El Valle fue la región con menor demanda de energía en octubre

ENERGÍA. ESTA ZONA REGISTRÓ UNA VARIACIÓN EN SU CONSUMO DE 0,39%, MUY INFERIOR FRENTE A LA MEDIA NACIONAL DE 6,42% Y RESPECTO A REGISTROS DE GUAVIARE Y ANTIOQUIA

COMPORTAMIENTO DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN OCTUBRE

Aumento en el consumo de energía eléctrica en octubre **6,2%**

Crecimiento de la demanda en octubre de 2020 **0,69%**

Aumento frente a la demanda del periodo prepandemia **7,17%**

ACUMULADO DE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A OCTUBRE

2020	2,41%
2021	5,44%

AUMENTO EN EL CONSUMO POR TIPO DE CONSUMIDOR

	Variación	Demanda (GW)	Participación
Mercado regulado	2,99%	4.361,81	67,56%
Mercado no regulado	13,84%	2.094,57	32,44%

INCREMENTO EN EL CONSUMO POR REGIÓN

	Variación (%)
Oriental	8,36
Antioquia	7,87
Guaviare	7,45
Caldas, Quindío y Risaralda	7,19
Tolima, Huila y Caquetá	5,45
Centro	5,2
Caribe	4,9
Chocó	3,89
Sur	3,5
Valle	0,39

CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTOR

	Variación (%)	Demanda (GWh)
Explotación de minas y canteras	21,2	534,4
Establecimientos financieros, inmuebles y servicios a empresas	17,9	113,5
Transporte y almacenamiento	17,1	42,2
Industrias manufactureras	12,7	918,6
Servicios sociales, comunales y personales	11,3	139,8
Construcción, alojamiento, información y comunicaciones	9,3	130,2
Comercio al por mayor y al por menor	5,4	112,3
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	5,1	69,1
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	1,6	34

Hogares que no cuentan con acceso a energía eléctrica en Colombia **495.000**

Promedio anual de interrupciones del servicio de energía en el norte del país **53 horas**

Gráfico: LR-GR
Fuente: XM, Asoenergía

BOGOTÁ

A pesar de que los registros de demanda de energía eléctrica siguen en aumento, existen algunas regiones donde el nivel de consumo aún sigue muy por debajo de la media nacional, como lo es el caso del Valle, que para el mes anterior solo registró un aumento de 0,39%.

Esta cifra dista de los registros evidenciados en otras regiones como la oriental, donde la variación positiva fue de 8,36%, seguida por Antioquia (7,87%) y Guaviare (7,45%).

Inclusive, Chocó y la zona sur de Colombia subieron su consumo de energía en 3,8% y 3,5%, respectivamente.

Sin embargo, la demanda de energía eléctrica sigue en aumento. Para octubre, el consumo incrementó 6,42% con un promedio de 213,6 GWh por día. Allí, 86,12% fue producto de la generación de recursos renovables, donde prevalece la fuente hidráulica con 98,19% de la matriz limpia.

Desde el punto de vista sectorial, la explotación de minas y canteras y los establecimientos financieros fueron los de mayores variaciones positivas, al totalizar una demanda de 534,4 GW y 113,5, respectivamente, en línea con el aumento en la actividad industrial y financiera.

Jaime Zapata, gerente del centro nacional de despacho de *XM*, afirmó que estos resultados reflejan la senda de recuperación del consumo energético debilitado por la pandemia.

"Frente a octubre de 2019, registramos un crecimiento de 7,17%. Además, los aportes hidrológicos han estado por encima de la media histórica, llevando el embalse agregado del sistema a valores máximos en los últimos 10 años", afirmó.

Para **José Camilo Manzur**, director ejecutivo de *Asocodis*, esto refleja que la demanda está llegando e incluso superando los niveles prepandemia, aspecto que, de acuerdo a su opinión, también se ha visto evidenciado desde el punto de vista de los distribuidores.

