ऊर्जा विभाग

वार्षिक प्रशासनिक प्रतिवेदन

वर्ष 2012–13

iLrkouk

fo|qr vf/kfu;e 2003 dsiko/kkukadsvuqi jkT; eamRiknu] Vªkafe'ku rFkk forj.k Qo LFkk dks ijwh rjg lsiFkd&iFkd djusdsmijkUr rFkk 'kklu dh ykdksifgr dhuhfr;ka,oa?kkVks'kkkvksadsfdz;kUo;u esalrr~ izR;'khy fo|qr dEifu;ka }kjk Åtk Zds {ks= eafd;sx;sdk;Zeky dsiFkj fl) gq gSA mRiknu dhubZ ifj;kstukvksadkst ehuhLrj ij fdz;kfUor djus$mRikfnr fo|qr dkslekt dsvkf[kjh Qfdr dhigqp rd ykusrduhdh ,oaokf.kT; d gkfu;ksadksfu;a=.k esaykus$jkT; esa nh?kZkyhu] e/;edkyhu rFkk y?kqdkyhu fo|qr iznk; djusdhtokcnkjh dksfo|qr dEifu;ksa}kjk ogu fd;k tk jgk gSA fo|qr dhvko';drk dsnh?kZkfyu vuqeku yxkrsgq ml dsvuqi fo|qr miyC/krk lqfuf'pr djusdsizk fd;sx;sgSA orZeku ifjfLFkfr;ksaesaÅtkZdk {ks= ,d pqukSr;ksalsHkjk {ks= gSA bu pqukSr;ksadks foHkUu ;kstukvksa ifj;kstukvksarFkk dk;Zkyd ,tsfUl;ksa futh fuos'kdksadsek/;e ls Lohdkj fd;k x;k gSA foHkkxh; ifrosnu ds ek/;e ls foHkkx }kjk lapkfyr ;kstukvksa@ifj;kstukvksa lsl ac/kr dk;Zokfg;ksadksl af{kIr #i esacrkusdk iz;kl fd;k x;k gSA

निवेदक

(राजेन्द्र शुक्ल)

मंत्री, ऊर्जा

विभाग

foHkkxh; okf'kZd i'zkklfud ifrosnu o'kZ2012&2013

vuqØefudk

Øekad	fo'k; oLrq	i"B la[;k
1	Åtk foHkkx dh orZeku laxBu	1
	¼d½ Åtk foHkkx ds vUrxZr dk;Zjr dEifu;k	1&2
	¼[k½ fo|qr dEifu;ksa dh dk;Z iz.kkyh lajpuk	1&2
	¼x½ Åtk ds {ks= esa fd;s x;s foHkUu egRoiw.kZ dk;	1&2
2	fo|qr vkiwfrZ dh fLFkfr rFkk Hkfo"; ds vuqeku	2&3
3	jktLo izkfIr	3
4	foHkUu ;kstuk,a&	
	¼v½ QhMj foHkDrhdj.k ;kstuk	3&6
	¼c½ d`f"k dk;ksZa ds fy, fo|qr dusD'ku nsus dh vuqnku ;kstuk	6
	¼l½ Lo;a dk VªkalQkeZj ;kstuk ¼vksuvks½	6
5	foRrh; o'kZ2012&13 esa jch dsfy, forj.k VªkalQkeZjksa dh miyC/krk lqfuf'pr fd;k tkuk	7
6	,l-,e-,l vk/kkfjr vlQy VªkalQkeZj cnyus dh ;kstuk	7
7	forj.k ds {ks= esa fo|qr forj.k dEifu;ksa }kjk fd;s x;s vU; dk; ¼d½&izkkyh lq<`hdj.k ¼[k½&fnoku dh mi ;kstuk ¼x½&vuqlwfpr tkfr mi ;kstuk ¼?k½&vkj-,-ih-Mh-vkj-ih ;kstuk ¼³½,Mh-ch- }kjk foRr iksf'kr ifj;kstuk,a ¼p½ jktho xka/kh xzkeh.k fo|qrhdj.k ;kstuk ds vUrxZr fo|qrhdj.k ds dk;Z	7&10
8	jkT; esa fo|qr mRiknu dh fLFkfr {kerk ,oa laa= mi;ksfxrk ?kVd	10
13	jkT; dh rki fo|qr ifj;kstuk, 1- lriqM+k rki fo|qr x`g 2 x 250 esxkokV foLrkj bdkbZ dzekad 10 ,oa 11] lkj.kh] ft yk cSrwy 2- Jhflaxkth rki fo|qr ifj;kstuk ¼2xq.kk 600 esxkokV½&izFke pj.k xzke&Mksxfy;kft yk [k.Mok 3- Jhflaxkth rki fo|qr ifj;kstuk ¼2xq.kk 660 esxkokV½&f}rh; pj.k xzke&Mksxfy;kft yk [k.Mok 4. 2X 800 मेगावाट दादा धूनीवाले थर्मल पॉवर प्रोजेक्ट गोराड़िया, जिला खण्डवा 5- 1X660 मेगावाट विस्तारित इकाई,सारनी जिला–बैतूल 7. राज्य में विद्युत परियोजना की स्थापना हेतु प्रदेश में संभव्यता (जल एवं परमाणु ऊर्जा आधारित)	10&18

	– (1) परमाणु ऊर्जा आधारित विद्युत परियोजनाएं (2) जल आधारित विद्युत परियोजना	
14	jkT; esa ikjs'kk dsdk; ¼1½vfr mPpnkc ikjs'kk ykbusa, oa midsUnz ¼2½ikjs'kk ¼3½ikjs'kk ykbuksa o midsUnzksa dh mi yfC/k;k¡ ¼4½h;Q-lh-lsfoRrh; lgk;rk	18&19
15	Åtk Z ds {ks= esa izcU/ku&e-i- ikoj eSustesaV dEiuh fyfeVsM ds dk;kZsa dk fooj.k& ¼1½fo|qr mRiknu esa {kerk o f) ¼2½nh?kZof/k fo|qr dz; vuqca/k, oa ifj;kstukvksa dh izxfr	19&22
16	e/; izns'k fo|qr fujh{kd dk;ky; , oa ml dh xfrfof/k;ka@fØ;kdyki	22&23
17	l aadr ¼iz=&1 ls iz=&9½	24&43

foHkkxh; okf'kZd i'zkkl fud ifr osnu o'kZ2012&2013

Åt kZfoHkkx

fDHkkx dh lajpuk ,oa fdz;kdyki

ऊर्जा विभाग की वर्तमान संरचना :

iHkkjh ea=h	Jh jkt sUnz 'kDy
l fpoky; &	
foHkkxh; iz[kq l fpo	Jh eksgEen lyseku
vij l fpo	Jh ,e-ds xqIrk
mi l fpo	Jh dQhy vgen Jh eqdsq /kkjhoky Jh ,l -ds 'kekZ
voj l fpo	Jh dsl h- nqs
foHkkxk/; {k%	
eq[; vfHk;ark ¼fo|qr lqj{kk½ ,oa eq[; fo|qr fujh{kd	Jh ,l -,l - etqkYns

¼d½ Åt kZfoHkkx ds vaxZr dk;jr daifu;kaW

e/;izns'k jkT; fo|qr eaMy ds iquxZBu ds QyLo:i daiuh vf/kfu;e] 1956 ds iko/kkuksa ds vaxZr fuxfer fo|qr mRiknu] ikjs'k.k] forj.k dh daifu;ksa ,oa rhu forj.k daifu;ksa dh iz'kklfud O;oLFkk ds vf/kdkj esa fo|qr fujh{kd ;kSa ,oa dafu;ks a dh xfrfof/k;ksa dk l a{kIr fooj.k fuEukuqlkj gS&

dz	daiuh@foHkkxk/; {k dk uke	dk;Z{ks=	iz[kq dk;Z
1	2		4
1	e-iz-ikoj t ujsfVax daiuh fyfe-] t cyiqj	fo|qr mRiknu	izns'k esa rki ,oa t y fo|qr mRiknu
2	,e-ih-ikoj eSus at esUV daiuh fyfe- t cyiqj	fo|qr eka dh iwfrZ	izns'k esa fo|qr dh eka ds vuq:i iwfrZ ,oa miyC/krk l qfuf'pr djuk ,oa vko';drkuqlkj fo|qr dk dz;@fodz; djukA ;g daiuh rhuksa forj.k daifu;ksa dh gksfYMax daiuh gS rFkk fo|qr {ks= dh lHkh ;kstuka dk dk;ZHkkj djrh gSA
3	e-iz-ikoj VªkalfeV'ku daiuh fyfe-] t cyiqj	fo|qr ikjs'k.k	ikjs'k.k iz.kkyh dk l apkyu ,oa j[kj[kko rFkk vko';drk ds vuq:i ubZ ikjs'k.k ykbZuksa rFkk mi dsUnzksa dk fuekZ.kA
4	e-iz-iwoZ@if'pe@e/; {ks= fo|qr forj.k daiuh fyfe-] t cyiqj@bUnkSj@Hkksiky	fo|qr forj.k	fo|qr dk forj.k rFkk iznk;A
5	eq[; vfHk;ark ¼fo|qr lqj{kk½ ,oa eq[; fo|qr fujh{kd	fo|qr lqj{kk ,oa fujh{k.k	?kjsyw ,oa vkS|ksfxd rFkk vU; mi;ksxdrkvksa ds fo|qr iznk; ds dk;ksZa dk fujh{k.k] fo|qr 'kqYd ,oa midj dh ikfIr] fo|qr lqj{kk ,oa fo|qr 'kqYd ,oa midj dh pksjh dh jksdFkke] futh fo|qr mRiknd ksa dks vuqefr vkfnA

¼4½fo|qr dEifu;ksa dh dk;Z iz.kkyh ,oa lajpuk &

fo|qr forj.k dk dk;Z djus gsrq rhu forj.k dEifu;ksa ds {ks=kf/kdkj esa fuEukuqlkj lafHkkx vkrs gSa%&

1- e-iz-iwoZ {ks= fo|qr forj.k daiuh dk;Z{ks= & tcyiqj] jhok] lkxj rFkk 'kgMksy lafHkkxA

2- e-iz-e/; {ks= fo|qr forj.k daiuh dk;Z{ks= & Hkksiky] gks'kaxkckn rFkk Xokfy;j ,oa pEcy lafHkkxA

3- e-iz-if'pe {ks= fo|qr forj.k daiuh dk;Z{ks= &bUnkSj ,oa mTtSu lafHkkxA

lHkh daifu;ksa ds eq[; dk;Zikjh vf/kdkjh izca/k lapkyd gksrs gSaA daifu;ksa ds lapkyd e.My esa vdk;Zikjh v/;{k dh fu;qfDr dh xbZ gSA izeq[k lfpo@ lfpo ¼ÅtkZ½ ikoj tujsVj] VªkalfeV'ku rFkk ikoj eSustesaV daiuh ds v/;{k gSa rFkk rhuksa fo|qr forj.k dEifu;ksa ds fy;s ,e-ih-ikoj eSustesaV dEiuh ds izca/k lapkyd dks vdk;Zikjh lapkyd ds #i esa v/;{k fu;qDr fd;k x;k gSA

fo|qr vf/kfu;e 2003 ds izko/kkuksa ds fdz;kUo;u ds fy;s mDr vf/kfu;e ds izko/kkuksa ds v/khu ,d fof/k lEer fofu;ked laLFkk ^^e/; izns'k fo|qr fu;ked vk;ksx^^ dh LFkkiuk dh xbZ gSA fo|qr vf/kfu;e] 2003 ds izko/kkuksa ds vUrxZr ;g ,d fof/k'kfDr;ksa ls lEiUu laLFkk gSA

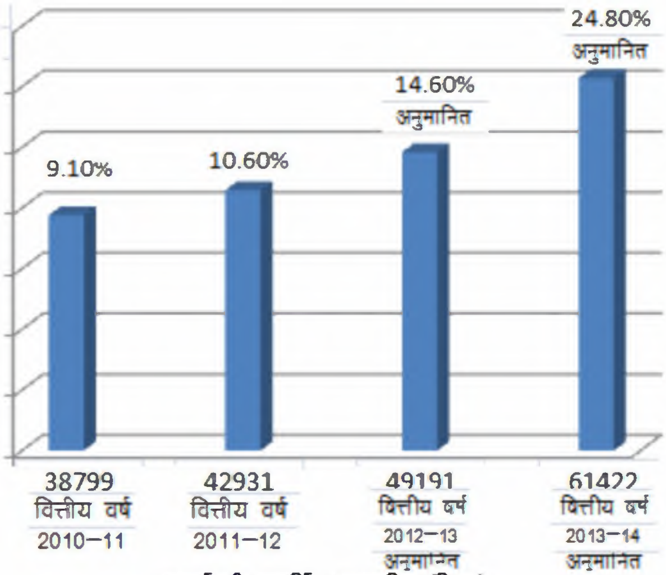
¼x½ ÅtkZ ds {ks= esa fd;s x;s fofHkUu egRoiw.kZ dk;Z &

jkT; ljdkj }kjk ykbu ykWl ,oa fo|qr pksjh ij izHkkoh jksd yxkus gsrq fo|qr 'kkfLr;ksa dh njksa dk iqujh{k.k ,oa U;wure 'kkfLr dh rgr U;k;ky; esa fo|qr pksjh ds izdj.k r; djus gsrq e/;izns'k fo|qr 'kqYd vf/kfu;e] 1949 dks fujflr djrs gq;s mlds LFkku ij e/;izns'k fo|qr 'kqYd vf/kfu;e] 2012 dks jkT; esa ykxw fd;k x;k gSA

2&fo|qr vkiwfrZ dh fLFkfr rFkk Hkfo"; ds vuqeku &

jkT; esa fo|qr dh vko';drk ds n`f"Vxr ykbu vuqeku yxkrs gq, mlds vuqlkj fo|qr miyC/krk lqfuf'pr djuk e-iz-ikoj eSustesaV dEiuh dk izeq[k mRrjnkf;Ro gSA xr o"kksZa esa fo|qr ekax dh fLFkfr rFkk Hkfo"; ds fy, fu/kkZfjr y{; uhps dh rkfydk esa n'kkZ;s x;s gSa%&

foRrh; o"kZ	ÅtkZ dh vkiwfrZ ¼fefy;u ;wfuV½	izfr'kr of)
2010&11	38799	9.1%
2011&12	42931	10.6%
2012&13 ¼vuqekfur½	49191	14.6%
2013&14 ¼vuqekfur½	61422	24.8%



ऊर्जा की आपूर्ति / प्रस्तावित (मि.यू.)

3&jkt Lo izkfIr &

jkt Lo izkfIr dks c<+kus gsrq esSaukuh Lrj ij forj.k dEifu;ksa}kjk jkt Lo ol wyh dsxfr izkIr izkfIr fd, x, gSaA fo|qr forj.k dEifu;ksa}kjk dEiuh Lrj ij l exzr duhdh ,oaok.kfT;d gkfu;ksadks fu;af=r djusdsfHkh izkl fd;s tkjgsgSA foÙkh; o"kZ 2008&09 ls 2011&12 rd dEiuhokj] o"kZokj jkt Lo l axg.k dh fLFkfr fuEu rkfydk easn'kkZ;svuql kj gSA

jkt Lo l axg.k

¼jkf'k djksM+ esa½

foÙkh; o"kZ	e-iz-iw-{ks- fo|qr forj.k dEiuh fyfeVsM	e-iz-e/; {ks= fo|qr forj.k dEiuh fyfeVsM	e-iz-if'pe {ks= fo|qr forj.k dEiuh fyfeVsM	dqy
2008&2009	2161-33	2077-63	2656-15	6895-11
2009&2010	2353-46	2168-55	2966-48	7487-97
2010&2011	2980-31	2736-61	3682-52	9399-44
2011&2012	3629-49	3328-44	4562-95	11520-88
2012&2013 ¼ekg tuojh] 2013 rd½	3546-61	3313-76	4533-90	11394-27

xr o"kksZa esa;| fi fo|qr forj.k dEifu;ksa}kjk vFkd izkl ksal srduhdh rFkk okf.kfT;d gkfu;ksaesadeh ykbZ xbZ gSA ij aq;s gkfu;k¡ vHkh Hkh fu/kkZfjr ekun.Mksal svf/kd gSaA fo/kul Hkk esal oZd Ee fr l sl aLFk 2010 ikfjr fd;k x;k] ftl dsvuql kj l exzr duhdh ,oaok.kfT;d gkfu;ksaesarhu o"kksZaesa9 izfr'kr dh deh ykbZ tkuh gSA

fo|qr dh pksjh dksjksdusdh dk;Zokgh dksi zHkkoh cukusgsrqjkT; 'kklu usiwoZ esa eSU;qvy dsfr ifFkdksa ea egkfujh{kd ¼lrdZrk½ dk in fufeZr fd;k gSA

fo|qr forj.k ds{ks= eafoRrh; ?kkVsdh iwfrZgsrqjkT; 'kklu dksforj.k dEifu;ksadksdk;Z'khy iw¡th _.k ds#i eaml gk;rk djusdh vko';drk iMrh gSA

