

15 -ാം കേരള നിയമസഭ

8 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 4440

06-03-2023 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

വൈദ്യുത നിലയങ്ങളുടെ സ്ഥാപിത ശേഷി

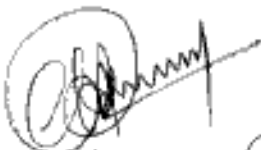
ചോദ്യം		ഉത്തരം	
ശ്രീ എം രാജഗോപാലൻ		ശ്രീ . കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)	
(എ)	സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുത നിലയങ്ങളുടെ സ്ഥാപിത ശേഷി എത്ര മെഗാവാട്ടാണ് എന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ;	(എ)	സംസ്ഥാനത്തെ സൗരോർജ്ജ വൈദ്യുത നിലയങ്ങൾ ഒഴികെയുള്ള നിലയങ്ങളുടെ ആകെ സ്ഥാപിതശേഷി 2940.39 മെഗാവാട്ടാണ്. സൗരോർജ്ജ നിലയങ്ങളുടെ സ്ഥാപിതശേഷി 738.57 മെഗാവാട്ടാണ്. സംസ്ഥാനത്തെ ആകെ സ്ഥാപിതശേഷി 3678.96 മെഗാവാട്ടാണ്. വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധം 1 ഉം 2ഉം ആയി ചേർത്തിട്ടുണ്ട്.
(ബി)	സംസ്ഥാനത്ത് പ്രതിവർഷം എത്ര വൈദ്യുതിയാണ് ആവശ്യമുള്ളതെന്നും എത്ര കോടി രൂപയുടെ വൈദ്യുതിയാണ് പ്രതിവർഷം വാങ്ങുന്നതെന്നും അറിയിക്കാമോ?	(ബി)	കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ 2022-23 സാമ്പത്തിക വർഷം അംഗീകരിച്ച കണക്ക് പ്രകാരം വൈദ്യുതി ആവശ്യകത 28024.76 MU ആണ്. 2022-23 സാമ്പത്തിക വർഷം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിലേയ്ക്ക് 9103.81 കോടി രൂപ റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അനുവദിച്ചു തന്നിട്ടുണ്ട്.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