Por su parte, **Luis Ferney Moreno**, director del departamento de Derecho Minero Energético de la *Universidad Externado*, puntualizó que el comportamiento obedece a que con la pandemia, hoy no se demanda la misma cantidad de energía, por lo que la reactivación económica catapultó el consumo de manera apresurada, tanto en la de los últimos meses como en la de octubre.

De hecho, el experto resaltó que los índices de producción industrial son consecuentes con los registros energéticos.

Y pese a que se espera que la tendencia se mantenga a corto plazo debido a la máxima potencia de los factores industriales, **Moreno** agregó que se normalizará el mercado cuando se realice el cruce entre la oferta y la demanda, lo que se traduce en una estabilización que no tardaría en llegar más de un año.

Por su parte, **Mariana Villegas**, asociada del área de energía de *Baker McKenzie*, mencionó que la *Upme* ha expedido resoluciones que incluyen lista de bienes y servicios para proyectos de eficiencia energética.

Mariana Villegas
Asociada de Baker McKenzie

"Hay necesidad de incorporar obligaciones vinculantes para la implementación de sistemas de gestión eficiente de la energía del lado de la oferta".

21,2

POR CIENTO FUE LA VARIACIÓN EN LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL SECTOR DE MINAS Y CANTERAS.

Síganos en:
www.larepublica.co
Para conocer los sectores con los niveles más altos de ineficiencia energética.

ANDERSON URREGO
aurrego@larepublica.com.co

CONSTRUCCIÓN. EPM HARÁ TRABAJOS SUBACUÁTICOS

Buzos llegarán a 50 metros de profundidad en Hidroituango

BOGOTÁ

Dentro de los trabajos de mitigación de riesgos del proyecto Hidroituango, está revisar el estado de las estructuras por donde ingresará el agua del embalse que llegará a las turbinas en la casa de máquinas para generar energía. Para esto *EPM* explicó que se necesitará que buzos expertos se sumerjan a 50 metros de profundidad para explorar los túneles de captación.

Estos trabajos subacuáticos están en la primera fase y según *EPM* son "una actividad de extrema complejidad nunca vista en Colombia". Con el ciclo de exploración se pretende recoger datos para diseñar compuertas; luego serán instaladas por los buzos junto con un equipo especializado de *EPM* utilizando una técnica denominada buceo hiperbárico.

Además del recurso humano, hay un o drone subacuático no tripulado que hará escaneo e inspección en los túneles. También hay sonares que dan visibilidad, una pieza que calcula la velocidad de las corrientes de agua e instrumentos para levantar modelos 3D.

La empresa a cargo es la holandesa *DCN Diving* que cuenta con 63 años de experiencia operando en el océano e hidroeléctricas. Se espera que la segunda fase inicie en marzo de 2022 cuando lleguen 1.300 toneladas de equipos de *DCN Diving*.

