



एनएचपीसी लिमिटेड/ NHPC LIMITED

मार्च-2015 तक का बजटीय उपयोगिता विवरण

STATEMENT SHOWING BUDGETARY UTILISATION UPTO MAR-2015

(: करोड़ में/ IN CRORE)

क्र. सं. S.No.	परियोजनाओं का नाम (क्षमता)/ OF PROJECTS (CAPACITY)	NAME	31.03.2014 तक प्रगामी नकद व्यय (अंकेषित)/ PROGRESSIVE CASH EXP. UPTO 31.3.2014 (Audited)	संशोधित बजट अनुमान/ REVISED BUDGET ESTIMATE 2014-2015	मार्च- 2015 के लक्ष्य/ TARGETS FOR MAR-2015	मार्च-2015 का वास्तविक व्यय (अनंतिम)/ ACTUAL EXP. FOR MAR- 2015 (Prov.)	मार्च-2015 तक के लक्ष्य/ TARGETS UPTO MAR- 2015	मार्च-2015 तक नकद व्यय (अनंतिम)/ CASH EXP. UPTO MAR- 2015 (During 2014-15) (Prov.)	मार्च-2015 तक कमी/ SHORTFALL UPTO MAR- 2015
1	2		3	4	5	6	7	8	9 (7-8)
A. संचालित योजनाएँ/ COMMISSIONED SCHEMES									
1	दुल्हस्त/ DULHASTI (390 MW/ मेगावाट)		-	1.65	0.33	-	1.65	1.55	0.10
2	धौलीगंगा/ DHAULIGANGA (280 MW/ मेगावाट)		-	1.26	0.08	-	1.26	-	1.26
3	तीस्ता-V/ TEESTA - V (510 MW/ मेगावाट)		-	17.63	2.88	0.14	17.63	10.08	7.55
4	सेवा-II/ SEWA - II (120 MW/ मेगावाट)		-	23.54	4.25	0.71	23.54	13.70	9.84
5	चमेरा-III/ CHAMERA-III (231 MW/ मेगावाट)		-	47.60	11.35	0.33	47.60	23.26	24.34
6	चूतक/ CHUTAK (44 MW/ मेगावाट)		-	40.00	3.80	1.91	40.00	21.97	18.03
7	तीस्ता लो डैम- III/ TEESTA LOW DAM - III (132 MW/ मेगावाट)		-	47.90	10.28	14.61	47.90	35.24	12.66
8	निम्नो-बजगो/ NIMOO BAZGO (45 MW/ मेगावाट)		-	40.00	0.22	5.68	40.00	28.09	11.91
9	उडी-II/ URI - II (240 MW/ मेगावाट)		-	80.00	10.08	37.64	80.00	70.11	9.89
10	पार्वती-III/ PARBATI - III (520 MW/ मेगावाट)		-	80.00	40.30	10.21	80.00	31.76	48.24
योग/ TOTAL A			-	379.58	83.57	71.23	379.58	235.76	143.82
B. अनुमोदित चालू परियोजनाएँ/ APPROVED ON-GOING PROJECTS									
1	पार्वती-II/ PARBATI - II (800 MW/ मेगावाट)		4,383.57	588.09	61.48	56.88	588.09	576.23	11.86
2	सुबांसिरी लोअर/ SUBANSIRI LOWER (2000 MW/ मेगावाट)		6,782.58	866.88	155.06	253.13	866.88	793.78	73.10
3	तीस्ता लो डैम- IV/ TEESTA LOW DAM - IV (160 MW/ मेगावाट)		1,480.50	225.07	26.59	44.49	225.07	235.40	(10.33)
4	किशनगंगा/ KISHANGANGA (330 MW/ मेगावाट)		3,279.46	589.85	7.53	51.32	589.85	635.90	(46.05)
योग/ TOTAL B			-	2,269.89	250.66	405.82	2,269.89	2,241.31	28.58
C. नवीन योजनाएँ/ NEW SCHEMES									
1	कोटली भेल- IA/ KOTLI BHEL -IA (195 MW/ मेगावाट)		189.62	30.05	2.50	2.57	30.05	29.05	1.00
2	कोटली भेल- IB/ KOTLI BHEL -IB & II (850 MW/ मेगावाट)		35.17	1.63	0.17	0.07	1.63	1.43	0.20
3	दिबांग बेसिन/ DIBANG BASIN (3000 MW/ मेगावाट)		139.78	19.75	1.70	2.45	19.75	18.66	1.09
4	तीस्ता-IV/ TEESTA-IV (520 MW/ मेगावाट)		79.75	40.38	3.08	1.57	40.38	19.85	20.53
5	तवांग I&II/ TAWANG I&II (1400 MW/ मेगावाट)		129.05	159.13	45.80	1.92	159.13	35.54	123.59
योग/ TOTAL C			-	250.94	53.25	8.58	250.94	104.53	146.41
D. सर्वेक्षण एवं अन्वेषण/ SURVEY & INVESTIGATION									
1	बर्सर/ BURSAR (1020 MW/ मेगावाट)		147.23	24.65	3.92	2.02	24.65	20.79	3.86
योग/ TOTAL D			-	24.65	3.92	2.02	24.65	20.79	3.86
E. अन्य नवीन योजनाएँ/ OTHERS NEW SCHEMES									
1	धौलीगंगा इंटरमीडिएट एवं गौरीगंगा-III / DHAULIGANGA INTERMEDIATE &			10.88	1.62	-	10.88	4.03	6.85
2	अन्य/ OTHERS			2.00	0.40	-	2.00	-	2.00
योग/ TOTAL E			-	12.88	2.02	-	12.88	4.03	8.85
F. संयुक्त उदयम परियोजनाएँ (इक्विटी)/ JV PROJECTS (EQUITY)									
एलडीएचसीएल/ LDHCL									
1	लोकटक डाउन स्ट्रीम & थौबल / LOKTAK DOWN STREAM & THOUBAL			2.00	1.00	-	2.00	-	2.00
सीवीपीपीएल/ CVPPPL(Equity)									
2	पकल दुल/ PAKAL DUL (1000 MW/ मेगावाट)			220.00	220.00	-	220.00	-	220.00
3	कीरू और क्वार/ KIRU & KAWAR (1120 MW/ मेगावाट)			4.00	4.00	-	4.00	-	4.00

