Computation of VCA Charges (3rd bi-monthly period of FY 2021-22)

(A)

CHFC: -

Month	HTPS	DODM TRO		
	''''	DSPM TPS	Korba(W)	Total Amt.in Rs.
A 04			Extn.	, artali 175.
Aug-21	7,27,59,940	5,00,02,260	6,07,66,054	18,35,28,254
Sep-21	6,95,19,516	4,68,58,811	6,31,49,213	17,95,27,540
T-4.11		_	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	17,95,27,540
Total in Rs.	14,22,79,456	9,68,61,071	12,39,15,267	36,30,55,794

(B) CHPP:

. ,		
(i) (ii) (iii) (iv)	Total units purchased from NTPC and NSPCL Amount paid against units purchased Rate per unit Average rate approved by CSERC for purchase of power from Central generating stations (NTPC & NSPCL only)	: 241,12,86,264 KWh : Rs. 993,78,99,744 : Rs. 4.12 /KWh : Rs. 3.62/KWh
(v)	Diff. in rate (iii-iv)	: Rs. 0.50/KWh
(vi)	CHPP (in Rs.) (i)x(v)	: Rs. 120,56,43,132
C.	Gross VCA (A+B) in Rs	: Rs. 156,86,98,926

D. Total quantum of power purchased during the period : 602,17,03,763 Kwh

E. Quantum of power purchased for sale to retail : 561,79,42,763 KWh consumers of the State

F. Allowable VCA (in Rs.)[C*(E/D)] : Rs. 146,35,16,162

G. Normative transmission & distribution losses as specified : 16.36% in Tariff order

H. Allowable VCA Charges(Rs./Kwh) (F/E*(1-G)) : Rs. 0.31 per KWh

VCA Charge to be recoverable from monthly energy bills of various categories of consumers:

1 2 3 4. 5.	DLF consumers above 200 units Agriculture Consumers	Rs. Rs. Rs.	0.18 per unit 0.19 per unit 0.31 per unit 0.31 per unit 0.31 per unit
-------------------------	-----------------------------------------------------	-------------------	-----------------------------------------------------------------------------------

To be recovered from energy bill for the consumption in the months of Nov'2021 and Dec'2021 payable in the months of Dec'2021 and Jan'2022 respectively.

Computation of CHPP

Scheduled energy purchase of FY 2021-22 Amount paid against units purchase rate of power purchase rate of Power Purchase rate of Power Purchase rate in the average rate of CHPP(Change in the cost of CHPP(Change in the cost of Power Purchase rate rate rate rate rate rate rate rat	,	Darticulars	
	S.No.	Particulars	
	_	Scheduled energy purchased from CGs during 3rd bi-monthly period of FY 2021-22	Kwh
	2	Amount paid against units purchased	
	3	Average rate of power purchase	
	4	Average rate of Power Purchase as per Tariff Order	
6 CHPP(Change in the cost of power purchased from CGs)	5	Difference in the average rate of PP	
	ნ	CHPP(Change in the cost of power purchased from CGs)	

Computation of VCA (3rd Bi-monthly period of FY 2021-22)

	ហ	4		u)	2	_	S.No.	:
	Allowable VCA(in Rs/Kwh)	Allowable VCA(in Rs.)		3 Gross VCA(sub total in Rs.)		2 CHPP	CHFC	Particulars	
("" i\s:)/[@is (1-L)]	Allowable VCA	Gross VCA (in Rs.)xQ _{Rs} / _{Qpp}	000 000 000	CHFC+CHPP					
	Rs./Kwh	Rs.		Rs		Rs.	Rs.		
	0.31	1463516162	1000000000	1568608026		1205643132	363055794		



Computation of Qpp and Qrs (3rd Bi-monthly of FY 2021-22)

	•			
S No.	Particulars			
1	Quantum of actual power purchased from CSPGCL thermal Power stations	Q_1	2412892625	KwH
2	Quantum of actual power purchased from CSPGCL hydro Power stations(Bango)	Q ₂	151757851	KwH
3	Quantum of actual power purchased from CSPGCL Renewable Power stations(Small Hydel Station of CSPGCL + CoGen Kawardha)	Q_3	6133210	KwH
4	Quantum of scheduled power purchased from CGs	Q_4	3137442103	KwH
5	PGCIL actual losses for the bi-monthly period	L1	3.25%	
6	Quantum of scheduled power purchased from CGs at state periphery	Q ₅ =Q ₄ (1-L1)	3035475234	KwH
7	Quantum of actual power purchased from Renewable energy Sources	Q ₆	269571235	KwH
8	Quantum of actual short term and long term power purchased from State IPPs and CGPs	Q ₇	0	KwH
9	Quantum of scheduled short term purchased through inter-state route (IEX)	Q_8	104056000 /	KwH
10	Quantum of scheduled short term purchased through inter-state route at the State periphery (IEX)	Q ₉ ≂Q ₈ (1-L1)	100674180	KwH
11	Quantum of power purchased from other Sources(if any)(Short term + Border Village+Un schduled)	Q ₁₀	45199428	KwH
12	Total Quantum of power purchased	$Q_{PP} = Q_1 + Q_2 + Q_3 + Q_5 + Q_6$ $+Q_7 + Q_9 + Q_{10}$	6021703763	KwH
13	Normative transmission and distribution losses as specified in the Tariff order	L	16.36%	
14	Quantum of power scheduled for interstate sale(Sale	Q_{PT}	403761000	KwH
15	through IEX+Sale to Telangana) Quantum of power purchased for sale to retail consumers of the State	$Q_{RS} = Q_{PP} - Q_{PT}$	5617942763	KwH

- Boll



एनटीपीसी-सेल पावर कंपनी लिमिटेड

(एनटीपीसी और रोल का संयुक्त सपक्रम)

NTPC-SAIL Power Company Limited

(A joint venture of NTPC & SAIL)

CIN: U74899DL1999PLC098274, GSTIN: 22AABCN5467A1ZX, HSN: 27160000

Energy Bill Period

01.08.2021 - 31.08.2021

Bill No.