4–विभिन्न योजनाएं –

(अ)फीडर विभक्तिकरण योजना :–

xzkeh.k {ks=ksadks?kjsyw dusD'kuksa dks 24 ?k.VsfoZ|qr iznk; djus rFkk d`f"k miHkksDrkvksa dksxq.koRrkiwoZ 8 ?k.VsfoZ|qr iznk; djusgsrqjkT; 'kklu dsl aLFk dsvuql kj jkT; dhfo|qr forj.k dEifu;ksa}kjk xzkeh.k

fo| qhdj.k fuxe ¼xkzjbZ½, oa, f'k;kbZ fodkl cS.d ¼MchL½ sLohd`r _.k dsvarxZ QhMj foHkDrhdj.k dh egRoiwkZ ;kstuk nkspj.kka esa ikfjr dh xbZA QhMj foHkDrhdj.k dsdk;kZdsvarxZ 11 dsaQhz dsizn'sk dsdqy 6262 QhMjkadk foHkDrhdj.k fd;k tkuk g$S ft l dsfy, : - 1721 djksM+#i;sxkeh.k fo| qhdj.k fuxe ,oa: - 1940 djksM+#i;s, f'k;kbZ fodkl cSd l sfo| q forj.k daifu;ka}kjk _.k ds: Ik esa ikIr dh xbZ gSA 'ksk u }kjk 485 djksM dhjkf'k C;kt eqDr _.k ds: Ik esa miyCk djkbZ xbZ gSA tuojh] 2013 rd bl ;kstuk dsvarxZ 4111 QhMjksadsfoHkDrhdj.kdsdk;Z iwkZ dj fy;sx;sgS ft l l s21715 xkeo ykHkkfUor gq gSA

bl ;kstuk esa 92]380 fd-eh- 11 dsoh- ykbZu Mkyh tkuk g$S 65]545] fd-eh- dsfy, fd;st kusdh ;kstuk g$S 1]10]356 u;sforj.k VkalQkeZj yxk;st kusgSa rFkk 13]76]602 u;sfo| q mi HkksDrkvksadksdusD'ku fn;st kusgSA ;kstuk l s43]347 xkeo ykHkkfUor gksaxsA

mYys[kuh; gSfd QhMj foHkDrhdj.k;kstuk esaforj.k {ks= dsfy, fufeZr dh tk jgh v/kkslajpuk dk dk;ZdkQh C;kid gS rFkk forj.k daifu;ksadsfy, brusvf/kd dk;kZdk fd;k tkuk ;u l e;kof/k esa iwkZ djuk pqukSrhiwkZ gSA bl pqukSrh dksijk djusdsfy, dk;kZdsi;ZosZk.k dsfy, Lora= ,tsalh dh C;oLFkk Hkh dh xbZ gSA l Hkh xokj@ft yokj foHkDrhdr fd, t kusokys 11 dsoh- foHkDrhdr QhMjksadk fooj.k ulpsn'kkZ;h rkfydk vuql kj gSA

QhMj foHkDrhdj.k;kstuk rxZ fd;sx;sdk;kZdh daiuhokj i xfr

e-iz iwoZ {ks= fo| q forj.k daiuh fyfe- tcyiqj			
ft ysdk uke	foHkDrhdj.k fd;st kus okys QhMjksadh l [;k	dqy foHkDrhdj.k fd;sx;sQhMjksa dh l [;k ¼fnuk.d 31 tuojh] 2013 dh fLFkfr esa½	ykHkkfUor xkeksadh l [;k
tcyiqj l Hkkx			
Tkcyiqj	177	177	1427
Ukjflagiqj	198	88	321
e.Myk	8	8	8
fMMkSjh	5	5	5
dVuh	85	50	396
fl ouh	119	52	461
Okkyk?kkV	57	24	220
fNanokMk	170	108	497
dqy	819	512	3335
l kxj l Hkkx			
l kxj	202	119	767
nekg	153	56	146
Nrjiqj	91	54	293
iUuk	41	29	23
Vhdex<+	126	69	323
dqy	613	327	1552
jhok l Hkkx			
jhok	148	142	1238
l ruk	152	107	949
Lkh/kh	69	31	295
fl axjkSyh ¼cS<u½	43	21	138
dqy	412	301	2620

'kgMksy laHkkx			
'kgMksy	24	24	310
mefj;k	23	23	343
vuwiiqj	0	0	0
dqy	47	47	653
dqy iwoZ {ks=&	1891	1187	8160

e-iz- if'pe {ks= fo|qr forj.k dai uh fyfe- bUnkSj

ftysdk uke	fofHkUu dj.k fd;s tkus okys QhMjksa dh la[;k	dqy fofHkUu dj.k fd;s x;s QhMjksa dh la[;k ¼fnukad 31 tuojh 2013 dh fLFkfr esa½	ykHkkfUor xzkeksa dh la[;k
bUnkSj laHkkx			
bUnkSj	234	234	625
[kaMok	135	78	238
cqjgkuiqj	66	66	258
[kjxkSu	266	139	417
cM+okuh	144	78	233
/kkj	294	263	900
>kcqvk	52	24	186
vyhjkt iqj	28	22	168
dqy	1219	904	3025
mTtSu laHkkx			
mTtSu	335	246	763
nsokl	221	143	473
'kktkiqj	273	139	594
jryke	202	184	653
eanlkSj	234	134	527
uheP	158	81	324
dqy	1423	927	3334
dqy if'pe {ks=&	2642	1831	6359

e-iz- e/; {ks= fo|qr forj.k dai uh fyfe- Hkksiky

ftysdk uke	fofHkUu dj.k fd;s tkus okys QhMjksa dh la[;k	dqy fofHkUu dj.k fd;s x;s QhMjksa dh la[;k ¼fnukad 31 tuojh 2013 dh fLFkfr esa½	ykHkkfUor xzkeksa dh la[;k
Hkksiky laHkkx			
Hkksiky	69	67	366
jk;lsu	127	84	475

fofn'kk	93	75	627
jkt x<+	186	70	555
l hgkjs	155	83	371
dqy	630	379	2394
gks'kaxkckn l aHkkx			
cSrwy	130	99	791
gks'kaxkckn	112	82	406
gjnk	59	56	251
dqy	301	237	1448
Xokfy;j l aHkkx			
Xokfy;j	115	45	192
nfr;k	72	37	262
f'koiqjh	130	96	643
xquk	186	117	906
v'kksd uxj	63	62	686
dqy	566	357	2689
pEcy l aHkkx			
eqjSuk	103	45	221
';kksiqj	52	44	203
fHkaM	77	31	241
dqy	232	120	665
dqy e/; {ks=&	1729	1093	7196

¼3½ d'kdksadks LFkkbZ iaa duSDku nsusdh vuqeku ;kstuk

d'kdksadks LFkk;h iaa duSDku inku djusdh jkT; 'kklu }kjk ,d vuqnku ;kstukykxwdh xbZ gSA bl ;kstuk vaxZr y?kq,oa lhekar d'kd ¼2 gSDVs;j l sde Hkfe okys½dks :- 5500 rFkk vU; d'kdksadks :- 8800 ifr gkl Zikoj dhnj l sjkf'k tekdjuh gksh gSA bl ;kstuk eaiR;sd d'kd dsiksDdyu Lohdr dh ykxr ds :- 1-5 yk[k dh jkf'k fu/kkZjr dh xbZ gSrFkk ikDdyu ykxr ,oad'kd }kjk ifr gkl Zikoj Hkqrku dh xbZ jkf'k dsvarj dk Hkqrku jkT; 'kklu }kjk fo|qr forj.k dauh;ksadksvuqnku ds :Ik ea inku fd;k tkjgk gSA foRrh; o'kZ 2011&12 eajkT; 'kklu }kjk bl ;kstuk vaxZ :- 207 djksM+dh vuqnku jkf'k fo|qr forj.k dauh;ksadksmiyC/k djkbZ xbZ gSrFkk o'kZ 2012&13 dsfy, :- 232 djksM+dk ikio/kku fd;k x;k gSA bl ;kstuk dsykxwgksusdsmijkr 31 fnl Ecj] 2012 rd 28]854 d'kdksadsdk;Zi wkZ fd, tkpdqsgSA

¼4½Lo; adk VªkalQkeZ yxkusdh ;kstuk ¼vkbZ,Vh½

jkT; 'kklu }kjk d'kdksadks'kh?kz LFkk;h fl apkbZ iaa duSDku fn;stkusdsnf"Vxr d'kdksadsLo; adk VªkalQkeZ yxk;stkusdh ;kstuk Lohdr dh xbZ gSA bl ;kstuk eafdl ku viusO;; l sfu/kkZjr fd;sx;s ekinaMdsvuqlkj VªkalQkeZ LFkkfir dj l drsgSA bl ;kstuk dsvaxZ d'kdka}kjk yxk;sx;s VªkalQkeZ l s fdl hvU; d'kd dksduSDku ugha fn;stkrsgSrFkk bu VªkalQkeZ ksadk eSVsuha d'kdka}kjk Lo; afd;k tkrk gSA bl ;kstuk dsvaxZ u;sfdl ku rFkk ,sl sfdl ku ftudk iwoZ eaghduSDku fo|eku gS}osHkhviusiaa duSDku dsfy;sVªkalQkeZ yxkl drsgSA

5–वित्तीय वर्ष 2012–13 में रबी के लिए वितरण ट्रांसफार्मरों की उपलब्धता सुनिष्चित किया जाना

o"kZ 2012&13 esa VªkalQkeZj Qsy gksus dh nj esa deh ykus dh n`f"V ls jkT; "kklu }kjk fu.kZ fy;k x;k fd vLFkk;h duSD"kuksa ds Hkkj dks /;ku esa j[krs gq, forj.k VªkalQkeZj dh {kerk dk fu/kkZj.k fd;k tk dj vko";drkuqlkj VªkalQkeZj dh {kerko`f/n vFkok vfrfjDr VªkalQkeZj yxk, tk,A o"kZ 2012&13 esa ekg vDVwcj] 2012 rd 3916 VªkalQkeZjksa dh {kerko`f/n dh tkdj 145631 dsOgh, vfrfjDr {kerk fufeZr dh xbZ rFkk 9820 vfrfjDr VªkalQkeZj yxkdj 618189 dsOgh, vfrfjDr {kerk fufeZr dh xbZA fo|qr forj.k daifu;ksa dh fooj.k fuEukuqlkj gS%&

fo|qr daiuh	LFkkfir VªkalQkeZjksa dh la[;k	LFkkfir {kerk ¼dsOgh,½	{kerkof) fd;s x;s VªkalQkeZjksa dh la[;k ¼o"kZ 12&13½	dqy {kerk of) ¼dsOgh,½	vfrfjDr LFkkfir VªkalQkeZj ¼la[;k½	vfrfjDr LFkkfir VªkalQkeZj {kerk ¼dsOgh,½	dqy {kerk of) ¼dsOgh,½
iwohZ {ks=	95022	56]28]000	1033	38960	1004	60831	99791
Ik"pe {ks=	116451	9630623	1910	70670	191	13983	84653
e/; {ks=	106485	7539820	973	36001	8625	543375	579376
dqy &	317958	17170443	3916	145631	9820	618189	763820

6&,l-,e-,l vk/kkfjr tys@[kjkc VªkalQkeZj cnyus dh ;kstuk

bl o"kZ jch lht u esa tys@[kjkc VªkalQkeZjksa dks ojh;rk dze @fu/kkZfjr vof/k esa cnyus gsrq ,d ubZ ;kstuk **,l-,e-,l vk/kkfjr vl Qy VªkalQkeZj cnyuk** ykxw dh xbZ gS ftlds vuqlkj iR;sd VªkalQkeZj dks ;wfud vkbZMh vkoafVr fd;k x;k gS ftlds iR;sd VªkalQkeZj@Mhih ij isV ls fy[kk x;k gSA VªkalQkeZj Qsy gksus dh fLFkfr esa d"kd@fo|qr miHkksDrk fu/kkZfjr njwHkk"k dzekad 903911022 ij ml VªkalQkeZj dk ;wfud vkbZMh dksM n'kkZrs gq, ,l,e,l Hkst ldsxkA mDr ,l,e,l iklr gksus ij lacaf/kr ds ek/;e ls ;g lwpuk lacaf/kr vf/kdkjh rFkk f"kdk;r drkZ miHkksDRkk dks Hkh vfxze : Ik ls iklr gksxh] ftlds vuqlkj lacaf/kr vf/kdkjh tkap dj VªkalQkeZj cnyus gsrq v;ksX; vFkok ;ksX; ik;s tkus dh tkudkjh lacaf/kr dks isf"kr djsxk] ftlds vk/kkj ij VªkalQkeZj cnyus dh ojh;rk lwph Lor% tujsV gksxh rFkk ftl sd daiuh ds osc lkbZV ij ns[kk tk ldsxkA bl h izdkj bl ;kstuk ds ykxw gksus ls VªkalQkeZjksa dh ojh;rk lwph esa ikjnf"kZrk jgsxh rFkk dksbZ Hkh d"kd@miHkksDRkk bl lwph dk voyksdu daiuh dh osc lkbZV ij dj] ;g lqfuf"pr dj ldsxk fd mudk VªkalQkeZj ojh;rk dze ,oa fu/kkZfjr vof/k esa cnyk x;k gS vFkok ughaA VªkalQkeZj cnyus ds mijkar bl dh lwpuk Lor% miHkksDrk dks ,l-e-,l- ds ek/;e ls iklr gks ldsxhA

7& forj.k ds {ks= esa fo|qr forj.k dEifu;ksa }kjk fd;s x;s vU; dk;Z

rhuksa forj.k dEifu;ksa }kjk QhMj foHkDr dj.k ;kstuk uohu iai duSD"ku vuqnku ;kstuk] jktho xka/kh xzkeh.k fo|qrhdj.k ;kstuk ds vfrfjDr mi ikjs'k.k ,oa forj.k izkkyh ds mUu;u] izkkyh lqn<+hdj.k ds lkFk&lkFk vkfnoklh mi ;kstuk] vuqlwfpr tkfr mi ;kstuk] tsclh vkbZ,Z h ;kstuk] ,-Mh-ch- ;kstuk ,oa vkj-&,-ih-Mh-vkj-ih- bR;kfn ds vUrxZr fo|qrhdj.k rFkk v|ks ajpuk ds fodkl ds dk;Z fd;s x;s gSaA

¼d½&izkkyh lqn<+hdj.k

fo|qr forj.k dEifu;ksa }kjk izkkyh lqn<+hdj.k ds vUrxZr fofHkUu o"kZ 2012&13 esa ekg fnl Ecj ds vUr rd fd;s x;s dk;ksZ dk daiuhokj fooj.k uhps nh xbZ rkfydk esa n'kkZ;s vuqlkj gS%&

dzekad	dk;Z dk fooj.k	bdkbZ	fo|qr forj.k daiuh ¼31 fnl Ecj] 2012 rd½			dqy
			iwohZ {ks= fo|qr forj.k daiuh	e/; {ks= fo|qr forj.k daiuh	if"pe {ks= fo|qr forj.k daiuh	
1	2	3	4	5	6	7
1	33@11 dsOgh mi dsUnz	La[;k	1	67	24	92
2	33 dsOgh ykbZu	fd-eh-	172-27	894-03	265-8	1332-1

3	11 dsoh- ykbZu	fd-eh	8939-96	8335-22	10011-81	27286-99
4	fuEu nkc ykbZu dk dsy esa ifjorZu	fd-eh	2815-43	2562-47	4505-12	9883-02
5	fuEu nkc ykbZu dk ,p-Vh-ykbZu esa ifjorZu	fd-eh	800	450-9	0	1250-9
6	forj.k VªkalQkeZj	l{;k	17180	12580	13895	43655

¼[k½ vkj&,i hMhvkjih ;kstuk

Hkkjr ljdkj }kjk ,sls 'kgjksa] ftudh vkcknh 30000 ;k mlls vf/kd gS esa izkIrh lq<+hdj.k ,oa lexzr dukfDVfoVh ,oa okf.kfT; d gkfu;ksa dk Lrj 15 izfr'kr vFkok mlls de djus gsrq vkj&,ihMhvkjih ;kstuk ykxw dh xbZ gSA

bl ;kstuk ds varxZr jkT; ds 83 'kgj@uxj gSA bl ;kstuk dks nks Hkkxksa esa ykxw fd;k tk jgk gSA izFke pj.k esa lapkyu iz.kkyh dh lgk;rk ls but hZ,dksfMax] dUT;wej bUMsDl a ,oa th-vkbZ,l-eSfiax bR;kfn ds dk;Z fd;s tkus gSaA rhu ifj;kstukvksa dh dqy ykxr : - 251-30 djksM+ gSA bl ;kstuk esa tcyiqj esa MkVk lsUVj cuk;k tk jgk gS] tksfd fo|qr forj.k daifu;ksa ds MkVk ds lapkyu dk dk;Z djsxkA bl ;kstuk ds f}rh; pj.k esa jkT; ds p;fur 83 'kgjksa esa izkIrh lq<+hdj.k ds dk;Z fd;s tkus gSaA uxjksa esa fooj.k lapkyu esa lq/kkj gsrq miz= n'kkZ;k x;k gSA

blh ;kstuk esa cM+s 'kgjksa ds fo|qr vkiwfrZ dsUnzksa rFkk fu;a=.k gsrq LdkMk ¼lqijokbt jh daVªksy ,.M MkVk ,fDoft'ku½ dks Hkh lfEefyr fd;k x;k gS] tksfd Hkksiky] bankSj] mTtSu] Hkksiky] Xokfy;j ,oa tcyiqj esa yxk;k tk;sxkA bl dh dqy ykxr : - 1977-64 djksM+ gS] ftl esa ls 25 izfr'kr _.k Hkkjr ljdkj }kjk ih,Q-lh- ds ek/;e ls miyC/k djk;k tk;sxk rFkk 75 izfr'kr fo|qr forj.k daifu;ksa }kjk xzkeh.k fo|qrhdj.k fuxe ls _.k ds :i esa fy;k tk jgk gSA bl ;kstuk varxZr p;fur 'kgjksa esa lexzr dukfDVfoVh ,oa okf.kfT;d gkfu;ksa dk Lrj 15 izfr'kr ;k mlls de gksus ij izR;sd 'kgj gsrq Lohd`r ;kstuk esa fy;s x;s _.k dh jkf'k dk 15 izfr'kr vuqnku esa ifjofrZr gks tk;sxkA

