

ऊर्जा विभाग, बिहार
बारहवीं पंचवर्षीय योजना (2012-17)

पर्याप्त एवं विश्वस्त ऊर्जा की उपलब्धता के लिए एक अति महत्वपूर्ण आधारभूत संरचना का विकास आवश्यक है। राज्य के ऊर्जा प्रक्षेत्र में पूर्व में की गई वृद्धि उसकी आवश्यकता के समानुपात में नहीं है।

उत्पादन क्षमता में तीव्र वृद्धि राज्य सरकार की एक अति प्रबल प्रधानता है तथा बारहवीं पंचवर्षीय योजना के अन्तर्गत इसके सामाजिक आर्थिक वृद्धि के लक्ष्य की प्राप्ति पूर्वाकांक्षित है। वर्तमान में केन्द्रीय प्रक्षेत्र से आवंटन 1726-1772 मेगावाट है। राज्य की अधिकतम माँग 2500 मेगावाट है तथा इस माँग के विरुद्ध औसत उपलब्धता 1000 मेगावाट है। इस कारण प्रत्येक श्रेणी के विद्युत उपभोक्ताओं की विद्युत आपूर्ति में कटौती की जाती है।

बिहार राज्य की कुल स्थापित क्षमता 493 मेगावाट है, जिसमें ताप विद्युत केन्द्र 440 मेगावाट तथा जल विद्युत परियोजना 53 मेगावाट है। बी०टी०पी०एस० तथा एम०टी०पी०एस० से क्रमशः लगभग 40 मेगावाट तथा 70 मेगावाट उत्पादन किया जा रहा है। विद्युत आवश्यकता की पूर्ति केन्द्रीय विद्युत उत्पादन केन्द्रों (एन०टी०पी०सी, चुक्का जल विद्युत परियोजना एवं रंजीत जल विद्युत परियोजना) से खरीद कर की जाती है।

बिहार में विद्युत की प्रति कैपिटा वार्षिक खपत भी बहुत कम है, जो राष्ट्रीय औसत 778.71 यूनिट प्रति कैपिटा के अनुपात में केवल 122.21 यूनिट है।

वित्तीय वर्ष 2012-13 बारहवीं पंचवर्षीय योजना 2012-17 का प्रथम वर्ष है। ऊर्जा विभाग का वार्षिक योजना 2012-13 एवं बारहवीं पंचवर्षीय योजना 2012-17 का योजना उद्ब्यय निम्न हैं :-

वार्षिक योजना एवं पंचवर्षीय योजना का योजना उद्ब्यय

(रु० करोड़ में)

क्रम सं०	शीर्ष	2012-13	2012-17
1.	पिछड़ा क्षेत्र अनुदान निधि (बी०आर०जी०एफ०)		
	(i) उत्पादन	70.00	253.69
	(ii) संचरण	341.8839	5876.00
	(iii) वितरण	447.00	2236.00
	योग	858.8839	8365.69
	बाह्य संपोषित योजना	60.00	600.00
	आर०आई०डी०एफ०	63.57	307.30
	योग	982.4539	9272.99
2.	राज्य योजना		
	(i) उत्पादन	559.78	3480.00
	(ii) संचरण	92.01	2530.753
	(iii) वितरण	287.15	2657.78
	(iv) आर० ए० पी० डी० आर० पी०	64.07	280.60
	(v) ग्रामीण विद्युतीकरण	---	2400.00
	(vi) ब्रेडा	16.29	109.00
	योग	1019.30	11458.13
3.	कुल योग	2001.7486	20731.13

बिहार राज्य विद्युत बोर्ड का योजनावार विवरण निम्न है :-

क्रम सं०	योजना	शीर्ष	वार्षिक योजना 2012-13	पंचवर्षीय योजना 2012-17
उत्पादन				
1.	बरौनी ताप विद्युत केन्द्र में आधारभूत संचरण का विकास	पिछड़ा क्षेत्र अनुदान निधि (बी०आर०जी०एफ०)	70.00	253.69
2.	बरौनी ताप विद्युत केन्द्र विस्तार परियोजना (2x250 MW) (गंगा नदी जल परियोजना सहित)	राज्य योजना	100.00	1350.00
3.	मुजफ्फरपुर ताप विद्युत केन्द्र विस्तार परियोजना (2x195 MW)	राज्य योजना	159.78	330.00
4.	नवीनगर सुपर थर्मल पावर परियोजना (2x250 MW)	राज्य योजना	300.00	1800
संचरण				
1.	संचरण प्रणाली का सुदृढीकरण एवं विस्तार	बी०आर०जी०एफ०	341.8839	5876.00
2.	चालू/नयी योजना	राज्य योजना	92.01	2530.753
वितरण				
1.	वितरण प्रणाली का सुदृढीकरण एवं विस्तार	बी०आर०जी०एफ०	447.00	2236.00
2.	चालू/नयी योजना	राज्य योजना	287.15	2307.78
3.	शत-प्रति कंज्यूमर तथा सिस्टम मीटरींग	राज्य योजना	—	350.00
4.	ग्रामीण विद्युतीकरण का पूरक कार्य (राज्य सरकार की हिस्सेदारी)	राज्य योजना	—	2400.00
5.	आर०ए०पी०डी०आर०पी	राज्य योजना	64.07	280.60
बाह्य संपोषित योजना		राज्य योजना	60.00	600.00
कुल योग			1921.8939	20423.823

उत्पादन

राज्य के विद्युत माँग के लक्ष्य के आलोक में उत्पादन क्षमता में वृद्धि आवश्यक है। उपरोक्त दृष्टिकोण से राष्ट्रीय खपत लक्ष्य को प्राप्त करने के उद्देश्य से निजी एवं सरकारी क्षेत्र में विद्युत उत्पादन में वृद्धि हेतु अनेक कदम उठाये गये हैं।

(क) आधुनिकीकरण एवं नवीनीकरण कार्य

बरौनी की ईकाई संख्या 6 एवं 7 तथा मुजफ्फरपुर की ईकाई संख्या 1 एवं 2:

बरौनी एवं मुजफ्फरपुर ताप विद्युत केन्द्र के 2x110 मेगावाट की ईकाईयों का आधुनिकीकरण एवं नवीनीकरण के कार्य हेतु रूपये 1053 करोड़ की राशि राष्ट्रीय सम विकास योजना के अंतर्गत योजना आयोग, भारत सरकार द्वारा स्वीकृत की गयी है। इस कार्य का कार्यान्वयन भेल के द्वारा एन0टी0पी0सी0 के पर्यवेक्षण में किया जा रहा है। मुजफ्फरपुर ताप विद्युत केन्द्र का स्थानान्तरण एन0टी0पी0सी0 एवं बिहार राज्य विद्युत बोर्ड के संयुक्त उपक्रम के0बी0यू0एन0एल0 को किया गया है।

बरौनी की ईकाई संख्या 7 एवं मुजफ्फरपुर की ईकाई संख्या 1 के आधुनिकीकरण एवं नवीनीकरण का कार्य प्रगति पर है। बिहार राज्य विद्युत बोर्ड ने ईकाई संख्या 6 को 15 मार्च 2012 से बंद कर इस ईकाई का भी आधुनिकीकरण एवं नवीनीकरण कार्य हेतु भेल को सौंपने का निर्णय लिया है। योजना आयोग, भारत सरकार द्वारा भेल को रूपये 585.07 करोड़ के0बी0यू0एन0एल0 को 80.00 करोड़ तथा एन0टी0पी0सी0 को रूपये 10.84 करोड़ विमुक्त किया गया है।

मुजफ्फरपुर एवं बरौनी की ईकाईयों का आधुनिकीकरण एवं नवीनीकरण का कार्य 11वीं पंचवर्षीय योजना में पूर्ण होने की संभावना नहीं है। अतः यह कार्य 12वीं पंचवर्षीय योजना में पूर्ण होने की संभावना है। योजना एवं विकास विभाग, बिहार सरकार ने शेष बचे हुए राशि को इसी वित्तीय वर्ष में संबंधित एजेंसियों को विमुक्त करने हेतु योजना आयोग, भारत सरकार से अनुरोध किया है।

