

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA

Generación y Demanda

Informe Mensual

Julio 2020

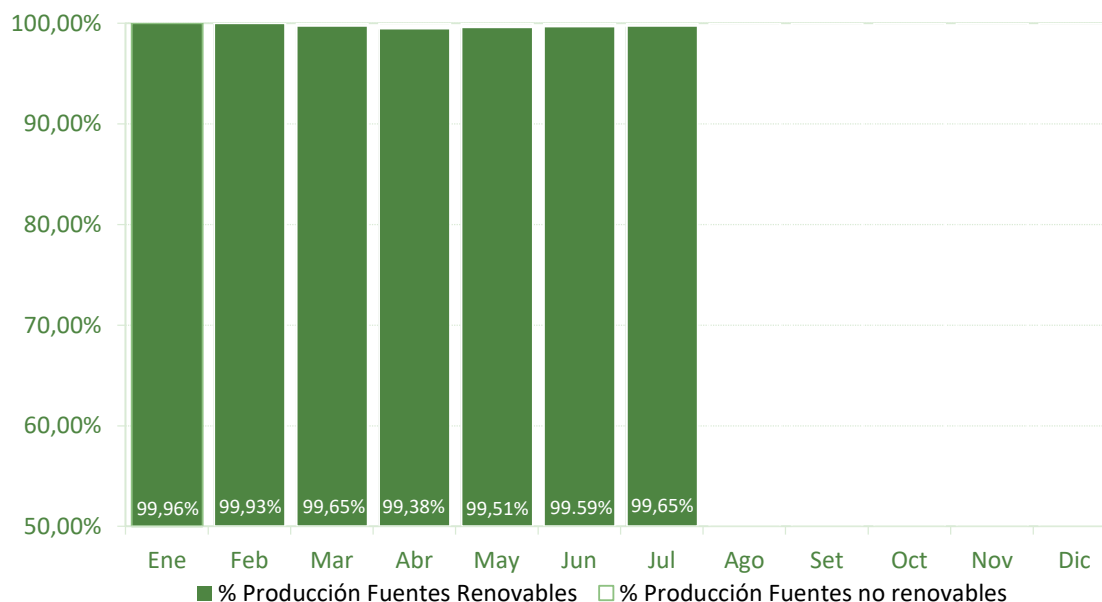


I. DEMANDA DE ENERGÍA

Balance eléctrico por fuente 2020 - Acumulado a Julio

| Tipo de Fuente | GWh | % | Tipo de fuente | GWh | % |
|--|--------------|--------------|------------------|-----------------|---------------|
| Termoeléctrica | 22,83 | 0,35% | Hidroeléctrica | 4 323,39 | 66,03% |
| | | | Geotérmica | 1 086,43 | 16,59% |
| | | | Bagazo | 51,37 | 0,78% |
| | | | Eólico | 1 057,83 | 16,16% |
| | | | Solar | 5,81 | 0,09% |
| No renovable | 22,83 | 0,35% | Renovable | 6 524,83 | 99,65% |
| Generación bruta: 6 547,66 GWh - ↑ 1,92% | | | | | |
| Intercambio de energía: -91,74 GWh | | | | | |
| Demanda Nacional: 6 455,92 GWh - ↓ -3,08% | | | | | |

