

अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांपासून ऊर्जा निर्मितीचे नवीन धोरण - २००८ अंतर्गत राज्यात अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्प उभारणेविषयी कार्यपध्दती.

महाराष्ट्र शासन
उद्योग, ऊर्जा व कामगार विभाग,
शासन निर्णय क्रमांक : पवन २०१०/प्र.क्र.१३४/ऊर्जा-७,
दिनांक : १४ जुलै, २०१०.

प्रस्तावना :

महाराष्ट्र शासनाने ३५०० मे.वॅ. क्षमतेच्या अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांपासून ऊर्जा निर्मितीचे नवीन धोरण - २००८ शासन निर्णय क्र. अपाऊ-२००७/प्र.क्र.६९३/ऊर्जा-७ दिनांक १४ ऑक्टोबर २००८ अन्वये जाहीर केले आहे. या धोरणांतर्गत २००० मे.वॅ. क्षमतेचे पवनऊर्जा प्रकल्प, १००० मे.वॅ. क्षमतेचे ऊसाच्या चिपाडावर आधारित सहवीज निर्मिती प्रकल्प /वीज निर्मिती प्रकल्प, ४०० मे.वॅ. क्षमतेचे कृषीअवशेषांपासून वीज निर्मिती प्रकल्प व १०० मे.वॅ. क्षमतेचे लघुजल विद्युत प्रकल्प कार्यान्वित करण्याचे उद्दिष्ट निश्चित करण्यात आले आहे.

शासन निर्णय क्र. अपाऊ-२००९/प्र.क्र.१५२८/ऊर्जा७ दिनांक ३ ऑगस्ट २००९ नुसार अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पातून निर्माण होणारी १०० टक्के वीज राज्यातील कोणत्याही अनुज्ञप्ती धारकास किंवा ग्राहकास विकण्याचे बंधन घालण्यात आले असून असे प्रकल्पच शासनाच्या सोयी सवलतीसाठी पात्र होतील. शासन निर्णय क्र. अपाऊ-२००७/प्र.क्र.६९३/ऊर्जा-७ दिनांक १४ ऑक्टोबर २००८ अन्वये कार्यान्वित होणाऱ्या अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पांसाठी विद्युत निष्कासन व्यवस्था, पोहोच रस्ते (पवनऊर्जा प्रकल्पांसाठी) व इतर सोयी सवलती याचा लाभ देण्यासाठी हरित ऊर्जा निधीचा विनियोग करण्यात येणार आहे. विकासक / प्रकल्पधारक यांनी प्रस्तावित केलेल्या अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पांसाठी निष्कासन व्यवस्था पुरविणे व महावितरण / महापारेषण यांच्या विद्युत प्रणालीला (Grid) जोडणे यासाठी समन्वय असणे अत्यंत गरजेचे आहे. तसेच अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांतर्गत येणाऱ्या प्रकल्पांचा कालबध्द पध्दतीने व लवकरात लवकर विकास होण्याच्या दृष्टीने विकासक, प्रकल्पधारक, महाऊर्जा, महावितरण, महापारेषण व इतर परवानाधारक कंपन्या, महाराष्ट्र राज्य विद्युत नियामक आयोग आणि शासन यामध्येही समन्वय असणे गरजेचे आहे ही बाब विचारात घेऊन अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांतर्गत कार्यरत / कार्यान्वित होणाऱ्या प्रकल्पांची कार्यपध्दती ठरविण्यात आली आहे.

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने दि. १६ ऑगस्ट, २००६ रोजी जाहीर केलेल्या RPS (Renewable Portfolio Standards) आदेशानुसार सर्व परवानाधारक, थेट ग्राहक व स्वतःच्या उपयोगासाठी वापर करणारे (Captive) यांना एकूण वीज वापराच्या (Gross Electricity Consumption) ठराविक प्रमाणात नित्य नूतनशील स्रोतांपासून विद्युत निर्मिती / खरेदी बंधनकारक केली आहे. त्यामुळे अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांपासून निर्माण होणाऱ्या वीज निर्मितीत अतिशय जलदरित्या वाढ होणे गरजेचे आहे. यासाठी कालबध्द पध्दतीने अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्प कार्यान्वित करावे लागतील.

राज्यात शीघ्रगतीने अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्प आस्थापित व्हावेत यादृष्टीने अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांपासून वीज निर्मिती प्रकल्पांसाठी शासनाच्या शासनाच्या नवीन धोरणाप्रमाणे कार्यपध्दती निश्चित होणे आवश्यक आहे. महाराष्ट्रामध्ये अपारंपरिक ऊर्जा साधनांचा, प्रकल्पांचा विकास व विस्तार करण्याचे कामकाज महाराष्ट्र

ऊर्जा विकास अभिकरण या संस्थेकडे सोपविण्यात आले आहे. शासनाच्या धोरणाप्रमाणे राज्यामध्ये अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांपासून वीज निर्मिती प्रकल्प उभारण्यास चालना देण्यासाठी कार्यपद्धती निश्चित करण्यात येत आहे.

प्रकल्पांतर्गत निर्मित झालेली वीज राज्यातच वितरीत केल्याचा दाखला राज्य भार प्रेषण केंद्र (State Load Dispatch Centre) यांचेकडून दरवर्षी महाऊर्जाला देणे बंधनकारक राहिल. १०० टक्के वीज विक्री राज्यात न केल्याचे आढळून आल्यास दिलेल्या सोयी सवलतीची रक्कम शासन ठरविल त्यापद्धतीने वसूल करण्यात येईल. काही कारणास्तव विहित मुदतीत प्रकल्प कार्यान्वित होणार नसला तर प्रकल्प उभारणीच्या विविध टप्प्यांसाठी विहित केलेला कालावधी संपुष्टात येण्यापूर्वी विकासक / प्रकल्पधारकाने दिलेल्या अवधीचे पालन करून प्रकल्पाच्या मुदतवाढीसाठी योग्य त्या सबळ कारणांच्या पुराव्यासह आणि मुदतवाढ आकारणी फीसहीत महाऊर्जा कार्यालयास अर्ज सादर करावा.

अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पांना महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने वेळोवेळी घेतलेले निर्णय बंधनकारक राहतील. तसेच शासन व महाऊर्जाने वेळोवेळी अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पासंबंधी घेतलेले निर्णय व सुधारणा विकासक / प्रकल्पधारक यांना लागू राहतील.

अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्प उभारणेविषयी सर्वसाधारण कार्यपद्धती आणि पवनऊर्जा प्रकल्प, ऊसाच्या चिपाडावर/कृषि अवशेषावर आधारित सहवीज निर्मिती प्रकल्प, कृषि अवशेषापासून (बायोमास) स्वतंत्र वीज निर्मिती प्रकल्प, लघुजलविद्युत निर्मिती प्रकल्प यासाठी सविस्तर कार्यपद्धती यासोबतच्या परिशिष्ट अ,ब,क व ड नुसार विहित करण्यात येत आहे.

महाराष्ट्राचे राज्यपाल यांच्या आदेशानुसार व नावाने,

(स्मि.श.रानडे)

उपसचिव, महाराष्ट्र शासन.

प्रति,

- अध्यक्ष, महाराष्ट्र राज्य विद्युत नियामक आयोग, मुंबई (पत्राने)
- महासंचालक, महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण (महाऊर्जा), म्हाडा कर्मशिअल कॉम्प्लेक्स, त्रिदलनगरसमोर, येरवडा, पुणे-४११००६
- प्रधान सचिव, मुख्यमंत्र्यांचे सचिवालय, मंत्रालय, मुंबई.
- सचिव, उपमुख्यमंत्र्यांचे सचिवालय, मंत्रालय, मुंबई.
- मा. मुख्य सचिव, महाराष्ट्र शासन, मंत्रालय, मुंबई.
- अपर मुख्य सचिव, (सामान्य प्रशासन विभाग), मंत्रालय, मुंबई.
- अपर मुख्य सचिव, (नियोजन), मंत्रालय, मुंबई.
- अपर मुख्य सचिव, (महसूल), मंत्रालय, मुंबई.
- अपर मुख्य सचिव, (वने), मंत्रालय, मुंबई.
- प्रधान सचिव (वित्त), मंत्रालय, मुंबई.

- प्रधान सचिव (उद्योग), मंत्रालय, मुंबई.
- प्रधान सचिव (आदिवासी), मंत्रालय, मुंबई.
- प्रधान सचिव (नगर विकास-२), मंत्रालय, मुंबई.
- सचिव (ग्रामविकास), मंत्रालय, मुंबई.
- सचिव (सार्वजनिक बांधकाम विभाग), मंत्रालय, मुंबई.
- खाजगी सचिव, मा. मंत्री (अपाऊ), मंत्रालय, मुंबई.
- खाजगी सचिव, सर्व मा. मंत्री / मा. राज्यमंत्री, मंत्रालय, मुंबई.
- सर्व परवानाधारक कंपन्या
- विकास आयुक्त, (उद्योग) उद्योग संचालनालय, नवीन प्रशासन भवन, मुंबई
- मुख्य अभियंता (विद्युत), महाराष्ट्र शासन, सार्वजनिक बांधकाम विभाग, प्रशासकिय इमारत, ३ रा मजला, रामकृष्ण चेंबूरकर मार्ग, चेंबूर (पूर्व), मुंबई – ७१.
- व्यवस्थापकीय संचालक महाराष्ट्र राज्य विद्युत मंडळ सुत्रधार कंपनी मर्यादित, मुंबई – ४०००५१.
- व्यवस्थापकीय संचालक महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित, मुंबई – ४०००५१.
- व्यवस्थापकीय संचालक महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी मर्यादित, मुंबई – ४०००५१.
- सर्व मंत्रालयीन विभाग.
- ऊर्जा विभागातील सर्व कार्यासने.
- निवड नस्ती (ऊर्जा-७) उद्योग ऊर्जा व कामगार विभाग, मंत्रालय, मुंबई – ३२.

सर्वसाधारण कार्यपद्धती

- १) विकासक / प्रकल्पधारक यांना प्रस्तावित अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्प महावितरण / महापारेषण यांच्या विद्युत प्रणालीशी जोडण्यास महाऊर्जाद्वारे शिफारस करण्यासाठी आवश्यक त्या सर्व कागदपत्रांसह विहित नमुन्यात महाऊर्जाकडे प्रस्ताव सादर करणे आवश्यक आहे.
- २) प्राप्त प्रस्तावांची महाऊर्जामार्फत छाननी करून महावितरण / महापारेषण यांचेकडे उचित कार्यवाहीस्तव शिफारस केली जाईल. महाऊर्जामार्फत शिफारस केलेले प्रस्तावच विचारात घेऊन त्याची छाननी महावितरण / महापारेषण कंपनीकडून करण्यात येईल. सदर प्रस्ताव महावितरण / महापारेषण दोन महिन्यांच्या आत निकाली काढेल. तसेच महावितरण / महापारेषण यांना प्रकल्प विद्युत प्रणालीशी जोडण्याच्या संमतीपत्राची प्रत महाऊर्जास अग्रेषित करणे बंधनकारक राहिल.
- ३) महावितरण / महापारेषण यांनी विकासक / प्रकल्पधारक यांचा विद्युत प्रणालीशी जोडणीचा प्रस्ताव मान्य केल्यानंतर, सदर प्रस्तावांतर्गत तयार होणाऱ्या निष्कासन व्यवस्थेची अंतिमतः मालकी महावितरण / महापारेषण यांचीच होणार असल्याने महावितरण / महापारेषण च्या निष्कासन व्यवस्थेला लागू असणारे सर्व नियम व कायदे या निष्कासन व्यवस्थेला देखील लागू राहतील. तसेच निष्कासन व्यवस्था उभारण्यास लागणाऱ्या जागेसाठी देण्यात येणारा मोबदला हा देखील महावितरण / महापारेषण कंपनीच्या प्रचलित दराप्रमाणेच देण्यात येईल. निष्कासन व्यवस्था व पोल उभारणीसाठी लागणारी जमीन ही निर्वेध असावी व त्याचे विकसन करण्याचे हक्क विकासकाकडे असणे आवश्यक आहे.
- ४) अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पांच्या निष्कासन व्यवस्थेचे अंदाजपत्रक, महावितरण / महापारेषण कंपनीने विद्युत प्रणालीशी जोडणीस दिलेल्या मान्यतेच्या तारखेपासून दोन महिन्यांच्या आत महावितरण / महापारेषण कंपनीमार्फत देण्यात येईल.
- ५) विकासक / प्रकल्पधारक यांना महाऊर्जाकडून प्रकल्पासाठी मूलभूत सुविधा संमती देण्यात येईल. विकासक / प्रकल्पधारक यांना महाऊर्जाने मूलभूत सुविधा निर्माण करण्याची दिलेली संमती म्हणजे नवीन धोरणांतर्गत अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्प कार्यान्वित करण्याची हमी समजण्यात येणार नाही.
- ६) ज्या विकासक / प्रकल्पधारक यांनी मूलभूत सुविधा संमती घेऊन प्रकल्प कार्यान्वित केले अशा प्रथम कार्यान्वित होणाऱ्या प्रकल्पांनाच या धोरणातील सोयी सवलती लागू राहतील.
- ७) अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पांना मूलभूत सुविधा संमतीसाठी महावितरण / महापारेषण / राज्यातील इतर परवानाधारक कंपन्यांचे विद्युत प्रणालीशी जोडणीची मान्यता असणे आवश्यक आहे.
- ८) विकासक / प्रकल्पधारक यांच्या नावे प्रकल्पांचा मुलभूत सुविधा संमतीसाठी प्रस्ताव प्राप्त झाल्यानंतर कागदपत्रांची छाननी महाऊर्जामार्फत करण्यात येईल व प्रस्ताव महासंचालक, महाऊर्जा यांच्याकडून मुलभूत सुविधा संमतीच्या मान्यतेसाठी मा. अध्यक्ष, महाऊर्जा तथा मा. मंत्री, अपारंपरिक ऊर्जा यांच्याकडे सादर करण्यात येईल. त्या अनुषंगाने मुलभूत सुविधा संमतीची मान्यता मा. अध्यक्ष महाऊर्जा तथा मा. मंत्री, अपारंपरिक ऊर्जा यांच्याकडून देण्यात येईल.
- ९) अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पाची निष्कासन व्यवस्थेसह संपूर्णरित्या उभारणी झालेनंतर त्याची संयुक्त तपासणी करण्यात येईल. प्रकल्प उभारणी पूर्ण झाली असल्याची खात्री झाल्यानंतरच महाऊर्जामार्फत अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पास 'प्रकल्प कार्यान्वित करणेची संमती' देण्यात येईल.
- १०) प्रकल्प कार्यान्वित झाल्यानंतर प्रकल्पाची मासिक वीज निर्मिती / विक्री / वापर यासंबंधीचा तपशील विकासक / प्रकल्पधारक यांनी महाऊर्जाकडे सादर करणे बंधनकारक राहिल. सदर तपशील महावितरण/अनुज्ञप्ती धारक/ग्राहक यांचेकडून प्रमाणित केलेला असावा.
- ११) राज्यातील विविध अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पांच्या उभारणीत सुसूत्रता राहण्यासाठी व अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पांद्वारे निर्माण होणाऱ्या वीजनिर्मितीची माहिती उपलब्ध व्हावी म्हणून शासनाच्या सोयी सवलतींचा

लाभ न घेणाऱ्या व स्वतंत्रपणे कार्यान्वित करण्यात येणाऱ्या सर्व अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पांना महाऊर्जाकडून पारेषण जोडणीसाठी संमती घेणे बंधनकारक राहिल.

१२) वीज विक्रीच्या बंधनाबाबत - या धोरणांतर्गत देय असलेल्या सोयी व सवलती अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पाच्या विकासक / प्रकल्पधारक यांना प्राप्त करावयाच्या असतील तर अपारंपरिक स्रोतांद्वारे निर्माण होणारी १०० टक्के वीज राज्यातील कोणत्याही अनुज्ञप्ती धारकास किंवा ग्राहकास विक्री / वापर करणे बंधनकारक राहिल. यासाठी विकासक / प्रकल्पधारक यांना अनुज्ञप्ती धारकासोबत केलेल्या वीज विक्री कराराची प्रत महाऊर्जाकडे सादर करावी लागेल. तसेच प्रकल्पांतर्गत निर्मित झालेली वीज राज्यातच वितरीत केल्याचा दाखला राज्य भार प्रेषण केंद्र (State Load Dispatch Centre) यांचेकडून दरवर्षी महाऊर्जाला देणे बंधनकारक राहिल. १०० टक्के वीज विक्री राज्यात न केल्याचे आढळून आल्यास दिलेल्या सोयी सवलतीची रक्कम शासन ठरवील त्यापद्धतीने वसूल करण्यात येईल.

१३) काही कारणास्तव विहित मुदतीत प्रकल्प कार्यान्वित होणार नसला तर प्रकल्प उभारणीच्या विविध टप्प्यांसाठी विहित केलेला कालावधी संपुष्टात येण्यापूर्वी विकासक / प्रकल्पधारकाने दिलेल्या अवधीचे पालन करून प्रकल्पाच्या मुदतवाढीसाठी योग्य त्या सबळ कारणांच्या पुराव्यासह, मुदतवाढ आकारणी फी महाऊर्जा कार्यालयास अर्जासहित जमा करावी.

१४) अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पांना महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने वेळोवेळी घेतलेले निर्णय बंधनकारक राहतील. याव्यतिरिक्त शासन व महाऊर्जाने वेळोवेळी अपारंपरिक ऊर्जा प्रकल्पासंबंधी घेतलेले निर्णय व सुधारणा विकासक / प्रकल्पधारक यांना लागू राहतील.

वरीलप्रमाणे सर्वसाधारण कार्यपद्धती पवनऊर्जा प्रकल्प, ऊसाच्या चिपाडावर/कृषि अवशेषावर आधारित सहवीज निर्मिती प्रकल्प, कृषि अवशेषापासून (बायोमास) स्वतंत्र वीज निर्मिती प्रकल्प, लघुजलविद्युत निर्मिती प्रकल्प यासाठी विहित करण्यात येत असून सदर प्रकल्पांसाठी सविस्तर कार्यपद्धती परिशिष्ट अ,ब,क व ड नुसार प्रस्तावित करण्यात येत आहे.

परिशिष्ट - अ

पवन ऊर्जा प्रकल्पांसाठी कार्यपद्धती

सदर कार्यपद्धती ही अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांपासून ऊर्जा निर्मितीचे दिनांक १४ ऑक्टोबर २००८ अन्वये जाहीर केलेल्या धोरणाच्या अनुषंगाने पवनऊर्जा प्रकल्पांसाठी राहिल. शासनाच्या दिनांक २६ फेब्रुवारी २००४ च्या धोरणाच्या अनुषंगाने ७५० मे.वॅ. क्षमतेचे पवनऊर्जा प्रकल्प कार्यान्वित झाल्यानंतर शासनाचे २००८ चे नवीन धोरण निर्गमित होईपर्यंत जी क्षमता कार्यान्वित झाली असेल त्या सर्व पवन ऊर्जा प्रकल्पांसह नव्याने कार्यान्वित होणाऱ्या, अशा एकूण २००० मे.वॅ. क्षमतेच्या पवन ऊर्जा प्रकल्पांसाठी ही कार्यपद्धती लागू राहिल.

१. महाराष्ट्रामध्ये अपारंपरिक ऊर्जा साधनांचा, प्रकल्पांचा विकास व विस्तार करण्याचे अधिकार महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण (महाऊर्जा) या संस्थेकडे आहेत. त्यामुळे शासनाच्या धोरणाप्रमाणे राज्यामध्ये पवनऊर्जा प्रकल्पांच्या विकासाचे व विस्ताराचे काम महाऊर्जामार्फत करण्यात येईल. पवनऊर्जा प्रकल्पांसाठी केंद्र व राज्य शासनामार्फत लागू असणाऱ्या प्रोत्साहनात्मक सवलती वितरित करण्याचे अधिकार महाऊर्जाकडे असतील.
२. अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांपासून ऊर्जा निर्मितीचे नवीन धोरण — २००८ अंतर्गत उभारण्यात येणाऱ्या पवन ऊर्जा प्रकल्पांसाठी विकासकांनी अधिकृतरित्या महाऊर्जाकडे नोंदणी करणे बंधनकारक आहे.
३. राज्यातील पवन ऊर्जा प्रकल्पांच्या उभारणीत सुसूत्रता राहण्यासाठी व पवन ऊर्जा प्रकल्पांद्वारे निर्माण होणाऱ्या वीजनिर्मितीची माहिती उपलब्ध व्हावी म्हणून शासनाच्या सोयी सवलतींचा लाभ न घेणाऱ्या व स्वतंत्रपणे कार्यान्वित केलेल्या सर्व पवन ऊर्जा प्रकल्पांना महाऊर्जाकडून पारिषण जोडणीसाठी व प्रकल्प कार्यान्वित करण्यासाठी संमती घेणे बंधनकारक राहिल. पारिषण जोडणीसाठी व प्रकल्प कार्यान्वित करण्यासाठी प्रक्रिया शुल्क प्रती प्रकल्प रक्कम रू. ५०,०००/- एवढे आकारले जाईल.
४. नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार / पवनऊर्जा प्रौद्योगिकी केंद्र (सी-वेट), चेन्नई मार्फत जाहीर / प्रमाणित होणाऱ्या सर्व पवन ऊर्जा निर्मितीक्षम स्थळांवर विकसित होणाऱ्या पवन ऊर्जा प्रकल्पांना दिनांक १४ ऑक्टोबर २००८ चे धोरण लागू राहिल. नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार / पवनऊर्जा प्रौद्योगिकी केंद्र (सी-वेट), चेन्नई यांच्या मार्गदर्शक सूचना / नियमांप्रमाणे असणाऱ्या प्रकल्पांचेच प्रस्ताव स्वीकारले जातील. नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार / पवनऊर्जा प्रौद्योगिकी केंद्र (सी-वेट), चेन्नई यांच्या मार्गदर्शक सूचना / नियम व यामध्ये भविष्यात वेळोवेळी होणारे बदल पवन ऊर्जा प्रकल्पांच्या आस्थापनेसाठी लागू राहतील.
५. विकासक (प्रवर्तक)/ प्रकल्पधारक (गुंतवणूकदार) यांना प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्प महावितरण / महापारिषण यांच्या विद्युत प्रणालीशी जोडण्यास महाऊर्जाद्वारे शिफारस करण्यासाठी आवश्यक त्या सर्व कागदपत्रांसह विहित नमुन्यात विवरणपत्र -१ नुसार महाऊर्जाकडे प्रस्ताव सादर करणे आवश्यक राहिल.
६. महाऊर्जामार्फत या प्रस्तावांची छाननी करून महावितरण / महापारिषण यांचेकडे उचित कार्यवाहीस्तव शिफारस करण्यात येईल. महाऊर्जाने शिफारस केलेले प्रस्तावच विचारात घेऊन त्याची छाननी महावितरण / महापारिषण कंपनीकडून करण्यात येईल. सदर प्रस्ताव महावितरण / महापारिषण दोन महिन्यांच्या आत निकाली काढेल. तसेच महावितरण / महापारिषण यांना प्रकल्प विद्युत प्रणालीशी जोडण्याची संमतीच्या पत्राची प्रत महाऊर्जास अग्रेषित करणे बंधनकारक असेल. प्रकल्पास देण्यात येणाऱ्या विद्युत प्रणालीशी जोडणीची मुदत ही महावितरण / महापारिषण यांच्याकडून परवानगी मिळालेल्या कालावधीसाठी ग्राह्य

राहील. या कालावधीत प्रवर्तकाकडून प्रकल्पाबाबत काहीही प्रगती झाली नाही तर सदर परवानगी त्याप्रमाणे रद्द होऊन इतर इच्छुक विकासक / प्रकल्पधारक यांना दिली जाईल. तसेच प्रकल्प रद्द होणाऱ्या विकासक/प्रकल्पधारकाशी या संदर्भात कोणताही पत्रव्यवहार केला जाणार नाही.

