

വൈദ്യുതിക്കമ്മി

ചോദ്യം

ഉത്തരം

ശ്രീ. ഇ. ചന്ദ്രശേഖരൻ :
ശ്രീമതി. ഇ. എസ്. ബിജിമോൾ :
ശ്രീ. കെ. അജിത് :
ശ്രീമതി. ഗീതാ ഗോപി :

ശ്രീ. ആര്യാടൻ മുഹമ്മദ്
(ഊർജ്ജ വകുപ്പു മന്ത്രി)

(എ) സംസ്ഥാനത്തെ ആകെ വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദനം എത്രയാണെന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ ;

(എ) ജൂൺ മാസം സംസ്ഥാനത്തെ പ്രതിദിന ഉൽപ്പാദനം ശരാശരി 22.50 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റാണ്. (ജലവൈദ്യുതി - 16.4 മില്യൺ യൂണിറ്റ്, താപം (കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡ്) - 0.9246 മില്യൺ യൂണിറ്റ്, താപം (എൻ.റ്റി.പി.സി.) - 4.6926 മില്യൺ യൂണിറ്റ്, മറ്റു സ്ത്രോതസ്സുകൾ - 0.5159 മില്യൺ യൂണിറ്റ്).

(ബി) സംസ്ഥാനത്തെ നിലവിലെ വൈദ്യുതിക്കമ്മി എത്രയാണെന്ന് അറിയിക്കുമോ ;

(ബി) സംസ്ഥാനത്തെ ഇപ്പോഴത്തെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗവും വിവിധ സ്ത്രോതസ്സുകളിൽ (ആഭ്യന്തര ഉൽപ്പാദനം + കേന്ദ്രവിഹിതം + ഐ.പി.പി. + പുറമേ നിന്നും വാങ്ങുന്ന ലഭ്യമാകുന്ന വൈദ്യുതി + യു.ഐ) നിന്നും ലഭ്യമാകുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ അളവും കണക്കി ലെടുത്താൽ ഏകദേശം 3.5 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് കമ്മിയാണ് അനുഭവപ്പെടുന്നത്.

(സി) മറ്റു സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ നിന്നു വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് സംസ്ഥാനം യൂണിറ്റ്, തുക എന്നിവ സംബന്ധിച്ച വിശദാംശങ്ങൾ ലഭ്യമാക്കുമോ ?

(സി) മറ്റു സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ നിന്നു വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ വിശദാംശം അനുബന്ധമായി വച്ചിരിക്കുന്നു. (അനുബന്ധം I - ഉഭയകക്ഷി കരാർ പ്രകാരം, അനുബന്ധം II - കേന്ദ്ര വിഹിതം).

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ.

U.P.O. No. 2010,


അനുബന്ധം I

230 കി.ജി.കി.കി. പ്രകാരം വാങ്ങേണ്ടതായ ടെൻഡറുകൾ
 തയ്യാറാക്കിയതിന്റെ വിവരങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.
 230 കി.ജി.കി.കി. പ്രകാരം ജൂൺ 2014 ലേക്ക് 1939 MW
 തയ്യാറാക്കിയതിന്റെ വിവരങ്ങൾ 191.42 MW ന് മാത്രമായി
 (സെൽ വിൽ കോണ്ടിറ്റോർ അനുബന്ധം) ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്.

Contracted Powers

No	From	To	Supplier / Trader	Generator	Quantum (MW)	Open access approved for June 14 (MW)	Rate / unit	Delivery Point
1	1/1/2014	12/31/2038	MPPL	Maithon Rt Bank TPP (MPPL), Jharkand	140.5		*CERC	GP
2	5/1/2014	4/30/2039	DVC	Mejia TPS, West Bengal	100		*CERC	GP
3	5/1/2014	4/30/2039	DVC	Raghunathpur TPS, West Bengal	150		*CERC	GP
4	01.03.2014	28.02.2017	PTC India Ltd	BALCO (Case 1), Chattisgarh	100	0.51	4.45	KP
5	01.03.2014	28.02.2017	NVVN Ltd	CSPDCL (Case 1), Chattisgarh	300	1.54	4.49	KP
6	01.11.2013	31.10.2014	Jindal	Jindal Power Ltd, Chattisgarh	150	0	3.77	WR
7	01.11.2013	31.10.2014	Sterlite Energy	Sterlite Energy Ltd, Orissa	200	1.04	4.11	ER
8	01.11.2013	31.10.2014	PTC India Ltd	CSPDCL, Chattisgarh	250	1.3	4.13	WR
9	01.07.2013	30.11.2014	PTC India Ltd	GRIDCO, Orissa	200	1.03	5.27	Orissa
10	01.06.2014	31.05.2015	UPCIL	UPTS, Uduppi, Karnataka	18.5	0	5.02	SR
11	01.06.2014	31.05.2015	PTC India Ltd	Simhapuri Energy Ltd (SEL), Andhra Pradesh	130	130	5.56	SR
12	01.06.2014	31.05.2015	JSWPTC	JSW Plant in Karnataka	200	56	5.66	SR
13	01.02.2015	31.05.2015	TPCIL	TPCIL Plant, AP	175	-	5.50	SR
14	01.06.2015	31.05.2016	PTC India Ltd	Simhapuri Energy Ltd (SEL), Andhra Pradesh	100	-	5.18	SR
15	01.06.2015	31.05.2016	PTC India Ltd	Simhapuri Energy Ltd (SEL), Andhra Pradesh	200	-	5.18	SR

- *CERC Rate to be fixed by CERC
- GP Rate at Generator Periphery
- KP Rate at Kerala Periphery
- WR Rate at Western Region Periphery
- ER Rate at Eastern Region Periphery
- SR Rate at Southern Region Periphery


 അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി

Details of Central Sector share			
	Central Sector	Allocation to KSEB in MW	Rate at KSEB bus Ps/kWh
1	Ramagundam I & II Andhra pradesh	262	331.839
2	Ramagundam III Andhra pradesh	75	357.665
3	Eastern Region	0	0.000
4	IGSTPS(Jhajjar) Haryana	90	566.085
5	Talcher Stage-II Orissa	428	262.735
6	Simhadri TPS Stage II Andhra Pradesh	104	438.364
7	NLC Stage-I TamilNadu	66	313.709
8	NLC Stage-II Tamil Nadu	93	315.089
9	NLC Expansion Tamil Nadu	69	370.914
10	Vallur STPS Tamil Nadu	40	416.433
11	MAPS Tamil Nadu	23	237.959
12	KAIGA Karnataka	35	336.882
13	Kudankulam* Tamil Nadu	133	152.399

* from 1st unit of Koodankulam (1000MW)-133 MW (CoD not declared)



02/01/2018 00:26:18