% Producción bruta de energía renovable

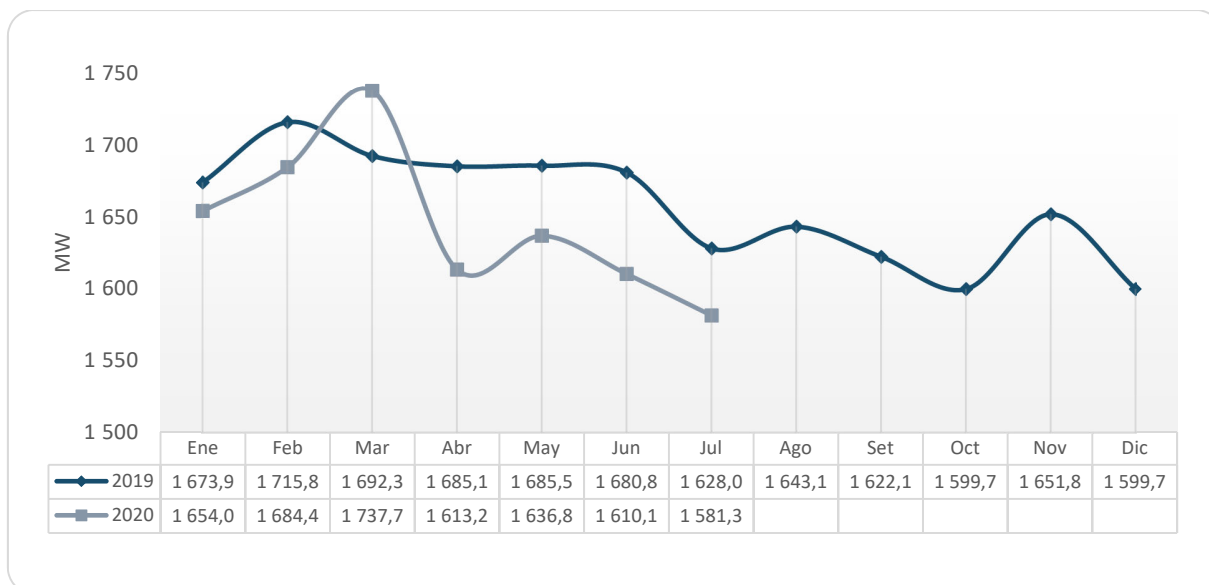


Comparación Demanda mensual de energía y Crecimiento 2019 - 2020

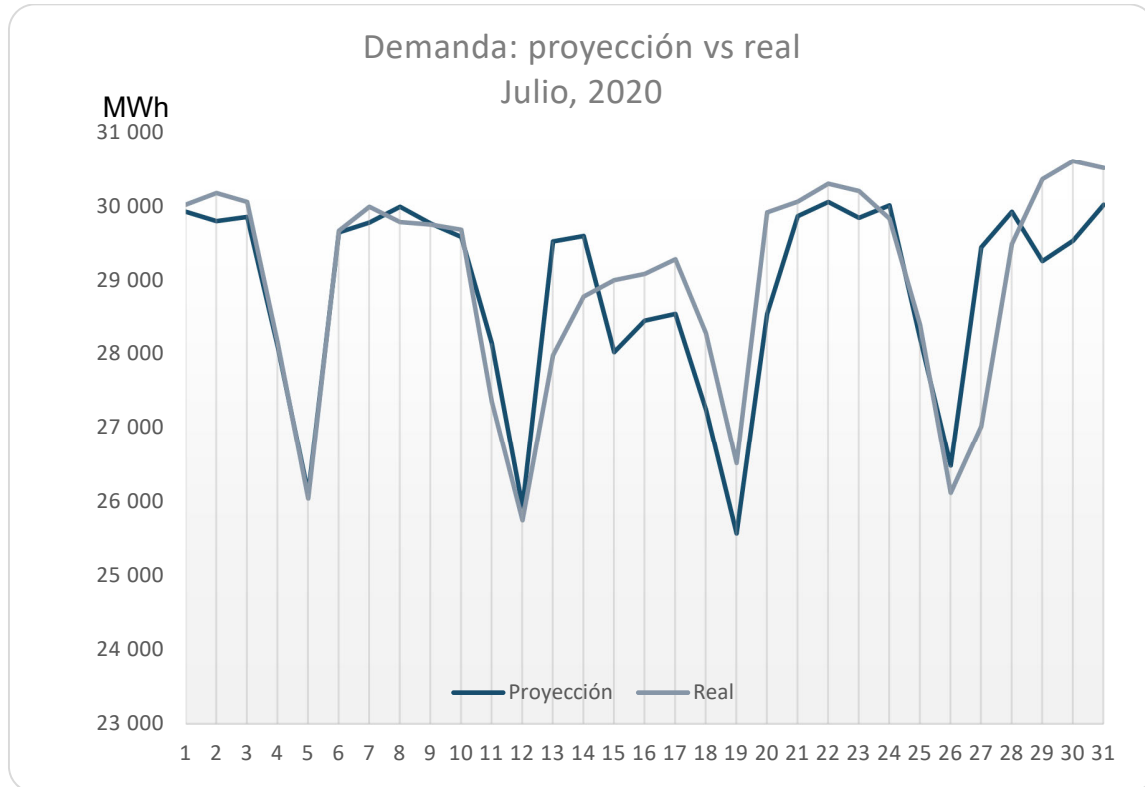
Demanda MWh

| Mes | 2019 | % Crecimiento mensual | 2020 | % Crecimiento mensual | % Crecimiento anual |
|-----------|--------------|-----------------------|--------------|-------------------------|---------------------|
| Ene | 953 467,63 | 1,82% | 960 394,56 | 3,08% | 0,73% |
| Feb | 889 524,03 | -6,71% | 927 025,49 | -2,77% | 4,22% |
| Mar | 990 063,64 | 11,30% | 979 233,66 | 10,09% | -1,09% |
| Abr | 953 153,87 | -3,73% | 884 861,91 | -10,63% | -7,16% |
| May | 982 656,32 | 3,10% | 915 879,55 | -3,91% | -6,80% |
| Jun | 937 376,57 | -4,61% | 890 670,69 | -9,36% | -4,98% |
| Jul | 954 813,78 | 1,86% | 897 854,24 | -4,22% | -5,97% |
| Ago | 951 874,69 | -0,31% | - | - | - |
| Set | 917 099,30 | -3,65% | - | - | - |
| Oct | 944 195,22 | 2,95% | - | - | - |
| Nov | 928 203,77 | -1,69% | - | - | - |
| Dic | 931 683,39 | 0,37% | - | - | - |
| Acumulado | 6 661 055,84 | | 6 455 920,10 | % crecimiento acumulado | -3,08% |

Demandas Máximas mensuales 2019-2020

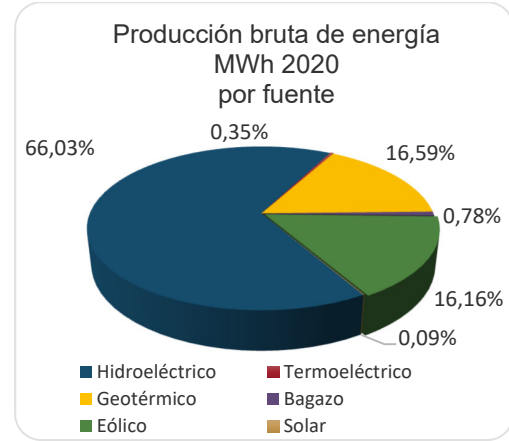
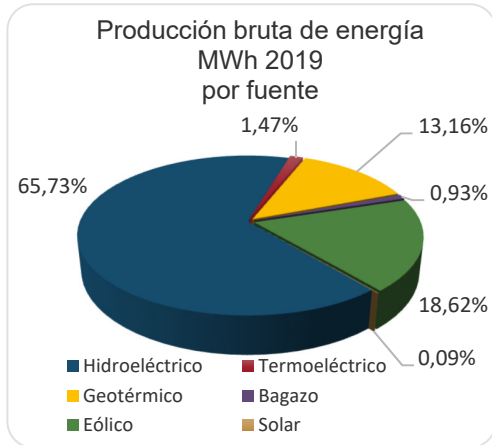


II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

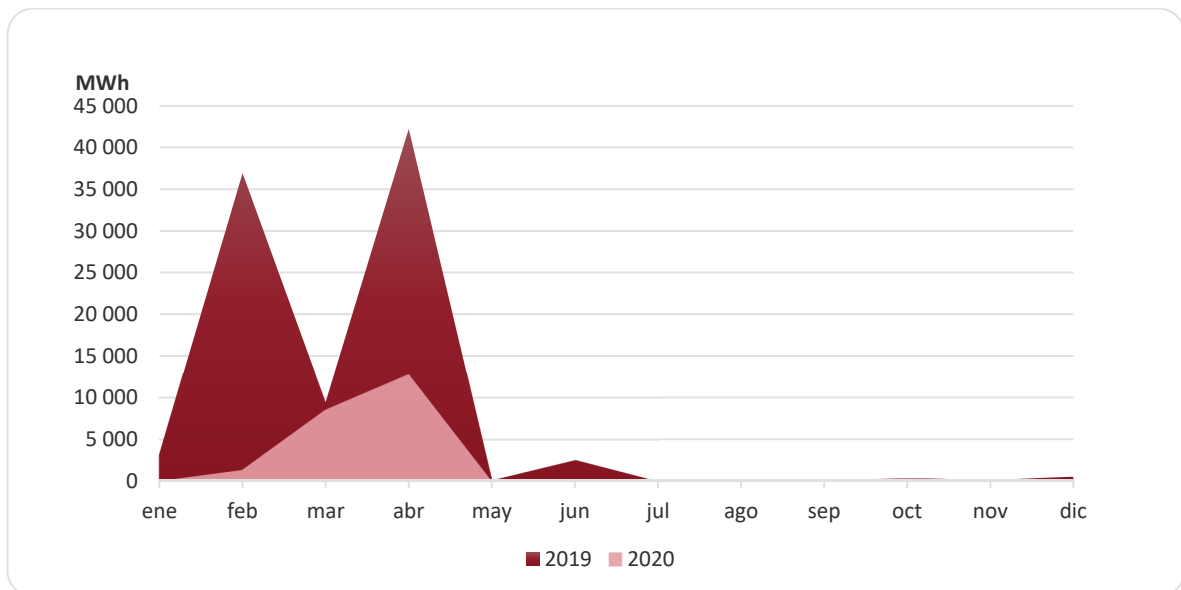


| Producción bruta de Energía MWh | | | | |
|---------------------------------|---------------------|---------------------|-------------|---|
| Acumulado Julio | 2019 | 2020 | Crecimiento | |
| Hidroeléctrico | 4 222 458,0 | 4 323 389,0 | 2,39% | ↑ |
| Termoeléctrico | 94 632,7 | 22 826,4 | -75,88% | ↓ |
| Geotérmico | 845 565,7 | 1 086 432,9 | 28,49% | ↑ |
| Bagazo | 59 691,7 | 51 372,6 | -13,94% | ↓ |
| Eólico | 1 196 125,9 | 1 057 830,5 | -11,56% | ↓ |
| Solar | 5 822,6 | 5 808,0 | -0,25% | ↓ |
| Producción bruta | 6 424 296,62 | 6 547 659,44 | 1,92% | ↑ |
| Intercambio MWh | 236 759,22 | - 91 739,35 | | |
| Demanda MWh | 6 661 055,84 | 6 455 920,10 | -3,08% | ↓ |
| Demanda Máxima MW | 1 628,04 | 1 581,35 | -2,87% | ↓ |

