

Regiones Colombia

El país con base a la información obtenida de: “Estudio de generación eléctrica bajo escenario de cambio climático” publicado en el año 2012 por la UPME, permitió realizar la división del país por 7 zonas las cuales serán explicadas a continuación:

Sur oriente

Compuesta por los departamentos de Tolima con una superficie terrestre de 23.582km² y Huila con una superficie terrestre de 10980 km²; donde la carga para el año 2017 en el mes de enero fue de 52,56 GWh, es la región más pequeña del modelo unifilar del país, a lo largo del año 2017 su demanda fue

Año	Nombre Mes	Departamento	Zona	Demanda Comercial	Demanda Real	Perdidas De Energía
2017	Enero	Huila	Sur Oriente	18,25	17,98	0,27
		Tolima	Sur Oriente	34,32	33,82	0,50
	Febrero	Huila	Sur Oriente	17,05	16,80	0,25
		Tolima	Sur Oriente	32,47	32,00	0,47
	Marzo	Huila	Sur Oriente	18,02	17,77	0,26
		Tolima	Sur Oriente	34,61	34,12	0,49
	Abril	Huila	Sur Oriente	19,06	18,76	0,30
		Tolima	Sur Oriente	32,40	31,89	0,52
	Mayo	Huila	Sur Oriente	21,09	20,81	0,29
		Tolima	Sur Oriente	34,82	34,34	0,47
	Junio	Huila	Sur Oriente	21,25	20,92	0,33
		Tolima	Sur Oriente	33,98	33,46	0,53
	Julio	Huila	Sur Oriente	23,06	22,71	0,35
		Tolima	Sur Oriente	37,15	36,58	0,57
	Agosto	Huila	Sur Oriente	23,61	23,26	0,35
		Tolima	Sur Oriente	33,32	32,83	0,49
	Septiembre	Huila	Sur Oriente	25,31	24,94	0,37
		Tolima	Sur Oriente	37,43	36,88	0,55
	Octubre	Huila	Sur Oriente	25,40	25,00	0,40
		Tolima	Sur Oriente	34,58	34,05	0,54
	Noviembre	Huila	Sur Oriente	21,81	21,50	0,30
		Tolima	Sur Oriente	33,13	32,67	0,46
	Diciembre	Huila	Sur Oriente	11,94	11,77	0,17
		Tolima	Sur Oriente	18,34	18,08	0,26

Esta región cuenta a su vez con las siguientes generadoras cuya capacidad de generación es de:

capacidad efectiva por generación Zona Sur Oriente				
Central	Capacidad efectiva(MWh)	Factor de conversión	Ubicación	Región país
Betania	540	0,595	Yagura, Huila	Sur oriente
Generación total	540			

Sur occidente

Compuesta por los departamentos de Caquetá, con una superficie terrestre de 89000km², Cauca con una superficie terrestre de 29308 km², Nariño con una superficie terrestre de 33228 km², Putumayo con una superficie terrestre de 24885 km², Valle del Cauca con una superficie terrestre de 22140 km²; donde la carga para el año 2017 en el mes de enero fue de 260,3 GWh, a lo largo del año 2017 su demanda fue:

Año	Nombre Mes	Departamento	Zona	Demanda Comercial	Demanda Real	Perdidas De Energía
2017	Enero	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,37	0,37	0,01
		CAUCA	Sur Occidente	34,76	34,26	0,50
		NARIÑO	Sur Occidente	4,36	4,30	0,07
		PUTUMAYO	Sur Occidente	5,30	5,23	0,08
		VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	215,51	212,38	3,13
	Febrero	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,35	0,35	0,01
		CAUCA	Sur Occidente	36,74	36,21	0,53
		NARIÑO	Sur Occidente	4,35	4,29	0,06
		PUTUMAYO	Sur Occidente	4,68	4,61	0,07
		VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	209,20	206,17	3,02
	Marzo	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,37	0,37	0,01
		CAUCA	Sur Occidente	36,25	35,73	0,51
		NARIÑO	Sur Occidente	4,81	4,74	0,07
		PUTUMAYO	Sur Occidente	5,98	5,90	0,08
		VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	225,00	221,82	3,18
	Abril	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,33	0,32	0,01
		CAUCA	Sur Occidente	30,94	30,44	0,49
		NARIÑO	Sur Occidente	4,70	4,63	0,08
		PUTUMAYO	Sur Occidente	2,83	2,78	0,04
		VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	212,22	208,85	3,37
	Mayo	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,34	0,33	0,00
		CAUCA	Sur Occidente	34,69	34,23	0,46
		NARIÑO	Sur Occidente	4,97	4,91	0,07
		PUTUMAYO	Sur Occidente	4,29	4,24	0,06
		VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	223,72	220,76	2,97

