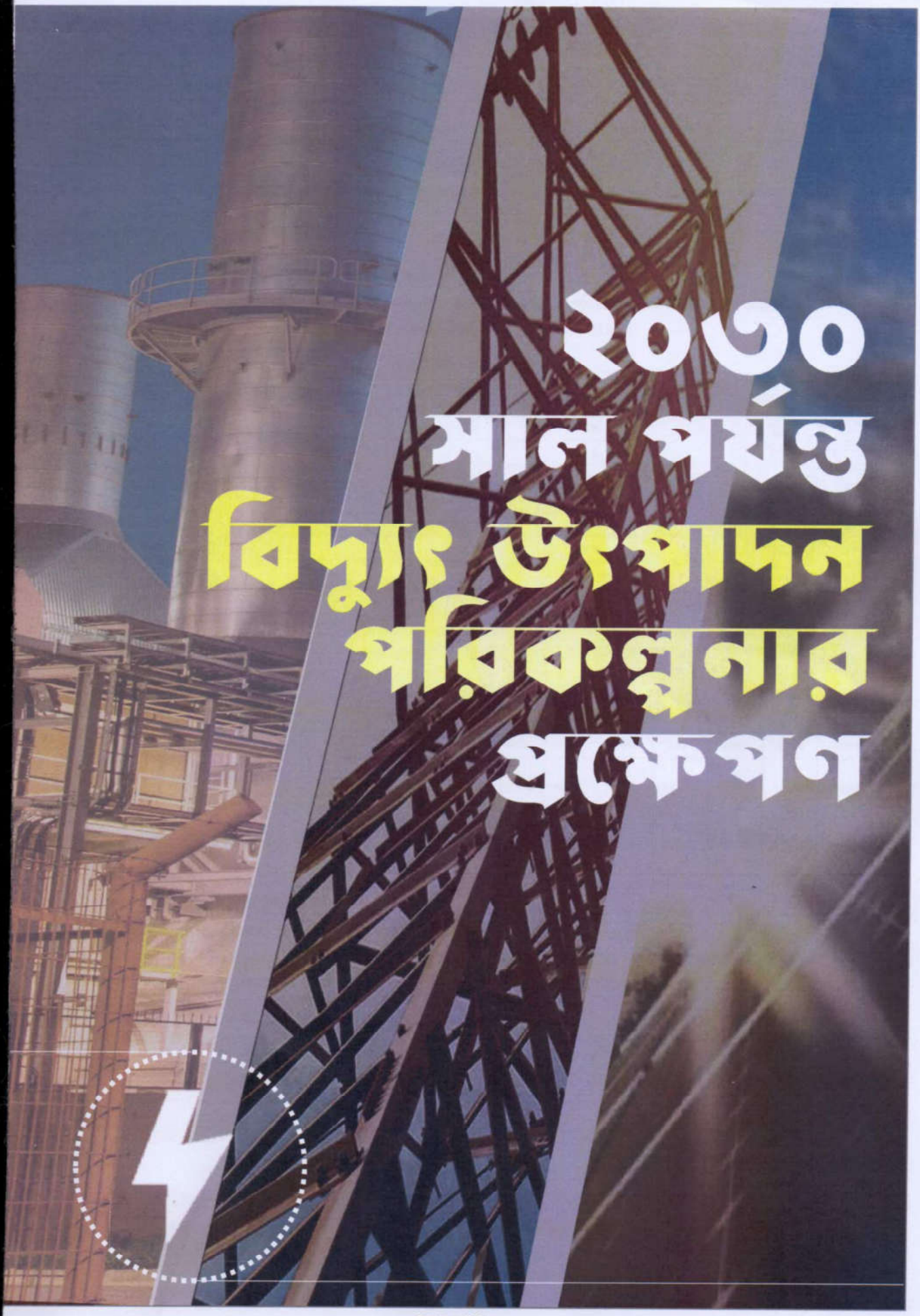


২০৩০ সাল পর্যন্ত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনার প্রক্ষেপণ

মে-২০১৯

২০৩০ সাল পর্যন্ত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা

১.০ স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট ক্ষমতা (২০১৮-২০৩০)

স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা ২০১৮ সালে (ডিসেম্বর পর্যন্ত) ১৬,৯১৪ মেগাওয়াট। এ ক্ষমতা পর্যায়ক্রমে অবসরে যেয়ে ২০৩০ সালে ৯,২৮৯ মেগাওয়াটে দাঁড়াবে। জ্বালানি ভিত্তিক ক্ষমতা নিম্নের সারণী-১ এ উল্লেখ করা হলো।

সারণী-১: জ্বালানি ভিত্তিক উৎপাদন ক্ষমতা

জ্বালানির ধরণ	নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	%
গ্যাস/এলএনজি	৯,৫২৪	৫৬%
তরল জ্বালানি	৫,৫৬৪	৩৩%
কয়লা	৪৩৬	৩%
হাইড্রো	২৩০	১%
বিদ্যুৎ আমদানি	১,১৬০	৭%
মোট	**১৬,৯১৪**	**১০০%**

১.১ স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা এবং বিদ্যুতের চাহিদা

১.১.১ বিদ্যুতের চাহিদা

Revisiting PSMP ২০১৬ (Low case, with এবং without EE&C) অনুযায়ী, বিদ্যুতের চাহিদা ২০১৮ হতে ২০৩০ সাল পর্যন্ত নির্ধারণ করা আছে যা নিম্নের সারণী-২ এ দেখানো হলো।

সারণী-২: Revisiting PSMP ২০১৬ (Low case, without EE&C and with EE&C) অনুযায়ী বিদ্যুতের চাহিদা

সাল	২০১৮	২০১৯	২০২০	২০২১	২০২২	২০২৩	২০২৪	২০২৫	২০২৬	২০২৭	২০২৮	২০২৯	২০৩০
প্রক্ষেপিত বিদ্যুতের চাহিদা (Low Case and without EE&C measures)	১১,৫০০	১৩,০৪৪	১৪,৭৫৭	১৬,৮২৩	১৮,৭৩১	২০,৬৯৭	২২,৭৬৯	২৪,৯৫২	২৭,১৯১	২৯,৫১৯	৩১,৯১২	৩৪,৪২২	৩৭,০২৪
প্রক্ষেপিত বিদ্যুতের চাহিদা (Low Case and with EE&C measures)	১১০৪০	১২৩৪৮	১৩৭৭৩	১৫৪৭৭	১৬৯৮৩	১৮৪৮৯	২০০৩৭	২১৬২৫	২৩২০৩	২৪৭৯৬	২৬৩৮১	২৭৯৯৭	২৯৬১৯

১.১.২ স্থাপিত উৎপাদন ক্ষমতা ও অবসর

স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের অবসর বিবেচনা করলে দেখা যায় নেট উৎপাদন ক্ষমতা ক্রমান্বয়ে হ্রাস পেয়ে ২০১৮ সালে ১৬,৯১৪ মেগাওয়াট থেকে ২০৩০ সালে ৯,২৮৯ মেগাওয়াটে দাঁড়াবে। এক্ষেত্রে প্রয়োজনীয় রিজার্ভ মার্জিনসহ বিদ্যুতের চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে নতুন ক্ষমতা সংযোজনের প্রয়োজন। স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা ও অবসর নিম্নের সারণী-৩ এ উল্লেখ করা হলো।

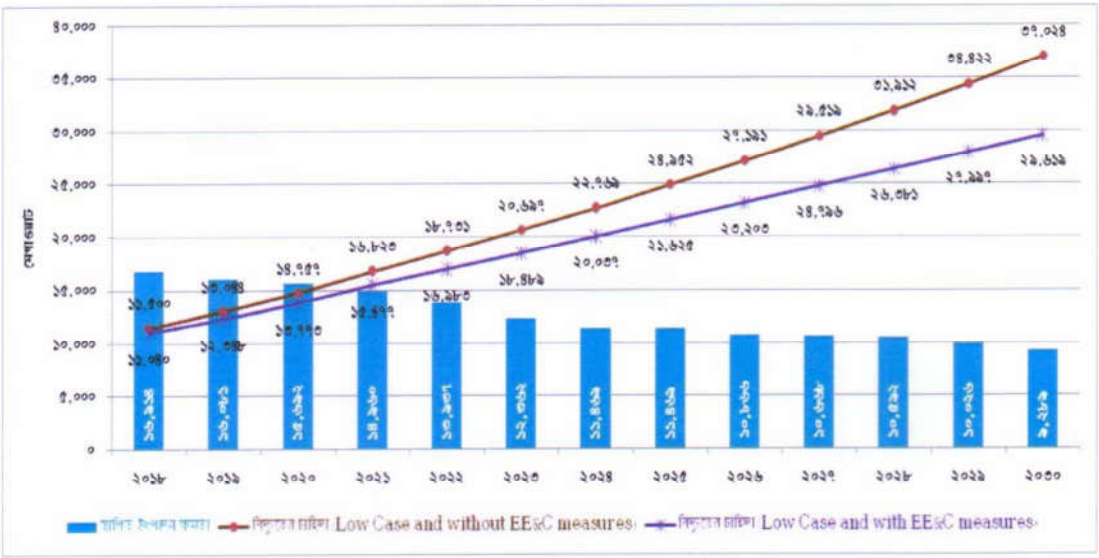
সারণী-৩: নেট উৎপাদন ক্ষমতা ও অবসরের চিত্র

সাল	২০১৮	২০১৯	২০২০	২০২১	২০২২	২০২৩	২০২৪	২০২৫	২০২৬	২০২৭	২০২৮	২০২৯	২০৩০
অবসর (মেগাওয়াট)	০	৮৩৩	৩৮৯	৭৩২	১,০২৩	১,৫৭৫	৮৯৩	০	৬০৩	১৯৮	৭৬	৫৬৬	৭৩৭
মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা (অবসর বিবেচনা করে) (মেগাওয়াট)	**১৬,৯১৪**	**১৬,০৮১**	**১৫,৬৯২**	**১৪,৯৬০**	**১৩,৯৩৭**	**১২,৩৬২**	**১১,৪৬৯**	**১১,৪৬৯**	**১০,৮৬৬**	**১০,৬৬৮**	**১০,৫৯২**	**১০,০২৬**	**৯,২৮৯**

১.১.৩ Low case, without EE&C and with EE&C অনুযায়ী বিদ্যুতের চাহিদা ও স্থাপিত উৎপাদন ক্ষমতা

বিদ্যুতের চাহিদা এবং স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতার তুলনামূলক অবস্থান নিম্নের চিত্র-১ এ উল্লেখ করা হলো। চিত্র-১ থেকে দেখা যায়, ভবিষ্যৎ বছরগুলোতে বিদ্যুতের চাহিদা ক্রমান্বয়ে বাড়বে এবং স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা ক্রমান্বয়ে হ্রাস পাবে।

চিত্র-১: চাহিদা ও স্থাপিত উৎপাদন ক্ষমতা



২.০ নতুন বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা সংযোজন (২০১৯-২০৩০)