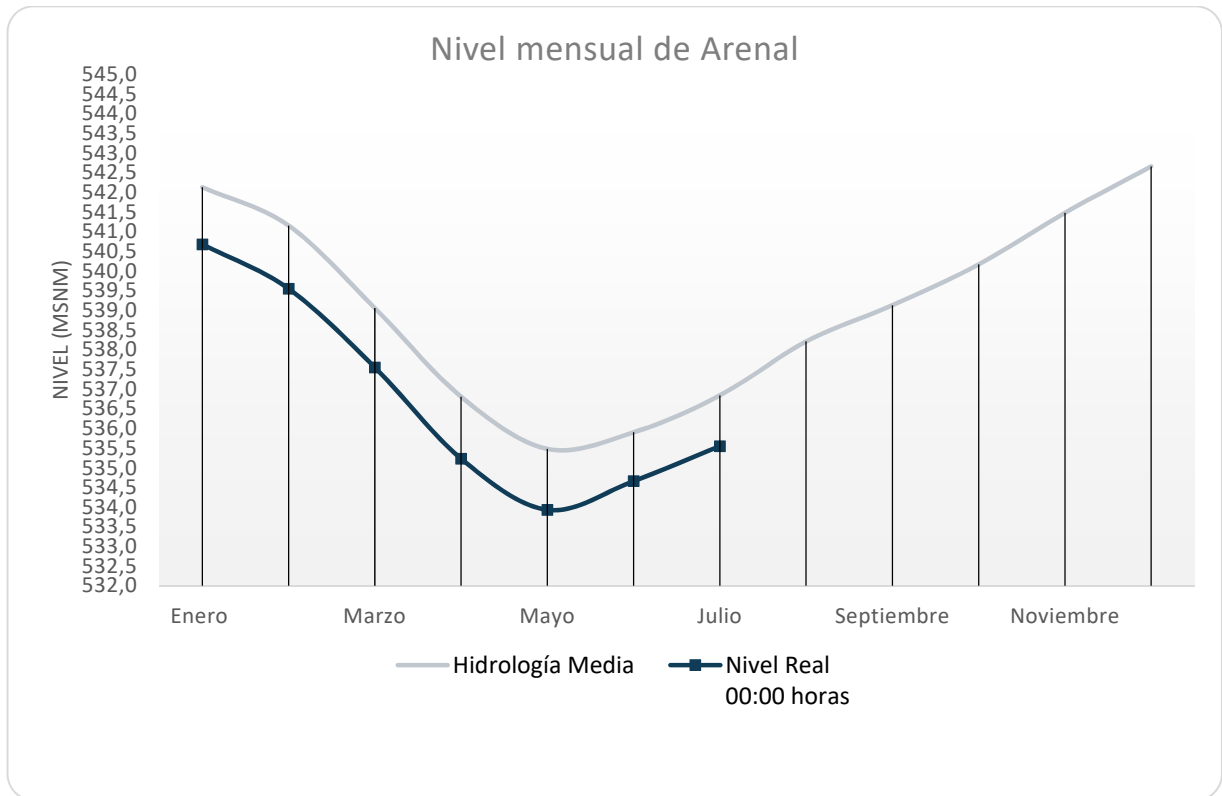
Producción bruta de energía 2019 -2020



Producción bruta de energía termoeléctrica 2019-2020



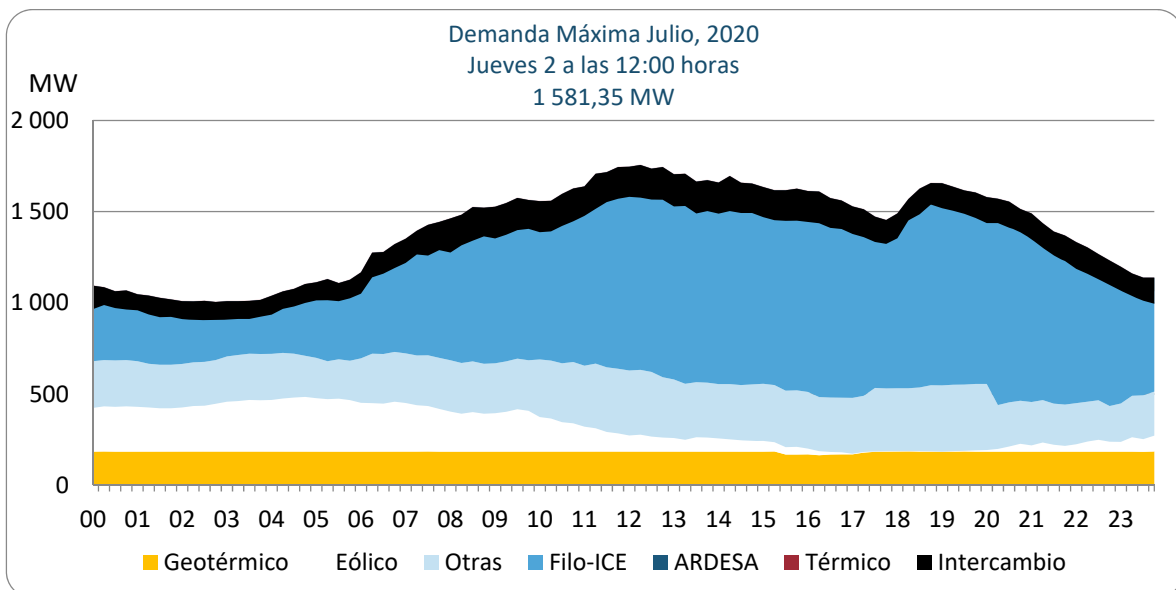
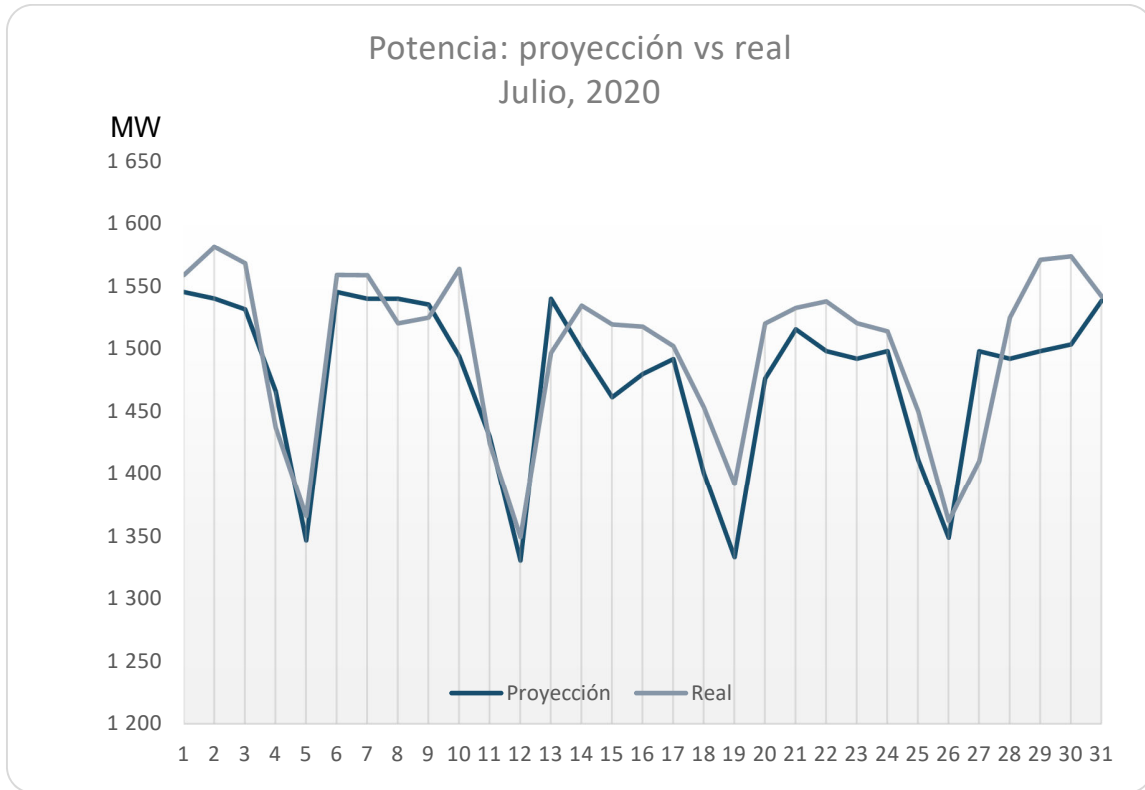
III. EMBALSE ARENAL