¼x½ ,Mhch }kjk foRr iksf'kr ifj;kstuk,a

,Mhch }kjk foRr iksf'kr ifj;kstuk varxZr ekpZ 2007 esa jkT; ds ikjs'kk ¼mi&ikjs'kk½ ,oa forj.k iz.kkyh lq<+hdj.k djus gsrq 620 fefy;u MkWyj dk _.k Lohd`r gqvk Fkk] ftl ds varxZr e-iz-ikoj VªkalfeV'ku daiuh ds fy;s 250 fefy;u MkWyj rFkk fo|qr forj.k daifu;ksa ds fy;s 370 fefy;u MkWyj Fkk] ftl esa ls 1-85 fefy;u MkWyj ,e-ih-VªsMdks daiuh fyfeVsM ds fy;s 'kkfey FkkA

,Mhch }kjk mDr _.k foHkkftr VªkUpksa esa e-iz-ikoj VªkalfeV'ku daiuh ,oa fo|qr forj.k daifu;ksa dks fn;k x;k FkkA bu VªkUpksa ds varxZr lHkh dk;Z foÙkh; o"kZ 2014&15 rd iw.kZ fd;s tkus gSaA

bl ;kstuk vUrxZr e-iz-ikoj VªkalfeV'ku daiuh }kjk fuEukuqlkj dk;Z fd;s x;s%&

dzekad	fooj.k	bdkbZ	y{;		ixfr	
¼d½	ikjs'kk ykbZu					
1	400 dsOgh-	l fdZV fd-eh-	2		2	
2	220 dsOgh-		2112		2112	
3	132 dsOgh-		1594		1498	
		dqy	3708		3613	
¼[k½	u;s mi dsUnz ,oa {kerk o`f)		l{;k	{kerk ¼eoh, e½	l{;k	{kerk ¼eoh, e½
1	400 dsOgh- u;s mi dsUnz		1	315	1	315
2	220 dsOgh- u;s mi dsUnz		8	1480	8	1480
3	132 dsOgh- u;s mi dsUnz		10	400	10	400
4	220@132 dsOgh- vfrfjDr VªkalQkeZj {kerk		21	3180	21	3180
5	132@33 dsOgh- vfrfjDr VªkalQkeZj {kerk		48	1985	36	1229
6	132@33 dsOgh VªkalQkeZj vkWXesUVs'ku ¼**Augmentation**½		25	680	25	680

bl foÙkh; o'kZ 2012&13 esa elkg fnl Ecj dsvar rd jkT; dh rhuksa fo|qr forj.k dEifu;ksa}kjk ,Mhch foRr iksf"kr ifj;kstukvksadsvarxZr fofHkUu VªkalQkeZj fuekZ.kdk;Z lEiUu fd;sg&

dzekad	fooj.k	bdkbZ	ifj;kstukUrxZr dk;kZns'k eaikfjek.k	miyfC/k	y{; iwfrZ dk izfr'kr
v	e/; izns'k iwoZ {ks= fo|qr forj.k dEiuh fyfeVsM				
¼1½	,pOgh Mh,l dsrgr fd;sx;sdk;Z&				
	fuEu nkc ykbZu l s mPp nkc ykbZuksaesaifjorZu	lfdZV fd-eh-	7895	7583	96 izfr'kr
¼2½	vU; dk;Z				
	¼d½forj.k VªkalQkeZjksadh LFkkiuk	la[;k	33531	30859	92 izfr'kr
	¼[k½11 dsOgh- ykbZu	lfdZV fd-eh-	1734	1163	67-1 izfr'kr
c	e/; izns'k e/; {ks= fo|qr forj.k dEiuh fyfeVsM				
¼1½	,pOgh Mh,l dsrgr fd;sx;sdk;Z&				
	¼d½fuEu nkc ykbZu l s mPp nkc ykbZuksaesaifjorZu	lfdZV fd-eh-	2589-78	692	26-7 izfr'kr
	¼[k½33 dsOgh- ykbZu	lfdZV fd-eh-	1864	182	9-8 izfr'kr
	¼x½11 dsOgh- ykbZu	lfdZV fd-eh-	725	85	11-7 izfr'kr
	¼?k½forj.k VªkalQkeZjksadh LFkkiuk	la[;k	16869	6373	37-8 izfr'kr
¼2½	vU; dk;Z				
	¼d½11 dsOgh- dsfiflVj cSad	la[;k	588	588	100 izfr'kr
	¼[k½fuEu nkc mPp Jsణh miHkksDrkvksadh ,-,e-vkj-ehVfjax	la[;k	8394	7895	94-1 izfr'kr
	¼x½33@11 dsOgh- midsUnz dk uohuhdj.k	la[;k	444	378	85 izfr'kr
	¼?k½u;s33@11 dsOgh- midsUnz	la[;k	132	35	27 izfr'kr
l	e/; izns'k if'pe {ks= fo|qr forj.k dEiuh fyfeVsM				
¼1½	,pOgh Mh,l dsrgr fd;sx;sdk;Z&				
	¼d½fuEu nkc ykbZu l s mPp nkc ykbZuksaesaifjorZu	lfdZV fd-eh-	921-08	746	81 izfr'kr
	¼[k½33 dsOgh- ykbZu	lfdZV fd-eh-	458	219	47-8 izfr'kr
	¼x½11 dsOgh- ykbZu	lfdZV fd-eh-	2631	1500	57 izfr'kr
	¼?k½forj.k VªkalQkeZjksadh LFkkiuk	la[;k	4126	4653	113 izfr'kr
¼2½	vU; dk;Z				
	¼d½11 dsOgh- dsfiflVj cSad				
	1200 dsOgh,-vkj	la[;k	136	136	100 izfr'kr
	600 dsOgh,-vkj	la[;k	150	150	100 izfr'kr
	¼[k½u;s33 dsOgh- midsUnz	la[;k	27	24	89 izfr'kr
	¼x½vfrfjDr ikoj VªkalQkeZj	la[;k	37	37	100 izfr'kr
	¼?k½ikoj VªkalQkeZjksadk vko/kZu	la[;k	114	114	100 izfr'kr
	¼M½Mh-Vh-vkj ehVfjax	la[;k	12026	11919	99 izfr'kr
	¼p½d.MDVjksadk vko/kZu	fd-eh-	1537-6	1363	89 izfr'kr

¼?k½jktho xka/kh xzkeh.k fo|qrhdj.k ;kstukUrxZr fo|qrhdj.k dsdk;Z&

jktho xka/kh xzkeh.k fo|qrhdj.k ;kstuk esanl oha iapo"khZ; ;kstuk vaxZr jkT; ds 8 ftyksadh ;kstuk Lohd`r gqbZFkh] ftl dh dqy ykxr :- 523 djksM+Fkh] ftl esal s115 vfo|qrhd`r xzkeksads fo|qrhdj.k grsqrFkk 9653 xzkeksadsl?ku fo|qrhdj.k dsl kFk&l kFk 311295 fgrxzkfg;ksadks chih,y- dusD'ku fn;kt kuk FkkAbl dsvarxZr fnukad 31-12-2012 rd fuEukuqlkj izxfr gqbZgS%&

nl ohai po'khZ ; kstukUrxZr jktho xk/kh xzkeh.k fo|qrhdj.k ;kstuk esa i xfr

¼fnukad 31-12-2012 ½

daiuh dk uke	;kstukvksa dh la[;k	vfo|qrhd`r xzke	fo|qrhd`r xzke	chih,y- dusD'ku
e/; -{ks-fo-fo-d- Hkksiky	2	72	1980	33284
iwoZ {ks- fo-fo-d at cyiqj	4	38	5137	198147
i'pe {ks-fo-fo-d a bUnkSj	2	0	1721	50617
dqy ;ksx	8	110	8838	282048

bl h ;kstuk ds varxZr 11oha iapo'khZ ;kstuk esa nks Qst esa dzz'k% ft yksa ds fy;s jktho xk/kh xzkeh.k fo|qrhdj.k ;kstuk dh Lohdfr iwoZ gh gks pqdh gS] ft l dh dqy ykxr :- 2204-18 djksM+ gSA bl ;kstuk ds varxZr 803 vfo|qrhd`r xzkeksa dk fo|qrhdj.k] 39696 xzkeksa dk l ?ku fo|qrhdj.k ,oa 1574075 fgrxzkfg;ksa dks chih,y- dusD'ku fn;s tkus dk izko/kku FkkA 11oha iapo'khZ ;kstuk ds iwjk gksus pj.k ds 24 ;kstukvksa esa :- 745-44 djksM+ ds dk;Z iw.kZ fd;s tk pqds gSa rFkk f}rh; pj.k esa 20 ;kstukvksa dh Lohdfr o"kZ 2012 esa iwoZ gh gks xbZ gS, oa bu ;kstukvksa esa l osZ dk dk;Z i xfr ij gSA

X;kjgoha iapo'khZ ¼f}rh; pj.k½ ;kstukUrxZr jktho xk/kh xzkeh.k fo|qrhdj.k ;kstuk esa i xfr

¼fnukad 31-12-2012 ½

daiuh dk uke	;kstukvksa dh la[;k	vfo|qrhd`r xzke	fo|qrhd`r xzke	chih,y- dusD'ku
e/; -{ks-fo-fo-d- Hkksiky	14	154	1735	119398
iwoZ {ks- fo-fo-d at cyiqj	19	288	9364	404021
i'pe {ks-fo-fo-d a bUnkSj	11	14	2822	120124
dqy ;ksx	44	456	13921	643543

8&jkT; esa fo|qr mRiknu dh LFkkfir {kerk&

o"kZ 2012&13 esa e/; izns'k ikoj tujsfVax daiuh fyfeVsM dk rki ,oa ty fo|qr mRiknu dk y{; dz'k% 18135 feyh;u ;qfuV ,oa 2810 feyh;u ;qfuV- j[kk x;k gSA o"kZ 2012&13 esa ekg fnl Ecj] 2012 rd dqy rki fo|qr mRiknu 12343-14 ,oa ty fo|qr mRiknu 2402-83 fefy;u bdkbZ jgk gSA

l ;a= mi;ksfxrk ?kVd &

foxr rhu o"kksZa rFkk bl foÙkh; o"kZ esa e/; izns'k ikoj tujsfVax daiuh fyfe- ds rki fo|qr x`gksa dk l ;a= mi;ksfxrk ?kVd fuEukuqlkj jgk gS&

o"kZ	l ;a= mi;ksfxrk ?kVd i fr'kr esa
2009&10	62-86 i fr'kr
2010&11	61-10 i fr'kr
2011&12	61-38 i fr'kr
2012&13 ¼31 tuojh] 2013 rd½	65-56 i fr'kr

;g mYys[kuh; gS fd e-iz- ikoj tujsfVax daiuh fyfeVsM ds l a; xk/kh rki fo|qr x`g dh 500 esxkokV {kerk dh bdkbZ dzekad 5 }kjk vizSy 2012 esa 100-90 i fr'kr ih,y-,Q- vftZr fd;k gSA

9&jkT; dh rki fo|qr ifj;kstuk,a

1- l rijk rki fo|qr x`g 2 x 250 esxkokV foLrkj bdkbZ dzekad 10 ,oa 11] l kj.kh] ft yk cSrwy& foRrh; izxfr

ifj;kstuk ykxr &:- 3032-34 djksM+
ih,Q-l h-
}kjk Lohd`r _.k &:- 2300-2 djksM+
vai'knku &:- 606-47 djksM+

सतपुड़ा ताप विद्युत परियोजना (विस्तार इकाई) का विहंगम दृश्य

lriqyMkrki fo|qr ifj;kstuk ¼foLrkj bdkbZ½ dsa xfr dsc<rsdne

ifj;kstuk dk foÙkh; i{kksa k 80%20 ds vuqikr esa ih,Q-lh- ls _.k rFkk jkT; 'kklu ls va'kiwath }kjk fd;k tkuk gSA iqujhf{kr y{; ds vuqlkj ifj;kstuk dh bdkbZ;ksa ls okf.kfT;d mRiknu dh lEHkkfor frfFk;k¡ fuEukuqlkj gS

bdkbZ dz 10 & tuojh 2013 ¼Qqy ksM+ mRiknu½

bdkbZ dz 12 & ebZ 2013

वित्तीय वर्ष 2012–13 में परियोजना से संबंधित कार्यों का विवरण :

- ❖ इकाई कं. 10 के बायलर, ई..एस.पी, कंडेंसर एवं टी.जी. इरेक्षन के कार्य प्रगति पर रहे.
- ❖ इकाई कं. 11 के बायलर, ई..एस.पी, के इरेक्षन कार्य प्रगति पर रहे.
- ❖ इकाई कं. 10 के बायलर को दिनांक 10.10.2012 को लाइटअप किया गया.
- ❖ इकाई कं. 10 का टी.जी.बाक्सअप दिनांक 13.10.2012 को पूर्ण किया गया.
- ❖ इकाई कं. 10 के स्टेटर को दिनांक 16.10.2012 को फाउण्डेश ान पर रखा गया, इरेक्षन कार्य प्रगति पर है.
- ❖ इकाई कमांक 11 का कंडेंसर इरेक्षन दिनांक 18.08.2012 से प्रारंभ होकर प्रगति पर है.
- ❖ इकाई कं. 10 एवं 11 के मुख्य संयंत्र के अंतर्गत विभिन्न ऑक्जीलरीज के सिविल/मैकेनिकल कार्य प्रगति पर हैं.
- ❖ शेष संयंत्र के अंतर्गत विभिन्न क्षेत्रों (ए.एच.पी.,सी.एच.पी.,सी.डब्ल्यू.सिस्टम, एनडीसीटी एवं चिमनी इत्यादि) में सिविल/स्ट्रक्चरल एवं मैकेनिकल कार्य प्रगति पर है.
- ❖ चिमनी के प्रथम फ्लूकेन इरेक्शन का कार्य पूर्ण हो चुका है एवं द्वितीय फ्लूकेन के तृतीय सेगमेण्ट असेम्बली का कार्य प्रगति पर है.
- ❖ इकाई कं. 10 के एनडीसीटी का शेल पूर्ण हो चुका है.
- ❖ डी.एम. प्लांट की एक स्ट्रीम को दिनांक 29.09.2012 को कमीशन कर सेवा में लिया गया.
- ❖ 400 के.व्ही.स्विचयार्ड को दिनांक 16.08.2012 को टेस्ट चार्ज किया गया.

परियोजना पर अब तक लगभग रूपये 2186.94 करोड़ व्यय किए जा चुके हैं जो कि परियोजना लागत रूपये 3032.34 करोड़ का लगभग 72.12 प्रतिषात है

वित्तीय वर्ष 2012–13 के षेष कार्य :–

कमांक	विवरण	इकाई कं. 10	इकाई कं 11
1	बायलर लाइट अप	संपन्न	दिसम्बर 12
2	स्टीमब्लोइंग	नवम्बर 12	जनवरी 13
3	टीजी. बाक्सअप	संपन्न	जनवरी 13
4	सिंक्रोनाइजेशन	फरवरी 13	मई 13
5	व्यावसायिक उत्पादन	मार्च 13	अगस्त 13

2- Jhflaxkth rki fo|qr ifj;kstuk ¼2 xq.kk 600 esxkokV½ & iquklk pj.k xzke&Mksax fy;k ft yk&[k.Mok foRr iz.kkyh

ifj;kstuk ykxr & :i;s 6750 djksM+A

ih,Q-lh- }kjk Lohd`r _.k & :i;s 5160-42 djksM+A

va'kiwath & :i;s 1350 djksM+A

Jhflaxkth rki fo|qr ifj;kstuk esa iqujhf{kr y{; ds vuqlkj ifj;kstuk dh bdkbZ;ksa ls okf.kfT;d mRiknu dh lEHkkfor frfFk;k¡ fuEukuqlkj gSa&

bdkbZ dz 1 & twu 2013 ¼Qqy ksM+ mRiknu½

bdkbZ dz 2 & fnlEcj 2013 ¼Qqy ksM+ mRiknu½

ifj;kstuk fuekZ.k dk;Z dh izxfr

ifj;kstuk ls lEcf/kr dk;ksZa dk fooj.k

- eS- lZch ,p-b-Zy- }kjk eq[; l;a= ls lacaf/kr lkekxzh dh vkiwfrZ ,oa bjsD'ku ,oa fl foy laca f/kr dk;Z dh tk jgh gSA bdkbZ dz- 1 dk gkbMªksfyd VsLV ,oa bZ- lh- ih- ds fy, ih fj; y h d VsLV lQy ,oa MªkbZ juk dk VsLV fd;k tkuk .
- dzekad 1 ds cks;yj ykbZV vi gsrq ,oa dUMsUlj vkSj Vcjbu dh bjsD'ku dk;Z ixfr ij gSA bdkbZ dk LVsVj ms Bkdj Qkm.MsMku ij j[kk x;k rFkk bdkbZ dzekad 2 ds dUMsj ds bjsD'ku dk dk;Z ikjEHk fd;k x;kA
- cSyal vkWQ IykaV 'ksM~ ,oa lkbZV dsa lkekuksa dh vkiwfrZ bjsD'ku ,oa fl foy lacaf/kr dk;Z tkjh gSA
- fpeuh dk fuekZ.k i w.kZ Åapkbz 271-25 ehVj rd fd;k x;kA
- daVªksy ikoj gsrq lkexzh dh vkiwfrZ ,oa bjsD'ku dk;Z izxfr ij jgh gSA
- bdkbZ dzekad 1 ,oa 2 ds Vªkat h- jkWV dk dk;Z iw.kZ fd;k x;kA
- fofHkUu Qkm.Ms'kukas gsrq fl foy dk dk;Z izxfr ij jgk gSA
- ckWVj ,oa bZ- lh- ih- ds bjsD'ku dk dk;Z ikjEHk gksdj fujarj tkjh gSA
- QY;w xSl QSfczds'ku dk dk;Z izxfr ij gSA
- dfyax VkWoj 1 ,oa 2 dk fuekZ.k nzqr xfr ls fd;k tk jgk gSA
- 220 ds-Oh- ,oa 400 ds-Oh- Lohp ;kMZ esa VkWoj ,oa midj.kksa dk bjsD'ku dk;Z izxfr ij gSA
- bdkbZ dzekad 2 ds lhij LVªDpj dk dk;Z eS- lZfot ,.M Q }kjk ikjEHk A
- dksy gS.Myhax IykaV fuekZ.k gsrq LVªDpj bjsD'ku dk;Z tkjh gSA
- ifj;kstuk ds fofHkUu {ks=ksa esa fl foy Qkm.Ms'ku dk;Z iw.kZ fd;s x;s gSaA

foRrh; o"kZ 2012&13 ds y{; dk;Z

dz	fooj.k	bdkbZ dz 1	bdkbZ dz 2
1-	gkbMªksfyd VsLV	lQy	tuojh esa laHkkfor
2	ykbV vi	tuojh esa laHkkfor	ekpZ 13 esa laHkkfor
3	LVhe Cyksbax	tuojh 13	vizSy 13
4	flaØksukbts'ku	ebZ 13	flrEcj 13
5	O;olkf;d mRiknu	twu 13	fnlEcj 13

3- Jh flaxkth rki fo|qr ifj;kstuk ¼f}rh; pj.k 660 esxkokV x 2½ rg- ,oa ftyk [k.Mok &

परियोजना के द्वितीय चरण के निर्माण हेतु म.प्र.शासन की प्रशासकीय स्वीकृति प्राप्त है. परियोजना हेतु जल आवंटन व भूमि भी उपलब्ध है. परियोजना को मेगा पावर प्रोजेक्ट का दर्जा भी प्राप्त है.परियोजना के लिए म.प्र.पा. ट्रेडिंग कंपनी के साथ दिनांक 04.01.2011 को 'पावर परचेस एग्रीमेण्ट' निष्पादित किया जा चुका है. मप्रपावर मैनेजमेण्ट कंपनी के साथ संषोधित पावर परचेस एग्रीमेंट दिनांक 28.09.2012 को किया गया है.

