उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि०

(उत्तराखण्ड सरकार का उपक्रम)

Uttarakhand Power Corporation Ltd.

(A. Govt. of Uttarakhand Undertaking)

CIN : U40109UR2001SGC025867

Email ID:do.dp.upcl@yahoo.com Website: www.upcl.org

No. 3453 /UPCL/RM/B-29 Dated: 20 -06-2026

BEFORE THE UTTARAKHAND ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

IN THE MATTER OF: Petition for examination of claim of Aggregate Revenue Requirement (ARR) relating to Transfer Scheme by the Hon'ble Uttarakhand Electricity Regulatory Commission.

AND

IN THE MATTER OF: UTTARAKHAND POWER CORPORATION LIMITED.

...........Petitioner

INDEX

S. No.	Particulars	Page No.
1.	Petition	A-V
2.	Affidavit verifying the accompanying petition	W-X
3.	**Annexure – A** (Certified true copy of the extract of the minutes of the 126th meeting held on 04-12-2025)	1-2
4.	**Annexure-B** (Ministry of Power, GoI's Order No.-42/7/2000-R&R, dated 05-11-2001)	3-6
5.	**Annexure-C** (Transfer Scheme of assets and liabilities executed between UPPCL and UPCL)	7-15
6.	**Annexure – D** (GoU letter dated 01-12-2003)	16-17
7.	**Annexure-E** (GoU Order No.-258/I(2)/2010-05/81/2006, dated 09-02-2010)	18
8.	**Annexure –F** (GoU Order No. 117/I(2)/2011-05/19/2002, dated 27-04-2012)	19
9.	**Annexure – G** (Copies of minute of Meeting held on 17.08.2019 between the Chief Secretaries of Uttar Pradesh and Uttarakhand)	20-37
10.	**Annexure –H** (GoU notification no. 263/I(2)/ 2022-05-20/2007-TC, dated 08-03-2022)	38-39
11.	**Annexure – I** (Minutes of Meeting held on 05-12-2024 under the Chairmanship of Secretary (Energy), GoU	40-43
12.	**Annexure – J** (UPCL letter no. 7868/MD/ UPCL/ R-14, dated 05-12-2024 to PFC)	44-45
13.	**Annexure -K** (Secretary, Energy Department, GoU vide its DO letter no. 999/PS/Secy/2024 dated 24.12.2024)	46
14.	**Annexure -L** (GoU letter no. 419 dated 8.06.2026 to UERC)	47-53

(G.S. Budiyal)
Managing Director

19/06/26

File No. ....
Case No. ......

BEFORE THE UTTARAKHAND ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

In the matter of: Petition for examination of claim of Aggregate Revenue Requirement (ARR) relating to Transfer Scheme by the Hon'ble Uttarakhand Electricity Regulatory Commission.

And

In the matter of: Uttarakhand Power Corporation Limited.

...........Petitioner

The humble applicant most respectfully showeth:

1. **Specific Legal Provision under which Petition is being filed:**

   i. Section 86 (1) (a) of the Electricity Act, 2003 defines the functions of the State Commission as follows:

   "The State Commission shall discharged the following functions, namely :-

   (a) determine the tariff for generation, supply, transmission and wheeling of electricity, wholesale, bulk or retail, as the case may be, within the State:

   Provided that where open access has been permitted to a category of consumers under section 42, the State Commission shall determine only the wheeling charges and surcharge thereon, if any, for the said category of consumers"

   ii. Section 86 (2) of the Electricity Act, 2003 stipulates as follows:

   "The State Commission shall advise the State Government on all or any of the following matters, namely :-

   (i) promotion of competition, efficiency and economy in activities of the electricity industry;

(ii) *promotion of investment in electricity industry;*

(iii) *reorganization and restructuring of electricity industry in the State;*

(iv) ***matters concerning generation, transmission, distribution and trading of electricity or any other matter referred to the State Commission by that Government."***

iii. Section 108 of the Electricity Act, 2003 provides as follows :

*"(**Directions by State Government): ----** (1) In the discharge of its functions, the State Commission shall be guided by such directions in matters of policy involving public interest as the State Government may give to it in writing.*

(2) If any question arises as to whether any such direction relates to a matter of policy involving public interest, the decision of the State Government thereon shall be final."

iv. Regulation 59 of the UERC (Conduct of Business) Regulations, 2014 stipulates as under:

"Inherent power of the Commission

(1) Nothing in these Regulations shall be deemed to limit of otherwise affect the inherent power of the Commission to make such orders as may be necessary for ends of justice or to prevent the abuse of the process of the Commission.

(2) Nothing in these Regulations shall bar the Commission from adopting in conformity with the provisions of the Central Act or State Act, a procedure, which is at variance with any of the provisions of these Regulations, if the Commission, in view of the special circumstances of a matter or class of matters and for reasons to be recorded in writing deems it necessary or expedient for dealing with such a matter or class of matters.

(3) *Nothing in these Regulations shall, expressly or impliedly bar the Commission to deal with any matter or exercise any power under the Central Act or State Act, for which no Regulations have been framed, and the Commission may deal with such matters or exercise such powers and functions in a manner it thinks fit."*

v. An agenda proposal for filing of additional claim of ARR as per Transfer Scheme of Assets and Liabilities executed between UPPCL and UPCL and notified by Government of Uttarakhand (hereinafter referred to as "GoU") on 08-03-2022 was put-up by the petitioner company to the Board of Directors in the 126th Meeting held on 04-12-2025 wherein the Board recommended that, before filing the petition, Corporation should have its claim examined by the Hon'ble UERC and for this purpose a request may be made to GoU to issue directions u/s 108 of the Electricity Act, 2003 to the Hon'ble Uttarakhand Electricity Regulatory Commission (hereinafter referred to as "Commission or UERC"), requiring it examine UPCL's ARR claim arising from the Transfer Scheme in accordance with the provisions of the Electricity Act, 2003 and the rules and regulations framed thereunder. It was also directed in the meeting that once such directions are issued by the GoU to the Hon'ble UERC, UPCL should submit the requisite details of its claims relating to the Transfer Scheme for examination following which further action will be taken. The certified true copy of the extract of the minutes of the 126th meeting held on 04-12-2025 of the Board of Directors of the petitioner company are attached herewith at **Annexure -A.**

vi. On the request of the petitioner company, Principal Secretary (Energy), GoU vide its letter no. 419, dated 08-06-2026 at para 11 and 12 has directed Hon'ble UERC, as follows :

" 11. *Since the Transfer Scheme has now been formally notified vide Government Order dated 08.03.2022, the issue requires examination by the Hon'ble Commission in accordance with law. Accordingly, in exercise of the powers conferred under Section 108 of the Electricity Act, 2003, the Government of Uttarakhand directs the Hon'ble Commission to examine the additional ARR claim computed by UPCL in terms of the notified Transfer Scheme of Assets and Liabilities between UPPCL and UPCL. This direction is issued in the larger public interest, having due regard to the financial viability of the State distribution licensee and the interest of electricity consumers in Uttarakhand.*

12. *UPCL shall, upon receipt of this direction, file the complete details of its ARR claim relating to the Transfer Scheme before the Hon'ble Commission. The Hon'ble Commission may thereupon proceed to examine the claim and pass such orders as it deems appropriate in accordance with the applicable law and regulations."*

vii. GoU vide its above referred letter dated 08-06-2026 has also directed Managing Director of the petitioner company to file the requisite details of claim relating to Transfer Scheme to the Hon'ble Commission for examination of the same. In compliance of the said direction, the petitioner company vide its letter no. 3197/UPCL/RM/B-29, dated 10-06-2026 filed the requisite details of the claim of ARR relating to Transfer Scheme to the Hon'ble Commission. In turn, Hon'ble Commission vide its letter no. UERC/6/TF-854/2026-27/ 2026/380, dated 17-06-2026 directed the petitioner company to file a petition before the Commission in the matter, in accordance with the provisions of UERC (Conduct of Business) Regulations, 2014.

viii. As per Regulation 10 of the UERC (Conduct of Business) Regulations, 2014, the above petition should be submitted under affidavit duly signed and verified by the Managing Director / Director or any officer not below the rank of Chief Engineer / General Manager of the Company.

ix. This Petition is being filed in compliance of the above provisions of law and in-accordance with the procedure specified in UERC (Conduct of Business) Regulations, 2014.

2. **Limitation:**

No limitation has been specified for filing of this petition.

3. **Facts of the Case:**

i. The State of Uttaranchal (now Uttarakhand) came into existence on 09-11-2000 in accordance with the provisions of the Uttar Pradesh Reorganization Act, 2000. Section 63 of the Reorganization Act laid down the broad principles for sharing and transfer of undertakings, assets, rights and liabilities with respect to the Power sector between the States of Uttaranchal & Uttar Pradesh. The petitioner company was established under the Companies Act, 1956 on 12-02-2001 as per the provisions of section 63(4) of the Reorganization Act.

ii. The Government of India (GoI) in accordance with the powers conferred on it under section 63 of the Reorganization Act divided the assets, liabilities, rights and undertakings of U.P. Power Corporation Limited (UPPCL) and U.P. Jal Vidyut Nigam Limited (UPJVNL) between them and UPCL and Uttarakhand Jal Vidyut Nigam Limited (UJVNL) with effect from 09-11-2001 vide its Order No.-42/7/2000-R&R, dated 05-11-2001 (**Annexure-B**). Accordingly, the functioning of the petitioner company has been deemed started w.e.f. 09-11-2001.

iii. On 12-10-2003, a scheme for division of assets and liabilities was executed between UPPCL and petitioner company in accordance with the provisions of GoI Order dated 05-11-2001. This division of assets and liabilities was executed w.e.f. 09-11-2001. A copy of the Transfer scheme as notified by Government of Uttarakhand is attached herewith at **Annexure -C**.

iv. GoU wrote a letter to the Hon'ble Commission on 01-12-2003 (**Annexure -D**), inter-alia, stating as follows:

"The Government of Uttaranchal has signed a Tripartite Agreement with R.B.I. and Government of India agreeing inter-alia, to take over the CPSU dues in the spirit of the Ahluwalia report and to see that the newly formed UPCL is not unduly burdened with past dues. It was agreed that the dues will be converted into long term loans to be repaid by State Government. The State Government had since then issued bonds and have therefore agreed to pay the principal and interest on the dues. Thus the liability of Rs. 572 crores of CPSU dues and the interest thereof stand shifted from UPCL to the State Government, notwithstanding the figures shown in the transfer Scheme of UPCL."

v. As per the above transfer scheme, Gross Fixed Assets (GFA) amounting to Rs. 1058.18 Cr. were transferred to the UPCL, but the Hon'ble Commission is considering the value of opening GFA of the UPCL as Rs. 508 Cr. and allowing return on equity, depreciation and Interest on loan on the said amount till now. In this connection, the view of the Hon'ble Commission as mentioned at para 5.3.1 of the Tariff Order dated 25-04-2005 is stipulated as follows:

"It will be seen from above that the total assets transferred to Uttaranchal remaining same, their value has been worked out differently as given below:

As per the provisional accounts of 2001-02 submitted by UPCL: Rs. 478.86 crore

Normative value of the transfer scheme after adjusting for the value of grant: Rs. 486.18 crore

Value claimed by UPPCL and accepted by UPERC: Rs. 508 crore

For determining the opening value of these assets as on 09.11.2001, the Commission is accepting the highest of the above three values which is Rs. 508 crores. This also happens to be the value originally presented by UPPCL before the U.P. Regulatory Commission and would seem to be more reliable than the normative value stipulated in the transfer scheme or the value shown in UPCL's provisional accounts."

vi. As the Hon'ble Commission was recognizing the value of opening GFA of Rs. 508 Cr., the petitioner company while applying for Truing-up of expenses and revenue for the financial year 2001-02 and onwards, considered the value of GFA as Rs. 508 Cr. instead of Rs. 1,058.18 Cr. Further, the petitioner company requested the Hon'ble Commission to recognize the actual value of GFA as on 08-11-2001 on finalization of the Transfer Scheme. The Hon'ble Commission in its Tariff Order dated 18-03-2008 at para-6.2.9 stated as follows in the matter:

"The commission accepts the claims of GFA and depreciation based on opening of GFA of Rs. 508 Cr. as the same are as per the approach adopted by Commission in previous Tariff Orders but with the correction stated above. The Commission shall consider the claims of UPCL on opening GFA value as and when the Final Transfer Scheme is notified..............."

vii. Based on the Transfer Scheme agreed between the petitioner company and UPPCL, a liability of Rs. 572 Cr. was transferred to the petitioner company against the power purchase dues on UPPCL towards Central Power Sector Undertakings (CPSUs). The said liability of Rs. 572 Cr. was taken over by GoU and GoU vide its Order No.-258/I (2)/2010-05/81/2006, dated 09-02-2010 **(Annexure-E)** accorded the conversion of the above said liability into share capital of the UPCL. Thereafter, petitioner company claimed return on equity of Rs. 572 Cr., but the Hon'ble Commission in its Tariff Order dated 24-05-2011 rejected the claim stating as follows:

"Further, the Commission also observed that the issue is related to the finalization of the Transfer Scheme which can be best examined along with the other aspects such as opening value of Gross Fixed Assets only upon finalization of the Transfer Scheme."

viii. On the request of the petitioner company, GoU vide its letter no. 117/I (2)/2011-05/19/2002, dated 27-04-2012 (**Annexure - F**) approved the above transfer scheme executed between UPPCL and petitioner company on 12-10-2003 wherein the value of GFA has been considered as Rs. 1058.18 Cr. but the Hon'ble Commission is of the view that this is not a proper notification on finalization of the transfer scheme and the said notification is required under the provisions of the Uttar Pradesh Reorganization Act, 2000. In this connection, the relevant part of para 4.4.4 of the Tariff Order dated 06-05-2013 of the Hon'ble Commission is stipulated as follows:

"The Petitioner submitted that the Government of Uttarakhand vide its Order No.- 117/I (2)/2011-05/19/2002, dated April 27, 2012 approved the Transfer Scheme of assets and liabilities executed between UPPCL and UPCL on October 10, 2003. The Commission is of the view that the Transfer Scheme cannot be considered as finalized based on the documentary evidence submitted by UPCL as it is only a letter to UPCL from Government of Uttarakhand and not a proper notification on finalization of Transfer Scheme in accordance with the Reorganization Act."

ix. In the meeting held on 17.08.2019 between the Hon'ble Chief Secretaries of Uttar Pradesh and Uttarakhand, the scheme for transfer of assets and liabilities between the two States has been finalized and as per decision taken in the meeting, UPPCL vide its letter number 1677 dated 30.12.2019 has made the payment of Rs. 1.56 Cr. to petitioner company. The copies of minutes of the above meeting and letter dated 30.12.2019 are attached herewith and **Annexure -G** wherein the issue has been clarified to be settled forever.

x. On the request of the petitioner company, GoU vide its Order no. 263/I (2)/2022-05-20/2007-TC, dated 08-03-2022 (**Annexure -H**) notified the scheme for transfer of assets and liabilities executed between UPPCL and petitioner company.

SK

xi. During meeting held in GoU on 05-12-2024, the matter for recovery of pending claim of transfer scheme was discussed (minutes of the meeting attached as **Annexure – I**) and it was advised to the petitioner company to seek the clarification regarding creation of Regulatory Assets of this claim to be amortized over a period as per the provisions of Tariff Policy from Ministry of Power, Government of India, New Delhi and simultaneously file the ARR and Tariff Petition for FY 2025-26 to the Hon'ble UERC within stipulated time (excluding the claim of transfer scheme). On receipt of clarification from MoP, a supplementary petition may be filed by petitioner company to Hon'ble UERC for recovery of pending claim of transfer scheme as per the clarification received. Accordingly, petitioner company vide its letter no. 7868/MD/UPCL/R-14, dated 05-12-2024 **(Annexure - J)** had requested M/s Power Finance Corporation (a nodal agency of RDSS appointed by MoP) for allowing petitioner company for proposing the creation of Regulatory Assets against the pending claim of transfer scheme arose for the period from 12-10-2003 to 31-03-2023 and also Secretary, Energy Department, GoU vide its DO letter no. 999/PS/Secy/2024 dated 24.12.2024 (**Annexure -K**) requested Secretary Power, GoI to allow petitioner company for proposing the creation of said extraordinary regulatory assets against the pending claim of GFA in a manner that it is not disadvantageous to petitioner company for Pre-qualifying condition under Government of India's ongoing RDSS(Revamped Distribution Sector Scheme) scheme, aimed to reduce AT & C losses and to improve quality, reliability of power but no clarification was received from them till the date of issuance of Tariff order dated 11.04.2025.

xii. The Board in its 121st Meeting held on 26-12-2024 had authorized the Committee of Directors (CoD) of UPCL for filing Petition before Hon'ble UERC in the matter of transfer of Assets and Liabilities between petitioner company and UPPCL based on response of M/s PFC/MoP, GoI.

xiii. The Hon'ble Commission also vide its said tariff order dated 11.04.2025 directed petitioner company to claim the impact of Transfer scheme, if any along with the next tariff filling, stating as follows:

"The Commission directs UPCL to claim the impact of the transfer scheme, if any, alongwith the next tariff filing failing which the Commission will not consider any impact of the same."

xiv. During discussion the officers of Ministry of Power, GoI in-principally agreed that the recovery of said pending claim since Year 2003 will not affect the Pre-qualifying condition of RDSS, though they have not given any formal communication in the matter.

xv. Further, the Board of Directors of petitioner company in its 126th meeting held on 4.12.2025 recommended to request GoU to issue direction under section 108 of the Electricity Act 2003 to Hon'ble UERC to examine the claim arising from the transfer scheme before filing of the Petition.

xvi. On the request of petitioner company, GoU vide letter no. 419 dated 8.06.2026 (**Annexure - L**) in public interest directed Hon'ble Commission under section 108 of the Electricity Act 2003 to examine the ARR claim arising from the transfer scheme before filing of the Petition. GoU also directed petitioner company to submit the complete details of the ARR claim related to transfer scheme before Hon'ble Commission for examination.

xvii. The details of claim of Transfer scheme of assets and liabilities executed between UPPCL and petitioner company are as follows:

Gross Fixed Assets & Depreciation :

xviii. The details of Gross Fixed Assets and accumulated depreciation are as follows:

Table 1 : Transfer Scheme - Gross Fixed Asset & Depreciation considered by the UERC

Particulars	Total	Considered by UERC	Not considered by UERC
	Rs. Cr.	Rs. Cr.	Rs. Cr.
GFA as per transfer scheme as on 08-11-2001	1,058.18	508.00	550.18
Accumulated depreciation as per transfer scheme as on 08-11-2001	397.10	190.64	206.46
Net Fixed Asset as on 8.11.2001	661.08	317.36	343.72

xix. The recovery of depreciation on the fixed assets is allowed to a maximum extent of 90% of the asset value as per the relevant UERC Tariff Regulations which works out to be Rs. 288.70 Cr. (Rs. 550.18 Cr. x 90% - Rs. 206.46 Cr.).

xx. Accordingly, the year wise claim of depreciation on the GFA not considered so far by the Hon'ble Commission is as follows:

Table 2 : Transfer Scheme - Claim of depreciation on the GFA

Year	Rate of Depreciation approved by UERC	Value of GFA	Depreciation
	(%)	(Rs. Cr.)	(Rs. Cr.)
12-10-2003 to 31-03-2004	7.89%	550.18	20.34
2004-05	7.86%	550.18	43.24
2005-06	3.76%	550.18	20.69
2006-07	2.91%	550.18	16.01
2007-08	3.09%	550.18	17.00
2008-09	3.05%	550.18	16.78
2009-10	3.80%	550.18	20.91
2010-11	3.85%	550.18	21.18
2011-12	3.82%	550.18	21.02
2012-13	3.81%	550.18	20.96
2013-14	4.57%	550.18	25.14
2014-15	5.21%	550.18	28.66
2015-16	5.21%	550.18	16.76 (Limited to Maximum allowable depreciation)
Depreciation			288.70

xxi. Hence the claim on account of depreciation is **Rs. 288.70 Cr.**

Return on Capital Base (12-10-2003 to 31-05-2004):

xxii. The Schedule VI of the Electricity (Supply) Act, 1948 lays down the principles based on which the capital base is to be computed. The Hon'ble Commission while Truing-up the expenses and revenues of the petitioner company allowed return on capital base as per the provisions of Schedule VI for the period up to 31-05-2004 and thereafter applied the provisions of Tariff Regulations issued by the Hon'ble Commission from time to time. These regulations provide for a return on equity in place of return on capital base from 01-06-2004. The return on capital base have been computed as follows as per the values of the Transfer Scheme:

Table 1: Transfer Scheme - Return on Capital Base (12-10-2003 to 31-05-2004)

Particulars	**31-03-03 (Rs. Cr.)**	**31-03-04 (Rs. Cr.)**	**31-05-04 (Rs. Cr.)**
Capital Base approved by UERC	(203.03)	14.15	73.51
(+) Difference of GFA as per Transfer Scheme	550.18	550.18	550.18
(-) Difference of Accumulated Depreciation as per Transfer Scheme (Rs. 397.10 Cr - Rs. 190.64 Cr.)	206.46	206.46	206.46
Capital Base as per Transfer Scheme	140.69	357.87	417.23
Reasonable Return			
(i) 16% on Capital Base		22.51	9.54
(ii) 0.50% on the amount borrowed from organizations or institutions approved by the State Govt.		2.12	0.05
Sub-Total		**24.63**	9.59
5% of the amount of reasonable return to be as the disposal of the undertaking		1.23	0.48
Total Reasonable Return		**12.11***	**10.07**
Allowed by UERC		1.04*	0.45
Net claim of Reasonable Return		**11.07**	**9.62**
Claim of Reasonable Return for the period from 12-10-2003 to 31-05-2004			**20.69**

**Note:*

Total Reasonable Return for FY 2003-04 works out to be Rs 12.11 Cr. ((Rs. 24.63 Cr. + Rs 1.23 Cr.) x 171 days / 365 days = Rs. 12.11 Cr.)

