

রেজিস্টার্ড নং ডি এ-১

বাংলাদেশ



গেজেট

অতিরিক্ত সংখ্যা  
কর্তৃপক্ষ কর্তৃক প্রকাশিত

সোমবার, অক্টোবর ৬, ২০২৫

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
বিদ্যুৎ বিভাগ  
উন্নয়ন-১ শাখা

বিজ্ঞপ্তি

তারিখ: ০৬ আশ্বিন ১৪৩২/২১ সেপ্টেম্বর ২০২৫

নং ২৭.০০.০০০০.০৭১.৯৯.০০৯.২৪.৭৮৫—নির্দেশক্রমে জানানো যাচ্ছে যে, সরকার এতদসঙ্গে সংযুক্ত “বেসরকারি অংশগ্রহণে নবায়নযোগ্য জ্বালানি নির্ভর বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ উৎপাদন/বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন নীতিমালা, ২০২৫” এর বাংলা ও ইংরেজি সংস্করণ অনুমোদন করেছে। তা এতদ্বারা প্রকাশ করা হলো।

০২। “বেসরকারি অংশগ্রহণে নবায়নযোগ্য জ্বালানি নির্ভর বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ উৎপাদন/বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন নীতিমালা, ২০২৫” অবিলম্বে কার্যকর হবে।

মোহাম্মদ সোলায়মান  
উপসচিব।

(৯৯৯৫)

মূল্য : টাকা ৩০.০০

**বেসরকারি অংশগ্রহণে নবায়নযোগ্য জ্বালানি নির্ভর বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ উৎপাদন/ বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন  
নীতিমালা, ২০২৫**

**প্রস্তাবনা:**

যেহেতু—

- (ক) দেশের উন্নয়ন ধারার সাথে তাল মিলিয়ে বিদ্যুতের চাহিদা ক্রমাগত বৃদ্ধির প্রেক্ষাপটে, সরকার বাণিজ্যিকভাবে লাভজনক বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র স্থাপন ও যৌক্তিক ট্যারিফ কাঠামোর মাধ্যমে বিদ্যুৎ খাতে বেসরকারি অংশগ্রহণ বাড়াতে আগ্রহী এবং এই উদ্দেশ্যে ইতোপূর্বে 'Private Sector Power Generation Policy of Bangladesh, 1996 (Revised in 2004) ও 'Enhancement of Private Participation in the Power Sector, 2008' 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (সংশোধিত ২০২১)' (বর্তমানে রহিত) নামক নীতিমালা ও আইন প্রণয়ন করেছিল;
- (খ) জনস্বার্থে মামলা নং ১০৩৭৮/২০২৪ এর পরিপ্রেক্ষিতে বাংলাদেশ সুপ্রিম কোর্টের হাইকোর্ট বিভাগ কর্তৃক "বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০" ("আইন") এর ৬(২) ও ৯ ধারাসমূহ বাতিল করা হয়েছে এবং পরবর্তীতে বাংলাদেশ সরকারের ("GoB") অধ্যাদেশ নং ১৫, তারিখ ২৮ নভেম্বর ২০২৪ দ্বারা উক্ত আইনটি বাতিল করা হয়েছে, যার ফলে অযাচিত প্রস্তাবের মাধ্যমে সরকার কর্তৃক বেসরকারি খাত হতে বিদ্যুৎ ক্রয়ের প্রক্রিয়া বন্ধ হয়েছে;
- (গ) উপরোক্ত বাতিলকৃত আইনের অধীনে সরকার ও বেসরকারি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় সম্মত ট্যারিফের ফলে ভর্তুকির চাহিদা ক্রমাগতভাবে বৃদ্ধি পাওয়ায় এবং সরকার অযৌক্তিক ও অগ্রহণযোগ্য এ সকল ট্যারিফের কারণে সৃষ্ট ভর্তুকি পর্যায়ক্রমে প্রত্যাহার করতে আগ্রহী;
- (ঘ) সাশ্রয়ীমূল্যে মানসম্মত ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহসহ বিদ্যুৎ ব্যবস্থাপনায় দক্ষতা বৃদ্ধি এবং উন্নত গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে সরকার বিদ্যুৎ উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণ খাতে প্রতিযোগিতা বৃদ্ধি করতে চায়;
- (ঙ) রপ্তানিমুখী শিল্পখাত বিশেষ করে তৈরি পোশাক ও টেক্সটাইল খাতে কার্বন নিঃসরণ (কার্বন ফুট প্রিন্ট) হ্রাসের জন্য বৈদেশিক চাপ ক্রমাগত বাড়ছে এবং বিদেশি ক্রেতারা পণ্যের গুণগত মান বা মূল্য নয় বরং পণ্যের পরিবেশবান্ধব উৎপাদন প্রক্রিয়ার বিষয়ে দাবি উত্থাপন করছেন। কার্বন নিঃসরণ কমানোর সক্ষমতা বিশ্ববাজারে টিকে থাকার জন্য একটি গুরুত্বপূর্ণ মানদণ্ড হিসেবে বিবেচিত হচ্ছে। ফলে দেশের রপ্তানিমুখী শিল্পকে ব্যবসায় টিকে থাকতে হলে নির্ভরযোগ্য তথা নবায়নযোগ্য জ্বালানি উৎস থেকে প্রতিযোগিতামূলক ট্যারিফে বিদ্যুৎ গ্রহণ করে এই দাবি পূরণ করতে হবে;
- (চ) সরকার টেকসই জ্বালানি উন্নয়নে পরিচ্ছন্ন ও নবায়নযোগ্য জ্বালানি-নির্ভর বিদ্যুৎ উৎপাদনের প্রসার এবং জ্বালানির দক্ষ ও সাশ্রয়ী ব্যবহার নিশ্চিত করতে প্রতিশ্রুতিবদ্ধ;
- (ছ) দেশের নবায়নযোগ্য জ্বালানির উৎস নির্ভর বিদ্যুতের সম্ভাবনাকে কাজে লাগানো ও দেশে নবায়নযোগ্য জ্বালানি প্রযুক্তির বিকাশ সাধনের উদ্দেশ্যে "নবায়নযোগ্য জ্বালানি নীতিমালা, ২০২৫" জারি করা হয়েছে; এবং

(জ) বেসরকারি খাতে আধুনিক, পরিবেশবান্ধব ও নবায়নযোগ্য জ্বালানি নির্ভর গ্রীন বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র বা গ্রীন মার্চেন্ট পাওয়ার প্লান্ট স্থাপনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ খাতে বেসরকারি অংশগ্রহণ ও প্রতিযোগিতা বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে বিদ্যমান 'Enhancement of Private Participation in the Power Sector, 2008' এর পাশাপাশি যুগপোযোগী ও টেকসই আরেকটি নীতিমালা প্রণয়ন করা প্রয়োজন ও সমীচীন।

অতএব, এতদ্বারা সরকার কর্তৃক বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র বা 'মার্চেন্ট পাওয়ার প্ল্যান্ট' স্থাপনকে উৎসাহিতকরণের লক্ষ্যে 'বেসরকারি অংশগ্রহণে নবায়নযোগ্য জ্বালানি নির্ভর বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ উৎপাদন/ বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন নীতিমালা, ২০২৫' প্রণীত হলো, যা সরকারি গেজেটে প্রকাশের তারিখ থেকে কার্যকর হবে।

#### উদ্দেশ্য:

সরকার দেশের ক্রমহ্রাসমান প্রাকৃতিক সম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহার ও সংরক্ষণ নিশ্চিত করতে জীবাশ্ম জ্বালানির ওপর নির্ভরতা কমিয়ে পরিচ্ছন্ন ও নবায়নযোগ্য জ্বালানি-নির্ভর বিদ্যুৎ উৎপাদনে সরকারের পাশাপাশি বেসরকারি অংশগ্রহণ উৎসাহিতকরণ এবং সরকার বেসরকারি খাতের (স্থানীয় ও আন্তর্জাতিক) অংশগ্রহণকারীদের নিম্নলিখিত কার্যক্রমে সম্পৃক্ত করতে আগ্রহী:

- (১) বৃহৎ বা পাইকারী বিদ্যুৎ গ্রাহকদের কাছে বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য (পারস্পারিক আলোচনার ভিত্তিতে নির্ধারিত টারিফে) মার্চেন্ট পাওয়ার প্লান্ট/Merchant Power Plants (MPP) স্থাপন এবং/অথবা উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং/অথবা সঞ্চিত বিদ্যুৎ সরবরাহ করা।
- (২) বিদ্যমান এবং নতুন বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রগুলোতে উৎপাদিত বিদ্যুৎ পরিবহনের (Wheeling) জন্য Power Grid (PGBPLC) এবং অন্যান্য বিতরণ লাইসেন্সধারীদের (PSU) যথাক্রমে সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্কসমূহকে বৈষম্যহীনভাবে (non-discriminatory basis) ব্যবহার।

#### প্রথম অংশ

#### সংজ্ঞাসমূহ

#### ১। সংজ্ঞা

(ক) বিষয় ও প্রসঙ্গের পরিপন্থী না হলে:

- (i) "অনিবাসী বাংলাদেশি বেসরকারি বিনিয়োগকারী" অর্থ বাংলাদেশি উদ্যোক্তা এবং বাংলাদেশি বিনিয়োগ উন্নয়ন কর্তৃপক্ষ, বাংলাদেশ ব্যাংক বা অন্য কোনো সরকারি কর্তৃপক্ষ কর্তৃক সময়ে সময়ে নির্ধারিত সংজ্ঞা অনুযায়ী অনিবাসী বাংলাদেশি উদ্যোক্তা। এই ধরনের বিনিয়োগকারিরা এমপিপি স্থাপনের জন্য দেশি বা বিদেশি কোম্পানির সঙ্গে যৌথ উদ্যোগ চুক্তি সম্পাদন করতে পারবেন।
- (ii) ইনডিপেন্ডেন্ট পাওয়ার প্রডিউসার বা "আইপিপি" অর্থ প্রাইভেট সেক্টর পাওয়ার জেনারেশন পলিসি অব বাংলাদেশ, ১৯৯৬ এর অধীনে প্রতিষ্ঠিত স্বাধীন বিদ্যুৎ উৎপাদক (Independent Power Producer);

