

15 -ാം കേരള നിയമസഭ

1 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 436

08-06-2021 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം

ചോദ്യം		ഉത്തരം	
ശ്രീ. കെ. ബാബു (തൃപ്പൂണിത്തുറ)		Shri. K. Krishnankutty (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)	
(എ)	സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗത്തിൽ നിലവിൽ എത്ര മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി കേരളത്തിൽ ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്നുണ്ട് എന്ന് വിശദമാക്കാമോ;	(എ)	നിലവിൽ 3185.64 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി കേരളത്തിൽ ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുന്നുണ്ട്.
(ബി)	കേരളത്തിനു പുറത്തുനിന്ന് ഏതൊക്കെ സ്ത്രോതസ്സുകളിൽ നിന്നും എത്ര മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി സംസ്ഥാന സർക്കാർ ഏതു നിരക്കിൽ ലഭ്യമാക്കുന്നു എന്നും വ്യക്തമാക്കാമോ?	(ബി)	സംസ്ഥാനത്തിന് പുറത്ത് കേന്ദ്രപ്പുളിൽ നിന്ന് (1741 MW) വൈദ്യുതിയും സംസ്ഥാനത്തിന് പുറത്തുള്ള സ്വതന്ത്ര താപ വൈദ്യുതി ഉത്പാദകരിൽ നിന്ന് (1215 MW) വൈദ്യുതിയും ദീർഘകാല കരാർ അടിസ്ഥാനത്തിൽ വാങ്ങുന്നുണ്ട്. ഇവയുടെ വിശദാംശങ്ങളും വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ നിരക്കും അനുബന്ധമായി ചേർത്തിരിക്കുന്നു. ഇവയ്ക്ക് പുറമെ വൈദ്യുതിയുടെ അപ്രതീക്ഷിത ലഭ്യതക്കുറവ് പരിഹരിക്കുന്നതിനായി ദൈനംദിനാവശ്യങ്ങൾക്കായി പവർ എക്സ്ചേഞ്ച് മുഖേനയും, ഹ്രസ്വകാല കരാർ മുഖേനയും, ബാങ്കിംഗ് സംവിധാനത്തിലൂടെയും സംസ്ഥാനം പുറമേനിന്ന് വൈദ്യുതി വാങ്ങി വരുന്നു. sd/- സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

1. Long Term CGS contracts:

Details of contracts with Central Generating Stations

TABLE - 1

Sl. No.	CGS	Share of KSEBL MW	Tariff in Rs. / kWh as on March 2021 at KSEB end including Trans. Charges & losses
1	RSTPS I & II	244.93	3.63
2	MAPS	23.01	3.54
3	Talcher Stage-II	427.00	3.15
4	KAIGA	72.99	3.93
5	RSTPS III	61.00	3.69
6	NLC 1 Expansion	68.24	4.58
7	Simhadri TPS - II	85.55	4.76
8	NTPL	72.50	5.38
9	NLC II Expansion	81.23	5.75
10	Vallur STPS	49.95	5.32
11	Kudgi	111.72	5.44
12	Kudankulam	273.10	5.66
13	NLC Stage-I	63.00	3.75
14	NLC Stage-II	90.02	3.97
15	New Neyveli TPS	16.8	1.78
	Total	1741.04	4.08

2. Long term contracts with Interstate Generating Stations (ISGS):

The details of contracts with Interstate Generating Stations (ISGS), the tariff for which is determined by CERC is provided in Table 2.

TABLE – 2

Sl. No.	Name of Power Station	Share of KSEBL, MW	Tariff in Rs./kWh as on March 2021 including Trans. Charges & losses
1	Maithon Power Ltd. (PPA 1)	150	4.02
2	Damodar Valley Corporation (DVC) – Mejia, West Bengal	100	5.81
3	Damodar Valley Corporation (DVC) – Reghunathpur, West Bengal	50	5.18
4	Maithon Power Ltd. (PPA 2)	150	4.02
	Total	450	4.53

3. Long term contracts with Independent Power Producers:

The details of contracts with IPPs, the tariff for which is discovered through competitive bidding is provided in Table 3.

TABLE – 3

Sl. No.	Name of Power Station	Share of KSEBL MW	Tariff in Rs./kWh as on March 2021 including Trans. Charges & losses
1	Jhabua Power Ltd - PSA 1	115	3.96
2	BALCO Chattisgarh	100	4.34*
3	Jindal Power Ltd- PSA 1 Chattisgarh	200	3.90
4	Jindal Power Ltd- PSA 2 Chattisgarh	150	4.34*
5	Jhabua Power Ltd - PSA 2 Madhya Pradesh	100	4.34*
6	Jindal India Thermal Power Odisha	100	4.34*
	Total MW	765	4.16

*DBFOO PSA2 admissibility limited as per BALCO admissibility based on KSERC order.

4. Power procured through Power exchanges (DAM & TAM) and DSM

The details of monthly power procured through power exchanges & DSM for March 2021 are given in Table 4.

TABLE - 4

Month	Power Exchange	
	Day Ahead Market (MU)	Term Ahead Market/ RTM (MU)
March 2021	5.676	3.167
Av. rate ((Rs/kWh)	4.67	3.98

5. Purchase through DEEP to meet the summer demand of 2021_

TABLE – 5

Period		Bid Qtn MW	Duration hrs	Offered Qtn MW	Price discovered Rs/kwh	Trader
From	To					
01-04-2021	15-04-2021	100	RTC	50	3.04	GMRETL
				50	3.04	AEL
01-04-2021	15-04-2021	100	14-24	50	3.40	GMRETL
				50	3.41	PTC
16-04-2021	30-04-2021	100	RTC	50	3.04	GMRETL
				50	3.04	AEL
16-04-2021	30-04-2021	100	14-24	50	3.42	GMRETL
				50	3.43	PTC
01-05-2021	15-05-2021	100	RTC	50	3.04	GMRETL
				50	3.04	AEL
01-05-2021	15-05-2021	100	14-24	50	3.47	GMRETL
				50	3.48	PTC
16-05-2021	31-05-2021	100	RTC	50	3.04	GMRETL
				50	3.04	AEL
16-05-2021	31-05-2021	100	14-24	50	3.47	GMRETL
				50	3.48	PTC

6. Banking of power during Summer 2021:

The details of banked of power during March to May 2021 with return during mid June to September 2021. LoA was awarded to PTC as detailed given in below.

TABLE 6

Name of the Bidder	Supply Period	Quantum MW	Duration (Hrs)	Return %	Return period	Return duration	Trading margin (ps/kwh)
PTC-TPDDL	Mar-21	50	RTC	102%	16-06-2021 to 30-09-2021	0-5	2.48
		100	14-24				
	Apr-21	50	RTC			22-24	