पिछड़ा क्षेत्र अनुदान निधि योजना (बी0आर0जी0एफ0) :- ऐसे कार्य जो बरौनी के ईकाई संख्या 6 एवं 7 के परिचालन के लिए आवश्यक है तथा इन इकाईयों के आधुनिकीकरण एवं नवीनीकरण के कार्य के अंतर्गत नहीं है उन कार्यों तथा बरौनी के इन्फ्रास्ट्रक्चर के लिए रूपये 253.69 करोड़ का 12वीं पंचवर्षीय योजना के अंतर्गत प्रावधान किया गया है।

बरौनी की ईकाई संख्या 4 एवं 5

विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार ने इन ईकाईयों को आधुनिकीकरण एवं नवीनीकरण के लायक नहीं माना तथा इन दोनों ईकाईयों के बदले वर्ल्ड बैंक की सहायता से 1x250 मेगावाट की ईकाई की स्थापना हेतु चिन्हित किया। एन0टी0पी0सी0 ने रूपये 1966 करोड़ की लागत से 1x250 मेगावाट की ईकाई की स्थापना हेतु विस्तृत परियोजना प्रतिवेदन तैयार किया, जिसे ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार को अग्रतर कार्रवाई हेतु भेज दी गयी। ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार ने वाह्य संपोषित योजना के तहत जापान अंतर्राष्ट्रीय सहकारी एजेंसी (JICA) से ऋण लेने का सुझाव दिया। जिसकी स्वीकृति बिहार सरकार के वित्त विभाग द्वारा दी जा चुकी है।

नया ताप विद्युत परियोजना द्वारा क्षमता विस्तार

विद्युत प्रक्षेत्र के विकास के लिए मूलभूत संरचना की सुदृढीकरण कार्य में तेजी लाने के लिए 11वीं पंचवर्षीय योजना को गतिशील बनाया गया तथा यह राज्य में ऊर्जा की बढ़ती माँग की पूर्ति हेतु आवश्यक मूलभूत

संरचना के निर्माण के लिए 12वीं पंचवर्षीय योजना में भी जारी रहेगा। विद्युत उत्पादन क्षमता में वृद्धि के लिए बिहार राज्य विद्युत बोर्ड/बिहार सरकार ने 12वीं पंचवर्षीय योजना की क्षमता वृद्धि कार्यक्रम के अंतर्गत नया ताप विद्युत केन्द्र की स्थापना करने तथा कार्यरत ताप विद्युत केन्द्रों का क्षमता विस्तार करने का निर्णय लिया है।

12वीं पंचवर्षीय योजना के कार्य क्षेत्र निम्नवत है:-

(क) राज्य प्रक्षेत्र

राज्य योजना के अंतर्गत रूपये 3666 करोड़ की लागत से 2x250 मेगावाट की ईकाईयों का स्थापना कर बरौनी ताप विद्युत केन्द्र का क्षमता विस्तार करने हेतु राज्य सरकार ने स्वीकृति प्रदान की है। उपर्युक्त परियोजना के लिए जमीन तथा मूलभूत संरचना उपलब्ध है। दोनों ईकाईयों की स्थापना हेतु ई0पी0सी0 "टर्न की" आधार पर भेल को कार्यादेश निर्गत किया जा चुका है। इन ईकाईयों का कमिषनिंग जुलाई 14 तक होने की संभावना है। इस परियोजना के लिए कोल लिंकेज तथा पर्यावरण अनापत्ति प्राप्त नहीं हुआ है। पी0एफ0सी0 से ऋण का एकरारनामा हो चुका है तथा राज्य सरकार के निदेशानुसार सेन्ट्रल बैंक तथा हुडको से ऋण प्राप्ति हेतु अग्रतर कारवाई की जा रही है। इस परियोजना के लिए सरकार ने 290 एकड़ जमीन बिहार राज्य विद्युत बोर्ड को हस्तान्तरित हेतु आदेश निर्गत किया है। इस परियोजना के लिए हिस्सा पूंजी (Equity) के मद में रूपये 1350 करोड़ बारहवीं पंचवर्षीय योजना में प्रस्तावित है क्योंकि यह परियोजना वर्तमान में छाई निस्तारण हेतु जमीन पर स्थापित की जा रही है जिससे असैनिक कार्यों के निष्पादन में अनुमानित लागत बढ़ने की सम्भावना है। साथ ही प्रस्तावित वाह्य संपोषित योजना के तहत 250 मेगावाट की एक अन्य इकाई की स्थापना में भी कुछ प्रारम्भिक खर्च होने की सम्भावना है।

गंगा जल परियोजना

वर्तमान में बरौनी वाष्प शक्ति केन्द्र के लिए जल की आपूर्ति बोरिंग के द्वारा की जा रही है। इससे लंबी अवधि तक जलापूर्ति संभव नहीं है। परियोजना के क्षमता विस्तार की जल आवश्यकता की पूर्ति भी इससे संभव नहीं है। अतः गंगा से जल आपूर्ति के लिए एक योजना तैयार की गयी है। मेसर्स वैपकॉस द्वारा इस परियोजना के लिए विस्तृत परियोजना रिपोर्ट तैयार की गयी। राज्य योजना के अंतर्गत बरौनी की गंगा जल परियोजना के लिए सरकार ने रूपये 173 करोड़ की लागत पर निर्माण हेतु स्वीकृति प्रदान की है। वित्तीय वर्ष 2011-12 में रूपये 50.00 करोड़ रूपये विमुक्त करने हेतु आदेश निर्गत किया गया है। इस परियोजना के कार्यान्वयन के लिए ऐजेंसी नियुक्ति हेतु निविदा आमंत्रित की गयी। प्राप्त निविदा की जाँच एन0टी0पी0सी0 के द्वारा की जा रही है तथा एन0टी0पी0सी0 के जाँचोपरान्त कार्यादेश निर्गत की जाएगी। इस परियोजना के लिए रेलवे की जमीन लिज पर स्थानांतरित तथा अनापत्ति प्राप्ति हेतु अग्रतर कारवाई की जा रही है।

संयुक्त उपक्रम

संयुक्त उपक्रम के अंतर्गत निम्नांकित विद्युत परियोजना

क्रम0 सं0	विद्युत परियोजना	संयुक्त उपक्रम में विद्युत बोर्ड का हिस्सा	कुल क्षमता	प्राक्कलित परियोजना की राशि (करोड़ रूपये में)
1.	नवीनगर ताप विद्युत केन्द्र	50:50	3x660 मेगावाट	12964.57
2.	मुजफ्फरपुर ताप विद्युत केन्द्र विस्तार	35:65	2x195 मेगावाट	3344.67

एन0पी0जी0सी0एल0, एन0टी0पी0सी0 एवं बिहार राज्य विद्युत बोर्ड का 50:50 हिस्सेदारी का संयुक्त उपक्रम है। इसके अंतर्गत नवीनगर ताप विद्युत केन्द्र में 3x660 मेगावाट की ईकाई की स्थापना हेतु आवश्यक कार्यादेश एवं भूमि अधिग्रहण किया गया है। इस परियोजना के लिए कोल लिंकेज प्राप्त है। इस परियोजना के लिए हिस्सा पूंजी (Equity) के मद में रुपये 1800 करोड़ बारहवीं पंचवर्षीय योजना में प्रस्तावित है, कारण इस परियोजना के जमीन अधिग्रहण में अधिक खर्च होने की सम्भावना है। साथ ही द्वितीय चरण 2x660 मेगावाट की स्थापना में कुछ व्यय अनुमानित है।