২.১ সংস্থাওয়ারী নতুন ক্ষমতা সংযোজন

বিদ্যুতের চাহিদা পূরণ ও প্রয়োজনীয় রিজার্ভ মার্জিন রাখার লক্ষ্যে ২০১৯ থেকে ২০৩০ সাল পর্যন্ত মোট ৩৭,৫০৯ মেগাওয়াট নতুন ক্ষমতা সংযোজিত হবে। সংস্থাওয়ারী নতুন ক্ষমতা সংযোজন নিম্নের সারণী-৪ এ উল্লেখ করা হলো। এর মধ্যে বাবিউবো'র সরকারি খাতে প্রায় ৯,০০০ মেগাওয়াট, বেসরকারি খাতে প্রায় ৮,৩০০ মেগাওয়াট ও এনডব্লিউপিজিসিএল-এর আওতাধীন ৫,৮০০ মেগাওয়াট উল্লেখযোগ্য।

সারণী-৪: সংস্থাওয়ারী নতুন ক্ষমতা সংযোজন (মেগাওয়াট)

সাল	২০১৯	২০২০	২০২১	২০২২	২০২৩	২০২৪	২০২৫	২০২৬	২০২৭	২০২৮	২০২৯	২০৩০	মোট
বাবিউবো	১,২৮৮	৬১৩	৪৮৭	৪৫০	২৪৩	০	৫৫০	১,১৬৪	১,২৫০	১,১৬৪	১,২৫০	৫৫০	৯,০০৯
এপিএসসিএল	০	০	৪০০	০	০	০	০	০	০	০	০	০	৪০০
ইজিসিবি	১১৮	০	০	০	০	০	০	০	০	৫৫০	০	০	৬৬৮
এনডব্লিউপিজিসিএল	১৮৪	১,২৪৪	০	০	১,২৪৪	১,৯৬৪	০	০	১,১৬৪	০	০	০	৫,৮০০
আরপিসিএল	১০৫	০	০	৪২০	১,২৪৭	০	০	৫৫০	০	০	০	০	২,৩২২
বিপিডিবি-আরপিসিএল	১৫০	১৬৩	০	০	০	০	০	০	০	০	০	০	৩১৩
বিআইএফপিসিএল	০	০	১,২৪০	০	০	০	০	০	০	০	০	০	১,২৪০
সিপিজিসিবিএল	০	০	০	০	০	১,২০০	০	৬০০	০	১,২০০	৬৫০	১,২০০	৪,৮৫০
এনপিসিবিএল	০	০	০	০	০	০	১,১১৬	১,১১৬	০	০	০	০	২,২৩২
বেসরকারি	২,০৯০	৫৫৩	০	১,৯৪২	১,৯২৪	৫৯০	১,২৪০	০	০	০	০	০	৮,৩৩৯
বিদ্যুৎ আমদানি	০	০	৩৪০	১,৪৯৬	০	০	০	০	৫০০	০	০	০	২,৩৩৬
মোট	৩,৯৩৫	২,৫৭৩	২,৪৬৭	৪,৩০৮	৪,৬৫৮	৩,৭৫৪	২,৯০৬	৩,৪৩০	২,৯১৪	২,৯১৪	১,৯০০	১,৭৫০	৩৭,৫০৯

২.২ জ্বালানিভিত্তিক নতুন ক্ষমতা সংযোজন

সারণী-৩ এ প্রদর্শিত মোট ৩৭,৫০৯ মে: ও: নতুন সংযোজিত বিদ্যুৎ জ্বালানিভিত্তিক নিম্নের সারণী-৫ এ দেখানো হলো। এর মধ্যে সর্বোচ্চ গ্যাস/এলএনজি ভিত্তিক প্রায় ১৫,১০০ মেগাওয়াট এবং কয়লাভিত্তিক প্রায় ১৪,৫০০ মেগাওয়াট।

সারণী-৫: জ্বালানিভিত্তিক নতুন ক্ষমতা সংযোজন (মেগাওয়াট)

সাল	২০১৯	২০২০	২০২১	২০২২	২০২৩	২০২৪	২০২৫	২০২৬	২০২৭	২০২৮	২০২৯	২০৩০	মোট
গ্যাস/এলএনজি	১,৬১৫	৮৩৩	৪০০	১,৫৮৮	১,৮৬০	২,৫৫৪	৫৫০	২,৩১৪	১,১৬৪	১,৭১৪	০	৫৫০	১৫,১৪২
তরল জ্বালানি	২,৩২০	৪৯৬	৪৮৭	০	০	০	০	০	০	০	০	০	৩,৩০৩
কয়লা	০	১,২৪৪	১,২৪০	১,২২৪	২,৭৯৮	১,২০০	১,২৪০	০	১,২৫০	১,২০০	১,৯০০	১,২০০	১৪,৪৯৬
বিদ্যুৎ আমদানি	০	০	৩৪০	১,৪৯৬	০	০	০	০	৫০০	০	০	০	২,৩৩৬
হাইড্রো	০	০	০	০	০	০	০	০	০	০	০	০	০
নিউক্লিয়ার	০	০	০	০	০	০	১,১১৬	১,১১৬	০	০	০	০	২,২৩২
মোট	৩,৯৩৫	২,৫৭৩	২,৪৬৭	৪,৩০৮	৪,৬৫৮	৩,৭৫৪	২,৯০৬	৩,৪৩০	২,৯১৪	২,৯১৪	১,৯০০	১,৭৫০	৩৭,৫০৯

৩.০ বাস্তবায়ন অগ্রগতি (২০১৯-২০৩০)

৩.১ নির্মাণাধীন প্রকল্পসমূহ

২০৩০ সাল পর্যন্ত মোট ৩৭,৫০০ মেগাওয়াট নতুন ক্ষমতার মধ্যে নির্মাণাধীন ১৭,৯৬৮ মেগাওয়াট যা নিম্নের সারণী-৬ এ উল্লেখ করা হলো।

সারণী-৬: নির্মাণাধীন বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্পসমূহ (মেগাওয়াট)

সাল	২০১৯	২০২০	২০২১	২০২২	২০২৩	২০২৪	২০২৫	২০২৬	২০২৭	২০২৮	২০২৯	২০৩০	মোট
নেট উৎপাদন ক্ষমতা সংযোজন (মেগাওয়াট) (ক)	৩৯৩৫	২৫৭৩	২১২৭	২৭২০	৩৩৮১	১২০০	১১১৬	১১১৬	০	০	০	০	১৮,১৬৮
অবসর (মেগাওয়াট) (খ)	০	০	০	০	০	২০০	০	০	০	০	০	০	২০০
মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট) (ক-খ)	৩৯৩৫	২৫৭৩	২১২৭	২৭২০	৩৩৮১	১০০০	১১১৬	১১১৬	০	০	০	০	১৭,৯৬৮

৩.২ NOA এবং LOI ইস্যুকৃত প্রকল্পসমূহ

২০৩০ সাল পর্যন্ত মোট ৩৭,৫০০ মেগাওয়াট নতুন ক্ষমতার মধ্যে NOA / LOI ইস্যু হয়েছে এবং শীঘ্রই চুক্তি স্বাক্ষর হবে প্রায় ৩,১০০ মেগাওয়াটের যা নিম্নের সারণী-৭ এ উল্লেখ করা হলো।

সারণী-৭: NOA এবং LOI ইস্যুকৃত বিদ্যুৎ কেন্দ্র প্রকল্পসমূহ (মেগাওয়াট)

সাল	২০১৯	২০২০	২০২১	২০২২	২০২৩	২০২৪	২০২৫	২০২৬	২০২৭	২০২৮	২০২৯	২০৩০	মোট
নেট উৎপাদন ক্ষমতা সংযোজন (মেগাওয়াট)	০	০	০	৭১৮	৫৮৪	৫৯০	১২৪০	০	০	০	০	০	৩,১৩২

৩.৩ দরপত্র প্রক্রিয়াধীন প্রকল্পসমূহ (দরপত্র আহ্বান / দরপত্র মূল্যায়ন চলছে)

২০৩০ সাল পর্যন্ত মোট ৩৭,৫০০ মেগাওয়াট নতুন ক্ষমতার মধ্যে দরপত্র / ক্রয় প্রক্রিয়াধীন (NOA এবং LOI ইস্যুর পূর্ব পর্যন্ত) প্রায় ২,৮০০ মেগাওয়াট যা নিম্নের সারণী-৮ এ উল্লেখ করা হলো।

Ottoman

সারণী-৮: ক্রয় প্রক্রিয়াধীন (NOA এবং LOI ইস্যুর পূর্ব পর্যন্ত) প্রকল্পসমূহ (মেগাওয়াট)

সাল	২০১৯	২০২০	২০২১	২০২২	২০২৩	২০২৪	২০২৫	২০২৬	২০২৭	২০২৮	২০২৯	২০৩০	মোট
নেট উৎপাদন ক্ষমতা সংযোজন (মেগাওয়াট)	০	০	৩৪০	৪২০	৪৫০	৮০০	০	০	১২৫০	০	০	০	৩,২৬০

৩.৪ পরিকল্পনাধীন প্রকল্পসমূহ

২০৩০ সাল পর্যন্ত মোট ৩৭,৫০০ মেগাওয়াট নতুন ক্ষমতার মধ্যে পরিকল্পনাধীন প্রায় ১২,৯৫০ মেগাওয়াট যা নিম্নের সারণী-৯ এ উল্লেখ করা হলো।

সারণী-৯: পরিকল্পনাধীন প্রকল্পসমূহ (মেগাওয়াট)

সাল	২০১৯	২০২০	২০২১	২০২২	২০২৩	২০২৪	২০২৫	২০২৬	২০২৭	২০২৮	২০২৯	২০৩০	মোট
নেট উৎপাদন ক্ষমতা সংযোজন (মেগাওয়াট)	০	০	০	৪৫০	২৪৩	১১৬৪	৫৫০	২৩১৪	১৬৬৪	২৯১৪	১৯০০	১৭৫০	১২,৯৪৯

৪.০ সমন্বিত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা (সিনারিও-১)

৪.১ বছরভিত্তিক বিদ্যুৎ চাহিদা, উৎপাদন ও রিজার্ভ মার্জিন

সিনারিও-১ এ Revisiting PSMP ২০১৬ (Low case, without EE&C) অনুযায়ী বিদ্যুতের চাহিদা পূরণ এবং প্রয়োজনীয় রিজার্ভ মার্জিন রাখার লক্ষ্যে ২০১৯ থেকে ২০৩০ সাল পর্যন্ত সমন্বিত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা করা হয়। এ পরিকল্পনা অনুযায়ী, নেট উৎপাদন ক্ষমতা ২০১৯ সালে প্রায় ২০,০০০ মেগাওয়াট থেকে বৃদ্ধি পেয়ে ২০৩০ সালে প্রায় ৪৬,৬০০ মেগাওয়াটে দাঁড়াবে।

বর্তমানে বাস্তবায়নাধীন বৃহৎ কয়লাভিত্তিক প্রকল্পসমূহ যেমন পায়রা ১,২৪৪ মেগাওয়াট, চট্টগ্রাম এস আলম গ্রুপ ১,২২৪ মেগাওয়াট ও রামপাল ১,২৪০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ চালু হওয়ার কারণে ২০১৯ থেকে ২০২২ সালের মধ্যে রিজার্ভ মার্জিন সর্বোচ্চ ৫৩% থাকবে। পরবর্তীতে পরিকল্পনাধীন প্রকল্পসমূহের বাস্তবায়নকাল সমন্বয়ের মাধ্যমে ২০২৩ সাল থেকে রিজার্ভ মার্জিন ক্রমান্বয়ে হ্রাস পেয়ে ২০৩০ সালে ২৬%-এ দাঁড়াবে। নিম্নের সারণী-১০ এ সমন্বিত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা এবং চিত্র-২ এ রিজার্ভ মার্জিন তুলে ধরা হলো।