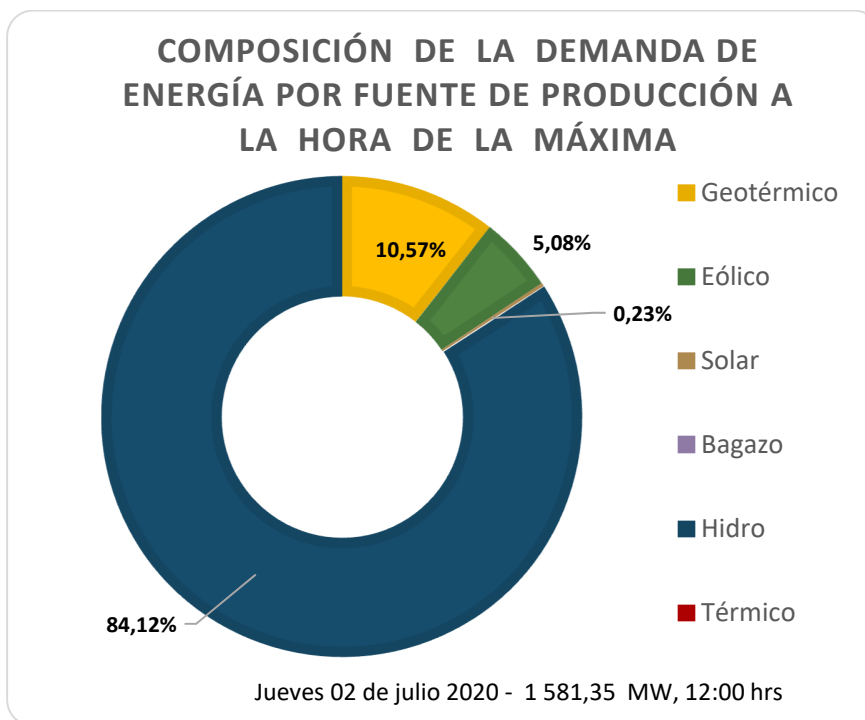
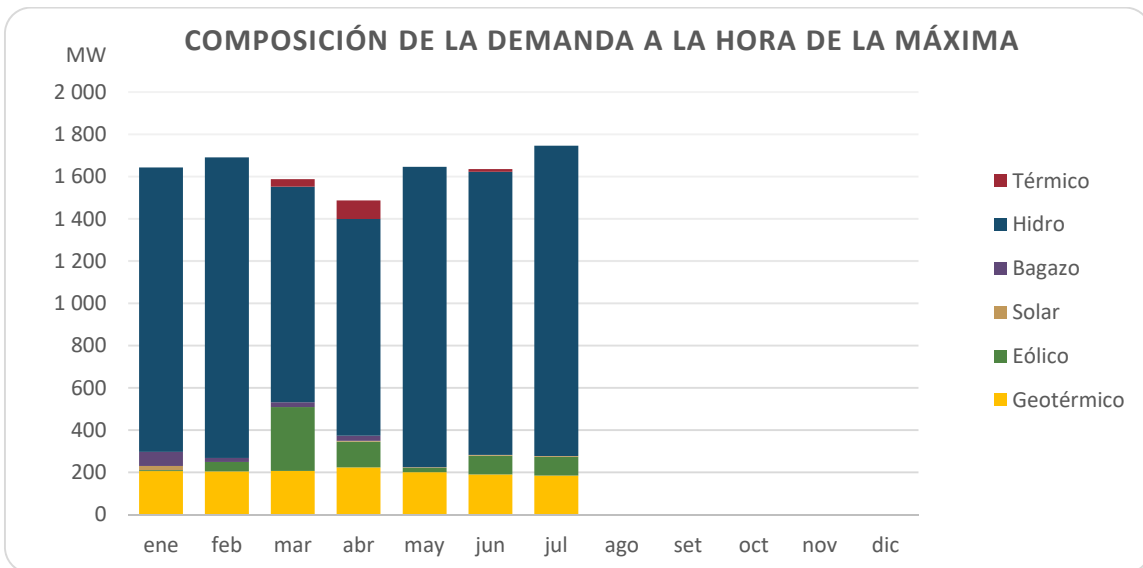


Curva Embalse Arenal 2020

| Mes | Hidrología Media | Nivel Real 00.00 hrs |
|------------|------------------|----------------------|
| | Nivel (m.s.n.m.) | |
| Enero | 542,13 | 540,68 |
| Febrero | 541,16 | 539,55 |
| Marzo | 539,06 | 537,55 |
| Abril | 536,81 | 535,23 |
| Mayo | 535,48 | 533,93 |
| Junio | 535,90 | 534,66 |
| Julio | 536,84 | 535,55 |
| Agosto | 538,21 | |
| Septiembre | 539,13 | |
| Octubre | 540,17 | |
| Noviembre | 541,48 | |
| Diciembre | 542,66 | |