- (iii) “উৎপাদন লাইসেন্সি” অর্থ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন আইন, ২০০৩ এর অধীনে বিইআরসি হতে বিদ্যুৎ উৎপাদনের জন্য প্রয়োজনীয় লাইসেন্স প্রাপ্ত যে কোনো বিদ্যুৎ উৎপাদন সংস্থা।
- (iv) “এসওই” বা “স্টেট ওনড এন্টারপ্রাইজ (State Owned Enterprise)” এই নীতিমালার অধীন বিদ্যুৎ বিভাগ ব্যতীত সরকার কর্তৃক সম্পূর্ণ বা আংশিকভাবে মালিকানাধীন ও নিয়ন্ত্রণাধীন বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানসমূহ।
- (v) “ওপেন অ্যাক্সেস ট্যারিফ” অর্থ এই নীতিমালার আওতায় এমপিপি হতে পিএসইউ এর সঞ্চালন লাইন এবং/অথবা বিতরণ লাইন ব্যবহার করে বৃহৎ গ্রাহক এবং/অথবা পাইকারি গ্রাহক-কে বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য পিএসইউ-কে প্রদেয় বিইআরসি কর্তৃক নির্ধারিত ফি বা চার্জ।
- (vi) “ক্যাপটিভ পাওয়ার প্ল্যান্ট” অর্থ ক্যাপটিভ পাওয়ার প্ল্যান্ট হতে বিদ্যুৎ ক্রয়ের নীতিমালা, ২০০৭ এ সংজ্ঞায়িত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ।
- (vii) “গ্রিড কোড” অর্থ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (গ্রিড কোড) প্রবিধানমালা ২০২৩ এর ধারা ১.১.২ এ বর্ণিত এবং ধারা ২.১ এ সংজ্ঞায়িত বিবরণ।
- (viii) “গ্রিড সিস্টেম” মূলত পাওয়ার গ্রিড এর অধীনে বিদ্যুৎ উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের জন্য একটি সমন্বিত অবকাঠামো, যার মাধ্যমে উৎপাদিত বিদ্যুৎ উচ্চ-ভোল্টেজ সঞ্চালন লাইন ও গ্রিড সাবস্টেশন ব্যবহার করে উৎপাদন প্রাপ্ত থেকে বিতরণ নেটওয়ার্কে যুক্ত গ্রাহকের কাছে সরবরাহ নিশ্চিত করা হয়।
- (ix) “ন্যাশনাল লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার” বা “এনএলডিসি” অর্থ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (ইলেকট্রিসিটি গ্রিড কোড) প্রবিধানমালা, ২০২৩ এর বিধান ২.১ এ বর্ণিত লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার।
- (x) “পরিবেশ অধিদপ্তর” অর্থ বাংলাদেশ পরিবেশ সংরক্ষণ আইন, ১৯৯৫ এর অধীনে প্রতিষ্ঠিত পরিবেশ, বন ও জলবায়ু পরিবর্তন মন্ত্রণালয়ের একটি অধিদপ্তর।
- (xi) “পাইকারি বিদ্যুৎ গ্রাহক” অর্থ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (বিদ্যুৎ গ্রিড কোড) প্রবিধানমালা, ২০২৩ এর ধারা ২.১ এ উল্লিখিত গ্রাহক।
- (xii) “পাইকারি বা বান্ধ ট্যারিফ” অর্থ পাইকারি বাণিজ্য ব্যবস্থার অধীনে কোন বিতরণ লাইসেন্সিকে পাইকারি বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য বিইআরসি কর্তৃক সময়ে সময়ে নির্ধারিত মূল্য বা ট্যারিফ এবং শর্তাবলি।
- (xiii) “পাবলিক সেক্টর ইউটিলিটিজ” বা “পিএসইউ” অর্থ বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিপিডিবি), বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড (বাপবিবো), ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (ডিপিডিসি), ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিমিটেড (ডেসকো), পাওয়ার গ্রিড, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (ওজোপাডিকো), নর্দান ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই কোম্পানি লিমিটেড (নেসকো) এবং অনুরূপ কর্তৃপক্ষ, কোম্পানি ও তাদের উত্তরাধিকার এবং অন্যান্য সংস্থায়, যারা বিদ্যুৎ সঞ্চালন ও বিতরণ কার্যক্রমে জড়িত এবং যাদের মধ্যে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মালিকানা ৫০% (পঞ্চাশ শতাংশ) বা অধিক।

- (xiv) “পিজিবিপিএলসি” বা “পাওয়ার গ্রিড” অর্থ পাওয়ার গ্রিড বাংলাদেশ পাবলিক কোম্পানি লিমিটেড, যা কোম্পানি আইন, ১৯৯৪ এর অধীনে গঠিত।
- (xv) “পিএসপিজিপি” বলতে Private Sector Power Generation Policy, 1996 (revised in 2004)- কে বোঝাবে।
- (xvi) “বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র বা মার্চেন্ট পাওয়ার প্লান্ট (Merchant Power Plant)” অর্থ এমন একটি বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি), যে সৌর, বায়ু, জিও থার্মাল, বায়োমাস, বর্জ্য এবং সরকার কর্তৃক নবায়নযোগ্য জ্বালানি নীতিমালা ২০২৫-এর অধীনে সময়ে সময়ে ঘোষিত অন্যান্য পরিচ্ছন্ন ও পরিবেশবান্ধব জ্বালানি উৎস ব্যবহার করে এবং এই নীতিমালার ২য় ও ৩য় অংশের অধীনে স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র। Merchant Power Plant স্থাপন ও পরিচালনার জন্য প্রতিষ্ঠিত স্পেশাল পারপাস ভেহিক্যালও এর অন্তর্ভুক্ত হবে।
- (xvii) “বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল কর্তৃপক্ষ” বা “বেজা” অর্থ বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল আইন, ২০১০ এর অধীনে সরকার কর্তৃক প্রতিষ্ঠিত কর্তৃপক্ষ।
- (xviii) “বিপিডিবি” অর্থ বাংলাদেশ ওয়াটার এন্ড পাওয়ার ডেভেলপমেন্ট বোর্ড’স অর্ডার, ১৯৭২ (পি.ও. নং ৫৯ অফ ১৯৭২) এর অধীনে প্রতিষ্ঠিত বাংলাদেশ পাওয়ার ডেভেলপমেন্ট বোর্ড বা বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড।
- (xix) “বিইআরসি” অর্থ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন আইন, ২০০৩ এর অধীনে প্রতিষ্ঠিত বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন।
- (xx) “বিতরণ লাইসেন্সি” অর্থ বিইআরসি আইন, ২০০৩ এর অধীনে বিইআরসি হতে বিদ্যুৎ বিতরণের জন্য প্রয়োজনীয় লাইসেন্স প্রাপ্ত যেকোনো বিদ্যুৎ বিতরণ সংস্থা।
- (xxi) “বিদ্যুৎ গ্রিড কোড প্রবিধানমালা” অর্থ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (বিদ্যুৎ গ্রিড কোড) প্রবিধানমালা, ২০২৩।
- (xxii) “বিদেশি বেসরকারি বিনিয়োগকারী (Foreign Private Investors)” অর্থ এমন কোনো ব্যক্তি যিনি বাংলাদেশের নাগরিক নন, অথবা কোনো কোম্পানি যে, বাংলাদেশের বাইরে নিবন্ধিত, এবং যিনি বা যে বাংলাদেশে বিদেশি মূলধন বিনিয়োগ করে; এক্ষেত্রে কোনো বিদেশি সরকার বা বিদেশি সরকারের কোনো সংস্থা এর অন্তর্ভুক্ত নয়।
- (xxiii) “বিদ্যুৎ বিক্রয় চুক্তি অথবা PPA” অর্থ বিদ্যুৎ ক্রয়-বিক্রয়ের লক্ষ্যে পিএসইউ এবং এই নীতিমালার অধীন এমপিপি স্থাপনকারির মধ্যে সম্পাদিত চুক্তি।
- (xxiv) “বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল” অর্থ এমন অর্থনৈতিক অঞ্চল, যা সরকার কর্তৃক সময়ে সময়ে সংজ্ঞায়িত হবে।
- (xxv) “বৃহৎ গ্রাহক” অর্থ এই নীতিমালার সংযোজনী-১ এ সংজ্ঞায়িত বিদ্যুৎ গ্রাহকগণ।
- (xxvi) “বেসরকারি অর্থনৈতিক জোন” অর্থ বাংলাদেশ প্রাইভেট ইকনমিক জোনস আইন, ১৯৯৬ এর অধীনে প্রতিষ্ঠিত বিশেষ অর্থনৈতিক জোন।

- (xxvii) “বেসরকারি বিনিয়োগকারী” অর্থ বাংলাদেশি বেসরকারি বিনিয়োগকারী বা বিদেশি বেসরকারি বিনিয়োগকারী বাংলাদেশি বেসরকারি বিনিয়োগকারী ও বিদেশি বেসরকারি বিনিয়োগকারী কর্তৃক গঠিত যৌথ উদ্যোগ অন্তর্ভুক্ত।
- (xxviii) “মার্চেন্ট পাওয়ার পারচেজ এগ্রিমেন্ট” বা “এমপিপিপিএ” অর্থ এই নীতিমালার অধীনে বিদ্যুৎ ক্রয় ও বিক্রয়ের জন্য এমপিপি এবং বৃহৎ বা পাইকারি বিদ্যুৎ গ্রাহকদের মধ্যে সম্পাদিত চুক্তি বা চুক্তিসমূহ।
- (xxix) “যৌথ উদ্যোগ” অর্থ বাংলাদেশের প্রচলিত আইনের অধীনে বেসরকারি সংস্থাসমূহ কর্তৃক প্রতিষ্ঠিত যৌথ উদ্যোগ।
- (xxx) “রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল” অর্থ বাংলাদেশ রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল কর্তৃপক্ষ আইন, ১৯৮০ এর অধীনে সংজ্ঞায়িত অঞ্চল।
- (xxxix) “শিল্প এস্টেট/পার্ক” অর্থ বাংলাদেশ ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প করপোরেশন আইন, ২০২৩-এর ২(১৭) ধারায় সংজ্ঞায়িত শিল্প পার্ক বা শিল্প নগরী।
- (xxxixii) “সরকার (GoB)” অর্থ বাংলাদেশ সরকারের পক্ষে বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।
- (xxxixiii) “সরকারি-বেসরকারি পার্টনারশিপ” বা “PPP” অর্থ বাংলাদেশ সরকারি-বেসরকারি অংশীদারিত্ব আইন, ২০১৫ এর ধারা ২(২৭) এ বর্ণিত সরকারি-বেসরকারি অংশীদারিত্ব বা পিপিপি।
- (xxxixiv) “সার্ভিস লেভেল এগ্রিমেন্ট” বা “এসএলএ” অর্থ এই নীতিমালার অনুষ্টেদ ২(এ) এর অধীনে এমপিপি, পিজিবিপিএলসি, বিপিডিবি ও সংশ্লিষ্ট পিএসইউ -এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তি।
- (xxxixv) “সাসটেইনেবল অ্যান্ড রিনিউএবল এনার্জি ডেভেলপমেন্ট অথরিটি” বা “স্রেডা” অর্থ টেকসই ও নবায়নযোগ্য জ্বালানি উন্নয়ন কর্তৃপক্ষ আইন, ২০১২ এর অধীন সৃষ্ট কর্তৃপক্ষ।
- (xxxixvi) “সিস্টেম অপারেটর” অর্থ বিইআরসি (গ্রিড কোড) প্রবিধান, ২০২৩ অনুযায়ী সংজ্ঞায়িত সঞ্চালন ব্যবস্থা ও লোড ডিসপ্যাচ পরিচালনার জন্য নির্ধারিত প্রতিষ্ঠান বা বিভাগ।
- (xxxixvii) “স্পেশাল পারপাস ভেহিকল” বা “এসপিভি” অর্থ এই নীতিমালার অধীনে বেসরকারি খাতের মধ্যে যৌথ উদ্যোগ/অংশীদারিত্বের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠিত একটি পৃথক আইনি সত্তা, যে বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র/ এমপিপি উন্নয়ন/ স্থাপন, মালিকানা গ্রহণ, পরিচালনা এবং অথবা হস্তান্তর করবে।
- (xxxixviii) “ইইলিং অব পাওয়ার” অর্থ এই নীতিমালার সেকশন ৫ অনুযায়ী উৎপাদিত বিদ্যুতের সঞ্চালন ও বিতরণকে বুঝায়।
- (খ) যখনই এই নীতিমালায় সংজ্ঞায়িত শব্দসমূহ ব্যবহৃত হবে, তা একবচন বা বহুবচনে, ভবিষ্যৎ বা অতীতে হোক না কেন, এর প্রত্যেকটির জন্য নির্ধারিত অর্থ বহন করবে।