Reasonable return for FY 2003-04 allowed by UERC in the Tariff Order dated 18-03-2008 has been adjusted for the period from 12-10-2003 to 31-03-2004 (Rs. 2.23 Cr. x 171 days / 365 days = Rs. 1.04 Cr.)

xxiii. Hence the claim on this account is **Rs. 20.69 Cr.**

Return on Equity / Capital (01-06-2004 to 31-03-2024):

xxiv. It is a well-known principle that the funds for operations of any business is managed through working capital i.e. current assets less current liabilities and the funds for the fixed assets are managed through capital, i.e., combination of loan capital and equity capital.

xxv. In this connection, it is submitted that a liability of Rs. 572 Cr. was transferred to the petitioner company against the power purchase dues on UPPCL towards CPSUs. This liability was taken over by Government of Uttarakhand by issuing the power bonds @ 8.5% p.a. to CPSUs on 18-08-2003. GoU vide its Order No.-258/I (2)/2010-05/81/2006, dated 09-02-2010 converted the above said liability into share capital of the petitioner company.

xxvi. The petitioner company had claimed Return on Equity based on the discharge of Power purchase liability as above, however, the Hon'ble Commission in the Order dated 10.04.2010 did not allow the same and held as below:

"……. Further, it is to be noted that converting the power bonds into share capital would amount to increase in equity base of UPCL. However, as per Regulations, only that equity which is invested in creation of fixed assets is entitled for Return. The Commission has considered all the means of finance including equity for the approved asset base and, hence, no further financing through equity of current asset base can be considered………………"

xxvii. Accordingly, the petitioner company has claimed the Return on Equity based on the fixed assets and the capital by which such fixed assets are funded as on 09-11-2001 as mentioned herein below:

Table 2: Funding of Fixed Asset as on 09.11.2001

Particulars	Amount (Rs. Cr.)
Fixed Assets	
Gross Block of Fixed Assets	1,058.18
Cumulative Depreciation	397.10
Net Block of Fixed Asset	661.08
Capital Work in Progress	73.48
Total Fixed Asset (A)	**734.56**
Capital Invested in Fixed Asset	

Particulars	Amount (Rs. Cr.)
Long term loan from REC	230.64
Long term loan from IDBI	8.93
Long term loan from PFC	3.5
Long term loan from HDFC	0.22
Long term loan from CBI	10.24
Sub Total (Loan) (B)	**253.53**
Consumer Contribution (Grant) (C)	**17.5**
Liability for CPSUs (Rs. 572.0 dues converted as equity by GoU vide its order dated 09.02.2010 (D = A-B-C)	**463.53**
Total GFA (E = B+C+D)	**734.56**

xxviii. The details of Gross Fixed Assets and accumulated depreciation are as follows:

Table 3: Transfer Scheme - GFA and Accumulated depreciation (Rs. Cr.)

Particulars	Total	Considered by UERC	Not considered by UERC
	Rs. Cr.	Rs. Cr.	Rs. Cr.
GFA as per transfer scheme as on 08-11-2001	1,058.18	508.00	550.18
Accumulated depreciation as per transfer scheme as on 08-11-2001	397.10	190.64	206.46
Net Fixed Asset as on 8.11.2001	661.08	317.36	343.72

xxix. As such the petitioner company is entitled for recovery of opening GFA not considered by the Hon'ble Commission so far as follows:

Table 4: Transfer Scheme - Net Fixed Asset not considered by the Hon'ble Commission

Particulars		Amount Rs. Cr.
Equity	Rs. 550.18 Cr. x 30%	165.05
Normative loan	Rs. 550.18 Cr. x 70% - Rs. 206.46 Cr. (accumulated depreciation)	178.67

xxx. Return on equity for the period from 01-06-2004 to 31-03-2024 is as follows:

Table 5: Transfer Scheme - Return on equity for the period from 01-06-2004 to 31-03-2024

Year	Rate of return on equity approved by UERC	Value of Equity (Rs. Cr.)	Return on Equity (Rs. Cr.)
1-06-2004 to 31-03-2005	14.00%	165.05	19.26
2005-06	14.00%	165.05	23.11
2006-07	14.00%	165.05	23.11
2007-08	14.00%	165.05	23.11

Year	Rate of return on equity approved by UERC	Value of Equity (Rs. Cr.)	Return on Equity (Rs. Cr.)
2008-09	14.00%	165.05	23.11
2009-10	14.00%	165.05	23.11
2010-11	14.00%	165.05	23.11
2011-12	14.00%	165.05	23.11
2012-13	14.00%	165.05	23.11
2013-14	16.00%	165.05	26.41
2014-15	16.00%	165.05	26.41
2015-16	16.00%	165.05	26.41
2016-17	16.50%	165.05	27.23
2017-18	16.50%	165.05	27.23
2018-19	16.50%	165.05	27.23
2019-20	16.50%	165.05	27.23
2020-21	16.50%	165.05	27.23
2021-22	16.50%	165.05	27.23
2022-23	16.50%	165.05	27.23
2023-24	16.50%	165.05	27.23
Total			501.20

xxxi. Hence the total claim of RoE is Rs. 20.69 Cr + Rs. 501.20 = **Rs. 521.89 Cr.**

Interest on Normative Loan

xxxii. As the GFA has been depreciated till FY 2014-15, the computation of interest on normative loan has been worked out considering that the repayment of the entire loan has been made till FY 2014-15. No repayment of principal amount has been considered during FY 2003-04 and 2015-16 (being part of the year only) and the repayment of the entire loan has been considered in 11 installments plus interest from FY 2004-05 to FY 2014-15. The detailed computation of the Interest expenses claim is depicted in the table below:

Table 6: Transfer Scheme - Interest on Normative Loan

Period	Opening Balance (Rs.Cr.)	Rate of Interest (%)	Interest during the year (Rs. Cr.)	Repayment (Rs. Cr.)	Closing Balance (Rs. Cr.)
12-10-2003 to 31-03-2004	178.67	10%	8.37		178.67
2004-05	178.67	10%	17.87	34.11	162.43
2005-06	162.43	10%	16.24	32.49	146.18
2006-07	146.18	10%	14.62	30.86	129.94
2007-08	129.94	10%	12.99	29.24	113.70
2008-09	113.70	10%	11.37	27.61	97.46
2009-10	97.46	10%	9.75	25.99	81.21
2010-11	81.21	10%	8.12	24.36	64.97
2011-12	64.97	10%	6.50	22.74	48.73
2012-13	48.73	10%	4.87	21.12	32.49
2013-14	32.49	10%	3.25	19.49	16.24
2014-15	16.24	10%	1.62	17.87	0.00
Total interest			115.57		

xxxiii. Hence the claim on account of interest on normative loan is **Rs. 115.57 Cr.**

Interest on Working Capital (IOWC)

xxxiv. Interest on Working Capital has been computed keeping in view the 2 months receivables allowed by the commission from time to time. Till FY 2004 and FY 2005, the commission had adopted the approach to include the interest on working capital as part of the overall interest on capital employed. Hence, the interest on working capital for FY 2004 and FY 2005 hasn't been considered. Interest on working capital has been computed based on the interest rate considered by the Commission in respective tariff orders, however, in certain years, wherever there has been negative working capital as per the commission approved Tariff Order, no interest on working capital has been computed.

xxxv. The detailed computation of the Interest on Working Capital claim is depicted in the table below:

Table 7: Transfer Scheme - Interest on Working Capital

Period	Receivables (2 months) (Rs. Cr.)	Negative Working Capital approved in true-up (Rs. Cr.)	Rate of IOWC (%)	Total IOWC (Rs. Cr.)
2005-06	10.18	-	10.25%	1.04
2006-07	9.11	-	10.25%	0.93
2007-08	9.00	-	10.25%	0.92
2008-09	8.69	-	10.25%	0.89
2009-10	9.12	-	10.25%	0.93
2010-11	8.89	-	10.25%	0.91
2011-12	8.62	-	13.00%	1.12
2012-13	8.36	-	14.75%	1.23
2013-14	9.13	-33.19	14.50%	*
2014-15	9.45	-66.78	13.00%	*
2015-16	7.20	-43.67	10.00%	*
2016-17	4.54	-39.43	10.00%	*
2017-18	4.54	-60.1	14.05%	*
2018-19	4.54	-60.71	10.00%	*
2019-20	4.54	-26.1	13.75%	*
2020-21	4.65	-	13.70%	0.64
2021-22	4.63	-	12.15%	0.56
2022-23	4.62	-	10.50%	0.49
2023-24	4.63	-	11.30%	0.52
Total interest on working capital				**10.20**

**IoWC is considered as zero from FY 14 to FY20 due to negative IoWC approved by the Commission in the true-up order of respective years.*

xxxvi. Hence, the total claim against interest on working capital is **Rs. 10.20 Cr.**

Carrying Cost :

xxxvii. UERC MYT Regulation 12(10) specifies provision of claiming carrying cost on past recoveries.

xxxviii. Hence, the total impact of Carrying Cost is given in table below:

Table 8: Total Impact of Carrying Cost

(Figures in Rs.Cr.)

Parameters	Opening Gap	Add: Gap during the year	Closing Revenue Gap	Interest rate	Carrying cost	Cumulative Carrying cost
FY04	0.00	49.40	49.40	10.00%	2.47	2.47
FY05	51.87	80.36	132.23	10.25%	9.44	11.91
FY06	141.66	61.08	202.74	10.25%	17.65	29.56
FY07	220.39	54.67	275.06	10.25%	25.39	54.95
FY08	300.46	54.03	354.48	10.25%	33.57	88.51
FY09	388.05	52.15	440.20	10.25%	42.45	130.96
FY10	482.64	54.69	537.34	10.25%	52.27	183.24
FY11	589.61	53.32	642.93	10.25%	63.17	246.40
FY12	706.10	51.74	757.84	13.00%	95.16	341.56
FY13	853.00	50.18	903.18	14.75%	129.52	471.08
FY14	1032.69	54.80	1087.49	14.50%	153.71	624.79
FY15	1241.21	56.70	1297.91	13.00%	165.04	789.83
FY16	1462.95	43.17	1506.12	10.00%	148.45	938.29
FY17	1654.57	27.23	1681.81	10.00%	166.82	1,105.11
FY18	1848.63	27.23	1875.86	14.05%	261.65	1,366.75
FY19	2137.51	27.23	2164.74	10.00%	215.11	1,581.86
FY20	2379.85	27.23	2407.09	13.75%	329.10	1,910.97
FY21	2736.19	27.87	2764.06	13.70%	376.77	2,287.73
FY22	3140.83	27.70	3168.52	12.15%	383.31	2,671.04
FY23	3551.93	27.72	3579.65	10.50%	374.42	3,045.46
FY 24	3954.07	0.00	3878.98	11.30%	448.39	3,493.85
FY 25	4430.22	0.00	4346.79	12.07%	534.73	4,028.58
FY 26	4964.95	0.00	0.00	12.07%	599.27	4,627.85
FY 27	5564.21	0.00	0.00	12.07%	335.80	**4,963.65**

xxxix. Hence, the total claim against carrying cost is **Rs. 4,963.65 Cr.**

Summary of Claim :

xl. The summary of claims based on above parameters for respective financial years is shown as follows:

Table 9: Claim Against Transfer Scheme Including Carrying Cost (Rs. Cr.)

FY	Depreciation	Return on Equity	Interest on Loan	Interest on Working Capital	Total ARR	Carrying Cost	Total claim including Carrying Cost
FY04	20.34	20.69	8.37	-	49.40	2.47	51.87
FY05	43.24	19.25	17.87	-	80.36	9.44	89.79
FY06	20.69	23.11	16.24	1.04	61.08	17.65	78.73
FY07	16.01	23.11	14.62	0.93	54.67	25.39	80.06
FY08	17.00	23.11	12.99	0.92	54.03	33.57	87.59
FY09	16.78	23.11	11.37	0.89	52.15	42.45	94.60
FY10	20.91	23.11	9.75	0.93	54.69	52.27	106.97
FY11	21.18	23.11	8.12	0.91	53.32	63.17	116.49
FY12	21.02	23.11	6.50	1.12	51.74	95.16	146.90
FY13	20.96	23.11	4.87	1.23	50.18	129.52	179.69
FY14	25.14	26.41	3.25	-	54.80	153.71	208.51
FY15	28.66	26.41	1.62	-	56.70	165.04	221.74
FY16	16.76	26.41	-	-	43.17	148.45	191.63
FY17	-	27.23	-	-	27.23	166.82	194.05
FY18	-	27.23	-	-	27.23	261.65	288.88
FY19	-	27.23	-	-	27.23	215.11	242.35
FY20	-	27.23	-	-	27.23	329.10	356.34
FY21	-	27.23	-	0.64	27.87	376.77	404.64
FY22	-	27.23	-	0.56	27.80	383.31	411.10
FY 23	-	27.23	-	0.49	27.72	374.42	402.14
FY 24		27.23		0.52	27.76	448.39	476.15
FY 25						534.73	534.73
FY 26						599.27	599.27
FY 27						335.80	335.80
Total	**288.70**	**521.89**	**115.57**	**10.20**	**936.37**	**4,963.65**	**5,900.01**

4. **Cause of Action:**

Principal Secretary (Energy), GoU vide his letter no. 419, dated 08-06-2026 issued direction u/s 108 of the Electricity Act, 2003 to the Hon'ble Commission for examination of the claim computed by the petitioner company pursuant to GoU notification dated 08-03-2022 regarding division of Assets and Liabilities between UPPCL and petitioner company. GoU vide its above said letter dated 08-06-2026 has also directed UPCL to file the requisite details of claim relating to the Transfer Scheme to the Hon'ble UERC for examination of the same.

5. **Ground of Relief:**

This petition is being filed as per direction issued by GoU vide its letter no. 419, dated 08-06-2026.

6. **Details of Remedies Exhausted:**

As the Hon'ble Commission is the Appropriate Authority to consider the matter, no remedies has been sought from any other Forum / Court / Authority etc.

7. **Matter not previously filed for pending with any other court:**

As the Hon'ble Commission is the Appropriate Authority to consider the matter, the application is being filed only before the Hon'ble Commission and no other application is pending in the matter with any other Court.

8. **Relief sought:**

In compliance of the direction issued by Principal Secretary (Energy), Government of Uttarakhand vide letter dated 08-06-2026, the requisite details of the claim of ARR relating to Transfer Scheme are mentioned hereinabove for kind information of the Hon'ble Commission and with the humble request for examination of the same by the Hon'ble Commission and to pass such orders as it deems appropriate in the matter.

9. **Interim Order, if any, prayed for:**

No prayer for interim order has been made.

10. **Details of Index:**

S. No.	Particulars	Page No.
1.	Petition	A-V
2.	Affidavit verifying the accompanying petition	W-X
3.	**Annexure - A** (Certified true copy of the extract of the minutes of the 126th meeting held on 04-12-2025)	1-2
4.	**Annexure-B** (Ministry of Power, GoI's Order No.-42/7/2000-R&R, dated 05-11-2001)	3-6
5.	**Annexure-C** (Transfer Scheme of assets and liabilities executed between UPPCL and UPCL)	7-15
6.	**Annexure - D** (GoU letter dated 01-12-2003)	16-17
7.	**Annexure-E** (GoU Order No.-258/I(2)/2010-05/81/2006, dated 09-02-2010)	18
8.	**Annexure -F** (GoU Order No. 117/I(2)/2011-05/19/2002, dated 27-04-2012)	19
9.	**Annexure - G** (Copies of minute of Meeting held on 17.08.2019 between the Chief Secretaries of Uttar Pradesh and Uttarakhand)	20-37
10.	**Annexure -H** (GoU notification no. 263/I(2)/ 2022-05-20/2007-TC, dated 08-03-2022)	38-39
11.	**Annexure - I** (Minutes of Meeting held on 05-12-2024 under the Chairmanship of Secretary (Energy), GoU	40-43
12.	**Annexure - J** (UPCL letter no. 7868/MD/ UPCL/ R-14, dated 05-12-2024 to PFC)	44-45
13.	**Annexure -K** (Secretary, Energy Department, GoU vide its DO letter no. 999/PS/Secy/2024 dated 24.12.2024)	46
14.	**Annexure -L** (GoU letter no. 419 dated 8.06.2026 to UERC)	47-53

11. Particulars of fee remitted:

Application fee amounting to Rs. 20,000/- has been deposited in the bank account of Hon'ble UERC on 19-06-2026.

12. List of enclosures:

S. No.	Particulars	Page No.
1.	Petition	A-V
2.	Affidavit verifying the accompanying petition	W-X
3.	**Annexure - A** (Certified true copy of the extract of the minutes of the 126th meeting held on 04-12-2025)	1-2
4.	**Annexure-B** (Ministry of Power, GoI's Order No.-42/7/2000-R&R, dated 05-11-2001)	3-6
5.	**Annexure-C** (Transfer Scheme of assets and liabilities executed between UPPCL and UPCL)	7-15
6.	**Annexure - D** (GoU letter dated 01-12-2003)	16-17
7.	**Annexure-E** (GoU Order No.-258/I(2)/2010-05/81/2006, dated 09-02-2010)	18
8.	**Annexure -F** (GoU Order No. 117/I(2)/2011-05/19/2002, dated 27-04-2012)	19
9.	**Annexure - G** (Copies of minute of Meeting held on 17.08.2019 between the Chief Secretaries of Uttar Pradesh and Uttarakhand)	20-37
10.	**Annexure -H** (GoU notification no. 263/I(2)/ 2022-05-20/2007-TC, dated 08-03-2022)	38-39
11.	**Annexure - I** (Minutes of Meeting held on 05-12-2024 under the Chairmanship of Secretary (Energy), GoU	40-43
12.	**Annexure - J** (UPCL letter no. 7868/MD/ UPCL/ R-14, dated 05-12-2024 to PFC)	44-45
13.	**Annexure -K** (Secretary, Energy Department, GoU vide its DO letter no. 999/PS/Secy/2024 dated 24.12.2024)	46
14.	**Annexure -L** (GoU letter no. 419 dated 8.06.2026 to UERC)	47-53

For and on behalf of
Uttarakhand Power Corporation Limited

(G.S. Budiyal)
Managing Director

Verification

I, G.S. Budiyal, S/o Late Shri Soban Singh Budiyal, aged 57 years, working as Managing Director - Uttarakhand Power Corporation Limited, VCV Gabar Singh Urja Bhawan, Dehradun do hereby verify that the contents of Paras 1 to 12 are derived from official records, which are true to my personal knowledge and that I have not suppressed any material fact.

(G.S. Budiyal)
Managing Director
Uttarakhand Power Corporation Limited

IN-UK52288477315708Y

सेवया सह राजस्वार्जनम्

INDIA NON JUDICIAL
Government of Uttarakhand

₹10

सत्यमेव जयते

e-Stamp

Certificate No.	:	IN-UK52288477315708Y
Certificate Issued Date	:	19-Feb-2026 11:09 AM
Account Reference	:	NONACC (SV)/ uk1259604/ DEHRADUN/ UK-DH
Unique Doc. Reference	:	SUBIN-UKUK125960409876585144410Y
Purchased by	:	UPCL
Description of Document	:	Article 4 Affidavit
Property Description	:	NA
Consideration Price (Rs.)	:	0 (Zero)
First Party	:	UPCL
Second Party	:	NA
Stamp Duty Paid By	:	UPCL
Stamp Duty Amount(Rs.)	:	10 (Ten only)

सत्यमेव जयते

File No. ....

Case No. ....

BEFORE UTTARAKHAND ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

In the matter of: Petition for examination of claim of Aggregate Revenue Requirement (ARR) relating to Transfer Scheme by the Hon'ble Uttarakhand Electricity Regulatory Commission.