क्र. सं S.No.	परियोजनाओं का नाम (क्षमता)/ OF PROJECTS (CAPACITY) NAME	31.03.2014 तक प्रगामी नकद व्यय (अंकेक्षित)/ PROGRESSIVE CASH EXP. UPTO 31.3.2014 (Audited)	संशोधित बजट अनुमान/ REVISED BUDGET ESTIMATE 2014-2015	मार्च- 2015 के लक्ष्य/ TARGETS FOR MAR-2015	मार्च-2015 का वास्तविक व्यय (अनंतिम)/ ACTUAL EXP. FOR MAR- 2015 (Prov.)	मार्च-2015 तक के लक्ष्य/ TARGETS UPTO MAR- 2015	मार्च-2015 तक नकद व्यय (अनंतिम)/ CASH EXP. UPTO MAR- 2015 (During 2014-15) (Prov.)	मार्च-2015 तक कमी/ SHORTFALL UPTO MAR- 2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9 (7-8)
	भूटान से संयुक्त उद्यम/ JV with Bhutan(Equity)							
4	भूटान संयुक्त उद्यम/ चमखर छू-1 Bhutan JV/Chamkhar Chhu-I		1.00	1.00	-	1.00	-	1.00
5	एनएचपीटीएल/ NHPTL		15.53	15.53	-	15.53	9.03	6.50
	योग/ TOTAL F		242.53	241.53	-	242.53	9.03	233.50
G.	पवन, सौर, थर्मल विद्युत परियोजनाएँ/ Wind, Solar, Thermal Power Projects							
1	पवन विद्युत परियोजना/ Wind Power Project (132MW)		40.00	10.00	-	40.00	-	40.00
2	सौर विद्युत परियोजना/ Solar Power Project (50MW)		5.00	1.00	-	5.00	-	5.00
	योग/ TOTAL G	-	45.00	11.00	-	45.00	-	45.00
H	संयुक्त उद्यम परियोजनाएँ- सौर एवं थर्मल (JV में इक्विटी निवेश).JV PROJECTS- SOLAR & THERMAL(Equity investment in JV)							
	थर्मल/ Thermal							
1	सालका परियोजना- एनएचपीसी और सीएसपीएचसीएल का संयुक्त उद्यम/ Salka Project- JV of NHPC and Chhattisgarh State Power Holding Company Limited(CSPHCL)		1.00	1.00	-	1.00	-	1.00
2	पीरपेंती परियोजना- एनएचपीसी और बीएसपीजीसीएल का संयुक्त उद्यम/ Pirpainti Project- JV of NHPC and Bihar State Power Generation Company Limited(BSPGCL)		1.00	1.00	-	1.00	-	1.00
3	युएमपीपी/ UMPP		0.65	0.65	-	0.65	-	0.65
	सौर/ Solar							
4	एनएचपीसी और उपनेधा का संयुक्त उद्यम/ JV of NHPC and UPNEDA		5.00	5.00	-	5.00	-	5.00
	योग/ TOTAL H	-	7.65	7.65	-	7.65	-	7.65
I.	आर & डी वर्क्स एवं सीडीएम/ R&D WORKS AND CDM							
	कुल योग/ GRAND TOTAL (A TO I)		3,235.88	654.16	487.65	3,235.88	2,615.45	620.43
#####								
1	IN CASE OF DIBANG & TAWANG PROJECTS,CUMMULATIVE EXP AS ON 31.03.2014 DOES NOT INCLUDE ADVANCE PAYMENT OF Rs225 CR GIVEN TO STATE GOVT. OF ARUNACHAL PRADESH IN THE YEAR 2007-08 & INTEREST ACCRUED BUT NOT DUE THEREON OF Rs 177.96 CR. IT IS RECOVERABLE FROM SALE OF FREE POWER TO THE STATE GOVT.							
2	BORROWING, ADMINISTRATION & OTHER COSTS RELATING TO SUBANSIRI LOWER & TLDP-IV (UPTO OCT-14) PROJECTS ARE BEING CHARGED TO PROFIT & LOSS A/C IN THE AUDITED/ LIMITED REVIEWED ACCOUNTS AS CONSTRUCTION ACTIVITIES AT SITE HAVE BEEN INTERRUPTED/ ARE PROCEEDING AT SLOW PACE IN THESE PROJECTS. ACCORDINGLY, CUMMULATIVE EXP. AS ON 31.03.2014 INCLUDES RS.1041.46 CR FOR SUBANSIRI LOWER & RS.151.48 CR FOR TLDP-IV PROJECT CHARGED TO PROFIT & LOSS A/C. SIMILARILY, EXP. DURING FY 2014-15 INCLUDES RS. 212.91 CR FOR SUBANSIRI LOWER & RS.31.57 CR FOR TLDP-IV CHARGED TO PROFIT & LOSS A/C FOR THE PERIOD ENDED 31.12.2014							