justified as the capacity of Beas River is not more than 1,50,000 cusecs including the flow from the local Khads of Himachal Pradesh and Punjab, which is substantial.

Representative of Member, Himachal Pradesh added that any release in excess of 40,000 cusecs from Pong Dam or local Khads in the Beas River in their territory will lead to devastation/inundation in their state and people have to be evacuated which creates panic in general public. Member, Punjab also highlighted the same issue as any excess release from Pong Dam not only damages the agriculture land but also destroys other infrastructure such as residential houses, bridges, roads, industrial and

इस प्रकार की विनाशक एवं अप्रिय स्थिति और कानून-व्यवस्था की समस्या भी उत्पन्न होती है।

अध्यक्ष, बीबीएमबी ने इस बात का उल्लेख किया कि सीडब्ल्यूसी ने रिपोर्ट में दर्शाया है कि ईएल-1390 फीट और ईएल-1400 फीट के बीच विनियमित जलाशय संचालन से बहिर्वाह में कोई ज्यादा कमी नहीं आती है। अध्यक्ष, बीबीएमबी ने यह भी कहा कि कर्व नियम स्थापित किया जाना चाहिए (पोंग बांध का स्तर विशिष्ट तिथियों के अनुसार तय किया जा सकता है) तथा जलाशय के कर्व नियम के अनुसार विनियम की योजना बनाई जा सकती है।

सदस्य, पंजाब ने कहा कि ईएल-1390 फीट की एफआरएल से नीचे गेटों के माध्यम से किसी भी प्रकार का जल रिसाव निम्नलिखित कारणों से उचित नहीं है:-

i) आगामी दिनों में कम वर्षा होने की स्थिति में, जल प्रवाह कम होने से भागीदार राज्यों को पानी की बड़ी हानि होगी।

ii) एफआरएल ईएल-1390 फीट से पहले कोई भी पानी छोड़े जाने से पंजाब के निवासियों में अनावश्यक और अपरिहार्य घबड़ाहट पैदा हो सकती है। इसके अलावा, नदी के बीच की पूरी जमीन किसानों की है और वे आमतौर पर इसमें फसल उगाते हैं। ऐसा भी हो सकता है कि बांध से पानी छोड़े जाने की जरूरत न हो और इस तरह फसल को आसानी से बचाया जा सकता है।

iii) सदस्य, पंजाब ने आगे कहा कि वर्ष 1988 की भारी बाढ़ के बाद ईएल-1390 का एफआरएल तय किया था जिसे सक्षम अधिकारियों द्वारा 29.08.1990 को आयोजित बैठक में सभी परिदृश्यों को ध्यान में रखते हुए तय किया गया था। अतिरिक्त 10 फीट बीबीएमबी को सभी आवश्यक उपाय करने के लिए स्थान देता है। यदि वर्ष 2023 की घटना, उच्च स्तर (मान लीजिए-1400 फीट) पर हुई होती तो हिमाचल तथा पंजाब राज्यों को भारी नुकसान उठाना पड़ता।

सचिव, बीबीएमबी ने बताया कि प्रस्तुतिकरण में दिए गए परिदृश्य से पता चलता है कि ईएल 1300 फीट पर ब्यास बांध (जैसा कि पंजाब राज्य द्वारा बताया गया है) से 150000 क्यूसेक पानी छोड़े जाने के बावजूद पीएमएफ सुरक्षित रूप से नहीं गुजर सकता क्योंकि स्तर ईएल-1400 फीट से ऊपर उठ जाएगा जिसके परिणामस्वरूप अधिक मात्रा में पानी का निकास होगा।

सदस्य (हरियाणा) ने सदस्यों से अनुरोध किया कि आगे कोई निर्णय लेने से पूर्व इन पहलुओं पर विचार किया जाए। उन्होंने डाउनस्ट्रीम चैनलों की वहन क्षमता बढ़ाने और जलाशय से गाद निकालने के लिए डाउनस्ट्रीम चैनलों के किनारों को ऊपर उठाने की आवश्यकता पर भी प्रकाश डाला।

सदस्य (राजस्थान) ने भी इसी तरह के विचार व्यक्त किए और पोंग जलाशय के संचालन के लिए कर्व नियम तैयार करने और वहन क्षमता बढ़ाने के लिए किनारों को ऊपर उठाने की आवश्यकता पर बल दिया। उन्होंने जलवायु परिवर्तन परिदृश्यों और बेसिन में अत्यधिक बाढ़ तथा बिना सीमा पार बहाए जाने के अधिशेष जल का उचित उपयोग किए जाने के मुद्दे को भी उठाया।

commercial units, such type of destructions on account of any high releases from Pong Dam creates unsavory situation and create law and order problems also.

Chairman, BBMB highlighted that CWC has submitted in the report that the reservoir operation planned between EL-1390 ft and EL-1400 ft doesn't offer any significant moderation of outflows. Chairman, BBMB also added that rule curve should be established (level of Pong Dam can be fixed as per specific dates) and the regulation of the reservoir can be planned as per the rule curve.

Member, Punjab stated that any water spillage through the gates below the FRL of EL-1390 ft is not advisable for the following reasons: -

(i) In the event of less rain in the subsequently days, the flow of water will be a big loss of water to the partner states;

(ii) Any water release before the FRL EL-1390 ft may create unnecessary and avoidable panic among the residents of Punjab. Moreover, the entire land within the river belongs to the farmers and they normally grow crops. There may be a case when there is no requirement of release of water from the dam and thus the crop can easily be saved.

(iii) Member, Punjab, further added that the FRL of EL-1390 ft as decided after the heavy flood of the year 1988 was appropriately decided by the competent authorities in the meeting held on 29.08.1990 taking all the scenarios into consideration. The additional 10 ft give a cushion to BBMB to take all necessary measures. Had the incidence of the year 2023, occurred on the higher impingement level (say EL-1400 ft), then releases from the Dam would have been much higher and States of Himachal and Punjab would have suffered immense losses.

Secretary, BBMB brought out that the scenario given in the presentation depicts that even with 1,50,000 cusecs release from Beas Dam (as conveyed by Punjab) at EL-1390 ft, the PMF cannot pass safely as the level will rise above EL-1400 ft resulting in more concentrated releases.

Member (Haryana) requested the house to consider these aspects before taking any further decision. He also highlighted the requirement of raising the banks of downstream channels for increasing the carrying capacity of downstream channels & de-silting of reservoir.

Member (Rajasthan) also expressed the similar views & emphasized for the need for framing Rule Curve for operation of Pong reservoir and for raising the banks to increase carrying capacity. He also raised the point of climate change scenarios & extreme event flooding in the basin & judicious utilization of surplus water without

सदस्य (हरियाणा) ने भी सदस्य (राजस्थान) के सुझावों पर सहमति व्यक्त की।

अध्यक्ष, बीबीएमबी ने बताया कि बीबीएमबी शीघ्र ही सीडब्ल्यूसी अधिकारियों से बाखड़ा बांध पर कार्यशाला का आयोजन करवा रहा है ताकि भागीदार राज्यों और बीबीएमबी से हितधारकों के लिए बीबीएमबी जलाशयों के संचालन के लिए कर्व नियम बनाने के बारे में समग्र समझ विकसित हो सके।

सदस्य, राजस्थान और हरियाणा तथा बीबीएमबी अधिकारियों का विचार था कि अत्यधिक बाढ़ के दौरान बांधों से पानी छोड़ने पर रोक लगाना संभव नहीं होगा तथा इस बात पर जोर दिया कि हिमाचल प्रदेश और पंजाब राज्य द्वारा तटबंधों का निर्माण करके डाउनस्ट्रीम साइड पर नदी की सुरक्षित वहन क्षमता को बढ़ाने की संभावना का पता लगाया जाना चाहिए। सदस्य, पंजाब ने स्थिति को स्पष्ट किया कि ऐसी कोई संभावना नहीं है, क्योंकि जिस भूमि से नदी बहती है वह ज्यादातर निजी भूमि है तथा राज्य द्वारा उसका अधिग्रहण नहीं किया जा सकता। अधिकांश किसानों के पास थोड़ी-थोड़ी भूमि है तथा उन्हें उनकी आजीविका से वंचित नहीं किया जा सकता। ऐसे में, यह अधिक उपयुक्त होगा कि मानसून के दौरान उपलब्ध बाढ़ के पानी के विनियमन और उसके उपयोग के लिए कुछ अन्य विकल्पों पर विचार किया जाए। पंजाब क्षेत्र में नदी की सुरक्षित वहन क्षमता बढ़ाने के लिए ऊंचे तटबंधों का निर्माण राज्य की सम्पूर्ण प्राकृतिक जल निकासी व्यवस्था को खतरे में डाल देगा।

सदस्य, पंजाब ने यह भी कहा कि उझ नदी का पानी माधोपुर डाउनस्ट्रीम में रावी नदी में मिलता है और फिर पाकिस्तान में बह जाता है। पंजाब में भू-भाग बाधाओं के कारण, जम्मू एवं कश्मीर को उस जल के डायवर्जन और भंडारण का प्रबंध करना चाहिए। पंजाब के सीमावर्ती जिलों में भी पानी की भारी कमी है। अतः यह सुझाव दिया जाता है कि उस को माधोपुर के अपस्ट्रीम में रावी नदी से जोड़ने की संभावना का पता लगाना चाहिए जिससे पंजाब राज्य और जम्मू-कश्मीर केन्द्र शासित प्रदेश को मदद मिलेगी।

सदस्य (एमओजेएस) ने बताया कि अभी तक सीडब्ल्यूसी को ऐसा कोई प्रस्ताव प्राप्त नहीं हुआ है और पंजाब राज्य से उक्त प्रस्ताव को विचारार्थ साझा करने का अनुरोध किया। सदस्य, पंजाब ने प्रस्ताव को जल्द से जल्द साझा करने के लिए स्वीकारात्मक प्रतिक्रिया दी।

सदस्य (हिमाचल प्रदेश) के प्रतिनिधि ने 1988 और 2023 में बाढ़ से हुए नुकसान की ओर भी इशारा करते हुए मांग की कि बेसिन में गेज धनत्व को बढ़ाकर अन्तर्वाह पुर्वानुमान प्रणाली में सुधार किया जाए।

सदस्य (एमओजेएस) ने अपने विचार व्यक्त किए और सर्वसम्मति तक पहुंचने के लिए सभी हितधारकों से सुझाव मांगे जाए ताकि तदनुसार आगे निर्णय लेने पर विचार किया जा सके।

विचार-विमर्श के बाद, यह निर्णय लिया गया कि:-

1. हिमाचल प्रदेश और पंजाब में ब्यास नदी की वहन क्षमता में बाधाओं को ध्यान में रखते हुए, पोंग बांध के डाउनस्ट्रीम बांध के पूर्ण जलाशय स्तर (एफआरएल) को ईएल-1390 फीट पर रखा जाना चाहिए ताकि हिमाचल प्रदेश और पंजाब में जान-माल

draining the same into trans-boundary.

Member (Haryana) also agreed to the suggestions of Member (Rajasthan).

Chairman BBMB informed that, BBMB is going to organize a workshop at Bhakra Dam by CWC officers shortly to have overall understanding about development of Rule Curves for operation of BBMB reservoirs for the stake holders from partner states and BBMB.

Member, Rajasthan & Haryana along with BBMB authorities were of the view that during extreme floods it would not be possible to restrict the releases from the dams and emphasized that the possibility of increasing the safe carrying capacity of the river on downstream side by constructing embankments be explored by Himachal Pradesh & Punjab state. Member, Punjab clarified the situation of such possibility do not exist, as land through which river flows is mostly private land and cannot be acquired by state. Most of the farmers have small land holdings and cannot be deprived of their livelihood. As such, it will be more appropriate if some other alternatives are thought of for regulating and use of flood water that becomes available during monsoon period. Construction of high embankments to enhance the safe carrying capacity of river in Punjab territory will jeopardize the entire natural drainage system of state.

Member, Punjab also added that water from Ujh River joins Ravi downstream Madhopur and then flows to Pakistan. Due to terrain constraints in Punjab, J&K should manage the storage and diversion of Ujh Waters. Punjab, also, has huge shortage of water in its border districts. Therefore, it is suggested that possibility needs to be explored to connect Ujh with river Ravi upstream of Madhopur which will help the State of Punjab and UT of J&K.

Member (MoJS) intimated that no such proposal is yet received by CWC and requested State of Punjab to share the said proposal for consideration. Member, Punjab affirmatively responded to share the proposal at the earliest.

Representative of Member (Himachal Pradesh) also pointed out the damage caused by the 1988 & 2023 floods & demanded that the inflow forecasting system be improved by increasing the gauge density in the basin.

Member (MoJS) expressed his views that suggestions from all the stakeholders may be considered to reach a consensus & taking further decision accordingly.

After deliberations, it was decided as under: -

1. Considering the constraints in the carrying capacity of Beas River in Himachal Pradesh and Punjab, downstream of the Pong Dam, the Full Reservoir Level (FRL) of the dam be kept at EL-1390 ft so as to save life

की रक्षा की जा सके।

2. पोंग बांध डाउनस्ट्रीम के पंजाब और हिमाचल प्रदेश में ब्यास नदी की वर्तमान वहन क्षमता के वैज्ञानिक आकलन (डीईएम का उपयोग करके) के लिए अध्ययन किया जा सकता है। इसके अलावा, पोंग बांध के डाउनस्ट्रीम में ब्यास नदी की वहन क्षमता में वृद्धि की संभावना की जांच पंजाब एवं हिमाचल प्रदेश द्वारा की जानी चाहिए ताकि पोंग बांध की स्पिलवे क्षमता के अनुसार निर्वहन सुरक्षित रूप से किया जा सके।

3. इसकी भंडारण क्षमता को बढ़ाने के लिए जलाशय से गाद निकालने के लिए आधुनिक तकनीक का आकलन और कार्यान्वयन करना।

4. बीबीएमबी और भागीदार राज्य सीडब्ल्यूसी द्वारा तैयार किए गए कर्व नियम का अध्ययन करना और अगले मानसून सीजन से पहले इसे अंतिम रूप देने का प्रयास करना।

5. पंजाब राज्य रणजीत सागर बांध के अपस्ट्रीम उझ नदी को रावी नदी से जोड़ने के लिए भारत सरकार/सीडब्ल्यूसी को प्रस्ताव भेजें ताकि उझ नदी में उपलब्ध पानी का पूरा लाभ उठाया जा सके।

250वीं बैठक

मद संख्या 250.09

गोविंद सागर जलाशय, बिलासपुर (हिमाचल प्रदेश) में विभिन्न जल गतिविधियों के लिए अनापत्ति प्रमाण पत्र (एनओसी)।

कार्यसूची नोट में निहित प्रस्ताव पर विचार किया गया तथा उसे पॉयलट प्रोजेक्ट के आधार पर अनुमोदित किया गया।

मद संख्या 250.13

बीबीएमबी में संविदात्मक आधार पर कार्यरत कर्मचारियों की परिलब्धियों में वृद्धि।

कार्यसूची में प्रस्तावित संविदात्मक कर्मचारियों के परिलब्धियों में वृद्धि पर उचित विचार-विमर्श के पश्चात यह निर्णय लिया गया कि 219वीं बैठक में बोर्ड द्वारा लिए गए निर्णय के अनुसार, संविदात्मक आधार पर काम करने वाले कर्मचारियों के मासिक समेकित परिलब्धियों की प्रति वर्ष संविदात्मक सेवाओं में विस्तार से 05% की दर से वार्षिक वृद्धि की अनुमति दी जाएगी। यह वृद्धि बोर्ड की 242वीं बैठक (242.08) में लिए गए निर्णय के अनुसार संशोधित परिलब्धियों पर संविदात्मक कर्मचारियों को, इस संबंध में आदेश जारी होने से अप्रैल 2023 से नोशनल रूप से दी जाएगी। हालांकि, इस वृद्धि से इन संविदात्मक कर्मचारियों को नियमितीकरण का अधिकार नहीं मिलेगा।

मद संख्या 250.14

भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड (बीबीएमबी) की प्राथमिकताएं।

बैठक में कार्यसूची पर विचार-विमर्श किया गया। बोर्ड से बगी

and property in Himachal Pradesh and Punjab.

2. The study may be conducted for scientific assessment (using DEM) of the present carrying capacity of the river Beas in H.P. and Punjab downstream of Pong Dam. Further, possibility of increase in carrying capacity of river Beas downstream of Pong Dam be examined by Himachal Pradesh and Punjab, so as to safely carry the discharges as per spillway capacity of Pong Dam.

3. To assess & implement modern technology for de-silting of reservoir to enhance its storage capacity.

4. BBMB and partner states to study the rule curve prepared by CWC and try to finalize the same before next monsoon season.

5. The Govt. of Punjab may send a proposal to the Govt. of India/CWC to connect Ujh river with river Ravi upstream of Ranjit Sagar Dam, so that full advantage of water available at Ujh river can be taken.

250th Meeting

Item No. 250.09

NOC for various Water Sports Activities in Gobind Sagar Reservoir, Bilaspur (HP).

The proposal as contained in the Agenda Note was considered and approved on pilot project basis.

Item No. 250.13

Enhancement of emoluments of employees working on contractual basis in BBMB.

After due deliberation on enhancement of the emoluments of contractual employees as proposed in agenda, it was decided that annual enhancement @5% be allowed on the monthly consolidated emoluments of contractual employees working on contractual basis, hired as per Board's decision taken in 219th meeting, from the extension in the contractual services every year. This enhancement will be given notionally w.e.f. April 2023 to the contractual employees on the revised emoluments as per decision taken in Board's 242nd meeting (242.08), from the issuance of order in this regard. This enhancement, however, will not provide right of regularization to these contractual employees.

Item No. 250.14

Priorities of Bhakra Beas Management Board (BBMB).

Agenda was deliberated in the Meeting. Board was requested to grant approval to deposit ₹ 31.56 Lakh to

एचईपी के संबंध में सुकेत वन प्रभाग, सुंदरनगर, जिला-मंडी के अधिकार क्षेत्र में बल्ह तहसील के वन विभाग, एचपी को 31.56 लाख रूपये जमा करने का अनुमोदन देने का अनुरोध किया गया था।

संयुक्त सचिव/हाइड्रो ने सूचित किया कि विद्युत मंत्रालय, हिमाचल प्रदेश के साथ जल विद्युत संयंत्रों के लिए उनकी स्वर्ण जयंती नीति में मुफ्त विद्युत रॉयल्टी अर्थात राष्ट्रीय जल विद्युत नीति के अन्तर्गत मुफ्त विद्युत रॉयल्टी के प्रावधान में संशोधन के संबंध में द्विपक्षीय बैठक आयोजित करने की योजना बना रहा है।

उन्होंने बीबीएमबी को हिमाचल प्रदेश सरकार के साथ उपरोक्त बैठक के परिणाम की प्रतीक्षा करने की सलाह दी।

बोर्ड ने एनवीवीएन के माध्यम से बीबीएमबी भवनों पर रूफटॉप सोलर की स्थापना को मंजूरी दी।

इसके अतिरिक्त, अगली बोर्ड बैठक में इन कार्यों के संबंध में समय-सीमा और अर्जित उपलब्धियों की जानकारी देने के निर्देश दिए गए।

मद संख्या 250.22

बीबीएमबी अस्पताल, नंगल का नवीनीकरण, आधुनिकीकरण और उन्नयन।

सचिव, बीबीएमबी ने बोर्ड को कार्यसूची मद स्पष्ट की। सदस्य (राजस्थान) का विचार था कि बीबीएमबी अस्पताल, नंगल का कथित आरएमएंडयू कार्य सीएसआर बजट से किया जा सकता है। इस पर सचिव, बीबीएमबी ने स्पष्ट किया कि सीएसआर का बजट बहुत कम है जो अस्पताल के आरएमएंडयू के लिए पर्याप्त नहीं है। तदनुसार, बोर्ड ने कार्यसूची नोट में निहित कार्यसूची पर सहमति व्यक्त की और अनुमोदित किया।

251 वीं बैठक

मद संख्या 251.02

वर्ष 2025-26 के लिए बजट प्राक्कलन और वर्ष 2024-25 के लिए संशोधित बजट।

विचार-विमर्श उपरांत, बोर्ड ने वर्ष 2024-25 के लिए कार्यसूची में प्रस्तावित संशोधित बजट प्राक्कलन (रूपये 1669.16 करोड़) तथा वर्ष 2025-26 के लिए बजट प्राक्कलन (रूपये 1859.76 करोड़) की अनुमति प्रदान की।

मद संख्या 251.03

बीबीएमबी के विभिन्न स्थलों पर 4737 किलोवाट ग्रिड कनेक्टेड रूफ टॉप सोलर विद्युत परियोजना का विकास, कमीशनिंग के सफलतापूर्वक पूरा होने की तारीख से 5 वर्ष की अवधि के लिए ओएण्डएम सहित केपेक्स मोड के तहत किया जाएगा।

बोर्ड द्वारा कार्यसूची को नोट किया गया।

252 वीं बैठक

मद संख्या 252.12

forest department, HP in respect of Baggi HEP in Balh tehsil within the jurisdiction of Suket Forest division Sundernagar, Distt. Mandi.

JS (Hydro) intimated that Ministry of Power is planning to hold bilateral meeting with Govt. of Himachal Pradesh regarding revision (hike) in free power royalty in their Swaran Jayanti Policy for Hydro Plants viz-a-viz provision of free power royalty in National Hydro Policy.

He advised BBMB to wait for the outcome of above meeting with GoHP.

Board granted approval for installation of Roof Top Solar on BBMB Buildings through NVVN. Further, it was directed to intimate the time line & milestones achieved in respect of these works in the next Board Meeting.

Item No. 250.22

Renovation, Modernization and Up-gradation of BBMB Hospital, Nangal.

Secretary, BBMB explained the agenda item to the Board. Member (Rajasthan) was of the view that said RM&U of BBMB Hospital, Nangal may be done from CSR budget. Upon which Secretary, BBMB clarified that CSR has a very nominal budget, which is not sufficient for RM&U of Hospital. Accordingly, the Board agreed and approved the agenda as contained in Agenda Note.

251st Meeting

Item No. 251.02

Budget Estimates for the year 2025-26 and Revised Budget Estimates for the year 2024-25.

After detailed discussions, the Board approved the Revised Budget Estimate for 2024-25 (₹1669.16 Cr.) and the Budget Estimate for 2025-26 (₹1859.76 Cr.) as proposed in the agenda.

Item No. 251.03

Development of 4737 KW Grid Connected Roof Top Solar Power Project at different locations in BBMB under CAPEX Mod including O&M for a period of Five (5) Year from the date of successful completion of commissioning.

The Agenda was noted by the Board.

252nd Meeting

Item No. 252.12

बीबीएमबी में पदों की समतुल्यता के संबंध में 39 पदों की प्रथम चरण रिपोर्ट को अंतिम रूप दिया गया।

विस्तृत विचार-विमर्श के बाद, कार्य सूची में शामिल प्रस्ताव को मंजूरी दी गई।

मद संख्या 252.13

राष्ट्रीय जल विज्ञान परियोजना (एनएचपी) के अंतर्गत भारत सरकार द्वारा प्रदान की गई अनुदान सहायता द्वारा वित्तपोषित आरटीडीएस/एडब्ल्यूएलआर की स्थापना।

अध्यक्ष बीबीएमबी ने कहा कि बीबीएमबी को नहरों में रणनीतिक स्थानों पर आरटीडीएस स्थापित करने के साथ-साथ नहर नेटवर्क में निर्वहन के वास्तविक समय जल लेखांकन के लिए आवधिक रेटिंग वक्र तैयार करने का अधिकार दिया जाना चाहिए और उसके बाद एक जल लेखांकन सॉफ्टवेयर का उपयोग करके, रिक्तकरण अवधि के दौरान वास्तविक समय जल लेखांकन हिस्सेदारी को भागीदार राज्यों के बीच उनके शेयर कोटे के अनुसार साझा किया जा सकता है। इससे न्यूनतम भौतिक बैठकें करने में मदद मिलेगी और जल बंटवारे के संबंध में भागीदार राज्यों के बीच विवादों को भी समाप्त किया जा सकेगा। 25.10.2024 को चंडीगढ़ में आयोजित उत्तरी क्षेत्रीय परिषद की स्थायी समिति के दौरान भी इस पर प्रकाश डाला गया, जिसमें सभी भागीदार राज्यों ने भाग लिया। वर्तमान में जलग्रहण क्षेत्र और नहर नेटवर्क में कुछ स्थानों पर आरटीडीएस की स्थापना की जा रही है। पंजाब को छोड़कर, भागीदार राज्यों के सभी सदस्यों ने उचित लेखांकन, निगरानी और पारदर्शिता के लिए आरटीडीएस/एडब्ल्यूएलआर की स्थापना पर जोर दिया।

विस्तृत विचार-विमर्श के बाद और सदस्य (पंजाब) की आपत्तियों को ध्यान में रखते हुए, यह निर्णय लिया गया कि हरियाणा, हिमाचल प्रदेश और राजस्थान राज्यों में नदी बेसिन के साथ-साथ नदी के विभिन्न खंडों/अंतर राज्यीय संपर्क बिंदुओं पर आरटीडीएस/एडब्ल्यूएलआर की स्थापना पूरी करके उसे चालू किया जाए। यह भी निर्देश दिया गया कि उपरोक्त कार्रवाई करने से पहले, पंजाब सरकार को औपचारिक रूप से सूचित किया जाए। पंजाब से प्राप्त जानकारी के अनुसार, उन्होंने ऐसी स्थापना के लिए सहमति नहीं दी है।

Finalization of 1st phase report of 39 no. posts regarding equivalence of posts in BBMB.

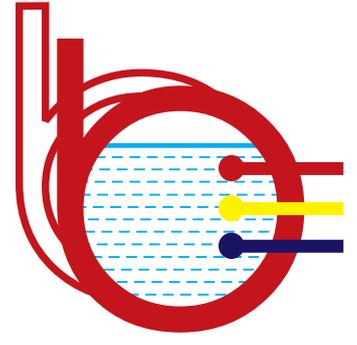
After detailed deliberations, the proposal contained in the agenda was approved.

Item No. 252.13

INSTALLATION OF RTDAS/AWLR, funded by Grant-in-Aid provided by Govt. of India under National Hydrology Project (NHP).

Chairman, BBMB stated that BBMB should be mandated to install RTDAS in strategic locations at canals along with preparation of periodic rating curves for real time water accounting of discharges in the canal network and thereafter using a water accounting software, the real time water share during the depletion period can be shared among the partner states as per their share quota. This will help in having minimum physical meetings and also put an end to the disputes between partner states with regard to water sharing. The same was also highlighted during the Standing Committee of Northern Zonal Council held at Chandigarh on 25.10.2024 which was attended by all partner States. Presently the RTDAS installation is there in the catchment area and at some places in the canal network. All the Members of Partner States, except Punjab, emphasized for installation of RTDAS/AWLR for proper accounting, monitoring and transparency.

After detailed deliberations and also keeping in view the reservations from Member (Punjab), it was decided that RTDAS/AWLR installations may be completed and commissioned in the river basin as well as at various sections of river/interstate contact points in the states of Haryana, Himachal and Rajasthan. It was also directed that before taking the above action, the Punjab Government may be informed formally. As per feedback from Punjab, they have not consented for such installation.



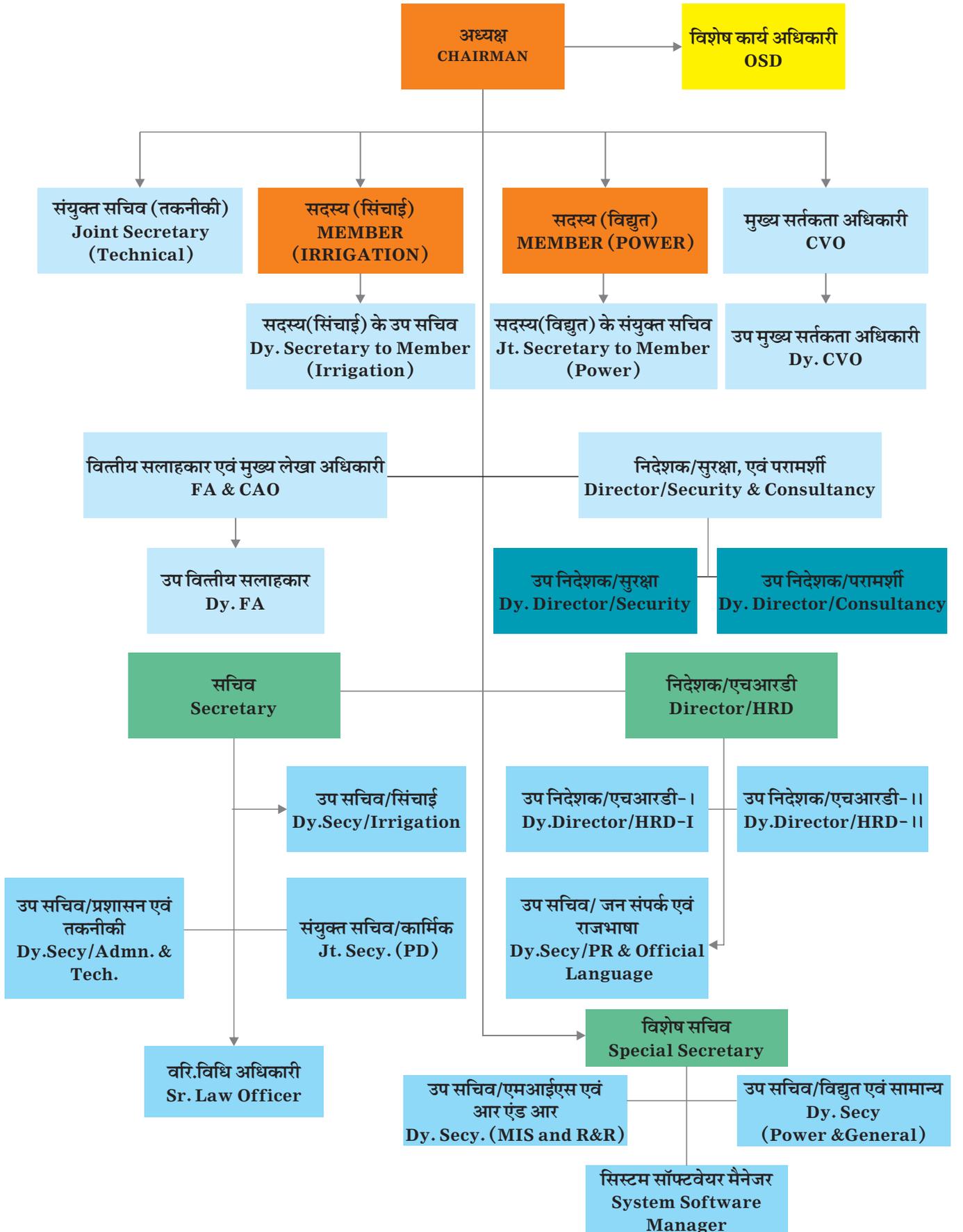
अध्याय-3

Chapter-3



संगठनात्मक व्यवस्था
Organizational Set-Up

बीबीएमबी सचिवालय की संगठनात्मक व्यवस्था ORGANISATIONAL SET-UP OF BBMB SECRETARIAT



3.1 बीबीएमबी की जनशक्ति

दिनांक 31.03.2025 को सम्पूर्ण बीबीएमबी के लिए कुल स्वीकृत पदों तथा कार्यरत कर्मिकों की संख्या निम्नानुसार है:-

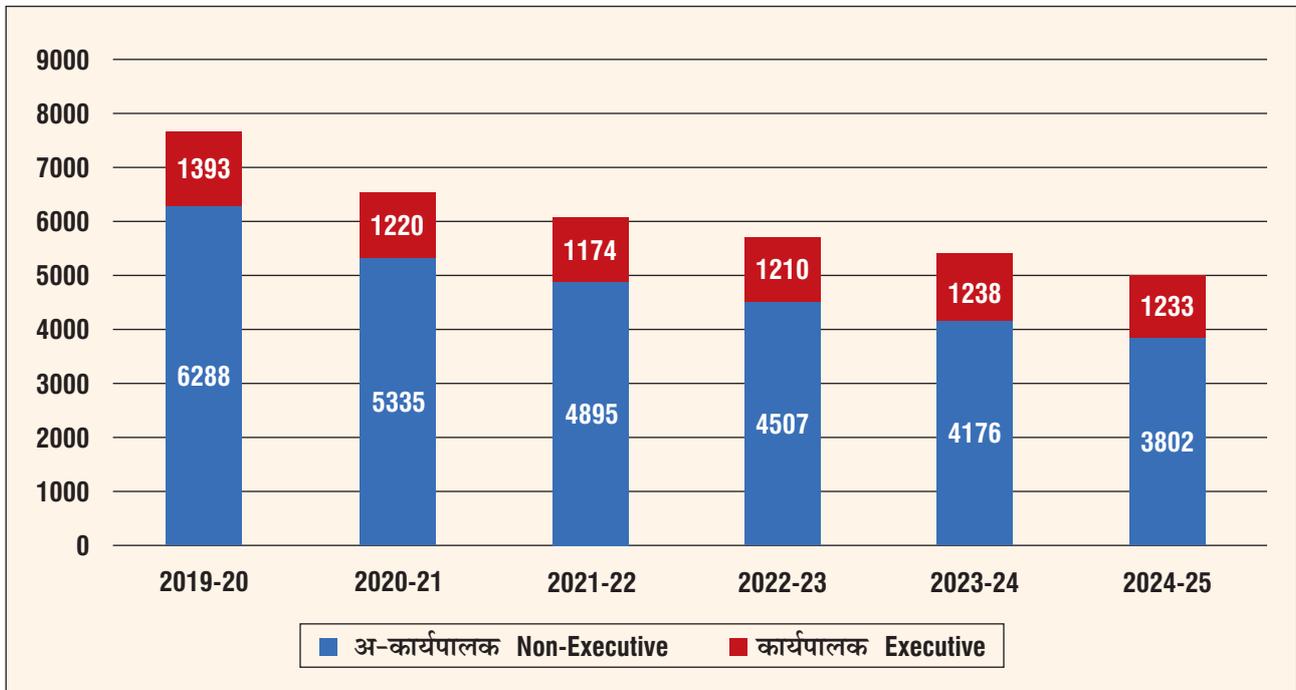
स्थापना की श्रेणी	स्वीकृत पदों की संख्या	कार्यरत कर्मिक
ग्रुप-ए और बी अधिकारी/कर्मचारी	2266	1233
ग्रुप-सी कर्मचारी	5063	1867
ग्रुप-डी कर्मचारी	4742	1935
योग	12071	5035

3.1 BBMB MANPOWER

Total sanctioned and in-position strength for entire BBMB as on 31.03.2025 is as under:-

Class of Establishment	Sanctioned Strength	In-position
Group A and B Officers/Officials	2266	1233
Group C Officials	5063	1867
Group D Officials	4742	1935
Total	12071	5035

बीबीएमबी की जनशक्ति (कार्यकारी एवं गैर-कार्यकारी) BBMB Manpower (Executive & Non-Executive)



3.2 बीबीएमबी सचिवालय

अध्यक्ष, भाखड़ा ब्यास प्रबन्ध बोर्ड, बोर्ड के मुख्य कार्यपालक है और दो पूर्णकालिक सदस्य, अर्थात् सदस्य (सिंचाई) और सदस्य (विद्युत) उनकी सहायता करते हैं

क. स्टाफ की संख्या

दिनांक 31.03.2025 को बीबीएमबी सचिवालय, चण्डीगढ़ तथा उप सचिव/समन्वय कार्यालय, नई दिल्ली सहित केन्द्रीय कार्यालय में संस्वीकृत एवं नियुक्त स्टाफ की संख्या निम्नानुसार है:-

3.2 BBMB SECRETARIAT

The Chairman, Bhakra Beas Management Board is the Chief Executive of the Board and is assisted by two Whole Time Members viz. Member (Irrigation) and Member (Power).

A. Strength of Staff

The sanctioned and in-position strength of Corporate Office including BBMB Secretariat, Chandigarh and Dy. Secretary/Co-ordination office, New Delhi, as on 31.03.2025 is as under:-

स्थापना की श्रेणी	स्वीकृत पदों की संख्या	कार्यरत कार्मिक
ग्रुप-ए अधिकारी	72	51
ग्रुप-बी अधिकारी/कर्मचारी	82	54
ग्रुप-सी कर्मचारी	156	69
ग्रुप-डी कर्मचारी	96	30
योग	406	204

Class of Establishment	Sanctioned Strength	In-position
Group A Officers	72	51
Group B Officers/Officials	82	54
Group C Officials	156	69
Group D Officials	96	30
Total	406	204

ख. दिनांक 31.03.2025 को बीबीएमबी सचिवालय के विभिन्न अनुभागों में पदस्थापित अधिकारियों एवं कर्मचारियों का आवंटन:-

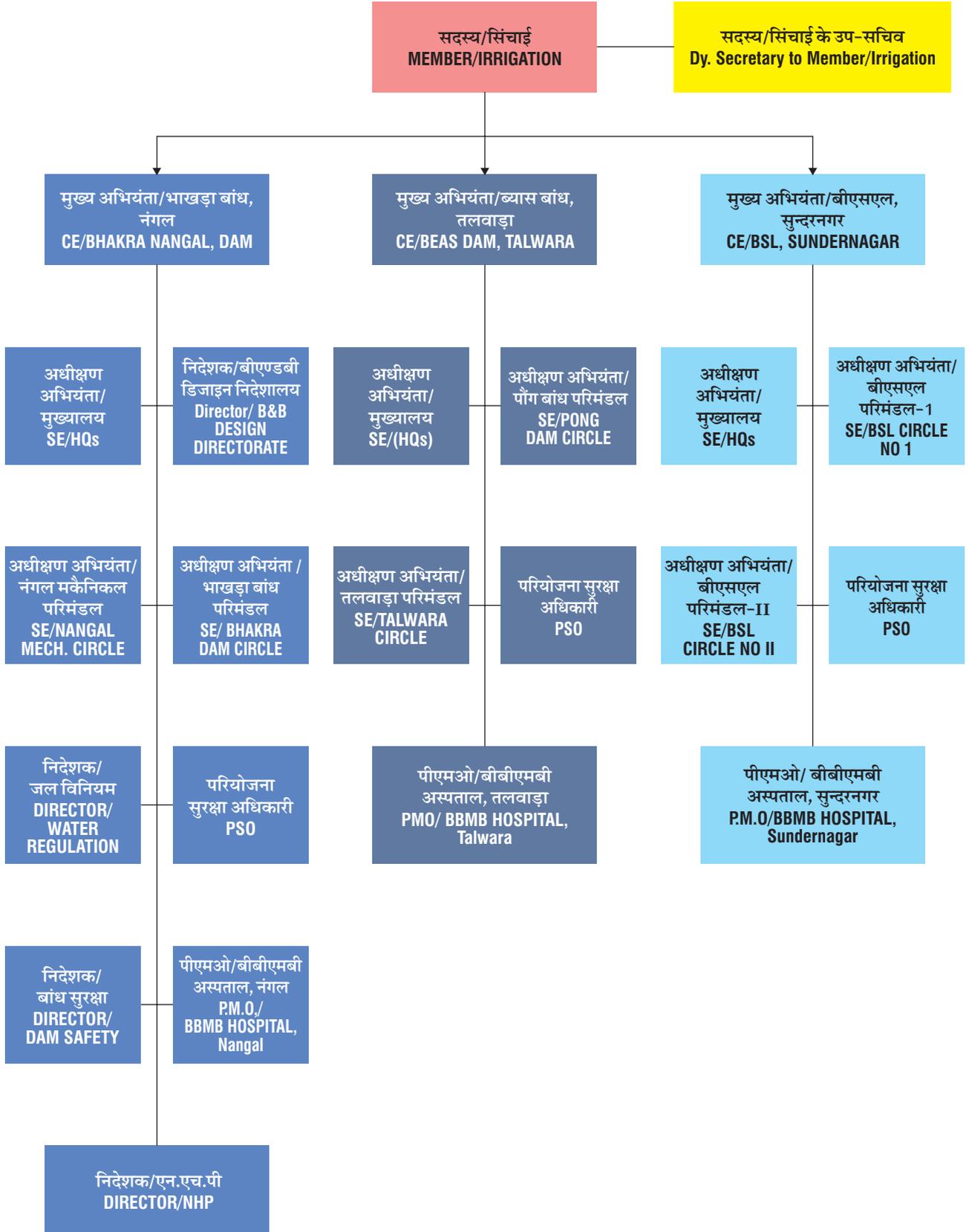
B. Allocation of Officers/Officials (in-position as on 31.03.2025 to various Sections of BBMB Sectt.):-

श्रेणी	बीबीएमबी											कुल योग	
	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान	हिमाचल प्रदेश	केन्द्र सरकार	पंजाब पावर यूटिलिटीज़	हरियाणा पावर यूटिलिटीज़	राजस्थान पावर यूटिलिटीज़	एचपीएसईबीएल	नियमित	सेविदा आधार पर		अन्य
अधिकारी (सभी समूह)	6	8	3	0	1	12	8	2	3	9	-	-	52
कर्मचारी (सभी समूह)	19	17	6	0	0	26	7	0	5	72	-	-	152
योग	25	25	9	0	1	38	15	2	8	81	-	-	204

Category	BBMB											Total	
	Punjab	Haryana	Rajasthan	Himachal Pradesh	Central Government	Punjab Power Utilities	Hry.Power Utilities	Raj. Power Utilities	HPSEBL	Regular	Contract Basis		Others
Officers (All Group)	6	8	3	0	1	12	8	2	3	9	-	-	52
Officials (All Group)	19	17	6	0	0	26	7	0	5	72	-	-	152
Total	25	25	9	0	1	38	15	2	8	81	-	-	204

बीबीएमबी सिंचाई खंड की संगठनात्मक व्यवस्था

ORGANISATIONAL SET-UP OF IRRIGATION WING



3.3 सिंचाई खण्ड

सिंचाई खण्ड के तीन परियोजना स्थलों का नेतृत्व मुख्य अभियन्ता/भाखड़ा बाँध, नंगल, मुख्य अभियन्ता/ब्यास बाँध, तलवाड़ा और मुख्य अभियन्ता/ब्यास सतलुज लिंक, सुन्दरनगर करते हैं। जल विनियम मामलों के लिए निदेशक/जल विनियम, नंगल उत्तरदायी है।

क. स्टाफ की संख्या

दिनांक 31.03.2025 को नियमित स्थापना के स्वीकृत पदों तथा नियुक्त स्टाफ की संख्या निम्नलिखित है:-

स्थापना की श्रेणी	स्वीकृत पदों की संख्या	कार्यरत कार्मिक
ग्रुप-ए अधिकारी	276	147
ग्रुप-बी अधिकारी/कर्मचारी	653	286
ग्रुप-सी कर्मचारी	2627	1107
ग्रुप-डी कर्मचारी	3326	1448
योग	6882	2988

ख. दिनांक 31.03.2025 को विभिन्न संगठनों से नियुक्त अधिकारियों/कर्मचारियों का आवंटन

श्रेणी	बीबीएमबी												
	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान	हिमाचल प्रदेश	केन्द्र सरकार	पंजाब पावर यूटिलिटीज़	हरियाणा पावर यूटिलिटीज़	राजस्थान पावर यूटिलिटीज़	एचपीएसईबीएल	नियमित	सेविदा आधार पर	अन्य	कुल योग
अधिकारी (सभी समूह)	55	43	9	7	0	2	2	1	11	18	-	-	148
कर्मचारी (सभी समूह)	1041	79	9	19	1	20	6	5	28	1632	-	-	2840
योग	1096	122	18	26	1	22	8	6	39	1650	-	-	2988

3.3 IRRIGATION WING

Chief Engineer/Bhakra Dam, Nangal, Chief Engineer/Beas Satluj Link, Sundernagar and Chief Engineer/Beas Dam, Talwara are heading the three project sites under Irrigation Wing. Director/Water Regulation, Nangal is responsible for water regulation matter.

A. Strength of Staff

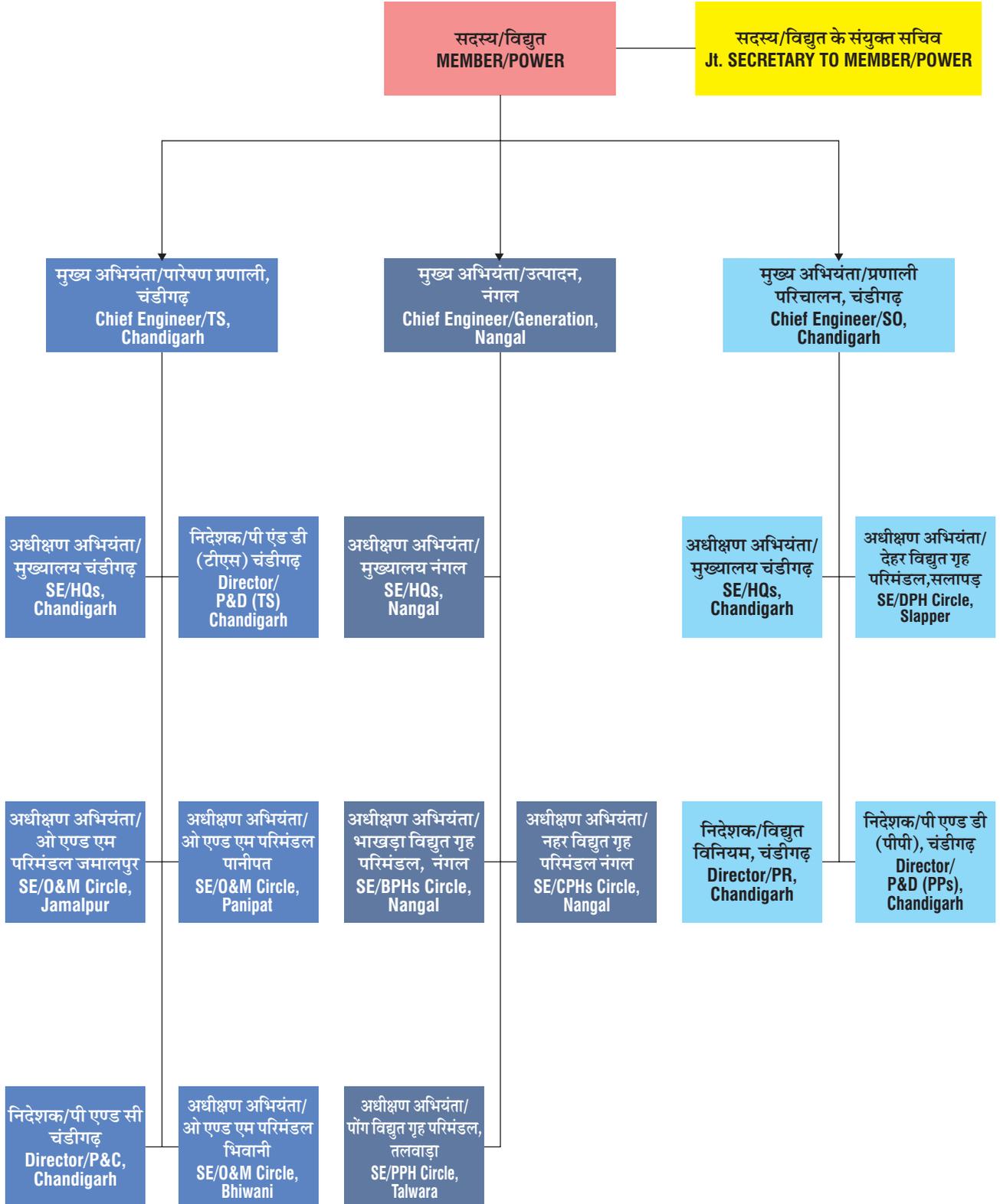
The sanctioned and in-position strength of regular establishment of Irrigation wing (CE/Bhakra Dam, CE/Beas Dam & CE/BSL) as on 31.03.2025 is as under:-

Class of Establishment	Sanctioned Strength	In-position
Group A Officers	276	147
Group B Officers/Officials	653	286
Group C Officials	2627	1107
Group D Officials	3326	1448
Total	6882	2988

B. Allocation of Officers/Officials in-position as on 31.03.2025 in BBMB Irrigation Wing (CE/Bhakra, CE/Beas & CE/BSL):-

Category	BBMB												
	Punjab	Haryana	Rajasthan	Himachal Pradesh	Central Government	Punjab Power Utilities	Hry. Power Utilities	Raj. Power Utilities	HPSEBL	Regular	Contract Basis	Others	Total
Officers (All Group)	55	43	9	7	0	2	2	1	11	18	-	-	148
Officials (All Group)	1041	79	9	19	1	20	6	5	28	1632	-	-	2840
Total	1096	122	18	26	1	22	8	6	39	1650	-	-	2988

बीबीएमबी (विद्युत खण्ड) की संगठनात्मक व्यवस्था ORGANISATIONAL SET UP OF BBMB (POWER WING)



3.4 विद्युत खण्ड

बीबीएमबी के विद्युत खण्ड के अंतर्गत तीन मुख्य अभियन्ता अर्थात् मुख्य अभियन्ता/पारेषण प्रणाली, चण्डीगढ़, मुख्य अभियन्ता/उत्पादन, नंगल और मुख्य अभियन्ता/ प्रणाली परिचालन, चण्डीगढ़ क्रमशः पारेषण, उत्पादन तथा प्रणाली परिचालन संगठन का नेतृत्व करते हैं।

क. स्टाफ की संख्या

दिनांक 31.03.2025 को नियमित स्थापना के स्वीकृत पदों तथा कार्यरत स्टाफ की संख्या निम्नलिखित है:-

स्थापना की श्रेणी	स्वीकृत पदों की संख्या	कार्यरत कार्मिक
ग्रुप-ए अधिकारी	312	247
ग्रुप-बी अधिकारी/कर्मचारी	684	317
ग्रुप-सी कर्मचारी	2106	632
ग्रुप-डी कर्मचारी	1225	415
योग	4327	1611

ख. दिनांक 31.03.2025 को विभिन्न संगठनों से नियुक्त अधिकारियों/कर्मचारियों का आवंटन

श्रेणी	बीबीएमबी												
	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान	हिमाचल प्रदेश	केन्द्र सरकार	पंजाब पावर यूटिलिटीज	हरियाणा पावर यूटिलिटीज	राजस्थान पावर यूटिलिटीज	एचपीएसईबीएल	नियमित	संवैदा आधार पर	अन्य	कुल योग
अधिकारी (सभी समूह)	2	2	1	0	0	104	63	29	18	28	-	-	247
कर्मचारी (सभी समूह)	122	30	1	2	1	145	91	83	3	886	-	-	1364
योग	124	32	2	2	1	249	154	112	21	914	-	-	1611

3.4 POWER WING

Three Chief Engineers i.e. Chief Engineer/Transmission System, Chandigarh, Chief Engineer/Generation, Nangal and Chief Engineer/System Operation, Chandigarh head the Transmission, Generation and System Operation organization respectively under Power wing of BBMB.

A. Strength of staff

The sanctioned and in-position strength of regular establishment of Power wing (CE/Gen, CE/TS& CE/SO) as on 31.03.2025 is as under:-

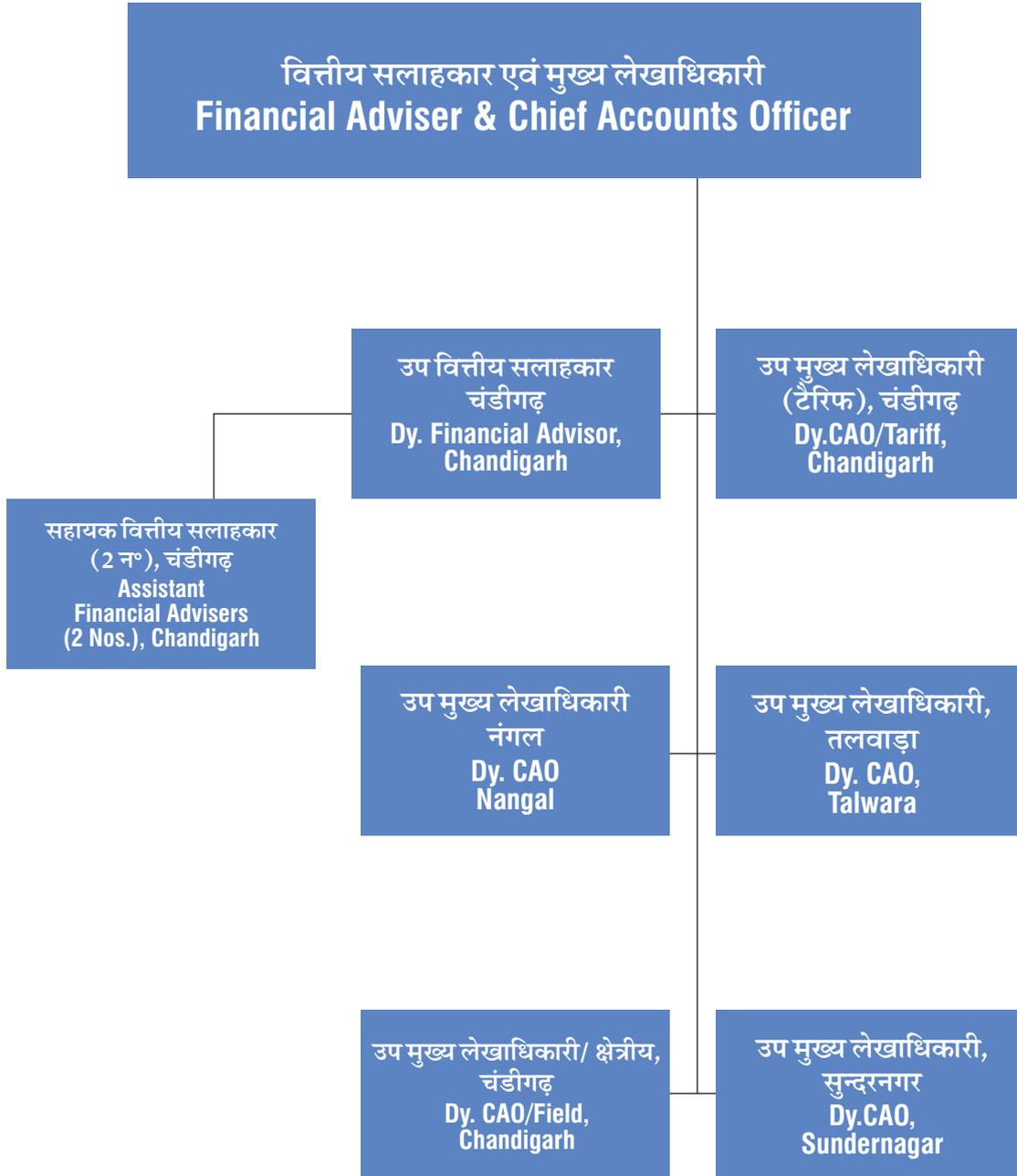
Class of Establishment	Sanctioned Strength	In-position
Group A Officers	312	247
Group B Officers/Officials	684	317
Group C Officials	2106	632
Group D Officials	1225	415
Total	4327	1611

B. Allocation of officers/officials in-position as on 31.03.2025 to various organisations . (Power Wing)

Category	BBMB												
	Punjab	Haryana	Rajasthan	Himachal Pradesh	Central Government	Punjab Power Utilities	Hry.Power Utilities	Raj. Power Utilities	HPSEBL	Regular	Contract Basis	Others	Total
Officers (All Group)	2	2	1	0	0	104	63	29	18	28	-	-	247
Officials (All Group)	122	30	1	2	1	145	91	83	3	886	-	-	1364
Total	124	32	2	2	1	249	154	112	21	914	-	-	1611

वित्तीय सलाहकार एवं मुख्य लेखा अधिकारी,
बीबीएमबी की संगठनात्मक व्यवस्था

ORGANIZATIONAL SET-UP OF
FA&CAO, BBMB



3.5 वित्त, लेखे तथा लेखा परीक्षा

वित्तीय सलाहकार एवं मुख्य लेखा अधिकारी बोर्ड के प्रधान लेखा अधिकारी है, जो बोर्ड के निजी खाता बही का संचालन करते हैं तथा आवश्यक लेखा निर्देश जारी करते हैं। वित्तीय सलाहकार एवं मुख्य लेखा अधिकारी के कार्य तीन प्रकार के हैं:-

- क) वित्तीय सलाहकार के रूप में बोर्ड को सभी वित्तीय मामलों पर सलाह देना।
- ख) मुख्य लेखा अधिकारी के रूप में बोर्ड के आय और व्यय खाते को संकलित करना।
- ग) मुख्य आंतरिक लेखा परीक्षक।

उनके कार्यालय के व्यापक कर्तव्य निम्नानुसार हैं:-

- i. सभी वित्तीय मामलों पर सलाह।
- ii. वार्षिक बजट अनुमानों का संकलन।
- iii. साझेदार राज्यों/विद्युत उपयोगिताओं से निधि की व्यवस्था करना।
- iv. साझेदार राज्यों/विद्युत उपयोगिताओं/महालेखाकारों को खातों का संकलन और प्रस्तुत करना।
- v. सभी दावों, खरीद प्रस्तावों और अन्य लेन-देन की पूर्व-जांच।
- vi. बोर्ड के खातों की आंतरिक लेखा परीक्षा।
- vii. उपकरणों और संयंत्रों सहित भंडार का भौतिक सत्यापन।

इन कार्यों को तीन शाखाओं में विभाजित किया गया है, अर्थात् सामान्य, सिंचाई और विद्युत जिन्हें आगे विभिन्न अनुभागों में विभाजित किया गया है। प्रत्येक अनुभाग एक एस.ए.एस. अधीक्षक/मंडल लेखाकार के अधीन है।

क. स्टाफ की संख्या

दिनांक 31.03.2025 को नियमित स्थापना के स्वीकृत पदों तथा नियुक्त कार्मिकों की संख्या निम्नलिखित तालिका में दी गई है:

स्थापना की श्रेणी	स्वीकृत पदों की संख्या	कार्यरत कार्मिक
ग्रुप-ए अधिकारी	34	28
ग्रुप-बी अधिकारी/कर्मचारी	153	103
ग्रुप-सी कर्मचारी	174	59
ग्रुप-डी कर्मचारी	95	42
योग	456	232

3.5 FINANCE, ACCOUNTS AND AUDIT

The Financial Adviser & Chief Accounts Officer is the Principal Accounts Officer of the Board to operate the Personal Ledger Account of the Board and to issue necessary accounts instructions. The functions of the Financial Adviser and Chief Accounts Officer are three fold viz:-

- a) As the Financial Adviser to advise the Board on all financial matter
- b) As the Chief Accounts Officer to compile the income and expenditure account of the Board.
- c) The Chief Internal Auditor

The broad duties of his office are as under:-

- i. Advice on all financial matter
- ii. Compilation of Annual Budget Estimates.
- iii. Arranging funds from the partner States / Electricity Utilities.
- iv. Compilation and submission of accounts to the partner States/Electricity Utilities/Accountant Generals.
- v. Pre-check of all claims, purchase proposals and other transactions.
- vi. Internal Audit of accounts of the Board.
- vii. Physical verification of Stores including Tools and Plants.