POWER PROJECTS IN KERALA as on 27.2.23

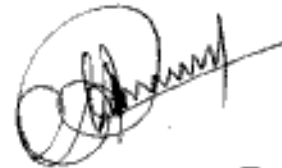
Sl.No	Name of Station	Installed Capacity of the plant		Annual Generation (MU)	Date of Commissioning	
		No. of Generators & Capacity in (MW)	Plant Capacity in (MW)		Original date	After Renovation
HEPs						
1	Idukki	6 x 130	780.00	2198	12.02.1976/07.06.1976/24.12.1976/04.04.1985/22.03.1986/09.09.1986	First stage 11-16 turbines, renovated 12.11.2007, 14.11.2010, 16.03.2015
2	Sabarigiri	4 x 55 + 2 x 60	340.00	1338	18.04.1966/14.06.1966/29.12.1966/22.06.1967/09.09.1967/26.11.1967	01.12.2009, 01.12.2009/21.03.2008, 06.05.2014, 05.2006, 02.07.2005
3	Idamalayar	2 x 37.5	75.00	380	03.02.1987/28.02.1987	
4	Sholayar	3x18	54.00	233	08.25.1966/26.01.1968/14.05.1968	05.10.2020 19.01.2020, 28.09.2014
5	Pallivassal	3 x 5 + 3x7.5	37.50	284	19.05.1940/02.02.1941/10.02.1942/01.05.1948/01.10.1949/07.03.1951	19.11.2002, 11.11.2002/21.01.2001, 26.04.2002/21.06.2002, 19.08.2002
6	Kuttiyadi	3x25	75.00	268	11.09.1972/01.11.1972/29.11.1972	
7	Kuttiyadi Extension	1x50	50.00	75	27.01.2003	
8	Kuttiyadi Additional Extn. Scheme	2x50	100.00	273	11.10.2010/30.10.2010	
9	Neriamangalam	3 x 17.5	52.50	237	27.01.1961/08.04.1961/11.09.1961	20.10.2004, 31.11.2003/29.05.2006
10	Lower Periyar	3 x 60	180.00	493	27.09.1997/22.10.1997/28.11.1997	
11	Poringalkuthu	4x9	36.00	191	06.02.1957/13.01.1958/14.04.1958/06.02.1960	14.04.2014/15.08.2016/01.02.2019/29.05.2015
12	Sengulam	4 x 12.8	51.20	182	01.05.1984/25.07.1984/11.11.1984/05.01.1985	30.11.2002, 04.11.2002/05.12.2001, 11.12.2001
13	Kakkad	2x25	50.00	262	13.10.1999	
14	Panniar	2 x 16.2	32.40	158	28.12.1963/26.01.1964	01.02.2003/23.11.2001
15	Neriamangalam Extn Scheme	1x25	25.00	58.27	27.05.2008	
Sub Total (HEP)			1938.60	6780.27		
Small HEPs						
1	Kallada	2x7.5	15.00	65	05.09.1994/05.02.1994	
2	Malankara	3x3.5	10.50	65	23.10.2005	
3	PLBE	1x16	16.00	74	20.01.1999	
4	Peppara	1x3	3.00	11.5	15.08.1996	
5	Madupatty	1x2	2.00	6.4	14.01.1998	
6	Malampuzha	1x2.5	2.50	5.6	26.11.2001	
7	Lower Meenmutty	(1x0.5 + 2x1.5)	3.50	7.63	25.03.2006	
8	Chembukadavu - 1	3x0.9	2.70	6.59	15.08.2003	
9	Chembukadavu - 2	3x1.25	3.75	9.03	04.09.2003	
10	Urumi - 1	3x1.25	3.75	9.72	25.01.2004	
11	Urumi - 2	3x0.8	2.40	6.28	25.01.2004	
12	KTR	3x1.25	3.75	15	19.06.2008/22.06.2008/23.10.2008	
13	Poozhithode	3 x 1.6	4.80	10.97	25.06.2011	
14	Ranni-Perinadu	2x2	4.00	16.73	16.02.2012	
15	Peechi	1x1.25	1.25	3.21	07.01.2013	
16	Vilangad	3x2.5	7.50	22.63	09.01.2014	
17	Chimpony	1x2.5	2.50	6.7	22.05.2015	
18	Advanpara	2x1.5+0.5	3.50	9.01	09.03.2015	
19	Barapole	3x5	15.00	36	19.02.2016	
20	Poringalkuthu Micro (Screw Turbine)	1x 0.011	0.01	0.82	01.02.2016	
21	Vellathoovai	2x1.8	3.60	12.17	08.09.2016	
22	Perunthenaruvi	2x3	6.00	25.77	24.10.2017	
23	Kakkayam SHEP	2x1.5	3.00	10.39	16.07.2018	
24	Chathankottunada Stage-II	3x2	6.00	14.76	25-06-2021	
25	Upper Kallar	2x1	2.00	5.14	30.09.2021	
26	Poringalkuthu 24MW	1x24	24.00			
Sub Total (SHEP)			152.01	455.312		
Total (Hydel)			2090.61	7235.58		
Thermal Plants						
1	BOPP	3x21.32		plant not in operation 63.96	06.05.1997/08.06.1997/07.10.1997; 11.11.1997 24.11.1998	

I	KDPP	6x16	96.00	672	2017/2018-2020/2021 21.08.2018/21.08.2020/21.08.2021 2018
	Sub Total (Thermal)		159.96	672.00	
	Wind farm				
1	Kanjikode Wind Farm	9x0.225	2.03	4	18.05.2018
		0	0.00		
	TOTAL (KSEB) KSEB owned stations		2252.60		
II	IPP/CPP/ Private IN THE STATE				
	SHEPs-IPP and owner of the plant				
1	Maniyar - (Carborandum Universal Ltd.)	3x4	12.00	35	
2	Kuthungal - (INDSIL Hydro Power & Mangane)	3x7	21.00	79	
3	Uyunkal - (EDCL Power Projects Ltd.)	2x3.5	7.00	32	
4	Muttukadam - (Miyat Power Pvt Ltd.)	3 x 1.5	4.50	13	
5	Kanikkayam - (Ayyappa Hydro Power Ltd.)	3x5	15.00	46.52	from 2017-18 onwards
6	Mankulam - (Mankulam Grama Panchayat)	2x0.055	0.11	0.29	
7	Meemariom - (Parakkad Small Hydro Co Ltd.)	2x1.5	3.00	8.37	
8	Kalar - (Idukki District Panchayat)	1x0.05	0.05	0.13	
9	Pathankayam - (Maniyar Renewable Energy Pro)	2x3.5+1x1	8.00	25.54	
10	Anggara SHEP (CAL Infrastructures Limited)		4.50		COB 13-10-2021
11	Anakkampol (KSK Fabricators)	2x3.5+1x1	8.00		COB 21-01-2021
	Sub Total (SHEPs-IPP)		83.16	240.83	
	Thermal				
1	MP Steel Co-Gen (M.P.S. Steel Castings Pvt Ltd)	4+3x2	10.00	67.67	
2	PCBL - (Philips Carbon Black Ltd.)	1x10	10.00	70.08	
3	BSES - (BKPL)	3x40.5+ 35.5	157.00	1099	NIS
4	RGCCPS-NTPC	2x116.6+126.38	359.38	2158	NIS
	Sub Total (Thermal-IPP)		536.38	3794.75	
	Wind				
1	Wind-Agali	31x0.6	18.60	37.47	
2	Wind-Ramakalmedu	19x0.75	14.25	32.46	
3	Wind- Ahalya, Kanjikode	4x2.1	8.40	16.19	
4	Wind-INOX, Kanjikode	2x8	16.00	30.84	
5	Wind-Kosamattom, Nedumkandam	1	1.00	1.93	
6	Wind-Malayala Manorama (CPP)	10	10.00	10	28.04.2019
	Sub Total (Wind-IPP)		68.25	128.89	
	Solar-IPP				
	Hydel -KERALA		2173.77		
	Thermal-KERALA		696.34		
	Wind Total -KERALA		70.28		
	GRAND TOTAL -KERALA		2940.39		