6300272

Bill Date

04.09.2021

Beneficiary

Chhatisgarh State Power

GSTIN Of Beneficiary

22AADCC6047K1ZR

Station

Bhilai PP 3

Ack. No.: Ack. Date:

IRN No.:

S.No	Description	Unit	Rate	Cumulative Amount (Rs.)	Claimed Amount (Rs.)	Net Amunt (Rs.
. 1	Capacity Charges	Cr.(Rs)/Y	576.893	240,372,250.00	192,297,800.00	48,074,450.00
2	Incentive Amount of beneficiary	Rs.		993,878.00		993,878.00
3	URS Amount of beneficiary	Rs.		16,003,976.00-	13,157,624.00-	2,846,352.00
4	Energy Charge Rate (ECR)	Rs./kwh	2.854			
5	Energy Charges	Rs.		302,172,253.00	217,130,535.00	85,041,718.00
6	Electricity Duty/Cess/Taxes	Rs./kvah	0.050	5,830,237.00	4,340,368.00	1,489,869.00
7	Electricity Duty on APC	Rs./kwh	0.593	6,200,428.00	4,481,987.00	1,718,441.00
8	Other Charges	Rs.		6,021,388.00-	6,035,599.00-	14,211.00
9	Total	Rs.		533,543,682.00	399,057,467.00	134,486,215.00
10	Rebate(-)	Rs.		_		
11	Surcharge(+)	Rs.		122,804.00	122,804.00	
12	Other Adjustment	Rs.		3,191,675.00-	2,990,326.00-	201,349.00-
13	Sharing of benefits	Rs.		4,393,251.00-	4,393,251.00-	
14	Sharing of Gains via Power Trading	Rs.		28,543.00-	28,543.00-	
15	Net Amount	Rs.		526,053,017.00	391,768,151.00	134,284,866.00

One Hundred Thirty-Four Million Two Hundred Eighty-Four Thousand Eight Hundred Sixty-Six And Zero INR

पंजीकृत केन्द्रीय कार्यालय : चतुर्थ तल, एनबीसीसी टावर, 15, भीकाजी कामा प्लेस, नई दिल्ली . 110066 इराम / Tel: 011-26717378-79-80-82, 26172273/ Fax: 011-, 26717364, 26717365, 26717366, 26717381 Registered Corporate Office: 4th Floor, NBCC Tower, 15 Bhikaji Cama Place, New Delhi-110066



एनटीपीसी-सेल पावर कंपनी लिमिटेड

(एनटीपीसी और सेल का संयुक्त उपक्रम)

NTPC-SAIL Power Company Limited (A joint venture of NTPC & SAIL)

CIN: U74899DL1999PLC098274, GSTIN: 22AABCN5467A1ZX, HSN: 27160000

Energy Bill Period

01.09.2021 - 30.09.2021

Bill No.

6300274

Bill Date

06.10.2021

Beneficiary

Chhatisgarh State Power

GSTIN Of Beneficiary

22AADCC6047K1ZR

Station

Bhilai PP 3

Ack. No.: Ack. Date: IRN No.:

S.No	Description	Unit	Rate	Cumulative Amount (Rs.)	Claimed Amount (Rs.)	Net Amunt (Rs.)
1	Capacity Charges	Cr.(Rs)/Y	576.893	288,446,700.00	240,372,250.00	48,074,450.00
2	Incentive Amount of beneficiary	Rs.		993,878.00	993,878.00	
3	URS Amount of beneficiary	Rs.		19,734,770.00-	16,003,976.00-	3,730,794.00-
4	Energy Charge Rate (ECR)	Rs./kwh	2.951			
5	Energy Charges	Rs.		352,317,120.00	302,172,253.00	50,144,867.00
6	Electricity Duty/Cess/Taxes	Rs./kvah	0.050	6,679,862.00	5,830,237.00	849,625.00
7	Electricity Duty on APC	Rs./kwh	0.641	7,300,127.00	6,200,428.00	1,099,699.00
8	Other Charges	Rs.		6,007,184.00-	6,021,388.00-	14,204.00
9	Total	Rs.		629,995,733.00	533,543,682.00	96,452,051.00
10	Rebate(-)	Rs.				
11	Surcharge(+)	Rs.		122,804.00	122,804.00	
12	Other Adjustment	Rs.		2,834,106.00	3,191,675.00-	357,569.00
13	Sharing of benefits	Rs.		4,393,251.00	- 4,393,251.00-	
14	Sharing of Gains via Power Trading	Rs.		28,543.00	28,543.00-	
15	Net Amount	Rs.		622,862,637.00	526,053,017.00	96,809,620.00
Nine	ety-Six Million Eight H	lundred N	line Thousand Six	Hundred Twenty	And Zero INR	

पंजीकृत केन्द्रीय कार्यालय : चतुर्थ तल. एनबीसीसी टावर. 15. मीकाजी कामा प्लेस. नई दिल्ली . 110066 दूरभाष / Tel: 011-26717378-79-80-82, 26172273/ Fax: 011-, 26717364, 26717365, 26717366, 26717381 Registered Corporate Office: 4th Floor, NBCC Tower, 15 Bhikaji Cama Place, New Delhi-110066

