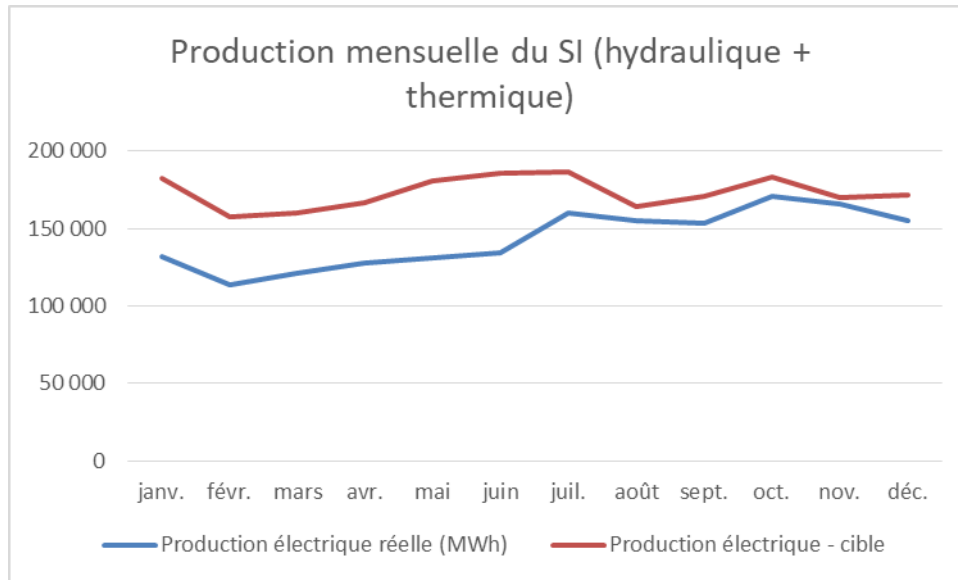


# Rapport-Suivi-décembre\_2017

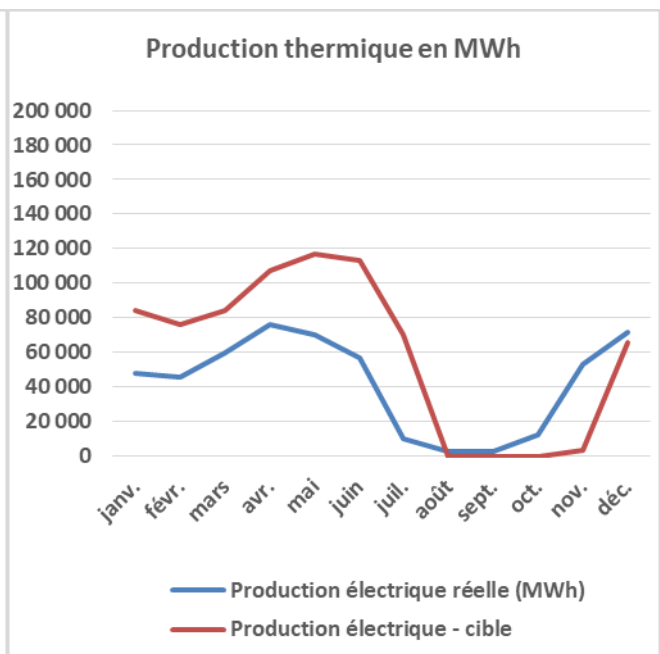
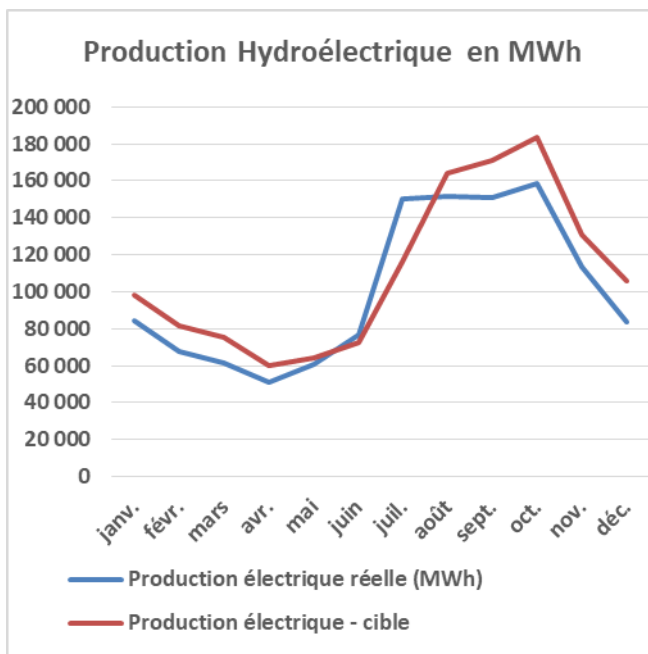
## Production mensuelle Système interconnecté (01/01/2017 – 31/12/2017)

