

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-3092
दिनांक 18 दिसंबर, 2025 को उत्तरार्थ

जीवाश्म ईंधन और अन्य स्रोतों से उत्पादित बिजली

†3092. श्री जगदम्बिका पाल:

श्री सुनील दत्तात्रेय तटकरे:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) संस्थापित विद्युत क्षमता के संदर्भ में देश के वर्तमान ऊर्जा स्रोतों का ब्यौरा क्या है तथा महाराष्ट्र सहित देश में जीवाश्म ईंधन, नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों और अन्य गैर-जीवाश्म ईंधन आधारित स्रोतों से उत्पादित बिजली का अलग-अलग विस्तृत ब्यौरा क्या है;

(ख) सभी क्षेत्रों में वर्तमान में स्वीकृत या कार्यान्वयनाधीन प्रमुख विद्युत परियोजनाएं कौन-कौन सी हैं और अगले पांच वर्षों के दौरान राष्ट्रीय ऊर्जा भंडार किस प्रकार विकसित होने की संभावना है;

(ग) जलविद्युत और परमाणु ऊर्जा उत्पादन को बढ़ाने के लिए सरकार द्वारा क्या कदम उठाए गए हैं और ग्रिड स्थिरता को मजबूत करने और दीर्घकालिक ऊर्जा सुरक्षा सुनिश्चित करने में इन क्षेत्रों की परिकल्पित भूमिका का ब्यौरा क्या है; और

(घ) क्या सरकार राष्ट्रीय परिप्रेक्ष्य योजना के तहत प्रस्तावित नदियों को आपस में जोड़ने संबंधी समन्वय में नए जलविद्युत परिसंपत्तियों के विकास की व्यवहार्यता की जांच कर रही है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत राज्य मंत्री

(श्री श्रीपाद नाईक)

(क) : देश में वर्तमान कुल संस्थापित विद्युत उत्पादन क्षमता 5,05,023 मेगावाट है जिसमें जीवाश्म ईंधन स्रोतों से 2,45,600 मेगावाट (48.63%) और गैर-जीवाश्म ईंधन स्रोतों से 2,59,423 मेगावाट (51.37%) शामिल है। देश तथा महाराष्ट्र राज्य में स्रोतवार संस्थापित उत्पादन क्षमता और वित्त वर्ष 2024-25 तथा वित्त वर्ष 2025-26 (अक्टूबर, 2025 तक) के दौरान उत्पादित विद्युत का विवरण, उनके ऊर्जा मिश्रण को दर्शाते हुए, अनुबंध-1 पर दिया गया है।

(ख) : निर्माणाधीन ताप विद्युत परियोजनाओं, पंप भंडारण परियोजनाओं (पीएसपी) और न्यूक्लियर विद्युत परियोजनाओं सहित जल विद्युत परियोजनाओं की सूची क्रमशः अनुबंध-II, अनुबंध-III और अनुबंध-IV पर दी गई है। इसके अलावा, 1,56,900 मेगावाट नवीकरणीय क्षमता जिसमें 69,180 मेगावाट सौर, 29,650 मेगावाट पवन और 57,630 मेगावाट हाइब्रिड (पवन-सौर) शामिल है, निर्माणाधीन है।

सरकार का प्रमुख जोर गैर-जीवाश्म स्रोतों से क्षमता संवर्धन पर है। केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) द्वारा मई, 2023 में जारी राष्ट्रीय विद्युत योजना (उत्पादन) के अनुसार, गैर-जीवाश्म ईंधन आधारित संस्थापित क्षमता का हिस्सा वर्तमान स्तर 51.37% (अक्टूबर, 2025 तक) से बढ़कर वर्ष 2031-32 के अंत तक लगभग 68% होने की संभावना है।

(ग) : ग्रिड की स्थिरता को सुदृढ़ करने तथा देश में दीर्घकालिक ऊर्जा सुरक्षा सुनिश्चित करने के उद्देश्य से, भारत सरकार ने जलविद्युत तथा परमाणु विद्युत उत्पादन के विकास को प्राथमिकता प्रदान की है।

इस संबंध में, देश में पंप भंडारण परियोजनाओं सहित जलविद्युत परियोजनाओं के विकास को बढ़ावा देने हेतु निम्नलिखित उपाय किए गए हैं:

- (i) बड़े जल विद्युत (एलएचपी) (>25 मेगावाट की परियोजनाओं) को नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत के रूप में घोषित करना।
- (ii) गैर-सौर नवीकरणीय खरीद दायित्व (आरपीओ) के अंतर्गत एक पृथक इकाई के रूप में जलविद्युत खरीद दायित्व (एचपीओ)।
- (iii) हाइड्रो पावर टैरिफ को कम करने के लिए टैरिफ युक्तिकरण उपाय।
- (iv) बाढ़ नियंत्रण/भंडारण जलविद्युत परियोजनाओं (एचईपी) के लिए बजटीय सहायता।
- (v) सक्षम अवसंरचना अर्थात् सड़कें/पुल, आदि की लागत के लिए बजटीय सहायता।
- (vi) विद्युत मंत्रालय (एमओपी) ने दिनांक 10 अप्रैल, 2023 को देश में पंप भंडारण परियोजनाओं के विकास को बढ़ावा देने के लिए दिशानिर्देश अधिसूचित किए हैं।
- (vii) नई जलविद्युत परियोजनाओं जिनके लिए निर्माण कार्य अवाई कर दिया गया है तथा दिनांक 30.06.2025 को या उससे पहले विद्युत क्रय करार (पीपीए) हस्ताक्षरित हो गया है, उनसे प्राप्त होने वाली विद्युत के पारेषण पर आईएसटीएस शुल्क की छूट। तदुपरांत, जिन जलविद्युत परियोजनाओं के लिए निर्माण कार्य अवाई कद दिया गया हो तथा दिनांक 30.06.2028 तक विद्युत क्रय करार (पीपीए) हस्ताक्षरित हो गया हो, उनके लिए दिनांक 01.07.2025 से 01.07.2028 तक 25% के चरणों में आईएसटीएस प्रभारों में आंशिक छूट प्रदान की गई है।
- (viii) विद्युत मंत्रालय ने उन पंप भंडारण परियोजनाओं के लिए, जिनके लिए निर्माण कार्य 30.06.2028 को या उससे पहले अवाई किया गया है, आईएसटीएस प्रभारों में 100% छूट प्रदान करने की अवधि बढ़ा दी है।
- (ix) एमओपी ने पूर्वोत्तर क्षेत्र की राज्य सरकारों को राज्य संस्थाओं और केंद्रीय सार्वजनिक क्षेत्र के उपक्रमों के बीच संयुक्त उद्यम (जेवी) सहयोग के माध्यम से पूर्वोत्तर क्षेत्र (एनईआर) में जल विद्युत परियोजनाओं के विकास के लिए उनकी इक्विटी भागीदारी के लिए केंद्रीय वित्तीय सहायता (सीएफए) को मंजूरी दी है।

(x) एमओपी ने सीईए द्वारा जलविद्युत उत्पादन स्टेशनों के लिए सहमति की आवश्यकता की सीमा को ₹1,000 करोड़ से बढ़ाकर ₹3,000 करोड़ कर दिया है, और ऑफ-स्ट्रीम क्लोज्ड लूप पीएसपी को प्राधिकरण से सहमति की आवश्यकता से छूट दी है।

भारत सरकार ने वर्ष 2047 तक 100 गीगावाट परमाणु विद्युत क्षमता का महत्वाकांक्षी लक्ष्य निर्धारित किया है। देश में परमाणु उत्पादन के विकास को बढ़ावा देने के लिए निम्नलिखित कदम उठाए गए हैं:

- i. वर्ष 2033 तक कम से कम पांच स्वदेशी रूप से डिजाइन किए गए छोटे मॉड्यूलर रिएक्टरों (एसएमआर) को विकसित करने और उन्नत परमाणु प्रौद्योगिकियों को बढ़ावा देने के लिए 20,000 करोड़ रुपये के आवंटन के साथ एक समर्पित परमाणु ऊर्जा मिशन शुरू किया गया है।
- ii. सार्वजनिक और निजी दोनों क्षेत्रों की सक्रिय भागीदारी के माध्यम से अधिकतम सीमा तक स्वदेशी संसाधनों के आधार पर भारत की परमाणु ऊर्जा की पूरी क्षमता का दोहन करने का मार्ग प्रशस्त करने के लिए भारत के रूपांतरण लिए नाभिकीय ऊर्जा का संधारणीय दोहन और अभिवर्धन विधेयक 2025 (शांति) संसद में प्रस्तुत किया गया है।
- iii. डीकार्बोनाइजेशन सहयोग करने के लिए भारत की प्रमाणित दाबयुक्त भारी जल रिएक्टर (पीएचडब्ल्यूआर) प्रौद्योगिकी के आधार पर 220 मेगावाट क्षमता के भारत लघु रिएक्टर (बीएसआर) को औद्योगिक केंद्रों में तैनाती के लिए अपग्रेड किया जा रहा है। बीएसआरसी रिटायर हो रहे कोयला आधारित विद्युत संयंत्रों के अन्य उद्देश्य से उपयोग तथा दूरस्थ क्षेत्रों में अनुप्रयोगों के लिए स्मॉल मॉड्यूलर रिएक्टर भी विकसित कर रहा है।
- iv. यूरैनियम की नई खोजों के माध्यम से भारत की ईंधन सुरक्षा को बढ़ाया जा रहा है, जिसमें एक महत्वपूर्ण खोज भी शामिल है जो जादूगुड़ा खदान की कार्य अवधि को 50 वर्षों से अधिक बढ़ा देगी। बंद ईंधन चक्र में प्रगति, जैसे प्रोटोटाइप फास्ट ब्रीडर रिएक्टर में प्राप्त उपलब्धि, स्थिर ईंधन आपूर्ति को और सहायता देगी।
- v. क्षमता वृद्धि में तेजी लाने के लिए, एनपीसीआईएल और एनटीपीसी ने मौजूदा कानूनी फ्रेमवर्क के भीतर परमाणु विद्युत संयंत्रों को विकसित करने के लिए संयुक्त उद्यम अश्विनी का गठन किया है।

(घ) : राष्ट्रीय परिप्रेक्ष्य योजना के अंतर्गत चिह्नित नदियों का अंतर्संबंध (आईएलआर) परियोजनाओं के लिए, सिंचाई तथा घरेलू एवं औद्योगिक जल की संवर्धन के मुख्य लाभों के अतिरिक्त, जलविद्युत उत्पादन भी लाभ घटकों में से एक है।

इन लाभों को आईएलआर परियोजनाओं के लिए विस्तृत परियोजना रिपोर्ट (डीपीआर) तैयार करने के चरण में निर्धारित/अंतिम रूप दिया जाता है।

देश में वित्त वर्ष 2024-25 तथा 2025-26 (अक्टूबर, 2025 तक) के दौरान स्रोत-वार संस्थापित उत्पादन क्षमता तथा उत्पादित विद्युत का ब्यौरा:

श्रेणी	दिनांक 31.10.2025 तक संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	संस्थापित क्षमता में % हिस्सा	उत्पादन [वित्त वर्ष 2024-25] एमयू में	उत्पादन [वित्त वर्ष 2025-26 (अक्टूबर तक)] एमयू में
कुल क्षमता-जीवाश्म ईंधन आधारित स्रोत	2,45,600	48.63%	13,63,890	7,52,583
कुल क्षमता- गैर-जीवाश्म आधारित स्रोत	2,59,423	51.37%	4,60,324	3,44,037
नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत (हाइड्रो सहित)	2,50,643	49.63%	4,03,643	3,11,954
न्यूक्लियर	8,780	1.74%	56,681	32,082
कुल योग	5,05,023	100.00%	18,24,214	10,96,620

महाराष्ट्र में वित्त वर्ष 2024-25 तथा 2025-26 (अक्टूबर, 2025 तक) के दौरान स्रोत-वार संस्थापित उत्पादन क्षमता तथा उत्पादित विद्युत का ब्यौरा:

श्रेणी	दिनांक 31.10.2025 तक संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	संस्थापित क्षमता में % हिस्सा	उत्पादन [वित्त वर्ष 2024-25] एमयू में	उत्पादन [वित्त वर्ष 2025-26 (अक्टूबर तक)] एमयू में
कुल क्षमता-जीवाश्म ईंधन आधारित स्रोत	26,135	46.82%	1,36,548	77,711
कुल क्षमता-गैर-जीवाश्म आधारित स्रोत	29,683	53.18%	33,694	21,112
नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत (हाइड्रो सहित)	28,283	50.67%	25,226	16,172
न्यूक्लियर	1,400	2.51%	8,467	4,940
कुल योग	55,818	100.00%	1,70,242	98,823

दिनांक 30/11/2025 तक की स्थिति के अनुसार निर्माणाधीन ताप विद्युत परियोजनाओं का विवरण:

क्रम सं.	परियोजना का नाम/कार्यान्वयन एजेंसी	क्षेत्र	राज्य	यूनिट संख्या	क्षमता (मेगावाट)	प्रत्याशित ट्रायल रन की तिथि
1	नॉर्थ चेन्नई टीपीपी, चरण-III (टीएनपीजीसीएल)	राज्य	तमिलनाडु	यू-6	800	दिसंबर-25
2	यादाद्री टीपीएस (टीजीजीईएनसीओ)	राज्य	तेलंगाना	यू -4	800	दिसंबर -25
3	सागरदिघी टीपीपी चरण -III (डब्ल्यूबीपीडीसीएल)	राज्य	पश्चिम बंगाल	यू -5	660	दिसंबर -25
4	मलीब्राहमणि टीपीपी, मेसर्स जिंदल पावर	निजी	ओड़िशा	यू -2	525	दिसंबर -25
5	यादाद्री टीपीएस (टीजीजीईएनसीओ)	राज्य	तेलंगाना	यू -3	800	मार्च-26
6	कोरबा टीपीपी, चरण-II (लैंको अमरकंटक टीपीपी), मेसर्स अडानी पावर	निजी	छत्तीसगढ़	यू -3	660	फरवरी-26
7	उडनगुडी एसटीपीपी चरण -I (टीएनपीजीसीएल)	राज्य	तमिलनाडु	यू -1	660	मार्च-26
8	बक्सर टीपीपी (एसजेवीएन)	केंद्रीय	बिहार	यू -2	660	मार्च-26
9	उडनगुडी एसटीपीपी चरण-I (टीएनपीजीसीएल)	राज्य	तमिलनाडु	यू -2	660	मार्च-26
10	घाटमपुर टीपीपी (एनयूपीपीएल)	केंद्रीय	उत्तर प्रदेश	यू -3	660	मार्च-26
11	पतरातू एसटीपीपी (पीवीयूएनएल)	केंद्रीय	झारखंड	यू -2	800	मार्च-26
12	यादाद्री टीपीएस (टीजीजीईएनसीओ)	राज्य	तेलंगाना	यू -5	800	मार्च-26
13	पतरातू एसटीपीपी (पीवीयूएनएल)	केंद्रीय	झारखंड	यू -3	800	जुलाई-26
14	सिंधितराई टीपीपी, (मेसर्स वेदांता)	निजी	छत्तीसगढ़	यू -2	600	जुलाई-26
15	एननोर एससीटीपीपी (टीएनपीजीसीएल)	राज्य	तमिलनाडु	यू -1	660	सितंबर-26
16	एननोर एससीटीपीपी (टीएनपीजीसीएल)	राज्य	तमिलनाडु	यू -2	660	नवंबर-26
17	कोरबा टीपीपी, चरण-II (लैंको) अमरकंटक टीपीपी), मेसर्स अडानी पावर	निजी	छत्तीसगढ़	यू -4	660	नवंबर -26
18	महान एसटीपीपी, चरण-II (महान ऊर्जा)	निजी	मध्य प्रदेश	यू-3	800	दिसंबर-26
19	महान एसटीपीपी, चरण-II (महान ऊर्जा)	निजी	मध्य प्रदेश	यू-4	800	मई-27
20	तालचेर टीपीपी चरण-III (एनटीपीसी)	केंद्रीय	ओड़िशा	यू -1	660	सितंबर-27
21	तालचेर टीपीपी चरण-III (एनटीपीसी)	केंद्रीय	ओड़िशा	यू -2	660	दिसंबर-27
22	लारा एसटीपीपी चरण-II (एनटीपीसी)	केंद्रीय	छत्तीसगढ़	यू -3	800	दिसंबर-27
23	रायपुर एक्सटेंशन चरण, पीएच-II/अडानी पावर	निजी	छत्तीसगढ़	यू -3	800	जनवरी-28
24	रायगढ़ यूएससीटीपीपी, चरण-II/अडानी पावर	निजी	छत्तीसगढ़	यू -2	800	जनवरी -28
25	लारा एसटीपीपी चरण-II (एनटीपीसी)	केंद्रीय	छत्तीसगढ़	यू -4	800	जून-28
26	रायपुर एक्सटेंशन टीपीपी, चरण-II/अडानी पावर	निजी	छत्तीसगढ़	यू -4	800	जुलाई-28
27	रायगढ़ यूएससीटीपीपी, चरण-II/अडानी पावर	निजी	छत्तीसगढ़	यू -3	800	जुलाई-28
28	कोडरमा टीपीएस, चरण-II/डीवीसी	केंद्रीय	झारखंड	यू -1	800	अगस्त-28
29	कोडरमा टीपीएस, चरण-II/डीवीसी	केंद्रीय	झारखंड	यू -2	800	दिसंबर-28
30	रघुनाथपुर टीपीएस, चरण-II/डीवीसी	केंद्रीय	पश्चिम बंगाल	यू-3	660	Dec-28
31	सिंगरेनी टीपीपी, चरण-II/एससीसीएल	राज्य	तेलंगाना	यू -3	800	दिसंबर-28
32	एनएलसी तलबीरा टीपीपी (एनएलसी)	केंद्रीय	ओड़िशा	यू -1	800	मार्च-29
33	रघुनाथपुर टीपीएस, चरण-II/डीवीसी	केंद्रीय	पश्चिम बंगाल	यू -4	660	अप्रैल-29
34	सिंगरौली एसटीपीपी, चरण-III (एनटीपीसी)	केंद्रीय	उत्तर प्रदेश	यू -8	800	मई-29
35	कोराडी टीपीएस, चरण-V (एमएसपीजीसीएल)	राज्य	महाराष्ट्र	यू -11	660	मई-29
36	नबीनगर एसटीपीपी, चरण-II (एनटीपीसी)	केंद्रीय	बिहार	यू -4	800	जुलाई -29