	NON-REBALABLE Total Bill ###	REBATABLE	= -	12. Net LC Bill (Gross-Rebate) 276363521 ∮ 146982809 0 ∮ 0 108		LC Bill (Gross) Rs. 276363521 146982809 0 0	OB. GSTPS & KGNST)			s-July-2021 59621 21306 0 0	05. EC Revisions 10373218 3836782 0 0 175	Total (Main Bills) Rs. 265930682 143124721 0 0 10711	04.b. ED&Cess on Sales 20664019 5254045 0 0	04.a. ED&Cess on APC 13818660 3118261 0 0 424	03. Incentive (6048503) 2544580 0 0		0	01. Capacity Charges 83082734 62039374 0 0 42614054	ことできることでは、これでは、一般の関係は、一般の対象を対象を表現のない。	Energy Charges(Ps/KWH)	Energy scheduled(KWH) 111894038 51823088 0 0 37940294	SING. PARTICULARS KSTPS KSTPS 3 VSTPS1 VSTPS2 VSTPS3			
	#######			108894275 116426783 187731408		108894275 116426783 187734408		0 (176410)	0 0 20651787	29816 17769 17390	1754119 1069505	107110340 115339509 167238641	0 0	4247099 2578045	0 (536822)		56444877	054 56853409 67950909		80 756.90 348.30	94 35975065 28506383	3 YSTPSA MSTPS1		LC BILL RAISED IN	
				0		0 0		0 0	87 0 0	0 0	0 0 0	0 . 0	0 0	0 0	0 0			0 0	是在五十二年,在1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,1915年中,	NAPM: 0 RUNG: 1 INAPM: 0 RUNG: 1 Lq = 1337.8 1049.7 N 0 RUNG: APM: 0	7 620 1 020	KGPS		LC BILL RAISED IN THE MONT SEPT 2021	
				6691196/5 33/4/00/1		669119675 337470071		0 0	0 0	88916 44876	0 0	669030759 337425195	32136555 14272214	20149691 8911243	12758849 7241332		-	237417883 113801541	等门下。 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 1000年 10	174.70 179.80	209827007 107452094	SIPATA SIPATA	CUSTOMER:		
For & on behalf of NTPC I to	NET PAYABLE (Rs.)	TOTAL PAYABLE for the month		83410639 188113489		83410659 188115489		0 (1201350)	0 4250756	11537 23734	651740 0	82747382 185042349	0 0	1964807 0	1024786 0		41278790 113500342	38478999 71542007	発表にとなる場所に	16180 349:60	32465773	*MST2			
1		e month		33093007 34319200		335093057 54319208		(1082897) 0	6192568 0	1847	0 0	329940235 54300733	0	0 0	0 0		172721902 35294698	157218333 19006035	東京の東京 いままと	380.00 255.00	45453132 13841058	SLP KhSTPS2		FAX to:	
				0 403217803	,	0 403277609		0 (820461)	0 1761318			0 402292663	0	0 2242197	0		0 212353414	0 187697052	の意味をある。	288.100	73708231	RSTPS IN GSTPS		FAX to: Mr.Avvind Patle, DGM(Comml) 0771 - 2259160	ころうし ときしている 日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日
				2200323081 102	+	2206329081 162		0	T	T		١	T	T	T		1313672218 906		4	263.600 21	-	100		mi)	No. of Concession, Name of Street, or other Persons
	5276448635	5276448635		020000000000000000000000000000000000000	\top	162908574 5276448635		(341077) (3622195)		T	-	52	T	T	T	0	90616369 2979768408		10	285.700	31747315	GUNE			The same of the sa

						40	2027503444	+	(16921502)		Ц	4	1	284382			0	0	0	Locott	1	\vdash	4440304471		4440304471	4440304471	
			CATATO		306.800	The state of the state of	145678788	901999	0	2032824	0	256732198	20170	14070697	(366436)						255993384	Ш	255993384				
	Mr Avvid Pate, DGNI(Comm) 0771 - 2253160	The state of the state of	37717760		215.700	77000074	705613951	20000	(4399644)	44187760	74753730	1599105871	*********	0		(7444907)					1591887975		1591887975				
	DGM(Comm)	and a sound	58584111		309.000	COGOGOGIA	211924903		0	5303751	0	405298456	44430	(10514818)	(1197974)						393629787		393629787				
	Vr. Arvind Patie, 771 - 2259160	A Dermental	2		* 17 Sacra		, -		0	0	0	-	-	0	0						-		0				
	FAX to: 0	Silverpos 22 Personnel	12039835		27.70	19006035	27414704		(2042978)	0	0	44377761	37.401	2	0			Ì			44396236		44396236				
		A TOTAL STREET			9.3	157685744	182612853		0	0	0	340298597	14634	5808927	(1999878)						344152277		344152277				
		MSTIZERIES	17780679		300,10	72915051	99056059		0	-	4	138010117	23534	18011512	(1051937)			1		-	154993226	Ц	154993226		the month		31.00
	Ę	VSTRSS	24327720	16180	計奏	4	39848805		784310	1949402	4	81257778	11364	L	L						81269142 1	L	81269142 1:	-	TOTAL PAYABLE for the month	LECT DAYABLE 10-1	Car P on hoholf of NTDC 1 to
	55 57 57 57 57 57 57 57 57 57 57 57 57 5	. 1000	103789913	OF SEP			L			1	1		(101928)	-	0						297788622 8	L	297788622 81	-	TOTAL		MEI C
500007	5A- 400093	SIPAT-188	115601897 10	00 007	06.041	5	L	Ц		4	4	418061013 297	97600	0 600	. 0					-	┸	┖	Ц	-	$\frac{1}{1}$		
LIMITED	SED IN THE MONTH OF OCT 2021	90	G19 G20 1156	200	Total State of	-	L			\perp	1	0 4			0,0		Н		+	+	0 418149929	┺	0 418149929				
C LI	F OCT 2021	SAST SAST SAST	G10 G20 G20 G20 G20	NAPN (3727 - APN - 0 Lq : 16(64 PLNG: 9621	Company of the state of the sta				0	0	0	0	-		0					-		-	0				
D A T N	IN THE MONTH OF	M. M.KGPS	CC 0	NAPA PJ	To Standard Land	-	*		0	0	0	57		- 6	2 5				_				-				
WESTER	AISED IN TH	ST PS INSTESS IN		376.30		ľ	L					156812043	2000	1	╀						474597700		171683790				
	LC BILL RAISED I	W.VSTRS4	41462831	158.80	2 7 - A - 4	56947365	65842976		2928944	2341250	0	128060535	47770	900							479070977	200	128078273				
		WASTPST	39685210	160.90	JAN - 125	42829980	63853503		0	2513583	0	10919/066	20000	Conce	0						400726740	2	109226749		4440704474	0	4440304471
		MAN TEST TO	Б	7162.20	*****	0	0		•	0	9	•	•	0	0			1			1	+	0			Ŗ.	
		WASTPS/AS	0	168.40	100000	0	0	1	-	9	0	1	6	0	0						-	1	0		DEGATABLE	NON-REBATABLE	=
		KSTPS 3.45 SW		133.50	2.3	60382700	67070608		3791083	40/4/33	442000000	207760	2130R	0	0			-	+	-	443743646	2	143713515	-	DEGA	NON	Total E
		想	135964088 50240156			Ц	4	1	1	11400916	1	1	50656		0			-	-	+	┵	╀	L	_	-		
		SEKSTES	Singh 3	136 10	Complete State of the	8308	185047124	-	8	1140	205054708		ľ	-					-	ļ.	305444364	3	305111364				
		CARS PLANT			1,005												ision (FGTPS-2)	GTPS-2		-2, GSTPS &			3				
	OCT 2021/CSEB	PARTICULARS	Energy schedded(KWH)	Energy Charges(PsAVMH)	Store A Store	Capacity Charges	Energy Charges	MOPA Charges	Incentive	ED&Cess on APC	Total Main Differ De	OLA (MAIN DINS) NS.	DI OC Change Aug 3021	Commencation Sept-2021	RTM Gam Sharing Sept-2021	ROE Adjustment	Add. O&M charges-Wage revision (FGTPS-2)	Ash Transportation charges (FGTPS-2)		URS ADJ (MSTPS-1, MSTPS-2, GSTPS &	NST)	LO DIN (SIONS) NA.	Net LC Bill (Gross-Rebate)				
	Barno.	10000	<u></u>	<u> </u>	一年 大学 大学			02.b. MK		4. P		¥ 8	2 6	2 8	R.	8	Ad	Ast		3	S KG	4	N.	$\ \cdot\ $	+		