These functions are split up in three branches namely General, Irrigation and Power which is further divided in different sections. Each Section is under the charge of an S.A.S. Superintendent/Divisional Accountant.

A. Strength of Staff

The sanctioned and in-position strength of regular establishment of FA&CAO (Finance Accounts and Audit) as on 31.03.2025 is given in the table below:

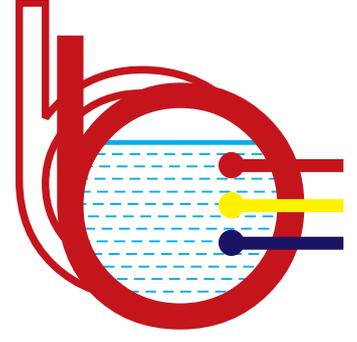
Class of Establishment	Sanctioned Strength	In-position
Group A Officers	34	28
Group B Officers/Officials	153	103
Group C Officials	174	59
Group D Officials	95	42
Total	456	232

ख. दिनांक 31.03.2025 को विभिन्न खंड में नियुक्त अधिकारियों/कर्मचारियों का राज्य वार आवंटन

श्रेणी	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान	हिमाचल प्रदेश	केन्द्र सरकार	पंजाब पावर यूटिलिटीज	हरियाणा पावर यूटिलिटीज	राजस्थान पावर यूटिलिटीज	एचपीएसईबीएल	बीबीएमबी			कुल योग
										नियमित	संविदा आधार पर	तदर्थ	
अधिकारी (सभी समूह)	2	9	0	3	1	7	2	0	1	3	-	-	28
कर्मचारी (सभी समूह)	66	20	1	0	2	30	15	0	0	70	-	-	204
योग	68	29	1	3	3	37	17	0	1	73	-	-	232

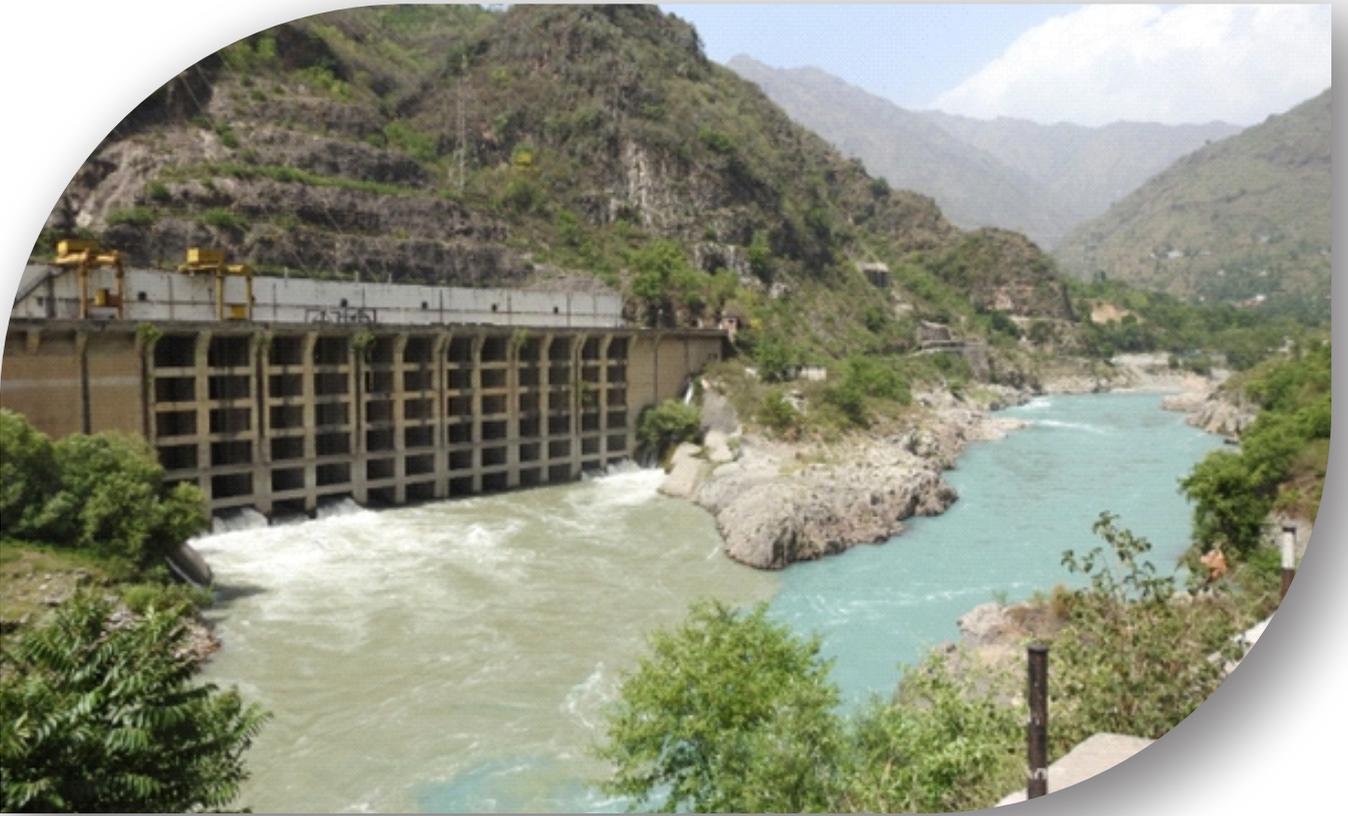
B. State wise allocation of Officers/Officials in position as on 31.03.2025 in Finance Wing:-

Category	Punjab	Haryana	Rajasthan	HP	C/Govt.	Punjab Power Utilities	Har. Power Utilities	Raj. Power Utilities	HPSEBL	BBMB			Grand Total
										Regular	Contract basis	Adhoc	
Officers (all Groups)	2	9	0	3	1	7	2	0	1	3	-	-	28
Official (all Groups)	66	20	1	0	2	30	15	0	0	70	-	-	204
Total	68	29	1	3	3	37	17	0	1	73	-	-	232



अध्याय-4

Chapter-4



वित्तीय कार्य-निष्पादन
Financial Performance

4.1 भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड की वित्तीय समीक्षा

पंजाब पुनर्गठन अधिनियम, 1966 की धारा 79 की उप-धारा 5 के अनुसार, तत्कालीन पंजाब के उत्तराधिकारी राज्यों की सरकारों और राजस्थान राज्य सरकार को बीबीएमबी को अपने कार्यों के निर्वहन के लिए आवश्यक सभी खर्चों को पूरा करने के लिए हर समय आवश्यक धनराशि उपलब्ध कराना आवश्यक है। बोर्ड वित्तीय सलाहकार एवं मुख्य लेखाधिकारी के परामर्श से भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड नियमों के नियम 11 के अंतर्गत की गई व्यवस्था के अनुसार आगामी वित्तीय वर्ष के लिए बजट आकलन के साथ-साथ चालू वर्ष के लिए संशोधित बजट आकलन तैयार करता है।

वित्तीय संरचना के अनुसार, बीबीएमबी के दो खंड हैं अर्थात् सिंचाई खंड और विद्युत खंड। इन दोनों खंडों के अपने विशिष्ट संचालन के कारण अलग-अलग वित्तपोषण स्रोत हैं। सिंचाई खंड के व्यय का वित्तपोषण भागीदार राज्य सरकारों द्वारा किया जाता है, जबकि विद्युत खंड के व्यय का वित्तपोषण प्रथमतः सामान्य पूल प्राप्तियों के माध्यम से किया जाता है तथा शेष राशि भागीदार विद्युत यूटीलिटीज द्वारा उनके सहमत अनुपात में योगदान के माध्यम से की जाती है।

दोनों खंड, अर्थात् सिंचाई और विद्युत, अपने नियंत्रणाधीन परियोजनाओं के परिचालन एवं अनुरक्षण के लिए स्वतंत्र सकल राजस्व व्यय वहन करते हैं। यह सकल व्यय दोनों खंडों के बीच पूर्व-निर्धारित अनुपात में स्थानांतरित किया जाता है अर्थात् अंतर-शाखा स्थानांतरण के परिणामस्वरूप शुद्ध राजस्व व्यय प्राप्त होता है। सिंचाई खंड और विद्युत खंड के इस शुद्ध राजस्व व्यय को क्रमशः भागीदार राज्य सरकारों तथा भागीदार विद्युत यूटीलिटीज द्वारा सहमत अनुपात में वित्तपोषित किया जाता है।

4.1.1 सकल व्यय का अंतर-विंग साझाकरण अनुपात

		सिंचाई खंड	
		सिंचाई विद्युत	
भाखड़ा	यूनिट 1 (भाखड़ा बांध)	50%	50%
	यूनिट 2 (नंगल बांध)	50%	50%
	यूनिट 3 (नंगल हाइडल चैनल)	50%	50%
	इकाई 4	-	100%
ब्यास	यूनिट 1 ब्यास सतलुज लिंक, सुंदरनगर	6%	94%
	यूनिट 2 पौंग बांध, तलवाड़ा	76.5%	23.5%

4.1 FINANCIAL REVIEW OF BBMB

According to Sub-Section 5 of Section 79 of the Punjab Re-organization Act, 1966, the Governments of the successor States of the erstwhile Punjab and the State of Rajasthan are required at all times to provide necessary funds to BBMB to meet all expenses required for discharge of its functions. The Board, in consultation with the FA&CAO, prepares the revised Budget Estimates for the current year as well as Budget Estimates for the next financial year as provided under Rule 11 of BBMB Rules.

As per Financing structure, BBMB has two wings i.e. Irrigation Wing & Power Wing. Both these wings have distinct funding sources due to their unique operations. The Irrigation Wing's expenditure is financed by Partner State Govts. and the Power Wing's expenditure is financed through common pool receipts in first instance and the balance through contributions from Partner Power Utilities in their agreed ratio.

Both wings i.e. Irrigation & Power incur independent Gross Revenue Expenditure for O&M of projects under their control. This Gross Expenditure is transferred in pre-defined ratio between both the wings i.e. inter-wing transfer, which results in Net Revenue Expenditure. This Net Revenue Expenditure of Irrigation Wing & Power Wing is funded by the Partner State Govts. and Partner Power Utilities respectively in the agreed ratio.

4.1.1 Inter-Wing Sharing Ratio of Gross Expenditure

		IRRIGATION WING	
		Irrigation Power	
Bhakra	Unit 1 (Bhakra Dam)	50%	50%
	Unit 2 (Nangal Dam)	50%	50%
	Unit 3 (Nangal Hydel Channel)	50%	50%
	Unit 4	-	100%
Beas	Unit 1 Beas Sutlej Link, Sundernagar	6%	94%
	Unit 2 Pong Dam, Talwara	76.5%	23.5%

विद्युत खंड		
	विद्युत	सिंचाई
भाखड़ा कॉम्प्लेक्स विद्युत गृह	100%	0%
देहर विद्युत गृह	94%	6%
पोंग विद्युत गृह	23.5%	76.5%
ब्यास पारेषण लाइन	100%	0%

4.1.1 साझेदार राज्यों/विद्युत यूटिलिटीज का हिस्सेदारी अनुपात

सिंचाई खंड

राज्य का नाम	भाखड़ा परियोजना		ब्यास परियोजना	
	यूनिट संख्या-I	यूनिट संख्या-II एवं III	यूनिट-I बीएसएल, सुंदर नगर	यूनिट-II पोंग बांध, तलवाड़ा
पंजाब	60%*	60%*	60%*	60%*
हरियाणा	40%*	40%*	40%*	40%*
राजस्थान	15.22%	19.02%	15%	58.50%

* राजस्थान का हिस्सा घटाने के बाद विद्युत खंड

भारत सरकार, विद्युत मंत्रालय, नई दिल्ली अधिसूचना संख्या 02/13/96-बीबीएमबी (वॉ-V I) दिनांक 31.10.2011 के तहत 01.11.2011 से प्रभावी।

विद्युत यूटिलिटीज का नाम	भाखड़ा विद्युत गृह परियोजना	देहर विद्युत गृह	पोंग विद्युत गृह	ब्यास पारेषण लाइनें
पीएसपीसीएल	51.80%*	51.80%*	51.80%*	28.72%*
एचवीपीएनएल	37.51%*	37.51%*	37.51%*	60.59%*
आरआरवीपीएनएल	15.22%	20.00%	58.50%	23.80%
एचपीएसईबीएल	7.19%*	7.19%*	7.19%*	7.19%*
यूटी, चंडीगढ़।	3.50%*	3.50%*	3.50%*	3.50%*

* राजस्थान का हिस्सा घटाने के बाद

सिंचाई खंड के शुद्ध राजस्व व्यय का वित्तपोषण भागीदार राज्यों पंजाब, हरियाणा और राजस्थान की सरकारों द्वारा सहमत अनुपात में अपने-अपने निजी संसाधनों से किया जाता है।

विद्युत खंड का शुद्ध राजस्व व्यय आंशिक रूप से सामान्य पूल उपभोक्ताओं से की गई प्राप्तियों से तथा शेष का भागीदार विद्युत यूटिलिटीज द्वारा सहमत अनुपात में अपने अपने निजी संसाधनों से किया जाता है।

POWER WING

	POWER	Irrigation
Bhakra Complex Power House	100%	0%
Dehar Power House	94%	6%
Pong Power House	23.5%	76.5%
Beas Transmission Line	100%	0%

4.1.1 Sharing Ratio of Partner States/Power Utilities

Irrigation Wing

Name of State	Bhakra Project		Beas Project	
	Unit No. I	Unit No. II & III	Unit-I BSL, Sunder Nagar	Unit-II Pong Dam, Talwara
Punjab	60%*	60%*	60%*	60%*
Haryana	40%*	40%*	40%*	40%*
Rajasthan	15.22%	19.02%	15%	58.50%

*After deducting Rajasthan's share Power Wing

Effective from 01.11.2011 vide GOI, MOP, New Delhi Notification No. 02/13/96-BBMB (Vol. VI) dated 31.10.2011.

Name of Power Utility	Bhakra Power House Project	Dehar Power House	Pong Power House	Beas Transmission Lines
P.S.P.C.L.	51.80%*	51.80%*	51.80%*	28.72%*
H.V.P.N.L.	37.51%*	37.51%*	37.51%*	60.59%*
R.R.V.P.N.L.	15.22%	20.00%	58.50%	23.80%
H.P.S.E.B.L.	7.19%*	7.19%*	7.19%*	7.19%*
UT, Chandigarh.	3.50%*	3.50%*	3.50%*	3.50%*

*After deducting Rajasthan's share

The net revenue expenditure debitable to Irrigation Wing is financed by the Partner State Governments of Punjab, Haryana and Rajasthan from their own resources in the agreed ratios.

The net revenue expenditure of Power Wing is partly met out of the receipts realized from Common Pool Consumers and partly by the Partner Power Utilities from their own resources, in the agreed ratios.

4.2 2024-25 की मुख्य विशेषताएं

4.2.1 राजस्व प्राप्तियां

सिंचाई खंड

सिंचाई खंड को राजस्व प्राप्तियां दिल्ली जल बोर्ड को पानी की आपूर्ति, जल शुल्क, भवनों के किराए आदि से होती हैं। सिंचाई खंड की राजस्व प्राप्तियां वित्तीय वर्ष के अंत में वास्तविक आधार पर भागीदार राज्य सरकारों को जारी की जाती हैं। वित्तीय वर्ष 2024-25 के दौरान भागीदार राज्यों को 1645.05 लाख रुपये की राशि निम्नानुसार जारी की गई:

(i) पंजाब राज्य	= 728.54 लाख
(ii) हरियाणा राज्य	= 485.69 लाख
(iii) राजस्थान राज्य	= 430.82 लाख

विद्युत खंड

विद्युत खंड की राजस्व प्राप्तियां राजस्थान उर्वरक फैक्टरी लिमिटेड, यू.टी. चंडीगढ़, हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड, राष्ट्रीय उर्वरक लिमिटेड आदि जैसे सामान्य पूल उपभोक्ताओं को ऊर्जा की बिक्री के कारण है। मासिक मांग को बदलते हुए भागीदार विद्युत यूटीलिटीज को राजस्व प्राप्त का क्रेडिट मासिक आधार पर दिया जाता है। वित्तीय वर्ष 2024-25 के दौरान भागीदार विद्युत यूटीलिटीज को 28604.75 लाख रुपये की राशि निम्नानुसार दी गई है:

i) पीएसपीसीएल	= 12724.31 लाख
ii) एचवीपीएनएल	= 8962.93 लाख
iii) आरआरवीपीएनएल	= 4321.64 लाख
iv) एचपीएसईबी लिमिटेड	= 1745.96 लाख
v) यूटी, चंडीगढ़	= 849.91 लाख

वित्तीय वर्ष 2024-25 के दौरान विद्युत खंड की राजस्व प्राप्तियां (परियोजनावार) निम्नानुसार हैं:

क्रमांक	विवरण	(लाख) राशि
1	भाखड़ा	28824.84
2	ब्यास पारोषण लाइनें	-828.05
3	देहर विद्युत संयंत्र, सुंदरनगर (अन्य प्राप्ति)	8.76
4	देहर विद्युत संयंत्र (बिजली की बिक्री)	88.44
5	पोंग विद्युत संयंत्र, तलवाड़ा (अन्य प्राप्ति)	6.58
6	पोंग विद्युत संयंत्र (बिजली की बिक्री)	41.32
7	भाखड़ा आई.बी. से स्थानांतरण	366.37
8	यूनिट संख्या 1 बीएसएल, सुंदरनगर से स्थानांतरण	72.98
9	यूनिट संख्या 2 पोंग बांध, तलवाड़ा से स्थानांतरण	23.51
	कुल	28604.75

4.2 SALIENT FEATURES OF 2024-25

4.2.1 Revenue Receipts

Irrigation Wing

The Revenue Receipts of Irrigation Wing are on account of supply of water to Delhi Jal Board, Water Charges, rent of buildings etc. The revenue receipts of Irrigation Wing are being released to Partner State Governments on actual basis at the end of financial year. During the FY 2024-25 an amount of Rs 1645.05 Lakh was released to Partner States as below:

(i) Punjab State	= ₹ 728.54 Lakh
(ii) Haryana State	= ₹ 485.69 Lakh
(iii) Rajasthan State	= ₹ 430.82 Lakh

Power Wing

The revenue receipts in Power Wing are on account of sale of energy to the common pool consumers like Rajasthan Fertilizers Factory Ltd., UT, Chandigarh, HPSEB, National Fertilizers Ltd. Etc. The credit of revenue receipt to Partner Power Utilities is allowed on a monthly basis while raising the monthly demand. During the FY 2024-25 an amount of Rs 28604.75 Lakh was credited to Partner Power Utilities as below:

i) PSPCL	= ₹ 12724.31 Lakh
ii) HVPNL	= ₹ 8962.93 Lakh
iii) RRVNL	= ₹ 4321.64 Lakh
iv) HPSEB Ltd.	= ₹ 1745.96 Lakh
v) UT, Chandigarh	= ₹ 849.91 Lakh

The revenue receipts of Power Wing (Project Wise) realized during FY 2024-25 is as under:

Sr. No.	Particulars	(₹ lakh) Amount
1	Bhakra	28824.84
2	Beas Transmission Lines	-828.05
3	Dehar Power Plant, S. Nagar (Other Receipt)	8.76
4	Dehar Power Plant (Sale of Power)	88.44
5	Pong Power Plant, Talwara (Other Receipt)	6.58
6	Pong Power Plant (Sale of Power)	41.32
7	Transfer from Bhakra I.B.	366.37
8	Transfer from Unit No.1 BSL Sundernagar	72.98
9	Transfer from Unit No.2 Pong Dam Talwara	23.51
	Total	28604.75

4.2.2 राजस्व व्यय

A. सिंचाई खंड

वित्तीय वर्ष 2024-25 के दौरान सिंचाई खंड का सकल और शुद्ध व्यय (परियोजना-वार और शीर्ष-वार) निम्नानुसार है:

परियोजना-वार. (लाख)	
विवरण	वास्तविक व्यय
सकल व्यय	
भाखड़ा	41,793.35
ब्यास	45,579.83
कुल	87,373.18
शुद्ध व्यय	
भाखड़ा	20,894.27
ब्यास	20,003.40
कुल	40,897.67

शीर्ष-वार (लाख)	
विवरण	वास्तविक व्यय
कार्य	7,953.32
स्थापना	79,419.86
कुल आईडब्ल्यू:	87,373.18

B. विद्युत खंड

वित्तीय वर्ष 2024-25 के दौरान सकल और शुद्ध व्यय (परियोजना-वार और शीर्ष-वार) निम्नानुसार है:

परियोजना-वार (लाख)	
विवरण	वास्तविक व्यय
सकल व्यय	
भाखड़ा	32,551.14
ब्यास	
i. देहर विद्युत गृह	7,621.07
ii. पोंग विद्युत गृह	4,447.27
iii. ब्यास पारेषण लाइन	12,565.67
कुल ब्यास	24,634.01
कुल योग	57,185.15
शुद्ध व्यय	
भाखड़ा	53,450.21
ब्यास	
i. देहर विद्युत गृह	32,129.93
ii. पोंग विद्युत गृह	5514.84
iii. ब्यास ट्रांसमिशन लाइन	12,565.67
कुल ब्यास	50,210.44
कुल	103,660.65

4.2.2 Revenue Expenditure

A. Irrigation Wing

Gross and Net Expenditure (Project wise and Head wise) of Irrigation Wing incurred during the financial year 2024-25 is as under:

Project wise (₹ lakh)	
Particulars	Actual Expenditure
Gross Expenditure	
Bhakra	41,793.35
Beas	45,579.83
Total	87,373.18
Net Expenditure	
Bhakra	20,894.27
Beas	20,003.40
Total	40,897.67

Head wise (₹ lakh)	
Particulars	Actual Expenditure
Works	7,953.32
Establishment	79,419.86
Total	87,373.18

B. Power Wing

Gross and Net Expenditure (Project wise and Head wise) of Power Wing incurred during the FY 2024-25 is as under:

Project wise (₹ lakh)	
Particulars	Actual Expenditure
Gross Expenditure	
Bhakra	32,551.14
Beas	
i. Dehar Power House	7,621.07
ii. Pong Power House	4,447.27
iii. Beas Transmission Line	12,565.67
Total Beas	24,634.01
Grand Total	57,185.15
Net Expenditure	
Bhakra	53,450.21
Beas	
i. Dehar Power House	32,129.93
ii. Pong Power House	5514.84
iii. Beas Transmission Line	12,565.67
Total Beas	50,210.44
Total	103,660.65

शीर्ष-वार (लाख)	
विवरण	वास्तविक व्यय
कार्य	10,559.51
स्थापना	46,625.64
कुल आईडब्ल्यू:	57,185.15

C. आरएम एंड यू

वर्ष 2024-25 में आरएमएंडयू (भाखड़ा लेफ्ट बैंक विद्युत गृह) और आरएमयूएंडएलई (पोंग विद्युत गृह) का विवरण निम्नानुसार है: -

(लाख)	
विवरण	वास्तविक व्यय
आरएम एंड यू (भाखड़ा लेफ्ट बैंक विद्युत गृह)	139.86
आरएमयू एंड एलई (पोंग विद्युत गृह)	131.44
कुल	271.30

D. बीबीएमबी समग्र

खंड वार (लाख)	
विवरण	वास्तविक व्यय
सिंचाई	87,373.18
विद्युत	57,185.15
आरएम एंड यू	271.30
कुल	1,44,829.63

शीर्ष-वार (लाख)	
विवरण	वास्तविक व्यय
कार्य	18,784.13
स्थापना	1,26,045.50
कुल आईडब्ल्यू:	1,44,829.63

4.3 साझेदार राज्यों/विद्युत यूटिलिटीज का साझाकरण

- विद्युत खंड की राजस्व प्राप्तियों के हिस्से को घटाने के बाद भागीदार राज्य सरकारों विद्युत यूटिलिटीज के वर्ष 2024-25 के बजट पर आधारित दायित्व निम्नानुसार है: -

(लाख)			
पंजाब सरकार	18704.45	पीएसपीसीएल	31180.42
हरियाणा सरकार	12469.65	एचवीपीएनएल	26963.62
राजस्थान सरकार	17082.01	आरआरवीपीएनएल	18668.12
		एचपीएसईबी लिमिटेड	4680.96
		केंद्र शासित प्रदेश, चंडीगढ़	2278.63

Head wise (₹ lakh)	
Particulars	Actual Expenditure
Works	10,559.51
Establishment	46,625.64
Total	57,185.15

C. RM&U

The detail of RM&U (Bhakra Left Bank Power House) and RMU&LE (Pong Power House) during the FY 2024-25 is as under: -

(₹ lakh)	
Particulars	Actual Expenditure
RM&U (Bhakra Left Bank Power House)	139.86
RMU&LE (Pong Power House)	131.44
Total	271.30

D. BBMB as a Whole

Head wise (₹ lakh)	
Particulars	Actual Expenditure
Irrigation	87,373.18
Power	57,185.15
RM&U	271.30
Total	1,44,829.63

Wing wise (₹ lakh)	
Particulars	Actual Expenditure
Works	18,784.13
Establishment	1,26,045.50
Total	1,44,829.63

4.3 Sharing of Partner States/Power Utilities

- The obligations of the Partner State Governments/Power Utilities including RM&U based upon the Revised Budget Estimates for the year 2024-25, after deducting the share of Revenue Receipts of Power Wing are as under: -

(Amount ₹ Lakh)			
Punjab Govt.	18704.45	PSPCL	31180.42
Haryana Govt.	12469.65	HVPNL	26963.62
Rajasthan Govt.	17082.01	RRVNL	18668.12
		HPSEB Ltd.	4680.96
		UT, Chandigarh	2278.63

- भागीदार राज्य सरकारों और विद्युत यूटीलिटीज द्वारा दी गई अग्रिम राशि भारत सरकार के पब्लिक अकाउंट में खोले गए वित्तीय सलाहकार एवं मुख्य लेखाधिकारी के निजी खाता लेखे (पीएलए) में जमा कराई जाती है। जब भी खर्चा किया जाता है तो राज्य सरकार/राज्य भागीदार पावर यूटीलिटीज का आनुपातिक हिस्सा, राज्य सरकारों/भागीदार पावर यूटीलिटीज के लेखों में ब्यौरा देने हेतु सम्बन्धित महालेखाकार/भागीदार पावर यूटीलिटीज को भेज दिया जाता है।

1. भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड का पीएलए, जो समीक्षाधीन वर्ष के दौरान सकारात्मक रहा, वह 31 मार्च, 2025 को 16052.05 लाख के जमा बकाया के साथ बंद हुआ।

2. लेखांकन की पीडब्ल्यूडी प्रणाली का अनुकरण किया जा रहा है और वर्ष के दौरान लेखांकन नीति में कोई परिवर्तन नहीं किया गया है।

3. i) नोशनल परिचालन व्यय 103660.65 लाख.
(विद्युत खंड को प्रभार्य)

ii) उत्पादित इकाइयाँ (एक्स-बस) 10595.49 एमयू

4. ऊर्जा का प्रति यूनिट नोशनल परिचालन व्यय (उत्पादन एवं पारेषण) 97.83 पैसे

4.4 भागीदार राज्यों/विद्युत यूटीलिटीज उपयोगिताओं/ सामान्य पूल उपभोक्ताओं के विरुद्ध बकाया
क) भागीदार राज्य

(-) अग्रिम

(+) वसूली योग्य

(लाख)

- The amount of advances made by the participating State Governments and Power Utilities are credited to the Personal Ledger Account of the FA&CAO opened in the Public Account of the Government of India. As and when the expenditure is incurred, the proportionate share of the State Governments/State Power Utilities is passed on to the concerned Accountant General/State Power Utilities for exhibition in the State Govt./Power Utilities' accounts.

1. The PLA of BBMB, which remained positive throughout the year under review, closed with a credit balance of ₹ 16052.05 Lakh on 31st March, 2025.

2. The PWD System of accounting is being followed and there has been no change in Accounting Policy during the year.

3. i) Notional Operating Expenditure ₹ 103660.65 Lakh.
(Chargeable to Power Wing)

ii) Units generated (ex-Bus) 10595.49 MU

4. Notional Operating Expenditure per unit of energy 97.83 paise
(Generation & Transmission)

4.4 Outstanding against Partner States/Power Utilities/ Common Pool Consumers

A. Partner States

(-) Advance

(+) Recoverable
(₹ Lakh)

विवरण	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान	कुल
भाखड़ा परियोजना				
01.04.2024 को प्रारंभिक शेष	-1503.09	5748.88	-128.67	4117.12
वर्ष के दौरान जारी की गई राशि	-9527.67	-6500.00	-3230.00	-19257.67
वर्ष के दौरान किया गया खर्चा	10587.97	7058.65	3247.66	20894.28
31.03.2025 को जमा शेष	-442.79	6307.53	-111.01	5753.73
ब्यास परियोजना				
01.04.2024 को प्रारंभिक शेष	-2632.44	-6468.34	-3104.63	-12205.40
वर्ष के दौरान जारी की गई राशि	-5224.95	-4300.00	-10001.66	-19526.61
वर्ष के दौरान किया गया खर्च	5516.12	3677.41	10809.87	20003.40
31.03.2025 को जमा शेष	-2341.27	-7090.92	-2296.42	-11728.61
31.03.2025 तक भाखड़ा एवं ब्यास में उपलब्ध कुल शेष राशि	-2784.06	-783.39	-2407.43	-5974.88

Particulars	Punjab	Haryana	Rajasthan	Total
Bhakra Project				
Opening balance as on 01.04.2024	-1503.09	5748.88	-128.67	4117.12
Amount released during the year	-9527.67	-6500.00	-3230.00	-19257.67
Expenditure during the year	10587.97	7058.65	3247.66	20894.28
Closing balance as on 31.03.2025	-442.79	6307.53	-111.01	5753.73
Beas Project				
Opening balance as on 01.04.2024	-2632.44	-6468.34	-3104.63	-12205.40
Amount released during the year	-5224.95	-4300.00	-10001.66	-19526.61
Expenditure during the year.	5516.12	3677.41	10809.87	20003.40
Closing balance as on 31.03.2025	-2341.27	-7090.92	-2296.42	-11728.61
Grand Total balance available Bhakra & Beas as on 31.03.2025	-2784.06	-783.39	-2407.43	-5974.88

ख) भागीदार विद्युत यूटिलिटीज
i. परिचालन एवं अनुरक्षण खर्च

(-) अग्रिम
(+) वसूली योग्य
(लाख)

विवरण	पीएसपीसीएल	एचवीपीएन एल	आरआरवीपी एनएल	एचपीएसई बीएल	यूटी, चंडी.	कुल
01.04.2024 को बकाया शेष	11143.83	3051.05	592.88	1588.64	149.16	16525.56
वसूल की गई राजस्व प्राप्तियां	-12724.32	-8962.93	-4321.64	-1745.98	-849.91	-28604.78
जारी की गई अग्रिम राशि	-28385.94	-26663.15	-16748.16	-3549.01	-2004.84	-77351.10
क्रिए गए खर्च	40722.89	33299.73	20777.93	5959.30	2900.91	103660.76
31.03.2025 को बकाया/ उपलब्ध शेष राशि	10756.46	724.70	301.01	2252.95	195.32	14230.44

ii. भाखड़ा बायां विद्युत गृह का आरएम एवं यू
(-) अग्रिम
(+) वसूली योग्य
(लाख)

विवरण	पीएसपीसीएल	एचवीपीएन एल	आरआरवीपी एनएल	एचपीएसई बीएल	यूटी, चंडी.	कुल
01.04.2024 को बकाया शेष	7.09	5.19	2.52	3.36	0.50	18.66
जारी की गई अग्रिम राशि	-71.13	-51.51	-24.65	-3.72	-0.66	-151.67
क्रिए गए खर्च	61.43	44.48	21.29	8.52	4.15	139.87
31.03.2025 को बकाया/ उपलब्ध शेष राशि	-2.61	-1.84	-0.84	8.16	3.99	6.86

iii. आरएमयू एवं एलई पीपीएच शुल्क
(-) अग्रिम
(+) वसूली योग्य
(लाख)

विवरण	पीएसपीसीएल	एचवीपीएन एल	आरआरवीपी एनएल	एचपीएसई बीएल	यूटी, चंडी.	कुल
01.04.2024 को बकाया शेष	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
जारी की गई अग्रिम राशि	-28.25	-20.46	-76.89	-3.92	-1.91	-131.43
क्रिए गए खर्च	28.25	20.46	76.89	3.92	1.91	131.43
31.03.2025 को बकाया/ उपलब्ध शेष राशि	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

B. Partner Power Utilities
i. O&M Expenditure

(-) Advance
(+) Recoverable
(₹ Lakh)

Particulars	PSPCL	HVPNL	RRVNL	HPSEBL	UT, Chd.	Total
Outstanding as on 01.04.2024	11143.83	3051.05	592.88	1588.64	149.16	16525.56
Revenue Receipts realized	-12724.32	-8962.93	-4321.64	-1745.98	-849.91	-28604.78
Advances released	-28385.94	-26663.15	-16748.16	-3549.01	-2004.84	-77351.10
Expenditure incurred	40722.89	33299.73	20777.93	5959.30	2900.91	103660.76
Balance available as on 31.03.2025	10756.46	724.70	301.01	2252.95	195.32	14230.44

ii. RM&U of Bhakra Left Power House
(-) Advance
(+) Recoverable
(₹ Lakh)

Particulars	PSPCL	HVPNL	RRVNL	HPSEBL	UT, Chd.	Total
Outstanding as on 01.04.2024	7.09	5.19	2.52	3.36	0.50	18.66
Advances released	-71.13	-51.51	-24.65	-3.72	-0.66	-151.67
Expenditure incurred	61.43	44.48	21.29	8.52	4.15	139.87
Balance available as on 31.03.2025	-2.61	-1.84	-0.84	8.16	3.99	6.86

ii. RMU & LE PPH Charges
(-) Advance
(+) Recoverable
(₹ Lakh)

Particulars	PSPCL	HVPNL	RRVNL	HPSEBL	UT, Chd.	Total
Outstanding as on 01.04.2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Advances released	-28.25	-20.46	-76.89	-3.92	-1.91	-131.43
Expenditure incurred	28.25	20.46	76.89	3.92	1.91	131.43
Balance available as on 31.03.2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

4.5 बकाया पूंजीगत व्यय

4.5.1 भाखड़ा परियोजना

बोर्ड का पूंजीगत खर्च अतिरिक्त भण्डार मशीनरी की बिक्री से हुई आय से चलाया जाता है क्योंकि इस खर्च के लिए भागीदार राज्य सरकारों/भारत सरकार द्वारा लेखे के पूंजीगत शीर्ष के अधीन कोई ऋण स्वीकृत नहीं किया जाता है। भागीदार राज्यवार स्थिति निम्नवत है:-

4700 - वृहद सिंचाई पर पूंजीगत लागत

(लाख)

	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान	कुल
01.04.2024 को प्रारंभिक शेष राशि	-977.33	-651.56	-292.11	-1921.00
वर्ष 2024-25 (31.03.2025 तक) के दौरान खर्च	6.41	4.27	1.92	12.60
राज्य सरकारों द्वारा बीबीएमबी को भुगतान योग्य कुल राशि	-970.90	-647.29	-290.19	-1908.40

4801 - विद्युत परियोजना- हाइडल उत्पादन बायां विद्युत संयंत्र

(लाख)

	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान	कुल
01.04.2024 को प्रारंभिक शेष राशि	- 31.84	- 21.22	- 9.52	- 62.58
वर्ष 2024-25 (31.03.2025 तक) के दौरान खर्च	—	—	—	—
राज्य सरकारों द्वारा बीबीएमबी को भुगतान योग्य कुल राशि	- 31.84	- 21.22	- 9.52	- 62.58

4801 - विद्युत परियोजना- हाइडल उत्पादन दायां विद्युत संयंत्र

(लाख)

	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान	कुल
01.04.2024 को प्रारंभिक शेष राशि	66.29	44.24	14.68	125.21
वर्ष 2024-25 (31.03.2025 तक) के दौरान खर्च	—	—	—	—
राज्य सरकारों द्वारा बीबीएमबी को भुगतान योग्य कुल राशि	66.29	44.24	14.68	125.21
कुल योग (एलपीपी+आरपीपी)	34.45	23.02	5.16	62.63

4.5.2 ब्यास परियोजना

ब्यास परियोजना का पूंजीगत खर्च, पहले भारत सरकार द्वारा भागीदार राज्य सरकारों को दी जाने वाली केन्द्रीय सहायता से पूर्ण किया जाता था। परियोजना की अवशिष्ट देयताओं को कार्यरूप देने के लिए अब भागीदार राज्य सरकारों द्वारा अपनी योजना लागत में से या अपने निजी संसाधनों से निधियों की व्यवस्था की

4.5 Outstanding Capital Expenditure

4.5.1 Bhakra Project

The capital expenditure of the Board is met out of the sale proceeds of surplus stores/machinery as no loan is sanctioned by the Partner State Governments/Government of India under Capital Head of Account. Participating state-wise position is given as under: -

4700 - Capital outlay on Major Irrigation

(₹ Lakh)

	Punjab	Haryana	Rajasthan	Total
Opening balance as on 01.04.2024	-977.33	-651.56	-292.11	-1921.00
Expenditure during 2024-25 (up to 31.03.2025)	6.41	4.27	1.92	12.60
Total amount payable by the State Govts. to BBMB	-970.92	-647.29	-290.19	-1908.40

4801 - Power Project- Hydel Generation Left Power Plant

(₹ Lakh)

	Punjab	Haryana	Rajasthan	Total
Opening balance as on 01.04.2024	- 31.84	- 21.22	- 9.52	- 62.58
Expenditure during 2024-25 (up to 31.03.2025)	—	—	—	—
Total amount payable by the State Govts. to BBMB	- 31.84	- 21.22	- 9.52	- 62.58

4801 - Power Project- Hydel Generation Right Power Plant

(₹ Lakh)

	Punjab	Haryana	Rajasthan	Total
Opening balance as on 01.04.2024	66.29	44.24	14.68	125.21
Expenditure during 2024-25 (up to 31.03.2025)	—	—	—	—
Total amount payable by the State Govts.	66.29	44.24	14.68	125.21
Grand Total (LPP+RPP)	34.45	23.02	5.16	62.63

4.5.2 Beas Project

The capital expenditure of Beas Project was previously met out of the central assistance given to the participating State Governments by Government of India. The funds for executing the residual liabilities of the project are now to be provided by the Partner State Governments out of their Plan Outlay or their own resources. State-wise position of the balance expenditure is given as under:

जाती है। बकाया खर्चों की राज्यवार स्थिति निम्नानुसार है:-

4700 एवं 4801 – ब्यास परियोजना का पूंजीगत व्यय
(लाख)

	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान	कुल
01.04.2024 को प्रारंभिक शेष राशि	341.65	258.86	444.51	1045.02
वर्ष के दौरान राज्य सरकारों से प्राप्त राशि	—	—	—	—
वर्ष 2024-25 के दौरान खर्च (31.03.2025 तक)	0.07	5.77	2.96	8.80
राज्य सरकारों द्वारा बीबीएमबी को भुगतान योग्य कुल राशि (सिंचाई और विद्युत 31.03.2025 तक)	341.72	264.63	447.47	1053.82

4.6 सामान्य पूल उपभोक्ता

(-) अग्रिम
(+) वसूली योग्य
(लाख)

क्रमांक	बिजली की बिक्री	मात्रा
1.	मेसर्स नेशनल फर्टिलाइजर लिमिटेड, नया नंगल - ऊर्जा - पानी की बिक्री	6.44
2.	आरयूवीएनएल के माध्यम से राजस्थान उर्वरक कारखाना	3740.69
3.	सिंचाई खंड नंगल	1.52
4.	ब्यास सतलुज लिंक परियोजना	19.95
5.	ब्यास परियोजना, तलवाड़ा	3.24
6.	केंद्र शासित प्रदेश चंडीगढ़ (3.5% शेड्यूल आवंटन)	7433.62
7.	केंद्र शासित प्रदेश चंडीगढ़ (विशेष सहायता) 10 लाख/दिन	3921.31
8.	केंद्र शासित प्रदेश चंडीगढ़ (1 लाख/दिन)	392.12
9.	हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड (पुरानी आपूर्ति)	71.06
	कुल	15589.95

4.7 अन्य बकाया शेष

क. पूल पारेषण हानियाँ

क्रमांक	विवरण	मात्रा
1.	पीएसपीसीएल	-2.89
2.	केंद्र शासित प्रदेश, चंडीगढ़	0.01
3.	एचवीपीएनएल	0.01
4.	यूपीएसईबी	0.01
	कुल	-2.86

4700 and 4801 – Capital expenditure of Beas Project

(₹ Lakh)

	Punjab	Haryana	Rajasthan	Total
Opening balance as on 01.04.2024	341.65	258.86	444.51	1045.02
Amount received from the State Govts. during the year.	—	—	—	—
Expenditure during 2024-25 (up to 31.03.2025).	0.07	5.77	2.96	8.80
Total amount payable by the State Govts. to BBMB (Irrigation & Power as on 31.03.2025)	341.72	264.63	447.47	1053.82

4.6 Common Pool Consumers

(-) Advance
(+) Recoverable
₹ Lakh

Sr. No.	Sale of Power to	Amount
1.	M/S National Fertilizer Limited., Naya Nangal - Energy- Sale of Water	6.44
2.	Rajasthan Fertilizer Factory through RUVNL	3740.69
3.	Irrigation Wing Nangal	1.52
4.	Beas Sutlej Link Project	19.95
5.	Beas Project, Talwara	3.24
6.	Union Territory Chandigarh (3.5% Schedule allocation)	7433.62
7.	Union Territory Chandigarh (Special Assistant) 10 Lakh/day	3921.31
8.	Union Territory Chandigarh (1 Lakh/day))	392.12
9.	Himachal Pradesh State Electricity Board (old Supply)	71.06
	TOTAL	15589.95

4.7 Other Outstanding Dues

A. Pooled Transmission Losses

Sr. No.	Particulars	Amount
1.	PS.PC.L.	-2.89
2.	UT, Chandigarh	0.01
3.	H.V.P.N.L.	0.01
4.	U.P.S.E.B.	0.01
	TOTAL	-2.86

ख. व्हीलिंग प्रभार (समयपुर)

क्रमांक	विवरण	मात्रा
1.	उत्तर प्रदेश विद्युत कॉर्पोरेशन लिमिटेड	-2.72
	कुल	-2.72

ग. व्हीलिंग प्रभार (बैरासूल)

क्रमांक	विवरण	मात्रा
1.	हरियाणा विद्युत प्रसारण निगम लिमिटेड (एचएसईबी)	31.54
	कुल	31.54

घ. केंद्रीय विद्युत शुल्क

क्रमांक	विवरण	मात्रा
1.	केंद्र शासित प्रदेश, चंडीगढ़	59.33
2.	ब्यास सतलुज लिंक परियोजना	3.01
	कुल	62.34

ड. 132 केवी देहर शिमला लाइन पर नियंत्रण उपकरणों के अनुरक्षण शुल्क

क्रमांक	विवरण	मात्रा
1.	हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड	4.43
	कुल	4.43

कुल योग (सामान्य पूल + अन्य) 15,682.68 लाख

4.8 ऊर्जा आवंटन/बिक्री

सामान्य पूल उपभोक्ताओं को बिजली बेचकर राजस्व एकत्र किया जा रहा है, जबकि भागीदार विद्युत यूटिलिटीज को प्रत्येक परियोजना में उनके हिस्से के अनुसार ऊर्जा आवंटित की जा रही है। 2024-25 में भागीदार विद्युत यूटिलिटीज के साथ-साथ सामान्य पूल उपभोक्ताओं को किए गए आवंटन का विवरण इस प्रकार है :-

आंकड़ा (एमयू) में

परियोजना	पंजाब	हरियाणा	राजस्थान सहित आरएफएफ	यूटी, चंडीगढ़	हि.प्र. जिसमें पुराना हि.प्र. भी शामिल है	एनएफएल	सिंचाई खंड	कुल
भाखड़ा परिसर	2384.06	1726.37	1009.92	562.57	33.58	20.06	2384.06	6111.27
देहर विद्युत गृह	1175.19	851.07	79.39	163.06	0.00	2384.06	11.95	2847.86
पोंग विद्युत गृह	318.98	231.00	867.92	21.51	44.21	0.00	10.25	1493.87
कुल योग	3878.23	2808.44	2445.04	663.47	581.98	33.58	42.26	10453.00

नोट: - i) आंकड़े एनआरपीसी द्वारा जारी आरईए में दर्शाई गई शेड्यूल ऊर्जा पर आधारित हैं।

ii) जुलाई-2024 और मार्च-2025 के आंकड़े आरईए की अंतिम रिपोर्ट पर आधारित हैं क्योंकि एनआरपीसी द्वारा अभी तक अंतिम आरईए जारी नहीं की गई है।

iii) बीबीएमबी विद्युत गृहों से भेजी गई कुल ऊर्जा 10595.72

B. Wheeling Charges (Samyapur)

Sr. No.	Particulars	Amount
1.	Uttar Pradesh Power Corporation Limited	-2.72
	TOTAL	-2.72

C. Wheeling Charges (Bairasiul)

Sr. No.	Particulars	Amount
1.	Haryana Vidyut Prasaran Nigam Ltd. (HSEB).	31.54
	TOTAL	31.54

D. Central Electricity Duty

Sr. No.	Particulars	Amount
1.	Union Territory, Chandigarh	59.33
2.	Beas Sutlej Link Project	3.01
	TOTAL	62.34

E. Maintenance Charges of Control Equipment at 132 kv Dehar Shimla Line

Sr. No.	Particulars	Amount
1.	Himachal Pradesh State Electricity Board Limited.	4.43
	TOTAL	4.43

GRAND TOTAL (Common Pool + Others) ₹15,682.68 Lakh

4.8 ENERGY ALLOCATION/SALE

Revenue is being collected by selling the power to Common Pool Consumers whereas energy to Partner Power Utilities is allocated as per their shares in each project. The detail of allocation to Partner Power Utilities as well as to Common Pool Consumers in 2024-25 is as under:-

Figure in (MU)

Project	Punjab	Haryana	Rajasthan Including RFF	UT, Chd	HP Including Old HP	NFL	Irr. Wing	Total
Bhakra Complex	2384.06	1726.37	1009.92	562.57	374.71	20.06	2384.06	6111.27
Dehar Power House	1175.19	851.07	567.20	79.39	163.06	0.00	11.95	2847.86
Pong Power House	318.98	231.00	867.92	21.51	44.21	0.00	10.25	1493.87
Grand Total	3878.23	2808.44	2445.04	663.47	581.98	33.58	42.26	10453.00

Note: - i) Figure are based on scheduled energy as mentioned in REAs issued by NRPC.

ii) Figures for the month of July-2024 and March-2025 are based on provisional REAs as final REAs have not been issued by NRPC yet.

iii) Total energy sent out from BBMB Power Houses is 10595.72 MUs and energy scheduled/energy booked to

मिलियन यूनिट है और भागीदार राज्यों/लाभार्थियों को शेड्यूल/बुक की गई ऊर्जा 10453.00 मिलियन यूनिट है। भागीदार राज्यों/लाभार्थियों को शेड्यूल/बुक की गई अंतर को विचलन निपटान तंत्र (डीएसएम) के अंतर्गत दर्ज किया गया है, क्योंकि बीबीएमबी के उत्पादन केंद्र जून 2016 से एबीटी के दायरे में आ गए हैं।

4.9 अंशदायी एवं सामान्य भविष्य निधि (31.03.2025)

भाखड़ा ब्यास प्रबन्ध बोर्ड के तदर्थ/नियमित/कार्य-प्रभारित कर्मचारी बोर्ड की सामान्य भविष्य निधि/पेंशन योजना या अंशदायी भविष्य निधि योजना में अंशदान करने के हकदार है, जिसका प्रबंधन बीबीएमबी अंशदायी और सामान्य भविष्य निधि ट्रस्ट द्वारा किया जाता है। ट्रस्टियों का आधा हिस्सा प्रबन्धन का तथा आधा हिस्सा कर्मचारियों का प्रतिनिधित्व करता है। विभिन्न निर्धारित योजनाओं के अन्तर्गत भाखड़ा ब्यास प्रबन्ध बोर्ड के कर्मचारियों के अंशदायी और सामान्य भविष्य निधि के शेष की स्थिति निम्नलिखित है:-

(लाख में)

क्र. सं.	प्रतिभूतियों/इन्स्ट्रुमेंट्स का नाम	राशि
1.	केंद्र सरकार की प्रतिभूतियाँ	5929.52
2.	भारत सरकार विशेष जमा योजना खाता	6678.99
3.	आदित्य बिरला फाइनेंस	400.00
4.	अजमेर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	360.00
5.	आंध्र प्रदेश राज्य विकास ऋण खाता	581.90
6.	असम राज्य विकास ऋण	1148.84
7.	बिहार राज्य विकास ऋण खाता	400.00
8.	कैपिटल / आईडीएफसी फर्स्ट लिमिटेड	558.00
9.	छत्तीसगढ़ स्टेट पावर डीसी लिमिटेड	1,073.50
10.	क्रेडिला वित्त सेवाएं प्राइवेट लिमिटेड	300.00
11.	चोलामंडलम निवेश एवं वित्त कंपनी-2028	1,353.38
12.	दीवान हाउसिंग फाइनेंस लिमिटेड	508.39
13.	एडलिवेस फिनवेस्ट प्राइवेट लिमिटेड	600.00
14.	फेडरल बैंक लिमिटेड	100.00
15.	फुलर्टन इंडिया क्रेडिट कंपनी लिमिटेड-2028	200.00
16.	भारतीय खाद्य निगम बांड	700.00
17.	गुजरात राज्य विकास ऋण खाता	308.00
18.	गुजरात राज्य निवेश लिमिटेड	800.00
19.	हरियाणा राज्य विकास ऋण	3,140.63
20.	हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड बांड	70.00
21.	आईसीआईसीआई सिक्क्योरिटीज प्राइमरी डीलरशिप लिमिटेड	200.00
22.	आईएलएंडएफएस फाइनेंशियल सर्विस लिमिटेड	641.17
23.	आईएलएंडएफएस ट्रांसपोर्टेशन नेटवर्क लिमिटेड	1,150.66
24.	इंडिया बुल्स फाइनेंशियल सर्विसेज लिमिटेड	310.00
25.	भारतीय रेलवे वित्त निगम बांड	300.00
26.	जम्मू और कश्मीर राज्य विकास ऋण खाता	1,190.30
27.	जयपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड (जेवीवीएनएल)	438.00
28.	जेएम फाइनेंशियल प्रोडक्ट लिमिटेड	500.00
29.	जेएम फाइनेंशियल क्रेडिट सॉल्यूशंस लिमिटेड.	740.00

the partner states/beneficiaries is 10453.00 MU's. The difference in actual energy sent out and energy scheduled to the partner states/ beneficiaries has been accounted for under Deviation Settlement Mechanism (DSM) since generation stations of BBMB have come under the ambit of ABT w.e.f. June-2016.

4.9 CONTRIBUTORY & GENERAL PROVIDENT FUND (AS ON 31.03.2025)

Adhoc/Regular/Work-charged employees of Bhakra Beas Management Board are entitled to subscribe to Board's General Provident Fund/Pension Scheme or Contributory Provident Fund scheme managed by BBMB Contributory and General Provident Fund Trust. Half of the Trustees represent the Management and other half represents Employees. The position of Balances of Bhakra Beas Management Board Employees Contributory and General Provident Fund under different prescribed schemes is given as under: -

(₹ in Lakh)

Sr. No.	Name of Securities/Instruments	Amount
1.	Central Govt. Securities	5929.52
2.	Govt. of India Special Deposit Scheme A/c	6678.99
3.	Aditya Birla Finance	400.00
4.	Ajmer Vidyut Vitran Nigam Limited	360.00
5.	Andhra Pradesh State Dev. Loan A/c	581.90
6.	Assam State Development Loan	1148.84
7.	Bihar State Development Loan A/c	400.00
8.	Capital / IDFC First Ltd.	558.00
9.	Chhattisgarh State Power DC Ltd.	1,073.50
10.	Credila Financial Service Pvt Ltd.	300.00
11.	Cholamandlam Investment & Fin. Co-2028	1,353.38
12.	Dewan Housing Finance Ltd	508.39
13.	Edelweiss Finvest Pvt. Ltd.	600.00
14.	Federal Bank Limited	100.00
15.	Fullertone India Credit Co. Ltd-2028	200.00
16.	Food Corporation of India Bonds	700.00
17.	Gujrat State Development Loan A/c	308.00
18.	Gujrat State Investment Ltd.	800.00
19.	Haryana State development Loan	3,140.63
20.	HP State Electricity Board Bond	70.00
21.	ICICI Securities Primary Dealership Ltd	200.00
22.	IL&FS Financial Service Ltd	641.17
23.	IL&FS Transportation network Ltd	1,150.66
24.	India Bulls Financial Services Ltd	310.00
25.	Indian Railway Finance Corp Bond	300.00
26.	J&K State Development Loan A/c	1,190.30
27.	Jaipur Vidyut Vitran Nigam Ltd. (JVVNL)	438.00
28.	JM Financial Product Limited	500.00
29.	JM Financial Credit Solutions Ltd.	740.00

30.	कर्नाटक एसडीएल	900.00
31.	एलएंडटी हाउसिंग फाइनेंस लिमिटेड	200.00
32.	एलएंडटी इंफ्रास्ट्रक्चर फाइनेंस कंपनी लिमिटेड बॉन्ड	780.00
33.	मिजोरम एसडीएल	72.70
34.	महुवा भरतपुर एक्सप्रेसवेज लिमिटेड-2027	250.00
35.	भारतीय राष्ट्रीय राजमार्ग प्राधिकरण	275.40
36.	ओएनजीसी पेट्रो एडिशन लिमिटेड	800.00
37.	पटेल केएनआर हेवी इंफ्रा लिमिटेड	1,000.00
38.	पीएनबी हाउसिंग फाइनेंस लिमिटेड बॉन्ड	200.00
39.	विद्युत वित्त निगम लिमिटेड बॉन्ड	1,200.00
40.	पंजाब राज्य विकास ऋण खाता	1,600.00
41.	पिरामल कैपिटल एंड हाउसिंग फाइनेंस	140.16
42.	पीएनबी मेटलाइफ इंडिया इश्योरेंस-2032	400.00
43.	तेलंगाना राज्य विकास खाता	586.97
44.	राजस्थान राज्य विद्युत प्रसारण निगम लिमिटेड	3696.48
45.	राजस्थान राज्य विकास ऋण खाता	1712.28
46.	राजस्थान राज्य विद्युत उत्पादन लिमिटेड	910.00
47.	रिलायंस कैपिटल लिमिटेड बॉन्ड	900.00
48.	ग्रामीण विद्युतीकरण निगम लिमिटेड बॉन्ड	978.76
49.	एसबीआई कार्ड और भुगतान-2034	1463.79
50.	सिक्किम राज्य विकास ऋण खाता	450.00
51.	सिनटैक्स इंडस्ट्रीज लिमिटेड	326.22
52.	हीरो फिनकोर्प-2034	662.93
53.	स्टील अथॉरिटी इंडिया लिमिटेड	50.00
54.	तमिलनाडु जनरेशन एवं वितरण कंपनी	350.00
55.	तमिलनाडु उदय बॉन्ड	2,240.00
56.	तमिलनाडु राज्य विकास ऋण	561.65
57.	टाटा कैपिटल फाइनेंशियल सर्विसेज लिमिटेड	1,450.00
58.	टाटा क्लीनटेक कैपिटल लिमिटेड	400.00
59.	पर्यटन वित्त निगम लिमिटेड	132.00
60.	उत्तर प्रदेश पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड	575.00
61.	उत्तर प्रदेश राज्य विकास ऋण खाता	3,608.50
62.	पश्चिम बंगाल राज्य विकास ऋण खाता	1,911.16
63.	श्रीराम सिटी यूनियन फाइनेंस लिमिटेड	600.00
64.	आईआईएफएल फाइनेंस लिमिटेड	1,270.00
65.	द ग्रेट ईस्टर्न शिपिंग कंपनी लिमिटेड	300.00
66.	हिंदुजा ले लैंड फाइनेंस	600.00
67.	मोतीलाल ओसवाल फिनवेस्ट लिमिटेड	700.00
68.	हिंदुजा हाउसिंग फाइनेंस	800.00
69.	एचडीबी फाइनेंशियल सर्विसेज लिमिटेड	100.00
70.	टोयोटा फाइनेंशियल सर्विसेज लिमिटेड	100.00
71.	इंटेलिजेंट सप्लाइ चैन लॉजिस्टिक्स लिमिटेड	100.00
	कुल	66,035.28

30.	Karnataka SDL	900.00
31.	L&T Housing Finance Ltd	200.00
32.	L&T Infrastructure Finace Co. Ltd Bond	780.00
33.	Mizoram SDL	72.70
34.	Mahuva Bharatpur Expressways Ltd-2027	250.00
35.	National Highway Authority of India	275.40
36.	ONGC Petro Additions Ltd.	800.00
37.	Patel KNR Heavy Infra ltd	1,000.00
38.	PNB Housing Finance Ltd Bond	200.00
39.	Power Finance Corp. Ltd. Bond	1,200.00
40.	Punjab State Development Loan A/c	1,600.00
41.	Piramal Capital and Housing Finance	140.16
42.	PNB Metlife India Insurance-2032	400.00
43.	Telangana State Development Account	586.97
44.	Rajasthan Rajya Vidut Prasaran Nigam Ltd	3696.48
45.	Rajasthan State Development Loan A/c	1712.28
46.	Rajasthan Rajya Vidut Utpadan Ltd	910.00
47.	Reliance Capital Ltd. Bond	900.00
48.	Rural Electrification Corp. Ltd. Bond	978.76
49.	SBI Card & Payments-2034	1463.79
50.	Sikkam State Dev. Loan A/c	450.00
51.	Sintex industries ltd	326.22
52.	Hero Fincorp-2034	662.93
53.	Steel Authority India Ltd	50.00
54.	Tamil Nadu Generation & distribution Co.	350.00
55.	Tamil Nadu Uday Bond	2,240.00
56.	Tamil Naidu State Development Loan	561.65
57.	Tata Capital financial services Ltd	1,450.00
58.	Tata Cleantech Capital Limited	400.00
59.	Tourism finance Corporation Ltd.	132.00
60.	U P power Corporation Ltd	575.00
61.	UP State Development Loan A/c	3,608.50
62.	West Bengal State Development Loan A/c	1,911.16
63.	Shriram City Union Finance Ltd	600.00
64.	IIFL Finance Ltd	1,270.00
65.	The Great Eastern Shipping Co. Ltd	300.00
66.	Hinduja Ley Land Finance	600.00
67.	Motilal Oswal Finvest Limited	700.00
68.	Hinduja Housing Finance	800.00
69.	HDB Financial Services Limited	100.00
70.	Toyota Financial Services Limited	100.00
71.	Intelligent Supply Chain Logistics Limited	100.00
	Total	66,035.28

म्यूच्युअल फंड		
1.	एचडीएफसी सेंसेक्स फंड	160.00
2.	आईसीआईसीआई प्रूडेंशियल निफ्टी इंडेक्स फंड	35.8
3.	कोटक सेलेक्ट गिल्ट इन्वेस्टमेंट फंड	152.44
4.	एचएसबीसी लार्ज कैप	73.5
5.	एक्सिस ब्लू चिप फंड	185.75
6.	एसबीआई ब्लू चिप फंड ग्रोथ	201.32
7.	यूटीआई मास्टर शेयर एमएफ	119.00
8.	टाटा सेंसेक्स एम/एफ	157.00
9.	यूटीआई निफ्टी 50 इंडेक्स फंड	100.00
10.	आईसीआईसीआई प्रूडेंशियल निफ्टी 50 इंडेक्स फंड	100.00
11.	एचडीएफसी निफ्टी 50 इंडेक्स फंड	100.00
12.	एसबीआई निफ्टी 50 इंडेक्स फंड	300.00
कुल		1684.81
ईटीएफ		
1.	आईएलएंडएफएस इंफ्रास्ट्रक्चर डेट फंड सीरीज-3-ए	200.00
2.	कोटक ईटीएफ फंड	50.89
3.	भारत 22 ईटीएफ (एमएफ) प्राइमरी	2.14
4.	सीपीएससी ईटीएफ (रिलायंस) म्यूचुअल फंड	7.27
कुल		260.3
31.03.2025 तक कुल निवेश		67,980.39

4.10 लेखा परीक्षा

भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड के विभिन्न प्रभागों/कार्यालयों का आंतरिक लेखा-परीक्षण वित्तीय सलाहकार और मुख्य लेखा अधिकारी द्वारा किया जाता है। सांविधिक लेखा-परीक्षण महालेखाकार, लेखा परीक्षा, पंजाब द्वारा किया जाता है।

4.11 निजी खाता बही (पीएलए)

पंजाब पुनर्गठन अधिनियम 1966 की धारा 79(5) के उपबन्धों के अन्तर्गत, बीबीएमबी को अपने कार्यों, जिनमें क्रमशः सिंचाई खण्ड (बांधों, नहरों और अन्य सिविल संरचनाओं) और विद्युत खण्ड (विद्युत संयंत्र, पारेषण नेटवर्क, आदि) के लिए परिचालन एवं अनुरक्षण प्रभार शामिल है, का निर्वहन करने के लिए अपेक्षित सभी खर्चों को पूरा करने हेतु भागीदार राज्य सरकारों और राज्य बिजली बोर्डों द्वारा आवश्यक निधियों की व्यवस्था कराना आवश्यक है। क्योंकि बीबीएमबी के पास परिचालन एवं अनुरक्षण प्रभारों को पूरा करने के लिए अपनी कोई कार्य पूंजी नहीं है, इसलिए दिनांक 14.02.1967 को सचिव, सिंचाई एवं विद्युत, भारत सरकार, नई दिल्ली द्वारा आयोजित बैठक में सरकार की पुस्तिकाओं में खोले जाने वाले निजी बही खाता लेखा (पीएलए) में इन निधियों की व्यवस्था करने का निर्णय लिया गया था, जिसमें भागीदार राज्य अपने सम्बन्धित बजट में प्रावधान करने के उपरांत अपने हिस्से के अनुसार उचित राशिका अंशदान करेंगे। 31.03.2025 को निजी बही खाता लेखा में 16052.05 लाख शेष थे।

Mutual Fund		
1.	HDFC Sensex Fund	160.00
2.	ICICI Prudential Nifty Index Fund	35.8
3.	Kotak Select Gilt Investment Fund	152.44
4.	HSBC LARGE CAP	73.5
5.	AXIS Blue Chip Fund	185.75
6.	SBI Blue Chip fund Growth	201.32
7.	UTI Master Share MF	119.00
8.	Tata Sensex M/F	157.00
9.	UTI Nifty 50 Index Fund	100.00
10.	ICICI Prudential Nifty 50 Index Fund	100.00
11.	HDFC Nifty 50 Index Fund	100.00
12.	SBI Nifty 50 Index Fund	300.00
Total Mutual Fund		1684.81
ETF		
1	IL&FS Infrastructure debt Fund Series-3-A	200.00
2	Kotak ETF Fund	50.89
3	BHARAT 22 ETF(MF) PRIMARY	2.14
4	CPSC ETF (Reliance) mutual Fund	7.27
Total		260.30
Total Investment up to 31.03.2025		67,980.39

4.10 AUDIT

The Internal Audit of the various Divisions/Offices of Bhakra Beas Management Board is conducted by the Financial Adviser and Chief Accounts Officer. The statutory audit is conducted by the Director General Audit (Energy), CAG of India.