And

In the matter of: Uttarakhand Power Corporation Limited

Petitioner

Please write or type below this line

IN-UK52288477315708Y

AFFIDAVIT VERIFYING THE PETITION

I, G.S. Budiyal, S/o Late Shri Soban Singh Budiyal, aged 57 years, working as Managing Director Uttarakhand Power Corporation Limited, VCV Gabar Singh Urja Bhawan, Dehradun, the deponent named above do hereby solemnly affirm and state on oath as under:

1. That the deponent is the Managing Director of Uttarakhand Power Corporation Limited who is acquainted with the facts deposed to below.
2. I, the deponent named above do hereby verify that the contents of the paragraph No.-1 of the affidavit and those of the paragraph No.-1 to 12 of the accompanying petition are based on the perusal of records which belief to be true and verify that no part of this affidavit is false and nothing material has been concealed.

Deponent

(G.S. Budiyal)
Managing Director
Uttarakhand Power Corporation Limited

Statutory Alert:
1. The authenticity of this Stamp certificate should be verified at 'www.shcilestamp.com' or using e-Stamp Mobile App of Stock Holding. Any discrepancy in the details on this Certificate and as available on the website / Mobile App renders it invalid.
2. The onus of checking the legitimacy is on the users of the certificate.
3. In case of any discrepancy please inform the Competent Authority.

I, ...Anil Prasad Ramkoti........, Advocate, do hereby declare that the person making this affidavit is known to me through the perusal of records and I am satisfied that he is the same person alleging to be deponent himself.

(........20.6.26....)
Advocate
R.N. 5154/04

Solemnly affirmed before me on this ....20..... day of....June 2026........ by the deponent who has been identified by the aforesaid advocate.

I have satisfied myself by examining the deponent that he understood the contents of the affidavit which has been read over and explained to him. He has also been explained about section 193 of Indian Penal Code that whoever intentionally gives false evidence in any of the proceedings of the Commission or fabricates evidence for purpose of being used in any of the proceedings shall be liable for punishment as per law.

(Notary Public)

NOTARY
Rajendra Singh Negi
Advocate
Dehradun District
...19(01)2002
GOVT. OF UTTARAKHAND

This affidavit is sworn before me by
Shri ...G. S. Budiyal...
who is identified by Shri...Anil Prasad Ramkoti Adv
at Dehradun on......................

(Rajendra Singh Negi) 20/6/26
Advocate & Notary

— X —

उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि०
(उत्तराखण्ड सरकार का उपक्रम)
Uttarakhand Power Corporation Ltd.
(A. Govt. of Uttarakhand Undertaking)
CIN: U40109UR2001SGC025867
Email ID: priyanka.dua@upcl.org, Website: www.upcl.org

Annexure -A

Date: 19.06.2026

Extract of the Minutes of 126th Meeting of Board of Directors held on 04th December 2025 at VCV Gabar Singh Urja Bhawan, Kanwali Road, Dehradun.

ITEM NO.126.13: Filing of Petition of Additional Claim of Aggregate Revenue Requirement (ARR) as per Transfer Scheme of Assets and Liabilities executed between UPPCL and UPCL and notified by Government of Uttarakhand (GoU) on 08.03.2022.

The Board reviewed the Agenda Proposal as per the factual position stipulated in the Agenda Note. Thereafter, the Board was apprised that the Assets and Liabilities between UPPCL and UPCL were divided as per MoP, GoI notification dated 05.11.2001 and the functioning of UPCL has been deemed started w.e.f. 09.11.2001. Transfer Scheme between UPPCL and UPCL for division of Assets and Liabilities was executed on 12.10.2003.

The Board was also informed that as per the Transfer Scheme, Gross Fixed Assets (GFA) amounting to Rs. 1058.18 Cr. were transferred to UPCL, but the Hon'ble UERC is considering value of opening GFA of UPCL as Rs. 508 Cr (value claimed by UPPCL and accepted UPERC) and the Commission is allowing Return on Equity, Depreciation, and Interest on Loan on the same amount only till date. In the absence of notification of Transfer Scheme by the Govt. of Uttarakhand, the Hon'ble UERC has denied to consider the balance value of GFA i.e. Rs. 550.18 Cr. (Rs. 1058.18 Cr – Rs. 508 Cr) and not allowed return on the said value.

It was also submitted to the Board that on the request of UPCL, Govt. of Uttarakhand vide its order dated 08.03.2022 has notified the above scheme for transfer of Assets and Liabilities executed between UPPCL and UPCL. The claim of transfer scheme was calculated from period 10/2003 to FY 2026-27 along with the carrying cost. The accumulated claim of 24 years period amounting to Rs. 5900.01 Cr. for which Tariff hike of about 50% is required.

The Board was further apprised by Shri Dilip R. Jawalkar, Secretary (Finance) that a Performance plan has been given to UPCL, wherein tripartite agreement will be signed between Department of energy, Department of Finance and UPCL, which will provide the basis to clear the regulatory aspects involved in the aforesaid matter.

After detailed deliberations, the Board recommended that, before filing the petition, the Corporation should have its claim examined by the Hon'ble UERC. For this purpose, a request may be made to the Government of Uttarakhand to issue directions under Section 108 of the Electricity Act, 2003 to the Hon'ble UERC, requiring it to examine UPCL's ARR claim arising from the Transfer Scheme in accordance with the provisions of the Electricity Act, 2003 and the rules and regulations framed thereunder.

Once such directions are issued by the Government of Uttarakhand to the Hon'ble UERC, UPCL should submit the requisite details of its claims relating to the Transfer Scheme for examination, following which further action will be taken.

Certified True Copy

(Priyanka Dua)
Company Secretary
(FCS No. 9641)

No. 42/7/2000-R&R
Government of India
Ministry of Power

S.O. 1099(E)
Annexure-'B'

Shram Shakti Bhavan, Rafi Marg,
New Delhi, November 5, 2001

ORDER

Whereas the Government of the State of Uttaranchal have constituted the Uttaranchal Power Corporation Limited and Uttaranchal Jal Vidyut Nigam Limited in pursuance of sub-section (4) of section 63 of the Uttar Pradesh Reorganisation Act, 2000, and have requested the Central Government to make provisions enabling the Corporations so constituted to take over undertakings, assets, rights and liabilities etc.;

And whereas the Central Government convened meetings with the representatives of the Government of Uttar Pradesh and the Government of Uttaranchal to ascertain their respective views ;

Now, therefore, in exercise of powers conferred upon it by clause (a) of sub-section (4) of section 63 of the Uttar Pradesh Re-organisation Act, 2000, after due consideration of views expressed by representatives of both the State Governments, the Central Government, hereby makes the following provisional order, namely :-

1. In this order-

   (a) 'ratio of consumption of power' means ratio of consumption of power between the States of Uttar Pradesh and Uttaranchal, which is 90:10 subject to actual verification.
   (b) 'ratio of hydro power capacity' means the ratio of State owned hydro capacity between the States of Uttar Pradesh and Uttaranchal, which is 1:2.

2. The assets, liabilities, rights and undertakings of the Uttar Pradesh Power Corporation Limited shall be provisionally divided between Uttar Pradesh Power Corporation Limited and to the Uttaranchal Power Corporation Limited and that of Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Ltd between Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited and Uttaranchal Jal Vidyut Nigam Limited in the following manner.

(a) Assets :

(i) Fixed assets (land and buildings, installed plants and machinery, transmission and distribution systems, etc.) of Uttar Pradesh Power Corporation Limited and Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited situated in Uttaranchal, shall be transferred to Uttaranchal Power Corporation Ltd. and Uttaranchal Jal Vidyut Nigam Ltd., as the case may be. Fixed assets situated in the successor State of Uttar Pradesh will remain with Uttar Pradesh Power Corporation Limited and Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited.

(ii) Movable assets and stores of the field units shall be transferred on the basis of location. Stores, furniture and vehicles of the Head Offices shall be apportioned according to the year of purchase in the ratio of consumption of power in the case of Uttar Pradesh Power Corporation Limited and in the ratio of hydro power capacity in the case of Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited, except the project/scheme-specific stores which shall be allocated to the concerned Corporation to whom the project/scheme related liabilities are being transferred.

(b) Liabilities :

(i) Project/ Asset specific liabilities of the Uttar Pradesh Power Corporation Limited and Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited shall be passed on to the Uttaranchal Power Corporation Limited and Uttaranchal Jal Vidyut Nigam Limited, as the case may be, where such project/asset has been transferred to Uttaranchal Power Corporation Limited and Uttaranchal Jal Vidyut Nigam Limited as the case may be.

(ii) The liabilities of the Uttar Pradesh Power Corporation Limited and Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited which cannot be assigned under sub-clause (i) to any project/asset shall be apportioned between Uttar Pradesh Power Corporation Limited and Uttaranchal Power Corporation Limited, and between Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited and Uttaranchal Jal Vidyut Nigam Limited in the ratio of consumption of power

(c) Rights :

The Uttar Pradesh Power Corporation Limited and the Uttaranchal Power Corporation Limited, shall have the right to collect revenues/arrears from consumers located within the territory of the concerned State.

(d) Contracts :

The Contracts shall be assigned to the Corporations to whom the scheme, or assets, for which contract has been entered into have been transferred.

(e) Employees :

Employees of the Uttar Pradesh Power Corporation Limited and Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited who are, on the appointed day, posted in the area falling within the State of Uttaranchal, shall stand transferred on deputation to Uttaranchal Power Corporation Limited and Uttaranchal Jal Vidyut Nigam Limited, as the case may be. The employees of the head office of the Uttar Pradesh Power Corporation Limited will be divided on the ratio of consumption of power while the employees of the head office of the Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited will be divided on the ratio of hydro power capacity existing in two States.

3. Arrangement regarding Power :

In exercise of the powers conferred under Section 64 of the Uttar Pradesh Re-organisation Act, 2000 the Central Government hereby orders that the State of Uttar Pradesh shall have the first right of purchase in respect of any surplus power left over from the power generated by the units of the Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Ltd., existing as on date of this transfer, after meeting the consumption requirements of Uttaranchal. The rates for sale/purchase will be decided by mutual agreement failing which the rates will be decided by the Chairman, Central Electricity Authority. The position regarding this clause will be reviewed by the Central Government after a period of two years.

4. Uttar Pradesh Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd:

All undertakings, assets, rights, liabilities and employees of UP Rajya Vidyut Utpadan Nigam shall stand transferred to Uttar Pradesh.

5. This order shall come into force from 9.11.2001.

(AjayShankar)
Joint Secretary
5-11-2001

1. Chief Secretary, Government of Uttar Pradesh
2. Chief Secretary, Government of Uttaranchal,
3. Secretary, Ministry of Coal, New Delhi.
4. Spl. Secretary, Ministry of Home Affairs
5. Secretary(Energy), Government of Uttar Pradesh,
6. Secretary(Energy), Government of Uttaranchal
7. CMD, National Thermal Power Corporation
8. CMD, National Hydro-Electric Power Corporation
9. CMD, Power Grid Corporation of India Ltd.
10. CMD, Power Finance Corporation

UTTARANCHAL POWER CORPORATION LTD

URJA BHAWAN, KANWALI ROAD,
DEHRADUN

उत्तरांचल पावर
कारपोरेशन लि0

TRANSFER SCHEME

09-11-2001

Annexure - 'C'

NOTE ON TRANSFER SCHEME

1. This note on transfer scheme provides the following:

   - The statement of assets and liabilities as on November 8, 2001 (i.e. date of transfer determined by GOI) based on the draft transfer scheme provided by UPPCL and accounts of UPCL– Annexure I
   - Methodology and key assumptions made in the preparation of the above accounts

Methodology and Key Assumptions

2. UPSEB was unbundled on January 14, 2000 into three different entities and the final transfer scheme was notified vide GoUP Order No. 348/P-1/2001-24 dated January 25, 2001. UPPCL was one of the successor companies responsible for carrying out the business of Transmission and Distribution in the undivided Uttar Pradesh. Consequent to the formation of the state of Uttaranchal, UPCL came into being as successor of UPPCL to take over the functions of transmission and distribution of electricity in Uttaranchal.

3. As per the MoU dated 13 March,2001 between GoUP and GoU, the undertaking of transmission and distribution of electricity situated in Uttaranchal was transferred to UPCL with effect from 1 April,2001.

4. On reference made to the Government of India (GoI), the GoI under section 63(4) of the Uttar Pradesh Reorganisation Act,2000, provided the methodology for division of assets and liabilities between UPCL and UPPCL vide Order no. 42/7/2000 R&R dated November 5, 2001, effective from November 9, 2001. Accordingly this order has formed the basis for preparing the statement of assets and liabilities to be transferred from UPPCL to UPCL.

5. In view of the above, UPCL acted in trust of UPPCL for managing the undertaking of transmission and distribution in the state of Uttaranchal for the period 1 April,2001 to 8 November, 2001 and as such all expenses and income for operation are to the account of UPPCL for this period.

6. UPPCL and UPCL have prepared the above statement of assets and liabilities as on November 8, 2001 taking into consideration the following:

   - Balances provided by UPPCL in its proposed draft transfer scheme and audited final accounts of UPPCL as on March 31, 2001.
   - Balances appearing in the divisional books of account of UPCL
   - Adjustments to the above balances on account of the notification dated January 25, 2001 for unbundling of the UPSEB
   - Adjustments on account of rectification of errors/omissions in the previous years
   - Specific assumptions / basis in case of certain items (discussed later in the note - refer para 5) as discussed between UPCL and UPPCL

(B.S.Gohri)

The above adjustments would be incorporated in the books of account after the finalization of the transfer scheme.

7. The specific assumptions / basis in respect of individual item of assets and liabilities included in the above statement are summarized in the table below:

Assets/Liabilities	Assumptions / Basis
Assets	
Fixed Assets	• The asset class wise amount of gross fixed assets and the accumulated depreciation as per the audited balance sheet of UPPCL as on March 31, 2001 have been divided between UPCL and UPPCL based on the installed transformation capacity (after appropriate escalation in cost for hill area assets to account for the higher cost incurred in such areas) of the two corporations. • The installed transformation capacity for UPPCL and UPCL has been computed separately for the Transmission, Distribution (High Voltage), and Distribution (Medium & Low voltage) assets. UPCL's share of the total transformation capacity has been worked out as under: •Transmission 8.58% •Distribution (High Voltage) 9.66% •Distribution (Medium & Light voltage) 12.06% • For Public Lighting assets, the transformation capacity of the Distribution (Medium & Light) has been used as the basis of division between UPCL and UPPCL while for General Equipment Assets, the ratio of the total transformation capacity has been considered. • For determining the value of gross fixed assets and the accumulated depreciation as on November 8, 2001, the values determined as above were increased by the net additions to fixed assets as per the unit level accounts. The net additional depreciation during the period April 1, 2001 to November 8, 2001 has been calculated pro rata on the gross block as on 31 March, 2001.

Assets/Liabilities	Assumptions / Basis
Interest during construction included in Capital Work in Progress (CWIP)	• Interest during construction period (from January 15, 2000 to November 08, 2001) has been computed @ 10.58% on the CWIP balance as on November 8, 2001 based on the weighted average cost of loans.
Cash and Bank Balances	• Consolidated cash and bank balances at the divisions of UPCL (except the head office of UPCL) have been considered.
Provisions for obsolete Stores and Stock	This provision has been computed as under: • At the time of unbundling of UPSEB, the provision for obsolete stores and stock was made for the undivided UPPCL at 59.43% of the total stock and stores amount. Accordingly provision for obsolete stores and stock for UPCL as on January 14, 2000 has been calculated at the same percentage on the value of stores and stock for the UPCL's units as on that date. • For the subsequent period from January 15, 2000 to November 08, 2001, no provision for obsolete stores and stock has been made by UPPCL. Accordingly no provision has been considered for UPCL as well.
Gross Receivables for sale of Power	Annexure - II details the methodology and computations.
Provision for Bad and Doubtful Debts	Annexure - II details the methodology and computations.
Net Receivables for Sale of Power	Annexure - II details the methodology and computations.
Sundry Receivables	These items have been taken as per divisional books of account.
Advances to suppliers & Contractors	
Investments	
Liabilities	
Consumer Contributions	• GoUP had fully adjusted the Consumer contribution balances on January 15, 2000 vide Order No. 348/P-1/2001-24 dated January 25, 2001 on unbundling of UPSEB. However this adjustment in the consumer contribution balances was not done in the divisions

Assets/Liabilities	Assumptions / Basis
	books of account. • Accordingly, only the additions to consumers' contribution for the period from January 15, 2000 to November 8, 2001 have been considered (based on the divisional books of accounts) for the purpose of transfer scheme.
General Provident fund liability	• Details for bifurcation of this liability between UPPCL and UPCL not being available, this liability has been considered a common liability. As such, 10% of the balance as on March 31, 2001 has been transferred to UPCL, subject to any required adjustments based on actual verification and bifurcation of this liability to be adjusted later.
REC Loan	• The liability for UPCL has been computed based on the amount ascertained by REC vide its letter REC/FIN/LOAN/UPCL/2003-04/2891 dated September 04, 2003. This amount has been ascertained by REC on the basis of locations for which the loans were sanctioned
PFC Loans	• This is a project specific loan but the project wise details could not be ascertained. • Accordingly 10% of the total loan balance figure as on November 08, 2001 has been transferred to UPCL. (Refer Annexure - III)
IDBI, HDFC, Central Bank of India Loans	• These loans are common liabilities and 10% of these have been transferred to UPCL. (Refer Annexure - III)
GoUP Loans	The following items have been considered under this head • GoUP loans – Transmission and Distribution Works – these being common liabilities, 10% share of Uttaranchal has been considered • GoUP loans – Reform Works – these being common liabilities, 10% share of Uttaranchal has been considered • GoUP loans – Hilly Development – these being for the area of Uttaranchal have been fully transferred to UPCL

Assets/Liabilities	Assumptions / Basis
	• The interest has been computed on the above loans at rates specific to the loans for allocation of the interest accrued and due on GoUP loans However the nature of these loans and whether these will be GoUP or GoU loans in the books of UPCL would be decided as per the provisions of Section 47(4) and 63 of the UP Reorganisation Act, 2000. **The interest accrued and due on GoUP loans transferred to UPCL have been adjusted by Rs 7.43 crores to balance the total asset figure to be transferred to UPCL with the total liability figure.**
Liability for Power Purchase	**CPSU liabilities** • 10% of the amount securitised against power purchase dues by GoUP and UPPCL to CPSUs pursuant to the GoI Expert Group recommendations (pertaining to the period upto September 30, 2001) has been allocated to UPCL being common liability as accepted by GoUP and GoU. • In addition to the above, 10% of the liability to CPSUs accumulated between October 01, 2001 to November 08, 2001 have been allocated to UPCL **SGS Liability** • 10% of the liability to SGS (UPRVUNL and UPJVNL) accumulated till November 08, 2001 have been allocated to UPCL as follows: o UPJVNL : Rs 10.59 crores o UPRVUNL : Rs 54.51 crores o Total SGS: Rs 65.10 crores • In this connection it should be noted that the transfer scheme between UPJVNL and UJVNL has still not been finalised.