(50)

ती एस पी जी ती एल C∮PGCL

CHHATTISGARH STATE POWER GENERATION COMPANY LIMITED

(A Govt. of C.G. Undertaking)

Office of the Executive Director (C&RA)

NO. 03-09/Bills-15/596

Raipur Dtd. 30 . 10 . 2

To,

The Executive Director (RARPM)

4th Floor Vidyut Seva Bhawan

CSPDCL, Raipur

CSPDCL, Raipur

CSPDCL Raipur

Sub: Fuel Cost Adjustment calculation for the 3rd Bi-Monthly period of FY 2021-22.

Ref:

- 1) CSERC MYT Regulations 2015.
- 2) CSERC tariff order dtd. 30/05/2020
- 2) CSERC tariff order dtd. 02/08/2021 read with corr. Dtd 10/08/2021
- 3) CSERC guideline vide letter no 186 dtd. 27/01/2020

In compliance to the CSERC order referred above, please find enclosed FCA Calculation amounting to Rs. 60,52,68,304 /- for the 3rd Bi-Monthly period of FY 2021-22 (Aug-21 & Sep-21). As per CSERC order the above FCA amount shall be claimed in two installments w.e.f. Dec-21

In compliance to CSERC guidelines, cost of coal of Gare Palma-III coal block (GP-III) supplied to ABVTPS has been computed on notified rate of Coal India Ltd. commensurate with the grade of coal.

Executive Director (C&RA)
CSPGCL: Raipur

Copy to :-

- 1 The Secretary, Chhattisgarh State Electricity Regulatory Commission, New Shanti Nagar Raipur. In compliance to directives given in tariff order dtd. 23/05/2015.
- 2 The E.D. (O&M:Gen) CSPGCL, Raipur
- 3 The G.M. (Fin) CSPGCL, Raipur
- 4 The C.E. (Fuel Mgmt.) CSPGCL, Raipur
- 5 The C.E.(EITC) CSPDCL, Raipur. Kindly upload the same in Company web site (cspc.co.in/cspgcl) under the link Fuel Cost Adjustment-3rd Bi Monthly of FY 2021-22 (August-2021 & Sept-2021)
- 6 The S.O. to M.D. CSPGCL, Raipur
- 7 The S.O. to M.D. CSPDCL, Raipur
- 8 The Manager (B&CM) CSPGCL, Raipur

SE (PM)I

ipur 492013; CIN no. U40108CT200\$SGC015821

Fuel Cost Adjustment calculation for the 3rd Bi-Monthly period of FY 2021-22.

All Figures in Rs.