## দ্বিতীয় অংশ

## বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (Merchant Power Plants)

## ২। বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (Merchant Power Plants):

- (ক) বেসরকারি বিনিয়োগকারীগণ Electricity Grid Code Regulations ও অন্যান্য প্রযোজ্য আইনের অধীন গ্রিড সংযোগ ও পরিচালনার জন্য নির্ধারিত কারিগরি মানদণ্ড প্রতিপালন স্বাপেক্ষে এক বা একাধিক বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি) স্থাপন ও পরিচালনার উদ্দেশ্যে Special Purpose Vehicle (SPV) গঠন করতে পারবে।
- (খ) বৃহৎ বা বাল্ক বিদ্যুৎ গ্রাহকগণ নিজ নিজ বিদ্যুৎ চাহিদার বিপরীতে পিএসইউ সহ এক বা একাধিক এমপিপির সাথে চুক্তিবদ্ধ হয়ে বিদ্যুৎ ক্রয় করতে পারবে। এক্ষেত্রে সংশ্লিষ্ট চুক্তিতে ঘোষিত সর্বোচ্চ পরিমাণের অতিরিক্ত বিদ্যুৎ ক্রয় করতে পারবে না এবং প্রযোজ্য ক্ষেত্রে বৃহৎ বা বাল্ক বিদ্যুৎ গ্রাহকগণ প্রয়োজনীয় অবকাঠামো/সুবিধা নিজেসই নির্মাণ করবে। তবে চুক্তিবদ্ধ পরিমাণের অধিক বিদ্যুৎ উৎপাদনের ক্ষেত্রে এমপিপি সমূহ বৈষম্যহীন (non-discriminatory) এরূপ শর্তে সংশ্লিষ্ট পিএসইউ-কে বিদ্যুৎ সরবরাহ করতে পারবে। বৃহৎ বা বাল্ক গ্রাহক চাহিদা অনুযায়ী আংশিক বা সব বিদ্যুৎ এক বা একাধিক এমপিপি এর কাছ থেকে ক্রয় করতে পারবে।
- (গ) বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ (এমপিপি) এক বা একাধিক বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ ক্রয় চুক্তি (এমপিপিএ)-এর আওতায় উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং/অথবা ব্যবহার উপযোগী উৎপাদন এবং/অথবা সঞ্চিত বিদ্যুৎ একাধিক বৃহৎ গ্রাহক বা বাল্ক বিদ্যুৎ গ্রাহকের কাছে বিক্রয় করতে পারবে।
- (ঘ) কোনো বিতরণকারী পিএসইউ (Distribution PSUs), বিদ্যুৎ ক্রয় চুক্তি (PPA) এর মাধ্যমে কোনো বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি) থেকে উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং/অথবা ব্যবহার উপযোগী উৎপাদন এবং/অথবা সঞ্চিত বিদ্যুৎ এর মাসিক ঘোষিত উৎপাদনের (declared monthly energy output) অনধিক ২০% বিদ্যুৎ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (BERC) কর্তৃক নির্ধারিত হারে ক্রয় করতে পারবে। এই নীতিমালার দ্বিতীয় ও তৃতীয় অংশ এর আওতায় কোনো এমপিপি এর সাথে পিএসইউ এর স্বাক্ষরিত বিদ্যুৎ ক্রয় চুক্তি (পিপিএ) এর ক্ষেত্রে পিএসইউ এর দায়িত্বসমূহ প্রতিপালনের বিষয়ে সরকার উক্ত এমপিপি-কে কোনো প্রকার নিশ্চয়তা (Guarantee) প্রদান করবে না। সংশ্লিষ্ট বিতরণ লাইসেন্সি বা পিএসইউ, এমপিপি-এর অনুকূলে সম্পাদিত চুক্তির শর্তানুযায়ী গ্রহণযোগ্য পেমেন্ট সিকিউরিটি (payment security) ইস্যু ও ব্যবস্থাপনা (প্রতিস্থাপনসহ) এরজন্য দায়বদ্ধ থাকবে। উক্ত গ্রহণযোগ্য পেমেন্ট সিকিউরিটি একটি “অন-ডিম্যান্ড”, “বাতিল অযোগ্য” ও “অপরিবর্তনীয়” ব্যাংক গ্যারান্টি বা লেটার অব ক্রেডিট আকারে হতে হবে, যা এমন কোনো ব্যাংক বা আর্থিক প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে ইস্যু করতে হবে যা সংশ্লিষ্ট এমপিপি এবং তার ঋণদাতাদের কাছে গ্রহণযোগ্য। এইরূপ ব্যাংক গ্যারান্টি বা লেটার অব ক্রেডিটের পরিমাণ ও শর্তাবলিও সংশ্লিষ্ট এমপিপি এবং তার ঋণদাতাদের জন্য গ্রহণযোগ্য হতে হবে।

- (ঙ) যখন যেভাবে প্রযোজ্য, সংশ্লিষ্ট পিএসইউ বৃহৎ গ্রাহক অথবা পাইকারি গ্রাহকদেরকে শেষ প্রান্ত পর্যন্ত সংযোগসহ (last mile connection) প্রয়োজনীয় সেবা প্রদানের ব্যবস্থা করবে। কোন ক্ষেত্রে এমপিপি কাঙ্ক্ষিত বিদ্যুৎ উৎপাদনে কিংবা সরবরাহে ব্যর্থ হলে, পিএসইউ, সক্ষমতা ও প্রাপ্যতা সাপেক্ষে, এমপিপি এর চুক্তিতে ঘোষিত চাহিদা মোতাবেক বিদ্যুৎ সরবরাহের ব্যবস্থা করবে। এ বিষয়ে এসএলএ (SLA)-তে প্রয়োজনীয় বিধান রাখা যাবে।
- (চ) সংশ্লিষ্ট পিএসইউ এর নীতিমালার আলোকে বৃহৎ গ্রাহক কিংবা পাইকারি বিদ্যুৎ গ্রাহক কর্তৃক স্থাপিত আন্তঃসংযোগ (interconnection) অবকাঠামো ব্যতিরেকে অন্যান্য ক্ষেত্রে সংশ্লিষ্ট নীতিমালার আলোকে পিএসইউ গ্রিড সিস্টেম স্থাপন, পরিচালন ও সংরক্ষণের দায়িত্ব প্রতিপালন করবে।
- (ছ) বৃহৎ বা বান্ধ বিদ্যুৎ গ্রাহক (Large Consumers) এমপিপি-এর মালিক হতে পারে এবং এ ক্ষেত্রে এই নীতিমালার আওতায় তারা সংশ্লিষ্ট পিএসইউএর গ্রিড ব্যবহার করে উৎপাদিত বিদ্যুৎ গ্রাহকের কাছে সরবরাহ (evacuation) করতে পারবে।
- (জ) এমপিপিও বৃহৎ গ্রাহকের মধ্যে যে কোনো সুনির্দিষ্ট আন্তঃসংযোগ (dedicated connection) এর ক্ষেত্রে এই নীতিমালা প্রযোজ্য হবে না।
- (ঝ) একটি বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র বা এমপিপি:
- (i) এই নীতিমালার অনুষঙ্গ ৪(ক) এর বিধান অনুযায়ী সংশ্লিষ্ট পিএসইউকে ওপেন অ্যাক্সেস ট্যারিফ (Open Access Tariff) প্রদান করবে; এবং
- (ii) সংযোজনী-২ এ উল্লিখিত বর্ণনামতে BERC কর্তৃক নির্ধারিত ট্যারিফ অনুযায়ী পিএসইউ এর নিকট বিদ্যুৎ বিক্রয় করবে।
- (ঞ) এমপিপি, সংযোজনী -২ এ উল্লিখিত শর্তাবলির আলোকে পাওয়ার গ্রিড, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এবং সংশ্লিষ্ট বিতরণ পিএসইউ এর সাথে একটি এসএলএ (SLA) সম্পাদন করতে পারবে। প্রযোজ্য ক্ষেত্রে এমপিপি ও সংশ্লিষ্ট ঋণদাতার সম্মতিক্রমে উক্ত এসএলএ-তে এমপিপি ও সংশ্লিষ্ট ঋণদাতার মধ্যে customary direct agreement সম্পাদনের বিষয়টি অন্তর্ভুক্ত করা যাবে।
- (ট) প্রযোজ্য ক্ষেত্রে এমপিপি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে বিদ্যুৎ সঞ্চয় (energy storage) সুবিধা সংক্রান্ত বিষয়াদি এসএলএ তে অন্তর্ভুক্ত করতে হবে।

### তৃতীয় অংশ

#### সরকারি-বেসরকারি অংশীদারিত্ব (PPP) ভিত্তিক বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি)

#### ৩. সরকারি-বেসরকারি অংশীদারিত্ব (PPP) সংক্রান্ত বিধান:—

- (ক) সরকারি-বেসরকারি অংশীদারিত্ব (PPP)-মডেলে কোনো বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র(এমপিপি) স্থাপনের ক্ষেত্রে বাংলাদেশ সরকারি-বেসরকারি অংশীদারিত্ব আইন, ২০১৫ এর বিধানাবলি প্রযোজ্য হবে।
- (খ) সম্ভাব্য স্বার্থ সংঘাত (conflict of interest) নিরসনকল্পে, বিদ্যুৎ বিভাগের আওতাধীন পিএসইউ ও বিদ্যুৎ উৎপাদন লাইসেন্সি এই নীতিমালার অধীনে কোনো বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র(এমপিপি) স্থাপন করতে পারবে না।

- (গ) এই নীতিমালার আওতায় SOE কে বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি) স্থাপনে উৎসাহিত করা হল।
- (ঘ) সংশ্লিষ্ট আইনের বিধানাবলির সাপেক্ষে SOE কর্তৃক পিপিপি মডেলে স্থাপিত এমপিপি এর ক্ষেত্রে SOE এর মালিকানাধীন ভূমি ও অন্যান্য সম্পদ উক্ত এমপিপি তে SOE-এর ইকুইটি অংশ হিসেবে গণ্য হবে এবং উক্তরূপ ইকুইটি অংশের ভিত্তিতে এমপিপি-তে SOE-এর মালিকানা অংশ নির্ধারিত হবে।

### চতুর্থ অংশ

### বিদ্যুৎ হইলিং

### (Wheeling of Power)

#### ৪. বিদ্যুৎ হইলিং:

- (ক) পাওয়ার গ্রিড এবং সকল বিতরণ লাইসেন্সিগণ তাদের সঞ্চালন এবং/অথবা বিতরণ ব্যবস্থা যেকোনো এমপিপি'র (MPP) ব্যবহারের জন্য বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (বিইআরসি) কর্তৃক নির্ধারিত সঞ্চালন/বিতরণ ওপেন একসেস ট্যারিফ প্রদান সাপেক্ষে বৈষম্যবিহীনভাবে ওপেন একসেস প্রদান করবে।
- (খ) পিএসইউ সমূহের সঞ্চালন এবং/অথবা বিতরণ সুবিধাদির পর্যাপ্ত সক্ষমতা থাকা সাপেক্ষে সেকশন ৪(ক) এ বর্ণিত ওপেন একসেস প্রদান করা হবে।
- (গ) গ্রিড সিস্টেমে এমপিপি হতে সর্বোচ্চ পরিমাণ বিদ্যুৎ সরবরাহ ক্ষমতা সংশ্লিষ্ট পিএসইউ কর্তৃক পরিচালিত জেনারেশন লোড ব্যালেন্স স্টাডির উপর ভিত্তি করে নির্ধারিত হবে।
- (ঘ) সফলভাবে কমিশনিং সম্পন্ন হবার পর এমপিপি গ্রিড কোড অনুযায়ী মাসিক সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ উৎপাদন সক্ষমতা (maximum monthly energy output) এবং উৎপাদন প্রাপ্যতা (generation availability) ঘোষণা করবে এবং পাওয়ার গ্রিড এবং সংশ্লিষ্ট বিতরণ পিএসইউ-কে অবহিত করবে।
- (ঙ) কোনো বৃহৎ বা বাস্ক বিদ্যুৎ গ্রাহকের সাময়িক বা স্থায়ীভাবে বিদ্যুৎ প্রত্যাহার অথবা কোনো এমপিপিএ বাতিল হওয়া বা এমপিপিএ এর অধীনে গ্রহণযোগ্য পরিমাণ বিদ্যুৎ চাহিদা হ্রাস পাওয়ার ফলে বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি)-এর মাসিক সর্বোচ্চ চাহিদার চেয়ে অতিরিক্ত বিদ্যুৎ উৎপাদন হলে, উক্ত বিদ্যুৎ এই নীতিমালার সেকশন ২(ঘ)-এ বর্ণিত পরিমাণের সীমার মধ্যে সংশ্লিষ্ট পিএসইউ-এর পূর্বানুমোদন ও সিস্টেম পরিস্থিতি বিবেচনায় নিয়ে PPA এর মাধ্যমে পিএসইউ এর নিকট বিক্রি করা যাবে।
- (চ) সেকশন ৪(ঙ) এ উল্লিখিত যেকোনো পরিস্থিতি সংঘটিত হওয়ার (বা সংঘটিত হওয়ার সম্ভাবনা দেখা দেওয়ার) বিষয়ে বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি) জানতে পারার সাথে সাথে যথাসম্ভব দ্রুত লিখিতভাবে সংশ্লিষ্ট পিএসইউ কে তা অবহিত করবে।