14x/03

Assets/Liabilities	Assumptions / Basis
Provision for Staff Related Liabilities	• Provision in respect of the salaries and wages for the period of 8 days in the month of November (upto November 08, 2001) has been considered.
Other Liabilities and Provisions	• Provision in respect of the expenditure of general expenses & administrative expenses for the period of 8 days in the month of November (upto November 08, 2001) has been considered
Deposit for Electrification, Service Connection	These balances have been taken as per divisional books of account.
Security Deposit from Consumers	
Liability for Supplies and Works	

12-10-03　　12.10.03　　12-10-03

ANIL JAIN
AFF

12/10/03
(B.S GOEL)
(PPS)

S.K. Agarwal
Director (F)
UPPCL

(PANKAJ KUMAR)
DIRECTOR (FINANCE)
UPTCL

Annexure - I

Statement of Assets and Liabilities of Uttranchal Power Corporation Limited as on November 9, 2001

ASSETS	
PARTICULARS	Amounts (Rs. crores)
FIXED ASSETS	
Gross Block of UPCL's Share as on 9.11.01	1,058.16
Cummulative Depreciation of UPCL's Share as on 9.11.01on the Net Block of UPCL Share	397.10
Net Block of UPCL Share as on 9.11.01	661.06
CAPITAL WORKS IN PROGRESS PERTAINING TO UPCL	
Exp.on Works in Progress as on 9.11.01	61.62
Add IDC @10.56%on above for the period from 15.01.2000 to 9.11.01	11.86
Total	73.48
CASH & BANK BALANCE	
CASH	0.29
Impreat with Subordinates	0.40
Bank Balance	44.81
Total	45.50
Stores & Stocks	
Stores/ Inventories on 9.11.01	56.01
Less:- Provision for obsolete & Scrap material on the same % as done at the time of UPSEB unbundling (59.43%) on the value of stores available with UPCL as on January 14, 2000 (24.42 Crores)	14.52
Net Stores Balances	41.50
RECEIVABLE FOR SALE OF ELECTRICITY	
(As per Annexure II attached)	399.24
ADVANCES TO SUPPLIERS & CONTRACTOR	
Advances to Suppliers & Contractors	6.09
LOANS AND ADVANCES TO STAFF	
Loans and Advances to Staff / other loans and advances	0.58
Less:- Advances shown against ex-licencee by UDD(S), Dehradun against payment made to staff	0.41
Total	0.17
SUNDRY RECEIVABLES	
Sundry Receivables	12.84
Grand Total	1,239.90

12-10-03 12/x/03 12-10-03 12-10-03

LIABILITIES	
PARTICULARS	Amounts (Rs. crores)
Consumers Contribution	17.50
General Providend Fund Liabilities	127.10
Sub Total	144.60
Long Term Loans	[illegible]
R.E.C	230.84
I.D.B.I.	8.93
P.F.C	3.50
H.D.F.C.	0.22
CBI	10.24
(Refer Annexure III)	
Sub Total	253.63
Liability for Purchase of Power	
Liability for CPSUs dues as per Ahluwalia Report as on 30.09.01	572.00
Liability for CPSU dues for the period 01-10-2001 to 08-11-2001	58.06
Liability for dues towards UPRVUNL till 08-11-2001	54.51
Liability for dues towards UPJVNL till 08-11-2001	10.59
Sub Total	695.16
Liability for Supply & Works	13.63
Staff Related Liabilities	5.03
Other Liabilities and Provisions	4.80
Deposit for Service Connection	16.81
Security Deposit from Consumers	38.61
Sub Total	78.88
Government of UP loan	
(Refer Annexure IV)	67.72
Grand Total	1,239.90

12-10-03 12-10-03 12-10-03 12-10-03

Annexure - 'D'

S. KRISHNAN I.A.S.
Principal Secretary

D.O. No. [illegible]

Energy & Irrigation Department

Govt. of Uttaranchal

Dehradun: Dated 01 December, 2003

I acknowledge with thanks to your d.o. letter no. 430/UERC/DO dated 27th November 2003. The Government have carefully considered the matter in the light of the observations contained in your above mentioned reference.

The Government of Uttaranchal has signed a tripartite agreement with R.B.I. and Government of India agreeing inter-alia, to take over the CPSU dues in the spirit of the Ahluwalia report and to see that the newly formed UPCL is not unduly burdened with past dues. It was agreed that the dues will be converted into long term loans to be repaid by State Government. The State Government had since then issued bonds and have therefore agreed to pay the principal and interest on the dues. Thus the liability of Rs. 572 crores of CPSU dues and the interest thereof stand shifted from UPCL to the State Government, notwithstanding the figures shown in the transfer scheme of UPCL.

In respect of GPF dues, the letter of U.P. Government dated 16.7.2003 taking over of these dues as a consequence of the unbundling of UPSEB with effect from 14.1.2000, has not been endorsed to us, nor have we been consulted before issuing of the

Dea. SPM

Secretariat : 4 A, Subhash Road, Dehradun - 248001 Tel : 0135 - 2712057, Fax : 0135-2712803 (O) 2735656 (R) E-mail : krishnan@ua.nic.in

said order. It is also mandated that GPF being a statutory responsibility has to be borne by UPCL. If and when such a liability on GPF dues devolves on Uttaranchal Government from U.P. Government, it would be our endeavour to transfer the same to UPCL.

The views communicated by us to the Hon'ble UERC vide our letter dated 16.11.2003 may be deemed to be modified to the extent indicated in the above paragraphs. We will be filing our affidavit accordingly. Inconvenience caused to you is regretted.

Lastly, the State Government wishes to record that it is firmly committed to the path of implementation of Sectoral Reforms in the Power sector and as such the efforts of the commission in balancing the interests of various stake holders is deeply appreciated.

Yours sincerely,

(S. Krishnan)

Shri Diwakar Dev
Chairman
Uttaranchal Electricity Regulatory Commission
Dehradun.

Copy to: Shri A.R. Agarwal, C.M.D., Uttaranchal Power Corporation Ltd., Urja Bhawan, Kanwali Road, Dehradun.

(S. Krishnan)
Principal Secretary

Dct. SPM

संख्या / 1(2)/2010–05/81/2006

Annexure -'E'

प्रेषक,

नितेश कुमार झा,
अपर सचिव,
उत्तराखण्ड शासन ।

सेवा में,

महालेखाकार,
उत्तराखण्ड,
ओबराय बिल्डिंग, सहारनपुर रोड, माजरा, देहरादून ।

ऊर्जा अनुभाग–2, देहरादून दिनॉक 09 ~~जनवरी~~ फरवरी, 2010

विषय :– पूर्ववर्ती उत्तर प्रदेश राज्य के समय केन्द्रीय सार्वजनिक उपकमों से राज्य विद्युत परिषदों को विकय विद्युत की धनराशि के सापेक्ष जारी बाण्डों की धनराशि के समायोजन के संबंध में ।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक अपने अर्द्ध शा0 पत्र संख्या बुक (सी)/पावरबाण्ड/171 दिनॉक 21–1–2008 के क्रम में मुझे आपसे यह कहने का निदेश हुआ है कि पूर्ववर्ती उत्तर प्रदेश राज्य के समय केन्द्रीय सार्वजनिक उपकमों से राज्य विद्युत परिषदों को विकय की गई विद्युत के सापेक्ष देय भुगतान के सापेक्ष राज्य सरकार द्वारा जारी किये गये रू0 5,72,00,00,000.00 (रूपये पॉच अरब बहत्तर करोड़ मात्र) पावर बाण्ड की राशि जो कि महालेखाकार के लेखाशीर्षक 6003 के अन्तर्गत ऋणात्मक के रूप में परिलक्षित हो रही है का लेखा समायोजन करते हुए इस धनराशि को उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0 में राज्य सरकार की अंशपूॅजी के रूप में परिवर्तित किये जाने की श्री राज्यपाल सहर्ष स्वीकृति प्रदान करते है ।

2– उक्त धनराशि का समायोजन करते हुए वित्तीय वर्ष 2009–10 के प्रथम अनुपूरक के अनुदान संख्या 21 के लेखाशीर्षक 4801–बिजली परियोजनाओं पर पूॅजीगत परिव्यय– 05 पारेषण एवं वितरण–आयोजनेत्तर– 190 सरकारी क्षेत्र के उपकमों एवं अन्य उपकमों में ~~निवेश~~– 03–उत्तरांचल पावर कारपोरेशन को अंशपूॅजी – 30 निवेश/ऋण के नामे डाली जायेगी ।

3– उक्त धनराशि की समायोजन की सूचना से उत्तराखण्ड शासन के वित्त विभाग एवं ऊर्जा विभाग को भी अवगत कराया जाय।

4– यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या 53/XXVII(1) /2010 दिनॉक 27 जनवरी 2010 से प्राप्त सहमति से जारी किये जा रहे हैं ।

भवदीय,

(नितेश कुमार झा)
अपर सचिव

संख्या 258 / 1(2)/2010–05/81/2006 तद्दिनॉक ।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :–

1– प्रबंध निदेशक, उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0, देहरादून ।
2– कोषाधिकारी देहरादून/सी0पी0एण्ड ओ0 देहरादून ।
3– वित्त अनुभाग–1, उत्तराखण्ड शासन ।
4– बजट निदेशालय, उत्तराखण्ड शासन ।
5– गार्ड फाईल । No. 236 /MD/B- Dt. 10/02/2010

उप महा प्रबन्धक (वित्त)

आज्ञा से,

(एम0एम0सेमवाल)
अनु सचिव

D:\New Folder\budget avamam.doc

श्री ... शर्मा / श्री ... / श्री ...

... Important आदेश को ... [illegible]

11.02.10

SR

– 18 –

Annexure – F

संख्या: 117 /I(2)/2011-05/19/2002

प्रेषक,

डॉ एस0एस0 सन्धू,
सचिव,
उत्तराखण्ड शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0,
देहरादून।

ऊर्जा अनुभाग–2, देहरादून: दिनांक: 27 अप्रैल, 2012

विषय:– उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0 एवं उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के मध्य आस्तियों एवं दायित्वों के हस्तान्तरण विषयक अन्तरण योजना के अनुमोदन के सम्बन्ध में।

महोदय,

कृपया उपर्युक्त विषयक अपने पत्रांक 526/प्र0नि0/उपाकालि/अन्तरण योजना दिनांक 15.07.2011 का सन्दर्भ ग्रहण करने का कष्ट करें। दिनांक 12.10.2003 को उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0 एवं उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के मध्य सम्पन्न एवं हस्ताक्षरित सम्पत्तियों एवं दायित्वों के प्रभाजन (Division) सम्बन्धी अन्तरण योजना को अनुमोदन दिये जाने की अपेक्षा की गयी है।

2– उक्त पत्र में उल्लिखित है कि दिनांक 12.10.2003 को हस्ताक्षरित अन्तरण योजना में इंगित आस्तियों (Assests) जिसमें 1058.18 करोड़ राशि की अचल परिसम्पत्तियाँ (Fixed Assests) भी सम्मिलित है, का नियामक आयोग द्वारा शासन से अधिसूचित/अनुमोदन होने पर ही उ0पा0का0लि0 में इसके प्रभावों (Effects) को विचार में लिया जाएगा और इस हेतु शासन से इसका अनुमोदन आवश्यक है।

3– अतः सम्यक् विचारोपरान्त उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0 एवं उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के मध्य दिनांक 12.10.2003 को सम्पन्न एवं हस्ताक्षरित सम्पत्तियाँ एवं दायित्वों के हस्तांतरण विषयक अन्तरण योजना (Transfer Scheme) का अनुमोदन इस शर्त के साथ प्रदान किया जाता है कि इस हेतु आवश्यक विधिक एवं प्रशासनिक औपचारिकतायें पूर्ण करते हुए इस अन्तरण योजना के प्राविधानों का अक्षरशः अनुपालन कराएंगे तथा कृत कार्यवाही से समय–समय पर शासन को अवगत कराएंगे।

संलग्नक:–यथोपरि (अन्तरणयोजना)

भवदीय,
(डॉ एस0एस0 सन्धू)
सचिव

संख्या: /I(2)/2011-05/19/2002 तददिनांक

प्रतिलिपि सचिव, विद्युत नियामक आयोग, उत्तराखण्ड को सूचनार्थ प्रेषित।

भवदीय,
(संजीव कुमार शर्मा)
अनु सचिव

D/joshi/UPCL/Go.doc

Annexure-G

उत्तराखण्ड एवं उत्तर प्रदेश राज्य के मध्य आस्तियों एवं दायित्वों के विभाजन के संबंध में दिनांक 17–08–2019 को सिविल सर्विसेज इन्स्टीट्यूट, देहरादून में आयोजित मुख्य सचिव स्तरीय संयुक्त बैठक का कार्यवृत्त।

बैठक की उपस्थिति:–बैठक में उपस्थित अधिकारियों की सूची संलग्न है।

उत्तर प्रदेश एवं उत्तराखण्ड राज्य के मध्य आस्तियों एवं दायित्वों के विभाजन के लम्बित प्रकरणों के सम्बन्ध में विभागवार विस्तार से चर्चा की गयी। उक्तानुसार विचार–विमर्श के उपरान्त दोनों राज्यों के मध्य बनी सहमति के आधार पर विभागवार लिये गये निर्णयों का विवरण निम्नवत् है:–

No. 9333 / MD/ Dt. 13/9/2019

(1) सिंचाई विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग द्वारा वर्तमान में रिक्त भूमि/भवन में से जनपद हरिद्वार में 214.421 हैक्टेयर भूमि एवं जनपद ऊधमसिंहनगर में 78.917 हैक्टेयर भूमि तथा जनपद चम्पावत में 135.47 हैक्टेयर भूमि कुल 428.788हैक्टेयर भूमि जिस पर दोनों राज्यों के विभागीय अधिकारियों के मध्य प्रथम चरण में पारस्परिक सहमति हुई है, को उ0प्र0 सिंचाई विभाग द्वारा उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग को हस्तान्तरण के सम्बन्ध में। इसी प्रकार जनपद हरिद्वार में 1064 आवासीय एवं 249 अनावासीय कुल 1313 भवनों में से 251 आवासीय/अनावासीय भवनों, जनपद ऊधमसिंहनगर में 240 आवासीय एवं 28 अनावासीय कुल 268 भवनों में से 72 आवासीय/अनावासीय भवनों, जनपद चम्पावत में 95 आवासीय एवं 33 अनावासीय कुल 128 भवनों में से 28 आवासीय/अनावासीय भवनों, अर्थात् कुल 1709 आवासीय/अनावासीय भवनों में से 348 भवनों जो कि कुल भवनों का 20.36 प्रतिशत है, पर दोनों राज्यों के विभागीय अधिकारियों के मध्य प्रथम चरण में पारस्परिक सहमाति हुई है, को उ0प्र0 सिंचाई विभाग द्वारा उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग को हस्तान्तरण के सम्बन्ध में।	ऊधमसिंह नगर में 29.514 हैक्टेयर, जनपद हरिद्वार में 214.421 हैक्टेयर तथा जनपद चम्पावत में 135.45 हैक्टेयर भूमि कुल 379.385 हैक्टेयर भूमि उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग को हस्तानान्तरण पर सहमति हुई एवं हस्तान्तरण के औपचारिक आदेश उत्तर प्रदेश शासन द्वारा एक माह में निर्गत कर दिये जायेंगे। शेष रिक्त भूमि के संबंध में दोनों राज्यों के अधिकारियों द्वारा संयुक्त निरीक्षण कर हस्तान्तरण योग्य भूमि का चिन्हीकरण जनपद चम्पावत में दो माह तथा जनपद हरिद्वार में तीन माह में पूर्ण किया जायेगा। तदोपरान्त चिन्हित भूमि का उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग को हस्तांतरण हेतु उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग द्वारा अग्रेत्तर आवश्यक कार्यवाही की जायेगी। उक्त के अतिरिक्त जनपद हरिद्वार, ऊधमसिंहनगर एवं चम्पावत में आवासीय/अनावसीय भवनों में से कुल 348 भवनों को उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग को हस्तान्तरण पर सहमति हुई। शेष आवासीय/अनावसीय भवनों के संबंध में दोनों राज्यों के अधिकारियों द्वारा संयुक्त निरीक्षण कर हस्तान्तरण योग्य आवासीय/अनावसीय भवनों का चिन्हीकरण चार माह में पूर्ण किया जायेगा। तदोपरान्त चिन्हित भवनों के हस्तांतरण हेतु उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग द्वारा अग्रेत्तर आवश्यक कार्यवाही की जायेगी।

No. 979 /UPCL/DF 29
Date 03/09/2019

1

No. 1098/557
04/09/2019

2. जनपद हरिद्वार में उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग के अधीन कुंभ मेले प्रायोजन हेतु 697.576 है0 भूमि के सम्बन्ध में उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग द्वारा अवगत कराया गया है कि भूमि की आवश्यकता उनको विभिन्न सिंचाई संरचनाओं के लिए आवश्यक है, जिसे स्थाई रूप से उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग को हस्तान्तरित नहीं की जा सकती है, इस प्रकरण में पुनः चर्चा कर उक्त भूमि उत्तराखण्ड को हस्तान्तरित किये जाने के सम्बन्ध में।	उत्तर प्रदेश राज्य द्वारा अवगत कराया गया कि सिंचाई विभाग, उत्तर प्रदेश की संरचनाओं की सुरक्षा/तकनीकी दृष्टिकोण से यह भूमि (697.576 हैक्टेयर) उत्तराखण्ड को स्थायी रूप से हस्तान्तरित नहीं की जा सकती है, परन्तु कुंभ मेले प्रायोजन हेतु 697.576 हैक्टेयर भूमि उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग को हरिद्वार में आयोजित होने वाले कुम्भ मेले, कांवड़ मेले एवं अन्य बड़े स्नानों हेतु सिंचाई विभाग उत्तराखण्ड/मेला अधिष्ठान द्वारा पूर्व की भांति उपयोग करने हेतु उत्तर प्रदेश सरकार द्वारा निर्धारित शर्तों पर विधिवत आदेश शीघ्र निर्गत कर दिये जायेंगे। उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग द्वारा अनुरोध किया गया कि उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग उपरोक्त भूमि का पुनः आंकलन कर लें तथा यदि इसमें से कुछ भूमि उनके उपयोग की नहीं है, तो उसे उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग को हस्तांतरित करने पर विचार कर लें।
3. उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग द्वारा 665 क्यूसेक अतिरिक्त जल हरिद्वार की सिंचाईव्यवस्था हेतु उपलब्ध कराये जाने की माँग पर उत्तर प्रदेश, सिंचाई विभाग द्वारा अवगत कराया गया कि उनकी सिंचाई की माँग बढ़ गयी है, जिसके कारण उक्त जल उपलब्ध नहीं कराया जा सकता है। इसका पुनः विस्तृत परीक्षण कर आगामी बैठक में प्रस्तुत करने के निर्देश दिये गये थे। इस प्रकरण में विचार कर निर्णय लिये जाने के सम्बन्ध में।	उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग द्वारा उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग के अधिकारियों के साथ मिलकर गंग नहर से 665 क्यूसेक जल उत्तराखण्ड को उपलब्ध कराने हेतु फिजिबिलिटी रिपोर्ट तैयार करायी जायेगी। तदोपरान्त केन्द्रीय जल आयोग, भारत सरकार से औपचारिक स्वीकृति प्राप्त की जायेगी। यह कार्यवाही दो माह में सम्पादित कर ली जायेगी। फिजीबिलिंटी रिपोर्ट के आधार पर रबी व खरीफ दोनों सीजन में जल उपलब्धता के दृष्टिगत उत्तर प्रदेश शासन द्वारा उत्तराखण्ड को जल उपलब्ध कराये जाने के संबंध में समुचित निर्णय लेते हुए उत्तराखण्ड शासन को अवगत कराया जायेगा। फिजीबिलिटी रिपोर्ट के आधार पर यदि उत्तराखण्ड को जल उपलब्ध कराया जाने का निर्णय लिया जाता है तो इस संबंध में नहर प्रणाली की रि–मॉडलिंग का व्यय उत्तराखण्ड शासन द्वारा वहन किया जायेगा।
4. जनपद ऊधमसिंहनगर के अन्तर्गत 20 नहरों एवं जनपद हरिद्वार की 04 नहरों का उत्तर प्रदेश से उत्तराखण्ड राज्य को देने के लिये सहमति हुई, जिसके हस्तान्तरण की कार्यवाही प्रक्रियाधीन है। उत्तर प्रदेश राज्य से शीघ्र औपचारिक आदेश निर्गत किये जाने के सम्बन्ध में।	जनपद ऊधमसिंहनगर के अन्तर्गत 20 नहरों एवं जनपद हरिद्वार की 04 नहरों के सम्बन्ध में नहर के शीर्ष से 100 मीटर तक तथा नहर की जितनी लम्बाई उत्तर प्रदेश राज्य में पड़ती है उसका अनुरक्षण उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग द्वारा तथा शेष नहर की लम्बाई का अनुरक्षण उत्तराखण्ड सिंचाई विभाग द्वारा किये जाने हेतु सहमति हुई। उत्तर प्रदेश शासन द्वारा इस सम्बन्ध में एक माह में औपचारिक आदेश निर्गत किये जायेंगे।