Name of Plant	Aug-21	Sep-21	Total
HTPS	72759940	6,95,19,516	14,22,79,456
DSPM TPS	50002260	4,68,58,811	9,68,61,071
KW Extn	60766054	6,31,49,213	12,39,15,267
MTTPS	134398510	10,78,14,000	24,22,12,510
Total	31,79,26,764	28,73,41,540	60,52,68,304

RUPEES SIXTY CRORES FIFTY TWO LAKHS SIXTY EIGHT THOUSAND THREE HUNDRED FOUR ONLY

As per CSERC order the above amount of FCA shall be claimed as mentioned below:-

Month	LITOS	T	Υ		All Figures in Rs.
WOILL	HTPS	DSPM TPS	KW Extn	MTTPS	Total
Dec-21	7,11,39,728	4,84,30,536	6 10 57 624		
Jan-22		1,5 1,50,550	,,,,	12,11,06,255	30,26,34,153
	7,11,39,728	10 100,000	6,19,57,633	12,11,06,255	30,26,34,151
Total	14,22,79,456	9,68,61,071	12,39,15,267		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
Trem			,05,25,207	24,22,12,310	60,52,68,304

AE

John

ACF

Details/Information for Computation of Energy Charge Rates

Name of the Company : Chhattsigarh State Power Gen Name of the Power Station : Korba (West) Thermal Power Station	Unit	Considered in Tariff order	For Month of August- 21	For Month of September-21	Total for period
a Quantity of Coal / Lignite supplied by	(MMT)	0,000	0.34874170	0.29512900	
Coal/Lignite Company b Adjustment (+/-) in quantity supplied made by	(MMT)				
C-al/Lignite Company	(MMT)		0.348742	0.295129	
c Coal supplied by Coal/Lignite Company (a+b)	%	0.20%	0.20%		
d Normative Transit & Handling Losses e Normative Transit & Handling Losses (cXd)	(MMT)		0.000697484	0.000590258	
f Net coal / Lignite Supplied (c-e)	(MMT)		0.348045	0.294538742	
Amount charged by the Coal / Lignite	(Rs.)		630114733.84	21 × 22	
Company b Adjustment (+/-) in amount charged made by	(Rs.)			2760574.51	
Coal/Lignite Company i Coal Sampling fees	(Rs.)		630114733.84	536006616.76	
i Net amount Charged by Coal Company (g+h+i)	(Rs.)		1810.44	4040.02	(***) - (a) (**) - (a) (**)
k Rate of Coal for the period Charged by Coal Company =(j/(f*10^6))	Rs/MT		1010		
Rate of Bonus paybale to Coal Company	Rs/MT		1810.44	1819.82	
m Net Rate of coal paybale to coal compnay (k+l)	Rs/MT	1,609.77		80.75	
n Transportation Charge per Ton	Rs/MT	80.75	80.75 1,891.19	1,900.57	
O Landed Price of Coal per MT (m+n)	Rs./MT	1,690.52	0.000	3,203	
p Average GCV of coal / Lignite as fired	(kCal/Kg) Kcal/ KWh	3,406.00	0.050	2,650	
q Normative SHR	ml/ KWh	2,650.00	0.00	0.90	
r Normative Specific Oil Consumption	Kcal/ml	10	10	10	
s GCV of Secondary Fuel (Oil)	%	9.70	9.70	9.70	
t Normative Auxiliary Consumption	Rs/ KWh		1.672	1.735	
ECR for the Period= ((q-(rxs))/(p)*(o/1000)/(1-t)	Rs/ KWh	1.452	1.452	1.452	1
v ECR as considered in Tariff order	Rs/ KWh	1,402	0.220	0.283	
W Change in ECR (u-v)	KWh		33,07,27,000	24,56,52,000	Acres Harris
aa Scheduled Generation during the Period ab FCA Claim for the Period (wXaa)	Rs		7,27,59,940	6,95,19,516	14,22,79,45

Details/Information for Computation of Energy Charge Rates

	Ochatteigarh State Power Ge	neration Cor	npany Limit	n of Energy Charge Rate ed		
Name Name	e of the Company : Christisgam Christisgam en e of the Power Station : - 1x500 MW KW Extn	Unit	Considere d in Tariff	For Month of August- 21	For Month of September-21	Total for period
	Description	(MMT)	order	0.17176830	0.14536200	
	Quantity of Coal / Lignite supplied by Coal/Lignite Company	`		0.1717.000		
h	Coal/Lignite Company Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal/Lignite Company	(MMT)		0.171768	0.145362	
_	Coal supplied by Coal/Lignite Company (a+b)	(MMT)			0.20%	
	Normative Transit & Handling Losses	%	0.20%	0.20% 0.000343536	0.2070	
	Normative Transit & Handling Losses (cXd)	(MMT)		0.0003433330	0.145071276	
	Net coal / Lignite Supplied (c-e)	(MMT)			26,26,43,492.12	
g	Amount charged by the Coal / Lignite	(Rs.)		31,03,55,018.24		
	Company Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal/Lignite Company	(Rs.)			1359685.97	-
i	Coal Sampling fees			210055010.01	264003178.09	
J	Net amount Charged by Coal Company (g+h+i)	(Rs.)		310355018.24	1819.82	
k	Rate of Coal for the period Charged by Coal Company =(j/(f*10^6))	Rs/MT		1810.45	1019.02	
1	Rate of Bonus paybale to Coal Company	Rs/MT				
m	Net Rate of coal paybale to coal compnay (k+I)	Rs/MT	1,609.77	1810.45	1819.82	
r	Transportation Charge per Ton	Rs/MT	80.75	80.75	80.75	
(Landed Price of Coal per MT (m+n)	Rs./MT	1,690.52	1,891.20	1,900.57	
	Average GCV of coal / Lignite as fired	(kCal/Kg)	3,401.00	3284.00	3196.00	
(Normative SHR	Kcal/ KWh	2,375	2,375	2,375	
	r Normative Specific Oil Consumption	ml/ KWh	0.50	0.50	0.50	
	S GCV of Secondary Fuel (Oil)	Kcal/ml	10	10	10	
Det l	Normative Auxiliary Consumption	%	5.25	5.25	5.25	-
	ECR for the Period= ((q-(rxs))/(p)*(o/1000)/(1-t)	Rs/ KWh		1.440	1.487	
	ECR as considered in Tariff order	Rs/ KWh	1.243	1.243	1.243	
,	V Change in ECR (u-v)	Rs/ KWh		0.197	0.244	
	a Scheduled Generation during the Period	KWh		30,84,57,125	25,88,08,250	
a	b FCA Claim for the Period (wXaa)	Rs		6,07,66,054	6,31,49,213	12,39,15,267