७. पवनऊर्जा प्रकल्पासाठी वनजमीन :

वनजमीन अधिनियम १९८० अंतर्गत वनजमिनीवर पवनऊर्जा प्रकल्प विकसित करण्यासाठी प्रस्तावित वनजमीन ही नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, नवी दिल्ली यांनी वेळोवेळी जाहीर केलेल्या व पवनऊर्जा प्रौद्योगिकी केंद्र चेन्नई, यांनी प्रमाणित केलेल्या पवनऊर्जा निर्मितीक्षम क्षेत्रात असल्याबाबतची पडताळणी महाऊर्जा मार्फत करण्यात येईल व अशा योग्य प्रस्तावांची महाऊर्जामार्फत शिफारस करण्यात येईल.

८. वन जमिनीवर पवन ऊर्जा प्रकल्प उभारण्यासाठी विकासक / प्रकल्पधारकांनी महाऊर्जाकडे आवश्यक त्या कागदपत्रांसह अर्ज सादर करावेत. सदर प्रस्तावांची महाऊर्जातर्फे प्रचलित नियमाप्रमाणे छाननी करून वन विभागाकडे शिफारस करण्यात येईल.

९. **मूलभूत सुविधा संमती :** अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांपासून ऊर्जा निर्मितीचे नवीन धोरण — २००८ च्या अंतर्गत २००० मे.वॅ. क्षमतेचे पवन ऊर्जा प्रकल्प उभारणीचे उद्दिष्ट निश्चित केलेले आहे. त्यामुळे विकासक / प्रकल्पधारक यांनी किती क्षमतेचे पवनऊर्जा प्रकल्प आस्थापित केलेले आहेत याचा आधार घेऊन मूलभूत सुविधा संमती अंतर्गत एकावेळी देण्यात यावयाच्या क्षमतेसाठी देण्यात येणारी मूलभूत सुविधा संमती खालीलप्रमाणे राहिल.

| विकासक / प्रकल्प धारक यांनी पूर्वी देशात आस्थापित केलेली पवनऊर्जा क्षमता (मे.वॅ.) | मूलभूत सुविधा संमती अंतर्गत एकावेळी मंजूर करावयाची कमाल क्षमता (मे.वॅ.) |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| निरंक | २५ मे.वॅ. पर्यंत |
| ५० मे.वॅ. | ५० मे.वॅ. पर्यंत |
| १०० मे.वॅ. | १०० मे.वॅ. पर्यंत |

विकासक / प्रकल्पधारक यांनी वरील क्षमतेच्या ५० टक्के क्षमता कार्यान्वित केल्यास ते पुढील क्षमतेच्या प्रकल्प उभारणीसाठी महाऊर्जाकडे अर्ज करू शकतील. विकासक / प्रकल्प धारकांची विश्वासाहता व त्यांच्या मागील कामाच्या आढाव्यानुसार पुढील क्षमतेच्या प्रकल्पांना मूलभूत सुविधा संमती देण्यात येईल.

१०. विकासक / प्रकल्पधारक यांच्या नावे प्रकल्पांचा प्रस्ताव प्राप्त झाल्यानंतर कागदपत्रांची छाननी महाऊर्जामार्फत करण्यात येईल. सर्व आवश्यक ती कागदपत्रे व शुल्कासह प्रस्ताव परिपूर्ण असल्यासच महाऊर्जामार्फत 'मूलभूत सुविधा संमती' देण्यात येईल. सदरची संमती प्रदान करण्याचे अधिकार खालीलप्रमाणे असतील-

- २५ मे. वॅ. क्षमतेपर्यंत (२५ मे. वॅ. सहित) - महासंचालक, महाऊर्जा
- २५ मे. वॅ. क्षमतेपेक्षा जास्तीचे सर्व प्रकल्प - महाऊर्जा नियामक मंडळ

११. पवनऊर्जा प्रकल्प उभारण्यास इच्छुक असणाऱ्या विकासक / प्रकल्पधारकाने महाऊर्जाकडून शिफारस घेऊन महावितरण / महापारेषण यांच्याकडून पवनऊर्जा प्रकल्पांसाठी विद्युत प्रणालीशी जोडणीसाठी (पारेषण जोडणी) परवानगी प्राप्त झाल्यानंतर प्रकल्प उभारण्यासाठी पुढीलप्रमाणे कार्यवाही करावयाची आहे. महाऊर्जाकडे आवेदन शुल्क रू.५०००/- प्रति मे.वॅ., मूलभूत सुविधा संमती प्रक्रिया शुल्क रू. ३

लाख प्रति मे.वॅ., हमी शुल्क रू. ५ लाख प्रति मे.वॅ. व रस्ते दुरूस्ती शुल्क रू. २ लाख प्रति मे.वॅ. इ. शुल्कासह विहित नमुन्यात मूलभूत सुविधा संमतीसाठीचा अर्ज महाऊर्जाकडे सादर करावा. तसेच शुल्काची रक्कम ही “महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण, पुणे” यांचे नावे धनाकर्षाव्दारे (Demand Draft) जमा करावी. मूलभूत सुविधा संमतीसाठीच्या अर्जासोबत विवरणपत्र -३ नुसार खालीलप्रमाणे साक्षांकित (Attested) कागदपत्रे व हमीपत्रे (Undertaking) जोडणे आवश्यक आहे. हमीपत्र हे रू.१००/- च्या स्टॅम्प पेपरवर नोटराइज्ड केलेले असावे.

- सविस्तर प्रकल्प अहवाल (Detailed Project Report).
- पवन विद्युत जनित्राची तांत्रिक माहिती, पॉवर कर्क, मान्यताप्राप्त राष्ट्रीय / आंतरराष्ट्रीय संस्थेचे चाचणी प्रमाणपत्र (Type Test Certificate).
- तालुका भूमिअभिलेख निरीक्षक यांनी मोजणी करून प्रमाणित केलेल्या जागेच्या नकाशानुसार मायक्रोसाईटींग प्लॅन.
- महावितरण / महापारेषणच्या विद्युत प्रणालीशी (Grid-Connectivity) जोडणीसाठीचे संमतीपत्र.
- पवनऊर्जा प्रकल्प उभारण्यात येणाऱ्या जागेची कागदपत्रे (नोंदणीकृत खरेदी खत / जागा भाडेपट्टीने असल्यास कमीत कमी २० वर्षासाठी नोंदणीकृत भाडेकरार तसेच जागेचा ७/१२ उतारा व तालुका भूमिअभिलेख निरीक्षक यांनी मोजणीनुसार प्रमाणित केलेला पवनऊर्जा प्रकल्पाच्या जागेचा नकाशा). पवन ऊर्जा प्रकल्प वन जमिनीवर उभारावयाचे असल्यास केंद्र शासनाच्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार वन विभागासमवेत भाडेपट्टा करारनाम्याची प्रत.
- भू-विज्ञान व खनिकर्म विभागाचे ना-हरकत प्रमाणपत्र.
- प्रकल्पासाठी १० हेक्टरपेक्षा जास्त जमिनीची आवश्यकता असल्यास व ती जमीन खरेदी करावयाची असल्यास विकास आयुक्त (उद्योग), यांचे जमिनीचे औद्योगिक वापरासाठीचे ना-हरकत प्रमाणपत्र.
- वन विभागाचे ना-हरकत प्रमाणपत्र (लागू असल्यास).
- पवन ऊर्जा प्रकल्प परिसरातील स्थानिक स्वराज्य संस्थेचे (उदा. ग्रामपंचायत) प्रकल्प उभारणीसाठी ना हरकत प्रमाणपत्र – विकासक / प्रकल्पधारक स्थानिक स्वराज्य संस्थेकडे ना हरकत प्रमाणपत्र मिळणेसाठी केलेल्या अर्जाची प्रत महाऊर्जाकडे सादर करतील. स्थानिक स्वराज्य संस्थेने अर्ज प्राप्त झाल्यापासून ३० दिवसांच्या कालावधीत ना हरकत प्रमाणपत्र देणे आवश्यक आहे. ३० दिवसांच्या कालावधीनंतरही स्थानिक स्वराज्य संस्थेने ना हरकत प्रमाणपत्र न दिल्यास प्रकल्प उभारणेसाठी संबंधित स्थानिक स्वराज्य संस्थेची हरकत नसल्याचे ग्राह्य धरण्यात येईल.
- प्रस्तावासोबत सादर केलेली सर्व कागदपत्रे सत्य असल्याबाबतचे व प्रकल्पाची विद्युत निर्मितीची माहिती नियमितपणे महाऊर्जाकडे देणेबाबतचे प्रतिज्ञापत्र (Affidavit).
- पवन ऊर्जा प्रकल्पासाठी लागणारी जमीन ही १० हेक्टर क्षेत्रापेक्षा कमी असल्यास तसे हमीपत्र.
- पवन ऊर्जा जनित्र हे संपूर्णतः नवीन असल्याचे हमीपत्र.
- पवन ऊर्जा प्रकल्पाची जागा ही नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार अथवा पवनऊर्जा प्रौद्योगिकी केंद्र (सी-वेट), चेन्नई यांनी जाहीर केलेल्या पवन ऊर्जा निर्मितीक्षम स्थळाच्या वारामापन केंद्रापासून १० कि. मी. त्रिज्येच्या आत असल्याचे हमीपत्र.
- पवन ऊर्जा प्रकल्पाची जमीन व निष्कासन व्यवस्थेसाठी घेतलेली जमीन कायदेशीर रित्या प्रकल्पधारकाच्या ताब्यात असल्याबाबतचे हमीपत्र.
- पवन विद्युत जनित्रांचे मायक्रोसाईटींग हे महाऊर्जाने निर्गमित केलेल्या मायक्रोसाईटींगच्या मार्गदर्शक तत्वानुसार असल्याचे हमीपत्र.

- प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्पातून निर्माण होणारी १०० टक्के वीज राज्यातच विक्री करण्याबाबतचे हमीपत्र.
 - पवनऊर्जा प्रकल्पाची उभारणी कोणत्या विकासकामार्फत करण्यात येणार आहे त्या कार्यादेशाची प्रत अथवा करारनाम्याची प्रत.
१२. प्रकल्पासाठी आवश्यक त्या सर्व कायदेशीर व वैधानिक बाबींची पूर्तता विकासक / प्रकल्पधारक यांनी करणे आवश्यक आहे.
१३. जे विकासक / प्रकल्पधारक पवन ऊर्जा प्रकल्प उभारणीसाठी इच्छुक असतील त्यांचे नावे सर्व आवश्यक त्या परवानग्या, संमतीपत्रे व ना-हरकत प्रमाणपत्रे असणे आवश्यक आहे.
१४. राज्यामध्ये उभारण्यात येणारी पवनऊर्जा जनित्रे ही नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार, नवी दिल्ली यांच्या मार्गदर्शक तत्वानुसार/धोरणानुसार राष्ट्रीय किंवा आंतरराष्ट्रीय मान्यताप्राप्त संस्थांनी प्रमाणित केलेली असावीत. विकासक/प्रकल्पधारकाने प्रस्तावासोबत सदर चाचणी प्रमाणपत्र जोडणे आवश्यक आहे. नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय यांच्या धोरणानुसार राज्यात उभारल्या जाणाऱ्या पवनऊर्जा जनित्राची क्षमता कमीत कमी २२५ कि. वॅ. अथवा सी-वेट चेन्नई यांच्या मान्यताप्राप्त यादीनुसार राहिल. तसेच पवनऊर्जा जनित्रांची यंत्रसामुग्री व पवन विद्युत जनित्रे ही पूर्णतः नवीन असावीत. तसा दाखला विकासक / प्रकल्पधारक यांनी देणे बंधनकारक राहिल.
१५. प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्पासाठी महाऊर्जाकडून 'मूलभूत सुविधा संमती' प्राप्त झाल्यानंतर विकासक / प्रकल्पधारक हे परवानाधारक विद्युत कंपन्यांशी वीज विक्री करार करतील.
१६. **प्रकल्प कार्यान्विततेची संमती** : विकासक / प्रकल्पधारक यांना मूलभूत सुविधा संमती मिळाल्यानंतर व प्रकल्पाची संपूर्णरित्या उभारणी झाल्यानंतर महाऊर्जा व महावितरण / महापारेषण यांचेमार्फत विकासक/ प्रकल्पधारक यांचे उपस्थितीत संयुक्त तपासणी करून प्रकल्प उभारणी पूर्ण झाली असल्याची खात्री करण्यात येईल व तसे प्रमाणित केल्यानंतर महाऊर्जामार्फत पवनऊर्जा 'प्रकल्प कार्यान्वित करणेची संमती' देणेत येईल आणि याचे अधिकार महासंचालक, महाऊर्जा यांना असतील.
१७. विकासक/प्रकल्पधारकाने महापारेषण / महावितरण कंपनीच्या संमतीने प्रकल्पाची विद्युत प्रणालीशी (Grid) जोडणी करून प्रकल्प कार्यान्वित करावा. प्रकल्प कार्यान्वित झाल्यानंतर तो कार्यान्वित झाल्याबाबतचा महावितरणचा अहवाल व प्रकल्प ज्या विकासक / प्रकल्पधारकाने कार्यान्वित केलेला आहे त्या विकासक / प्रकल्पधारकाचा अहवाल महाऊर्जास सादर करणे बंधनकारक आहे. विकासक / प्रकल्पधारकाच्या अहवालामध्ये पवन ऊर्जा जनित्रांचा महाऊर्जाने दिलेला अनुक्रमांक, विकासकांचा अनुक्रमांक, प्रकल्प कार्यान्वित झाल्याची वेळ व दिनांक, पवन ऊर्जा जनित्रांच्या सर्व उपकरणांच्या उत्पादनाची तारीख व अनुक्रमांक तसेच सदरच्या पवन ऊर्जा प्रकल्पाची कोणत्या फिडरशी जोडणी केली आहे याची माहिती सादर करणे आवश्यक आहे. पवनऊर्जा प्रकल्प कार्यान्वित झाल्यानंतर त्या प्रकल्पामधून होणाऱ्या विद्युत निर्मितीची माहिती विकासक / प्रकल्पधारकाने दरमहा महाऊर्जास सादर करणे बंधनकारक आहे.
१८. **मूलभूत सुविधा संमती प्रक्रिया शुल्क** : प्रत्येक विकासक / प्रकल्पधारक यांना मूलभूत सुविधा संमती प्रक्रिया शुल्क रक्कम रु. ३ लाख प्रति मे.वॅ. धनाकर्षाद्वारे महाऊर्जाकडे जमा करावी लागेल.
- हमी शुल्क** : प्रत्येक विकासक / प्रकल्पधारक यांनी प्रस्तावासोबत हमी शुल्क रक्कम रु. ५ लाख प्रति मे.वॅ. महाऊर्जाकडे जमा करावी. त्यानंतर त्यांनी मूलभूत सुविधा संमतीपत्राच्या दिनांकापासून नऊ महिन्यांच्या कालावधीत प्रकल्प कार्यान्वित करणे बंधनकारक राहिल. जसजशी प्रकल्प क्षमता

कार्यान्वित होईल तसतसे हमी शुल्क परत करण्यात येईल. नऊ महिन्यांच्या कालावधीत कार्यान्वित न झालेल्या प्रकल्पाचे हमी शुल्क जप्त करण्यात येईल व महाऊर्जांच्या विकास निधीमध्ये वर्ग करण्यात येईल.

१९. पवनऊर्जा प्रकल्पास मूलभूत सुविधा संमती पत्र दिल्यानंतर पवनऊर्जा जनित्राच्या जागा काही अपरिहार्य कारणांमुळे बदलण्याची किंवा प्रकल्प क्षमता वाढवण्याची आवश्यकता निर्माण झाल्यास महासंचालक, महाऊर्जा यांच्या परवानगीने मूलभूत सुविधा संमती पत्रातील जनित्राच्या जागा बदलण्यासाठी दुरुस्तीपत्र शुल्क रू.१०,०००/- प्रति जनित्र एवढे आकारण्यात येईल व प्रकल्पाची क्षमता वाढविण्यासाठी त्याकरिता आवश्यक कागद पत्रे व वाढीव क्षमतेसाठीचे सर्व शुल्क आकारण्यात येईल व सर्व बाबी तपासल्यानंतर दुरुस्तीपत्र देण्यात येईल. त्यासाठी दुरुस्तीपत्र शुल्क रू. १०,०००/- प्रति जनित्र एवढे आकारण्यात येईल. मात्र प्रकल्पाला दिलेल्या मूळ मूलभूत सुविधा संमतीपत्रामधील मुदत, सर्व अटी व शर्ती तशाच लागू राहतील.
२०. **प्रकल्पांना मुदतवाढ** - पवनऊर्जा प्रकल्पांना दिलेल्या मूलभूत सुविधा संमतीपत्राच्या दिनांकापासून नऊ महिन्यांच्या कालावधीनंतर मुदत वाढ हवी असल्यास विकासक/प्रकल्पधारकांच्या नियंत्रणाबाहेरील कारणांच्या सबळ पुराव्यासह सदर नऊ महिन्यांचा कालावधी संपण्याच्या आत पंधरा दिवस आधी तसा प्रस्ताव महाऊर्जांकडे सादर करावा. प्रकरणनिहाय गुणवत्ता विचारात घेऊन महासंचालक महाऊर्जा यांचेतर्फे मुदतवाढीबद्दल निर्णय घेणेत येईल.
- अ. महाऊर्जांकडून मूलभूत सुविधा संमतीपत्र प्राप्त झालेल्या प्रकल्पांच्या बाबतीत विकासक / प्रकल्पधारक यांनी जमीन संपादन करणे, यंत्रसामुग्री तयार करणे, पवन ऊर्जा जनित्राची उभारणी करणे, विजेच्या निष्कासन व्यवस्थेशी संबंधित उपकेंद्रे, पारेषण वाहिन्या व वितरण वाहिन्यांची उभारणी करणे व तत्संबंधीत प्रमुख बाबींमध्ये लक्षणीय प्रगती साध्य केली असल्यासच अशा प्रकल्पांसाठी मुदतवाढीचा विचार करण्यात येईल.
- ब. विकासक / प्रकल्पधारक यांनी ज्या प्रकल्पांना मूलभूत सुविधा संमतीपत्र प्राप्त झाले आहे असे प्रकल्प स्वतःहून रद्द केल्यास त्या प्रकल्पांची हमी शुल्क जप्त करण्यात येईल. तथापि, मूलभूत सुविधा संमती दिलेल्या ठिकाणी काही अपरिहार्य कारणास्तव जर प्रकल्प आस्थापित करण्यास अडचणी निर्माण झाल्यास सदर प्रकल्प राज्यातच इतर ठिकाणी कार्यान्वित करण्यासाठी दुरुस्तीपत्र महाऊर्जामार्फत देण्यात येईल. मात्र त्यासाठी सदर प्रकल्पधारकाने नवीन जागेचे कागदपत्रे सादर करणे आवश्यक असेल. अशा प्रकल्पांना मुदतवाढ आवश्यक असल्यास विकासक / प्रकल्पधारक महाऊर्जांकडे मुदतवाढ मागू शकतील.
- क. महाऊर्जांद्वारे दिलेल्या मूलभूत सुविधा संमतीपत्रास जास्तीत जास्त १२ महिन्यांची मुदतवाढ दोन टप्प्यात देण्यात येईल. पहिल्या टप्प्यात रू. १ लाख प्रति मे.वॅ. एवढे शुल्क आकारून ६ महिन्यांची मुदतवाढ प्रगतीचा आढावा घेऊन महाऊर्जामार्फत देण्यात येईल. दुसऱ्या टप्प्यातील ६ महिन्यांची मुदतवाढ हवी असल्यास प्रकल्पाच्या कामाच्या प्रगतीचा पुन्हा आढावा घेऊन व पुन्हा २ लाख रूपये प्रति मे.वॅ. एवढे शुल्क आकारून मुदतवाढ देण्यात येईल. शुल्काची रक्कम संबंधितांना आगाऊ स्वरूपात महाऊर्जांकडे जमा करावी लागेल. मुदतवाढ दिलेल्या १२ महिन्यांच्या कालावधीत प्रकल्प कार्यान्वित झाले नाहीत तर प्रकल्पांचे हमी शुल्क आपोआप जप्त होऊन ती रक्कम महाऊर्जांच्या विकास निधीमध्ये वर्ग करण्यात येईल.
२१. आपत्कालीन परिस्थिती / अपरिहार्य कारणे तसेच विकासक अथवा प्रकल्पधारक यांच्या नियंत्रणाबाहेरील कारणांमुळे प्रकल्प रद्द झाल्यास, सदर प्रकल्पाचे हमी शुल्क परत करण्यासाठी

खरोखरच आणि पुष्टी देणारे योग्य ते समर्थन दिल्यास हमी शुल्काची रक्कम परत करणेसंदर्भात महाऊर्जा नियामक मंडळाकडून योग्य निर्णय घेणेत येईल.