जनपद ऊधमसिंहनगर में अवस्थित ..रा, बैगुल एवं नानकसागर जलाशय में पर्यटन एवं जलक्रीड़ा के बारे में पहले सी0डब्ल्यू0सी0 अथवा आई0आई0टी रूड़की से परीक्षण कराकर तत्पश्चात् इसे आगामी बैठक के विचारार्थ प्रस्तुत किया जाना था। प्रकरण पर निर्णय लिये जाने के सम्बन्ध में।	जनपद ऊधमसिंहनगर में अवस्थित नानकसागर जलाशय में पर्यटन एवं जलक्रीड़ा हेतु उत्तर प्रदेश सरकार द्वारा सैद्धांतिक स्वीकृति जारी करने पर सहमति हुयी। धौरा तथा बैगुल जलाशय में पर्यटन एवं जलक्रीडा के सम्बन्ध में सी0डब्ल्यू0सी0 अथवा आई0आई0टी रूड़की से प्राप्त होने वाली तकनीकी आख्या के अधीन सशर्त सैद्धांतिक स्वीकृति जारी करने पर सहमति हुयी।
6. जमरानी बांध के एम0ओ0यू0 पर सहमति एवं हस्ताक्षर की कार्यवाही पहले पूर्ण हो चुकी है। इस बिन्दु को बैठक के एजेण्डे से समाप्त किये जाने के सम्बन्ध में।	जमरानी बांध के एम0ओ0यू0 पर सहमति एवं हस्ताक्षर की कार्यवाही पहले पूर्ण हो चुकी है। दोनों राज्य संयुक्त रूप से योजना को राष्ट्रीय परियोजना घोषित किये जाने हेतु भारत सरकार से अनुरोध करते हुये अग्रेत्तर कार्यवाही करेंगे।
7. जनपद हरिद्वार में भारत सरकार के संयुक्त उपक्रम, हरिद्वार नेचुरल गैस प्रा0 लि0 को सिटी गैस स्टेशन के स्थापना हेतु 2500 वर्ग मीटर भूमि नगर निगम हरिद्वार द्वारा दी जा चुकी है एवं नहर के नीचे गैस पाईप लाईन बिछाने की अनुनति प्रदान की जा चुकी है। अतः इस बिन्दु को बैठक के एजेण्डे से समाप्त किये जाने के सम्बन्ध में।	जनपद हरिद्वार में भारत सरकार के संयुक्त उपक्रम, हरिद्वार नेचुरल गैस प्रा0लि0 को सिटी गैस स्टेशन के स्थापना हेतु 2500 वर्ग मीटर भूमि नगर निगम हरिद्वार द्वारा दी जा चुकी है एवं नहर के नीचे गैस पाईप लाईन बिछाने की अनुमति प्रदान की जा चुकी है। अतः इस बिन्दु को बैठक के एजेण्डे से समाप्त किया जाता है।
8. जनपद हरिद्वार में स्थित ज्ञान गोदड़ी गुरूद्वारा के निर्माण हेतु चिन्हित की गई भूमि ऊपरी गंगा नहर प्रणाली के दायें बैंक पर स्थित होने के कारण निर्माण कार्य के लिये देने पर उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग से सहमति प्राप्त नहीं हो सकी है। इस प्रकरण पर विचार विमर्श कर निर्णय लिये जाने के सम्बन्ध में।	जनपद हरिद्वार में स्थित ज्ञान गोदड़ी गुरूद्वारा के निर्माण हेतु चिन्हित की गई भूमि ऊपरी गंगा नहर प्रणाली के दायें किनारे पर स्थित होने के कारण निर्माण कार्य के लिये देने पर उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग द्वारा सहमति व्यक्त नहीं की गई। अतः इस बिन्दु को बैठक के एजेण्डे से समाप्त किये जाने पर सहमति व्यक्त की गयी।
9. जनपद ऊधमसिंहनगर के किच्छा में स्थित उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग के 0.346 है0 भूमि पर पहले से ही उत्तराखण्ड राज्य द्वारा बस स्टैण्ड बना लिया गया है। इसे उत्तराखण्ड राज्य को देने पर उत्तर प्रदेश, सिंचाई विभाग सहमत है। उत्तर प्रदेश राज्य से शीघ्र औपचारिक आदेश निर्गत किये जाने के सम्बन्ध में।	जनपद ऊधमसिंहनगर स्थित किच्छा में स्थित उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग के 0.346 हैक्टेयर भूमि पर पहले से ही उत्तराखण्ड राज्य द्वारा बस स्टैण्ड बना लिया गया है। इसे उत्तराखण्ड राज्य को देने पर उत्तर प्रदेश, सिंचाई विभाग सहमत है। उत्तर प्रदेश सरकार द्वारा एक माह के भीतर औपचारिक आदेश निर्गत किये जायेंगे। उत्तर प्रदेश राज्य द्वारा मा0 न्यायालय में दायर वाद भी वापस लिया जायेगा।
10. उत्तर प्रदेश के सिंचाई विभाग को आपूर्ति विद्युत के सापेक्ष 57.87 करोड के बीजकों के भुगतान की देयता पर सिंचाई विभाग उत्तर प्रदेश एवं ऊर्जा विभाग उत्तराखण्ड द्वारा अगले तीन सप्ताह में देय	ऊर्जा विभाग के बिन्दु सं0–7 के अनुसार।

रकम की पुष्टि के सम्बन्ध में।	
11. पुरानी ऊपर गंगनहर में वाटर स्पोर्ट्स के विषय में सिंचाई विभाग, उत्तर प्रदेश के अधिकारियों द्वारा यह विचार व्यक्त किया गया कि इससे नहर प्रणाली को तकनीकी नुकसान की आंशका है यह निर्णय हुआ है कि इस परिप्रेक्ष्य में पहले CWC या आई0आई0टी0 रूडकी से Techno Economic Feasibility Study करने के प्रकरण पर पुनः चर्चा कर निर्णय लिये जाने के सम्बन्ध में।	पुरानी ऊपरी गंग नहर में वाटर स्पोर्ट्स हेतु स्वीकृति के सम्बन्ध में यह निर्णय हुआ कि उत्तराखण्ड पर्यटन विभाग अपनी योजना तैयार कर उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग को उपलब्ध करायेगा एवं उत्तर प्रदेश शासन द्वारा पुरानी ऊपरी गंग नहर में वाटर स्पोर्ट्स हेतु सशर्त स्वीकृति दो माह के भीतर प्रदान की जायेगी।
12. उत्तर प्रदेश मत्स्य निगम लि0 से उत्तराखण्ड मत्स्य पालक विकास अभिकरण को देय रू0 3 करोड़ 98 लाख 39 हजार 139 रूपये दिये जाने पर सहमति हुई है। बीजकों के भुगतान की कार्यवाही के सम्बन्ध में।	मत्स्य विभाग से संबंधित एजेण्डा बिन्दु पर लिये गये निर्णय के अनुसार।
अन्य बिन्दु– सिंचाई विभाग, उत्तर प्रदेश के द्वारा उत्तराखण्ड राज्य के पॉवर जनरेशन यूनिटों को जल दिया जाता है। उन फिडर चैनलों के अनुरक्षण के लिए उत्तराखण्ड द्वारा उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग को धन नहीं दिया जा रहा है, जो कि देय है।	आगामी बैठक में निर्णय लिया जायेगा।

(2) ऊर्जा विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड द्वारा उत्तर प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड को रू0 160.58 करोड़ एवं उस पर देय ब्याज के भुगतान के सम्बन्ध में।	दोनों राज्यों के मध्य मूलधन पर सहमति है। बि संख्या–1 व 2 की डिटेल रिकन्सलियेशन के ब यू0पी0पी0सी0एल0 को कुल द्रेयता रू0 160.58 कर की है और यू0पी0सी0एल0 एवं यू0जी0वी0एन0ए को कुल देयता रू0 162.14 करोड़ की है। रू0 1 करोड़ यू0पी0पी0सी0एल0 द्वारा यू0पी0सी0एल0 एक माह में भुगतान कर दिया जायेगा, तदोपरान्त बिन्दु अन्तिम रूप से निस्तारित माना जायेगा।
2. उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन एवं उत्तराखण्ड जल विद्युत निगम लि0 के कर्मचारियों/ अधिकारियों के सामान्य भविष्य निधि अंशदान के अन्तर्गत काटी गयी एवं उनको भुगतान की गयी धनराशि रू0 174.00 करोड़ को उत्तर प्रदेश राज्य/निगमों द्वारा उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन एवं	बिन्दु–1 के अनुसार।

उत्तराखण्ड जल विद्युत निगम लि0 को वास्तविक भुगतान के आंकलन तथा उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन लि0 तथा उ0प्र0 पावर कॉरपोरेशन को देय राजस्व वसूली रू0 160.58 करोड़ एवं उ0प्र0 सरकार द्वारा देय सामान्य भविष्य निधि की धनराशि का आंकलन को परस्पर समायोजन करने के सम्बन्ध में।	
3. मनेरी भाली जल विद्युत परियोजना के सापेक्ष भारतीय जीवन बीमा निगम से लिये गये ऋण के सम्बन्ध में सम्बन्धित प्रकरण उत्तर प्रदेश पुनर्गठन अधिनियम–2000 की धारा–42(4) के प्राविधान के क्रम में प्रकरण को भारत सरकार को पुनर्विचार हेतु सन्दर्भित करते हुये सी0ए0जी0 का अभिमत लिये जाने के सम्बन्ध में।	प्रकरण उत्तराखण्ड राज्य द्वारा भारत सरकार को पुनर्विचार हेतु संदर्भित किया गया है।
4. टी0एच0डी0सी0 में उत्तर प्रदेश सरकार की अंश पूँजी उत्तराखण्ड को हस्तान्तरित किये जाने के सम्बन्ध में। (माननीय सर्वोच्च न्यायालय में विचाराधीन प्रकरण)	दोनों राज्य, मा0 सर्वोच्च न्यायालय द्वारा दिये जाने वाले अन्तिम निर्णय का अनुपालन करने पर सहमत।
5. कालागढ़ जल विद्युत परियोजना में विद्युत उत्पादन का 50 प्रतिशत उत्तर प्रदेश राज्य को दिये जाने की मांग को उत्तर प्रदेश द्वारा वापस ले लिया गया और इस बिन्दु को बैठक के एजेन्डे से समाप्त किये जाने के सम्बन्ध में।	इस बिन्दु को एजेण्डे से समाप्त करने पर दोनों राज्य सहमत।
6. रामगंगा बांध, शारदा नहर, खटीमा विद्युत गृह, पथरी एवं मोहम्मदपुर विद्युत गृह की संरचनाओं पर एकीकृत नियंत्रण हेतु उत्तर प्रदेश सिंचाई विभाग से यूजीवीएनलि0 को हस्तान्तरण के सम्बन्ध में।	उत्तराखण्ड राज्य की ऊर्जा आवश्यकताओं के दृष्टिगत इस बिन्दु को सिंचाई विभाग एवं यू0जे0वी0एन0एल0 द्वारा विचार–विमर्श के उपरान्त आगामी बैठक में प्रस्तुत किया जायेगा।
7. उ0प्र0 के सिंचाई विभाग को आपूर्ति विद्युत के सापेक्ष 57.87 करोड़ के बीजकों के भुगतान की देयता पर सिंचाई विभाग, उ0प्र0 एवं ऊर्जा विभाग, उत्तराखण्ड द्वारा अगले तीन सप्ताह में देयता की पुष्टि के सम्बन्ध में।	उत्तर प्रदेश राज्य के अनुरोध पर उत्तराखण्ड राज्य द्वारा अनुमानित रू0 37.00 करोड के सरचार्ज को छोड़ते हुए मूल देयक अनुमानित रू0 20.00 करोड़ या वास्तविक देयक, जो भी हो, का भुगतान सिंचाई विभाग, उत्तर प्रदेश द्वारा यू0पी0सी0एल0 उत्तराखण्ड को तीन माह के अन्दर किया जायेगा। भविष्य के विद्युत बीजकों का भुगतान नियमित रूप से उत्तर प्रदेश राज्य द्वारा किया जायेगा।

(3) परिवहन विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. उत्तराखण्ड परिवहन निगम के गठित	उत्तर प्रदेश परिवहन निगम द्वारा रू0 08.27 करोड़

होने तक उत्तर प्रदेश एवं उत्तराखण्ड राज्य के अतिरिक्त यात्री कर की देयता के निर्धारण के संबंध में।	का भुगतान किये जाने पर सहमति बनी। भुगतान के उपरान्त प्रकरण समाप्त माना जायेगा।
2. अजमेरी गेट स्थित अतिथि गृह नई दिल्ली के विभाजन के सम्बन्ध में।	उत्तर प्रदेश परिवहन निगम द्वारा यह अवगत कराया गया कि अतिथि गृह Perpetual Lease पर है। यह निर्णय लिया गया कि फिलहाल एक कमरा उत्तराखण्ड परिवहन निगम के निवर्तन पर उपलब्ध करा दिया जायेगा। यदि भविष्य में इस सम्पत्ति को विकसित करने का निर्णय लिया जाता है तो तत्समय अग्रेत्तर विचार–विमर्श कर लिया जायेगा।
3. उत्तर प्रदेश परिवहन निगम के लखनऊ मुख्यालय, कार सैक्शन कानपुर स्थित केन्दीय कार्यशाला, एलेन फॉरेस्ट कार्यशाला एवं ट्रेनिंग सैन्टर लखनऊ के विभाजन के सम्बन्ध में।	आगे विचार–विमर्श के उपरान्त निर्णय लिया जायेगा।

(4) वित्त विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. उत्तर प्रदेश पुनर्गठन अधिनियम, 2000 की धारा–54 के साथ पठित आठवीं अनुसूची में निर्धारित व्यवस्थानुसार दोनों राज्यों के मध्य पेंशन दायित्वों का प्रभाजन सतत् रूप से होना है।	उत्तर प्रदेश पुनर्गठन अधिनियम, 2000 के प्राविधानों के अनुरूप दोनों राज्यों के बीच पेंशन दायित्वों के प्रभाजन किये जाने पर सहमति है।
2. उत्तराखण्ड राज्य द्वारा उपरोक्त पेंशन का भुगतान आर0बी0आई0 के माध्यम से बाजार ऋण लेकर किया गया है। जिस पर उत्तराखण्ड राज्य द्वारा को 7.50 प्रतिशत से 9 प्रतिशत प्रतिवर्ष ब्याज का भुगतान करना पड़ रहा है। उक्त स्थिति नवोदित राज्य के वित्तीय संसाधन अत्यन्त सीमित होने के दृष्टिगत यह स्थिति उत्तराखण्ड राज्य के लिए कदापि उचित नहीं है।	ब्याज के संबंध में उत्तराखण्ड राज्य के प्रस्ताव पर उत्तर प्रदेश शासन सहमत नहीं है। यह बिन्दु इस बैठक में पहली बार उठाया गया है। अतः यह मत स्थिर हुआ कि इसका परीक्षण पुनर्गठन अधिनियम, 2000 के प्राविधानों के अनुसार करते हुए आगामी बैठक में रखा जायेगा।

(5) आवास विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. उत्तर प्रदेश आवास विकास परिषद् द्वारा उत्तराखण्ड आवास विकास परिषद् से अनापत्ति लेते हुए एक समिति के माध्यम से (जिसमें उत्तराखण्ड राज्य के प्रतिनिधि भी रहेंगे) पारदर्शी प्रकिया के तहत उत्तराखण्ड राज्य में अवस्थित परिसम्पत्तियों की नीलामी /आवंटित किया जायेगा एवं उससे अर्जित राजस्व को एक संयुक्त खाता (जिसे दोनों	उत्तराखण्ड में अवस्थित उत्तर प्रदेश आवास विकास एवं परिषद की परिसम्पत्तियों पर उत्तर प्रदेश पुर्नगठन अधिनियम की सुसंगत धाराओं के अधीन परिसम्पत्तियों के नीलामी, आवंटन एवं पंजीकरण योग्य परिसम्पत्तियां जिन्हें उत्तर प्रदेश आवास विकास परिषद नीलाम/आवंटित करना चाहता है, के सम्बन्ध में सहमति हुई कि उत्तराखण्ड राज्य में उत्तर प्रदेश आवास एवं विकास परिषद की स्थित परिसम्पत्तियों

राज्यों द्वारा संयुक्त रूप से संचालित किया जायेगा) में एफ0डी0, जो कि उत्तर प्रदेश आवास विकास परिषद् के नाम होगी तथा जिस पर एकधिकार उत्तराखण्ड आवास विकास परिषद् का रहेगा, के रूप में रखा जायेगा। भविष्य में दोनों राज्यों के मध्य परिसम्पत्तियों के विभाजन पर सहमति होने के उपरान्त ही उक्त धनराशि का आहरण किया जायेगा। उक्त बिन्दु पर पूर्व में सहमति नही हुई। साथ ही मा0 उच्च न्यायालय में योजित याचिका संख्या–1/2012 (एम0एस0), में पारित अन्तरिम आदेश दिनांक 03.01.2012 में मा0 न्यायालय द्वारा व्यक्त किया गया है कि उ0प्र0 पुनर्गठन अधिनियम, 2000 की धारा 43 के आलोक में प्रथम दृष्टया उत्तराखण्ड में अवस्थित सम्पत्तियों पर उत्तराखण्ड का नियंत्रण होना चाहिए। उक्त के आलोक में प्रकरण में महान्यायवादी, भारत सरकार का विधिक परामर्श प्राप्त करते हुए अग्रेत्तर कार्यवाही किये जाने पर सहमति प्रदान किये जाने के सम्बन्ध में।	का निस्तारण नीलामी/आवंटन के तहत पूर्ण पारदर्शिता के साथ एक समिति के माध्यम से किया जायेगा। उक्त आवंटन/नीलामी समिति का गठन आवास आयुक्त, उत्तराखण्ड द्वारा किया जायेगा। उक्त आवंटन समिति में उत्तर प्रदेश आवास एवं विकास परिषद द्वारा नामित संयुक्त/उप आवास आयुक्त/अधीक्षण अभियन्ता से अनिम्न स्तर के अधिकारी अनिवार्य रूप से सदस्य होंगे। नीलामी/आवंटन से प्राप्त होने वाले राजस्व को एक स्क्रो एकाउन्ट में रखा जायेगा। इस स्को एकाउन्ट का संचालन उत्तर प्रदेश आवास एवं विकास परिषद तथा उत्तराखण्ड आवास एवं विकास परिषद के आवास आयुक्तों के संयुक्त हस्ताक्षर द्वारा किया जायेगा। प्रारम्भ में इस स्क्रो एकाउन्ट में दोनों राज्य आपसी सहमति से एक समान धनराशि रिवॉल्विंग फण्ड के रूप में डालेंगे। उत्तर प्रदेश आवास एवं विकास परिषद की उत्तराखण्ड राज्य में स्थित परिषद सम्पत्तियों के भूमि अर्जन से सम्बन्धित देयकों की भुगतान तथा परिषद सम्पत्तियों से सम्बन्धित अन्य देयकों का भुगतान यथा वादों से सम्बन्धित समस्त देयकों (जिसमें प्रशासनिक तथा विधि व्यय भी शामिल है) का भुगतान उक्त स्क्रो अकाउन्ट से दोनों राज्य सरकारें आपसी सहमति से कर सकेंगी। यदि देयकों की धनराशि स्को एकाउन्ट में अर्जित सम्पत्ति से अधिक होगी तो शेष देयकों का भुगतान उत्तर प्रदेश आवास एवं विकास परिषद द्वारा किया जायेगा तथा उसकी प्रतिपूर्ति अकाउण्ट में धनराशि प्राप्त होने की दशा में कर ली जाएगी। यदि उक्त देयकों के भुगतान के पश्चात् धनराशि शेष रहती है तो शेष धनराशि दोनों राज्यों, उत्तर प्रदेश आवास एवं विकास परिषद तथा उत्तराखण्ड आवास एवं विकास परिषद के मध्य पारस्परिक सहमति होने अथवा मा0 न्यायालय के अन्तिम निर्णय होने पर तदनुसार धनराशि का विभाजन किया जा सकेगा। दोनों राज्यों के मध्य हुई सहमति के सापेक्ष दोनों राज्यों के द्वारा सहमति–पत्र पर हस्ताक्षर किये गये, जो संलग्न है।
2. उत्तराखण्ड राज्य में उत्तर प्रदेश आवास विकास परिषद् की पूर्व में निर्मित/संचालित योजनायें/परिसम्पत्तियों को उत्तराखण्ड के सम्बन्धित रेगुलेटरी अधिनियम/नियमों के अनुरूप उत्तराखण्ड की रेगुलेटरी	दोनों राज्यों द्वारा सहमति प्रदान की गयी।

7

ऑथोरिटीज के द्वारा रेगुलेट किए जाने पर सहमति प्रदान किये जाने के सम्बन्ध में।	
3. उत्तर प्रदेश आवास विकास परिषद् की जो भी परिसम्पत्तियों/योजनायें उत्तराखण्ड में संचालित है उनकी सम्पूर्ण सूची एवं योजनाओं से सम्बन्धित समस्त विवरण/अमिलेख उत्तराखण्ड राज्य को उपलब्ध कराये जाने पर सहमति प्रदान किये जाने के सम्बन्ध में।	दोनों राज्यों द्वारा सहमति प्रदान की गयी।

(6) खाद्य एवं नागरिक आपूर्ति विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. उत्तर प्रदेश द्वारा भारतीय रिजर्व बैंक/भारतीय स्टेट बैंक से लिये गये ऋण में उत्तराखण्ड राज्य का अंश रू0 105.42 करोड़ प्रदर्शित किया गया है, उक्त धनराशि में ब्याज सम्मिलित करते हुये कुल रू0 629.70 करोड़ की मांग की गयी है। राज्य की आर्थिक स्थिति के दृष्टिगत ब्याज की धनराशि को माफ करते हुये रू0 105.42 करोड़ मूलधन को दिये जाने के संबंध में।	दोनों राज्य मूलधन की धनराशि 105.42 करोड़ के भुगतान पर सहमत हैं और एक माह में भुगतान कर दिया जायेगा। ब्याज भुगतान के संबंध में दोनों राज्यों का जो सुविचारित निर्णय होगा, वह दोनों पक्षों को मान्य होगा।