4.11 PERSONAL LEDGER ACCOUNT (PLA)

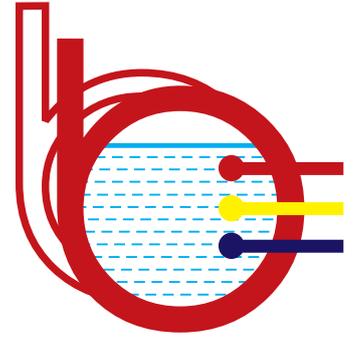
Under the provisions of Section 79(5) of the Punjab Reorganization Act, 1966, the Partner State Governments and State Electricity Boards are required to provide necessary funds to BBMB to meet all the expenses required for the discharge of its functions, including operation and maintenance charges for works of Irrigation Wing (dams, canals and other civil structures) and for works of Power Wing (power plants, transmission network, etc.), respectively. Since BBMB does not have any working capital to meet the operation and maintenance charges, it was decided in the meeting held by the Secretary, Irrigation & Power, Government of India, New Delhi on 14.2.1967 to provide these funds to Personal Ledger Account (PLA) to be opened in the books of Government of India to which the participating States would contribute appropriate amounts as per their share after making provision in their respective budgets. As on 31.03.2025 balance in Personal Ledger Account was ₹ 16052.05 Lakh only.

4.12 उत्पादित ऊर्जा की परिचालन एवं अनुरक्षण लागत

वर्ष के दौरान बीबीएमबी की सैद्धान्तिक उत्पादन और पारेषण की लागत क्रमशः 721.23 करोड़ और 315.38 करोड़ बुक की गई। सैद्धान्तिक उत्पादन कार्यों के लिए ओ एण्ड एम लागत 68.07 पैसे/किलोवाट घंटे तथा पारेषण लागत 29.77 पैसे/किलोवाट घंटे निकलती है। सामान्य पूल उपभोक्ताओं से प्राप्तियों की गणना करने के उपरांत भागीदार राज्यों (अनुमानित पारेषण सहित) को वितरित ऊर्जा की लागत 76.99 पैसे/किलोवाट घंटे निकलती है।

4.12 O&M Cost of Energy Generated

The cost booked to notional generation and notional transmission of BBMB during the year was ₹ 721.23 Crore and ₹ 315.38 Crore respectively. The O&M cost for notional generation works out to 68.07 p/kwh and notional transmission cost to 29.77 p/kwh. After accounting for receipts from common pool consumers, the cost of energy delivered to the Partner States (including notional transmission) against their share works out to be 76.99 p/kwh.



अध्याय-5

Chapter-5



परिचालन कार्य-निष्पादन
Operational Performance

5.1 विद्युत खण्ड

बीबीएमबी के विद्युत घरों से विद्युत उत्पादन करने और विभिन्न भागीदार राज्यों/लाभानुभोगियों को इसे पारेषित करने का कार्य बोर्ड के विद्युत खण्ड के अधीन है। प्रणाली के एकीकृत परिचालन के लिए विद्युत प्रणाली की रियल टाइम मॉनिटरिंग की आवश्यकता है ताकि प्रणाली में फ्रीक्वेंसी, वोल्टेज और लोडिंग पर प्रभावी नियन्त्रण रखा जा सके तथा उत्पादन संसाधनों का इष्टतम उपयोग किया जा सके। ये कार्य चण्डीगढ़ में स्थापित किए गए स्टेट ऑफ दी आर्ट प्रणाली भार प्रेषण केन्द्र, चंडीगढ़ के माध्यम से विद्युत विनियम निदेशालय द्वारा निष्पादित किए जाते हैं।

5.1.1 ऊर्जा उत्पादन

वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी के विद्युत उत्पादक केन्द्रों का कुल उत्पादन 10756.988 मिलियन यूनिट (जिसमें गंगूवाल एवं कोटला विद्युत घरों का अनुमानित 8.64 मिलियन यूनिट का उत्पादन शामिल है) हुआ था, जो वर्ष 2024-25 के लिए सीईए द्वारा निर्धारित किए गए 9650 मिलियन यूनिट के वार्षिक उत्पादन लक्ष्य से 11.47% अधिक है। वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी के प्रत्येक विद्युत घर का वार्षिक ऊर्जा उत्पादन चित्र 1 में दर्शाया गया है। वर्ष 2015-16 से 2024-25 तक के वर्षों के दौरान वार्षिक लक्ष्य और वास्तविक ऊर्जा उत्पादन चित्र 2 में प्रदर्शित किया गया है।

5.1.2 शीर्ष उत्पादन

बीबीएमबी भागीदार राज्यों की शीर्ष मांग को पूरा करने का पूर्ण प्रयास करता है। मानसून, सर्दी, हल्की सर्दी और गर्म मौसम की अवधियों में बीबीएमबी बिजली घरों का विशिष्ट उत्पादन वक्र चित्र-3 में दर्शाया गया है।

5.1.3 विद्युत घरों की उपलब्धता

वर्ष 2024-25 के दौरान भाखड़ा बायां किनारा और भाखड़ा दायां किनारा विद्युत घरों का वार्षिक संयंत्र उपलब्धता गुणक क्रमशः 92.57% और 100.00% था। पोंग विद्युत गृह में उपलब्धता 100% थी। देहर विद्युत गृह पर उपलब्धता 100% थी। गंगूवाल और कोटला विद्युत गृहों का वार्षिक उपलब्धता गुणक क्रमशः 99.44% और 98.51% था। बीबीएमबी के विद्युत गृहों का संयंत्र उपलब्धता गुणक चित्र 4 में दर्शाया गया है। बीबीएमबी विद्युत गृहों की कुल उपलब्धता 98.36% थी।

5.1.4 पारेषित ऊर्जा

वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी उत्पादित केन्द्रों का कुल उत्पादन ऊर्जा 10756.988 मिलियन यूनिट था जिसमें गंगूवाल एवं कोटला विद्युत घरों का अनुमानित उत्पादन 8.64 मिलियन यूनिट था। बीबीएमबी विद्युत घरों से (विभिन्न भागीदार/लाभग्राही राज्यों को) 10595.72 मिलियन यूनिट ऊर्जा पारेषित की गई

5.1 POWER WING

The power generation at BBMB power stations and its transmission to various partners/ beneficiaries is under the Power Wing of the BBMB. The integrated operation of the system requires real time monitoring of the power system so as to have effective control of the frequency, voltage and loading on the system and to optimally utilize the generation resources. These functions are performed by the Power Regulation Directorate, Chandigarh through a state of the art Load Dispatch Centre at Chandigarh.

5.1.1 Energy Generation

The total energy generation of BBMB generating stations during 2024-25 was 10756.988 MU (including of 8.64 MU deemed generation at Ganguwal & Kotla Powerhouses) which is 11.47 % more than the Annual Generation Target of 9650 MU fixed by the CEA for the year 2024-25. The Design energy of all the Power Houses of BBMB is 9515 MU. The annual energy generation at each BBMB Power House for the year 2024-25 is indicated in Fig.1. The annual target and actual energy generation during the year 2015-16 to 2024-25 are depicted in Fig.2.

5.1.2 Peak Generation

BBMB strives to meet peaking demands of partner states. Typical daily generation curves of BBMB Power Houses for monsoon, winter, mild winter & hot season periods are depicted in Fig.3.

5.1.3 Availability of Power Houses

The annual availability factor of Bhakra Left Bank and Bhakra Right Bank powerhouses was 92.57% and 100.00% respectively. At Pong, the availability was 100.00%. The availability at Dehar Power House was 100.00%. The availability factors of Ganguwal and Kotla Power Houses were 99.44% and 98.51% respectively. The plant availability factors of BBMB powerhouses are depicted in Fig.4. Overall availability of BBMB Power Houses was 98.36%..

5.1.4 Energy transmitted

The total energy generation of BBMB generating stations during 2024-25 was 10756.988 MU with 8.64 MU deemed generation at Ganguwal & Kotla Power houses. Energy transmitted from BBMB Power houses (to the

और भागीदारों/लाभग्रहियों को 10453 मिलियन यूनिट ऊर्जा बुक की गई, जैसा कि चित्र 5 में दर्शाया गया है। चूंकि बीबीएमबी के उत्पादन केन्द्र जून, 2026 से एबीटी के तहत आ गए हैं, अतएव बाहर भेजी गई ऊर्जा तथा भागीदार राज्य/लाभग्रहियों को बुक की गई ऊर्जा की गणना विचलन निपटान तंत्र (डीएसएम) के अंतर्गत की गई है। वर्ष 2024-25 के लिए विचलन निपटान तंत्र (डीएसएम) के अंतर्गत 51 करोड़ तथा रिएक्टिव एनर्जी अकाउंट के अंतर्गत 3.16 करोड़ रु शुद्ध प्राप्त करने योग्य है। बीबीएमबी विद्युत गृहों में सहायक खपत 26.5959 मिलियन यूनिट (0.2474%) हुई है एवं ट्रांसफॉर्मेशन हानियां 126.0321 मिलियन यूनिट (1.172%) रही हैं।

5.1.5 पारेषण की उपलब्धता

वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी की पारेषण प्रणाली की उपलब्धता 99.69% रही।

5.1.6 नंगल हाइडल चैनल (एनएचसी) से श्री आनन्दपुर साहिब हाईडल चैनल (एएसएचसी) तक पानी का प्रत्यावर्तन (डाइवर्शन)

बोर्ड की 23.12.2003 को आयोजित 184वीं बैठक में लिए गए निर्णय के अनुसार जब कभी गंगूवाल और/अथवा कोटला विद्युत घर (घरों) पर कोई मशीन बन्द होती है, तब पंजाब और हरियाणा की सिंचाई की मांग पूरा करने के बाद अतिरिक्त पानी नंगल हाइडल चैनल (एनएचसी) के माध्यम से श्री आनन्दपुर साहिब हाइडल चैनल (एएसएचसी) को प्रत्यावर्तित किया जाएगा। आगे प्रत्यावर्तन के कारण गंगूवाल/कोटला विद्युत घरों में उत्पादन की जो हानि होगी उसकी क्षतिपूर्ति पंजाब राज्य बिजली बोर्ड द्वारा की जाएगी और उत्पादन की हानि की गणना करने के बाद श्री आनन्दपुर साहिब हाइडल प्रोजेक्ट पर उत्पादन में हुई बाकी वृद्धि को बीबीएमबी और पीएसईबी के बीच बराबर बांट दिया जाएगा। जल के प्रत्यावर्तन के कारण गंगूवाल तथा कोटला विद्युत घरों में उत्पादन का कुल क्रेडिट गंगूवाल/कोटला विद्युत घरों के डीमड उत्पादन के रूप में समझा जाएगा। आगे भागीदार राज्यों में उत्पादन का समायोजन दिनांक 23.04.2019 को बीबीएमबी की 136वीं विद्युत उप समिति में लिए गए निर्णय के अनुसार किया जाता है।

उपरोक्त के अनुसरण में वर्ष 2024-25 के दौरान गंगूवाल और कोटला विद्युत घरों पर डीमड उत्पादन निम्नानुसार है:-

(सभी आंकड़े मिलियन यूनिट में)

अवधि	गंगूवाल तथा कोटला में उत्पादन की हानि (एमयू)	एएसएचपी में अधिक उत्पादन (एमयू)	डीमड उत्पादन (एमयू)	बीबीएमबी को लाभ (एमयू)
04/24 to 03/25	1.8	15.46	8.64	6.84

various partners/beneficiaries) was 10595.72 MUs and energy booked to the partners/beneficiaries is 10453.00 MUs (these figures does not include deemed generation at Ganguwal & Kotla Power houses) as indicated in Fig.5. The difference in actual energy sent out and energy booked to the partner state/ beneficiaries have been accounted for under Deviation Settlement Mechanism (DSM) since generating stations of BBMB have come under the ambit of ABT w.e.f. June 2016. ₹ 51 Cr. is the net receivable under Deviation Settlement Mechanism (DSM) and ₹ 3.16 Cr. is net receivable under Reactive Energy Account for the year 2024-25. The auxiliary consumption in BBMB Power houses has been 26.5959 MU (0.2474%) and Transformation losses have been 126.0321 MU (1.172%).

5.1.5 Availability of Transmission

The availability of Transmission System of BBMB during 2024-25 was 99.69%.

5.1.6 Diversion of Water from Nangal Hydrel Channel (NHC) to Anandpur Sahib Hydrel Channel (ASHC)

As decided in the 184th meeting of the Board held on 23.12.2003, whenever any machine(s) at Ganguwal and/or Kotla Power House (s) is/are on shutdown, the excess water after meeting the irrigation requirements of Punjab & Haryana through Nangal Hydrel Channel (NHC) shall be diverted to Anandpur Sahib Hydrel Channel (ASHC). Further, the loss of generation at Ganguwal/ Kotla Power houses due to diversion shall be fully compensated by PSPCL (erstwhile PSEB) and the balance increase in generation at Anandpur Sahib Hydrel Project after accounting for the loss of generation shall be equally shared between BBMB & PSPCL (erstwhile PSEB). The total credit of generation at Ganguwal & Kotla Power Houses due to diversion of water shall be treated as deemed generation of Ganguwal/ Kotla Power Houses. Further the adjustment of deemed generation amongst the partner states is done as per the decision taken in 136th Power Sub – Committee meeting of BBMB held on 23.04.2019.

In pursuance of the above, the deemed generation at Ganguwal/Kotla Powerhouse during 2024-25 is as under: -

(All figures in MU)

Period	Loss of Generation at Ganguwal & Kotla	Excess Generation at ASHP	Deemed Generation	Gain to BBMB
04/24 to 03/25	1.8	15.46	8.64	6.84

5.1.7 प्रणाली भार प्रेषण केन्द्र (एसएलडीसी)

भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड का प्रणाली भार प्रेषण केंद्र बीबीएमबी के पारेषण परिचालन तथा उत्पादन परिसम्पत्तियों को नियंत्रण करने तथा उन पर 24 घंटे निरन्तर निगरानी रखने के प्रति उत्तरदायी है। बीबीएमबी का प्रणाली भार प्रेषण केंद्र स्टेट ऑफ आर्ट पर्यवेक्षक नियंत्रण आंकड़ा अधिग्रहण एवं ऊर्जा प्रबंधन प्रणाली (स्काडा/ईएमएस) तथा एक समर्पित ऑप्टिकल फाइबर आधारित संचार प्रणाली के अत्याधुनिक उपकरणों से सुसज्जित है, जिससे हमारे एसएलडीसी के अभियन्ता नवीनतम तकनीकों की सहायता से अपने उत्तरदायित्वों को दक्षतापूर्वक निभाते हैं। इसके अलावा, स्काडा उपकरण यूएलडीसी योजना के तहत उन्नयन की प्रक्रिया में है।

बीबीएमबी में पीएसटीसीएल के साथ इसके संगठनात्मक ढाँचे को बाँट कर इसका बैक-अप एसएलडीसी में भी स्थापित किया है, ताकि विपदा के समय भी सेवा में निरंतरता के लिए अद्वितीय तथा किफायती उर्जा उपलब्ध करवाई जा सके। पीएसटीसीएल के साथ एसएलडीसी का बैक-अप बाँटने से बीबीएमबी ने परियोजना लागत के पांच करोड़ रुपयों की बचत की तथा इतनी ही बचत पीएसटीसीएल की हुई। बीबीएमबी ने अपने सभी महत्वपूर्ण उत्पादन स्टेशनों एवं उपकेंद्रों पर स्टेट ऑफ आर्ट आरटीयूज की स्थापना की है।

इसके अतिरिक्त बीबीएमबी के सभी विद्युत घरों तथा उपकेंद्रों को समर्पित स्काडा रिमोट कंसोल उपलब्ध करवाए गए हैं। यह रिमोट कंसोल बीबीएमबी के प्रणाली भार प्रेषण केंद्र से एक समर्पित सम्प्रेषण लिंक से जुड़े हुए हैं। इन रिमोट कंसोल की सहायता से उपकेंद्र/विद्युत घरों के अधिकारी/स्टाफ अपने उपकेंद्रों के साथ बीबीएमबी में स्थापित अन्य उपकेंद्रों पर विभिन्न ऊर्जा प्रणाली उपकरणों पर निगरानी रख सकते हैं। इसके अतिरिक्त प्रत्येक विद्युत घर एवं उपकेंद्रों से सम्बंधित रिपोर्टें अभियन्ताओं द्वारा अपने नियंत्रण कक्ष से बनाई जा सकती है।

अपने अथक प्रयासों से बीबीएमबी प्रणाली भार प्रेषण केंद्र के अभियन्ताओं ने सम्मिलित रूप से नवीनतम तकनीकों के प्रयोग द्वारा ऊर्जा प्रणाली निगरानी, परिचालन एवं नियंत्रण को बेहतर बनाया है तथा अपने लक्ष्यों की प्राप्ति के लिए बीबीएमबी में स्मार्ट ग्रिड के क्रियान्वयन हेतु सतत प्रयास कर रहे हैं।

5.1.7 System Load Dispatch Center (SLDC)

The System Load Dispatch Centre (SLDC), of Bhakra Beas Management Board is assigned with the responsibility of round the clock monitoring, operation and control of BBMB Transmission and Generation Assets. BBMB SLDC is equipped with State of Art Supervisory Control & Data Acquisition and Energy Management System (SCADA/ EMS) and a dedicated Optical Fiber based Communication System, which helps the SLDC Engineers in discharging their responsibilities efficiently, by taking informed decisions duly assisted and guided by the latest technologies. Further, SCADA equipment is in process of upgradation under ULDC Scheme.

BBMB has also established its backup SLDC by sharing the infrastructure with PSTCL, thereby providing a unique and cost-effective solution to ensure continuity of services in case of any disaster. By sharing the backup of SLDC with PSTCL, BBMB saved about ₹ 5 Crores in the project cost for itself as well as for PSTCL. BBMB has also equipped its all the important Generating Stations and Sub- Stations with the State of Art RTUs.

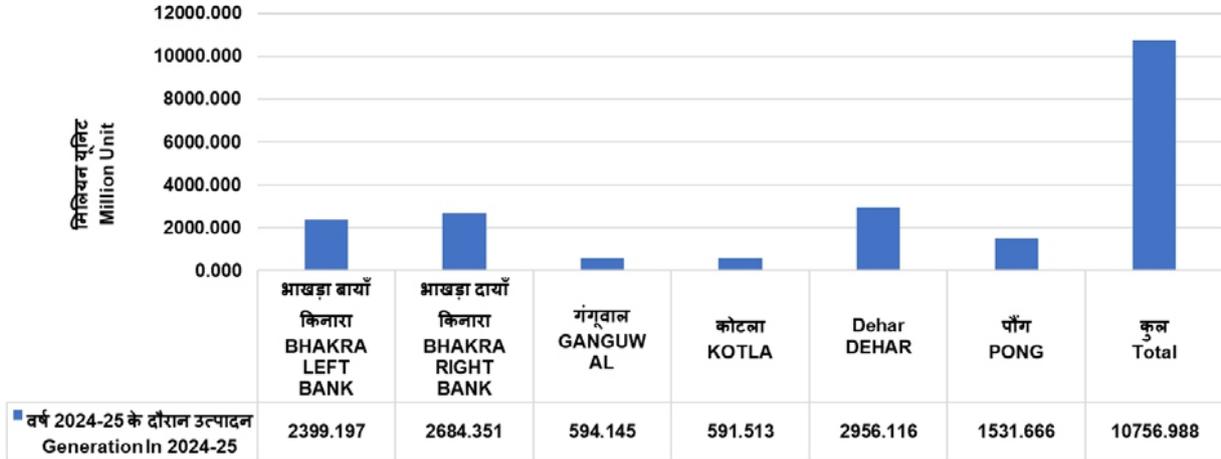
In addition, all BBMB Power Houses and Sub-Stations have been provided with dedicated SCADA remote consoles. These remote consoles are connected to BBMB SLDC through a dedicated communication link. With the help of these remote consoles the Sub-station/Power houses officers/staff can monitor the status of various power system devices installed in their own Sub-station as well as other Sub-stations of BBMB. In addition to this the reports pertaining to each Power House and Sub-station can be generated by their Control Room Engineers / Staff.

Through their concerted efforts, the Engineers at BBMB SLDC have pioneered various innovative techniques in Power System Monitoring, Operation and Control and continue to march forward towards their goal for implementation of Smart Grid in BBMB.

बीबीएमबी विद्युत गृहों में वार्षिक सकल ऊर्जा उत्पादन 2024-25
Annual Gross Energy Generation At BBMB Power Houses 2024-25

Fig. 1

कुल उत्पादन 10756.988 एमयू
Total Generation 10756.988 MU

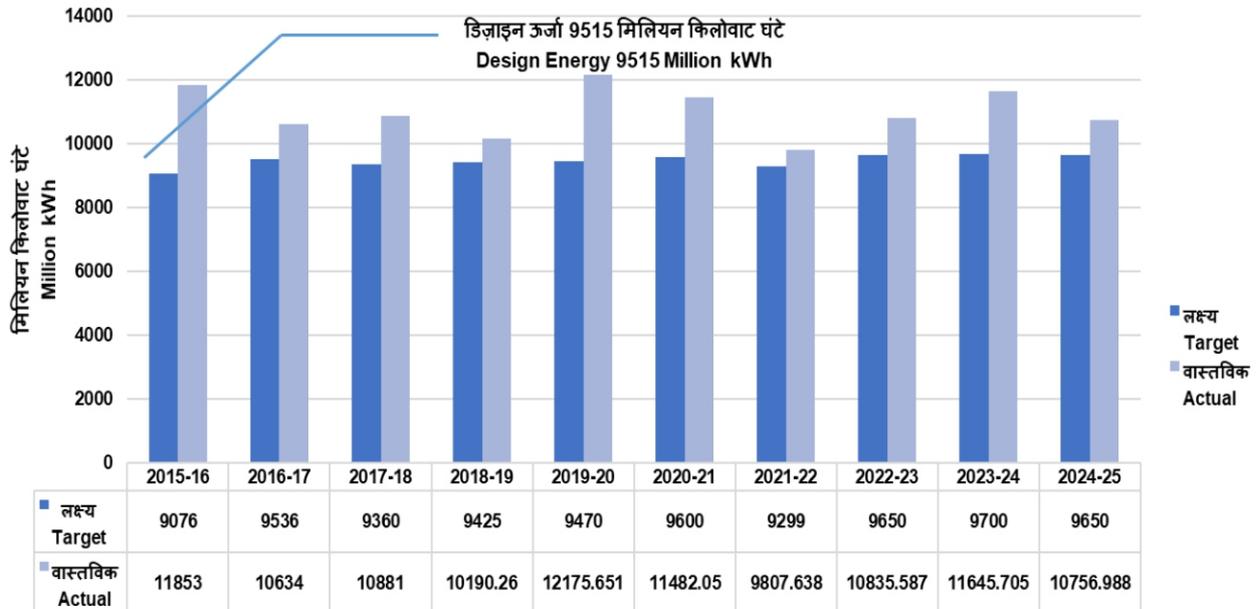


गंगुवाल एवं कोटला विद्युत घरों से कुल उत्पादन में डीम्ड उत्पादन के रूप में 8.64 मिलियन यूनिट शामिल हैं। (गंगुवाल=3.15 एमयू एवं कोटला = 5.49 एमयू)

The total generation figures at Ganguwal & Kotla Power House includes 8.64 MUs as Deemed Generation (Gwl=

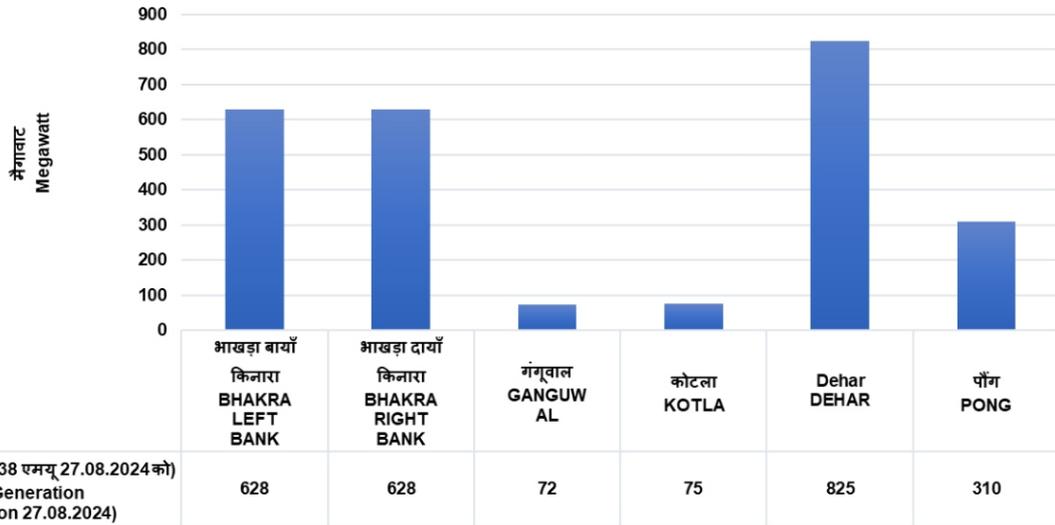
वर्ष 2015-16 से 2024-25 के दौरान ऊर्जा उत्पादन के संबंध में लक्ष्य/उपलब्धियां
Target/Achievements in Respect of Energy Generation During the Year 2015-16 To 2024-25

Fig. 2



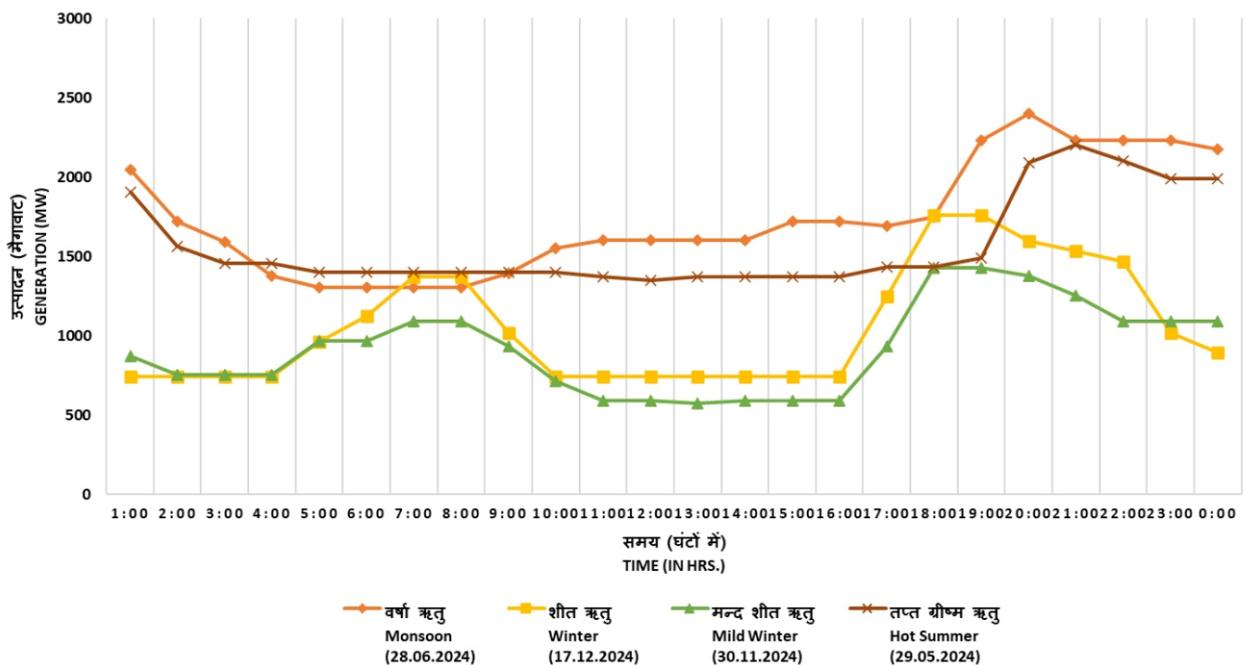
वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी विद्युत घरों का उच्चतम उत्पादन (27.08.2024 को)
Peak Generation of BBMB Power Houses During the Year 2024-25 (On 27.08.2024)

Fig. 3



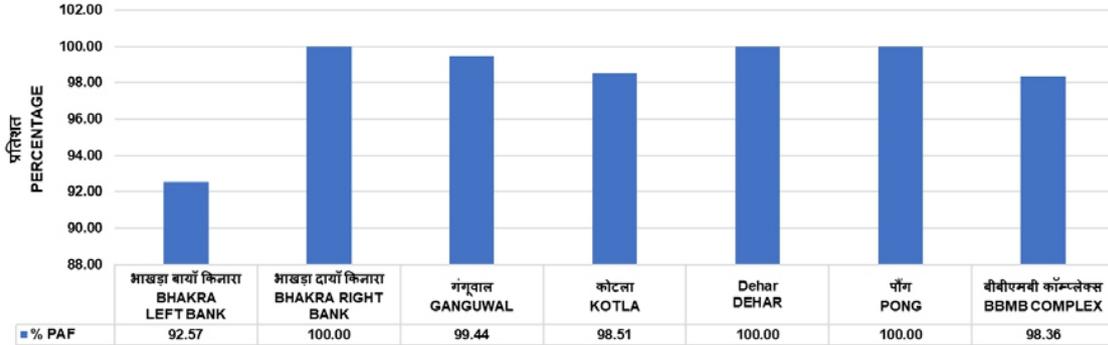
वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी के प्रतीकात्मक दैनिक उत्पादन वक्र
TYPICAL DAILY GENERATION CURVES OF BBMB DURING THE YEAR 2024-25

चित्र 3ए
Fig. 3A



वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी के विद्युत-घरों का संयन्त्र उपलब्धता
Plant Availability Factor of BBMB Power Houses for the Year 2024-25

Fig. 4

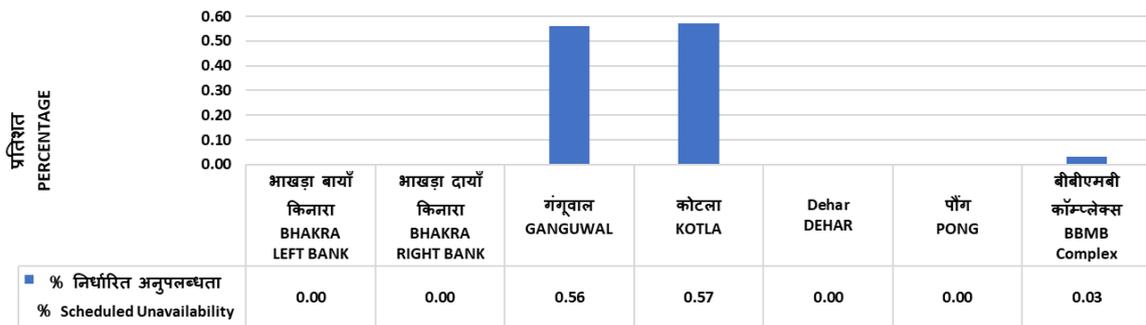


संयन्त्र उपलब्धता गुणक (पी.ए.एफ.) प्रतिशतता = $\frac{\text{वर्ष में कुल घंटे - (अनिवार्य बंदी के घंटे + आर,एम एण्ड यू अवधि को छोड़ कर योजित बंदी के घंटे + आर,एम एण्ड यू अवधि)}}{\text{वर्ष में कुल घंटे - आर,एम एण्ड यू अवधि के घंटे}} \times 100$

Plant Availability Factor = $\frac{\text{Total hrs in a year - (Forced outage hrs + Planned outage hrs excluding R,M\&U period + R,M\&U period)}}{\text{Total hrs in a year - RM\&U Period in hrs.}} \times 100$

वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी विद्युत गृहों की निर्धारित अनुपलब्धता
Scheduled Unavailability of BBMB Power Houses During The Year 2024-25

Fig. 4A



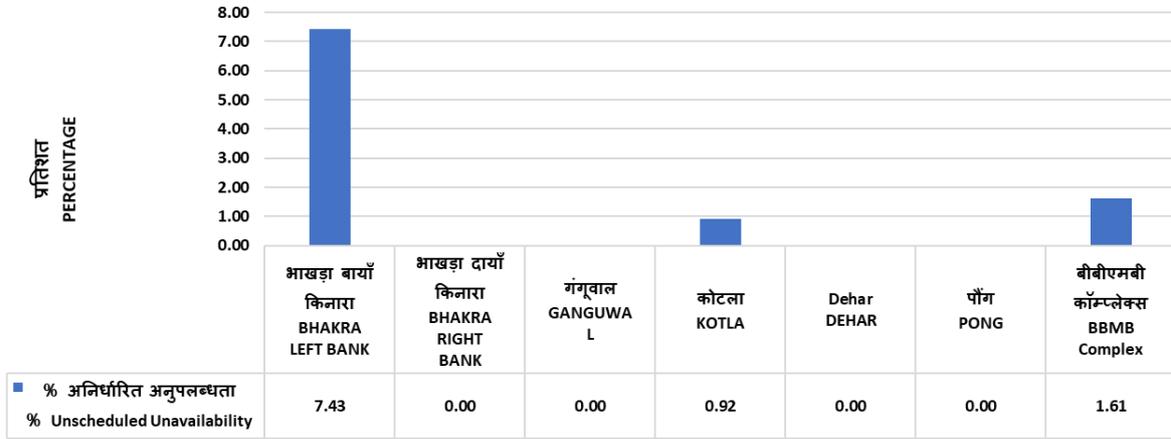
एक वर्ष में कुल नियोजित आउटेज घंटे, आरएमएण्डयू अवधि (यदि कोई हो) को छोड़कर

% निर्धारित अनुपलब्धता = $\frac{\text{एक वर्ष में कुल घंटे - आरएम एण्ड यू अवधि घंटों में}}{\text{एक वर्ष में कुल घंटे - आरएम एण्ड यू अवधि के घंटे}} \times 100$

% Scheduled Unavailability = $\frac{\text{Total Planned Outage Hrs. in a year excluding RM\&U Period if any}}{\text{Total hrs in a year - RM\&U Period in hrs.}} \times 100$

वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी विद्युत गृहों की अनिर्धारित अनुपलब्धता
 Unscheduled Unavailability of BBMB Power Houses During The Year 2024-25

Fig. 4B

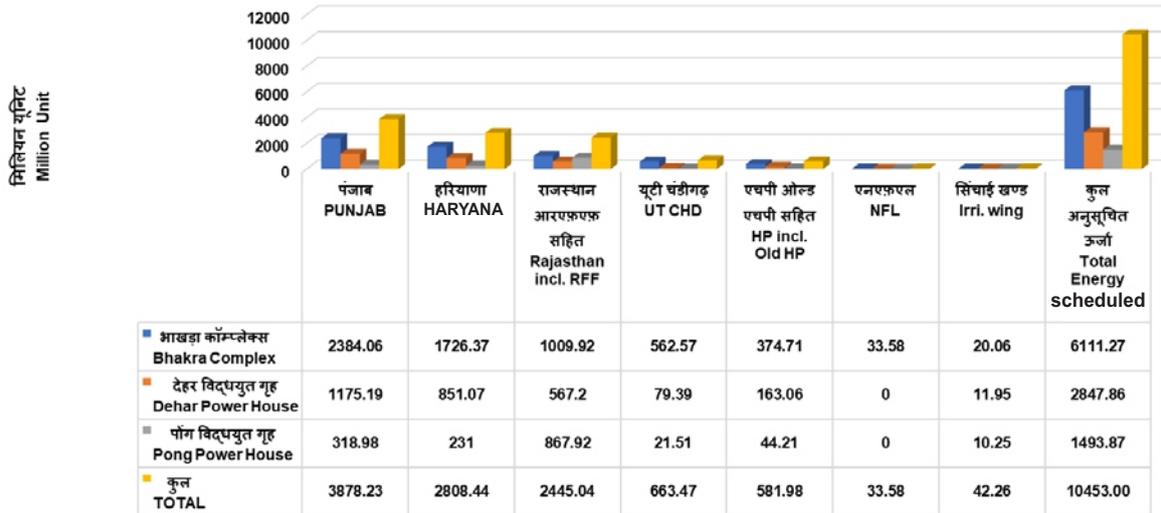


$$\% \text{ अनिर्धारित अनुपलब्धता} = \frac{\text{एक वर्ष में कुल अनिवार्य बंदी घंटे}}{\text{एक वर्ष में कुल घंटे - आरएम एंड यू अवधि घंटों में}} \times 100$$

$$\% \text{ Unscheduled Unavailability} = \frac{\text{Total Forced outage Hrs. in a Year}}{\text{Total hrs in a year - RM\&U Period in hrs.}} \times 100$$

वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी के विद्युत-घरों से भागीदार/लाभानुभोगियों को परेषित ऊर्जा
 Energy Scheduled to Partner States/Beneficiaries from BBMB Power Houses During The Year 2024-25

Fig. 5



- i) Figures are based on scheduled energy as mentioned in REAs issued by NRPC
- ii) Figures for the month of July '24 to March 25 are based on provisional REAs as final REAs for these months have not been issued by NRPC yet
- ii) Total energy sent out from BBMB

5.2 सिंचाई खण्ड

5.2.1 जलाशयों की स्थिति

जलाशयों का नियन्त्रण एवं परिचालन तथा विभिन्न भागीदार राज्यों/लाभानुभोगियों को पानी का नियमन और वितरण, बीबीएमबी के सिंचाई खण्ड के अधीन है।

भाखड़ा जलाशय

- भाखड़ा जलाशय की भराई दिनांक 11 मई, 2024 को आरम्भ की गई जब जलाशय का स्तर ईएल 1560.62 फीट (475.68 मीटर) था।
- दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक ब्यास सतलुज लिंक प्रणाली के माध्यम से प्रत्यावर्तन सहित कुल अन्तर्वाह 12.833 एमएएफ/15.698 बीसीएम था।
- दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक बीएसएल प्रणाली के माध्यम से प्रत्यावर्तन 3.242 एमएएफ/3.9965 बीसीएम था।
- 29 सितम्बर, 2024 को अधिकतम जल स्तर ईएल 1648.38 फीट (502.43 मीटर) प्राप्त किया गया था।

पौंग जलाशय

- दिनांक 17.09.2024 को 0600 बजे अधिकतम जलाशय स्तर ईएल 1365.43 फीट प्राप्त किया गया था।
- दिनांक 30.03.2025 को 0600 बजे न्यूनतम जलाशय स्तर ईएल 1296.50 फीट प्राप्त किया गया था।
- दिनांक 01.08.2024 1300 से 1400 बजे तक की अवधि के दौरान अधिकतम प्रति घंटा अंतर्वाह 218772 क्यूसेक था।
- दिनांक 02.08.2024 की अवधि के दौरान एक दिन में 7.24 फीट की अधिकतम वृद्धि।
- दिनांक 02.08.2024 को इस अवधि के दौरान अधिकतम औसत अंतर्वाह 135994 क्यूसेक था।
- दिनांक 30.03.2025 की अवधि के दौरान 24 घंटे में -0.01 फीट रिक्तिकरण की अधिकतम दर है।
- कुल अंतर्वाह 7658 एमसीएम (6208774 एकड़ फीट) था।
- कुल अंतर्वाह 8752 एमसीएम (7095725 एकड़ फीट) था।

5.2.2 जल आपूर्तियों और जल लेखे का नियमन

जल लेखा तैयार करने के लिए वर्ष को दो अवधियों में बांट दिया जाता है अर्थात् भराई अवधि 21 मई से 20 सितम्बर तक और रिक्तिकरण अवधि 21 सितम्बर से अगले वर्ष की 20 मई तक। भराई और रिक्तिकरण अवधि के लिए जल लेखे अलग-अलग तैयार किए जाते हैं। एक अवधि की अधिकता/कमी को अगली अवधि में नहीं ले जाया जाता। 21.05.2024 से 20.05.2025 तक की अवधि के लिए रावी-ब्यास जल के साथ-साथ सतलुज के जल में से इन राज्यों द्वारा प्राप्त किए गए जल की अधिकता/कमी सहित भागीदार राज्यों को वितरण/हिस्से और सुपुर्दगी तथा दिल्ली जल बोर्ड को दिया गया जल, चित्र 1 से 8 में दर्शाया गया है।

5.2 IRRIGATION WING

5.2.1 Position of Reservoirs

Control and Operation of reservoirs and regulation of water to various partner States/beneficiaries is under Irrigation Wing of the BBMB.

Bhakra Reservoir

- Filling of Bhakra Reservoir started on 11th May, 2024 when the Reservoir Level was El. 1560.62 ft (475.68 m).
- Total Inflows including diversion through BSL System from 21-05-2024 to 20.05.2025 were 12.833 MAF/15.698 BCM.
- Diversion through BSL system from 21.05.2024 to 20.05.2025 was 3.242 MAF/3.965 BCM.
- Maximum level of El. 1648.38 ft (502.43m) was attained on 29th September, 2024.

Pong Reservoir

- Maximum reservoir level of EL. 1365.43 ft. was attained on (dt.17.09.2024 @0600 Hrs.)
- Minimum reservoir level of EL. 1296.50 ft. was attained on (dt.30.03.2025 @0600 Hrs.)
- Maximum Hourly Inflow during the period was 218772 Cs on (dt.01.08.2024 1300 to 1400 Hrs.)
- Maximum rise in a day during the period was 7.24 ft. on dt. 02.08.2024.
- Maximum Average inflow during the period was 135994 Cs on dt. 02.08.2024.
- Minimum rate of depletion in 24 Hrs. during the period was -0.01 ft. on dt. 30.03.2025.
- Total inflow was 7658 MCM (6208774 Acre ft.).
- Total outflow was 8752 MCM (7095725 Acre ft.).

5.2.2 Regulation of Water Supplies and Water Account

For preparation of water account, the year is divided into two periods i.e. the filling period from 21st May to 20th Sept. and the depletion period from 21st Sept. to 20th May of next year. The water accounts are prepared separately for the filling period and depletion period. The excess/shortages of one period are not carried over to the next period.

The distribution/shares and deliveries to the partner States along with excess/ shortage received by such

भाखड़ा और पौंग जलाशयों से जल छोड़ने का निर्णय तकनीकी समिति (जिसमें अध्यक्ष, बीबीएमबी की अध्यक्षता में बोर्ड के पूर्णकालिक सदस्य, भागीदार राज्य बिजली बोर्डों/राज्य पारेषण यूटिलिटी के तकनीकी सदस्य/निदेशक तथा सिंचाई विभागों के मुख्य अभियन्ता शामिल होते हैं) द्वारा, सिंचाई और विद्युत की आवश्यकताओं, जलाशय के स्तर और अंतर्वाह को ध्यान में रखते हुए, मासिक बैठकों में लिया जाता है। विभिन्न भागीदार राज्यों का हिस्सा वितरण और विभिन्न अन्तर्राज्यीय सम्पर्क बिन्दुओं पर सतलुज और रावी-ब्यास जल से वितरित किए जाने वाले जल तथा जलाशयों से अनुमोदित जल निर्मोचन के सम्बन्ध में नहरी तार/बेतार सन्देश के द्वारा भागीदार राज्यों के सम्बन्धित अधिकारियों को १० दिनों के अन्तर से सूचित किया जाता है।

भराई/रिक्तिकरण अवधि के दौरान भागीदार राज्यों को की गई जल आपूर्ति निम्नानुसार है:-

1. सतलुज और रावी-ब्यास जल से - चित्र 1 एवं चित्र 2 पंजाब को की गई जल आपूर्ति
2. सतलुज और रावी-ब्यास जल से - चित्र 3 एवं चित्र 4 हरियाणा को की गई जल आपूर्ति
3. सतलुज और रावी-ब्यास जल से - चित्र 5 से चित्र 6 राजस्थान को की गई जल आपूर्ति
4. दिल्ली जल बोर्ड को की गई - चित्र 7 जल आपूर्ति

दिनांक 21.05.2024 से 21.05.2025 तक राज्यों को कुल जल आपूर्ति निम्नानुसार की गई है:-

(सभी आंकड़े मिलियन एकड़ फीट में)

राज्य	सतलुज	रावी-ब्यास	योग
पंजाब	5.557	7.445	13.002
हरियाणा	3.749	1.473	5.222
राजस्थान	1.033	6.586	7.619
दिल्ली जल बोर्ड	0.294	----	0.294
योग	10.633	15.504	26.137

State out of Satluj as well as Ravi-Beas waters for the period 21.05.2024 to 20.05.2025 and the water releases for Delhi Jal Board have been depicted in the **Fig 1 to 8**. The figures indicated in these charts have been taken from the water accounts circulated to the partner States from time to time.

The releases from Bhakra and Pong reservoirs are decided by the Technical Committee (comprising Whole Time Members of BBMB, Technical Members/Directors of State Electricity Boards/State Transmission Utilities and Chief Engineers of Irrigation Departments of the partner States and Members from CWC under the chairmanship of Chairman, BBMB) in the monthly meetings by taking into account the requirements of Irrigation and Power, reservoir levels and the inflows.

The share distribution for the various partner States and the water required to be delivered at various Inter-State Contact Points both out of Satluj and Ravi-Beas waters out of approved releases from Reservoirs are intimated through Canal Wire/Wireless Messages to the concerned officers of the partner States on 10-daily basis.

The water supplied to the partner States during the filling/depletion period is given in Figures detailed as under:-

1. Water supplied to Punjab out of Satluj -Fig. 1 & 2 and Ravi -Beas water
2. Water supplied to Haryana out of Satluj - Fig. 3 & 4 and Ravi - Beas water
3. Water supplied to Rajasthan out of Satluj - Fig. 5 to 6 and Ravi - Beas water
4. Supply of Water to Delhi Jal Board - Fig. 7

Total water supplied to the States from 21.05.2024 to 20.05.2025 has been as under:-

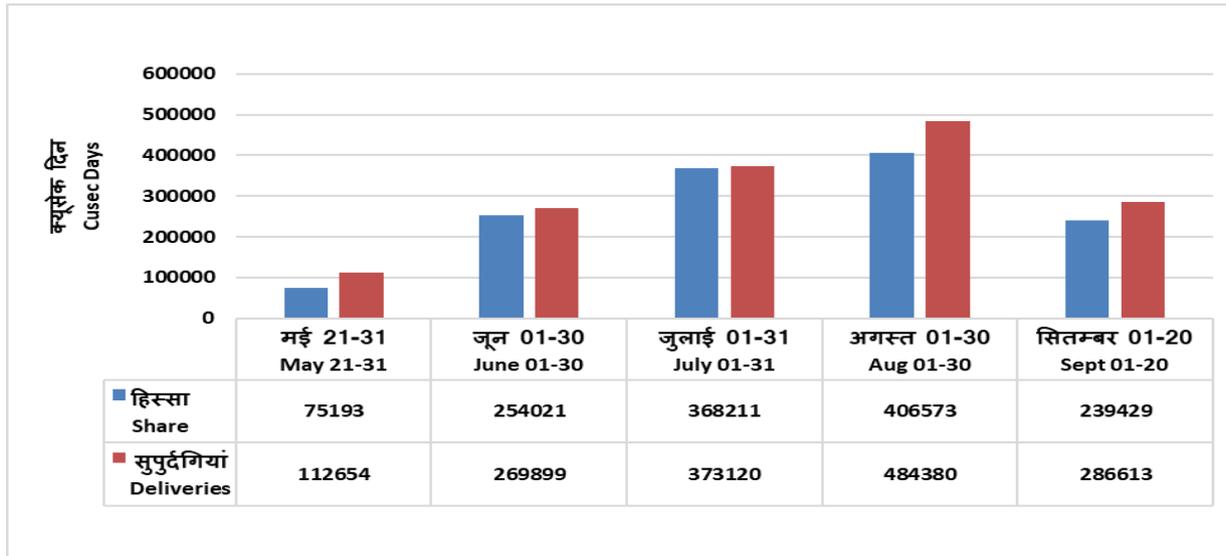
(All figures in million-acre ft)

State	Satluj	Ravi-Beas	Total
Punjab	5.557	7.445	13.002
Haryana	3.749	1.473	5.222
Rajasthan	1.033	6.586	7.619
Delhi Jal Board	0.294	----	0.294
Total	10.633	15.504	26.137

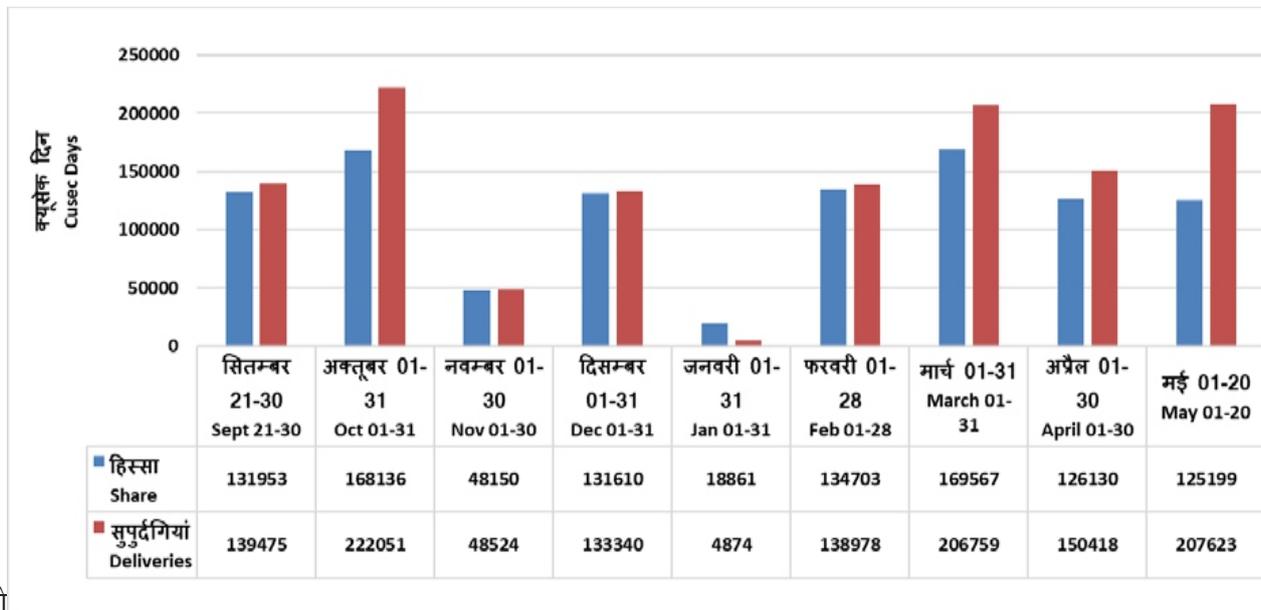
दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक की अवधि के लिए सतलुज जल से पंजाब को सप्लाई किए गए जल की स्थिति को दर्शाने वाली विवरणिका

Statement showing position of water supplies to Punjab out of Satluj water for the period from 21.05.2024 to 20.05.2025

**भराई अवधि (21.05.2024 से 20.09.2025)
Filling Period (21.05.2024 to 20.09.2025)**



**रिक्तीकरण अवधि (21.09.2024 से 20.05.2025)
Depletion period (21.09.2024 to 20.05.2025)**



नो

1. सभी आंकड़े क्यूसेक दिनों में।
2. सभी सुपुर्दगियां आवश्यकता अनुसार तकनीकी समिति की बैठक में लिए गए निर्णय अनुसार।

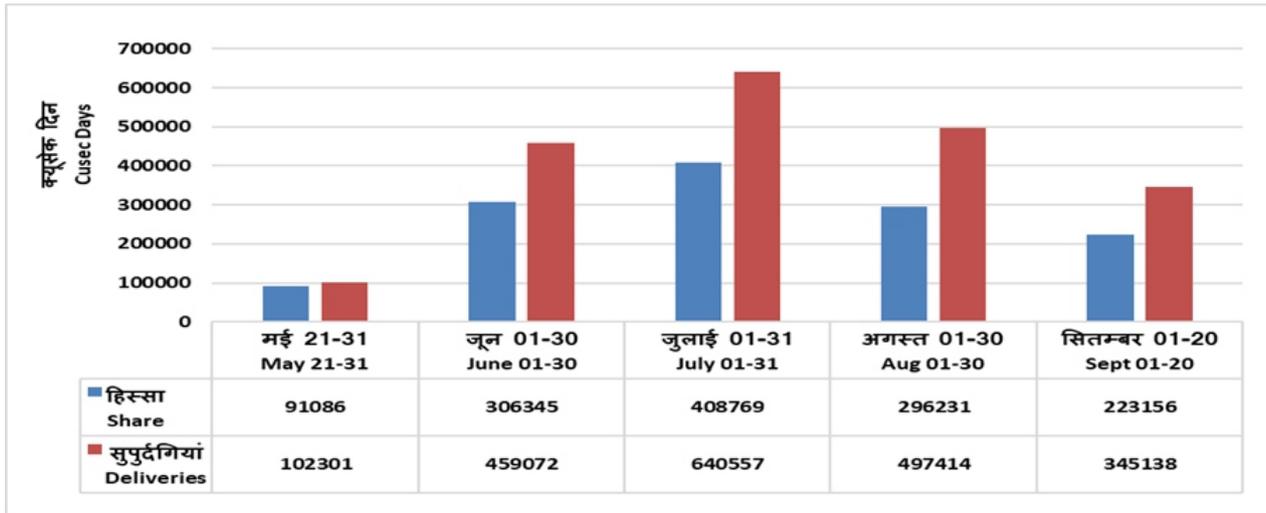
Note:

- (1) All figures are in cusec days.
- (2) The deliveries have been made as per requirements decided in Technical Committee Meeting.