के0बी0यू0एन0एल0, एन0टी0पी0सी0 एवं बिहार राज्य विद्युत बोर्ड का 65:35 हिस्सेदारी का संयुक्त उपक्रम है। इसके अंतर्गत मुजफ्फरपुर ताप विद्युत केन्द्र में 2x195 मेगावाट ईकाई की स्थापना हेतु आवश्यक कार्यादेश निर्गत किया जा चुका है तथा भूमि अधिग्रहण का कार्य प्रगति पर है। इस परियोजना के लिए कोल लिंकेज तथा पानी का आवंटन प्राप्त है। इस परियोजना के लिए हिस्सा पूंजी (Equity) के मद में रुपये 330 करोड़ बारहवीं पंचवर्षीय योजना में प्रस्तावित है कारण इस परियोजना के अन्तर्गत प्रस्तावित तृतीय इकाई 1x195 मेगावाट की स्थापना में भी कुछ व्यय अनुमानित है।

(ख) निजी प्रक्षेत्र

राज्य की उत्पादन क्षमता वृद्धि की पर्याप्त आवश्यकता की पूर्ति में निजी प्रक्षेत्र की भूमिका अति महत्वपूर्ण है, क्योंकि यह केवल एन0टी0पी0सी0 या राज्य सरकार से संभव नहीं है। इस परिदृश्य में बिहार में अधिक से अधिक उत्पादन निवेशकों के लिए निजी प्रक्षेत्र को प्रोत्साहन दिया जा रहा है।

ताप विद्युत केन्द्रों की स्थापना निजी कंपनियों के द्वारा मूल्यों पर आधारित निविदा के माध्यम से प्रस्तावित है। भूमि अधिग्रहण तथा उनका विकास कार्य बी0पी0आई0सी0 (बिहार सरकार/बिहार राज्य विद्युत बोर्ड एवं मेसर्स आई0एल0 एण्ड एफ0एस0 का संयुक्त उपक्रम) कर रही है।

संचरण निवेश

विद्युत अधिनियम 2003 के अन्तर्गत संचरण के स्वतंत्र अस्तित्व को मान्यता दी गयी है। राष्ट्रीय सम विकास योजना, चरण-I भाग-1 के अन्तर्गत 1005.72 करोड़ रुपये की योजना के तहत कार्य प्रगति पर है जिसके तहत 7 नये ग्रीड उपकेन्द्र, 17 अदद पुराने ग्रीड उपकेन्द्रों का क्षमता विस्तार (990 एम0भी0ए0) तथा 1015 सर्किट कि0मी0 संचरण लाईन का निर्माण किया गया है। योजना के चरण-II भाग-2 के अन्तर्गत 1240.86 करोड़ की योजना के तहत 6 नये ग्रीड उपकेन्द्र, 11 पुराने ग्रीड उपकेन्द्रों का क्षमता विस्तार (420 एम0भी0ए0) तथा 687 सर्किट कि0मी0 संचरण लाईन का निर्माण कार्य संपन्न हो चुका है। राष्ट्रीय सम विकास योजना के तहत कार्य को पूर्ण करने हेतु वित्तीय वर्ष 2012-13, एक साल के समय-विस्तार का अनुरोध किया गया है।

(i) पिछड़ा क्षेत्र अनुदान निधि योजना (बी0आर0जी0एफ0) :-

एशियन डेवलपमेंट बैंक (ADB) ने अपने कंसल्टेंट एस0एन0सी0 लावालिन द्वारा बिहार राज्य के संचरण प्रणाली हेतु मास्टर प्लान तैयार किया है। उन्होंने 400 के0भी0 से 132 के0भी0 स्तर के नए ग्रीडों का निर्माण, पुराने ग्रीडों का क्षमता, विस्तार संचरण लाईन का निर्माण, रिक्टर आदि के वर्ष-वार निर्माण की अनुशंसा की है। उपर्युक्त क्षमता विस्तार के पश्चात् 400/220 के0भी0 स्तर पर 3320 एम0भी0ए0 तथा

220/132 एवं 132/33 के०भी० स्तर पर क्रमशः 9800 एम०भी०ए० एवं 13023 एम०भी०ए० क्षमता हो जाएगी। उपर्युक्त कार्यों को पिछड़ा क्षेत्र अनुदान निधि, कुल लागत **5875.91** करोड़ (लगभग 5876) रुपये, के अन्तर्गत प्रस्तावित किया गया है।

(ii) चालू/नयी योजना (राज्य योजना) :-

संचरण क्षेत्र में निवेश राज्य निधि से भी करने का निर्णय लिया गया है। वर्तमान में निम्नलिखित चालू /नयी योजनाएँ राज्य योजना अन्तर्गत प्रस्तावित हैं :-

1. 3000 मेगावाट निर्बाध विद्युत् संचरण हेतु वर्तमान संचरण प्रणाली के व्यवरोध को दूर करने हेतु रिंकंडक्टिंग, क्षमता विस्तार इत्यादि सम्बंधी योजना। (नयी प्रस्तावित योजना)

वर्ष 2012-13 में बिहार राज्य विद्युत् बोर्ड की विद्युत् उपलब्धता लगभग 3000 मेगावाट हो जाएगी। 3000 मेगावाट विद्युत् की निर्वाह निकासी हेतु वर्तमान संचरण प्रणाली में कहीं-कहीं संचरण लाईन क्षमता का व्यवरोध एवं कहीं-कहीं ट्रांसफार्मर क्षमता का व्यवरोध उत्पन्न हो रहा है। इस व्यवरोध को दूर करना आवश्यक है इसके लिए एक योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 441.00 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।

2. पुराने ग्रीड सब-स्टेशन यथा कर्मनाशा, सोननगर, डुमराँव, हाथीदाह, लखीसराय, चंदौती, आरा, पंडौल, सबौर, कटैया एवं मुजफ्फरपुर ग्रीड सब-स्टेशन के जिर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण। (नयी प्रस्तावित योजना)

उपरोक्त पुराने ग्रीड सब-स्टेशन का जिर्णोद्धार एवं आधुनिकीकरण आवश्यक हो गया है। ये सभी ग्रीड काफी पुराने हैं। इसके लिए एक कार्य योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 360.00 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।

3. मिनीग्रीड सब-स्टेशन यथा रोसड़ा, अमरपुर, चकिया, महुआ, वारसलीगंज का निर्माण। (नयी प्रस्तावित योजना)

उपरोक्त जगहों पर 132/33 के०भी० मिनीग्रीड की स्थापना की योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 100.00 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।

4. 150 एम०भी०ए०, 100 एम०भी०ए०, 50 एम०भी०ए० एवं 20 एम०भी०ए० पॉवर ट्रांसफार्मर एवं स्पेयर्स की खरीद। (नयी प्रस्तावित योजना)

पुराने ग्रीड सब-स्टेशन में स्थापित ट्रांसफार्मर काफी पुराने हो गये हैं। इनमें से बहुत लगभग पच्चीस वर्षों से कार्यरत है। इनके क्षमता में ह्रास हो गया है। ये अपनी पूर्ण क्षमता पर नहीं चल पा रहे हैं। इन्हें बदलना आवश्यक है। अतः क्रमिक रूप से ट्रांसफार्मर खरीद कर इसे बदलने की योजना है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 200.00 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।

5. विभिन्न ग्रीड सब-स्टेशनों में 220 के०भी०, 132 के०भी०, एवं 33 के०भी० 'बे' का निर्माण। (नयी प्रस्तावित योजना)।

विभिन्न ग्रीड सब-स्टेशनों के क्षमता विस्तार हेतु 220 के०भी०, 132 के०भी०, एवं 33 के०भी० 'बे' का निर्माण आवश्यक है। इसके लिए एक कार्य योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 100.00 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।

6. नये ग्रीड सब-स्टेशनों का निर्माण। (नयी प्रस्तावित योजना)।

राज्य योजना के तहत कुछ नये ग्रीड सब-स्टेशन निर्माण की योजना है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 485.133 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।