(7) पर्यटन विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. उत्तर प्रदेश एवं उत्तराखण्ड राज्य की परस्पर सहमति के आधार पर हरिद्वार स्थित अलकनन्दा होटल उत्तराखण्ड को हस्तान्तरित किये जाने तथा उत्तर प्रदेश पर्यटन विभाग द्वारा प्रस्तावित नवीन पर्यटक आवास गृह हेतु भूमि उपलब्ध कराते हुए निर्माण हेतु मानचित्र का अनुमोदन व अन्य अनापत्तियाँ प्रदान किये जाने के संबंध में।	इस बिन्दु पर निर्णय पूर्व में ही हो चुका है। इस बिन्दु को निक्षेपित माना जायेगा।

(8) पशुपालन एवं मत्स्य विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. उत्तर प्रदेश तथा उत्तराखण्ड राज्यों के मध्य मत्स्य विभाग के आस्तियों एवं दायित्वों के विभाजन के लम्बित प्रकरण में हुई सहमति के अनुसार मत्स्य विभाग उत्तराखण्ड को उत्तर प्रदेश सरकार द्वारा देय धनराशि रु0 3,98,39,139.00 (रु0 तीन करोड़, अठानबें लाख, उन्तालीस हजार एक सौ उन्तालीस मात्र) को अर्जित ब्याज की	उत्तर प्रदेश मत्स्य विकास निगम लिमिटेड, लखनऊ रु0 3,98,39,139.00 (रु0 तीन करोड़, अठानबें लाख, उन्तालीस हजार एक सौ उन्तालीस मात्र) धनराशि उत्तराखण्ड राज्य को देने पर सहमत है। भुगतान के उपरान्त प्रकरण निक्षेपित माना जायेगा।

धनराशि सहित उपलब्ध कराये जाने के संबंध में।	

(9) वन विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. उत्तर प्रदेश वन निगम एवं उत्तराखण्ड वन विकास निगम के मध्य प्रभाजन के फलस्वरूप दिनांक 31.03.2001 को संचित एवं आधिक्य (Reserve & Surplus), मद की धनराशि रु0 425.11 करोड़ में से भारत सरकार की राजाज्ञा 164/दिनांक 13.02.2004 के अनुरूप 54 प्रतिशत अंश रु0 229.55 करोड़ एवं तत्सम्बन्धी वास्तविक अर्जित ब्याज सहित और मुख्यालय के वाहन-भण्डार की धनराशि रु0 20.61 करोड़ उत्तराखण्ड वन विकास निगम को भुगतान करने के संबंध में।	उ0प्र0 वन निगम एवं उत्तराखण्ड वन विकास निगम के प्रबन्ध निदेशक के स्तर पर दिनांक 16.08.2019 को सम्पन्न बैठक में निम्नानुसार सहमति हुई:- 1. उ0प्र0 वन निगम के दिनांक 31.03.2001 को आर्थिक चिठ्ठा की मद Reserve & Surplus की धनराशि में से उत्तर प्रदेश वन निगम द्वारा भारत सरकार के निर्देशों के अनुरूप 54 प्रतिशत अंश की धनराशि रु0 177.04 करोड़ उत्तराखण्ड वन विकास निगम को देय है, इस पर दोनों पक्ष सहमत हैं। 2. उ0प्र0 वन निगम में आयकर एवं व्यापार कर विभाग द्वारा दिनांक 31.03.2001 से पूर्व की आयकर/व्यापार कर की संयुक्त देयता की धनराशि के विरूद्ध जब्त/भुगतान की गयी धनराशि में उत्तराखण्ड वन विकास निगम के 54 प्रतिशत अंश को देय धनराशि रु0 177.04 करोड़ में से घटाकर शेष धनराशि का भुगतान उ0प्र0 वन निगम द्वारा उत्तराखण्ड वन विकास निगम को किये जाने हेतु उत्तर प्रदेश वन निगम सहमत है। 3. दोनों निगम इस बिन्दु पर भी सहमत है कि उत्तर प्रदेश वन निगम द्वारा भुगतान से पूर्व विषयगत प्रकरण में माननीय उच्च न्यायालय, नैनीताल के समक्ष विचाराधीन अपील/याचिकाओं को दोनों निगमों द्वारा आपसी सहमति से विधिक प्रक्रिया का पालन करते हुये वापस ले लिया जायेगा। 4. अन्य/शेष देयताओं के सम्बन्ध में सहमति हुयी कि दोनों प्रबन्ध निदेशकों के स्तर पर आपसी विचार विमर्श के उपरान्त सहमति से निर्णय लिया जायेगा। 5. दोनों राज्यों के मध्य यह सहमति बनी कि दोनों निगमों के मध्य उक्तानुसार हुई सहमति के अनुसार कार्यवाही कर ली जायेगी। इस सम्बन्ध में दोनों प्रबन्ध निदेशकों की बैठक एक सप्ताह के अन्दर लखनऊ में आहूत कर अग्रेत्तर कार्यवाही

	एक माह के अन्दर पूर्ण करने का प्रयास किया जायेगा।

(10)औद्योगिक विकास विभाग

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. यू0पी0एस0आई0डी0सी0 द्वारा सिडकुल को सत्यापित बैलेंस शीट के अनुसार दिनांक 31.03.2014 तक की गणना के अनुसार रू0 1212.72 लाख की धनराशि का भुगतान किये जाने के संबंध में। (यू0पी0एस0आई0डी0सी0 द्वारा यू0पी0डिजिटल से सम्बन्धित देयताओं रू0 1011.80 लाख का समायोजन करते हुए रू0 200.92 लाख सिडकुल को दिये जाने हेतु अपना मत दिया है। सिडकुल द्वारा यू0पी0डिजिटल को दिये गये ऋण में वर्ष 2001 से पूर्व का ब्याज कुल रू0 553.85 लाख न लिये जाने का अनुरोध किया गया है। यदि सहमति दी जाती है तो यू0पी0एस0आई0डी0सी0 द्वारा सिडकुल को रू0 743.23 लाख दिया जाना होगा। यू0पी0एस0आई0डी0सी0 द्वारा यू0पी0 डिजिटल की समायोजित धनराशि का कुमाऊँ मण्डल विकास निगम/प्रशासकीय विभाग द्वारा सिडकुल को भुगतान किये जाने के सम्बन्ध में)।	यू0पी0एस0आई0डी0सी0 द्वारा सिडकुल को यू0पी0डिजिटल लिमिटेड से संबंधित देयताओं रू0 1011.80 लाख का समायोजन करते हुए रू0 200.92 लाख धनराशि का भुगतान एक माह में किया जायेगा, तदोपरान्त प्रकरण निस्तारित माना जायेगा।

(11) कृषि विभाग (उत्तराखण्ड तराई एवं बीज विकास निगम)

एजेण्डा बिन्दु	लिया गया निर्णय
1. दिनांक 28.06.2018 को दोनों राज्यों के मुख्य सचिव महोदय के मध्य लखनऊ में हुयी बैठक में हुयी सहमति के अनुसार उ0प्र0बीज विकास निगम द्वारा उत्तराखण्ड बीज एवं तराई विकास निगम को दी जाने वाली धनराशि रू0 180 लाख तथा उस पर ब्याज की धनराशि उपलब्ध कराये जाने के सम्बन्ध में।	रू0 239.69 लाख दिये जाने पर सहमति हुई, जिसमें रू0 180.00 लाख उत्तराखण्ड बीज एवं तराई विकास निगम को निम्नानुसार दिया जाना है :– 1. वाराणसी गोदाम हेतु रू0 40.00 लाख 2. सब्जी बीज सम्बर्द्धन संयत्र हेतु रू0 140.00 लाख कुल योग– रू0 180.00 लाख। उक्त के अतिरिक्त रू0 59.69 लाख, जो मेरठ गोदाम किराये से सम्बन्धित है, वह कृषि विभाग, उत्तर प्रदेश को समायोजित किया जायेगा। उक्त धनराशि का भुगतान एक माह के अन्दर कर दिया जायेगा, तदोपरान्त प्रकरण निक्षेपित माना जायेगा।
2. उ0प्र0बीज विकास निगम तथा उत्तराखण्ड बीज एवं तराई विकास निगम के मध्य आस्तियों एवं दायित्वों के रू0 637.81 लाख धनराशि से सम्बन्धित	मूलधन के लेखों का मिलान एक माह के अन्तर्गत कर लिया जायेगा एवं उसके आधार पर जो भी मूलधन की अवशेष देयता होगी, उस पर आगामी बैठक में निर्णय लिया जायेगा।

अनिस्तारित बिन्दुओं तथा इस सम्बन्ध में लेखों के शुद्धिकरण हेतु उत्तराखण्ड बीज एवं तराई विकास निगम के अनुरोध के उपरान्त भी बैठक आहूत न किये जाने के सम्बन्ध में।	
3. उ0प्र0बीज विकास निगम तथा उत्तराखण्ड बीज एवं तराई विकास निगम के मध्य आस्तियों एवं दायित्वों की पूर्व से अवशेष धनराशि रू0 887.50 लाख पर ब्याज रू0 1707.07 लाख की उत्तराखण्ड बीज एवं तराई विकास निगम की देयता के सम्बन्ध में।	इस बिन्दु को एजेण्डा से वापस लिया गया।

अन्त में बैठक सधन्यवाद सम्पन्न हुई।

(उत्पल कुमार सिंह)
मुख्य सचिव,
उत्तराखण्ड शासन।
17 Aug 2019

(डा0 अनूप चन्द्र पाण्डेय) 17/8/19
मुख्य सचिव,
उत्तर प्रदेश शासन।

उत्तराखण्ड शासन
राज्य पुनर्गठन विभाग
संख्या–208/XXXVII/19–01/2017
देहरादून: दिनांक: 17 अगस्त, 2019

प्रतिलिपि:–निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :–
1–निजी सचिव–मुख्य सचिव, उत्तर प्रदेश शासन, लखनऊ।
2–निजी सचिव–मुख्य सचिव, उत्तराखण्ड शासन, देहरादून।
3–समस्त सम्बन्धित विभागों के अपर मुख्य सचिव/प्रमुख सचिव/सचिव, उत्तर प्रदेश शासन।
4–समस्त सम्बन्धित विभागों के अपर मुख्य सचिव/प्रमुख सचिव/सचिव, उत्तराखण्ड शासन।
5–प्रमुख सचिव, पुनर्गठन समन्वय विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।
6–समस्त सम्बन्धित विभागों के विभागाध्यक्ष/प्रबन्ध निदेशक, उत्तराखण्ड/उत्तर प्रदेश।
7–गार्ड फाईल।

आज्ञा से,

(डा0 रंजीत कुमार सिन्हा) 17/8/19
सचिव(प्रभारी)

उत्तर प्रदेश एवं उत्तराखण्ड राज्य के मध्य आस्तियों एवं दायित्वों के विभाजन सम्बन्धी लंबित प्रकरणों के सम्बन्ध में दिनांक 17.08.2019 अपराह्न 11.00 बजे सिविल सर्विसेज इंस्टीट्यूट (सी0एस0आई0), देहरादून में मुख्य सचिव स्तरीय संयुक्त बैठक की उपस्थिति :—

क्र0सं0	नाम अधिकारी तथा पदनाम	मोबाईल नम्बर	हस्ताक्षर
1.	डा0 अनूप चन्द्र पाण्डेय मुख्य सचिव, उत्तर प्रदेश शासन।		
2.	श्री उत्पल कुमार सिंह मुख्य सचिव, उत्तराखण्ड शासन		
3.	श्री संजीव मित्तल अपर मुख्य सचिव, वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।	9935744444	[signature]
4.	श्री जितेन्द्र कुमार प्रमुख सचिव, पुनर्गठन एवं पर्यटन विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।	9453020977	[signature]
5.	श्री आलोक कुमार प्रमुख सचिव, ऊर्जा विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।	9810588249	[signature]
6.	श्री अरविन्द कुमार प्रमुख सचिव, परिवहन विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।	7054441144	[signature]
7.	श्रीमती कल्पना अवस्थी प्रमुख सचिव, वन पर्यावरण एवं जलवायु परिवर्तन विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।	9717663888	[signature]
8.	श्रीमती मनीषा पंवार प्रमुख सचिव, औद्योगिक विकास विभाग, उत्तराखण्ड शासन।	9917003339	[signature]

क्र0स0	नाम अधिकारी तथा पदनाम	मोबाईल नम्बर	हस्ताक्षर
9.	श्री आनन्द बर्द्धन प्रमुख सचिव, वन एवं पर्यावरण विभाग, उत्तराखण्ड शासन।		
10.	श्री संजय प्रसाद सचिव, औद्योगिक विकास विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।	9412220000	
11.	श्री संजय सिंह सचिव, वन पर्यावरण एवं जलवायु परिवर्तन विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।		
12.	डा0 भूपिन्दर कौर औलख सचिव, सिंचाई, लघु सिंचाई विभाग उत्तराखण्ड शासन।	7055999109	
13.	श्री अमित सिंह नेगी सचिव, वित्त उत्तराखण्ड शासन।	7895312007	
14.	श्री शैलेश बगोली सचिव, आवास उत्तराखण्ड शासन।	8057559977	
15.	श्रीमती राधिका झा सचिव, उर्जा उत्तराखण्ड शासन।	9654350200	
16.	डा0 रंजीत कुमार सिन्हा सचिव, पुनर्गठन विभाग उत्तराखण्ड शासन।	9458797999	
17.	श्री एस0ए0मुरूगेशन सचिव, औद्योगिक विकास उत्तराखण्ड शासन।	9412078700	
18.	श्री विशाल भारद्वाज स्टाफ ऑफिसर, मुख्य सचिव, उत्तर प्रदेश शासन। ~~एवं अपर आवास आयुक्त एवं सचिव आवास विभाग, लखनऊ उ.प्र.~~	9628007768	

क्र0सं0	नाम अधिकारी तथा पदनाम	मोबाईल नम्बर	हस्ताक्षर
19.	श्री सुरेन्द्र विक्रम विशेष सचिव, सिंचाई विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।	9415206496	[signature]
20.	श्री जितेन्द्र राम त्रिपाठी विशेष सचिव, सिंचाई विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।	9453413185	[signature]
21.	श्री अरविन्द सिंह हयांकी, सचिव, वन एवं पर्यावरण विभाग	941205772	[signature]
22	रणवीर सिंह नागर AS (Agri)	7523999999	[signature]
23.	दिनेश चन्द्र मुख्य अभियन्ता, सिंचाई	9411166924	[signature]
24.	डा० अभिषेक त्रिपाठी अपर आवास आयुक्त उत्तराखण्ड आवास एवं विकास परिषद	9634727281	[signature] 17.08.19
25.	डा० बी०पी० अग्रवाल निदेशक, मत्स्य, उत्तराखण्ड	9412992904	[signature] 17/8/19
26.	देवेन्द्र कुमार तिवारी, अपर सचिव पशुपालन व मत्स्य	9452070475	[signature] 17.8.19
27.	[illegible] महाप्रबन्धक [illegible] उ.प्र.	9412017464	[signature]
28.	एस.आर. कौशल प्रबन्ध निदेशक उ.प्र. बीज विकास निगम	7991202001	[signature]
29.	गिरीश चन्द्र चौबे महाप्रबन्धक [illegible]	6392751202 6392751202	[signature]
30.	ओमकार सिंह J.S [illegible]	9927699890	[signature]
31.	उमेश नारायण पाण्डेय AS Industry	9415046493	[signature]
32	रणवीर सिंह चौहान MD UTC	7055096699	[signature]
33	विनोद कुमार [illegible] आवास आयुक्त उत्तराखण्ड	9411112378	[signature]

कं0स0	नाम अधिकारी तथा पदनाम	मोबाईल नम्बर	हस्ताक्षर
34	नितेश कुमार झा	9654350100	
35.	A S Chauhan	9456128622	
36.	अरुण कुमार श्रीवास्तव EnC UP Irrigation	9456853373	
37.	त्रिलोक चन्द शर्मा मुख्य अभियन्ता [illegible]	9412280268	
38.	डी० पी० चौहान [illegible]	9412998506	
39.	[illegible]	9415608151	
40.	[illegible]	9650990351	
41.	H.R. Singh CE (O&M) UPJVNL	7400429555	
42.	सुरेन्द्र कुमार [illegible] UPPCL	9415608151	
43.	[illegible]	7080202208	
44.	कृपाशंकर यादव [illegible]	9454413082	
45.	Shyam Prakash Narain D.S. U.P. [illegible]	9454412343	
46.	Om Prakash Section Officer UPRCD	9454414014	
47.	Mukesh Paliwal UPSIDC	9839574949	
48.	RAJ SHEKHAR MD. UPSRTC	9506000500	
59	Sushil Kumar [illegible] Food & Civil Supplies	9412050009	
50.	O.P. Verma Spl. Secy. Food. U.P.	9458430789	

कं०स०	नाम अधिकारी तथा पदनाम	मोबाईल नम्बर	हस्ताक्षर
51	विनोद कुमार, वित्त नियन्त्रक-खाद्य एवं रसद, उ०प्र०	9005744596	[signature]
52.	Jagat Singh Chauhan Finance Controller, food, UK	7500020777	[signature]
53.	एल.एन. वर्मा, प्रबन्ध निदेशक यू.जे.वी.एन., देहरादून	9456590003	[signature]
54.	मुकेश मोहन, प्रमुख अभियन्ता, सिंचाई	9412027552	[signature]
55.	सुशीलश्री पांथरी अपर सचिव आवास	9927699018	[signature]
56.			
57.			
58.			
59.			
60.			
61.			
62.			
63.			
64.			
65.			
66.			
67.			

[signature] [signature] [signature] [signature]

उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम)

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)

CIN: U32201UP1999SGC024928

शक्ति भवन ,14–अशोक मार्ग, लखनऊ–226 001

सं0: 1677 /अधि0नि0(वित्त)/निधि–II/उत्तराखण्ड /टीसी दिनांक 30 दिसम्बर, 2019

निदेशक (वित्त),

उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0,

विक्टोरिया क्रॉस विजेता गबर सिंह ऊर्जा भवन,

कांवली रोड, देहरादून।

विषय :–उ0प्र0 एवं <u>उत्तराखण्ड के मध्य आस्तियों एवं दायित्वों के विभाजन के लम्बित प्रकरणों पर देहरादून में दिनांक 17.08.2019 को आयोजित दोनों राज्यों की मुख्य सचिव स्तरीय बैठक के कार्यवृत्त में उल्लिखित बिन्दुओं पर कृत कार्यवाही की अद्यतन स्थिति के सम्बन्ध में।</u>

महोदय,

कृपया उपर्युक्त विषय से सम्बन्धित अपने कार्यालय पत्र संख्या–145/उ0पा0का0लि0/डी0एफ0–29 दिनांक 04.09.2019 का संदर्भ ग्रहण करें, जिसके द्वारा उ0प्र0 एवं उत्तराखण्ड के मध्य आस्तियों एवं दायित्वों के विभाजन के लम्बित प्रकरणों पर देहरादून में दिनांक 17.08.2019 को आयोजित दोनों राज्यों के मुख्य सचिव स्तरीय संयुक्त बैठक के कार्यवृत्त में उल्लिखित बिन्दुओं के अनुसार लिये गये निर्णय के अनुक्रम में प्रकरण के अंतिम निस्तारण हेतु उ0पा0का0लि0 के इंगित बैंक खाते में रू0 1.56 करोड़ की धनराशि का भुगतान कराने का अनुरोध किया गया है।

इस सम्बन्ध में उल्लेखनीय है कि उक्त संदर्भित बैठक के एजेन्डा बिन्दु अन्तर्गत ऊर्जा विभाग से सम्बन्धित कुल 05 बिन्दु में से उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 से सम्बन्धित बिन्दु संख्या– 01 एवं 02 पर दिनांक 17.08.2019 को देहरादून में हुई उक्त संदर्भित बैठक में लिये गये निर्णयानुसार रू0 1.56 करोड़ की धनराशि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 के निदेशक मण्डल के अनुमोदनोपरान्त उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0 के आप द्वारा सूचित किए गये पी0एन0बी0 स्थित बैंक खाते में आर0टी0जी0एस0 (छायाप्रति संलग्न) के माध्यम से दिनांक 27.12.2019 को अन्तरित कर दी गयी है।

संलग्नक: यथोपरि। PTO

No. 227 / MD/ Dt. 07/01/2020

भवदीय,

(सुधीर आर्य)
निदेशक (वित्त)

सं0: /अधि0नि0(वित्त)/निधि–II/उत्तराखण्ड /टीसी, तद्दिनांकित।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :–

1. अध्यक्ष, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
2. प्रमुख सचिव, उ0प्र0 पुनर्गठन एवं समन्वय विभाग, उ0प्र0 शासन, लखनऊ।
3. प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
4. प्रबन्ध निदेशक, उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0, विक्टोरिया क्रॉस विजेता गबर सिंह ऊर्जा भवन, देहरादून।
5. प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 जल विद्युत निगम लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
6. प्रबन्ध निदेशक, उत्तराखण्ड जल विद्युत निगम लि0, उज्जवल, देहरादून।
7. विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग–3 उ0प्र0 शासन, बापू भवन, लखनऊ।
8. अधिशासी निदेशक (वित्त), उ0प्र0 जल विद्युत लि0, शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ।
9. सचिव, उ0प्र0 पावर सेक्टर इम्पलाइज ट्रस्ट, शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ।

No. 1519 DF-29
Date 18/01/2020

(सुधीर आर्य)
निदेशक (वित्त)

MD (UJVNL) : For kind information pl.