 സെക്രട്ടറി, കെ.പി.സി.പി.

Solar Projects in Kerala - 27.02.2023		
KSEB Owned Solar Plants		
KSEB Solar (Ground Mounted)		
1	Kanjikode Solar Project(Gr. mount)	1.00
2	Kollangode S/s	1.00
3	Idayar S/s	1.25
4	Thalakulathoor, Kozhikode	0.65
5	Marjeswaram, ground mounted	0.50
6	Kuttippuram	0.50
7	Peermedu	0.50
8	Pezhakkappally, Muvattupuzha	1.25
9	Pothencode	2.00
10	Kottiyam-Kollam	0.60
11	Barapole canal Bank Grid connected	1.00
12	Agali	1.00
13	Padinjarethara - Dam top	0.40
14	Solar- flower, fountain, canopy	0.0034
15	Banasurasagar reservoir (floating Solar)	0.51
16	Ponnani ,Malappuram	0.50
17	Kanjikkode	3.00
18	Brahmapuram	2.25
Sub total (KSEB Ground mounted)		17.91
KSEB Solar (Rooftop)		
1	Palakkad Tribal Colonies (DDG)-off grid	0.07
2	Solar- Challyoor colony	0.10
3	Barapole canal top	3.00
4	Buildings under Generation wing (Roof Top)	0.70
5	Solar-Poringakuthu (Roof top)	0.05
6	Vydyuthi Bhavanam, Pattom (Roof top)+4th floor top	0.03
7	Buildings under Trans. wing(Roof top)	0.91
8	Buildings under Dist. wing (Roof top)	0.46
9	KSEBI roof top -IPDS (24 locations)	0.50
10	Govt.Institutions south -4 locations	0.06
11	Soura (LT)	128.20
12	Soura (HT)	2.98
Soura Total = Soura LT + Soura HT		131.18
Subtotal - Roof Top - KSEB (Soura + REES)		137.04
Total KSEB Solar		154.96

IPP/CPP/ Private - in the State		
Ground mounted Solar (Private)		
1	Hindalco Industries Ltd.(Solar)	3.00
2	CIAL - Nedumbassery	38.99
3	CIAL - Ettukudukka (Payyanur)	10.00
4	ANERT - Kuzhalmannam	2.00
5	SOLAR ENERGY CORPORATION-IREDA	50.00
6	KMRL	2.72
7	Solar Park, Paivelike	50.00
8	Bharat Hospital & Charitable society	1.10
9	KIAL	15.00
11	NTPC Floating Solar	92.00
12	Ezhimala Naval Academy	3.00
13	Agali Goat Farm - Phase 1	0.50
14	NAD Aluva (MES)	2.00
15	Precot, Kanjikode	3.80
16	ITI, Kanjikode	1.00
Sub Total (Ground mounted Private)		275.11
Roof top solar (Private)		
1	CIAL	0.45
2	Cochin Shipyard	0.835
3	KMRL	2.67
4	Saint Gobain, Kanjikode	2.50
5	On Grid consumers excluding Soura (LT)	249.65
6	On Grid consumers excluding Soura (HT)	52.40
Sub Total (Rooftop Private)		308.51
Total Private		583.62
Total Rooftop installation capacity (KSEB + Private)		445.55
Total Ground mounted installation capacity (KSEB + Private)		293.02
Grand Total of Solar installation capacity (KSEB + Private)		738.57



മാധവൻ അബ്ദുൽ