CEB/DT/DISPATCHING
Vendredi 29 novembre 2019

RELEVES HORAIRES DES IMPORTATIONS, DES PRODUCTIONS ET DES CHARGES DES CLIENTS DE LA CEB

Les valeurs inscrites dans ce tableau ne sont pas des moyennes horaires mais des valeurs instantanées

IMPORTATIONS ET PRODUCTIONS (MW)

HEURES	IMPORTATIONS – VRA/CIE (LAF+DAV+CIN) – VRA TOTAL	PART-SBEE /VRA	PART-CEET /VRA	PART-CEB /VRA	IMPORTATIONS – TCN (SAK) – TCN TOTAL	PART-SBEE /TCN	PART-CEET /TCN	PART-CEB /TCN	PRODUCTIONS CEB – NAN COUPLE A: – PRO-NAN /TCN	PRO-NAN /VRA	TAG-LPO COUPLE A: – PRO-LPO /TCN	PRO-LPO /VRA	TAG-CMG COUPLE A: – PRO-MAG /TCN	PRO-MAG /VRA	TOT. PROD CEB SUR: – PRO-CEB /TCN	PRO- CEB /VRA	PRODUCT CLIENTS – WACEM – PRO-WAC /TCN	PRO-WAC /VRA	SBEE – PRO-SBEE /TCN	PRO-SBEE /VRA	CEET – PRO-CEET /TCN	PRO-CEET /VRA
1	173,7	-3,67	134	42,9	50,4	76,15	0	-25,75	33,8	0	0	0	0	0	33,83	0	0	0	0	82,1	0	32,4
2	169,3	-3,21	129	43,3	46,01	73,91	0	-27,90	33,8	0	0	0	0	0	33,79	0	0	0	0	85	0	32,1
3	168,4	-7,28	128	47,8	46,23	73,89	0	-27,66	33,6	0	0	0	0	0	33,55	0	0	0	0	83,4	0	32,1
4	163,8	-5,33	124	45,6	44,8	72,71	0	-27,91	33,8	0	0	0	0	0	33,76	0	0	0	0	83	0	31,7
5	165,4	-3,38	124	45,1	47,77	75,71	0	-27,94	33,8	0	0	0	0	0	33,8	0	0	0	0	83,1	0	31,9
6	153,9	-2,05	115	41,2	40,04	68,16	0	-28,12	33,8	0	0	0	0	0	33,79	0	0	0	0	83,2	0	32,2
7	145,4	-3,1	114	34,1	37,77	65,64	0	-27,87	33,4	0	0	0	0	0	33,44	0	0	0	0	80,3	0	32,1
8	205,1	11,4	159	34,3	46,54	74,27	0	-27,73	33,5	0	0	0	0	0	33,54	0	0	0	0	81,1	0	32,1
9	172,8	15,5	124	33,7	50,55	78,51	0	-27,96	33,9	0	0	0	0	0	33,93	0	0	0	0	80,7	0	34,2
10	180,3	20,4	129	30,7	46,62	74,59	0	-27,97	33,8	0	0	0	0	0	33,79	0	0	0	0	82,1	0	43,9
11	178,3	7,8	139	31	40,74	68,97	0	-28,23	33,8	0	0	0	0	0	33,83	0	0	0	0	82,5	0	31,8
12	189,9	9,24	142	38,8	45,58	73,44	0	-27,86	33,7	0	0	0	0	0	33,73	0	0	0	0	80,5	0	32,2
13	192,3	13,8	141	37,9	38,03	66,05	0	-28,02	33,7	0	0	0	0	0	33,7	0	0	0	0	82,3	0	32
14	176,6	14,8	126	35,5	43,98	71,88	0	-27,90	33,8	0	0	0	0	0	33,81	0	0	0	0	81,5	0	32,3
15	183,4	20,5	124	39,1	54,91	82,56	0	-27,65	34	0	0	0	0	0	33,98	0	0	0	0	82,2	0	38,2
16	187,8	15,2	133	39,9	54,91	82,47	0	-27,56	33,8	0	0	0	0	0	33,79	0	0	0	0	80,2	0	42,3
17	186,9	19,4	129	38,8	53,51	81,19	0	-27,68	34,1	0	0	0	0	0	34,06	0	0	0	0	81,1	0	41,7
18	203,1	18,4	147	37,7	58,79	86,02	0	-27,23	33,7	0	0	0	0	0	33,7	0	0	0	0	81,4	0	45,7
19	210,9	8,24	158	45,2	65,21	92,24	0	-27,03	33,8	0	0	0	0	0	33,75	0	0	0	0	82,9	0	44,8
20	197	22,7	127	46,9	64,76	91,86	0	-27,10	33,7	0	0	0	0	0	33,7	0	0	0	0	98,1	0	44,8
21	199,6	9,41	144	45,9	63,29	90,12	0	-26,83	33,5	0	0	0	0	0	33,46	0	0	0	0	98	0	44,6
22	182,1	7,83	128	46,1	57,88	85,19	0	-27,31	33,9	0	0	0	0	0	33,85	0	0	0	0	97	0	44,4
23	178,4	0,27	131	46,9	55,92	83,17	0	-27,25	33,7	0	0	0	0	0	33,71	0	0	0	0	97,4	0	44,4
24	168,6	-9,15	128	49,5	55,04	81,80	0	-26,76	33,2	0	0	0	0	0	33,16	0	0	0	0	98,8	0	44,4
MAXI	**211**	**23**	**159**	**49**	**65**	**92**	**0**	**-26**	**34**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**34**	**0**	**0**	**0**	**0**	**99**	**0**	**46**
MOY.	**181**	**8**	**133**	**41**	**51**	**78**	**0**	**-28**	**34**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**34**	**0**	**0**	**0**	**0**	**86**	**0**	**38**