Details/Information for Computation of Energy Charge Rates

	_	· - Cam	aanv Limitea	of Energy Charge Rates		
Nam Nam	e of the Company : Chhattsigarh State Power Ger e of the Power Station <u>:</u> Dr. Shyama Prasad Mukh		Considered In Tariff	I of morner	For Month of	Total for period
	Description	Unit	order	0.20514308	September-21 0.22914538	
	Quantity of Coal / Lignite supplied by Coal/Lignite	(MMT)		0.20514308		
b A	company djustment (+/-) in quantity supplied made	(MMT)		0.00109200	0.000300	_
b	y(Stock transfer from KTPS) Coal supplied by Coal/Lignite Company (a+b)	(MMT)		0.20623508	0.22944538	
	Normative Transit & Handling Losses	%	0.20%	0.20%	0.20%	
	Normative Transit & Handling Losses (cXd)	(MMT)		0.000412470	0.000458891	
f N	Net coal / Lignite Supplied (c-e)	(MMT)		0.205822610	0.228986489	
g /	Amount charged by the Coal / Lignite Company	(Rs.)		381879384.18	426492021.98	
1	Adjustment (+/-) in amount charged made by including stock Transfer from KTPS) Coal/Lignite Company	(Rs.)		1,71,26,485.31	4,84,142.88	
i	Coal Sampling fees	(Rs.)				
j	Net amount Charged by Coal Company (g+h+i)	(Rs.)		39,90,05,869.49	42,69,76,164.86	
	Rate of Coal for the period Charged by Coal Company =(j/(fX10^6))	Rs/MT		1938.59	1864.63	i
1	Rate of Bonus paybale to Coal Company	Rs/MT				
m	Net Rate of coal paybale to coal compnay (k+l)	Rs/MT		1938.59	1864.63	
n	Transportation Cost Paid to railways	Rs		39976600	48357797	
0	Transportation Charge rate paid to Railways (n/(fX10^6))	Rs/MT		194.23	211.18	
р	Other Charges (per Ton) towards transportation	Rs/MT				
q	Total per ton Transportation Charges (o+p)			194.23	211.18	
г	Landed Price of Coal per MT ((I+q)	Rs./MT	1,921.22	2132.82	2075.81	
s	Average GCV of coal / Lignite as fired	(kCal/Kg)	3,449.00	3433.66	3375.28	
t	Normative SHR	Kcal/ KWh	2,500	2,500	2,500	
u	Normative Specific Oil Consumption	ml/ KWh	0.50	0.50	0.50	
٧	GCV of Secondary Fuel (Oil)	Kcal/ml	10.00	10.00	10.00	
w	Normative Auxiliary Consumption	%	9.00	9.00	9.00	
x	ECR for the Period= ((t-(uxv))/(s)*(r/1000)/(1-w)	Rs/ KWh		1.703	1.686	
У	ECR as considered in Tariff order	Rs/ KWh	1.527	1.527	1.527	
z	Change in ECR (x-y)	Rs/ KWh		0.176	0.159	
aa	Scheduled Generation during the Period	Kwh		28,41,03,750		
ab	FCA Claim for the Period (zX aa)	Rs		5,00,02,260	29,47,09,500 4,68,58,811	9,68,61,071

Details/Information for Computation of Energy Charge Rates

Name of the Company: Chhattsigarh State Power Generation Company Limited

Name of the Company Statics: Manya Thermal Power Plant - ABVTPS (consolidated => SECL + GP III)

	me of the Power Station : Marwa Thermal Power Plant - Month	Unit	Considered in Tariff order	For Month of August-21	For Month of September-21	Total for period
a	Quantity of Coal / Lignite supplied by Coal/Lignite Company	(MMT)	-	0.281187960	0.265984090	
b	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal/Lignite Company	(MMT)	-	0.00000000	0.00000000	
с	Coal supplied by Coal/Lignite Company (a+b)	(MMT)		0.28118796	0.26598409	
	Normative Transit & Handling Losses	%	0.80%	0.80%	0.80%	-
	Normative Transit & Handling Losses (cXd)	(MMT)		0.002249504	0.002127873	
.(Net coal / Lignite Supplied (c-e)	(MMT)		0.278938456	0.263856217	
) -	Amount charged by the Coal / Lignite Company	(Rs.)		286991258.320	269270846.640	
h	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal/Lignite Company	(Rs.)		-19102317.170	0.000	
i	Coal Sampling Fes	(Rs.)		IMAS S	10.00	
j	Net amount Charged by Coal Company (g+h+i)	(Rs.)		267888941.15	269270846.64	
k	Rate of Coal for the period Charged by Coal Company =(j/(fX10^6))	Rs/MT		960.39	1020.52	
١	Rate of Bonus paybale to Coal Company	Rs/MT				
m	Net Rate of coal paybale to coal compnay (k+I)	Rs/MT		960.39	1020.52	
n	Transportation Cost Paid to railways	Rs		78962989.00	66846609.00	
o	Transportation Charge rate paid to Railways (n/(fX10^6))	Rs/MT		283.08	253.34	
р	Road Charges (per Ton) towards transportation	Rs/MT		757.43	842.93	-
q	Total per ton Transportation Charges (o+p)			1040.51	1096.27	
r	Landed Price of Coal per MT ((m+q)	Rs./MT	1,990.87	2,000.90	2,116.79	
S	Average GCV of coal / Lignite as fired	(kCal/Kg)	3,631.00	2,916	3,065	
t	Normative SHR	Kcal/ KWh	2,378	2,378	2,378	
1	Normative Specific Oil Consumption	ml/ KWh	0.50	0.50	0.50	
v	GCV of Secondary Fuel (Oil)	Kcal/ml	10	10	10	
v	Normative Auxiliary Consumption	%	5.25	5.25		
(ECR for the Period= ((t-(uxv))/(s)*(r/1000)/(1-w)	Rs/ KWh		1.719	5.25 1.730	ar.
	ECR as considered in Tariff order	Rs/ KWh	1.373	1.373	1.373	
Z	Change in ECR (x-y)	Rs/ KWh		0.346		
a	Scheduled Generation during the Period	Kwh			0.001	
	FCA Claim for the Period (yX z)	Rs		38,84,35,000	30,20,00,000	