7. नये संचरण लाईन का निर्माण। (नयी प्रस्तावित योजना)।

- नये ग्रीड सब-स्टेशन निर्माण हेतु सम्बंधित संचरण लाईन का निर्माण की योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 500.00 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।
8. **पुराने ग्रीड सब-स्टेशन के कंट्रोल रूम, चहारदिवारी एवं आवासीय परिसर का जिर्णोद्धार। (नयी प्रस्तावित योजना)।**
पुराने ग्रीड सब-स्टेशन के कंट्रोल रूम, चहारदिवारी एवं आवासीय परिसर जर्जर अवस्था में है। इसका जिर्णोद्धार आवश्यक है। इसके लिए योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 44.00 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।
 9. **इमर्जेंसी रेस्टोरेशन प्रणाली की खरीद। (नयी प्रस्तावित योजना)।**
सातों संचरण अंचल में इमर्जेंसी रेस्टोरेशन प्रणाली उपलब्ध कराना आवश्यक है। इसकी खरीद की योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 24.00 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।
 10. **132/33 के0भी0 ग्रीड सब-स्टेशन, जंदाहा एवं सम्बंधित संचरण लाईन का निर्माण। (चालू योजना)।**
यह स्वीकृत एवं चालू योजना है। वर्ष 2012-13 में इस योजना को पुरा करने हेतु 10.00 करोड़ रुपये की राशि आवश्यक है।
 11. **132/33 के0भी0 टेहटा एवं इमामगंज ग्रीड सब-स्टेशन एवं सम्बंधित संचरण लाईन का निर्माण। (चालू योजना)।**
यह स्वीकृत एवं चालू योजना है। वर्ष 2012-13 में इस योजना को पुरा करने हेतु 22.53 करोड़ रुपये की राशि आवश्यक है।
 12. **132/33 के0भी0 मिनीग्रीड सब-स्टेशन, एकमा एवं सम्बंधित ग्रीड सब-स्टेशन का निर्माण। (चालू योजना)।**
यह स्वीकृत एवं चालू योजना है। वर्ष 2012-13 में इस योजना को पुरा करने हेतु 1.00 करोड़ रुपये की राशि आवश्यक है।
 13. **पुराने 132/33 के0भी0 मीठापुर ग्रीड सब-स्टेशन को हटाने एवं उसके बदले करबिगहिया में नया ग्रीड का निर्माण। (चालू योजना)।**
यह स्वीकृत एवं चालू योजना है। वर्ष 2012-13 में इस योजना को पुरा करने हेतु 22.36 करोड़ रुपये की राशि आवश्यक है।
 14. **400/132 के0भी0 ग्रीड सब-स्टेशन बाँका एवं लखीसराय से 132 के0भी0 लेवल पर विद्युत् की निकासी। (नयी प्रस्तावित योजना)।**
पाँवरग्रीड द्वारा बाँका और लखीसराय में 400/132 के0भी0 2x200 एम0भी0ए0 क्षमता वाली ग्रीड का निर्माण कराया जा रहा है। इस ग्रीड से 132 के0भी0 लेवल पर विद्युत् निकासी हेतु एक योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 69.73 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।
 15. **132/33 के0भी0 ग्रीड सब-स्टेशन, बिहटा का क्षमता विस्तार एवं 2x100 एम0भी0ए0 220/132/33 के0भी0 ग्रीड सब-स्टेशन, बिहटा का निर्माण।(नयी प्रस्तावित योजना)।**
बिहटा में आई0आई0टी0, एन0आई0टी0, बड़े हॉस्पिटल एवं कुछ अन्य शैक्षणिक स्थान का निर्माण हो रहा है। बिहटा के इर्द-गिर्द बिजली की माँग काफी बढ़ गयी है। अतः उक्त विद्युत् माँग की पूर्ति हेतु बिहटा में अवस्थित 132/33 के0भी0 ग्रीड का क्षमता विस्तार एवं 220/132/33 के0भी0 2x100 एम0भी0ए0 नया ग्रीड की स्थापना आवश्यक हो गया है। इसके लिए एक कार्य योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 103.28 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।

16. 5 अद्द 132 के0भी0 'बे' का निर्माण (सीतामढ़ी, बिहटा, खगौल, आरा एवं नवादा)। (नयी प्रस्तावित योजना)।
सीतामढ़ी, बिहटा, खगौल, आरा एवं नवादा में 132 के0भी0 'बे' का निर्माण आवश्यक है। इसके लिए एक कार्य योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 6.00 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।
17. 10 अद्द 33 के0भी0 'बे' का निर्माण (सीतामढ़ी, बिहटा, खगौल, आरा, नवादा एवं अन्य पाँच जगहों पर)। (नयी प्रस्तावित योजना)।
उपरोक्त ग्रीड सब-स्टेशनों में 10 अद्द 33 के0भी0 'बे' का निर्माण आवश्यक है। इसके लिए एक कार्य योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 4.50 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।
18. मुजफ्फरपुर में स्थापित होनेवाली नयी विद्युत् ईकाई से विद्युत् की निकासी हेतु संचरण योजना। (नयी प्रस्तावित योजना)।
काँटी बिजली उत्पादन निगम लिमिटेड द्वारा 2x195 मेगावाट क्षमता की दो उत्पादन ईकाई का निर्माण किया जा रहा है। इससे उत्पादित बिजली की निकासी हेतु एक कार्य योजना बनायी गयी है। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 26.12 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।
19. भागलपुर अवस्थित 132/33 के0भी0 ग्रीड उपकेन्द्र सबौर को कहलगौव (एन0टी0पी0सी0) एवं ललमटिया ग्रीड सब-स्टेशन (झारखंड) से जोड़ने वाली संचरण लाईन, जो सबौर ग्रीड से लोकेशन नं0 84 तक (लगभग 25 किलोमीटर) द्विपरिपथीय टावर पर टँगा है, उसे अलग-अलग एकपरिपथीय टावर पर करने की योजना। (नयी प्रस्तावित योजना)।
भागलपुर अवस्थित 132/33 के0भी0 ग्रीड उपकेन्द्र सबौर को कहलगौव (एन0टी0पी0सी0) एवं ललमटिया ग्रीड सब-स्टेशन (झारखंड) से जोड़ने वाली संचरण लाईन, जो सबौर ग्रीड से लोकेशन नं0 84 तक (लगभग 25 किलोमीटर) द्विपरिपथीय टावर पर टँगा है, उसे अलग-अलग टावर पर करने की योजना है। कारण आँधी या तुफान में जब लोकेशन नं0 84 तक कोई भी टावर गिर जाता है तो भागलपुर को दोनों श्रोत से बिजली मिलनी बंद हो जाती है। धाराशायी टावर के पुर्नस्थापन में उत्पन्न दिक्कतों एवं जन आंदोलन एवं भागलपुर जैसे महत्वपूर्ण एवं संवेदनशील जगह में बिजली की लम्बे समय तक अनुपलब्धता को ध्यान में रखते हुए यह जरूरी है कि उक्त खंड के संचरण लाईन को अलग-अलग टावर पर लाया जाय ताकि एक लाईन के टावर को क्षतिग्रस्त होने की स्थिति में दूसरे लाईन से भागलपुर को बिजली मिलती रहे। वर्ष 2012-17 के दौरान इस योजना पर लगभग 11.10 करोड़ खर्च होने का अनुमान है।

वितरण :-

वर्तमान में खाद्यान्न समस्या को देखते हुए दूसरी हरित क्रांति की अत्यंत आवश्यकता प्रतीत होती है और बिहार जैसे कृषि प्रधान राज्य एक महत्वपूर्ण भूमिका निभा सकते हैं। सिंचाई प्रक्षेत्र (निजी एवं सरकारी) तथा कृषि अन्तर्गत प्रक्षेत्रों के लिए ऊर्जा आधारभूत आवश्यकता है।