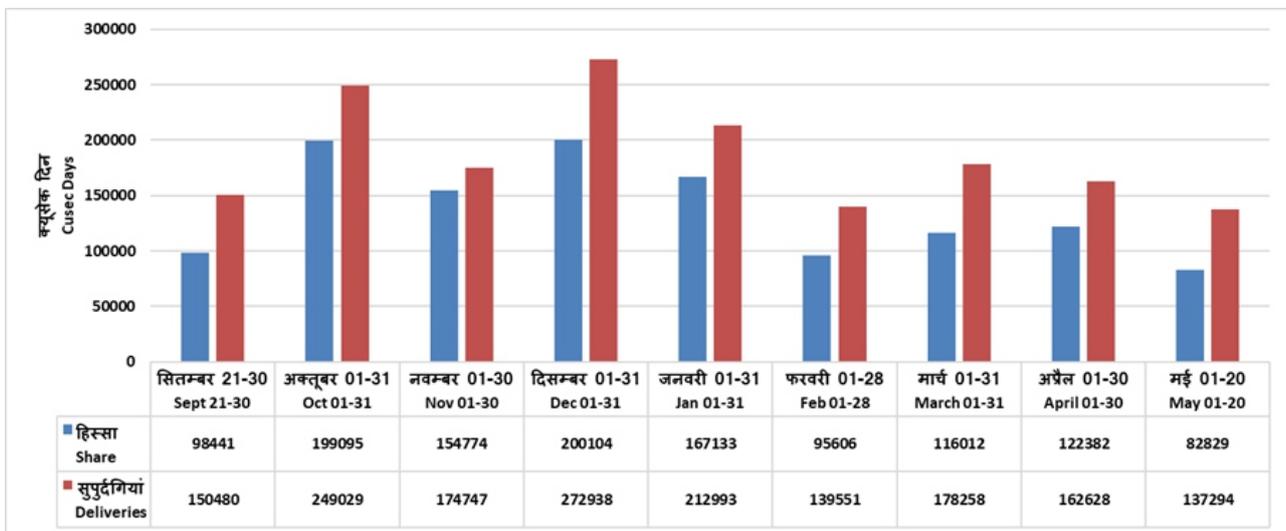
दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक की अवधि के लिए रावी ब्यास से पंजाब को सप्लाई किए गए जल की स्थिति को दर्शाने वाली विवरणिका

Statement showing position of water supplies to Punjab out of Ravi-Beas waters for the period from 21.05.2024 to 20.05.2025

**भराई अवधि (21.05.2024 से 20.09.2024)
Filling Period (21.05.2024 to 20.09.2024)**



**रिक्तीकरण अवधि (21.09.2024 से 20.05.2025)
Depletion period (21.09.2024 to 20.05.2025)**



नोट:-

1. सभी आंकड़े क्यूसेक दिनों में।
2. सभी सुपुर्दगियां आवश्यकता अनुसार तकनीकी समिति की बैठक में लिए गए निर्णय अनुसार।
3. पंजाब को की गई सुपुर्दगियों में रोपड़ के डाउनस्ट्रीम की गई कुछ आपूर्तियां भी शामिल हैं जो पंजाब को रोपड़ पर पहले ही बुक की जा चुकी है।

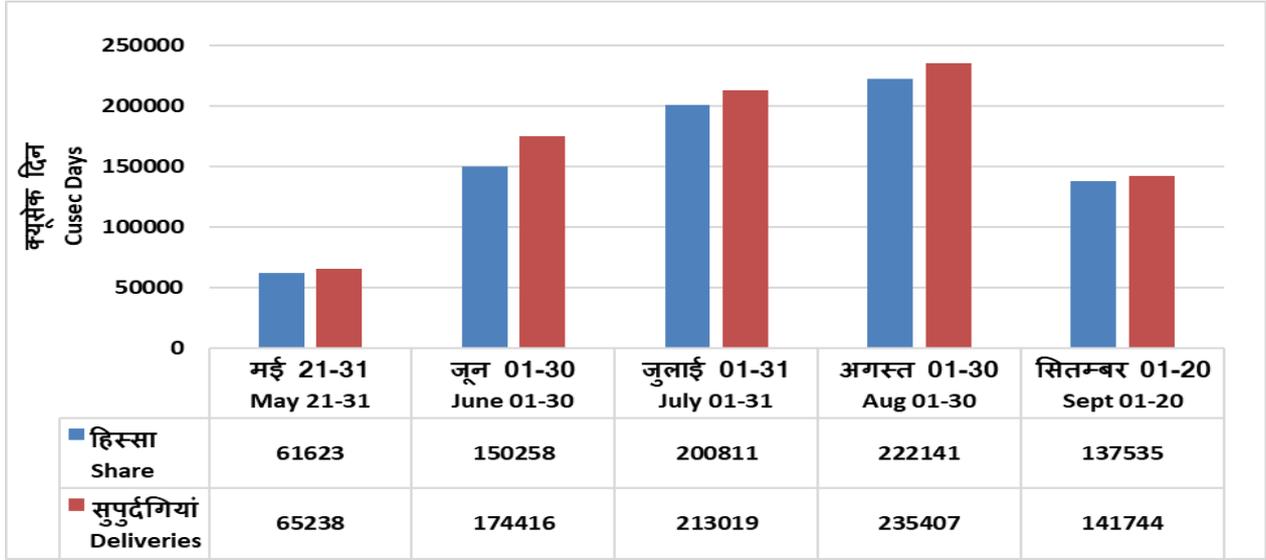
Note:-

- (1) All figures are in cusec days.
- (2) The deliveries have been made as per requirements decided in Technical Committee Meeting
- (3) The deliveries to Punjab also include some supplies made d/s Ropar which have already been booked to Punjab at Ropar.

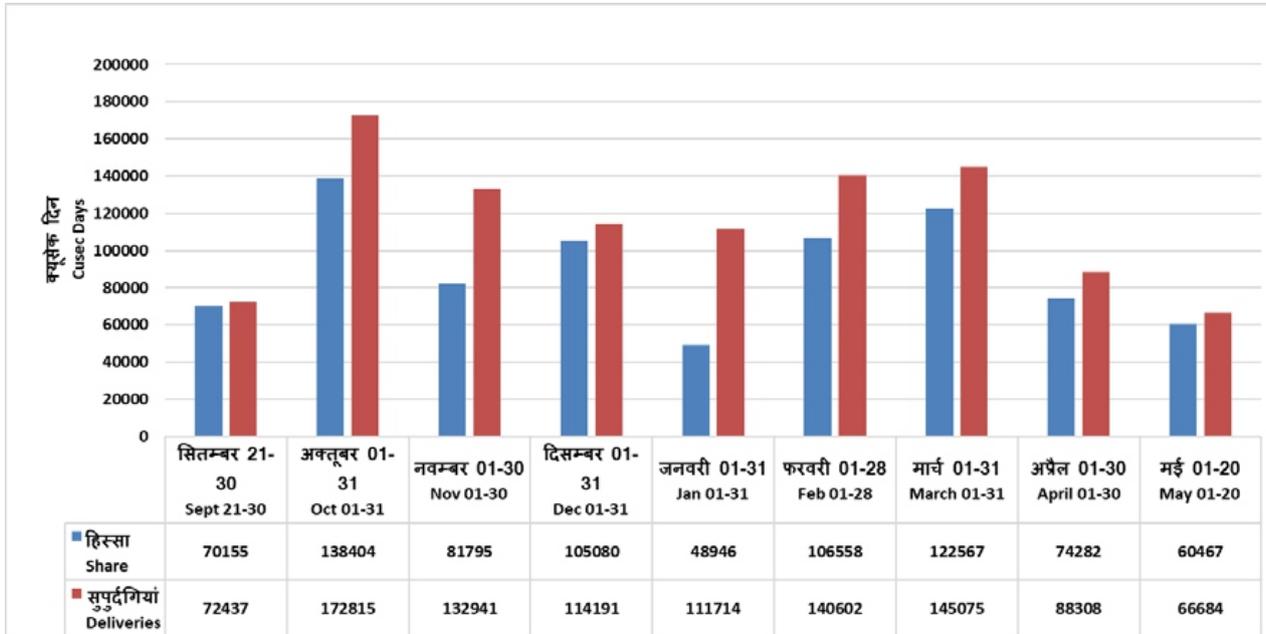
दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक की अवधि के लिए सतलुज जल से हरियाणा को सप्लाई किए गए जल की स्थिति को दर्शाने वाली विवरणिका

Statement showing position of water supplies to Haryana out of Satluj waters for the period from 21.05.2024 to 20.05.2025

**भराई अवधि (21.05.2024 से 20.09.2024)
Filling Period (21.05.2024 to 20.09.2024)**



**रिक्तीकरण अवधि (21.09.2024 से 20.05.2025)
Depletion period (21.09.2024 to 20.05.2025)**



नोट:-

1. सभी आंकड़े क्यूसेक दिनों में।
2. सभी सुपुर्दगियां आवश्यकता अनुसार तकनीकी समिति की बैठक में लिए गए निर्णय अनुसार।

Note:

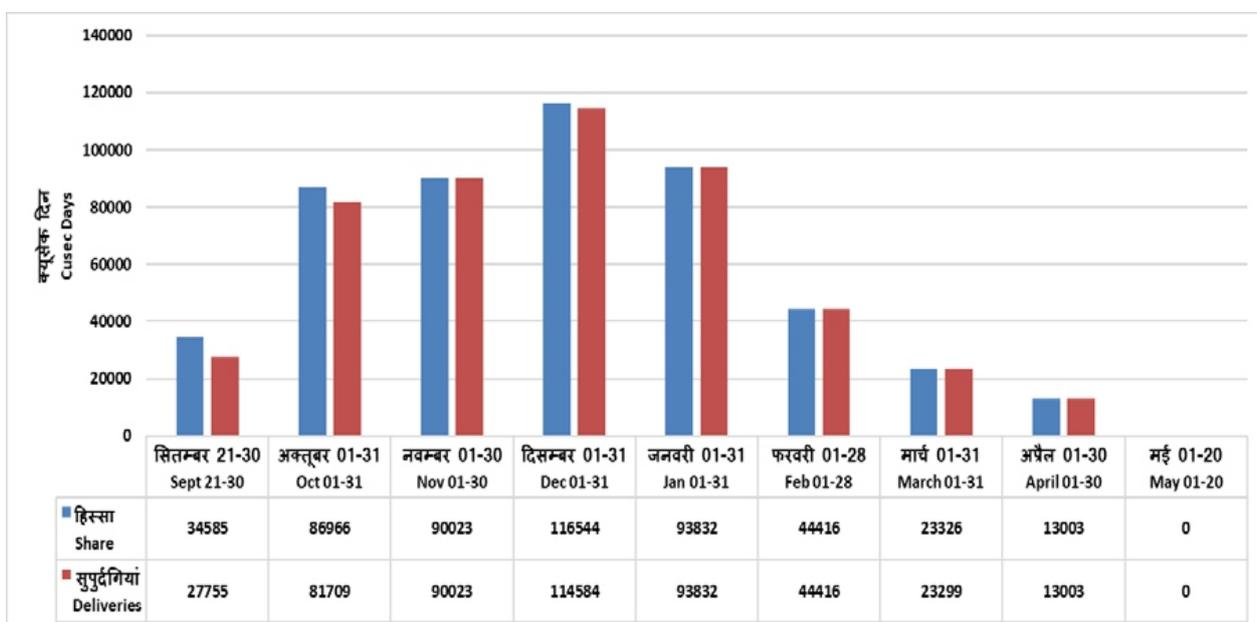
- (1) All figures are in cusec days.
- (2) The deliveries have been made as per requirements decided in Technical Committee Meeting.

दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक की अवधि के लिए रावी-ब्यास जल से हरियाणा को सप्लाई किए गए जल की स्थिति को दर्शाने वाली विवरणिका
Statement showing position of water supplies to Haryana out of Ravi-Beas water for the period from 21.05.2024 to 20.05.2025.

भराई अवधि (21.05.2024 से 20.09.2024)
Filling Period (21.05.2024 to 20.09.2024)



रिक्तीकरण अवधि (21.09.2024 से 20.05.2025)
Depletion period (21.09.2024 to 20.05.2025)



नोट:-

1. सभी आंकड़े क्यूसेक दिनों में।
2. सभी सुपुर्दगियां आवश्यकता अनुसार तकनीकी समिति की बैठक में लिए गए निर्णय अनुसार।

Note:

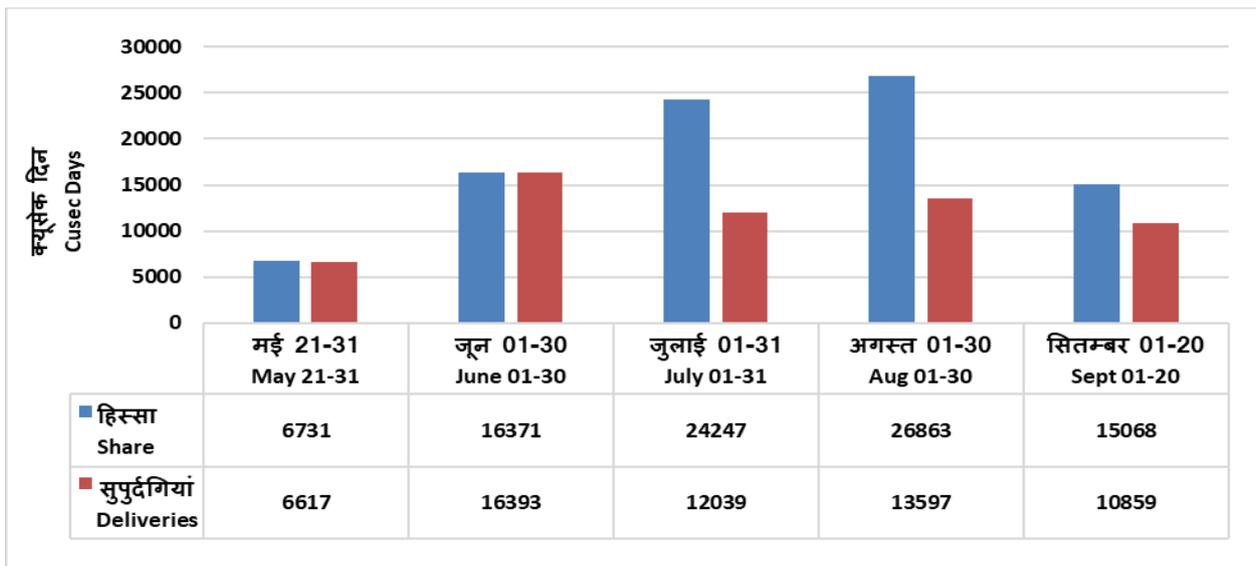
- (1) All figures are in cusec days.
- (2) The deliveries have been made as per requirements decided in Technical Committee Meeting.

दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक की अवधि के लिए सतलुज जल की हरियाणा के रास्ते राजस्थान को हुई सप्लाई की स्थिति को दर्शाने वाली विवरणिका

Statement showing position of water supplies to Rajasthan via Haryana out of Satluj water for the period from 21.05.2024 to 20.05.2025

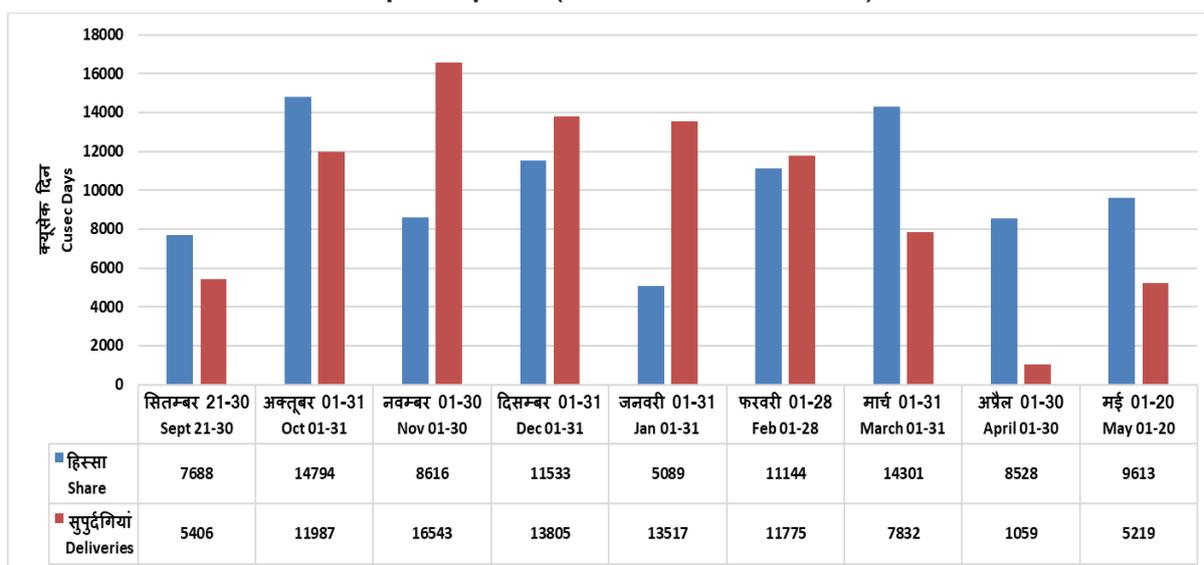
भराई अवधि (21.05.2024 से 20.09.2024)

Filling Period (21.05.2024 to 20.09.2024)



रिक्तीकरण अवधि (21.09.2024 से 20.05.2025)

Depletion period (21.09.2024 to 20.05.2025)



नोट:-

1. सभी आंकड़े क्यूसेक दिनों में।
2. सभी सुपुर्दगियां आवश्यकता अनुसार तकनीकी समिति की बैठक में लिए गए निर्णय अनुसार।

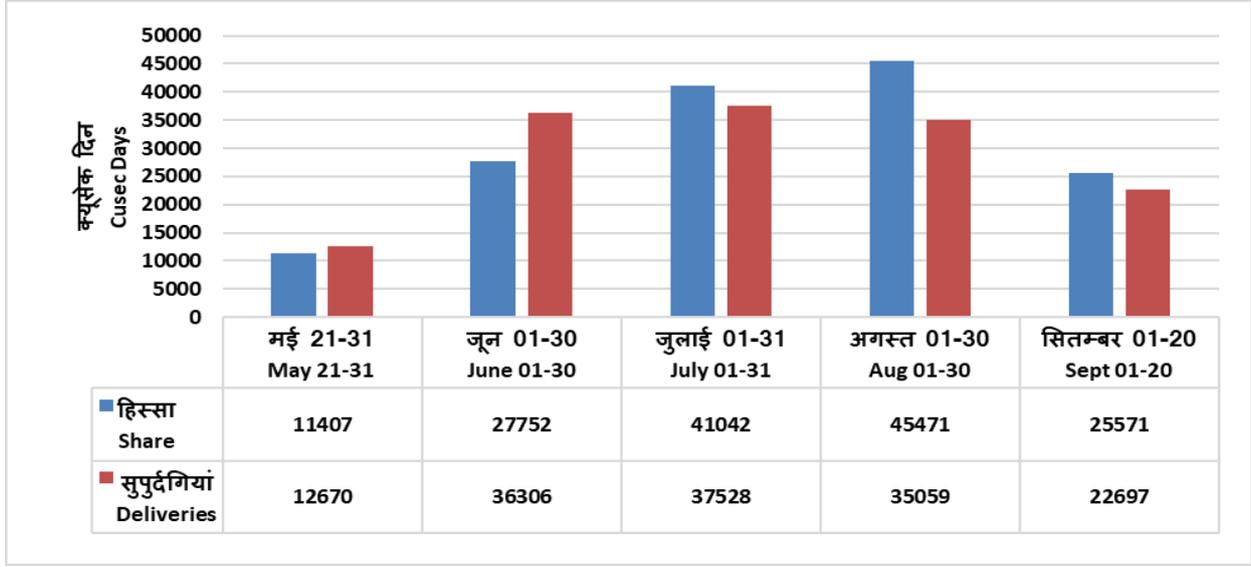
Note:

- (1) All figures are in cusec days.
- (2) The deliveries have been made as per requirements decided in Technical Committee Meeting.

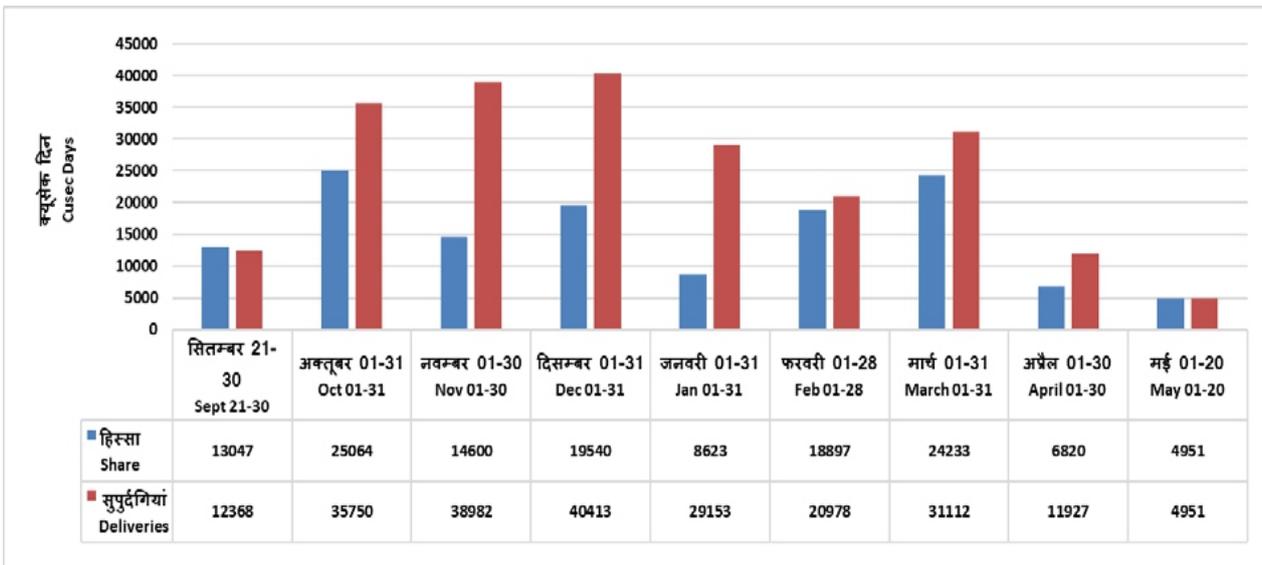
दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक की अवधि के लिए सतलुज जल की पंजाब के रास्ते राजस्थान को हुई सप्लाई की स्थिति को दर्शाने वाली विवरणिका

Statement showing position of water supplies to Rajasthan via Punjab out of Satluj water for the period from 21.05.2024 to 20.05.2025

**भराई अवधि (21.05.2024 से 20.09.2024)
Filling Period (21.05.2024 to 20.09.2024)**



**रिक्तीकरण अवधि (21.09.2024 से 20.05.2025)
Depletion period (21.09.2024 to 20.05.2025)**



नोट:-

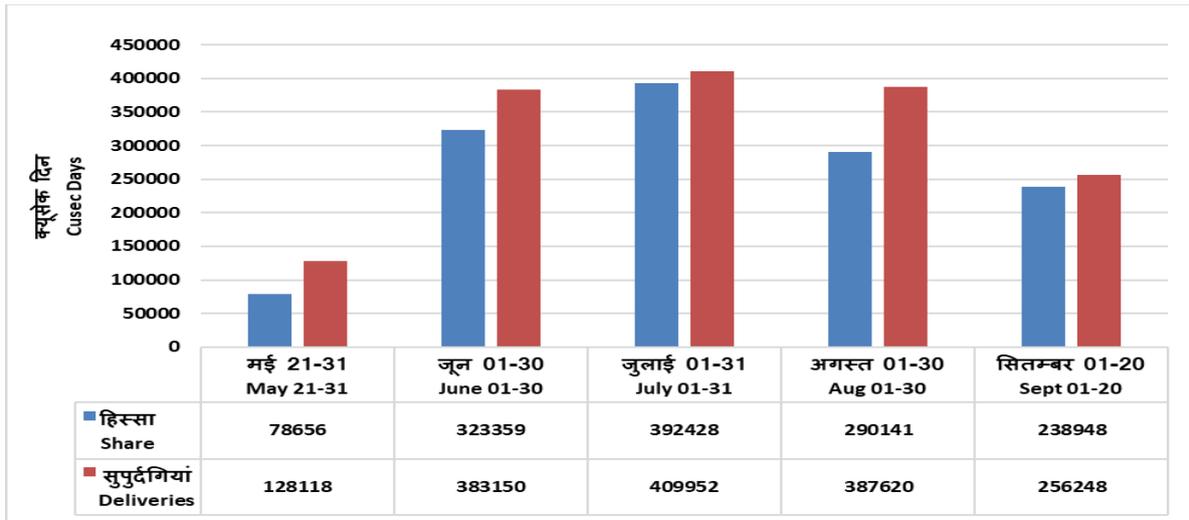
1. सभी आंकड़े क्यूसेक दिनों में।
2. सभी सुपुर्दगियां आवश्यकता अनुसार तकनीकी समिति की बैठक में लिए गए निर्णय अनुसार।

Note:

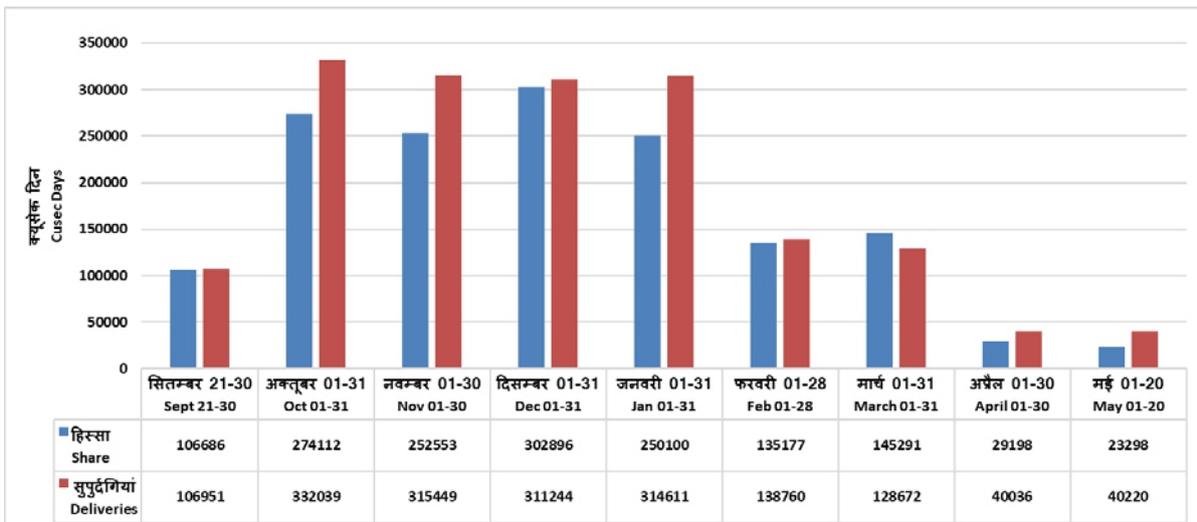
- (1) All figures are in cusec days.
- (2) The deliveries have been made as per requirements decided in Technical Committee Meeting.

दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक की अवधि के लिए रावी-ब्यास जल से राजस्थान को हुई जल आपूर्ति की स्थिति को दर्शाने वाली विवरणिका
Statement showing position of water supplies to Rajasthan out of Ravi-Beas water for the period from 21.05.2024 to 20.05.2025

भराई अवधि (21.05.2024 से 20.09.2024)
Filling Period (21.05.2024 to 20.09.2024)



रिक्तीकरण अवधि (21.09.2024 से 20.05.2025)
Depletion period (21.09.2024 to 20.05.2025)



नोट:-

1. सभी आंकड़े क्यूसिक दिनों में।
2. सभी सुपुर्दगियां आवश्यकता अनुसार तकनीकी समिति की बैठक में लिए गए निर्णय अनुसार।

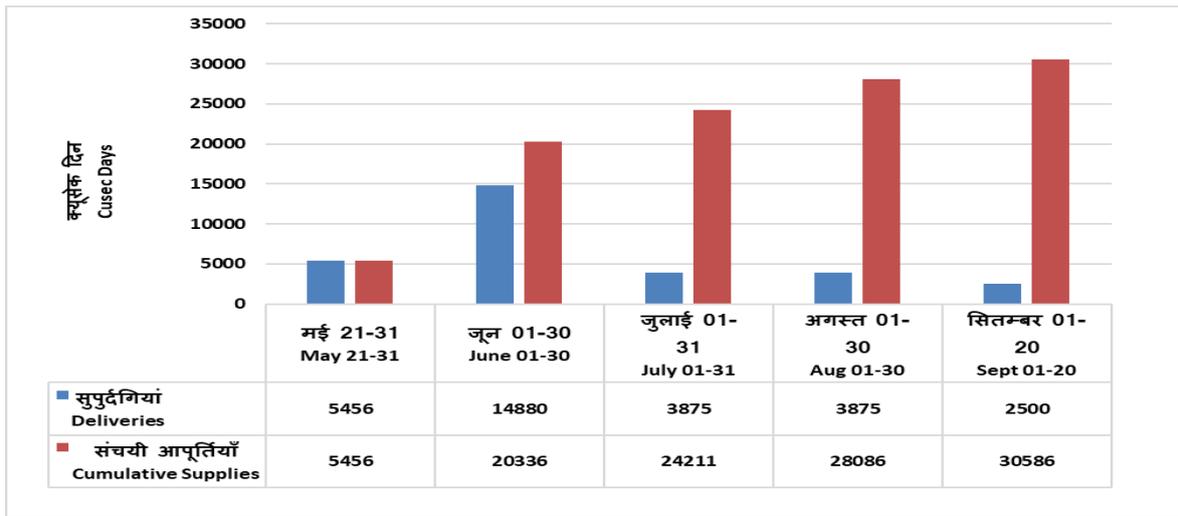
Note:

- (1) All figures are in cusec days.
- (2) The deliveries have been made as per requirements decided in Technical Committee Meeting.

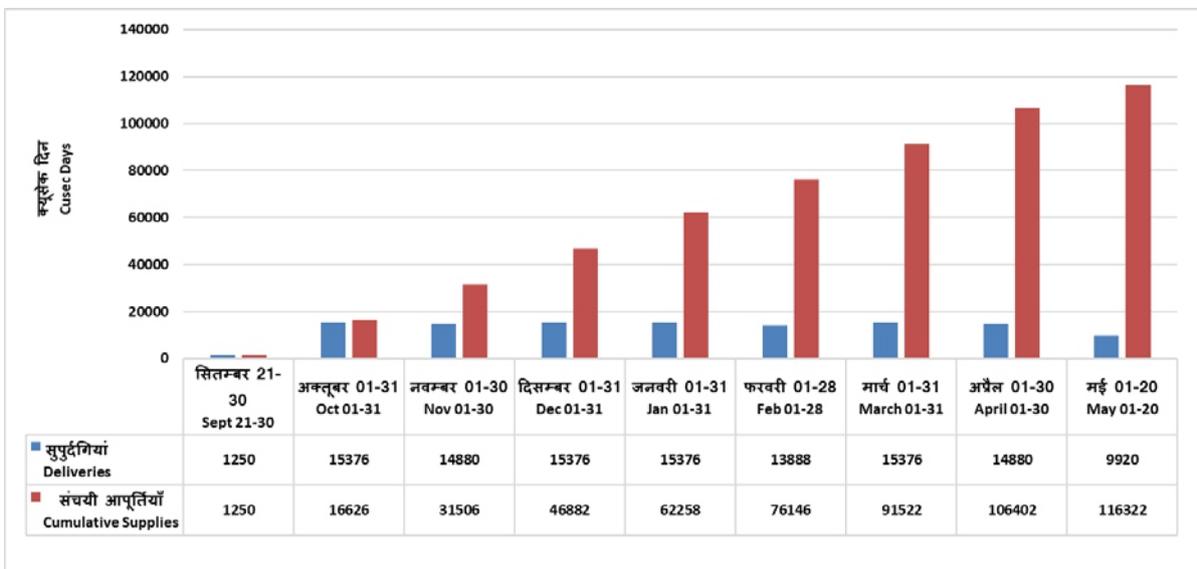
दिनांक 21.05.2024 से 20.05.2025 तक की अवधि के लिए दिल्ली जल बोर्ड को की गई जल आपूर्ति की स्थिति दर्शाने वाली विवरणिका

Statement showing position of water supplies made to Delhi Jal Board for the period from 21.05.2024 to 20.05.2025

**भराई अवधि (21.05.2024 से 20.09.2024)
Filling Period (21.05.2024 to 20.09.2024)**



**रिक्तीकरण अवधि (21.09.2024 से 20.05.2025)
Depletion period (21.09.2024 to 20.05.2025)**

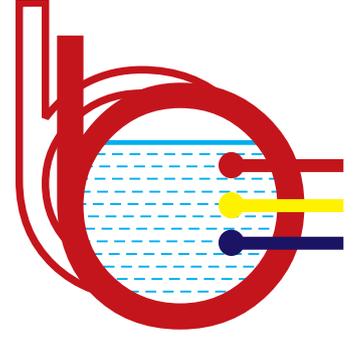


नोट:-

1. सभी आंकड़े क्यूसेक दिनों में।
2. सभी सुपुर्दगियां आवश्यकता अनुसार तकनीकी समिति की बैठक में लिए गए निर्णय अनुसार।

Note:

- (1) All figures are in cusec days.
- (2) The deliveries have been made as per requirements decided in Technical Committee Meeting.



अध्याय-6

Chapter-6



परिचालन एवं अनुरक्षण
Operation & Maintenance

6.1 विद्युत खंड

बीबीएमबी (BBMB) के विद्युत खंड को निम्नलिखित परियोजना घटकों के प्रशासन, अनुरक्षण और संचालन का कार्य सौंपा गया है:

6.1.1 भाखड़ा विद्युत गृह

क. भाखड़ा बायाँ किनारा के महत्वपूर्ण अनुरक्षण कार्य:

1. यूनिटों का अनुरक्षण

यूनिट नं	अनुरक्षण की अवधि		अभिकथन
	से	तक	
01	27.01.2025	20.02.2025	वार्षिक अनुरक्षण
03	11.11.2024	25.02.2025	वार्षिक अनुरक्षण
04	21.02.2025	15.03.2025	वार्षिक अनुरक्षण
05	02.01.2025	25.01.2025	वार्षिक अनुरक्षण

ख. मुख्य कार्य

- I. वर्ष 2024 की मानसून के दौरान मशीन उपलब्धता सुनिश्चित करने हेतु मैसर्स एंड्रीटज हाइड्रो (ओईएम) द्वारा यूनिट संख्या 4 के ऊपरी ब्रैकेट की टूटी प्लेट की यथावत मरम्मत की गई।
- II. यूनिट संख्या 3, 4 और 5 के पुराने जी-40 गवर्नरों के स्थान पर नए डिजिटल गवर्नरों के प्रतिस्थापन का कार्य पूरा हो गया है। यूनिट संख्या 2 के प्रतिस्थापन का कार्य प्रगति पर है जिसे मैसर्स एबीबी लिमिटेड द्वारा निष्पादित किया जा रहा है।
- III. मैसर्स वॉयथ लिमिटेड द्वारा यूनिट संख्या 3 के जेनरेटर शाफ्ट, स्पाइडर, रोटर रिम, आदि के प्रतिस्थापन हेतु अभियांत्रिकी कार्य 24.03.2025 को शुरू किया गया और 17.04.2025 को पूरा किया गया।
- IV. बाढ़ की स्थिति में जल निकासी क्षमता को बढ़ाने हेतु पंप गैलरी फ्लोर (ईएल-1150') पर एक नए 40 एचपी सबमर्सिबल पंप की स्थापना की गई।
- V. पुराने जेनरेटर फायर प्रोटेक्शन CO₂ सिस्टम के प्रतिस्थापन का कार्य वर्तमान में प्रगति पर है और इसे मैसर्स अग्नि कंट्रोलस द्वारा निष्पादित किया जा रहा है।
- VI. ईएल-1150' पर 380 सीएफएम की डाउनस्ट्रीम क्षमता

6.1 Power Wing

The Power Wing of BBMB is entrusted with the administration, maintenance and operation of the following Project components:-

6.1.1 Bhakra Power Houses

A. Important Maintenance works at Bhakra Left Bank:

1. Maintenance of Units

Unit No.	Period of Maintenance		Remarks
	From	To	
01	27.01.2025	20.02.2025	Annual Maintenance
03	11.11.2024	25.02.2025	Annual Maintenance
04	21.02.2025	15.03.2025	Annual Maintenance
05	02.01.2025	25.01.2025	Annual Maintenance

B. Major Works

- I. In-situ repair of the cracked plate of the Upper Bracket of Unit No. 4 was carried out by M/s Andritz Hydro (OEM) to ensure machine availability during the monsoon season of 2024.
- II. Replacement of old G-40 Governors of Units No. 3, 4, and 5 with new Digital Governors has been completed. Replacement work for Unit No. 2 is in progress, being executed by M/s ABB Ltd.
- III. Reverse engineering work for the replacement of Generator Shaft, Spider, Rotor Rim, etc. of Unit No. 3 was undertaken by M/s Voith Ltd., commencing on 24.03.2025 and completed on 17.04.2025.
- IV. Installation of a new 40 HP submersible pump was carried out at Pump Gallery Floor (EL-1150') to enhance drainage capability under flooding conditions.
- V. Replacement of the old Generator Fire Protection CO₂ System is currently in progress and is being executed by M/s Agni Controls.
- VI. Commissioning of a new 100 psi air compressor with downstream capacity of 380 CFM at EL-1150' was completed by M/s ELGI.

- वाले एक नए 100 पीएसआई एयर कंप्रेसर की कमीशनिंग मैसर्स ईएलजीआई द्वारा पूरी की गई।
- VII. भाखड़ा बायाँ किनारा विद्युत गृह में स्थापित स्काडा प्रणाली का साइबर सुरक्षा ऑडिट सफलतापूर्वक पूरा किया गया।
- VIII. मौजूदा करंट ट्रांसफार्मरों (सीटीज़), के 220 केवी को 15 नं. सीटीज़ और 66 केवी के 09 नं. सीटीज़ के प्रतिस्थापन का कार्य पूरा किया गया।
- IX. 66 केवी की 02 इलेक्ट्रोमैकेनिकल रिले को बदलकर न्यूमेरिकल रिले लगाई गई।
- X. भाखड़ा बायाँ किनारा विद्युत घर के 220केवी स्विचयार्ड में मौजूदा 220केवी/66केवी, 3x50 एमवीए सिंगल-फेज ट्रांसफार्मर बैंक का प्रतिस्थापन करके 220केवी/66केवी, 80 एमवीए के 02 थ्री-फेज ट्रांसफार्मर लगाने के लिए व्यवहार्यता अध्ययन प्रगति पर है।

भाखड़ा दायाँ किनारा पर महत्वपूर्ण अनुरक्षण कार्य:
क.यूनिटों का अनुरक्षण

यूनिट नं	अनुरक्षण की अवधि		अभिकथन
	से	तक	
06	02.01.2025	17.01.2025	वार्षिक अनुरक्षण
07	10.12.2024	29.12.2024	वार्षिक अनुरक्षण
08	20.01.2025	13.02.2025	वार्षिक अनुरक्षण
09	14.02.2025	11.03.2025	वार्षिक अनुरक्षण
10	25.12.2023	19.11.2024	प्रधान अनुरक्षण

ख. प्रमुख कार्य:

- I. भाखड़ा दायाँ किनारा विद्युत गृह के 220 केवी स्विचयार्ड के 220 केवी एकल बस कंडक्टरों को दोहरे 0.5 वर्ग इंच एसीएसआर मोरकुल्ला कंडक्टर से बदलने का कार्य पूर्ण किया गया।
- II. यूनिट संख्या 6, 7, 8 और 9 का वार्षिक अनुरक्षण सफलतापूर्वक पूर्ण किया गया।
- III. यूनिट संख्या 10 का प्रधान अनुरक्षण पूरा किया गया।
- IV. विद्युत गृह की मौजूदा वातायन-व्यवस्था प्रणाली के स्थान पर नई प्रणाली के प्रतिस्थापन का कार्य वर्तमान में प्रगति पर है।

- VII. Cyber security audit of the SCADA system installed at Bhakra Left Bank Power House was successfully conducted.
- VIII. Replacement of existing Current Transformers (CTs), comprising 15 nos. of 220 kV CTs and 09 nos. of 66 kV CTs, was completed.
- IX. Replacement of 02 nos. 66 kV electromechanical relays with numerical relays has been carried out.
- X. Feasibility study for replacement of the existing 220kV/66kV, 3x50 MVA single-phase transformer bank with 02 nos. of 80 MVA, 220kV/66kV three-phase transformers at the 220kV switchyard of Bhakra Left Bank Power House is under progress.

Important Maintenance works at Bhakra Right Bank:
A. Maintenance of Units

Unit No.	Period of Maintenance		Remarks
	From	To	
06	02.01.2025	17.01.2025	Annual Maintenance
07	10.12.2024	29.12.2024	Annual Maintenance
08	20.01.2025	13.02.2025	Annual Maintenance
09	14.02.2025	11.03.2025	Annual Maintenance
10	25.12.2023	19.11.2024	Capital Maintenance

B. Major Works:

- I. Replacement of 220 kV single bus conductors with twin 0.5 sq. inch ACSR Morkulla conductor at the 220 kV switchyard of Bhakra Right Bank Power House has been completed.
- II. Annual maintenance of Units No. 6, 7, 8, and 9 has been successfully completed.
- III. Capital maintenance of Unit No. 10 has been completed.
- IV. Replacement of the existing ventilation system of the powerhouse with a new system is currently in progress.

- V. भाखड़ा दायाँ किनारा विद्युत गृह हेतु पुराने एलपी कंप्रेसर को एक नए स्काडा-कम्पैटीबल लो प्रेशर स्क्रू टाइप एयर कंप्रेसर, एयर फिल्टर, एयर रिसेवर, एयर ड्रायर और अन्य आवश्यक सहायक उपकरणों के साथ प्रतिस्थापित करने का कार्य प्रगति पर है।
- VI. भाखड़ा दायाँ किनारा विद्युत गृह की केबल गैलरी, केबल टनल और विद्युत गृह में केबलों के केबिनो पर अग्निरोधी पेंट लगाने का कार्य पूरा कर लिया गया है।
- VII. भाखड़ा दायाँ किनारा विद्युत गृह हेतु पुरानी फायर डिटेक्शन और अलार्म प्रणाली को एक नई प्रणाली के साथ प्रतिस्थापित करने का कार्य प्रगति पर है।
- VIII. शिकायत पंजिका में प्राप्त शिकायतों के अनुसार आवासीय और गैर-आवासीय भवनों, कार्यालयों और विद्युत गृह के भवनों का दैनिक अनुरक्षण कार्य किया गया।

- V. Replacement of the old LP Compressor with a new SCADA-compatible Low Pressure Screw Type Air Compressor, along with air filters, air receiver, air dryer, and other required accessories for Bhakra Right Bank Power House, is under progress.
- VI. Work for installation of barrier doors and application of fire-retardant paint on cables in the cable gallery, cable tunnel, and powerhouse of Bhakra Right Bank Power House has been completed.
- VII. Replacement of the old Fire Detection and Alarm System with a new system for Bhakra Right Bank Power House is under progress.
- VIII. The day-to-day maintenance of residential & non-residential buildings, offices and power houses buildings was carried out as per complaints received in the complaint register.

6.1.2 कोटला विद्युत गृह

यूनिट नं	अनुरक्षण की अवधि		टिप्पणियाँ
	से	तक	
01	03.01.2025	07.01.2025	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।
02	10.04.2024	15.04.2024	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।
	13.01.2025	21.01.2025	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।
03	04.04.2024	10.04.2024	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।
	07.01.2025	13.01.2025	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।

कोटला विद्युत गृह में महत्वपूर्ण अनुरक्षण कार्य:

- कोटला विद्युत गृह में 132 केवी गंगूवाल-कोटला टाई सर्किट संख्या 1 (बी-4) और (बी-5) का, दिनांक 14.05.2024 से 31.12.2024 के बीच अर्ध-वार्षिक और वार्षिक अनुरक्षण किया गया।
- दिनांक 03.09.2024 से 12.09.2024 तक यूनिट नंबर 1 के क्षतिग्रस्त 11/132 केवी जेनरेटर ट्रांसफार्मर को पुराने 11/132 केवी ट्रांसफार्मर से बदला गया।
- दिनांक 27.11.2024 को कोटला विद्युत गृह के 132 केवी कोटला रोपड़ सर्किट संख्या 2 (बी-6) के रेड फेज के क्षतिग्रस्त 132 केवी एलए को नए 132 केवी एलए से बदला गया।

6.1.2 Kotla Power House

Unit No.	Period of Maintenance		Remarks
	From	To	
01	03.01.2025	07.01.2025	Machine stopped for Half Yearly Maintenance
02	10.04.2024	15.04.2024	Machine stopped for Half Yearly Maintenance
	13.01.2025	21.01.2025	Machine stopped for Half Yearly Maintenance
03	04.04.2024	10.04.2024	Machine stopped for Half Yearly Maintenance
	07.01.2025	13.01.2025	Machine stopped for Half Yearly Maintenance

Important Maintenance Works at Kotla Power House:-

- Half yearly and Yearly maintenance of 132KV Ganguwal-Kotla Tie Ckt No. 1 (B-4) and (B-5) at Kotla Power House was carried out between 14.05.2024 to 31.12.2024.
- Damaged 11/132 KV Generator T/F of Unit No. 1 replaced with old 11/132 KV T/F w.e.f dated 03/09/2024 to 12/09/2024.
- Replaced Damaged 132 KV LA of Red Phase with new 132 KV LA of 132 KV Kotla Ropar Ckt. No. 2 (B-6) at Kotla Power House on 27/11/2024.

6.1.3 गंगूवाल विद्युत गृह

यूनिट नं	अनुरक्षण की अवधि		टिप्पणियाँ
	से	तक	
01	09.04.2024	15.04.2024	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।
	04.01.2025	09.01.2025	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।
	26.03.2025	31.03.2025	मशीन वार्षिक अनुरक्षण और सीओ 2 बैंक के प्रतिस्थापन के लिए बंद की गई।
02	01.04.2024	03.04.2024	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।
	09.01.2025	16.01.2025	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।
03	03.04.2024	09.04.2024	मशीन अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण के लिए बंद की गई।

6.1.3.1. Ganguwal Power House

Unit No.	Period of Maintenance		Remarks
	From	To	
01	09.04.2024	15.04.2024	Machine Stopped for Half Yearly Maintenance
	04.01.2025	09.01.2025	Machine Stopped for Half Yearly Maintenance
	26.03.2025	31.03.2025	Machine Stopped for Annual Maintenance & Replacement of CO ² Bank
02	01.04.2024	03.04.2024	Machine Stopped for Half Yearly Maintenance
	09.01.2025	16.01.2025	Machine Stopped for Half Yearly Maintenance
03	03.04.2024	09.04.2024	Machine Stopped for Half Yearly Maintenance

गंगूवाल विद्युत गृह पर महत्वपूर्ण अनुरक्षण कार्य:

- I. गंगूवाल विद्युत गृह पर 132/220केवी 90 एमवीए आई/एल ट्रांसफार्मर टी-1(बी-8), टी-3 (बी-4), टी-2 (बी-9) और टी-2 (बी-10) को अर्ध-वार्षिक और वार्षिक अनुरक्षण कार्य दिनांक 09.04.2024 से 27.11.2024 के बीच किया गया।
- II. गंगूवाल विद्युत गृह में 132 केवी बस-कपलर (बी-5) का अर्ध-वार्षिक और वार्षिक अनुरक्षण क्रमशः 08.05.2024 और 05.11.2024 को किया गया।
- III. दिनांक 14.05.2024 से 31.12.2024 के बीच गंगूवाल विद्युत गृह में 132 केवी गंगूवाल-कोटला टाई सर्किट संख्या 2 (बी-7) और टाई सर्किट संख्या 1 (बी-6) का अर्ध-वार्षिक और वार्षिक अनुरक्षण का कार्य किया गया।
- IV. दिनांक 31.12.2024 को गंगूवाल विद्युत गृह में 132 केवी गंगूवाल-कोटला का अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण किया गया।
- V. गंगूवाल विद्युत गृह में यूनिट संख्या 3 की जाम हुई गाइड वेन मूविंग असेंबली लिंक को दिनांक 01.12.2024 से 07.12.2024 की अवधि में प्रतिस्थापित किया गया।

Important Maintenance Works at Ganguwal Power House:-

- I. Half yearly and Yearly maintenance of 132/220KV 90 MVA I/L T/Fs T-1(B-8), T-3 (B-4), T-2 (B-9) and T-2 (B-10) at Ganguwal Power House was carried out between 09.04.2024 to 27.11.2024.
- II. Half Yearly and Yearly maintenance of 132KV Bus-Coupler (B-5) at Ganguwal Power House was carried out on 08.05.2024 and 05.11.2024, respectively.
- III. Half yearly and Yearly maintenance of 132KV Ganguwal-Kotla Tie Ckt. No. 2 (B-7) and Tie Ckt No. 1 (B-6) at Ganguwal Power House was carried out between 14.05.2024 to 31.12.2024.
- IV. Half yearly maintenance of 132KV Ganguwal-Kotla at Ganguwal Power House was carried out on 31.12.2024.
- V. Jammed Guide vane moving assembly link of Unit No.3 replaced at Ganguwal power house w.e.f 01/12/2024 to 07/12/2024.

6.1.4 देहर विद्युत गृह

यूनिट नं	अनुरक्षण की अवधि		टिप्पणियाँ
	से	तक	
01	13.04.2024	10.05.2024	वार्षिक अनुरक्षण
02	02.04.2025	26.04.2025	वार्षिक अनुरक्षण
03	09.09.2024	24.05.2025	प्रधान अनुरक्षण
04	10.03.2025	09.07.2025	प्रधान अनुरक्षण
05	06.02.2025	03.03.2025	वार्षिक अनुरक्षण
06	13.02.2025	12.03.2025	वार्षिक अनुरक्षण
3 और 4	16.02.2025	21.05.2025	रोटरी वाल्वों का प्रधान अनुरक्षण

- I. दिनांक 01.04.2024 से 31.03.2025 तक की अवधि के दौरान, देहर विद्युत गृह ने कुल 2956.11 एमयू ऊर्जा का उत्पादन किया, जो कि 2800 एमयू के वार्षिक लक्ष्य से अधिक है। यह पिछले वर्ष के 2868.10 एमयू के उत्पादन की तुलना में वृद्धि दर्शाता है।
- II. देहर विद्युत गृह, सलापड़ में दर्ज की गई अधिकतम मांग 825 मेगावाट थी। इसी अवधि के दौरान स्टेशन से पारेषित ऊर्जा 2902.26 एमयू थी, जबकि सहायक खपत 13.70 एमयू रही।
- III. उल्लेखनीय है कि वर्ष के लिए संयंत्र उपलब्धता कारक (पीएफ़) अपने असाधारण उच्च स्तर 99.73% पर बना रहा, जो पिछले वर्ष के 94.09% की तुलना में महत्वपूर्ण सुधार दर्शाता है। यह संयंत्र के कुशल परिचालन प्रदर्शन और उच्च विश्वसनीयता को दर्शाता है।
- IV. कुल मिलाकर, वित्त वर्ष 2024-25 में देहर विद्युत गृह का प्रदर्शन सराहनीय था, जो सभी प्रमुख संकेतक अपेक्षा से बेहतर परिणाम दर्शाते हैं। संयंत्र ने न केवल अपने उत्पादन लक्ष्य को पूरा किया, बल्कि उच्च उपलब्धता और अनुकूलित पारेषण के साथ विद्युत आवश्यकताओं को विश्वसनीय रूप से पूरा करने में योगदान देते हुए उससे भी अधिक उत्पादन किया।

6.1.4 Dehar Power House

Unit No.	Period of Maintenance		Remarks
	From	To	
01	13.04.2024	10.05.2024	Annual Maintenance
02	02.04.2025	26.04.2025	Annual Maintenance
03	09.09.2024	24.05.2025	Capital Maintenance
04	10.03.2025	09.07.2025	Capital Maintenance
05	06.02.2025	03.03.2025	Annual Maintenance
06	13.02.2025	12.03.2025	Annual Maintenance
3 & 4	16.02.2025	21.05.2025	Capital Maintenance of Rotary Valves

- I. During the period from 01.04.2024 to 31.03.2025, Dehar Power House generated a total of 2956.11 MUs of energy, surpassing the annual target of 2800 MUs. This marks an increase, compared to the previous year's generation of 2868.10 MUs.
- II. The maximum demand recorded at Dehar Power House, Slapper, was 825 MW. Energy transmitted from the station during the same period was 2902.26 MUs, with auxiliary consumption reported as 13.70 MUs.
- III. Notably, the Plant Availability Factor (PAF) for the year was exceptionally high at 99.73%, showing significant improvement over the previous year's 94.09%. This reflects the efficient operational performance and high reliability of the plant.
- IV. Overall, the performance of Dehar Power House in FY 2024-25 was commendable, with all key indicators reflecting better-than-expected outcomes. The plant not only met but exceeded its generation target, with high availability and optimized transmission, contributing reliably to the power needs of the region.

6.1.5 पोंग विद्युत गृह

यूनिट नं	अनुरक्षण की अवधि		टिप्पणियाँ
	से	तक	
01	19.04.2024	25.04.2024	अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण
	24.11.2024	06.12.2024	वार्षिक अनुरक्षण
02	11.04.2024	18.04.2024	अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण
	20.11.2024	02.12.2024	वार्षिक अनुरक्षण
03	04.04.2024	10.04.2024	अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण
	03.12.2024	14.12.2024	वार्षिक अनुरक्षण
04	03.05.2024	07.05.2024	अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण
	16.12.2024	27.12.2024	वार्षिक अनुरक्षण
05	06.05.2024	17.05.2024	अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण
	28.12.2024	08.01.2025	वार्षिक अनुरक्षण
06	26.04.2024	02.05.2024	अर्ध-वार्षिक अनुरक्षण
	08.11.2024	19.11.2024	वार्षिक अनुरक्षण

पोंग विद्युत गृह पर महत्वपूर्ण अनुरक्षण कार्य:

अप्रैल 2024 से मार्च 2025 तक, पोंग विद्युत गृह के महत्वपूर्ण अनुरक्षण कार्य पूरे किए गए। इसमें सभी पोर्टेबल अग्निशामक यंत्रों को प्रतिस्थापित करना, एचपी और एलपी एयर कंप्रेसर और दो स्क्रॉल चिलर को ओवरहाल करना, तथा यूनिट सं. 4 और 5 के स्टेटरों की मरम्मत करना शामिल था। एक प्रमुख उन्नयन के तहत एक नया वितरण बोर्ड और 700 मीटर केबल स्थापित करके आपातकालीन गेट शाफ्टों को विश्वसनीय विद्युत सुनिश्चित की गई। स्विचयार्ड में, प्रमुख सर्किटों और बस बार पर लगे सीवीटी को संभावित ट्रांसफार्मर के साथ बदला गया। उच्च-सटीकता वाले 0.2 श्रेणी यूनिट और मुख्य ट्रांसफार्मर को भी प्रतिस्थापित किया गया, जिससे सुरक्षा और मीटरिंग सटीकता में वृद्धि हुई।

6.1.6 पारेषण प्रणाली (Transmission System)

बीबीएमबी उप-केन्द्रों और पारेषण लाइनों का सामान्य कार्य-निष्पादन संतोषजनक रहा। किए गए प्रमुख कार्यों का विवरण निम्नानुसार है:

क) विद्युत ट्रांसफार्मर

I. 400केवी उपकेन्द्र, बीबीएमबी, पानीपत में 450 एमवीए आईसीटी बैंक-1 के 150 एमवीए ट्रांसफार्मर टी-1 (रेड फेज) की मरम्मत एवं पुनरुद्धार का कार्य विभागीय स्तर पर किया गया, तथा आईसीटी बैंक-1 को सफलतापूर्वक चालू किया गया।

ख) सर्किट ब्रेकर

I. 220केवी उपकेन्द्र बीबीएमबी, नरेला उपकेन्द्र में, छह पुराने 11केवी वैक्यूम सर्किट ब्रेकरों (वीसीबी) को नए से बदला गया।

6.1.5 Pong Power House

Unit No.	Period of Maintenance		Remarks
	From	To	
01	19.04.2024	25.04.2024	Half Yearly Maintenance
	24.11.2024	06.12.2024	Yearly Maintenance
02	11.04.2024	18.04.2024	Half Yearly Maintenance
	20.11.2024	02.12.2024	Yearly Maintenance
03	04.04.2024	10.04.2024	Half Yearly Maintenance
	03.12.2024	14.12.2024	Yearly Maintenance
04	03.05.2024	07.05.2024	Half Yearly Maintenance
	16.12.2024	27.12.2024	Yearly Maintenance
05	06.05.2024	17.05.2024	Half Yearly Maintenance
	28.12.2024	08.01.2025	Yearly Maintenance
06	26.04.2024	02.05.2024	Half Yearly Maintenance
	08.11.2024	19.11.2024	Yearly Maintenance

Important Maintenance Works at Pong Power House:-

From April 2024 to March 2025, Pong Power House completed critical maintenance. This included replacing all portable fire extinguishers, overhauling HP and LP air compressors and two scroll chillers, and repairing the stators of Units 4 and 5. A major upgrade ensured reliable power to the emergency gate shafts by installing a new distribution board and a 700-meter cable. In the switchyard, CVTs on key circuits and the bus bar were replaced with potential transformers. Several current transformers, including high-accuracy 0.2s class units, and the main transformer's bus isolators were also replaced, enhancing safety and metering precision.

6.1.6 Transmission System

General performance of BBMB sub-stations and transmission lines remained satisfactory. The details of the major works carried out are as under:-

A. Power Transformers

I. Repair and revival 150 MVA Transformer T-1 (Red phase) of 450 MVA ICT Bank-1 carried out departmentally, and ICT Bank-1 was successfully charged at 400kV Substation, BBMB, Panipat.