FORMAT-I

Name of the Company: Chhattsigarh State Power Generation Company Limited

Na	ime of the Power Station : Marwa Thermal Power Plant -	ABVTPS - S	ECL			
	Month	Unit	Considered in Tariff order	For Month of August-21	For Month of September-21	
a	Quantity of Coal / Lignite supplied by Coal/Lignite Company	(MMT)	-	0.029000280	0.000000000	
b	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal/Lignite Company	(MMT)	=			
c	Coal supplied by Coal/Lignite Company (a+b)	(MMT)		0.02900028	0.00000000	
d	Normative Transit & Handling Losses	%	0.80%	0.80%	0.80%	
e	Normative Transit & Handling Losses (cXd)	(MMT)		0.000232002	-	
f	Net coal / Lignite Supplied (c-e)	(MMT)		0.028768278	-	
g	Amount charged by the Coal / Lignite Company	(Rs.)		43470288.38	0.00	
	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal/Lignite Company	(Rs.)		-1,91,02,317.17		
i	Coal Sampling Fes	(Rs.)				
j	Net amount Charged by Coal Company (g+h+i)	(Rs.)		24367971.21	0.00	
k	Rate of Coal for the period Charged by Coal Company =(j/(fX10^6))	Rs/MT		847.04	#DIV/0!	
1	Rate of Bonus paybale to Coal Company	Rs/MT			=	
m	Net Rate of coal paybale to coal compnay (k+l)	Rs/MT		847.04	#DIV/0!	
n	Transportation Cost Paid to railways	Rs		15274685.00	0.00	
0	Transportation Charge rate paid to Railways (n/(fX10^6))	Rs/MT		530.96	#DIV/0!	
р	Road Charges (per Ton) towards transportation	Rs/MT		-		
q	Total per ton Transportation Charges (o+p)			530.96	#DIV/0!	
r	Landed Price of Coal per MT ((m+q)	Rs./MT	 -	1,378.00	#DIV/0!	
S	Average GCV of coal / Lignite as fired	(kCal/Kg)			#D(V/0!	_
t	Normative SHR	Kcal/ KWh	i	Sent to the second second second		
u	Normative Specific Oil Consumption	ml/ KWh	 		-	
E.	GCV of Secondary Fuel (Oil)	Kcal/ml				
1.50	Normative Auxiliary Consumption	%		-		
х	ECR for the Period= ((t-(uxv))/(s)*(r/1000)/(1-w)	Rs/ KWh	 -		The Karley Company	
у	ECR as considered in Tariff order	Rs/ KWh				
Z	Change in ECR (x-y)	Rs/ KWh				
aa	Scheduled Generation during the Period	- Kwh		di I come e come de la		
ab'	FCA Claim for the Period (yX z)	Rs	-			
				1		

AE

Jul

ACF

####

Name of the Company: Chhattsigarh State Power Generation Company Limited
Name of the Power Station: Marwa Thermal Power Plant - ABVTPS - (GP-III)

Na	time of the Company: Similarly States of the Power Station: Marwa Thermal Power Plant	- ABVTPS - (GP-III)			T
	Month	Unit	Considered in Tariff order	For Month of August-21	For Month of September-21	
a	Quantity of Coal / Lignite supplied by Coal/Lignite	(MMT)	-	0.252187680	0.26598409	10
b	Company Adjustment (+/-) in quantity supplied made by	(MMT)	-		a attended and the	
c	Coal/Lignite Company Coal supplied by Coal/Lignite Company (a+b)	(MMT)		0.25218768	0.2659840	9
	Normative Transit & Handling Losses	%		0.00%	0.00%	6
d		(MMT)				
e	Normative Transit & Handling Losses (cXd)			0.252187680	0.265984090	
f	Net coal / Lignite Supplied (c-e)	(MMT)			269270846.64	
g	Amount charged by the Coal / Lignite Company	(Rs.)		243520969.94	269270846.64	+
5	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal/Lignite Company	(Rs.)				
i	Coal Sampling Fes					
j	Net amount Charged by Coal Company (g+h+i)	(Rs.)		243520969.94	269270846.64	
k	Rate of Coal for the period Charged by Coal Company =(j/(fX10^6))	Rs/MT		965.63	1012.36	
1	Rate of Bonus paybale to Coal Company	Rs/MT				
m	Net Rate of coal paybale to coal compnay (k+l)	Rs/MT		965.63	1012.36	
n	Transportation Cost Paid to railways	Rs		63688304.00	66846609.00	
0	Transportation Charge rate paid to Railways (n/(fX10^6))	Rs/MT		252.54	251.32	
р	Road Charges (per Ton) towards transportation	Rs/MT		837.77	836.1834	
q	Total per ton Transportation Charges (o+p)			1090.31	1087.50	
r	Landed Price of Coal per MT ((m+q)	Rs./MT		2,055.94	2,099.86	
s	Average GCV of coal / Lignite as fired	(kCal/Kg)				
t	Normative SHR	Kcal/ KWh		A Control of the Cont		
u	Normative Specific Oil Consumption	ml/ KWh				
v	GCV of Secondary Fuel (Oil)	Kcal/ml				
	Normative Auxiliary Consumption	%				
х	ECR for the Period= ((t-(uxv))/(s)*(r/1000)/(1-w)	Rs/ KWh				_
	ECR as considered in Tariff order	Rs/ KWh		the second second second		
	Change in ECR (x-y)	Rs/ KWh				
	Scheduled Generation during the Period	Kwh	2	ACT of the last of the	and the second of the second	
	FCA Claim for the Period (yX z)	Rs	~		** ** ** ** ** ** ** ** ** ** ** ** **	
-						

Note: As per CSERC letter no. 13-EH-30/2020/186 dtd 27.01.2020, Coal cost is taken from SECL notified rates along with applicable taxes for GP-III. Railway freight charges are taken on actual basis.