IV. DEMANDA MÁXIMA





Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 0

Generación bruta Otras Empresas MWh - Ley 8345

| | Plantas | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | ACUMULADO |
|----------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|--------------------|-------------------|------------|---------|-----------|-----------|--------------------|
| ESPH | Jorge Manuel Dengo | - | 981,650 | 856,520 | 795,960 | 1 045,449 | 1 792,143 | 1 810,155 | - | - | - | - | - | 7 281,878 |
| | Los Negros | 8 251,121 | 3 727,563 | 2 868,968 | 1 742,192 | 2 031,257 | 3 772,766 | 7 348,068 | - | - | - | - | - | 29 741,933 |
| | Los Negros II | 16 757,689 | 8 040,513 | 6 451,102 | 3 794,883 | 4 317,845 | 8 447,648 | 16 674,186 | - | - | - | - | - | 64 483,867 |
| | Tacares | 2 731,425 | 2 045,741 | 1 860,634 | 2 051,998 | 2 329,585 | 3 067,477 | 3 227,624 | - | - | - | - | - | 17 314,484 |
| | Subtotal | 27 740,235 | 14 795,468 | 12 037,223 | 8 385,033 | 9 724,136 | 17 080,033 | 29 060,034 | - | - | - | - | - | 118 822,161 |
| JASEC | Barro Morado | 665,655 | 510,480 | 392,094 | 362,286 | 535,810 | 712,491 | 667,360 | - | - | - | - | - | 3 846,176 |
| | Birris12 | 8 542,458 | 5 922,515 | 3 995,831 | 3 030,842 | 3 290,927 | 4 448,333 | 3 471,454 | - | - | - | - | - | 32 702,360 |
| | Birris3 | 2 986,962 | 2 733,978 | 2 109,240 | 1 561,758 | 1 626,554 | 2 128,806 | 1 744,508 | - | - | - | - | - | 14 891,806 |
| | Tuis | 707,673 | 446,741 | 342,663 | 325,310 | 653,533 | 1 076,183 | 940,401 | - | - | - | - | - | 4 492,504 |
| | Subtotal | 12 902,748 | 9 613,714 | 6 839,828 | 5 280,196 | 6 106,824 | 8 365,813 | 6 823,723 | - | - | - | - | - | 55 932,846 |
| CNFL | CNFL | 16 908,836 | 11 401,313 | 7 272,269 | 8 713,611 | 15 492,204 | 30 067,263 | 25 719,214 | - | - | - | - | - | 115 574,710 |
| | Daniel Gutiérrez | 4 979,293 | 3 020,142 | 2 389,716 | 1 995,929 | 2 327,791 | 8 672,073 | 8 225,190 | - | - | - | - | - | 31 610,134 |
| | Balsa Inferior | 5 936,838 | 3 021,691 | 2 634,420 | 2 184,401 | 3 085,130 | 11 088,739 | 11 152,100 | - | - | - | - | - | 39 103,319 |
| | | Subtotal | 27 824,967 | 17 443,146 | 12 296,405 | 12 893,941 | 20 905,125 | 49 828,075 | 45 096,504 | - | - | - | - | - |
| | Valle Central | 4 921,518 | 5 540,173 | 4 481,762 | 1 577,291 | 1 351,548 | 1 014,818 | 1 975,715 | - | - | - | - | - | 20 862,825 |
| Coopelesca | Chocosuelas | 6 261,302 | 5 037,387 | 4 711,972 | 4 132,508 | 4 432,305 | 7 045,369 | 6 933,834 | - | - | - | - | - | 38 554,676 |
| | Cubujuquí | 9 806,507 | 7 850,883 | 4 528,360 | 5 400,835 | 7 399,870 | 9 166,512 | 8 988,657 | - | - | - | - | - | 53 141,626 |
| | Hidrozarcas | 6 690,400 | 5 058,229 | 3 037,736 | 2 337,486 | 3 169,056 | 6 778,668 | 7 440,153 | - | - | - | - | - | 34 511,729 |
| | La Esperanza | 2 860,534 | 1 821,528 | 1 112,198 | 860,436 | 1 181,979 | 2 837,076 | 3 015,007 | - | - | - | - | - | 13 688,757 |
| | Subtotal | 25 618,743 | 19 768,028 | 13 390,266 | 12 731,265 | 16 183,210 | 25 827,625 | 26 377,652 | - | - | - | - | - | 139 896,788 |
| Coope- Guanacaste | Bijagua | 9 190,721 | 5 492,610 | 5 449,766 | 3 727,902 | 4 011,910 | 5 300,966 | 7 759,205 | - | - | - | - | - | 40 933,080 |
| | Canalete | 7 930,210 | 4 456,592 | 4 379,057 | 3 040,801 | 3 188,301 | 4 984,534 | 7 294,883 | - | - | - | - | - | 35 274,378 |
| | Juanilama Solar | 786,692 | 838,082 | 891,642 | 755,374 | 606,210 | 573,076 | 640,347 | - | - | - | - | - | 5 091,422 |
| | PE Río Naranjo | 4 560,722 | 4 114,037 | 5 184,256 | 3 057,716 | 1 968,511 | 1 853,287 | 2 866,124 | - | - | - | - | - | 23 604,653 |
| | PE Cacao | 8 850,392 | 9 698,921 | 11 155,575 | 4 295,760 | 2 795,068 | 1 324,130 | 2 353,378 | - | - | - | - | - | 40 473,223 |
| | Subtotal | 31 318,737 | 24 600,242 | 27 060,295 | 14 877,553 | 12 570,000 | 14 035,993 | 20 913,937 | - | - | - | - | - | 145 376,756 |
| Cone- léctricas | Pocosol | 14 496,990 | 9 975,777 | 4 011,749 | 3 494,382 | 5 928,613 | 14 143,989 | 12 397,329 | - | - | - | - | - | 64 448,829 |
| | San Lorenzo | 6 085,501 | 3 167,352 | 2 004,643 | 1 567,944 | 1 931,785 | 8 081,979 | 8 945,358 | - | - | - | - | - | 31 784,562 |
| | | Subtotal | 20 582,491 | 13 143,129 | 6 016,392 | 5 062,326 | 7 860,398 | 22 225,969 | 21 342,686 | - | - | - | - | - |
| Coopasantos | Los Santos | 4 974,779 | 5 108,448 | 5 233,098 | 2 220,218 | 1 589,265 | 1 683,687 | 2 733,877 | - | - | - | - | - | 23 543,372 |
| | Total | 155 884,217 | 110 012,347 | 87 355,269 | 63 027,823 | 76 290,506 | 140 062,012 | 154 324,127 | - | - | - | - | - | 786 956,302 |

Sistema de Información del S.E.N.