KAREN PINTO DUITAMA
kpinto@larepublica.com.co

Mercado	NT	CU$/m	F1	F2	F3	Costo Unitario (CU)	Opción Tarifaria Costo Unitario (CU)	Cm,t,j	Dt,m	Cm,t,j	Pfm,m,t
CARTAGO	2	0444-37	509,752	506,033	509,302	509,937	541,122	254,290	198,888	23,180	15,634
	3		437,109	442,322	445,586	442,270	-	254,290	77,863	23,180	12,981
	13-12-18		617,960	623,631	627,181	623,574	721,119	254,290	232,343	23,180	39,805
	13-14-15-18		577,444	583,114	586,665	583,057	626,276	254,290	191,827	23,180	38,805
CAUCA	2	0445-37	526,088	531,420	534,759	531,346	-	254,288	198,888	40,099	21,127
	3		492,180	497,462	470,770	487,409	-	254,288	77,863	40,099	20,205
	13-12-18		657,764	663,759	667,513	663,699	-	254,288	232,343	40,099	62,014
	13-14-15-18		579,258	585,253	589,007	585,199	-	254,288	153,837	40,099	62,014
HUILA	2	1344-37-19	511,758	517,072	520,400	517,076	585,170	254,303	128,588	23,537	35,685
	3		477,868	482,600	485,877	482,548	-	254,303	98,880	23,537	30,073
	13-14-15-18		604,708	610,564	614,231	610,505	-	254,303	190,257	23,537	67,454
	13-12-18		609,438	615,294	618,961	615,235	615,367	254,303	194,987	23,537	67,454
META	2	0425-21	475,753	485,086	484,442	481,042	-	254,289	112,652	21,671	17,475
	3		420,447	425,714	429,012	425,691	-	254,289	81,710	21,671	13,037
	13-12-18		541,513	547,287	570,902	547,229	-	254,289	173,571	21,671	42,743
	20-17		536,750	542,523	566,138	542,465	-	254,289	168,808	21,671	42,743
	13-14-15-18		551,986	557,759	561,374	557,701	-	254,289	164,044	21,671	42,743
CORDOBA, SUCRE, BOLIVAR, CESAR	2	0999-14	518,307	523,978	527,529	523,921	-	254,267	100,878	23,396	39,396
	3		448,212	474,741	478,140	474,687	-	254,267	74,628	23,396	47,411
	13-12-18		729,604	736,968	741,579	736,894	-	254,267	164,515	23,396	217,712
	20-17		716,915	724,279	728,890	724,205	-	254,267	151,846	23,396	217,712
	13-14-15-18		704,226	711,590	716,202	711,516	-	254,267	141,158	23,396	217,712
ATLANTICO, MAGDALENA, GUAJIRA	2	0999-14	520,782	526,610	530,260	526,552	551,367	254,257	75,918	24,487	36,895
	3		433,554	458,990	462,393	458,935	-	254,257	50,549	24,487	34,647
	13-12-18		762,897	770,656	775,534	770,578	-	254,257	129,569	24,487	286,070
	20-17		752,681	760,439	765,297	760,361	-	254,257	119,753	24,487	286,070
	13-14-15-18		742,464	750,223	755,081	750,145	-	254,257	109,536	24,487	286,070
VIRGINIA	2	0313-16-04	539,041	534,315	527,617	524,242	-	254,609	153,286	21,454	35,928
	3		426,795	435,028	438,325	434,975	-	254,609	66,381	21,454	17,546
	13-12-18		628,885	634,015	638,202	634,557	-	254,609	234,836	21,454	46,673
	13-14-15-18		587,129	592,858	596,446	592,801	-	254,609	195,080	21,454	46,673
ANTIOQUIA UNIFICADO	2	0999-09	534,580	519,824	523,107	519,771	-	254,252	153,286	21,038	36,200
	3		425,717	430,007	434,199	430,004	-	254,252	66,381	21,038	34,218
	13-12-18		633,270	638,123	642,788	639,064	-	254,252	236,836	21,038	51,943
	20-17		609,956	615,809	619,475	615,751	-	254,252	213,523	21,038	51,943
	13-14-15-18		586,643	592,496	596,161	592,437	-	254,252	190,209	21,038	51,943
SANTANDER	2	7777-24	521,003	526,344	529,688	526,290	-	254,306	153,286	23,141	20,602
	3		429,109	434,363	437,653	434,310	-	254,306	66,381	23,141	15,527
	13-12-18		638,940	644,572	648,286	644,512	-	254,306	236,836	23,141	31,274
	13-14-15-18		576,393	582,524	586,238	582,465	-	254,306	174,789	23,141	31,274
TOLIMA	2	7770-75	596,262	601,734	605,161	601,680	601,987	254,290	214,047	26,964	31,424
	3		463,838	469,180	472,524	469,126	-	254,290	89,178	26,964	21,740
	13-12-18		774,930	781,157	785,056	781,094	-	254,290	349,152	26,964	75,733
	13-14-15-18		685,540	689,767	693,666	689,704	-	254,290	257,762	26,964	75,733