Road transport charge is as per work order alloted to "Gare palma III Collieries limited" .

AE

Glila

ACE

Details/Information for Computation of Energy Charge Rates for FCA for -- August ' 2021

(30)

he Company: Chhattsigarh State Power Generation Company Limited

T	the Power Station : HASDEO THERMAL POWER STATION: Ke			
3		Unit	Considered in Tariff order	Aug-21
- 1	uantity of Coal / Lignite supplied by Coal/Lignite Company	(MMT)	-	0.34874170
[Co	justment (+/-) in quantity supplied made by Coal/Lignite impany	(MMT)	-	Ō
c Co	al supplied by Coal/Lignite Company (a+b)	(MMT)	-	0.34874170
d No	rmative Transit & Handling Losses	%	0.20%	
e No	rmative Transit & Handling Losses (cXd)	(MMT)	-	
f Ne	t coal / Lignite Supplied (c-e)	(MMT)	-	
g Am Co	nount charged by the Coal / Lignite mpany	(Rs.)	-	63,01,14,733.84
h Adj	justment (+/-) in amount charged made by al/Lignite Company	(Rs.)	-	-
	t amount Charged by Coal Company (g+h)	(Rs.)		63,01,14,733.84
	te of Coal for the period Charged by Coal mpany =(i/(f*10^6))	Rs/MT		
	te of Bonus paybale to Coal Company	Rs/MT		
l Net	t Rate of coal paybale to coal compnay (j+k)	Rs/MT		
	insportation Charge per Ton	Rs/MT		
	nded Price of Coal per MT (I+m)	Rs./MT		
o Ave	erage GCV of coal / Lignite as fired	(kCal/Kg)	3406	
p Nor	rmative SHR	Kcal/ KWh	2650 ⊀	
	mative Specific Oil Consumption	ml/ KWh	0.9	
GC	V of Secondary Fuel (Oil)	Kcal/ml	10	
Nor	mative Auxiliary Consumption	%	9.70	
((p-(R for the Period= (qxr))/(0)*(n/1000)/(1-s)	Rs/ KWh		
	R as considered in Tariff order	Rs/ KWh	1.502	
	nge in ECR (t-u)	Rs/ KWh		
	Generation during the Period	KWh		
FCA	Claim for the Period (vXw)	Rs		3

NOTE---

- 1. Values to be filled in shded cells only . Adjustment towards all other parameters shall be taken care of at the time of True Up.
- 2. Other cells carry either computed values or fixed values.
- 3. For computed values formula have been indicated in the particulars column.
- 4. ECR to be worked out to third digit decimal.

Executive Engineer
HTPS, CSPGCL, Korba West

Details/Information for Computation of Energy Charge Rates for FCA for -- August ' 2021

Name of the Company : Chhattsigarh State Power Generation Company Limited

Name of the Power Station: HASDEO THERMAL POWER STATION: Korba (West) (1x500MW)

	IVall	ie of the Fower Station : HASDEO THERMAL POWER STATION: K	orba (West) (1	x500MW)	
		Month		Considered in Tariff order	Aug-21
	a	January Lighted by Coalicing like Company	(MMT)	- ;	0.17176830
	b	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal/Lignite Company	(MMT)	-	0
	С	Coal supplied by Coal/Lignite Company (a+b)	(MMT)	-	0.17176830
	. d	Normative Transit & Handling Losses	%	0.20%	
	е	Normative Transit & Handling Losses (cXd)	(MMT)	-	
	f	Net coal / Lignite Supplied (c-e)	(MMT)		
	g	Amount charged by the Coal / Lignite Company	(Rs.)	-	31,03,55,018.24
	h	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal/Lignite Company	(Rs.)		
	n'	Net amount Charged by Coal Company (g+h)	(Rs.)	-	31,03,55,018.24
1	j	Rate of Coal for the period Charged by Coal Company =(i/(f*10^6))	Rs/MT		
ľ	k	Rate of Bonus paybale to Coal Company	Rs/MT		
r	1	Net Rate of coal paybale to coal compnay (j+k)	Rs/MT		
Γ	m	Transportation Charge per Ton	Rs/MT		
Γ	n	Landed Price of Coal per MT (I+m)	Rs./MT		
Γ	0	Average GCV of coal / Lignite as fired	(kCal/Kg)	3401	
	p	Normative SHR	Kcal/ KWh	2375	,
	q	Normative Specific Oil Consumption	ml/ KWh	0.5	
	r	GCV of Secondary Fuel (Oil)	Kcal/ml	10	et
	S	Normative Auxiliary Consumption	%	5.25	
_	t	ECR for the Period= ((p-(qxr))/(0)*(n/1000)/(1-s)	Rs/ KWh	,	
-	u	ECR as considered in Tariff order	Rs/ KWh	1.269	
)	Change in ECR (t-u)	Rs/ KWh		
_	w	Net Generation during the Period	KWh		
	х	FCA Claim for the Period (vXw)	Rs		

NOTE---

- 1. Values to be filled in shded cells only . Adjustment towards all other parameters shall be taken care of at the time of True Up.
- 2. Other cells carry either computed values or fixed values.
- 3. For computed values formula have been indicated in the particulars column.
- 4. ECR to be worked out to third digit decimal.

Executive Engineer
HTPS, CSPGCL, Korba West