Resumen Anual 2 0 2 0

Generación bruta Privados MWh - Ley 7200, capítulo I

| | Plantas | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | ACUMULADO |
|-----------------|---------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------|---------|-----------|------------|--------------------|
| Hídrico | Tapezco | 68,836 | 53,251 | 26,500 | 1,898 | 21,460 | 64,202 | 86,407 | - | - | - | - | - | 322,555 |
| | Vara Blanca | 1 384,648 | 823,428 | 416,781 | 272,571 | 359,432 | 801,894 | 1 030,024 | - | - | - | - | - | 5 088,777 |
| | El Angel | 1 804,082 | 941,139 | 580,578 | 444,639 | 771,981 | 1 634,079 | 1 262,742 | - | - | - | - | - | 7 439,240 |
| | El Angel Ampliación | 2 078,204 | 1 125,401 | 769,903 | 632,184 | 1 045,369 | 1 760,553 | 1 365,384 | - | - | - | - | - | 8 776,997 |
| | Caño Grande | 1 710,553 | 1 402,691 | 794,065 | 725,921 | 1 094,631 | 1 597,559 | 1 708,122 | - | - | - | - | - | 9 033,543 |
| | Santa Rufina | 204,627 | 185,250 | 202,206 | 187,991 | 200,113 | 185,345 | 206,312 | - | - | - | - | - | 1 371,845 |
| | La Rebeca | 58,213 | 54,888 | 56,788 | 44,863 | 56,588 | 55,712 | 55,901 | - | - | - | - | - | 382,954 |
| | Platanar | 7 215,409 | 4 729,802 | 3 648,366 | 3 073,068 | 3 220,791 | 6 402,378 | 8 805,237 | - | - | - | - | - | 37 095,051 |
| | Zuerkata | 1 479,694 | 901,034 | 548,434 | 395,512 | 402,783 | 913,816 | 1 119,734 | - | - | - | - | - | 5 761,007 |
| | Don Pedro | 2 843,646 | 3 192,357 | 1 378,136 | 985,074 | 601,398 | 1 129,093 | 0,006 | - | - | - | - | - | 10 129,709 |
| | Poás I y II | 471,122 | 260,595 | 203,902 | 163,743 | 247,993 | 501,121 | 489,661 | - | - | - | - | - | 2 338,138 |
| | Matamoros | 2 080,075 | 1 485,413 | 1 222,963 | 1 021,964 | 1 071,068 | 1 800,263 | 2 226,665 | - | - | - | - | - | 10 908,410 |
| | Río Lajas | 5 806,478 | 5 002,864 | 3 832,439 | 3 142,704 | 3 008,264 | 4 002,659 | 3 719,987 | - | - | - | - | - | 28 515,394 |
| | El Embalse | 714,518 | 451,797 | 391,132 | 294,134 | 305,512 | 584,598 | 753,837 | - | - | - | - | - | 3 495,529 |
| | Volcán | 3 174,161 | 3 793,403 | 1 254,415 | 2 117,569 | 1 268,446 | 1 452,465 | - | - | - | - | - | - | 13 060,459 |
| | Río Segundo II | 509,525 | 392,656 | 261,865 | 189,952 | 243,588 | 405,369 | 413,433 | - | - | - | - | - | 2 416,387 |
| Doña Julia | 9 494,362 | 7 767,419 | 5 088,923 | 6 257,530 | 7 076,177 | 8 565,871 | 7 104,093 | - | - | - | - | - | 51 354,375 | |
| Caño Grande III | 2 218,643 | 1 810,489 | 944,281 | 863,952 | 1 288,712 | 1 954,625 | 2 163,547 | - | - | - | - | - | 11 244,250 | |
| | Subtotal | 43 316,795 | 34 373,879 | 21 621,676 | 20 815,269 | 22 284,306 | 33 811,603 | 32 511,092 | - | - | - | - | - | 208 734,620 |
| Eólico | Aeroenergía | 3 022,445 | 2 983,417 | 3 452,941 | 1 989,175 | 1 228,297 | 903,884 | 1 460,703 | - | - | - | - | - | 15 040,863 |
| | Vientos del Este | 5 494,592 | 5 521,717 | 6 637,000 | 4 642,683 | 2 906,628 | 2 680,431 | 3 936,617 | - | - | - | - | - | 31 819,669 |
| | PESA (Tilarán) | 7 532,915 | 9 189,780 | 11 377,451 | 6 476,317 | 4 046,801 | 3 121,045 | 5 140,891 | - | - | - | - | - | 46 885,199 |
| | MOVASA | 8 801,371 | 9 155,913 | 11 071,937 | 5 938,695 | 2 794,759 | 1 979,426 | 2 836,646 | - | - | - | - | - | 42 578,748 |
| | Tilawind | 11 318,852 | 11 571,380 | 11 652,934 | 8 106,171 | 4 324,119 | 2 890,612 | 4 215,834 | - | - | - | - | - | 54 079,902 |
| | PE Mogote | 10 903,497 | 9 408,360 | 12 856,276 | 8 238,251 | 5 149,041 | 4 424,775 | 6 336,021 | - | - | - | - | - | 57 316,221 |
| | Altamira | 9 562,458 | 10 464,234 | 12 494,107 | 9 885,375 | 6 136,658 | 5 145,530 | 8 537,400 | - | - | - | - | - | 62 225,762 |
| | Campos Azules | 9 266,610 | 9 575,930 | 13 090,716 | 9 945,569 | 5 915,560 | 4 954,238 | 7 497,366 | - | - | - | - | - | 60 245,990 |
| | Vientos de la Perla | 8 740,295 | 9 491,652 | 12 044,568 | 9 661,066 | 5 580,439 | 5 278,133 | 7 907,362 | - | - | - | - | - | 58 703,515 |
| | Vientos de Miramar | 9 128,399 | 9 676,453 | 12 372,774 | 9 458,412 | 5 553,480 | 4 741,281 | 6 575,001 | - | - | - | - | - | 57 505,800 |
| | | Subtotal | 83 771,434 | 87 038,836 | 107 050,705 | 74 341,714 | 43 635,783 | 36 119,354 | 54 443,841 | - | - | - | - | - |
| Bagazo | Ingenio Taboga | 7 237,686 | 6 406,116 | 7 402,408 | 3 468,318 | - | - | - | - | - | - | - | - | 24 514,529 |
| | Ingenio El Viejo | 8 863,748 | 8 239,391 | 8 526,302 | 1 228,590 | - | - | - | - | - | - | - | - | 26 858,032 |
| | Subtotal | 16 101,435 | 14 645,507 | 15 928,711 | 4 696,909 | - | - | - | - | - | - | - | - | 51 372,561 |
| | Total | 143 189,664 | 136 058,223 | 144 601,091 | 99 853,892 | 65 920,088 | 69 930,957 | 86 954,933 | - | - | - | - | - | 746 508,848 |

**Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 0
Generación bruta BOT MWh – Ley 7200, capítulo II**

| Plantas | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | ACUMULADO |
|------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------|------------|---------|-----------|-----------|--------------------|
| El General | 21 537,689 | 16 620,910 | 10 656,595 | 12 135,524 | 14 622,710 | 18 667,269 | 19 928,469 | - | - | - | - | - | 114 169,165 |
| La Joya | 11 331,643 | 8 044,984 | 3 161,438 | 4 471,020 | 14 553,666 | 19 766,291 | 18 294,027 | - | - | - | - | - | 79 623,068 |
| Torito | 15 296,863 | 11 726,311 | 8 347,548 | 8 993,324 | 18 888,565 | 23 165,544 | 22 512,604 | - | - | - | - | - | 108 930,760 |
| Chucás | 9 774,549 | 7 428,470 | 6 444,465 | 7 944,317 | 11 377,070 | 20 669,933 | 19 125,171 | - | - | - | - | - | 82 763,976 |
| Subtotal Hidro | 57 940,744 | 43 820,675 | 28 610,046 | 33 544,186 | 59 442,010 | 82 269,037 | 79 860,272 | - | - | - | - | - | 385 486,970 |
| P.E. Guanacaste | 24 627,581 | 24 892,593 | 29 360,347 | 16 011,008 | 9 826,148 | 8 487,066 | 12 542,513 | - | - | - | - | - | 125 747,256 |
| Chiripa | 24 963,200 | 26 158,592 | 32 556,032 | 22 641,152 | 15 797,376 | 13 383,936 | 20 194,560 | - | - | - | - | - | 155 694,848 |
| P.E. Orosi | 27 847,964 | 28 567,956 | 32 639,442 | 19 950,698 | 12 947,265 | 13 055,638 | 18 826,166 | - | - | - | - | - | 153 835,128 |
| Subtotal Eólico | 77 438,745 | 79 619,141 | 94 555,821 | 58 602,858 | 38 570,789 | 34 926,640 | 51 563,239 | - | - | - | - | - | 435 277,232 |
| Total | 135 379,489 | 123 439,817 | 123 165,867 | 92 147,044 | 98 012,799 | 117 195,677 | 131 423,510 | - | - | - | - | - | 820 764,202 |

**Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 0
Intercambio Regional MWh**

| Mes | Producción Nacional | Norte (Liberia) | | | Sur (Progreso) | | | Total | | | Demanda Nacional |
|--------------|---------------------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------------|
| | | Importación | Exportación | Diferencia | Importación | Exportación | Diferencia | Importación | Exportación | Diferencia | |
| Enero | 1 016 183,68 | 177,99 | 52 267,42 | -52 089,43 | 23 911,81 | 27 611,51 | -3 699,70 | 24 089,80 | 79 878,92 | -55 789,12 | 960 394,56 |
| Febrero | 927 626,75 | 783,80 | 43 991,01 | -43 207,20 | 46 145,80 | 3 539,86 | 42 605,94 | 46 929,61 | 47 530,87 | -601,26 | 927 025,49 |
| Marzo | 912 031,91 | 28 795,34 | 11 269,51 | 17 525,83 | 51 699,39 | 2 023,47 | 49 675,92 | 80 494,73 | 13 292,98 | 67 201,75 | 979 233,66 |
| Abril | 842 469,90 | 14 907,14 | 24 728,17 | -9 821,03 | 54 946,86 | 2 733,82 | 52 213,04 | 69 854,00 | 27 461,99 | 42 392,01 | 884 861,91 |
| Mayo | 914 724,41 | 940,75 | 60 779,21 | -59 838,46 | 63 974,49 | 2 980,90 | 60 993,59 | 64 915,24 | 63 760,11 | 1 155,13 | 915 879,55 |
| Junio | 941 248,52 | 253,57 | 95 089,69 | -94 836,12 | 53 764,15 | 9 505,86 | 44 258,28 | 54 017,72 | 104 595,55 | -50 577,83 | 890 670,69 |
| Julio | 993 374,27 | 0,00 | 158 680,02 | -158 680,02 | 69 260,02 | 6 100,02 | 63 159,99 | 69 260,02 | 164 780,05 | -95 520,03 | 897 854,24 |
| Agosto | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Septiembre | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Octubre | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Noviembre | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Diciembre | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| TOTAL | 6 547 659,44 | 45 858,60 | 446 805,02 | -400 946,42 | 363 702,52 | 54 495,45 | 309 207,07 | 409 561,12 | 501 300,47 | -91 739,35 | 6 455 920,10 |

Sistema Eléctrico Nacional Capacidad Instalada en placa - Julio 2020

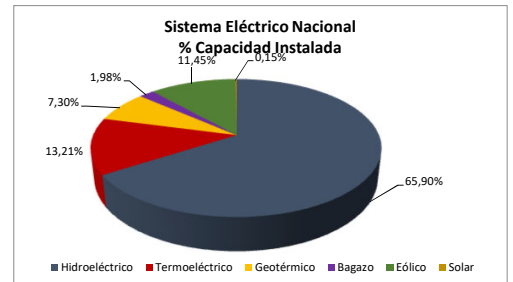
| I.C.E. ⁷ | Número Unidades | kW en placa ¹ |
|-------------------------------------|-----------------|--------------------------|
| ICE HIDRO | | |
| Garita | 4 | 134 740 |
| Río Macho | 5 | 135 680 |
| Cachí | 4 | 152 000 |
| Arenal | 3 | 157 399 |
| Miguel Dengo | 3 | 174 012 |
| Sandillal | 2 | 31 977 |
| Angostura | 3 | 172 202 |
| Peñas Blancas | 2 | 38 172 |
| Cariblanco | 2 | 87 941 |
| Pirris | 2 | 140 272 |
| Toro I | 2 | 27 300 |
| Toro II | 2 | 73 040 |
| Toro III | 2 | 47 520 |
| Echandi | 1 | 4 696 |
| Reventazón | 5 | 306 868 |
| Subtotal Hidro | 42 | 1 683 818 |
| ICE TÉRMICO | | |
| Moín Gas ⁴ | 4 | 156 450 |
| Moín Gas - C.N.F.L. ⁵ | 2 | 90 000 |
| Guápiles | 2 | 14 267 |
| Orotina | 2 | 10 686 |
| Garabito ⁶ | 11 | 202 708 |
| Subtotal Térmico² | 21 | 474 112 |
| ICE GEOTÉRMICO | | |
| Miravalles I | 1 | 55 080 |
| Miravalles II | 1 | 55 080 |
| Miravalles III | 1 | 29 450 |
| Miravalles V | 1 | 10 500 |
| Boca de Pozo I | 1 | 5 000 |
| Pailas | 2 | 51 750 |
| Las Pailas II | 1 | 55 000 |
| Subtotal Geotérmico | 8 | 261 860 |
| ICE EÓLICO | | |
| Tejona ³ | 25 | 16 500 |
| Subtotal Eólico | 25 | 16 500 |
| ICE SOLAR | | |
| Parque Solar Miravalles | 10 | 1 000 |
| Subtotal Solar | 10 | 1 000 |
| TOTAL ICE (sin contratos) | 106 | 2 437 290 |

| OTRAS EMPRESAS ⁸ | Número unidades | kW en placa |
|-----------------------------|-----------------|----------------|
| Hidro | | |
| E.S.P.H. ¹³ | 8 | 57 150 |
| J.A.S.E.C. | 10 | 23 956 |
| C.N.F.L. | 22 | 126 337 |
| Coopelesca | 11 | 82 841 |
| Coopeguanacaste | 4 | 35 000 |
| Coneléctricas | 5 | 46 780 |
| Subtotal Hidro | 60 | 372 064 |
| Eólico | | |
| Valle Central (CNFL) | 17 | 15 300 |
| COOPESANTOS | 15 | 12 750 |
| Río Naranja (Coopegua) | 3 | 9 000 |
| P.E. Cacao (Coopegua) | 9 | 21 150 |
| Subtotal Eólico | 44 | 58 200 |
| Solar | | |
| Juanilama | 1 | 4 400 |
| Subtotal Solar | 1 | 4 400 |
| Total Otras Empresas | 105 | 434 664 |