वित्त पोषण :–

परियोजना लागत –रू. 6500 करोड़
अंषपूंजी –रू. 1300 करोड़ (मध्य प्रदेश शासन द्वारा)
ऋण –रू.4860 करोड़ (पी.एफ.सी. से)

dksy fyadst :–

परियोजना हेतु म.प्र.माइनिंग कार्पोरेषन लि. को आवंटित अमेलिया कोल ब्लाक से कोयला लेने हेतु निर्णय लिया गया. अमेलिया कोल ब्लाक को पर्यावरण एवं वन मंत्रालय से वन स्वीकृति अभी प्राप्त होनी है, जिस हेतु राज्य शासन द्वारा प्रयास किए जा रहे हैं.

i;kZoj.kh; Lohd`fr

परियोजना हेतु कोल लिंकेज मिलने के पष्चात पर्यावरणीय स्वीकृति मिल सकेगी. इस हेतु प्रारंभिक स्तर की आवष्यक जानकारी पर्यावरण एवं वन मंत्रालय को प्रेषित की गई है.

परियोजना को कियान्वित करने के लिए अंर्तराष्ट्रीय स्तर पर प्री–क्वालिफिकेषन बिडस को अंतिम रूप दिया जाकर चयनित फर्मों को टेंडर स्पेसिफिकेषन (आर.एफ.पी.) जारी किया गया है. तकनीकी एवं वाणिज्यिक प्रस्ताव खोलने की अंतिम तिथि 16 जनवरी 2013 निर्धारित है।

Jhflaxkth rki fo|qr ifj;kstuk pj.k&A bdkbZ dzekad 1 ,oa2] ¼2x600 esxkokV½ Mksaxfy;k]ftyk&[kaMok

Jhflaxkth rki fo|qr ifj;kstuk pj.k&A bdkbZ dzekad 1 ,oa 2] ¼2x600 esxkokV½
Mkafy;kftyk&[kaMok

4- 2x 800 esxkokV nknk/kwuhokys FkeZy ikoj izkstsDV xzkeMksxjxkao] ftyk [k.Mok – परियोजना की स्थापना के उद्देश्य से मध्य प्रदेश पॉवर जनरेटिंग कंपनी तथा मेसर्स बी.एच.ई.एल. की संयुक्त उपक्रम कंपनी गठित की गयी है. परियोजना की फिजीबिलिटी स्टडी पूर्णता की ओर है. परियोजना की पर्यावरणीय स्वीकृत हेतु , केन्द्रीय पर्यावरण मंत्रालय को जनसुनवाई उपरान्त, ई.आई.ए. रिर्पोट प्रेषित कर दी गई है. परियोजना के लिये भू–अर्जन हेतु भू–अर्जन अधिनियम की कंडिका 4 एवं 5 के तहत् अधिसूचना जारी कर इस मद में रूपये 35.54 करोड़ राजस्व विभाग में जमा किये गये हैं. परियोजना हेतु 1.55 टीएमसी जल आवंटन उपलब्ध है. परियोजना के लिये 7.9 मिनियन टन प्रतिवर्ष कोयले के आवंटन हेतु केन्द्रीय कोल मंत्रालय को, दिनांक 27.01.2010 को आवेदन किया गया. कोयला आवंटन में हुई देरी के मद्देनजर , माननीय मुख्यमंत्री की अध्यक्षता में दिनांक 11.06.2012 को हुई बैठक में लिये गये निर्णयानुसार, राज्य खनिज उत्पादन निगम से परियोजना हेतु 'गवर्नमेंट कंपनी डिस्पंसेशन रूट' के तहत् कोल ब्लाक्स प्राप्त करने के प्रयास किये जा रहे है.

परियोजना से उत्पादित कुल विद्युत का 65 प्रतिशत भागांष क्रय करने हेतु म.प्र.पॉवर मैनेंजमेंट कंपनी से करारनामा निष्पादित किया गया है।

5. **1X660** मेगावाट विस्तारित इकाई,सारनी जिला–बैतूल – मप्रपाजकंलि ने अपने निदेशक मंडल से सारनी स्थित विद्युत गृह क्रमांक–1 (5X62.5 मेगावाट) के स्थान पर 1X660 मेगावाट विस्तारित इकाई की स्थापना हेतु (जिसकी पुनरीक्षित अनुमानित लागत रू. 4563.55 करोड़ है) मप्रपाजकंलि. द्वारा करने का निर्णय लिया है.

संभाव्यता अध्ययन (फिजीबिलिटी स्टडी)

परियोजना की फिजीबिलिटी स्टडी हेतु मेसर्स डेजिन प्रायवेट लिमिटेड, नई दिल्ली को आषय पत्र जारी कर परियोजना हेतु चिन्हित स्थल का विस्तृत सर्वेक्षण अद्यतन किया जा चुका है. प्रस्तुत संभाव्यता प्रतिवेदन के अध्ययन एवं समीक्षा उपरांत यथोचित टिप्पणियों के साथ प्रारूप विस्तुत परियोजना प्रतिवेदन सलाहकार द्वारा प्रस्तुत किया गया है. प्रतिवेदन का परिक्षण किया जा रहा है.

कोल लिंकेज

परियोजना के लिए 3.34 मिलियन टन कोयले की प्रतिवर्ष आवश यकता हेतु केन्द्रीय कोयला मंत्रालय को आवेदन भेजे जाने हेतु कार्यवाही की जा रही है.

जल उपलब्धता

इस इकाई हेतु जल की आवष्यकता 1757 क्यूबिक मीटर प्रति घंटा आंकी गई हैं जिसकी आपूर्ति बांध पर बने जलाषय से की जाना प्रस्तावित है. इस हेतु जलाषय की डीसिल्टिंग भी प्रस्तावित है.परियोजना के लिए आवष्यक भूमि उपलब्ध है. म.प्र.शासन द्वारा इस परियोजना हेतु प्रषासनिक अनुमोदन के पष्चात परियोजना हेतु वित्तीय उपलब्धता हेतु ऋण के लिये विभिन्न वित्तीय संस्थाओं से पत्राचार किया गया है. दीर्घकालीन कोल लिंकेज आवंटन हेतु कार्यवाही की प्रचलन में है.पर्यावरण वन एवं मंत्रालय से पर्यावरण स्वीकृति प्राप्त करने हेतु सलाहकार की नियुक्ति के लिये निविदा जारी कर दिनांक 05.11.2012 को तकनीकी व वाणिज्यिक प्रस्ताव खोले गएं.

राज्य में विद्युत परियोजना की स्थापना हेतु प्रदेश में संभव्यता (जल एवं परमाणु ऊर्जा आधारित)

राज्य में बिजली की बढ़ती हुई मांग तथा मांग एवं आपूर्ति के बीच निरन्तर बढ़ते हुये अन्तर को दृष्टिगत रखते हुये , प्रदेश के सुदूर क्षेत्रों में विभिन्न विद्युत परियोजना की स्थापना हेतु प्रयत्न किये जा रहे है. प्रदेश में विभिन्न क्षेत्रों में निम्नांकित विद्युत परियोजना की स्थापना हेतु संभाव्य क्षमता का आंकलन तथा इनकी स्थापना हेतु सर्वेक्षण अन्वेषण परियोजना प्रतिवेदन बनाने, विभिन्न स्वीकृतियां प्राप्त करने इत्यादि का कार्य प्रगति में है.

(1) परमाणु ऊर्जा आधारित विद्युत परियोजनाएं

इस परियोजना में चुटका, जिला–मण्डला में 2 गुणित 700 मे.वा. की परमाणु विद्युत आधारित परियोजना की स्थापना हेतु भारत शासन द्वारा स्वीकृति प्रदान की गई है. राज्य शासन ने न्यूक्लियर पॉवर कॉर्पोरषान ऑफ इण्डिया लिमिटेड से समन्वय एवं सहयोग हेतु मध्य प्रदेश पॉवर जनरेटिंग कंपनी लिमिटेड को नोडल ऐजेंसी नियुक्त किया है. न्यूक्लियर पॉवर कॉर्पोशन द्वारा भूमि अधिग्रहण , सर्वेक्षण तथा अन्य कार्य मध्य प्रदेश पॉवर जनरेंटिग कंपनी लिमि. के सहयोग से प्रारंभ करने के उपरांत न्यूक्लियर पावर कारपोरेषन के जबलपुर स्थित परियोजना कार्यालय द्वारा आवष्यक कार्यवाही की जा रही है.

(2) जल आधारित विद्युत परियोजना

(अ) कन्हान जल विद्युत परियोजना (90 मेगावाट)ए जिला छिंदवाड़ा, मध्य प्रदेश एवं महाराष्ट्र की बहुउद्देश्यीय परियोजना.

(ब) सोन जलविद्युत परियोजना (100 मेगावाट)ए जिला–सीधी , बाणसागर बांध के डाउन स्ट्रीम में.

(स) गांधीसागर– दो जल विद्युत परियोजना (160 मेगावाट) मन्दसौर जिले में चम्बल नदी पर.

तकनीकी आर्थिक रूप से व्यवहारिकता प्रतिपादित होने पर व आवश्यक स्वीकृतियां प्राप्त होने पर उपरोक्त परियोजनाओं को 12 वीं पंचवर्षीय योजना के अन्तर्गत स्थापित करने का लक्ष्य है.

11&jkT; esa ikjs'kk dk dk;Z

jkT; esa ikjs'kk ds dk;Z dk nkf;Ro e-iz-ikoj Vªkalfe'ku dEiuh fyfeVsM ij gSA e-iz-ikoj Vªkalfe'ku dEiuh fyfeVsM dh izeq[k miyfC/k;ka fuEukuqlkj g&

vfr mPpnkc ikjs'kk ykbusa, oa mi dsUnz% o"kZ 2010&11 esa jkT; esa ikjs'kk dk;Z gsrq 193-00 djksM+ : i;s dk ;kstuk ifjO;; LohÑr fd;k x;k FkkA jkT; 'kklu }kjk foRrh; o"kZ 2010&11 esa ikjs'kk dk;Z gsrq 125.16 djksM+ : i;s dk ctV izko/kku fd;k FkkA o"kZ 2010&11 esa ;kstuk en esa 160.90 djksM+ #i;s rFkk vU; L=ksrksa ls 468.54 djksM+ : i;s dqy #i;s 629.44 djksM+ dk O;; dj 650 lfdZV fdyksehVj ikjs'kk ykbuksa dk fuekZ.k dk;Z iw.kZ fd;k x;k rFkk vfr mPpnkc midsUnzksa dh 1472 ,eoh, dh {kerk o`f} dh xbZA bl izdkj ekpZ 2012 ds vUr rd yxHkx 27119 lfdZV fdyksehVj ikjs'kk ykbu rFkk vfr mPpnkc midsUnzksa dh {kerk 35564 ,eoh, gks xbZA

ikjs'kk& o"kZ 2012&13 esa ikjs'kk dk;Z gsrq ;kstuk ifjO;; rFkk jkT; 'kklu ds ctV esa 225-60 djksM+ : i;s dk izko/kku fd;k x;k gSA o"kZ 2012&13 esa vDVwcj 2012 rd ;kstuk en esa 153-24 djksM+ #i;s rFkk vU; L=ksrksa ls 275-22 djksM+ : i;s dqy #i;s 428-96 djksM+ : i;s dk O;; dj 1006 lfdZV fdyksehVj ikjs'kk ykbuksa dk fuekZ.k dk;Z iw.kZ fd;k x;k rFkk vfr mPpnkc midsUnzksa dh {kerk esa 1733 ,eoh, dh o`f} dsy{; ds fo#) ekg vDVwcj 2012 ds var rd 258 lfdZV fdyksehVj vfr mPpnkc ikjs'kk ykbuksa dk fuekZ.k dk;Z iw.kZ fd;k x;k ftlls vfr mPpnkc ikjs'kk ykbuksa dh dqy yEckbZ c<+dj 27377 lfdZV fdyksehVj rFkk vfr mPpnkc midsUnzksa dh {kerk esa 703 dsoh- dh o`f) dh xbZ ftlls 250 mPpnkc midsUnzksa dh {kerk 36267 ,eoh, gks xbZA

ikjs'kk ykbuksa o midsUnzksa dh miyfC/k;k&

foRrh; o"kZ 2012&13 esa fnukad 31 fnlEcj] 2012 rd ikjs'kk ykbuksa o midsUnzksa dh miyfC/k;k rFkk vxLr 2011 ds var esa izxkeh fLFkfr fuEukuqlkj Fkh%&

Ø	fooj.k	bdkbZ	2010&11 esa miyfC/k	o"kZ 2012&13 esa ekg fnlEcj] 2012 rd miyfC/k	o"kZ 2012&13 esa ekg fnlEcj] 2012 ds var rd izxkeh miyfC/k
d	ikjs'kk ykbusa				
1	400 dsoh	lfdZV fd-eh-	&	&	2343
2	220 dsoh	lfdZV fd-eh-	229	243-56	11329-56
3	132 dsoh	lfdZV fd-eh-	421	190	13819
4	66 dsoh	lfdZV fd-eh-	&	&	61
5	;ksx ¼d½	lfdZV fd-eh-	650	258	27377
[k	vfr mPpnkc midsUnz				
1	400 dsoh	,e-oh-,-	&	315	4515
2	220 dsoh	,e-oh-,-	800	640	15750
3	132 dsoh	,e-oh-,-	672	289	16208
4	66 dsoh	,e-oh-,-	&	&	20
	;ksx ¼[k½	,e-oh-,-	1472	1244	36493

¼4½ih,Q-lh- ls foRrh; lgk;rk

foRrh; o"kZ 2010&11 esa ih,Q-lh- ls dqy Lohd`r _.k esa ls fnukad 31 ekpZ 2012 rd jkf'k : i;s 865-45 djksM izkIr gqvk gSA ftlesa ls jkf'k : i;s 100-00 djksM 400 dsOgh] 220 dsOgh] 132 dsOgh midsUnzksa

,oa ikjs'kk ykbZuksa ds lkFk&&lkFk foHkkxh; ikjs'kk dk;ksZa ds fy, vkgfjr dh xbZ gSA bl izdkj ih,Q-lh-ls dqy Lohd`r _.k esa ls fnukad 31 ekpZ 2012 rd a : i;s 865-45 djksM+ vkgfjr fd;s x;s ftl esa ls jkf'k : i;s 472-62 djksM+ ew/ku iqathxr rFkk ds: i esa okil fd;k x;k rFkk 'ks"k jkf'k : i;s 392-83 djksM+ dk Hkqxrku fd;k tkuk gSA

