



एनएचपीसी लिमिटेड/ NHPC LIMITED

BR/GOI/02

तक का वार्षिक योजना के अंतर्गत बजटीय उपयोगिता विवरण

STATEMENT SHOWING BUDGETARY UTILISATION AGAINST ANNUAL PLAN UPTO OCT-2020

(Rs. करोड़ में/ RUPEES IN CRORE)

क्र. सं. S.No.	परियोजनाओं का नाम (क्षमता)/ NAME OF PROJECTS (CAPACITY)	31.03.2020 तक प्रगामी नकद व्यय/ PROGRESSIVE CASH EXP. UPTO 31.3.2020	अनुमान/ ESTIMATE 2020-21	अक्टूबर-2020 के लक्ष्य/ TARGETS FOR OCT-2020	अक्टूबर-2020 का वास्तविक व्यय (अंतिम)/ ACTUAL EXP. FOR OCT-2020 (PROV.)	अक्टूबर-2020 तक के लक्ष्य/ TARGETS UPTO OCT-2020*	अक्टूबर-2020 तक नकद व्यय (अंतिम)/ CASH EXP. UPTO OCT-2020 (PROV.)	अक्टूबर-2020 तक कमी/ SHORTFALL UPTO OCT- 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9 (7-8)
A.	संचालित योजनाएँ/ COMMISSIONED SCHEMES							
1	पार्वती-III/ PARBATI - III (520 MW/ मेगावाट) S	-	-	-	-	-	8.22	(8.22)
2	निम्नो-बजगो/ NIMOO BAZGO (45 MW/ मेगावाट)	-	-	-	-	-	-	-
3	किशनगंगा मुख्य/ KISHANGANGA MAIN (330 MW/ मेगावाट)+DTPH#	5,451.09	281.07	200.00	205.75	200.97	206.72	(5.75)
	योग/ TOTAL 'A'	5,451.09	281.07	200.00	205.75	200.97	214.94	(13.97)
B.	अनुमोदित चालू परियोजनाएँ/ APPROVED ON- GOING PROJECTS							
1	पार्वती-II/ PARBATI - II (800 MW/ मेगावाट)	7,858.50	1,318.33	241.71	178.96	834.80	772.05	62.75
2	सुबांसिरी लोअर/ SUBANSIRI LOWER (2000 MW/ मेगावाट)	12,225.96	2,135.96	276.72	202.54	567.87	493.69	74.18
	योग/ TOTAL 'B'	20,084.46	3,454.29	518.43	381.50	1,402.67	1,265.74	136.93
C.	नवीन योजनाएँ/ NEW SCHEMES							
1	कोटली भेल- IA/ KOTLI BHEL -IA (195 MW/ मेगावाट), कोटली भेल- IB & II/ KOTLI BHEL -IB & II (850 MW/ मेगावाट)	419.40	9.88	0.73	0.49	5.72	5.49	0.23
2	दिबांग बेसिन/ DIBANG BASIN (2880 MW/ मेगावाट)	1,036.16	1,367.04	25.00	5.19	60.90	41.09	19.81
3	तेस्ता-IV/ TEESTA-IV (520 MW/ मेगावाट)	240.02	84.39	11.80	0.74	17.50	6.43	11.07
4	तवांग-I & II/ TAWANG- I&II (800 MW/ मेगावाट)	235.76	10.72	0.98	0.45	5.19	4.67	0.52
5	डुगर/ DUGAR (449 MW/ मेगावाट)	-	26.82	2.69	6.09	11.57	14.96	(3.39)
6	अनुसंधान एवं विकास और अन्य नवीन परियोजनाएँ/बर्सर,धौलीगंगा इंटरमीडिएट,गौरिगंगा- III/ R&D and OTHER NEW PROJECTS(BURSER,DHAULIGANGA INTERMEDIATE,GAURIGANGA,III)	312.16	1.02	0.13	-	0.29	0.16	0.13
	योग/ TOTAL 'C'	2,243.50	1,499.87	41.33	12.96	101.17	72.80	28.37
D.	पवन, सौर, थर्मल विद्युत परियोजनाएँ/ WIND, SOLAR, THERMAL POWER PROJECTS (ON OWNERSHIP BASIS)							
1	पवन विद्युत परियोजना/ Wind Power Projects	-	1.02	0.15	-	0.15	-	0.15
2	सौर विद्युत परियोजना/ Solar Power Project	-	79.07	10.39	-	20.20	1.59	18.61
3	पावर स्टेशन / यूनिट पर रूफ टॉप / ऑन ग्राउंड सोलर पीवी ग्रिड कनेक्टेड पावर प्लांट्स Roof Top/On Ground Solar Pv Grid Connected Power Plants At Power Station/Unit	-	4.03	0.60	-	0.60	-	0.60
	योग/ TOTAL 'D'	-	84.12	11.14	-	20.95	1.59	19.36
E.	नवीनीकरण एवं आधुनिकीकरण/ RENOVATION & MODERNIZATION WORKS							
1	बैरास्यूल पावर स्टेशन / BAIRASIUL POWER STATION	209.18	69.56	6.00	5.67	43.38	43.05	0.33
2	लोकटक पावर स्टेशन/ LOKTAK POWER STATION	-	12.09	1.82	-	1.82	-	1.82
	योग/ TOTAL 'E'	209.18	81.65	7.82	5.67	45.20	43.05	2.15
	SUB TOTAL-STANDALONE ('A to E')	27,988.23	5,401.00	778.72	605.88	1,770.96	1,598.12	172.84
F.	संयुक्त उद्यम में इक्विटी निवेश/ EQUITY INVESTMENT IN JOINT VENTURES							
1	लोकटक डाउन स्ट्रीम/ LOKTAK DOWN STREAM (Equity)	90.29	2.00	-	3.06	1.00	3.91	(2.91)
2	सीवीपीपीएल/ CVPPPL(Equity)-Pakal Dul	748.19	200.00	-	-	100.00	160.00	(60.00)
3	सीवीपीपीएल/ CVPPPL(Equity)-Kiru	70.00	200.00	-	100.00	100.00	139.85	(39.85)
4	सीवीपीपीएल/ CVPPPL(Equity)-Kwar	69.81	100.00	-	-	50.00	-	50.00
5	भूटान संयुक्त उद्यम/ चमखर छू-I BHUTAN JV/ CHAMKAR CHHU-I	-	1.00	-	-	-	-	-
6	बुंदेलखण्ड सोलर लिमिटेड-एनएचपीसी और उपनेधा का संयुक्त उद्यम/ Bundelkhand Solar Ltd.-JV of NHPC and UPNEDA	5.00	-	-	10.46	-	11.26	(11.26)
7	तेस्ता छ/ TEESTA-VI (500 MW/ मेगावाट)	920.50	100.00	-	-	50.00	-	50.00
	SUB TOTAL -JOINT VENTURE ('F')	1,903.79	603.00	-	113.52	301.00	315.02	(14.02)
	कुल योग/ GRAND TOTAL (A TO F)	29,892.02	6,004.00	778.72	719.40	2,071.96	1,913.14	158.82

Note: \$ Additional compensation towards land cost as per order of Hon'ble Court

*Target upto Sep'20 originally was Rs. 2139.10 crs. MOP/DPE has desired that shortfall till Sep'20 is to be utilized in Q3. However, the shortfall till Sep'20 has been adjusted in the targets of Q3 & Q4.