२२. महाऊर्जा प्रकल्प उभारण्यासाठी दिलेली 'मूलभूत सुविधा संमती' एका विकासकाकडून दुसऱ्या विकासकाकडे हस्तांतरित करता येणार नाही. मात्र महासंचालक, महाऊर्जा यांच्या संमतीने विकासकाकडून प्रकल्पधारकास व एका प्रकल्पधारकाकडून दुसऱ्या प्रकल्पधारकास हस्तांतरित करता येईल. मात्र एका प्रकल्पधारकाकडून दुसऱ्या प्रकल्पधारकास हस्तांतरित करण्यासाठी मूलभूत सुविधा संमती हस्तांतरण शुल्क रक्कम रूपये १ लाख प्रति मे.वॅ. आकारण्यात येईल.
२३. पवन ऊर्जा प्रकल्प कार्यान्वित झाल्यानंतर प्रकल्पधारक आपल्या स्वेच्छेने प्रकल्पाला लागू असणाऱ्या अटी व शर्ती सहित प्रकल्पाची विक्री करून मालकी हस्तांतरण करू शकतील. अशा प्रकारच्या मालकी हस्तांतरणास महासंचालक, महाऊर्जाचे नाहरकत प्रमाणपत्र घेणे बंधनकारक राहिल. त्यासाठी प्रकल्पधारकांना प्रक्रियाशुल्क म्हणून रू.२.०० लाख प्रति जनित्र एवढी रक्कम महाऊर्जाकडे जमा करावी लागेल.
२४. कार्यान्वित झालेल्या पवन ऊर्जा प्रकल्पांच्या विद्युत जनित्रांची जागा बदलण्यासाठी त्याबाबतची योग्यायोग्यता तपासून त्याच पवनऊर्जा निमित्तीक्षम ठिकाणाच्या परिसरामध्ये जागा बदलण्यास 'ना-हरकत प्रमाणपत्र' देण्याचे अधिकार महासंचालक, महाऊर्जा यांना राहतील. यासाठी प्रकल्पधारकांना प्रक्रिया शुल्क म्हणून जागा बदलासाठी रू. १.०० लाख प्रति पवन विद्युत जनित्र याप्रमाणे रक्कम महाऊर्जाकडे जमा करावी लागेल.
२५. **निष्कासन व्यवस्था** — पवन ऊर्जा प्रकल्पासाठी लागणाऱ्या लघु दाब, उच्च दाब आणि अति उच्च दाब केंद्रांचे व त्यांना लागणाऱ्या पारेषण व वितरण वाहिन्यांचे सर्वेक्षण महावितरण / महापारेषण, महाऊर्जा व विकासक संयुक्तपणे करतील. सर्वेक्षणाप्रमाणे उभारण्यात येणारी उच्च दाब व अतिउच्च दाब उपकेंद्रे, त्यांना लागणाऱ्या अति उच्च दाबाच्या पारेषण व वितरण वाहिन्यांची कामे खाजगी विकासक हे महावितरण/महापारेषण कंपनीच्या तांत्रिक परिमाणानुसार (Technical Specifications) व त्यांनी मान्य केलेल्या अंदाजपत्रकानुसार तसेच महावितरण / महापारेषण कंपनीच्या देखरेखीखाली करून घेतील. या निष्कासन व्यवस्थेमध्ये अस्तित्वात असलेली उपकेंद्रे आणि पारेषण व वितरण वाहिन्यांमध्ये जे काही सुदृढीकरण अथवा बदल करावे लागतील त्यांचाही समावेश असेल.

पवन ऊर्जा प्रकल्पांसाठी ज्या ठिकाणापासून पवन ऊर्जा विकासक / प्रकल्पधारक यांचा प्रकल्प सुरू होतो तेथेपासून उच्च दाब व अति उच्च दाब उपकेंद्रापर्यंत जोडल्या जाणाऱ्या ३३ के.व्ही. वाहिन्यांचाही समावेश या निष्कासन व्यवस्थेमध्ये असेल. यासाठी मीटरिंग पॉईंटचा निकष हा आधार धरला जाणार नाही.

निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित झाल्यानंतर महापारेषण / महावितरण कंपनीकडे, विकासक / प्रकल्पधारक यांच्यामार्फत हस्तांतरित करण्यात येईल. निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित/भारीत (Charging) झाल्यानंतर, म्हणजेच पवन ऊर्जा प्रकल्प कार्यान्वित होईल त्या दिनांकापासून सदर व्यवस्था महावितरण / महापारेषण यांचेकडे हस्तांतरित झाली आहे असे गृहित धरण्यात येईल. निष्कासन व्यवस्थेची मालकी महावितरण / महापारेषण कंपनीकडे राहिल. तसेच त्याची देखभाल व दुरुस्ती महावितरण / महापारेषण कंपनीद्वारे केली जाईल. निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित झाल्यानंतर एका वर्षानंतर सुध्दा त्याची देखभाल व दुरुस्ती विकासक / प्रकल्पधारक यांच्यामार्फत करणे आवश्यक झाल्यास प्रकल्पाच्या देखभाल दुरुस्तीसाठी महावितरण / महापारेषण मार्फत उपकेंद्रांच्या भांडवली खर्चाच्या २ टक्के इतकी रक्कम प्रतिवर्ष विकासक / प्रकल्पधारकांना अदा करण्यात येईल.

निष्कासन व्यवस्थेचा खर्च – महापारेषण / महावितरण कंपनीने प्रमाणित केलेली कंपनीच्या मान्यताप्राप्त अंदाज पत्रकातील एकुण रक्कम किंवा प्रकल्पाच्या निष्कासन व्यवस्थेवरील एकत्रितरित्या प्रत्यक्ष झालेला एकुण खर्च किंवा प्रति मे.वॅ. जास्तीत जास्त रू. ३५ लाख यापैकी जी कमी असेल, ती रक्कम निष्कासन व्यवस्थेचा खर्च म्हणून हरीत ऊर्जा निधीतून देय असलेल्या सोयी/सवलतीसाठी गृहित धरली जाईल.

निष्कासन व्यवस्थेच्या खर्चाचा हरित ऊर्जा निधीमधून परतावा –

अनुदान – पवन ऊर्जा प्रकल्पांची निष्कासन व्यवस्था जशी-जशी कार्यान्वित होईल तशी-तशी महापारेषण / महावितरण कंपनीकडे हस्तांतरित झाली असे समजण्यात येईल. निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित झाल्यानंतर म्हणजेच महापारेषण / महावितरण कंपनीकडे हस्तांतरण झाल्यानंतर खाजगी विकासकांनी स्वखर्चाने उभारून, कार्यान्वित केलेल्या निष्कासन व्यवस्थेचा खर्च महावितरण / महापारेषण यांनी एका महिन्याच्या आत प्रमाणित करावा. या प्रमाणित खर्चापैकी विकासक / प्रकल्पधारक यांनी कार्यान्वित केलेल्या पवन ऊर्जा प्रकल्पाच्या क्षमतेनुसार ५० टक्के रक्कम अनुदान म्हणून महाऊर्जातर्फे महाऊर्जा नियामक मंडळाच्या मान्यतेने विकासकांना हरित ऊर्जा निधीच्या उपलब्धतेनुसार वितरित करण्यात येईल. प्रकल्प जसे-जसे कार्यान्वित होतील त्या त्या प्रमाणात निष्कासन व्यवस्थेचे अनुदान हरित ऊर्जा निधीमधून मिळण्यास पात्र होतील.

या धोरणांतर्गत असलेल्या सोयी सवलतीचा लाभ घेण्यासाठी विकासक / प्रकल्पधारकांनी पवन ऊर्जा प्रकल्प उभारलेल्या जागेचे तालुका भूमिअभिलेख निरीक्षक यांचे मोजणीनुसार प्रमाणित केलेले नकाशे व त्यांच्या नावे ७/१२ उतारे महाऊर्जाला सादर करणे बंधनकारक राहिल. तसेच निष्कासन व्यवस्थेतर्गत उच्च दाब व अति उच्च दाब उपकेंद्रे उभारलेल्या जागेचा तालुका भूमिअभिलेख निरीक्षक यांनी मोजणीनुसार प्रमाणित केलेला नकाशा व महापारेषण / महावितरण यांच्या नावे ७/१२ उतारे सादर केल्यानंतरच या धोरणांतर्गत देय असलेला निष्कासन व्यवस्थेचा परतावा / सोयी सवलती देय राहतील.

निष्कासन व्यवस्थेवरील खर्चाच्या उर्वरीत ५० टक्के रकमेचा परतावा महावितरण / महापारेषण कंपनीकडून पवन ऊर्जा प्रकल्पाची निष्कासन व्यवस्था भारित / कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांकापासून एक वर्षाने सुरू होणाऱ्या पाच वर्षांच्या कालावधीत पाच समान वार्षिक हप्त्यात विकासक / प्रकल्पधारक यांना करण्यात येईल.

प्रकल्पासाठी लागणारी निष्कासन व्यवस्था विकसित करण्यासाठीचा खर्च विकासकाने केला असल्यास, हरीत ऊर्जा निधीमधून देय असणारा परतावा विकासकास देण्यास हरकत नाही असे प्रतिज्ञापत्र प्रकल्पधारकाने सादर केले तर सदरचा परतावा विकासकास देण्यात येईल. मात्र विकासकाने प्रकल्पधारकाच्या वतीने निष्कासन व्यवस्था विकसित केले असल्याने त्याचा परतावा मिळण्यासाठी त्या संदर्भातील सक्षम प्राधिकाऱ्याने महाऊर्जाकडे विनंती अर्ज सादर करणे आवश्यक राहिल.

२६ पोहोच रस्ते -

विकासक / प्रकल्पधारक यांना पोहोच रस्त्याच्या बांधकामासाठी १०० टक्के खर्च हरित ऊर्जा निधीतून मिळण्यासाठी खालील (अ) व (ब) पैकी कोणत्याही एका पर्यायाचा अवलंब करणे आवश्यक आहे.

(अ) नवीन प्रकल्प उभारण्यापूर्वी पवन ऊर्जा प्रकल्पांच्या परिसरात प्रस्तावित रस्त्यांचा आराखडा विकासक / प्रवर्तक महाऊर्जास सादर करेल. नियोजित पोहोच रस्त्यांचा प्रकल्प अहवाल

सार्वजनिक बांधकाम विभाग व महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ यांच्या सल्ल्यानुसार व अंदाजित किंमतीसह तयार करून महाऊर्जा शासनास मान्यतेसाठी सादर करेल. शासनाने मान्य केलेल्या प्रकल्प अहवालाप्रमाणे महाऊर्जा पोहोच रस्त्यांचे काम सार्वजनिक बांधकाम विभाग / महाराष्ट्र राज्य रस्ते महामंडळामार्फत करून घेईल. यासाठी लागणारा १०० टक्के खर्च हरित ऊर्जा निधीमधून अनुदान म्हणून देय होईल.

(ब) पवन ऊर्जा प्रकल्पासाठी लागणाऱ्या पोहोच रस्त्यांचे काम शीघ्र गतीने पूर्ण होण्यासाठी विकासकाने / प्रकल्पधारकाने स्वखर्चाने पोहोच रस्त्याचे बांधकाम प्रस्तावित केल्यास यासाठी पवन ऊर्जा प्रकल्पांचे पोहोच रस्ते तयार करण्यासाठी खालीलप्रमाणे प्रक्रियेचा अवलंब करण्यात येईल.

- पवनऊर्जा प्रकल्पस्थळी जाण्यासाठी प्रस्तावित पोहोच रस्त्यांचा आराखडा, सविस्तर प्रकल्प अहवाल व विवरणपत्र -२ भरून विकासक / प्रकल्पधारक महाऊर्जास सादर करतील.
- पवनऊर्जा विकासकाने प्रस्तावित केलेल्या पोहोच रस्त्याचे अंतर व मार्गाची (alignment) पडताळणी सार्वजनिक बांधकाम विभाग/ महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ व महाऊर्जा मार्फत करून घ्यावी व त्याबाबत योग्यतेचा अहवाल सार्वजनिक बांधकाम विभाग/ महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ यांच्याकडून घ्यावा. विकासकाने रस्त्यांचे अंदाजपत्रक सार्वजनिक बांधकाम विभाग/महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ (PWD/MSRDC) यांच्याकडून तयार करून त्यास सार्वजनिक बांधकाम विभाग/ महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ यांची मान्यता घ्यावी. त्यासाठी लागणारे शुल्क (charges) विकासकाने सार्वजनिक बांधकाम विभाग/महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ (PWD/MSRDC) यांच्याकडे परस्पर अदा करावे.
- सार्वजनिक बांधकाम विभाग / महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ यांच्या मंजूर अंदाजपत्रकाप्रमाणे व त्यांच्या देखरेखीखाली पोहोच रस्त्याचे काम पवनऊर्जा विकासक/प्रकल्पधारक करतील. सदर रस्त्यांवर झालेला खर्च तसेच रस्त्याचे बांधकाम योग्य असल्याबाबतचे प्रमाणपत्र सार्वजनिक बांधकाम विभाग/महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ (PWD/MSRDC) यांच्या सक्षम प्राधिकाऱ्यांकडून प्राप्त करून तपशिलासह विकासक/प्रकल्पधारकांनी महाऊर्जास सादर करावे.
- विकासक / प्रकल्पधारक पोहोच रस्ते विकासासाठी प्रथम खर्च करतील. यामध्ये अस्तित्वात असलेल्या रस्त्यापासून ते पवनऊर्जा प्रकल्पातील स्विच यार्ड /सबस्टेशन किंवा प्रथम पवन जनित्रापर्यंतच्या पोहोच रस्त्याचा समावेश असेल. तसेच पवनऊर्जा प्रकल्पातील पवनजनित्र समूह स्वतंत्र/ वेगळ्या डोंगर माथ्यावर/ पठारावर असल्यास सदर प्रकल्पांच्या पोहोच रस्त्यांचाही समावेश असेल. या पोहोच रस्त्यांच्या बांधकामासाठी आवश्यक त्या सर्व कायदेशीर व वैधानिक बाबीची पूर्तता करण्याची जबाबदारी विकासकाची राहिल.
- हरित ऊर्जा निधीमधून विकसित करण्यात आलेले पोहोच रस्ते हे सार्वजनिक वापरासाठी देखील खुले राहतील.
- सदर पोहोच रस्त्यांच्या देखभाल दुरुस्तीची जबाबदारी विकासक / प्रकल्पधारकांची राहिल.
- पोहोच रस्त्यासाठी लागणाऱ्या आवश्यक जमिनीचे संपादन प्रवर्तक / विकासक स्वखर्चाने करतील त्यासाठीचा खर्च हरित ऊर्जा निधी मधून देय राहणार नाही.

पोहोच रस्ते बांधकाम खर्चाचा परतावा

विकासक / प्रकल्पधारकाने वरीलपैकी 'ब' पर्याय निवडल्यास त्यास मिळणाऱ्या खर्चाच्या परताव्यासाठी पुढीलप्रमाणे कार्यवाही करावी:-

पोहोच रस्त्यांचे बांधकाम पूर्ण झाल्यानंतर म्हणजेच विकासकाने / प्रकल्पधारकाने स्वखर्चाने बांधलेल्या पोहोच रस्त्यांचा खर्च सार्वजनिक बांधकाम विभाग/महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ यांनी प्रमाणित करावा. खर्च योग्य असल्याबाबत तसेच रस्ता आवश्यक मापदंडानुसार पूर्ण झाल्याबाबत प्रमाणपत्र विकासकाने प्राप्त करावे. रस्ते बांधण्यासाठी अंदाजपत्रकीय खर्च अथवा सार्वजनिक बांधकाम विभाग/महाराष्ट्र राज्य रस्ते विकास महामंडळ यांनी प्रमाणित केलेला प्रत्यक्ष खर्च किंवा रू.५.०० लाख प्रति मे.वॅट. यापैकी कमी असलेल्या खर्चाचा परतावा महाऊर्जा नियामक मंडळाच्या मान्यतेने हरित ऊर्जा निधीमधून निधीच्या उपलब्धतेनुसार विकासकांना / प्रकल्पधारकांना करण्यात येईल.

प्रकल्पासाठी लागणारे पोहोच रस्ते विकसित करण्यासाठीचा खर्च विकासकाने केला असल्यास, हरित ऊर्जा निधीमधून देय असणारा परतावा विकासकास देण्यास हरकत नाही असे प्रतिज्ञापत्र प्रकल्पधारकाने सादर केले तर सदरचा परतावा विकासकास देण्यात येईल. तसेच विकासकाने प्रकल्पधारकाच्या वतीने पोहोच रस्ते विकसित केले असल्याने त्याचा परतावा मिळण्यासाठी विकासकाने महाऊर्जाकडे विनंती अर्ज सक्षम प्राधिकाऱ्याच्या सहीने सादर करणे आवश्यक राहिल.

२७. रस्ते दुरुस्ती :-

शासन निर्णयानुसार "पवनऊर्जा प्रकल्प रस्ते दुरुस्ती राज्यस्तरीय समिती" गठीत करण्यात आली आहे. ही समिती पवन ऊर्जा प्रकल्प उभारण्यापूर्वी पवन ऊर्जा प्रकल्पांच्या परिसरात अस्तित्वात असलेले ग्रामीण मार्ग, इतर जिल्हा मार्ग दुरुस्तीसाठी शिफारस करील. सदर रस्ते दुरुस्तीसाठी खालीलप्रमाणे पद्धती निश्चित करण्यात येत आहे.

रस्ते दुरुस्तीसाठी कार्यपध्दती :-

- पवन ऊर्जा प्रकल्प परिसरातील अस्तित्वात असलेले ग्रामीण मार्ग व इतर जिल्हा मार्ग पवन ऊर्जा प्रकल्पांच्या अवजड यंत्रसामुग्रीच्या वाहतुकीमुळे बाधित झाल्यास जे काही सुदृढीकरण अथवा दुरुस्ती करावी लागेल अशा कामाचा यामध्ये समावेश असेल. यामध्ये समाविष्ट करावयाची कामे व हाती घ्यावयाची कामे याबाबत शासनाने गठित केलेली पवनऊर्जा प्रकल्प रस्ते दुरुस्ती राज्यस्तरीय समिती काम निश्चिती करील.
- शासनाने गठीत केलेल्या पवनऊर्जा प्रकल्प रस्ते दुरुस्ती राज्यस्तरीय समितीने शिफारस केल्यानंतर पवन ऊर्जा प्रकल्पांच्या परिसरात अस्तित्वात असलेले ग्रामीण मार्ग, इतर जिल्हा मार्ग पवनऊर्जा प्रकल्प अवजड यंत्र सामुग्री वाहतुकीमुळे नादुरुस्त झाल्यास अशा रस्त्यांच्या दुरुस्ती व सुदृढीकरणाची कामे सार्वजनिक बांधकाम विभागामार्फत करण्यात येतील.
 - पवनऊर्जा प्रकल्प परिसरात पवनऊर्जा प्रकल्पाचे उभारणीच्या वेळेस अवजड यंत्र सामुग्रीचे वाहतुकीमुळे जिल्हा परिषद/सार्वजनिक बांधकाम विभाग यांच्या अखत्यारितील इतर जिल्हा मार्ग (Other District Roads) आणि ग्रामीण मार्ग (ग्रामा) (Village Roads) दर्जाच्या बाधित रस्त्यांचे सार्वजनिक बांधकाम विभाग, पवनऊर्जा विकासक व महाऊर्जा यांचेकडून संयुक्त सर्वेक्षण करण्यात येईल. नादुरुस्त रस्ते पूर्वस्थितीत आणण्यासाठी खर्चाचे आवश्यक अंदाजपत्रक सार्वजनिक बांधकाम विभागाने तयार करावे. दुरुस्त केलेले रस्ते कमीत कमी ५ वर्षे सुस्थितीत राहतील याची दक्षता सार्वजनिक बांधकाम विभागाकडून घेण्यात यावी.

दुरूस्तीसाठी अंदाजपत्रकीय खर्च कमीत कमी असावा. तसेच सदर अंदाजपत्रकीय खर्च प्रति कि.मी. रु.१० लाख (रूपये दहा लाख फक्त) पर्यंत सीमित असावा.

प्राप्त झालेली अंदाजपत्रके मंजूरीसाठी शासनाकडे पाठविण्यात येतील. जिल्हापरिषद अखत्यारीतील रस्त्यांच्या दुरूस्ती संदर्भात आवश्यक दुरूस्तीसाठी सदर रस्ते जिल्हा परिषदेने सार्वजनिक बांधकाम विभागाकडे हस्तांतरित करण्यासाठी ग्रामविकास विभागाकडून संबंधितांना आवश्यक सूचना निर्गमित कराव्यात.

- शासनाच्या मान्यतेनंतर रस्ते दुरूस्तीसाठी निविदा प्रसिध्द करणे, कंत्राटदाराची निवड करणे, मानकाप्रमाणे प्रस्तावित काम पूर्ण करून घेणे, तसेच दुरूस्ती नंतर ५ वर्षांपर्यंत सदर रस्ते देखभाल दुरूस्ती इत्यादीची जबाबदारी सार्वजनिक बांधकाम विभागाकडे राहिल. रस्त्यांच्या दुरूस्तीच्या कामांचे पूर्णत्व अहवाल, त्यासाठी देण्यात आलेल्या निधीचे विनियोग प्रमाणपत्र इत्यादी बाबी सार्वजनिक बांधकाम विभागाच्या संबंधित सक्षम प्राधिकाऱ्याने करावयाच्या आहेत.