Mercado	NT	CU$/m	F1	F2	F3	Costo Unitario (CU)	Opción Tarifaria Costo Unitario (CU)	Cm,t,j	Dt,m	Cm,t,j	Pfm,m,t
TULUA	1	0327-16	303,359	308,668	312,005	308,614	-	254,295	138,888	21,161	19,307
	2		437,916	443,168	446,457	443,115	-	254,295	77,863	21,161	14,042
	13-12-18		622,367	628,342	631,959	628,284	-	254,295	232,343	21,161	45,531
	13-14-15-18		570,776	576,152	580,188	576,494	-	254,295	180,553	21,161	45,531
VALLE DEL CAUCA	2	2223-08	508,154	513,488	516,828	513,434	-	254,312	138,888	24,350	20,921
	3		444,299	449,523	452,832	449,470	-	254,312	77,863	24,350	17,991
	13-12-18		628,854	634,661	638,297	634,602	-	254,312	232,343	24,350	48,643
	13-14-15-18		565,957	571,764	575,400	571,706	-	254,312	169,447	24,350	48,643
NARIÑO	2	0945-15	536,353	534,635	537,542	534,582	-	254,293	138,888	32,504	13,993
	3		443,324	448,723	451,978	448,670	-	254,293	77,863	32,504	9,084
	13-12-18		634,353	640,182	643,833	640,124	-	254,293	232,343	32,504	46,029
	13-17		636,910	642,739	646,389	642,680	-	254,293	204,900	32,504	46,029
CODAZZI UNIFICADO	2	2424-08	579,466	585,295	588,946	585,237	585,525	254,293	177,456	32,504	46,029
	3		492,894	497,965	501,200	497,909	501,302	254,293	128,589	23,409	19,666
	13-12-18		462,708	467,970	471,296	467,917	533,619	254,293	98,880	23,409	16,383
	13-12-18		591,277	597,102	600,730	597,043	-	254,293	194,987	23,409	49,402
	20-17		571,059	576,885	580,513	576,826	-	254,293	174,770	23,409	49,402
	13-14-15-18		550,842	556,667	560,315	556,609	557,625	254,293	154,553	23,409	49,402
BOYACA	2	0343-15	490,178	495,471	498,785	495,438	581,286	254,288	128,589	21,765	15,821
	3		438,215	443,469	446,759	443,416	-	254,288	98,880	21,765	13,528
	13-12-18		594,238	600,183	603,906	600,123	-	254,288	194,987	21,765	54,128
	13-14-15-18		532,457	538,383	542,106	538,323	-	254,288	133,187	21,765	54,128
CALI, PUERTO, PTO TEJADA	2	0873-08	512,260	517,569	520,888	517,515	517,515	254,351	138,888	30,424	18,887
	3		450,088	455,369	458,675	455,316	456,057	254,351	77,863	30,424	17,723
	13-12-18		627,452	633,129	636,684	633,072	-	254,351	232,343	30,424	40,999
	13-14-15-18		562,897	568,574	572,129	568,517	-	254,351	197,288	30,424	40,999
QUINDIO	1	0945-08	520,440	525,760	529,091	525,707	-	254,910	132,260	21,840	20,715
	3		428,806	434,044	437,334	433,992	-	254,910	66,381	21,840	15,905
	13-12-18		630,946	636,732	640,355	636,674	-	254,910	236,836	21,840	48,132
	13-14-15-18		596,713	602,500	606,123	602,442	-	254,910	202,604	21,840	48,132
CASANARE	1	0277-24	478,119	483,476	486,830	483,422	483,538	255,893	112,652	21,520	18,402
	3		426,106	431,444	434,787	431,391	-	255,893	61,710	21,520	17,213
	13-12-18		567,780	573,632	577,297	573,573	-	255,893	173,571	21,520	47,634
	13-14-15-18		516,254	522,108	525,775	522,049	524,645	255,893	122,047	21,520	47,634
CALDAS	1	0966-08	522,752	528,076	531,430	528,023	-	255,552	153,286	22,012	22,217
	3		430,275	435,503	438,777	435,451	-	255,552	66,381	22,012	16,550
	13-12-18		632,140	637,910	641,533	637,852	-	255,552	236,836	22,012	48,496
	13-17		601,944	607,714	611,337	607,656	-	255,552	206,640	22,012	48,496
	13-14-15-18		571,748	577,518	581,131	577,460	-	255,552	176,445	22,012	48,496
NORTE DE SANTANDER	1	0413-15	519,979	525,249	528,607	525,216	-	255,244	153,286	28,285	20,462
	3		434,756	440,071	443,411	440,017	-	255,244	66,381	21,285	22,153
	13-12-18		646,602	652,651	656,439	652,591	-	255,244	236,836	21,285	64,271
	13-14-15-18		597,661	603,711	607,499	603,650	-	255,244	187,896	21,285	64,271