(i) पिछड़ा क्षेत्र अनुदान निधि :-

बारहवीं पंचवर्षीय योजना के अन्तर्गत 49 शहरों (जो अन्य किसी योजना में शामिल नहीं हैं) के विद्युत

वितरण प्रणाली का सुदृढीकरण बी0आर0जी0एफ0 स्कीम के तहत प्रस्तावित है। इसी योजना में कृषि के विकास हेतु ग्रामीण क्षेत्रों में कृषि एवं गैर कृषि कार्य हेतु 11 के0वी0 फीडरों का विभाजन प्रस्तावित है ताकि कृषि हेतु पृथक एवं निर्बाध विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित किया जा सके। कुल 20 अदद अधूरे/अपूर्ण 33/11 के0वी0 विद्युत उपकेन्द्रों का कार्य पूर्ण करना भी इस योजना में प्रस्तावित है। योजना का विवरण निम्न प्रकार है :-

1. 49 शहरों के विद्युत वितरण प्रणाली का सुदृढीकरण एवं 20 अदद 33/11 के0वी0 विद्युत उपकेन्द्रों का निर्माण।	रु0 245.47 करोड़
2. कृषि तथा गैर कृषि 11 के0वी0 फीडरों का विभाजन	रु0 1990.37 करोड़
कुल :-	रु0 2235.84 करोड़
	लगभग 2236 करोड़ रु0

(ii) नयी एवं पुरानी योजनाएँ (राज्य योजना) :-

बिहार विद्युत प्रक्षेत्र में सुधार की वास्तविक चुनौती वितरण प्रणाली की कार्य कुशलता में वृद्धि करना है। राज्य की आर्थिक प्रगति संचरण एवं वितरण प्रणाली के स्थायित्व पर निर्भर करती है। भरोसेमंद एवं स्थायी विद्युत की उपयोगिता सुनिश्चित करने के लिए वितरण कार्यक्रमों में सुधार के लिए एक समानान्तर निवेश आवश्यक है। इस निवेश के आलोक में वितरण प्रणाली में आवश्यक सुधार को ध्यान में रखते हुए 12वीं पंचवर्षीय योजना के लिए 2307.78 करोड़ रुपये का बजट प्राक्कलन तैयार किया गया है :-

1. वितरण प्रणाली में लगे तार काफी पुराने एवं जर्जर हो गये हैं, जिन्हें भार वहन क्षमता के अनुरूप नया तार से बदलने हेतु 245 करोड़ रुपये की योजना तैयार की जा रही है ताकि तार टूटने से संभावित दुर्घटनाओं से बचा जा सके एवं विद्युत लॉस को कम किया जा सके।
2. राज्य में संभावित विद्युत खपत में वृद्धि को ध्यान में रखकर विद्युत उपकेन्द्रों में स्थापित पावर ट्रांसफॉर्मरों की क्षमता में वृद्धि आवश्यक हो गया है। साथ ही साथ उपकेन्द्रों में अतिरिक्त पावर ट्रांसफॉर्मरों की स्थापना करके शक्ति उपकेन्द्रों की क्षमता बढ़ाई जा सकती है। इसके लिए बजट प्राक्कलन में 280 करोड़ रुपये का प्रावधान किया गया है।
3. राज्य के शहरी क्षेत्रों में ट्रांसफॉर्मर दोषपूर्ण होने पर ट्रांसफॉर्मरों को 24 घंटे में अन्दर तथा ग्रामीण क्षेत्रों में दोषपूर्ण होने पर ट्रांसफॉर्मरों को 72 घंटे में बदलने के लक्ष्य की प्राप्ति हेतु 335 करोड़ रुपये खर्च करने के लिए प्रावधान किया गया है।
4. संभावित भार वृद्धि को ध्यान में रखकर वितरण ट्रांसफॉर्मरों की क्षमता वृद्धि एवं अतिरिक्त वितरण ट्रांसफॉर्मरों की आवश्यकता को देखते हुए इस मद में 270 करोड़ रुपये का प्रावधान किया गया है।
5. शक्ति उपकेन्द्रों में पावर ट्रांसफॉर्मरों के दोषपूर्ण होने पर त्वरित गति से विद्युत आपूर्ति बहाल करने के उद्देश्य से उन्हें बदलने हेतु 400 करोड़ रुपये का प्रावधान किया गया है।
6. विभिन्न क्षेत्रों में एल0टी0विस्तार के अभाव में बाँस-बल्लों पर दिये गये कनेक्शनों को नियमित ढंग से करने के लिए 50 करोड़ रुपये का प्रावधान है।
7. भार वृद्धि एवं शहर या गाँवों में आबादी के विस्तार की गति को देखते हुए एल0टी0 लाईन तथा एच0टी0 लाईन के विस्तार हेतु 300 करोड़ रुपये का प्रावधान किया गया है।

8. शक्ति उपकेन्द्रों एवं वितरण उपकेन्द्रों के रख-रखाव कार्य करने में ए0बी0स्वीच के अभाव में बाध्य होकर अन्य क्षेत्रों की आपूर्ति बाधित करनी पड़ती है। सभी वितरण उपकेन्द्रों एवं शक्ति उपकेन्द्रों में ए0बी0स्वीच की आवश्यकता पूर्ति हेतु 100 करोड़ रुपये का प्रावधान किया गया है।
9. राज्य के सभी शक्ति उपकेन्द्रों में सुरक्षात्मक प्रणाली के सुदृढीकरण हेतु यथा 11 के0भी0 एवं 33 के0भी0 भी0सी0बी0, लाईटनिंग अरेस्टर, बैटरी एवं बैटरी चार्जर, कन्ट्रोल केबुल आदि की व्यवस्था अत्यन्त आवश्यक है। इसके लिए बजटीय प्रावधान 100 करोड़ रुपये रखा गया है।
10. विद्युत बोर्ड ने विभिन्न क्षेत्रों में ट्रॉसफॉर्मर मरम्मती कर्मशाला मात्र सात ही स्थापित है जो दोषपूर्ण ट्रॉसफॉर्मरों के निर्धारित अवधि में बदले जाने के लक्ष्य को प्राप्त करने में सक्षम नहीं है अतः कर्मशालाओं की संख्या दोगुनी करने हेतु इस मद में 30 करोड़ रुपये का प्रावधान किया गया है।
11. उपकेन्द्रों से निकलने वाले 33 के0भी0 एवं 11 के0भी0 फीडरों को कई शाखा में विभक्त कर उपकरणों के प्रावधान हेतु 25.96 करोड़ रुपये खर्च होने का अनुमान है, जिसे बजटीय प्रावधान में प्रावधान किया गया है।
12. राज्य योजनान्तर्गत 6 स्थानों यथा प्रखंड-झंझारपुर, जिला-मधुबनी, तेल्हाड़ा बाजार, जिला-नालंदा, बैरगनिया, जिला-सीतामढ़ी, सैदपुर, जिला-नालंदा, अथमलगोला प्रखंड अन्तर्गत जमालपुर चकसरबर, जिला-पटना, प्रखंड-जाले, जिला-दरभंगा में 33/11 के0भी0 शक्ति उपकेन्द्र का निर्माण किया जाना है तथा वित्तीय वर्ष 2012-13 में शेष 21.82 करोड़ रुपये का उद्व्यय प्रस्तावित है।
13. आवश्यकता अनुसार 30 अदद 2X5 एम0भी0ए0, 33/11 के0भी0 अतिरिक्त विद्युत शक्ति उपकेन्द्रों का निर्माण 12वीं पंचवर्षीय योजना में कराया जाना है जिनके लिए कुल 150.00 करोड़ रुपये का व्यय प्रस्तावित है।