Total – en MWh



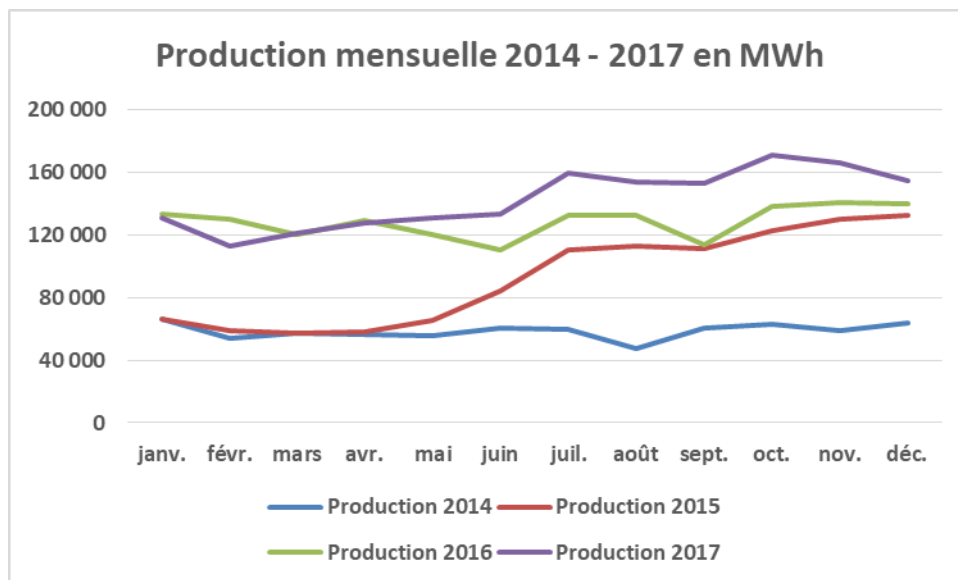
### Production Hydroélectrique (01/01/2017-31/12/2017) en MWh

### Production Thermique (01/01/2017-31/12/2017) en MWh



La production hydroélectrique réelle depuis dernier semestre de 2017 est inférieure aux prévisions, d'ordre de 8% en août, 12% en septembre, 14% en octobre et novembre et 22% en décembre. Cette baisse s'explique d'une part par la réduction du niveau d'eau au niveau des réservoirs et des problèmes techniques, notamment à Garafiri et par une surestimation des prévisions par la DPT d'EDG, d'autre part.

### Production mensuelle en MWh (2014-2017)



Cette courbe montre que la production électrique est en croissance continue depuis 2014. La production de 2017 a augmenté de 55% par rapport à 2015 et de 11% par rapport à 2016.

### Croissance de la production (%)

La production globale du système interconnecté (SI) pour l'année 2017 est de 1 713 159 MWh.

Croissance de la production (2016 vs 2017) en %											
janv.	févr.	mars	avr.	mai	juin	juil.	août	sept.	0ct.	nov.	déc.
-1.4	-13	+0.5	-1.6	+8.8	+20.7	+20.1	+16.1	+34.5	+23.2	+17.8	+10.5

Au vu de ce tableau, nous voyons que la variation de la production est positive et assez importante entre 2016 et 2017 pour les mois de grandes pluies (depuis juin). En début d'année 2017, pendant le premier semestre, cette variation négative de la production par rapport à la même période en 2016, s'explique d'une part, par des problèmes techniques au niveau des centrales et d'autre part par le manque de combustible pour alimenter les centrales thermiques.