- (ছ) বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি) এবং সংশ্লিষ্ট পিএসইউএর মধ্যে ভিন্ন কোনো চুক্তি না থাকলে, এমপিপি কর্তৃক বৃহৎ এবং/অথবা বাল্ক বিদ্যুৎ গ্রাহকের প্রয়োজনের অতিরিক্ত পরিমাণ উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং সংশ্লিষ্ট মিটারিং সিস্টেমে পরিমাপকৃত বিদ্যুৎ ক্রয়ের জন্য পিএসইউ বাধ্য থাকবে না।
- (জ) সিস্টেমের নিরাপত্তা বজায় রাখার স্বার্থে এমপিপি-কে উৎপাদন হ্রাস, স্থিতিশীল রাখা অথবা বৃদ্ধি করার নির্দেশনা প্রদানের অধিকার সিস্টেম অপারেটর সংরক্ষণ করে। এ পরিপ্রেক্ষিতে এই নীতিমালার ২(ঝ) এর বিধান অনুসরণে স্বাক্ষরিত চুক্তির ভিত্তিতে এমপিপি, সিস্টেম অপারেটর এবং অপর কোনো পক্ষের সম্ভাব্য রাজস্ব ক্ষতির বিপরীতে কোনো প্রকার ক্ষতিপূরণ প্রযোজ্য হবে না।
- (ঝ) গ্রিড সিস্টেম অপারেটর কেবলমাত্র সিস্টেমের সক্ষমতা থাকলেই এই নীতিমালার অধীনে তার দায়িত্ব পালন করবে এবং গ্রিডের কোনো জরুরি অবস্থায় বিদ্যুৎ পরিবহন করতে বাধ্য থাকবে না। এ পরিপ্রেক্ষিতে এই নীতিমালার ২(ঞ) এর বিধান অনুসরণে স্বাক্ষরিত SLA এর ভিত্তিতে এমপিপি, সিস্টেম অপারেটর এবং অপর কোনো পক্ষের সম্ভাব্য রাজস্ব ক্ষতির বিপরীতে কোনো প্রকার ক্ষতিপূরণ প্রযোজ্য হবে না।
- (ঞ) পর্যাপ্ত সঞ্চালন ও বিতরণ সুবিধাদির প্রাপ্যতা সংক্রান্ত কোনো বিরোধ সেকশন ২(ঞ) অনুযায়ী সম্পাদিত SLA এর বিধান অনুসারে নিষ্পত্তি করা হবে।
- (ট) ওপেন একসেস লেনদেনের জন্য প্রযোজ্য সঞ্চালন ও বিতরণ লস এর বিষয়ে বিইআরসি (BERC) কর্তৃক নির্ধারিত হবে।
- (ঠ) এমপিপি, গ্রিড কোড/ বিতরণ কোড অনুসরণপূর্বক নিজস্ব ইলেকট্রিক্যাল ইন্টারকানেকশন ফ্যাসিলিটি (EIF) স্থাপনের মাধ্যমে সংশ্লিষ্ট পিএসইউ বা বিতরণ লাইসেন্সি এর সঞ্চালন/বিতরণ নেটওয়ার্কের সঙ্গে যুক্ত হবে।
- (ড) সিস্টেম অপারেটরের দায়িত্বসমূহ নিম্নরূপ:
১. দক্ষতার সাথে মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন নিশ্চিত করা; এবং
  ২. গ্রিড কোড অনুযায়ী বিদ্যুৎ সঞ্চালনে অসমতা ও ভারসাম্যহীনতা (imbalance of power) মোকাবেলা করা।
- (ঢ) এনএলডিসি (NLDC), পাওয়ার গ্রিড এর আওতায় 'সিস্টেম অপারেটর' হিসাবে কাজ করবে।

### পঞ্চম অংশ

#### বিনিয়োগকারীদের যোগ্যতা

##### ৫. যোগ্যতাসমূহ:

- (ক) এই নীতিমালার অধীনে এমপিপি স্থাপনের জন্য আগ্রহী বেসরকারি, (বিদেশি)/যৌথ বিনিয়োগকারীর অন্যান্য বিষয়ের পাশাপাশি নিম্নলিখিত যোগ্যতাসমূহ থাকতে হবে:
- (১) এমপিপি স্থাপনের জন্য অর্থায়ন নিশ্চিত করতে পযাপ্ত আর্থিক সক্ষমতা।

- (২) আইপিপি (IPP), ভাড়াভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ছোট বিদ্যুৎ কেন্দ্র (SPP) অথবা ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ কেন্দ্র হিসেবে দেশে বা বিদেশে প্রস্তাবিত বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতার কমপক্ষে ২৫ % ক্ষমতার বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন ও পরিচালনাসহ বৃহৎ গ্রাহকদের কাছে বিদ্যুৎ বিক্রির অভিজ্ঞতা।
- (৩) যদি কোনো বেসরকারি বিনিয়োগকারীর ৫(ক)(২) অনুচ্ছেদে উল্লেখিত অভিজ্ঞতা না থাকে, সেক্ষেত্রে তার নিযুক্ত EPC ঠিকাদারের অনুরূপ অভিজ্ঞতা বিবেচনাযোগ্য হবে।
- (খ) নিম্নবর্ণিত বিনিয়োগকারী ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠান এই নীতিমালার অধীনে বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি) স্থাপনের জন্য যোগ্য বিবেচিত হবেন না:
- (১) যার বিরুদ্ধে বাংলাদেশ বা বিদেশের কোনো আদালতে মামলা বিচারাধীন বা সালিশি প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে, যেক্ষেত্রে নেতিবাচক সিদ্ধান্ত হলে ঐ বিনিয়োগকারীর আর্থিক বা অন্যান্য সক্ষমতায় উল্লেখযোগ্য প্রভাব ফেলতে পারে।
- (২) যার বাংলাদেশ সরকার (GoB) এর নিকট আর্থিক দায় রয়েছে এবং যতক্ষণ না উক্ত দায় নিষ্পত্তি হয়।
- (৩) বাংলাদেশ ব্যাংক কর্তৃক ঋণ খেলাপি হিসেবে ঘোষিত ব্যক্তি বা প্রতিষ্ঠান।
- (৪) কোনো বিদেশি সরকার, বাংলাদেশ সরকার বা সরকারের অন্য কোনো প্রতিষ্ঠান দ্বারা বারিত করা হয়েছে এমন ব্যক্তি বা প্রতিষ্ঠান।

### ষষ্ঠ অংশ

#### গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার (GoB) কর্তৃক বিদ্যুৎ ক্রয় এবং ভূমি ইজারা/হস্তান্তর

##### ৬. গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার (GoB) কর্তৃক বিদ্যুৎ ক্রয় এবং ভূমি ইজারা/হস্তান্তর:

- (ক) পিএসইউ (PSU), BERC কর্তৃক নির্ধারিত হারে পিপিএ এর আওতায়, এই নীতিমালার ২(ঘ) এর বিধানাবলি সাপেক্ষে, এমপিপি থেকে বিদ্যুৎ ক্রয় করবে। এ ক্ষেত্রে বিদ্যুৎ ক্রয়ের পিপিএ এর অন্যান্য শর্তাবলি পক্ষদ্বয়ের পারস্পরিক সমঝোতার ভিত্তিতে নির্ধারিত হবে এবং বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক উহা অনুমোদিত হবে।
- (খ) বাংলাদেশ সরকার (GoB) এই নীতিমালার তৃতীয় অংশের অধীনে PPP এর আওতায় এমপিপি এর জন্য বেসরকারি বিনিয়োগকারী এবং বিদেশি বেসরকারি বিনিয়োগকারীদের নিকট প্রকল্প ভূমি হস্তান্তর, অধিগ্রহণ বা ইজারা প্রাপ্তিতে সহযোগিতা করবে।
- (গ) বেসরকারি চা-বাগান এলাকায় এমপিপি প্রকল্প স্থাপনে সরকার প্রযোজ্য ক্ষেত্রে সহযোগিতা প্রদান করবে।
- (ঘ) উপকূলীয় অঞ্চলে তটরেখা অথবা তট-পার্শ্ববর্তী সমুদ্রে বায়ুচালিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের ক্ষেত্রে সরকার প্রযোজ্য ক্ষেত্রে প্রয়োজনীয় সহায়তা প্রদান করবে।

## সপ্তম অংশ

## লাইসেন্সিং/ অনুমোদন/ছাড়পত্র/ প্রতিপালন

## ৭. লাইসেন্সিং/অনুমোদন/ ছাড়পত্র/ প্রতিপালন:

- (ক) দেশি এবং/অথবা বিদেশি বিনিয়োগকারীকর্তৃক এমপিপি স্থাপনের ক্ষেত্রে সরকারের পূর্বানুমোদন গ্রহণ, এই নীতিমালার দ্বিতীয় অংশের এবং তৃতীয় অংশের অধীনে এমপিপি হিসাবে বিইআরসি হতে প্রয়োজনীয় লাইসেন্স গ্রহণ করবে এবং বিইআরসি উক্ত লাইসেন্স জারি সংক্রান্ত তথ্য বিদ্যুৎ বিভাগ, বিপিডিবি এবং পাওয়ার গ্রিডকে অবহিত করবে।
- (খ) দেশি এবং/অথবা বিদেশি বিনিয়োগকারী কর্তৃক এই নীতিমালার দ্বিতীয় এবং তৃতীয় অংশের অধীনে এমপিপি স্থাপনের ক্ষেত্রে, পরিবেশগত প্রভাব মূল্যায়ন প্রতিবেদনপরিবেশ অধিদপ্তরে জমা দিতে হবে এবং সময়ে সময়ে সরকার কর্তৃক জারীকৃত পরিবেশ ও অন্যান্য সংশ্লিষ্ট আইন, বিধি ও প্রবিধান প্রতিপালন করবে।
- (গ) সরকার প্রযোজ্য ক্ষেত্রে এমপিপি প্রকল্পের প্রয়োজনীয় বিমা পলিসি গ্রহণের লক্ষ্যে বিমা উন্নয়ন ও নিয়ন্ত্রণ কর্তৃপক্ষ এর অনুমোদন প্রাপ্তিতে সহায়তা করবে।