क्रम सं.	परियोजना का नाम/कार्यान्वयन एजेंसी	क्षेत्र	राज्य	यूनिट संख्या	क्षमता (मेगावाट)	प्रत्याशित ट्रायल रन की तिथि
37	कोरबा (डब्ल्यू) एससीटीपीपी (सीएसपीजीसीएल)	राज्य	छत्तीसगढ़	यू -1	660	जुलाई -29
38	महान एसटीपीपी, चरण-III (महान ऊर्जावादी)	निजी	मध्य प्रदेश	यू -5	800	अगस्त-29
39	एनएलसी तलबीरा टीपीपी (एनएलसी)	केंद्रीय	ओडिशा	यू -2	800	सितंबर-29
40	डीसीआर टीपीपी विस्तार /एचपीजीसीएल	राज्य	हरियाणा	यू -1	800	सितंबर -29
41	सीपत एसटीपीपी, चरण-III (एनटीपीसी)	केंद्रीय	छत्तीसगढ़	यू -1	800	सितंबर -29
42	उकाई टीपीपी/जीएसईसीएल	राज्य	गुजरात	यू -7	800	सितंबर -29
43	गाडरवाड़ा एसटीपीपी, चरण-II (एनटीपीसी)	केंद्रीय	मध्य प्रदेश	यू -3	800	सितंबर -29
44	सिंगरौली एसटीपीपी, चरण-III (एनटीपीसी)	केंद्रीय	उत्तर प्रदेश	यू -9	800	फरवरी-30
45	कोराडी टीपीएस, चरण-V (एमएसपीजीसीएल)	राज्य	महाराष्ट्र	यू -12	660	नवंबर -29
46	नवीनगर एसटीपीपी, चरण-II (एनटीपीसी)	केंद्रीय	बिहार	यू -5	800	जनवरी-30
47	कोरबा (डब्ल्यू) एससीटीपीपी (सीएसपीजीसीएल)	राज्य	छत्तीसगढ़	यू -2	660	जनवरी-30
48	महान एसटीपीपी, चरण-III (महान एनर्जी)	निजी	मध्य प्रदेश	यू -6	800	फरवरी-30
49	एनएलसी तलबीरा टीपीपी (एनएलसी)	केंद्रीय	ओडिशा	यू -3	800	मार्च-30
50	गदरवाड़ा एसटीपीपी, चरण-II (एनटीपीसी)	केंद्रीय	मध्य प्रदेश	यू -4	800	मार्च-30
51	नवीनगर एसटीपीपी, चरण-II (एनटीपीसी)	केंद्रीय	बिहार	यू -6	800	जुलाई-30
52-54	अकलतारा टीपीपी, जेएसडब्ल्यू एनर्जी	निजी	छत्तीसगढ़	यू -4,5,6	1800	मार्च-31
55-56	बिनजकोट टीपीपी, एम/एस शारदा एनर्जी मिनरल	निजी	छत्तीसगढ़	यू -3,4	600	मार्च-32
			कुल योग: 40,345			