Junio	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,36	0,35	0,01
	CAUCA	Sur Occidente	34,96	34,42	0,54
	NARIÑO	Sur Occidente	4,77	4,70	0,07
	PUTUMAYO	Sur Occidente	4,52	4,45	0,07
	VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	216,60	213,26	3,34
Julio	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,35	0,34	0,01
	CAUCA	Sur Occidente	36,79	36,22	0,56
	NARIÑO	Sur Occidente	4,77	4,69	0,07
	PUTUMAYO	Sur Occidente	4,43	4,36	0,07
	VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	225,37	221,91	3,47
Agosto	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,35	0,34	0,00
	CAUCA	Sur Occidente	38,07	37,51	0,56
	NARIÑO	Sur Occidente	4,70	4,63	0,07
	PUTUMAYO	Sur Occidente	4,44	4,38	0,07
	VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	233,78	230,33	3,45
Septiembre	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,35	0,34	0,00
	CAUCA	Sur Occidente	37,65	37,10	0,55
	NARIÑO	Sur Occidente	4,66	4,59	0,07
	PUTUMAYO	Sur Occidente	4,43	4,37	0,06
	VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	225,35	222,06	3,29
Octubre	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,34	0,33	0,01
	CAUCA	Sur Occidente	36,14	35,58	0,56
	NARIÑO	Sur Occidente	4,66	4,59	0,07
	PUTUMAYO	Sur Occidente	4,60	4,52	0,07
	VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	227,67	224,13	3,54
Noviembre	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,36	0,35	0,00
	CAUCA	Sur Occidente	36,42	35,92	0,50
	NARIÑO	Sur Occidente	4,59	4,52	0,07
	PUTUMAYO	Sur Occidente	4,58	4,51	0,06
	VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	224,65	221,57	3,08
Diciembre	CAQUETÁ	Sur Occidente	0,24	0,24	0,00
	CAUCA	Sur Occidente	19,26	18,98	0,28
	NARIÑO	Sur Occidente	2,49	2,45	0,04
	PUTUMAYO	Sur Occidente	2,44	2,41	0,04
	VALLE DEL CAUCA	Sur Occidente	118,76	117,06	1,70
Total anual			3.080,94	3.035,73	45,21

Esta región cuenta a su vez con las siguientes generadoras cuya capacidad de generación es de:

capacidad efectiva por generación Zona Sur Occidente				
Central	Capacidad efectiva(MWh)	Factor de conversión	Ubicación	Región país
Salvajina	285	0,9845	corregimiento de Buenos Aires, Municipio Suárez, Departamento del Cauca	Sur occidente
Generación total	285			

Nor oriente

Compuesta por los departamentos de Arauca con una superficie terrestre de 23818 km, Casanare con una superficie terrestre de 44640 km, Norte de Santander con una superficie terrestre de 21658 km y Santander con una superficie terrestre de 30537 km²; donde la carga para el año 2017 en el mes de enero fue de 126,28 GWh, a lo largo del año 2017 su demanda fue

Año	Nombre Mes	Departamento	Zona	Demanda Comercial	Demanda Real	Perdidas De Energía
2017	Enero	ARAUCA	Nor Oriente	31,49	31,03	0,46
		CASANARE	Nor Oriente	6,68	6,59	0,10
		NORTE SANTANDER	Nor Oriente	18,15	17,89	0,26
		SANTANDER	Nor Oriente	69,96	68,95	1,01
	Febrero	ARAUCA	Nor Oriente	30,49	30,04	0,44
		CASANARE	Nor Oriente	6,18	6,09	0,09
		NORTE SANTANDER	Nor Oriente	18,31	18,05	0,26
		SANTANDER	Nor Oriente	65,30	64,36	0,94
	Marzo	ARAUCA	Nor Oriente	5,40	5,33	0,08
		CASANARE	Nor Oriente	7,70	7,59	0,11
		NORTE SANTANDER	Nor Oriente	20,41	20,12	0,29
		SANTANDER	Nor Oriente	70,99	69,99	1,00
	Abril	ARAUCA	Nor Oriente	25,28	24,87	0,40
		CASANARE	Nor Oriente	7,27	7,16	0,12
		NORTE SANTANDER	Nor Oriente	18,88	18,58	0,30
		SANTANDER	Nor Oriente	66,62	65,57	1,05
	Mayo	ARAUCA	Nor Oriente	28,54	28,16	0,38
		CASANARE	Nor Oriente	7,64	7,54	0,11
		NORTE SANTANDER	Nor Oriente	20,05	19,78	0,27
		SANTANDER	Nor Oriente	66,91	66,03	0,88
	Junio	ARAUCA	Nor Oriente	26,16	25,76	0,41
		CASANARE	Nor Oriente	7,14	7,03	0,11
		NORTE SANTANDER	Nor Oriente	17,72	17,44	0,27