(iii) शत-प्रतिशत मीटरिंग :-

वर्तमान में 918445 उपभोक्ता एवं 684 फीडर मीटर रहित है। इसके अलावा 127763 उपभोक्ताओं का मीटर दोषपूर्ण है, जिसे तुरंत बदलना अति आवश्यक है। यह कार्य चालू योजना के अंतर्गत कराया जा रहा है। उपभोक्ताओं की संख्या में वृद्धि दर लगभग 10 प्रतिशत है। नया मीटर लगाने एवं दोषपूर्ण मीटर को नये से बदलने हेतु एक कालबद्ध योजना बनायी गयी है जिसके अनुसार पंचवर्षीय योजना में कुल लागत 350.00 करोड़ रुपये होगी।

(iv) राजीव गाँधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजनान्तर्गत गाँवों का पूर्ण विद्युतीकरण :-

राजीव गाँधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना में गाँवों का आंशिक विद्युतीकरण किया गया है जिसमें सीमित बी0पी0एल0 परिवारों को विद्युत संबंध दिया गया है। गाँवों एवं टोलों के पूर्ण विद्युतीकरण हेतु सर्वेक्षण के उपरान्त डी0पी0आर0 बनाया जा रहा है, जिसमें 16 एवं 25 के0वी0ए0 ट्रॉसफॉर्मर की जगह 63 एवं 100 के0वी0ए0 के ट्रॉसफॉर्मरों का प्रावधान किया गया है। वर्तमान में 20 जिलों का पूरक डी0पी0आर0 केन्द्र सरकार को स्वीकृति हेतु भेजा गया है। राजीव गाँधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना की नीति के अनुसार बी0पी0एल परिवारों को मुफ्त विद्युत संबंध देने एवं इसके लिए आवश्यक इन्फ्रास्ट्रक्चर बनाने का प्रावधान है। अतः प्रस्तावित पूरक डी0पी0आर0 आंशिक रूप से ही केन्द्र सरकार द्वारा स्वीकृति होना है। अतएव गाँवों एवं टोलों के पूर्ण विद्युतीकरण हेतु डी0पी0आर0 की अन्तर राशि (differential amount) राज्य योजना के तहत प्रस्तावित है जो निम्न प्रकार है :-

(i) डी0पी0आर0 की कुल अनुमानित राशि	12176.19 करोड़ रू0
(ii) रा0गॉ0ग्रा0वि0यो0 अन्तर्गत केन्द्र सरकार द्वारा उपलब्ध करायी जाने वाली अनुमानित राशि।	9776.19 करोड़ रू0
(iii) कटौती के भरपाई हेतु बारहवीं योजना में प्रस्तावित राशि	2400.00 करोड़ रू0

(v) पुनर्संचरित-त्वरित विद्युत प्रगति एवं सुधार कार्यक्रम (R-APDRP) :-

ए0पी0डी0आर0पी0 के 'शार्ट-क्लोज' के पश्चात् 11वीं पंचवर्षीय योजना में इस योजना को आरंभ किया गया। इस योजना का मुख्य उद्देश्य ए0टी0 एंड सी0 हानि को कम करना, आधारभूत आकड़ों को संग्रह करने के लिए स्वचालित प्रणाली की स्थापना तथा सूचना तकनीकी को विकसित करना है। इसके कार्यान्वयन के पश्चात् त्वरित सुधार एवं प्रगति अपेक्षित है। इस योजना में वैसे शहरों को शामिल किया गया है, जिसकी जनसंख्या 30 हजार से अधिक हो (2001 की जनसंख्या के अनुसार)। इस कार्यक्रम के तहत कार्य तीन भागों में करना है।

❖ पार्ट-ए :-

पार्ट-ए के तहत राज्य के 71 शहरों में आधारभूत आकड़ों को संग्रहण के लिए प्रणाली का निर्माण, सूचना तकनीक की मदद से ऊर्जा लेखांकन/अंकेक्षण तथा उपभोक्ता सेवा में सुधार किया जाना है। इस योजना की कुल लागत 253.68 करोड़ रुपये है, जिसमें केन्द्र सरकार द्वारा स्वीकृत राशि 194.58 करोड़ रुपये तथा शेष राशि 59.10 करोड़ रुपये राज्य सरकार द्वारा ऋण स्वरूप दिया जा रहा है। योजना का कार्यान्वयन M/s SPANCO द्वारा किया जा रहा है।

❖ पार्ट-बी :-

इसके तहत राज्य के 64 शहरों में वितरण प्रणाली का सुदृढीकरण एवं विस्तार कार्य किया जाना है। 64 शहरों के डी0पी0आर0, कुल लागत 1440 करोड़ रुपये, बनाकर पी0एफ0सी0 को स्वीकृति हेतु भेज दिया गया है। केन्द्र सरकार द्वारा पटना शहर के डी0पी0आर0 कुल लागत 506.14 करोड़ रुपये को स्वीकृत कर दिया गया है। इस योजना में केन्द्र सरकार द्वारा 25 प्रतिशत राशि ऋण स्वरूप उपलब्ध करायी जा रही है तथा कुल लागत का 50 प्रतिशत राशि अनुदान में तभी परिणत होगी जब ए0टी0 एंड सी0 हानि पाँच साल तक लगातार 15 प्रतिशत कायम रखा जाए। शेष 75 प्रतिशत बिहार राज्य विद्युत बोर्ड राज्य सरकार/वित्तीय संस्थानों से ऋण उपलब्ध होगी। पंचवर्षीय योजना के तहत इस योजना के लिए 230.60 करोड़ रुपये का प्रावधान किया गया है।

वैसे शहर जो इस योजना के तहत शामिल नहीं है, वहाँ आर0-ए0पी0डी0आर0पी0 योजना के तहत कराये जा रहे कार्यों को भी कराया जाना है। इस योजना के तहत 12वीं पंचवर्षीय योजना में 50.00 करोड़ रुपये का प्रस्ताव है।

बाह्य संपोषित योजना :-

बाह्य संपोषित परियोजना के अन्तर्गत एशियन डेवलपमेंट बैंक (ADB) बैंक से ऋण प्राप्त कर बिहार राज्य विद्युत बोर्ड के संचरण एवं वितरण प्रणाली के सुदृढीकरण हेतु बिहार पावर सेक्टर डेवलपमेंट प्रोग्राम के

कार्यान्वयन की कुल 708 करोड़ रुपये की योजना स्वीकृत है। इसके अन्तर्गत राज्य सरकार को 100.00 करोड़ रुपये प्रदान करना है तथा शेष राशि 608.00 करोड़ रुपये ए0डी0बी0 ऋण स्वरूप उपलब्ध करायेगा। इसके लिए वित्तीय वर्ष 2012-13 में 60.00 करोड़ रुपये का तथा बारहवीं पंचवर्षीय योजना के तहत 600.00 करोड़ रुपये का उद्व्यय प्रस्तावित है।

12वीं पंचवर्षीय योजना में राजीव गाँधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना की पुर्नसंरचना :-

10वीं एवं 11वीं पंचवर्षीय योजना के राजीव गाँधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना के कार्यान्वयन में आई समस्याओं के निराकरण हेतु 12वीं पंचवर्षीय योजना में इस योजना की पुर्नसंरचना प्रस्तावित है। 12वीं पंचवर्षीय योजना के पुनर्संरचित राजीव गाँधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना में समस्त गाँवों और टोलों में 100 % बी0पी0एल0 का विद्युतीकरण तथा ए0पी0एल0 के लिए विद्युत संरचना, थ्री-फेज एच0टी0 एवं एल0टी0 सुदृढ़ ग्रामीण विद्युत संरचना, विद्युत शक्ति उपकेन्द्र रहित प्रखंडों में 2x5 एम0भी0ए0, 33/11 के0भी0 विद्युत शक्ति उपकेन्द्रों का निर्माण तथा बिहार के लिए विशेष अनुदान पैकेज का प्रस्ताव है। इस योजना पर कुल प्रस्तावित व्यय 11181 करोड़ रुपये हैं।

