

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ

പത്താം സമ്മേളനം


നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ.4794

22/03/2018-ൽ മറുപടിക്ക്

വൈദ്യുതിയുടെ ഉപഭോഗം

	<u>ചോദ്യം</u>	<u>ഉത്തരം</u>
	<p><b>ശ്രീമതി. യു. പ്രതിഭ ഹരി</b></p> <p>(എ) സംസ്ഥാനത്ത് ദിവസേനയുള്ള വൈദ്യുതിയുടെ ഉത്പാദനം, ഉപഭോഗം എന്നിവ എത്ര യൂണിറ്റ് വീതമാണെന്നും ഓരോ ഉത്പാദന മേഖലകളിൽ നിന്നും ഉത്പാദിപ്പിക്കുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് എത്രയാണെന്നും വിശദമാക്കാമോ?</p>	<p align="center"><b>ശ്രീ. എം.എം.മണി</b> (വൈദ്യുതി വകുപ്പു മന്ത്രി)</p> <p>(എ) 2018 മാർച്ച് 15-ാം തീയതി വരെയുള്ള കണക്കനുസരിച്ച് സംസ്ഥാനത്തെ പ്രതിദിന ശരാശരി ഉപഭോഗം 74.11 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റാണ്. സംസ്ഥാനത്തെ പ്രതിദിന ശരാശരി വൈദ്യുതി ഉല്പാദനം ഏകദേശം 24.07 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റാണ്. ജല വൈദ്യുതി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും 23.19 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റും, കാറ്റാടിപ്പാടങ്ങളിൽ നിന്നും 0.1935 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റും, സൗരോർജ്ജത്തിൽ നിന്നും 0.32885 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റും, കോ-ജനറേഷൻ നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും 0.1302 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റുമാണ് ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്നത്. ഇതിനു പുറമെ കേന്ദ്രവിഹിതമായും, ദീർഘകാല കരാറുകൾ അനുസരിച്ചും, ഡീവിഡേഷൻ അക്കൗണ്ട് വഴിയും, ഉപഭോക്താക്കൾ നേരിട്ട് പവർ എക്സ്ചേഞ്ചിൽ നിന്നും വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിയുൾപ്പെടെ ഏകദേശം 50.04 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി കൂടി ലഭ്യമാക്കിയാണ് വൈദ്യുതി ആവശ്യകത നിറവേറ്റുന്നത്. വിശദവിവരങ്ങൾ അനുബന്ധമായി ചേർത്തിരിക്കുന്നു.</p>