B. Circuit Breakers

I. At 220kV Substation BBMB, Narela substation, six old 11kV Vacuum Circuit Breakers (VCBs) were replaced with new ones.

II. at 220kV Substation, BBMB, Jamalpur, a damaged 66kV Circuit Breaker installed on Yellow phase of 66kV

II. 220केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में, 66केवी जमालपुर-नूरेवाल लाइन सर्किट-II के येलो फेज पर स्थापित एक क्षतिग्रस्त 66केवी सर्किट ब्रेकर को मूल निर्माता यानी एबीबी की एक नई यूनिट से बदला गया।

ग) करंट ट्रांसफार्मर (सीटीज)

I. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, चरखी दादरी में 220/132केवी 100एमवीए ट्रांसफार्मर टी-1 पर स्थापित 1 नं क्षतिग्रस्त 145 केवी सीटी (इंडियन ट्रांसफार्मर मेक) को नए 145 केवी सीटी (इलेक्ट्रिफाईड कंपनी मेक) से बदला गया।

II. 400 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, भिवानी में 400 केवी भिवानी-राजपुरा सर्किट ब्रेकर एक्स-2 के ब्लू फेज पर स्थापित 1 नं पुराने 420 केवी सीटी (टीईएलके मेक) को नए 420 केवी सीटी (एबीबी मेक) से बदला गया।

III. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, चरखी दादरी में 220 केवी चरखी दादरी-महेन्द्रगढ़ सर्किट-I के रेड फेज पर स्थापित 1 नं 245 केवी सीटी (एससीटी मेक) को नए 245 केवी सीटी (मेहरू मेक) से बदला गया।

IV. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जालंधर में विभिन्न सर्किटों और उपकरणों पर स्थापित 12 नं पुराने भेल मेक सीटीज को नए हेप्टाकेयर मेक सीटीज से बदला गया।

V. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, धूलकोट में 1 नं 66/33 केवी 20 एमवीए ट्रांसफार्मर के ब्लू फेज सीटी को नए सीटी से बदला गया।

VI. 66 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, चंडीगढ़ में 66/33 केवी 16/20 एमवीए ट्रांसफार्मर टी-2 के येलो फेज पर स्थापित 1 नं 66 केवी सीटी को नए सीटी से बदला गया।

VII. 220केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में 220/132केवी, 100एमवीए ट्रांसफार्मर टी-2 के रेड, ब्लू और येलो फेज पर स्थापित 3 नं 220केवी सीटीज (एससीटी मेक) को नए हेप्टाकेयर मेक सीटीज से बदला गया।

VIII. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जालंधर में 220/66केवी 100एमवीए ट्रांसफार्मर टी-2 के एलवी साइड पर स्थापित 1 नं पुराने और क्षतिग्रस्त सीटी (एई मेक) को नए सीटी (केप्को मेक) से बदला गया।

घ) सीवीटी/पीटी

I. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, चरखी दादरी में विभिन्न 220 केवी फीडरों के रेड फेज पर स्थापित 3 नं पुराने 245 केवी सीवीटी (डब्ल्यूएसआई मेक) को नए 245 केवी पीटी (हेप्टाकेयर मेक) से बदला गया।

II. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, हिसार में बस-II के रेड फेज पर स्थापित 1 नं 132 केवी पीटी को नए 132 केवी पीटी से बदला गया।

III. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में 220 केवी जमालपुर-धंडारी लाइन-I के ब्लू फेज और रेड फेज पर स्थापित 2 नं 220 केवी सीवीटी को नए मेहरू मेक पीटी से बदला गया।

Jamalpur-Nurewal Line Ckt-II was replaced with a new unit from the original manufacturer i.e. ABB.

C. Current Transformers (CTs)

I. 1 No. Damaged 145 kV CT (Indian Transformer make) installed on 220/132kV 100MVA Transformer T-1 replaced with new 145 kV CT (Electrifield company make) at 220 kV Substation, BBMB, Charkhi Dadri.

II. 1 No. old 420 kV CT (TELK make) installed on blue phase of 400 kV Bhiwani-Rajpura Circuit breaker X-2 replaced with new 420 kV CT (ABB make) at 400 kV Substation, BBMB, Bhiwani.

III. 1 No. 245 kV CT (SCT make) installed on red phase on 220 kV Charkhi Dadri-Mahendergarh Circuit-I replaced with new 245 kV CT (Mehru make) at 220 kV Substation, BBMB, Charkhi Dadri.

IV. 12 Nos. old BHEL Make CTs installed on various circuits and equipments were replaced with new HEPTACARE Make CTs at 220kV Substation, BBMB, Jalandhar.

V. 1 No. 66/33 KV 20 MVA transformer Blue Phase CT was replaced with new CT at 220 KV Substation, BBMB, Dhulkote.

VI. 1 No. 66 KV CT installed on Yellow phase of 66/33 KV 16/20 MVA transformer T-2 was replaced with new CT at 66kV Substation, BBMB, Chandigarh.

VII. 3 Nos. 220kV CTs (SCT make) installed on Red, Blue & Yellow Phase of 220/132kV, 100MVA transformer T-2 were replaced with new Heptacare make CTs at 220kV Substation, BBMB, Jamalpur.

VIII. 1 No. Old and damaged CT (AE Make) installed on LV Side of 220/66kV 100MVA Transformer T-2 was replaced with new CT (KAPCO make) at 220 kV Substation, BBMB, Jalandhar.

D. CVTs/PTs

I. 3 Nos. 245 kV old CVTs (WSI make) installed on red phase of various 220 kV feeders replaced with new 245 kV PTs (Heptacare make) at 220 kV Substation, BBMB, Charkhi Dadri.

II. 1 No. 132 kV PT installed on Red Phase of Bus-II replaced with new 132 kV PT at 220 kV Substation, BBMB, Hisar.

III. 2 Nos. 220kV CVT installed on Blue Phase & Red Phase of 220kV Jamalpur-Dhandari Line-I were replaced with new Mehru Make PTs at 220kV Substation, BBMB,

IV. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में 220 केवी जमालपुर गंगूवाल लाइन सर्किट नं II के ब्लू फेज पर 1 नं 220 केवी मेहरू मेक नया पीटी चालू किया गया।

ड) लाइटनिंग एरेस्टर्स (एलएज)

I. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, हिसार में 33 केवी हिसार-बरवाला सर्किट और हिसार-राजगढ़ रोड सर्किट के रेड फेज पर 2 नं क्षतिग्रस्त 33 केवी एलए को बदला गया।

II. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, हिसार में 220/132 केवी 100 एमवीए ट्रांसफार्मर टी-1 के एलवी साइड के ब्लू फेज पर स्थापित 1 नं क्षतिग्रस्त 120 केवी एलए को 132 केवी कैपेसिटर बैंक से बदला गया।

III. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जालंधर में 220 केवी जालंधर - दसूहा सर्किट 4 (ब्लू फेज और येलो फेज) के 2 नं पुराने और क्षतिग्रस्त 198 केवी (सीजीएल मेक) एलए को नए एलए से बदला गया।

IV. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, धूलकोट में 66 केवी धूलकोट-बरनाला के येलो फेज पर स्थापित 1 नं पुराने और क्षतिग्रस्त 60 केवी एलए को नए से बदला गया।

च) आइसोलेटर्स

I. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, चरखी दादरी में विभिन्न फीडरों पर स्थापित 03 नं आइसोलेटर्स को नए 245 केवी कप्लिंग कैपेसिटर (मेहरू मेक) से बदला गया।

II. 66केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, चंडीगढ़ में 14 नं 72.5 केवी आइसोलेटर्स को बिना अर्थ स्विच के और 3 नं 72.5 केवी आइसोलेटर्स को अर्थ स्विच सहित, नए आइसोलेटर्स से बदला गया।

III. 66केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, चंडीगढ़ में 10 नं 36 केवी आइसोलेटर्स को बिना अर्थ स्विच के और 3 नं 36 केवी आइसोलेटर्स को अर्थ स्विच सहित, नए आइसोलेटर्स से बदला गया।

छ) संरक्षण और परीक्षण (Protection & Testing)

I. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जालंधर में 220 केवी जालंधर-जमशेर सर्किट-1 पर एक नए सर्किट ब्रेकर (सीमन्स मेक) को परीक्षित करके चालू किया गया।

II. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में 66 केवी जमालपुर-नुरेवाल सर्किट-II पर एक नए सर्किट ब्रेकर (एबीबी मेक) को परीक्षित करके चालू किया गया।

III. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में विभिन्न फीडरों और उपकरणों पर स्थापित 8 नए सीटीज को परीक्षित करके चालू किया गया।

IV. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जालंधर में विभिन्न फीडरों और उपकरणों पर स्थापित 9 नए सीटीज को परीक्षित करके चालू किया गया।

V. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, धूलकोट में ट्रांसफार्मर के

Jamalpur.

IV. 1 No. 220kV Mehru Make New PT was commissioned on Blue Phase of 220kV Jamalpur Ganguwal Line Circuit No. II at 220kV Substation, BBMB, Jamalpur.

E. Lightning Arrestors (LAs)

I. 2 Nos. 33 kV damaged LA replaced on Red Phase of 33 kV Hisar-Barwala Circuit & Hisar-Rajgarh Road Circuit at 220 kV Substation, BBMB, Hisar.

II. 1 No. Damaged 120 kV LA installed on Blue Phase LV side of 220/132 kV 100 MVA Transformer T-1 replaced with 132 kV Capacitor Bank at 220 kV Substation, BBMB, Hisar.

III. 2 Nos. Old & damaged 198 KV (CGL make) LA of 220 kV Jalandhar –Dasuya ckt 4 (Blue Phase & Yellow Phase) has been replaced with new LA at 220 kV Substation, BBMB, Jalandhar

IV. 1 No. Old & damaged 60 KV LA installed on Yellow Phase of 66 KV Dhulkote-Barnala was replaced with new LA at 220 KV Substation, BBMB, Dhulkote.

F. Isolators

I. 03 Nos. Isolators installed on various feeders replaced with New 245 kV coupling capacitor (Mehru make) at 220 kV Substation, BBMB, Charkhi Dadri.

II. 14 Nos. 72.5 KV Isolators without Earth Switch and 3 Nos 72.5 KV Isolators with Earth Switch replaced with new Isolators at 66kV Substation, BBMB, Chandigarh.

III. 10 Nos. 36 KV Isolators without Earth Switch and 3 Nos 36 KV Isolators with Earth Switch replaced with new Isolators at 66kV Substation, BBMB, Chandigarh.

G. Protection & Testing

I. Testing and commissioning of 1 no. new Circuit Breaker (Siemens Make) on 220 KV Jalandhar-Jamsher ckt-1 was carried out at 220 KV Substation, BBMB, Jalandhar.

II. Testing and commissioning of 1 no. new Circuit Breaker (ABB Make) on 66 KV Jamalpur-Nurewal Ckt-II was carried out at 220 KV Substation, BBMB, Jamalpur.

III. Testing and commissioning of 8 no. new CTs installed on various feeders and equipments were carried out at 220 KV Substation, BBMB, Jamalpur.

IV. Testing and commissioning of 9 no. new CTs installed on various feeders and equipments were carried out at 220 KV Substation, BBMB, Jalandhar.

ब्लू फेज पर 1 नं 66 केवी सीटी को परीक्षित करके चालू किया गया।

VI. 66 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, चंडीगढ़ में 66/33 केवी ट्रांसफार्मर टी-2 के येलो फेज पर स्थापित 1 नं 66 केवी सीटी (मेहरू मेक) को परीक्षित करके चालू किया गया।

VII. 400 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, भिवानी में उपकरणों के विभिन्न फीडरों पर स्थापित 3 नं 400 केवी सीटीज को परीक्षित करके चालू किया गया।

VIII. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, चरखी दादरी में 220 केवी चरखी दादरी-महेंद्रगढ़ सर्किट-1 के येलो फेज पर स्थापित 1 नं नए 220 केवी सीटी को परीक्षित करके चालू किया गया।

IX. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, बल्लभगढ़ में 3 नं 220 केवी पीटीज (जयदुर्गा प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड मेक) को परीक्षित करके चालू किया गया।

X. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, जमालपुर में उपकरणों के विभिन्न फीडरों पर स्थापित 14 नं 220 केवी सीटीज को परीक्षित करके चालू किया गया।

XI. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, कुरुक्षेत्र में उपकरणों के विभिन्न फीडरों पर स्थापित 7 नं 220 केवी सीटीज को परीक्षित करके चालू किया गया।

XII. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, भिवानी में उपकरणों के विभिन्न फीडरों पर स्थापित 3 नं 220 केवी सीटीज को परीक्षित करके चालू किया गया।

XIII. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, हिसार में 132 केवी बस-II के रेड फेज पर स्थापित 1 नं 132 केवी पीटी को परीक्षित करके चालू किया गया।

XIV. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, नरेला में 2 नं पुरानी दोषपूर्ण रिले को नई सीमेन्स मेक 7एसए522 रिले से बदला गया।

XV. 400 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, पानीपत में 2 नं पुरानी दोषपूर्ण रिले को पुरानी और प्रयुक्त रिले से बदला गया।

XVI. 400 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, पानीपत में 2 नं पुरानी दोषपूर्ण रिले को नई माइकॉम पी-442 रिले से बदला गया।

XVII. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, जमालपुर में यूएफआर रिले (पी94वीआर) जीई मेक को परीक्षित करके चालू किया गया।

XVIII. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, जगाधरी में 66/11 केवी, 12.5/16 एमवीए ट्रांसफार्मर टी-1 पर स्थापित ओवर करंट और अर्थ फॉल्ट माइकॉम पी-127 रिले को परीक्षित करके चालू किया गया।

XIX. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, कुरुक्षेत्र में 5 नं नए शनाइडर मेक बैकअप को परीक्षित करके चालू किया गया।

ज) डिपॉजिट कार्य

I. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, जगाधरी में 66 केवी रेल्वे वर्कशॉप फीडर एवं 66 केवी सदौरा फीडर पर 2 नं. 72.5 केवी

V. Testing and commissioning of 1 no. 66 KV CT on Blue phase of Transformer was carried out at 220 KV Substation, BBMB, Dhulkote.

VI. Testing and commissioning of 1 no. 66 KV CT (Mehru Make) installed on Yellow Phase 66/33 KV Transformer T-2 was carried out at 66 KV Substation BBMB, Chandigarh.

VII. Testing and commissioning of 3 No. 400 KV CTs installed on various feeders of equipments was carried out at 400 KV Substation BBMB, Bhiwani.

VIII. Testing and commissioning of 1 no. new 220 KV CT installed on Yellow Phase of 220 KV Charkhi Dadri-Mahendergarh ckt-1 was carried out at 220 KV Substation, BBMB, Charkhi Dadri.

IX. Testing and commissioning of 3 No. 220kV PTs (Jaidurga Projects Pvt. Ltd. Make) was carried out at 220 KV Substation BBMB, Ballabgarh.

X. Testing and commissioning of 14 No. 220 KV CTs installed on various feeders of equipments was carried out at 220 KV Substation BBMB, Jamalpur.

XI. Testing and commissioning of 7 No. 220 KV CTs installed on various feeders of equipments was carried out at 220 KV Substation BBMB, Kurukshetra.

XII. Testing and commissioning of 3 No. 220 KV CTs installed on various feeders of equipments was carried out at 220 KV Substation BBMB, Bhiwani.

XIII. Testing and commissioning of 1 No. 132 KV PT installed on Red phase of 132 KV BUS-II was carried out at 220 KV Substation BBMB, Hisar.

XIV. 2 Nos. old defective relays were replaced with new SIEMENS make 7SA522 relays at 220 KV Substation BBMB, Narela.

XV. 2 Nos. old defective relays was replaced with old and used healthy relays at 400 KV Substation BBMB, Panipat.

XVI. 2 Nos. old defective relays was replaced with new MICOM P-442 relays at 400 KV Substation BBMB, Panipat.

XVII. Testing and commissioning of UFR relay (P94VR) GE make was carried out at 220 KV Substation BBMB, Jamalpur was carried out.

XVIII. Testing and commissioning of Over Current and earth fault MICOM P127 relay installed on 66/11 KV, 12.5/16 MVA Transformer T-1 was carried out at 220 KV Substation BBMB, Jagadhari.

XIX. Testing and commissioning of 5 No. new Schneider Make backup relays was carried out at 220 KV Substation BBMB, Kurukshetra.

H. Deposit Works

I. 02 Nos. 72.5 kV new Circuit Breakers (CGL Make) installed on 66kV Railway Workshop feeder & 66kV

नए सर्किट ब्रेकर (सीजीएल मेक) स्थापित किए गए (एचपीवीएनएल का डिपॉजिट कार्य)।

II. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जालंधर में जालंधर-जमशेर सर्किट-1 पर स्थापित 1 नं. पुराने सीजीएल मेक ब्रेकर को नए सीमेन्स मेक ब्रेकर से बदला गया (पीएसपीसीएल का डिपॉजिट कार्य)।

झ) सिविल कार्य

I. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जगाधरी में नियंत्रण कक्ष एवं मण्डल कार्यालय भवन की छतों पर वाटर प्रूफिंग ट्रीटमेंट किया गया।

II. 220 केवी जी एस एस, बीबीएमबी, जगाधरी में गंगूवाल-जगाधरी एस/सी लाइन के टावर संख्या 69 जीसी की स्पर सुरक्षा दीवार का कार्य किया गया।

III. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, बरनाला में आवासीय परिसर में मौजूदा पुराने फर्श पर नई ग्लेज्ड टाइलें लगाने का कार्य किया गया।

IV. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, संगरूर में मुख्य द्वार से नियंत्रण कक्ष तक सड़क के किनारे इंटरलॉकिंग टाइल्स/पेवर ब्लॉक लगाए गए।

ञ) विविध कार्य

I. 220 केवी उपकेंद्र बीबीएमबी, दिल्ली में 220केवी पानीपत-नरेला सर्किट-III के टावर संख्या 41 की मरम्मत का कार्य सफलतापूर्वक किया गया।

II. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, दिल्ली में नरेला-रोहतक रोड डी/सी लाइन (सर्किट I और II) पर पुराने सिरेमिक डिस्क इंसुलेटर्स को पॉलिमर डिस्क इंसुलेटर्स से बदला गया।

III. 220 केवी उपकेंद्र दिल्ली में मार्च 2025 के दौरान क्षतिग्रस्त 80केडब्ल्यूपी क्षमता वाले सोलर इन्वर्टर को बदला गया।

IV. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जगाधरी में 66/11 केवी, 12.5 एमवीए, ट्रांसफार्मर टी-1 और टी-2 पर स्थापित पुराने इलेक्ट्रोमैकेनिकल रिले को बदलकर माइकॉम पी-127 न्यूमेरिकल रिले लगाई गई।

V. 220 केवी उपकेंद्र, बी.बी.एम.बी., जालंधर के यार्ड में एम.के. बॉक्स और विद्युत ट्रांसफार्मर को पेंट किया गया।

VI. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जालंधर के यार्ड में ट्रेच कवर की मरम्मत की गई।

VII. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में एक्साइड मेक 450एच क्षमता का 220 केवी डीसी बैटरी बैंक स्थापित किया गया।

VIII. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जगाधरी में 220/66 केवी 100एमवीए टी/एफ टी-2 को नियंत्रित करने वाले 66 केवी इनकमर-II पर नया एसईएम मीटर स्थापित किया गया।

IX. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में 1 नं पुराने एलटी वितरण पैनल को नए एलटी वितरण पैनल से बदला गया।

Sadoura Feeder at 220KV Substation BBMB, Jagadhari. (As a Deposit work of HVPNL)

II. 01 No. old CGL Make Breaker installed on Jalandhar-Jamsher Circuit-I was replaced with new Siemens Make Breaker at 220kv Substation, BBMB, Jalandhar (As a Deposit Work of PSPCL).

I. Civil Works

I. Water Proofing Treatment on the roofs of Control room and Division Office Building was carried out at 220KV Substation, BBMB, Jagadhari.

II. Spur Protection wall work of Tower No. 69 GC of Ganguwal-Jagadhari S/C Line got carried out at 220KV GSS, BBMB, Jagadhari.

III. Work of Installing new Glazed Tiles on the existing old floor in the residential complex was carried out at 220KV Substation, BBMB, Barnala.

IV. Providing interlocking tiles/paver Blocks along the road from main gate to control room at 220KV Substation, BBMB, Sangrur.

J. Miscellaneous Works

I. Repair of Tower no. 41 of 220kv Panipat-Narela ckt-III was successfully carried out at 220kv Substation BBMB, Delhi.

II. Replacement of old ceramic disc insulators with polymer disc insulators at Narela-Rohtak Road D/C line (Ckt. I & II) at 220kv Substation, BBMB, Delhi.

III. Replacement of damaged 80kWp Capacity Solar Invertor during the month of march 2025 at 220kv Sub Station Delhi.

IV. Old Electromechanical relays installed on 66/11kv, 12.5MVA, transformer T-1 & T-2 replaced with MICOM P-127 numerical relays at 220KV Sub-Station, BBMB, Jagadhari.

V. Painting of M.K. Box and Power Transformers in the yard at 220KV Sub-Station, BBMB, Jalandhar.

VI. Repair of Trench Cover in the yard of 220KV Sub-Station, BBMB, Jalandhar

VII. 220kv DC Battery Bank Capacity 450AH Exide Make installed at 220kv Sub-Station, BBMB, Jamalpur

VIII. New SEM Meter installed on 66kv incomer-II controlling 220/66kv 100MVA T/F T-2 at 220kv Sub-Station, BBMB, Jagadhari.

IX. 1 No. old LT Distribution panel replaced with new LT

X. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में 220 केवी जमालपुर भाखड़ा लाइन सर्किट-I को नियंत्रित करने वाले कप्लिंग कैपेसिटर को बदलकर नया 220 केवी ब्लू फेज मेहरू मेक लगाकर चालू किया गया।

XI. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में 220 केवी जमालपुर भाखड़ा लाइन सर्किट-I को नियंत्रित करने वाले कप्लिंग 220 केवी ब्लू फेज पर नया मेहरू मेक कप्लिंग कैपेसिटर कंट्रोलिंग चालू किया गया।

XII. 220केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जमालपुर में 220 केवी जमालपुर-भाखड़ा लाइन सर्किट-II के ब्लू फेज पर नए मेहरू मेक कप्लिंग कैपेसिटर को चालू किया गया।

XIII. 220केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, जगाधरी में सर्वे ऑफ किए गए डीसीपी टाइप फायर एक्सटिंगुइशर के स्थान पर नए एबीसी टाइप फायर एक्सटिंगुइशर खरीदे गए।

XIV. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, नरेला में 100 एमवीए, 220/132 केवी ट्रांसफार्मर टी-2 का परीक्षण किया गया।

XV. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, हिसार में आईईजीसी विनियम 2023 के अनुसार वार्षिक संरक्षण ऑडिट किया गया।

XVI. 220 केवी उपकेंद्र, बीबीएमबी, चरखी दादरी में आईईजीसी विनियम 2023 के अनुसार वार्षिक संरक्षण ऑडिट किया गया।

ट) सौर ऊर्जा संयंत्र

I. ग्राउंड माउंटेड सौर संयंत्र:- बीबीएमबी अपने परियोजना स्थलों पर 2.63/यूनिट के स्तरीकृत टैरिफ पर बीओओ आधार पर 18 मेगावाट के ग्राउंड माउंटेड सौर विद्युत संयंत्रों के निष्पादन की प्रक्रिया में है। मैसर्स एसजेवीएन ग्रीन एनर्जी लिमिटेड (एसजीईएल) और बीबीएमबी के बीच दिनांक 08.09.2023 को पीपीए पर हस्ताक्षर किए गए हैं। बीबीएमबी अपने भिवानी और हिसार उपकेंद्र पर 11.5 मेगावाट (एसी) ग्राउंड माउंटेड सौर संयंत्रों का कैपेक्स मोड पर निष्पादन करने जा रहा है। मैसर्स बीवीजी इंडिया लिमिटेड को आशय पत्र जारी कर दिया गया है और परियोजनाएं अगस्त, 2025 तक चालू होने की संभावना है। इसके अतिरिक्त, एनवीवीएन के माध्यम से कैपेक्स मोड के तहत बीबीएमबी के आवासीय/गैर-आवासीय भवनों के लिए 4.737 मेगावाट क्षमता के नए प्रस्तावित रूफ टॉप सौर विद्युत संयंत्र की स्थापना प्रक्रियाधीन है तथा बीबीएमबी ने आशय पत्र जारी कर दिया है एवं 3.762 मेगावाट को अगस्त 2025 तक चालू कर दिया है।

Distribution Panel at 220kV Substation, BBMB, Jamalpur.

X. Commissioning of 220kV Blue Phase new Mehru Make Coupling Capacitor controlling 220kV Jamalpur Bhakra Line Ckt.-I at 220kV Substation, BBMB, Jamalpur.

XI. Commissioning of New Mehru Make coupling Capacitor on Blue Phase of 220 kV Jamalpur-Bhakra Line Ckt.-II at 220kV Substation, BBMB, Jamalpur.

XII. New ABC Type Fire extinguishers were purchased in place of surveyed off DCP type Fire Extinguisher at 220KV Substation, BBMB, Jagadhari.

XIII. Testing of 100 MVA, 220/132 KV Transformer T-2 was done at 220 KV Substation, BBMB, Narela.

XIV. Annual protection audit of in accordance with IEGC Regulations 2023 was carried out at 220 KV Substation, BBMB, Hisar.

XV. Annual protection audit in accordance with IEGC Regulations 2023 was carried out at 220 KV Substation, BBMB, Charkhi Dadri.

K. Solar Power Plants

I. Ground Mounted Solar Plants: - BBMB is into the process of execution of Ground mounted solar power plants of 18 MWp on BOO basis at a levelized tariff of 2.63 /unit at its project stations. PPA has been signed between BBMB and M/s SJVN Green Energy Limited (SGEL) on 08.09.2023. BBMB is also going for execution of cumulative 11.5 MW (AC) Ground mounted solar plants on CAPEX mode at BBMB Bhiwani & Hisar substation. Letter of Award has been issued to M/s BVG India Ltd. and projects are likely to be commissioned by August, 2025. In addition to this, Installation of new proposed Roof Top Solar Power Plant of 4.737 MW capacity on Residential / Non-Residential Buildings of BBMB under CAPEX Mode through NVVN is under process and BBMB has placed LOA & 3.762 MW has been commissioned till August 2025.

6.2 सिंचाई खंड

सामान्य समीक्षा:

सिंचाई खंड को निम्नलिखित परियोजना घटकों के प्रशासन, अनुरक्षण और संचालन का कार्य सौंपा गया है:

6.2.1 भाखड़ा बांध परिमंडल, बीबीएमबी, नंगल

1. भवन निर्माण एवं टाउनशिप मंडल, बीबीएमबी नंगल टाउनशिप

भवन निर्माण एवं टाउनशिप मंडल, बीबीएमबी नंगल एक सार्वजनिक उपयोगिता मंडल है जो नंगल टाउनशिप में आवासीय एवं गैर-आवासीय भवनों, सड़कों, पार्कों, बगीचों के रखरखाव एवं मरम्मत, और पीने के पानी की आपूर्ति तथा रॉ वॉटर की व्यवस्था के लिए जिम्मेदार है। यह मंडल नंगल स्थित बीबीएमबी विश्राम घरों के रखरखाव की भी देखरेख करता है। इसके अतिरिक्त, यह आवासीय क्वार्टरों और बंगलों के नवीनीकरण का कार्य भी करता है। दुकानों, प्लॉटों और आवासीय/गैर-आवासीय भवनों से किराए का संग्रह भी इसी मंडल द्वारा प्रबंधित किया जाता है।

भवन निर्माण और टाउनशिप मंडल में निम्नलिखित उप-मंडल शामिल हैं एवं प्रत्येक मंडल का कार्य निम्नानुसार है:

क. एस्टेट आर एवं एच उप-मंडल, बीबीएमबी नंगल:

एस्टेट आर एवं एच उप-मंडल, बीबीएमबी नंगल में स्थित आवासीय बंगलों और गैर-आवासीय भवनों के रखरखाव तथा मरम्मत के लिए जिम्मेदार है। इसके अतिरिक्त, यह नर्सरी सेक्शन के अंदर पौधों और वृक्षारोपण की देखरेख और रखरखाव का भी निरीक्षण करता है।

ख. जल आपूर्ति स्वच्छता उप-मंडल, बीबीएमबी, नंगल:

यह उप-मंडल कॉलोनी में पेयजल और कच्चे पानी की आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए उत्तरदायी है। यह जल आपूर्ति प्रणाली से जुड़ी मशीनरी और उपकरणों का रखरखाव भी करता है। इसके अतिरिक्त, यह उप-मंडल विभिन्न आवासीय और गैर-आवासीय भवनों में जल आपूर्ति और स्वच्छता प्रतिष्ठानों के रखरखाव का भी कार्य करता है।

2024-25 के दौरान पूर्ण किए जाने वाले कार्यों में शामिल हैं:

- नंगल टाउनशिप में टीएचआर से वर्कशॉप तक सीवेज प्रणाली से बदलना।
- नंगल टाउनशिप में विभिन्न पंप घरों और सीवेज ट्रीटमेंट प्लांट को जी.आई. चैन लिंक फेंसिंग उपलब्ध करना।

निम्नलिखित कार्य वर्तमान में निष्पादन/निविदा चरण में हैं:

- जैकवेल पर 5 ऊर्ध्वाधर मोटरों का पंप सहित (डिस्चार्ज: 363 घन मीटर/घंटा, हेड: 35 मीटर) प्रतिस्थापन किया गया।

6.2 IRRIGATION WING

General Review

The Irrigation Wing is entrusted with the administration, maintenance and operation of the following Project components: -

6.2.1 Bhakra Dam Circle, BBMB, Nangal

1. Building Construction & Township Division, BBMB Nangal Township

The Building Construction & Township Division, BBMB Nangal is a public utility division responsible for the maintenance and repair of residential and non-residential buildings, roads, parks, orchards, and the arrangement of drinking water supply and raw water at the Nangal Township. The Division also oversees the upkeep of the BBMB Rest House at Nangal. Additionally, it undertakes the renovation of residential quarters and bungalows. The collection of rent from shops, plots, and residential/non-residential buildings is also managed by this Division.

The building construction and Township Division comprise of the following Sub Division and function of each Division is given as under:

a. Estate R&H Sub-Division, BBMB Nangal

The Estate R&H Sub-Division, BBMB Nangal is responsible for the maintenance and repair of residential bungalows and non-residential buildings at Nangal. Additionally, it oversees the care and upkeep of plants and plantations under the nursery section.

b. Water Supply Sanitary Sub-Division, BBMB, Nangal.

This Sub-Division is responsible for ensuring the arrangement of drinking and raw water supply within the colony. It also maintains the machinery and equipment associated with the water supply system. Additionally, the Sub-Division handles the maintenance of water supply and sanitation installations in various residential and non-residential buildings.

Works completed during 2024-25 include:

- Replacement of the sewage system from THR to Workshop, Nangal Township.
- Providing G.I. chain link fencing to various pump houses and the Sewage Treatment Plant at Nangal Township.

The following works are currently in the execution/tendering stage:

- नंगल टाउनशिप में 5 क्षैतिज मोटरो (डिस्चार्ज: 198 घन मीटर/घंटा) का प्रतिस्थापन।
- एनजीटी और पीपीसीबी दिशानिर्देशों के अनुसार सीवेज ट्रीटमेंट प्लांट में एक ऑनलाइन सतत निगरानी प्रणाली उपलब्ध कराना, परीक्षण एवं अधिष्ठापना।

ग. निर्माण उप-मंडल, बीबीएमबी नंगल

यह उप-मंडल बीबीएमबी नंगल टाउनशिप में विभिन्न सिविल बुनियादी ढांचे के कार्यों के लिए जिम्मेदार है।

वर्ष 2024-25 के दौरान, निम्नलिखित प्रमुख कार्य पूरे किए गए:

- भाखड़ा ब्यास अभिकल्प कार्यालय का नवीनीकरण।
- नंगल टाउनशिप में कांगड़ा कल्याण केंद्र के निकट मौजूदा जंघर के स्थान पर सामुदायिक केंद्र का निर्माण।

वर्तमान में प्रगति पर कार्यों में शामिल हैं:

- बीबीएमबी नंगल टाउनशिप में बी-टाइप क्वार्टरों में कार शेड का प्रावधान।
- अनमोल कालिका पार्क, नंगल टाउनशिप में सामुदायिक शौचालयों का निर्माण।

आगामी कार्य:

- नंगल टाउनशिप में भाखड़ा सदन परिसर में एक सम्मेलन हॉल का निर्माण (शीघ्र ही शुरू होगा)।
- नंगल टाउनशिप में संग्रहालय के निर्माण हेतु निविदा वर्तमान में अभी अनुमोदनाधीन है।

घ. प्रवर्तन उपमंडल

यह उपमंडल मुख्य रूप से निगरानी कार्यों, अतिक्रमणों की रोकथाम और पूरे टाउनशिप क्षेत्र में बीबीएमबी भूमि पर अधिकृत कब्जा सुनिश्चित करने के लिए जिम्मेदार है। इसके अतिरिक्त, इसे नंगल में नियमित और वर्कचार्ज (डब्ल्यूसी) क्वार्टरों के रखरखाव और मरम्मत का दायित्व भी सौंपा गया है।

2024-25 के दौरान, निम्नलिखित कार्य पूरे किए गए:

नंगल टाउनशिप (चरण III) में नियमित स्टाफ क्वार्टरों में ग्लेज़ड टाइलें उपलब्ध कराना और लगाना।

वर्तमान में निम्नलिखित कार्य निष्पादनाधीन हैं:

लकड़ी की बैटन टाइप छत को आरसीसी स्लैब से बदलना।

एफएफ ब्लॉक (चरण II) में शेष क्वार्टरों का नवीनीकरण।

इसके अतिरिक्त, निम्नलिखित आगामी कार्यों के लिए निविदाएँ जारी की गई हैं:

वाई-ब्लॉक (चरण II) के बी-टाइप के क्वार्टरों में सिंगल-लॉक प्रणाली बनाए रखने के लिए बरामदों का विस्तार।

- Replacement of 5 vertical motors with pumps (discharge: 363 Cum/hr, head: 35m) at the Jackwell.
- Replacement of 5 horizontal motors (discharge: 198 Cum/hr) at Nangal Township.
- Providing, erection, testing, and installation of an online continuous monitoring system at the Sewage Treatment Plant in accordance with NGT and PPCB guidelines.

c. Construction Sub-Division, BBMB Nangal

This Sub-Division is responsible for various civil infrastructure works in the BBMB Nangal Township.

During the year 2024–25, the following major works were completed:

- Renovation of the Bhakra Beas Design Office.
- Construction of a Community Centre in place of the existing Jhanighar near Kangra Welfare Centre at Nangal Township.

Works currently in progress include:

- Provision of car sheds in B-Type Quarters at BBMB Nangal Township
- Construction of community-type toilets in Anmol Kalika Park, Nangal Township

Upcoming works:

- Construction of one Conference Hall within the Bhakra Sadan premises at Nangal Township (to commence shortly)
- Tender for the construction of a Museum at Nangal Township is currently under approval.

d. Enforcement Sub-Division

This Sub-Division is primarily responsible for watch and ward duties, prevention of encroachments, and ensuring authorized occupation of BBMB land across the entire township area. Additionally, it is entrusted with the maintenance and repair of regular and work-charged (WC) quarters at Nangal.

During 2024–25, the following works were completed:

- Providing and fixing of glazed tiles in regular staff quarters at Nangal Township (Phase III)

The following works are currently under execution:

- Replacement of wooden batten tile roofing with RCC slab roofing
- Renovation of remaining quarters in FF Block (Phase II)

Additionally, tenders have been floated for the following upcoming works:

नंगल टाउनशिप में विभिन्न नियमित स्टाफ क्वार्टरों में बी-टाइप और सी-टाइप क्वार्टरों का नवीनीकरण।

2. भाखड़ा बांध मंडल

रिपोर्टिंग अवधि के दौरान विभिन्न उपकरणों की नियमित निगरानी और रखरखाव किया गया। इसमें प्लंब/लाइन कुओं, ड्रेन होल, यूपीपी, कंक्रीट संरचनाओं से दैनिक रिसाव, भूजल अवलोकन छेद, टिल्ट मीटर, जॉइंट ओपनिंग, एम्बेडेड उपकरणों और पीजोमीटर का अवलोकन शामिल थे।

हालाँकि, भूकंपीय टिप्पणियों को दर्ज नहीं किया जा सका है क्योंकि रिपोर्ट की अवधि के दौरान सभी मजबूत गति त्वरण (एसएमए) गैर-कार्यात्मक थे।

3. नंगल बांध मंडल

नंगल बांध, नंगल हाइडल चैनल (एनएचसी) और संबंधित संरचनाओं का समय-समय पर नियमित निरीक्षण किया गया। अप्रैल 2024 से मार्च 2025 की अवधि के दौरान निम्नलिखित मरम्मत और रखरखाव कार्य किए गए:-

- Extension of verandas to maintain single-lock system in B-type quarters of Y-Block (Phase II).
- Renovation of B-type and C-type quarters in various regular staff quarters at Nangal Township.

2. Bhakra Dam Division

Regular monitoring and maintenance of various instruments were carried out during the reporting period. This included observations of plumb line wells, drain holes, UPPs, daily seepage from concrete structures, groundwater observation holes, tilt meters, joint openings, embedded instruments, and piezometers.

However, seismic observations could not be recorded as all Strong Motion Accelerographs (SMAs) were non-functional during the period under report.

3. Nangal Dam Division

Regular inspections of Nangal Dam, the Nangal Hydrel Channel (NHC), and associated structures were conducted from time to time. The following repair and maintenance works were undertaken during the period from April 2024 to March 2025:-

रखरखाव और मरम्मत कार्य

क्र.सं.	कार्य का विवरण	स्थिति
1	नंगल बांध के 26 द्वारों के पास तूफान के पानी के लिए 600 मि.मी. व्यास ह्यूम पाइप उपलब्ध करना	पूरा किया गया
2	नंगल बांध मण्डल में सफेदी और सजावटी फिनिशिंग (यथा स्नोसेम)	पूरा किया गया
3	कोटला स्टोर (कोटला उप-मण्डल) में चारदीवारी और सीसी फुटपाथ	पूरा किया गया
4	आरडी 23000 (एनएचसी दाईं ओर) पर अस्थायी संरचनाओं और चारदीवारी निर्माण का विघटन	पूरा किया गया
5	रेजिन इंजेक्शन तकनीकों का उपयोग करके दोनाला एक्वाडक्ट (आरडी 36585) में रिसाव को अवरुद्ध करना	पूरा किया गया
6	एनएचसी के साथ चेन लिंक फेंसिंग (आरडी 57825 से आरडी 62164 और आरडी 58000 से फोरबे)	पूरा किया गया
7	निरीक्षण बैंक पर 20 मि.मी. मोटी प्रीमिक्स कारपेट बिछाना (आरडी 62165 से आरडी 97390)	पूरा किया गया
8	नंगल बांध गैलरी में पार्किंग शेड के नजदीक सीसी फ्लोरिंग	पूरा किया गया
9	आरडी 102200 से आरडी 104450 तक चेन लिंक फेंसिंग (एनएचसी के दोनों ओर)	पूरा किया गया
10	नंगल बांध के बाईं ओर आरएचआर के डाउनस्ट्रीम में पत्थर की पिचिंग की मरम्मत	पूरा किया गया
11	20 मि.मी. प्रीमियम कालीन बिछाना (आरडी 9645 से आरडी 32726, एनएचसी के दाईं ओर)	पूरा किया गया
12	गंगूवाल में मरम्मत: ओपन हट, गेट्स, एसडीओ बंगले के दरवाजे और विश्राम गृह	पूरा किया गया

Maintenance and Repair Works Executed

S. No.	Description of Work	Status
1	Providing 600 mm Dia Hume pipe for storm water near 26 gates of Nangal Dam	Completed
2	Whitewashing and decorative finishing (e.g., Snowcem) in Nangal Dam Division	Completed
3	Boundary wall and CC pavement at Kotla Store (Kotla Sub-Division)	Completed
4	Dismantling of temporary structures and boundary wall construction at RD 23000 (NHC right side)	Completed
5	Leakage arrest at Donala Aqueduct (RD 36585) using resin injection techniques	Completed
6	Chain link fencing along NHC (RD 57825 to RD 62164 and RD 58000 to forebay)	Completed
7	Laying 20 mm thick premix carpet on inspection bank (RD 62165 to RD 97390)	Completed
8	CC flooring near parking shed at Nangal Dam gallery	Completed
9	Chain link fencing from RD 102200 to RD 104450 (both sides of NHC)	Completed
10	Repair of stone pitching downstream of RHR, left side of Nangal Dam	Completed
11	Laying 20 mm premix carpet (RD 9645 to RD 32726, right side of NHC)	Completed
12	Repairs at Ganguwal: open hut, gates, doors at SDO bungalow and Rest House	Completed

13	गंगूवाल, कोटला और नंगल में रस्सियों, चरखी और टूनियन पिनों की ग्रीसिंग सहित गेट और यांत्रिक उपकरणों का नियमित रखरखाव	पूरा किया गया
14	गेट्स और गियरिंग सब डिवीजन के लिए कोटला स्पिलवे में एक कार्यशाला शेड का निर्माण	पूरा किया गया
15	गंगूवाल स्पिलवे के बे संख्या 1 में गेट और संबद्ध संरचना की मरम्मत और रखरखाव	पूरा किया गया
16	कोटला स्पिलवे के बे संख्या 1 में गेट और संबद्ध संरचना की मरम्मत और रखरखाव	पूरा किया गया

निर्धारित रखरखाव कार्यों के निष्पादन ने बांध और चैनल बुनियादी ढांचे के रखरखाव और परिचालन विश्वसनीयता में महत्वपूर्ण योगदान दिया। जलाशय की बाड़ जैसी विभागीय मंजूरी की आवश्यकता वाले कार्यों को सक्रिय रूप से आगे बढ़ाया जा रहा है।

4. आरएम और एसआर मंडल

भाखड़ा बाँध स्टिलिंग बेसिन अच्छी स्थिति में प्रतीत होता है और स्कैन किए गए क्षेत्र में कोई विसंगति नहीं देखी गई। स्टिलिंग बेसिन ट्रेनिंग वाल और फ्लोर, केवल एक स्थान पर स्थानीय क्षति को छोड़कर, अच्छी स्थिति में प्रतीत होती हैं। दीवार और फर्श का कटाव न्यूनतम है; स्थलों पर सतह में सीमेंट मोर्टार का क्षरण हुआ है और समग्र एक्सपोजर देखा गया।

क्र.सं.	कार्य का विवरण	स्थिति
1	बीम और डेक का तल	ठीक है
2	स्पिलवे डाउन स्ट्रीम बालकनी	ठीक है
3	स्पिलवे ब्रिज पियर्स	ठीक है
4	जलस्तर से ऊपर स्पिलवे ट्रेनिंग दीवारे	ठीक है
5	स्पिलवे आउटलेट आई ब्रो	ठीक है

5. सिविल अनुरक्षण मंडल, चंडीगढ़

अप्रैल 2024 से मार्च 2025 तक बीबीएमबी ने चंडीगढ़ कॉलोनियों में विभिन्न मरम्मत और रखरखाव कार्य किए, जिसमें विश्राम गृह और आवासीय नवीनीकरण, वायरिंग रिप्लेसमेंट, सनशेड इंस्टॉलेशन और पानी की आपूर्ति में सुधार शामिल हैं। बीबीएमबी सचिवालय में पेबर ब्लाक भी लगाए गए, जिससे परिसर में बेहतर बुनियादी ढांचे और रहने की स्थिति सुनिश्चित हुई।

6.2.2 नंगल यांत्रिक परिमंडल

नंगल यांत्रिक परिमंडल, बीबीएमबी, नंगल रेडियल गेट, रिवर आउटलेट गेट, ट्रेश रैक और स्पिलवे रेडियल गेट जैसे स्थायी प्रतिष्ठानों के संचालन, रखरखाव और मरम्मत की देखरेख के

13	Routine maintenance of gates and mechanical appliances including greasing of ropes, winches, and trunnion pins at Ganguwal, Kotla, and Nangal	Completed
14	Construction of one workshop shed at Kotla Spillway for Gates & Gearing Sub Division	Completed
15	Repair and maintenance of gate and allied structure in Bay No. 1 of Ganguwal Spillway	Completed
16	Repair and maintenance of gate and allied structure in Bay No. 1 of Kotla Spillway	Completed

The execution of scheduled maintenance works contributed significantly to the upkeep and operational reliability of the dam and channel infrastructure. Works requiring departmental clearances, such as the reservoir fencing, are being actively pursued.

1. RM & SR Division

Bhakra dam stilling basin appears to be in good condition and no anomaly observed in the scanned area. The stilling basin training wall and floor looks to be in good condition except one location where localized damage detected. The erosion of wall and floor is minimal; at locations cement mortar in the surface got eroded and aggregate exposure were seen

S. No.	Description of Work	Status
1	Underneath of beam and deck	ok
2	Spillway D/S Balcony	ok
3	Spillway bridge piers	ok
4	Spillway training walls above water level	ok
5	Spillway outlet Eye Brow	ok

5. Civil Maintenance Division, Chandigarh

From April 2024 to March 2025, BBMB carried out various repair and maintenance works in Chandigarh colonies, including rest house and residential renovations, wiring replacement, sunshade installation, and water supply improvements. Paver blocks were also laid at the BBMB Secretariat, ensuring improved infrastructure and living conditions across the premises.

6.2.2 Nangal Mechanical Circle

Nangal Mechanical Circle, BBMB, Nangal is responsible for overseeing the operation, maintenance, and repair of permanent installations such as radial gates, river outlet gates, trash racks, and spillway radial gates. The Circle

लिए जिम्मेदार है। परिमंडल भारी अर्थमूविंग मशीनरी, परिवहन वाहनों और रेलवे नेटवर्क सहित सभी यांत्रिक उपकरणों के रखरखाव और ओवरहालिंग को संभालता है।

इसके अतिरिक्त, इसे भाखड़ा नंगल परियोजना में विद्युत ऊर्जा की प्राप्ति और आपूर्ति तथा भाखड़ा बांध परियोजना में सभी विद्युत प्रतिष्ठानों और उपकरणों के संचालन, रखरखाव और मरम्मत का काम सौंपा गया है। यह नंगल, नैला और ओलिंडा में आवासीय कॉलोनियों के साथ-साथ बीबीएमबी अस्पताल और नंगल में विश्राम गृहों के रखरखाव की भी देखरेख करता है।

अन्य प्रमुख जिम्मेदारियों में वाहनों/मशीनों के ऑटो-इलेक्ट्रिकल कार्य, बीबीएमबी सिंचाई और विद्युत खंड परियोजनाओं में विभिन्न प्रमुख कार्यों का निष्पादन, निर्माण और मरम्मत, निर्धारित खरीद प्रक्रियाओं के माध्यम से नंगल में सिंचाई खंड के सभी मंडलों के लिए सामग्री की खरीद और नीलामी के माध्यम से भण्डार अधिषेध, मशीनरी और स्क्रेप का निपटान शामिल है। यह परिमंडल नंगल वर्कशॉप द्वारा प्राप्त कार्यों की योजना और निर्माण का कार्य भी करता है।

नंगल यांत्रिक परिमंडल के प्रशासनिक नियंत्रण के तहत निम्नलिखित पांच मण्डल कार्य करते हैं:-

- भाखड़ा मैकेनिकल मण्डल, नंगल
- भाखड़ा इलेक्ट्रिकल मण्डल, नंगल
- नंगल कार्यशाला मंडल, नंगल
- योजना और डिजाइन सेल, कार्यशाला मण्डल
- खरीद, केंद्रीय भण्डार और निपटान मण्डल, नंगल

1. भाखड़ा यांत्रिक मंडल, नंगल

भाखड़ा यांत्रिक मण्डल, नंगल मुख्य रूप से रेडियल गेट्स, रिवर आउटलेट गेट्स, ट्रेश रैक, स्पिलवे रेडियल गेट्स इत्यादि सहित सभी स्थायी प्रतिष्ठानों के संचालन, अनुरक्षण/मरम्मत और भारी अर्थमूविंग मशीनरी यांत्रिक उपकरणों के अनुरक्षण तथा मरम्मत, भाखड़ा नंगल परियोजना में यातायात वाहनों और नंगल से भाखड़ा तक लोगों एवं मशीनरी को ले जाने हेतु उपलब्ध रेलवे नेटवर्क तथा ऐसे अन्य कार्यों के लिए उत्तरदायी है।

01.04.2024 से 31.03.2025 तक किए गए विशेष कार्य

सामान्य और प्रधान रखरखाव, और सभी यांत्रिक प्रतिष्ठानों जैसे पेनस्टॉक हाई हेड गेट्स, रिवर आउटलेट गेट्स, पेनस्टॉक स्टील लाइनर्स, लिफ्ट, डीह्यूमिडिफाइंग प्लांट, होइस्ट गैन्ट्री क्रेन आदि की आवधिक मरम्मत और पेंटिंग के अलावा, स्थायी स्थापना उप मण्डल, बीबीएमबी, नंगल टाउनशिप द्वारा निम्नलिखित कार्य किए गए:

- भाखड़ा बांध के बाईं ओर सुरक्षा टॉवर के पास भूस्खलन से

handles the maintenance and overhauling of all mechanical equipment, including heavy earthmoving machinery, transport vehicles, and the railway network.

Additionally, it is entrusted with the receipt and supply of electric energy at the Bhakra Nangal Project and the operation, maintenance, and repair of all electrical installations and equipment at the Bhakra Dam Project. It also oversees the upkeep of residential colonies at Nangal, Neilla, and Olinda, as well as BBMB hospitals and rest houses at Nangal.

Other key responsibilities include auto-electrical works of vehicles/machines, execution, fabrication, and repair of major works at various BBMB Irrigation & Power Wing projects, procurement of materials for all Divisions of the Irrigation Wing at Nangal through prescribed purchase procedures, and disposal of surplus stores, machinery, and scrap through auction. The Circle also undertakes the planning and erection of jobs received by the Nangal Workshop.

The following five divisions function under the administrative control of Nangal Mechanical Circle:

- Bhakra Mechanical Division, Nangal
- Bhakra Electrical Division, Nangal.
- Nangal Workshop Division, Nangal.
- Planning & Design Cell, Workshop Division
- Procurement, Central Stores & Disposal Division, Nangal

1. Bhakra Mechanical Division, Nangal

Bhakra Mechanical Division, Nangal is primarily responsible for the operation, maintenance, and repair of permanent installations such as radial gates, river outlet gates, trash racks, spillway radial gates, etc. It also undertakes the maintenance and overhauling of mechanical equipment, including heavy earthmoving machinery, transport vehicles at the Bhakra Nangal Project, and the railway network provided for the movement of workmen and materials between Nangal and Bhakra Dam.

Special Works Undertaken During the Year 01.04.2024 to 31.03.2025

In addition to general and capital maintenance, and periodic repair and painting of mechanical installations such as Penstock High Head Gates, River Outlet Gates, Penstock Steel Liners, Elevators, Dehumidifying Plant, Hoist Gantry Cranes, etc., the following works were carried out by the Permanent Installation Sub Division,

बचाव के लिए 640 वर्ग फीट क्षेत्र में 1.5 इंच मोटी गनिटिंग का काम पूरा हो गया है।

- डीह्यूमिडिफाइंग संयंत्र दिनांक 23.10.2024 तक संचालन में रहा।
- रेडियल गेट संख्या 3 और 4 की पैच पेंटिंग तथा गेट संख्या 1 और 2 की पूरी पेंटिंग की गई।
- यांत्रिक प्रतिष्ठानों का मानसून से पूर्व एवं पश्चात निरीक्षण एवं आवश्यक मरम्मत की गई।
- पेन स्टॉक हेड गेट नं. 7 एवं 9 का प्रधान अनुरक्षण किया गया।
- रिवर आउटलेट गेट नं. 10 का प्रधान अनुरक्षण किया गया।
- पेनस्टॉक लाइनर नं. 9 का निरीक्षण और अनुरक्षण किया गया।
- एक रेलवे बोगी का पेंटिंग कार्य पूरा किया गया।
- भाखड़ा बांध के ईएल-1420 पर नदी आउटलेट गेट संख्या 3 और 6 का दिनांक 03.06.2024 को परीक्षण संचालन किया गया।

2. भाखड़ा विद्युत मंडल, नंगल

वित्त लेखा और लेखा परीक्षा उप-शीर्ष के अंतर्गत व्यय निम्नानुसार है:-

क्रम संख्या. खाता शीर्ष	व्यय (लाख में)
1. प्रमुख कार्य	56.02
2. बाँध और अन्य प्रमुख कार्य	126.50
3. अनुरक्षण	24.63
4. मशीनरी और उपकरण	44.08
5. स्टॉक निर्माण	शून्य

वर्ष 2024-25 के दौरान पूर्ण किए गए विशेष कार्य निम्नानुसार है:

क. डिजिटल आई-सैट फ़ोन टर्मिनलों की स्थापना

नंगल और बीबीएमबी बोर्ड कार्यालय, चंडीगढ़ के बीच संचार को बढ़ाने के लिए नवीनतम डिजिटल आई-सैट सैटेलाइट टर्मिनलों के साथ पुराने डीएसपीटी कनेक्शनों को बदला गया।

ख. ट्रांसफार्मर प्रतिस्थापन

बेहतर विद्युत की विश्वसनीयता सुनिश्चित करने के लिए नंगल विद्युत मंडल, नंगल टाउनशिप में दो सर्वे-ऑफ वितरण ट्रांसफार्मर (200 केवीए और 250 केवीए) को दो नए 315 केवीए वितरण ट्रांसफार्मरों से बदला गया।

ग. सौर स्ट्रीट लाइटिंग स्थापना

दृश्यता और ऊर्जा दक्षता को बढ़ावा देने के लिए ओलिंडा ब्रिज से सलांगरी तक के मार्ग पर एलईडी सौर स्ट्रीट लाइट

BBMB, Nangal Township:

- Guniting work was completed near the Security Tower on the left side of Bhakra Dam to prevent landslides — 1.5" thick covering an area of 640 sq. ft.
- Dehumidifying Plant remained operational till 23.10.2024.
- Patch painting of Radial Gates No. 3 and 4 was completed, and full painting of Gates No. 1 and 2 was carried out.
- Pre-and post-monsoon inspections and necessary repairs of mechanical installations were completed.
- Capital maintenance of Penstock Head Gates No. 7 and 9 was carried out.
- Capital maintenance of River Outlet Gate No. 10 was performed.
- Inspection and maintenance of Penstock Liner No. 9 was conducted.
- Painting of one railway bogie was completed.
- Test operation of River Outlet Gates No. 3 and 6 at EL-1420 of Bhakra Dam was conducted on 03.06.2024.

2. Bhakra Electrical Division, Nangal

Expenditure Details under Sub-heads of Finance, Accounts & Audit (in Lakhs)

Sr. No. Head of Account	Expenditure (in Lakhs)
1. Major Works	56.02
2. Dam & Other Major Works	126.50
3. Maintenance	24.63
4. Machinery & Equipment	44.08
5. Stock Manufacture	NIL

Special Works Completed During the Year 2024-25

a. Installation of Digital I-SAT Phone Terminals

Replaced outdated DSPT connections with the latest digital I-SAT satellite terminals to enhance communication between Nangal and BBMB Board Office, Chandigarh.

b. Transformer Replacement

Replaced two survey-off distribution transformers (200 KVA & 250 KVA) with two new 315 KVA distribution transformers in Nangal Electrical Division, Nangal Township, to ensure improved power reliability.

c. Solar Street Lighting Installation

Provided and installed LED solar streetlight fittings along the route from Olinda Bridge to Salangri to enhance visibility and promote energy efficiency.

फिटिंग उपलब्ध कराई गई।

3. नंगल कार्यशाला मंडल, नंगल

नंगल कार्यशाला, जिसमें कई विशिष्ट इकाइयाँ शामिल हैं, की स्थापना 1947 में प्रतिष्ठित भाखड़ा बाँध संरचनात्मक घटकों के निर्माण हेतु की गई थी। दशकों से, इसने भाखड़ा बाँध और बीएसएल परियोजना में महत्वपूर्ण योगदान दिया है। वर्तमान में, यह कार्यशाला सभी बीबीएमबी परियोजनाओं के रखरखाव कार्यों में व्यापक रूप से लगी हुई है। इसके अतिरिक्त, इसकी क्षमता का एक सीमित भाग विभिन्न विद्युत बोर्डों और सरकारी संगठनों के संरचनात्मक और निर्माण कार्यों के उपयोग के लिए भी किया जाता है।

नंगल कार्यशाला, मूल रूप से भाखड़ा बाँध के निर्माण के लिए 1947 में स्थापित की गई थी, यह बीबीएमबी के विभिन्न मंडलों को निर्माण, रखरखाव और मरम्मत की सेवाएँ प्रदान करती रही है। वर्ष 2024-25 में, कई महत्वपूर्ण कार्य पूरे किए गए। इनमें बीसी एवं टाउनशिप मंडल के लिए एम.एस. एंगल चौखट, मेनहोल कवर, ट्री गार्ड और शाफ्ट, नंगल बाँध मंडल के लिए कटर ब्लेड, रबर सील, बुश टेबल तथा लाइन शाफ्ट; और भाखड़ा यांत्रिक मंडल के लिए रेडियल गेट क्लैम्पिंग पीस, ब्रेक ब्लॉक और सील का निर्माण शामिल है।

इसके अतिरिक्त, कार्यशाला ने अग्निशमन उपकरणों के लिए पानी की टंकियाँ, ड्रेन के कवर, लकड़ी/स्टील का फर्नीचर और साइन बोर्ड बनाए। तलवाड़ा, गंगूवाल और सुंदरनगर सहित विभिन्न विद्युत खंड मंडलों को रबर बुश, गाइड वेन बोल्ट, कपलिंग पिन और स्प्रिंग की आपूर्ति की गई। बीआरएससी मंडल के लिए ट्रेश रैक गेटों की मरम्मत की गई।

इस अवधि के दौरान, कार्यशाला ने कुल 1,914 किलोग्राम लौह सामग्री का निर्माण किया। किसी भी गैर-लौह निर्माण की सूचना नहीं मिली।

6.2.3 ब्यास परियोजना

6.2.3.1 ब्यास परियोजना यूनिट-I (बीएसएल)

I. बीएसएल परिमण्डल नं-I, बीबीएमबी, सुंदरनगर

मुख्य अभियंता/बीएसएल को पंडोह बांध और उसके जल संवाहक प्रणाली के कार्य प्रबंधन का कार्य सौंपा गया है, जिसमें पंडोह बग्गी सुरंग, बग्गी नियंत्रण कार्य, सुंदरनगर हाइडल चैनल, संतुलन जलाशय, सुंदरनगर सलापड़ सुरंग, सर्ज शाफ्ट, पंडोह और सुंदरनगर में पेन स्टॉक टाउनशिप और पंडोह, सुंदरनगर और सलापड़ में अस्पताल, सुंदरनगर में दो स्कूल और पंडोह में एक स्कूल शामिल हैं, जिसमें सलापड़ स्कूल का प्रशासनिक नियंत्रण शामिल है।

क. पंडोह कॉम्प्लेक्स

पंडोह जलाशय की कुल संग्रहण क्षमता लगभग 4100 हेक्टेयर मीटर (33240 एकड़ फीट) है।

3. Nangal Workshop Division, Nangal

The Nangal Workshop, comprising multiple specialized units, was initially established in 1947 to fabricate structural components for the construction of the iconic Bhakra Dam. Over the decades, it has made significant contributions to the Bhakra Dam and BSL Project. Presently, the workshop is extensively engaged in the maintenance activities across all BBMB projects. Additionally, a limited portion of its capacity is also utilized to undertake structural and fabrication works for various electricity boards and government organizations. Nangal Workshop, originally established in 1947 for the construction of Bhakra Dam, continues to provide fabrication, maintenance, and repair services to various BBMB divisions. In 2024-25, several key jobs were completed. These include fabrication of M.S. angle chowkhats, manhole covers, tree guards, and shafts for the BC & Township Division; cutter blades, rubber seals, bush tables, and line shafts for the Nangal Dam Division; and radial gate clamping pieces, brake blocks, and seals for the Bhakra Mechanical Division.