ÅtkZ ds {ks= esa, e-i-ikoj VsªfMax daiuh fyfeVsM dk dk;Z&

jkT; esa fo|qr dh miyC/krk rFkk ekax dh lqfuf'pr djus dks cuk;s j[kus ds fy;s , e-i-ikoj VsªfMax daiuh fyfeVsM dk xBu fd;k x;k gSA , e-i- ikoj VsªfMax daiuh }kjk jkT; dh fo|qr mRiknu daiuh ds lkFk&&lkFk dsUnzh; {ks= dh ,oa ljdkjh midzeksa fgr futh {ks= dh mRiknd daifu;ksa ls fo|qr dz; vuqca/k dj fo|qr dh miyC/krk lqfuf'pr djuk gksrk gSA , e-i- ikoj VsªfMax daiuh fyfeVsM }kjk lapkfyr dk;ksZa dk foooj.k fuEukuqlkj gS&

fo|qr mRiknu esa {kerk o`f) &

, e-i- ikoj VsªfMax daiuh fyfeVsM }kjk fuEu ifj;kstukvksa ds fodkl drkZvksa ls fo|qr dz; vuqca/k fd;k gSA ftlls fo|qr dh o"kZ 2012&13 esa iznk'k dh fo|qr {kerk esa 730 esxkokV dh o`f) gksdj dqy LFkkfir fo|qr {kerk 9725 esxkokV gks xbZ gSA fodkl drkZvksa ls fd;s x;s fo|qr dz; vuqca/k dh tkudkjh fuEukuqlkj gS&

dz	ifj;kstuk	fodkl drkZ	LFkkfir {kerk ¼esxkokV½	e-iz dks iznk; gksus okyh fo|qr dh ek=k ¼esxkokV½	ikjsf"kr fnukad
1	nsokZ;q LVhy rki fo|qr dh bdkbZ dzekad 1	nkeksnj ?kkVh fuxe	2 X 500	50	15-05-2012
2	Lkhir rki fo|qr x`g bdkbZ dzekad 2	,u-Vh-ih-lh- LVs &A	660	94	25-05-2012
3	Lkhir rki fo|qr x`g bdkbZ dzekad 3	,u-Vh-ih-lh-	660	95	01-08-2012
4	Gka;h ,y-,- ikoj	Gka;h ,y-,- ikoj	45	16	03-04-2012
5	Tksih- ikoj chuk bdkbZ dzekad 1 ,oa 2	Tksih- ikoj	250	175	31-08-2012
6	YSadksvejdaVd iFkkMh+ ikoj IykaV	ySadks	600	300	fnlacj 2012

bl ds vfrfjDr , e-i-ih-,e-lh fy- tcyiqj }kjk ,u-Vh-ih-lh-] MhOgh-lh- nsokZ;q] ,u-,p-Mh-lh-] ,e-i- tsdks ,oa futh fo|qr mRiknddksa ls fd;s x;s fo|qr dz; vuqca/kksa fd;s gSa ftudk fooj.k lsDV esa lyXu i=z esa n'kkZ;s vuqlkj gSA

futh mRiknddksa ls fd;s x;s nh?kZdkyhu fo|qr dz; vuqca/k &

jkT; 'kklu Onkjk e-iz esa fo|qr ifj;kstuk;sa LFkkfir djus gsrq le>kSrk Kkiu gLrk{kfjr fd;s gSaA ftu esa ls 45 daifu;ksa ls fd;s x;s le>kSrk Kkiu orZeku esa thfor gSA bu ifj;kstukvksa esa ls 9 ifj;kstukvksa ds lkFk dqy 2478Û esxkokV ds fo|qr fodz; vuqca/k fd;s x;s gSaA bl ds vfrfjDr ,Ulkj ikoj fyfeVsM ls dk 1 ds rgr 150 esxkokV ,oa 10 xqfkr 40 esxkokV dh egs'oj ty fo|qr ifj;kstuk ls vkxkeh o"kksZa esa fo|qr izkIr gksxhA bl h izdkj futh {ks= dh VksjsaV xSl fo|qr ifj;kstuk Onkjk viSy 2011 ls 100 esxkokV fo|qr izkIr gks jgh gSA

o"kZ 2011&12 ls 30 uoEcj rd fuEu ifj;kstukvksa ds fo|qr mRiknu dk 30 izfr'kr va'k izkIr djus ds jkT; 'kklu ds iwoZ vf/kdkj o 5@7-5@10 izfr'kr va'k fj;k;rh nj ij izkIr djus ds vf/kdkj ds vaxZ jkT; 'kklu ,oa e-i-ikoj VsªfMax daiuh fyfeVsM Onkjk fd;s x;s nh?kZdkfyd fo|qr dz; vuqca/k dh tkudkjh fuEukuqlkj gS&

(ऑकड़े मेगावाट में)

क.	परियोजना का नाम	परियोजना स्थल	प्रस्तावित क्षमता	म.प्र.का हिस्सा			विद्युतक्रय रियायती अनुबंध	प्रथम अधिकार अनुबंध	क्रियान्वयन की संभावित तिथि
				रियायती	प्रथम अधिकार	कुल			
1.	में एम. बी. पावर	अनूपपुर	2 X 600	60	360	420	4.5.2011	5.1.2011	यूनिट 1 2013–14 यूनिट 2 2014–15
2.	मे. बीना पावर कंपनी लिमि,	बीना	2 X 250 +3 X 250	25 +37.5 कुल 62.5	602.5	350 +315 कुल 665	27.7.2011	5.1.2011	यूनिट1 दिनाक31.8.12 उत्पादन प्रारंभ
3.	में डी.बी..पावर (म.प्र.) लिमिटेड	सिंगरौली	2 X 660	–	396	396	5.01.2011	–	2014
4.	मे .बी.एल.ए. ए. पावर	निवारी, गाडरवारा	2 X 45	4.5	27	31.5	4.5.2011	5.1.2011	यूनिट1,उत्पादन प्रारंभ अप्रे 2012 यूनिट 2 प्रस्तावित वर्ष 2013
5.	मं. जे.पी. निगरी	सीधी	2 X 660	99	396	495	6.9.2011	5.1.2011	2014
6.	मं. झाबुआ पावर	सिवनी	600	30	180	210	27.6.2011	5.1.2011	2013–14
			660	36	–	36	27.6.2011		2013–14
7.	में बेलस्पन	कटनी	3 X 660	99	–	99	16.8.2011	–	यूनिट 1 2015 यूनिट 2 2016
8.	मं. एस. इ. डब्ल्यू.ताप विद्युत कार्पोरेशन लिमि.	सिवनी	2 X 660	66	–	66	11.7.2011	–	यूनिट 1 2014 यूनिट 2 2015
9.	में एस्सार पावर लिमिटेड	सिंगरौली	2 X 600	60	–	60	जून 12	–	31 दिसम्बर 2012

अल्ट्रा मेगा पावर प्रोजेक्ट में म.प्र.का आवंटन :–

Hkkjr ljdkj Onkjk fodflr fd;s tk jgs fofHkUu vYVªk esxk ikoj izkstsDV ls jkT; dks fuEukuqlkj fo|qr dk vkoaVu fd;k x;k gS%&

क्रमांक	परियोजना का नाम	क्षमता (मेगावाट)	म.प्र.को प्राप्त आवंटन(मेगावाट)	टीप
1.	सासन अल्ट्रा मेगा पावर प्रोजेक्ट	6 X 660	1485	वर्ष 2013 में प्रारंभ (प्रथम इकाई 31 मार्च 2013)
2.	तिलैया अल्ट्रा मेगा पावर प्रोजेक्ट	6 X 660	200	वर्ष 2015 से 2017 में कमीशन (प्रथम इकाई जून 2015 तक आने की संभावना है।)
3.	छत्तीसगढ़ अल्ट्रा मेगा पावर प्रोजेक्ट	4000	425	पीएफसी व्दारा आर एफ.क्यू. जारी किया गया हैं
4.	उड़ीसा अल्ट्रा मेगा पावर प्रोजेक्ट	4000	400	पीएफसी व्दारा आर.एफ.क्यू.जारी किया गया है।
5.	आंध्रप्रदेश का व्दितीय अल्ट्रा मेगा पावर प्रोजेक्ट	4000	170*	प्रारंभिक चरण में
6.	महाराष्ट्र अल्ट्रा मेगा पावर प्रोजेक्ट्र	4000	500	प्रारंभिक चरण में
		कुल	3180	

* इस 170 मेगावाट में से 55 मेगावाट मध्य प्रदेश को तथा 115 मेगावाट बुंदेलखंड क्षेत्र हेतु मध्यप्रदेश को आवंटित की गई हैं ।

नवीन एवं नवकरणीय विद्युत परियोजनाओं की जानकारी :

o'kZ 2010&11] 2011&12 ,oa 2012&13 esa 31-10-2012 rd dh fLFkfr esa fut h {ks= dh ifj;kstukvksa ls 213-06 esxkokV iou Åtk Zr Fkk 4 ck;kseklk ifj;kstukvksa ls 4-80 esxkokV ,oa 4 lkSj ifj;kstukvksa ls 55-25 esxkokV ds fo|qr dz; vuqca/k fd;s x;s gSaA ;g mYys[kuh; gS fd iou Åtk Z dh 20 esxkokV dh esa lZ cSrwy fo.M QkeZ dh ifj;kstuk dks NksM+dj 'ks"k lHkh ifj;kstukvksa ls fo|qr izkIr gksus yxh gSA bl hrjg ck;kseklk dh 4 vuqcaf/kr ifj;kstukvksa esa ls 2 ls 2-8 esxkokV o lkSj Åtk Z dh 4 vuqcaf/kr ifj;kstukvksa esa 3 ls 5-25 esxkokV fo|qr izkIr gksus yxh gSA

बाण सागर ताप विद्युत परियोजना केस–2

बाण सागर ताप विद्युत परियोजना (2 X 800) मेगावाट का कियान्वयन प्रतिस्पर्धात्मक निविदा पद्धति के केस–2 के अंतर्गत विषेष प्रयोजन उपक्रम (एस.पी.व्ही.) बनाकर करने के तहत एम.पी.पावर ट्रेडिंग कंपनी लिमिटेड (वर्तमान में एम पी पावर मैनेजमेंट कं. लिमि.) द्वारा बाण सागर थर्मल पावर कंपनी लिमिटेड का गठन दिनांक 9 जून 2011 को किया. जा चुका है। इस कंपनी द्वारा डेवलपर के चयन पूर्व कोल लिंकेज, जल उपलब्धता, पर्यावरण स्वीकृति, स्थल चयन एवं भूमि अधिग्रहण इत्यादि के कार्य किये जा रहे हैं ।

उपरोक्त ताप विद्युत परियोजना लगाने हेतु डेवलपर का चयन आर एफ क्यू स्टेज एवं आर एफ पी स्टेज वाली द्विस्तरीय टेरिफ बेस्ड काम्पीटिटिव बिडिंग प्रोसेस द्वारा किया जावेगा। परियोजना हेतु जल का आवंटन बाण सागर जलाशय से किया गया है । पूर्व में परियोजना हेतु म. प्र. राज्य खनिज निगम को आवंटित मोरगा–I कोल ब्लाक आरक्षित किया गया था । परियोजना के पर्यावरण स्वीकृति हेतु फार्म–1 एवं प्री–फिजिबिलिटी रिपोर्ट, वन एवं पर्यावरण मंत्रालय को टी. ओ. आर. (Terms of Reference) की स्वीकृति हेतु दिनांक 11.08.2011 को प्रस्तुत किया गया था । वन एवं पर्यावरण मंत्रालय में दिनांक 13.09.2011 को टी. ओ. आर. अनुमोदन हेतु बैठक आयोजित थी, जिसमें उनके द्वारा यह निर्देष दिया गया, कि प्रस्तावित परियोजना

हेतु तीन वैकल्पिक स्थल का चयन कर फिर से परियोजना को पर्यावरण एवं वन मंत्रालय में टी. ओ. आर. स्वीकृति हेतु प्रेषित की जावे । तीन वैकल्पिक स्थल का चयन कर, ग्राम हिरवार के समीप विद्युत गृह हेतु स्थल, प्रस्तावित किया गया जिसे टी. ओ. आर. की स्वीकृति के लिए दिनांक 31.01.2012 को प्रेषित किया गया। दिनांक 05.03.2012 को टी. ओ.आर. अनुमोदन हेतु वन एवं पर्यावरण मंत्रालय में हुई बैठक में यह सूचित किया गया कि कमेटी द्वारा प्राथमिक तौर में यह देखा गया है कि स्थल, बाणसागर जलाषाय के काफी नजदीक है अतः यह निर्देषित किया गया कि उपयुक्त स्थलों का चयन कर कमेटी के पास पुनः टी. ओ. आर. अनुमोदन हेतु प्रेषित करें ।

म.प्र. शासन ने उक्त कोल ब्लाक को पर्यावरण स्वीकृति में लगने वाले समय को देखते हुए निर्णय लिया है कि इसे बाणसागर ताप विद्युत परियोजना से पृथक किया जावे एवं परियोजना हेतु प्रतिस्पर्धात्मक निविदा पद्धति हेतु कोयला मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा आरक्षित किये गये कोल ब्लाक को लेने हेतु प्रयास किया जाये ।

परियोजना की स्थापना हेतु तीन वैकल्पिक स्थलों का चयन कर उनसे संबंधित जानकारी एकत्रित की जा रही हैं । कोयला मंत्रालय द्वारा कोल ब्लाक के आवंटन हेतु निविदा जारी किये जाने पर परियोजना हेतु कोल लिंकेज प्राप्त करने की कार्यवाही की जावेगी ।

<u>शहपुरा ताप विद्युत परियोजना (2 x 660 मेगावाट)</u>

राज्य शासन के पुनरीक्षित निर्णय अनुसार शहपुरा ताप विद्युत परियोजना का विकास एम.पी.पावर ट्रेडिंग कंपनी लिमिटेड (वर्तमान में एम पी पावर मैनेजमेंट कं. लिमि.) के विषेष प्रयोजन उपक्रम (एस.पी.व्ही.) शहपुरा थर्मल पावर कंपनी लिमिटेड द्वारा प्रतिस्पर्धात्मक निविदा पद्धति केस–2 के तहत दीर्घावधि विद्युत क्रय करने हेतु निविदा आमंत्रण एवं प्रस्तावित शहपुरा ताप विद्युत परियोजना जिला जबलपुर से संबंधित कार्य प्रारंभ किया गया था ।

परियोजना हेतु जल संसाधन विभाग म. प्र. शासन से जल की उपलब्धता की स्वीकृति प्राप्त हो चुकी है । पर्यावरण एवं वन मंत्रलाय द्वारा भारत सरकार द्वारा ई. आई. ए. (Environmental Impact Assessment) अध्ययन 2 x 660 मेगावाट स्थापित क्षमता के अनुरूप करने हेतु टी. ओ. आर. (Terms of Reference) का अनुमोदन अप्रेल 2008 में प्रदान किया गया है । जिसमें यह उल्लेख किया गया है कि ड्राफ्ट ई.आई.ए. रिपोर्ट में कनफर्म कोल लिंकेज से संबंधित जानकारी का समावेष करें । शासन द्वारा निर्णय लिया गया है कि परियोजना हेतु कोयला आवंटन की स्थिति को दृष्टिगत रखते हुए परियोजना के विकास हेतु आगामी कार्यवाही स्थगित रखी जावे । भविष्य में कोल लिंकेज उपलब्ध होने पर परियोजना से संबंधित कार्यवाही की जावेगी ।

e/; iznsk fo|q fujh{kdky; ,oa mldh xfrfof/k;k@fØ;kdyki

orZku esajkT; esafo|q vf/kfu;e] 2003 dsiko/ku iHkkoh gksdsi'pkr fo|q dsmRiknu] ikjs'kk ,oaforj.k dk dk;ZQyki d Lo#i dk gksx;k gSA 'kklu dh m|ksx lac/kZ uhfr dsvUrxZ m|ksxksa ,oa vkS|ksfxd lgegks}kjk LFkfir dsfVo iloj l;a=ks lsfo|q dk mRiknu]vksu ,ls dseku;e lsfo|q dk ikjs'kk ,oaforj.k esaof) gbZgSA fo|q n{krkvksadh jkdFkke gsqLFkfir fo|q midj.kksa] lHkh iukvksavkS ylbuksadh tkp dj lqj{kk dkslqfuf'pr djuk vko';d gksx;k gSA jkT; esafo|q dsmRiknu] ikjs'kk] forj.k rFkk Oki kj ij jkT; 'kklu }kjk vf/kjksfir fo|q 'kYd] midj dsmnxg.k dk mRjnkf;Ro fo|q fujh{kdky; dk gSA vf/kfu;e dsvUrxZ fo|q fujh{kd dksfof/kd Lo#i esavfiy ,oafujkdj.k dh 'kfDr;ka inku dh xbZgSA fuEu vf/kfu;e rFkk fu;ekadsi'zkklu dk mRjnkf;Ro fo|q fujh{kdky; ij gS%&

- ¼1½ fo|q vf/kfu;e] 2003
- ¼2½ fo|q fu;e] 2005
- ¼3½ Hkkjrh; fo|q fu;e] 1956
- ¼4½ e/; inskfl usekxg fu;e] 1972
- ¼5½ e/; inskvuqKkiu e.My ¼fo|q½fofu;e] 1960
- ¼6½ e/; inskfo|q 'kYd vf/kfu;e] 2012
- ¼7½ e/; inskmidj vf/kfu;e] 1981 ¼|ru fLFkfr esal 'kksf/ku l fgr½

dk;Z dsegRo ,oavko';drk dsifjis{; esafoHkkx dh lajpuk dkso"kZ2010 esaiqujhf{kr fd;k x;k] ft l dsvUrxZ fo|q fujh{kdky; dsfy;slHkh Js.k;ksadsa594 inksadk l tu fd;k x;k gSA buesajkt ifrr oxZesaiFke Jskhdds22] f}rh; Jskhdds68] rrh; Jskhdds403 ,oaprqFkZJskhdds101 in gSA eq[;ky;