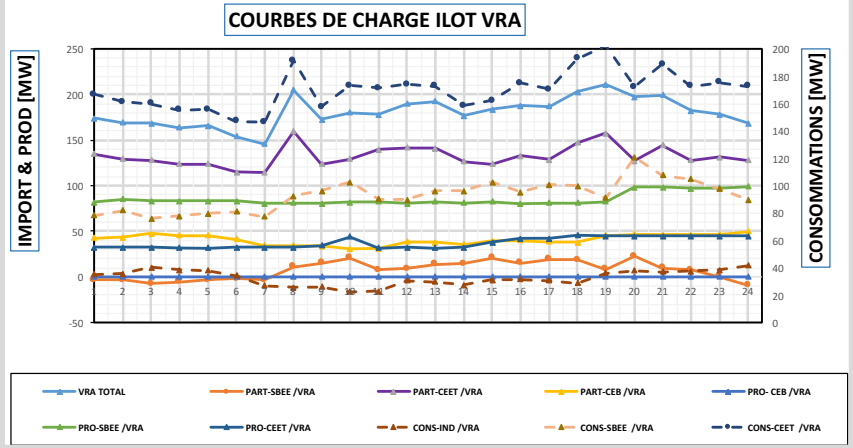
CEB (MW)

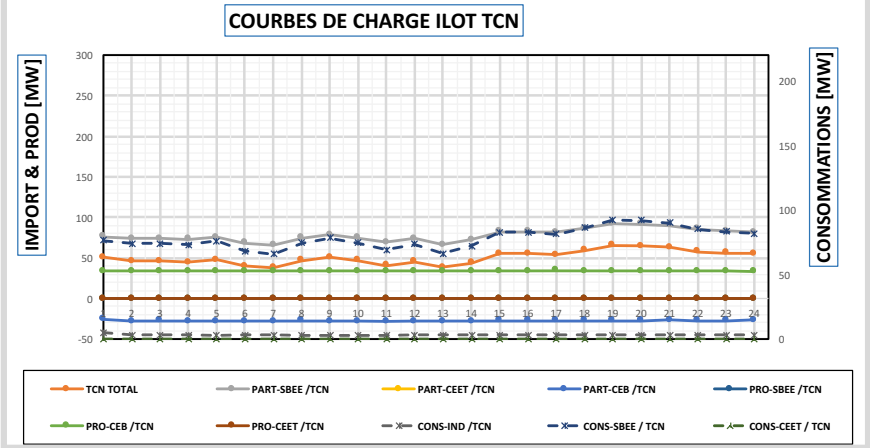
HEURES	CHARGES DES INDUSTRIELLES – LAFARGE – CONS-LAF /TCN	CON-LAF /VRA	WACEM – CONS-WAC /TCN	CONS-WAC /VRA	SCAN – CONS-SCAN / TCN	CONS-SCAN /VRA	SNPT – CONS-SNPT /TCN	CONS-SNPT /VRA	TOTAL INDUSTRIEL – CONS-IND /TCN	CONS-IND /VRA	TOTAL AUXILIAIRE MW – AUX-CEB /TCN	AUX-CEB /VRA	PERTES RESEAU (MW) – PERTE-CEB / TCN	PERTE-CEB /VRA	CLIENTS / SBEE (MW) – CONSO PAR SOURCE : – CONS-SBEE / TCN	CONS-SBEE /VRA	CLIENTS / CEET (MW) – CONSO PAR SOURCE: – CONS-CEET / TCN	CONS-CEET /VRA	OBERVATIONS
1	5	0	0	14,6	0	15	0	5,67	5	35,4	0,07	0,5	3,01	7,07	76,15	78,47	0,00	166,83	
2	2,9	0	0	14,5	0	15	0	5,88	2,9	35,8	0,07	0,5	2,92	7,00	73,91	81,80	0,00	161,33	
3	2,9	0	0	14,4	0	15	0	10,7	2,9	40,5	0,07	0,5	2,92	6,80	73,89	76,16	0,00	159,94	
4	2,9	0	0	14,2	0	16	0	7,93	2,9	38,4	0,07	0,5	2,87	6,71	72,71	77,64	0,00	155,22	
5	2,8	0	0	13,8	0	15	0	8,91	2,8	37,9	0,07	0,5	2,99	6,78	75,71	79,73	0,00	155,54	
6	2,9	0	0	15,2	0	14	0	5,28	2,9	34,1	0,07	0,5	2,69	6,57	68,16	81,18	0,00	147,00	
7	2,9	0	0	11,2	0	7,4	0	8,56	2,9	27,1	0,07	0,5	2,59	6,45	65,64	77,19	0,00	146,51	
8	2,8	0	0	8,8	0	8,1	0	8,69	2,8	25,6	0,07	0,5	2,93	8,18	74,27	92,44	0,00	191,51	
9	2,8	0	0	9,5	0	9,6	0	6,88	2,8	25,9	0,07	0,5	3,10	7,32	78,51	96,16	0,00	157,76	
10	2,8	0	0	9,7	0	7,9	0	4,69	2,8	22,3	0,07	0,5	2,95	7,94	74,59	102,48	0,00	173,00	
11	2,8	0	0	8,3	0	9,2	0	5,49	2,8	23	0,07	0,5	2,72	7,53	68,97	90,25	0,00	171,27	
12	2,9	0	0	14,1	0	10	0	6,63	2,9	30,7	0,07	0,5	2,90	7,60	73,44	89,76	0,00	173,99	
13	3	0	0	15,2	0	8,7	0	5,69	3	29,6	0,07	0,5	2,61	7,74	66,05	96,05	0,00	172,62	
14	3	0	0	13,9	0	7,9	0	5,84	3	27,6	0,07	0,5	2,84	7,34	71,88	96,23	0,00	158,58	
15	3	0	0	15	0	7,1	0	8,91	3	31	0,07	0,5	3,26	7,62	82,56	102,67	0,00	161,94	