## অষ্টম অংশ

## গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের সহায়তা এবং আর্থিক প্রণোদনা

## ৮. সরকারের সহায়তা এবং আর্থিক প্রণোদনা:

- (ক) এই নীতিমালার অধীনে এমপিপি প্রকল্পসমূহ জাতীয় রাজস্ব বোর্ড এবং বিডা কর্তৃক সময়ে সময়ে জারীকৃত সরকারি সহায়তা ও প্রণোদনা পাবার যোগ্য হবে।
- (খ) বর্জ্যভিত্তিক এমপিপি এর ক্ষেত্রে স্থানীয় সরকার বিভাগের সাথে পরামর্শক্রমে বর্জ্য সরবরাহের বিষয়ে সরকার সংশ্লিষ্ট এমপিপি কে প্রয়োজনীয় সহায়তা প্রদান করবে।
- (গ) প্রযোজ্য ক্ষেত্রে বিনিয়োগকারীগণ এমপিপি প্রকল্পের অর্থায়নের জন্য সরকারি মালিকানাধীন নন-ব্যাংকিং আর্থিক প্রতিষ্ঠান এবং বাংলাদেশ ব্যাংক কর্তৃক তার বিদ্যমান স্কিমের অধীনে সৃষ্ট অন্যান্য তহবিল ছাড়াও আন্তর্জাতিক ব্যাংক ও আর্থিক প্রতিষ্ঠান (প্রযোজ্য ক্ষেত্রে বিডা কর্তৃক অনুমোদন সাপেক্ষে) এর নিকট আবেদন করতে পারবে।
- (ঘ) বাজারের পরিধি, উন্নয়ন ও ভবিষ্যৎ সম্ভাবনা ইত্যাদি বিবেচনায় এমপিপি হতে উৎপাদিত বিদ্যুতের বাণিজ্যিক বিপণন ও বাজার উন্নয়নে সরকার (GoB) একটি কর্তৃপক্ষ গঠন করতে পারবে।

## নবম অংশ

## বিবিধ

- ৯.১ বিনিয়োগের নিরাপত্তা:** এই নীতিমালার অধীনে বেসরকারি বিনিয়োগকারীগণ নিজ বিনিয়োগের উপর ন্যায়্য রিটার্ন পাওয়ার অধিকারী হবেন। সুতরাং বেসরকারি বিনিয়োগকারী বা সংশ্লিষ্ট এমপিপি এবং বৃহৎ বা/এবং বাল্ক গ্রাহকের মধ্যে সম্পাদিত চুক্তি সমাপ্ত/বাতিল না হওয়া পর্যন্ত বিতরণ লাইসেন্সি উক্ত বৃহৎ বা বাল্ক গ্রাহকদের নিকট বিদ্যুৎ বিক্রয়ে বেসরকারি বিনিয়োগকারী অথবা এমপিপি এর সাথে প্রতিযোগিতা করবে না।
- ৯.২ ব্যাখ্যা প্রদানের অধিকার:—**
- (ক) এই নীতিমালার অধীনে শিরোনামসমূহ শুধুমাত্র বর্ণনার সুবিধার জন্য ব্যবহৃত হয়েছে এবং তা কোনো ধারার ব্যাখ্যার উপর প্রভাব ফেলবে না।
- (খ) এই নীতিমালার কোনো বিধানের ব্যাখ্যা নিয়ে অস্পষ্টতা দেখা দিলে, সে ক্ষেত্রে সরকারের (GoB) ব্যাখ্যাকেই চূড়ান্ত হিসেবে গণ্য করা হবে।
- ৯.৩ এমপিপিএ (MPPA), এসএলএ (SLA) এবং পিপিএ (PPA) সমাপ্তি বা অবসান:—**
- (ক) সকল এমপিপিএ (MPPA), এসএলএ (SLA) এবং পিপিএ (PPA)-তে চুক্তি বাতিল/অবসান সংক্রান্ত প্রমিত বিধানাবলি যেমন force majeure, চুক্তি বাতিলের কারণ, অন্য পক্ষকে চুক্তি বাতিলের বিষয়ে অবহিতকরণ এবং চুক্তি বাতিলের পর যেকোনো প্রকার অর্থপ্রদানের বাধ্যবাধকতা সংক্রান্ত বিধানাবলি অন্তর্ভুক্ত থাকবে।
- (খ) পক্ষগণ কর্তৃক এমপিপিএ (MPPA), এসএলএ (SLA), পিপিএ (PPA) চুক্তি বাতিল/অবসানের বিষয়ে সরকারকে যথাসময়ে অবহিত করবে।
- (গ) এই নীতিমালার অধীনে স্বাক্ষরিত পিপিএ (PPA) এর সমাপ্তি/অবসানের জন্য বাংলাদেশ সরকার এর অনুমোদন গ্রহণ করতে হবে।
- (ঘ) জাতীয়করণ অথবা সরকারের কোনো নীতি পরিবর্তনের ফলে MPPA বাতিল বা ক্ষতির পরিস্থিতি উদ্ভব হলে প্রযোজ্য ক্ষেত্রে সরকার এমপিপি কে সুরক্ষা প্রদান করবে।
- ৯.৪ বিরোধ নিষ্পত্তি:—**
- (ক) বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি) এবং বৃহৎ বা বাল্ক বিদ্যুৎ গ্রাহক অথবা এমপিপি এবং কোনো পিএসইউ বা বিতরণ লাইসেন্সির মধ্যে কোনো বিরোধ সৃষ্টি হলে, সংশ্লিষ্ট পক্ষসমূহের মধ্যে প্রথমে পারস্পরিক সমঝোতার মাধ্যমে তা নিষ্পত্তির চেষ্টা করতে হবে।
- (খ) যদি বিরোধটি পারস্পরিক সমঝোতার মাধ্যমে নিষ্পত্তি করা সম্ভব না হয়, তবে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন আইন, ২০০৩-এর বিধান অনুযায়ী বিরোধ নিষ্পত্তির জন্য বিইআরসি (BERC)-এর শরণাপন্ন হতে হবে।
- (গ) সংশ্লিষ্ট চুক্তির বিধানাবলির সাপেক্ষে বিরোধ নিষ্পত্তির জন্য প্রযোজ্য ক্ষেত্রে আন্তর্জাতিক সালিশি (international arbitration) এর শরণাপন্ন হওয়া যাবে।
- (ঘ) সালিশি কর্তৃপক্ষের রায় চূড়ান্ত মর্মে গণ্য হবে এবং তা সকল পক্ষের উপর বাধ্যতামূলকভাবে প্রযোজ্য হবে।

**৯.৫ নবায়নযোগ্য জ্বালানি সনদপত্র (সার্টিফিকেট):—**

- (ক) সৌর, বায়ু, জলবিদ্যুৎ, জিও থার্মাল, বায়োমাস, বর্জ্য ও অন্যান্য ক্লিন (clean) ও নবায়নযোগ্য জ্বালানি উৎস ব্যবহার করে বিদ্যুৎ উৎপাদনকারী বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (এমপিপি)-এর জন্য পরিবেশগত বৈশিষ্ট্যসমূহ (environmental attributes) হিসাব নির্ধারণে SREDA পরিবেশ অধিদপ্তর কর্তৃক প্রণীত হিসাব পদ্ধতি ব্যবহার করবে, এবং উক্ত হিসাব অনুযায়ী আন্তর্জাতিক মানদণ্ড অনুসারে নবায়নযোগ্য জ্বালানি নীতিমালা ২০২৫-এর বিধান অনুযায়ী Renewable Energy Certificate (REC) ইস্যু করবে।
- (খ) এমপিপিএ ও পিপিএ এর অধীনে পরিবেশগত বৈশিষ্ট্যসমূহ (environmental attributes) সংশ্লিষ্ট এমপিপি-এর মালিকানাধীন থাকবে। এমপিপিএ ও পিপিএ-তে নির্ধারিত শর্ত অনুযায়ী এই পরিবেশগত বৈশিষ্ট্যসমূহ (environmental attributes) বৃহৎ এবং/অথবা বাল্ক বিদ্যুৎ গ্রাহক এবং/অথবা পিএসইউ এর কাছে হস্তান্তরযোগ্য হবে।
- (গ) আন্তর্জাতিক মানদণ্ড অনুসরণ করে পরিবেশগত বৈশিষ্ট্য সমূহ-কে (environmental attributes) নবায়নযোগ্য জ্বালানি সনদপত্র (REC) আকারে রূপান্তর করা হবে।
- (ঘ) নবায়নযোগ্য জ্বালানি নীতিমালা ২০২৫-এর বিধান অনুযায়ী, বাংলাদেশ সরকার (GoB) নবায়নযোগ্য জ্বালানি সনদপত্র (REC) এর মালিক ও ক্রেতাদের মধ্যে RECস লেনদেনের জন্য সহায়ক পরিবেশ এবং প্রয়োজনীয় অবকাঠামো গড়ে তুলবে।
- (ঙ) SREDA নবায়নযোগ্য জ্বালানি সনদপত্র (REC) এর মালিক এবং ক্রেতাদের মধ্যে REC লেনদেন সংক্রান্ত রেকর্ড সংরক্ষণ ও ব্যবস্থাপনা করবে।

**৯.৬ বাংলা পাঠের প্রাধান্য**

- (ক) এই নীতিমালা প্রবর্তনের পর সরকার, সরকারি গেজেট প্রজ্ঞাপন দ্বারা এই নীতিমালার ইংরেজিতে অনূদিত একটি নির্ভরযোগ্য পাঠ (Authentic English Text) প্রকাশ করবে।
- (খ) বাংলা ও ইংরেজি পাঠের মধ্যে কোন বিরোধের ক্ষেত্রে বাংলা পাঠ প্রাধান্য পাবে।

**পরিশিষ্ট-১**

১. বৃহৎ বিদ্যুৎ গ্রাহক বলতে বৃহৎ শিল্প প্রতিষ্ঠান, বেজা কর্তৃক প্রতিষ্ঠিত বা বেজা লাইসেন্সধারী অর্থনৈতিক অঞ্চল, রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল, বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল, বেসরকারি অর্থনৈতিক অঞ্চল, শিল্প অঞ্চল/পার্ক, হাইটেক পার্ক, বৃহৎ রিয়েল এস্টেট ইত্যাদি যারা নিম্নলিখিত ভোল্টেজ লেভেল এবং লোড সম্পন্ন গ্রাহককে বুঝাবে:
- (ক) ২৩০ কেভি লেভেলে সংযুক্ত ১৪০ মেগাওয়াটের উর্ধ্বে লোড।
- (খ) ১৩২ কেভি লেভেলে সংযুক্ত ৩০ মেগাওয়াট হতে ১৪০ মেগাওয়াট পর্যন্ত লোড।
- (গ) ৩৩ কেভি লেভেলে সংযুক্ত ৫ মেগাওয়াট হতে ৩০ মেগাওয়াট পর্যন্ত লোড।

- (ঘ) ১১ কেভি লেভেলে সংযুক্ত ৫ মেগাওয়াটের কম লোড।
- (ঙ) ০.৪ কেভি লেভেলে সংযুক্ত ৫ মেগাওয়াটের সমান বা বেশি লোড যা গুচ্ছ সংযোগের মাধ্যমে সংযুক্ত।
২. গ্রিড কোড/বিতরণ কোড-এ নির্ধারিত সংযোগ ও অন্যান্য শর্তাবলি প্রযোজ্য হবে। সমস্ত বৃহৎ এবং বাল্ক বিদ্যুৎ গ্রাহক পিএসইউএর কারিগরি সমীক্ষা/চাহিদা অনুযায়ী সঞ্চালন/বিতরণ নেটওয়ার্কের সাথে সংযুক্ত হবে।