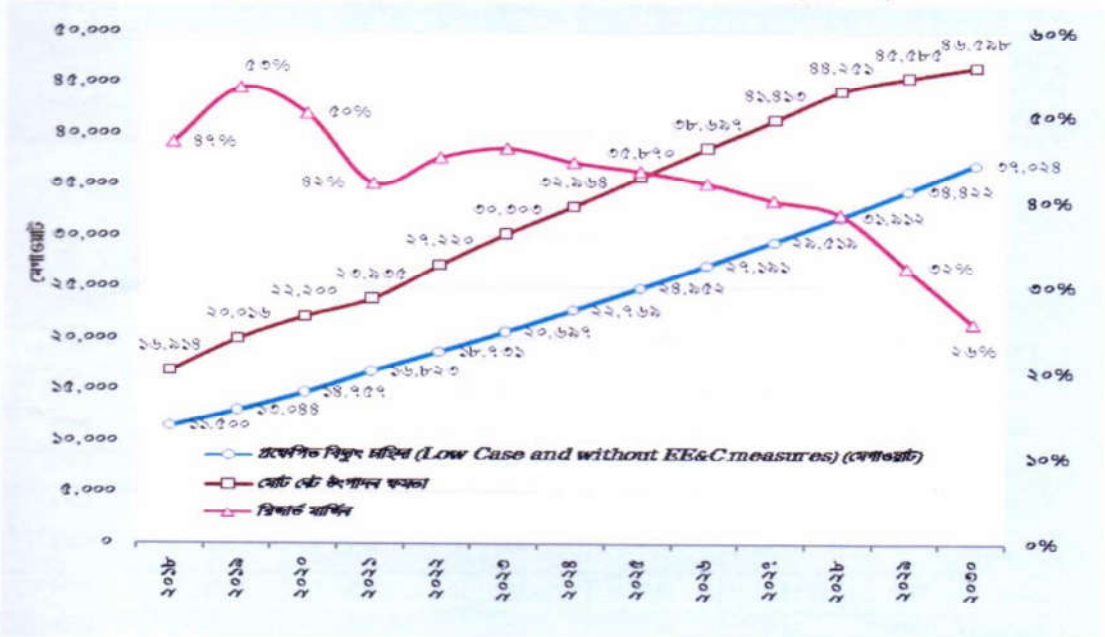
সারণী-১০: সমন্বিত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা (সিনারিও-১)

সাল	প্রক্ষেপিত বিদ্যুতের চাহিদা (Low Case and without EE&C measures) (মেগাওয়াট)	স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	নির্মাণাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	NOA এবং LOI ইস্যুকৃত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	দরপত্র প্রক্রিয়াধীন (NOA এবং LOI ইস্যুর পূর্ব পর্যন্ত) বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	পরিকল্পনাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	রিজার্ভ মার্জিন
২০১৮	১১,৫০০	১৬৯১৪	০	০	০	০	১৬,৯১৪	৪৭%
২০১৯	১৩,০৪৪	১৬০৮১	৩৯৩৫	০	০	০	২০,০১৬	৫৩%
২০২০	১৪,৭৫৭	১৫৬৯২	৬৫০৮	০	০	০	২২,২০০	৫০%
২০২১	১৬,৮২৩	১৪৯৬০	৮৬৩৫	০	৩৪০	০	২৩,৯৩৫	৪২%
২০২২	১৮,৭৩১	১৩৯৩৭	১১৩৫৫	৭১৮	৭৬০	৪৫০	২৭,২২০	৪৫%
২০২৩	২০,৬৯৭	১২৩৬২	১৪৭৩৬	১৩০২	১২১০	৬৯৩	৩০,৩০৩	৪৬%
২০২৪	২২,৭৬৯	১১৪৬৯	১৫৭৩৬	১৮৯২	২০১০	১৮৫৭	৩২,৯৬৪	৪৫%
২০২৫	২৪,৯৫২	১১৪৬৯	১৬৮৫২	৩১৩২	২০১০	২৪০৭	৩৫,৮৭০	৪৪%

Bhoman

সাল	প্রক্ষেপিত বিদ্যুতের চাহিদা (Low Case and without EE&C measures) (মেগাওয়াট)	স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	নির্মাণাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	NOA এবং LOI ইস্যুকৃত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	দরপত্র প্রক্রিয়াধীন (NOA এবং LOI ইস্যুর পূর্ব পর্যন্ত) বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	পরিকল্পনাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	রিজার্ভ মার্জিন
২০২৬	২৭,১৯১	১০৮৬৬	১৭৯৬৮	৩১৩২	২০১০	৪৭২১	৩৮,৬৯৭	৪২%
২০২৭	২৯,৫১৯	১০৬৬৮	১৭৯৬৮	৩১৩২	৩২৬০	৬৩৮৫	৪১,৪১৩	৪০%
২০২৮	৩১,৯১২	১০৫৯২	১৭৯৬৮	৩১৩২	৩২৬০	৯২৯৯	৪৪,২৫১	৩৯%
২০২৯	৩৪,৪২২	১০০২৬	১৭৯৬৮	৩১৩২	৩২৬০	১১১৯৯	৪৫,৫৮৫	৩২%
২০৩০	৩৭,০২৪	৯২৮৯	১৭৯৬৮	৩১৩২	৩২৬০	১২৯৪৯	৪৬,৫৯৮	২৬%

চিত্র-২: প্রক্ষেপিত বিদ্যুৎ চাহিদা, মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা ও রিজার্ভ মার্জিন (সিনারিও-১)



৪.২ জ্বালানিভিত্তিক বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা

পরিকল্পনা অনুযায়ী জ্বালানিভিত্তিক নেট উৎপাদন ক্ষমতা নিম্নের সারণী-১১ ও সারণী-১২ এ দেখানো হল। সারণী-১১ ও সারণী-১২ হতে দেখা যায়, মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়ে ২০৩০ সালে প্রায় ৪৬,৬০০ মেগাওয়াটে দাঁড়াবে। এর মধ্যে, গ্যাস/এলএনজি ভিত্তিক ২০,৩০৮ মেগাওয়াট (৪৪%), কয়লাভিত্তিক ১৪,৯৩২ মেগাওয়াট (৩২%) এবং বিদ্যুৎ আমদানি ৩,৪৯৬ মেগাওয়াট (৮%)। অর্থাৎ, গ্যাস/এলএনজি, কয়লা ভিত্তিক উৎপাদন ক্ষমতা ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাবে। অপরদিকে তরল জ্বালানি ভিত্তিক উৎপাদন ক্ষমতা (৩৩%) ক্রমান্বয়ে হ্রাস পাবে (১২%)।

সারণী-১১ সমন্বিত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা (জ্বালানিভিত্তিক) (মেগাওয়াট)

সাল	গ্যাস/এলএনজি (মেগাওয়াট)	কয়লা (মেগাওয়াট)	তরল জ্বালানি (মেগাওয়াট)	বিদ্যুৎ আমদানি (মেগাওয়াট)	নিউক্লিয়ার (মেগাওয়াট)	হাইড্রো (মেগাওয়াট)	মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)
২০১৮	৯,৫২৪	৪৩৬	৫,৫৬৪	১,১৬০	০	২৩০	১৬,৯১৪
২০১৯	১০,৭৪৬	৪৩৬	৭,৪৪৪	১,১৬০	০	২৩০	২০,০১৬
২০২০	১১,২৭৫	১,৬৮০	৭,৮৫৫	১,১৬০	০	২৩০	২২,২০০

Bitoman

সাল	গ্যাস/এলএনজি (মেগাওয়াট)	কয়লা (মেগাওয়াট)	তরল জ্বালানি (মেগাওয়াট)	বিদ্যুৎ আমদানি (মেগাওয়াট)	নিউক্লিয়ার (মেগাওয়াট)	হাইড্রো (মেগাওয়াট)	মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)
২০২১	১১,৩৯৮	২,৯২০	৭,৮৮৭	১,৫০০	০	২৩০	২৩,৯৩৫
২০২২	১২,২৬৩	৪,১৪৪	৭,৫৮৭	২,৯৯৬	০	২৩০	২৭,২২০
২০২৩	১৩,৩৪৮	৬,৯৪২	৬,৭৮৭	২,৯৯৬	০	২৩০	৩০,৩০৩
২০২৪	১৫,০০৯	৮,১৪২	৬,৫৮৭	২,৯৯৬	০	২৩০	৩২,৯৬৪
২০২৫	১৫,৫৫৯	৯,৩৮২	৬,৫৮৭	২,৯৯৬	১,১১৬	২৩০	৩৫,৮৭০
২০২৬	১৭,৬৯৮	৯,৩৮২	৬,১৫৯	২,৯৯৬	২,২৩২	২৩০	৩৮,৬৯৭
২০২৭	১৮,৮৬২	১০,৬৩২	৫,৯৬১	৩,৪৯৬	২,২৩২	২৩০	৪১,৪১৩
২০২৮	২০,৫০০	১১,৮৩২	৫,৯৬১	৩,৪৯৬	২,২৩২	২৩০	৪৪,২৫১
২০২৯	২০,১৯০	১৩,৭৩২	৫,৭০৫	৩,৪৯৬	২,২৩২	২৩০	৪৫,৫৮৫
২০৩০	২০,৩০৮	১৪,৯৩২	৫,৪০০	৩,৪৯৬	২,২৩২	২৩০	৪৬,৫৯৮

সারণী-১২: সমন্বিত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা (জ্বালানিভিত্তিক) (%)

সাল	গ্যাস/এলএনজি	কয়লা	তরল জ্বালানি	বিদ্যুৎ আমদানি	নিউক্লিয়ার	হাইড্রো	মোট
২০১৮	৫৬%	৩%	৩৩%	৭%	০%	১%	১০০%
২০১৯	৫৪%	২%	৩৭%	৬%	০%	১%	১০০%
২০২০	৫১%	৮%	৩৫%	৫%	০%	১%	১০০%
২০২১	৪৮%	১২%	৩৩%	৬%	০%	১%	১০০%
২০২২	৪৫%	১৫%	২৮%	১১%	০%	১%	১০০%
২০২৩	৪৪%	২৩%	২২%	১০%	০%	১%	১০০%
২০২৪	৪৬%	২৫%	২০%	৯%	০%	১%	১০০%
২০২৫	৪৩%	২৬%	১৮%	৮%	৩%	১%	১০০%
২০২৬	৪৬%	২৪%	১৬%	৮%	৬%	১%	১০০%
২০২৭	৪৬%	২৬%	১৪%	৮%	৫%	১%	১০০%
২০২৮	৪৬%	২৭%	১৩%	৮%	৫%	১%	১০০%
২০২৯	৪৪%	৩০%	১৩%	৮%	৫%	১%	১০০%
২০৩০	৪৪%	৩২%	১২%	৮%	৫%	০%	১০০%