Hkksiky dsv/khu bUnkSj] mTtSu] jhok ,oa tcyiqj esa4 oRr dk;kZy;] 14 lEHkkxh; dk;kZy; rFkk 51 mi lEHkkx gSaA

fo|qr fujh{kd ky; dh xfrfof/k;ka,oavk; &O; dh tkudkjh %&

fo|qr fujh{kd ky; dk s fofHkUu fu;eka,oavf/kfu;eka ds vUrxZr fujh{kk ,oavuqKkiu 'kqYd] fo|qr dj ,oamidj lsjkT; LOk) izkIr gksrk gSA tks fd jkT; 'kklu dh lafpr fuf/k esa lafgr gksrk gSA fo|qr fujh{kd ky; dsfy;s iFkd ls ctV Lohd`r ugha fd;k tkrk gSA fo|qr fujh{kd ky; dsvk; ,oaO;; dh tkudkjh fuEukuqlkj g&

vk; ¼yk[kkasa dj½: i;sesa	o"kZ 2011&2012 e y{; dsfo#) dqy vk; : i;s 1773-32 djksM	o"kZ 2012&2013 esa: i;s 1370 djksM dky{;
O;; ¼yk[kkasa dj½: i;sesa	o"kZ 2010&2011 esaO;; : i;s 13-22 djksM	o"kZ 2011&2012 esavuqekfur O;; dkctV iko/kku : i;s 16-48 djksM

foHkkxh; xfrfof/k;ka ¼ikfj;ksdh½

jkT; esa?kfVr gksusokyh fo|qr nq?kZVukvksadk laca/k fo|qr lqj{kk iuksvksalsgksrk gSA ftudh tkap mijkra budh jksdFkke dsfy;s rFkk nks"kh O;fDr;ksa dsfo:) foHkkxh; dk;Zokgh gsrq funsZk fn;s tkrsgSaA vU; fo|qr nq?kZVukvksadslaca/k esa tgka fo|qr nq?kZVukvksaesa xEHkhj nq?kZVuk, aik;h tkrh gS] ogka lEcaf/kr U;k;ky; esa izdj.knk;j dj vfHk;kstu dh dk;Zokgh dh tkrh gSA

fo|qr nq?kZVukvksadseq[; dkj.k fuEukuqlkj gSa%&

1 VsLVsM rkjksadsl EidZ esavkukA
2 vKkurko'k fct yh ds [kEHksarFkk VkoojksaijpC<+ukA
3 vifjf{kr O;fDr;ksa}kjk dk;Z djukA
4 fo|qr dhy kbZuksa,oamidj.kksaesay hdst gksukA

vuqKkiu e.My %&

Hkkjrh; fo|qr fu;e] 1956 dsfu;e 45 dsvarxZr e/;izns'k vuqKkiu e.My ¼fo|qr½ fofu;e] 1960 cuk, sx;s gSaA ftlds varxZr foHkkx }kjk o"kZ esa dsoy tqykbZ ds efgusesa rkjifeL=h ,oai;Zos{kd lq{kerk izek.k&i= ,oavuqKfIr inku djusgsrqijh{kk, sa izns'k ds fofHkUu LFkkuksaij vk;ksftr dh tkrh gSaA rkjifeL=h ifj{kkvksadk laiknu iR;sd lEHkkxh; dk;kZy; Lrj ij xfBr lEHkkxh; vuqKkiu lfefr }kjk fd;k tkrk gSA i;Zos{kd ifj{kk, seq[; ky; Hkksiky esaxfBr vuqKkiu e.My dsv/khu vk;ksftr dh tkrh gSA

rkjifeL=h ifj{kk, afuEu LFkkuksaij vk;ksftr dh tkrh gSa%&

1- jryke 2- mTtSu 3- Xokfy;j 4- Hkksiky 5- bUnkSj 6- lruk
7- [kM.kk 8- tcyiqj 9- lkxj 10- 'kgMksy 11- fNanokMk 12- cSrwy

i;Zos{kd ijh{kk fuEu dsUnzksaij vk;ksftr dh tkrh gSa%&

1- Hkksiky 2- tcyiqj 3- 'kgMksy

e/;izns'k vuqKkiu e.My ¼fo|qr½ Hkksiky }kjk ^v* oxZ fo|qr Bsdsnkjksa,oai;Zos{kdksadksvuqKfIr tkjh dh tkrh gSA tcfd lEHkkxh; vuqKkiu ,oa{ks=h; vuqKkiu lfefr;ksa}kjk ^c* oxZ fo|qr Bsdsnkjh vuqKfIr ,oa rkjifeL=h; ksadksijfeV tkjh fd;st krsgSaA bl o"kZ v|ru fLFkfr esafnukad 31 vDVwcj] 2012 rd uohu fo|qr Bsdsnkjh ds 417 vuqKfIr;kW] 54 lk;Zos{kd ijfeV rFkk 1019 rkjifeL=h ijfeV tkjh fd;sx;s gSaA

fo|qr 'kqYd ,oamtkZ fodkl midj %&

e/;izns'k fo|qr 'kqYd vf/kfu;e@fu;e 1949 ,oae/;izns'k midj vf/kfu;e] 1981 ¼Åtkl fodkl midj½ dsvarxZr o"kZ 2010&11 esafo|qr iz;kDrk dj jgsmiHkksDrkvksa,oaLo;a dsmRiknd ksalsmRikfnr fo|qr [kir ij fo|qr 'kqYd ,oaÅtkZ fodkl midj dk 31 vDVwcj] 2011 rd dh fLFkfr esa3507 mPpnkc miHkksDrk ,oa8287 mRikndksalsfo|qr 'kqYd ,oaÅtkZ fodkl midj dsfjdkMZ dk j[kj[kko fd;k tkjgk gSA

*****

iz[kq[k l ed 2012&13

iz=&1

okf"kZd ;kstuk o'kZ 2012&13 ds ;kstukokj ixfr

¼31 fnl Ecj] 2012 dh fLFkfr esa½

l aØ-	;kstuk@dk;ZØe dk uke	bdkbZ	ckjgoha iap o'khZ; ;kstuk ea y{;	o'kZ 2012&13		fVIi.kh
				dk;ZØe	miyfC/k	
1-	2-	3	4-	5-	6-	7
I	LFkkfir mRiknu {kerk o`f)					
v-	X;kjgoha iap o'khZ; ;kstuk dh xr ifj;kstuk					
1	Jhflaxkt h 'kaky oky½rki fo|qr ifj;kstuk ¼2x600 esxkokV½	esxkokV	1200	600	&	dz'k%ekpZ, oa vxLr 2013
2	l kj.kh rki fo|qr ifj;kstuk foLrkj bdkbZ 10 , oa 11 ¼2x250 esxkokV½	esxkokV	500	500	&	dz'k% uojh , ebZ 2013
c	ckjgoha iap o'khZ; ;kstuk dh xr ifj;kstuk					
1	Jhflaxkt h 'kaky oky½rki fo|qr ifj;kstuk Qst &2 ¼2x660 esxkokV½¼e-i-h 'kSj 1188 esxkokV½	esxkokV	1188	&	&	dz'k% vizSy , oa fl rEcj 2016
2	nknk /kuh okys rki fo|qr ifj;kstuk ¼2x800 esxkokV½	esxkokV	&	&	&	dz'k% fl rEcj , oa fnl Ecj 2017
	dqy mRiknu ¼v$c½	esxkokV	2888	1100	&	
II	ikjs"k.k					
v-	vfr mPp nkc ikjs"k.k ykbZuksa esa o`f)					
i	400 dsOgh- ykbZu	l fdZV fd-eh-	2840	518-88	0	
ii	220 dsOgh- ykbZu	l fdZV fd-eh-	2209	177-50	243-56	
iii	132 dsOgh- ykbZu	l fdZV fd-eh-	5618	309-24	189-70	
	;ksx		10667	1005-62	433-26	¼1½
c-	vfr mPp nkc mi dsUnzksa dh {kerk o`f)					
i	400 dsOgh- mi dsUnz	, e-oh-, -	5985	630	315	
ii	220 dsOgh- mi dsUnz	, e-oh-, -	7680	800	640	
iii	132 dsOgh- mi dsUnz	, e-oh-, -	6033	303	289	
	;ksx		19698	1733	1244	¼2½
III	mi&ikjs"k.k , oa forj.k					
i	33 dsOgh- ykbZu	fd-eh-	5289	1537	1332	
ii	11 dsOgh- ykbZu	fd-eh-	106967	66938	23864	
iii	ikoj VªkUlQkeZj ¼33@11 dsOgh½	l a[;k	1443	348	280	
iv	forj.k VªkUlQkeZj ¼u;s½	l a[;k	208329	92537	37874	
IV	vU; ;kstuk,a					
	jktho xka/kh xzkeh.k fo|qrhdj.k ;kstuk					
	11 dsOgh- ykbZu	fd-eh-	34003	11345	3216	
	, y-Vh- ykbZu	fd-eh-	16192	5084	4486	
	forj.k VªkUlQkeZj ¼u;s½	l a[;k	22199	3781	4256	

Vhi %& ¼1½ 790 l fdZV fd-eh- 400 dsOgh] 292 l fdZV fd-eh- 220 dsOgh- , oa 518 l fdZV fd-eh- 132 dsOgh- dqy 1600 l fdZV fd-eh- vfr mPp nkc ikjs"k.k ykbZuksa fuekZ.kk/khu gSA

¼2½ 400 dsOgh- mi dsUnzksa esa 1890 , e-oh-, -] 220 dsOgh- mi dsUnzksa esa 320 , e-oh-, - , oa 132 dsOgh- mi dsUnzksa esa 383 , e-oh-, - dqy 2593 , e-oh-, - ds dk;Z fuekZ.kk/khu gSA

okf'kZd ;kstuk o'kZ 2012&13 ds ;kstukokj LohÑr ifjO;; o O;; ¼okf/kd½

¼yk[k #- esa½

l aØ-	;kstuk@dk;ZØe dk uke	o'kZ 2012&13 ¼31 fnl Ecj] 2012 dh fLFkfr esa½		
		LohÑr ifjO;;	ct V iko/kku	;kstuk O;; fnl Ecj 2012 rd ¼okf/kd½
1-	2-	3-	4-	5-
I	mRiknu ifj;kstuk,W			
v-	fuekZ/kk/khu fo|qr mRiknu ifj;kstuk,¡			
1	Jhfl axkth ¼e/;yok½ rki fo|qr ifj;kstuk ¼2x 600 esxkokV½	14000	36300	108074
2	lkj.kh rki fo|qr ifj;kstuk foLrkj ¼2x250 esxkokV½	10000	23999	62459
3	nknk/kuh okysrki fo|qr ifj;kstuk ¼2x800 esxkokV½	500	0	0
4	Jhfl axkth ¼e/;yok½ rki fo|qr ifj;kstuk Qst &2 ¼2x660 esxkokV½	4500	0	0
5	[kaMok rki fo|qr ifj;kstuk ¼2x800 esxkokV½	4000	1	0
c	rki fo|qr x`gksa dk uohuhdj.k ,oa vk/kqfudhdj.k	4000	4022	584
l	losZ{k.k ,oa vuqla/kku	22	0	0
n	cgq;~ iks'kr bZa/kuh ifj;kstuk vk¡d.Mch ½gsrq _.k	500	206	0
	;ksx mRiknu ¼v+c+l+n½	37522	64528	171117
II	ikjs'k.k	22560	34220	56189
III	mi&ikjs'k.k ,oa forj.k	201440	197440	210766
	;ksx ¼I+II+III½ ¼ lsDVj ;kstuk,¡½	261522	261907	438072
IV	vU; ;kstuk,a			
	v- jkT; hr xzkeh.k fo|qrhdj.k ;kstuk	2278	2963	19741
	c- Mh,Q-vkb-Mh	200	200	110
	l - ekbØks ,fj;k okyQsj QaM	0	0	0
	dqy ;ksx ¼I+II+III+IV½ lsDVj dh ;kstuk,¡½	264000	299351	457923

foÙkh; o'kZ 2012&13 esa vU; foÙkh; laLFkkvksa ;Fkk Åtk Z foÙk fuxe] gMdks] vkj-bZ-lh- bR;kfn ds _.k ls dqy 2655-91 djksM+ #i;s dk O;; Hkh fd;k x;k gSA

मध्य प्रदेश पॉवर जनरेटिंग कम्पनी लिमिटेड
मुख्यालय–जबलपुर
राज्य की उत्पादन क्षमता
(31 अक्टूबर,2012 की स्थिति में)

ताप विद्युत एवं जल विद्युत क्षमता मेगावाट में				
ताप विद्युत गृह	स्थान	इकाई	क्षमता मेगावाट में	म.प्र का अंश क्षमता मेगावाट में
अमरकंटक ताप विद्युत गृह क 2	चचाई	2 X 120	240	240
अमरकंटक ताप विद्युत गृह क. 3		1 X 210	210	210
सतपुड़ा ताप विद्युत गृह क 1	सारनी	5 X 62.5	312.5	187.5
सतपुड़ा ताप विद्युत गृह क 2		1 X 200	200	200
		1 X 210	210	210
सतपुड़ा ताप विद्युत गृह क 3		2 X 210	420	420
संजय गांधी ताप विद्युत गृह क 1	बिरसिहपुर	2 X 210	420	420
संजय गांधी ताप विद्युत गृह क 2		2 X 210	420	420
संजय गांधी ताप विद्युत गृह क 3		1 X 500	500	500
कुल ताप विद्युत			2932.5	2807.5
जल विद्युत गृह	स्थान	इकाई	क्षमता मेगावाट में	म.प्र अंश क्षमता मेगावाट में
गांधी सागर	गांधी सागर	5 X 23	115	57.5
पेंच	पेंच	2 X 80	160	107
बरगी	बरगी	2 X 45	90	90
टोंस	टोंस	3 X105	315	315
बाण सागर देवलोंद	देवलोंद	3 X 20	60	60
बाण सागर सिलपरा	सिलपरा	2 X 15	30	30
बाण सागर – 4	झिन्ना	2 X 10	20	20
मड़ीखेड़ा	शिवपुरी	3 X 20	60	60
बिरसिंहपुर	बिरसिंहपुर	1 X 20	20	20
राजघाट	राजघाट	3 X 15	45	22.5
कुल जल विद्युत			915	782
अन्य राज्यों में स्थित जल विद्युत गृह				
राणा प्रताप सागर			172	86
जवाहर सागर			99	49.5
कुल जल विद्युत				917.5

पश्चिम क्षेत्र में स्थित केन्द्रीय क्षेत्र की परियोजनाओं में एम.पी.पावरमैनेजमेंट कम्पनी का अंष
(सभी आंकड़े मेगावाट में)
सांयकालीन शीर्ष मांग के समय (समय 18.00 बजे एवं 22.00 बजे तक)
(31 जनवरी, 2013 की स्थिति में)

क्र.	विद्युत गृह	इकाई की संख्या क्षमता	विद्यमान स्थापित क्षमता	आवंटित अंष	अनावंटित अंष में से आवंटित अंष	अनावंटित अंष में से बुंदेलखंड क्षेत्र को विषेष आवंटित अंष	कुल आवंटित अंष
1	कोरबा सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन (छत्तीसगढ़ में स्थित)	3 xq.kk 200 + 3 xq.kk 500	2100.00	400.00 (19.05 प्रतिषात)	32.56	52.63	485.19
2	कोरबा सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन (छत्तीसगढ़ में स्थित) स्टेज 3	1 xq.kk 500	500.00	62.50 (12.50 प्रतिषात)	12.81	0.00	75.31
3	विन्ध्याचल सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन– I (मध्यप्रदेष में स्थित)	6 xq.kk 210	1260.00	385.00 (30.56 प्रतिषात)	24.46	32.26	441.72
4.	विन्ध्याचल सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन– II (मध्यप्रदेष में स्थित)	2 xq.kk 500	1000.00	273.00 (27.30 प्रतिषात)	19.75	25.47	318.22
5	विन्ध्याचल सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन– III (मध्यप्रदेष में स्थित)	2 xq.kk 500	1000.00	200.00 (20.00 प्रतिषात)	21.23	25.47	246.70
6	सीपत सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन (छत्तीसगढ़ में स्थित) – I	3 xq.kk 660	1980.00	283.00 (14.29 प्रतिषात)	50.72	00.00	333.72
7	सीपत सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन (छत्तीसगढ़ में स्थित) – II	2 xq.kk 500	1000.00	143.00 (14.30 प्रतिषात)	21.23	25.47	189.70
8	काकरापार आणविक पॉवर स्टेषन (गुजरात में स्थित)	2 xq.kk 220	440.00	93.00 (21.14 प्रतिषात)	6.34	11.21	110.55
9	तारापुर आणविक पॉवर स्टेषन (महाराष्ट्र में स्थित)	2 xq.kk 540	1080.00	180.00 (16.67 प्रतिषात)	23.16	27.50	230.66
10	कवास गैस आधारित पॉवर स्टेषन (गुजरात में स्थित)	4 xq.kk 106 + 2 xq.kk 116.1	656.20	140.00 (21.33 प्रतिषात)	0.00	0.00	140.00
11	गंधार गैस आधारित पॉवर स्टेषन (गुजरात में स्थित)	3 xq.kk 144.3 + 224.49	657.39	117.00 (17.80 प्रतिषात)	0.00	0.00	117.00
	कुल		10353.59	2087.83	178.49	200.00	2688.77

I. पूर्वी क्षेत्र में स्थित केन्द्रीय क्षेत्र की परियोजनाओं में एम.पी.पावर मैनेजमेंट कम्पनी का अंष

1	पूर्वी क्षेत्र के राष्ट्रीय ताप विद्युत निगम के कहलगांव–II से आवंटित अंष में से म.प्र. राज्य विद्युत मंडल को आवंटित अंष	74 मे.वा.
	कुल	74 मे.वा.

II. केन्द्रीय क्षेत्र की परियोजनाओं में एम.पी.पावर मैनेजमेंट कम्पनी का कुल अंष

1	पश्चिम क्षेत्र	2688.77 मे.वा.
2	पूर्वी क्षेत्र	74.00 मे.वा.
	कुल	2762.77 मे.वा.