Mercado	NT	CU$/m	F1	F2	F3	Costo Unitario (CU)	Opción Tarifaria Costo Unitario (CU)	Cm,t,j	Dt,m	Cm,t,j	Pfm,m,t
							0,000	Tm	37,307	0,0	37,648

TARIFAS PARA EL SECTOR RESIDENCIAL HASTA EL CONSUMO DE SUBSISTENCIA (CS)

Mercado	NT	cu1	cu2	cu3	cu4	cu5
CAUCA	11-12-19	265,479	351,849	564,144	663,699	796,438
HUILA	11-12-19	246,147	307,683	521,062	615,367	738,440
NARIÑO	13-14-15-18	234,130	292,663	497,527	585,325	702,390
VALLE DEL CAUCA	13-14-15-18	238,682	283,853	485,930	571,706	686,047
	11-12-18	253,841	317,301	539,412	634,602	761,523
CODAZZI UNIFICADO	13-14-15-18	223,050	278,813	473,981	557,625	669,150
CALI, PUERTO, PTO TEJADA	13-14-15-18	238,407	298,258	508,739	598,517	718,220

Informamos a nuestros usuarios Industriales, Comerciales, Residenciales estrato 5 y 6 que la tarifa corresponde al Costo unitario (CU) mas una contribución del 20%

11-12-19	Medido en NT 1 y conectado a NT 2 ó NT 3 aéreo ó subterraneo (Activos NO-CRI)	
14-13-15-18	Medido en NT 1 y conectado a NT 2 o NT 3 aéreo ó subterraneo (Activos NO-Cliente)	
16 - 17	Medido en NT 1 y conectado a NT 2 o NT3 aéreo ó subterraneo (Activos NO-SIN Cliente)	

F1	Tarifa monomia Horas de las 01 -04; 24
F2	Tarifa monomia Horas de las 05-09; 13-18;22-23
F3	Tarifa monomia Horas de las 10-12; 19-21

Las Tarifas Residenciales de los estratos 1, 2 y 3 se aplican hasta el consumo de subsistencia, para los consumos mayores se aplica el Costo Unitario (CU).
La Tarifa de la Opcion Tarifaria es aplicable a l sector residencial.

CS 173 Kwh mes para municipios de una altura inferior a 1000 metros sobre el nivel del mar

CS 130 Kwh mes para municipios de una altura igual o superior a 1000 metros sobre el nivel del mar

OFICINAS DE DICEL EN COLOMBIA:
CALI: Calle 64 Norte No. 5B-146 Of: 35 Telefono: 380 15 15 Fax: 381 5318
BOGOTA: Carrera 69 No. 25B-45 Of: 615 Telefono: 416 59 34 Fax: 416 56 91
PALMIRA: Carrera 24 A No. 34 A-25 esq. Telefono: 275 94 19 Fax: 275 81 29

DICEL
DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

Distribuidora y Comercializadora de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.

TARIFAS DE ENERGIA ELECTRICA PARA EL MERCADO REGULADO APLICABLES A LOS CONSUMOS DE NOVIEMBRE DE 2021

VIGILADA POR LA SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PUBLICOS

NIUR-2-76520000-5