| Generación Ley 7200 Capítulo I ⁹ | Número unidades | kW en placa ¹⁰ | En contrato |
|---|-----------------|---------------------------|----------------|
| HIDRO | | | |
| Tapezco | 1 | 251 | 186 |
| El Ángel | 2 | 3 424 | 3 850 |
| El Ángel Ampliación | 2 | 5 568 | 5 000 |
| Caño Grande | 13 | 2 960 | 2 570 |
| Platanar | 2 | 15 840 | 15 000 |
| Suerkata | 1 | 3 000 | 2 700 |
| Don Pedro ¹¹ | 1 | 14 000 | 14 000 |
| Poás I y II | 3 | 2 125 | 1 942 |
| Matamoros | 7 | 4 790 | 4 828 |
| Río Lajas | 2 | 11 000 | 10 000 |
| El Embalse | 2 | 2 000 | 1 500 |
| Volcán ¹² | 1 | 17 000 | 17 000 |
| Río Segundo II | 3 | 1 074 | 1 030 |
| Doña Julia | 2 | 16 470 | 17 400 |
| Caño Grande III | 1 | 3 375 | 3 280 |
| Santa Rufina | 1 | 336 | 290 |
| Vara Blanca | 1 | 2 677 | 2 500 |
| Rebeca I | 1 | 113 | 85 |
| Subtotal Hidro | 46 | 106 003 | 103 161 |
| EÓLICO | | | |
| Plantas Eólicas | 55 | 17 400 | 19 800 |
| Aeroenergía | 9 | 6 750 | 6 400 |
| Tilawind | 7 | 21 420 | 19 550 |
| Movasa | 32 | 19 200 | 20 000 |
| Vientos del Este | 4 | 12 240 | 9 000 |
| Mogote | 7 | 21 420 | 20 000 |
| Altamira | 10 | 20 700 | 20 000 |
| Campos Azules | 10 | 20 700 | 20 000 |
| Vientos de Miramar | 10 | 20 700 | 20 000 |
| Vientos de La Perla | 10 | 20 700 | 20 000 |
| Subtotal Eólico | 154 | 181 230 | 174 750 |
| BAGAZO | | | |
| El Viejo | 1 | 32 500 | 18 000 |
| Taboqa | 3 | 38 500 | 19 800 |
| Subtotal Bagazo | 4 | 71 000 | 37 800 |
| Total Ley 7200, Capítulo I | 204 | 358 233 | 315 711 |

| Generación Ley 7200, Capítulo II ⁹ | Número unidades | kW en Placa | kW Contrato |
|---|-----------------|----------------|----------------|
| Hidro | | | |
| El General | 2 | 40 000 | 39 000 |
| La Joya | 3 | 50 681 | 50 000 |
| Torito | 2 | 60 000 | 50 000 |
| Chucas | 2 | 51 850 | 50 000 |
| Subtotal Hidro | 9 | 202 531 | 189 000 |
| Eólico | | | |
| P.E. Guanacaste | 55 | 52 250 | 49 500 |
| Chiripa | 33 | 50 985 | 49 500 |
| Orosí | 25 | 51 750 | 50 000 |
| Subtotal Eólico | 113 | 154 985 | 149 000 |
| Total Ley 7200, Capítulo II | 122 | 357 516 | 338 000 |

| Sistema Eléctrico Nacional Instalado en Placa | | | |
|---|------------------|------------|---------------|
| I C E | kW | Unidades | % |
| Hidro | 1 683 818 | 42 | 69,09% |
| Térmico | 474 112 | 21 | 19,45% |
| Geotérmico | 261 860 | 8 | 10,74% |
| Eólico | 16 500 | 25 | 0,68% |
| Solar | 1 000 | 10 | 0,04% |
| Total ICE | 2 437 290 | 106 | 67,93% |
| Otras Empresas | | | |
| Hidro | 372 064 | 60 | 85,60% |
| Biogás | 4 400 | 1 | 1,01% |
| Eólico | 58 200 | 44 | 13,39% |
| Solar | 4 400 | 1 | 1,01% |
| Total Ot. Empresas | 434 664 | 105 | 12,12% |
| Ley 7200, Capítulo I | | | |
| Hidro | 106 003 | 46 | 29,59% |
| Eólico | 181 230 | 154 | 50,59% |
| Biomasa | 71 000 | 4 | 19,82% |
| Total Ley 7200, Capítulo I | 358 233 | 204 | 9,99% |
| Ley 7200, Capítulo II | | | |
| Hidro | 202 531 | 9 | 56,65% |
| Eólico | 154 985 | 113 | 43,35% |
| Total Ley 7200, Capítulo II | 357 516 | 122 | 9,97% |
| Total instalado | 3 587 703 | 537 | |



| Resumen kW Costa Rica | | | |
|-----------------------|------------------|----------------|--|
| Hidroeléctrico | 2 364 417 | 65,90% | |
| Térmico | 474 112 | 13,21% | |
| Geotérmico | 261 860 | 7,30% | |
| Bagazo | 71 000 | 1,98% | |
| Eólico | 410 915 | 11,45% | |
| Solar | 5 400 | 0,15% | |
| Total | 3 587 703 | 100,00% | |

Consideraciones:

- Placa Generador** = Dato de diseño del generador utilizado en la unidad, no necesariamente corresponde con la potencia del conjunto turbina-generador.
- Mínima de operación** = mínimo para operación estable y segura de la unidad.
- Las plantas de San Antonio y Barranca salen de operación a partir del 01/01/2019.
- La planta eólica Tejona ajusta la potencia por la salida de una unidad.
- En la unidad # 8 Moín G. el generador es de 48 150 KW, mientras que la turbina es de 34 651 KW.
- En la unidades # 9 y 10 de Moín CNFL los generadores son de 45 000 KW, mientras que las turbinas son de 39 300 KW.
- Para el caso de Garabito se debe planificar con solo 10 unidades ya que la onceava unidad es un respaldo de potencia.
- Datos suministrados por el Negocio de Generación del ICE.
- Potencia en placa sin confirmar. En periodo de revisión.
- De acuerdo a los contratos vigentes. Se sustituyen los nombre *Generación Privada* y *Grupo BOT* según la Ley 7200.
- En Mayo, se actualizaron los datos de potencia de placa según los datos enviados por las respectivas plantas a solicitud del CENCE.
- Nuevo contrato de PH Don Pedro, que inició operación el 23 de noviembre del 2019 (El contrato anterior venció el 05 de junio de 2019)
- El 11 de enero de 2020 se incorpora PH Volcán al sistema. El 25 de setiembre de 2019 había finalizado contrato anterior (17 000 kW).
- El 1 de febrero del 2020 queda habilitada PH Jorge Manuel Dengo de ESPH (4 250 kW)