पश्चिम क्षेत्र में स्थित केन्द्रीय क्षेत्र की परियोजनाओं में एम.पी.पावर मैनेजमेंट कम्पनी का अंष
(31 जनवरी,2013 की स्थिति में)

(सभी आंकड़े मेगावाट में)

अन्य अवधी में (समय 00.00 से 18.00 बजे एवं 22:00 से 24:00 बजे तक)

क्र.	विद्युत गृह	इकाई की संख्या क्षमता	विद्यमान स्थापित क्षमता	आवंटित अंष	अनावंटित अंष में से आवंटित अंष	अनावंटित अंष में से बुन्देलखंड क्षेत्र को विषेष आवंटित अंष	कुल आवंटित अंष
1	कोरबा सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन (छत्तीसगढ़ में स्थित)	3 xqf.kr 200 + 3 xqf.kr 500	2100.00	400.00 (19.05 प्रतिषात)	37.25	52.63	489.90
2	कोरबा सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन (छत्तीसगढ़ में स्थित) – स्टेज 3	1 xqf.kr 500	500.00	62.50 (12.50 प्रतिषात)	14.53	0.00	77.03
3	विन्ध्याचल सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन– I (मध्यप्रदेष में स्थित)	6 xqf.kr 210	1260.00	385.00 (30.56 प्रतिषात)	27.96	32.26	445.22
4	विन्ध्याचल सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन– II (मध्यप्रदेष में स्थित)	2 xqf.kr 500	1000.00	273.00 (27.30 प्रतिषात)	22.57	25.47	321.04
5	विन्ध्याचल सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन– III (मध्यप्रदेष में स्थित)	2 xqf.kr 500	1000.00	200.00 (20.00 प्रतिषात)	24.09	25.47	249.56
6	सीपत सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन (छत्तीसगढ़ में स्थित) – I	3 xqf.kr 660	1980.00	283.00 (14.29 प्रतिषात)	57.55	0.00	340.55
7	सीपत सुपर थर्मल पॉवर स्टेषन (छत्तीसगढ़ में स्थित) – II	2 xqf.kr 500	1000.00	143.00 (14.30 प्रतिषात)	24.09	25.47	192.56
8	काकरापार आणविक पॉवर स्टेषन (गुजरात में स्थित)	2 xqf.kr 220	440.00	93.00 (21.14 प्रतिषात)	7.19	11.21	111.40
9	तारापुर आणविक पॉवर स्टेषन (महाराष्ट्र में स्थित)	2 xqf.kr 540	1080.00	180.00 (16.67 प्रतिषात)	26.28	27.50	233.78
10	कवास गैस आधारित पॉवर स्टेषन (गुजरात में स्थित)	4 xqf.kr 106 + 2 xqf.kr 116.1	656.20	140.00 (21.33 प्रतिषात)	0.00	0.00	140.00
11	गंधार गैस आधारित पॉवर स्टेषन (गुजरात में स्थित)	3 xqf.kr 144.3 + 224.49	657.39	117.00 (17.80 प्रतिषात)	0.00	0.00	117.00
	कुल		11673.59	2276.50	241.51	200.00	2718.01

I. पूर्वी क्षेत्र में स्थित केन्द्रीय क्षेत्र की परियोजनाओं में एम.पी.पावर मैनेजमेंट कम्पनी का अंष

1	पूर्वी क्षेत्र के राष्ट्रीय ताप विद्युत निगम के कहलगांव–II से आवंटित अंष में से म.प्र.राज्य विद्युत मंडल को आवंटित अंष	74 मे.वा.
	कुल	74 मे.वा.

II. केन्द्रीय क्षेत्र की परियोजनाओं में एम.पी.पावरमैनेजमेंट कम्पनी का कुल अंष

1	पश्चिम क्षेत्र	2718.01 मे.वा.
2	पूर्वी क्षेत्र	74.00 मे.वा.
	कुल	2792.01 मे.वा.

एम.पी. पावर मैनेजमेंट कंपनी द्वारा एन.टी.पी.सी., डी.व्ही.सी., एन.एच.पी.सी. एवं अन्य विद्युत उत्पादकों से किये गये विद्युत क्रय अनुबंधों का विवरण

क	परियोजना का नाम जिसके साथ अनुबंध संपादित किया	अनुबंध की दिनांक	इकाई विवरण संख्या x मेगावाट	कुल क्षमता (मेगावाट में)	उपक्रम	म.प्र. हेतु आवंटन	उत्पादन प्रारंभ होने की संभावित तिथि
1	बाड़ एस.टी.पी.एस. स्टेज–।। एन.टी.पी.सी.जिला पटना बिहार एवं एम पी. ट्रेडको	22.06.2007	3 X 660	1980	एन.टी.पी.सी.	224	12वीं पचवर्षीय योजना में उतपादन संभावित
2	मौदा एस.टी.पी.एस. स्टेज–। एन.टी.पी.सी. नागपुर एवं एम पी. ट्रेडको	24.12.2007	2 X 660	1320	एन.टी.पी.सी.	206	प्रथम इकाई 12–13 द्वितीय इकाई 13–14
3	विंध्यायल एस.टी.पी.एस.स्टेज चार एन.टी.पी.सी. एवं एम पी. ट्रेडको	12.09.2008	2 X 500	1000	एन.टी.पी.सी.	256	प्रथम ईकाई 12–13 द्वितीय इकाई 13–14
4	सोलापुर एस.टी.पी.एस. एन.टी.पी.सी. एवं एम पी. ट्रेडको	24.04.2010	2 X 660	1320	एन.टी.पी.सी.	304'	प्रथम एवं द्वितीय इकाई 15–16
5	मौदा एस.टी.पी.एस स्टेज ।। एन.टी.पी.सी. नागपुर एवं एम.पी. ट्रेडको	23.08.2010	2 X 660	1320	एन.टी.पी.सी.	206	प्रथम इकाई 15–16 द्वितीय इकाई 16–17
6	विंध्याचलएस.टी.पी.एस. स्टेज पांच एन.टी.पी.सी. एवं एम पी. ट्रेडको	09.10.2010	1 X 500	500	एन.टी.पी.सी.	128	14–15
7	बरेठी एस.टी.पी.एस. छतरपुर एन.टी.पी.सी. एवं एम पी. ट्रेडको	27.10.2010	6 X 660	3960	एन.टी.पी.सी.	1980	प्रथम, द्वितीय 17–18, तृतीय, चतुर्थ 18–19, पांचवीं, छठवीं 19–20
8	लारा एस.टी.पी.एस. स्टेज ।, ।। रायगढ़ एन.टी.पी.सी. छत्तीसगढ़ एवं एम पी. ट्रेडको	27.11.2010	5 X 800	4000	एन.टी.पी.सी.	319	वर्ष 2017–18 से प्रारंभ
9	कोरबा एस.टी.पी.एस. स्टेज ।।। छत्तीसगढ़ एन.टी.पी. सी. एवं एम पी. ट्रेडको	20.12.2010	1 X 500	500	एन.टी.पी.सी.	62.5	दिनांक 31.03.2011 से विद्युत का वाणिज्यिक उत्पादन प्रारंभ
10	गाडरवारा एस.टी.पी.एस स्टेज ।, ।। एन.टी.पी.सी. नरसिंहपुर म.प्र. एवं एम पी. ट्रेडको	24.12.2010	4 X 660	2460	एन.टी.पी.सी.	1320	प्रथम, द्वितीय 17–18 तृतीय 18–19, चतुर्थ 19–20
11	खरगौन एस.टी.पी.एस. एन.टी.पी.सी. जिला खरगौन एवं एम पी. ट्रेडको	24.12.2010	2 X 660	1320	एन.टी.पी.सी.	660	प्रथम इकाई 17–18 द्वितीय इकाई 18–19
12	ध्रुवन एस.टी.पी.एस. स्टेज ।, ।। एन.टी.पी.सी. गुजरात एवं एम पी. ट्रेडको	24.12.2010	3 X 660	1980	एन.टी.पी.सी.	500	वर्ष 2017–18 से प्रारंभ
13	दुर्गापुर स्टील थर्मल पावर स्टेशन एवं एम पी. ट्रेडको	14.05.2007	2 X 500	1000	डी.व्ही.सी	100	प्रथम इकाई मई 12 द्वितीय इकाई 12–13
14	सासन यू.एम.पी.पी. रिलायंस पावर लिमिटेड सिंगरौली एवं एम पी. ट्रेडको	07.08.2007	6 X 660	3960	यू.एम.पी.पी. /आई.पी.पी.	1485	प्रथम इकाई 12–13 द्वितीय, तृतीय, चतुर्थ इकाई 13–14, पांचवी एवं छठवीं 14–15
15	तिलैया यू.एम.पी.पी. रिलायंस पावर लिमिटेड झारखण्ड	10.09.2008	6 X 660	3960	आई.पी.पी.	200	वर्ष 2016–17

क	परियोजना का नाम जिसके साथ अनुबंध संपादित किया	अनुबंध की दिनांक	इकाई विवरण संख्या x मेगावाट	कुल क्षमता (मेगावाट में)	उपक्रम	म.प्र. हेतु आवंटन	उत्पादन प्रारंभ होने की संभावित तिथि
16	रेवा थर्मल पावर प्रोजेक्ट एन.एच.डी.सी. एवं एम पी. ट्रेडको	03.01.2011	2 X 660	1320	एन.एच.डी.सी	800′	प्रथम, द्वितीय इकाई 2017–18
17	सतपुड़ा ताप विद्युत विस्तार परियोजना ईकाई कमांक 10 एवं 11 एम.पी. जेनको एवं एम पी. ट्रेडको	04.01.2011	2 X 250	500	एम.पी. जेनको	500	प्रथम इकाई 12–13 द्वितीय इकाई 13–14
18	सिंघाजी स्टेज । ताप विद्युत संयंत्र मालवा एम.पी. जेनको एवं एम पी. ट्रेडको	04.01.2011	2 X 600	1200	एम.पी.जेनको	1200	प्रथम इकाई 12–13 द्वितीय इकाई 13–14
19	सिंघाजी स्टेज ।। ताप विद्युत संयंत्र मालवा एम.पी. जेनको एवं एम पी. ट्रेडको	04.01.2011	2 X 660	1320	एम.पी.जेनको	1188	प्रथम इकाई 14–15 द्वितीय इकाई 15–16
20	दादा धूनि वाले ताप विद्युत परियोजना खण्डवा एम.पी. जेनको, बी.एच.ई.एल. एवं एम पी. ट्रेडको	04.01.2011	2 X 800	1600	एम.पी. जेनको/बी. एच.ई.एल.	1040	प्रथम, द्वितीय इकाई 17–18
21	इस्सार पावर एम.पी. लिमिटेड एवं एम पी. ट्रेडको	29.10.2010	2 X 600	1200	एस्सार	150	प्रथम इकाई 13–14 द्वितीय ईकाई 14–15
22	मोजरबियर पावर लिमिटेड अनूपपुर मोजरबियर एवं एम पी. ट्रेडको	05.01.2011 04.05.2011	2 X 600	1200	मोजरबियर	420	प्रथम इकाई 13–14 द्वितीय इकाई 14–15
23	डी.बी. पावर लिमिटेड सिंगरौली एवं एम पी. ट्रेडको	05.01.2011	2 X 660	1320	डी.बी.पावर	198	प्रथम इकाई 13–14 द्वितीय इकाई 14–15
24	बीना पावर सप्लाई कंपनी लिमिटेड बीना पावर सागर एवं एम पी. ट्रेडको	05.01.2011 27.07.2011	2 X 250 3 X 250	500 750	बीना पावर	325	प्रथम इकाई जुलाई 12 द्वितीय इकाई 12–13
25	बी.एल.ए. पावर नरसिंहपुर एवं एम पी. ट्रेडको	05.01.2011 04.04.2011	2 X 45	90	बी.एल.ए.	32	प्रथम इकाई 12–13 द्वितीय इकाई 13–14
26	झाबुआ पावर लिमिटेड सिवनी अवंता ग्रुप	05.01.2011 27.06.2011	600	600	अवंता ग्रुप	210	मार्च 2013
27	जे.पी. निगरी सीधी जयप्रकाष एवं एम पी. ट्रेडको	05.01.2011 06.09.2011	2 X 660	1320	जे.पी. निगरी	495	प्रथम इकाई 13–14 द्वितीय इकाई 14–15
28	एस.ई.डब्ल्यू. ताप विद्युत कार्पोरेषन लिमिटेड सिवनी एवं एम पी. ट्रेडको	11.07.2011	2 X 660	1320	एस.ई.डब्ल्यू.	66	
29	वेलस्पन इनर्जी एम.पी. लिमिटेड कटनी एवं एम पी. ट्रेडको	16.08.2011	3 X 660	1980	वेलस्पन	99	
30	लोवर सुबनश्री केमांग जल विद्युत परियोजना एन.एच. पी.सी. अरूणाचल प्रदेष एवं एम पी. ट्रेडको	17.12.2011	–	2000	एन.एच.पी.सी.	137	

क	परियोजना का नाम जिसके साथ अनुबंध संपादित किया	अनुबंध की दिनांक	इकाई विवरण संख्या x मेगावाट	कुल क्षमता (मेगावाट में)	उपक्रम	म.प्र. हेतु आवंटन	उत्पादन प्रारंभ होने की संभावित तिथि
31	टोरेंट पावर लिमिटेड यूनो सुजेन पावर प्रोजेक्ट गुजरात, पी.टी.सी. इंडिया एवं एम पी. ट्रेडको	23.04. 2012	382.5	382.5	टोरेंट	35	अप्रैल 2013
32	लैंको अमरकंटक पथाड़ी कोरबा, छत्तीसगढ़	30.05.2005 (पी.एस.ए.) 26.11.2012 (आई.ए.)	600	300	लैंको	300	दिसंबर 2012
33	मेसर्स आई.एस.एन.आई. सिंगरौली	16.09.2006	2000	2000	आई.एस.एन. आई.	200	

विद्युत वितरण कंपनियों से संबंधित समंक
(म.प्र.पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमि., मुख्यालय जबलपुर/म.प्र.मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमि., मुख्यालय भोपाल/म.प्र.पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमि., मुख्यालय इंदौर
(31 अक्टूबर, 2012 की स्थिति में)

क्रमांक	मद	इकाई	म.प्र.पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमि., मुख्यालय जबलपुर	म.प्र.मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमि., मुख्यालय भोपाल	म.प्र.पष्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमि., मुख्यालय इन्दौर
1.1	क्षेत्रफल	वर्ग.कि.मी.	135162	96069	77021
1'2	जनसंख्या (2001 की जनगणना के आधार पर)	हजार में	24518	18395	21216
1.3	प्रशासनिक इकाईयॉ(संचालन/संधारण)				
	क्षेत्र		3	2	2
	वृत्त	संख्या	15	14	13
	संभाग		52	49	50
	वितरण केन्द्र (शहर संभाग सहित)		350	340	405
1.4	औसत उपभोक्ता (प्रति वितरण केन्द्र)		8531	7964	8948
1.5	उच्च दाब लाइनें		103322	75755	89630
	33 के.व्ही.	सर्किट	15047	12059	13428
	11 के.व्ही.	कि.मी	88275	75350	76202
1.6	निम्न दाब लाइनें		109526	105714	144099
1.7	उच्च दाब ट्रांसफार्मर				
	संख्या	संख्या/	1429	1363	1731
	क्षमता	एम.व्ही.ए.	5636	6009	7380
	उपकेन्द्र		914	813	1062
1.8	निम्न दाब ट्रांसफार्मर	संख्या/			
	संख्या	एम.व्ही.ए.	106639	112950	116451
	क्षमता		6004	8433	9630.623
	प्रति हजार सर्किट कि.मी.		39.90	52.69	49.49
1.9	विद्युत उपयोग (एल.टी.+एच.टी)				
	उपभोक्ताओं की संख्या				
	ग्रामीण		22.36	14.32	21.97
	नगरीय	लाख में	12.34	12.76	14.27
	योग		34.70	27.08	36.24
1.10	एल.टी.				
	घरेलू		28.24	21.18	26.61
	गैर–घरेलू		2.35	2.17	2.92
	औद्योगिक	लाख में	0.35	0.29	0.39
	जलकल		0.08	0.08	0.12
	कृषि		3.61	3.34	0.07
	सड़क बत्ती		0.04	0.2	0.02
	योग		34.67	27.26	30.13
1.11	एच.टी.				
	औद्योगिक		953	1455	2036
	जलकल	संख्या	31	62	63
	कृषि		36	20	16
	योग		1020	1537	2115

क्रमांक	मद	इकाई	म.प्र.पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमि., मुख्यालय जबलपुर	म.प्र.मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमि., मुख्यालय भोपाल	म.प्र.पष्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमि., मुख्यालय इन्दौर
1.12	श्रेणीवार विद्युत उपभोग				
	एल.टी.				
	घरेलू	मि.यू	1474.60	1445	2351
	गैर–घरेलू		331.96	359	581
	औद्योगिक		142.15	122	383
	जलकल		93.26	91	110
	कृषि		908.37	1130	1461
	सड़क बत्ती		0	45	69
	एल.टी. योग		2950.34	3192	4955
	एच.टी.				
	औद्योगिक	मि.यू	1897.45	1725	3007
	जलकल		35.45	71	6
	कृषि		6.01	1	228
	एच.टी. योग		1938.91	1842	3310
	कुल(एलटी $, pVh½		4889.25	4989	8196
1.13	प्रति व्यक्ति विद्युत खपत	यूनिट	202	269	382.5
	संबद्ध भार		3481	4722	6101
	एल.टी.	मेगावॉट	2579	3864	5104.28
	एच.टी.		902	858	997.40
	क्षेत्रवार		3481		
	ग्रामीण	मेगावॉट	1515	1918	2968.08
	नगरीय		1966	2804	3333.60
1.14	ग्रामीण विद्युतीकरण				
	विद्युतीकृत ग्राम		20679	8406	10168
	पंप जिसके लिये लाइन बिछाई गई	संख्या	360386	364819	368518
	पंप ऊर्जीकरण		361753	355254	610394

iz=&7¼x½

विद्युत वितरण कम्पनियों में क्षेत्रवार/वृत्तवार वितरण केन्द्रों की संख्या (जनवरी, 2013 की स्थिति)