No. 1437 DF-29
Dt. 31/12/19

उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम)

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)

NO. 3754 /CGM(F)/RTGS Date 27-12-2019

RTGS/NEFT ADVICE PAN No. AACU 5088 M

To.
Chief Manager / Assistant General Manager,
Bank of India,
Lucknow Mid Corporate Branch, Ist Floor - Mohini Mansion, Nawal Kishore Road,
Hazratganj, Lucknow-226 001 (U.P.)

Dear Sir,

We request you to please transfer the funds through RTGS for discharging our liabilities as advised below.-

Amount.-	₹ 15600000.00 ₹ One Crore Fifty Six Lakh(s) Only
Debit A/C No..-	664025110000004
Beneficiary Name:-	UPCL
Account No.	0111009309001052
Bank Address:-	PNB ASTLEY HALL DEHRADUN
IFSC Code:-	PUNB0011100

Thanking You

Yours faithfully,

Annexure - H

उत्तराखण्ड शासन
ऊर्जा अनुभाग–2
संख्या– 263 /I(2)/2022-05-20/2007-TC
देहरादून: दिनांक 08 मार्च, 2022

अधिसूचना

चूंकि, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड तथा उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लिमिटेड के मध्य दिनांक 12.10.2003 को सम्पन्न एवं हस्ताक्षरित सम्पत्तियों एवं दायित्वों के विभाजन सबंधी अन्तरण योजना पर उत्तराखण्ड शासन के पत्रांक 117/ I(2)/2011-05-19/2002, दिनांक 27.04.2012 द्वारा अनुमोदन प्रदान किया गया था;

अतएव, अब, राज्यपाल, सम्यक विचारोपरान्त उत्तर प्रदेश पुर्नगठन अधिनियम, 2000 की धारा 48 तथा 63 द्वारा प्रदत्त शक्तियों तथा इस सम्बन्ध में किसी अन्य विधि के अन्तर्गत प्राप्त अन्य सभी शक्तियों का प्रयोग करते हुए, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड तथा उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लिमिटेड के मध्य दिनांक 12.10.2003 को सम्पन्न एवं हस्ताक्षरित अस्तियों एवं दायित्वों के विभाजन की अंतरण योजना, जिसमें उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड से उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लिमिटेड को हस्तान्तरित रु0 1058.18 करोड़ की सकल स्थायी आस्तियां (Gross Fixed Assets) भी सम्मिलित हैं, पर सहर्ष स्वीकृति प्रदान करते हैं।

राज्यपाल की आज्ञा से,

(राधा रतूड़ी)
अपर मुख्य सचिव

In pursuance of the provisions of clause (3) of Article 348 of '**the Constitution of India**', the Governor is pleased to order the publication of the following English translation of Notification No. 263 /I(2)/22 Dehradun, dated 8/3/22 March, 2022 for general information.

Government of Uttarakhand
Energy Section-2
Notification No 263/I(2)/2022-05-20/2007-TC
Dehradun: Dated 08 March, 2022

NOTIFICATION

Whereas, Government of Uttarakhand vide letter no. 117/I(2)/2011-05/19/2002, dated 27.04.2012 had approved scheme for division of assets and liabilities executed and signed between Uttar Pradesh Power Corporation Limited and Uttarakhand Power Corporation Limited on 12.10.2003;

Now, therefore after due consideration in exercise of powers conferred under section 48 and 63 of the Uttar Pradesh Reorganisation Act, 2000 and all other powers conferred under any other law, the Governor is pleased to accord sanction on the scheme for division of assets and liabilities executed and signed between Uttar Pradesh Power Corporation Limited and Uttarakhand Power Corporation Limited on 12.10.2003. This scheme inter alis includes Gross Fixed Assets amounting to Rs. 1058.18 Cr., transferred from Uttar Pradesh Power Corporation Limited to Uttarakhand Power Corporation Limited.

By the order of Governor

(Radha Raturi)
Additional Chief Secretary

Annexure – 'I'

दिनांक 05.12.2024 को 11:00 बजे यू0ई0आर0सी0 एवं तीनों निगमों के लम्बित प्रकरणों पर सचिव, ऊर्जा विभाग, उत्तराखण्ड शासन की अध्यक्षता में उनके कार्यालय कक्ष में आहूत बैठक का कार्यवृत्त:–

बैठक में निम्नलिखित अधिकारियों द्वारा प्रतिभाग किया गया–

1. श्रीमती रंजना राजगुरू, अपर सचिव, ऊर्जा विभाग, उत्तराखण्ड शासन।
2. श्री नीरज सती, सचिव, उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, देहरादून।
3. श्री अनिल कुमार, प्रबन्ध निदेशक, उपाकालि, देहरादून।
4. श्री संदीप सिंघल, प्रबन्ध निदेशक, यूजेवीएनएल, देहरादून।
5. श्री एम0आर0 आर्य, निदेशक (परिचालन), उपाकालि, देहरादून।
6. श्री जी.एस. बुदियाल, निदेशक (परिचालन), पिटकुल, देहरादून।
7. श्री सुधाकर बडोनी, कार्यकारी निदेशक, यूजेवीएनएल, देहरादून।
8. श्री दीपक पाण्डे, निदेशक (वित्त/टैरिफ), उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, देहरादून।
9. श्री गौरव शर्मा, निदेशक (कौस्टिंग एण्ड लाईसेंसिंग), उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, देहरादून।
10. श्री प्रभात डिमरी, निदेशक (तकनीकी), उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, देहरादून।
11. श्री इला चन्द्र पंत, मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य एवं नियामक), पिटकुल, देहरादून।

बैठक में निम्नलिखित विषयों पर विचार–विमर्श के उपरान्त नियमानुसार कार्यवाही हेतु निर्देशित किया गया:–

1– प्रबन्ध निदेशक, उपाकालि द्वारा अवगत कराया गया कि यूपीपीसीएल तथा यूपीसीएल के मध्य अस्तियों तथा दायित्वों की दिनांक 12.10.2003 को सम्पादित ट्रॉन्सफर स्कीम की अधिसूचना निर्गत होने में हुई देरी के कारण इस मद में रू0 5183 करोड़ के क्लेम की गणना की गयी है। यह क्लेम उपाकालि की वर्ष 2025–26 की टैरिफ पिटिशन में शामिल किया जाना है, जिसके कारण उपभोगताओं पर लगभग 47 प्रतिशत अतिरिक्त टैरिफ वृद्धि प्रस्तावित होगी। उपाकालि को वर्ष 2025–26 की टैरिफ पिटिशन ऑडिट कमेटी तथा निदेशक मण्डल के अनुमोदन के उपरान्त दिनांक 15.12.2024 तक आयोग को उपलब्ध करायी जानी है।

उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग के अधिकारियों द्वारा यह अवगत कराया गया कि विद्युत टैरिफ पॉलिसी, 2016 के प्रावधानों के अनुसार यह क्लेम अधिकतम 07 वर्षों में 07 किस्तों में वसूला जा सकता है, जिसके लिए Uncoverd revenue gap के लिए Regulatory asset बनाई जा सकती है। इस पर प्रबन्ध निदेशक, उपाकालि द्वारा इंगित किया गया कि यूपीसीएल में विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार की आर.डी.एस.एस. योजना का क्रियान्वयन प्रक्रिया में है तथा विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार के पत्र दिनांक 01.07.2022 द्वारा योजना की Standard Operating Procedures निर्गत किये गये हैं। इन एस0ओ0पी0 में यह प्रावधान है कि विद्युत वितरण कम्पनी द्वारा कोई नई Regulatory asset नहीं बनाई जायेगी तथा यदि कोई नई Regulatory asset बनायी जाती है तो योजना के अन्तर्गत यूपीसीएल को मिलने वाली ग्रॉन्ट की धनराशि लोन में परिवर्तित हो जायेगी।

बैठक में आयोग के अधिकारियों द्वारा अवगत कराया गया कि किसी भी प्रकार के Regulatory Asset के बनाये जाने से इसका विपरीत प्रभाव उपाकालि की RDSS Scheme पर पड़ेगा। इस सम्बन्ध में स्पष्ट किया गया कि एक वर्ष के दौरान यदि टैरिफ में डिस्कॉम के राजस्व घाटा को अनुमन्य नहीं किया जाता है और उसे आगामी वर्षों के लिये Recovery हेतु अनुमन्य किया जाता है तो आयोग इसके लिये Regulatory asset बनाता है। चूंकि transfer scheme के संदर्भ में यूपीसीएल के क्लेम का आयोग द्वारा परीक्षण नहीं किया गया है इसलिये इस समय इस पर कोई विचार प्रकट करना सम्भव नहीं है।

इस विषय पर विचार–विमर्श के उपरान्त सचिव महोदय द्वारा उपाकालि को निर्देशित किया गया कि यूपीसीएल वर्ष 2025–26 का टैरिफ प्रस्ताव उक्त ट्रॉन्सफर स्कीम के लम्बित क्लेम को

No. 8049 /MD/ M-1 कार्यवृत्त Dt. 16/12/2024

Director (P) & Director (O) Pl. find enclosed MOM for kind perusal & necessary action.

No. 2420 /D(P)/UPCL/ F-10 /Dated 28-12-24

SE-I/II

CE/Com

Sh. Komal Kant, AO

Er. Mehta, Ex. AO; Er. Shikha, EE; Er. Rahul, EE

– 40 –

छोड़कर उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग को उपलब्ध करा दें तथा विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार को पत्र लिखकर यह स्पष्टीकरण प्राप्त कर लें कि उक्त क्लेम की Regulatory asset बनाये जाने पर आर०डी०एस०एस० योजना के अनुपालन पर कोई विपरीत प्रभाव नहीं पड़ेगा। भारत सरकार का मत प्राप्त होने के उपरान्त तदनुसार एक अनुपूरक याचिका (Supplementary Petition) आयोग के समक्ष दायर की जा सकती है। (कार्यवाही— सम्बन्धित विभाग)

2— यूजेवीएन लि० द्वारा अवगत कराया गया कि माननीय आयोग द्वारा स्वीकृत प्रोविजनल टैरिफ रु0 7.60 प्रति यूनिट से व्यासी जल विद्युत परियोजनाओं की देयताओं की प्रतिपूर्ति नहीं हो पा रही है जिसके कारण यूजेवीएन लि0 को वित्तीय संकट का सामना करना पड़ रहा है। यूजेवीएन लि0 द्वारा अनुरोध किया गया कि व्यासी जल विद्युत परियोजनाओं की देयताओं की प्रतिपूर्ति के दृष्टिगत व्यासी विद्युत गृह के अन्तिम टैरिफ की देयता वर्तमान वित्तीय वर्ष 2024—25 से ही देय की जायें। आयोग के अधिकारियों द्वारा अवगत कराया गया कि यूजेवीएन लि0 द्वारा आयोग को इस सम्बन्ध में हाल ही में वांछित सूचना प्रेषित की गई है जिसका आयोग द्वारा परीक्षण कराया जा रहा है। इस सम्बन्ध में यदि किसी और सूचना की आवश्यकता दृष्टिगत नहीं है तो व्यासी विद्युत गृह के अन्तिम टैरिफ का निर्धारण माह फरवरी 2025 के प्रथम सप्ताह तक कर लिया जाय अन्यथा आयोग द्वारा वित्तीय वर्ष 2024—25 के अंत से पहले आदेश पारित करते हुए वित्तीय वर्ष 2024—25 से देय करते हुए निर्धारण हेतु अग्रेत्तर कार्यवाही की जायेगी।

(कार्यवाही— सम्बन्धित विभाग)

3— यू.जे.वी.एन. लि0 द्वारा मा0 विद्युत न्यायाधिकरण (APTEL) के आदेश दिनांक 19.07.2024 के क्रियान्वयन हेतु अनुरोध किया गया। यू.जे.वी.एन. लि0 द्वारा अवगत कराया गया कि विद्युत उपभोक्ताओं के हित को ध्यान में रखते हुए आर0ओ0ई0 (RoE) की मूल धनराशि (ब्याज रहित) को 7 वार्षिक किस्तों में देने पर विद्युत उपभोगताओं के टैरिफ पर प्रति यूनिट अतिरिक्त भार बहुत कम आयेगा। यह भी अवगत कराया गया कि सचिव महोदय द्वारा जनहित में विद्युत अधिनियम 2003 के प्रस्तर—108 के अन्तर्गत आर0ओ0ई0 की धनराशि (ब्याज रहित) के निर्गमन सम्बन्धी निर्देश मा0 आयोग को निर्गत किये जा सकते है एवं उक्त निर्देश यूजेवीएन लि0 को सर्वथा मान्य होंगे।

इस सम्बन्ध में आयोग के अधिकारियों द्वारा अवगत कराया गया कि कुछ औद्योगिक संस्थानों द्वारा APTEL के आदेश के विरुद्ध मा0 उच्चतम न्यायालय में अपील दायर की गई है और इस सम्बन्ध में दायर अपील के तर्कों का परीक्षण किया जाना है। यह भी अवगत कराया गया कि राष्ट्रीय टैरिफ नीति, 2016 के अंतर्गत उसमें उल्लेखित दशा में ही Regulatory Assest बनाये जाने का प्राविधान है, हालांकि इसकी वसूली 7 वार्षिक किस्तों में Carrying cost की धनराशि के साथ किया जाना निर्धारित है। इस विषय की वैधता का परीक्षण force majeure condition एवं राष्ट्रीय टैरिफ नीति के सन्दर्भ में भी किया जाना है। इस सम्बन्ध में सचिव महोदय द्वारा जनहित में विद्युत अधिनियम 2003 के प्रस्तर—108 के अन्तर्गत यदि कोई आदेश आयोग को निर्गत किये जाते है तो आयोग द्वारा तदानुसार अग्रेत्तर कार्यवाही की जायेगी।

सचिव महोदय द्वारा यूजेवीएन लि0 को निर्देशित किया गया कि राज्य सरकार द्वारा राज्य विद्युत नियामक आयोग को दिशा निर्देश निर्गत करने संबन्धी प्राविधानों से अवगत कराये जिससे कि शासन द्वारा उचित निर्देश निर्गत किये जा सकें।

(कार्यवाही— सम्बन्धित विभाग)

4— बैठक में पिटकुल के प्रतिनिधि द्वारा अवगत कराया गया कि गत ग्रीष्मकाल में प्रदेश की पूर्व में दर्ज अधिकतम विद्युत मांग में लगभग 12.84 प्रतिशत की वृद्धि दर्ज की गयी। पिटकुल के वर्तमान पारेषण नेटवर्क को बढ़ती विद्युत मांग के सापेक्ष विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित किये जाने हेतु सुदढीकरण एवं विस्तारीकरण की आवश्यकता हैं, जिसके लिए राज्य सरकार की पहल पर उपाकालि, यूजेवीएन लिमिटेड, उरेडा, ऊर्जा सैल, निजी विकासकर्त्ताओं एवं उद्योगों की आवश्यकता पर विस्तृत चर्चा एवं परामर्श करने के उपरान्त शासनादेश संख्या 553 दिनांक 02.09.

2024 जारी किया गया, जिसमें सरकार द्वारा "द इलेक्ट्रिसिटी एक्ट 2003" की धारा 108 के अनुरूप नीतिगत निर्णय लेते हुए, उत्तराखण्ड पारेषण नेटवर्क तन्त्र के सुदृढ़ीकरण एवं विस्तार हेतु चरणबद्ध क्रियान्वयन के लिए पिटकुल को आदेशित किया गया है। इसके आलोक में पिटकुल द्वारा 64 नग परियोजनाओं/कार्यों की डी0पी0आर0 मा0 उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग को वित्तीय नियोजन (Investment Approval) के अनुमोदनार्थ प्रेषित की गयी हैं।

पिटकुल द्वारा मा0 आयोग से उदार रुख अपनाते हुये मा0 आयोग के अधीन प्रस्तावों के त्वरित अनुमोदन हेतु अनुरोध किया गया, ताकि पारेषण तन्त्र को सुदृढ़ कर विद्युत आपूर्ति में कटौती की स्थिति उत्पन्न न हो एवं उपाकालि/मा0 आयोग की अपेक्षानुसार TTC/ATC में वृद्धि की जा सके। उपरोक्त के अतिरिक्त पूर्व में प्रेषित 10 नग प्रस्ताव भी मा0 नियामक आयोग में वित्तीय नियोजन के अनुमोदनार्थ विचाराधीन है।

इस पर विद्युत नियामक आयोग के अधिकारियों द्वारा अवगत कराया गया कि पिटकुल द्वारा कुल लगभग रू0 5800 करोड़ के कार्यों के प्रस्ताव भेजे गये है जिसमे लगभग रू0 1500 करोड़ की अंश पूंजी उत्तराखण्ड सरकार से अपेक्षित की गयी है।

बैठक में यह अपेक्षा की गयी कि पिटकुल प्रस्तावित कार्यों/परियोजनाओं के लिए आवश्यक चरणबद्ध अंश पूंजी के प्रावधान का प्रस्ताव नियमानुसार शासन से सैद्धान्तिक सहमति प्राप्त करने हेतु कार्यवाही करेंगे। (कार्यवाही—सम्बन्धित विभाग)

5— पिटकुल द्वारा मा0 आयोग को पारेषण कार्यों को टीबीसीबी के माध्यम से किये जाने हेतु वर्तमान रू0 100 करोड़ की सीमा को रू0 1000 करोड़ किये जाने हेतु अनुरोध किया गया। आयोग के अधिकारियों ने अवगत कराया कि उत्तराखण्ड के भौगोलिक स्थितियों एवं उसके आकार के समकक्ष राज्यों, जैसे कि हिमाचल प्रदेश में रू 75 करोड़, जम्मू कश्मीर एवं आसाम में उक्त सीमा रू0 100 करोड़ है तथा बड़े राज्य जैसे— महाराष्ट्र, मध्यप्रदेश, गुजरात एवं हरियाणा में उक्त सीमा क्रमशः रू 500 करोड़, रू0 250 करोड़, रू0 100 करोड़ एवं रू 100 करोड़ है। उत्तर प्रदेश में 220 के0वी0 एवं इससे अधिक विभव के समस्त कार्य टीबीसीबी के माध्यम से कराये जाने का प्रावधान है, हालांकि पिटकुल रू0 100 करोड़ से अधिक की लागत की परियोजनाओं के प्रस्ताव को पृथक—पृथक परियोजनावार तथ्यों एवं सुसंगत कारणों के साथ टीबीसीबी से छूट प्रदान किये जाने हेतु नियामक आयोग के MYT एवं CBR विनियमों के प्रावधानों के अनुरूप नियमान्तर्गत उचित याचिका के माध्यम से आयोग को प्रेषित किये जाने हेतु स्वतंत्र है।

पिटकुल प्रतिनिधि द्वारा अवगत कराया गया कि नवोदित राज्य की विषम भौगोलिक परिस्थितियों, अन्तर्राष्ट्रीय सीमाओं, अन्य चुनौतियों एवं राज्य द्वारा लक्षित SGDP की प्राप्ति हेतु मौजूदा पारेषण तन्त्र के सुदृढ़ीकरण एवं विस्तार हेतु रू0 100 करोड़ की सीमा में वृद्धि करने हेतु मा0 आयोग से अनुरोध किया गया है। (कार्यवाही— सम्बन्धित विभाग)

6— बैठक में अवगत कराया गया कि प्रदेश में कैप्टिव सोलर पॉवर प्लॉट आवंटियों द्वारा उन पर लागू ट्रॉसमिशन व डिस्ट्रीब्यूशन लॉसेस अधिक होने के कारण अन्य राज्यों की भांति लॉसेस कम किये जाने का अनुरोध किया जा रहा है।

इस सम्बन्ध में निदेशक, उरेडा को सचिव महोदय द्वारा यह निर्देश दिये गये कि सोलर पॉलिसी, 2023 के अन्तर्गत उक्तानुसार कैप्टिव सोलर पॉवर प्लॉट पर औचित्यपूर्ण लॉसेस का निर्धारण सक्षम स्तर से करवाये जाने हेतु प्रस्ताव प्रेषित किया जाय।