Additionally, the workshop fabricated water tank for fire tender, drain covers, wooden/steel furniture, and sign boards. Rubber bushes, guide vane bolts, coupling pins, and springs were supplied to various power wing divisions including Talwara, Ganguwal, and Sundernagar. Trash rack gates were repaired for BRSC Division.

During this period, the workshop manufactured a total of 1,914 kg of ferrous material. No non-ferrous fabrication was reported.

6.2.3 Beas Project

6.2.3.1 Beas Project Unit-I (BSL)

I. BSL Circle No. I, BBMB, Sundernagar

Chief Engineer/BSL is entrusted with the work management of Pandoh Dam and its Water Conductor System comprising of Pandoh Baggi Tunnel, Baggi Control Works, Sundernagar Hydrel channel, Balancing Reservoir, Sundernagar Slapper Tunnel, Surge Shaft, Pen stock Townships at Pandoh & Sundernagar and Hospitals at Pandoh, Sundernagar & Slapper alongwith 2 Nos. Schools at Sundernagar and 1 No. at Pandoh with Administrative control of Slapper School.

a. Pandoh Complex:-

Pandoh Reservoir has a gross storage capacity of about 4100 Hect.m (33240 Ac.ft.)

Important works done during the FY 2024-25 are as

वित्त वर्ष 2024-25 के दौरान किए गए महत्वपूर्ण कार्य निम्नलिखित हैं:

1. स्पिलवे शूट और फ्लिप बकेट की पूर्णता रिपोर्ट

वर्ष 2024 के बाद बाढ़ सीजन के बाद स्पिलवे गेट बंद करने पर फ्लिप बकेट में कच्चे बाँध के निर्माण के लिए हिमाचल प्रदेश पर्यावरण और प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, शिमला से 11.03.2025 से 31.03.2025 तक पंडोह बाँध के डाउनस्ट्रीम में 15% अनिवार्य जलनिकासी को 20 दिन के लिए बंद करने की अनुमति मांगी गई।

हिमाचल प्रदेश पर्यावरण एवं प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, शिमला से अनुमति मिलने के पश्चात गेट नंबर 4 एवं 5 के सामने फ्लिप बकेट में मिट्टी से भरे जूट के बोरे रखकर कच्चे बाँध के निर्माण का काम शुरू किया गया ताकि फ्लिप बकेट में गेट नंबर 1 से 4 तक के कार्य क्षेत्र की ओर पानी को छलकने से रोका जा सके।

सतह को स्पिलवे के क्षेत्र तक पहुंचने योग्य बनाने के पश्चात दिनांक 17.03.2025 को शूट फ्लिप बकेट का निरीक्षण किया गया।

स्पिलवे शूट और फ्लिप बकेट के 3822.32 वर्ग मीटर क्षेत्र का निरीक्षण करने पर क्षतिग्रस्त पाया गया। गेट नंबर 5 के भीतर स्टॉपलॉग तक के क्षेत्र की मरम्मत की गई। निष्पादित किए जाने कार्य का वर्गीकरण निम्नवृत्त है:-

I) 1/2" गहराई तक सामान्य घर्षण	= 2076.18 मी. ²
ii) 2" और उससे ऊपर भारी घर्षण	= 397.11 मी. ²
iii) 4" और उससे ऊपर भारी घर्षण	= 749.18 मी. ²
iv) 4" और उससे ऊपर भारी घर्षण	= 599.85 मी. ²
कुल	= 3822.32 मी.²

क्षतिग्रस्त क्षेत्र की मरम्मत प्रचलित पद्धति के अनुसार की जाएगी जो इस प्रकार है:-

- I) 1/2" गहराई अर्थात् 2076.18 मी.² तक सामान्य घर्षण के लिए मरम्मत, तीन ग्रेड एमरी पाउडर ग्रेड 40, 60 एवं 100 का समान अनुपात में भराव के रूप में उपयोग करके एपॉक्सी मोर्टार के साथ की जाएगी। एपॉक्सी मोर्टार को एपॉक्सी पेंट से पेंट की गई सतह पर बिछाया जाएगा जो बॉन्डिंग परत का कार्य करेगा।
- ii) भारी घर्षण 2", 4" और 6" से ऊपर यानी 1746.14 मी.² की मरम्मत 7000 पी.एस.आई समृद्ध सीमेंट कंक्रीट से की जाएगी। सफाई के बाद उस क्षेत्र को गीले एपॉक्सी पेंट से रंगा जाएगा जो बॉन्डिंग परत का कार्य करेगा और उसके ऊपर कंक्रीट बिछाई जाएगी।

इसके अतिरिक्त, रिसाव वाले पानी में सल्फेट की मात्रा पर भी कड़ी नज़र रखी जा रही है। पंडोह बांध की डी और जी गैलरियों के प्रभावित रिसाव छिद्रों में उच्च सल्फेट मात्रा के प्रवाह को स्थिर किया गया।

2. पण्डोह जलाशय में गाद

पण्डोह जलाशय की सकल भंडारण क्षमता लगभग 4100

under:

1. Completion report of Spillway chute & flip bucket: -

On the closure of spillway gates after the flood season of 2024. The permission for the closure of 15% mandatory release of water downstream of Pandoh Dam for 20 days was sought from the H.P. Environmental & Pollution Control Board Shimla from 11.03.2025 to 31.03.2025 for the construction of Katcha Bandh in front of gate No. 4 to 5.

After getting the permission from H.P. Environmental & Pollution Control Board Shimla the work for the construction of Katcha bandh in front of gate No. 4 to 5 was taken up by placing jute bags filled with clay. So as to prevent the spilling of water towards the working area from gate No. 1 to 4 in the flip bucket due to wave action of the water.

After making the surface approachable the area of the S/way chute, flip bucket was inspected on 17.03.2025.

On inspection 3822.32 Sq.Mtr. area of spillway chute & flip bucket was found damaged. The area inside gate No.5 upto stoplogs has been repaired. The area of completion has been classified as under :-

I) Normal abrasion upto 1/2" depth	= 2076.18 Sq.mt.
ii) Heavy abrasion above 2" and above	= 397.11 Sq.mt.
iii) Heavy abrasion above 4" and above	= 749.18 Sq.mt.
iv) Heavy abrasion above 4" and above	= 599.85 Sq.mt.
Total	= 3822.32 Sq.mt

The repair of the damaged area will be carried out as per the practice in vogue which is as under: -

- i) For the normal abrasion upto 1/2" depth i.e. 2076.18 sqmt. the repair shall be carried out with epoxy mortar using three grades of emery powder Gr. 40,60 & 100 in equal proportion as filler. The epoxy mortar will be laid over the surface painted with epoxy paint which will act bonding coat.
- ii) Heavy abrasion 2", 4" & 6" above i.e. 1746.14 Sq. mtr. shall be repaired with rich cement concrete 7000 PSI. The area after cleaning will be painted with epoxy paint which will act as bonding coat & concrete will be laid over it.

Additionally, the issue of sulphate content in seepage water is being closely monitored. The flow of high sulphate content in the affected seepage holes of the D and G galleries of Pandoh Dam has stabilized.

2. Siltation of Pandoh Reservoir

Pandoh Reservoir has a gross storage capacity of

हेक्टेयर मीटर (33240 एकड़ फीट) और सक्रिय क्षमता 1855 हेक्टेयर मीटर (15039 एकड़ फीट) है, इसका अधिकतम जलाशय स्तर ईएल 896.42 मीटर (2941 फीट) है। फरवरी, 2023 के दौरान किए गए पंडोह जलाशय के नवीनतम अवसादन सर्वेक्षण से पता चलता है कि रिपोर्टाधीन अवधि के लिए पंडोह जलाशय में जमा सकल गाद 6.35 हेक्टेयर मीटर (51.49 एकड़ फीट) थी। जलाशय में जमा कुल गाद 3026.09 हेक्टेयर मीटर (24532.96 एकड़ फीट) थी।

3. पण्डोह जलाशय की डी एंड जी गैलरियों में सल्फेट की समस्या

पंडोह बांध पर डी एंड जी गैलरी के रिसाव छिद्रों में उच्च सल्फेट सामग्री का प्रवाह स्थिर स्थिति में है। सीएसएमआरएस द्वारा वर्ष 1992 से 2013 तक आयोजित अल्ट्रासोनिक पल्स वेलोसिटी परीक्षणों से यह निष्कर्ष निकलता है कि कंक्रीट की गुणवत्ता में कोई उल्लेखनीय गिरावट नहीं हुई है, जो कुल मिलाकर अच्छी बनी हुई है। उच्च सल्फेट और निम्न पल्स वेलोसिटी वाले स्थलों पर, दो कंक्रीट कोर निकाले गए और उनका विश्लेषण किया गया, जिसके अनुकूल परिणाम सामने आए। सीएसएमआरएस ने रासायनिक और जल गुणवत्ता परीक्षण भी किए, जिससे सल्फेट सांद्रता में कमी की प्रवृत्ति की पुष्टि हुई। कम्प्रेसिव स्ट्रेंथ कंक्रीट के स्थायित्व की और अधिक पुष्टि करता है। जैसा कि सलाह दी गई है, बीबीएमबी सल्फेट के स्तर की निगरानी करता है और संरचनात्मक अखंडता सुनिश्चित करने के लिए हर दो वर्ष में पल्स वेलोसिटी परीक्षण करता है।

4. रिलीफ वेल संख्या 4 एवं 5 के आसपास संरक्षण कार्य

रिलीफ वेल संख्या 5 के पास पत्थर से भरे तार के क्रेट 2023 एवं 24 के बाढ़ के मौसम के दौरान क्षतिग्रस्त हो गए थे और ठेकेदार श्रमिकों की मदद से इसकी मरम्मत का कार्य मार्च 2025 में पूरा किया गया।

5. बाएं और दाएं आधार के साथ बेंच

पंडोह बांध के बाएं और दाएं आधार के बेंच स्थिर रहे।

6. ब्यास नदी के डाउनस्ट्रीम का चैनलाइजेशन कार्य

पंडोह बांध के डाउनस्ट्रीम में बाढ़ सीजन 2023 एवं 24 के दौरान भारी क्षति के कारण ब्यास नदी के डाउनस्ट्रीम के चैनलाइजेशन का काम नहीं किया गया। पत्थर से भरे वायरक्रेट डाउनस्ट्रीम में उपलब्ध कराए गए, जो कि क्षतिग्रस्त हो गए हैं और उनके निकटवर्ती सर्विस रोड बुरी तरह क्षतिग्रस्त हो गई है। इसकी मरम्मत के लिए कार्य योजना 2025-26 में मंजूरी दे दी गई है और इस संबंध में जल्द ही अनुमान प्रस्तुत किया जाएगा।

7. फ्लशिंग ऑपरेशन

बेड की सामग्री के प्रवेश को रोकने और पीबीटी में गाद के प्रवेश को न्यूनतम करने के लिए 05.08.2024 से 06.08.2024 तक पीबीटी इनटेक पॉकेट का एक फ्लशिंग ऑपरेशन किया गया, जिसमें पंडोह जलाशय से 218.39 हेक्टेयर मीटर (1770.68 एकड़ फीट) गाद हटाई गई।

about 4100 Hect.m (33240 Ac.ft.) and live capacity of 1855 Hect.m (15039 Ac.ft.) at its maximum reservoir level of El.896.42 m (2941ft.). The latest sedimentation survey of Pandoh Reservoir carried out during February, 2023 indicates that the net silt deposited in the Pandoh Reservoir was of the order of 6.35 Hect.m (51.49 Ac.ft.) for the period under report. The cumulative silt deposited in the reservoir works out to be 3026.09 Hect.m (24532.96 Ac.ft.)

3. Sulphate problem in D&G galleries of Pandoh Dam:-

The flow of high sulphate content in the seepage holes of D&G galleries at Pandoh Dam has stabilized. Ultrasonic pulse velocity tests conducted by CSMRS from 1992 to 2013 indicate no significant deterioration in concrete quality, which remains good overall. At locations with high sulphate and low pulse velocity, two concrete cores were extracted and analyzed, showing favorable results. CSMRS also conducted chemical and water quality tests, confirming a decreasing trend in sulphate concentration. Compressive strength tests further support the durability of concrete. As advised, BBMB continues monitoring sulphate levels and conducts pulse velocity tests biennially to ensure structural integrity.

4. Protection works around Relief Well No. 4 & 5:

Stone filled wire crates provided near relief well no. 5 had been damaged during the flood season of 2023 & 24 and work for the repair of the same has been completed with the help of contractor labour in the month of 03/2025.

5. Benches along Left & Right abutment:

Benches of left and right abutment of Pandoh Dam remained stable.

6. Channelization work D/S River Beas:

The channelization work of D/S river Beas has not been done due to heavy damaged in the Downstream of Pandoh Dam During flood season 2023 & 24. Stone filled wire crates has been provided in the downstream which has been damaged and service road adjacent to them has been badly damaged. Work for the repair of same has been approved in action plan 2025-26 and in this regard the estimate will be submitted soon.

7. Flushing Operation:

In order to prevent the entry of bed material and to minimize the ingress of silt into PBT, one flushing operation of PBT intake pocket was carried out from 05.08.2024 to 06.08.2024 in which 218.39 Hect.m. (1770.68 Ac.ft.) of silt was removed from Pandoh Reservoir.

8. विभिन्न निर्वहन स्थलों पर गेज की पेंटिंग
गेज और निर्वहन डिस्चार्ज साइट्स की पेंटिंग का कार्य पूरा किया गया।

ख. विद्युत एवं यांत्रिक मंडल

1. पंडोह स्पिलवे के 5 नं. रेडियल गेट

पंडोह स्पिलवे के सभी 5 रेडियल गेट्स अच्छी तरह से काम कर रहे हैं। गेट नं. 5 की ओवरहालिंग का कार्य मार्च 2025 में पूरा किया गया।

2. सामला एडिट गेट

सामला एडिट गेट की निर्धारित कार्यक्रम के अनुसार नियमित रूप से जांच की जाती है। गेट के सभी हिस्सों को अच्छी तरह से साफ, पेंट और ग्रीस किया जाता है। इसमें कोई रिसाव नहीं देखा गया।

3. ड्रम टाइप लॉग बूम

बारिश के मौसम से पहले पीबीटी इनटेक की ओर कचरे के प्रवेश को प्रतिबंधित करने के लिए पंडोह जलाशय में लॉग बूम लॉन्च किया गया था। लॉग बूम की मरम्मत का कार्य प्रगति पर है और संभवतः 15 जून, 2025 तक इसे फिर से अधिष्ठापित किया जाएगा।

4. 10 टन क्षमता की ईओटी क्रेन

कचरा रैक की सफाई के लिए पीबीटी इनटेक पर 02 नं. ईओटी क्रेन हैं। ईओटी नं. 1 और ईओटी नं. 2 दोनों संतोषजनक ढंग से काम कर रही हैं।

5. शीर्ष जमाव

वर्ष के दौरान कोई शीर्ष जमाव नहीं पाया गया।

6. ट्रेश रैक

ट्रेश रैक की सफाई और पेंटिंग का कार्य प्रगति पर है और संभवतः 15 जून, 2025 तक इसे फिर से अधिष्ठापित किया जाएगा।

7. विद्युत स्थापना

रिपोर्टाधीन अवधि के दौरान पंडोह बाँध के विभिन्न स्थानों पर स्थापित सभी स्थायी विद्युत प्रतिष्ठान बरकरार रहे, उनमें कोई असामान्यता नहीं देखी गई।

ग. बग्गी और सुंदरनगर हाइडल चैनल

1. बग्गी कंट्रोल वर्क्स

स्टिलिंग बेसिन: बग्गी नियंत्रण वर्क्स के कंडयूट से निकलने वाले जल बल को कम करने के लिए गेट नियंत्रण संरचना के डाउनस्ट्रीम एक ट्विन-बे ट्रफ-प्रकार का स्टिलिंग बेसिन प्रदान किया गया। प्रत्येक स्टिलिंग बेसिन की चौड़ाई नीचे की ओर 8.229 मीटर (27 फीट) और ऊपर की ओर 8.534 मीटर (28 फीट) है। ग्लेशिस तल, ईएल 835.152 मीटर (2740 फीट) से शुरू होकर, 25.908 मीटर (85 फीट) की लंबाई में ईएल

8. **Painting of Gauges at various Discharge sites:**

The painting work of Gauge & Discharge sites has been completed.

b. **E& M Division: -**

1. **5 Nos. Radial Gates of Pandoh Spillway:-**

All the 5 nos. Radial Gates at Pandoh Spillway are functioning well. The overhauling of Gate No. 5 has been completed in the month of March, 2025.

2. **Samla Adit Gate :-**

A routine cheking of Samla Adit Gate is regularly done as per sheduled. All the components/ parts of the gate were throughly cleaned, painted and greased to avoid any rusting/ damage. No leakage was noticed.

3. **Drum Type Log Boom:**

The log boom was launched in Pandoh Reservoir to restrict the entry of trash towards PBT intake before rainy Season. The repair work of Log Boom is under progress and re-installation will be done probably upto 15th June 2025.

4. **EOT Cranes of 10 Ton Capacity:-**

There are 02 Nos. EOT Crane at PBT intake for cleaning the trash racks. Both the EOT No. 1 & EOT No. 2 are working satisfactory.

5. **Vertex Formation:**

No vertex formation found during the year.

6. **Trash Racks**

The cleaning & painting work of trash rack is in progress and Re- installation will be done probably by 15th June, 2025.

7. **Electrical Installation:**

All the permanent electrical installation installed at various Locations of Pandoh Dam remained intact during the period under report as such no abnormality observed.

c. **Baggi and Sundernagar Hydrel Channel**

1. **Baggi Control Works**

Stilling Basin: A twin-bay trough-type stilling basin has been provided downstream of the gate control structure to dissipate the energy of water released from the conduits of Baggi Control Works. The width of each stilling basin is 8.229 m (27 ft) at the bottom and 8.534 m (28 ft) at the top. The glacis floor, starting from EL 835.152 m (2740 ft), dips to EL 832.104 m (2730 ft) over a length of 25.908 m (85 ft). This is followed by a 31.7 m (104 ft) horizontal floor laid in reverse slope of 1:5 to meet the hydrel channel floor at EL 832.168 m (2749.90 ft). The water released from the gates flows over the 25.91 m (85 ft) long glacis before entering the

832.104 मीटर (2730 फीट) तक गिरता है। इसके बाद ईएल 832.168 मीटर (2749.90 फीट) पर हाइड्रल चैनल फर्श को मिलने के लिए 1:5 के रिवर्स स्लोप में बिछाई गई 31.7 मीटर (104 फीट) की क्षैतिज तली है। गेटों से छोड़ा गया पानी 25.91 मीटर (85 फीट) लंबे ग्लेशिस से होकर बहता है और फिर ईएल 832.168 मीटर (2749.90 फीट) पर स्टिलिंग बेसिन के 31.70 मीटर (104 फीट) लंबे स्थित क्षैतिज तल में प्रवेश करता है। स्टिलिंग बेसिन एक लॉन्गिट्यूडनल वॉल द्वारा दो खाड़ियों में विभाजित किया गया है। सिस्टम को बंद किए बिना एक समय में बेसिन के किसी एक बे के निरीक्षण और मरम्मत के लिए स्टिलिंग बेसिन के अंत में स्टॉप लॉग का प्रावधान किया गया है।

इस वर्ष बीसीडब्ल्यू में स्टिलिंग बेसिन की क्षति का कार्य अक्टूबर 2024 से मार्च 2025 तक किया गया है। इस अवधि के दौरान सिविल और मैकेनिकल कार्यों से संबंधित विस्तृत निरीक्षण निम्नानुसार हैं:-

राइट बे:- दिनांक 09.10.2024 को सबसे पहले राइट बे को वार्षिक मरम्मत और अनुरक्षण कार्यों की मरम्मत तथा निरीक्षण के लिए बंद किया गया। निरीक्षण के दौरान यह देखा गया कि वर्ष 2023-24 में पॉलीपॉक्सी मोर्टार (लॉकटाइट पीसी फ्लोर फिल 9416) के साथ क्षतिग्रस्त हिस्से की मरम्मत सफल रही और उस सतह पर आगे कोई नुकसान नहीं हुआ। लेकिन ग्लेशिस फ्लोर के कुछ हिस्से के साथ-साथ स्टिलिंग बेसिन की साइड की दीवारों पर 1 इंच से कम गहराई वाले छोटे गड्ढे हैं जिनकी मरम्मत गीले एपॉक्सी मोर्टार (डोबेकोट 505 सी + बेकबॉन्ड यूडब्ल्यू ग्राउट 42 एमबी + एमरी पाउडर 40 नंबर, 60 नंबर और 100 नंबर) से की गई है। इसके अलावा राइट बे में, स्टिलिंग बेसिन के लगभग 15 फीट लंबे सिस्टर्न हिस्से को भी काफी क्षति पहुंची है। उस क्षतिग्रस्त हिस्से की मरम्मत हाई स्ट्रेन्थ माइक्रो कंक्रीट से की गई। मरम्मत के बाद राइट बे को 16.12.2024 को खोला गया।

लेफ्ट बे:- दिनांक 16.12.2024 को लेफ्ट बे को बंद किया गया और निरीक्षण के दौरान यह देखा गया की लेफ्ट बे के ग्लेशिस फ्लोर में क्षति हुई है, जिसमें ग्लेशिस फ्लोर पर छोटे-छोटे गड्ढे हैं, जिनकी मरम्मत गीले एपॉक्सी मोर्टार से की गई है। मरम्मत कार्य के बाद लेफ्ट बे को खोल दिया जाएगा।

2. आपातकालीन और विनियमन द्वार

आपातकालीन द्वार:

सभी चार (04) आपातकालीन द्वार चालू हैं और संतोषजनक ढंग से काम कर रहे हैं।

- इस वर्ष मानसून के मौसम के दौरान, आपातकालीन द्वार संख्या 03 को, उसके इंडिकेटिंग रॉड की मरम्मत के लिए, बोनट बॉक्स से हटा दिया गया और मरम्मत पूरी होने के बाद, द्वार को बोनट बॉक्स में पुनः स्थापित किया गया।
- इसके बाद, आपातकालीन द्वार संख्या 01 को निरीक्षण के लिए हटाया गया। द्वार अच्छी और संतोषजनक स्थिति में पाया गया। हालाँकि, नियमित रखरखाव के रूप में साइड सील और टॉप सील को बदल दिया गया।
- स्लाइडिंग व्हील्स का रखरखाव और सभी आपातकालीन द्वारों की पूरी तरह से धुलाई भी की गई।

31.70 m (104 ft) long horizontal floor of the stilling basin at EL 832.168 m (2749.90 ft). The stilling basin is divided into two bays by a longitudinal wall. Provision of stop logs has been made at the end of the stilling basin for inspection and repair of any one bay of the basin at a time without closing the system.

This year the damaged of stilling basin at BCW has been carried out from October 2024 to March 2025. The detail inspection regarding civil & Mechanical works during the period are as under:-

Right Bay:- On 09.10.2024 firstly the right bay was closed for repair and inspection for annual repair and maintenance works during the inspection it was observed that the repair of damaged portion with poly poxy mortar (Loctite PC Floor fill 9416) in the year 2023-24 was successful and no further damages occurs on that surface. But small potholes having depth less than 1 inch occurs on some portion of the glacis floor as well as on side walls of stilling basin has been repaired with the wet epoxy mortar (Dobeckot 505 C + Beckbond UW Grout 42 M B + Emery powder 40 No., 60 No. and 100 No.) Also in the right bay, the major damages on the Cistern portion of stilling basin approximately 15 feet in length. That damage part repaired with high strength micro concrete. After repair the Right Bay was opened on 16.12.2024.

Left Bay:- On 16.12.2024 the left way was closed and during the inspection it has been observed that damages in glacis floor of left bay having minor size of pot hole on glacis floor occurs and the same has been repaired with wet epoxy mortar. After the repair work the left bay will be opened.

2. Emergency and Regulating Gates:-

Emergency Gates:

All four (04) Emergency Gates are operational and functioning satisfactorily.

- During the current monsoon season, Emergency Gate No. 03 was removed from the bonnet box for repair of its indicating rod. After completion of repairs, the gate was reinstated in the bonnet box.
- Subsequently, Emergency Gate No. 01 was removed for inspection. The gate was found in good and satisfactory condition. However, the side seals and top seal were replaced as part of routine maintenance.
- Maintenance of sliding wheels and thorough washing of all emergency gates was also carried out.
- After reinstallation of Gate No. 01, operational tests revealed a significant reduction in leakage and the

- द्वार संख्या 01 को पुनः स्थापित करने के बाद, परिचालन परीक्षणों से पता चला कि रिसाव में उल्लेखनीय कमी आई है और द्वार अब संतोषजनक ढंग से काम कर रहा है।

रेगुलेटिंग द्वार:

बीसीडब्ल्यू के सभी चार (04) रेगुलेटिंग द्वार ठीक से काम कर रहे हैं और चालू हैं।

- इन गेटों का अंतिम वार्षिक अनुरक्षण अक्टूबर 2024 और अप्रैल 2025 के बीच किया गया था।
- अनुरक्षण के दौरान, दोनों बे में स्टील लाइनरों का निरीक्षण किया गया।
- सभी चार (04) रेगुलेटिंग गेटों का एक-एक करके निरीक्षण किया गया।
- रेगुलेटिंग गेट संख्या 01 एवं 02 की निचली रबर सील और सील प्लेट क्षतिग्रस्त पाई गई, जिन्हें नई बॉटम सील और स्टेनलेस स्टील प्लेटों से बदला गया।
- रेगुलेटिंग गेट संख्या 03 और 04 अच्छी स्थिति में पाए गए और उन्हें बदलने की आवश्यकता नहीं पड़ी।
- सभी रेगुलेटिंग गेटों और कंड्यूट बॉक्स के स्टील लाइनरों पर एपॉक्सी पेंट की एक नई परत लगाई गई।

3. यांत्रिक एवं विद्युत प्रतिष्ठान

बग्गी नियंत्रण वर्क्स में यांत्रिक एवं विद्युत प्रतिष्ठानों ने वर्ष के दौरान संतोषजनक ढंग से कार्य किया। डीवॉटरिंग सिस्टम, गैन्ट्री एवं ईओटी क्रेन, स्टॉप लॉग और संबंधित उपकरण, स्टॉप लॉग पर पॉलीसल्फाइड-आधारित एपॉक्सी कोटिंग के साथ कुशलतापूर्वक संचालित हुए, जो अच्छी स्थिति में पाए गए।

बग्गी बाईपास आपातकालीन द्वारों से कोई रिसाव नहीं देखा गया, जबकि टेलरेस स्टॉप लॉग रिसाव नियंत्रण सीमा के भीतर रहा। सुरंग में रिसाव 1.50 एलपीएम से 9.00 एलपीएम तक रहा। टेलरेस स्टॉप लॉग का निष्पादन संतोषजनक था, हालाँकि पिछले वर्ष की तुलना में रिसाव में वृद्धि देखी गई; अतः सील को बदलने की सिफारिश की गई।

बीसीडब्ल्यू, बग्गी कॉम्प्लैक्स, सिल्ट इजेक्टर और रेस्ट कैम्प को बिजली की आपूर्ति स्थिर रही। सभी विद्युत उपकरण ट्रांसफार्मर, पैनल, सर्किट ब्रेकर एवं डीजी सेट सहित पूरी अवधि के दौरान विश्वसनीय रूप से संचालित किए गए।

gate is now working satisfactorily.

Regulating Gates:

All four (04) Regulating Gates of BCW are operational and functioning properly.

- The last annual maintenance of these gates was carried out between October 2024 and April 2025.
- During maintenance, the steel liners in both bays were inspected.
- All four (04) regulating gates were inspected in position, one by one.
- For Regulating Gates No. 01 and 02, the bottom rubber seals and seal plates were found damaged and were replaced with new bottom seals and stainless steel (SS) plates.
- Regulating Gates No. 03 and 04 were found to be in good condition with no replacement required.
- A fresh coat of epoxy paint was applied on all regulating gates and the steel liners of the conduit boxes.

3. Mechanical & Electrical Installations:

The mechanical and electrical installations at Baggi Control Works functioned satisfactorily during the year. The dewatering system, gantry and EOT cranes, stop logs, and associated equipment operated efficiently with the polysulphide-based epoxy coating on the stop logs found in good condition.

No leakage was observed from the Baggi Bypass Emergency Gates, while tailrace stop log leakage remained within control limits. Tunnel seepage ranged from 1.50 LPM to 9.00 LPM. The performance of the tailrace stop logs was satisfactory, though an increase in leakage compared to the previous year was noted; replacement of seals is recommended.

Electric supply to BCW, Baggi Complex, Silt Ejector, and Rest Camp remained stable. All electrical equipment including transformers, panels, circuit breakers and DG sets operated reliably throughout the period.

4. Silt Ejector at RD 1364.58 mtr. (4477')

4. सिल्ट इजेक्टर आरडी 1364.58 मीटर (4477')

सिल्ट इजेक्टर आउटफॉल चैनल में सतही गड्डों की मरम्मत एपॉक्सी मोर्टार से की गई। वर्ष 2024-25 में बरसात के मौसम के दौरान रनिंग सिल्ट इजेक्टर और निकाली गई गाद की मात्रा का विवरण नीचे दिया गया है:-

माह	कार्य के घंटे	उत्सर्जित गाद की मात्रा		डिस्चार्ज	
		हेक्टेयर मीटर	एकड़ फीट	क्यूमेक	क्यूसेक
07/2024	710	1.405	11.4	7.078 – 14.158	250-500
08/2024	102	0.051	0.42	7.078 – 14.158	250-500
09/2024	504	0.13	1.11	7.078 – 14.158	250-500
कुल	1316	1.59	12.93	7.078 – 14.158	250-500

Surface pitting in silt ejector outfall channel was repaired with the epoxy mortar. The detail of running silt ejector and quantity of silt ejected during rainy season of year 2024-25 is tabulated as below:-

Month	Working hours	Quantity silt ejected		Discharge passed through	
		Hect. Mtr.	Acre feet	Cumec	Cusec
07/2024	710	1.405	11.4	7.078 – 14.158	250-500
08/2024	102	0.051	0.42	7.078 – 14.158	250-500
09/2024	504	0.13	1.11	7.078 – 14.158	250-500
Total	1316	1.59	12.93	7.078 – 14.158	250-500

5. ड्रेनेज गैलरी से डिवाटरिंग

बीसीडब्ल्यू ड्रेनेज गैलरी से रिसाव के पानी के निपटान के लिए स्थापित सभी पंप सुचारू रूप से काम कर रहे हैं। इन पंपों का समय-समय पर रखरखाव किया जाता है। इन पंपों की मदद से ड्रेनेज गैलरी, बाई पास टनल और बाई पास टेल रेस के रिसाव का पानी हाइडल चैनल में निस्तारित किया गया।

6. हाइडल चैनल और उससे जुड़े घटक: -

₹504.53 लाख की प्रशासनिक स्वीकृति प्रदान की गई और इसका कार्य आदेश दिनांक 22.07.2024 को जारी किया गया। रेस्टोरेशन कार्य सितंबर 2024 में शुरू हुआ जो राव रीच में टो-वॉल निर्माण के साथ चल रहा है।

2024-25 के मानसून के दौरान कोई बड़ी क्षति नहीं हुई। क्रॉस-ड्रेनेज संरचनाएँ कार्यात्मक बनी रहती हैं और रिसाव बिंदुओं की नियमित रूप से निगरानी की जाती है। नागवेन एक्वाडक्ट में रिसाव +21 से +26 लीटर/मिनट पर स्थिर बना हुआ है, जिसका डेटा बीबीएमबी डिजाइन निदेशालय को भेजा जा रहा है।

7. सुन्दरनगर हाइडल चैनल आंतरिक गतिविधि

- एपॉक्सी ट्रीटमेंट कर दिया गया है।
- सभी साइड स्लोप ड्रेन, समानांतर ड्रेन, टो ड्रेन और आउटफॉल की ठीक से मरम्मत की गई।
- सभी एक्वाडक्ट बैरल का सही से रख रखाव किया गया।
- सभी भारी मशीनें चालू हालत में हैं।

8. टेल नियंत्रण संरचना

- इनटेक वेल्स: आरटीसी गेटों के दोनों तरफ के इनटेक वेल्स की जांच की गई है और उन्हें गाद से मुक्त पाया गया है।

5. Dewatering From Drainage Gallery: -

All the pumps installed for disposal of leakage water from BCW drainage gallery worked smoothly. Maintenance of these pumps was carried out from time to time. Leakage water of drainage gallery, bye pass tunnel & bye pass tail race was disposed of in the Hydrel Channel with the help of these pumps.

6. Hydrel Channel and Its Associated Components: -

Administrative approval of 504.53 lakh was granted, and a work order issued on 22 July 2024. Restoration work began in September 2024 which is ongoing, with toe wall construction completed in the Rao reach.

No major damages occurred during the 2024-25 monsoon. Cross-drainage structures remain functional, and seepage points are monitored regularly. Leakage at the Nagwain aqueduct remains stable at ±21 to ±26 ltr/min, with data being sent to BBMB Design Directorate.

7. Sundernagar Hydrel Channel Internal Activity: -

- Epoxy treatment has been done.
- All the side slopes drain, parallel drain, toe drain and outfall are properly repaired.
- All the aqueduct barrels maintained properly.
- All heavy machinery is in working condition.

8. Tail Control Structure: -

- Intake wells: - Both side intake wells of RTC gates have been checked and found free from silt.
- Pilot valves: - Both side Pilot valves has been

- ii. पायलट वाल्व: दोनों तरफ के पायलट वाल्वों की जांच की गई है और ठीक से काम कर रहे हैं।
- iii. हॉइस्ट असेंबली: मुख्य गियर और वॉर्म गियर के गियर ऑयल को बदल दिया गया है और अन्य यांत्रिक भागों को ठीक से साफ और ग्रीस कर दिया गया है।
- iv. गेट्स: रस्से, गियर्स, पिनियन्स और गेट्स के अन्य संबंधित घटकों को ठीक से जांचा गया और ठीक पाए गए।
- v. गैलरी: गैलरी की ठीक से जांच की गई और गैलरी में दिए गए स्लुइस वाल्व ठीक पाए गए।
- vi. पेंटिंग कार्य: सभी 05 रेडियल गेटों, उनके आर्म और हेडर पाइप सिस्टम पर पॉलीसल्फाइड आधारित एपॉक्सी कोटिंग की जाएगी, जिसका मूल्यांकन वर्ष 2024 के मानसून सीजन के बाद किया गया था। यह देखा गया है कि आरटीसी गेटों के आर्म गार्डर और सामने वाले भाग पर जंग लग गया है। इसलिए, वित्तीय वर्ष 2025-26 के एएम एंड आर एस्टीमेट में आरटीसी गेटों पर एलिफैटिक पीयू आधारित पेंट का एक नया प्रावधान एडिट किया गया है।
- vii. लाइटिंग सिस्टम: ऊर्जा कुशल एलईडी स्ट्रीट लाइटें ठीक से काम कर रही हैं और नियंत्रण कक्ष में आरटीसी गेट्स का बिजली संचालन जांचा गया और सही पाया गया।
- viii. डी.जी. सेट: बीसीडब्ल्यू का 125 के.वी.ए. डीजी सेट तथा टेल कंट्रोल का 40 के.वी.ए. डीजी सेट परिचालन स्थिति में है और ठीक से काम कर रहे हैं।

I. बीएसएल परिमंडल नं-II, बीबीएमबी, सुंदरनगर
बीएसएल परिमंडल नंबर II बीबीएमबी सुंदरनगर, सतलुज सुरंग हराबाग एडिट, सर्ज शाफ्ट, बाई पास शूट, भराडी एडिट के परिचालन और अनुरक्षण कार्यों के लिए जिम्मेदार है। देहर विद्युत गृह के पेनस्टॉक एवं सम्बद्ध कार्यों, सुंदरनगर में विद्युत उपकरणों के ओ. एम., बीएसएल परियोजना के संबंधित स्टोर की खरीद और रखरखाव तथा बीसीबी ड्रेजर की मशीनरी/स्पेयर पार्ट्स का निपटान, गाद निपटान और संतुलन जलाशय सुंदरनगर के रखरखाव के लिए जिम्मेदार है।

क. संतुलन जलाशय कॉम्प्लैक्स, सुंदरनगर

1. संतुलन जलाशय कॉम्प्लैक्स :

विभिन्न कार्यों के सभी घटक जैसे सुकेती डायवर्जन, जल निकासी कार्य और एसएसटी इंटेक संरचना सामान्य एवं संतोषजनक रूप से कार्य कर रहे हैं। इन घटकों को उचित कार्य परिस्थितियों में रखने के लिए सामान्य मरम्मत नियमित रूप से की जाती है।

2. पैलेस नाला और बहाव नाला:

मानसून के दौरान उपरोक्त नालों में जमा हुए मलबे/बजरी सामग्री को पोकलेन शोवल और टिप्परों आदि की तैनाती द्वारा साफ किया गया है।

checked and functioning properly.

- iii. Hoist Assembly: - Gear oil of main gears and worm gears has been changed and other mechanical parts have been cleaned and greased properly.
- iv. Gates: - Ropes, gears, pinions and other relating components of the gates were checked properly and found ok.
- v. Gallery: - Gallery was checked properly and Sluice valves provided in the gallery found ok.
- vi. Painting work: - Polysulphide based epoxy coating of all 05 no. radial gates its arm and header pipe system which was assessed after monsoon season of year 2024. It has been noticed that there is rusting on the arms girder and face of the RTC Gates. So, a new provision of Aliphatic PU based paint on RTC Gates has been edit in the AM&R estimate of F.Y. 2025-2026.
- vii. Lighting System: -The energy efficient LED street lights are working properly and electrical operation of RTC gates in Control Room has been checked and found ok.
- viii. D.G. Set: - 125 KVA DG set at BCW and 40 KVA DG set at tail control are in operational condition and are working properly.

I. BSL Circle No. II, BBMB, Sundernagar.

BSL Circle No. II BBMB Sundernagar is responsible for operation and maintenance of Sundernagar Sutlej Tunnel Harabagh Adit, Surge shaft, By Pass Chute, Bharari Adit. Penstock and appurtenant works of Dehar Power Plant O.M. of Electrical equipment at Sundernagar, Slapper, Procurement and Upkeep of Stores in respect of BSL Project and disposal of Machinery/Spare parts and stores of BCB dredger, Silt Clearance and Maintenance of Balancing Reservoir Sundernagar.

a. Balancing Reservoir Complex Sundernagar:-

1. Balancing Reservoir Complex:-

All the components of various works such as Suketi Diversion, drainage works and SST intake Structure have functioned normally/satisfactory. General repair of these works carried out regularly to keep these components for proper working conditions.

2. Palace Nallah and Drift Nallah:-

Muck\gravel material deposited in the above Nallah during monsoon has been got cleared by deploying Poclain shovel and Tipper etc.

3. **साइफन एस्केप का निरीक्षण और अनुरक्षण:**
रिपोर्ट की अवधि के दौरान साइफन एस्केप कार्य नहीं किया, क्योंकि बीआर में जल स्तर ईएल 2764' से नीचे रहा। हालाँकि कुछ भी असामान्य नहीं देखा गया है और साइफन एस्केप को ठीक से अनुरक्षित रखा जा रहा है।
 4. **सुकेती डायवर्जन चैनल:**
2024 के बरसात के मौसम में आरडी-0 से आरडी-7800 तक (दो चरणों में) सुकेती डायवर्जन चैनल के नुकसान की मरम्मत का कार्य पूरा किया गया। साइट पर काम शुरू हो चुका है और मानसून 2025 से पहले पूरा हो जाएगा।
 5. **हराबाग कॉम्प्लेक्स:**
एडिट में सभी घटकों/उपकरणों का सही ढंग से रख-रखाव किया गया है। एडिट में वीप छिद्रों से डिस्चार्ज सामान्य चल रहा है। चेन और अन्य उपकरणों पर ग्रीसिंग और ऑइलिंग और पेंटिंग आदि का अनुरक्षण अनुसूची के अनुसार किया गया।
 6. **पुंग इंटेक स्ट्रक्चर:**
6 नंबर बे में सभी गेटों को हटाया गया, सफाई की गई तथा वापिस लगाया गया।
- ख. विद्युत एवं कार्यशाला मण्डल, बीबीएमबी, सुंदरनगर**
ड्रेजर परिचालन एवं अनुरक्षण उपमण्डल, बीबीएमबी, सुंदरनगर, 03 ड्रेजरों, 02 नं. टग और संबंधित उपकरणों के संचालन एवं आरक्षण हेतु जिम्मेदार हैं।

3. **Inspection and Mtc. of syphon Escape:-**
The syphon escape did not function during the period under report, as the water level in BR remained below EL2764'. However, nothing abnormal has been observed and syphon escape is being maintained properly.
 4. **Suketi Diversion Channel:-**
Work for repair of damages of Suketi Diversion Channel during rainy season of 2024 from RD 0 to RD 7800(in 2 phases) has been completed. Work has been started on site and will be completed before onset on Monsoon 2025.
 5. **Harabagh Complex:-**
All the components/instruments in the Adit maintained properly. The discharge from weep holes in the adit running normal. Greasing and oiling to the chain and other instruments and painting etc. done as per maintenance schedule.
 6. **Pung intake structure:-**
All the gates in 6 Nos. bays have been removed, cleaned and placed back.
- b. Elect. & Workshop Division BBMB Sundernagar:**
The Dredger Operation and Mtc. Sub Division, BBMB, Sundernagar is responsible for the operation & maintenance of 3 Nos. Dredgers, 2 Nos. Tugs and allied equipment.

क्रम संख्या	विवरण	मात्रा (एकड़ फीट)
1.	30-09-2023 तक पिछला शेष	756.94 एकड़ फीट
	01-10-2023 से 30-09-2024 तक की अवधि के दौरान	114.00 एकड़ फीट
	संतुलन जलाशय में कुल गाद का जमाव	
	संतुलन जलाशय में कुल गाद	1870.94 एकड़ फीट
	01-10-2023 से 30-09-2024 तक की अवधि के दौरान निकाली गई कुल गाद	1139.745 एकड़ फीट

विवरण			
क्रम संख्या	ड्रेजर	कार्य / घंटे	मात्रा (एकड़ फीट)
1.	आईएचसी बीवर ड्रेजर-1500	1163.05	376.61
2.	हाइड्रो लैंड ड्रेजर एफएल-1800	942.25	374.16
3.	आईएचसी बीवर ड्रेजर-996	1057.50	388.975
	कुल	3163.25	1139.745 एकड़ फीट

Sr. No.	Description	Qty.(Ac.ft)
1.	Previous Balance as on 30.09.2023	756.94 Ac.ft
	Total Silt Entrapped in BR during the period 01.10.2023 to 30.09.2024	114.00 Ac.ft
	Total Silt in BR	1870.94 Ac.ft
	Total Silt Dredged out during the period 01.10.2023 to 30.09.2024	1139.745 Ac.ft

Detail			
	Dredger	Working Hours	Silt Dredged out
1.	IHC Beaver Dredger -1500	1163.05	376.61
2.	Hydro land Dredger FL-1800	942.25	374.16
3.	IHC beaver Dredger -996	1057.50	388.975
	Total	3163.25	1139.745 AC. FT

6.2.3.4 ब्यास परियोजना यूनिट- II (पोंग बांध)

1. संरचनात्मक निगरानी

पोंग बांध पर स्थापित उपकरणों और यंत्रों से प्राप्त आंकड़ों का उपयोग करके बांध और विद्युत संयंत्र के विभिन्न घटकों सहित बांध के संरचनात्मक व्यवहार की निगरानी की गई। अवलोकनों से संकेत मिलता है कि निगरानी अवधि के दौरान इन घटकों का संरचनात्मक प्रदर्शन संतोषजनक रहा।

2. स्पिलवे

दिनांक 01-07-2024 को न्यूनतम जलाशय स्तर ईएल 398.14 मीटर (1306.21 फीट) दर्ज किया गया और दिनांक 17-09-2024 को अधिकतम जलाशय स्तर ईएल 416.18 मीटर (1365.43 फीट) तक पहुंच गया जबकि स्पिलवे का शिखर स्तर 1385.24 फीट था।

मानसून से पहले और बाद में स्पिलवे के सभी घटकों-जिसमें खंबे, आधार, शूट फ्लोर ग्लेशिश, स्टिलिंग, वेसन की ट्रेनिंग दीवारें, निकासी चैनल के संरक्षण कार्य और निरीक्षण-सह-निकासी दीर्घाएं शामिल हैं, का गहन निरीक्षण किया गया। इन निरीक्षणों के दौरान कोई असामान्यता नहीं पाई गई है।

3. सिंचाई आऊटलेट सुरंगों (टी-1 एवं टी- II)

टी- I एवं टी- II आऊटलेट के निकासी चैनलों पर सिविल संरचनाओं तथा संरक्षण कार्यों का दृष्टिक निरीक्षण किया गया। अवांछित वनस्पति और खरपतवार की वृद्धि को नियमित रूप से साफ किया जा रहा है। इसके अतिरिक्त, टी- I और टी-II के डाऊनस्ट्रीम को चौड़ा किया गया है और अतिरिक्त पानी की कुशल निकासी की सुविधा के लिए खुदाई की गई।

4. पोंग बाँध के अंदर और बाहर स्थापित विभिन्न उपकरणों/यंत्रों से प्राप्त आंकड़ों के प्रसंस्करण से संकेत मिलता है कि 2024-25 की अवधि के दौरान पोंग बाँध का संरचनात्मक व्यवहार काफी सामान्य रहा है।

5. पोंग जलाशय की परिधि के साथ क्रस्टल विरूपण:

15 कि.मी. लम्बाई तक जलाशय के दाहिनी ओर परिधि के साथ निर्धारित बेंच मार्क ऊँचाई का अवलोकन माह मई/जून व अक्टूबर/नवम्बर, 2024 के दौरान किया गया और इस संबंध में रिपोर्ट निदेशालय अभिकल्प, बीबीएमबी, नंगल को प्रस्तुत की गई।

6.2.3.4 BEAS PROJECT UNIT-II (PONG DAM)

1. Structural Monitoring

Monitoring of the structural behavior of Pong Dam, including various components of the dam and the power plant, was carried out using data recorded from installed instruments and devices. The observations indicated that the structural performance of these components remained satisfactory throughout the monitoring period.

2. Spillway

The minimum reservoir level recorded was EL 398.14 m (1306.21 ft) on 01.07.2024, while the maximum reservoir level reached EL 416.18 m (1365.43 ft) on 17.09.2024, against the spillway crest level of 1385.24 ft.

All spillway components—including piers, abutments, chute floor glacis, training walls of the stilling basin, protection works of the exit channel, and inspection-cum-drainage galleries—were thoroughly inspected before and after the monsoon season. No abnormalities were observed during these inspections.

3. Irrigation Outlet Tunnels (T-1 & T-2)

A visual inspection of the exposed civil structures and protection works at the exit channels of outlet tunnels T-1 and T-2 was conducted. Unwanted vegetation and weed growth are being regularly cleared. Additionally, the drain downstream of T-1 and T-2 has been widened and excavated to facilitate the efficient removal of surplus water.

4. Processing of observed data from various instruments/devices installed inside and outside body of Pong Dam indicates that the structural behavior of Pong Dam has been quite normal during the period 2024-25.

5. Crustal Deformation along the Periphery of Pong Reservoir:

Observations of bench marks elevation fixed along the periphery on right & left side of reservoir up to 15 km length was taken during May/June & October/November 2024 and the report in this regard stands submitted to Directorate Design, BBMB Nangal.

6.2.4. बाँध सुरक्षा गतिविधियाँ

- वर्ष 2024 के लिए क्षेत्रीय अभियन्ताओं द्वारा भाखड़ा ब्यास कॉम्प्लेक्स की विभिन्न इकाइयों का पूर्व-मानसून और बाद-मानसून वार्षिक निरीक्षण किया गया और कुछ भी असामान्य नहीं पाया गया।
- बीबीएमबी के अंतर्गत प्रत्येक निर्दिष्ट बाँधों की संबंधित बाँध सुरक्षा इकाई ने बाँध सुरक्षा अधिनियम, 2021 के अनुसार वर्ष 2024 के लिए प्री-मानसून और पोस्ट मानसून निरीक्षण किया। निरीक्षण रिपोर्ट संबंधित डीएसयू के सदस्य-सचिव अर्थात् निर्दिष्ट बाँध के संबंधित कार्यकारी अभियन्ता द्वारा बाँध सुरक्षा निदेशालय, बीबीएमबी को प्रस्तुत की गई और उन्हें एनडीएसए, नई दिल्ली एसडीएसओ, हिमाचल प्रदेश और एसडीएसओ, पंजाब और सभी संबंधितों को प्रस्तुत किया गया। वर्ष 2024 के लिए पूर्व-मानसून और बाद-मानसून निरीक्षण रिपोर्ट भी एनडीएसए, नई दिल्ली के निर्देश अनुसार बाँध स्वास्थ्य और पुनर्वास निगरानी अनुप्रयोग डीएचएआरएमए पोर्टल पर अपलोड कर दी गई है। वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए वार्षिक बाँध सुरक्षा रिपोर्ट तैयार कर एनडीएसए, नई दिल्ली और सभी संबंधितों को अप्रैल, 2024 के दौरान सौंप दी गई है।
- बीबीएमबी के एसपीएमयू ने डीआरआईपी-II के तहत पुनर्वास कार्य प्रस्तावों के लिए प्रोजेक्ट स्क्रीनिंग टेम्प्लेट (पीएसटी) की तैयारी में तेजी लाने के लिए विभिन्न बैठकों का आयोजन किया। बीबीएमबी द्वारा डीआरआईपी चरण-II के अंतर्गत निष्पादित किए जाने वाले 23 कार्यों को सैद्धांतिक स्वीकृति दी गई। इसके अतिरिक्त, मई, 2024 के दौरान एसपीएमयू विशेषज्ञ सदस्यों द्वारा परियोजना स्क्रीनिंग टेम्प्लेट (पीएसटी) की तकनीकी रूप से जांच की गई और तदनुसार, सीपीएमयू/विश्व बैंक को आगे प्रस्तुत करने के लिए पीएसटी में सुधार के लिए संबंधित परियोजना अधिकारियों को टिप्पणियां भेजी गईं।
- वर्तमान में बीबीएमबी औपचारिक रूप से ड्रिप-II के तहत ऑन-बोर्ड एजेंसी है। जैसा कि बीबीएमबी भारत सरकार (जीओआई) के अधीन एक बोर्ड है तथा भारत सरकार ने पहले ही विश्व बैंक के साथ समझौते पर हस्ताक्षर कर दिए हैं। इस तरह, बीबीएमबी को अलग से इस पर हस्ताक्षर करने की आवश्यकता नहीं है। इसके अलावा, 05 आई ए एस पंजाब, गोवा और डीवीसी ने

6.2.4 DAM SAFETY ACTIVITIES

- The Annual Pre-Monsoon and Post Monsoon Inspections for the year 2024 of various units of Bhakra Beas Complex was carried out by field engineers and nothing abnormal was reported.
- The respective Dam Safety Unit (DSU) of each specified dams under BBMB carried out the Pre-Monsoon and Post Monsoon Inspections for the year 2024 as per Dam Safety Act, 2021. The Inspections reports were submitted by Member-Secretary i.e. concerned Executive Engineer of specified dam of respective DSU to Dam Safety Directorate, BBMB and the same have been submitted to NDSA, New Delhi SDSO, Himachal Pradesh and SDSO, Punjab and all concerned. Pre-Monsoon and Post Monsoon Inspection report for the year 2024 has also been uploaded on DHARMA portal as per directions of NDSA, New Delhi. The Annual Dam Safety Report for Financial year 2024-25 is being submitted to NDSA, New Delhi.
- The SPMU of BBMB organized various meetings to expedite the preparation of Project Screening Templates (PSTs) for rehabilitation work proposals under DRIP-II. In-Principal approval of 23 No. of Works to be executed under DRIP Phase-II was conveyed by BBMB. Further, Project Screening Templates (PSTs) were Technically examined by SPMU Expert members during May, 2024 and, observations were conveyed to concerned project authorities for improvement in PSTs for further submission to CPMU/World Bank. Accordingly, the Project Screening Templates (PSTs) of all four dams under BBMB has been submitted to CPMU/WB during the month of November/December, 2024 through DRIP-MIS portal for approval under DRIP-II. After the approval of the PSTs the further process may be followed.
- Currently BBMB is formally On-board Agency under DRIP-II. As BBMB is a Board under Government of India (GOI) and Govt. of India has already signed the Agreement with the World Bank, hence BBMB is not required to sign it separately. Further among the 05 IAs Punjab, Goa and DVC have signed the Project Agreement and Telangana and Andhra Pradesh are

परियोजना समझौते पर हस्ताक्षर किए हैं तथा तेलंगाना और आंध्र प्रदेश ने अभी हस्ताक्षर नहीं किए हैं। इस बार जब ये सभी 05 आई ए एस परियोजना समझौते पर हस्ताक्षर करते हैं तो, सभी नए 06 आई ए एस के नाम शामिल करने के लिए ऋणा समझौते का पुनर्गठन किया जाएगा।

- बीबीएमबी के तहत वर्ष 2024 के लिए सभी बांधों की वार्षिक समेकित हैल्थ स्थिति संतोषजनक थी और मई, 2025 के दौरान वार्षिक हैल्थ स्थिति रिपोर्ट सभी संबंधितों को प्रस्तुत कर दी गई है।
- सभी बाँध सुरक्षा समितियों (डीएससी) द्वारा की गई सिफारिशों/टिप्पणियों की कार्यान्वयन स्थिति की निगरानी बाँध सुरक्षा निदेशालय, बीबीएमबी, नंगल द्वारा तिमाही आधार पर नियमित रूप से की जा रही है और उच्च अधिकारियों को तिमाही प्रगति रिपोर्ट प्रस्तुत की जा रही है।

6.3 राष्ट्रीय हाइड्रोलॉजी परियोजना

भारत सरकार, जल संसाधन मंत्रालय ने विश्व बैंक के सहयोग से नेशनल हाइड्रोलॉजी प्रोजेक्ट (एनएचपी) की शुरुआत भारत के लिए की ताकि एनएचपी के अधीन राष्ट्रीय जल विज्ञान परियोजना के अंतर्गत हाइड्रो प्रोजेक्ट फ़ेस-II के कार्य तथा लक्ष्यों को आगे बढ़ाया जा सके। इसके लिए बीबीएमबी को 25.00 करोड़ आवंटित किए गए जिससे कि डेटा एक्युजिशन सिस्टम (डीएस) को सुदृढ़ और विस्तार करना, वैकल्पिक मॉडल का विकास और तकनीक की वृद्धि साथ में इस संगठन में क्षमता बढ़ोतरी, जिससे की अच्छे परिणाम आएंगे।

भाखड़ा ब्यास प्रबंध बोर्ड (बीबीएमबी) ने भाखड़ा तथा पोंग जलाशयों और नहर नेटवर्क के अधिकतम उपयोग के लिए अंतर्वाह पूर्वानुमान (अर्थात् अल्पावधि 3 दिन और मध्यम अवधि 7 से 10 दिन) हेतु चंडीगढ़ में अर्थ रिसीविंग स्टेशन (ईआरएस) स्थापित किया है। बीबीएमबी विश्व बैंक वित्त पोषित हाइड्रोलॉजी चरण-II परियोजना के अंतर्गत देश का 'प्रथम प्रवर्तक' है। इस परियोजना के अंतर्गत, सतलुज तथा ब्यास नदियों के आवाह क्षेत्र में स्टेट ऑफ दि आर्ट प्रौद्योगिकी से नवीनतम उपकरणों/सेंसरों का प्रयोग कर भागीदार राज्यों के संपर्क बिन्दुओं पर आईएमडी के साथ 6 सह-संचालक केन्द्रों तथा 10 स्वचालित स्टेशन रिकॉर्डरों सहित, स्वचालित रेन गेज स्टेशनों, स्वचालित फुल क्लाइमेट स्टेशनों, स्नो वॉटर इक्वैलेंट, जल-स्तर रिकॉर्डरों, केबलवे इत्यादि को सम्मिलित करते हुए 87 रियल टाइम एक्युजिशन स्टेशन लगाए गए हैं। रियल टाइम डिजिटल स्पॉट सिस्टम की योजनाबद्ध व्यवस्था में इनसेट-3डी के माध्यम से 1 घंटे के अंतराल पर हाइड्रो-मेट्रोलाजिकल डेटा का अर्थ रिसीविंग स्टेशन (ईआरएस), चंडीगढ़ को रियल टाइम पारिषण शामिल है।

मौजूदा आरटीडीएस नेटवर्क का 2 संविदाओं द्वारा

yet to sign. Once all these 05 IAs sign the Project Agreement, the loan Agreement will be restructured to include the names of all new 06 IAs.

- The Annual Consolidated Health Status of all dams for the year 2024 under BBMB was satisfactory and the Annual Health Status Report has been submitted to all concerned during May, 2025.
- The implementation status of recommendations/ observations made by all the Dam Safety Committees (DSCs) are being regularly monitored by the Directorate of Dam Safety, BBMB, Nangal on quarterly basis and quarterly progress reports are being submitted to the higher authorities.

6.3 NATIONAL HYDROLOGY PROJECT

MOWR, Govt. of India in association with World Bank has initiated, National Hydrology Project (NHP) in India to carry forward the work and objectives of Hydrology Project Phase-II under the NHP. To this effect, BBMB has been allocated 25.00 Crore for strengthening and expansion of existing Data Acquisition system (DAS), development of alternate models and technology enhancement along with capacity building in the organization to achieve better results.

Bhakra Beas Management Board (BBMB) has set up Earth Receiving Station (ERS) at Chandigarh for inflow flood forecasting (i.e. short term 3 days and medium term 7 to 10 days) for optimum utilization of Bhakra and Pong Reservoirs and Canal Network. BBMB has been the 'first mover' in the country under the World Bank funded Hydrology Phase-II project. Under this project, 87 no. Real Time Data Acquisition stations comprising Automatic Rain Gauge Stations, Automatic Full Climate Stations, Snow Water Equivalent, Water Level Recorders etc. and 10 No. Automatic Stage Recorder at Contact Points of Partner states have been installed in the catchment of River Sutlej and Beas by using state of the art technology. In addition to these 6 No. Meteorological stations have also been co-opted with IMD. The schematic arrangement of Real Time Decision Acquisition System involves real time transmission of Hydro meteorological data through INSAT-3D at 1 hour interval to Earth Receiving Station at Chandigarh.