### পরিশিষ্ট-২

১. এই নীতিমালার ২(ঘ) এর বিধান অনুযায়ী বাণিজ্যিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ (এমপিপি), PPAতে সম্মত মূল্যে তাদের উৎপাদিত বিদ্যুতের সর্বোচ্চ ২০% পিএসইউ-এর নিকট বিক্রয় করতে পারবে। এরূপ ক্রয় ও বিক্রয়ের ব্যবস্থা কোনো পক্ষের জন্য বাধ্যতামূলক নয়। বরং, তা পিএসইউ এর চাহিদা ও সক্ষমতার উপর নির্ভর করবে।
২. এক বা একাধিক এমপিপিএ সম্পাদনের পরিপ্রেক্ষিতে, এই নীতিমালার চতুর্থ অংশের শর্তসমূহ প্রতিপালন সাপেক্ষে Power Grid ও BPDB (বা সংশ্লিষ্ট বিতরণ লাইসেন্সি) এর সাথে এমপিপি প্রয়োজনীয় Service Level Agreement সম্পাদন ও বিদ্যুৎ (উৎপাদিত এবং/অথবা সঞ্চিত) পরিবহন (evacuate) করতে পারবে।
- ৩। (ক) গ্রিড/বিতরণ ব্যবস্থার সাথে সংযোগ স্থাপনের জন্য সকল বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ সুবিধার নকশা, নির্মাণ ও কমিশনিং এর দায়িত্ব এমপিপি এর উপর ন্যস্ত থাকবে।
- (খ) এমপিপি এর উৎপাদিত বিদ্যুৎ গ্রিড/বিতরণ ব্যবস্থায় সঞ্চালনের জন্য ব্যবহৃত মিটারিং সিস্টেম স্থাপনসহ যেকোনো বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ সুবিধা ও এরূপ কার্যাবলি সম্পাদনের উদ্দেশ্যে, পিএসইউ এর মালিকানাধীন বা নিয়ন্ত্রণাধীন এলাকায় প্রবেশাধিকারের ব্যবস্থা পিএসইউ প্রদান করবে; এবং
- (গ) একটি পৃথক পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ (O&M) চুক্তি স্বাক্ষরের শর্তে নির্ধারিত খরচের বিনিময়ে পিএসইউ উক্ত সম্পদসমূহের পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ করবে।
- ৪। এমপিপি নির্মাণ ও কমিশনিংয়ের উদ্দেশ্যে প্রয়োজনীয় সকল বিদ্যুৎ সংশ্লিষ্ট পিএসইউ হতে ক্রয় করার অধিকার এমপিপির থাকবে।
- ৫। SLA তে বর্ণিত সংশ্লিষ্ট বিধানসমূহ সাপেক্ষে, নিম্নোক্ত পরিস্থিতিতে ব্যয় বৃদ্ধি বা রাজস্ব ক্ষতির জন্য এমপিপি ক্ষতিপূরণের অধিকারী হবে—
- (ক) ডেসপ্যাচ সীমাবদ্ধতা বা গ্রিড সংক্রান্ত পরিস্থিতির (এই নীতিমালার ৪(জ) এবং ৪(ঝ) এ উল্লিখিত শর্ত ব্যতীত) কারণে, এমপিপি তার চুক্তিবদ্ধ সক্ষমতা অনুসারে বিদ্যুৎ সরবরাহ করতে না পারলে, তবে শর্ত থাকে যে এমপিপিকে চুক্তিবদ্ধ প্রযুক্তিগত সীমার (technical limit) মধ্যে পরিচালিত হতে হবে; অথবা
- (খ) জরুরি অবস্থা ব্যতীত এমন পরিস্থিতি যেখানে বৃহৎ বা বাল্ক বিদ্যুৎ গ্রাহকরা এমপিপি এর বিতরণ প্রান্তে বিদ্যুৎ গ্রহণে অক্ষম এবং এই অক্ষমতা যদি গ্রাহকের গ্রিড/বিতরণ সিস্টেমে সংযোগের শর্ত লঙ্ঘনের কারণে হয়ে থাকে।

- ৬। সরকার কর্তৃক কোন আইনের পরিবর্তনের ফলে এমপিপি তার চুক্তি (এমপিপিএ) অনুযায়ী বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং/অথবা সরবরাহ সক্ষমতা বজায় রাখতে না পারার ফলে সৃষ্ট আর্থিক ক্ষতির জন্য এমপিপি ক্ষতিপূরণের অধিকারী হবে। এছাড়াও সরকার কর্তৃক কোন আইনের পরিবর্তনের ফলে যদি এমপিপি পুনঃস্থাপনের প্রয়োজন হয় এবং তা পক্ষগণের সম্মতিতে পুনঃস্থাপিত হয়, তবে উক্ত পুনঃস্থাপন সংক্রান্ত অতিরিক্ত ব্যয়ের জন্য এমপিপি ক্ষতিপূরণের অধিকারী হবে।
- ৭। এসএলএ-তে Event of Default এর ক্ষেত্রে সকল পক্ষেরই পারস্পরিক চুক্তি বাতিলের অধিকার থাকবে। এছাড়াও এমপিপি এর Event of Default এর ক্ষেত্রে ঋণদাতার step-in and cure এর অধিকার থাকবে। অধিকন্তু, প্রলম্বিত প্রাকৃতিক দুর্যোগ (force majeure) এবং বিরূপ রাজনৈতিক পরিস্থিতির কারণে সকল পক্ষের চুক্তি বাতিলের অধিকার অন্তর্ভুক্ত থাকবে, যেক্ষেত্রে চুক্তি বাতিলজনিত ক্ষতিপূরণ নিম্নরূপে প্রযোজ্য হবে:
- (ক) পিএসইউ এর ত্রুটির কারণে চুক্তি বাতিল হলে এমপিপি; এবং
- (খ) এমপিপি এর ত্রুটির কারণে চুক্তি বাতিল হলে পিএসইউ।

#### অদ্যাক্ষর শব্দের তালিকা (List of Acronyms)

<b>BERC</b>	Bangladesh Energy Regulatory Commission
<b>BEZA</b>	Bangladesh Economic Zones Authority
<b>GoB</b>	Government of Bangladesh
<b>BPDB</b>	Bangladesh Power Development Board
<b>IPPs</b>	Independent Power Producers
<b>MPP</b>	Merchant Power Plants
<b>MPPA</b>	Merchant Power Purchase Agreement
<b>NLDC</b>	National Load Dispatch Center
<b>PGBPLC</b>	Power Grid Bangladesh Public Company Limited
<b>PPA</b>	Power Purchase Agreement
<b>PPP</b>	Public Private Partnership
<b>PSPGP</b>	Private Sector Power Generation Policy
<b>PSU</b>	Public Sector Utilities
<b>REC</b>	Renewable Energy Certificate
<b>SLA</b>	Service Level Agreement
<b>SOE</b>	State Owned Enterprises
<b>SPV</b>	Special Purpose Vehicle
<b>SREDA</b>	Sustainable and Renewable Energy Development Authority

Government of People's Republic of Bangladesh  
**Ministry of Power Energy and Mineral Resources**

**Power Division**  
**Development-1 Section**

**Notification**

Date: 21 September 2025

**No. 27.00.0000.071.99.009.24.783**—Pursuant to the instruction of the Government, it is hereby Notified for general information that the Government has approved "Policy for Enhancement of Private Participation in the Renewable Energy-based Power Generation, 2025" The approved policy is hereby published as part of this notification.

2. "Policy for Enhancement of Private Participation in the Renewable Energy-based Power Generation, 2025" shall come into effect immediately.

**MOHAMMAD SOLAIMAN**

Deputy Secretary.

---

---

**Preamble****WHEREAS:—**

- A. As the demand for electricity has been increasing along with the country's development trajectory, GoB is keen to increase private sector participation in the power sector through commercially viable power generation projects and sustainable tariff structure, and to this end had earlier adopted Private Sector Power Generation Policy of Bangladesh, 1996 (revised in 2004), Policy Guidelines for Enhancement of Private Participation in the Power Sector, 2008 and Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provisions) Act, 2010 (amended 2021 and now repealed)"
- B. Following a public interest litigation No.10378/2024, the High Court Division of the Supreme Court of Bangladesh has repealed sections 6(2) and 9 of the Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provisions) Act, 2010 (the "Act") and subsequently, the said Act has been repealed by an Ordinance of the Government of Bangladesh ("GoB") No.15 dated 28 November 2024 , thereby ending the provision for procurement of power by GoB from the private sector through unsolicited proposals.
- C. Tariffs agreed upon by the GoB from Independent Power Producers ("IPP") under the Act (now repealed) is unsustainable due to increasing requirement of subsidy from GoB and GoB intends to phase-out such subsidy gradually.
- D. GoB is keen to enhance competition in generation, transmission and distribution of power for increasing efficiency and giving better services to the consumers.
- E. As the requirement for reducing carbon footprint of consumer products, especially in the garments and textiles sector, is increasing from international buyers and local export-oriented industries have to comply with such requirement to remain in the business by using green energy from reliable sources at competitive tariff.
- F. GoB is committed for gradual shifting of conventional fossil fuels to clean and renewable energy sources and promoting the use of energy efficient technologies for generating power.
- G. To harness the potential of the renewable energy-based power generation and promote relevant technologies in Bangladesh, the Renewable Energy Policy, 2025 has been promulgated; and

- H. It is necessary and expedient to adopt another Policy having more advanced attributes covering comprehensive details for increasing private participation and competition in the power sector through implementation of Merchant Power Plants beside Private Sector Power Generation Policy of Bangladesh, 1996 (revised in 2004) and Policy Guidelines for Enhancement to supplement the Private Participation in the Power Sector, 2008.”

NOW THEREFORE, The Policy for Enhancement of Private Participation in the Power Sector through Implementation of Merchant Power Plants, 2025 is hereby adopted by the GoB, which shall come into effect from the date of publication in the official gazette.

**Objectives:**

GoB desires to increase private participation in the power sector, harness clean and renewable energy sources, reduce reliance on fossil fuels for power generation, promote the use of energy-efficient technologies, increase competition among the service providers, and ensure conservation of the country’s declining natural resources. The GoB is also keen to involve local and international private sector participants to:

- (1) set up Merchant Power Plants to supply electricity and/or make available their generation and/or storage capacity to Large Consumers or Bulk Power Consumers on mutually negotiated tariffs; and
- (2) Use transmission and distribution networks of Power Grid Bangladesh PLC (Power Grid) and other Distribution Licensees on a non-discriminatory basis for wheeling of power produced in their existing as well as new Merchant Power Plants.

**Part I.**

**Definitions**

**1. Definitions**

- (a) Unless the context otherwise requires:
- i. “Bangladesh Economic Zone Authority” or “**BEZA**” means an authority established by GoB under the Bangladesh Economic Zones Act, 2010.
  - ii. “BERC” means Bangladesh Energy Regulatory Commission established under the Bangladesh Energy Regulatory Commission Act, 2003.