৫.০ সমন্বিত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা (সিনারিও-২)

৫.১ বছরভিত্তিক বিদ্যুৎ চাহিদা, উৎপাদন ও রিজার্ভ মার্জিন

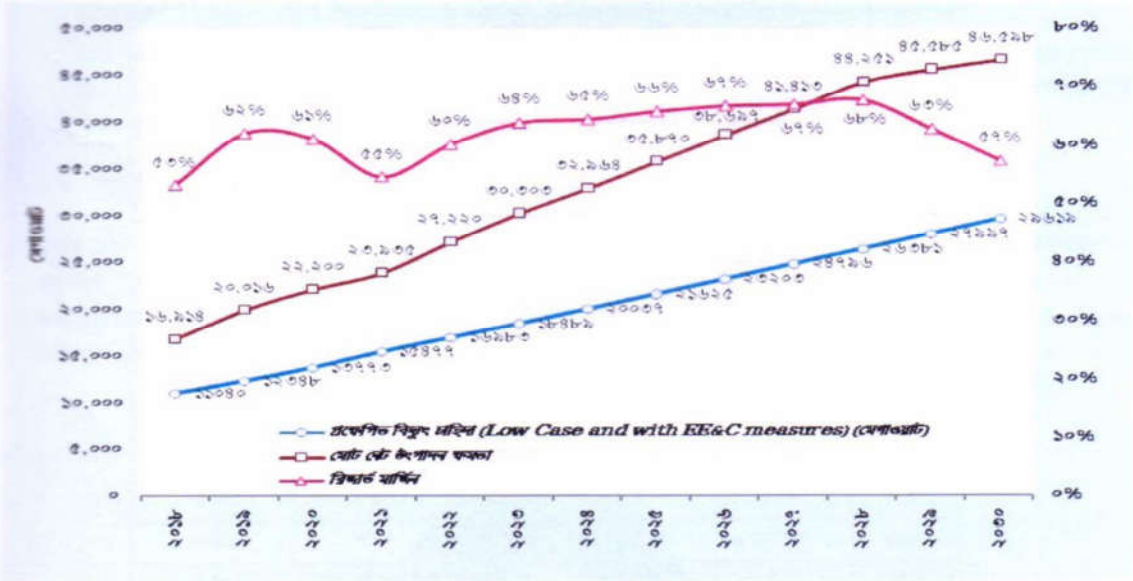
সিনারিও-২ এ Revisiting PSMP ২০১৬ (Low case, with EE&C) অনুযায়ী বিদ্যুতের চাহিদা বিবেচনা করা হয়েছে। এ পরিকল্পনায় মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা (২০১৯ হতে ২০৩০) এবং এ চাহিদার সাথে সমন্বয় করলে দেখা যায়, রিজার্ভ মার্জিন ৫৩% থেকে ৬৮% এর মধ্যে থাকে যা সিনারিও-১ এর তুলনায় অনেক বেশি। নিম্নের সারণী-১৩ এ সমন্বিত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা এবং চিত্র-৩ এ রিজার্ভ মার্জিন তুলে ধরা হলো।

Bhoman

সারণী-১৩: সমন্বিত বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা (সিনারিও-২)

সাল	প্রক্ষেপিত বিদ্যুতের চাহিদা (Low Case and with EE&C measures) (মেগাওয়াট)	স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	নির্মাণাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	NOA এবং LOI ইস্যুকৃত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	দরপত্র প্রক্রিয়াধীন (NOA এবং LOI ইস্যুর পূর্ব পর্যন্ত) বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	পরিকল্পনাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	রিজার্ভ মার্জিন
২০১৮	১১,০৪০	১৬৯১৪	০	০	০	০	১৬,৯১৪	৫৩%
২০১৯	১২,৩৪৮	১৬০৮১	৩৯৩৫	০	০	০	২০,০১৬	৬২%
২০২০	১৩,৭৭৩	১৫৬৯২	৬৫০৮	০	০	০	২২,২০০	৬১%
২০২১	১৫,৪৭৭	১৪৯৬০	৮৬৩৫	০	৩৪০	০	২৩,৯৩৫	৫৫%
২০২২	১৬,৯৮৩	১৩৯৩৭	১১৩৫৫	৭১৮	৭৬০	৪৫০	২৭,২২০	৬০%
২০২৩	১৮,৪৮৯	১২৩৬২	১৪৭৩৬	১৩০২	১২১০	৬৯৩	৩০,৩০৩	৬৪%
২০২৪	২০,০৩৭	১১৪৬৯	১৫৭৩৬	১৮৯২	২০১০	১৮৫৭	৩২,৯৬৪	৬৫%
২০২৫	২১,৬২৫	১১৪৬৯	১৬৮৫২	৩১৩২	২০১০	২৪০৭	৩৫,৮৭০	৬৬%
২০২৬	২৩,২০৩	১০৮৬৬	১৭৯৬৮	৩১৩২	২০১০	৪৭২১	৩৮,৬৯৭	৬৭%
২০২৭	২৪,৭৯৬	১০৬৬৮	১৭৯৬৮	৩১৩২	৩২৬০	৬৩৮৫	৪১,৪১৩	৬৭%
২০২৮	২৬,৩৮১	১০৫৯২	১৭৯৬৮	৩১৩২	৩২৬০	৯২৯৯	৪৪,২৫১	৬৮%
২০২৯	২৭,৯৯৭	১০০২৬	১৭৯৬৮	৩১৩২	৩২৬০	১১১৯৯	৪৫,৫৮৫	৬৩%
২০৩০	২৯,৬১৯	৯২৮৯	১৭৯৬৮	৩১৩২	৩২৬০	১২৯৪৯	৪৬,৫৯৮	৫৭%

চিত্র-৩: প্রক্ষেপিত বিদ্যুৎ চাহিদা, মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা ও রিজার্ভ মার্জিন (সিনারিও-২)



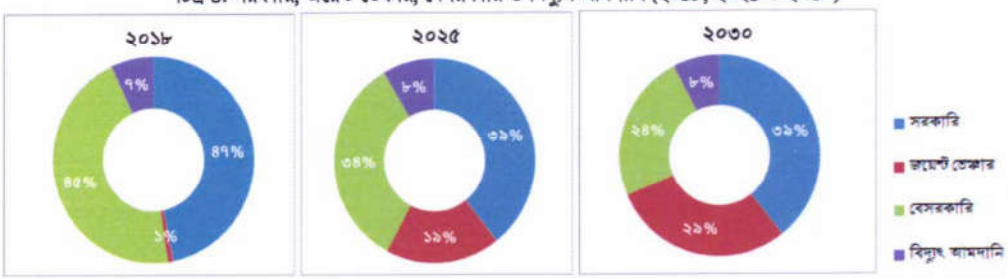
৬.০ সরকারি-বেসরকারি অংশীদারিত্ব

২০১৮ সাল পর্যন্ত মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতা ১৬,৯১৪ মেগাওয়াট। এর মধ্যে সরকারি খাতের অংশীদারিত্ব ৪৭%, বেসরকারি খাতের ৪৫% এবং জয়েন্ট ভেঞ্চারসহ বিদ্যুৎ আমদানি ৮%।

পরিকল্পনা অনুযায়ী দেখা যায়, ২০৩০ সালে মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতায় সরকারি খাতের অংশীদারিত্ব (৩৯%) ও বেসরকারি খাতের অংশীদারিত্ব (২৪%) হ্রাস পেয়েছে। অর্থাৎ, জয়েন্ট ভেঞ্চার ভিত্তিতে প্রকল্প বৃদ্ধি পাওয়ায় সরকারি ও বেসরকারি খাতের অংশীদারিত্ব কমেছে। নিম্নের চিত্র-৪, সারণী-১৪ ও সারণী-১৫ এ সরকারি, জয়েন্ট ভেঞ্চার, বেসরকারি ও বিদ্যুৎ আমদানি-এর শেয়ার তুলে ধরা হলো।

BHosman

চিত্র-৪: সরকারি, জয়েন্ট ভেঞ্চার, বেসরকারি ও বিদ্যুৎ আমদানি (২০১৮, ২০২৫ ও ২০৩০)



সারণী-১৪: সরকারি, জয়েন্ট ভেঞ্চার, বেসরকারি ও বিদ্যুৎ আমদানি (মেগাওয়াট)

সাল	সরকারি	জয়েন্ট ভেঞ্চার	বেসরকারি	বিদ্যুৎ আমদানি	মোট
২০১৮	৭,৯১৮	১৪৬	৭,৬৯০	১,১৬০	১৬,৯১৪
২০১৯	৯,২৬২	২৯৬	৯,২৯৮	১,১৬০	২০,০১৬
২০২০	৯,৫৩৬	১,৭০৩	৯,৮০১	১,১৬০	২২,২০০
২০২১	১০,৩০১	২,৯৪৩	৯,১৯১	১,৫০০	২৩,৯৩৫
২০২২	১০,৫০৬	২,৯৪৩	১০,৭৭৫	২,৯৯৬	২৭,২২০
২০২৩	১০,৫৬২	৫,৪৩৪	১১,৩১১	২,৯৯৬	৩০,৩০৩
২০২৪	১২,৪৬৪	৬,৫৯৮	১০,৯০৬	২,৯৯৬	৩২,৯৬৪
২০২৫	১৪,১৩০	৬,৫৯৮	১২,১৪৬	২,৯৯৬	৩৫,৮৭০
২০২৬	১৫,১৯৩	৮,৩৬২	১২,১৪৬	২,৯৯৬	৩৮,৬৯৭
২০২৭	১৬,২৪৫	৯,৫২৬	১২,১৪৬	৩,৪৯৬	৪১,৪১৩
২০২৮	১৬,৭৯৫	১১,৮৯০	১২,০৭০	৩,৪৯৬	৪৪,২৫১
২০২৯	১৬,৭৯৫	১৩,৭৯০	১১,৫০৪	৩,৪৯৬	৪৫,৫৮৫
২০৩০	১৮,৩০৪	১৩,৬৪৪	১১,১৫৪	৩,৪৯৬	৪৬,৫৯৮

সারণী-১৫: সরকারি, জয়েন্ট ভেঞ্চার, বেসরকারি ও বিদ্যুৎ আমদানি (%)

সাল	সরকারি	জয়েন্ট ভেঞ্চার	বেসরকারি	বিদ্যুৎ আমদানি	মোট
২০১৮	৪৭%	১%	৪৫%	৭%	১০০ %
২০১৯	৪৬%	১%	৪৬%	৬%	১০০ %
২০২০	৪৩%	৮%	৪৪%	৫%	১০০ %
২০২১	৪৩%	১২%	৩৮%	৬%	১০০ %
২০২২	৩৯%	১১%	৪০%	১১%	১০০ %
২০২৩	৩৫%	১৮%	৩৭%	১০%	১০০ %
২০২৪	৩৮%	২০%	৩৩%	৯%	১০০ %
২০২৫	৩৯%	১৯%	৩৪%	৮%	১০০ %
২০২৬	৩৯%	২২%	৩১%	৮%	১০০ %
২০২৭	৩৯%	২৩%	২৯%	৮%	১০০ %
২০২৮	৩৮%	২৭%	২৭%	৮%	১০০ %
২০২৯	৩৭%	৩০%	২৫%	৮%	১০০ %
২০৩০	৩৯%	২৯%	২৪%	৮%	১০০ %