- रस्ते दुरूस्तीसाठी अंदाजपत्रकीय खर्चास शासनाने दिलेल्या मंजूरीची रक्कम अथवा सार्वजनिक बांधकाम विभाग यांनी प्रमाणित केल्यानुसार प्रत्यक्ष झालेला खर्च अथवा प्रति कि.मी. रु.१० लाख खर्च यापैकी जो खर्च कमी असेल त्या खर्चापोटी रक्कम रस्ते दुरूस्तीसाठी आकारणी करण्यात येत असलेल्या शुल्काच्या त्या ठिकाणच्या प्रकल्पासाठी जमा निधीमधून व उर्वरित रक्कम हरित ऊर्जा निधीमधून निधी उपलब्धतेनुसार सार्वजनिक बांधकाम विभागास वर्ग करण्यात येईल.
- पवन ऊर्जा प्रकल्पाच्या यंत्रसामुग्रीची वाहतूक करण्यासाठी पवनऊर्जा प्रवर्तक/विकासक यांनी अस्तित्वात असलेल्या सार्वजनिक बांधकाम विभाग / जिल्हा परिषद यांच्या कार्यक्षेत्रातील वरील रस्त्यांशिवाय अन्य रस्त्यांचा वापर केल्यास व अशा रस्त्यांची सुधारणा/ मजबुतीकरण/ सुदृढीकरण इ. कामे करण्याची आवश्यकता भासल्यास पवन ऊर्जा विकासक सदर कामे स्वखर्चाने करून घेतील. या कामासाठी त्यांना संबंधित विभागाची म्हणजेच सार्वजनिक बांधकाम विभाग / जिल्हा परिषद यांची परवानगी घ्यावी लागेल. तथापि, या कामासाठी येणाऱ्या खर्चाचा परतावा विकासकांना हरित ऊर्जा निधीतून देय होणार नाही.
- २८. प्रकल्पांची प्रत्यक्ष अंमलबजावणी करताना विकासक व प्रकल्पधारक यांच्याकडून कार्यपध्दतीचा भंग झाल्यास तसेच याव्यतिरिक्त अन्य काही बाबी उद्भवल्यास त्यावर निर्णय घेण्याचे अधिकार महासंचालक, महाऊर्जा यांना राहतील.
- २९. पवनऊर्जा प्रकल्पांची अंमलबजावणी करताना ज्या बाबींचा समावेश कार्यपध्दतीत झालेला नाही अशा सर्व बाबींवर निर्णय घेण्याचे अधिकार शासनास राहतील.
- ३०. पवनऊर्जा प्रकल्प आस्थापित करत असताना विकासक / प्रकल्पधारक यांनी शासन / महाऊर्जा अथवा इतर शासकीय विभागाची दिशाभूल/फसवणूक केल्याचे निदर्शनास आल्यास अशा विकासक / प्रकल्पधारक यांना प्रकल्पासाठी दिलेल्या सर्व संमती/शिफारशी रद्द करण्यात येतील. तसेच त्यांची जमा हमी शुल्क रक्कम जप्त करण्यात येईल व संबंधित विकासक आणि / अथवा प्रकल्पधारक यांच्यावर कायदेशीर कारवाई केली जाईल आणि / अथवा त्यांचे नोंदणी प्रमाणपत्र रद्द करण्यात येऊन त्यांचे नाव काळ्या यादीत टाकण्यात येईल.
- ३१. पवनऊर्जा प्रकल्प आस्थापित करताना विकासक /प्रकल्पधारक यांनी सर्व वैधानिक /कायदेशीर बाबी तसेच शासकीय/ निमशासकीय / स्थानिक स्वराज्य संस्था इ. विभागांच्या नियमांचे पालन करणे बंधनकारक राहिल.
- ३२. **ग्रामपंचायत कर** — राज्यातील पवनऊर्जा प्रकल्पांसाठी ग्रामपंचायत कर आकारणीची कार्यपध्दती निश्चित करण्याची कार्यवाही ग्रामविकास विभागामार्फत करण्यात येईल.

**अपारंपारिक ऊर्जा स्रोतापासून ऊर्जा निर्मितीचे नविन धोरण- २००८ अंतर्गत
पवनऊर्जा प्रकल्पांसाठी निष्कासन व्यवस्थेचे शिफारस प्रस्ताव - अर्ज**

| अ.क्र. | बाब | तपशिल |
|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|
| १ | प्रकल्पाचे ठिकाण | |
| | गावांचे नाव | |
| | तालुका | |
| | जिल्हा | |
| २ | प्रकल्पाची क्षमता (मे.वॅट) | |
| | अ. पवन जनित्रांची संख्या | |
| | ब. जनित्राची क्षमता (KWH) | |
| | क. प्रस्तावित कार्यान्वीत दिनांक | |
| ३ | पवनऊर्जा निर्मितीक्षम जवळचे नविन व नविकरणीय ऊर्जा मंत्रालय/ पवनऊर्जा प्रौद्योगिकी केंद्र यांनी जाहीर केलेले ठिकाण | |
| ४ | पवनऊर्जा निर्मितीक्षम ठिकाणापासून प्रस्तावित प्रकल्पाचे अंतर कि.मी | |
| ५ | प्रस्तावित प्रकल्पाचे अंतर पवनऊर्जा निर्मितीक्षम ठिकाणापासून जर १० कि.मी. पेक्षा जास्त असल्यास | |
| | अ. वाऱ्याचे अभ्यास विकासक / प्रकल्पधारक यांनी केला आहे काय ? | |
| | जर होय असल्यास | |
| | ➤ वाऱ्याचा वेग, मी./से. | |
| | ➤ वाऱ्याची ऊर्जा घनता वॅट/मी ^२ | |
| | क. नविन व नविकरणीय ऊर्जा मंत्रालय/ पवनऊर्जा प्रौद्योगिकी केंद्र यांनी प्रमाणीत केले आहे काय | |
| | जर नसल्यास | |
| | ➤ वाऱ्याच्या अभ्यासाबाबत प्रस्तावित कार्यक्रम | |
| ६ | प्रस्तावित प्रकल्पासाठी जमीनीचा तपशिल (सर्व कागदपत्रासहित) | |
| | अ. जागा संपादीत (हेक्टर) | |
| | ➤ खाजगी जमीन | |
| | ➤ वनजमीन | |
| | ➤ शासन महसूल जमीन | |
| | ब. जर जमीन संपादीत कार्यवाही सुरू असल्यास | |
| | ➤ खाजगी जमीन | |
| | ➤ वनजमीन | |

| | | |
|----|----------------------------------------------------------------------------|--|
| | ➤ शासन महसूल जमिन | |
| | ➤ जमीन संपादीत बाबत सध्यःस्थिती | |
| ७ | महावितरण/महापारेषण उपकेंद्र (प्रस्तावित निष्कासन व्यवस्था) | |
| | अ. जवळचे उपकेंद्र (अतिउच्च दाब/उच्च दाब) | |
| | ब. प्रकल्प ठिकाणापासून अंतर कि.मी | |
| | क. दाब क्षमता (व्होल्टेज) | |
| | ड. रोहित्राची क्षमता (एमव्हीए) | |
| | इ. बेस लोड (एमव्हीए) | |
| | ई. दाब क्षमता (व्होल्टेज) (ज्या दाबावर विद्युत निर्मीती जोडावयाची आहे.) | |
| | उ. सिंगल लाईन डायग्रॉम (SLD) | |
| | ऊ. जवळच्या निष्कासन व्यवस्थेचा तपशिल | |
| ८ | विकासक / प्रकल्पधारक यांनी प्रस्तावित केलेल्या निष्कासन व्यवस्थेबाबत | |
| | अ. उपकेंद्राचे ठिकाण | |
| | ब. उपकेंद्राची क्षमता, केव्ही | |
| | क. रोहात्राची क्षमता, एमव्हीए | |
| | ड. निष्कासन वाहीनी | |
| | इ. निष्कासन वाहीनी प्रकार RSJ / Tower | |
| | १. कंडक्टर साईज | |
| | २. वाहीनीचा प्रकार S/C, D/C | |
| | ३. कॅरंट वाहक क्षमता (Amp) | |
| | ४. लांबी (कि.मी.) | |
| | ५. % व्होल्टेज रेग्युलेशन | |
| | ई. अंदाजीत किंमत रू | |
| | उ. LILO बाबत तपशिल | |
| | १. कंडक्टर साईज | |
| | २. वाहीनीचा प्रकार, S/C, D/C | |
| | ३. कॅरंट वाहक क्षमता (Amp) | |
| | ४. निष्कासन वाहिनी | |
| | ५. लांबी कि.मी. एकूण | |
| | -- LILO ठिकाण | |
| | -- LILO Point HV side | |
| | -- LILO Point LV side | |
| | ऊ. अंदाजीत किंमत रू. | |
| ९ | पोहोच रस्ते | |
| | अ. अस्तित्वात असणारा जवळचा रस्ता | |
| | ब. (अ) पासून प्रस्तावीत प्रकल्पाचे अंतर कि.मी | |
| १० | प्रस्तावीत पोहोच रस्ते | |
| | अ. रस्त्याची लांबी, (कि.मी) | |

| | | |
|----|-----------------------------------------------------------------------------------|--|
| | ब. रस्त्याची रुंदी (मी.) | |
| | क. प्रकार : Earth/ WBM/ BBM/ Carpet etc. | |
| | ड. पोहोच रस्त्याचा सर्वसाधारण नकाशा | |
| | इ. अंदाजीत किंमत रू. | |
| ११ | वरील ८ बाबत नकाशे | |
| | ➤ सिंगल लाईन डायग्रॉम, (SLD) | |
| | ➤ संपूर्ण निष्कासन व्यवस्था | |
| १२ | महापारेषण/महावितरण यांच्या अस्तित्वात असणाऱ्या निष्कासन वाहीन्यांचे नकाशे | |
| | उपकेंद्राची दाब क्षमता, Size of Conductor, Line Type: D/C, S/C, Length & Distance | |

१३ प्रस्तावित निष्कासन व्यवस्थेबाबत थोडक्यात माहिती :

अधिकृत स्वाक्षरी
नाव
शिक्का

स्थळ

दिनांक

अपारंपरिक ऊर्जा स्रोतांपासून ऊर्जा निर्मितीचे नवीन धोरण - २००८ अंतर्गत प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्पासाठी विकासक / प्रकल्पधारक यांचे मार्फत पोहोच रस्ते बांधकामासाठी

अर्ज

| अ.क्र. | बाब | तपशिल |
|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|
| १ | पवनऊर्जा निर्मितीक्षम ठिकाणाचे नाव | |
| | प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्प परिसरातील गावाचे नाव | |
| | तालुका | |
| | जिल्हा | |
| २ | प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्पाची क्षमता (मे.वॅट.) | |
| | अ. पवनजनित्राची क्षमता (कि.वॅट.) | |
| | ब. पवनजनित्रांची संख्या | |
| | क. एकूण क्षमता (अ x ब (मे.वॅट.)) | |
| | प्रस्तावित ठिकाणी कार्यान्वित केलेले पवनऊर्जा प्रकल्प (पुर्वी कार्यान्वित केलेले असल्यास) | -----कि.वॅट x----- संख्या = ----- मे.वॅट |
| ३ | नविन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, नवी दिल्ली / सी-वेट यांनी घोषित केलेले जवळचे पवनऊर्जा निर्मितक्षम ठिकाण | ठिकाणाचे नाव -----, तालुका ----- -----, जिल्हा----- |
| ४ | पवनऊर्जा निर्मितक्षम ठिकाणापासून प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्पाचे अंतर (३ पासून) (कि.मी.) | |
| ५ | प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्पाचे पवनऊर्जा निर्मितक्षम ठिकाणापासूनचे अंतर (३ पासून) १० कि .मी. पेक्षा जास्त असल्यास | |
| | अ. प्रवर्तक / विकासक यांनी वाऱ्याचा अभ्यास केला आहे काय? | होय / नाही |
| | ब. केला असल्यास | |
| | ➤ वारामापन केंद्राचे ठिकाण | ठिकाणाचे नाव -----, तालुका ----- -----, जिल्हा----- |
| | ➤ वाऱ्याचा वेग | १) -----मी.उंचीवर-----मी.प्रति सेकंद २) -----मी.उंचीवर-----मी.प्रति सेकंद |
| | ➤ वाऱ्यातील ऊर्जा घनता वॅट्स प्रति वर्ग मी. | १) -----मी.उंचीवर-----वॅट्स प्रति वर्ग मी. २) -----मी.उंचीवर-----वॅट्स प्रति वर्ग मी. |
| | क. नविन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, नवी दिल्ली / सी-वेट यांनी प्रमाणित केले आहे काय? (प्रमाणित केलेल्याचा अहवाल जोडावा) | |
| | ड. प्रमाणित केले नसल्यास | |

| | | |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|
| | प्रस्तावित वारामापनाची माहिती | |
| ६ | जमीनीची माहिती | |
| | पवनऊर्जा प्रकल्पासाठी | |
| | अ. जमीनीचे संपादन (हेक्टर) | |
| | ➤ खाजगी जमीन (हेक्टर) | |
| | ➤ वन जमीन (हेक्टर) | |
| | ➤ सरकारी जमीन (हेक्टर) | |
| | ब. जमीनीचे संपादन प्रगतीपथावर असल्यास | |
| | ➤ खाजगी जमीन (हेक्टर) | |
| | ➤ वन जमीन (हेक्टर) | |
| | ➤ सरकारी जमीन (हेक्टर) | |
| | प्रस्तावित पोहोच रस्त्यासाठी | |
| | अ. जमीनीचे संपादन (हेक्टर) | |
| | ➤ खाजगी जमीन (हेक्टर) | |
| | ➤ वन जमीन (हेक्टर) | |
| | ➤ सरकारी जमीन (हेक्टर) | |
| | ब. जमीनीचे संपादन प्रगतीपथावर असल्यास | |
| | ➤ खाजगी जमीन (हेक्टर) | |
| | ➤ वन जमीन (हेक्टर) | |
| | ➤ सरकारी जमीन (हेक्टर) | |
| ७ | पोहोच रस्ता | |
| | अ. अस्तित्वात असलेला जवळचा रस्ता (राष्ट्रीय मार्ग / राज्य मार्ग/ प्रमुख जिल्हा मार्ग/ इतर जिल्हा मार्ग/ग्रामीण मार्ग) | -----क्र.-----रस्त्याचे नाव |
| | ब. ठिकाणाचे नाव | -----पासून-----पर्यंत |
| | क. प्रस्तावित पोहोच रस्ता जोड -कि.मी. क्र. | -----नाव-----तालुका-----जिल्हा----- |
| | ड. पवनऊर्जा प्रकल्पाचे (क) पासूनचे अंतर | -----कि.मी.----- |
| ८ | प्रस्तावित पोहोच रस्ता | |
| | अ. रस्त्याची एकूण रुंदी | |
| | ब. वाहतूक मार्ग (बिटी) रुंदी | |
| | क. रस्त्याचा प्रकार | मातीकाम / खडीकरण / डांबरीकरण |
| | ड. पोहोच रस्त्याची एकूण लांबी कि.मी. | |
| | इ. अंदाज पत्रकिय खर्च रू. | |
| ९ | रेखाचित्र (७ व ८ प्रमाणे) | |
| | ➤ मायक्रोसाईटिंगचा नकाशा | |

| | | |
|----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|
| | ➤ रस्त्याचा नकाशा | |
| १० | सार्वजनिक बांधकाम विभाग / जिल्हा परिषद यांच्या तालुका रस्ते विकास नकाशावर प्रस्तावित पोहोच रस्त्याचा मार्ग | |
| ११ | पोहोच रस्त्यावरून वाहतूक होणाऱ्या वाहनाची माहिती | |
| | ➤ वाहनाचा प्रकार | |
| | ➤ वाहनाची लांबी / रुंदी | -----मी.लांबी, -----मी. रुंदी |
| | ➤ वाहनाचा अॅक्सल (कणा) प्रकार | |
| | ➤ अॅक्सलची (कणा) संख्या | |
| | ➤ अॅक्सलला (कणा) असलेल्या चाकांची संख्या प्रत्येकी | |
| | ➤ वाहतूक करावयाच्या साहित्याचे नाव | |
| | ➤ वाहतूक करावयाच्या साहित्याचे वजन (कि.ग्रॅम.) | |
| | ➤ वाहनाचे वजन (कि.ग्रॅम.) | |
| | ➤ वाहनावरून वाहतूकीच्या साहित्याचे एकंदरीत वजन (कि.ग्रॅम.) | |
| | ➤ अॅक्सल (कणा) भार कि.ग्रॅम | |
| | प्रस्तावित पोहोच रस्त्याबाबतची टिपणी | |
| | (वरील मुद्द्यांच्या अनुषंगाने पवनऊर्जा प्रकल्पासाठी पोहोच रस्ता आवश्यकता, वाहतूक करावयाचे साहित्य, साहित्य भार व कार्यपद्धतीमधील पोहोच रस्ते बांधकाम पर्याय 'अ' अथवा 'ब' निवडीबाबत तपशिल समर्थन इ.बाबत संक्षिप्त माहिती सादर करावी.) | |
| | विकासक / प्रकल्पधारकाचे नाव:..... | शिक्का व स्वाक्षरी:..... |
| | | नाव:..... |
| | ठिकाण:..... | पदनाम:..... |
| | दिनांक:..... | पत्ता:..... |
| | | दुरध्वनी क्र:..... |

अपारंपारिक ऊर्जा स्तोत्रापासून ऊर्जा निर्मितीचे नविन धोरण-२००८ अंतर्गत विकासक /प्रकल्पधारक यांनी पवनऊर्जा प्रकल्प आस्थापित करण्यास मुलभूत सुविधा संमतीसाठी

भरावयाचा अर्ज

१. सर्वसाधारण माहिती:-

| अ.क्र. | बाब | तपशिल |
|--------|--------------------------------------------------------------------------------------|-------|
| १ | विकासक /प्रकल्पधारकाचे नाव / कंपनीचे नाव | |
| २ | नोंदणीकृत कंपनीचा पत्ता, दुरध्वनी क्र., फॅक्स, ई-मेल इ. | |
| ३ | नोंदणीकृत कंपनीच्या कार्यालयीन कामकाजाचा पत्ता, दुरध्वनी.क्र., फॅक्स, ई-मेल इ. | |
| ४ | कंपनीचा प्रकार (खाजगी सार्वजनिक, भागिदारी व्यवसाय इ.) | |
| ५ | कंपनीचे कामकाज आणि व्यवसायाचे स्वरूप | |
| ६ | कंपनीकडून नुकत्याच उत्पादन केलेल्या वस्तूचे नाव | |
| ७ | पवनऊर्जा प्रकल्पासाठी संपर्क अधिकाऱ्याचे नाव व पदनाम, दुरध्वनी क्र., फॅक्स, ई-मेल इ. | |

२. कंपनीची वित्तीय माहिती (ताळेबंद अहवालाच्या आधारावरील माहिती)

| | | |
|---|--------------------------------------------------------------------------------|--|
| १ | कंपनीचे सुरवातीचे भागभांडवल (आजअखेर) | |
| | अ. अधिकृत | |
| | ब. अदा केलेले | |
| २ | अर्ज करतानाचे कंपनीचे भागभांडवल (३१.०३.२०१० पर्यंतचे) | |
| | अ.अधिकृत - समान अधिमन्य | |
| | ब. अदा केलेले - समान अधिमन्य | |
| ३ | मागील तीन वर्षातील कंपनीची उलाढाल | |
| | मागील ३ च्या वर्षाचा | |
| | मागील २ च्या वर्षाचा | |
| | मागील १ ल्या वर्षाचा | |
| ४ | मागील ३ वर्षातील करकपातीपूर्वीचा कंपनीचा एकूण नफा (आयकर वजा वट समाविष्ट) | |
| | मागील ३ च्या वर्षाचा | |
| | मागील २ च्या वर्षाचा | |
| | मागील वर्षाचा | |
| ५ | मागील तीन वर्षासाठीचा करकपात झाल्यानंतरचा कंपनीचा निव्वळ नफा (कमी आयकर वजा वट) | |

| | | |
|---|-------------------------------------------------------------------------------|--|
| | मागील ३ ज्या वर्षाचा | |
| | मागील २ ज्या वर्षाचा | |
| | मागील वर्षाचा | |
| ६ | वर्षातील प्रस्तावित उलाढाल चालू वर्षातील – तात्पुरत्या स्वरूपात –३१.३.२०१० | |
| | पुढील १ ल्या वर्षाचा | |
| | पुढील २ ज्या वर्षाचा | |
| | पुढील ३ ज्या वर्षाचा | |

३. कंपनीची विद्युत माहिती:-

| | | |
|---|----------------------------------------------------------------------|--|
| १ | लघु दाब / उच्च दाब ग्राहक आहे काय? | |
| २ | विद्युतभार जोडणी अ. जोडणीतील जास्तीत जास्त भार ब. उच्चतम मागणी | |
| ३ | वार्षिक वीज वापर (युनिट्स) | |

४. प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्पाची माहिती :-

| | | |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| १ | पवनऊर्जा प्रकल्पाची क्षमता | |
| २ | पवनजनित्राची क्षमता व संख्या | |
| ३ | पवनऊर्जा प्रकल्प ठिकाणाचे नाव व पत्ता | |
| ४ | नविन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालयाकडून मंजूर असलेले (नियोजित) पवनऊर्जा जनित्रे (नुकत्याच मंजूरीचा क्र. दिनांक) | |
| ५ | देशात / अंतरदेशात कार्यान्वित केलेले प्रस्तावित पवनजनित्रासारखे पवनऊर्जा प्रकल्प तुमच्याकडील भारतामधील सम पवनऊर्जा प्रकल्प | |
| ६ | प्रत्येक प्रकल्पाची माहिती देणे १. स्थापित क्षमता २. पवनजनित्राची क्षमता व संख्या ३. उत्पादक कंपनीचे नाव ४. पवनऊर्जा प्रकल्प ठिकाणाचे नाव व संपूर्ण पत्ता ५. मागील तीन वर्षातील वर्ष निहाय एकूण वार्षिक वीज निर्मिती ६. वीज निर्मितीचा वापर / राज्य विद्युत मंडळ / बँकींग / तिसऱ्या घटकास विक्री अथवा नीजी वापरासाठी ७. आत्ताच्या पवनऊर्जा प्रकल्पा विषयीचा अभिप्राय / निरीक्षण / शोरा | |

| | | |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| ६ | तुम्ही कशाप्रकारे पवनऊर्जा प्रकल्पाची देखभाल व दुरुस्ती ठेवणार आहात | |
| ७ | प्रस्तावित प्रकल्पासाठी मनुष्यबळ <ul style="list-style-type: none"> ● स्वतंत्र ● आस्थापने वरील | |
| ८ | पवनऊर्जा प्रकल्पापासून निर्माण होणाऱ्या ऊर्जेसाठी तुम्ही कोणता पर्याय योजणार आहात (तिसरा गट विक्री/ म.रा.वि.मं विक्री/ निजी (स्वतःच्या) वापरासाठी) | |
| ९ | प्रकल्पाचा अपेक्षित आस्थापित दिनांक | |

५. जमीनीची सविस्तर माहिती:-

| | | |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| १ | ➤ खाजगी जमीन | |
| | ➤ वनजमीन | |
| | ➤ शासन महसूल जमीन | |
| २ | गट क्र. | |
| ३ | जमीनीचे एकूण क्षेत्रफळ | |
| ४ | गट क्र. निहाय क्षेत्रफळ (सदर जमीनीचा सातबारा व भूमी अभिलेख यांनी प्रमाणित केलेला नकाशा जोडला आहे का?) | |
| ५ | पवनऊर्जा प्रकल्पासाठी सूक्ष्म पद्धतीने स्थळ निश्चीत केलेली आहे का? नकाशा जोडावा. | |
| ६ | समतल पातळी बिंदू जोडणारा नकाशा | |
| ७ | प्रकल्पापासून उच्चदाब / अतिउच्चदाब उपकेंद्र / वाहिनी पासूनचे कमीत कमी अंतर कि.मी. | |

घोषणा:

मी / आम्ही, माझ्या माहितीप्रमाणे वरील सर्व माहिती आणि मुलभूत सुविधा संमतीसाठीच्या अर्जासोबत विवरणपत्र -४ नुसार जोडलेली सर्व कागदपत्रे व त्यातील माहिती ही सत्य आहे. तसेच मी / आम्ही, केंद्रशासन / राज्य शासन / महाऊर्जा / महावितरण / महापारेषण / यांच्या मार्फत वेळोवेळी निर्गमित होणारे निर्णय पाळण्यासाठी बांधिल आहोत.