16	2,9	0	0	16	0	7,9	0	7,73	2,9	31,6	0,07	0,5	3,26	7,79	82,47	95,36	0,00	175,04	
17	3,1	0	0	14,7	0	7,9	0	7,88	3,1	30,5	0,07	0,5	3,21	7,81	81,19	100,55	0,00	170,40	
18	3	0	0	15,4	0	8,6	0	4,78	3	28,8	0,07	0,5	3,40	8,42	86,02	99,79	0,00	192,65	
19	3	0	0	15,3	0	10	0	11	3	36,2	0,07	0,5	3,64	8,45	92,24	91,11	0,00	202,32	
20	2,9	0	0	14,9	0	13	0	10,6	2,9	38	0,07	0,5	3,63	8,44	91,86	120,76	0,00	172,21	
21	3	0	0	15,2	0	14	0	7,8	3	36,9	0,07	0,5	3,56	8,53	90,12	107,42	0,00	188,82	
22	3,1	0	0	15,3	0	14	0	8,21	3,1	37,6	0,07	0,5	3,37	7,99	85,19	104,78	0,00	172,65	
23	3,1	0	0	15,3	0	14	0	9,05	3,1	38,6	0,07	0,5	3,29	7,87	83,17	97,71	0,00	175,55	
24	3,1	0	0	15,3	0	16	0	10,4	3,1	41,4	0,07	0,5	3,23	7,56	81,80	89,67	0,00	172,63	
MAXI	**5**	**0**	**0**	**16**	**0**	**16**	**0**	**11**	**5**	**41**	**0**	**0**	**4**	**9**	**92**	**121**	**0**	**117**	
MOY.	**3**	**0**	**0**	**14**	**0**	**11**	**0**	**8**	**3**	**33**	**0**	**0**	**3**	**8**	**78**	**93**	**0**	**169**	

IMPORTATIONS D'ENERGIE			
TCN		**VRA**	
PREV.	5928	PREV	3192 MWh
REAL.	1178 MWh	REAL	4334 MWh

PRODUCTIONS D'ENERGIE									
Production Contour Global /CEET		**Production SBEE**		**Production TAG-CMG**		**Production TAG-LPO**		**Production NAN**	
Energie =	919 MWh	Energie =	2025,80 MWh	Energie =	0,00 MWh	Energie =	0 MWh	Energie =	823 MWh
Pmax =	48,16 MW à 18:17	Pmax =	98,1 à 20:00	Pmax =	0,00 MW à	Pmax =	0 MW à	Pmax =	34,06 MW à 17:00

BILAN DU RESEAU	POINTE MAXI (MW)
CEB : Pointe instantanée	439 à 21:00
CEET: OFFRE. heure de pointe	*45*
SBEE: OFFRE. heure de pointe	*(PARAS) + 98,01*
TOGO : Puissance maxi journ.	239 à 19:00
BENIN : Puissance maxi journ.	216 à 20:00





EQUIPES DE QUART :

00H-06H:	DOSSA et BOKO
06H-18H:	ATCHADE et TETE
18H-00H:	TAGBA et ATCHADE

LEGENDE DES COURBES : ECHELLES DE GAUCHE — ECHELLES DE DROITE