Bhoman

৭.০ বিদ্যুৎ আমদানি

- ২০১৮ সাল পর্যন্ত বিদ্যুৎ আমদানি মোট নেট উৎপাদন ক্ষমতার ৭%। পরিকল্পনা অনুযায়ী বিদ্যুৎ আমদানির পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়ে ২০৩০ সালে ৮% দাঁড়াবে। ইতোমধ্যে বহরমপুর-ভেড়ামারা লাইনের মাধ্যমে ১,০০০ মেগাওয়াট এবং ত্রিপুরা-কুমিল্লা লাইনের মাধ্যমে ১৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি হচ্ছে। এছাড়া পরিকল্পনার অংশ হিসেবে ২০২১ সালের মধ্যে ত্রিপুরা-কুমিল্লা লাইনের মাধ্যমে ৩৪০ মেগাওয়াট এবং ২০২২ সালের মধ্যে আদানী পাওয়ার হতে ১,৪৯৬ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানির লক্ষ্যে কাজ চলছে। উল্লিখিত পরিকল্পনায় ২০২৭ সালের মধ্যে আরও ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি অন্তর্ভুক্ত রয়েছে।

- সিনারিও-১ ও সিনারিও-২ এর পর্যালোচনা থেকে দেখা যায়, সিনারিও-১ এ রিজার্ভ মার্জিন ২০১৯ থেকে ২০২২ সালের মধ্যে সর্বোচ্চ ৫৩% এবং ২০২৩ সাল থেকে ক্রমান্বয়ে হ্রাস পেয়ে ২০৩০ সালে ২৬%-এ দাঁড়াবে এবং সিনারিও-২ এ ২০১৯ হতে ২০৩০ সালের মধ্যে রিজার্ভ মার্জিন ৫৩% থেকে ৬৮% এর মধ্যে থাকে যা সিনারিও-১ এর তুলনায় অনেক বেশি। অর্থাৎ, Demand, Supply এবং রিজার্ভ মার্জিন বিবেচনা সাপেক্ষে প্রতিবেশি দেশসমূহ হতে নতুন করে বিদ্যুৎ আমদানির পরিকল্পনার বিষয়টি সীমাবদ্ধ রাখতে হবে।

- Revisiting PSMP ২০১৬-এর সুপারিশ পর্যালোচনা করে দেখা যায়, "Import of power should commensurate with seasonal demand. Bangladesh may enter into regional electricity market to trade electricity. In order to maintain grid stability, import of power through a single point shall not exceed ১০% of the instantaneous generation against demand. The surplus power in lean seasons may be exported to the neighboring countries maintaining the reserve margin."

- অর্থাৎ, বাংলাদেশে দিনে বিদ্যুতের দুটি পিক ঘটে- দিবা পিক (day peak) ও সান্ধ্য পিক (evening peak)। এ পিক বিদ্যুৎ চাহিদা মূলত তরল জ্বালানিভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র দিয়ে মেটানো হয়। অপরদিকে কারিগরি দিক বিবেচনায় বেজ লোড বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ পিকিং বিদ্যুৎ কেন্দ্র হিসেবে ব্যবহার করা যায় না। বাংলাদেশে সৌরভিত্তিক বিদ্যুৎ উৎপাদনের জন্য land constraint রয়েছে এবং বিদ্যুৎ উৎপাদন খরচও বেশি। প্রতিবেশি দেশ ভারতে সৌরভিত্তিক বিদ্যুৎ উৎপাদন খরচ কম। সেক্ষেত্রে Day peak demand মেটাতে ভারত থেকে সৌর বিদ্যুৎ আমদানি করা যেতে পারে। আবার, Lean period যেমন শীতকালে যখন দেশের বিদ্যুৎ চাহিদা কম থাকে তখন প্রতিবেশি দেশে বিদ্যুৎ রপ্তানি করা যেতে পারে।

৮.০ বিদ্যুৎ উৎপাদনে আর্থিক বিনিয়োগ

২০১৯ থেকে ২০৩০ সাল পর্যন্ত প্রকল্পগুলোর বাস্তবায়নের জন্যে সম্ভাব্য বিনিয়োগের প্রয়োজন হবে মোট ৬১,৭৯৫ মিলিয়ন ইউএস ডলার। এর মধ্যে নির্মাণাধীন প্রকল্পগুলোর জন্য ৩৭,১০৪ মিলিয়ন ইউএস ডলার বিনিয়োগ নিশ্চিত হয়েছে। চুক্তি স্বাক্ষর প্রক্রিয়াধীন প্রকল্পগুলোর জন্য ৪,৩৬৪ মিলিয়ন ইউএস ডলার বিনিয়োগ নিশ্চয়তার অপেক্ষায় আছে। নিম্নের চিত্র-৫ ও সারণী-১৬ এ প্রকল্পগুলোর জন্য সম্ভাব্য বিনিয়োগ তুলে ধরা হলো।

চিত্র-৫: প্রকল্পগুলোর জন্য সম্ভাব্য বিনিয়োগ

সারণী-১৬: প্রকল্পগুলোর জন্য সম্ভাব্য বিনিয়োগ (মিলিয়ন ইউএস ডলার)

সাল	নির্মাণাধীন		চুক্তি স্বাক্ষর প্রক্রিয়াধীন		দরপত্র প্রক্রিয়াধীন		পরিকল্পনাধীন		মোট	
	বার্ষিক (জানুয়ারি-ডিসেম্বর)	Cumulative	বার্ষিক (জানুয়ারি-ডিসেম্বর)	Cumulative	বার্ষিক (জানুয়ারি-ডিসেম্বর)	Cumulative	বার্ষিক (জানুয়ারি-ডিসেম্বর)	Cumulative	বার্ষিক (জানুয়ারি-ডিসেম্বর)	Cumulative
২০১৯	৩,৩৪২	৩,৩৪২	০	০	০	০	০	০	৩,৩৪২	৩,৩৪২
২০২০	৪,১১৯	৭,৪৬১	০	০	০	০	০	০	৪,১১৯	৭,৪৬১
২০২১	৩,৭৫৯	১১,২২১	০	০	০	০	০	০	৩,৭৫৯	১১,২২১
২০২২	২,৭৯১	১৪,০১১	৫০৩	৫০৩	৩৩৬	৩৩৬	৩৬০	৩৬০	৩,৯৮৯	১৫,২১০
২০২৩	৭,১৫৬	২১,১৬৮	৪০৯	৯১১	৩৬০	৬৯৬	২৫০	৬১০	৮,১৭৫	২৩,৩৮৫
২০২৪	২,৭৩৬	২৩,৯০৪	৪৪৩	১,৩৫৪	৫৬০	১,২৫৬	৮৪০	১,৪৫০	৪,৫৭৯	২৭,৯৬৪
২০২৫	৬,৬০০	৩০,৫০৪	৩,০১০	৪,৩৬৪	০	১,২৫৬	৩৮৫	১,৮৩৫	৯,৯৯৫	৩৭,৯৫৮
২০২৬	৬,৬০০	৩৭,১০৪	০	৪,৩৬৪	০	১,২৫৬	১,৬৭৩	৩,৫০৮	৮,২৭৩	৪৬,২৩১
২০২৭	০	৩৭,১০৪	০	৪,৩৬৪	৩,০১০	৪,২৬৬	৮৪০	৪,৩৪৮	৩,৮৫০	৫০,০৮০
২০২৮	০	৩৭,১০৪	০	৪,৩৬৪	০	৪,২৬৬	৩,৯৮৯	৮,৩৩৬	৩,৯৮৯	৫৪,০৬৯
২০২৯	০	৩৭,১০৪	০	৪,৩৬৪	০	৪,২৬৬	৪,৬০৬	১২,৯৪২	৪,৬০৬	৫৮,৬৭৪
২০৩০	০	৩৭,১০৪	০	৪,৩৬৪	০	৪,২৬৬	৩,১২১	১৬,০৬৩	৩,১২১	৬১,৭৯৫
মোট	৩৭,১০৪		৪,৩৬৪		৪,২৬৬		১৬,০৬৩		৬১,৭৯৫	

৯.০ উপসংহার

- উপরোক্ত বিশ্লেষণ হতে দেখা যায়, Revisiting PSMP ২০১৬, Low case, সিনারিও-১ without EE&C-এ সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ চাহিদা ২০১৯ সালে প্রায় ১৩,০০০ মেগাওয়াট ও ২০৩০ সালে প্রায় ৩৭,০০০ মেগাওয়াট এবং সিনারিও-২ with EE&C-এ সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ চাহিদা ২০১৯ সালে প্রায় ১২,৩৪৮ মেগাওয়াট ও ২০৩০ সালে প্রায় ২৯,৬১৯ মেগাওয়াট;

- উল্লেখ্য, স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের নেট উৎপাদন ক্ষমতা ২০১৮ সালে ১৬,৯১৪ মেগাওয়াট থেকে হ্রাস পেয়ে ২০৩০ সালে ৯,২৮৯ মেগাওয়াটে দাঁড়াবে। বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের অবসরের তালিকা **সংযোজনী-১** এ দেখানো হয়েছে;

- প্রয়োজনীয় রিজার্ভ মার্জিনসহ বিদ্যুতের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ২০১৯ থেকে ২০৩০ সাল পর্যন্ত মোট প্রায় ৩৭,৫০০ মেগাওয়াট নতুন ক্ষমতা সংযোজিত হবে;

- স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রের ক্ষমতা ক্রমান্বয়ে হ্রাস, নতুন উৎপাদন ক্ষমতা সংযোজন এবং রিজার্ভ মার্জিন বিবেচনায় নেট উৎপাদন ক্ষমতা ২০১৯ সালে প্রায় ২০,০০০ মেগাওয়াট থেকে বৃদ্ধি পেয়ে ২০৩০ সালে প্রায় ৪৬,৬০০ মেগাওয়াটে দাঁড়াবে;

- বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতায় গ্যাস/এলএনজি-এর শেয়ার ২০১৮ সালে ৫৬% থেকে হ্রাস পেয়ে ২০৩০ সালে ৪৪% দাঁড়াবে। অরপদিকে কয়লার শেয়ার ২০১৮ সালে ৩% থেকে বৃদ্ধি পেয়ে ২০৩০ সালে ৩২% দাঁড়াবে;

- সিনারিও-১ অনুযায়ী, ইতোমধ্যে গৃহীত বাস্তবায়নাধীন কিছু বৃহৎ কয়লাভিত্তিক প্রকল্প চালু হওয়ার কারণে ২০১৯ থেকে ২০২২ সালের মধ্যে রিজার্ভ মার্জিন সর্বোচ্চ পর্যায়ে ৫৩%-এ পৌঁছবে। অবশ্য পরিকল্পনাধীন প্রকল্পসমূহের বাস্তবায়নকাল সমন্বয়ের মাধ্যমে ২০২৩ সাল থেকে রিজার্ভ মার্জিন ক্রমান্বয়ে হ্রাস পেয়ে ২০৩০ সালে বাস্তবসম্মত পর্যায়ে (২৬%-এ) দাঁড়াবে। পরবর্তীতেও রিজার্ভ মার্জিনের এই ধারা অব্যাহত রাখা বাঞ্ছনীয়;