- 
- iii. “BPDB” means Bangladesh Power Development Board established under Bangladesh Water and Power Development Boards Order, 1972 (P.O. No. 59 of 1972).
  - iv. “Bulk Power Consumer” refers to the definition given to it in section 2.1 of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (Electricity Grid Code) Regulations, 2023.
  - v. “Bulk Tariff” means the charges for, and terms of, wholesale supply of electricity to a Distribution Licensee under wholesale trading arrangements as determined by BERC from time to time.
  - vi. “**Captive Power Plants**” means the power plants as defined in the Policy Guidelines for Power Purchase from Captive Power Plant, 2007.
  - vii. “**Department of Environment**” means a department of the Ministry of Environment, Forest and Climate Change, established under Bangladesh Environment Conservation Act, 1995.
  - viii. “**Distribution Licensee**” means any power distribution entity that has obtained necessary license from BERC under the Bangladesh Energy Regulatory Commission Act, 2003 to distribute electricity.
  - ix. “**Electricity Grid Code Regulations**” means Bangladesh Energy Regulatory Commission (Electricity Grid Code) Regulations, 2023.
  - x. “**Export Processing Zones**” means specified zones as defined and regulated under Bangladesh Export Processing Zone Authority Act, 1980.
  - xi. “**Foreign Private Investor**” means a person who is not a citizen of Bangladesh, or a company incorporated outside Bangladesh that makes investment of foreign capital in Bangladesh but does not include a foreign Government or an agency of foreign Government.
  - xii. “**Generation Licensee**” means any power generation entity that has obtained necessary license from the BERC under the Bangladesh Energy Regulatory Commission Act, 2003 to generate electricity.
  - xiii. “**Grid Code**” refers to the description given to it in section 1.1.2 and defined in section 2.1 of the Electricity Grid Code Regulations.

- xiv. **“Grid System”** means an integrated network for electricity generation, transmission, and distribution which primarily involves the Power Grid that operates the national grid with a focus on high-voltage transmission lines and grid substations ensuring a reliable power supply by managing the flow of electricity from generation sources to distribution networks and ultimately to consumers.
- xv. **“GoB”** For the purpose of this Policy, GoB means the Government of the People’s Republic of Bangladesh, represented by the Power Division of the Ministry of Power Energy and Mineral Resources.
- xvi. **“Industrial Estate/Park”** means Industrial Park, Industrial City, Individual Sector-wise Industrial Park, Handi Crafts Village and any other similar establishment as defined in section 2(17) of the Bangladesh Small and Cottage Industries Corporations Act, 2023.
- xvii. **“Independent Power Producer” or “IPPs”** means Independent Power Producers under Private Sector Power Generation Policy of Bangladesh, 1996 (revised in 2004).
- xviii. **“Joint Venture”** means Joint Venture established by private entities under the relevant laws of Bangladesh.
- xix. **“Large Consumers”** means consumers as defined in Annexure-I to these Guidelines.
- xx. **“Merchant Power Purchase Agreement” or “MPPA”** means contract or agreement executed between MPP and Large Consumers or Bulk Power Consumers for sale and purchase of electricity under this Policy.
- xxi. **“Merchant Power Plant” or “MPP”** means an MPP, installed as per the provisions mentioned in Part II and Part III of this Policy, that generates power using renewable energy sources such as solar, wind, geothermal, biomass, municipal waste and other clean and renewable energy sources as declared by GoB from time to time under the Renewable Energy Policy 2025. Any SPV, formed to install and/or operate an MPP, shall be considered as an MPP for the purpose of this Policy.
- xxii. **“National Load Dispatch Center” or “NLDC”** means Load Dispatch Center defined under Regulation 2.1 of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (Electricity Grid Code) Regulations, 2023.

- 
- xxiii. **“Non-resident Bangladeshi Private Investors”** means Bangladeshi entrepreneurs including Non-resident Bangladeshis (as defined by the Bangladesh Investment Development Authority or Bangladesh Bank from time to time or any other Government authorities). Such investors may enter into joint venture agreement with foreign companies for implementation of MPP.
- xxiv. **“Open Access Tariff”** means the fees or charges, as determined by BERC, for evacuation of power from MPP to Large Consumers and/or PSU using the transmission and/or distribution lines of PSU under this Policy.
- xxv. **“Power Grid”** means Power Grid Bangladesh PLC, incorporated under the Companies Act, 1994.
- xxvi. **“Power Purchase Agreement”** or **“PPA”** refers to an agreement executed between Public Sector Power Utilities and MPP established under this Policy for sale and purchase of power.
- xxvii. **“Private Economic Zones”** means specified zones established under the provisions of Bangladesh Private Economic Zones Act, 1996.
- xxviii. **“Private Investors”** includes Bangladeshi Private Investors and Foreign Private Investors and joint venture comprising Bangladeshi Private Investors and Foreign Private Investors under this Policy.
- xxix. **“PSPGP”** means Private Sector Power Generation Policy, 1996 (as revised in 2004).
- xxx. **“Public Private Partnership”** or **“PPP”** refers to the definition provided in section 2(27) of the Public-Private Partnership Act, 2015 of Bangladesh.
- xxxi. **“Public Sector Utilities”** or **“PSU”** include BPDB, Rural Electrification Board, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electric Supply Company Limited, Power Grid Bangladesh PLC, West Zone Power Distribution Company Ltd., Northern Electricity Supply Company Ltd. (NESCO), and other such authorities, companies formed and successor thereof as well as any other bodies involved in transmission and distribution of power in which GoB ownership is more than 50% (fifty percent).

- xxxii. “**Service Level Agreement**” or “**SLA**” means the agreement to be signed among the MPP, Power Grid and BPDB under Clause 2(j) of this Policy.
- xxxiii. “**SOE**” or “**State Owned Enterprises**” for the purpose of this Policy means commercial entities wholly or partially owned and controlled by the Government other than those under the Power Division.
- xxxiv. “**Special Economic Zones**” means economic zones, as defined by the GoB from time to time.
- xxxv. “**Special Purpose Vehicle**” or “**SPV**” refers to a separate legal entity established through joint venture/partnership between private sectors to develop, Own, Operate and/or Transfer a MPP under this Policy.
- xxxvi. “**Sustainable and Renewable Energy Development Authority**” or “**SREDA**” refers to the authority established under the Sustainable and Renewable Energy Development Authority Act, 2012.
- xxxvii. “**System Operator**” means the organization or department assigned to operate the transmission system and load dispatch, as defined in the Bangladesh Energy Regulatory Commission (Electricity Grid Code) Regulation, 2023.
- xxxviii. “**Wheeling of Power**” means evacuation or transmission of power generated as per provisions under Section 5 of this Policy.
- (b) Whenever the capitalised terms are used in this Policy, whether in the singular or plural, in the future or past, they shall have the meaning ascribed to each of them.

## Part II

### **Merchant Power Plants**

#### **2. Merchant Power Plants:**

- (a) Private Investors can establish a Special Purpose Vehicle to develop and operate one or more MPP subject to compliance with applicable laws as well as technical standards of grid connectivity and operation set-forth under Electricity Grid Code Regulations.

- 
- (b) The Large Consumers or Bulk Power Consumers are allowed to source electricity from more than one MPP up to its contracted capacity as declared in the respective MPPA and will construct necessary infrastructure/facility (if necessary) to receive power as per the provisions stipulated in the contract with the respective PSU. Accordingly, the MPPs can also sell power to relevant Distribution Licensee or PSU on terms which are non-discriminatory to those which apply to other customers of the Distribution Licensees or PSU. Large Consumers or Bulk Power Consumers may source all or part of their energy requirements from one or more MPPs.
- (c) MPPs can sell power and/or available generation and/or storage capacity to more than one Large Consumer or Bulk Power Consumer under one or more than one MPPA.
- (d) Distribution PSUs through a PPA may purchase power and/or available generation and/or storage capacity from MPP up to 20% of the declared monthly energy output at a tariff to be determined by BEREC. GOB will not provide any guarantee in favour of any MPP with respect to the performance of the obligations of a Distribution Licensee and/or Public Sector Power Utility pursuant to any agreement entered into between the MPP and the Distribution Licensee and/or Public Sector Utility pursuant to Parts II and III. The relevant Distribution Licensee or PSU shall be responsible for procuring the issuance and maintenance (including replenishment) of acceptable payment security in favour of the MPP in connection with any such agreements. Such acceptable payment security may take the form of an on demand irrevocable and unconditional bank guarantee or letter of credit issued by a bank or any financial institution acceptable to the MPP and its lenders, for an amount and on terms acceptable to the MPP and its lenders.
- (e) The concerned Distribution and/or PSU (Distribution Licensee and PGBPLC) shall manage the last mile connection and relevant services to the Large Consumers and/or other consumers, as and when applicable. The PSU, subject to availability of power and its capacity, may also be the supplier of last resort as per declared demand contracted with the MPP in the event where MPP is not able to generate and/or supply electricity to the Large Consumers. Provisions in this regard may be included in the SLA.

- 
- (f) Except for any interconnection facilities developed by any Large Consumers or Bulk Power Consumers as per the policy of the relevant Distribution Licensee or PSU, the relevant Distribution Licensees or PSU shall be responsible for the development, operation and maintenance of the grid system.
- (g) The Large Consumers or Bulk Power Consumers can be the owners of MPP and vice versa and use the grid of PSU for the evacuation of power under this Policy.
- (h) Any dedicated connection between the MPP and the Large Consumer and Bulk Power Consumers shall not come under the purview of this Policy.
- (i) MPP will:
- (i) pay the Open Access Tariff to concerned PSU(s) under section 4(a) of this Policy; and
- (ii) sell electricity to PSU, as shown in Annexure-II, at a tariff agreed upon under the PPA as determined by BERC.
- (j) In connection with the entry into one or more MPPAs, the MPP shall be entitled to enter into a Service Level Agreement (SLA) with Power Grid and BPDB (or the relevant PSU or Distribution Licensee) which includes, among others, the terms as shown in Annexure-II, and, if required by the lenders to the MPP, the entry into customary direct agreements with the lenders to the MPP.
- (k) If necessary, Provisions regarding storage facility for MPPs may be included in the SLA.

### **Part III.**

#### **Provisions relating to Power Plants under Public-Private Partnership (PPP)**

##### **3. Requirements of PPP:**

- (a) Any MPP developed through PPP model shall follow the provisions of Bangladesh Public-Private Partnership Act, 2015.
- (b) PSUs and Generation Licensees under Power Division will not be entitled to develop any MPP project under this Policy to avoid potential conflict of interest.
- (c) SoEs are encouraged to develop MPP under this Policy.
- (d) To the extent permitted by law, in-kind contribution of SoEs (such as project land and other assets) may be considered as part of the equity contributions of the MPP and as a basis for determining the SoE's share in such MPP.

---

---

**Part IV.****Wheeling of Power****4. Wheeling of Power**

- (a) Power Grid and all Distribution Licensees shall provide non-discriminatory open access, to their transmission and/or distribution system for use by any MPP subject to payment of transmission/distribution Open Access Tariff, as determined by BERC.
- (b) Open access, as per Section 4(a), will be subject to availability of adequate capacity of PSU's transmission and/or distribution facilities.
- (c) The maximum supply capacity from MPP to the Grid System shall be determined based on the outcome of power system study performed by the respective PSUs based on load generation balance.
- (d) After successful commissioning, the MPP shall declare its maximum monthly energy output and generation availability, as specified in the Grid Code and report to Power Grid and respective Distribution PSU, accordingly.
- (e) Energy output of the MPP that is greater than the maximum monthly energy demand, due to a temporary or permanent withdrawal of a Large Consumer or Bulk Power Consumer or due to a termination of a MPPA, or of any volumes to be taken under an MPPA, may be sold to a PSU, subject to the amount of power mentioned in section 2(d) of this Policy through PPA subject to the system condition as well as approval of relevant PSU.
- (f) MPP shall provide a written notification to the PSU of any circumstances under section 4(e) above as soon as practicable upon becoming aware of the occurrence (or expected occurrence) thereof.
- (g) Unless otherwise agreed between the MPP and the relevant PSU, the PSU shall not be obliged to purchase electricity generated by the MPP and metered at the relevant metering system that is greater than the aggregate maximum monthly energy demand by Large Consumers and/or Bulk Power Consumers.
- (h) In carrying out its role to maintain system security, the System Operator shall have the right to instruct MPP to reduce, maintain or increase the output subject to system condition. In this regard, the

MPP, System Operator or any other party shall not be entitled to any compensation whatsoever by any agreement entered into pursuant to section 2(i) of this policy.