	SANTANDER	Nor Oriente	67,20	66,17	1,04
	ARAUCA	Nor Oriente	11,80	11,62	0,18
	CASANARE	Nor Oriente	7,73	7,61	0,12
	NORTE SANTANDER	Nor Oriente	19,15	18,86	0,29
Julio	SANTANDER	Nor Oriente	70,97	69,89	1,09
	ARAUCA	Nor Oriente	21,20	20,90	0,31
	CASANARE	Nor Oriente	10,42	10,27	0,16
	NORTE SANTANDER	Nor Oriente	20,80	20,49	0,30
Agosto	SANTANDER	Nor Oriente	72,56	71,50	1,07
	ARAUCA	Nor Oriente	22,96	22,62	0,33
	CASANARE	Nor Oriente	10,42	10,26	0,15
	NORTE SANTANDER	Nor Oriente	20,15	19,86	0,29
Septiembre	SANTANDER	Nor Oriente	69,66	68,65	1,01
	ARAUCA	Nor Oriente	24,96	24,57	0,39
	CASANARE	Nor Oriente	9,56	9,41	0,15
	NORTE SANTANDER	Nor Oriente	19,64	19,34	0,30
Octubre	SANTANDER	Nor Oriente	74,99	73,83	1,16
	ARAUCA	Nor Oriente	25,70	25,35	0,35
	CASANARE	Nor Oriente	8,75	8,63	0,12
	NORTE SANTANDER	Nor Oriente	18,30	18,06	0,25
Noviembre	SANTANDER	Nor Oriente	74,81	73,79	1,02
	ARAUCA	Nor Oriente	14,39	14,19	0,20
	CASANARE	Nor Oriente	4,38	4,32	0,06
	NORTE SANTANDER	Nor Oriente	11,81	11,64	0,17
Diciembre	SANTANDER	Nor Oriente	41,28	40,69	0,58
Total anual			1.396,90	1.376,46	20,44

Esta región cuenta a su vez con las siguientes generadoras cuya capacidad de generación es de:

capacidad efectiva por generación Zona Nor Oriente				
Central	Capacidad efectiva(MWh)	Factor de conversión	Ubicación	Región país
Merilectrica 1	167	9,7655	Barrancabermeja, Santander	Nor oriente
Termocentro cc	264	7,2683	Puerto olaya, municipio de cimitarra, Santander	Nor oriente
Generación total	431			

Nor occidente

Compuesta por los departamentos de Antioquia con una superficie terrestre de 63612 km² y Choco con una superficie terrestre de 46530 km²; donde la carga para el año 2017 en el mes de enero fue de 217,91 GWh, a lo largo del año 2017 su demanda fue:

Año	Nombre Mes	Departamento	Zona	Demanda Comercial	Demanda Real	Perdidas De Energía
2017	Enero	Antioquia	Nor Occidente	216,61	213,48	3,13
		Choco	Nor Occidente	1,30	1,28	0,02
	Febrero	Antioquia	Nor Occidente	209,82	206,79	3,03
		Choco	Nor Occidente	1,25	1,23	0,02
	Marzo	Antioquia	Nor Occidente	227,73	224,51	3,22
		Choco	Nor Occidente	1,34	1,32	0,02
	Abril	Antioquia	Nor Occidente	215,61	212,20	3,41
		Choco	Nor Occidente	1,24	1,22	0,02
	Mayo	Antioquia	Nor Occidente	221,94	218,99	2,95
		Choco	Nor Occidente	1,37	1,35	0,02
	Junio	Antioquia	Nor Occidente	215,71	212,39	3,32
		Choco	Nor Occidente	1,33	1,31	0,02
	Julio	Antioquia	Nor Occidente	220,69	217,30	3,39
		Choco	Nor Occidente	1,41	1,39	0,02
	Agosto	Antioquia	Nor Occidente	225,19	221,88	3,31
		Choco	Nor Occidente	1,26	1,24	0,02
	Septiembre	Antioquia	Nor Occidente	224,15	220,89	3,26
		Choco	Nor Occidente	1,30	1,28	0,02
	Octubre	Antioquia	Nor Occidente	227,22	223,71	3,52
		Choco	Nor Occidente	1,33	1,31	0,02
	Noviembre	Antioquia	Nor Occidente	220,57	217,56	3,01
		Choco	Nor Occidente	1,29	1,27	0,02
	Diciembre	Antioquia	Nor Occidente	112,52	110,92	1,60
		Choco	Nor Occidente	0,71	0,70	0,01
			Total anual	2.552,88	2.515,51	37,37

Esta región cuenta a su vez con las siguientes generadoras cuya capacidad de generación es de:

capacidad efectiva por generación Zona Nor Occidente				
Central	Capacidad efectiva(MWh)	Factor de conversión	Ubicación	Región país
Jaguas	170	2,4737	San Rafael, San Roque, Alejandría, Concepción y Santo Domingo, Antioquia	Nor occidente
Playas	207	1,5544	Cercanías a Medellín, Antioquia	Nor occidente
Porce 2	405	2,2304	Medellín, Antioquia	Nor occidente
Porce 3	700	3,1822	Medellín, Antioquia	Nor occidente

San Carlos	1240	5,4598	San Carlos, Antioquia	Nor occidente
Termosierab	353	7,1417	Puerto Nare, Magdalena medio antioqueño	Nor occidente
Tasajero 1	163	9,1268	Barbosa, Antioquia	Nor occidente
Tasajero 2	165	9,7214	Barbosa, Antioquia	Nor occidente
Generación total	3403			

CQR

Compuesta por los departamentos de Caldas con una superficie terrestre de 7888 km², Quindío con una superficie terrestre de 1845 km² y Risaralda con una superficie terrestre de 4140 km²; donde la carga para el año 2017 en el mes de enero fue de 65,64 GWh, a lo largo del año 2017 su demanda fue:

Año	Nombre Mes	Departamento	Zona	Demanda Comercial	Demanda Real	Perdidas De Energía
2017	Enero	CALDAS	CQR	41,14	40,54	0,60
		QUINDÍO	CQR	4,72	4,65	0,07
		RISARALDA	CQR	19,78	19,49	0,29
	Febrero	CALDAS	CQR	40,54	39,95	0,59
		QUINDÍO	CQR	4,23	4,17	0,06
		RISARALDA	CQR	19,39	19,11	0,28
	Marzo	CALDAS	CQR	43,47	42,85	0,62
		QUINDÍO	CQR	4,54	4,47	0,06
		RISARALDA	CQR	20,56	20,26	0,29
	Abril	CALDAS	CQR	39,85	39,22	0,64
		QUINDÍO	CQR	4,25	4,18	0,07
		RISARALDA	CQR	19,64	19,33	0,31
	Mayo	CALDAS	CQR	42,74	42,17	0,57
		QUINDÍO	CQR	4,36	4,30	0,06
		RISARALDA	CQR	21,15	20,86	0,28
	Junio	CALDAS	CQR	40,02	39,40	0,62
		QUINDÍO	CQR	4,30	4,24	0,07
		RISARALDA	CQR	20,49	20,17	0,32
	Julio	CALDAS	CQR	42,61	41,96	0,65
		QUINDÍO	CQR	4,65	4,57	0,07
		RISARALDA	CQR	21,46	21,13	0,33
	Agosto	CALDAS	CQR	38,80	38,22	0,58
		QUINDÍO	CQR	4,55	4,48	0,07
		RISARALDA	CQR	20,82	20,51	0,31
	Septiembre	CALDAS	CQR	38,67	38,11	0,56
		QUINDÍO	CQR	4,39	4,33	0,06
		RISARALDA	CQR	20,82	20,51	0,30
	Octubre	CALDAS	CQR	44,01	43,33	0,69
		QUINDÍO	CQR	4,46	4,39	0,07