- সিনারিও-২ অনুযায়ী, ২০১৯ হতে ২০৩০ সালের মধ্যে বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্পসমূহ বিবেচনা করে Demand-এর সাথে সমন্বয় করলে দেখা যায়, রিজার্ভ মার্জিন ৫৩% থেকে ৬৮% এর মধ্যে থাকে যা সিনারিও-১ এর তুলনায় অনেক বেশি;

Bhoman

- ২০৩০ সাল পর্যন্ত নির্মাণাধীন, NOA এবং LOI ইস্যুকৃত, ক্রয় প্রক্রিয়াধীন (NOA এবং LOI ইস্যুর পূর্ব পর্যন্ত) এবং পরিকল্পনাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের সমন্বিত তালিকা **সংযোজনী-২** এ দেখানো হয়েছে। প্রস্তাবিত চালুর সময় মোতাবেক প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়ন করা যেতে পারে।

১০.০ সুপারিশ

- স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের Retirement Schedule অনুযায়ী অবসর প্রদান করতে হবে;
- সিনারিও-১ অনুযায়ী, ২০১৯ থেকে ২০২২ সালের মধ্যে রিজার্ভ মার্জিন সর্বোচ্চ পর্যায়ে ৫৩%-এ পৌঁছবে। ২০২৩ সাল থেকে রিজার্ভ মার্জিন ক্রমান্বয়ে হ্রাস পেয়ে ২০৩০ সালে বাস্তবসম্মত পর্যায়ে (২৬%-এ) দাঁড়াবে। পরবর্তীতেও রিজার্ভ মার্জিনের এই ধারা অব্যাহত রাখা বাঞ্চনীয়;
- ২০৩০ সাল পর্যন্ত নির্মাণাধীন, NOA এবং LOI ইস্যুকৃত, ক্রয় প্রক্রিয়াধীন এবং পরিকল্পনাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের প্রস্তাবিত চালুর সময় মোতাবেক প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়ন করা যেতে পারে;
- মূল্য ও গ্রীড স্টাবিলিটি বিবেচনায় উৎপাদন মিশ্রণে তরলীকৃত জ্বালানির পরিমাণ সীমিত রাখা যেতে পারে। মূলত: পিকিং পাওয়ার প্ল্যান্ট হিসেবে তরলীকৃত জ্বালানি ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র বিবেচনা করা যেতে পারে;
- ২০৩০ সালের পর বিদ্যুৎ আমদানির ক্ষেত্রে আন্ত:সংযোগ গ্রীড ক্যাপাসিটি ও এর ধরণ, আন্ত:দেশীয় বিদ্যুৎ বাণিজ্যের সুযোগ সৃষ্টি ও Seasonal Diversity বিবেচনায় নিয়ে সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা যেতে পারে;
- বিদ্যুৎ আমদানির ক্ষেত্রে Revisiting PSMP-2016 এর সুপারিশের আলোকে সর্বোচ্চ ১৫% সিলিং এর মধ্যে রাখা যেতে পারে। অর্থাৎ, Demand, Supply এবং রিজার্ভ মার্জিন বিবেচনা সাপেক্ষে প্রতিবেশি দেশসমূহ হতে নতুন করে বিদ্যুৎ আমদানির পরিকল্পনার বিষয়টি সীমাবদ্ধ রাখতে হবে। এছাড়া, Day peak demand মেটাতে ভারত থেকে সৌর বিদ্যুৎ আমদানি করা যেতে পারে;
- বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনার সাথে সমন্বয় করে সঞ্চালন ও বিতরণ অবকাঠামোর উন্নয়ন করতে হবে;
- ২০৩০ সাল হতে ২০৪১ সাল পর্যন্ত বিদ্যুতের চাহিদা, সঞ্চালন ও বিতরণ অবকাঠামোর সাথে সমন্বয় করে বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনা প্রণয়নের কাজ ২০২৫ সাল থেকে শুরু করা যেতে পারে;
- প্রতি ২ (দুই) বছর অন্তর এ পরিকল্পনাটি পর্যালোচনা করার প্রয়োজনীয়তা রয়েছে।

15.05.19
(মুহাম্মদ বিল্লাল হোসেন)
উপ-পরিচালক (নিঃ প্রকৌঃ)
বিদ্যুৎ পরিকল্পনা পরিদপ্তর
বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

15.05.19
(জরিফা খাতুন)
উপ-পরিচালক (নিঃ প্রকৌঃ)
বিদ্যুৎ পরিকল্পনা পরিদপ্তর
বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

15.05.2019
(কাজী আবসার উদ্দীন আহমেদ)
পরিচালক (তঃ প্রকৌঃ)
বিদ্যুৎ পরিকল্পনা পরিদপ্তর
বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

১৫/৫/১৯
(মোহাম্মদ হোসাইন)
মহাপরিচালক
পাওয়ার সেল

সংযোজনী-১

Retirement Schedule up to 2030

SL No.	Name of Power Station/ Location	Unit Type	Ownership	Type of Fuel	COD Date (DD/MM/YY)	Retirement Date (DD/MM/YY)	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Net Capacity (MW)	Age at Retirement Date (yrs)
1	B. Baria 70 MW Q. Rental PP (3 Years, Aggreko)	RE	Private	Gas	6-Mar-2011	5-Mar-2019	85	85	85	8
2	Siddhirgonj 100 MW Q. Rental PP (3 Years, Desh Energy)	RE	Private	HSD	17-Feb-2011	13-Apr-2019	100	100	100	8
3	Ashugonj 53 MW Q. Rental PP (3 Years, United Power)	RE	Private	Gas	22-Jun-2011	22-Jun-2019	53	53	53	8
4	NEPC (Haripur BMPP 110 MW)	RE	Private	F.Oil	30-Jun-1999	29-Jun-2019	110	110	110	20
5	Shikal Baha 55 MW 3 Yrs RPP (Energis)	RE	Private	F.Oil	6-May-2010	11-Jul-2019	51	51	51	9
6 (1)	Summit_Chindina_1st Phase(REB)	RE	Private	Gas	1-Sep-2003	31-Aug-2019	11	11	11	16
7 (a1)	Summit_Madubdi_1st Phase(REB)	RE	Private	Gas	1-Sep-2003	31-Aug-2019	11	11	11	16
7 (b1)	Summit_Ashulia_1st Phase(REB)	RE	Private	Gas	1-Sep-2003	31-Aug-2019	11	11	11	16
8 (a)	Ghorasal (Polash, Norshindi) 210 MW ST unit3	ST	Public	Gas					156	REP
8 (b)	Ghorasal (Polash, Norshindi) 210 MW STunit4	ST	Public	Gas					166	REP
9	Shahjibazar 3 Yrs RPP (Energyprima)	RE	Private	Gas	13-Nov-2008	12-Nov-2019	50	50	50	11
10 (a)	Barisal 20 MW GT1	CT	Public	HSD	5-Aug-1984	31-Dec-2019	20	15	14	35
10 (b)	Barisal 20 MW GT2	CT	Public	HSD	4-Oct-1987	31-Dec-2019	20	15	15	32
	Total (2019)						**522**	**512**	**833**	
11	Kumargoan, Sylhet 3 Yrs RPP (Energyprima)	RE	Private	Gas	23-Jul-2008	4-Jan-2020	50	50	50	11
12	Sylhet 150 MW PP	GT	Public	Gas					139	CON
13 (a)	Bheramara (Kustia) 20 MW GT2	CT	Public	HSD	27-Apr-1976	30-Jun-2020	20	14	15	44
13 (b)	Bheramara (Kustia) 20 MW GT1	CT	Public	HSD	28-Jul-1976	30-Jun-2020	20	16	15	44
13 (c)	Bheramara (Kustia) 20 MW GT3	CT	Public	HSD	19-Jan-1980	30-Jun-2020	20	16	15	40
14	Shikalbaha (Chittagong) 60 MW ST	ST	Public	Gas	24-Apr-1984	30-Jun-2020	60	40	37	36
8 (c)	Ghorasal (Polash, Norshindi) 55 MW ST1	ST	Public	Gas	16-Jun-1974	30-Dec-2020	55	40	37	47
8 (d)	Ghorasal (Polash, Norshindi) 55 MW ST2	ST	Public	Gas	13-Feb-1976	30-Dec-2020	55	45	41	45
15	Rangpur (20 MW)	CT	Public	HSD	16-Aug-1988	31-Dec-2020	20	20	20	32
16	Saidpur (20 MW) (Dinajpur)	CT	Public	HSD	17-Sep-1987	31-Dec-2020	20	20	20	33
	Total (2020)						**320**	**261**	**389**	
17	Ghorasal 78 MW Quick Rental PP (3 Years, Max Power)	RE	Private	Gas	27-May-2011	8-Jan-2021	78	78	78	10
18	Fenchugonj 3 Years RPP (Energy Prima)	RE	Private	Gas	15-Feb-2012	14-Feb-2021	44	44	44	9
19	Bhola 3 Years RPP (Venture)	CT	Private	Gas	12-Jul-2009	22-Feb-2021	33	33	33	12