निर्माणाधीन जलविद्युत परियोजनाओं का विवरण:

क्रम सं.	परियोजना का नाम (निष्पादन एजेंसी)	राज्य/संघ राज्य क्षेत्र	संस्थापित क्षमता (संख्याXमेगावाट)	निष्पादन के तहत क्षमता (मेगावाट)	कमीशनिंग की अपेक्षित तिथि
1	सुबनसिरी लोअर (एनएचपीसी)	अरुणाचल प्रदेश/असम	8x250	2000.00	मई'26
2	दिबांग बहुउद्देशीय परियोजना (एनएचपीसी)	अरुणाचल प्रदेश	12x240	2880.00	फरवरी'32
3	तीस्ता चरण VI एनएचपीसी	सिक्किम	4x125	500.00	दिसंबर'27
4	रंगित-IV (एनएचपीसी)	सिक्किम	3x40	120.00	दिसंबर '25
5	रतले (आरएचईपीपीएल/एनएचपीसी)	जम्मू एवं कश्मीर संघ राज्य क्षेत्र	4x205 + 1x30	850.00	नवंबर'28
6	पाकल दुल (सीवीपीपीएल)	जम्मू एवं कश्मीर संघ राज्य क्षेत्र	4x250	1000.00	दिसंबर '26
7	किरू (सीवीपीपीएल)	जम्मू एवं कश्मीर संघ राज्य क्षेत्र	4x156	624.00	दिसंबर '26
8	क्वार (सीवीपीपीपीएल)	जम्मू एवं कश्मीर संघ राज्य क्षेत्र	4x135	540.00	मार्च'28
9	लुहरी-I (एसजेवीएन)	हिमाचल प्रदेश	2x80+2x25	210.00	फरवरी'30
10	धौलासिद्ध (एसजेवीएन)	हिमाचल प्रदेश	2x33	66.00	मार्च'27
11	सुन्नी बांध (एसजेवीएन)	हिमाचल प्रदेश	4x73+1x73+1x17	382.00	दिसंबर '29
12	विष्णुगाड पीपलकोटी (टीएचडीसी)	उत्तराखंड	4x111	444.00	मार्च'27
13	तपोवन विष्णुगाड (एनटीपीसी)	उत्तराखंड	4x130	520.00	मार्च'29
14	रम्मम-III (एनटीपीसी)	पश्चिम बंगाल	3x40	120.00	मार्च'29
15	एचईओ (नीपको)	अरुणाचल प्रदेश	3x80	240.00	सितम्बर'29
16	तातो-I (नीपको)	अरुणाचल प्रदेश	3x62	186.00	सितम्बर'29
17	पोलावरम (एपीजेनको/सिंचाई विभाग, आ.प्र.)	आंध्र प्रदेश	12x80	960.00	जनवरी'28
18	लोअर सिलेरू विस्तार (एपीजीईएनसीओ)	आंध्र प्रदेश	2x115	230.00	मार्च'26
19	शौगतौंग करचम (एचपीपीसीएल)	हिमाचल प्रदेश	3x150	450.00	सितम्बर'28
20	चांजू-III (एचपीपीसीएल)	हिमाचल प्रदेश	3x16	48.00	दिसम्बर'27
21	मनकुलम (केएसईबी)	केरल	2x20	40.00	नवंबर'27
22	लोअर कोपली (एपीजीसीएल)	असम	2x55+2x2.5+1x5	120.00	अप्रैल'26
23	परनाई (जेकेएसपीडीसी)	जम्मू एवं कश्मीर संघ राज्य क्षेत्र	3x12.5	37.50	दिसंबर'27
24	शाहपुरकंडी (पीएसपीसीएल/सिंचाई विभाग, पंजाब)	पंजाब	3x33+3x33+1x8	206.00	मई'27
25	लखवार बहुउद्देशीय परियोजना (यूजेवीएनएल)	उत्तराखंड	3x100	300.00	दिसंबर'31
26	टिडोंग-I (स्टेटक्राफ्ट आईपीएल)	हिमाचल प्रदेश	3x50	150.00	जुलाई'26
	कुल:			13,223.50	