	RISARALDA	CQR	21,01	20,69	0,33
	CALDAS	CQR	41,72	41,14	0,57
	QUINDÍO	CQR	4,41	4,35	0,06
Noviembre	RISARALDA	CQR	20,26	19,98	0,28
	CALDAS	CQR	21,94	21,63	0,31
	QUINDÍO	CQR	2,41	2,38	0,03
Diciembre	RISARALDA	CQR	10,99	10,84	0,16
Total anual			763,16	751,93	11,24

Esta región cuenta a su vez con las siguientes generadoras cuya capacidad de generación es de:

capacidad efectiva por generación Zona CQR				
Central	Capacidad efectiva(MWh)	Factor de conversión	Ubicación	Región país
Miel 1	396	1,9822	Norcosia, Caldas	CQR
Generación total	396			

Costa

Compuesta por los departamentos de Atlántico, con una superficie terrestre de 3338km², Bolívar con una superficie terrestre de 25978 km², Cesar con una superficie terrestre de 22925 km², Córdoba con una superficie terrestre de 23980 km², Guajira con una superficie terrestre de 20848 km², Magdalena con una superficie terrestre de 23188 km² y Sucre con una superficie terrestre de 10970 km²; donde la carga para el año 2017 en el mes de enero fue de 400,60 GWh, a lo largo del año 2017 su demanda fue:

Año	Nombre Mes	Departamento	Zona	Demanda Comercial	Demanda Real	Perdidas De Energía
2017	Enero	Atlántico	Costa	98,90	97,47	1,43
		Bolívar	Costa	91,02	89,70	1,32
		Cesar	Costa	21,59	21,27	0,31
		Córdoba	Costa	127,83	125,97	1,86
		Guajira	Costa	26,24	25,86	0,38
		Magdalena	Costa	24,05	23,70	0,35
		Sucre	Costa	10,97	10,81	0,16
	Febrero	Atlántico	Costa	94,23	92,87	1,36
		Bolívar	Costa	82,75	81,55	1,20
		Cesar	Costa	20,95	20,65	0,30
		Córdoba	Costa	116,20	114,51	1,69
		Guajira	Costa	23,60	23,26	0,34
		Magdalena	Costa	23,48	23,14	0,34
		Sucre	Costa	9,28	9,15	0,13
	Marzo	Atlántico	Costa	107,11	105,60	1,52
		Bolívar	Costa	89,33	88,06	1,27
		Cesar	Costa	22,94	22,62	0,33
		Córdoba	Costa	117,44	115,77	1,67

	Guajira	Costa	25,56	25,19	0,36
	Magdalena	Costa	26,86	26,48	0,38
	Sucre	Costa	9,17	9,04	0,13
Abril	Atlántico	Costa	97,25	95,72	1,54
	Bolívar	Costa	84,59	83,24	1,35
	Cesar	Costa	22,50	22,14	0,36
	Córdoba	Costa	116,93	115,06	1,87
	Guajira	Costa	24,62	24,23	0,40
	Magdalena	Costa	26,12	25,71	0,42
	Sucre	Costa	9,12	8,97	0,15
	Atlántico	Costa	101,34	99,98	1,36
	Bolívar	Costa	92,71	91,45	1,26
	Cesar	Costa	23,31	22,99	0,32
Mayo	Córdoba	Costa	124,43	122,67	1,76
	Guajira	Costa	25,14	24,79	0,35
	Magdalena	Costa	26,16	25,81	0,35
	Sucre	Costa	9,97	9,83	0,14
	Atlántico	Costa	98,05	96,54	1,51
	Bolívar	Costa	90,97	89,56	1,41
	Cesar	Costa	22,36	22,01	0,35
	Córdoba	Costa	122,69	120,79	1,91
	Guajira	Costa	24,31	23,93	0,38
	Magdalena	Costa	24,82	24,43	0,38
Junio	Sucre	Costa	9,77	9,61	0,15
	Atlántico	Costa	99,82	98,29	1,53
	Bolívar	Costa	91,04	89,65	1,40
	Cesar	Costa	22,10	21,76	0,34
	Córdoba	Costa	123,83	121,93	1,90
	Guajira	Costa	26,56	26,15	0,41
	Magdalena	Costa	26,25	25,84	0,40
	Sucre	Costa	9,23	9,09	0,14
	Atlántico	Costa	108,07	106,48	1,59
	Bolívar	Costa	94,20	92,81	1,39
Julio	Cesar	Costa	22,16	21,83	0,33
	Córdoba	Costa	130,90	128,97	1,93
	Guajira	Costa	26,56	26,16	0,39
	Magdalena	Costa	26,15	25,76	0,39
	Sucre	Costa	10,54	10,39	0,16
	Atlántico	Costa	101,49	100,01	1,47
	Bolívar	Costa	87,35	86,07	1,27
	Cesar	Costa	20,97	20,67	0,31
	Córdoba	Costa	125,59	123,76	1,83
	Guajira	Costa	26,75	26,36	0,39
Agosto	Magdalena	Costa	25,51	25,14	0,37
	Sucre	Costa	10,64	10,48	0,16
Septiembre					