Bhoman

SL No.	Name of Power Station/ Location	Unit Type	Ownership	Type of Fuel	COD Date (DD/MM/YY)	Retirement Date (DD/MM/YY)	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Net Capacity (MW)	Age at Retirement Date (yrs)
20	Madangonj 102 MW Q. Rental PP (5 Years, Summit Power)	RE	Private	F.Oil	1-Apr-2011	31-Mar-2021	102	100	100	10
21	Meghnaghat 100 MW Q. Rental PP (5 Years, IEL)	RE	Private	F.Oil	7-Apr-2011	7-Apr-2021	100	100	100	10
22	Noapara 40 MW Q. RPP (5 Years, Khan Jahan Ali)	RE	Private	F.Oil	29-May-2011	28-May-21	40	40	40	10
23	Khulna 115 MW Q. Retal PP (5 Years, KPCL)	RE	Private	F.Oil	1-Jun-2011	31-May-21	115	115	115	10
24 (a)	Ashuganj (B.Baria) 150 MW ST3	ST	Public	Gas	17-Dec-1986	30-Jun-2021	150	135	122	35
25	Siddirganj 100 MW Q.Rental PP (5 Years, Dutch Bangla Power)	RE	Private	F.Oil	21-Jul-2011	20-Jul-21	100	100	100	10
	Total (2021)						**762**	**745**	**732**	
6 (2)	Summit_Chindina_2nd Phase(REB)	RE	Private	Gas	15-Nov-2006	14-Nov-2021	14	14	14	15
7 (a2)	Summit_Madubdi_2nd Phase(REB)	RE	Private	Gas	16-Dec-2006	15-Dec-2021	24	24	24	15
26	Amnura, Chapainawabgonj Q.RPP Sponsor: Sinha Power	RE	Private	F.Oil	13-Jan-2012	12-Jan-22	50	50	50	10
27	Julda, Chittagong 100 MW Q.RPP (5 Years, Acron Infra Service)	RE	Private	F.Oil	26-Mar-2012	25-Mar-2022	100	100	100	10
28	Keranigonj 100 MW Q.Rental PP Sponsor: Power Pack	RE	Private	F.Oil	27-Mar-2012	26-Mar-22	100	100	100	10
29	Katakhali, Rajshahi 50 MW Q. Rental PP Sponsor: NPSL	RE	Private	F.Oil	22-May-2012	21-May-22	50	50	50	10
30	Sylhet (20 MW)	CT	Public	Gas	13-Dec-1986	30-Jun-2022	20	20	20	36
31 (a)	Haripur (Narayangonj) 32 MW GT1	CT	Public	Gas	31-Oct-1987	30-Jun-2022	32	20	19	35
31 (b)	Haripur (Narayangonj) 32 MW GT2	CT	Public	Gas	15-Nov-1987	30-Jun-2022	32	20	20	35
32 (a)	Baghabari (Sirajgonj) 71 MW GT	CT	Public	Gas	4-Jun-1991	30-Jun-2022	71	71	70	31
33 (a)	Fenchuganj CC 91 MW CC (GT1)	CC	Public	Gas	24-Dec-1994	30-Jun-2022	32	30	28	28
33 (b)	Fenchuganj CC 91 MW CC (GT2)	CC	Public	Gas	31-Jan-1995	30-Jun-2022	32	30	28	27
33 (c)	Fenchuganj CC 91 MW CC (ST)	CC	Public	Gas	8-Jun-1995	30-Jun-2022	33	20	26	27
34	Bogra 3 Years RPP (Energy Prima)	RE	Private	Gas	13-Nov-2011	12-Nov-2022	20	20	20	11
24 (b)	Ashuganj (B.Baria) 150 MW ST4	ST	Public	Gas	4-May-1987	30-Dec-2022	150	129	122	36
35 (a)	Raozan (Chittagong) (210 MW) 1	ST	Public	Gas	28-Mar-1993	31-Dec-22	210	180	166	30
35 (b)	Raojan (Chittagong) (210 MW) 2	ST	Public	Gas	21-Sep-1997	31-Dec-22	210	180	166	25
	Total (2022)						**1180**	**1058**	**1023**	
7 (b2)	Summit_Ashulia_2nd Phase(REB)	RE	Private	Gas	4-Dec-2007	3-Dec-2022	34	34	34	15
36	Bhola 80 MW Q. Rental PP (3 Years, Aggreco)	RE	Private	Gas	31-May-2011	17-Mar-2023	95	95	95	12
37	Ashuganj 55 MW 3 Yrs RPP (Precision Energy)	RE	Private	Gas	7-Apr-2010	6-Apr-2023	55	55	55	13
38	Noapara 100 MW PP (Fast Trac) (Bangla Trac)	RE	Private	HSD	18-Apr-2018	18-Apr-23	100	100	100	5

SL No.	Name of Power Station/ Location	Unit Type	Ownership	Type of Fuel	COD Date (DD/MM/YY)	Retirement Date (DD/MM/YY)	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Net Capacity (MW)	Age at Retirement Date (yrs)
39	Doudkandi 200 MW PP (Fast Trac) (Bangla Trac)	RE	Private	HSD	27-Apr-2018	27-Apr-23	200	200	200	5
40	Bramongao 100 MW PP (Fast Trac)(Aggreko)	RE	Private	HSD	30-May-2018	30-May-23	100	100	100	5
41	Bogra 15 Years RPP (GBB)	RE	Private	Gas	11-Apr-2008	16-Jun-23	20	20	22	15
42	Aorahati 100 MW PP (Fast Trac)(Aggreko)	RE	Private	HSD	30-Jun-2018	30-Jun-23	100	100	100	5
43	Pangao 300 MW PP (Fast Trac)(APR)	RE	Private	HSD	10-Aug-2018	10-Aug-23	300	300	300	5
44	Shahzibazar 2x35 MW PP	CT	Public	Gas	25-Oct-2000	25-Oct-23	70	66	65	23
45	Tangail SIPP (Doreen)	RE	Private	Gas	12-Nov-2008	11-Nov-23	22	22	22	15
46	Haripur Power Ltd. (Narayangonj) (360 MW CC)	CC	Private	Gas	23-May-2001	01-Dec-23	360	360	360	23
24 (c)	Ashuganj (B.Baria) 150 MW ST5	ST	Public	Gas	21-Mar-1988	30-Dec-23	150	134	122	36
	Total (2023)						**1606**	**1586**	**1575**	
47	Narsindi SIPP (REB)	RE	Private	Gas	21-Dec-2008	1-Jan-2024	22	22	22	15
48	Hobiganj SIPP (REB)	RE	Private	Gas	10-Jan-2009	1-Jan-2024	11	11	11	15
49	Ullapara SIPP (REB)	RE	Private	Gas	2-Mar-2009	1-Jan-2024	11	11	11	15
50	Feni SIPP (REB)	RE	Private	Gas	22-Apr-2009	1-Jan-2024	11	11	11	15
51	Mouna, Gazipur SIPP (REB)	RE	Private	Gas	12-May-2009	1-Jan-2024	33	33	33	15
52	Rupganj , Narayanganj SIPP (REB)	RE	Private	Gas	9-Jun-2009	1-Jan-2024	33	33	33	15
53	Jangalia, Comilla SIPP (Summit)	RE	Private	Gas	25-Jun-2009	24-Jun-2024	33	33	33	15
54	Shahjibazar 15 Yrs RPP	RE	Private	Gas	9-Feb-2009	9-Feb-2024	86	86	86	15
55	Feni SIPP (Doreen)	RE	Private	Gas	16-Feb-2009	15-Feb-2024	22	22	22	15
56	Kumkargoan, Sylhet 15 Years RPP (Desh Energy)	RE	Private	Gas	15-Mar-2009	17-Mar-2024	10	10	10	15
57	Barobkundo SIPP (Regent Power)	RE	Private	Gas	23-May-2009	22-May-2024	22	22	22	15
58	Fenchuganj 15 Years RPP (Barakatullah)	RE	Private	Gas	18-Oct-2009	23-Oct-2024	51	51	51	15
32 (b)	Baghabari 100 MW GT	CT	Public	Gas	25-Nov-2001	25-Nov-24	100	100	98	23
59	Meghnaghat power Ltd. (450 MW)	CC	Private	Gas	26-Nov-2002	25-Nov-2024	450	450	450	22
	Total (2024)						**895**	**895**	**893**	
	Total (2025)						**0**	**0**	**0**	
8 (e)	Ghorasal (Polash, Norshindi) 210 MW ST5	ST	Public	Gas	15-Sep-1994	01-Jan-26	210	190	175	31
60	Baghabari 50 MW Peaking PP	RE	Public	F.Oil	29-Aug-2011	29-Aug-26	52	52	51	15
61	Bera 70 MW Peaking PP	RE	Public	F.Oil	28-Oct-2011	28-Oct-26	71	71	70	15

SL No.	Name of Power Station/ Location	Unit Type	Ownership	Type of Fuel	COD Date (DD/MM/YY)	Retirement Date (DD/MM/YY)	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Net Capacity (MW)	Age at Retirement Date (yrs)
62	Titas, Doudkandi 50 MW Peaking PP	RE	Public	F.Oil	29-Oct-2011	29-Oct-26	52	52	51	15
63	Faridpur 50 MW Peaking PP	RE	Public	F.Oil	4-Nov-2011	04-Nov-26	54	54	53	15
64	Gopalgong 100 MW Peaking PP	RE	Public	F.Oil	16-Nov-2011	16-Nov-26	109	109	107	15
65	Hathazari 100 MW Peaking PP	RE	Public	F.Oil	23-Dec-2011.	23-Dec-26	98	98	96	15
	Total (2026)						**646**	**626**	**603**	
66	Sangu, Dohazari 100 MW Peaking PP	RE	Public	F.Oil	1-Jan-2012	01-Jan-27	102	102	100	15
67	Santahar 50 MW Peaking PP	RE	Public	F.Oil	1-Dec-2012	01-Dec-27	50	50	49	15
68	Katakhali 50 MW Peaking PP	RE	Public	F.Oil	1-Dec-2012	01-Dec-27	50	50	49	15
	Total (2027)						**202**	**202**	**198**	
69	Shajahanullah Power Com. Ltd. (REB Mer)	RE	Private	Gas	11-Jan-2013	10-Jan-28	25	25	25	15
70	Ashugonj 51 MW IPP (Midland)	RE	Private	Gas	7-Dec-2013	06-Dec-28	51	51	51	15
	Total (2028)						**76**	**76**	**76**	
71	Natore 52 MW IPP (Raj-Lanka)	RE	Private	F.Oil	24-Jan-2014	23-Jan-29	52	52	52	15
72	Baraka-Potenga 50 MW IPP	RE	Private	F.Oil	4-May-2014	04-Apr-29	50	50	50	15
73	Gognagar 102 MW PP (Summit)	RE	Private	F.Oil	9-Jun-2014	08-Jun-29	102	102	102	15
74	Ghorasal 108 MW IPP (Regent Power)	RE	Private	Gas	15-Jul-2014	15-Jul-29	108	108	108	15
75	RPCL (Mymenshing) 210 MW CCPP	CC	Private	Gas	20-Nov-1999	18-Jul-29	210	202	202	30
76	Jangalia, Comilla (Lakdanvhi)	RE	Private	F.Oil	31-Dec-2014	31-Dec-29	52	52	52	15
	Total (2029)						**574**	**566**	**566**	
77	Tongi (105 MW) (Dhaka)	CT	Public	Gas	28-Mar-2005	01-Jan-30	105	105	103	25
78	Potiya, Chttagong 108 MW IPP (ECPV)	RE	Private	F.Oil	14-Jan-2015	14-Jan-30	108	108	108	15
79	Kathpotti, Munshigonj 50 MW Power Plant	RE	Private	F.Oil	20-Feb-15	20-Feb-30	51	51	51	15
80	Ashugonj 195 MW Modular PP (United Power)	RE	Private	Gas	08-May-15	08-May-30	195	195	191	15
81	Kodda, Gazipur 150 MW PP (BPDB-RPCL JV)	RE	JV	F.Oil	16-Aug-15	16-Aug-30	149	149	146	15
82	Shikalbaha 150 MW	CT	Public	Gas	18-Aug-2010	18-Aug-30	150	150	138	20
	Total (2030)						**758**	**758**	**737**	