## Ecart de production par opérateur (01/01/2017-31/12/2017)

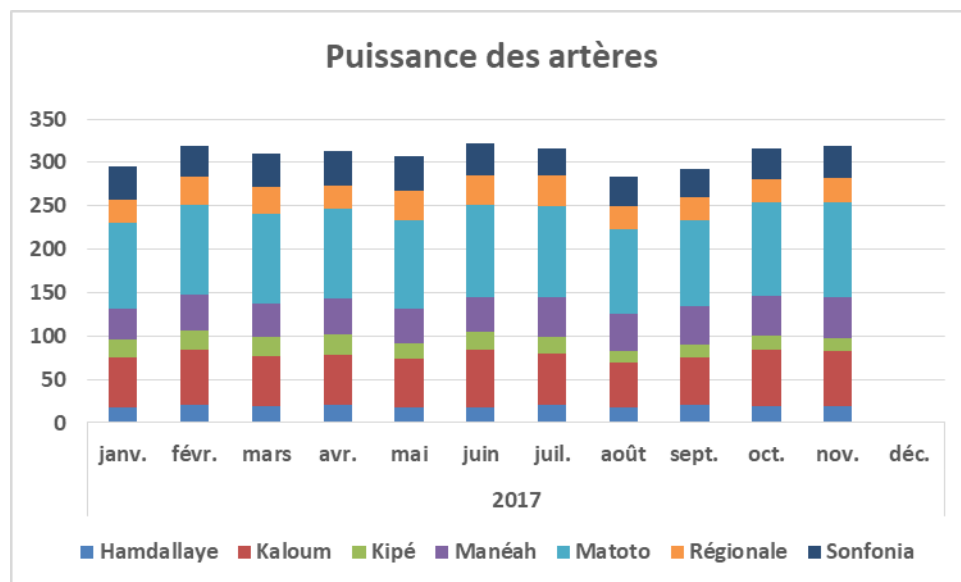
	Production Prévue en MWh	Production Réelle en MWh	Ecart de production en %
EDG	617 253,90	474 930,00	-23
Kaléta	731 128,00	784 532,00	+7
AON	468 802,50	355 659,30	-24
LGE	97 920,00	98 049,30	0

- Les centrales placées sous l'EDG sont : Garafiri, Grandes Chutes, Kinkon, Donkéa, Banéah et Kaloum 5.
- AON se compose des centrales de Kaloum 1, Kaloum 2 et Kipé

Courant la période allant du 01 janvier au 31 décembre 2017, on remarque que la centrale de Kaléta a produit plus que ce qui avait été prévu.

Par contre, la production des centrales thermiques de AON n'a pas atteint les prévisions avec un GAP de 113 GWh. On remarque également la très faible production hydraulique d'EDG avec un écart de -23% par rapport aux prévisions : en effet la centrale de Garafiri a produit 240 GWh au lieu de 297 GWh prévus, représentant (-19%), la centrale des Grandes Chutes a produit 101 GWh au lieu de 167 GWh (-39%), Donkéa, 52 GWh au lieu de 83 GWh (-38%) et Baneah 13 GWh au lieu de 33 GWh (-61%). Cette faible performance pourrait être due, soit à une surestimation des prévisions par la DPT d'EDG, mais également à des problèmes techniques, notamment au niveau de Garafiri.

## Demande à la Pointe en MW (01/01/2017 – 31/10/2017)

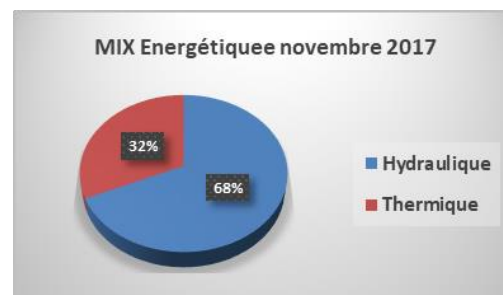
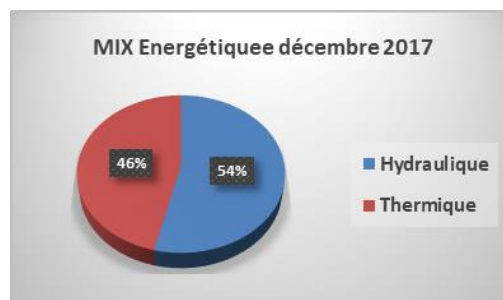
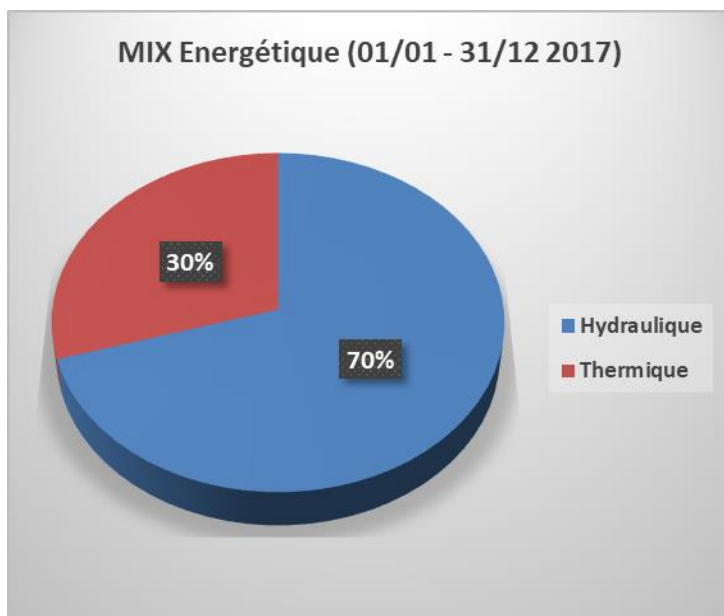