उन्नयन किया जा रहा है जबकि एक संविदा 21 आरटीडीएस केन्द्रों की स्थापना से संबन्धित है, निष्पादन के अग्रिम चरण में है, जबकि दूसरी 37 केन्द्रों की स्थापना से संबन्धित संविदा प्रक्रियाधीन है।

रियल टाइम डेटा को एमआईकेई सॉफ्टवेयर के रेनफॉल रनऑफ मॉडल, हाइड्रो डायनेमिक मॉडल, फ्लड मॉडल तथा वॉटर एलोकेशन का प्रयोग करते हुए प्रोसेस किया जाता है। मानसून सत्र में जलाशयों में जल प्रवाह का पूर्वानुमान लगाने के लिए मौसम संबंधी पूर्वानुमान लगाने वाली प्रसिद्ध एजेंसियों (GFS, ECMWF, NCMRWF, IMD आदि) का उपयोग किया जाता है। प्राप्त टेलीमेट्री डेटा, मॉडल आउटपुट और दीर्घकालिक परिदृश्यों को वास्तविक समय के आधार पर RTDAS डैशबोर्ड से NHP पर साझा किया जाता है।

6.4 सूचना प्रौद्योगिकी

1. एप्लीकेशन सॉफ्टवेयर पैकेज

बीबीएमबी ने विभिन्न एमआईएस एप्लीकेशन सॉफ्टवेयर पैकेज अर्थात् एचआरएमएस, पे-रोल, वित्तीय लेखा, बजट, बैंक समाधान, जीपीएफ/सीपीएफ लेखा, विशेष ऊर्जा मीटर एमआईएस एप्लीकेशन, बीबीएमबी का इंटरनेट, सिंचाई पावर एमआईएस एप्लीकेशन, विजिटर पास प्रबंधन एप्लीकेशन, पेंशन पेपर ट्रैकिंग एप्लीकेशन, कानूनी मामले एमआईएस एप्लीकेशन, ई-लाइब्रेरी एप्लीकेशन आदि लागू किए हैं।

2. बीबीएमबी में सूचना प्रबंधन प्रणाली एप्लीकेशन सॉफ्टवेयर

कंप्यूटर सेल द्वारा एक नया एप्लीकेशन सॉफ्टवेयर पैकेज यानि सूचना प्रबंधन प्रणाली विकसित किया गया है, जिसमें कर्मचारियों का डेटा यानि व्यक्तिगत विवरण, आधिकारिक विवरण, पारिवारिक विवरण, संपर्क विवरण, शिक्षा विवरण, भाषा विवरण, प्रशिक्षण विवरण आदि शामिल हैं। आईएमएस एप्लीकेशन एक इंटरफ़ेस है जिसके माध्यम से कर्मचारी की जानकारी दर्ज की जाएगी। इसके अलावा, पहले से उपयोग में लाए जा रहे हैं विभिन्न सॉफ्टवेयर पैकेजों को इस आईएमएस पैकेज के साथ एकीकृत किया जाएगा।

3. आईडी कार्ड के लिए एप्लीकेशन सॉफ्टवेयर

बीबीएमबी कार्मिकों के लिए आईडी कार्ड तैयार करने और जारी करने के लिए एक इन-हाउस सॉफ्टवेयर विकसित किया गया है। आईडी कार्ड सॉफ्टवेयर चालू कर दिया गया तथा इस सॉफ्टवेयर द्वारा कर्मचारियों को आईडी कार्ड जारी किए जा रहे हैं।

The existing RTDAS Network is being upgraded through two no. contracts. While one contract involving installation of 21 nos. RTDAS stations installation and commissioning is completed for 18 no. of sites and contract is under O&M. Installation and commissioning for another contract comprising of 37 no. stations is under process.

Real Time Data is processed using Rainfall Runoff Model, Hydro Dynamic Model, Reservoir Simulation Model and Water Allocation Model of MIKE software. Renowned agencies of meteorological forecasting (GFS, ECMWF, NCMRWF, IMD etc.) is used in monsoon season to forecast the inflow to reservoirs. The telemetry data as received, model output and long-term scenarios is further shared on NHP from RTDAS Dashboard on real time basis.

6.4 INFORMATION TECHNOLOGY

1. Application Software Package

BBMB has implemented various MIS application software packages i.e Payroll, Financial Accounting, Budgeting, Bank Reconciliation, GPF/CPF Accounting, Special Energy Meters MIS Application, BBMB's Intranet, Irrigation Power MIS Application, Visitor Pass Management Application, Pension Papers Tracking Application, Legal Cases MIS Application, e-Library Application etc.

2. Information Management System Application Software in BBMB

A new Application Software Package i.e. Information Management System has been developed by Computer Cell which incorporates the data of employees i.e. Personal details, Official details, Family details, Contact details, Education details, Language details, Training details. IMS application is interface through which the information of employee will be entered. Further, the various software packages running shall be integrated with this IMS package.

3. Application software for ID Card

An in-house software for preparation and issuance of ID Card for BBMB employees has been developed. The ID Card software has been made operational and ID cards to the employees are being issued through this software.

4. **ऑनलाइन वार्षिक संपत्ति विवरण और वार्षिक गोपनीय रिपोर्ट सॉफ्टवेयर**

एपीआर प्रस्तुत करने के लिए एक इन-हाउस सॉफ्टवेयर विकसित किया गया है तथा इस वित्तीय वर्ष से इसे चालू कर दिया गया है। एसीआर प्रस्तुत करने के लिए एक इन-हाउस सॉफ्टवेयर विकसित किया जा रहा है। इसे अगले वित्तीय वर्ष से चालू कर दिया जाएगा।

5. **बीबीएमबी में ई-ऑफिस का कार्यान्वयन**

भारत सरकार के राष्ट्रीय ई-गवर्नेंस कार्यक्रम (एनईजीपी) के तहत ई-ऑफिस एक मिशन मोड परियोजना को बीबीएमबी में लागू किया गया है।

6. **जेम पोर्टल के माध्यम से खरीद**

बीबीएमबी में जेम पोर्टल के माध्यम से खरीद को लागू किया गया है। जेम पर उपलब्ध नवीनतम सुविधाओं पर उपयोगकर्ताओं का नियमित प्रशिक्षण आयोजित किए जा रहे हैं।

7. **सीपीपीपी के माध्यम से ई-टेंडरिंग/ई-प्रोक्योरमेंट**

बीबीएमबी ई-टेंडरिंग/ई-प्रोक्योरमेंट गतिविधियों के लिए राष्ट्रीय सूचना विज्ञान केंद्र (एनआईसी) के केंद्रीय सार्वजनिक खरीद पोर्टल (सीपीपीपी) में शामिल हो गया है। बीबीएमबी के सभी कार्यालयों के लिए पोर्टल पर नीलामी और ई-रिवर्स नीलामी (ईआरए) सुविधा भी उपलब्ध है।

8. **ऑनलाइन विश्राम गृह बुकिंग सॉफ्टवेयर**

बीबीएमबी के अधिकारी एवं अधीनस्थ विश्राम गृह दोनों की ऑनलाइन बुकिंग के लिए इन-हाउस सॉफ्टवेयर विकसित किया गया है और इसे ऑनलाइन बुकिंग के लिए चालू कर दिया गया है।

9. **ऑनलाइन सतर्कता शिकायत निवारण सॉफ्टवेयर**

बीबीएमबी ने सिस्टम में पारदर्शिता लाने और उनकी सतर्कता शिकायतों की ट्रैकिंग तथा उपयोगकर्ताओं की सुविधा के लिए एक ऑनलाइन सतर्कता शिकायत निपटान सॉफ्टवेयर इन-हाउस विकसित किया है। मॉड्यूल वर्तमान में परीक्षण चरण में है और शीघ्र ही बीबीएमबी वेबसाइट पर लाइव किया जाएगा।

4. **Online Annual Property Return and Annual Confidential Report Software**

An in-house software for submission of APR has been developed in-house and has been made operational from this financial year. An in-house software for submission of ACR is being developed. The same shall made live from the next financial year.

5. **Implementation of e-Office in BBMB.**

e-Office, a Mission Mode Project under the National e-Governance Programme (NeGP) of GoI has been implemented in BBMB.

6. **Procurement through GeM Portal**

The procurement through GeM Portal has been implemented in BBMB. Regular training of users on the latest features available on GeM are being conducted.

7. **e-Tendering/e-Procurement through CPPP**

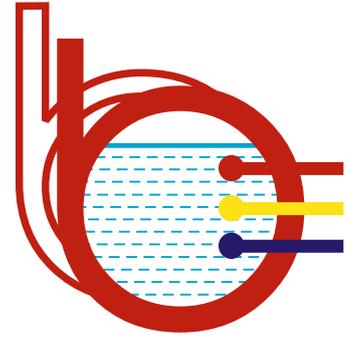
BBMB has on-boarded Central Public Procurement Portal (CPPP) of National Informatics Centre (NIC) for e-tendering/ e-Procurement activities. The auction & e-Reverse Auction (eRA) facility is also available on the portal for all offices of BBMB.

8. **Online Rest House Booking Software**

An in-house software has been developed in-house and made operational for online booking of both Officers and Subordinate Rest Houses of BBMB.

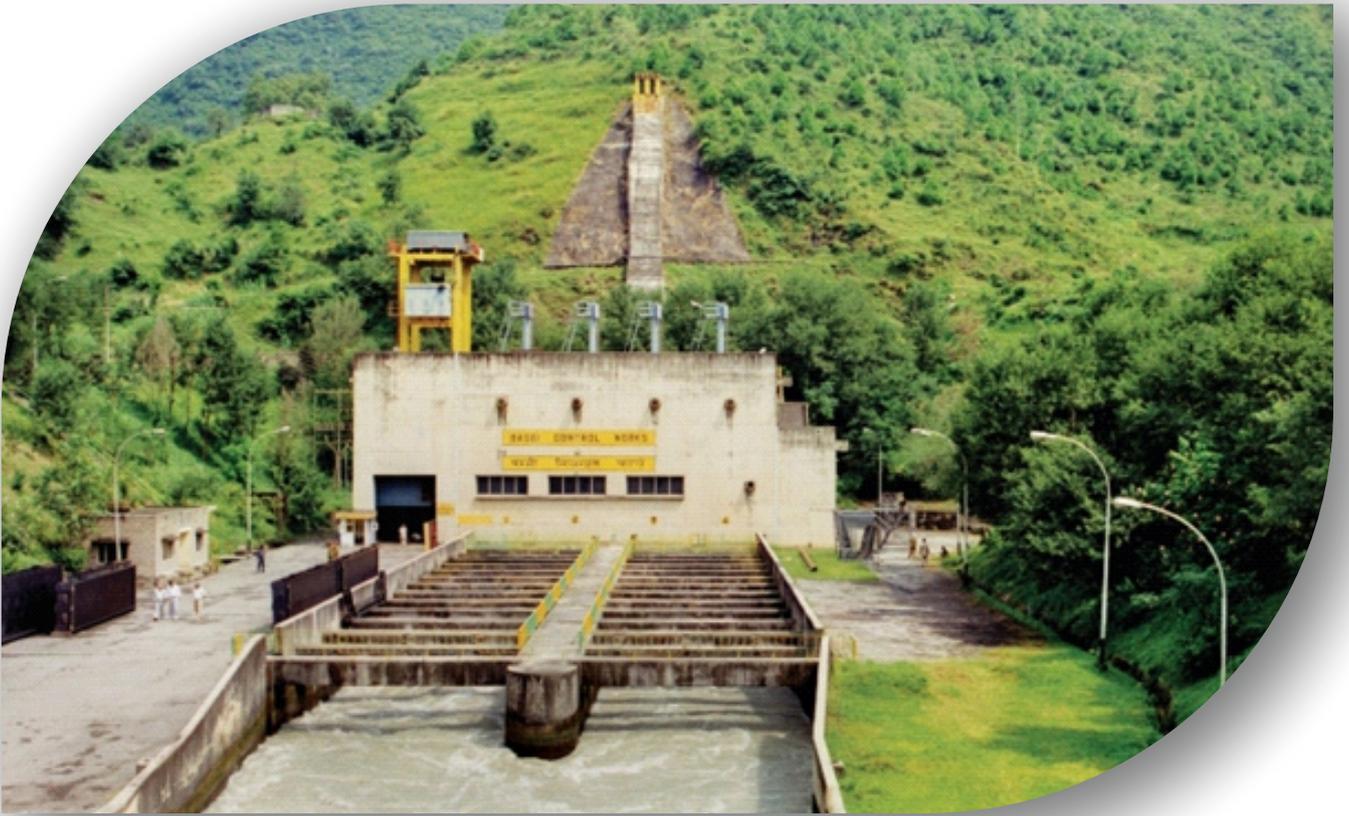
9. **Online Vigilance Complaint Handling Software**

BBMB has developed an online vigilance complaint handling software in-house for the ease of users to file and track their vigilance complaints and to bring transparency in the system. The software shall be made live shortly on the BBMB Website.



अध्याय-7

Chapter-7



जल-विद्युत अध्ययन
Water-Power Supply

दिनांक 01.04.2024 से 31.03.2025 (माह-वार) तक की अवधि के लिए भाखड़ा जलाशय के संचालन हेतु वास्तविक जल विद्युत आंकड़े

माह	अवधि	अंतर्वाह (क्यूके)						योग कालम (3+6)	भाखड़ा जलाशय से निक्कासी	मौजूदा जलाशय से उपलब्ध कुल विद्युत	डरर यू.सी. अंशदान (क्यूके)	भाखड़ा कॉन्वैर्स से उपलब्ध कुल विद्युत	अंतिम जलाशय स्तर (फीट)	भाखड़ा विद्युत घरों से औसत विद्युत मेगावाट		मौजूदा एवं कोटला विद्युत घरों से औसत विद्युत लाख यूनिट में	भाखड़ा कॉन्वैर्स से उपलब्ध कुल विद्युत	देहर विद्युत से कुल उत्पादन देहर विद्युत गृह	
		सतलुज	देहर विद्युत गृह	बीरसागर	योग कालम (4+5)	दिल्ली जल बोर्ड	मौजूदा एवं कोटला विद्युत घरों से औसत विद्युत लाख यूनिट में							मेगावाट	लाख यूनिट में				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
माह	अवधि	अंतर्वाह (क्यूके)	मौजूदा एवं कोटला विद्युत घरों से औसत विद्युत लाख यूनिट में	दिल्ली जल बोर्ड	डरर यू.सी. अंशदान (क्यूके)	भाखड़ा जलाशय से निक्कासी	अंतिम जलाशय स्तर	भाखड़ा विद्युत घरों से औसत विद्युत	मौजूदा एवं कोटला विद्युत घरों से औसत विद्युत लाख यूनिट में	भाखड़ा कॉन्वैर्स से उपलब्ध कुल विद्युत	देहर विद्युत से कुल उत्पादन	मेगावाट	लाख यूनिट में	मेगावाट	लाख यूनिट में	दिल्ली जल बोर्ड	डरर यू.सी. अंशदान	भाखड़ा कॉन्वैर्स से उपलब्ध कुल विद्युत	देहर विद्युत से कुल उत्पादन देहर विद्युत गृह
31.03.2025 की समाप्ति पर आरंभिक जलाशय स्तर = 1572.52 फीट																			
अप्रैल, 2024	01-10	5694	3648	0	3648	9342	-300	496	0	9484	1572	283	68	96	23	379	91	72	
	11-20	4888	4173	0	4173	9061	-300	496	0	10455	1571	317	76	96	23	413	99	81	
	21-30	6214	4346	0	4346	10560	-300	496	0	14447	1566	425	102	138	33	563	135	84	
मई	01-10	6400	5255	0	5255	11655	-600	496	0	17276	1561	504	121	142	34	646	155	100	
	11-20	14147	8189	0	8189	22336	-600	496	0	18885	1566	542	130	146	35	688	165	146	
	21-31	25646	8497	0	8497	34143	-600	496	0	21802	1580	633	152	146	35	779	187	148	
जून	01-10	16570	8173	0	8173	24743	-600	496	0	18600	1584	583	140	146	35	729	175	143	
	11-20	19734	8178	0	8178	27912	-600	496	0	26559	1586	796	191	150	36	946	227	139	
	21-30	22284	8511	0	8511	30795	-600	496	0	30324	1587	921	221	146	35	1067	256	142	
जुलाई	01-10	34012	8447	0	8447	42459	1000	125	0	30216	1597	942	226	146	35	1088	261	143	
	11-20	22072	8363	0	8363	30435	1000	125	123	28989	1598	921	221	146	35	1067	256	140	
	21-31	33117	7072	13	7085	40202	1000	125	1976	27837	1609	879	211	146	35	1025	246	127	
अगस्त	01-10	40765	3910	0	3910	44675	1000	125	0	29509	1620	954	229	146	35	1100	264	68	
	11-20	36800	8137	0	8137	44937	1000	125	311	23520	1633	788	189	146	35	933	224	144	
	21-31	26624	7207	0	7207	33831	1000	125	478	24019	1639	825	198	146	35	971	233	127	

सितम्बर	01-10	25621	6270	0	6270	31891	0	125	555	21398	1645	767	184	129	31	896	215	119
	11-20	20436	7419	0	7419	27855	0	125	2620	22525	1648	796	191	138	33	933	224	132
	21-30	16905	7027	0	7027	23932	0	125	1408	23593	1648	817	196	146	35	963	231	122
अक्टूबर	01-10	10207	5284	0	5284	15491	0	496	0	23780	1643	829	199	146	35	975	234	96
	11-20	6540	3524	0	3524	10064	0	496	0	16197	1640	592	142	146	35	738	177	65
	21-31	6367	3090	0	3090	9457	0	496	0	12471	1638	442	106	133	32	575	138	56
नवम्बर	01-10	5959	2932	0	2932	8891	0	496	0	12489	1635	425	102	138	33	563	135	54
	11-20	5288	2375	0	2375	7663	0	496	0	11165	1633	383	92	117	28	500	120	44
	21-30	4285	1922	0	1922	6207	0	496	0	10584	1630	363	87	100	24	463	111	35
दिसम्बर	01-10	4051	1678	0	1678	5729	100	496	0	14978	1624	517	124	121	29	638	153	30
	11-20	3380	1510	0	1510	4890	100	496	0	16803	1616	575	138	150	36	725	174	27
	21-31	4330	1626	0	1626	5956	100	496	0	14831	1610	500	120	142	34	642	154	30
जनवरी, 2025	01-10	3423	1465	0	1465	4888	200	496	0	9734	1606	325	78	100	24	425	102	27
	11-20	3425	1304	0	1304	4729	200	496	0	9547	1603	313	75	104	25	417	100	25
	21-31	3253	1237	0	1237	4490	200	496	0	10322	1598	333	80	113	27	446	107	23
फरवरी	01-10	4681	1238	0	1238	5919	400	496	0	13163	1591	404	97	146	35	550	132	24
	11-20	3539	1069	0	1069	4608	400	496	0	15146	1582	463	111	150	36	613	147	21
	21-28	4032	1171	0	1171	5203	400	496	0	12704	1577	388	93	142	34	529	127	24
मार्च	01-10	5769	1831	0	1831	7600	200	496	0	12435	1572	375	90	138	33	513	123	37
	11-20	4994	2891	0	2891	7885	200	496	0	16152	1563	488	117	150	36	638	153	56
	21-31	4808	2845	0	2845	7653	200	496	0	15617	1552	458	110	125	30	583	140	55

ACTUAL WATER POWER DATA FOR THE OPERATION OF BHAKRA RESERVOIR FOR THE PERIOD 01.04.2024 TO 31.03.2025 (MONTH-WISE)

Month	Period	Inflows (Cs.)						Gains/losses between Nangal and Ropar (Cs.)	Delhi Jal Board (Cs.)	WJ Contribution (Cs.)	Releases from Bhakra Reservoir (Cs.)	Closing Reservoir Level	Average Power from Bhakra Power House		Average Power from Ganguwal & Kotla Power House		Total Power available from Bhakra Complex		Generation from Dehar Power Plant
		Sutlej	Dehar Power House	BSL Bypass Chute	Total Col. (4+5)	Total Col. (3+6)	MW						LU	MW	LU	MW	LU		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Starting Reservoir Level Ending 31-03-2025 = 1572.52 feet																			
April, 2024	01-10	5694	3648	0	3648	9342	-300	496	0	9484	1572	283	68	96	23	379	91	72	
	11-20	4888	4173	0	4173	9061	-300	496	0	10455	1571	317	76	96	23	413	99	81	
	21-30	6214	4346	0	4346	10560	-300	496	0	14447	1566	425	102	138	33	563	135	84	
May	01-10	6400	5255	0	5255	11655	-600	496	0	17276	1561	504	121	142	34	646	155	100	
	11-20	14147	8189	0	8189	22336	-600	496	0	18885	1566	542	130	146	35	688	165	146	
	21-31	25646	8497	0	8497	34143	-600	496	0	21802	1580	633	152	146	35	779	187	148	
June	01-10	16570	8173	0	8173	24743	-600	496	0	18600	1584	583	140	146	35	729	175	143	
	11-20	19734	8178	0	8178	27912	-600	496	0	26559	1586	796	191	150	36	946	227	139	
	21-30	22284	8511	0	8511	30795	-600	496	0	30324	1587	921	221	146	35	1067	256	142	
July	01-10	34012	8447	0	8447	42459	1000	125	0	30216	1597	942	226	146	35	1088	261	143	
	11-20	22072	8363	0	8363	30435	1000	125	123	28989	1598	921	221	146	35	1067	256	140	
	21-31	33117	7072	13	7085	40202	1000	125	1976	27837	1609	879	211	146	35	1025	246	127	
August	01-10	40765	3910	0	3910	44675	1000	125	0	29509	1620	954	229	146	35	1100	264	68	
	11-20	36800	8137	0	8137	44937	1000	125	311	23520	1633	788	189	146	35	933	224	144	
	21-31	26624	7207	0	7207	33831	1000	125	478	24019	1639	825	198	146	35	971	233	127	
Sept.	01-10	25621	6270	0	6270	31891	0	125	555	21398	1645	767	184	129	31	896	215	119	
	11-20	20436	7419	0	7419	27855	0	125	2620	22525	1648	796	191	138	33	933	224	132	
	21-30	16905	7027	0	7027	23932	0	125	1408	23593	1648	817	196	146	35	963	231	122	

	01-10	10207	5284	0	5284	15491	0	496	0	23780	1643	829	199	146	35	975	234	96
Oct.	11-20	6540	3524	0	3524	10064	0	496	0	16197	1640	592	142	146	35	738	177	65
	21-31	6367	3090	0	3090	9457	0	496	0	12471	1638	442	106	133	32	575	138	56
	01-10	5959	2932	0	2932	8891	0	496	0	12489	1635	425	102	138	33	563	135	54
Nov.	11-20	5288	2375	0	2375	7663	0	496	0	11165	1633	383	92	117	28	500	120	44
	21-30	4285	1922	0	1922	6207	0	496	0	10584	1630	363	87	100	24	463	111	35
	01-10	4051	1678	0	1678	5729	100	496	0	14978	1624	517	124	121	29	638	153	30
Dec.	11-20	3380	1510	0	1510	4890	100	496	0	16803	1616	575	138	150	36	725	174	27
	21-31	4330	1626	0	1626	5956	100	496	0	14831	1610	500	120	142	34	642	154	30
	01-10	3423	1465	0	1465	4888	200	496	0	9734	1606	325	78	100	24	425	102	27
Jan,2025	11-20	3425	1304	0	1304	4729	200	496	0	9547	1603	313	75	104	25	417	100	25
	21-31	3253	1237	0	1237	4490	200	496	0	10322	1598	333	80	113	27	446	107	23
	01-10	4681	1238	0	1238	5919	400	496	0	13163	1591	404	97	146	35	550	132	24
Feb.	11-20	3539	1069	0	1069	4608	400	496	0	15146	1582	463	111	150	36	613	147	21
	21-28	4032	1171	0	1171	5203	400	496	0	12704	1577	388	93	142	34	529	127	24
	01-10	5769	1831	0	1831	7600	200	496	0	12435	1572	375	90	138	33	513	123	37
March	11-20	4994	2891	0	2891	7885	200	496	0	16152	1563	488	117	150	36	638	153	56
	21-31	4808	2845	0	2845	7653	200	496	0	15617	1552	458	110	125	30	583	140	55

दिनांक 01.04.2024 से 31.03.2025 (माह-वार) तक की अवधि के लिए पौंग जलाशय का वास्तविक संचालन

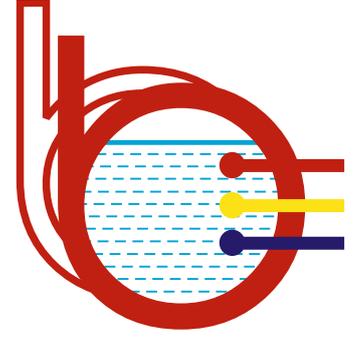
माह	अवधि	पौंग में अंतर्वाह	पौंग एवं मंडी प्लेन के बीच लाभ अथवा हानि		रावी से ब्यास को शुद्ध प्रत्यावर्तन		पौंग जलाशय से निकासी		अंतिम जलाशय स्तर		पौंग से उत्पादन			
			चयूकेक	चयूकेक	चयूकेक	चयूकेक	चयूकेक	चयूकेक	फोट	मेगावाट	लाख यूनिट में			
1	2	3	4	5	6	7	8	9						
अप्रैल, 2024	01-10	2607	0	2130	1222	1326	21	5						
	11-20	1731	0	4399	1403	1326	25	6						
	21-30	2615	0	7769	3709	1325	63	15						
31.03.2025 की समाप्ति पर आरंभिक जलाशय स्तर = 1325.09 फीट														

मई	01-10	2411	-500	6782	8647	1322	150	36
	11-20	2642	-500	7128	8833	1318	150	36
	21-31	8512	-500	5739	9129	1318	158	38
जून	01-10	3027	-500	4490	8709	1314	150	36
	11-20	2260	-500	4766	10333	1310	175	42
	21-30	4972	-500	4428	10207	1306	167	40
जुलाई	01-10	24505	1125	4127	10214	1315	171	41
	11-20	7528	1125	7003	10615	1313	179	43
	21-31	22296	1125	5668	12205	1321	208	50
अगस्त	01-10	49008	1125	948	11606	1341	204	49
	11-20	49517	1125	1302	10624	1358	200	48
	21-31	22931	1125	1455	12467	1362	242	58
सितम्बर	01-10	22550	1125	2095	13712	1365	267	64
	11-20	15684	1125	2222	14440	1365	283	68
	21-30	11272	1125	1184	15264	1363	296	71
अक्टूबर	01-10	5493	750	981	12543	1360	242	58
	11-20	3179	750	295	14395	1356	275	66
	21-31	2925	750	0	13010	1351	246	59
नवम्बर	01-10	3118	375	415	12409	1347	233	56
	11-20	3613	375	468	11960	1343	221	53
	21-30	3162	375	562	12101	1339	221	53
दिसम्बर	01-10	2686	375	512	12264	1335	221	53
	11-20	2001	375	487	11809	1330	208	50
	21-31	1512	375	604	10671	1324	188	45
जनवरी, 2025	01-10	2029	375	21	11960	1319	204	49
	11-20	1810	375	16	10188	1314	175	42
	21-31	1394	375	0	9383	1309	158	38
फरवरी	01-10	1103	375	0	5774	1305	96	23
	11-20	926	375	26	5921	1302	96	23
	21-28	1073	375	27	5594	1300	88	21
मार्च	01-10	11801	375	0	6186	1303	100	24
	11-20	1542	375	11	7871	1298	125	30
	21-31	1708	375	0	4273	1296	67	16

ACTUAL OPERATION OF PONG RESERVOIR FOR THE PERIOD 01.04.2024 TO 31.03.2025 (MONTH-WISE)

Month	Period	Inflows at Pong	Gains or losses between Pong & Mandi		Net Diversion Ravi to Beas	Releases from Reservoir	Closing Reservoir Level	Generation from Pong	
			Plain					MW	LU
1	2	Cs.	Cs.	Cs.	Cs.	Cs.	Ft.	MW	LU
		3	4	5	6	7	8	9	
Starting Reservoir Level Ending 31-03-2025 = 1325.09 feet									
April, 2024	01-10	2607	0	2130	1222	1326	21	5	
	11-20	1731	0	4399	1403	1326	25	6	
	21-30	2615	0	7769	3709	1325	63	15	
May	01-10	2411	-500	6782	8647	1322	150	36	
	11-20	2642	-500	7128	8833	1318	150	36	
	21-31	8512	-500	5739	9129	1318	158	38	
June	01-10	3027	-500	4490	8709	1314	150	36	
	11-20	2260	-500	4766	10333	1310	175	42	
	21-30	4972	-500	4428	10207	1306	167	40	
July	01-10	24505	1125	4127	10214	1315	171	41	
	11-20	7528	1125	7003	10615	1313	179	43	
	21-31	22296	1125	5668	12205	1321	208	50	
Aug.	01-10	49008	1125	948	11606	1341	204	49	
	11-20	49517	1125	1302	10624	1358	200	48	
	21-31	22931	1125	1455	12467	1362	242	58	
Sept.	01-10	22550	1125	2095	13712	1365	267	64	
	11-20	15684	1125	2222	14440	1365	283	68	
	21-30	11272	1125	1184	15264	1363	296	71	

Oct.	01-10	5493	750	981	12543	1360	242	58
	11-20	3179	750	295	14395	1356	275	66
	21-31	2925	750	0	13010	1351	246	59
Nov.	01-10	3118	375	415	12409	1347	233	56
	11-20	3613	375	468	11960	1343	221	53
	21-30	3162	375	562	12101	1339	221	53
Dec.	01-10	2686	375	512	12264	1335	221	53
	11-20	2001	375	487	11809	1330	208	50
	21-31	1512	375	604	10671	1324	188	45
Jan., 2025	01-10	2029	375	21	11960	1319	204	49
	11-20	1810	375	16	10188	1314	175	42
	21-31	1394	375	0	9383	1309	158	38
Feb.	01-10	1103	375	0	5774	1305	96	23
	11-20	926	375	26	5921	1302	96	23
	21-28	1073	375	27	5594	1300	88	21
March	01-10	11801	375	0	6186	1303	100	24
	11-20	1542	375	11	7871	1298	125	30
	21-31	1708	375	0	4273	1296	67	16



अध्याय-8

Chapter-8



पुरस्कार एवं सम्मान
Honours and Awards

8.1 वर्ष 2024-25 के दौरान बीबीएमबी द्वारा जीते गए पुरस्कार:

विद्युत क्षेत्र पुरस्कार:

1. बीबीएमबी को 2 अगस्त, 2024 को हैदराबाद में सतत विकास संस्थान द्वारा आयोजित 16वें एक्सीड पर्यावरण पुरस्कार और सम्मेलन 2024 में जल प्रबंधन श्रेणी में प्लेटिनम पुरस्कार प्रदान किया गया।
2. आईपीपीएआई ने 11 जनवरी 2025 को बेलगाम, कर्नाटक में आयोजित 25वें नियामक और नीति निर्माताओं के रिट्रीट में वर्ष 2023-24 के दौरान बिजली उत्पादन में उत्कृष्ट प्रदर्शन के लिए बीबीएमबी को 'सार्वजनिक क्षेत्र में सर्वश्रेष्ठ हाइड्रो पावर जनरेटर' पुरस्कार प्रदान किया।
3. बीबीएमबी को 21.03.2025 को दिल्ली में प्रतिष्ठित भाखड़ा नंगल परियोजना के लिए सर्वश्रेष्ठ अनुरक्षित परियोजना (50 वर्ष की श्रेणी) के लिए प्रतिष्ठित सीबीआईपी पुरस्कार प्राप्त हुआ।

खेल पुरस्कार:

1. बीबीएमबी पुरुष और महिला टीमों ने शिलांग में नीपको द्वारा 9-13 सितंबर 2024 तक आयोजित 30वें इंटर सीपीएसयू शतरंज टूर्नामेंट में 12 संगठनों (एमओपी के तहत) के विरुद्ध कड़ी प्रतिस्पर्धा में भाग लिया। श्रीमती हेमलता (हिंदी टंकक, बीएसएल, सुंदरनगर) ने महिला व्यक्तिगत स्पर्धा में रजत पदक जीता।
2. नंगल में बीबीएमबी द्वारा आयोजित 28वें अंतर-सीपीएसयू वॉलीबॉल टूर्नामेंट का समापन, बीबीएमबी द्वारा 28वीं बार खिताब जीतने के रिकॉर्ड के साथ हुआ। एसजेवीएनएल और पीजीसीआईएल क्रमशः प्रथम और द्वितीय रनर-अप रहे।
3. बीबीएमबी ने दिल्ली में पीएफसी द्वारा आयोजित इंटर सीपीएसयू ब्रिज टूर्नामेंट में कांस्य पदक जीता।
4. बीबीएमबी ने कोलकता में आयोजित 9वें इंटर सीपीएसयू फुटबॉल टूर्नामेंट में रजत पदक जीता।
5. बीबीएमबी ने 17 और 18 जनवरी 2025 को भुवनेश्वर में पावरग्रिड द्वारा आयोजित इंटर सीपीएसयू एथलेटिक्स टूर्नामेंट में 5 स्वर्ण पदक, 6 रजत पदक और 7 कांस्य पदक जीते साथ ही पुरुषों और महिलाओं की दोनों श्रेणियों में रजत ट्रॉफी भी हासिल की।
6. बीबीएमबी ने आरईसी द्वारा 21 से 24 जनवरी, 2025 तक लखनऊ में आयोजित इंटर-सीपीएसयू टेबल टेनिस टूर्नामेंट में रजत ट्रॉफी जीती।

8.1 THE AWARDS WON BY BBMB DURING THE YEAR 2024-25

Power Sector Award

1. BBMB received the Platinum Award in the Water Management category at the 16th Exceed Environment Awards & Conference 2024, hosted by the Sustainable Development Foundation in Hyderabad on 2nd August, 2024.
2. IPPAI presented the 'Best Hydro Power Generator in the Public Sector' award to BBMB for its outstanding performance in Power Generation during the year 2023-24, at the 25th Regulators & Policy Makers Retreat held in Belgaum, Karnataka, on 11th January 2025.
3. BBMB received the prestigious CBIP Award for Best Maintained Project (50 Years Category) for the iconic Bhakra Nangal Project on 21.03.2025 at Delhi.

Sports Awards

1. BBMB Men & Women teams participated in 30th Inter CPSU Chess Tournament, competing fiercely against 12 organizations (under MoP) from 9-13 Sep 2024, hosted by NEEPCO in Shillong. Smt. Hemlata (Hindi Typist, BSL, Sundernagar) won silver medal in women's individual event.
2. The 28th Inter-CPSU Volleyball Tournament hosted by BBMB at Nangal concluded with BBMB winning the title for a record 28th time. SJVNL & PGCIL were the 1st & 2nd runner-up respectively.
3. BBMB won Bronze Medal in Inter CPSU Bridge Tournament hosted by PFC in Delhi.
4. BBMB clinched the Silver medal in the 7th Inter CPSU Football Tournament held in Kolkata.
5. BBMB won 5 Gold Medals, 6 Silver medals and 7 Bronze Medals at Inter-CPSU Athletics Tournament, hosted by POWERGRID in Bhubaneswar on 17th & 18th January 2025, also securing Silver trophies in both Men's & Women's categories.
6. BBMB clinched the Silver Trophy at the Inter-CPSU Table Tennis Tournament held in Lucknow from 21st to 24th January 2025, hosted by REC.

7. बीबीएमबी ने डीवीसी द्वारा आयोजित मैथन (झारखंड) में 21 से 23 मार्च 2025 तक आयोजित कबड्डी टूर्नामेंट में रजत पदक जीता।

हिन्दी पुरस्कार

1. दिनांक 17 फरवरी, 2025 को जयपुर में राजभाषा विभाग, गृह मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा आयोजित राजभाषा वितरण समारोह में मुख्य अभियंता ब्यास बांध, तलवाड़ा, तथा निदेशक, पी एंड डी(पीपी) बीबीएमबी, चंडीगढ़ कार्यालयों ने दूसरा पुरस्कार और मुख्य अभियंता प्रणाली परिचालन, बीबीएमबी, चंडीगढ़ कार्यालय ने तीसरा पुरस्कार जीता।

अन्य पुरस्कार

1. पंजाब के माननीय राज्यपाल और यूटी चंडीगढ़ के प्रशासक, श्री गुलाब चंद कटारिया ने 02.10.2024 को स्वच्छता ही सेवा, 2024 अभियान के दौरान एमसी चंडीगढ़ के साथ सक्रिय सहयोग और असाधारण प्रयासों के लिए बीबीएमबी को एक स्मृति चिन्ह प्रदान किया।
2. बीबीएमबी को 14 दिसंबर 2024 को भारत सरकार के उर्जा दक्षता ब्यूरो (बीईई), विद्युत मंत्रालय द्वारा राष्ट्रीय ऊर्जा संरक्षण दिवस 2024 के अवसर पर आयोजित समारोह में एक पुरस्कार प्रदान किया गया। यह पुरस्कार भारत के माननीय उपराष्ट्रपति श्री जगदीप धनखड और माननीय केंद्रीय विद्युत और नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री श्री श्रीपद येसो नाइक की उपस्थिति में प्रदान किया गया।

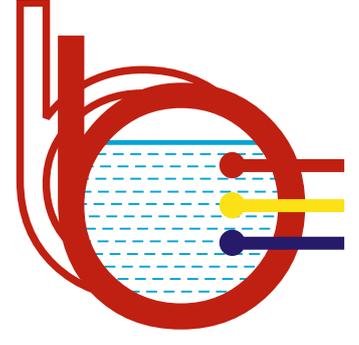
7. BBMB bagged Silver Medal in Kabaddi Tournament organised from 21st to 23rd March 2025 at Maithon (Jharkhand) hosted by DVC.

Hindi Award

1. Office of Chief Engineer/Beas Dam, Talwara and Director, P&D (PP), BBMB Chandigarh both won second prize and the office of Chief Engineer/System Operation, BBMB, Chandigarh won third prize in the Hindi Official Language distribution ceremony organized by Department of Official Language, Ministry of Home Affairs, Government of India in Jaipur on 17 February, 2025.

Other Awards

1. Hon'ble Governor of Punjab and Administrator of UT Chandigarh, Sh. Gulab Chand Kataria, presented a memento to BBMB in recognition of its active collaboration with MC Chandigarh & exceptional efforts during the [#SwachhtaHiSeva2024 Campaign on 2.10.2024](#).
2. BBMB received an award on the occasion of National Energy Conservation Day 2024 at a function by the Bureau of Energy Efficiency (BEE), Ministry of Power, Government of India on 14th December 2024. The event was honoured by the presence of the Hon'ble Vice President of India, Shri Jagdeep Dhankhar, and the Hon'ble Union Minister of State for Power and New & Renewable Energy, Shri Shripad Yesso Naik.



अध्याय-9

Chapter-9



पर्यावरण प्रबंधन
Environment Management

9.1 पर्यावरण प्रबन्धन

नदी घाटी परियोजनाओं का पर्यावरणीय मूल्यांकन प्रशासनिक आवश्यकता के रूप में वर्ष 1979 में आरम्भ किया गया था, परन्तु बाद में प्रभाव आंकलन की अधिसूचना द्वारा इसे जनवरी, 1994 से अनिवार्य कर दिया गया। जल-विद्युत शक्ति, मुख्य सिंचाई और बाढ़ नियंत्रण सहित उनके सम्मिश्रण के लिए नई नदी घाटी परियोजनाओं के लिए गज़ट अधिसूचना संख्या एस.ओ.60(ई) दिनांक 27 जनवरी, 1994 (तदन्तर संशोधित) के अनुसार पर्यावरणीय स्वीकृति प्राप्त करना आवश्यक है। इसमें सुरक्षा तथा न्यूनीकरण दोनों उपाय कवर किए गए हैं। नदी घाटी परियोजनाओं के लिए वर्तमान पर्यावरण प्रभाव आंकलन (ईआईए)/पर्यावरणीय प्रबन्धन योजना (ईएमपी) में निम्नलिखित कार्रवाई योजनाएं आती हैं:-

- आवाह-क्षेत्र निरूपण योजना (सीएटी)
- वृक्षारोपण योजना
- पेड़-पौधे तथा जीव-जन्तु के सर्वेक्षण और पुनः स्थापन के लिए कार्रवाई योजना
- पुनर्वास तथा पुनः स्थापन योजना (आर एण्ड आर), यदि कोई है;
- सिंचित क्षेत्र विकास योजना (सीएडी)

भाखड़ा तथा ब्यास परियोजनाओं के सम्बन्ध में आर एण्ड आर योजनाओं का प्रावधान था, किन्तु सीएटी, सीएडी, वनीकरण योजनाओं, आदि जैसी अन्य योजनाओं के लिए ऐसा कोई प्रावधान नहीं था, क्योंकि इन परियोजनाओं का निर्माण 1979 से पहले हुआ था। तथापि बीबीएमबी ने अपने आप निर्माण के बाद की पर्यावरणीय घटकों की स्थिति तथा इनके प्रभाव का अध्ययन एवं मूल्यांकन करना भी आरम्भ किया है, ताकि सभी परियोजनाओं केन्द्रों पर अल्पावधि एवं दीर्घावधि न्यूनीकरण उपाय किए जा सकें।

9.2 बीबीएमबी परियोजनाओं के सामाजिक-आर्थिक प्रभाव

योजना स्तर पर विचार किए गए प्रभावों की तुलना में भाखड़ा एवं ब्यास परियोजनाओं के लाभकारी प्रभाव बहुत अधिक महत्वपूर्ण हैं। भाखड़ा तथा ब्यास परियोजनाएं बहुउद्देशीय परियोजनाएं होने के कारण इनमें दो बड़े भण्डारण जलाशय हैं, जिनके नाम 'गोबिंदसागर' तथा 'महाराणा प्रताप सागर' हैं। ये जलाशय पंजाब, हरियाणा, राजस्थान, दिल्ली तथा चण्डीगढ़ को सिंचाई एवं पीने का पानी उपलब्ध कराते हैं। ये जलाशय तथा इनसे जुड़ी नहर प्रणाली उत्तरी क्षेत्र में 'हरित क्रांति' ही नहीं अपितु 'श्वेत

9.1 ENVIRONMENT MANAGEMENT

Environmental Appraisal of river valley projects was initiated in 1979 as an administrative requirement but was subsequently made mandatory by Govt. of India in January 1994 through a notification of Impact Assessment. New river valley projects including hydel power, major irrigation and their combination including flood control are required to obtain environmental clearance as per Gazette Notification No. S.O. 60 (E) dated January 27, 1994 (subsequently amended) covering both preventive and mitigative measures. The present Environmental Impact Assessment (EIA) /Environment Management Plan (EMP) for the river valley projects cover the following action plans

- Catchment Area Treatment (CAT) Plan
- Afforestation Plan
- Survey of flora and fauna and action plan for restoration
- Rehabilitation and Resettlement Plan (R and R), if any
- Command Area Development Plan (CAD):

Regarding Bhakra and Beas Projects, there were provisions for R&R plans but there were no provisions for other plans, like CAT, CAD, Afforestation Plans, etc. as these were constructed prior to 1979. However, BBMB, on its own, has started studying and evaluating the post-construction status of environmental components and their impacts, if any, for short-term and long-term mitigative measures at all project stations.

9.2 SOCIO-ECONOMOIC IMPACTS OF BBMB PROJECTS

The beneficial impacts of Bhakra and Beas Projects have been much more compared to that envisaged at the planning stage. Bhakra and Beas Projects being multi-purpose projects, have two big storage reservoirs namely, 'Gobind Sagar' and 'Maharana Partap Sagar', which provide irrigation and drinking water to Punjab, Haryana, Rajasthan, Delhi and Chandigarh. These Reservoirs and their connected canal system have not only brought the 'Green Revolution' but also the 'White and Industrial

तथा औद्योगिक क्रांति' भी लाई है।

बीबीएमबी की परियोजनाओं से रोजगार के अवसरों में वृद्धि, अच्छी ऊर्जा और सिंचाई सुविधाएँ, उन्नत औद्योगिकरण, बाढ़ों की रोकथाम के कारण बाधों के डाउनस्ट्रीम क्षेत्रों में परिस्थितिकीय सुधार द्वारा क्षेत्र में सामाजिक-आर्थिक उन्नति हुई है।

इसके अतिरिक्त, ये जलाशय न केवल पर्यटकों को आकर्षित करते हैं, बल्कि मत्स्य पालन को भी बढ़ावा देते हैं।

पौंग बाँध झील (अर्थात् महाराणा प्रताप सागर) को वेटलैंड पर 1971 के रामसर सम्मेलन के अंतर्गत अगस्त 2002 में “अंतर्राष्ट्रीय महत्व की वेटलैंड” की सूची में शामिल किया गया है। प्रवासी पक्षियों की 220 प्रजातियाँ एक लाख से अधिक संख्या में प्रत्येक वर्ष महाराणा प्रताप सागर का भ्रमण करती हैं। नंगल झील को भारत सरकार, पर्यावरण एवं वन मंत्रालय द्वारा जनवरी 2008 में राष्ट्रीय वेटलैंड संरक्षण कार्यक्रम के अन्तर्गत शामिल किया गया है।

बीबीएमबी ने माह अगस्त 2005 को नई दिल्ली में 'भाखड़ा नंगल परियोजना के प्रभाव' विषय पर केन्द्रीय सिंचाई और विद्युत बोर्ड के सहयोग से एक राष्ट्रीय कार्यशाला का आयोजन कराया। बीबीएमबी ने इस कार्यशाला के माध्यम से भाखड़ा-नंगल परियोजना के सकारात्मक प्रभावों से सम्बन्धित तथ्यों को राष्ट्र के समक्ष प्रस्तुत किया।

9.3 बीबीएमबी के लिए पर्यावरण प्रबन्धन योजना

बीबीएमबी की पर्यावरण प्रबंधन प्रणाली के अंतर्गत आने वाली प्रक्रियाओं में बांधों, जलाशयों, जल कंडक्टर प्रणाली और टाउनशिप जैसे संबंधित बुनियादी ढांचे का संचालन और रखरखाव शामिल है। इसमें प्रचलित अंतर्राष्ट्रीय /राष्ट्रीय मानक, प्रथाओं, प्रौद्योगिकी और कानून के अनुसार पर्यावरण क्षरण को रोकने के लिए कुशल अपशिष्ट प्रबंधन और इसके निपटान की उचित प्रणाली सुनिश्चित करना भी शामिल है। नीति वक्तव्य पर्यावरण योजनाओं के अनुसार उचित पर्यावरणीय उद्देश्यों, लक्ष्यों और उनकी उपलब्धियों की स्थापना की भी पुष्टि करता है ताकि उनके निरंतर सुधार को सुनिश्चित किया जा सके।

बीबीएमबी के लिए पर्यावरण प्रबंधन योजना के कार्यान्वयन के संबंध में निम्नलिखित उपाय किए गए:

- ✓ भाखड़ा और पौंग बांधों के आर एंड आर पहलुओं को पूरा किया जा रहा है।
- ✓ तलवाड़ा में बीबीएमबी कॉलोनी और रॉक गार्डन में पौधे लगाने के लिए सीवरेज ट्रीटमेंट प्लांट से उपचारित पानी का

Revolutions' in Northern Region.

BBMB Projects brought socio-economic upliftment of the region by way of enhanced employment opportunities, better energy and irrigation facilities, enhanced industrialization, ecological improvement in the downstream areas of the dams due to prevention of floods, etc. In addition, these Reservoirs attract not only tourists but also promote fishery.

The Pong Dam Lake (Maharana Partap Sagar) has been included in the list of 'Wetlands of International Importance' in August, 2002 under the Ramsar Convention on Wetland of 1971. More than one lakh migratory birds of 220 species visit Maharana Partap Sagar every year. Nangal Lake has been included under National Wetland Conservation Programmed in January, 2008 by Ministry of Environment & Forests, Govt. of India.

BBMB organized a National workshop with the help of Central Board of Irrigation and Power, New Delhi in the month of August, 2005 at New Delhi on the subject “Impacts of Bhakra-Nangal Projects”. Through this workshop, BBMB has brought forward the facts regarding positive impact of Bhakra-Nangal Project before the nation.

9.3 ENVIRONMENT MANAGEMENT PLAN FOR BBMB

The processes covered under the Environment Management System of BBMB are operation and maintenance of Dams, Reservoir, Water Conductor System and related infra-structure like Townships. It also includes ensuring appropriate system of efficient waste management and its disposal to prevent environment degradation in accordance with prevailing international/ national standard, practices, technology and laws. The policy statement is also affirmation to setting up of appropriate environmental objectives, targets and their achievements as per Environment Plans to ensure their continual improvement

Following measures were taken regarding implementation of Environment Management Plan for BBMB:-

- ✓ R&R aspects of Bhakra and Pong dams are being met with.

उपयोग करने के प्रयास किए जा रहे हैं।

- ✓ ठोस/खतरनाक अपशिष्ट के निपटान की सभी उचित प्रक्रियाओं का पालन किया जा रहा है और ईएमएस और संबंधित नियमों/अधिनियमों को ध्यान में रखते हुए इसका उचित रिकॉर्ड रखा जा रहा है।

9.4 तलवाड़ा में रॉक गार्डन

तलवाड़ा टाउनशिप में लगभग 20 एकड़ खाली पड़ी जमीन पर बीबीएमबी ने “चण्डीगढ़ रॉक गार्डन” के संस्थापक पद्मश्री नेक चन्द के प्रबन्ध अधीन एक आधुनिक रॉक गार्डन विकसित किया है, जो इस प्रकार का पहला उद्यान है। तलवाड़ा में रॉक गार्डन का विकास ब्यास बाँध से एकत्रित बेकार और फालतू सामग्री से किया गया है। इसमें बाँध निर्माण को चित्रित करते हुए इंजीनियरिंग खण्ड, पर्यावरण खण्ड और बाल उद्यान जैसी अद्वितीय विशेषताएं हैं। इस आधुनिक रॉक गार्डन का उदघाटन पद्मश्री नेक चन्द की उपस्थिति में, अध्यक्ष, बीबीएमबी, चण्डीगढ़ द्वारा दिनांक 16 अगस्त, 2005 को किया गया। इस गौरवशाली गार्डन में प्रतिवर्ष नए विकास कार्य किए जा रहे हैं।

9.5 समाज कल्याण गतिविधियाँ

बीबीएमबी अपने सामाजिक उत्तरदायित्वों के प्रति पूरी तरह सजग है। प्रत्येक परियोजना स्टेशन पर, बीबीएमबी परियोजनाओं के आसपास रहने वाले स्थानीय लोगों के लिए कल्याणकारी गतिविधियों पर उदारतापूर्वक खर्च कर रहा है।

बोर्ड कार्यालय (दिनांक 27.11.2015 को आयोजित 222वीं बैठक) द्वारा लिए गए नवीनतम निर्णय के अनुसार सिंचाई कार्यों के लिए स्वीकृत बजट में से 2% राशि को बीबीएमबी परियोजनाओं के आसपास रहने वाले लोगों के लिए विशेष रूप से ग्रामीण क्षेत्रों में संबंधित स्थानीय अधिकारियों/क्षेत्रों के उपायुक्तों के परामर्श से सामाजिक कल्याण गतिविधियों के लिए रखा जाना है।

बीएसएल परियोजना प्रशासन ने स्थानीय लोगों के कल्याण के लिए परियोजना क्षेत्र में विभिन्न गतिविधियां शुरू की हैं, जैसे कि निःशुल्क चिकित्सा शिविरों का आयोजन, निकटवर्ती गांवों के सरकारी स्कूलों में सुविधाएं प्रदान करना, सार्वजनिक स्थानों का विकास/विशेष मरम्मत आदि शुरू की है। ये कल्याणकारी गतिविधियाँ एनईईआरआई, नागपुर द्वारा तैयार ईएमपी में प्रस्तावित शमन उपायों के अतिरिक्त हैं।

- ✓ Efforts are being made for using treated water from sewerage treatment plant for planting the plants in the BBMB colony and Rock Garden at Talwara.
- ✓ All proper procedure of disposal of solid/ hazardous waste are being followed and its proper record is being maintained keeping in view of EMS & relevant rules/Acts.

9.4 ROCK GARDEN AT TALWARA

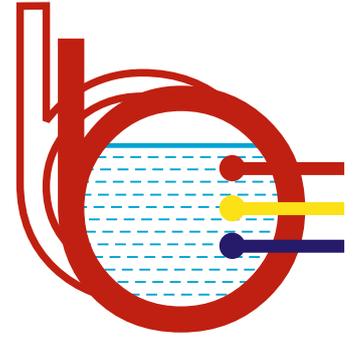
BBMB has developed a modern Rock Garden first of its kind under the stewardship of Padam Shri Nek Chand, Founder of 'Chandigarh Rock Garden' on about 20 acres of vacant land at Talwara Township. The Rock Garden at Talwara has been developed from the waste and surplus material collected from Beas Dam Project. It has unique features, like an Engineering Section modelling Dam construction, an Environment Section and a Children Park. This modern Rock Garden was inaugurated by the then Chairman, BBMB on 16th August, 2005 in the presence of Padam Shri Nek Chand. New development works including preparation of ground for land-scape, are being taken up every year in this prestigious garden

9.5 SOCIAL WELFARE ACTIVITIES

BBMB is very much alive to its social responsibilities. At every project station, BBMB is liberally spending towards welfare activities for local people residing in the vicinity of the projects.

As per latest decision taken by Board office (222nd meeting held on 27.11.2015) for allocation of funds to the tune of 2% budget approved against irrigation works is to be kept for social welfare activities for the people living in the vicinity of BBMB projects especially in rural areas in consultation with respective local authorities/Deputy Commissioners of the areas.

BSL Project authority has taken up various activities in the project area for the welfare of local people such as arranging free medical camps, providing facilities in Govt. schools in nearby villages, development/ special repair of public places etc. These welfare activities are in addition to the mitigation measures proposed in the EMP prepared by NEERI, Nagpur.



अध्याय-10

Chapter-10



मानव संसाधन विकास
Human Resource
Development

10.1 मानव संसाधन विकास

10.1.1 बीबीएमबी की प्रशिक्षण नीति

- क** बीबीएमबी ने विद्युत मंत्रालय की “विद्युत क्षेत्र के लिए प्रशिक्षण नीति-मार्च 2002” की तर्ज पर वर्ष 2003 में अपनी प्रशिक्षण नीति तैयार की और अपने कार्मिकों को व्यापक एवं नियमित प्रशिक्षण देने के लिए इसे वर्ष 2003-04 और इससे आगे कार्यान्वित किया। विद्यमान नीति की समीक्षा करने और द्विवर्षीय प्रशिक्षण योजना तैयार करने के लिए, बीबीएमबी में सम्पूर्ण प्रशिक्षण कार्यों का मार्गदर्शन करने हेतु अक्टूबर, 2007 में वित्तीय सलाहकार एवं मुख्य लेखा अधिकारी के नेतृत्व में एक स्थाई कोर ग्रुप का गठन किया। विभिन्न प्रशिक्षण पाठ्यक्रमों/सेमिनारों/संगोष्ठी इत्यादि के लिए अधिकारियों/कर्मचारियों के नामांकन हेतु कार्य प्रक्रिया तैयार की गई है, जो दिनांक 09.06.2015 से लागू है और समय-समय पर जरूरत के अनुसार संशोधित की जा रही है।
- ख** बीबीएमबी की प्रशिक्षण नीति का आदर्श वाक्य था “प्रत्येक कर्मचारी के लिए वर्ष में एक बार सभी के लिए प्रशिक्षण सुनिश्चित करना। नीति के आधार पर अधिकारियों/कर्मचारियों को न्यूनतम 3 मानव दिवसों के प्रशिक्षण का लक्ष्य है। वित्तीय वर्ष के आधार पर विभागाध्यक्ष से अन्य परियोजना स्थलों में प्रशिक्षण के लिए अधिकारियों/कर्मचारियों को प्रतिनियुक्त करने के लिए प्रशिक्षण मॉड्यूल सहित इन हाउस प्रशिक्षण कैलेंडर मांगा जाता है। संपूर्ण बीबीएमबी के लिए निर्धारित कुल मानव दिवसों में से उनके कार्यालयों के लिए मानव दिवसों के लक्ष्य के साथ-साथ इसके लिए स्वीकृत संबंधित कार्यालयों को भेजी जाती है। पूर्व अभ्यास के अनुसार वर्ष 2024-25 के लिए संस्थागत प्रशिक्षण के साथ साथ इन-हाउस प्रशिक्षण, कैलेंडर में विभिन्न मॉड्यूल को दर्शाने वाले प्रशिक्षण जैसे तकनीकी प्रशिक्षण, व्यक्तित्व विकास, आईटी और कंप्यूटर कौशल, स्वास्थ्य एवं जीवन शैली प्रबंधन, मानव संसाधन एवं वित्त, प्राथमिक चिकित्सा के साथ अग्नि सुरक्षा, श्रमिक प्रशिक्षण, विविध मॉड्यूल प्रशिक्षण इत्यादि भी सम्मिलित किए गए थे।
- ग** अपनी प्रचलित प्रशिक्षण नीति की समीक्षा करने के बाद, चूंकि सेवानिवृत्तियों द्वारा हुई रिक्तियों को भरने के लिए भागीदार राज्यों से आ रहे नए स्टाँफ को केन्द्रित तथा व्यापक प्रशिक्षण देने की आवश्यकता महसूस की गई। कर्मचारियों के विभिन्न विभागों और विभिन्न कार्य संस्कृति के होने के कारण उन्हें प्रवेश प्रशिक्षण कार्यक्रम के अंतर्गत बीबीएमबी की जरूरतों तथा कार्य संस्कृति के अनुसार

10.1 HUMAN RESOURCE DEVELOPMENT

10.1.1 Training Policy of BBMB

- A** BBMB framed its own training policy in the year 2003 in line with the Ministry of Power's “Training Policy for Power Sector-March 2002” and implemented it for imparting extensive and regular training to its personnel from the year 2003-04 onwards. To review the existing policy and prepare biennial perspective training plan, a Standing Core Group headed by FA&CAO was constituted in October, 2007 to guide the entire training functions in BBMB. Working Procedure for nomination of officers/officials for various Training Courses/Seminars/Symposia etc. was prepared and the same is applicable w.e.f. 09.06.2015 & is being amended from time to time as per requirement.
- B** The motto of BBMB Training Policy is to “ensure Training for all once a year for each employee”. Based on the policy, the target of minimum 3 Mandays of training for officers/ officials has been required to be imparted. In-house training calendar which includes the training module for deputing the officers/ officials for training to other Project Stations is sought from HOD's on Financial Year basis. Approval for the same is conveyed to the respective offices alongwith the target of Mandays for their offices out of the total Mandays fixed for the whole BBMB. The ibid target includes In-house as well as Institutional Trainings/ Seminars/ Conferences/Workshops. The Institutional as well as In-house Training Calendar depicting different modules such as, Technical Training, Personality Development, IT & Computer skills, Health & Life Style Management, HR & Finance, Fire Safety with First Aid, Workers Training, Misc. Modules, etc. was also prepared for the year 2024-25 as per previous practice.
- C** After reviewing its prevalent Training Policy, a need of focused and extensive training to all staff is felt as new staff is inducted from partner States to fill the gap made by retirements. Employees being from different States/ Departments and work cultures, it becomes imperative that they must be trained as

प्रशिक्षित करना अनिवार्य हो जाता है। इसके अतिरिक्त, स्टाफ के उनके मूल विभाग से बार-बार स्थानांतरण/विभाग को प्रत्यावर्तन के कारण यह भी अनिवार्य हो जाता है कि नियमित आधार पर प्रशिक्षण कार्यक्रमों का आयोजन किया जाए ताकि सभी नवागंतुकों को बीबीएमबी की कार्य अपेक्षाओं एवं संस्कृति की जानकारी दी जा सके। अतः यह आवश्यक है कि सभी श्रेणियों के कार्यरत कर्मचारियों को प्रशिक्षण कार्यक्रमों में सम्मिलित किया जाए ताकि उनकी तकनीकी/प्रबंधकीय कुशलता में सुधार हो और उन्हें नवीनतम जानकारी एवं अभिनव प्रौद्योगिकियों से लैस किया जा सके। सिंचाई खण्ड एवं विद्युत खण्ड के नव सम्मिलित अभियन्ताओं के लिए परियोजना केन्द्रों पर समय-समय पर अभिविन्यास कार्यक्रम आयोजित किए जाते हैं।

घ बीबीएमबी द्वारा संचालित विभिन्न प्रशिक्षण निम्नानुसार है:-

- i. संस्थागत प्रशिक्षण जिसमें बीबीएमबी के विभिन्न केन्द्रों पर स्थित भिन्न-भिन्न संस्थानों पर प्रशिक्षण कार्यक्रमों/सेमिनारों/सम्मेलनों/कार्यशालाओं में भाग लेने हेतु कर्मिकों को नामित किया जाता है अथवा बीबीएमबी कर्मिकों के लिए बाह्य विशेषज्ञों/शिक्षा संकायों इत्यादि के माध्यम से प्रशिक्षण कार्यक्रम आयोजित कराए जाते हैं।
- ii. बीबीएमबी के अपने विशेषज्ञों संकायों द्वारा इन-हाउस प्रशिक्षण कार्यक्रम।
- iii. नई भर्ती द्वारा अथवा भागीदार राज्यों से बीबीएमबी में कार्य ग्रहण करने वाले कर्मिकों को प्रवेश प्रशिक्षण।
- iv. भारत के विभिन्न विश्वविद्यालयों/महाविद्यालयों से आने वाले अंडर ग्रेजुएट/पोस्ट ग्रेजुएट अभियांत्रिकी पाठ्यक्रम के छात्रों को व्यवहारिक प्रशिक्षण।
- v. बीबीएमबी विद्यालयों के शिक्षण स्टाफ को सीबीएसई द्वारा आयोजित क्षमता निर्माण कार्यक्रमों में भाग लेने के लिए नामांकित किया जाता है ताकि उन्हें शिक्षा प्रणाली में नई तकनीक के साथ अपडेट किया जा सके।
- vi. विद्युत और सिंचाई खंड दोनों के अभियन्ताओं के लिए विभिन्न ऑनसाइट कार्यक्रम आयोजित किए जाते हैं ताकि वे अपने जॉब प्रोफाइल से संबंधित नवीनतम तकनीकों का ज्ञान प्राप्त कर सकें।

बीबीएमबी में उक्त प्रशिक्षण कार्यक्रम प्रत्येक श्रेणी के अधिकारियों/कर्मचारियों यथा इंजीनियरों, मंत्रालयिक कर्मचारी जैसे कि अधीक्षकों/सहायकों, आदि (गैर-तकनीकी श्रेणी) और कामगार श्रेणी को प्रशिक्षण देने के लिए संचालित किए जा रहे हैं।

per the requirements and working culture of BBMB under induction training program. In addition, due to frequent transfers/repatriation of staff from and to their parent departments, it is essential to conduct training programs on regular basis so as to keep all the newcomers abreast with BBMB work requirements and culture. Moreover, it is endeavored to include all categories of in-position employees in the training programs to improve their Technical/ Managerial skills and to equip them with the latest know-how & innovative technologies. Orientation Programs are also arranged at Project Stations from time to time for newly inducted Engineers of Irrigation Wing & Power Wing.