निर्माणाधीन पंप भंडारण परियोजनाओं का विवरण:

क्रम सं.	परियोजना का नाम (निष्पादन एजेंसी)	राज्य/संघ राज्य क्षेत्र	संस्थापित क्षमता (संख्याXमेगावाट)	निष्पादन के तहत क्षमता (मेगावाट)	कमीशनिंग की अपेक्षित तिथि
1	टिहरी पीएसएस (टीएचडीसी)	उत्तराखंड	2x250	500.00	दिसंबर'25
2	अपर सिलेरू पीएसपी (एपीजेनको)	आंध्र प्रदेश	9x150	1350.00	फरवरी'29
3	शरावती पंप भंडारण परियोजना(केपीसीएल)	कर्नाटक	8x250	2000.00	दिसंबर'29
4	कुंडा पंप भंडारण चरण-I,II&III) (टैजेडको)	तमिलनाडु	4x125	500.00	अप्रैल'26
5	एमपी30 गांधी सागर पंप भंडारण परियोजना (ग्रीनको एमपी01 आईआरईपी प्राइवेट लिमिटेड)	मध्य प्रदेश	7x240 + 2x120	1920.00	दिसंबर'26
6	चित्रावती पीएसपी (मेर्सस अडानी रिन्यूएबल एनर्जी फोर्टी-टू लिमिटेड)	आंध्र प्रदेश	2x250	500.00	अक्टूबर'26
7	भिवपुरी पीएसपी (मेर्सस टाटा पावर कंपनी लिमिटेड)	महाराष्ट्र	4x200 + 2x100	1000.00	अक्टूबर'28
8	सौंदती पीएसपी (मेर्सस ग्रीनको केए01 आईआरईपी प्राइवेट लिमिटेड)	कर्नाटक	320x4+160x2	1600.00	दिसंबर' 2027
9	भवाली पीएसपी (मेर्सस जेएसडब्ल्यू एनर्जी पीएसपी टू लिमिटेड)	महाराष्ट्र	5x250+2x125	1500.00	दिसंबर' 2028
10	गांधीकोटा पीएसपी (मेर्सस अडानी रिन्यूएबल एनर्जी फिफटी-वन लिमिटेड)	आंध्र प्रदेश	4x250	1000.00	मार्च' 2029
कुल:				11,870.00	

निर्माणाधीन परमाणु विद्युत परियोजनाओं का विवरण:

क्रम सं.	परियोजना स्थल	प्रोजेक्ट-यूनिट	क्षमता (मेगावाट)	कमीशनिंग का अपेक्षित वर्ष
1	रावतभाटा, राजस्थान	आरएपीपी-8	1*700	2025-26
2	कुडनकुलम, तमिलनाडु	केकेएनपीपी-3	1*1000	2025-26
3	कुन्दनकुलम,	केकेएनपीपी-4	1*1000	2026-27
4	तमिलनाडु	पीएफबीआर	1*500	2026-27
5	कलपक्कम, तमिलनाडु	केकेएनपीपी-5एवं6	2*1000	2029-30
6	कुन्दनकुलम, तमिलनाडु	जीएचएवीपी-1	1*700	2030-31
7	गोरखपुर, हरियाणा	जीएचएवीपी-2	1*700	2031-32
कुल			6,600	