आपला विश्वासू

ठिकाण:

दिनांक:

मुलभूत सुविधा संमतीसाठीच्या अर्जासोबत जोडावयाचे कागदपत्रे

(साक्षात्कृत (Attested) कागदपत्रे व हमीपत्रे (Undertaking) जोडणे आवश्यक आहे.

हमीपत्र हे रू.१००/- च्या स्टॅम्प पेपरवर नोटरीज्ड केलेले असावे.)

- सविस्तर प्रकल्प अहवाल (Detailed Project Report).
- पवन विद्युत जनित्राची तांत्रिक माहिती, पॉवर कर्क, मान्यताप्राप्त राष्ट्रीय / आंतरराष्ट्रीय संस्थेचे चाचणी प्रमाणपत्र (Type Test Certificate).
- तालुका भूमिअभिलेख निरीक्षक यांनी मोजणी करून प्रमाणित केलेल्या जागेच्या नकाशानुसार मायक्रोसाईटींग प्लॅन.
- महावितरण/महापारेषणच्या विद्युत प्रणालीशी (Grid-Connectivity)जोडणीसाठीची परवानगी.
- पवनऊर्जा प्रकल्प उभारण्यात येणाऱ्या जागेची कागदपत्रे (नोंदणीकृत खरेदी खत / जागा भाडेपट्टीने असल्यास कमीत कमी २० वर्षासाठी नोंदणीकृत भाडेकरार तसेच जागेचा ७/१२ उतारा व तालुका भूमिअभिलेख निरीक्षक यांनी मोजणीनुसार प्रमाणित केलेला पवनऊर्जा प्रकल्पाच्या जागेचा नकाशा). पवन ऊर्जा प्रकल्प वन जमिनीवर उभारावयाचे असल्यास केंद्र शासनाच्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार वन विभागासमवेत भाडेपट्टा करारनाम्याची प्रत.
- भू-विज्ञान व खनिकर्म विभागाचे ना-हरकत प्रमाणपत्र.
- प्रकल्पासाठी १० हेक्टरपेक्षा जास्त जमिनीची आवश्यकता असल्यास व ती जमीन खरेदी करावयाची असल्यास विकास आयुक्त (उद्योग), यांचे जमिनीचे औद्योगिक वापरासाठीचे ना-हरकत प्रमाणपत्र.
- वन विभागाचे ना-हरकत प्रमाणपत्र (लागू असल्यास).
- पवन ऊर्जा प्रकल्प परिसरातील स्थानिक स्वराज्य संस्थेचे प्रकल्प उभारणीसाठी ना हरकत प्रमाणपत्र — विकासक / प्रकल्पधारक स्थानिक स्वराज्य संस्थेकडे ना हरकत प्रमाणपत्र मिळणेसाठी केलेल्या अर्जाची प्रत महाऊर्जाकडे सादर करतील. स्थानिक स्वराज्य संस्थेने अर्ज प्राप्त झाल्यापासून ३० दिवसांच्या कालावधीत ना हरकत प्रमाणपत्र देणे आवश्यक आहे. ३० दिवसांच्या कालावधीनंतरही स्थानिक स्वराज्य संस्थेने ना हरकत प्रमाणपत्र न दिल्यास प्रकल्प उभारणेसाठी संबंधित स्थानिक स्वराज्य संस्थेची हरकत नसल्याचे ग्राह्य धरण्यात येईल.
- प्रस्तावासोबत सादर केलेली सर्व कागदपत्रे सत्य असल्याबाबतचे व प्रकल्पाची विद्युत निर्मितीची माहिती नियमितपणे महाऊर्जाकडे देणेबाबतचे प्रतिज्ञापत्र (Affidavit).
- पवन ऊर्जा प्रकल्पासाठी लागणारी जमीन ही १० हेक्टर क्षेत्रापेक्षा कमी असल्यास तसे हमीपत्र.
- पवन ऊर्जा जनित्र हे संपूर्णतः नवीन असल्याचे हमीपत्र.
- पवन ऊर्जा प्रकल्पाची जागा ही नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार अथवा पवनऊर्जा प्रौद्योगिकी केंद्र (सी-वेट), चेन्नई यांनी जाहीर केलेल्या पवन ऊर्जा निर्मितीक्षम स्थळाच्या विंडमास्टपासून १० कि. मी. त्रिज्येच्या आत असल्याचे हमीपत्र.
- पवन ऊर्जा प्रकल्पाची जमीन व निष्कासन व्यवस्थेसाठी घेतलेली जमीन कायदेशीर रित्या प्रकल्पधारकाच्या ताब्यात असल्याबाबतचे हमीपत्र.
- पवन विद्युत जनित्रांचे मायक्रोसाईटींग हे महाऊर्जांने निर्गमित केलेल्या मायक्रोसाईटींगच्या मार्गदर्शक तत्वानुसार असल्याचे हमीपत्र.
- प्रस्तावित पवनऊर्जा प्रकल्पातून निर्माण होणारी १०० टक्के वीज राज्यातच विक्री करण्याबाबतचे हमीपत्र.
- पवनऊर्जा प्रकल्पाची उभारणी कोणत्या विकासकामार्फत करण्यात येणार आहे त्यांच्या कार्यदेशाची प्रत अथवा करारनाम्याची प्रत.

परिशिष्ट - ब

ऊसाची चिपाडे व कृषि अवशेषांवर आधारित सहवीज निर्मिती प्रकल्पांसाठी कार्यपध्दती

नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार, नवी दिल्ली, यांनी केलेल्या सर्वेक्षणाअंती राज्यात ऊसाच्या चिपाडांवर आधारीत सह-वीज निर्मितीद्वारे एकूण १२५० मे.वॅ. इतक्या अतिरिक्त वीज निर्मितीस वाव असल्याचे त्यांच्याकडील अभ्यास अहवालात नमूद करण्यात आले असून राज्यात आजमितीस एकूण २७० मे.वॅ. क्षमतेचे सह-वीज निर्मिती प्रकल्प साखर कारखान्यांमधून कार्यान्वित झाले असून त्याद्वारे राज्यात अंदाजे १४० मे.वॅ. अतिरिक्त वीज निर्मिती होत आहे.

राज्यात साखर कारखान्यांमधून ऊसाची चिपाडे व इतर प्रक्रिया उद्योगामधून कृषि अवशेषांवर आधारित सह-वीज निर्मिती प्रकल्प अधिकाधिक आस्थापित व्हावेत असा शासनाचा प्रयत्न आहे. यासाठी सह-वीज निर्मितीकरिता टॉपिंग सायकल कार्यक्षमता ४५ टक्के व त्यापेक्षा अधिक असणाऱ्या प्रकल्पांना शासन धोरणाचा लाभ द्यावयाचा आहे. तसेच ऊर्जाकुर निधी अंतर्गत आस्थापित होणा-या सर्व प्रकल्पांना देखील या सोयी सवलती देय करण्यात आल्या आहेत.

अशा प्रकल्पांना प्रस्तुत धोरणान्वये सर्व सोयी व सवलती उपलब्ध करून देण्यासाठी खालील कार्यपध्दती विहित करण्यात येत आहे.

पारेषण जोड संमती-

१. प्रकल्पधारकाने प्रथम प्रकल्प उभारणीसंबंधी महाऊर्जा कार्यालयास माहितीअनुरूप आवश्यक कागदपत्रांसहित विहित नमुन्यातील अर्ज (विवरणपत्र-१) करावा. अर्जाची किंमत रू. १००/- इतकी राहिल.
२. यानंतर प्रकल्पधारकाने आवश्यक निष्कासन व्यवस्थेची माहिती विहित नमुन्यात महाऊर्जा कार्यालयास सादर करावी (विवरणपत्र-२). तसेच सोबत प्रकल्पाचा तांत्रिक व आर्थिक योग्यता अहवाल (Techno Economic Feasibility Report) महाऊर्जास सादर करावा.
३. विकासक/प्रकल्पधारकाने दाखल केलेल्या कागदपत्रांची महाऊर्जा मार्फत छाननी करण्यात येईल. त्यामध्ये प्रस्तावित प्रकल्प मागणी केलेल्या ठिकाणी घेता येऊ शकेल किंवा कसे याबाबत तपासणी करण्यात येईल. यासाठी राज्य विद्युत नियामक आयोगाने संबंधित स्रोत विकसित करण्यासंबंधी दिलेले निदेश विचारात घेण्यात येतील. याद्वारे प्रकल्प उभारणे शक्य नसल्यास प्रकल्पधारकाचा अर्ज नामंजूर करण्यात येईल.
४. प्रकल्प स्थळाची निश्चिती झाल्यानंतर प्रकल्पाच्या पारेषण जोडणीसाठी (Grid Connectivity) शिफारस महापारेषण / महावितरण यांचेकडे योग्यतेनुसार करण्यात येईल.

मूलभूत सुविधा संमती –

१. प्रकल्पाच्या पारेषण जोडणीसाठी महाऊर्जाकडून शिफारसपत्र दिल्यानंतर विकासक/प्रकल्पधारक यांनी मूलभूत सुविधा संमती मिळण्यासाठी खालील नमूद कागदपत्रे महाऊर्जाकडे ६ महिन्यांच्या कालावधीत सादर करावीत-
 - संचालक मंडळाचा ठराव
 - प्रकल्पाच्या पारेषण जोडणीसाठी परवानाधारक कंपनीकडून संमतीपत्र
 - सविस्तर प्रकल्प अहवाल – २ प्रती
 - साखर आयुक्तालयाकडील ना-हरकत दाखला (खाजगी कारखाने वगळून)

- प्रकल्प उभारणीसंदर्भात ग्रामपंचायतीचे / स्थानिक स्वराज्य संस्थेचे प्रकल्प उभारणीसाठी ना हरकत प्रमाणपत्र / ना-हरकत दाखला –

विकासक / प्रकल्पधारक ग्रामपंचायत / स्थानिक स्वराज्य संस्थेकडे ना हरकत प्रमाणपत्र मिळणेसाठी केलेल्या अर्जाची प्रत महाऊर्जाकडे सादर करतील. ग्रामपंचायत / स्थानिक स्वराज्य संस्थेने अर्ज प्राप्त झाल्यापासून ३० दिवसांच्या कालावधीत ना हरकत प्रमाणपत्र देणे आवश्यक आहे. ३० दिवसांच्या कालावधीनंतरही ग्रामपंचायत / स्थानिक स्वराज्य संस्थेने ना-हरकत प्रमाणपत्र न दिल्यास प्रकल्प उभारणेसाठी संबंधित ग्रामपंचायत / स्थानिक स्वराज्य संस्थेची हरकत नसल्याचे ग्राह्य धरण्यात येईल.

- जागा मालकीसंबंधीची कागदपत्रे उदा. नोंदणीकृत दीर्घ मुदतीचा भाडेकरार किंवा खरेदीखत व ७/१२ इत्यादी
- * भूविज्ञान व खनिकर्म विभागाकडील नाहरकत दाखला
- महाराष्ट्र प्रदूषण नियंत्रण मंडळाकडील ना-हरकत दाखला
- * प्रकल्पासाठी पाणी उपलब्धतेबाबतचा पाटबंधारे विभागाचा परवाना
- प्रकल्पासाठी वित्त पुरवठा करणेसाठीचे वित्त संस्था / बँक यांचे संमतीपत्र
- प्रकल्पाची व पारेषण व्यवस्थेची सक्षम प्राधिकरणाची प्रमाणित एक-रेषीय आकृती (सिंगल लाइन डायग्रॅम)
- प्रकल्प स्थळ, पाणी उपलब्धता व नजीकचे विद्युत उपकेंद्र दर्शविणारा नकाशा
- कार्यप्रणाली स्तंभ लेख (ॲक्टिव्हिटी बार चार्ट)
- ३० टक्के भाग-भांडवल उभारण्याची क्षमता सिध्द करणारी सनदी लेखापाल प्रमाणित कागदपत्रे (खाजगी सह-वीज निर्मिती प्रकल्पांसाठी)
- भू-गर्भ विज्ञान व खनिकर्म विभागाचा ना-हरकत दाखला

* एमआयडीसी हद्दीतील प्रकल्पांना लागू नाही

२. महाऊर्जाकडे प्रकल्प अहवालासहित वरील कागदपत्रे सादर केल्यानंतर त्याची आवश्यक छाननी करणेसाठी महाऊर्जाकडे विना-परतावा (non-refundable) प्रक्रिया शुल्क म्हणून रु.२५,०००/- (१० मे.वॅ. पर्यंत) व रु.४०,०००/- (१० मे.वॅ. वरील) प्रमाणे विकासक / परवानाधारकास भरावे लागतील. सदर प्रक्रिया शुल्क विकासक / प्रकल्पधारकाने धनाकर्षाद्वारे जमा करणे गरजेचे आहे. या संबंधी “महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण” या नावाने पुणे येथे देय असलेला धनाकर्ष सादर करावा लागेल.
३. उपरोक्तरित्या प्रकल्पासाठी सर्व आवश्यक कागदपत्रांची पूर्तता केल्याची खातरजमा झाल्यानंतर विकासक/प्रकल्पधारकास ‘मूलभूत सुविधा संमती’ महासंचालक, महाऊर्जा यांच्या मान्यतेने देण्यात येईल. तथापि विकासक/प्रकल्पधारकास दिलेल्या मुदतीत उपरोक्त कागदपत्रांची पूर्तता (पारेषण जोड सहित) करणे शक्य न झाल्यास त्यास तीन महिन्यांची एकच मुदतवाढ महासंचालक, महाऊर्जा यांच्या मान्यतेने देण्यात येईल. यासाठी प्रकल्पधारकास योग्य कारणांसहित १५ दिवस आधी महाऊर्जाकडे मुदतवाढीसाठी अर्ज करून त्यासोबत रक्कम रु.२५,०००/- प्रति मे.वॅ. प्रमाणे मुदतवाढ शुल्क म्हणून महाऊर्जाकडे जमा करावे लागतील. अन्यथा प्रकल्प आपोआप रद्द होईल.
४. प्रकल्पांतर्गत मूलभूत सुविधा संमती पत्र मिळाल्यापासून विकासक / प्रकल्पधारक यांनी वीज प्रकल्प दोन वर्षांत उभारणे बंधनकारक आहे. यासाठी विकासक / प्रकल्पधारक यांनी प्रकल्पांतर्गत कार्यवाही स्तंभ (Activity Bar Chart) महाऊर्जाकडे सादर करावा.
५. विकासक / प्रकल्पधारक यांनी सादर केलेल्या कार्यवाही स्तंभ (Activity Bar Chart) प्रमाणे प्रकल्पांची प्रगती साधणेसाठी व त्यावर आवश्यक देखरेख (Monitoring) ठेवण्यासाठी विकासक /

- प्रकल्पधारक यांनी महाऊर्जाकडे विना-परतावा सेवाशुल्क म्हणून रक्कम रु.५०,०००/- प्रति मे.वॅ. प्रमाणे “महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण” या नावाने पुणे येथे देय असलेला धनाकर्ष जमा करावा. सदर धनाकर्ष ‘मूलभूत सुविधा संमतीपत्र’ महाऊर्जाकडून प्राप्त करून घेताना जमा करावा.
६. महाऊर्जाकडून मूलभूत सुविधा संमतीपत्राच्या आधारे प्रकल्पधारक अनुज्ञप्तीधारकासमवेत किंवा तिसऱ्या घटकासमवेत वीज खरेदी करार (Power Purchase Agreement) करू शकेल.
 ७. अशा स्वरूपाचे प्रकल्प सहकारी साखर कारखान्यामार्फत उभारण्यात येत असल्यास त्यांना सदर प्रकल्पांतर्गत मूलभूत सुविधा संमती पत्र मिळाल्यापासून दोन वर्षांच्या कालावधीत प्रकल्प उभारणीची खात्री म्हणून कोणत्याही स्वरूपात हमी शुल्क (Commitment Fee) आकारण्यात येणार नाही. तसेच खाजगी विकासक/प्रकल्पधारकाकडून सहकारी साखर कारखान्यामध्ये बांधा, वापरा व हस्तांतरित करा (BOT) या तत्त्वावर सहवीज निर्मिती प्रकल्प उभारण्यात येत असल्यास त्यास अधिक प्रोत्साहन देण्याच्या उद्देशाने त्यांच्याकडूनही हमी शुल्काची रक्कम घेतली जाणार नाही.
 ८. तथापि, प्रकल्पधारकाकडून निर्धारित वेळेत प्रकल्प उभारला जाईल याची खात्री म्हणून प्रकल्पांतर्गत महत्वाची यंत्रसामुग्री उदा. बाष्पके व टर्बाइन यांच्या पुरवठ्यासंबंधी आवश्यक कार्यादेश व पुरवठादारास त्याअन्वये अदा केलेल्या अग्रिम रकमेचा पुरावा व पुरवठादाराची पावती महाऊर्जा कार्यालयाकडे मूलभूत सुविधा संमती पत्र मिळाल्याच्या दिनांकापासून एक वर्षात सादर करणे आवश्यक राहिल.
 ९. प्रकल्प आस्थापनेस काही कारणास्तव विलंब लागणार असल्यास प्रकल्पाची नमूद मुदत संपण्याच्या किमान ३० दिवस आधी संयुक्तिक कारणांसहीत प्रकल्प आस्थापनेची मुदत वाढवून मिळण्यासाठी आवश्यक अर्ज महाऊर्जाकडे सादर करावा लागेल. सदर मुदतवाढ कमाल बारा महिन्यांच्या कालावधीसाठी राहिल व या मुदतवाढीस मान्यता देण्याचे अधिकार महासंचालक, महाऊर्जा यांना राहतील.
 १०. यासाठी मूलभूत सुविधा संमतीपत्रात नमूद प्रकल्प मुदत वगळता कमाल १२ महिन्यांची वाढीव मुदतवाढ दोन टप्प्यात प्रकल्पाच्या कामाच्या प्रगतीचा आढावा घेऊन देण्यात येईल. पहिल्या टप्प्यात रु. ५०,०००/- प्रति मे.वॅ. एवढी मुदतवाढ फी आकारून सहा महिन्यांची महाऊर्जांमार्फत मुदतवाढ देण्यात येईल. दुसऱ्या टप्प्यातील सहा महिन्यांची मुदतवाढ ही अंतिम असेल. यासाठी रु.१.०० लाख प्रति मे.वॅ. एवढी अंतिम मुदतवाढ फी आकारली जाईल. मात्र कोणत्याही परिस्थितीत बारा महिन्यांपेक्षा अधिक मुदतवाढ देण्यात येणार नाही. मुदतवाढ दिलेल्या बारा महिन्यांच्या कालावधीत प्रकल्प कार्यान्वित झाले नाहीत तर प्रकल्पांची मान्यता रद्द केली जाईल व प्रकल्पांतर्गत जमा झालेली रक्कम जप्त करण्यात येईल. शिवाय, प्रकल्पासाठी अनुदान दिले गेले असल्यास ते वसूल करण्यासाठी केंद्र / राज्य शासनास कळविले जाईल.
 ११. ऊसाच्या चिपाडांवर आधारित सह-वीज निर्मिती करिता साखर कारखान्यांनी त्यांच्या कार्यक्षेत्रातील गाळप होणारे ऊसाचे चिपाड व सभासद शेतकऱ्यांच्या शेतातील ऊसाचे पाचट वगळता इतर कोणताही कृषि अवशेष (बायोमास) इंधन म्हणून शक्यतो वापरू नये.
 १२. ऊसाची चिपाडे/कृषि अवशेषांवर आधारित खाजगी सह-वीज निर्मितीसाठी संबंधितांनी प्रथम त्यांच्याकडील टाकाऊ पदार्थ इंधन म्हणून वापरावेत. जर प्रकल्प पूर्णतः बाहेरील इंधन खरेदीवर अवलंबून असेल तर त्यांना इंधन म्हणून शेतातील टाकाऊ पदार्थ (कृषि अवशेष) शाश्वतरित्या उपलब्ध करण्यासाठी महाऊर्जा मार्फत कृषि अवशेष संकलन क्षेत्र निर्धारित केले जाईल. यासाठी प्रकल्प तालुक्यासह संलग्न असणाऱ्या कमाल ४ तालुक्यांचा समावेश संकलन क्षेत्र म्हणून केला जाईल. यासाठी आवश्यक इंधन उपलब्धता अहवाल विकासक / प्रकल्पधारकाने महाऊर्जाकडे सादर करणे आवश्यक आहे. त्याची सविस्तर छाननी झाल्यानंतरच प्रकल्पधारकास संकलन क्षेत्र कोठे व किती मंजूर करावे याबाबत निर्णय महासंचालक, महाऊर्जा स्तरावर घेण्यात येईल.

१३. सदर प्रकल्पांतर्गत मूलभूत सुविधा संमती दिल्याचे तारखेपासून दोन वर्षांच्या कालावधीत प्रकल्प उभारला जाईल. याची खात्री देण्यापोटी विकासक / प्रकल्पधारक यांनी रक्कम रु.५.०० लाख प्रति मे.वॅ. याप्रमाणे हमी शुल्क (Commitment Charges) प्रकल्पाचा वीज खरेदी करार झाल्यानंतर महाऊर्जाकडे त्वरीत भरणे आवश्यक आहे. सदर प्रकल्प विकासक / प्रकल्पधारक यांनी वेळेत उभारल्यास त्यास हमी शुल्काची रक्कम बिनव्याजी परत करणेत येईल. तथापि, दिलेल्या मुदतीत (दोन वर्षे) प्रकल्प पूर्ण न झाल्यास प्रकल्प रद्द होईल व हमी रक्कम (Commitment Charges) जप्त केली जाईल व महाऊर्जाच्या विकास निधीमध्ये जमा करण्यात येईल. विकासक / प्रकल्पधारक यांनी महत्वाच्या यंत्रसामुग्री उदा. बाष्पके, टर्बाइन इत्यादींच्या पुरवठ्यासाठी पुरवठादारास दिलेल्या कार्यादेशाची प्रत व अग्रीम रक्कम अदायगीच्या प्रमाणित पावत्या महाऊर्जाकडे सादर कराव्यात. यानंतरच हमी शुल्काची ५० टक्के रक्कम प्रकल्पधारकास बिनव्याजी परत केली जाईल व उर्वरित रक्कम प्रकल्प यशस्वीरित्या कार्यान्वित झाल्यानंतर प्रकल्पधारकास बिनव्याजी परत केली जाईल.
१४. अशा प्रकारच्या प्रकल्पांना मूलभूत सुविधा संमती व प्रकल्प उभारणी मुदतवाढ या बाबी वगळून अन्य कोणत्याही बाबींसाठी (उदा. नावात बदल, प्रकल्पस्थळात बदल आणि इत्यादी...) अर्ज करताना विकासक / प्रकल्पधारक यांना प्रक्रिया शुल्क रु.२५,०००/- प्रति प्रकल्प प्रमाणे महाऊर्जाकडे भरावे लागेल.