D Various types of training being imparted by BBMB are as under:-

- i. Institutional Trainings wherein personnel are nominated from BBMB to attend Training Programs/ Seminars/ Conferences/ Workshops at various Institutes situated at different stations or by organizing Training Programmes for BBMB personnel's through outside experts/ faculties etc.
- ii. In-house Training Programmes through BBMB's own experts/ faculties etc.
- iii. Induction training to personnel joining BBMB either on fresh recruitment or from partner states.
- iv. Practical Training/Training visits to the students of Under-Graduate/ Post Graduate Courses of Engineering from different Universities/ Colleges of India.
- v. The teaching staff of BBMB Schools is nominated for attending Capacity Building Programmes conducted by CBSE to update them with the new Technology in the education system.
- vi. Various onsite Programmes are conducted for the Engineers of both Power & Irrigation Wing to enable them to obtain knowledge of latest techniques relating to their job profiles.

The above training programmes are being conducted for giving training to each category of officers/ staff of BBMB i.e. Engineers, Ministerial staff, like Superintendents/ Assistants, etc. (Non-technical class).

कामगार श्रेणी/मंत्रालयिक कर्मचारी श्रेणियों के कर्मचारियों के लिए संस्थागत प्रशिक्षण सस्ता नहीं पड़ता है इसलिए प्रबन्धन ने सभी परियोजना केन्द्रों/कार्य स्थलों पर गहन इन-हाउस प्रशिक्षण/इंटरैक्टिव वर्कशॉप/सम्मेलन इत्यादि कार्यक्रमों के आयोजन का निर्णय लिया है। सभी परियोजना केन्द्रों/कार्य स्थलों पर तकनीकी प्रबंधन, प्रेरणा, स्वास्थ्य, वित्त आदि जैसे विविध विषयों पर बड़े पैमाने पर पारस्परिक कार्यशालाएं/सेमिनार आदि आयोजित किए जा रहे हैं।

बीबीएमबी ने अपने कर्मचारियों को प्रशिक्षण प्रदान करने के लिए अपना मूल ढांचा तैयार किया है। वर्ष 2003 में एसएलडीसी कॉम्प्लैक्स, चण्डीगढ़ में इन हाउस व्याख्यान/कार्यशालाएं/सेमिनारों के आयोजन हेतु व्याख्यान कक्ष स्थापित किया गया है। मार्च, 2005 से नंगल में, प्रशिक्षण केन्द्र के नाम से भाखड़ा ब्यास प्रशिक्षण केन्द्र ने काम करना शुरू कर दिया है जिसमें, अध्ययन के सभी नवीनतम साधन, सिंचाई एवं विद्युत खण्डों के लिए दो भिन्न मॉडल-कक्ष और बीबीएमबी एवं अन्य विद्युत यूटिलिटीज के विद्युत क्षेत्र के इंजीनियरों एवं टेक्निशियनों को संस्थागत प्रशिक्षण प्रदान करने हेतु एक परिचर्चा कक्ष मौजूद है।

वर्ष 2005-06 से बीबीएमबी में वितरण, सुधार, उन्नयन और प्रबंधन (डीआरयूएम) पर प्रशिक्षण कार्यक्रम बिना लाभ-हानि स्वपोषित आधार पर लगातार आयोजित किया जा रहा है जिसमें, भागीदार राज्यों/यूटिलिटीज के इंजीनियर भी भाग लेते हैं।

10.1.2 वर्ष 2024 - 25 के दौरान प्रशिक्षण की उपलब्धियां

वर्ष 2024-25 में बीबीएमबी में प्रयुक्त मानव-दिवसों के संबंध में उपलब्धियां निम्नानुसार हैं:-

वर्ष	मानव दिवसों का निर्धारित लक्ष्य	प्रशिक्षण मानव दिवस				कुल उपलब्धियां
		कार्यपालक		अ-कार्यपालक		
		संस्थागत प्रशिक्षण	इन-हाउस प्रशिक्षण	संस्थागत प्रशिक्षण	इन-हाउस प्रशिक्षण	
2024-25	17239	950	1873	743	13880	17446

As Institutional Training is not cost effective for Worker class/ Ministerial staff categories of employees, Management decided to have extensive In-house training programmes/ Interactive Workshops/ Seminars, etc. at all the Project Stations/ Work places which are being organized at large scale on diverse topics such as Technical Management, Motivation, Health, Finance etc.

BBMB has created its own infrastructure for imparting training to its employees. A lecture hall at SLDC Complex, Chandigarh to arrange In-house Lectures/ Workshops/ Seminars has been established in the year 2003. A Training Centre named "Bhakra Beas Training Centre" has commenced working at Nangal since March, 2005. This Training Centre has a lecture hall with all the latest learning-aids, two different model-rooms for Irrigation and Power Wings and a discussion room to impart Institutional Training to Power Sector Engineers and Technicians of BBMB & other Power Utilities.

Training programme on "Distribution, Reforms, Upgrades & Management" (DRUM) has been started at this center since 2005-06 and training on "DRUM" is imparted in which Engineers from the Partner States/Utilities also participate. The DRUM training programme on self-sustaining "No-Profit No-Loss" basis remained continued in BBMB.

10.1.2 Achievements in respect of training during 2024-25

The achievement in respect of 'Training man-days covered' in BBMB for training BBMB personnel during 2024-25 is as under:-

Year	Target of man-days Fixed	Training man-days				Total Achievement
		Executives		Non-Executives		
		Institutional Training	In-house Training	Institutional Training	In-house Training	
2024-25	17239	950	1873	743	13880	17446

10.2 अनुसूचित जाति और अनुसूचित जनजाति के लिए आरक्षण नीति का कार्यान्वयन

बीबीएमबी, पंजाब पुनर्गठन अधिनियम 1966 की धारा 79(1) में निर्धारित अपने कार्यों का निर्वहन करता है जिसके लिए कार्यों के परिचालन एवं अनुरक्षण हेतु भागीदार राज्य सरकारों/राज्य बिजली बोर्डों द्वारा स्थानान्तरण आधार पर स्टाफ की व्यवस्था की जाती है। तथापि भागीदार राज्यों/राज्य बिजली बोर्डों द्वारा स्टाफ उपलब्ध कराने में असमर्थ होने की स्थिति में बीबीएमबी केवल समूह 'ग' एवं 'घ' के कर्मचारियों से सम्बन्धित सीधी भर्ती एवं पदोन्नति करता है।

बीबीएमबी में स्टाफ पदों के आवंटित हिस्सों के पदों के अनुसार भागीदार राज्यों से लिया जाता है। ऐसे कर्मचारी उनके पैतृक विभाग में उनके ऊपर लागू निबन्धन एवं शर्तों के अनुसार शासित होते हैं। इस श्रेणी के कर्मचारियों से संबंधित अनुसूचित जाति/अनुसूचित जन जाति के सदस्यों के लिए आरक्षण की निगरानी राज्य सरकार के पैतृक विभागों द्वारा अपनी नीतियों/नियमों/विनियमों के अनुसार की जाती है। बीबीएमबी के अपने भर्ती किए गए कर्मचारी बीबीएमबी द्वारा श्रेणी- III एवं IV कर्मचारी (भर्ती एवं सेवा की शर्तें) विनियम, 1994 और बीबीएमबी श्रेणी- I एवं II अधिकारी (भर्ती एवं सेवा की शर्तें) विनियम, 2015 द्वारा शासित होते हैं। बीबीएमबी श्रेणी- III एवं IV कर्मचारी (भर्ती एवं सेवा की शर्तें) विनियम, 1994 और बीबीएमबी श्रेणी- I एवं II अधिकारी (भर्ती एवं सेवा की शर्तें) विनियम, 2015 के प्रावधानों के अनुसार बीबीएमबी में अप्रैल, 2017 तक में पंजाब सरकार की आरक्षण नीति लागू थी। अब भारत सरकार की राजपत्र अधिसूचना के अनुसार मई, 2017 से बीबीएमबी में केन्द्र सरकार की आरक्षण नीति का अनुसरण किया जा रहा है। इन विनियमों की संशोधित धारा- II में निर्दिष्ट है कि सेवा के अंतर्गत अनुसूचित जाति, अनुसूचित जनजाति, अन्य पिछड़ा वर्ग, भूतपूर्व सैनिक, शारीरिक दिव्यांग व्यक्तियों तथा सेवा में मृतक कर्मचारी के आश्रितों को केन्द्र सरकार की नीति के प्रावधानों के अनुसार समय-समय पर यथानिर्धारित सेवा में आरक्षण तथा सभी अन्य रियायतें प्राप्त होगी। बीबीएमबी के विभिन्न प्रशासनों/विभागाध्यक्षों द्वारा रोस्टर रजिस्ट्रों का रख-रखाव किया जाता है।

01.01.2025 को बीबीएमबी के अनुसूचित जाति के कर्मचारियों की संख्या/प्रतिशता निम्नानुसार है:-

10.2 IMPLEMENTATION OF RESERVATION POLICY FOR SC AND ST.

BBMB discharge its function as laid down in Section 79(1) of the Punjab Re-organization Act, 1966 for which staff for the operation and maintenance of BBMB works is provided by partner State Governments/SEBs on transfer basis. However, in the event of inability of partner States/SEBs to provide the requisite staff, BBMB resorts to direct recruitment and promotion in respect of Group 'C' and 'D' employees.

Thus, the staff in BBMB is drawn from the partner States according to the allocated share of posts. Such employees are governed by the same terms and conditions as are applicable to them in their parent departments. The reservation for the members of SC/ST categories of employees is watched by the parent departments of State Government according to their policy/rules/regulations. BBMB's own recruited employees are governed by BBMB Class III and Class IV Employees (Recruitment and Conditions of Service) Regulations, 1994 and BBMB Class I & II Officers (Recruitment and Conditions of Service) Regulations, 2015. As per the provision of Bhakra Beas Management Board Class-III and Class-IV employees (recruitment and conditions of Service) regulation 1994 and BBMB Class I & II Officers (Recruitment and Conditions of Service) Regulations, 2015, BBMB followed Punjab Government reservation Policy till April, 2017. Now as per Gazette Notification of Govt. of India, BBMB is following Central Government Reservation Policy since May, 2017. The amended clause 11 of ibid regulations specifies that "the members belonging to the Scheduled Castes, the Scheduled Tribes, Backward Classes, Ex-Serviceman, Physically handicapped persons and the dependents of deceased employees in the service, shall have the reservation in the service and all other concessions as prescribed by the Central Government from time to time". Roster Registers are being maintained by various Administrations/HODs of BBMB.

The existing strength/percentage of Schedule Caste employees as on 01.01.2025 is as under:-

वर्ग	01.01.2025 की स्थिति अनुसार कुल कर्मचारी	अनुसूचित जाति	इनमें अनुसूचित जाति का प्रतिशत %
क	43	11	25.58
ख	263	86	32.69
ग	1361	405	29.75
घ	1360	551	40.51
कुल	3027	1053	34.78

Group	Total Existing BBMB's own recruited Employees as on 01.01.2025	Scheduled Caste	Percentage (%)
A	43	11	25.58
B	263	86	32.69
C	1361	405	29.75
D	1360	551	40.51
TOTAL	3027	1053	34.78

10.3 प्रबंधन-कर्मचारी संबंध

स्टाफ/यूनियनों के प्रतिनिधियों के साथ प्रबंधन की बैठकों का समय-समय पर आयोजन किया जाता है और यूनियनों द्वारा उठाई गई मांगों और उनकी शिकायतों का मैत्रीपूर्ण भाव से निपटारा किया जाता है।

10.4 सतर्कता संगठन का ध्येय: सत्यनिष्ठा एवं ईमानदारी

भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड के सतर्कता प्रशासन में एक मुख्य सतर्कता अधिकारी (सीवीओ), एनटीपीसी सम्मिलित है, जिसके पास सीवीओ बीबीएमबी का अतिरिक्त प्रभार है और मुख्य सतर्कता अधिकारी के अधीन छः सतर्कता अधिकारी जैसे एक उप मुख्य सतर्कता अधिकारी, एक उप निदेशक, तीन सहायक निदेशक, एक लेखा अधिकारी नियुक्त किए गए हैं। कोई भी शिकायत मिलने पर सतर्कता अधिकारी द्वारा जांच की जाती है और जांच परिणाम/अभिलेख के आधार पर सीवीओ के अनुमोदन से उचित कार्रवाई की जाती है।

बीबीएमबी में सतर्कता संगठन, सुरक्षात्मक सतर्कता के उपाय के रूप में बीबीएमबी के सभी कर्मचारियों के मन में निम्नलिखित बातें बैठाने के लिए भरसक प्रयास कर रहा है:-

- मामलों में किसी की भी ओर से देरी की प्रवृत्ति की जांच और नियन्त्रण करना।
- आदेशों के गुण दोषों का उल्लेख करते हुए फाइलों पर स्वतः- स्पष्ट आदेश स्पष्ट शब्दों में रिकार्ड करना।
- निहित स्वार्थ के कारण निर्णय प्रभावित होने से बचना।
- किसी सहयोगी, वरिष्ठ अथवा अधीनस्थ द्वारा दिए गए किसी भी ऐसे सुझाव को हमेशा ग्रहण करना जिसके परिणामस्वरूप राजकोष में बचत हो।
- किसी भी कीमत पर सत्यनिष्ठा की सुरक्षा हेतु दृढ़ विश्वास रखना।
- संवेदनशील स्थानों की पहचान तथा ध्यान केन्द्रित करना ऐसे संस्थानों की नियमित तथा औचक जाँच / निरीक्षण करना।

10.3 MANAGEMENT-EMPLOYEE RELATIONSHIP

Meetings of the management with the representatives of the Staff/Unions were convened from time to time and the demands raised by the Unions and their grievances were settled amicably.

10.4 INTEGRITY AND HONESTY: IMPRINT OF VIGILANCE ORGANIZATION

The Vigilance Administration in Bhakra Beas Management Board comprises of a Chief Vigilance Officer (CVO), NTPC, holding additional charge of CVO, BBMB and Six Vigilance Officers (VOs) viz-a-viz One No. Dy. CVO, One No. Dy. Director, Three Nos. ADs, One No. AO who have been posted under CVO to carry out the vigilance work. Any complaint(s) received is got investigated by the Vigilance Officer and based on finding/record appropriate action is recommended with the approval of CVO, BBMB.

The Vigilance Organisation in BBMB is making earnest efforts to inculcate the following principles among all the employees of BBMB, as a measure of preventive vigilance:-

- To check and control the tendency to delay matters.
- To record speaking orders in clear terms on the files giving merits of the orders.
- To avoid decisions being influenced due to vested interest.
- To be receptive to any suggestion by a colleague, superior or a subordinate which may result in savings to the exchequer.
- To be firm in conviction that integrity is to be safeguarded at any price.
- Identification and focus on sensitive spots, regular and surprise checks/inspections of such spots.

- (vii) भ्रष्टाचार के संदिग्ध कार्मिकों की पहचान, आमजन से व्यवहार स्थापना तथा खरीद संबंधी कार्य में लगे, संवेदनशील पदों पर तैनात कार्मिकों की उचित छटनी तथा सीवीसी दिशा-निर्देशों के अनुरूप उनकी प्रत्येक तीन वर्ष के पश्चात रोटेशन करना ।
- (viii) भ्रष्टाचार के पनपने वाले सभी स्थानों पर नजर रखना ।
- (ix) स्वयं तुष्टिकरण के कार्यों में संलिप्त व्यक्तियों का निर्भयता से विरोध करना ।
- (x) सादा जीवन व्यतीत करना और ईमानदारी के कार्य करने में गर्व अनुभव करना ।
- (xi) नियमों प्रक्रियाओं, हिदायतों, नियम-पुस्तिकाओं आदि का सावधानीपूर्वक अनुसरण करना ।
- (xii) नियमों में कोई अस्पष्टता होने की स्थिति में अनुचित लाभ उठाने के उद्देश्य से अतार्किक एवं विवादास्पद निष्कर्ष निकालने से बचना ।
- (xiii) ईमानदार तथा संदिग्ध सत्यनिष्ठा वाले कार्मिकों की सूची तैयार करना और यह सुनिश्चित किया जाना कि संदिग्ध सत्यनिष्ठा वाले अधिकारियों को संवेदनशील पदों पर तैनात नहीं किया जाए ।
- (xiv) पैतृक राज्यों/राज्य विजली बोर्डों से जाँच और निर्णय प्राप्त करने के लिए उन पर अनुवर्ती कार्रवाई शीघ्र पूरी करना ।
- (xv) बिना किसी विलम्ब के अनुशासनात्मक कार्रवाई का कार्यान्वयन करना ।
- (xvi) बीबीएमबी में प्रणाली सुधार के लिए विभिन्न परामर्श जारी किए गए हैं ।
- (xvii) बीबीएमबी की कार्यप्रणाली में जागरूकता सुधार के साथ-साथ प्रणाली में सुधार हेतु समय-समय पर परिपत्र भी जारी करना ।

वर्ष 2024-25 (01.04.2024 से 31.03.2025) के दौरान, 56 शिकायतें प्राप्त हुईं और 5 शिकायतों की पहले से जाँच की जा रही थीं, इस प्रकार कुल 61 शिकायतों का निपटारा किया जाना है। इनमें से 58 शिकायतों का निपटारा कर दिया गया है और 3 नं शिकायतों की जाँच की जा रही है। दोषी अधिकारियों के विरुद्ध उचित अनुशासनात्मक कार्रवाई करने की अनुशांसा की गई है।

बीबीएमबी में संवेदनशील पदों की सूची को प्रबंधन द्वारा संशोधित किया गया और अधिक पदों को संवेदनशील पद श्रेणी के दायरे में लाया गया, जिससे भ्रष्टाचार से ग्रस्त क्षेत्रों पर निगरानी बढ़ाई जाएगी और उन्हें सतर्कता जांच के दायरे में लाया जाएगा।

- (vii) Identification of officials suspected of corruption, and proper scrutiny of personnel who are posted in sensitive posts which involve public dealing, establishment and purchase related work and ensure their rotation after every 03 years as per CVC guidelines.
- (viii) To keep a watchful eye on all breeding grounds of corruption.
- (ix) To expose without fear those involved in acts of self-gratification
- (x) To take pride in humble living and acts of honesty.
- (xi) To follow the rules, procedures, instruction, manuals, etc meticulously.
- (xii) To avoid drawing illogical and dubious inferences so as to derive undue benefits whenever an ambiguity in rules is encountered.
- (xiii) "Agreed list" & "list of doubtful integrity" are prepared and it is ensured that officers /officials of doubtful integrity are not posted on sensitive posts.
- (xiv) Expedite the inquiries, their follow-up action to get decision from parent States/State Electricity Boards.
- (xv) Implementation of disciplinary action without any delay.
- (xvi) Various advisory is issued for system improvement in BBMB.
- (xvii) Circulars for improving awareness as well as system improvement in working of BBMB are also taken up from time to time.

During the year 2024-25 (01.04.2024 to 31.03.2025), 56 nos. complaints were received and 5 nos. complaints were previously under investigation, thereby totalling 61 nos. complaints to be dealt with. Out of these, 58 Nos. complaints have been disposed of and 03 Nos complaints are under investigation. Appropriate disciplinary action against the erring officials have been recommended to be taken.

The list of sensitive posts in BBMB was got revised from the Management and more number of posts have been brought under the ambit of "Sensitive Post" category, thereby increasing the surveillance

निवारक सतर्कता उपायों के महत्व पर जोर देते हुए, सतर्कता सेल ने 13 नं आवधिक निरीक्षण, 10 नं औचक निरीक्षण और 6 नं प्रमुख कार्यों के सीटीई प्रकार के निरीक्षण आयोजित किए हैं। प्रणाली को लीकेज और भ्रष्टाचार से पूर्णतः मुक्त बनाने के लिए व्यवस्थित सुधार लागू किए गए हैं। 113 नं फाइलों की जाँच, 1185 नं संपत्ति रिटर्न की जाँच एवं 34 आडिट रिपोर्टों की जाँच की गई। निवारक सतर्कता के महत्व के प्रति कर्मचारियों को संवेदनशील बनाने के लिए वर्ष 2024-25 के दौरान 8 प्रशिक्षण कार्यक्रम/कार्यशालाएँ आयोजित की गईं। सरकारी संपत्तियों पर अतिक्रमण के मामलों से निपटने के लिए एसओपी अनुमोदन की प्रक्रिया में है।

उपरोक्त के अतिरिक्त, बीबीएमबी के चंडीगढ़ स्थित कॉर्पोरेट कार्यालय और परियोजना केंद्रों में दिनांक 28.10.2024 से 03.11.2024 तक सतर्कता जागरूकता सप्ताह 2024 मनाया गया। सतर्कता जागरूकता सप्ताह के अंतर्गत अभियान के रूप में चंडीगढ़ कॉर्पोरेट कार्यालय और मुख्य अभियंता कार्यालयों के साथ-साथ नंगल, तलवाड़ा और सुंदरनगर परियोजना केंद्रों में राष्ट्र की समृद्धि के लिए सत्यनिष्ठा की संस्कृति विषय पर विभिन्न गतिविधियाँ भी आयोजित की गईं।

10.5 बीबीएमबी में संघ की राजभाषा नीति का कार्यान्वयन

भाखड़ा ब्यास प्रबन्ध बोर्ड में कर्मिकों की नियुक्ति मुख्यतः इसके भागीदार राज्यों पंजाब, हरियाणा, राजस्थान और हिमाचल प्रदेश से स्थानान्तरण आधार पर की जाती है। इनमें से लगभग 60% स्टाफ पंजाब राज्य/पंजाब राज्य बिजली बोर्ड से होता है, जिनकी मातृ-भाषा पंजाबी है और वे अपना समस्त सरकारी काम-काज पंजाबी अथवा अंग्रेजी में ही करते हैं। ऐसी स्थिति में बोर्ड में भारत सरकार की राजभाषा नीति का कार्यान्वयन अत्यन्त कठिन कार्य था। एक समय था जब बोर्ड में केवल 4-5% कार्य ही हिंदी में किया जाता था, किन्तु बोर्ड के उच्च अधिकारियों की वचनबद्धता और उनके सक्षम एवं कुशल मार्गदर्शन में धीरे-धीरे बोर्ड के सरकारी काम-काज में हिंदी का प्रयोग बढ़ने लगा।

area which are prone to corruption and bringing them under scrutiny of Vigilance.

Emphasizing the importance of Preventive Vigilance measures, the Vigilance Cell has conducted 13 nos. Periodical Inspections, 10 nos. Surprise Inspections and 6 nos. CTE type inspection of Major Works. 20 nos. Systematic improvements have been circulated in order to make the system full proof to leakages and corruption. Scrutiny of 113 nos. files, scrutiny of 1185 nos. property returns and 34 nos. Audit Reports were examined. 8 nos. Training Programmes/Workshops were held during the year 2024-25 in order to sensitized the employees towards importance of preventive vigilance. SOP for dealing with encroachment cases on Govt. properties are under process of approval.

Besides above, Vigilance Awareness Week 2024 was observed w.e.f. 28.10.2024 to 03.11.2024 in BBMB offices at Corporate office, Chandigarh as well as at Project Stations of BBMB. Various activities as the part of Vigilance Awareness Week in campaign mode were also conducted with theme "Culture of Integrity for Nation's Prosperity" at Chandigarh Corporate office and Chief Engineer's offices as well as at Nangal, Talwara & Sundernagar project stations.

10.5 IMPLEMENTATION OF THE OFFICIAL LANGUAGE POLICY OF THE UNION IN BBMB

Officials in the BBMB are normally posted on transfer basis from the partner states i.e. Punjab, Haryana, Rajasthan and Himachal Pradesh. Out of this, 60% staff is from the Punjab state/PSEB, whose mother tongue is Punjabi and they perform their official work either in Punjabi or in English. Under these circumstances, it was difficult to implement the official language policy of the Government of India in the board. There was a time when only 4-5 per cent work was done in Hindi in Board, however, due to commitment of higher officers and under their expert guidance, use of Hindi in the official work of the Board has increased substantially.

राजभाषा हिंदी के प्रगामी प्रयोग को बढ़ावा देने के लिए राजभाषा विभाग प्रतिवर्ष एक वार्षिक कार्यक्रम जारी करता है। बोर्ड द्वारा वार्षिक कार्यक्रम में निर्धारित लक्ष्यों को प्राप्त करने हेतु हर संभव प्रयास किए जाते हैं और इन लक्ष्यों की तुलना में बोर्ड में हिंदी के प्रगामी प्रयोग की प्रगति निम्नानुसार है।

राजभाषा अधिनियम, 1963 की धारा 3(3) का

अनुपालन:

राजभाषा अधिनियम, 1963 की धारा 3(3) के अंतर्गत बोर्ड सचिवालय तथा सम्पूर्ण बोर्ड द्वारा वर्ष 2024-25 के दौरान जारी किए गए दस्तावेजों का विवरण निम्नलिखित है:-

	धारा 3(3) के अन्तर्गत जारी कुल दस्तावेज	केवल अंग्रेजी में जारी दस्तावेज
बोर्ड सचिवालय	181	शून्य
सम्पूर्ण बोर्ड	1260	शून्य

हिंदी में प्राप्त पत्रों के उत्तर:

बोर्ड सचिवालय तथा उसके अधीनस्थ कार्यालयों द्वारा हिंदी में प्राप्त सभी पत्रों के उत्तर अनिवार्यतः हिंदी में दिए जाते हैं। वर्ष 2024-25 के दौरान हिंदी में प्राप्त पत्रों के उत्तर की स्थिति निम्नलिखित है:-

	हिंदी में प्राप्त कुल पत्र	हिंदी में उत्तर	अंग्रेजी में उत्तर
बोर्ड सचिवालय	16891	14090	शून्य
सम्पूर्ण बोर्ड	450808	380133	शून्य

हिंदी में पत्राचार:

बोर्ड में राजभाषा हिंदी के कार्यान्वयन के लिए संयुक्त रूप से किए गए प्रयासों के फलस्वरूप पिछले कुछ वर्षों से बोर्ड सचिवालय तथा अधीनस्थ कार्यालयों द्वारा भेजे जा रहे हिंदी पत्रों की संख्या में अत्यधिक वृद्धि हुई है और वार्षिक कार्यक्रम में निर्धारित लक्ष्यों की प्राप्ति सुनिश्चित की गई है। वर्ष 2024-25 के दौरान बोर्ड सचिवालय द्वारा औसतन 99.8% तथा सम्पूर्ण बोर्ड द्वारा 98.6% पत्र हिंदी में भेजे गए हैं, जिनका ब्यौरा निम्नलिखित है:-

	कुल पत्र	हिंदी में भेजे गए	अंग्रेजी में भेजे गए
बोर्ड सचिवालय	36006	35946	60
सम्पूर्ण बोर्ड	627548	619102	8446

In order to promote the progressive use of the official language Hindi the Department of Official Language issues an Annual Programme every year. Every possible efforts are being made by the Board to achieve the targets fixed in the Annual Programme and the details of the progress achieved by the Board against these targets are as under :

Compliance of Section 3(3) of the Official Language Act, 1963

Details of the documents issued by the Board Secretariat and the Board as a whole, under Section 3(3) of the Official Language Act, 1963 during the year 2024-25 are given below:

	Documents issued under Section 3(3)	Documents issued in English only
Board Secretariat	181	NIL
Board as a whole	1260	NIL

Reply of the letters received in Hindi:

All hindi letters received in the Board Secretariat and its subordinate offices are replied in hindi. The status of the reply to the letters received in Hindi during the year 2024-25 are given below:

	Total Letters Received in Hindi	Reply in Hindi	Reply in English
Board Secretariat	16891	14090	NIL
Board as a whole	450808	380133	NIL

Correspondence in Hindi :

Number of letters sent in Hindi by the Board Secretariat and its subordinate offices since last few years, has registered a manifold increase due to the collective efforts of the staff and the officers of the Board for implementation of the official language, and the targets fixed in the Annual Programme has been achieved. 99.8% letter in the Board Secretariat and 98.6% letters in the Board as a whole had been sent in Hindi during the year 2024-25. The details of the same are given below :

	Total letters	Sent in Hindi	Sent in English
Board Secretariat	36006	35946	60
Board as a whole	627548	619102	8446

हिंदी में टिप्पणी:

लगभग 96% टिप्पणियां हिंदी में लिखी जाती हैं।

हिंदी में श्रुतलेख:

अधिकारियों द्वारा 85% श्रुतलेख हिंदी में दिए गए।

हिंदी टंककों/आशुलिपिकों की भर्ती:

बीबीएमबी में शत प्रतिशत हिंदी/द्विभाषी टंककों/आशुलिपिकों की ही भर्ती की जाती है।

पुस्तकालय के लिए हिंदी पुस्तकों की खरीद:

वर्ष 2024-25 के दौरान बोर्ड सचिवालय के पुस्तकालय के लिए खरीदी गई हिंदी पुस्तकों पर खर्च की गई राशि का विवरण निम्नानुसार है:

पुस्तकों की खरीद पर कुल व्यय	हिंदी पुस्तकों की खरीद पर व्यय
₹ 29056/-	₹ 29056/- (100%)

कम्प्यूटर:

बोर्ड में वर्तमान में 997 कम्प्यूटर उपलब्ध हैं, सभी कम्प्यूटरों पर द्विभाषी (हिंदी/अंग्रेजी) सुविधा उपलब्ध है।

वेबसाइट:

बीबीएमबी की वेबसाइट द्विभाषी अर्थात् हिन्दी और अंग्रेजी में है। वेबसाइट पर दोनों भाषाओं में दी गई जानकारी नियमित रूप से अद्यतन की जाती है।

राजभाषा कार्यान्वयन समिति:

बीबीएमबी के सभी कार्यालयों में राजभाषा कार्यान्वयन समिति का गठन किया गया है और इस समिति की तिमाही बैठकों का आयोजन नियमित रूप से किया जाता है। वर्ष 2024-25 के दौरान बोर्ड सचिवालय की राजभाषा कार्यान्वयन समिति की बैठकों का विवरण निम्नानुसार है:-

तिमाही	बैठक की तिथि
अप्रैल-जून	30 मई, 2024
जुलाई-सितम्बर	30 अगस्त, 2024
अक्टूबर-दिसम्बर	13 दिसम्बर, 2024
जनवरी-मार्च	13 मार्च, 2025

हिंदी कार्यशाला:

वर्ष 2024-25 के दौरान बोर्ड सचिवालय में निम्नलिखित कार्यशालाएं/राजभाषा सेमिनार आयोजित किए गए:-

तिमाही	कार्यशाला की तिथि
अप्रैल-जून	25 जून, 2024
जुलाई-सितम्बर	20 सितम्बर, 2024
अक्टूबर-दिसम्बर	19 दिसम्बर, 2024
जनवरी-मार्च	18 मार्च, 2025

Noting in Hindi:

Almost 96% notings are written in Hindi.

Dictation in Hindi:

85% dictation by the officers is given in Hindi.

Recruitment of Hindi Typists/Stenographers:

Cent percent Hindi/Bilingual Typists/Stenographers are recruited in the Board.

Purchase of Hindi books for the Library:

Details of the expenditure incurred on purchase of Hindi books for the Library of the Board Secretariat & subordinate offices during the year 2024-25 are given below :

Total Expenditure on Purchase of Books	Expenditure on Purchase of Hindi Books
₹ 29056/-	₹ 29056/- (100%)

Computers:

A total number of 997 computers are available in the Board till date and bilingual (Hindi/English) facility is available on all the computers.

Website:

Board's website is fully bilingual (Hindi/English) and information given in both the languages is regularly updated.

Official Language Implementation Committee:

Official Language Implementation Committees have been constituted in all the offices of the Board and quarterly meetings of these committees are regularly held. Details of the meetings of the Official Language Implementation Committee of the Board Secretariat during the year 2024-25 are as under:

Quarter	Date of the Meeting
April-June	30 May, 2024
July-September	30 August, 2024
October-December	13 December, 2024
January-March	13 March, 2025

Hindi Workshop:

Following Hindi Workshops have been organized in Board Secretariat during the year 2024-25:

Quarter	Date of the Workshop
April-June	25 June, 2024
July-September	20 September, 2024
October-December	19 December, 2024
January-March	18 March, 2025

हिंदी माह/पखवाड़ा:

बोर्ड सचिवालय तथा सभी अधीनस्थ कार्यलयों में प्रत्येक वर्ष सितम्बर, माह में हिन्दी पखवाड़े का आयोजन किया जाता है। वर्ष 2024-25 के दौरान बोर्ड सचिवालय में दिनांक 14 सितम्बर, 2024 से 29 सितम्बर, 2024 तक हिन्दी पखवाड़े का आयोजन किया गया। इस दौरान विभिन्न कार्यक्रमों का आयोजन किया गया।

हिन्दी पखवाड़े के दौरान निम्नलिखित हिन्दी प्रतियोगिताएं आयोजित की गईं:-

1. हिन्दी शब्द-ज्ञान प्रतियोगिता,
2. कम्प्यूटर पर हिन्दी टंकण प्रतियोगिता,
3. हिन्दी निबंध एवं अनुवाद प्रतियोगिता,
4. हिन्दी नोटिंग व ड्राफ्टिंग प्रतियोगिता,
5. हिन्दी काव्य पाठ प्रतियोगिता

इन प्रतियोगिताओं में अधिकारियों तथा कर्मचारियों ने बढ़-चढ़ कर हिस्सा लिया। प्रथम, द्वितीय तथा तृतीय स्थान प्राप्त करने वाले प्रतिभागियों को क्रमशः 3,000/-, 2,500/- तथा 2,000/- के नकद पुरस्कार दिए गए। प्रोत्साहन योजना के अन्तर्गत अपना ज्यादा से ज्यादा सरकारी काम-काज हिन्दी में करने वाले 19 कर्मचारियों को भी नगद पुरस्कार देकर सम्मानित किया गया।

हिन्दी पखवाड़े के उपरांत दिनांक 29 अक्टूबर, 2024 को पुरस्कार वितरण समारोह आयोजित किया गया।

द्विभाषी/हिन्दी प्रकाशन

बोर्ड द्वारा द्विभाषी/हिन्दी में निम्नलिखित सामग्री/पुस्तकें प्रकाशित की गई हैं:-

- वार्षिक प्रशासनिक रिपोर्ट
 - बीबीएमबी समाचार (हाउस जनरल)
 - समाचार पत्रों में प्रकाशित की जाने वाली समस्त सामग्री
 - बीबीएमबी जनता तथा कॉर्पोरेट ब्रोशर
 - जीवनधारा पत्रिका (हाउस जनरल)
 - बेहतर सतर्कता अनुपालन के लिए क्या करें एवं क्या न करें के मार्गनिर्देश
 - बोर्ड की डायरी एवं केलेन्डर
 - टेलीफोन डायरेक्टरी
- उक्त के अतिरिक्त बोर्ड द्वारा निम्नलिखित अन्य पुस्तकों का प्रकाशन भी किया गया है:-
- प्रशासनिक शब्दावली
 - राजभाषा सहायक पुस्तक
 - तकनीकी शब्दावली
 - भाखड़ा ब्यास की कहानी
 - ब्यास-सतलुज लिंक परियोजना

Hindi Fortnight:

Hindi Fortnight is organized in the Board Secretariat as well as subordinate offices during the month of September every year. During the year 2024-25 Hindi fortnight was celebrated in the Board Secretariat from 14 September, 2024 to 29 September, 2024. Several programmes were organized during the fortnight.

- i) Hindi Shabd-gyan Pratiyogita,
- ii) Hindi Tankan Pratiyogita on computer,
- iii) Hindi Nibandh avam Anuvad Pratiyogita,
- iv) Hindi Noting and Drafting Pratiyogita,
- v) Hindi Shrut Lekh Pratiyogita

Officers and staff participated in these competitions with great enthusiasm. Officers and staff who secured First, Second and Third place were awarded cash prize of 3,000/-, 2,500/- and 2,000/- respectively. Besides, under the Incentive Scheme, 19 employees were also honored with cash award for doing maximum work in Hindi.

After the Hindi Fortnight a prize distribution ceremony was held on 29 October, 2024.

Bilingual/Hindi Publications:

Following materials/books are published by the Board bilingually/Hindi :

- Annual Administrative Report
- BBMB Samachar (House Journal)
- All the material published in News Papers
- BBMB Janta and Corporate Brochure
- "Jeevan Dhara" Patrika
- DOs and DON'Ts for better Vigilance compliance
- Board's Diary and Calendar
- Telephone Directory

Besides, following books have been published by the Board till date:

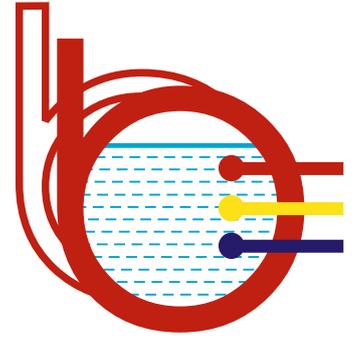
- Administrative Glossary
- Rajbhasha Sahayak Pustak
- Technical Glossary
- Bhakra Beas ki kahani
- Beas Satluj Link Project

दो शब्द:

कर्मचारियों को हिंदी में दैनिक कार्यालय कामकाज में सुविधा प्रदान करने के लिए प्रतिदिन एक व्हाइट बोर्ड पर दो अंग्रेजी शब्द और उनके हिंदी पर्यायवाची शब्द प्रदर्शित किए जाते हैं।

Do Shabd:

- Two English words and their Hindi synonyms are displayed daily on a white board in order to facilitate the employees in day-to-day official working in Hindi.



अध्याय-11

Chapter-11



परामर्शी सेवाएं
Consultancy Services

11.1 परामर्शी सेवाएं

1. 2 X 21 मेगावाट बग्गी हाइड्रो-इलेक्ट्रिक विद्युत परियोजना

पहले, ईपीसी ठेकेदारों के चयन हेतु निविदा कार्य मुख्य अभियंता/बीएसएल, बीबीएमबी, सुंदरनगर के कार्यालय द्वारा किया जा रहा था। अब, सक्षम प्राधिकारी के अनुमोदन से, सचिव बीबीएमबी ने कार्यालय आदेश संख्या 1063/बी-5/स्था.-792/बीएसएल/3-सिंचाई (खंड-I) दिनांक 11.12.2024 द्वारा 2x21 मेगावाट बग्गी हाइड्रो-इलेक्ट्रिक विद्युत परियोजना की सिविल, इलेक्ट्रो-मैकेनिकल और ट्रांसमिशन लाइन कार्यों के डिजाइन, इंजीनियरिंग, खरीद और निष्पादन हेतु ईपीसी ठेकेदार के चयन के लिए निविदा कार्य हिमाचल प्रदेश में कंसल्टेंसी विंग को सौंपा है।

इसके अलावा, दिनांक 12.12.2023 और दिनांक 30.09.2024 के संशोधन के माध्यम से हाइड्रो परियोजनाओं की स्वर्ण जयंती नीति में मुफ्त विद्युत रॉयल्टी में परिवर्तन के कारण, बीबीएमबी बोर्ड की बैठकों में हुए विचार-विमर्श के अनुसार, बग्गी एचईपी के निष्पादन का कार्य रोक दिया गया है, जिसमें यह निर्णय लिया गया कि बीबीएमबी को विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार तथा एसजेवीएनएल हाइड्रो परियोजनाओं के समान मामले के लिए हिमाचल प्रदेश सरकार के बीच आयोजित होने वाली द्विपक्षीय बैठक के परिणाम की प्रतीक्षा करनी चाहिए।

2. भाखड़ा बांध, बीबीएमबी, नंगल में 1500 मेगावाट पंप भंडारण परियोजना

गांव दोबर उपरला, जिला ऊना (हिमाचल प्रदेश) में 1500 मेगावाट (6X250 मेगावाट) पंप भंडारण परियोजना के लिए डीपीआर कार्य की तैयारी के लिए परामर्शदाता की नियुक्ति हेतु दिनांक 28.01.2024 को निविदा जेम पोर्टल पर जारी की गई थी। तकनीकी बिड (भाग-I) 12.02.2024 को खोली गई। मूल्य बोली 29.02.2024 को खोली गई। बोली मूल्यांकन प्रक्रिया पूरी हो चुकी है। क्रय समिति ने 18.04.2024 को आयोजित अपनी बैठक में, मैसर्स वापकोस लिमिटेड के पक्ष में कार्य सौंपने के लिए समिति की सिफारिशों को मंजूरी दे दी थी बशर्ते इस परियोजना का औपचारिक आवंटन बीबीएमबी के पक्ष में हो।

इस संबंध में, मामले को बीबीएमबी प्रबंधन द्वारा हिमाचल प्रदेश सरकार के साथ लगातार उठाया जा रहा है। हालाँकि, हिमाचल प्रदेश सरकार से बीबीएमबी के पक्ष में परियोजना का औपचारिक आवंटन अभी भी प्रतीक्षित है। इस प्रकार मैसर्स वापकोस लिमिटेड के पक्ष में अभी तक कार्य आदेश जारी नहीं किया गया है।

11.1 CONSULTANCY SERVICES

1. 2x21 MW Baggi Hydro-electric Power Project

Earlier, the tendering work for selection of EPC contractors was being dealt by office of Chief Engineer/BSL, BBMB, Sundernagar. Now, with the approval of competent authority, Secretary BBMB vide office order no.1063/B-5/Est-792/BSL/3-Irr. (Vol-I) dated 11.12.2024, has assigned the tendering work for selection of EPC Contractor for Design, Engineering, Procurement & Execution of Civil, Electro -Mechanical and Transmission Line works of 2x21 MW Baggi Hydro Electric Power Project in Himachal Pradesh to consultancy wing.

Moreover, due to change in free power royalty in Swaran Jayanti Policy of Hydro Projects, through amendment dated 12.12.2023 and dated 30.09.2024, the work of execution of Baggi HEP has been kept on hold as per deliberations held in BBMB Board meetings, wherein it was decided that BBMB should wait for the outcome of bilateral meeting to be held between MoP, Govt. of India and Govt. of H.P. for similar matter of SJVNL Hydro projects.

2. 1500 MW Pump Storage Project at Bhakra Dam, BBMB, Nangal

Tender to hire Consultant for preparation of DPR work for 1500 MW (6 x 250 MW) Pump Storage Project at Village Dobar Uparla, Distt. Una (Himachal Pradesh) was floated on GeM portal on 28.01.2024. Technical Bid (Part-I) opened on 12.02.2024. Price Bid opened on 29.02.2024. The Bid evaluation process has been completed. The Purchase Committee, in its meeting held on 18.04.2024, had approved the recommendations of the committee for award of work in favour of M/s WAPCOS Limited, subject to formal allotment of this project in favour of BBMB.

In this regard, matter is being continuously pursued with Govt. of H.P. by the BBMB Management. However, the formal allotment of the project in favor of BBMB from Govt. of HP is still awaited. As such, work order has not been issued in favor of M/s WAPCOS Limited, so far.

3. तलवाड़ा के पोंग जलाशय में 2800 मेगावाट पोंग पंप भंडारण परियोजना

2800 मेगावाट (8 x 350 मेगावाट) पोंग पंप भंडारण जल विद्युत परियोजना के निष्पादन के लिए विस्तृत परियोजना रिपोर्ट तैयार करने तथा आवश्यक सभी वैधानिक मंजूरीयाँ प्राप्त करने के लिए परामर्शदाता के चयन के लिए एनआईटी 06.03.2024 को जेम पोर्टल पर जारी कर दी गई है। तकनीकी बोली और मूल्य बोली मूल्यांकन पूरा हो चुका है। बोली के तकनीकी और वित्तीय मूल्यांकन के आधार पर, निविदा मूल्यांकन समिति ने निविदा मूल्यांकन में प्रथम सफल बोलीदाता होने के कारण मैसर्स वाफ्कोस लिमिटेड के पक्ष में अनुबंध प्रदान करने की सिफारिश की है। एफ़एलपीसी ने अपनी दिनांक 11.02.2025 को आयोजित बैठक में, मैसर्स वाफ्कोस लिमिटेड के पक्ष में अनुबंध प्रदान करने के लिए बीबीएमबी की क्रय समिति के अनुमोदन हेतु मामले की सिफारिश की।

यह मामला क्रय समिति द्वारा अपनी दिनांक 12.03.2025 को आयोजित बैठक में अनुमोदन के लिए रखा गया। क्रय समिति की बैठक में आयोजित चर्चा के अनुसार, भागीदार राज्यों की क्रय समिति के सदस्यों को संबोधित एक पत्र, पूर्व-व्यवहार्यता रिपोर्ट संलग्न करते हुए, डीपीआर में निकासी व्यवस्था पर चैप्टर संबंधी विवरण, क्रय ज्ञापन और निविदा दस्तावेज़ 2800 मेगावाट पोंग पीएसपी के संबंध में भागीदार राज्यों से संबन्धित सिंचाई की टिप्पणियाँ प्राप्त करने के लिए विशेष सचिव, बीबीएमबी, चंडीगढ़ द्वारा दिनांक 03.04.2025 को उनकी टिप्पणियों के लिए भेजा गया है। इस संबंध में, पीएसपीसीएल और राजस्थान से टिप्पणियाँ प्राप्त की गईं।

बीबीएमबी के पक्ष में हिमाचल प्रदेश सरकार से परियोजना का औपचारिक आवंटन अभी प्रतीक्षित है। बीबीएमबी के पक्ष में स्थल के औपचारिक आवंटन के बाद, परामर्शदाता के पक्ष में कार्य आदेश जारी किया जाएगा।

4. ब्यास नदी, जिला मंडी (हि.प्र.) में 10 मेगावाट पंडोह जल विद्युत परियोजना

10 मेगावाट (2 X 5 मेगावाट) पंडोह जल विद्युत परियोजना के निष्पादन के लिए विस्तृत परियोजना रिपोर्ट तैयार करने और आवश्यक सभी वैधानिक मंजूरीयाँ प्राप्त करने के लिए सलाहकार के चयन के लिए एनआईटी 06.03.2024 को जेम पोर्टल पर जारी कर दी गई है।

तकनीकी बोली एवं मूल्य बोली मूल्यांकन पूरा हो चुका है। बोली के तकनीकी एवं वित्तीय मूल्यांकन के आधार पर, निविदा मूल्यांकन समिति ने निविदा मूल्यांकन में प्रथम सफल बोलीदाता होने के कारण मैसर्स एनर्जी इंफ्राटेक प्राइवेट लिमिटेड के पक्ष में अनुबंध प्रदान करने की

3. 2800 MW Pong Pump Storage Project at Pong reservoir, Talwara

The NIT for Selection of Consultant for Preparation of Detailed Project Report & obtaining all statutory clearances required for the execution of 2800 MW (8 x 350 MW) Pong Pump Storage Hydro Electric Project has been floated on GeM Portal on 06.03.2024. Technical Bid & Price Bid evaluation has been completed. Based on Technical and Financial evaluation of bids, the Tender Evaluation Committee has recommended the award of the contract in favor of M/s WAPCOS limited being the first successful bidder in tender evaluation. The FLPC committee in its meeting held on 11.02.2025, recommended the case for approval of Purchase Committee of BBMB for award of contract in favour of M/s WAPCOS Limited.

The case was put up for approval of Purchase Committee, in its meeting held on 12.03.2025. As per discussion held in Purchase Committee meeting, a letter addressed to Purchase Committee members of partner states, enclosing pre-feasibility report, details regarding the chapter on evacuation arrangement in the DPR, Purchase memorandum and Tender document for getting the comments of concerned irrigation wings of partner states, in respect of 2800 MW Pong PSP, has been sent by Special Secretary, BBMB, Chandigarh on 03.04.2025 for their comments. In this regard, comments from PSPCL and Rajasthan have been received.

The formal allotment of the project from Govt. of HP in Favor of BBMB is still pending. After formal allotment of site in favor of BBMB, the work order shall be issued in favor of consultant.

4. 10 MW Pandoh Hydro Electric Project on River Beas, Distt. Mandi, (H.P.)

The NIT for Selection of Consultant for Preparation of Detailed Project Report & obtaining all statutory clearances required for the execution of 10 MW (2 x 5 MW) Pandoh Hydro Electric Project has been floated on GeM Portal on 06.03.2024.

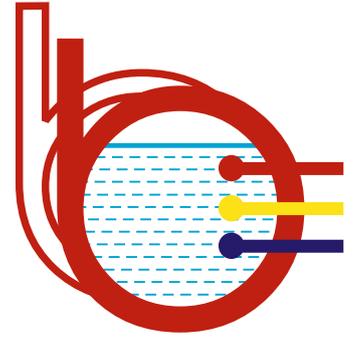
Technical Bid & Price Bid evaluation has been completed. Based on Technical and Financial evaluation of bid, the Tender Evaluation Committee has recommended the award of the contract in

सिफ़ारिश की है।

इस संबंध में, एफएलपीसी का गठन विशेष सचिव, बीबीएमबी के पत्र दिनांक 26.02.2025 के माध्यम से किया गया है। समिति की बैठक शीघ्र ही होने वाली है।

favor of M/s Energy Infratech Private limited being the first successful bidder in tender evaluation.

The FLPC committee in this regard, has been constituted vide Special Secretary, BBMB letter dated 26.02.2025. The meeting of the committee is to be held shortly.



अध्याय-12

Chapter-12



सूचना का अधिकार
Right to Information

जन शिकायते/आर.टी.आई

सूचना का अधिकार अधिनियम – 2005 को 12 अक्टूबर, 2005 से पूर्ण रूप से क्रियान्वित किया गया है। यह अधिनियम सरकारी कार्यालयों में प्राकट्य पारदर्शिता तथा जवाबदेही को बढ़ावा देने के लिए सूचना के अधिकार के व्यवहारिक शासन को स्थापित करने में सहायता प्रदान करता है। बीबीएमबी ने अक्षरशः अधिनियम को अपनाया तथा लागू किया। अधिनियम के संचालन के लिए आवश्यक बुनियादी ढांचा उपलब्ध कराया गया। बीबीएमबी ने भिन्न-भिन्न प्रशासनों/स्थानों पर नौ सहायक जन सूचना अधिकारियों (एपीआईओज़) एवं आठ जन सूचना अधिकारियों (पीआईओज़) को नामित किया है। अधिनियम की आवश्यकताओं के अनुसार आठ अपीलीय प्राधिकारियों को भी नामित किया गया है। बीबीएमबी की कार्यालयीन वेबसाइट (www.bbmb.gov.in) इन अधिकारियों के कार्यालयीन पदनाम, पते और दूरभाष नं. दर्शाती है। सूचना हेतु आवेदन करने संबंधी प्रक्रिया का विस्तृत विवरण वेबसाइट पर उपलब्ध है। मैनुअल नं.17 के बारे में जानकारी जो कि आरटीआई अधिनियम की धारा 4 (2) के प्रावधानों के अनुसार तैयार की गई है, वेबसाइट पर उपलब्ध है। सूचना के अधिकार अधिनियम के प्रावधानों के अनुसार समय-समय पर सूचना का अद्यतन किया जाता है। अपील अधिनियम के अंतर्गत प्राप्त आवेदनों की मांग तथा अन्य संबंधित विवरण अनुबंध-1 में दर्शाए गए हैं।

PUBLIC GRIEVANCES/RTI

Right to Information Act 2005 is in place and fully operational w.e.f. 12th October, 2005. The Act provides for setting out the practical regime of right to information in order to promote openness, transparency and accountability in public offices. BBMB has adopted and implemented the Act in letter and spirit. The necessary infrastructure has been provided for Operationalization of the Act. BBMB designated nine Assistant Public Information Officers (APIOs) and eight Public Information Officers (PIOs) at different locations. In line with requirements of the Act, Eight Appellate Authorities have also been designated. The official Website of BBMB (www.bbmb.gov.in) depicts official designations, addresses and phone nos. of these officer Comprehensive details regarding the procedure in respect of applying for information have been given on the website. The information regarding 17 no. manuals which have been prepared as per provisions of Section 4(2) of the RTI Act, (Pro-active disclosure) is also available on the website. The information is regularly updated from time to time as per provisions of the RTI Act. The quantum of applications received under the Act appeals made & other related details are given in Annexure-I.

अनुलग्नक-1																	
वर्ष 2024-25 के लिए आर.टी.आई अधिनियम से सम्बन्धित विवरण (दिनांक 01.04.2024 से 31.03.2025 तक)																	
क्र.स.	प्राप्त प्रार्थना पत्रों की संख्या	निर्णयों की संख्या	निर्णय, जहां सूचना के आवेदन निरस्त किए गए	उन मामलों की संख्या जिनमें इस अधिनियम के प्रशासन के संबंध में किसी अधिकारी के विरुद्ध अनुशासनात्मक कार्रवाई की गई	एकत्रित प्रभार की राशि (₹)	अन्य धाराएं									शून्य	10404/-	
						धारा 8 (1)											
						क	ख	ग	घ	ङ	च	छ	ज	झ	ञ	अन्य	
1.	307	307		उन अवसरों की संख्या जब विभिन्न प्रावधानों की सहायता ली गई।												शून्य	

Annexure-I

DETAILS RELEVANT TO RTI ACT FOR THE YEARS 2024-25 (AS ON 01.04.2024 TO 31.03.2025)

Sr. No	No. of requests received	No. of decision	Decision where applications for information rejected														Number of cases where disciplinary action was taken against any officer in respect of Administration of this Act.	Amount of Charges collected (₹)
			No. of times various provisions were invoked															
			Section 8(1)														Other Section	
			a	b	c	d	e	f	g	h	i	j	9	11	24	Other	NIL	10404/-
1.	307	307	NIL															

BALANCING RESERVIOR, SUNDERNAGAR AERIAL VIEW



PANDOH DAM - UPSTREAM VIEW

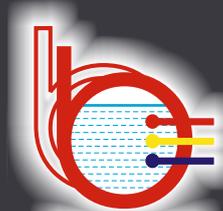


बीबीएमबी पारेषण नेटवर्क BBMB TRANSMISSION NETWORK



शीर्षक LEGEND :

हाईड्रो पावर स्टेशन HYDRO POWER STN.		400 केवी सिंगल सर्किट लाइन 400 KV SINGLE CIRCUIT LINE	
थर्मल पावर स्टेशन THERMAL POWER STN.		220 केवी डबल सर्किट लाइन 220 KV DOUBLE CIRCUIT LINE	
400 के.वी सब स्टेशन 400 KV SUB STATION		220 केवी सिंगल सर्किट लाइन 220 KV SINGLE CIRCUIT LINE	
220 के.वी सब स्टेशन 220 KV SUB STATION		132 केवी लाइनें 132 KV LINES	
132 के.वी सब स्टेशन 132 KV SUB STATION		66 केवी लाइनें 66 KV LINES	
66 के.वी सब स्टेशन 66 KV SUB STATION			



भाखड़ा ब्यास
राष्ट्र गौरव

भाखड़ा ब्यास प्रबन्ध बोर्ड BHAKRA BEAS MANAGEMENT BOARD

सैक्टर 19, मध्य मार्ग, चण्डीगढ़। टैलीफैक्स : 2549857

Sector 19, Madhya Marg, Chandigarh. Tele/Fax : 2549857

वेबसाइट/Website:— www.bbmb.gov.in

हरित और स्वच्छ ऊर्जा के साथ राष्ट्र की सेवा में कार्यरत
SERVING THE NATION WITH GREEN & CLEAN ENERGY