সংযোজনী-২

Sl. No	Name of the Power Plant	Capacity (MW)	Net Capacity (MW)	Investment (MUS$)	Fuel Type	Ownership	Expected Commissioning Date	Remarks
Projects under Construction								
1	Bibiana #3 CCPP	400	388	320	Gas	BPDB	SC:Feb, 2019 ST: July, 2019	• Progress: 97%.
2	Sirajgonj 225 MW CCPP (3rd Unit) (ST Unit)	79	79	79	Gas/HSD	NWPGCL	20.01.2019	Under Commercial Operation.
3	Gazipur 100 MW PP	105	105	105	HFO	RPCL	March, 2019	• Progress: 90%.
4	Modumoti, Bagerhat 100 MW PP	105	105	105	HFO	NWPGCL	March, 2019	Under Commercial Operation.
5	Shajibazar 100 MW PP	100	98	100	Gas	BPDB	August, 2019	• Progress:64%.
6	Siddirganj 335 MW CCPP ST Unit	118	118	94.4	Gas	EGCB	August, 2019	• Progress: 80%.
7	Ghorasal 4th Unit Repowering	200	398	160	Gas	BPDB	September, 2019	• Progress: 80%.
8	Mirsorai, Chittagong 150 MW PP	150	150	150	HFO/Gas	BPDB-RPCL	September, 2019	• Progress: 47%.
9	Ghorasal 3rd Unit Repowering	206	404	164.8	Gas	BPDB	December, 2019	• Progress: 88%.
10	Sirajganj 414 MW CCPP (ST Unit)	130	130	104	Gas/HSD	IPP	ST: May, 2019	Under Commercial Operation.
11	Baghabari 200 MW PP (Paramount Btrac)	200	200	200	HSD	IPP	February, 2019	Under Commercial Operation.
12	Bogra 113 MW PP (Confidence) (Unit-2)	113	113	113	HFO	IPP	February, 2019	Under Commercial Operation.
13	Jamalpur 100 MW Power Plant (United)	115	115	115	HFO	IPP	March, 2019	Under Commercial Operation.
14	Shikalbaha 105 MW PP (Baraka-Royal Homes)	105	105	105	HFO	IPP	April,2019	• Progress: 95%.
15	Rangpur 113 MW Power Plant	113	113	113	HFO	IPP	June, 2019	• Progress: 90%.
16	Bogra 100 MW Power Plant (Unit-1)	113	113	113	HFO	IPP	June, 2019	• Progress: 70%.
17	Bhairab 50 MW PP	54	54	54	HFO	IPP	June, 2019	• Progress: 50%.

Bhoman

Sl. No	Name of the Power Plant	Capacity (MW)	Net Capacity (MW)	Investment (MUS$)	Fuel Type	Ownership	Expected Commissioning Date	Remarks
18	Anowara, Chittagong 300 MW PP (United Enterprise)	300	300	300	HFO	IPP	June, 2019	• Progress: 90%.
19	Potia, Chittagong 54 MW PP (Re-located from Satkhira)	54	54	54	HFO	IPP	June, 2019	• Progress: 75%.
20	Shikalbaha 110 MW PP (Kornofuly Power)	110	110	110	HFO	IPP	July, 2019	• Progress: 50%.
21	Manikgonj 162 MW PP	162	162	162	HFO	IPP	November, 2019	• Progress: 37%.
22	Chandpur 115 MW Power Plant	115	115	115	HFO	IPP	November, 2019	• Progress: 15%.
23	Choumohoni, Noakhali 113 MW Power Plant	113	113	113	HFO	IPP	November, 2019	• Progress: 35%.
24	Julda, Chittagong 100 MW PP (Accorn Inf) (Unit-2)	100	100	100	HFO	IPP	November, 2019	• Progress: 20%.
25	Tangail 22 MW PP (Polli Power)	22	22	22	HFO	IPP	November, 2019	• Progress: 33%.
26	Potiya, Chittagong 100 MW PP (Precision Energy)	116	116	116	HFO	IPP	November, 2019	• Progress: 37%.
27	Kanchan, Narayangonj 55 MW PP	55	55	55	HFO	IPP	December, 2019	• Progress: 7%.
28	Bibiana South 383 MW CCPP	383	383	306.4	Gas	BPDB	SC: January, 2020 ST: December, 2020	• Progress: 64%.
29	Sylhet 150 MW PP Conversion	87	230	87	Gas	BPDB	January, 2020	• Progress: 51%.
30	Payra, Potuakhali 1320 Coal Fired Power Plant (1st Phase)	1320	1244	3009.6	I. Coal	BCPCL (NWPGCL)	January, 2020	• Progress: 73%.
31	Sreepur 150 MW Power Plant	163	163	163	HFO	BPDB-RPCL	December, 2020	• Progress: 2%.
32	Thakurgao 100 MW Power Plant	115	115	115	HFO	IPP	March, 2020	• Progress: 12%.
33	Feni 114 MW Power Plant	114	114	114	HFO	IPP	March, 2020	• Progress: 20%.
34	Meghnaghat 104 MW Power Plant	104	104	104	HFO	IPP	March, 2020	• Progress: 7%.
35	Bhola 220 MW CCPP (D/F) (Saporji Palonji)	220	220	220	Gas/HSD	IPP	January, 2020	• Progress: 60%.

Sl. No	Name of the Power Plant	Capacity (MW)	Net Capacity (MW)	Investment (MUS$)	Fuel Type	Ownership	Expected Commissioning Date	Remarks
36	Ashugonj 400 MW CCPP (East)	400	400	320	Gas	APSCL	June, 2021	• Progress: 5%.
37	Khulna 330 MW CCPP (D/F)	336	326	268.8	Gas/HSD	BPDB	SC: June, 2021 ST: December, 2021	• Progress: 4%.
38	Sayedpur 150 MW PP	161	161	161	HSD	BPDB	June, 2021	• Preliminary works.
39	BIFPCL, Rampal, Coal Fired Power Plant	1320	1240	3009.6	I. Coal	BIFPCL	Sept., 2021	• Progress: 33%.
40	Adani Power, Jharkhand, India	1496	1496	0	Import	IPP	June, 2022	• Progress: 10%.
41	Chittagong 2 x 612 MW Coal Fired Power Project (S.Alam Group)	1224	1224	2790.72	I. Coal	IPP	Dec, 2022	• Progress: 10%.
42	Borisal 307 MW Coal Fired Power Plant	307	307	699.96	I. Coal	IPP	January, 2023	• Progress: 8%.
43	Meghnaghat 500 MW CCPP (Summit)	583	583	437.25	LNG	IPP	June, 2023	• Preliminary works.
44	Payra, Potuakhali 1320 Coal Fired Power Plant (2nd Phase)	1320	1244	3009.6	I. Coal	BCPCL (NWPGCL)	December, 2023	• Preliminary works.
45	Patuakhali 1320 (2x660) MW USCPP (Phase-1)	1320	1247	3009.6	I. Coal	RPCL	December, 2023	• Preliminary works.
46	Matarbari 1200 MW USCPP	1200	1200	2736	I. Coal	CPGCBL	June, 2024	• Progress: 20%.
47	Rooppur Nuclear Power Plant (1st Unit)	1200	1116	6600	NC	NPCBL	June, 2025	• Loan Agreement Signed.
48	Rooppur Nuclear Power Plant (2nd Unit)	1200	1116	6600	NC	NPCBL	June, 2026	• Loan Agreement Signed.
	TOTAL	**18,126**	**18,168**					

Sl. No	Name of the Power Plant	Capacity (MW)	Net Capacity (MW)	Investment (MUS$)	Fuel Type	Ownership	Expected Commissioning Date	Remarks
Projects waiting for Contract Sign (NOA and LOI issued)								
1	LNG based 750 MW CCPP (Reliance)	718	718	502.6	LNG	IPP	June, 2022	• LOI Issued.
2	Meghnaghat 600 MW CCPP (Unique)	584	584	408.8	LNG	IPP	Dec, 2023	• LOI Issued.
3	Anowara 590 MW CCPPC (United)	590	590	442.5	LNG	IPP	January, 2024	• LOI Issued.
4	Mirshorai 1320 MW Coal Fired PP (Hangzhou Group)	1320	1240	3009.6	I. Coal	IPP	June, 2025	• LOI Issued.
	TOTAL	**3,212**	**3,132**					

Projects under Tender Process (Tender invite and under evaluation)								
1	Import from Tripura (2nd Phase)	340	340	0	Import	IPP	December, 2021	• Preliminary works.
2	Mymenshingh 360 MW CCPP	420	420	336	Gas/HSD	RPCL	June, 2022	• Tender under Evaluation.
3	Meghnagat 500 MW CCPP (Unlima) (GE Consortium)	450	450	360	Gas/LNG	IPP	2023	• Under Tender process.
4	Rupsa 800 MW CCPP	800	800	560	LNG	NWPGCL	June, 2024	• Tender under Evaluation.
5	Moheskhali 1200 MW USCPP (ECA)	1320	1250	3009.6	I. Coal	BPDB	December, 2027	• Consultant recruited.
	TOTAL	**3,330**	**3,260**					

. No	Name of the Power Plant	Capacity (MW)	Net Capacity (MW)	Investment (MUS$)	Fuel Type	Ownership	Expected Commissioning Date	Remarks

Projects under Planning

1	Raojan 400±10% MW CCPP (1st Unit)	450	450	360	LNG	BPDB	December, 2022	• EOI invited for recruiting consultant.
2	Haripur 250 MW CCPP	250	243	250	LNG	BPDB	December, 2023	
3	Payra 1200 MW LNG based CCPP (1st Phase)	1200	1164	840	LNG	NWPGCL	December, 2024	• JDA Signed between Siemens and NWPGCL.
4	Shiddirgonj 600±10% MW CCPP	550	550	385	LNG	BPDB	June, 2025	• Feasibility Study going on.
5	Gazaria 600 MW LNG Based Power Plant	550	550	412.5	LNG	RPCL	June, 2026	• Land acquisition under process.
6	CPGCBL-Mitsui 500-600 MW LNG based CCPP (Phase-1)	600	600	420	LNG	JV CPGCBL	June, 2026	• MoU Signed. • Consultant recruitment going on for Feasibility
7	LNG based 1200 MW CCPP at Moheskhali-Phase-1	1200	1164	840	LNG	BPDB	December, 2026	• MoU Signed between GE and BPDB.
8	Payra 1200 MW LNG based CCPP (2nd Phase)	1200	1164	840	LNG	NWPGCL	December, 2027	• JDA Signed between Siemens and NWPGCL.
9	Power Import (Pha-1)	500	500	0	Import	0	December, 2027	
10	Sonagazi, Feni 500-600 MW CCPP (1st Unit)	550	550	412.5	LNG	EGCB	December, 2028	• Land acquisition under process.
11	LNG based 1200 MW CCPP at Moheskhali-Phase-2	1200	1164	840	LNG	BPDB	December, 2028	• MoU Signed between GE and BPDB.
12	Matarbari CPGCBL-Sumitomo 2x600 MW USC Power Plant	1200	1200	2736	I.Coal	JV CPGCBL	December, 2028	• MoU Signed between CPGCBL and Sumitomo.
13	Moheshkhali 1200 MW USCPP (Phase-2) (Bay of Bengal)	1320	1250	3009.6	I. Coal	JV BPDB	December, 2029	• Company formed. • 2nd Board Meeting of the Company held.
14	Matarbari 700 MW USCPP (JV of Symcorp & CPGCBL) (Phase-1)	700	650	1596	I. Coal	JV CPGCBL	December, 2029	• Feasibility Study and EIA done.
15	Matarbari 1200 MW USCPP (Phase 2)	1200	1200	2736	I.Coal	CPGCBL	December, 2030	
16	Bharamara 600±10% MW CCPP	550	550	385	Gas/LNG	BPDB	December, 2030	• Preliminary works.
	TOTAL	13,220	12,949					

GRAND TOTAL	37,888	37,509

Bhoman