प्रकल्प कार्यान्विततेची संमती –

विकासक / प्रकल्पधारक यांना “मूलभूत सुविधा संमती” मिळाल्यानंतर व प्रकल्पाची संपूर्णरित्या उभारणी झाल्यानंतर महाऊर्जा व महावितरण / महापारेषण यांचे मार्फत विकासक / प्रकल्पधारक यांचे उपस्थितीत संयुक्त तपासणी करून प्रकल्प उभारणी पूर्ण झाली असल्याची खात्री करण्यात येईल व तसे प्रमाणित केल्यानंतर महाऊर्जा मार्फत ऊसाच्या चिपाडांपासून / कृषि अवशेषांपासून सह-वीज निर्मिती “प्रकल्प कार्यान्वित करणेची संमती” देण्यात येईल. यासाठी महासंचालक, महाऊर्जा यांना अधिकार असतील.

प्रकल्पांतर्गत द्यावयाच्या सोयी/सवलती-

सह-वीज निर्मिती / वीज निर्मिती प्रकल्पांमधून राज्यास जास्तीत जास्त वीज मिळण्याच्या दृष्टिकोनातून प्रकल्पांना प्रोत्साहन देण्याच्या दृष्टीने ज्या प्रकल्पांची टॉपिंग सायकल कार्यक्षमता ४५ टक्के व त्यापेक्षा अधिक आहे अशाच वीज निर्मिती प्रकल्पांना देय सोयी व सवलती खालील अटी व शर्तीनुसार लागू राहतील

निष्कासन व्यवस्था-

१. यासंबंधी करण्यात येणारी सर्व कामे महापारेषण / महावितरण यांचेकडील तांत्रिक प्रमाणानुसार व त्यांनी मान्य केलेल्या अंदाजित खर्चानुसार तसेच महापारेषण / महावितरण यांचे देखरेखीखाली करून घेतल्यासंबंधीचा दाखला आवश्यक आहे.
२. प्रकल्पांतर्गत उभारण्यात येणारे उच्च दाब व अति-उच्च दाब उपकेंद्रापर्यंत जोडल्या जाणाऱ्या ३३ केव्ही दाबाच्या वाहिनीपासूनचा समावेश निष्कासन व्यवस्थेमध्ये असेल.
३. निष्कासनाची व्यवस्था प्रकल्प क्षमतेनुसार असावी व प्रकल्पधारकाने स्वखर्चाने प्रथम उभारावी. यामध्ये वीज पारेषणात गळती कमी होण्यासाठी ५ मे.वॅ. क्षमतेखालील प्रकल्पांना ३३ केव्ही दाबाच्या वाहिन्या असाव्यात. तसेच ५ मे.वॅ. क्षमतेवरील प्रकल्पांसाठी किमान १३२ केव्ही दाबाच्या वाहिन्या असाव्यात. प्रकल्प कार्यान्वित केल्यानंतर सदर व्यवस्थेपोटी होणाऱ्या खर्चाकरिता प्रथम ५० टक्के रक्कम अनुदान म्हणून महाऊर्जाकडून नियामक मंडळाच्या मान्यतेअंती हरित ऊर्जा निधीच्या उपलब्धतेनुसार प्रकल्पधारकास वितरीत करण्यात येईल. उर्वरित ५० टक्के रक्कमेचा परतावा महावितरण / महापारेषण कंपनीने प्रकल्पाची निष्कासन व्यवस्था भारित / कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांकानंतर एक वर्षाने सुरू होणाऱ्या पाच वर्षांच्या कालावधीत पाच समान वार्षिक हप्त्यांमध्ये करावयाचा आहे.

४. निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित झाल्यावर महापारेषण / महावितरण कंपनीकडे प्रकल्पधारकामार्फत हस्तांतरित करण्यात येईल. निष्कासन व्यवस्थेची मालकी महावितरण / महापारेषण कंपनीकडे राहिल. तसेच त्याची देखभाल व दुरुस्ती महावितरण / महापारेषण कंपनीद्वारे केली जाईल. निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित / भारित (Charging) म्हणजेच प्रकल्प कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांकापासून ती महावितरण / महापारेषण यांचेकडे हस्तांतरित झाली आहे असे गृहित धरण्यात येईल.

निष्कासन व्यवस्थेचा खर्च –

याअंतर्गत महापारेषण / महावितरण कंपनीने प्रमाणित केलेली कंपनीच्या मान्यताप्राप्त अंदाजपत्रकातील एकूण रक्कम किंवा प्रकल्पाच्या निष्कासन व्यवस्थेवरील एकत्रितरित्या प्रत्यक्ष झालेला एकूण खर्च किंवा प्रति प्रकल्प जास्तीत जास्त रु. ४ कोटी यापैकी जी कमी असेल ती रक्कम निष्कासन व्यवस्थेचा खर्च म्हणून गृहित धरण्यात येईल.

भांडवली अनुदान-

१. प्रकल्प क्षेत्रात प्रकल्पासाठी उभारण्यात येणाऱ्या उच्च दाब / अति-उच्च दाब विद्युत केंद्रासाठी (स्विचयार्ड) रक्कम रु. १.०० कोटी चे भांडवली अनुदान महाऊर्जाकडून नियामक मंडळाच्या मान्यतेअंती हरित ऊर्जा निधीमधून त्याचे उपलब्धतेनुसार देण्यात येईल. सदर अनुदान उपलब्ध होण्यासाठी प्रकल्पधारकाने प्रकल्प क्षेत्रात उभारलेल्या विद्युत केंद्रात पॉवर/जनरेटर ट्रान्स्फॉर्मर, लाइटनिंग अरेस्टर, आयसोलेटर, करंट ट्रान्स्फॉर्मर्स (सी.टी), पोटेशियल ट्रान्स्फॉर्मर्स (पी.टी), सर्किट ब्रेकर (SF₆ किंवा VCB) आयसोलेटर व करंट ट्रान्स्फॉर्मर इत्यादि आवश्यक बाबींचा अंतर्भाव करणे बंधनकारक आहे. यासंदर्भात केलेले काम महापारेषण / महावितरण यांचे तांत्रिक परिमाणानुसार व त्यांचे अंदाजपत्रकानुसार असावे. यासंबंधी झालेला खर्च महापारेषण / महावितरण यांचेकडून प्रमाणित करून सादर करण्यात यावा.

२. सदर भांडवली अनुदान प्रकल्प किमान ८० टक्के प्लान्ट लोड फॅक्टरने किमान एक वर्ष सुरळीत चालल्यानंतरच देय राहिल. यासाठी प्रकल्पधारकाकडून वीज निर्मितीसंबंधीची प्रमाणित माहिती महाऊर्जाकडे प्रति माह सादर करणे बंधनकारक राहिल. शिवाय वर्षाअखेरीस प्रकल्प ८० टक्के प्लान्ट लोड फॅक्टरने चालल्याची प्रमाणित माहिती स्वतंत्ररित्या सादर करणे बंधनकारक राहिल.

ऊस खरेदी कराची सूट -

सहकारी साखर कारखान्याने सह-वीज निर्मिती प्रकल्प आस्थापित केल्यास त्यांना गाळपासाठी येणाऱ्या ऊस खरेदीच्या ३ टक्के करातून १०० टक्के सूट पुढील १० वर्षांसाठी देण्यात येईल. ही सूट नवीन प्रकल्पाप्रमाणेच सन २००६-०७ पासून कार्यान्वित झालेल्या प्रकल्पांनाही पुढील दहा वर्षांकरिता देण्यात येईल.

ऊस खरेदी कर माफ करण्यासाठी पात्र घटक ठरविण्याचे निकष-

१. ज्या सहकारी साखर कारखान्यांनी सह-वीज निर्मिती प्रकल्प (सन २००६-०७ पासून) आस्थापित केला असेल किंवा राज्य शासनाच्या ऊर्जाकुर निधी ट्रस्टच्या माध्यमातून सह-वीज निर्मिती प्रकल्प उभारला असेल व त्यामधून अतिरिक्त वीज राज्यात पुरविली जात असेल त्या सहकारी साखर कारखान्यांना ऊस खरेदी करातून (३ टक्के कर) १०० टक्के सूट कार्यपध्दती विहित झाल्यानंतर पुढील १० वर्षांसाठी दिली जाईल.

२. ज्या साखर कारखान्यांची टॉपिंग सायकल कार्यक्षमता ४५ टक्के व त्यापेक्षा अधिक आहे त्या कारखान्यांना ऊस खरेदी करातील १०० टक्के सूट देय राहिल.

ऊस खरेदी कराची सूट मंजुरीसाठी कार्यपध्दती

उपरोक्त १ व २ मधील तरतुदीनुसार पात्र ठरणाऱ्या सहकारी साखर कारखान्यांना सह-वीज निर्मिती प्रकल्पांतर्गत ऊस खरेदी करातून सूट मिळण्यासाठी खालील कागदपत्रांची पूर्तता करून महाऊर्जा कार्यालयास सादर करणे आवश्यक राहिल-

१. ज्या वर्षासाठी ऊस खरेदी करावर १०० टक्के सूट हवी आहे त्या वर्षातील हंगामात झालेल्या ऊस गाळपासंबंधीची माहिती सहकारी साखर कारखान्यांनी आयुक्त, साखर, महाराष्ट्र राज्य, पुणे, यांचेकडून प्रमाणित करून महाऊर्जा कार्यालयास सादर करावी.
२. संबंधित वर्षातील हंगामात अतिरिक्त वीज पारेषित केल्याची व वीज खरेदी झाल्याची माहिती व ती १०० टक्के राज्यातच वितरित केली असल्याचे संबंधित वीज वितरण कंपनीकडून प्रमाणित करून घेऊन महाऊर्जा कार्यालयास सादर करावे.
३. दिलेली अतिरिक्त वीज १०० टक्के राज्यातच पुरविली असल्याचे राज्य भार पुरवठा केंद्र (State Load Dispatch Centre) यांचेकडून प्रमाणित करून घेऊन महाऊर्जा कार्यालयास सादर करावे.
४. वीज निर्मिती नियमितपणे होते आहे याची तपासणी करून पात्रता प्रमाणपत्र उपरोक्त (२) मध्ये नमूद केलेनुसार तसेच इतर आवश्यक बाबींची तपासणी करून प्रत्येक वर्षी महाऊर्जाचे पात्रता प्रमाणपत्र देण्यात येईल.
५. ज्या वर्षी अतिरिक्त सह-वीज पारेषित करण्यात येणार नाही, त्या वर्षी 'ऊस खरेदी कराची सूट' अनुज्ञेय राहणार नाही.

Documents to be submitted alongwith Application form
Bagasse based Co-Gen /Biomass Power Project
Check List

| | Yes | No | If No, Reason |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|----|---------------|
| 1) Application form (2 copies) | | | |
| 2) Project Feasibility Report to be submitted with application. | | | |
| 3) Processing fees (Non-Refundable) alongwith application by Bank Demand Draft payable to MEDA, Pune. | | | |

**Application form for
Bagasse based Co-Gen /Biomass Power Project**

1. Name of the project:
2. Mode of implementation - BOO, BOOT, BOLT or Any Other:
3. a) Name of Investor / Promoter / Key person who will implement the project:
b) Registered office with address
Postal address
Telephone / Fax No.
E-mail:
Website:
4. a) Location of the proposed project
 - 1) Village / Tehsil / Dist.
 - 2) Patwari taluka No / land code No.
 - 3) Indicate approach to the site
(Attach a location map)b) Nature of the project.
wholly private (single/
consortium basis / Joint
Sector / State / Centre, foreign
collaboration.
(Furnish the details with copies of Articles of Association)
5. Types of Biomass selected :
6. Quantity of Biomass required:
 - a) Biomass available main source:
(Within radial distance of 15 Km., 25 Km.,
35 Km. & 50 Km., but limiting to taluka boundaries)
 - b) From other sources :
7. Project area required:
8. Requirement of Water & Source :
9. Proposed fuel collection mechanism/ MOU executed with raw material supplier:
10. 1) Proposed power generation capacity:
 - a) Installed capacity
 - b) Auxillary consumption
 - c) Net energy generation on capacity utilisation %

| | |
|----------------------------|-----|
| 1 st year ----- | KWH |
| 2 nd year ----- | KWH |
| 3 rd year ----- | KWH |2) Nearest Sub-station of MSEDCL/MSETCL and distance from the proposed site:
11. Utilization of power generated (MW):
 - a) Captive use.

- b) Sale to Distribution Licensees
 - c) Third Party Sale
12. Estimated cost of the project:
- a) Land Development & Basic Infrastructure Cost
 - b) Cost of Civil Works
 - c) Cost of Plant and Machinery
 - d) Cost of Electricals and Instrumentation
 - e) Cost of Erection and Commissioning.
 - f) Cost of Grid Interfacing.
 - g) Total Cost of the Project.
 - h) Operation and Maintenance Cost / Year.
13. Name and address of Financial Institution selected:
(Attach Techno-economic evaluation/clearance by financial Institution)
14. Financing pattern:
- a) Promoter's contribution
 - b) Debt proposed to be raised
 - 1) Financial Institution
 - 2) Other sources.
15. Incentives received from MNRE if any, please give details:
16. Details of foreign investment if any:
17. Cost of power generation per unit works out to be
- 1st year
 - 3rd year
 - 8th year
18. Man Power requirement of organization:
- 1) Technical
 - 2) Financial
 - 3) Administration
 - 4) Others
19. Organisational Structure of the proposed project.
20. Statutory clearances obtained. If so, attach copy of clearance.
- 1) N.O.C. from pollution Control Board.
 - 2) Approval regarding
 - a) Legal clearance of land.
 - b) Clearance from Forest Department.
 - c) Clearance from Geology and Mining Department
 - d) Other statutory clearances required.
21. Details of disposal of waste after power generation:

22. Projected financials
- a) Break Even Point:
 - b) Average DSCR:
 - c) IRR:
 - d) Any other:
23. Implementation schedule of the proposed project:

The undersigned guarantees that all the information furnished and documents submitted with the proposal are true and accurate and authorizes MEDA / Government of Maharashtra to investigate by any means on its truthfulness and accuracy.

The undersigned further undertakes to furnish any supplementary information and / or documentation for adequate qualification that the natural or legal person is required to provide it.

In certificate of all the statement above, I hereby sign this document in the city of ----- on the ----- day of ----- two thousand ----- .

Names & Signature of the
Authorized person
with seal:

Name & Signature of the legal
Representative of the bidder
with seal.

Note :-

- a) The legal representative's signature must be certified by a Public Notary.
- b) All the documentation / information should be in English.
- c) All the documentary proofs submitted as Xerox copy must be attested and sealed on each page by the applicant.
- d) The application form should be signed on each page.

**FORMAT FOR ASSESSING FINANCIAL
STRENGTH OF PROMOTER/ INVESTOR**

(In case of more than one equity shareholders, please submit the financial details of each of them separately).

1. Name of the Company
2. Nature of Business.

| | Year 1 | Year 2 | Year 3 |
|--------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| 3. Paid up capital | | | |
| 4. Reserves | | | |
| 5. Total funds Employed | | | |
| 6. Term borrowing (Incl. debt) | | | |
| 6. Inter-corporate investments | | | |
| 7. Investment (Trading) | | | |
| 8. Current assets | | | |
| Less | | | |
| Current Liabilities | | | |
| Net Working Capital | | | |
| 9. Projects on hand and proposed investment committed. | | | |
| 10. Turnover. | | | |
| 11. Gross profit. | | | |
| 12. Net profit (after depn, & int.) | | | |
| 13. Dividend Paid in last three years. | | | |
| 14. Retained profit (incl. depn.) | | | |
| 15. Earning per share | | | |
| 16. Contingent liability on projects | | | |
| 17. Available cash accruals. | | | |

Place:
Date:

CHARTERED ACCOUNTANT
Signature with Seal

ABOUT PARENT ORGANISATION

1. Name of applicant organisation with address (name of contact person, address telephone, Fax, E-mail)
2. Present activities / business of the Organisation :
3. Type of organisation
 - i)
 - Sole proprietor.
 - Partnership Firm.
 - Private Limited Company.
 - Public Limited Company.
 - ii)
 - Whether photocopy of the corporate deed furnished
 - Whether photocopy of the power of attorney furnished
 - Whether photocopy of certificates of the share holders records furnished
4. Organisation established since:
5. Plans for development / diversification.

If yes, please attach on a separate sheet.

Note: - If consortium of organizations involved, details of individual organizations to be submitted.

**DETAILS FOR SEEKING GRID CONNECTIVITY FOR
Bagasse based Co-Gen /Biomass Power Project**

Name of the Promoter with complete Address :

1. Project Location
Village :
Taluka :
District :
:
2. Project Capacity in (MW)
3. Details of MSETCL/MSEDCL Substation & State grid system (Proposed for Grid Connectivity):
 - a. Nearest substation (EHV/HV):
 - b. Distance from Project site :
 - c. Capacity of Sub-Station :
 - d. Grid Voltage level :
 - e. Transformers capacity MVA :
 - f. Base load (MVA) :
 - g. Single line Diagram :
 - h. Nearest Transmission lines detail :
4. Land details (with supporting documents)
5. Proposed power evacuation plan by developer
 - a. Transformer capacity (MVA) :
 - b. Transmission line (Voltage level) :
 - c. Type of support RSJ/ Tower :
 1. Size of conductor :
 2. Type of line- S/C, D/C :
 3. Current carrying capacity (amp) :
 4. Length in km :
 - d. Estimated Cost in Rs. :
 - e. Details of LILO Point if any. :
 - ❖ Size of conductor :
 - ❖ Type of line-SC,D/C :
 - ❖ Current carrying capacity (amp) :
 - ❖ Transmission line :
 - ❖ Length in km. Total :
 - LILO Point location :
 - LILO Point HV side :
 - LILO Point to LV Side :
 - f. Estimated Cost in Rs. :
6. Drawings showing details as proposed in Point no. 7 above :
 - Single line diagram
 - Evacuation arrangement in details

7. **MSETCL's existing grid network map :**
Showing Voltage level of S/S, Size of Conductor, Line Type, D/C, S/C, Length & Distance

8. Short note on proposed connectivity for power evacuation & any other information if any: (Information in Detail shall be given w.r.t. above points)

Place :
Date :

Authorized Signatory
Name:
Seal

परिशिष्ट - क

कृषिजन्य अवशेषांपासून वीज निर्मिती प्रकल्पांसाठी कार्यपध्दती

नवीन व नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार, नवी दिल्ली, यांनी ओ आर जी मार्ग, जयपूर यांचे सहाय्याने राज्यात कृषिजन्य अवशेषांच्या उपलब्धतेसंबंधी जिल्हानिहाय सर्वेक्षण केले असून या सर्वेक्षणांती महाराष्ट्रात एकूण ७८१ मे.वॅ. इतक्या वीज निर्मितीस वाव असल्याचे त्यांच्या अहवालात नमूद केले आहे. तसेच यासंबंधी राज्य विद्युत नियामक आयोगाच्या आदेशानुसार कृषिजन्य अवशेषांपासून वीज निर्मिती प्रकल्पांना संमती देण्यापूर्वी नजीकच्या प्रकल्पाचे कृषी अवशेष संकलन क्षेत्र अतिक्रमित होणार नाही याबाबत दक्षता घ्यावयाची आहे. तसेच प्रकल्पाची दीर्घकालीन शाश्वतता राहावी यांचा विचार करता कृषिजन्य अवशेषांवर आधारित एकूण ४०० मे.वॅ. क्षमते पर्यंतच्या वीज निर्मिती प्रकल्पांना संमती देण्याची मर्यादा निश्चित करण्यात आली आहे. राज्यातील जिल्ह्यांमध्ये उपलब्ध असलेले अतिरिक्त कृषि अवशेष व त्यानुसार वीज निर्मितीची शक्यता लक्षात घेऊनच प्रकल्पाची क्षमता ठरवावयाची आहे. सदर प्रकल्पांसाठी प्रस्ताव जाहीररित्या मागविण्यात येतील. याबाबतची कार्यवाही तत्त्वतः मान्यता असलेले सध्याचे प्रकल्प व त्यांचे कार्यक्षेत्र लक्षात घेऊन करण्यात येईल. याबाबत महाऊर्जा नियामक मंडळाच्या मंजूरीने नवीन प्रस्तावांमधून प्रकल्पांची निवड करण्यात येईल. या पूर्वी तत्त्वतः मान्यता / अंतिम मान्यता करार दिलेल्या प्रकल्पांच्या सद्यःस्थितीचा आढावा घेऊन त्यांना सदर कार्यपध्दतीमध्ये योग्य त्या ठिकाणी समाविष्ट करण्यात येईल.

