

क्र०सं०	विवरण	उत्पादन एवं माँग			रिहन्द जलाशय फिट में
		आज रात्रि 3.00 बजे मे०वा०	पूर्व दिवस मि० यू०	साँयकाल पीक की अधिकतम माँग 20 बजे	
1	उ०प्र०ज०वि०नि०लि० से आयात	254	6.059	302	आज का स्तर
2	विष्णुप्रयाग एवं अलकनन्दा जल विद्युत गृह से आयात	550	14.585	651	
3	उ०प्र०वि०उ०नि०लि० से आयात	2604	72.044	2887	870.1
4	को- जनरेशन	50	1.200	50	
5	रोज़ा	747	24.852	883	
6	बजाज एनर्जी प्रा० लि०	282	8.491	282	
7	बजाज ललितपुर	926	16.308	814	
8	बारा	0	0.000	0	
9	जे०पी० चुर्क	29	0.700	29	
10	अनपरा- (लैन्को)	644	24.633	1035	
11	आयातित (केन्द+ LTOA/MTOA)	6240	150.168	6513	
क	निर्धारित आयात (टाण्डा छोड़कर)	3091	106.283	5310	
ख	बाइलेट्रल/ बैंकिंग पावर	584	12.794	515	
ग	इनर्जी एक्सचेंज से	2352	21.431	683	
घ	यू०आर०एस०		4.685		852.3
च	ओवरड्राल	-65	-3.846	-285	
छ	टाण्डा	278	8.821	290	
12	उपलब्धता	12326	319.040	13447	
13	आपात कटौती	-610	-19.890	-1050	
14	प्रतिबन्धित माँग	11716	299.150	12397	

## उत्पादन छोर पर अनन्तिम आँकड़े

क्र०सं०	विद्युत गृह का नाम	उ०प्र०रा०वि०उ० नि०के तापीय विद्युत गृहों से आयात		पूर्व दिवस में विद्युत की औसत आपूर्ति "	
		रात्रि 3.00 बजे मे०वा०	पूर्वदिवस मि०यू०	श्रेणी	घन्टे-मि०
1	ओबरा	142	4.765	ग्रामीण (14)	19:54
2	आनपारा	1320	34.384	तहसील (16)	23:47
3	पनकी	68	3.168	जनपद (20)	22:15
4	हरदुआगंज	409	11.994	मंडल (22)	23:53
5	पारीछा	665	17.733	बुन्देलखण्ड (20)	24:00
	योग	2604	72.044	महानगर (24)	23:55
				औद्योगिक (24)	24:00

+विष्णु प्रयाग एवं अलकनन्दा से किये गये आयात में उत्तरांचल का 12 प्रतिशत अंश केन्द्रीय सेक्टर से किये गये आयात

'(-) आपात कटौती की दशा में निर्धारित से कम कटौती की गई है।

"उपरोक्त विद्युत आपूर्ति के आँकड़ों में स्थानीय व्यवधान सम्मिलित नहीं है।

यह रिपोर्ट वाणिज्यिक उपयोगार्थ उपयुक्त नहीं है।

अधिसासी अभियन्ता  
प्रणाली नियंत्रण