## Suivi de la puissance des artères en MW (01/01/2017-30/09/2017)

	2017											
	janv.	févr.	mars	avr.	mai	juin	juil.	août	sept.	oct.	nov.	déc.
<b>Hamdallaye</b>	18.06	20.28	19.27	20.27	17.88	17.76	21.28	17.39	19.96	19,27	19.54	
<b>Kaloum</b>	57.25	64.29	57.59	58.65	55.95	66.35	58.39	51.88	55.55	65,28	63.01	
<b>Kipé</b>	19.99	22.02	21.97	22.65	18.47	20.14	18.87	13.14	14.14	15,36	15.36	
<b>Manéah</b>	36.03	41.53	38.92	41.7	38.69	41.09	45.52	42.66	44.18	46,19	47.33	
<b>Matoto</b>	98.94	102.46	103.6	103.53	103.12	105.96	106.16	97.36	99.68	107,22	109.09	
<b>Régionale</b>	27.26	32.39	30.2	26.45	33.71	34.28	34.64	27.5	26.15	27,01	27.50	
<b>Sonfonia</b>	37.42	36.47	38.43	39.19	38.68	37.07	31.35	33.35	32.96	35,96	36.67	
<b>Total</b>	<b>294.95</b>	<b>319.44</b>	<b>309.98</b>	<b>312.44</b>	<b>306.5</b>	<b>322.65</b>	<b>316.21</b>	<b>283.28</b>	<b>292.62</b>	<b>316,29</b>	<b>318.55</b>	

La demande la plus importante a été observée courant le mois de juin 2017 (322.65 MW). La demande des artères du mois de novembre est légèrement en hausse par rapport au mois d'octobre 2017. Cette hausse est de **+0.7%**.

## Génération MIX 2017



## Comparaison de la production de 2017 et 2016 (Cumulatif: 01/01 - 31/12)

Sites	Production 2017	Production 2016	Ecart production
Banéah	12 726	129	
G. Chutes	101 328	62 131	+63%
Donkéa	51 930	34 554	+50%
Garafiri	239 648	275 523	-13%
Kaléta	784 532	679 928	15%
Kinkon	12 688	12 321	+3%
<b>Total Hydro</b>	<b>1 202 852</b>	<b>1 073 866</b>	<b>+13%</b>
LGE	98 049	138 801	-28%
Kaloum1	95 162	93 800	+1%
Kaloum2	100 919	67 298	+50%
Kaloum5	56 600	19 152	+196%
Kipé	159 577	159 184	0%
<b>Total Thermique</b>	<b>510 307</b>	<b>476 235</b>	<b>+7%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1 713 159</b>	<b>1 540 821</b>	<b>11%</b>

La production cumulative de 2017 pour la période allant du 01 janvier au 31 décembre 2017 est supérieure d'environ +11% de celle observée pendant la même période en 2016. Cela s'explique par une amélioration de l'apport des centrales hydroélectriques (d'environ 13%) notamment Kaléta Grandes Chutes et Donkéa. Il faut noter également que la production thermique a connu une légère hausse de l'ordre de +7% par rapport à l'année 2016.

La baisse de la production de Garafiri d'environ 13%, s'explique par une panne qui a conduit à l'arrêt du Groupe 2 courant les mois de septembre et octobre 2017.

## Comparaison de la production de 2017 et 2016 (pour le seul mois de décembre)

Sites	Décembre 2017	Décembre 2016	Ecart
Banéah	0	0	
G. Chutes	9 180	9 680	+32%
Donkéa	4 259	3 182	+34%
Garafiri	26 887	36 629	-27%
Kaléta	41 971	55 327	-24%
Kinkon	562	1 367	-59%
<b>Total Hydro</b>	<b>82 859</b>	<b>103 485</b>	<b>-20%</b>
LGE	16 821	0	
Kaloum1	11 587	9 563	+21%
Kaloum2	11 997	9 376	+28%
Kaloum5	12 267	0	
Kipé	19 121	17 366	+10%
<b>Total Thermique</b>	<b>71 973</b>	<b>36 305</b>	<b>+3%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>154 652</b>	<b>139 790</b>	<b>+11%</b>