- (i) The System Operator shall only perform its duties under this Policy, if the system permits and shall not be obligated to dispatch power in the event of an emergency condition within the grid system. In this regard, the MPP, System Operator or any other party shall not be entitled to any compensation whatsoever by any agreement entered into pursuant to section 2(j) of this policy.
- (j) Any dispute regarding the availability of adequate transmission and distribution facilities will be settled in accordance with the provisions of the agreement entered into pursuant to section 2(j).
- (k) For open access transactions, applicable transmission and distribution loss shall be determined by BERC in this regard.
- (l) MPP will be responsible to establish their dedicated Electrical Interconnection Facility (EIF) in compliance with the Grid Code/Distribution Code.
- (m) The responsibilities of the System Operator are the following:
  - i. to ensure and deal with efficient and quality power flow; and
  - ii. to deal with mismatch and imbalance in power flow, as per Grid Code.
- (n) NLDC under the Power Grid will act as the System Operator.

## **Part V.**

### **Qualification of Investors**

#### **5. Qualifications:**

- (a) The interested Private Investors and Foreign Investors/Joint Venture should possess, among others, the following qualifications for installation of MPP under this Policy:
  - i. proven financial capacity to arrange financing for development of MPP.

- 
- ii. proven experience in developing and operating power plant of same or at least 25% capacity as IPP, Rental Power Plant, SPP or Captive Power Plant and selling power in Bangladesh or abroad.
  - iii. If any Private Investor lacks experience as required in 5(a)(ii), relevant experience of the Engineering Procurement and Construction (EPC) contractor will suffice to meet the criteria.
- (b) Following Investors will not qualify to establish MPP under this Policy:
- (i) Investor against whom litigation/arbitration is pending in any court in Bangladesh or abroad, which if adversely determined may have a significant impact on that Investor's financial or other capabilities.
  - (ii) Investor that has unsettled payment obligations to GoB and until such disputes are settled.
  - (iii) Investor who is a loan defaulter as defined by Bangladesh Bank.
  - (iv) Investor who is barred by any foreign government or GoB or any other institution of GoB.

## **Part VI**

### **Power Purchase, Land Lease/Transfer by GoB**

#### **6. Power Purchase, and Land Lease/Transfer by GoB:**

- (a) PSU, in pursuant to the provisions mentioned in 2(d) of this policy, will purchase power from MPP through a PPA at a rate determined by BEREC. In that case the terms and conditions of the PPA will be settled by negotiation between the parties and approved by GOB.
- (b) GoB may facilitate transfer, acquisition or leasing out of the project land to the Private Investors and Foreign Private Investors for MPP under PPP arrangements under Part-III of this Policy.

- (c) GoB will facilitate MPP projects on private tea estates.
- (d) The GoB will provide necessary support (in applicable cases) to the MPPs that intend to set up wind-based power plants on the coastline and near-shore area of Bangladesh.

## **Part VII**

### **Licensing/ Approval/ Clearance/Compliance**

#### **7. Licensing/ Approval/ Clearance/Compliance:**

- (a) Local and/or Foreign Investors while setting up an MPP will obtain prior approval from the GoB, necessary License from BERC, as MPP under Part-II and Part-III of this Policy and BERC will notify the Power Division, BPDB and Power Grid about issuance of such licenses.
- (b) Local and/or foreign Investors while setting up an MPP will submit an environmental impact assessment report for MPP under Part-II and Part-III under this Policy to the Department of Environment and shall comply with environmental and other related laws, rules and regulations issued by the Government from time to time.
- (c) GoB will support to obtain approval from the Insurance Development and Regulatory Authority to procure required insurance policies in relation to MPP project.

## **Part VIII**

### **GoB Support and Fiscal Incentives**

#### **8. GoB Support and Fiscal Incentives:**

- (a) MPP projects under this Policy will be eligible for all GoB supports and incentives as provided by the National Board of Revenue and BIDA from time to time.

- (b) For waste to energy based MPPs, the GoB will facilitate the arrangement of waste supply agreement of the MPP with the relevant local government entity in consultation with the Local Government Division.
- (c) To finance MPP projects, the Investors may approach GoB-owned specialized Non-banking Financial Institutions and other funds created by Bangladesh Bank under its available schemes, as applicable, as well as any international banks and financial institutions (subject to obtaining BIDA approval for any such financing arrangements, if applicable).
- (d) Considering the market volume, development and prospects etc. of the MPPs, the GoB may form an authority to facilitate such power trading.

## **Part IX**

### **Miscellaneous**

#### **9.1 Security of Investment:**

Private investors under this Policy will be entitled to a fair return on their investments. Therefore, until the contract between such Private Investors or the relevant MPP and the Large Consumer and/or Bulk Power Consumer is expired/terminated, Distribution Licensees will not compete with Private Investors or MPP to sell power to such Large Consumer or Bulk Power Consumer.

#### **9.2 Right to Interpretation:**

- (a) Section headings under this policy are for convenience only and shall not affect interpretation of any section.
- (b) In case of ambiguity regarding interpretation of any provision of this Policy, GoB interpretation shall be final.

#### **9.3 Termination of MPPA, SLA and PPA:**

- (a) All MPPA, SLA and PPA shall have standard termination clauses covering force majeure events, termination events, notice of termination events to other parties, and payment obligations of the parties thereof.

- (b) GoB shall be informed about the termination of MPPA, SLA and PPA by the parties.
- (c) Termination of PPA under this policy will be subject to GoB approval.
- (d) If applicable, GoB shall provide protection against termination of MPPA following events such as nationalization and change in the GoB policy which may adversely affect the MPP.

#### **9.4 Dispute resolution:**

- (a) Any dispute between the MPP and Large Consumer or Bulk Power Consumer or between the MPP and a PSU or Distribution Licensee shall be first attempted to settle amicably by the concerned parties.
- (b) If the dispute cannot be settled amicably, BERC shall be approached to settle/adjudicate the same as per provisions under Bangladesh Energy Regulatory Commission Act, 2003.
- (c) Subject to having provisions in the relevant agreement in this regard, the dispute may be referred to international arbitration as applicable.
- (d) Arbitral award shall be final and binding upon the parties.

#### **9.5 Renewable energy Certificate:**

- (a) SREDA will use the calculation mechanism of environmental attributes developed by the Department of Environment for MPP that use renewable energy sources such as solar, wind, hydro, geothermal, biomass, municipal waste and other clean and green energy sources to generate electricity and based on such calculation will issue Renewable Energy Certificates (REC) according to international standards as per provisions under the Renewable Energy Policy 2025.
- (b) Under the MPPA and PPA framework, the environmental attributes belong to the MPP. The environmental attributes may be transferred to the Large Consumers and/or Bulk Power Consumers and/or PSU in accordance with the terms of the relevant MPPA and PPA.

- (c) Conversion of environmental attributes in the form of the RECs shall be done according to international standards.
- (d) The GoB will develop an enabling environment and necessary infrastructure for trading of RECs between the owners and buyers of RECs as per provisions under the Renewable Energy Policy 2025.
- (f) SREDA will maintain records of RECs generated and traded between the owners and purchasers of RECs.

### **Annexure I**

1. Large Consumers shall include, large industrial enterprise, Economic Zones established by BEZA or with BEZA Licenses, Export Processing Zones, Special Economic Zone, Private Economic Zones, Industrial Estate/Park, High Tech Parks, Large Real Estate etc. meeting the following voltage level and load capacity:
  - (a) Load above 140MW connected to 230 kV level.
  - (b) Load above 30MW up to 140MW connected to 132 kV level.
  - (c) Load from 5MW up to 30MW connected to 33kV level
  - (d) Load less than 5MW connected to 11kV level.
  - (e) Load equal to or more than 5MW by a consumer with clustered connections connected to 0.4kV levels.
2. Connection and other conditions specified in the Grid Code/Distribution Code shall be applicable. All Large Consumers and Bulk Power Consumers shall be connected to the transmission/distribution network based on the technical study/requirements of the PSU.

### **Annexure II**

1. Merchant Power Plants under this Policy may sell up to 20% of its electricity produced to PSU at the price agreed upon in the PPA, as per provisions under section 2(d) of this policy. This arrangement for sale and

purchase of electricity between the PSU and MPP is not binding upon any of the parties. Rather, it is subject to availability and at the demand and capacity of the PSU.

2. Subject to and in connection with one or more MPPAs, the MPP shall be entitled to enter into necessary Service Level Agreement(s) with Power Grid and BPDB (or Distribution Licensee) and to evacuate power (generated and/or stored) meeting the terms and conditions set forth in part IV of this policy.
3. (a) The MPP shall be responsible for designing, constructing and commissioning all electrical interconnection facilities to connect to the Grid System/Distribution System;  
(b) PSU shall provide all access to the premises that are owned or controlled by PSU for the purposes of conducting such works, with any electrical interconnection facilities and the metering system used to measure the electricity generated by the MPP transferring to the Grid/Distribution System; and  
(c) PSU will carry out the operation and maintenance of such assets in exchange for charges subject to the signing of a separate Operation and Maintenance (O&M) agreement;
4. The MPP shall be entitled to purchase all power required for the purposes of construction and commissioning of the MPP from the relevant PSU.
5. Subject to the relevant provisions in the SLA, the MPP shall be entitled to get compensation for any increased costs or loss of revenue to the extent resulting from:
  - (a) A dispatch limitation or circumstances where the MPP is otherwise unable to deliver power and/or make available capacity under its MPPAs as a result of any circumstances affecting the Grid System (excluding any conditions mentioned in section 4(h) and 4(i)) which are not caused by the MPP operating outside agreed technical limits; or

- 
- (b) Circumstances where the Large Consumers or Bulk Power Consumers are unable to consume of power metered at the MPP delivery point for reasons (excluding any emergency situation) other than a failure by the Large Consumers or Bulk Power Consumers to comply with the terms of their access to the Grid/Distribution System;
6. The MPP shall be entitled to compensation for any loss of revenue to the extent the MPP is unable to deliver power and/or make available capacity under its MPPAs as a result of any change in law caused by GoB, as well as for compensation for additional costs incurred in connection with any agreed restoration of the MPP which is required due to a change in law caused by GoB;
7. The SLA shall include reciprocal termination rights for events of default (together with customary lender step-in and cure rights for events of default of the MPP), as well as termination rights for prolonged natural force majeure and adverse political circumstances, with termination payments payable to:
- (a) the MPP, in case of termination due to default by PSU;
- (b) the PSU, in case of termination due to default by the MPP.

#### **List of Acronyms**

<b>BERC</b>	Bangladesh Energy Regulatory Commission
<b>BEZA</b>	Bangladesh Economic Zones Authority
<b>GoB</b>	Government of Bangladesh
<b>BPDB</b>	Bangladesh Power Development Board
<b>IPPs</b>	Independent Power Producers
<b>MPP</b>	Merchant Power Plants
<b>MPPA</b>	Merchant Power Purchase Agreement

---

<b>NLDC</b>	National Load Dispatch Center
<b>PGBPLC</b>	Power Grid Bangladesh Public Company Limited
<b>PPA</b>	Power Purchase Agreement
<b>PPP</b>	Public Private Partnership
<b>PSPGP</b>	Private Sector Power Generation Policy
<b>PSU</b>	Public Sector Utilities
<b>REC</b>	Renewable Energy Certificate
<b>SLA</b>	Service Level Agreement
<b>SOE</b>	State Owned Enterprises
<b>SPV</b>	Special Purpose Vehicle
<b>SREDA</b>	Sustainable and Renewable Energy Development Authority