(350 वितरण केन्द्र)

मध्यप्रदेष पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण कम्पनी लिमिटेड, जबलपुर			
I जबलपुर क्षेत्र	178	II सागर क्षेत्र	100
1. जबलपुर (षहर) वृत्त	5	1. सागर वृत्त	36
जबलपुर षहर पूर्व संभाग	1	सागर शहर	1
जबलपुर षहर उत्तर संभाग	1	सागर (संचा/संधा)	12
जबलपुर षहर पष्चिम संभाग	1	रेहली	9
जबलपुर षहर दक्षिण संभाग	1	बीना	7
विजयनगर	1	बण्डा	8
2.जबलपुर (सं./सं.) वृत्त	16	2. दमोह वृत्त	16
जबलपुर (संचा/संधा.)	7	दमोह उत्तर	8
सिहोरा	3	दमोह दक्षिण	8
पाटन	6		
		3.छतरपुर वृत्त	30
3. कटनी वृत्त	7	छतरपुर	12
कटनी (शहर)	1	पन्ना	8
कटनी (संचा/संधा.)	6	खजुराहो	10
4.मण्डला वृत्त	21	4. टीकमगढ़ वृत्त	17
मण्डला	14	टीकमगढ़	9
डिंडौरी	7	पृथ्वीपुर	8
5. सिवनी वृत्त	35	III रीवा क्षेत्र	104
सिवनी	11	1 रीवा वृत्त	20
लखनादौन	8	रीवा (शहर)	1
बालाघाट	3	रीवा (उत्तर)	8
बैहर	2	रीवा (दक्षिण)	7
वारासिंवनी	11	रीवा (संचा/संधा)	4
6. नरसिंहपुर वृत्त	19	2. सतना वृत्त	28
नरसिंहपुर	11	अमरपाटन	5
गाड़रवारा	8	सतना (शहर)	1
		सतना (संचा/संधा)	12
7. छिंदवाड़ा वृत्त	51	मैहर	10
शहर छिंदवाड़ा	2		
छिंदवाड़ा पूर्व	11	3. सीधी वृत्त	23
जुन्नारदेव	6	सीधी	17
पाण्डुर्ना	8	बैढ़न (शहर)	1
अमरवाड़ा	9	बैढ़न (संचा/संधा)	5
सौसर	10		
परासिया	7	4.शहडोल वृत्त	23
		शहडोल	8
		अनूपपुर	7
		उमरिया	8

मध्यप्रदेश मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कपंनी लिमि.			336
I भोपाल क्षेत्र	180	II ग्वालियर क्षेत्र	156
1.भोपाल (सिटी) वृत्त	22	1. ग्वालियर (सिटी) वृत्त	18
i भोपाल (सिटी पूर्व)	5	i ग्वालियर (सिटी उत्तर)	5
ii भोपाल (सिटी उत्तर)	7	ii ग्वालियर (सिटी दक्षिण)	3
iii भोपाल (सिटी दक्षिण)	6	iii ग्वालियर (सिटी पूर्व)	5
iv भोपाल (सिटी पष्चिम)	4	iv ग्वालियर (केन्द्रीय संभाग)	5
.		v मालनपुर वितरण केन्द्र	1
2. भोपाल वृत्त	35		
i भोपाल (ओ.एण्ड एम.)	11	2. ग्वालियर वृत्त	29
ii मंडीदीप (औद्योगिक क्षेत्र)	1	i ग्वालियर (ओ.एंड एम.)	8
iii रायसेन	8	ii दतिया	12
iv बरेली	6	iii डबरा	9
v नसरुल्लागंज	3		
vi औबेदुल्लागंज	6	3. गुना वृत्त	29
		i गुना	10
3.. विदिषा वृत्त	13	ii राघोगढ	8
i विदिषा	6	iii अषोकनगर	7
ii गंजबासौदा	7	iv मुंगावली	4
4. सीहोर वृत्त	23	4. षिवपुरी वृत्त	23
i सीहोर	14	i षिवपुरी – I	7
ii आष्टा	9	ii षिवपुरी – II	10
		iii पिछोर	6
5. राजगढ़ (ब्यावरा) वृत्त	24		
i राजगढ़	9	5. मुरैना वृत्त	25
ii नरसिंहगढ़	8	i मुरैना – I	10
iii ब्यावरा	7	ii मुरैना – II	6
		iii सबलगढ़	9
6. होषंगाबाद वृत्त	34	iv अम्बाह	–
i होषंगाबाद	7		
ii इटारसी	6	6. भिण्ड वृत्त	20
iii हरदा	10	i भिण्ड	6
iv पिपरिया	11	ii मेहगांव	4
		iii लहार	6
7. बैतूल वृत्त	30	iv गोहद	4
i बैतूल (उत्तर)	10		
ii बैतूल (दक्षिण)	10	7.श्योपुर वृत्त	14
iii मुलताई	10	i श्योपुर (उत्तर)	10
		ii श्योपुर (दक्षिण)	4

मध्यप्रदेष पष्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कपंनी लिमि.			405
I इन्दौर क्षेत्र	206	II उज्जैन क्षेत्र	189
1 इन्दौर (षहर) वृत्त	23	1उज्जैन (संचा./संधा.) वृत्त	43
इन्दौर (षहर) पूर्व	6	उज्जैन (षहर) पूर्व	4
इन्दौर (षहर) पष्चिम	4	उज्जैन (षहर) पष्चिम	5
इन्दौर (षहर) उत्तर	5	उज्जैन (संचा./संधा.)	7
इन्दौर (षहर) दक्षिण	4	बडनगर	9
इन्दौर (षहर) मध्य	4	महिदपुर	4
2 इन्दौर (संचा./संधा.) वृत्त	37	नागदा	7
इन्दौर (संचा./संधा.)	12	तराना	7
महू	13	2.देवास (संचा./संधा.) वृत्त	33
देपालपुर	8	देवास (षहर)	4
पीथमपुर	4	देवास (संचा./संधा.)	8
3 धार (संचा./संधा.) वृत्त	34	कन्नौद	6
धार (संचा./संधा.)	15	सोनकच्छ	7
राजगढ	14	बागली	8
मनावर	5	3.शाजापुर (संचा./संधा.) वृत्त	31
4 झाबुआ (संचा./संधा.) वृत्त	20	शाजापुर (संचा./संधा.)	11
झाबुआ (संचा./संधा.)	13	शुजालपुर	11
अलीराजपुर	7	आगर	9
5 खंडवा (संचा./संधा.) वृत्त	15	4.रतलाम (संचा./संधा.) वृत्त	27
खंडवा (षहर)	1	रतलाम (षहर)	1
खंडवा (संचा./संधा.)	14	रतलाम (संचा./संधा.)	11
6 खरगोन (संचा./संधा.) वृत्त	44	जावरा	9
खरगोन (I)	10	आलोट	6
खरगोन (II)	8	5.मंदसौर (संचा./संधा.) वृत्त	40
बडवाह	10	मंदसौर (संचा./संधा.)	11
मण्डलेष्वर	16	सीतामउ	8
7 बुरहानपुर (संचा./संधा.) वृत्त	15	मल्हारगढ	9
बुरहानपुर (षहर)	1	गरोट	12
बुरहानपुर (संचा./संधा.)	14	6. नीमच (संचा./संधा.) वृत्त	25
8 बडवानी (संचा./संधा.) वृत्त	18	नीमच (संचा./संधा.)	7
बडवानी (संचा./संधा.)	9	जावद	9
सेंधवा	9	मनासा	9

ikoj QkbZusal dkiksZjs'ku lsikIr _.k dsvUrxZr vkj&,ihMhvkjihikV&chesa fEefyr 82 uxjksadht ula[;k

dz	uxj dkuke	vkj&,ihMhvkjih LVSjax desVh }kjk vuqekfur ifj;kstuk ykxr	ifj;kstuk ykxr dk 25 ifr'kr vkofVr jkf'k
1	2	3	4
e-iz e/; {ks= fo|qr forj.k daiuh fyfeVsM] Hkksiky			
1	vk"Vk	4-2	1-05
2	cxexat	2-24	0-56
3	jk;lsu	4-34	1-09
4	lhgksj	12-24	3-06
5	vEckg	6-47	1-62
6	ckl kSnk	9-49	2-37
7	cSyw	11-53	2-88
8	Hkksiky	277-61	69-40
9	Ç;klojk	7-12	1-78
10	xkgn	7-81	1-95
11	Xokfy;j	215-37	53-84
12	gjnk	10-41	2-60
13	gkskaxkckn	15	3-75
14	bVkjlh	10-55	2-64
15	tkSjk	5-87	1-47
16	fiifj;k	5-41	1-35
17	iksjlk	7-03	1-76
18	lcyx<+	5-79	1-45
19	lkjaiqj	3-88	0-97
20	lkjuh	5-74	1-44
21	fljksat	4-48	1-12
22	fofn'kk	20-85	5-21
23	v'kksd uxj	7-77	1-94
24	fHk.M	31-82	7-96
25	Mcjk	17-06	4-27
26	nfr;k	17-8	4-45
27	xquk	26-93	6-73
28	ejSuk	34-84	8-71
29	jk?kkSx<+	4-15	1-04
30	';kiqj	9-65	2-41
31	f'koiqjh	29-94	7-49
	;ksx	833-39	208-36
e-iz i'pe {ks= fo|qr forj.k daiuh fyfeVsM] bUnkSj			
1	vxj	4-04	1-01
2	bUnkSj	240-81	60-20
3	[kaMok	3-64	0-91
4	[kjxkSu	5-09	1-27
5	egw	6-64	1-66
6	ukxnk	8-55	2-14

dz	uxj dk uke	vkj&,ihMhvkjih LVsjsa dk eSVh }kjk vuqekfur ifj;kstuk ykxr	ifj;kstuk ykxr dk 25 izfr'kr vkoafVr jkf'k
1	2	3	4
7	usikuxj	1-52	0-38
8	mTtSu	67-74	16-94
9	cM+uxj Vkmu	3-25	0-81
10	cM+okg	2-21	0-55
11	cM+okuh	2-11	0-53
12	cqjgkuiqj	9	2-25
13	/kkj	2-49	0-62
14	tkojk	12-57	3-14
15	>kcqvk	1-8	0-45
16	eUnlkSj	4-39	1-10
17	ulhep	8-55	2-14
18	ihFkeiqj	1-83	0-46
19	jryke	14-54	3-64
20	lukon	6-22	1-56
21	nsokl	54-01	13-50
22	lsa/kok ykWV	8-94	2-24
23	'kktkiqj	8-16	2-04
24	lqtkyiqj	3-7	0-93
	dqy	481-8	120-47
e-iz-iwoZ {ks= fo|qr forj.k daiuh fyfeVsM] tcyiqj			
1	ckyk?kkV	10-48	2-62
2	fNUnokM+k	19-29	4-82
3	tcyiqj	189-51	47-38
4	dVuh	52-45	13-11
5	ekyt[kaM	2-27	0-57
6	ika<qjuk	4-85	1-21
7	jhok	53-43	13-36
8	lruk	53	13-25
9	flouh	10-13	2-53
10	ukSxkao	9-44	2-36
11	chuk bVkok	8-12	2-03
12	Nrjiqj Vkmu	19-48	4-87
13	nekg	24-75	6-19
14	/kuiqjh Vkmu	4-74	1-19
15	xkMjokjk	6-83	1-71
16	[kqjbZ	6-84	1-71
17	eSgj	9-01	2-25
18	eaMyk Vkmu	13-55	3-39
19	ujflagiqj	15-46	3-87
20	iUuk Vkmu	11-62	2-91
21	ijkfl;k	4-48	1-12
22	lkxj flVh	59-32	14-83

dz	uxj dkuke	vkj&,ilMhvkjih LVsfjax desVh }kjk vuqeksfnr ifj;kstu ykxr	ifj;kstu ykxr dk 25 izfr'kr vkofUVr jkf'k
1	2	3	4
23	'kgMksy	11-34	2-84
24	l h/kh Vkmu	15-8	3-95
25	fl gksjk	10-18	2-55
26	fl axjkSyh	18-81	4-70
27	Vhdex<+	17-27	4-32
	dqy	662-45	165-61
	egk;ksx	1977-64	494-44

nl ohai iapo'khZ ; kstuk esa xkzeh.k fo|qrhdj.k ; kstuk ea xfr Lohdr ; kstuk,a

dz	ftysdk uke	Lohd`r jkf'k ¼- yk[k esa½	vfo|qrhd`r xkze	fo|qrhd`r xkze ¼?ku fo|qrhdj.k gsrq½	xjhch js[kk l suhps thou; kiu djusokys fgr xkgh
1	2		4	5	6
e-iz e/; {ks= fo|qr forj.k dairuh fy fe VsM] Hkksiky					
1	v'kksd uxj	8409-09	72	746	22542
2	xquk	9774-94	0	1241	16884
e-iz iwoZ {ks= fo|qr forj.k dairuh fy fe VsM] t cyiqj					
3	fNanokMk	7102-19	3	1896	40012
4	nekg	4706-92	0	1097	55644
5	t cyiqj	6800-43	15	1367	62330
6	fl ouh	7502-18	25	1559	60722
e-iz if'pe {ks= fo|qr forj.k dairuh fy fe VsM] bUnkSj					
7	bUnkSj	3008-82	0	625	19154
8	mTtSu	4996-21	0	1096	26332
dqy		52300-78	115	9627	311295

X;kjgoha iapo'khZ ; kstuk esa xkzeh.k fo|qrhdj.k ; kstuk ea xfr iFke pj.k esa Lohd`r ; kstuk,a

dz	ftysdk uke	Lohd`r jkf'k ¼- yk[k esa½	vfo|qrhd`r xkze	fo|qrhd`r xkze ¼?ku fo|qrhdj.k gsrq½	xjhch js[kk l suhps thou; kiu djusokys fgr xkgh
1	2		4	5	
e-iz e/; {ks= fo|qr forj.k dairuh fy fe VsM] Hkksiky					
1	cSrw	9838-14	0	1249	45513
2	gjnk	3352-54	12	471	15363
3	eqjSuk	9455-76	163	612	35444
4	nfr; k	2810-20	0	584	14452
5	'; ksiqj	2308-35	2	473	10942
6	f'koiqjh	6768-07	4	1306	38705
e-iz iwoZ {ks= fo|qr forj.k dairuh fy fe VsM] t cyiqj					
7	vuwiiqj	3111-17	3	419	16552
8	cky k?kkV	6405-79	0	1196	106350
9	Nrjiqj	2860-60	24	512	37034
10	fMMkSjh	3991-57	0	848	23547
11	dVuh	4842-38	15	849	73191
12	e.Myk	3381-13	17	1152	42250
13	ujfl agiqj	3951-81	0	1033	53881
14	iUuk	3330-96	24	848	37448
15	jhok	10849-64	204	2211	56063
16	l kxj	6071-09	91	1779	68225
17	l ruk	4493-44	38	1399	43989

4

dz	ft ysdk uke	Lohd`r jkf'k ¼- yk[k esa½	vfo| qhd`r xkae	fo| qhd`r xkae ¼?kju fo| qhdj.k gsrq½	xjhch js[kk l sulhps t hou; kiu djusokys fgrxzkgh
1	2		4	5	6
18	'kgMksy	4656-09	6	555	48537
19	l h/kh@fl axjkSyh	8786-78	19	1391	77861
20	Vhde x<+	4468-14	0	864	43733
21	mefj; k	2504-23	4	562	27871
e-iz- f pe {ks= fo| qr forj.k daiuh fyfeVsM] t cyiqj					
22	/kkj	9476-79	0	1457	60188
23	>kcqvk@vyhjkt iqj	9139-43	14	1256	57360
24	jryke	6784-44	0	1053	32075
	; ksx	133638-54	640	24705	1066574

X;kjgoha iapo'khZ; ;kstukarxZr ehk fo| qhdj.k ;kstuk mxZ f}rh; pj.k esa Lohd`r ;kstuk,a

dz	ft ysdk uke	Lohd`r jkf'k ¼- yk[k esa½	vfo| qhd`r xkae	fo| qhd`r xkae ¼?kju fo| qhdj.k gsrq½	xjhch js[kk l sulhps t hou; kiu djusokys fgrxzkgh
1	2		4	5	6
e-iz- e/; {ks= fo| qr forj.k daiuh fyfeVsM] Hkksiky					
1	fHkaM	4496-04	5	884	35509
2	Hkksiky	2515-39	0	499	15989
3	Xokfy; j	2950-75	0	583	20067
4	gks'kaxkckn	4456-88	0	896	28649
5	jk; l su	6318-82	3	1376	29389
6	jkt x<+	8142-60	6	1671	51418
7	l hgksj	4553-71	2	1011	16600
8	fofn'kk	7163-31	19	1501	33972
e-iz- iwohZ {ks= fo| qr forj.k daiuh fyfeVsM] t cyiqj					
9	cky k?kkV	2309-24	115	0	3648
10	Nrjiqj	3761-72	16	526	30547
11	l ruk	2414-48	6	326	8694
12	l h/kh	2254-63	5	296	13776
e-iz- f pe {ks= fo| qr forj.k daiuh fyfeVsM] bUnkSj					
13	cMokuh	4162-16	0	647	21975
14	cjgkuiqj	1911-62	0	260	26213
15	nsokl	5038-19	0	1055	27156
16	[kMok	3349-44	0	510	21568
17	[kjxkSu	7097-91	6	1169	44471
18	eUnl kSj	4076-23	0	906	20580
19	uhep	2031-23	0	451	8558
20	'kkt kiqj	5231-10	0	1068	37935
	; ksx	84235-94	183	15635	496714

बिजली के क्षेत्र में मध्य प्रदेश राज्य के बढते कदम