Octubre	Atlántico	Costa	103,04	101,44	1,60
	Bolívar	Costa	94,22	92,76	1,46
	Cesar	Costa	22,81	22,46	0,36
	Córdoba	Costa	111,10	109,38	1,72
	Guajira	Costa	27,57	27,14	0,43
	Magdalena	Costa	25,80	25,39	0,41
	Sucre	Costa	11,43	11,25	0,18
Noviembre	Atlántico	Costa	100,10	98,74	1,36
	Bolívar	Costa	92,03	90,77	1,26
	Cesar	Costa	22,49	22,18	0,31
	Córdoba	Costa	118,74	117,12	1,62
	Guajira	Costa	26,37	26,01	0,36
	Magdalena	Costa	24,45	24,11	0,34
	Sucre	Costa	10,75	10,60	0,15
Diciembre	Atlántico	Costa	54,07	53,30	0,76
	Bolívar	Costa	46,58	45,92	0,66
	Cesar	Costa	12,11	11,93	0,17
	Córdoba	Costa	65,10	64,18	0,92
	Guajira	Costa	14,84	14,62	0,21
	Magdalena	Costa	13,82	13,62	0,20
	Sucre	Costa	6,25	6,16	0,09
Total anual		4.566,03	4.498,82	67,21	

Esta región cuenta a su vez con las siguientes generadoras cuya capacidad de generación es de:

capacidad efectiva por generación Zona Costa				
Central	Capacidad efectiva(MWh)	Factor de conversión	Ubicación	Región país
Urta	338	0,445	Tierralta, Córdoba	Costa
Guajira 1	143	9,8	Dibulla, Mingueo, Guajira	Costa
Guajira 2	143	10,2	Dibulla, Mingueo, Guajira	Costa
Cartagena 1	61	11,8272	Cartagena, Bolívar	Costa
Cartagena 2	60	11,8239	Cartagena, Bolívar	Costa
Cartagena 3	66	12,1158	Cartagena, Bolívar	Costa
Flores 1	160	7,772	Barranquilla, Atlántico	Costa
Flores 4b	450	6,8456	Barranquilla, Atlántico	Costa
Tebsab	791	7,2131	Barranquilla, Atlántico	Costa
Termocandelaria 1	157	10,5277	Manomal, bolívar	Costa
Termocandelaria 2	157	10,4763	Manomal, bolívar	Costa
Termobolivar	9,7	0	Santa Rosa, Bolívar	Costa
Generación total	2535,7			

Centro:

Compuesta por los departamentos de Bogotá, con una superficie terrestre de 1587km², Boyacá con una superficie terrestre de 23189 km², Cundinamarca con una superficie terrestre de 24210 km², Guaviare con una superficie terrestre de 53460 km², y Meta con una superficie terrestre de 85635 km²; donde la carga para el año 2017 en el mes de enero fue de 450,51 GWh, a lo largo del año 2017 su demanda fue:

Año	Nombre Mes	Departamento	Zona	Demanda Comercial	Demanda Real	Perdidas De Energía
2017	Enero	BOGOTÁ D.E.	Centro	216,17	213,03	3,14
		BOYACÁ	Centro	153,87	151,63	2,25
		CUNDINAMARCA	Centro	0,08	0,08	0,00
		GUAVIARE	Centro	4,59	4,52	0,07
		META	Centro	75,80	74,70	1,11
	Febrero	BOGOTÁ D.E.	Centro	209,54	206,51	3,03
		BOYACÁ	Centro	159,50	157,19	2,31
		CUNDINAMARCA	Centro	0,09	0,08	0,00
		GUAVIARE	Centro	4,66	4,59	0,07
		META	Centro	67,34	66,36	0,98
	Marzo	BOGOTÁ D.E.	Centro	231,09	227,81	3,28
		BOYACÁ	Centro	165,11	162,77	2,34
		CUNDINAMARCA	Centro	0,04	0,04	0,00
		GUAVIARE	Centro	4,90	4,83	0,07
		META	Centro	71,84	70,82	1,02
	Abril	BOGOTÁ D.E.	Centro	213,26	209,87	3,39
		BOYACÁ	Centro	153,79	151,33	2,46
		CUNDINAMARCA	Centro	0,14	0,14	0,00
		GUAVIARE	Centro	4,65	4,57	0,07
		META	Centro	73,52	72,35	1,18
	Mayo	BOGOTÁ D.E.	Centro	227,25	224,22	3,03
		BOYACÁ	Centro	155,49	153,38	2,11
		CUNDINAMARCA	Centro	0,16	0,15	0,00
		GUAVIARE	Centro	4,73	4,66	0,06
		META	Centro	72,88	71,89	0,98
	Junio	BOGOTÁ D.E.	Centro	216,15	212,81	3,34
		BOYACÁ	Centro	162,64	160,12	2,52
		CUNDINAMARCA	Centro	0,18	0,17	0,00
		GUAVIARE	Centro	4,25	4,18	0,07
		META	Centro	71,44	70,33	1,11
	Julio	BOGOTÁ D.E.	Centro	222,62	219,20	3,42
		BOYACÁ	Centro	160,94	158,48	2,46

	CUNDINAMARCA	Centro	0,28	0,27	0,00
	GUAVIARE	Centro	4,30	4,23	0,07
	META	Centro	72,58	71,46	1,11
Agosto	BOGOTÁ D.E.	Centro	226,39	223,04	3,35
	BOYACÁ	Centro	164,26	161,84	2,43
	CUNDINAMARCA	Centro	8,68	8,54	0,14
	GUAVIARE	Centro	4,73	4,66	0,07
	META	Centro	76,43	75,30	1,13
	BOGOTÁ D.E.	Centro	224,85	221,56	3,29
	BOYACÁ	Centro	148,71	146,55	2,16
	CUNDINAMARCA	Centro	0,07	0,07	0,00
	GUAVIARE	Centro	4,51	4,45	0,07
	META	Centro	76,91	75,79	1,12
	BOGOTÁ D.E.	Centro	224,58	221,08	3,49
	BOYACÁ	Centro	163,37	160,84	2,52
Septiembre	CUNDINAMARCA	Centro	0,05	0,05	0,00
	GUAVIARE	Centro	4,84	4,77	0,08
	META	Centro	80,89	79,63	1,25
	BOGOTÁ D.E.	Centro	217,88	214,89	3,00
	BOYACÁ	Centro	162,61	160,39	2,22
	CUNDINAMARCA	Centro	0,13	0,13	0,00
Octubre	GUAVIARE	Centro	4,75	4,69	0,07
	META	Centro	77,67	76,61	1,06
	BOGOTÁ D.E.	Centro	115,05	113,40	1,65
	BOYACÁ	Centro	79,26	78,12	1,14
	CUNDINAMARCA	Centro	3,88	3,88	0,00
	GUAVIARE	Centro	2,65	2,62	0,04
Noviembre	META	Centro	42,39	41,78	0,60
	BOGOTÁ D.E.	Centro			
	BOYACÁ	Centro			
Diciembre	CUNDINAMARCA	Centro			
	GUAVIARE	Centro			
	META	Centro			
Total anual			5.301,40	5.223,47	77,93

Esta región cuenta a su vez con las siguientes generadoras cuya capacidad de generación es de:

capacidad efectiva por generación Zona Centro				
Central	Capacidad efectiva(MWh)	Factor de conversión	Ubicación	Región país
Chivor	1000	6,9035	Santa Maria, Boyacá	Centro
Guavio	1250	9,8675	Ubala, Cundinamarca	Centro
Paipa 1	31	14,9814	Vía Paipa-Tunja	Centro
Paipa 2	72	10,7918	Vía Paipa-Tunja	Centro

Paipa 3	70	12,2715	Vía Paipa-Tunja	Centro
Paipa 4	154	9,5355	Vía Paipa-Tunja	Centro
Generación total	2577			