൦൩

  
 സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

Perampungan

Ambient temperature at Kochi at 15 hrs in deg C		KSEB - STATE LOAD DISPATCH CENTRE				SYSTEM STATISTICS FOR Mar 15, 2018 Thursday					
Station	Day's Generation	Monthly Cum	Daily Avg.	Maximum Demand		Shutdown		Availability of m/c's			
				MW	Time	Planned	Forced	Avble	MP	EP	
<b>HYDEL</b>	mu	mu	mu								
Idukki	7.9310	136.0630	9.0799	618.0	22:30	1		5	4	5	
Sabargiri	5.9120	79.6391	5.3093	285.0	02:00	1		5	4	5	
Idamalayar	1.4284	22.0615	1.4708	62.9	00:30			2	2	2	
Sholayar	0.8065	10.9905	0.7327	36.0	00:30	1		2	2	2	
Pallivasal	0.4778	6.8777	0.4585	21.4	20:30			6	5	5	
<b>Group I Total</b>	<b>16.5557</b>	<b>255.6318</b>	<b>17.0421</b>								
Kuttiadi	0.9068	29.1456	1.9430	183.2	20:00			6	1	3	
Panniar	0.7390	11.0967	0.7398	31.0	02:00			2	2	2	
<b>Group II Total</b>	<b>1.6458</b>	<b>40.2423</b>	<b>2.6828</b>								
<b>Neriamangalam</b>	0.7802	12.0270	0.8018	75.6	00:00			4	1	4	
Lower Periyar	0.8800	12.0160	0.8011	176.0	19:00			3		3	
Poringalkuthu & PLBE	0.3646	5.6199	0.3747	23.6	21:00	1		4	1	3	
Sengulam	0.0746	3.6703	0.2447	14.0	19:00			4		2	
Kakkai	0.7568	10.5892	0.7059	36.8	01:00			2	2	2	
Kallada	0.2184	2.9903	0.1994	16.0	19:00			2	2	2	
Malankara	0.1185	1.7499	0.1167	5.4	00:00	1		2	2	2	
Sum: Small Hydel's	0.0947	1.3523	0.0902								
<b>Group III Total</b>	<b>3.2878</b>	<b>50.0149</b>	<b>3.3343</b>								
<b>CAPTIVE</b>	0.0712	0.9875	0.0658					3	1	1	
Maniyar	0.0712	0.9875	0.0658					3	1	1	
Kuthungal	0.2423	0.9769	0.0651	14.0	18:30						
<b>Hydel Total</b>	<b>21.8028</b>	<b>347.8534</b>	<b>23.1902</b>								
<b>THERMAL</b>	BDPP	0.0112	0.1418	0.0095	10.3	18:30					
	KDPP	0.0810	0.8220	0.0548	42.0	19:00	1				
<b>Thermal Total</b>		<b>0.0922</b>	<b>0.9638</b>	<b>0.0643</b>							
<b>WIND</b>	Kanjikode	0.0011	0.0429	0.0029							
<b>SOLAR KSEBL</b>		0.0235	0.4379	0.0292							
<b>SOLAR IPPs</b>		0.2610	4.4926	0.2996							
<b>IPP</b>	Kayamkulam										
	BSES										
	KPCL										
Sum: Small Hydel's		0.1213	2.5499	0.1700							
MPS Steel+PCBL		0.1349	1.9537	0.1302							
Sum: Wind mills		0.0805	2.8587	0.1906							
<b>IPP Total</b>		<b>0.5977</b>	<b>7.3623</b>	<b>0.4908</b>							
<b>Generation</b>		<b>22.5173</b>	<b>361.1541</b>	<b>24.0769</b>	<b>Maximum Demand</b>						
EDMN-TNVL 220KV		10.4000	148.9432	9.9295	MW		Time		Freq		
IDKI-UDML 220KV		1.3272	16.6776	1.1118	Day	Generation	1038	15:00	to	15:30	49.83
MD=PK+CO+AR 400KV		30.0168	450.9442	30.0629		Consumption	3169	14:30	to	15:00	49.93
TNVL - PCOD 400KV		7.1000	111.3900	7.4260	Evening	Generation	1394	19:30	to	20:00	50.02
KDKL - KNPA 220KV		0.4864	11.3872	0.7591		Consumption	3499	19:30	to	20:00	50.02
SBGR-THENI 220KV		-0.4480	1.7280	0.1152	Morning	Generation	844	06:30	to	07:00	50
MGLR-MJSM 110KV		0.3255	5.4161	0.3611		Consumption	2877	07:00	to	07:30	50.06
KZTR-PRSLA 110KV		0.2565	4.1573	0.2772	<b>Minimum Demand</b>						
Net Import		49.4645	750.6436	50.0429	MW		Time		Freq		
<b>Consumption</b>		<b>71.9818</b>	<b>1111.7976</b>	<b>74.1198</b>	Night	Generation	490	04:00	to	04:30	50.00
Deviation Account (SCADA figures)						Consumption	2460	03:00	to	03:30	50.03
Import (mu)	1.5550	23.1011	1.5401		Day	Generation	649	05:30	to	06:00	50.08
Export (mu)	0.0210	0.4290	0.0286			Consumption	2688	05:30	to	06:00	50.08
Avg Import Rate (Rs/kWh)	2.57		2.55		<b>FREQUENCY</b>		Hz	Time	<b>LOAD FACTOR %</b>		
Avg Export Rate (Rs/kWh)	3.25		2.70		Maximum	50.11	18:00	Generation	67.31%		
Import amount (Rs lakhs)	40.0000	588.3000	39.2200		Minimum	29.32	15:30	Consumption	85.71%		
Export Amount (Rs lakhs)	0.6800	11.6000	0.2733		Average	50.00					
Net Import (on UI) (mu)	1.5340	22.6721	1.5125		<b>Morning Peak</b>		SCADA Figure	<b>Bus Voltage</b>		Max	Min
Net amount payable (Rs lakhs)	39.3200	576.7000	38.4467		MW	2951		Mylaty 220kV	223	211	
<b>COG AVAILABILITY</b>	<b>31.7498</b>	<b>469.4085</b>	<b>31.2939</b>		Freq	50.01		Kaniyampeta 220kV	228	213	
Adl Share(-) / surrender(+)		-3.9893	-0.2660		Time	06:35		Nallalam 220kV	218	216	
other open access(+exp)	0.0480	-3.9848	-0.2657		<b>Evening Peak</b>			Madakarhara 400kV	414	390	
SR / ER Loss	1.2863	18.6883	1.2459		MW	3527		Madakarhara 220kV	225	206	
Interstate Purch/Sale(+/-ve)	18.1639	275.6221	18.3748		Freq	50.01	Kalamassery 220kV	223	210		
Net Schedule	48.5035	734.1513	48.9434		Time	19:31	Pallom 220kV	225	220		
<b>RECORDS</b>	Consumption (mu)	Morning MD (MW)	Evening MD (MW)	Day MD (MW)	EMON 220kV		235	223			
For the month	77.3825 (09-03-2018)	3122 (09-03-2018)	3861 (06-03-2018)	3339.6 (08-03-2018)	PCOD 220kV		231	222			
All time	80.4401 (29-04-2016)	3151 (29-04-2016)	4004 (27-04-2016)	3566.3 (05-05-2016)	IDKI 220kV		223	208			
<b>Cumulative figures in mu</b>	Generation	Consumption	Inflow	Net Schedule	Net Import	Difference					
For the month	361.1541	1111.7976	52.96	734.1513	750.6436	16.4623					
For the Financial Year	5629.2539	23194.4928	5634.14	17161.0650	17565.2389	404.1739					

*[Handwritten signature]*  
 07MARS 05:21:50