फ्रेंचाईजी की नियुक्ति :-

ग्रामीण उपभोक्ताओं को ऊर्जा शक्ति प्रदान करने, उपभोक्ता की सेवा में सुधार करने तथा राजस्व में वृद्धि के उद्देश्य से राज्य विद्युत बोर्ड द्वारा ग्रामीण क्षेत्रों की विद्युत वितरण के विभिन्न कार्यों को विकसित करने हेतु चरणबद्ध तरीके से फ्रेंचाईजी व्यवस्था को लागू करने की योजना है। वर्तमान में 17 अदद ग्रामीण फीडरों को फ्रेंचाईजी पर दिया गया है। 125 अदद ग्रामीण एवं 9 अदद शहरी फीडरों को फ्रेंचाईजी पर देने हेतु L.O.I. निर्गत किया गया है।

विद्युत चोरी की रोकथाम :-

राज्य में विद्युत चोरी के रोकथाम के लिए एस0 टी0 एफ0 टीम का गठन क्षेत्रीय स्तर पर पूर्णिया, मुजफ्फरपुर एवं गया में किया गया है जिससे विद्युत चोरी पकड़ने की दिशा में कारगर प्रगति हुई है।

नवीकरणीय ऊर्जा हेतु वार्षिक योजना बिहार रिन्यूएबल इनर्जी डेवलेपमेण्ट एजेन्सी

गैर पारम्परिक ऊर्जा स्रोतों के प्रोत्साहन तथा क्रियान्वयन हेतु वार्षिक योजना 2012-13 में 16.2860 करोड़ रुपये की योजनाओं का उपबन्ध किया गया है।

इस कार्यक्रम में सौर लालटेन, सोलर चार्जिंग स्टेशन, सोलर वाटर पम्पिंग, थरहुट सोलर लालटेन वितरण की योजनायें ली जानी हैं।

ऊर्जा सेक्टर के कुल उद्व्यय में से वर्ष 2012-13 हेतु नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा योजनाओं हेतु कुल 16.2860 करोड़ रुपये का प्रस्ताव दिया गया है जिनका विवरण निम्नांकित है :-

Sl. no	Name of the Schemes	No	Fund required in 2012-13
1	Solar lantern	10000	1.50
2	Solar street light	1000	0.96
3	Solar charging station	25	0.50
4	Solar water pumping	500	7.75
5	Tharhut solar lantern distribution	2000	0.60
6	Mushhar development program street light	1660	4.9760
Total		15185	16.2860 Crs

**BIHAR RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT AGENCY (BREDA)
TWELFTH FIVE YEAR PLAN (2012-2013 TO 2016-2017)**

Appendix-1

Promotion & Implementation of Non-conventional Sources of Energy Programmes & Schemes

O u t l e t N o	Name of the Project	Unit	Subsidy		Year-wise Target for Twelfth Five Year Plan (2012-13 to 2016-17)											
			State Share (Rs.)	Central Share (Rs.)	Physical (Nos./Year)						Financial (Rs. lakhs/Year)					
					2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	Total	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	National Project Biogas Development (NPBD)	Nos.	4000/-	10,000	1000	900	800	700	500	3900	40.00	36.00	32.00	28.00	20.00	156.00
2	Solar Photovoltaic (i). Solar Lantern	Nos.	15,00/-	30%	10,000	10,000	10,000/-	10,000/	10,000/-	50,000/	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	750.00
	(ii) Solar Home light (a) Model I (18 w)	Nos.	1000/-	30%	5000	5000	5000/-	5000	5000	25,000	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	250.00
	(b) Model II (37 w)	Nos.	2000/-	30%	7000	7000/	7000/-	7000	7000	35,000	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00	700.00
	(c) Model III (74 w)		4000/-	30%	1000/-	1000/	1000	1000	1000	5000	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	200.00
	(d) Solar Power Plant (25 Kw)	Nos.	140.00	30%	267 block	-	-	-	-	267 block	140.00	-	-	-	-	140.00
	(e) Mini Solar Power Plant	Nos.	2,00,000/-	30%	38	-	-	38	-	76	76.00	-	-	76.00	-	152.00
	(iii) Solar Street Light	Nos.	9600/-	30%	1000	900	900	700	700	4200	96.00	86.40	86.40	67.20	67.20	403.20
	(iv).Solar Charging Station		2,00,000/-	30%	25	25	20	20	20	110	50.00	50.00	40.00	40.00	40.00	220.00
	(v) Solar Water Pumping	Nos.	1,86,000/-	30%	500	300	200	100	100	1200	930.00	558.00	372.00	186.00	186.00	2232.00
3	Wind Program (i).Water Pumping	Nos.	8000/-	50%	50	50	40	30	30	200	4.00	4.00	3.20	2.40	2.40	16.00
	(ii) Wind Resource Assessment	Nos	1,50,000/-	80%	10	10	10	5	5	40	15.00	15.00	15.00	7.50	7.50	60.00
4	Installation Biomass Power Plant (1 mw)	Nos.	450.00	150.00	1	-	-	1	-	02	450.00	-	-	450.00	-	900.00

5	Solar Hot Water System	-	50/- per litre	3000 Rs. Per Sq mt. etc	10 lac litre	7 lac litre	7 lac litre	6 lac litre	5 lac litre	35 lac litre	500.00	350.50	350.00	300.00	250.00	1750.00
6	(i).Special Area Demonstration		10 lac per Demonstration	50%	05	03	02	02	02	15	50.00	30.00	30.00	20.00	20	150.00
	(ii).State Level Energy Park		100.00	100.00	01	-	-	-	-	01	100.00	-	-	-	-	100.00
7	Energy Conservation(BEE)	-	50 lac per year	-	-	-	-	-	-	-	50.00	40.00	30.00	30.00	200.00	
	(i) Tharuhat Solar Lantern Distribution (100% subsidy)		3000/-		2000	2000	1500	1500	1500	9000	60.00	60.00	60.00	45.00	45.00	270.00
8	(ii) Mushar Development program(solar street light-100% subsidy)		30,000/-		1900	1500	1200	1200	1200	7300	570.00	450.00	450.00	360.00	360.00	2190.00
9	Annual Report/ Publicity/ Booklet/other printing materials/ Total Project Survey/Advisory service/Mobile Van Repair Maintenance etc.		20 lac per year		-	-	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	100.00
	Scheme Total										3531.00	2089.40	1878.20	2012.10	1428.10	10939.20

Abstract **Year** **State Share (Rs. Lakhs)**

2012-2013	3531.00
2013-2014	2089.40
2014-2015	1878.20
2015-2016	2012.10
2016-2017	1428.10
Total :	10939.20

गैर पारम्परिक ऊर्जा स्रोतों के प्रोत्साहन एवं क्रियान्वयन हेतु 12वीं पंचवर्षीय योजना (2012-2017) में स्टेट प्लान में 109.3920 करोड़ रुपये का उपबन्ध किया गया है जिसका विवरण निम्नवत् है :-

**हाइड्रो-ऊर्जा की वार्षिक योजना/वारहवीं पंचवर्षीय योजना
बिहार स्टेट हाइड्रोइलेक्ट्रिक पावर-कॉरपोरेशन**

वार्षिक योजना की तैयारी वैसे समय में की जा रही है जब 12वीं पंचवर्षीय योजना अवधि सन्निकट है। वित्तीय वर्ष 2012-13 के कुल उद्व्यय में से 6356.87 लाख रुपये RIDF ऋण के रूप में बिहार स्टेट हाइड्रोइलेक्ट्रिक पावर कॉरपोरेशन के निम्नांकित प्रस्तावित योजनाओं के लिए स्वीकृत हैं :-

Sl. no	Name of the Schemes	Capacity	Trench	Location	Project Cost	Fund required in 2012-13
1	Katanya	2x1000 K.W	RIDF-XIII	W. Champaran	899.30	50.00
2	Barbal	2x800 KW	RIDF-XIII	W. Champaran	727.21	50.00
3	Mathauli	2x400 KW	RIDF-XIII	W. Champaran	497.32	90.00
4	Bathnaha	8.00 MW	RIDF-XV	Araria	6937.35	2000.00
5	Nirmali	7.00 MW	RIDF-XVI	Supaul	6561.89	2000.00
6	Dihari	3.3 MW	RIDF-XVI	Rohtas	1184.22	500.00
7	Dehra	1.00 MW	RIDF-XVII	Rohatas	1421.00	500.00
8	Sipha	1.00 MW	RIDF-XVII	Rohatas	1302.00	500.00
9	Ararghat	7.00 MW	RIDF-XVIII	Madhepura	6534.00	666.87
Total					26064.29	6356.87

उपरोक्त अंकित परियोजनाओं के अतिरिक्त 12वीं पंचवर्षीय योजना के दौरान अरारघाट सदृश लघु हाइडेल पावर परियोजनायें एवं डोपमारा सदृश वृहत हाइडेल पावर परियोजना प्रस्तावित 307.30 करोड़ रुपये के निर्धारित उद्व्यय के अंतर्गत प्रारम्भ की जायेंगी।

GN STATEMENT-A

DRAFT ANNUAL STATE PLAN (2012-13)- PROPOSED OUTLAYS

S.I. NO.	Major Heads/Minor Heads of Development	Eleventh Plan 2007-12 Projected Outlay (at 2006-07 prices)	Eleventh Plan 2007-12 Anticipated Expenditure (at current prices)	Annual Plan 2010-11 actual Expenditure	Annual Plan-2011-12		Twelfth Plan 2012-17 Tentative Projected Outlay (at 2011-12 prices)	Annual Plan 2012-13 Proposed Outlay
					Approved Outlay	Anticipated Expenditure		
0	1	2	3	4 131023.07	5 185223.10	6 179900.00	7 2073112.66	8 200174.86

(Rs. in Lakha)

GN STATEMENT-B

GN STATEMENT-B (Part - I)

DRAFT ANNUAL STATE PLAN (2012-13)- PROPOSED OUTLAYS (From State Budget)

S.I. NO.	Major Heads/Minor Heads of Development	Eleventh Plan 2007-12 Projected Outlay (at 2006-07 prices)	Eleventh Plan 2007-12 Anticipated Expenditure (at current prices)	Annual Plan 2010-11 actual Expenditure	Annual Plan-2011-12		Twelfth Plan 2012-17 Tentative Projected Outlay (at 2011-12 prices)	Annual Plan 2012-13 Proposed Outlay
					Approved Outlay	Anticipated Expenditure		
0	1	2	3	4 131023.07	5 185223.10	6 179900.00	7 2073112.66	8 200174.86

(Rs. in Lakha)

ANNEXURE - I

DRAFT ANNUAL STATE PLAN (2012-13)- PROPOSED OUTLAYS FOR STATE PLAN (SCHEME - WISE)

S.I. NO.	Major Heads/Minor Heads of Development	Implementing Agency	Eleventh Plan 2007-12 Projected Outlay (at 2006-07 prices)	Eleventh Plan 2007-12 Anticipated Expenditure (at current prices)	Annual Plan (2010-11) Actual Expenditure	Annual Plan-2011-12		12th Five Year Plan Tentative Projected Outlay (at 2011-12 Prices)	Annual Play 2012-13 (Proposed Outlay)
						Approved Outlay	Anticipated Expenditure		
0	1	State Government/Public Sector Enterprises/Local Bodies	3	4	5	6	7	8	9
					131023.07	185223.10	179900.00	2073112.66	200174.86

DRAFT ANNUAL STATE PLAN (2012-13) Statement Externally Aided Projects

Sl. No.	Name nature & location of the project with project code and name of external agency	Date of sanction / date of commencement of work.	Terminal date of disbursement of externality (a) Original (b) Revised	Estimated cost (a) Original (b) Revised (Latest)	Pattern of funding (a) State's Share (b) Central Assistarance (c) Other Sources (to be specified) (d) total	Eleventh Plan (2007-12) Projected Outlay (at 2006-07 prices)	Cumulative Expenditure from (2007-08 to 2010-11) at current prices	Annual Plan 2011-12		Twelfth Plan 2012-17 Tentative Projected Outlay at (2011-12 Prices)	(a) State's share (b) Central Assistarance (c) Other Sources (to be specified) (d) total
								Outlay	Anticipated Expenditure		
						(a) State's share (b) Central Assistarance (c) Other Sources (to be specified) (d) total	(a) State's share (b) Central Assistarance (c) Other Sources (to be specified) (d) total	(a) State's share (b) Central Assistarance (c) Other Sources (to be specified) (d) total	(a) State's share (b) Central Assistarance (c) Other Sources (to be specified) (d) total		
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Bihar Power System Improvement Project. 1.Reconstruction & Modernization of Distribution Project 1. Biharshariff town 2. Motihari & Bettiah town. 3. Samastipur & Begusarai towns 4. Ara & Buxar towns. -132/33 KV G.S.S. at Gangwara & Dhanaha and 33 KV. Bays -220 KV Bays extension & 220/132 KV G.S.S. at Pursauli -132 KV and 33 KV lines -220 KV. Lines ADB funded Scheme.	NIT Under Process		70800.00 (US\$ 153.00 Million)	(a) States Share US\$ 23.7 Million 10000.00 (c) ADB-US \$ 132.2 Million (60800.00)	(a) State's share 1000.00	---	(a) State's share 1000.00	(a) State's share 1000.00	(a) State's share 9000.00 (c) ADB share - 60800.00	(a) State's share 6000.00 (c) ADB share -- 6500.00
2.						(a) State's share 1000.00		(a) State's share 1000.00		(a) State's share 9000.00 (c) ADB share - 60800.00	(a) State's share 6000.00 (c) ADB share -- 6500.00

DRAFT ANNUAL STATE PLAN (2012-13): CENTRALLY SPONSORED SCHEMES

R-APDRP

(Rs. in Crore)

Sl. No.	Name of scheme	Pattern of funding		Eleventh Plan 2007-12 Projected Outlay at 2006-07 Prices		Annual Plan 2010-11		Annual Plan 2011-12			Eleventh Plan 2007-12 Anticipated expenditure at current Prices		12 th Plan Tentative Projected outlay at 2011-12 Prices		Annual Plan (2012-13) Proposed		Remarks	
		Central Share	State Share	Central Share	State Share	Actual Expenditure	Outlay	Anticipated Expenditure	Central Share	State Share	Central Share	State Share	Central Share	State Share	Central Share	State Share		
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	R-APDRP Part-A Project	194.58	59.10	58.37	38.50	--	--	--	28.50	20.0	5.0	20.0	5.0	135.0	20.60	135.0	14.07	
2	SCADA/DMS Project for Patna	23.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--	23.21	--	23.21	--	23.21	--	
3	R-APDRP Part-B Project	360.0	210.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	360.0	210.00	180.0	50.0	

Encl.: R-APDRP Scheme details.

DRAFT ANNUAL STATE PLAN (2012-13) Information on 15 Flagship Programmers

(Rs. in crore)

Sl. No.	Name of the programmes	2007-08			2008-09			2009-10			2010-11			2011-12			12th Five year Plan Tentative Projected Outlay at 2011-12 Prices			Annual Plan (2012-13)	
		Centre Share Released	State Share Released	Actual Exp.	Centre Share Released	State Share Released	Actual Exp.	Centre Share Released	State Share Released	Actual Exp.	Centre Share Released	State Share Released	Actual Exp.	Centre Share Released	State Share Released	Actual Exp.	Centre Share Released	State Share Released	Actual Exp.	Centre Share	State Share
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
	RGGVY in 11th Plan	746.72	0.00	1356.34	700.43		152.73	688.47	22.61	774.87	580.34	14.99	557.19	400.00	22.49	350.00	11181	--	1840	--	