सदर प्रकल्पांतर्गत शासनाच्या धोरणान्वये आवश्यक सोयी-सवलती उपलब्ध करून देण्यासाठी खालीलप्रमाणे कार्यपध्दती विहित करण्यात येत आहे-

प्रकल्प स्थळ निश्चिती व पारेषण जोड संमती-

१. विकासक/प्रकल्पधारकाने प्रथम प्रकल्प उभारणीसंबंधी महाऊर्जा कार्यालयास माहितीअनुरूप आवश्यक कागदपत्रांसहित विहित नमुन्यातील अर्ज (विवरणपत्र-१) करावा. अर्जाची किंमत १०० रूपये राहिल.
२. यानंतर विकासक/प्रकल्पधारकाने आवश्यक निष्कासन व्यवस्थेची माहिती विहित नमुन्यांत महाऊर्जा कार्यालयास सादर करावी (विवरणपत्र-२). तसेच सोबत प्रकल्पाचा तांत्रिक व आर्थिक योग्यता अहवाल (Techno Economic Feasibility Report) महाऊर्जास सादर करावा.
३. विकासक/प्रकल्पधारकाने दाखल केलेल्या कागदपत्रांची छाननी करण्यात येईल. त्यामध्ये प्रस्तावित प्रकल्प मागणी केलेल्या ठिकाणी घेता येऊ शकेल किंवा कसे याबाबत निश्चिती करण्यात येईल. यासाठी राज्य विद्युत नियामक आयोगाने संबंधित स्रोत विकसित करण्यासंबंधी दिलेले निदेश विचारात घेण्यात येतील. याद्वारे प्रकल्प उभारणे शक्य नसल्यास प्रकल्पधारकाचा अर्ज नामंजूर करण्यात येईल.
४. प्रकल्प स्थळाची निश्चिती झाल्यानंतर प्रकल्पाच्या पारेषण जोडणीसाठी (Grid Connectivity) शिफारस महापारेषण / महावितरण यांचेकडे योग्यतेनुसार करण्यात येईल.

मूलभूत सुविधा संमती -

१. प्रकल्पाच्या पारेषण जोडणीसाठी महाऊर्जाकडून शिफारसपत्र मिळाल्यानंतर विकासक / प्रकल्पधारक यांनी मूलभूत सुविधा संमती मिळण्यासाठी खालील नमूद कागदपत्रे महाऊर्जाकडे पारेषण जोडणीसाठी शिफारस केल्यानंतर ६ महिन्यांच्या कालावधीत सादर करावीत-
 - प्रकल्पाच्या पारेषण जोडणीसाठी परवानाधारक कंपनीकडून संमतीपत्र
 - सविस्तर प्रकल्प अहवाल - २ प्रती
 - प्रकल्प उभारणीसंदर्भात ग्रामपंचायतीचे / स्थानिक स्वराज्य संस्थेचे प्रकल्प उभारणीसाठी ना हरकत प्रमाणपत्र / ना-हरकत दाखला -

विकासक / प्रकल्पधारक ग्रामपंचायत / स्थानिक स्वराज्य संस्थेकडे ना हरकत प्रमाणपत्र मिळणेसाठी केलेल्या अर्जाची प्रत महाऊर्जाकडे सादर करतील. ग्रामपंचायत / स्थानिक स्वराज्य संस्थेने अर्ज प्राप्त

झाल्यापासून ३० दिवसांच्या कालावधीत ना हरकत प्रमाणपत्र देणे आवश्यक आहे. ३० दिवसांच्या कालावधीनंतरही ग्रामपंचायत / स्थानिक स्वराज्य संस्थेने ना-हरकत प्रमाणपत्र न दिल्यास प्रकल्प उभारणेसाठी संबंधित ग्रामपंचायत / स्थानिक स्वराज्य संस्थेची हरकत नसल्याचे ग्राह्य धरण्यात येईल.

- जागा मालकीसंबंधीची कागदपत्रे उदा. नोंदणीकृत दीर्घ मुदतीचा भाडेकरार किंवा खरेदीखत व ७/१२ इत्यादी
 - * भूविज्ञान व खनिकर्म विभागाकडील नाहरकत दाखला
 - महाराष्ट्र प्रदूषण नियंत्रण मंडळाकडील ना-हरकत दाखला
 - * प्रकल्पासाठी पाणी उपलब्धतेबाबतचा पाटबंधारे विभागाचा परवाना
 - प्रकल्पासाठी वित्त पुरवठा करणेसाठीचे वित्त संस्था / बँक यांचे संमतीपत्र
 - प्रकल्पाची व पारेषण व्यवस्थेची सक्षम प्राधिकरणाची प्रमाणित एक-रेषीय आकृती (सिंगल लाइन डायग्रॅम)
 - प्रकल्प स्थळ, पाणी उपलब्धता व नजीकचे विद्युत उपकेंद्र दर्शविणारा नकाशा
 - कार्यप्रणाली स्तंभ लेख (ॲक्टिव्हिटी बार चार्ट)
 - प्रकल्प उभारणीकरिता वित्तीय सक्षमता (फायनॅन्शियल कॅपॅबिलिटी) बाबतची संबंधित बँक / वित्तीय संस्था यांचे पत-प्रमाणपत्र (Solvency Certificate)
 - ३० टक्के भाग-भांडवल उभारण्याची क्षमता सिध्द करणारी सनदी लेखापाल प्रमाणित कागदपत्रे
 - * एमआयडीसी हद्दीतील प्रकल्पांना लागू नाही
२. महाऊर्जाकडे प्रकल्प अहवालासहित वरील कागदपत्रे सादर केल्यानंतर त्याची आवश्यक छाननी करणेसाठी महाऊर्जाकडे विना-परतावा (non-refundable) प्रक्रिया शुल्क म्हणून रु.१ लाख (रुपये एक लाख फक्त) प्रति प्रकल्प प्रमाणे विकासक / परवानाधारकास भरावे लागतील. सदर प्रक्रिया शुल्क विकासक/प्रकल्पधारकाने धनाकर्षाद्वारे जमा करणे गरजेचे आहे. या संबंधी **“महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण”** या नावाने पुणे येथे देय असलेला धनाकर्ष सादर करावा लागेल.
३. उपरोक्तरित्या प्रकल्पांतर्गत सर्व आवश्यक कागदपत्रांची पूर्तता केल्याची खातरजमा झाल्यानंतर विकासक/प्रकल्पधारकास **“मूलभूत सुविधा संमती”** महासंचालक, महाऊर्जा यांच्या मान्यतेने देण्यात येईल. तथापि विकासक/प्रकल्पधारकास दिलेल्या मुदतीत उपरोक्त कागदपत्रांची पूर्तता (पारेषण जोड सहित) करणे शक्य न झाल्यास त्यास तीन महिन्यांची एकच मुदतवाढ महासंचालक, महाऊर्जा यांच्या मान्यतेने देण्यात येईल. यासाठी प्रकल्पधारकास योग्य कारणांसहित १५ दिवस आधी महाऊर्जाकडे मुदतवाढीसाठी अर्ज करून त्यासोबत रक्कम रु.२५,०००/- प्रति मे.वॅ. प्रमाणे मुदतवाढ शुल्क म्हणून महाऊर्जाकडे जमा करावे लागतील. अन्यथा प्रकल्प आपोआप रद्द होईल.
४. प्रकल्पांतर्गत मूलभूत सुविधा संमती पत्र मिळाल्यापासून विकासक / प्रकल्पधारक यांनी वीज प्रकल्प दोन वर्षांत उभारणे बंधनकारक आहे. यासाठी विकासक / प्रकल्पधारक यांनी प्रकल्पांतर्गत कार्यवाही स्तंभ (Activity Bar Chart) महाऊर्जाकडे सादर करावा.
५. विकासक / प्रकल्पधारक यांनी सादर केलेल्या कार्यवाही स्तंभ (Activity Bar Chart) प्रमाणे प्रकल्पांची प्रगती साधणेसाठी व त्यावर आवश्यक देखरेख (Monitoring) ठेवण्यासाठी विकासक / प्रकल्पधारक यांनी महाऊर्जाकडे विना-परतावा सेवाशुल्क म्हणून रक्कम रु.५०,०००/- प्रति मे.वॅ. प्रमाणे **“महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण”** या नावाने पुणे येथे देय असलेला धनाकर्ष जमा करावा. सदर धनाकर्ष **“मूलभूत सुविधा संमतीपत्र”** महाऊर्जाकडून प्राप्त करून घेताना जमा करावा.
६. महाऊर्जाकडून मूलभूत सुविधा संमतीपत्राच्या आधारे प्रकल्पधारक अनुज्ञप्तीधारकासमवेत किंवा तिसऱ्या घटकासमवेत वीज खरेदी करार (Power Purchase Agreement) करू शकेल.

७. यानंतर सदर प्रकल्पासाठी निष्कासन व्यवस्था विकसित करण्याचे काम खाजगी विकासक / प्रकल्पधारक यांनी महावितरण कंपनीच्या तांत्रिक प्रमाणानुसार व अंदाजपत्रकानुसार करून घेईल.
८. सदर प्रकल्पांतर्गत मूलभूत सुविधा संमती दिल्याचे तारखेपासून दोन वर्षांच्या कालावधीत प्रकल्प उभारला जाईल. याची खात्री देण्यापोटी विकासक / प्रकल्पधारक यांनी रक्कम रु.५.०० लाख प्रति मे.वॅ. याप्रमाणे हमी शुल्क (Commitment Charges) म्हणून महाऊर्जाकडे वीज खरेदी करार झाल्यानंतर त्वरीत भरणे आवश्यक आहे. सदर प्रकल्प विकासक / प्रकल्पधारक यांनी वेळेत उभारल्यास त्यास हमी शुल्काची रक्कम बिनव्याजी परत करणेत येईल. तथापि, दिलेल्या मुदतीत (दोन वर्षे) प्रकल्प पूर्ण न झाल्यास प्रकल्प रद्द होईल व हमी रक्कम (Commitment Charges) जप्त केली जाईल व महाऊर्जाच्या विकासनिधीमध्ये जमा केली जाईल. विकासक / प्रकल्पधारक यांनी महत्वाच्या यंत्रसामुग्री उदा. बाष्पके, टर्बाइन इत्यादींच्या पुरवठ्यासाठी पुरवठादारास दिलेल्या कार्यादेशाची प्रत व अग्रीम रक्कम अदायगीच्या प्रमाणित पावत्या महाऊर्जाकडे सादर कराव्यात. यानंतरच हमी शुल्काची ५० टक्के रक्कम प्रकल्पधारकास बिनव्याजी परत केली जाईल व उर्वरित रक्कम प्रकल्प यशस्वीरित्या कार्यान्वित झाल्यानंतर प्रकल्पधारकास बिनव्याजी परत केली जाईल.
९. प्रकल्प आस्थापनेस काही कारणास्तव विलंब लागणार असल्यास प्रकल्पाची नमूद मुदत संपण्याच्या किमान ३० दिवस आधी संयुक्तिक कारणांसहीत प्रकल्प आस्थापनेची मुदत वाढवून मिळण्यासाठी आवश्यक अर्ज महाऊर्जाकडे सादर करावा लागेल. सदर मुदतवाढ कमाल बारा महिन्यांच्या कालावधीसाठी राहिल व या मुदतवाढीस मान्यता देण्याचे अधिकार महासंचालक, महाऊर्जा यांना राहतील.
१०. यासाठी मूलभूत सुविधा संमतीपत्रात नमूद प्रकल्प मुदत सोडून कमाल १२ महिन्यांची वाढीव मुदतवाढ दोन टप्प्यात प्रकल्पाच्या कामाच्या प्रगतीचा आढावा घेऊन देण्यात येईल. पहिल्या टप्प्यात रु. ५०,०००/- प्रति मे.वॅ. एवढी मुदतवाढ फी आकारून सहा महिन्यांची महाऊर्जामार्फत मुदतवाढ देण्यात येईल. दुसऱ्या टप्प्यातील सहा महिन्यांची मुदतवाढ ही अंतिम असेल. यासाठी रु.१.०० लाख प्रति मे.वॅ. एवढी अंतिम मुदतवाढ फी आकारली जाईल. मात्र कोणत्याही परिस्थितीत बारा महिन्यांपेक्षा अधिक मुदतवाढ देण्यात येणार नाही. मुदतवाढ दिलेल्या बारा महिन्यांच्या कालावधीत प्रकल्प कार्यान्वित झाले नाहीत तर प्रकल्पांची मान्यता रद्द केली जाईल व प्रकल्पांतर्गत जमा झालेली रक्कम जप्त करण्यात येईल.
११. कृषि अवशेषांवर आधारित वीज निर्मितीकरिता इंधन म्हणून शेतातील टाकाऊ पदार्थ (कृषि अवशेष) शाश्वत रित्या उपलब्ध होण्यासाठी कृषि अवशेष संकलन क्षेत्र निर्धारित केले जाईल. यासाठी प्रकल्प तालुक्यासह संलग्न असणाऱ्या कमाल ४ तालुक्यांचा समावेश यामध्ये केला जाईल. या क्षेत्रात उपलब्ध होणारा बायोमास इंधन म्हणून प्रकल्पामध्ये वापरता येईल.
१२. अशा स्वरूपाच्या प्रकल्पांना मंजूरी देताना एका प्रकल्पाची क्षमता कमाल १० मे.वॅ. पर्यंतच मर्यादित राहिल. शिवाय एका विकासक / प्रकल्पधारक यांना कमाल २ प्रकल्पच मंजूर केले जातील.
१३. अशा प्रकारच्या प्रकल्पांना मूलभूत सुविधा संमती व प्रकल्प उभारणी मुदतवाढ या बाबी वगळून अन्य कोणत्याही बाबींसाठी/बदलासाठी (उदा. नावात बदल, प्रकल्प स्थळात बदल आणि इत्यादी...) अर्ज करताना विकासक / प्रकल्पधारक यांना प्रक्रिया शुल्क रु.२५,०००/- प्रति प्रकल्प प्रमाणे महाऊर्जाकडे भरावे लागतील.

प्रकल्प कार्यान्विततेची संमती—

विकासक / प्रकल्पधारक यांना “मूलभूत सुविधा संमती” मिळाल्यानंतर व प्रकल्पाची संपूर्णरित्या उभारणी झाल्यानंतर महाऊर्जा व महावितरण / महापारेषण यांचे मार्फत विकासक / प्रकल्पधारक यांचे उपस्थितीत संयुक्त तपासणी करून प्रकल्प उभारणी पूर्ण झाली असल्याची खात्री करण्यात येईल व तसे प्रमाणित केल्यानंतर महाऊर्जा मार्फत कृषिजन्य अवशेषांपासून वीज निर्मिती “प्रकल्प कार्यान्वित करणेची संमती” देण्यात येईल. यासाठी महासंचालक, महाऊर्जा यांना अधिकार असतील.

प्रकल्पांतर्गत द्यावयाच्या सोयी/सवलती-

वित्त वर्ष २००७-०८ पासून कार्यान्वित झालेल्या / होणाऱ्या कृषिजन्य अवशेषांवर आधारित वीज निर्मिती प्रकल्पांना सोयी / सवलती देय असतील. सर्व अनुज्ञेय प्रकल्पांसाठी खालील अटी व शर्ती लागू राहतील-

१. निष्कासन व्यवस्था-

१. यासंबंधी करण्यात येणारी सर्व कामे महापारेषण / महावितरण यांचेकडील तांत्रिक प्रमाणानुसार व त्यांनी मान्य केलेल्या अंदाजित खर्चानुसार तसेच महापारेषण / महावितरण यांचे देखरेखीखाली करून घेतल्यासंबंधीचा दाखला आवश्यक आहे.
२. प्रकल्पांतर्गत उभारण्यात येणारे उच्च दाब व अति-उच्च दाब उपकेंद्रापर्यंत जोडल्या जाणाऱ्या ३३ केव्ही दाबाच्या वाहिनीपासूनचा समावेश या निष्कासन व्यवस्थेमध्ये असेल.
३. निष्कासनाची व्यवस्था प्रकल्प क्षमतेनुसार असावी व प्रकल्पधारकाने स्वखर्चाने प्रथम उभारावी. यामध्ये वीज पारेषणात गळती कमी होण्यासाठी ५ मे.वॅ. क्षमतेखालील प्रकल्पांना ३३ के व्ही दाबाच्या वाहिन्या असाव्यात. तसेच ५ मे.वॅ. क्षमतेवरील प्रकल्पांसाठी किमान १३२ के व्ही दाबाच्या वाहिन्या असाव्यात. प्रकल्प कार्यान्वित केल्यानंतर सदर व्यवस्थेपोटी होणाऱ्या खर्चाकरिता प्रथम ५० टक्के रक्कम अनुदान म्हणून महाऊर्जाकडून नियामक मंडळाच्या मान्यतेअंती हरित ऊर्जा निधीमधून त्याच्या उपलब्धतेनुसार प्रकल्पधारकास वितरीत करण्यात येईल. उर्वरीत ५० टक्के रकमेचा परतावा महावितरण / महापारेषण कंपनीने प्रकल्पाची निष्कासन व्यवस्था भारित / कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांकानंतर एक वर्षाने सुरू होणाऱ्या पाच वर्षांच्या कालावधीत पाच समान वार्षिक हप्त्यांमध्ये करावयाचा आहे.
४. निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित झाल्यावर महापारेषण / महावितरण कंपनीकडे प्रकल्पधारकामार्फत हस्तांतरित करण्यात येईल. निष्कासन व्यवस्थेची मालकी महावितरण / महापारेषण कंपनीकडे राहिल. तसेच त्याची देखभाल व दुरुस्ती महावितरण / महापारेषण कंपनीद्वारे केली जाईल. निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित / भारित (Charging) म्हणजेच प्रकल्प कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांकापासून ती महावितरण / महापारेषण यांचेकडे हस्तांतरित झाली आहे असे गृहित धरण्यात येईल.

निष्कासन व्यवस्थेचा खर्च -

याअंतर्गत महापारेषण / महावितरण कंपनीने प्रमाणित केलेली कंपनीच्या मान्यताप्राप्त अंदाजपत्रकातील एकूण रक्कम किंवा प्रकल्पाच्या निष्कासन व्यवस्थेवरील एकत्रितरित्या प्रत्यक्ष झालेला एकूण खर्च किंवा प्रति प्रकल्प जास्तीत जास्त रु. ४ कोटी यापैकी जी कमी असेल ती रक्कम निष्कासन व्यवस्थेचा खर्च म्हणून गृहित धरण्यात येईल.

Documents to be submitted alongwith Application form
Biomass Power Project
Check List

| | Yes | No | If No, Reason |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-----------|----------------------|
| 1) Application form (2 copies) | | | |
| 2) Project Feasibility Report to be submitted with application. | | | |
| 3) Processing fees (Non-Refundable) alongwith application by Bank Demand Draft payable to MEDA, Pune. | | | |

Application form for Biomass Power Project

1. Name of the project:
2. Mode of implementation - BOO, BOOT, BOLT or Any Other:
3. a) Name of Investor / Promoter / Key person who will implement the project:

c) Registered office with address

Postal address

Telephone / Fax No.
E-mail:
Website:
4. a) Location of the proposed project
 - 1) Village / Tehsil / Dist.
 - 2) Patwari taluka No / land code No.
 - 3) Indicate approach to the site**(Attach a location map)**

b) Nature of the project.
wholly private (single/
consortium basis / Joint
Sector / State / Centre, foreign
collaboration.
(Furnish the details with copies of Articles of Association)
5. Types of Biomass selected :
6. Quantity of Biomass required:
 - a) Biomass available main source:
(Within radial distance of 15 Km., 25 Km.,
35 Km. & 50 Km., but limiting to taluka boundaries)
 - b) From other sources :
7. Project area required:
8. Requirement of Water & Source :
10. Proposed fuel collection mechanism/ MOU executed with raw material supplier:
10. 1) Proposed power generation capacity:
 - a) Installed capacity
 - b) Auxillary consumption
 - c) Net energy generation on capacity utiliazion %

| | |
|----------------------------|-----|
| 1 st year ----- | KWH |
| 2 nd year ----- | KWH |
| 3 rd year ----- | KWH |
- 2) Nearest Sub-station of MSEDCL/MSETCL and distance from the proposed site:

11. Utilization of power generated (MW):
 - a) Captive use.
 - b) Sale to Distribution Licensees
 - c) Third Party Sale

12. Estimated cost of the project:
 - a) Land Development & Basic Infrastructure Cost
 - b) Cost of Civil Works
 - c) Cost of Plant and Machinery
 - d) Cost of Electricals and Instrumentation
 - e) Cost of Erection and Commissioning.
 - f) Cost of Grid Interfacing.
 - g) Total Cost of the Project.
 - h) Operation and Maintenance Cost / Year.

13. Name and address of
Financial Institution selected:
**(Attach Techno-economic evaluation/clearance
by financial Institution)**

14. Financing pattern:
 - a) Promoter's contribution
 - b) Debt proposed to be raised
 - 1) Financial Institution
 - 2) Other sources.

15. Incentives received from MNRE if any, please give details:

16. Details of foreign investment if any:

17. Cost of power generation
per unit works out to be

| |
|----------------------|
| 1 st year |
| 3 rd year |
| 8 th year |

18. Man Power requirement of organization:
 - 1) Technical
 - 2) Financial
 - 3) Administration
 - 4) Others

19. Organisational Structure of the proposed project.

20. Statutory clearances obtained. If so, attach copy of clearance.
 - 1) N.O.C. from pollution Control Board.
 - 2) Approval regarding
 - a) Legal clearance of land.
 - b) Clearance from Forest Department.
 - c) Clearance from Geology and Mining Department
 - d) Other statutory clearances required.

21. Details of disposal of waste after power generation:

22. Projected financials
- a) Break Even Point:
 - b) Average DSCR:
 - c) IRR:
 - d) Any other:

24. Implementation schedule of the proposed project:

The undersigned guarantees that all the information furnished and documents submitted with the proposal are true and accurate and authorizes MEDA / Government of Maharashtra to investigate by any means on its truthfulness and accuracy.

The undersigned further undertakes to furnish any supplementary information and / or documentation for adequate qualification that the natural or legal person is required to provide it.

In certificate of all the statement above, I hereby sign this document in the city of ----- on the ----- day of ----- two thousand ----- .

Names & Signature of the
Authorized person
with seal:

Name & Signature of the legal
Representative of the bidder
with seal.

Note :-

- a) The legal representative's signature must be certified by a Public Notary.
- b) All the documentation / information should be in English.
- c) All the documentary proofs submitted as Xerox copy must be attested and sealed on each page by the applicant.
- d) The application form should be signed on each page.

**FORMAT FOR ASSESSING FINANCIAL
STRENGTH OF PROMOTER/ INVESTOR**

(In case of more than one equity shareholders, please submit the financial details of each of them separately).