(कार्यवाही— सम्बन्धित विभाग)

7— बैठक में अवगत कराया गया कि अन्य राज्यों में कैप्टिव उपभोक्ताओं के द्वारा RPO Obligations की न्यूनतम सीमा 01 मेगावाट (तमिलनाडू, महाराष्ट्र, पंजाब) तथा 05 मेगावाट (हिमाचल प्रदेश) निर्धारित है, किन्तु प्रदेश में इस हेतु न्यूनतम सीमा निर्धारित नहीं है, जिसके क्रम में यू0ई0आर0सी0 को इस सम्बन्ध में अग्रेत्तर कार्यवाही हेतु निर्देशित किया गया।

(कार्यवाही— सम्बन्धित विभाग)

8— वित्त विभाग, उत्तराखण्ड शासन के पत्र के सन्दर्भ में शासकीय भवनों पर स्थापित सोलर पॉवर प्लांट से उत्पादित नेट मीटरिंग से अतिरिक्त विद्युत का भुगतान सम्बन्धित विभाग को यू०पी०सी०एल० द्वारा किये जाने हेतु मंतव्य चाहा गया है, जिसके क्रम में अवगत कराया गया कि रिन्यूवेबल एनर्जी रेग्यूलेशन्स के अनुसार नेट मीटरिंग आधारित सोलर पॉवर प्लांट की स्थापना पर यू०पी०सी०एल० ग्रिड में अतिरिक्त रूप से (नेट मीटरिंग समायोजन के पश्चात) प्रवाहित विद्युत का भुगतान यू०पी०सी०एल० द्वारा सम्बन्धित को किये जाने का प्राविधान है, जिसके क्रम में सम्बन्धित के द्वारा इस विषय पर विचार—विमर्श किये जाने के निर्देश दिये गये।

(कार्यवाही— सम्बन्धित विभाग)

बैठक में उपस्थित अधिकारियों का धन्यवाद ज्ञापन के साथ बैठक का समापन हुआ।

(आर0 मीनाक्षी सुन्दरम)
सचिव।

उत्तराखण्ड शासन
ऊर्जा अनुभाग—02
संख्या— 799 / I(2)/2024-05-05/2018
देहरादून, दिनांक 11 दिसम्बर, 2024

प्रतिलिपि निम्नलिखित को उपरोक्तानुसार सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित—

1. अध्यक्ष, उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, देहरादून।
2. अपर सचिव, ऊर्जा विभाग—01 एवं 02, उत्तराखण्ड शासन।
3. सचिव, उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, देहरादून।
4. प्रबन्ध निदेशक, उपाकालि, देहरादून।
5. प्रबन्ध निदेशक, यूजेवीएनएल, देहरादून।
6. निदेशक (परिचालन), उपाकालि, देहरादून।
7. निदेशक (परिचालन), पिटकुल, देहरादून।
8. कार्यकारी निदेशक, यूजेवीएनएल, देहरादून।
9. निदेशक (वित्त/टैरिफ), उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, देहरादून।
10. निदेशक (कॉस्टिंग एण्ड लाईसेंसिंग), उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, देहरादून।
11. निदेशक (तकनीकी), उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, देहरादून।
12. मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य एवं नियामक), पिटकुल, देहरादून।
13. गार्ड फाईल।

आज्ञा से,

(गीता शरद)
अनु सचिव।

Annexure-V

उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि०

(उत्तराखण्ड सरकार का उपक्रम)

Uttarakhand Power Corporation Ltd.

(A. Govt. of Uttarakhand Undertaking)

CIN : U40109UR2001SGC025867

Email ID: md@upcl.org, Website: www.upcl.org

No.: 7868/MD/UPCL/R-14

Date: 05.12.2024

To,
Executive Director (RDSS)
POWER FINANCE CORPORATION LIMITED
Urja Nidhi, 1, Barakhamba Lane, Connaught Place,
New Delhi -110001.

Sub : Creation of Regulatory Assets.

Sir,

With refrence to above, the following is submitted:

1. UPCL was established on 12-02-2001 and as per MoP, GoI's order dated 05-11-2001 (Annex-1), the functioning of UPCL has been deemed started w.e.f. 09-11-2001. The scheme for division of assets and liabilities between UPPCL and UPCL was executed/signed by the officers of both the corporation on 12-10-2003 in accordance with the provisions of GoI order dated 05-11-2001. In this transfer scheme, the Gross Fixed Assets (GFA) of Rs. 1058.18 Cr. were transferred to UPCL but Hon'ble Uttarakhand Electricty Regulatory Commission considering the value of opening GFA of UPCL of Rs. 508 Cr. based on the value claimed by UPPCL in the year 2001 and accepted by UPERC and accordingly all the returns based on GFA i.e. depreciation, interest on loan, return on equity etc. is being allowed by them only on the value of GFA of Rs. 508 Cr. Hon'ble UERC vide its various tariff orders held that the opening value of GFA of Rs.1058.18 Cr. shall be considered by them upon notification of the said Transfer Scheme by GoU. Therewere delay occured in notification of the said Transfer Scheme and the notification was issued by GoU on 08-03-2022.

2. On issuance of notification by GoU, UPCL has computed its pending claim on the balance GFA of Rs. 550.18 Cr. (1058.18-508) amounting to Rs. 5183 Cr. to be recovered from the consumers in FY 2025-26. This claim of Rs. 5183 Cr. needs hike in existing tariff @ 47% (approx), which will be in addition to the tariff hike required against the True up of expenses and revenue for FY 2023-24 and the ARR for FY 2025-26.

3. Considering the huge quantum of tariff hike and with view to avoid the tariff shock to the consumers, the matter was discussed by UPCL with GoU and after discussion UPCL is of the opinion that Tariff policy, 2016 mandats for creation of Regulatory Assets in rare situations with the provision that the recovery of outstanding regualatory Assets shall be ensured with carrying cost not exceeding in seven years but the as per the Para 3.4 of Standard Operating Procedures (Annex-2) issued by Mop, GoI vide letter dated 01-07-2022 prohibits for new creations of Regulatory Assets. However, UPCL is of the opinion that the said claim of Rs. 5183 Cr. pertains to the period 12-10-2003 to 31-03-2023 and said

— 1141 —

claim should not be treated as new claim and UPCL should be allowed for creation of regulatory assets of this claim without any non compliance of the RDSS SOPs dated 01-07-2022.

You are therefore requested to kindly allow UPCL for proposing the creation of regulatory assets against the pending claim of ARR arised for the period from 12-10-2003 to 31-03-2023 due to delay in notification of transfer scheme by GoU and not allowing the full returns by UERC on the value of GFA of Rs. 1058.18 Cr. which is as per Transfer Scheme.

(Anil Kumar)
Managing Director

"विक्टोरिया क्रास विजेता गबर सिंह ऊर्जा भवन", कांवली रोड, देहरादून–248001, दूरभाष: 91–135–2768895 फैक्स: 91–135–2768867
"Victoria Cross VijetaGabar Singh UrjaBhawan", Kanwali Road, Dehradun-248001. Phone: 91-135-2768895 Fax: 91-135 -2768867

Dr. R. Meenakshi Sundaram, I.A.S.
Secretary

Govt. of Uttarakhand

Department of Energy & Renewable
Energy, Planning, Housing
4, Subhash Road,
Uttarakhand Secretariat, Dehradun
Office-+911352712012
Email- pssecretary76@gmail.com

Respected Sir,

D.O. No. 999 /PS/Secy/2024
Dated: 24 / 12 /2024

Subject: Issue of creation of Regulatory Assets in the Discom (UPCL) of Uttarakhand Reg.

With reference to above mentioned subject, it is submitted that as per MoP, GoI's order dated 05-11-2001, the functioning of UPCL has been deemed started w.e.f. 09-11-2001 and the scheme for division of Assets and Liabilities between UPPCL and UPCL was executed/signed by the officers of both the corporation on 12-10-2003 in accordance with the provisions of GoI order dated 05-11-2001.

Due to non-issuance of notification of the said transfer scheme until 08.03.2022, Uttarakhand Electricity Regulatory Commission was considering the value of Gross Fixed Assets (GFA) of UPCL as Rs. 508 Cr. whereas the said value of GFA as per transfer scheme was Rs. 1058.18 Cr. Now the notification on the transfer scheme has been issued by Govt. of Uttarakhand on 08-03-2022 and UPCL has computed its claim on the balance value of GFA not considered by UERC as Rs. 5183 Cr. pertaining to the period 12-10-2003 to 31-03-2023. The said claim alone will push approximately 47% hike in existing tariff.

As the said claim belongs to the period from 12-10-2003 to 31-03-2023 hence in order to avoid tariff shock to the consumers in the light of provisions of existing Tariff Policy the same staggered for the period of 7 years. It is further requested that it should not be treated as creation of new regulatory asset under the guidelines of RDSS, as instead of hampering any liquidity of Discom it will rather improve the liquidity over the period.

Hence, it is requested to allow Discom for proposing the creation of said extraordinary regulatory assets against the pending claim of GFA and the same will not be disadvantageous to Discom for PQ qualification under RDSS.

Thanking You.

(R. Meenakshi Sundaram)

Sri Pankaj Agarwal
Secretary (Power)
Govt. of India
Shram Shakti Bhawan
Rafi Marg, New Delhi.

Annexure - L

From,

R. Meenakshi Sundaram,
Principal Secretary (Energy),
Govt. of Uttarakhand.

To,

The Chairman,
Uttarakhand Electricity Regulatory Commission,
"Vidhyut Niyamak Bhawan",
Near I.S.B.T. P.O. – Majara, Saharanpur Road,
Dehradun- 248171
E-mail- secy.uerc@gov.in

Energy Section – 02 Dehradun, Dated 419/08/06/2026

Sub: **Direction by GoU to UERC u/s 108 of the Electricity Act, 2003 for examination of claim computed by UPCL pursuant to GoU notification dated 08-03-2022 regarding division of Assets and Liabilities between UPPCL and UPCL.**

Hon'ble Commission,

1. Consequent upon the creation of the State of Uttarakhand under the Uttar Pradesh Reorganisation Act, 2000, Uttarakhand Power Corporation Limited ("**UPCL**") was incorporated on 12.02.2001 to take over the transmission and distribution functions in the State.

2. In terms of Ministry of Power, Government of India Order No. 42/7/2000-R&R dated 05.11.2001, the assets, liabilities and undertakings of Uttar Pradesh Power Corporation Limited ("**UPPCL**") situated in the territory of Uttarakhand were provisionally divided between UPPCL and UPCL with effect from 09.11.2001. The Transfer Scheme formalising this division was executed on 12.10.2003 recording the transfer of Gross Fixed Assets ("**GFA**") of Rs. 1,058.18 Crore to UPCL.

1/7

3. In terms of the aforesaid Transfer Scheme, GFA amounting to Rs. 1,058.18 Crore were transferred to UPCL. However, in the absence of formal notification of the Transfer Scheme by the Government of Uttarakhand, the Hon'ble Uttarakhand Electricity Regulatory Commission ("**the Commission**" or "**UERC**") had been considering the opening value of GFA of UPCL at Rs. 508.00 Crore only, being the value claimed by UPPCL in the year 2001 and accepted by the predecessor Commission ("**UPERC**"). Consequently, the Hon'ble Commission has been allowing Return on Equity, Depreciation, and Interest on Normative Loan only on Rs. 508.00 Crore, leaving a differential GFA of Rs. 550.18 Crore (i.e., Rs. 1,058.18 Crore - Rs. 508.00 Crore) without any corresponding regulatory recognition or financial return, to the prejudice of UPCL.

4. UPCL addressed various representations to the State Government for notification of the Transfer Scheme vide letters dated 22.06.2013, 12.10-2020, 24.11.2021 and 27.01.2022. The Government of Uttarakhand formally notified the Transfer Scheme vide Order dated 08.03.2022. Upon such notification, UPCL may have became entitled to prefer a claim before the Hon'ble Commission for recognition of the full GFA and the corresponding ARR arising therefrom.

5. UPCL has computed the additional ARR claim for the period October 2003 to Financial Year 2026-27, including applicable carrying cost, at Rs. 5,900.01 Crore. The break-up of the principal claim is as follows:

(i)	Depreciation	Rs. 288.70 Crore
(ii)	Return on Equity	Rs. 521.90 Crore
(iii)	Interest on Normative Loan	Rs. 115.57 Crore
(iv)	Interest on Working Capital	Rs. 10.20 Crore
	Principal Claim (Sub-Total)	Rs. 936.37 Crore
(v)	Carrying Cost	Rs. 4,963.64 Crore
	Total Claim (upto FY 2026-27)	**Rs. 5,900.01 Crore**

6. Recovery of the above claim in a single financial year would require a tariff increase of approximately 50 per cent, which is not feasible without significant adverse impact on consumers of the State.

2/7

7. The Board of Directors of UPCL, in its 126th meeting held on 04.12.2025, considered the matter and resolved as under:

"The Board recommended that, before filing the petition, the Corporation should have its claim examined by the Commission. For this purpose, a request may be made to the Government of Uttarakhand to issue directions under Section 108 of the Electricity Act, 2003 to the Hon'ble UERC, requiring it to examine UPCL's ARR claim arising from the Transfer Scheme in accordance with the provisions of the Electricity Act, 2003 and the rules and regulations framed thereunder. *Once such directions are issued, UPCL shall submit the requisite details of its claim to the Commission for examination, following which further action will be taken."*

8. In pursuance of the said resolution, UPCL vide Note Sheet No. 9854 / MD/ UPCL/A-1 dated 18.12.2025 requested the Government of Uttarakhand to issue appropriate directions to the Commission under Section 108 of the Electricity Act, 2003 for examination of the ARR claim arising from the Transfer Scheme. A brief note and summary submitted by UPCL in the matter is enclosed for the kind reference of the Hon'ble Commission.

9. Section 108 of the Electricity Act, 2003 provides as follows:

"Directions by State Government

(1) In the discharge of its functions, the State Commission shall be guided by such directions in matters of policy involving public interest as the State Government may give to it in writing.

(2) If any question arises as to whether any such direction relates to a matter of policy involving public interest, the decision of the State Government thereon shall be final."

10. The Transfer Scheme between UPPCL and UPCL emanates from the reorganisation of the erstwhile State of Uttar Pradesh under the Uttar Pradesh Reorganisation Act, 2000. Its regulatory consequences, particularly the recognition of the transferred GFA and the corresponding determination of Annual Revenue Requirement (ARR), have a direct bearing on the financial sustainability of UPCL and consumer tariffs in Uttarakhand. The non-recognition of GFA amounting to INR 550.18 Crore for over two decades has resulted in a significant regulatory gap, the correction of which through a single tariff exercise could entail an estimated tariff increase of nearly 50%, an outcome neither desirable nor in the larger public interest. The Hon'ble

Commission, in its Tariff Orders of 2008 and 2011, as affirmed by the Appellate Tribunal for Electricity in 2015, consistently held that examination of the Transfer Scheme was contingent upon its formal notification by the State Government.

11. Since the Transfer Scheme has now been formally notified vide Government Order dated 08.03.2022, the issue requires examination by the Hon'ble Commission in accordance with law. Accordingly, in exercise of the powers conferred under Section 108 of the Electricity Act, 2003, the Government of Uttarakhand directs the Hon'ble Commission to examine the additional ARR claim computed by UPCL in terms of the notified Transfer Scheme of Assets and Liabilities between UPPCL and UPCL. This direction is issued in the larger public interest, having due regard to the financial viability of the State distribution licensee and the interest of electricity consumers in Uttarakhand.

12. UPCL shall, upon receipt of this direction, file the complete details of its ARR claim relating to the Transfer Scheme before the Hon'ble Commission. The Hon'ble Commission may thereupon proceed to examine the claim and pass such orders as it deems appropriate in accordance with the applicable law and regulations.

Encl. : As above

Yours Sincerely,

(R. Meenakshi Sundaram)
Principal Secretary

Copy to the following for information:

1. Chairman , Uttarakhand Power Corporation Limited, Dehradun.
2. Managing Director, Uttarakhand Power Corporation Limited, Dehradun with the request to file the requisite details of claim relating to the transfer scheme to UERC for examination of the same.

(R. Meenakshi Sundaram)
Principal Secretary

4/7

CHRONOLOGY OF TRANSFER SCHEME OF ASSETS AND LIABILITIES EXECUTED BETWEEN UPPCL AND UPCL

1. UPCL was established under the Companies Act, 1956 on **12-02-2001.**

2. As per MoP, GoI orders dated 05-11-2001, the functioning of UPCL has been deemed started w.e.f. **09-11-2001.**

3. The scheme for division of assets and liabilities between UPPCL and UPCL was executed on **12-10-2003.** The value of Gross Fixed Assets (GFA) transferred to UPCL were Rs. 1058.18 Cr.

4. As per direction issued by BoD of UPCL in the meeting held on **26-12-2003 / 02-01-2004,** UPCL vide its letter dated **03-01-2004** submitted the transfer scheme to GoU for information.

5. Hon'ble UERC vide its Tariff Order dated **25-04-2005** considered the value of opening GFA of UPCL at Rs. 508 Cr. in place of Rs. 1058.18 Cr. Hon'ble UERC considered this value of GFA of Rs. 508 Cr. based on the value claimed by UPPCL in the year 2001 and accepted by UPERC.

6. Hon'ble UERC vide its Tariff Order dated **18-03-2008** and **24-05-2011** held that the opening value of GFA as per transfer scheme shall be considered only upon finalization of transfer scheme by GoU.

7. On the request of UPCL, GoU vide its letter dated **27-04-2012** approved the transfer scheme wherein the value of GFA has been considered as Rs. 1058.18 Cr. but UERC vide its Tariff Order dated **06-05-2013** stated that a proper notification of GoU is required in the matter.

8. On the appeal filed by UPCL, Hon'ble Appellate Tribunal for Electricity vide its order dated **18-05-2015** held that a proper notification is required on the transfer scheme from GoU.

9. UPCL vide its letter dated **22-06-2013, 12-10.2020, 24-11-2021** and **27-01-2022** requested GoU to notify the transfer scheme.

10. GoU vide its order dated **08-03-2022 notified the transfer scheme.**

5/7

11. On the basis of notified transfer scheme, UPCL has computed additional claim of ARR of Rs. 5900 Cr. which require 50% (approx.) increase in tariff.

12. Secretary (Energy), GoU in the meeting held on **05-12-2024** advised UPCL to seek clarification from MoP regarding creation of Regulatory assets of this claim to be amortized over a period as per provisions of Tariff Policy so that the compliance of SoPs under RDSS scheme may be ensured.

13. UPCL vide its letter dated **05-12-2024** requested PFC, MoP, GoI for such clarification. Further, Secretary (Energy), GoU vide letter dated **24-12-2024** requested Secretary (Power), MoP, GoI to allow UPCL for proposing the creation of said extra ordinary regulatory assets against the pending claim of GFA so that it is not disadvantageous to UPCL for pre-qualifying condition under RDSS.

14. The Board in its 121st Meeting held on **26-12-2024** had authorized the Committee of Directors (CoD) of UPCL for filing supplementary petition before Hon'ble UERC in the matter of transfer of Assets and Liabilities between UPCL and UPPCL based on response of M/s PFC/MoP, GoI.

15. The Hon'ble Commission vide its said tariff order dated **11.04.2025** directed UPCL to claim the impact of Transfer scheme, if any along with the next tariff filling, stating as follows:

"The Commission directs UPCL to claim the impact of the transfer scheme, if any, alongwith the next tariff filing failing which the Commission will not consider any impact of the same."

16. During recent discussion the officers of Ministry of Power, GoI were in-principally agreed that the recovery of said pending claim since Year 2003 will not affect the Pre-qualifying condition of RDSS, though they have not given any formal communication in the matter.

17. Hon'ble UERC vide its Tariff Order dated **30-03-2026** again directed UPCL to claim the impact of Transfer Scheme alongwith the next tariff filing stating as follows:

6/7

"The Commission, in the previous Orders, has been directing the Petitioner to finalise the claim on account of transfer scheme and submit the same for the consideration of the Commission, however, the Petitioner has failed to do so. The Commission, giving one final opportunity to the ***Petitioner, directs it to claim the same in the next tariff filing failing which this claim shall not be allowed by the Commission as the matter cannot be left lingering on till perpetuity."***

18. On the basis of notified transfer scheme, UPCL has computed additional claim of ARR of Rs. 5900.01 Cr. to be recovered during FY 2026-27 as follows:

Particulars	Amount (Rs. Cr.)
Depreciation	288.70
Return on Equity	521.90
Interest on Normative Loan	115.57
Interest on Working Capital	10.20
Principal Claim	**936.37**
Carrying Cost	**4963.64**
Total Claim	**5900.01**

7/7