1. Name of the Company
2. Nature of Business.

| | Year 1 | Year 2 | Year 3 |
|--------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| 3. Paid up capital | | | |
| 4. Reserves | | | |
| 5. Total funds Employed | | | |
| 6. Term borrowing (Incl. debt) | | | |
| 6. Inter-corporate investments | | | |
| 7. Investment (Trading) | | | |
| 8. Current assets | | | |
| Less | | | |
| Current Liabilities | | | |
| Net Working Capital | | | |
| 9. Projects on hand and proposed investment committed. | | | |
| 10. Turnover. | | | |
| 11. Gross profit. | | | |
| 12. Net profit (after depn, & int.) | | | |
| 13. Dividend Paid in last three years. | | | |
| 14. Retained profit (incl. depn.) | | | |
| 15. Earning per share | | | |
| 16. Contingent liability on projects | | | |
| 17. Available cash accruals. | | | |

Place:
Date:

CHARTERED ACCOUNTANT
Signature with Seal

ABOUT PARENT ORGANISATION

1. Name of applicant organisation with address (name of contact person, address telephone, Fax, E-mail)
2. Present activities / business of the Organisation :
3. Type of organisation
 - i)
 - Sole proprietor.
 - Partnership Firm.
 - Private Limited Company.
 - Public Limited Company.
 - ii)
 - Whether photocopy of the corporate deed furnished
 - Whether photocopy of the power of attorney furnished
 - Whether photocopy of certificates of the share holders records furnished
4. Organisation established since:
5. Plans for development / diversification.

If yes, please attach on a separate sheet.

Note: - If consortium of organizations involved, details of individual organizations to be submitted.

**DETAILS FOR SEEKING GRID CONNECTIVITY FOR
Biomass Power Project**

Name of the Promoter with complete Address :

1. Project Location

Village :
Taluka :
District :

2. Project Capacity in (MW)

**4. Details of MSETCL/MSEDCL Substation &
State grid system (Proposed for Grid Connectivity):**

- i. Nearest substation (EHV/HV) :
j. Distance from Project site :
k. Capacity of Sub-Station :
l. Grid Voltage level :
m. Transformers capacity MVA :
n. Base load (MVA) :
o. Single line Diagram :
p. Nearest Transmission lines detail :

4. Land details (with supporting documents)

5. Proposed power evacuation plan by developer

- a. Transformer capacity (MVA) :
b. Transmission line (Voltage level) :
c. Type of support RSJ/ Tower :
1. Size of conductor :
2. Type of line- S/C, D/C :
3. Current carrying capacity (amp) :
4. Length in km :

f. Estimated Cost in Rs. :

- g. Details of LILO Point if any. :
❖ Size of conductor :
❖ Type of line-SC,D/C :
❖ Current carrying capacity (amp) :
❖ Transmission line :
❖ Length in km. Total :
-- LILO Point location :
-- LILO Point HV side :
-- LILO Point to LV Side :

g. Estimated Cost in Rs. :

**9. Drawings showing details as proposed
in Point no. 7 above :**

- Single line diagram
➤ Evacuation arrangement in details

10. MSETCL's existing grid network map :

Showing Voltage level of S/S, Size of Conductor, Line Type, D/C, S/C, Length & Distance

11. Short note on proposed connectivity for power evacuation & any other information if any: (Information in Detail shall be given w.r.t. above points)

Place :
Date :

Authorized Signatory
Name:
Seal

परिशिष्ट - ड

लघु जल विद्युत निर्मिती प्रकल्पांसाठी कार्यपध्दती

राज्यामध्ये ५ मे.वॅ. क्षमतेपर्यंतचे नदी, धबधबे व कोल्हापूर पध्दतीच्या बंधान्यांवर आधारित लघु जल विद्युत निर्मिती प्रकल्पांच्या विकासाचे काम शासन निर्णय दिनांक ०८-१२-२००५ अन्वये महाऊर्जाकडे सोपविण्यात आले आहे. शासनाने दिनांक २७.०१.२००९ रोजीच्या निर्णयान्वये ५ मे.वॅ. क्षमतेपर्यंतच्या सर्व प्रकारच्या लघु जल विद्युत प्रकल्पांना इतर ऊर्जा स्रोतांच्या प्रकल्पांप्रमाणे सोयी व सवलती लागू केल्या आहेत. तसेच या निर्णयानुसार आवश्यक लाभ मिळविण्यासाठी प्रकल्पातून निर्माण होणारी १०० टक्के वीज राज्यातील कोणत्याही अनुज्ञप्तीधारकास किंवा ग्राहकास विकण्याची मुभा शासनाच्या दिनांक ०३-०८-२००९ रोजीच्या निर्णयान्वये देण्यात आली आहे. जाहीर केलेल्या धोरणान्वये अशा प्रकल्पांना सर्व सोयी व सवलती देण्यासाठी खालीलप्रमाणे कार्यपध्दती विहित करण्यात येत आहे.

१. अन्वेषण व सर्वेक्षण केलेल्या लघु जल विद्युत प्रकल्प स्थळांची यादी महाऊर्जाच्या संकेत स्थळावर (www.mahaurja.com) प्रसिध्द करण्यात येईल. या लघु जल विद्युत प्रकल्प स्थळांच्या विकासासाठी इच्छुक नोंदणीकृत संस्थाकडून/विकासकांकडून इच्छादर्शक प्रस्ताव मागविण्यात येतील. सदर इच्छादर्शक प्रस्तावासोबत प्रकल्प विकासकाने या क्षेत्रातील कामाचा अनुभव, आर्थिक सक्षमता (मागील ३ वर्षांचे लेखापरीक्षण केलेला आर्थिक ताळेबंद), मनुष्यबळाची माहिती इ. सादर करणे आवश्यक आहे.
२. यासोबत प्रकल्प विकासकास रक्कम रु. २५,००० प्रति प्रकल्प यानुसार प्रक्रिया शुल्क (विना परतावा) धनाकर्ष स्वरूपात 'महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण' यांचे नावे पुणे येथे देय असणारा जमा करावा लागेल. स्वयंशोधित प्रकल्प स्थळ विकसित करणा-या विकासक / प्रकल्पधारकांना देखील वरीलप्रमाणे प्रक्रिया शुल्क लागू राहिल.
३. जलसंपदा विभागाकडून मंजूर झालेल्या प्रकल्प स्थळांना सदर धोरणांतर्गत शासनाच्या सोयी व सवलती द्यावयाचे झाल्यास त्यांना देखील वरीलप्रमाणे प्रक्रिया शुल्क महाऊर्जाकडे जमा करणे बंधनकारक राहिल. जल संपदा विभागाकडून विकसित करण्यात येणा-या सर्व प्रकारच्या लघु जल विद्युत निर्मिती प्रकल्पांसाठी त्या विभागाने निर्गमित केलेली कार्यपध्दती लागू राहिल.
४. वरील प्रमाणे प्राप्त इच्छादर्शक प्रस्तावांची छाननी करुन त्याची माहिती महाऊर्जा नियामक मंडळासमोर ठेवण्यात येईल. सदर छाननी अहवालाआधारे प्रकल्प स्थळाचा विकास करण्यास सक्षम असणा-या प्रकल्प विकासकांची निवड महाऊर्जाच्या नियामक मंडळाकडून ठरविण्यात येणा-या निवड पध्दतीनुसार करण्यात येईल.
५. महाऊर्जाने जाहीर केलेल्या प्रकल्प स्थळ यादी-व्यतिरीक्त विकासक / प्रकल्पधारकाने स्वयंशोधित प्रकल्प स्थळ विकसित करण्यासाठी महाऊर्जाकडे संमती मागितल्यास योग्यता तपासून त्या विकासक / प्रकल्पधारकास महाऊर्जाच्या नियामक मंडळाच्या मान्यतेने संमती प्रदान करण्यात येईल.
६. महाऊर्जाकडून मंजूर करण्यात येणारे प्रकल्प स्थळ जलसंपदा विभागाच्या मंजूरीने ३० वर्षांच्या कराराने 'बांधा, वापरा व हस्तांतरित करा' या तत्वावर देण्याची शिफारस करण्यात येईल आणि सदर कालावधी प्रकल्प कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांकापासून गृहित धरण्यात येईल.
७. **पारेषण जोड संमती -**
निवड झालेल्या प्रकल्पधारकाने आवश्यक निष्कासन व्यवस्थेची माहिती विहित नमुन्यांत (विवरणपत्र-१) महाऊर्जा कार्यालयास सादर करावी.
प्रकल्पधारकाकडून वरीलप्रमाणे माहिती प्राप्त झाल्यानंतर योग्यतेनुसार प्रकल्पाच्या पारेषण जोड संमतीसाठी महाऊर्जाकडून शिफारस करण्यात येईल.

८. **तत्त्वतः मान्यता-**

प्रकल्पांतर्गत आवश्यक पारेषण जोड संमतीपत्र महापारेषण/महावितरण यांचेकडून प्राप्त झाल्यानंतर विकासक / प्रकल्पधारकास खालील अटी व शर्तीस अधीन राहून प्रकल्प उभारणीसंदर्भात तत्त्वतः मान्यता देण्यात येईल.

१. (अ) विकासक / प्रकल्पधारकाने ३ महिन्यांच्या कालावधीत संबंधित मंजूर प्रकल्प स्थळाचे तांत्रिक व आर्थिक योग्यतेबाबतचे सविस्तर प्रकल्प अहवाल महाऊर्जा कार्यालयास सादर करावा. सदर अहवाल लघु जल विद्युत प्रकल्पाचे अधीक्षक अभियंता, कोयना संकल्प चित्र मंडळ, पुणे यांचेकडे योग्य त्या छाननीसाठी व मंजूरीकरिता पाठविण्यात येईल. याबाबत आवश्यक ती तपासणी फी खालीलप्रमाणे संबंधित विकासक / प्रकल्पधारकाने कोयना संकल्प चित्र मंडळ, पुणे यांचेकडे भरून त्याची माहिती महाऊर्जा कार्यालयास द्यावी.

| (ब)अ.क्र. | अस्थापित क्षमता कि.वॅ. | तपासणी फी (रु. लाखात) |
|-----------|----------------------------|-----------------------|
| १. | ९९९ कि.वॅ. क्षमतेपर्यंत | रु.१.०० |
| २. | १००० कि.वॅ. ते १९९९ कि.वॅ. | रु.३.५० |
| ३. | २००० कि.वॅ. ते ४९९९ कि.वॅ. | रु.५.०० |
| ४. | ५००० कि.वॅ. | रु.१०.०० |

वरील तपासणी फी मध्ये वेळोवेळी होणा-या बदलानुसार प्रकल्प विकासकाने ती अदा करणे आवश्यक आहे.

२. प्रकल्प स्थळाच्या तांत्रिक व आर्थिक योग्यतेबाबतच्या अहवालास जल संपदा विभागाकडून मंजूरी प्राप्त झाल्यानंतर संबंधित विकासक / प्रकल्पधारकास प्रकल्प विकसित करण्यासाठी महाऊर्जा कार्यालयाकडे कृती-साक्षेप सुरक्षा रक्कम (performance security) रु.३.०० लाख प्रति प्रकल्प भरणे करावी लागेल.

मूलभूत सुविधा संमती-

१. प्रकल्प विकसित करण्याकरिता वरील २ नुसार कार्यवाही झाल्यानंतर संबंधित विकासक / प्रकल्पधारकास महाऊर्जा समवेत प्रकल्प विकास करार करावा लागेल. त्यापूर्वी विकासक / प्रकल्पधारकास प्रकल्प विकसित करण्यासाठी सक्षम प्राधिकार्याकडे पाणी वापर व इतर संबंधित बाबींसाठी स्वतंत्र करार करावा लागेल. यामध्ये वॉटर रॉयल्टी व तत्सम बाबीकरता देय आकारणी इत्यादींचा समावेश करावा लागेल. यासाठी विकासक / प्रकल्पधारकास २ महिन्यांची मुदत देण्यात येईल. यानंतर विकासक / प्रकल्पधारकासोबत प्रकल्प विकास करार महाऊर्जाकडून करण्यात येईल.

२. महाऊर्जासोबत प्रकल्प विकास करार झाल्यानंतर ६ महिन्यांच्या कालावधीत विकासक / प्रकल्पधारकाने आवश्यक ते परवाने संबंधित खात्याकडून प्राप्त करून घ्यावेत. सदर परवाने व आवश्यक कागदपत्रे महाऊर्जा कार्यालयाकडे सादर केल्यानंतर विकासक / प्रकल्पधारकास मूलभूत सुविधा संमती महासंचालक, महाऊर्जा यांच्या मान्यतेने देण्यात येईल. यानंतर संबंधित विकासक / प्रकल्पधारकास २ वर्षांच्या कालावधीत सदर प्रकल्प कार्यान्वित करणे बंधनकारक राहिल. यासाठी प्रवर्तकास कार्यवाही स्तंभआलेख (Activity Bar Chart) महाऊर्जाकडे सादर करणे आवश्यक राहिल.

३. सदर प्रकल्प निर्धारित वेळेत कार्यान्वित करण्याची आवश्यक खात्री देण्यापोटी विकासक / प्रकल्पधारकास रु. ५०/- प्रति कि.वॅ. प्रमाणे हमी शुल्काची रक्कम महाऊर्जाकडे प्रकल्पांतर्गत वीज खरेदी करार झाल्यानंतर धनाकर्ष स्वरूपात त्वरीत जमा करावी लागेल. सदर बाब स्वयंशोधित प्रकल्प स्थळ विकसित करणा-या विकासक / प्रकल्पधारकास देखील लागू राहिल.

४. विकासक / प्रकल्पधारकाने निर्धारित वेळेत प्रकल्प पूर्ण केल्यास त्याची हमी शुल्काची रक्कम बिनव्याजी परत करण्यात येईल अन्यथा महाऊर्जाशी करण्यात आलेला प्रकल्प विकास करार रद्द करण्यात येऊन हमी शुल्काची रक्कम जप्त करण्यात येईल व महाऊर्जाच्या विकासनिधीमध्ये जमा करण्यात येईल.

मुदतवाढ-

प्रकल्प मुदतीत कार्यान्वित होणार नसल्यास विकासक/प्रकल्पधारकास संयुक्तिक कारणांसहित एक महिना आधी महाऊर्जाकडे अर्ज सादर करावा लागेल. महाऊर्जाद्वारे दिलेल्या मूलभूत सुविधा संमतीपत्रास जास्तीत जास्त १२ महिन्यांची मुदतवाढ दोन टप्प्यात देण्यात येईल. पहिल्या टप्प्यात रु. ५०,०००/- प्रति मे.वॅ. एवढी मुदतवाढ फी आकारून व प्रगतीचा आढावा घेऊन ६ महिन्यांची पहिली मुदतवाढ देण्यात येईल. दुसऱ्या टप्प्यातील ६ महिन्यांची वाढीव मुदतवाढ हवी असल्यास प्रकल्पाच्या कामाच्या प्रगतीचा आढावा घेऊन व रु. १.०० लाख प्रति मे.वॅ. एवढी मुदतवाढ फी आकारून देण्यात येईल. सदर मुदतवाढ महासंचालक, महाऊर्जा यांच्या मान्यतेने देण्यात येईल. मात्र कोणत्याही परिस्थितीत १२ महिन्यांपेक्षा अधिक मुदतवाढ मंजूर केली जाणार नाही. तसेच, मुदतवाढ दिलेल्या १२ महिन्यांच्या कालावधीत प्रकल्प कार्यान्वित झाले नाहीत तर प्रकल्पांतर्गत झालेला विकास-करार रद्द करण्यात येऊन जमा सर्व रक्कम जप्त करण्यात येईल.

प्रकल्प कार्यान्वितेची संमती –

विकासक/प्रकल्पधारक यांना 'मूलभूत सुविधा संमती' मिळाल्यानंतर व प्रकल्पाची संपूर्णरित्या उभारणी झाल्यानंतर महाऊर्जा व महावितरण/महापारेषण यांचेमार्फत विकासक/प्रकल्पधारक यांचे उपस्थितीत संयुक्त तपासणी करून प्रकल्प उभारणी पूर्ण झाली असल्याची खात्री करण्यात येईल व तसे प्रमाणित केल्यानंतर 'प्रकल्प कार्यान्वितेची संमती' देण्यात येईल. यासाठी महासंचालक, महाऊर्जा यांना अधिकार असतील.

प्रकल्पांतर्गत द्यावयाच्या सोयी व सवलती-

वरील बाबी विचारात घेता, ५ मे.वॅ. क्षमतेपर्यंतच्या सर्व प्रकारच्या पारेषण संलग्न (grid connected) लघु जल विद्युत निर्मिती प्रकल्पांसाठी देय सोयी / सवलती खालीलप्रमाणे राहतील-

निष्कासन व्यवस्था-

१. यासंबंधी करण्यात येणारी सर्व कामे महापारेषण / महावितरण यांचेकडील तांत्रिक प्रमाणानुसार व त्यांनी मान्य केलेल्या अंदाजित खर्चानुसार तसेच महापारेषण / महावितरण यांचे देखरेखीखाली करून घेतल्यासंबंधीचा दाखला आवश्यक आहे.
२. प्रकल्पांतर्गत उभारण्यात येणारे उच्च-दाब व अतिउच्च-दाब उपकेंद्रापर्यंत जोडल्या जाणाऱ्या ३३ के. व्ही दाबाच्या वाहिनीपासूनचा समावेश या निष्कासन व्यवस्थेमध्ये असेल. लघु जल विद्युत प्रकल्पाची निष्कासन व्यवस्था ३३ केव्ही पेक्षा कमी दाबाची असल्यास त्याचाही समावेश निष्कासन व्यवस्थेमध्ये असेल.
३. निष्कासनाची व्यवस्था प्रकल्प क्षमतेनुसार असावी व प्रकल्पधारक/विकासकाने स्वखर्चाने प्रथम सदर व्यवस्थेची उभारणी करावी. प्रकल्प कार्यान्वित केल्यानंतर सदर व्यवस्थेपोटी होणाऱ्या खर्चाकरिता प्रथम ५० टक्के रक्कम अनुदान म्हणून महाऊर्जाकडून नियामक मंडळाच्या मान्यतेअंती हरित ऊर्जा निधीमधून त्याच्या उपलब्धतेनुसार प्रकल्पधारकास वितरीत करण्यात येईल. उर्वरीत ५० टक्के रक्कमेचा परतावा महावितरण / महापारेषण कंपनीने प्रकल्पाची निष्कासन व्यवस्था भारित / कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांकानंतर एक वर्षाने सुरू होणाऱ्या पाच वर्षांच्या कालावधीत पाच समान वार्षिक हप्त्यांमध्ये करावयाचा आहे.

४. निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित झाल्यावर प्रकल्पधारकामार्फत प्रकल्प महापारिषण / महावितरण कंपनीकडे हस्तांतरित करण्यात येईल. निष्कासन व्यवस्थेची मालकी महावितरण / महापारिषण कंपनीकडे राहिल. तसेच त्याची देखभाल व दुरुस्ती महावितरण / महापारिषण कंपनीद्वारे केली जाईल. निष्कासन व्यवस्था कार्यान्वित / भारित (Charging) म्हणजेच प्रकल्प कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांकापासून ती महावितरण / महापारिषण यांचेकडे हस्तांतरित झाली आहे असे गृहित धरण्यात येईल.

निष्कासन व्यवस्थेचा खर्च –

याअंतर्गत महापारिषण / महावितरण कंपनीने प्रमाणित केलेल्या अंदाजपत्रकातील एकूण रक्कम किंवा प्रकल्पाच्या निष्कासन व्यवस्थेवरील एकत्रितरित्या प्रत्यक्ष झालेला एकूण खर्च यापैकी जी कमी असेल ती रक्कम कमाल मर्यादा रु.११.०० लक्ष प्रति कि.मी. प्रमाणे निष्कासन व्यवस्थेचा खर्च म्हणून गृहित धरण्यात येईल. तसेच निष्कासन व्यवस्थेच्या एकूण खर्चास कमाल रु.१.१० कोटी एवढी मर्यादा राहिल.

भांडवली अनुदान-

५ मे.वॅ. क्षमतेपर्यंतच्या सर्व प्रकारच्या लघु जल विद्युत निर्मिती प्रकल्पांसाठी प्रति कि.वॅ. रु. ५०,०००/- प्रमाणे अनुदान हरित ऊर्जा निधीमधून देय असेल. या अनुदानाची कमाल मर्यादा प्रति प्रकल्प रु.१.५० कोटी एवढी असेल. सदर अनुदान महाऊर्जाकडून नियामक मंडळाच्या मान्यतेअंती हरित ऊर्जा निधीमधून त्याच्या उपलब्धतेनुसार देण्यात येईल.

प्रकल्पातील नियोजित वीज निर्मितीच्या किमान ८० टक्के प्लान्ट लोड फॅक्टरने प्रकल्प किमान एक वर्ष सुरळीत चालल्यानंतरच सदर भांडवली अनुदान देय राहिल. यासाठी प्रकल्पधारकाकडून वीज निर्मितीसंबंधीची प्रमाणित माहिती महाऊर्जाकडे दर महिन्यास सादर करणे बंधनकारक राहिल. शिवाय वर्षाअखेरीस प्रकल्प नियोजित वीज निर्मितीच्या किमान ८० टक्के प्लान्ट लोड फॅक्टरने सुरु राहिल्याची प्रमाणित माहिती स्वतंत्ररित्या सादर करणे प्रकल्पधारकास बंधनकारक आहे.

**DETAILS FOR SEEKING GRID CONNECTIVITY FOR
SMALL HYDRO POWER PROJECT**

Name of the Promoter with complete Address :

1. Project Location

Village :

Taluka :

District

2. Project Capacity in (MW) :

**5. Details of MSETCL/MSEDCL Substation &
State grid system**

(Proposed for Grid Connectivity) :

q. Nearest substation (EHV/HV):

r. Distance from Project site :

s. Voltage level :

t. Transformers capacity MVA :

u. Base load (MVA) :

v. Voltage level :

(Where generated power will be evacuated)

a. Single line Diagram :

b. Nearest Transmission lines detail :

4. Proposed power evacuation plan by developer:

a. Site location of Sub-station :

b. Capacity of S/S :

c. Transformer capacity (MVA) :

d. Transmission line :

e. Type of support RSJ/ Tower :

1. Size of conductor :

2. Type of line- S/C, D/C :

3. Current carrying capacity (amp) :

4. Length in km :

- 5. % Voltage Regulation :
- f. Tentative Estimated Cost in Rs. :
- g. Details of LILO Point if any. :
 - 1. Size of conductor :
 - 2. Type of line-SC,D/C :
 - 3. Current carrying capacity (amp) :
 - 4. Transmission line :
 - 5. Length in km. Total :
 - LILO Point location :
 - LILO Point HV side :
 - LILO Point to LV Side :
- h. Estimated Cost in Rs. :

5. Drawings showing details as proposed

in 7 above :

- Single line diagram :
- Evacuation arrangement in details:

6. MSETCL's existing grid network map :

Showing Voltage level of S/S, Size of Conductor, Line Type, D/C, S/C, Length & Distance

- 7. Short note on proposed connectivity for power evacuation & any other information if any: (Information in Detail shall be given w.r.t. above points)

Place :

Date :

Authorized Signatory

Name:

Seal: