

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 1 de 527



IPSE

*Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas*

INFORME TELEMETRÍA MENSUAL DE FEBRERO



	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 2 de 527

**BOLETÍN MENSUAL DE OPERACIÓN
 DE LOCALIDADES CON TELEMETRÍA
 CNM-IPSE**

Elaborado por:	Revisado por:	Aprobado por:
Álvaro Alexander Mossos J.	CNM	CNM
Revisión No.	1	

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 3 de 527

TABLA DE CONTENIDO

GENERALIDADES	26
<i>LOCALIDADES CON TELEMETRÍA</i>	26
Resumen de las principales variables eléctricas de las localidades con Telemetría en las ZNI	29
AMAZONAS.....	35
1. LETICIA (LETICIA - AMAZONAS)	36
1.1 Descripción del Sitio.....	36
1.2 Energía.....	37
1.3 Potencia Máxima	38
1.4 Horas de Prestación del Servicio	38
2. PUERTO NARIÑO (PUERTO NARIÑO - AMAZONAS).....	40
2.1 Descripción del Sitio.....	40
2.2 Energía.....	41
2.3 Potencia	42
2.4 Potencia Máxima	42
2.5 Horas de Prestación del Servicio	43
2.6 Curvas de Carga.....	44
3. TARAPACÁ (TARAPACÁ - AMAZONAS)	45
3.1 Descripción del Sitio.....	45
3.2 Energía.....	46
3.3 Potencia	47
3.4 Potencia Máxima	47
3.5 Horas de Prestación del Servicio	48
3.6 Curvas de Carga.....	49
ANTIOQUIA.....	50
4. BUCHADÓ (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)	51
4.1 Descripción del Sitio.....	51
5. LOMA MURRI (CORREGIMIENTO) (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA).....	52
5.1 Descripción del Sitio.....	52

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 4 de 527

6.	SAN ANTONIO DE PADUA (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)	53
6.1	Descripción del Sitio.....	53
6.2	Energía.....	54
6.3	Potencia	55
6.4	Potencia Máxima	55
6.5	Horas de Prestación del Servicio	56
6.6	Curvas de Carga.....	57
7.	VEGAEZ (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)	58
7.1	Descripción del Sitio.....	58
7.2	Energía.....	59
7.3	Potencia	60
7.4	Potencia Máxima	60
7.5	Horas de Prestación del Servicio.....	61
7.6	Curvas de Carga.....	62
8.	VIGÍA DEL FUERTE (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA).....	63
8.1	Descripción del Sitio.....	63
8.2	Energía.....	64
8.3	Potencia	65
8.4	Potencia Máxima	65
8.5	Horas de Prestación del Servicio	66
8.6	Curvas de Carga.....	67
	ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS	68
9.	PROVIDENCIA (PROVIDENCIA - ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS)	69
9.1	Descripción del Sitio.....	69
10.	SAN ANDRÉS (SAN ANDRÉS - ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS)	70
10.1	Descripción del Sitio.....	70
10.2	Energía.....	71
10.3	Potencia Máxima	72
10.5	Horas de Prestación del Servicio.....	72
	BOLÍVAR.....	74
11.	ISLA FUERTE (CARTAGENA - BOLÍVAR).....	75

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 5 de 527

11.1	Descripción del Sitio.....	75
11.2	Energía.....	76
11.3	Potencia.....	77
11.4	Potencia Máxima.....	77
11.5	Horas de Prestación del Servicio.....	78
11.6	Curvas de Carga.....	79
12.	ISLA MÚCURA (CARTAGENA - BOLÍVAR).....	80
12.1	Descripción del Sitio.....	80
13.	SANTA CRUZ DEL ISLOTE (CARTAGENA - BOLÍVAR).....	81
13.1	Descripción del Sitio.....	81
13.2	Energía.....	82
13.3	Potencia.....	83
13.4	Potencia Máxima.....	83
13.5	Horas de Prestación del Servicio.....	83
13.6	Curvas de Carga.....	84
	CAQUETÁ.....	85
14.	GUACAMAYAS (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ).....	86
14.1	Descripción del Sitio.....	86
14.2	Energía.....	87
14.3	Potencia.....	88
14.4	Potencia Máxima.....	88
14.5	Horas de Prestación del Servicio.....	89
14.6	Curvas de Carga.....	90
15.	GUAYABAL (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ).....	91
15.1	Descripción del Sitio.....	91
15.2	Energía.....	92
15.3	Potencia.....	93
15.4	Potencia Máxima.....	94
15.5	Horas de Prestación del Servicio.....	94
15.6	Curvas de Carga.....	95
16.	PUERTO BETANIA (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ).....	96

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 6 de 527

16.1	Descripción del Sitio.....	96
16.2	Energía.....	97
16.3	Potencia	98
16.4	Potencia Máxima	98
16.5	Horas de Prestación del Servicio.....	99
16.6	Curvas de Carga.....	100
17.	REMOLINO DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ)	101
17.1	Descripción del Sitio.....	101
17.2	Energía.....	102
17.3	Potencia	103
17.4	Potencia Máxima	103
17.5	Horas de Prestación del Servicio.....	104
17.6	Curvas de Carga.....	105
18.	SANTA FE DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ).....	106
18.1	Descripción del Sitio.....	106
	CASANARE	107
19.	BOCAS DEL PAUTO (TRINIDAD - CASANARE)	108
19.1	Descripción del Sitio.....	108
19.2	Energía.....	109
19.3	Potencia	110
19.4	Potencia Máxima	110
19.5	Horas de Prestación del Servicio.....	111
19.6	Curvas de Carga.....	112
20.	SANTA BARBARA (HATO COROZAL - CASANARE).....	113
20.1	Descripción del Sitio.....	113
	CAUCA	114
21.	BETANIA - NAYA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA).....	115
21.1	Descripción del Sitio.....	115
22.	BOCA GRANDE (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA).....	116
22.1	Descripción del Sitio.....	116
23.	CHACÓN (TIMBIQUÍ - CAUCA).....	117

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 7 de 527

23.1	Descripción del Sitio.....	117
23.2	Energía.....	118
23.3	Potencia	119
23.4	Potencia Máxima	119
23.5	Horas de Prestación del Servicio.....	120
23.6	Curvas de Carga.....	121
24.	COMUNIDAD DE CHETE (TIMBIQUÍ - CAUCA)	122
24.1	Descripción del Sitio.....	122
24.2	Energía.....	123
24.3	Potencia	124
24.4	Potencia Máxima	124
24.5	Horas de Prestación del Servicio.....	125
24.6	Curvas de Carga.....	126
25.	COTEJE (TIMBIQUÍ - CAUCA)	127
25.1	Descripción del Sitio.....	127
25.2	Energía.....	128
25.3	Potencia	129
25.4	Potencia Máxima	129
25.5	Horas de Prestación del Servicio.....	130
25.6	Curvas de Carga.....	131
26.	DOS QUEBRADAS RIO NAYA (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)	132
26.1	Descripción del Sitio.....	132
27.	ISLA DE GALLO (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)	133
27.1	Descripción del Sitio.....	133
27.2	Energía.....	134
27.3	Potencia	135
27.4	Potencia Máxima	135
27.5	Horas de Prestación del Servicio.....	136
27.6	Curvas de Carga.....	137
28.	LA CONCHA - CONCEPCIÓN NAYA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)	138
28.1	Descripción del Sitio.....	138

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 8 de 527

28.2	Energía.....	139
28.3	Potencia	140
28.4	Potencia Máxima	140
28.5	Horas de Prestación del Servicio	141
28.6	Curvas de Carga.....	142
29.	LIMONES (GUAPI - CAUCA)	143
29.1	Descripción del Sitio.....	143
29.2	Energía.....	144
29.3	Potencia	145
29.4	Potencia Máxima	145
29.5	Horas de Prestación del Servicio	146
29.6	Curvas de Carga.....	147
30.	LOS BRAZOS (TIMBIQUÍ - CAUCA)	148
30.1	Descripción del Sitio.....	148
30.2	Energía.....	149
30.3	Potencia	150
30.4	Potencia Máxima	150
30.5	Horas de Prestación del Servicio	151
30.6	Curvas de Carga.....	152
31.	NOANAMITO (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)	153
31.1	Descripción del Sitio.....	153
31.2	Energía.....	154
31.3	Potencia	155
31.4	Potencia Máxima	155
31.5	Horas de Prestación del Servicio	157
31.6	Curvas de Carga.....	158
32.	PUERTO SAIJA (TIMBIQUÍ - CAUCA)	159
32.1	Descripción del Sitio.....	159
32.2	Energía.....	160
32.3	Potencia	161
32.4	Potencia Máxima	161

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 9 de 527

32.5	Horas de Prestación del Servicio.....	162
32.6	Curvas de Carga.....	163
33.	SAN ANTONIO DE CHUARE (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)	164
33.1	Descripción del Sitio.....	164
33.2	Energía.....	165
33.3	Potencia	166
33.4	Potencia Máxima	166
33.5	Horas de Prestación del Servicio.....	167
33.6	Curvas de Carga.....	168
34.	SAN ANTONIO DE GUAJUI (GUAPI - CAUCA)	169
34.1	Descripción del Sitio.....	169
34.2	Energía.....	170
34.3	Potencia	171
34.4	Potencia Máxima	171
34.5	Horas de Prestación del Servicio.....	172
34.6	Curvas de Carga.....	173
35.	SAN ISIDRO (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)	174
35.1	Descripción del Sitio.....	174
36.	SAN JOSÉ (TIMBIQUÍ - CAUCA)	175
36.1	Descripción del Sitio.....	175
36.2	Energía.....	176
36.3	Potencia	177
36.4	Potencia Máxima	177
36.5	Horas de Prestación del Servicio.....	178
36.6	Curvas de Carga.....	179
37.	SANTA MARIA (TIMBIQUI - CAUCA).....	180
37.1	Descripción del Sitio.....	180
37.2	Energía.....	181
37.3	Potencia	182
37.4	Potencia Máxima	182
37.5	Horas de Prestación del Servicio.....	183

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 10 de 527

37.6	Curvas de Carga.....	184
38.	SANTA ROSA DE SAIJA (TIMBIQUÍ - CAUCA)	185
38.1	Descripción del Sitio.....	185
39.	ZARAGOZA (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)	186
39.1	Descripción del Sitio.....	186
39.2	Energía.....	187
39.3	Potencia	188
39.4	Potencia Máxima	188
39.5	Horas de Prestación del Servicio.....	189
39.6	Curvas de Carga.....	190
	CHOCO	191
40.	ACANDI (ACANDI - CHOCO).....	192
40.1	Descripción del Sitio.....	192
40.2	Energía.....	193
40.3	Potencia	195
40.4	Potencia Máxima	195
40.5	Horas de Prestación del Servicio.....	195
40.6	Curvas de Carga.....	197
41.	ARUSÍ (NUQUI - CHOCO).....	198
41.1	Descripción del Sitio.....	198
41.2	Energía.....	199
41.3	Potencia	200
41.4	Potencia Máxima	200
41.5	Horas de Prestación del Servicio.....	201
41.6	Curvas de Carga.....	202
42.	BALBOA (UNGUIA - CHOCO)	203
42.1	Descripción del Sitio.....	203
42.2	Energía.....	204
42.3	Potencia	205
42.4	Potencia Máxima	205
42.5	Horas de Prestación del Servicio.....	206

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 11 de 527

42.6	Curvas de Carga.....	207
43.	BELLAVISTA (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)	208
43.1	Descripción del Sitio.....	208
43.2	Energía.....	209
43.3	Potencia	210
43.4	Potencia Máxima	210
43.5	Horas de Prestación del Servicio	211
43.6	Curvas de Carga.....	212
44.	BETE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO).....	213
44.1	Descripción del Sitio.....	213
44.2	Energía.....	214
44.3	Potencia	215
44.4	Potencia Máxima	215
44.5	Horas de Prestación del Servicio	216
44.6	Curvas de Carga.....	217
45.	BUENAVISTA (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO)	218
45.1	Descripción del Sitio.....	218
45.2	Energía.....	219
45.3	Potencia	220
45.4	Potencia Máxima	220
45.5	Horas de Prestación del Servicio.....	221
45.6	Curvas de Carga.....	222
46.	CAPURGANA (ACANDI - CHOCO)	223
46.1	Descripción del Sitio.....	223
46.2	Energía.....	224
46.3	Potencia	225
46.4	Potencia Máxima	225
46.5	Horas de Prestación del Servicio.....	226
46.6	Curvas de Carga.....	227
47.	CIUDAD BAUDO (ALTO BAUDO (PIE DE PATO) - CHOCO).....	228
47.1	Descripción del Sitio.....	228

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 12 de 527

47.2	Energía.....	229
47.3	Potencia	230
47.4	Potencia Máxima	230
47.5	Horas de Prestación del Servicio	231
47.6	Curvas de Carga.....	232
48.	COMUNIDAD INDÍGENA DE PANGUI - (EL YUCAL) (NUQUI - CHOCO)	233
48.1	Descripción del Sitio.....	233
48.2	Energía.....	234
48.3	Potencia	235
48.4	Potencia Máxima	235
48.5	Horas de Prestación del Servicio	236
48.6	Curvas de Carga.....	237
49.	CUCURRUPI (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO).....	238
49.1	Descripción del Sitio.....	238
50.	CUPICA (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO).....	239
50.1	Descripción del Sitio.....	239
50.2	Energía.....	240
50.3	Potencia	241
50.4	Potencia Máxima	241
50.5	Horas de Prestación del Servicio	242
50.6	Curvas de Carga.....	243
51.	EL VALLE (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)	244
51.1	Descripción del Sitio.....	244
51.2	Energía.....	245
51.3	Potencia	246
51.4	Potencia Máxima	246
51.5	Horas de Prestación del Servicio	247
51.6	Curvas de Carga.....	248
52.	JURADO (JURADO - CHOCO).....	249
52.1	Descripción del Sitio.....	249
52.2	Energía.....	250

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 13 de 527

52.3	Potencia	251
52.4	Potencia Máxima	251
52.5	Horas de Prestación del Servicio	252
52.6	Curvas de Carga.....	253
53.	LA LOMA DE BOJAYÁ (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO).....	254
53.1	Descripción del Sitio.....	254
53.2	Energía.....	255
53.3	Potencia	256
53.4	Potencia Máxima	256
53.5	Horas de Prestación del Servicio	257
53.6	Curvas de Carga.....	258
54.	MUTIS (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)	259
54.1	Descripción del Sitio.....	259
54.2	Energía.....	260
54.3	Potencia	261
54.4	Potencia Máxima	262
54.5	Horas de Prestación del Servicio.....	262
54.6	Curvas de Carga.....	264
55.	NAPIPI (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)	265
55.1	Descripción del Sitio.....	265
55.2	Energía.....	266
55.3	Potencia	267
55.4	Potencia Máxima	267
55.5	Horas de Prestación del Servicio	268
55.6	Curvas de Carga.....	269
56.	NUQUI (NUQUI - CHOCO).....	270
56.1	Descripción del Sitio.....	270
56.2	Energía.....	271
56.3	Potencia	272
56.4	Potencia Máxima	272
56.5	Horas de Prestación del Servicio	274

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 14 de 527

56.6	Curvas de Carga.....	275
57.	PILIZÁ (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO)	276
57.1	Descripción del Sitio.....	276
58.	PIZARRO (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO).....	277
58.1	Descripción del Sitio.....	277
58.2	Energía.....	278
58.3	Potencia	279
58.4	Potencia Máxima	279
58.5	Horas de Prestación del Servicio.....	280
58.6	Curvas de Carga.....	281
59.	PUERTO CONTO (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)	282
59.1	Descripción del Sitio.....	282
59.2	Energía.....	283
59.3	Potencia	284
59.4	Potencia Máxima	284
59.5	Horas de Prestación del Servicio.....	285
59.6	Curvas de Carga.....	286
60.	PUERTO JAGUA (NUQUI - CHOCO).....	287
60.1	Descripción del Sitio.....	287
60.2	Energía.....	288
60.3	Potencia	289
60.4	Potencia Máxima	289
60.5	Horas de Prestación del Servicio.....	290
60.6	Curvas de Carga.....	291
61.	SAN FRANCISCO (ACANDI - CHOCO).....	292
61.1	Descripción del Sitio.....	292
61.2	Energía.....	293
61.3	Potencia	294
61.4	Potencia Máxima	294
61.5	Horas de Prestación del Servicio.....	295
61.6	Curvas de Carga.....	296

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 15 de 527

62.	SAN ROQUE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO)	297
62.1	Descripción del Sitio.....	297
63.	SANTA GENOVEVA DE DOCORDO (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO)	298
63.1	Descripción del Sitio.....	298
63.2	Energía.....	299
63.3	Potencia	300
63.4	Potencia Máxima	300
63.5	Horas de Prestación del Servicio.....	301
63.6	Curvas de Carga.....	302
64.	TAGACHÍ (QUIBDO - CHOCO)	303
64.1	Descripción del Sitio.....	303
65.	TITUMATE (UNGUIA - CHOCO)	304
65.1	Descripción del Sitio.....	304
65.2	Energía.....	305
65.3	Potencia	306
65.4	Potencia Máxima	306
65.5	Horas de Prestación del Servicio.....	307
65.6	Curvas de Carga.....	308
66.	TOGOROMA PLAYA (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO).....	309
66.1	Descripción del Sitio.....	309
67.	UNGUIA (UNGUIA - CHOCO).....	310
67.1	Descripción del Sitio.....	310
68.2	Energía.....	310
	GUAINÍA.....	311
68.	BARRANCO MINAS (BARRANCO MINAS - GUAINÍA).....	312
68.1	Descripción del Sitio.....	312
68.2	Energía.....	313
68.3	Potencia	314
68.4	Potencia Máxima	314
68.5	Horas de Prestación del Servicio.....	315
68.6	Curvas de Carga.....	316

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 16 de 527

69.	INÍRIDA (INÍRIDA - GUAINÍA)	317
69.1	Descripción del Sitio.....	317
69.2	Energía.....	318
69.3	Potencia	320
69.4	Potencia Máxima	320
69.5	Horas de Prestación del Servicio	321
69.6	Curvas de Carga.....	322
	GUAVIARE	323
70.	MIRAFLORES (MIRAFLORES - GUAVIARE)	324
70.1	Descripción del Sitio.....	324
70.2	Energía.....	325
70.3	Potencia	326
70.4	Potencia Máxima	326
70.5	Horas de Prestación del Servicio	327
70.6	Curvas de Carga.....	328
	LA GUAJIRA.....	329
71.	NAZARETH (URIBIA - LA GUAJIRA)	330
71.1	Descripción del Sitio.....	330
71.2	Energía.....	331
71.3	Potencia	333
71.4	Potencia Máxima	333
71.5	Horas de Prestación del Servicio	334
71.6	Curvas de Carga.....	335
	MAGDALENA.....	336
72.	PALMOR (CIÉNAGA - MAGDALENA).....	337
72.1	Descripción del Sitio.....	337
72.2	Energía.....	338
72.3	Potencia	339
72.4	Potencia Máxima	339
72.5	Horas de Prestación del Servicio	340
72.6	Curvas de Carga.....	341

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 17 de 527

META.....	342
73. MAPIRIPÁN (MAPIRIPÁN - META).....	343
73.1 Descripción del Sitio.....	343
73.2 Energía.....	344
73.3 Potencia.....	345
73.4 Potencia Máxima.....	345
73.5 Horas de Prestación del Servicio.....	346
73.6 Curvas de Carga.....	347
74. PUERTO ALVIRA (MAPIRIPÁN - META).....	348
74.1 Descripción del Sitio.....	348
NARIÑO	349
75. AGUACATAL (LA TOLA - NARIÑO)	350
75.1 Descripción del Sitio.....	350
75.2 Energía.....	351
75.3 Potencia.....	352
75.4 Potencia Máxima.....	352
75.5 Horas de Prestación del Servicio.....	352
75.6 Curvas de Carga.....	354
76. ALTERÓN (URIBE URIBE) (EL CHARCO - NARIÑO).....	355
76.1 Descripción del Sitio.....	355
77. AMÁRALES (LA TOLA - NARIÑO).....	356
77.1 Descripción del Sitio.....	356
77.2 Energía.....	357
77.3 Potencia.....	358
77.4 Potencia Máxima.....	358
77.5 Horas de Prestación del Servicio.....	359
77.6 Curvas de Carga.....	360
78. BAZÁN (EL CHARCO - NARIÑO)	361
78.1 Descripción del Sitio.....	361
78.2 Energía.....	362
78.3 Potencia.....	363

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 18 de 527

78.4	Potencia Máxima	363
78.5	Horas de Prestación del Servicio	364
78.6	Curvas de Carga.....	365
79.	BOCAS DE CURAY (TUMACO - NARIÑO)	366
79.1	Descripción del Sitio.....	366
79.2	Energía.....	367
79.3	Potencia	368
79.4	Potencia Máxima	368
79.5	Horas de Prestación del Servicio.....	369
79.6	Curvas de Carga.....	370
80.	BOCAS DE PRIETA (OLAYA HERRERA - NARIÑO)	371
80.1	Descripción del Sitio.....	371
80.2	Energía.....	372
80.3	Potencia	373
80.4	Potencia Máxima	373
80.5	Horas de Prestación del Servicio.....	374
80.6	Curvas de Carga.....	375
81.	BOLÍVAR (SAN PEDRO) (EL CHARCO - NARIÑO)	376
81.1	Descripción del Sitio.....	376
81.2	Energía.....	377
81.3	Potencia	378
81.4	Potencia Máxima	378
81.5	Horas de Prestación del Servicio.....	379
81.6	Curvas de Carga.....	380
82.	CHAJAL (TUMACO - NARIÑO)	381
82.1	Descripción del Sitio.....	381
82.2	Energía.....	382
82.3	Potencia	383
82.4	Potencia Máxima	383
82.5	Horas de Prestación del Servicio.....	384
82.6	Curvas de Carga.....	385

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 19 de 527

83.	EL BAJITO DE ECHANDÍA (MOSQUERA - NARIÑO)	386
83.1	Descripción del Sitio.....	386
83.2	Energía.....	387
83.3	Potencia	388
83.4	Potencia Máxima	388
83.5	Horas de Prestación del Servicio	389
83.6	Curvas de Carga.....	390
84.	EL CUIL PUEBLO NUEVO (EL CHARCO - NARIÑO)	391
84.1	Descripción del Sitio.....	391
85.	LA ENSENADA (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO)	392
85.1	Descripción del Sitio.....	392
85.2	Energía.....	393
85.3	Potencia	394
85.4	Potencia Máxima	394
85.5	Horas de Prestación del Servicio	394
85.6	Curvas de Carga.....	395
86.	LA VIGÍA (LA TOLA - NARIÑO)	396
86.1	Descripción del Sitio.....	396
86.2	Energía.....	397
86.3	Potencia	398
86.4	Potencia Máxima	398
86.5	Horas de Prestación del Servicio	399
86.6	Curvas de Carga.....	400
87.	LAS MERCEDES (EL CHARCO - NARIÑO).....	401
87.1	Descripción del Sitio.....	401
88.	MULATOS (LA TOLA - NARIÑO)	402
88.1	Descripción del Sitio.....	402
88.2	Energía.....	403
88.3	Potencia	404
88.4	Potencia Máxima	404
88.5	Horas de Prestación del Servicio	405

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 20 de 527

88.6	Curvas de Carga.....	406
89.	PITAL (TUMACO - NARIÑO).....	407
89.1	Descripción del Sitio.....	407
89.2	Energía.....	408
89.3	Potencia.....	409
89.4	Potencia Máxima.....	409
89.5	Horas de Prestación del Servicio.....	409
89.6	Curvas de Carga.....	410
90.	PUEBLO NUEVO (TABLÓN SALADO) (TUMACO - NARIÑO).....	411
90.1	Descripción del Sitio.....	411
90.2	Energía.....	412
90.3	Potencia.....	413
90.4	Potencia Máxima.....	413
90.5	Horas de Prestación del Servicio.....	414
90.6	Curvas de Carga.....	415
91.	SAN JOSÉ (EL CHARCO - NARIÑO).....	416
91.1	Descripción del Sitio.....	416
91.2	Energía.....	418
91.3	Potencia.....	419
91.4	Potencia Máxima.....	419
91.5	Horas de Prestación del Servicio.....	420
91.6	Curvas de Carga.....	421
92.	SAN JOSÉ CALABAZAL (OLAYA HERRERA - NARIÑO).....	422
92.1	Descripción del Sitio.....	422
92.2	Energía.....	423
92.3	Potencia.....	424
92.4	Potencia Máxima.....	424
92.5	Horas de Prestación del Servicio.....	425
92.6	Curvas de Carga.....	426
93.	SAN JOSÉ DEL GUAYABO (TUMACO - NARIÑO).....	427
93.1	Descripción del Sitio.....	427

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 21 de 527

94.	SAN JUAN COSTA (TUMACO - NARIÑO)	428
94.1	Descripción del Sitio.....	428
94.2	Energía.....	429
94.3	Potencia	430
94.4	Potencia Máxima	430
94.5	Horas de Prestación del Servicio	431
94.6	Curvas de Carga.....	432
95.	SAN PABLO DE LA MAR (LA TOLA - NARIÑO)	433
95.1	Descripción del Sitio.....	433
96.	SAN PEDRO DEL VINO (FRANCISCO PIZARRO - NARIÑO).....	434
96.1	Descripción del Sitio.....	434
96.2	Energía.....	435
96.3	Potencia	436
96.4	Potencia Máxima	436
96.5	Horas de Prestación del Servicio	436
96.6	Curvas de Carga.....	437
97.	SANTA RITA (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO).....	438
97.1	Descripción del Sitio.....	438
98.	SANTA ROSA (TUMACO - NARIÑO)	439
98.1	Descripción del Sitio.....	439
98.2	Energía.....	440
98.3	Potencia	441
98.4	Potencia Máxima	441
98.5	Horas de Prestación del Servicio	442
98.6	Curvas de Carga.....	443
99.	SECADERO (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO).....	444
99.1	Descripción del Sitio.....	444
99.2	Energía.....	445
99.3	Potencia	446
99.4	Potencia Máxima	446
99.5	Horas de Prestación del Servicio	447

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 22 de 527

99.6	Curvas de Carga.....	448
100.	TABLÓN DULCE LA PAMPA (TUMACO - NARIÑO).....	449
100.1	Descripción del Sitio	449
100.2	Energía.....	450
100.3	Potencia.....	451
100.4	Potencia Máxima.....	451
100.5	Horas de Prestación del Servicio.....	452
100.6	Curvas de Carga	452
101.	TAMAJE (ROBERTO PAYAN (SAN JOSÉ) - NARIÑO)	454
101.1	Descripción del Sitio	454
	PUTUMAYO	455
102.	ESMERALDA (PUERTO GUZMAN - PUTUMAYO).....	456
102.1	Descripción del Sitio	456
103.	PIÑUÑA NEGRO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO).....	457
103.1	Descripción del Sitio	457
103.2	Energía.....	458
103.3	Potencia.....	459
103.4	Potencia Máxima.....	459
103.5	Horas de Prestación del Servicio.....	460
103.6	Curvas de Carga	461
104.	PUERTO LEGUIZAMO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO)	462
104.1	Descripción del Sitio	462
104.2	Energía.....	463
104.3	Potencia.....	465
104.4	Potencia Máxima.....	465
104.5	Horas de Prestación del Servicio.....	466
104.6	Curvas de Carga	467
105.	PUERTO OSPINA (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO).....	468
105.1	Descripción del Sitio	468
	VALLE DEL CAUCA.....	469
106.	PUERTO MERIZALDE (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA).....	470

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 23 de 527

106.1	Descripción del Sitio	470
106.2	Energía.....	471
106.3	Potencia.....	472
106.4	Potencia Máxima.....	472
106.5	Horas de Prestación del Servicio.....	473
106.6	Curvas de Carga	474
107.	SAN FRANCISCO DE NAYA (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA).....	475
107.1	Descripción del Sitio	475
107.2	Energía.....	476
107.3	Potencia.....	477
107.4	Potencia Máxima.....	477
107.5	Horas de Prestación del Servicio.....	478
107.6	Curvas de Carga	479
	VAUPÉS.....	480
108.	CARURÚ (CARURÚ - VAUPÉS).....	481
108.1	Descripción del Sitio	481
108.2	Energía.....	482
108.3	Potencia.....	483
108.4	Potencia Máxima.....	483
108.5	Horas de Prestación del Servicio.....	484
108.6	Curvas de Carga	485
109.	MITÚ (MITÚ - VAUPÉS).....	486
109.1	Descripción del Sitio	486
109.2	Energía.....	487
109.3	Potencia.....	489
109.4	Potencia Máxima.....	490
109.5	Horas de Prestación del Servicio.....	490
109.6	Curvas de Carga	492
110.	TARAIRA (TARAIRA - VAUPÉS).....	493
110.1	Descripción del Sitio	493
110.2	Energía.....	494

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 24 de 527

110.3	Potencia.....	495
110.4	Potencia Máxima.....	495
110.5	Horas de Prestación del Servicio.....	496
110.6	Curvas de Carga	497
	VICHADA	498
111.	CASUARITO (PUERTO CARREÑO - VICHADA).....	499
111.1	Descripción del Sitio	499
111.2	Energía.....	500
111.3	Potencia.....	501
111.4	Potencia Máxima.....	501
111.5	Horas de Prestación del Servicio.....	502
111.6	Curvas de Carga	503
112.	CUMARIBO (CUMARIBO - VICHADA).....	504
112.1	Descripción del Sitio	504
112.2	Energía.....	505
112.3	Potencia.....	506
112.4	Potencia Máxima.....	506
112.5	Horas de Prestación del Servicio.....	507
112.6	Curvas de Carga	508
113.	LA PRIMAVERA (LA PRIMAVERA - VICHADA).....	509
113.1	Descripción del Sitio	509
113.2	Energía.....	510
113.3	Potencia.....	511
113.4	Potencia Máxima.....	512
113.5	Horas de Prestación del Servicio.....	512
113.6	Curvas de Carga	514
114.	PUERTO CARREÑO (PUERTO CARREÑO - VICHADA)	515
114.1	Descripción del Sitio	515
114.2	Energía.....	516
114.3	Potencia.....	519
114.4	Potencia Máxima.....	519

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA FEBRERO 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-05 IPSE-GI-F06
		Página 25 de 527

114.5	Horas de Prestación del Servicio.....	520
114.6	Curvas de Carga	521
115.	SANTA ROSALÍA (SANTA ROSALÍA - VICHADA)	522
115.1	Descripción del Sitio	522
115.2	Energía.....	523
115.3	Potencia.....	524
115.4	Potencia Máxima.....	524
115.5	Horas de Prestación del Servicio.....	525
115.6	Curvas de Carga	526

GENERALIDADES

LOCALIDADES CON TELEMETRÍA

Las localidades de las Zonas No Interconectadas con Telemetría que hacen parte de este boletín corresponden a:

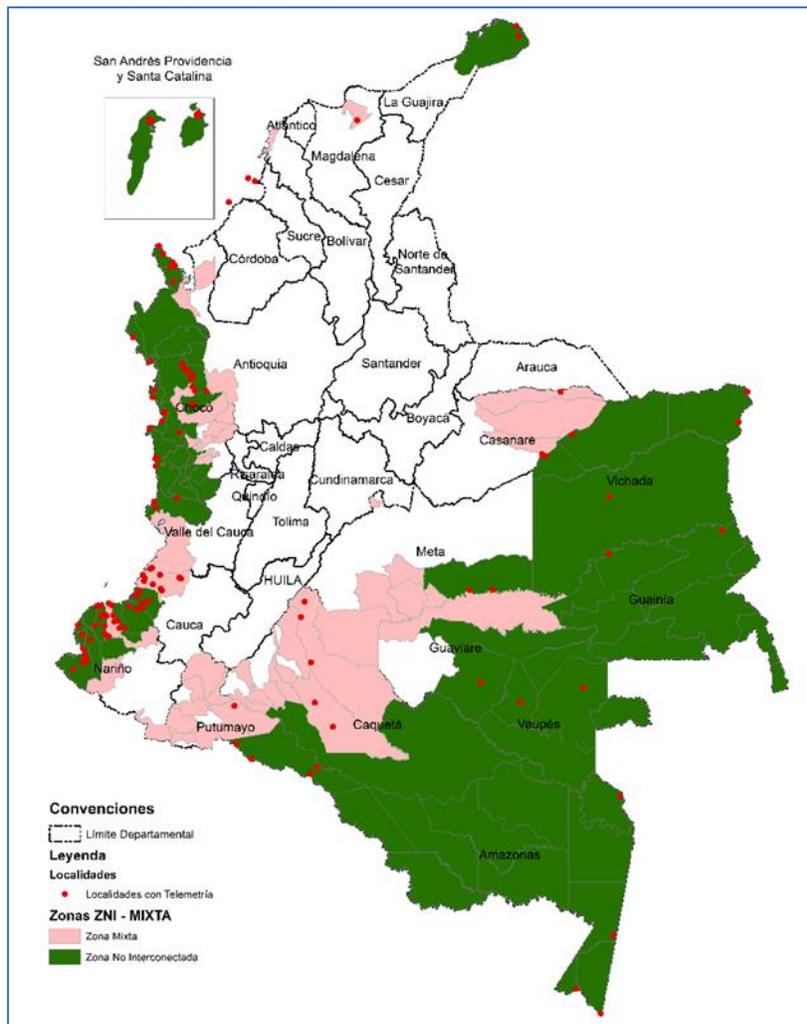
item	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	LOCALIDAD	ID CATEGORIA
1	AMAZONAS	LETICIA	LETICIA	Cabecera Municipal
2	AMAZONAS	PUERTO NARIÑO	PUERTO NARIÑO	Cabecera Municipal
3	AMAZONAS	TARAPACA (COR. DEPARTAMENTAL)	TARAPACA	Area No Municipalizada
4	ANTIOQUIA	VIGÍA DEL FUERTE	BUCHADO	Corregimiento
5	ANTIOQUIA	VIGÍA DEL FUERTE	LOMA DE MURRI	Localidad Menor
6	ANTIOQUIA	VIGÍA DEL FUERTE	SAN ANTONIO DE PADUA	Corregimiento
7	ANTIOQUIA	VIGÍA DEL FUERTE	VEGAZ	Corregimiento
8	ANTIOQUIA	VIGÍA DEL FUERTE	VIGIA DEL FUERTE	Cabecera Municipal
9	ARCHIPIELAGO SAN ANDRÉS y PROVIDENCIA	SAN ANDRES Y PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	Cabecera Municipal
10	ARCHIPIELAGO SAN ANDRÉS y PROVIDENCIA	SAN ANDRES Y PROVIDENCIA	SAN ANDRES	Cabecera Municipal
11	BOLÍVAR	CARTAGENA	ISLA FUERTE	Corregimiento
12	BOLÍVAR	CARTAGENA	ISLA MUCURA	Centro Poblado
13	BOLÍVAR	CARTAGENA	SANTA CRUZ DEL ISLOTE	Localidad Menor
14	CAQUETÁ	SAN VICENTE DEL CAGUÁN	GUACAMAYAS	Inspeccion de Policía
15	CAQUETÁ	SAN VICENTE DEL CAGUÁN	GUAYABAL	Centro Poblado
16	CAQUETÁ	SAN VICENTE DEL CAGUÁN	PUERTO BETANIA	Centro Poblado
17	CAQUETÁ	CARTAGENA DEL CHAIRA	REMOLINO DEL CAGUAN	Inspeccion de Policía
18	CAQUETÁ	CARTAGENA DEL CHAIRA	SANTA FE DEL CAGUAN	Centro Poblado
19	CASANARE	TRINIDAD	BOCAS DEL PAUTO	Centro Poblado
20	CASANARE	HATO COROZAL	SANTA BARBARA	Localidad Menor
21	CAUCA	LÓPEZ DE MICAY	BETANIA-RIO NAYA	Corregimiento
22	CAUCA	LÓPEZ DE MICAY	BOCA GRANDE	Centro Poblado
23	CAUCA	TIMBIQUÍ	CHACON	Localidad Menor
24	CAUCA	TIMBIQUÍ	COMUNIDAD DE CHETE	Cabecera Corregimiento Municipal
25	CAUCA	TIMBIQUI	COTEJE	Corregimiento
26	CAUCA	LÓPEZ DE MICAY	DOS QUEBRADAS NAYA	Localidad Menor
27	CAUCA	LÓPEZ DE MICAY	ISLA DE GALLO	Corregimiento
28	CAUCA	LÓPEZ DE MICAY	LA CONCHA - CONCEPCION NAYA	Centro Poblado
29	CAUCA	GUAPI	LIMONES	Corregimiento
30	CAUCA	TIMBIQUÍ	LOS BRAZOS	Cabecera Corregimiento Municipal
31	CAUCA	LÓPEZ DE MICAY	NOANAMITO	Corregimiento
32	CAUCA	TIMBIQUÍ	PUERTO SAIJA	Corregimiento
33	CAUCA	LÓPEZ DE MICAY	SAN ANTONIO DE CHUARE	Corregimiento
34	CAUCA	GUAPI	SAN ANTONIO DE GUAJUI	Corregimiento
35	CAUCA	LÓPEZ DE MICAY	SAN ISIDRO	Centro Poblado
36	CAUCA	TIMBIQUÍ	SAN JOSE TIMBIQUÍ	Corregimiento
37	CAUCA	TIMBIQUÍ	SANTA MARIA	Corregimiento
38	CAUCA	TIMBIQUI	SANTA ROSA SAIJA	Corregimiento
39	CAUCA	LÓPEZ DE MICAY	ZARAGOZA	Corregimiento
40	CHOCÓ	ACANDI	ACANDI	Cabecera Municipal
41	CHOCÓ	NUQUÍ	ARUSI	Corregimiento
42	CHOCÓ	UNGUIA	BALBOA	Corregimiento
43	CHOCÓ	BOJAYÁ (BELLAVISTA)	BELLAVISTA	Cabecera Municipal
44	CHOCÓ	MEDIO ATRATO (BETE)	BETE	Cabecera Municipal
45	CHOCÓ	PIZARRO	BUENA VISTA	Centro Poblado
46	CHOCÓ	ACANDI	CAPURGANA	Corregimiento
47	CHOCÓ	ALTO BAUDO (Pie de Pató)	CIUDAD BAUDO	Cabecera Municipal
48	CHOCÓ	LITORAL DE SAN JUAN	CUCURRUPÍ	Corregimiento
49	CHOCÓ	BAHIA SOLANO (MUTIS)	CUPICA	Corregimiento
50	CHOCÓ	BAHIA SOLANO (MUTIS)	EL VALLE	Corregimiento
51	CHOCÓ	NUQUÍ	EL YUCAL	Localidad Menor
52	CHOCÓ	JURADO	JURADO	Cabecera Municipal
53	CHOCÓ	BOJAYÁ (BELLAVISTA)	LA LOMA DE BOJAYA	Corregimiento
54	CHOCÓ	BAHIA SOLANO (MUTIS)	MUTIS	Cabecera Municipal
55	CHOCÓ	BOJAYÁ (BELLAVISTA)	NAPIPI	Corregimiento

item	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	LOCALIDAD	ID CATEGORIA
56	CHOCÓ	NUQUÍ	NUQUI	Cabecera Municipal
57	CHOCÓ	BAJO BAUDO (PIZARRO)	PILIZA	Corregimiento
58	CHOCÓ	BAJO BAUDO (PIZARRO)	PIZARRO	Cabecera Municipal
59	CHOCÓ	NUQUI	PUERTO JAGUA	Centro Poblado
60	CHOCÓ	ACANDÍ	SAN FRANCISCO	Caserío
61	CHOCÓ	BOJAYÁ (BELLAVISTA)	PUERTO CONTO	Corregimiento
62	CHOCÓ	MEDIO ATRATO (BETE)	SAN ROQUE	Cabecera Corregimiento Municipal
63	CHOCÓ	EL LITORAL DEL SAN JUAN	SANTA GENEVEVA DE DOCORDO	Cabecera Municipal
64	CHOCÓ	QUIBDÓ	TAGACHI	Corregimiento
65	CHOCÓ	UNGUIA	TITUMATE	Corregimiento
66	CHOCÓ	LITORAL DE SAN JUAN	TOGOROMA PLAYA	Caserío
67	CHOCÓ	UNGUIA	UNGUIA	Cabecera Municipal
68	GUAINÍA	BARRANCO MINAS	BARRANCO MINAS	Area No Municipalizada
69	GUAINÍA	INÍRIDA	INIRIDA	Cabecera Municipal
70	GUAVIARE	MIRAFLORES	MIRAFLORES	Cabecera Municipal
71	LA GUAJIRA	URIBIA	NAZARETH	Corregimiento
72	LA GUAJIRA	URIBIA	PUERTO ESTRELLA	Corregimiento
73	MAGDALENA	CIÉNAGA	PALMOR	Corregimiento
74	META	MAPIRIPAN	MAPIRIPAN	Cabecera Municipal
75	META	MAPIRIPAN	PUERTO ALVIRA	Inspeccion de Policia
76	NARIÑO	LA TOLA	AGUACATAL	Centro Poblado
77	NARIÑO	EL CHARCO	ALTERÓN (URIBE URIBE)	Centro Poblado
78	NARIÑO	LA TOLA	AMARALES	Localidad Menor
79	NARIÑO	EL CHARCO	BAZAN	Caserío
80	NARIÑO	TUMACO	BOCAS DE CURAY	Corregimiento
81	NARIÑO	OLAYA HERRERA	BOCAS DE PRIETA	Localidad Menor
82	NARIÑO	EL CHARCO	BOLIVAR (SAN PEDRO)	Cabecera Corregimiento Municipal
83	NARIÑO	TUMACO	CHAJAL	Caserío
84	NARIÑO	MOSQUERA	EL BAJITO DE ECHANDÍA	Centro Poblado
85	NARIÑO	EL CHARCO	EL CUIL PUEBLO NUEVO	Caserío
86	NARIÑO	SANTA BÁRBARA (ISCUANDE)	LA ENSENADA	Centro Poblado
87	NARIÑO	EL CHARCO	LAS MERCEDES	Centro Poblado
88	NARIÑO	LA TOLA	MULATOS	Localidad Menor
89	NARIÑO	TUMACO	PITAL	Caserío
90	NARIÑO	TUMACO	PUEBLO NUEVO (TABLON SALADO)	Caserío
91	NARIÑO	EL CHARCO	SAN JOSE	Localidad Menor
92	NARIÑO	OLAYA HERRERA	SAN JOSE CALABAZAL	Centro Poblado
93	NARIÑO	TUMACO	SAN JOSE DEL GUAYABO MEJICANO	Caserío
94	NARIÑO	TUMACO	SAN JUAN DE LA COSTA	Localidad Menor
95	NARIÑO	LA TOLA	SAN PABLO DE LA MAR	Centro poblado
96	NARIÑO	FRANCISCO PIZARRO (SALAHONDA)	SAN PEDRO DEL VINO	Centro Poblado
97	NARIÑO	SANTA BÁRBARA (ISCUANDE)	SANTA RITA	Caserío
98	NARIÑO	TUMACO	SANTA ROSA	Localidad Menor
99	NARIÑO	SANTA BÁRBARA (ISCUANDE)	SECADERO	Centro Poblado
100	NARIÑO	TUMACO	TABLON DULCE NUEVA PAMPA	Localidad Menor
101	NARIÑO	ROBERTO PAYÁN(SAN JOSÉ)	TAMAJE	Centro Poblado
102	NARIÑO	LA TOLA	VIGIA DE LA MAR	Centro poblado
103	PUTUMAYO	PUERTO GUZMÁN	ESMERALDA	Centro Poblado
104	PUTUMAYO	PUERTO LEGUIZAMO	LA TAGUA	Corregimiento
105	PUTUMAYO	PUERTO LEGUIZAMO	PIÑUÑA NEGRO	Inspeccion de Policia
106	PUTUMAYO	PUERTO LEGUIZAMO	PUERTO LEGUIZAMO	Cabecera Municipal
107	PUTUMAYO	PUERTO LEGUIZAMO	PUERTO OSPINA	Corregimiento
108	VALLE DEL CAUCA	BUENAVENTURA	PUERTO MERIZALDE	Corregimiento
109	VALLE DEL CAUCA	BUENAVENTURA	SAN FRANCISCO DE NAYA	Inspeccion de Policia
110	VAUPÉS	CARURU	CARURU	Cabecera Municipal
111	VAUPÉS	MITÚ	MITU	Cabecera Municipal
112	VAUPÉS	TARAIRA	TARAIRA	Cabecera Municipal
113	VICHADA	PUERTO CARREÑO	CASUARITO	Corregimiento
114	VICHADA	CUMARIBO	CUMARIBO	Cabecera Municipal
115	VICHADA	LA PRIMAVERA	LA PRIMAVERA	Cabecera Municipal
116	VICHADA	PUERTO CARREÑO	PUERTO CARREÑO	Cabecera Municipal
117	VICHADA	SANTA ROSALIA	SANTA ROSALIA	Cabecera Municipal

En el siguiente gráfico se muestran los puntos en los cuales el CNM-IPSE tiene sistemas de telemetría instalados con recursos de proyectos FAZNI Fase I y II, del proyecto en localidades con medida en baja tensión (80-2012) y proyecto de inversión “**AMPLIACIÓN**”

DE LA COBERTURA DE TELEMETRÍA Y MONITOREO DE VARIABLES ENERGÉTICAS EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS” 2017 -2020.

Gráfica 1 Localidades con Telemetría en las ZNI .



FUENTE CNM

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 29 de 527

Resumen de las principales variables eléctricas de las localidades con Telemetría en las ZNI

En la siguiente tabla se presenta un resumen de la capacidad operativa de generación actualmente instalada en las localidades de las ZNI con Telemetría, así como los valores mensuales de las variables de: potencia máxima mensual, demanda de energía acumulada mensual, energía promedio diaria y el promedio de horas diario de prestación del servicio de energía eléctrica.

Tabla 1 Resumen de la prestación del servicio en localidades con telemetría FEBRERO 2021

Localidad	Potencia Máxima Mensual (kW)	Fecha Potencia Máxima	Energía Mensual (kWh)	Energía Promedio Día (kWh)	Promedio Diario de Prestación del Servicio
LETICIA (LETICIA - AMAZONAS)	6,609.10	Lunes, FEB/15/2021 15:15	3,172,477	113,303	24 horas
PUERTO NARIÑO (PUERTO NARIÑO - AMAZONAS)	201.52	Miércoles, FEB/10/2021 19:00	91,382	3,264	23 horas 58 minutos
TARAPACÁ (TARAPACÁ - AMAZONAS)	80.48	Martes, FEB/02/2021 19:15	19,676	703	10 horas 17 minutos
SAN ANTONIO DE PADUA (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)	34.34	Viernes, FEB/26/2021 20:45	4,452	159	5 horas 42 minutos
VEGAEZ (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)	44.48	Miércoles, FEB/10/2021 20:00	4,809	172	6 horas 57 minutos
VIGÍA DEL FUERTE (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)	298.85	Lunes, FEB/08/2021 14:30	103,190	3,685	14 horas 14 minutos
SAN ANDRÉS (SAN ANDRÉS - ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS)	25,494.60	Lunes, FEB/15/2021 15:30	13,481,850	481,495	24 horas
ISLA FUERTE (CARTAGENA - BOLÍVAR)	143.50	Viernes, FEB/19/2021 23:45	29,571	1,056	9 horas 35 minutos
SANTA CRUZ DEL ISLOTE (CARTAGENA - BOLÍVAR)	44.90	Jueves, FEB/18/2021 21:45	15,750	556	17 horas 29 minutos
GUACAMAYAS (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)	39.38	Sábado, FEB/27/2021 19:45	11,614	415	17 horas 57 minutos
GUAYABAL (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)	38.00	Domingo, FEB/21/2021 11:00	5,869	210	7 horas 13 minutos
PUERTO BETANIA (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)	45.12	Sábado, FEB/13/2021 20:00	4,956	177	5 horas 35 minutos
REMOLINO DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ)	86.05	Sábado, FEB/06/2021 19:15	14,088	503	8 horas 8 minutos
BOCAS DEL PAUTO (TRINIDAD - CASANARE)	99.14	Jueves, FEB/11/2021 18:45	11,090	396	5 horas 37 minutos
CHACÓN (TIMBIQUÍ - CAUCA)	27.69	Lunes, FEB/22/2021 21:30	3,046	109	5 horas 33 minutos
COMUNIDAD DE CHETE (TIMBIQUÍ - CAUCA)	39.87	Miércoles, FEB/24/2021 19:30	5,235	187	5 horas 32 minutos
COTEJE (TIMBIQUÍ - CAUCA)	31.60	Lunes, FEB/22/2021 19:00	6,039	216	7 horas 52 minutos
ISLA DE GALLO (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)	26.78	Viernes, FEB/12/2021 18:45	3,447	123	5 horas 47 minutos
LA CONCHA - CONCEPCIÓN NAYA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)	13.84	Martes, FEB/16/2021 18:30	2,305	82	7 horas 17 minutos
LIMONES (GUAPI - CAUCA)	72.78	Viernes, FEB/26/2021 17:00	6,659	238	7 horas 5 minutos
LOS BRAZOS (TIMBIQUÍ - CAUCA)	46.15	Viernes, FEB/05/2021 19:15	7,800	279	6 horas 58 minutos
NOANAMITO (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)	40.00	Domingo, FEB/28/2021 19:45	7,259	259	8 horas 16 minutos
PUERTO SAJIA (TIMBIQUÍ - CAUCA)	186.38	Viernes, FEB/26/2021 19:00	28,890	1,032	6 horas 33 minutos



INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA
 Febrero 1 - 28 DE 2021

Fecha 2021-03-03
IPSE-GI-F06

Página
 30 de 527

Localidad	Potencia Máxima Mensual (kW)	Fecha Potencia Máxima	Energía Mensual (kWh)	Energía Promedio Día (kWh)	Promedio Diario de Prestación del Servicio
SAN ANTONIO DE CHUARE (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)	61.70	Sábado, FEB/06/2021 19:30	5,532	198	4 horas 1 minutos
SAN ANTONIO DE GUAJUI (GUAJI - CAUCA)	51.77	Miércoles, FEB/10/2021 19:30	11,318	404	9 horas 21 minutos
SAN JOSÉ (TIMBIQUÍ - CAUCA)	43.63	Lunes, FEB/08/2021 19:30	6,728	240	6 horas 19 minutos
SANTA MARÍA (TIMBIQUÍ - CAUCA)	73.66	Martes, FEB/02/2021 19:30	14,810	529	9 horas 13 minutos
ZARAGOZA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)	48.03	Viernes, FEB/05/2021 19:00	10,881	389	9 horas 57 minutos
ACANDI (ACANDI - CHOCO)	1,048.43	Lunes, FEB/08/2021 20:30	539,542	19,269	23 horas 9 minutos
ARUSÍ (NUQUI - CHOCO)	48.00	Martes, FEB/16/2021 19:15	8,623	308	8 horas 2 minutos
BALBOA (UNGUIA - CHOCO)	84.63	Sábado, FEB/27/2021 19:00	18,818	672	10 horas 16 minutos
BELLAVISTA (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)	222.11	Martes, FEB/09/2021 19:30	26,895	961	6 horas 26 minutos
BETE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO)	80.00	Viernes, FEB/26/2021 20:00	19,415	693	11 horas 54 minutos
BUENAVISTA (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO)	24.10	Martes, FEB/02/2021 19:00	5,367	192	9 horas 28 minutos
CAPURGANA (ACANDI - CHOCO)	616.35	Viernes, FEB/19/2021 21:45	271,275	9,688	20 horas 10 minutos
CIUDAD BAUDO (ALTO BAUDO (PIE DE PATO) - CHOCO)	107.18	Martes, FEB/09/2021 19:45	43,051	1,538	23 horas 39 minutos
COMUNIDAD INDÍGENA DE PANGUI - (EL YUCAL) (NUQUI - CHOCO)	11.31	Jueves, FEB/25/2021 14:30	3,466	124	17 horas 51 minutos
CUPICA (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)	135.35	Martes, FEB/09/2021 19:15	55,470	1,981	23 horas 4 minutos
EL VALLE (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)	333.43	Miércoles, FEB/03/2021 19:15	143,405	5,122	23 horas 39 minutos
JURADO (JURADO - CHOCO)	296.48	Jueves, FEB/04/2021 19:15	145,467	5,195	23 horas 57 minutos
LA LOMA DE BOJAYÁ (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)	60.80	Sábado, FEB/13/2021 19:00	10,977	392	8 horas 26 minutos
MUTIS (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)	1,237.72	Jueves, FEB/25/2021 19:45	613,160	21,899	23 horas 58 minutos
NAPIPI (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)	60.80	Domingo, FEB/28/2021 18:45	9,081	324	5 horas 54 minutos
NUQUI (NUQUI - CHOCO)	477.66	Martes, FEB/23/2021 19:45	227,597	8,128	23 horas 56 minutos
PIZARRO (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO)	377.52	Miércoles, FEB/10/2021 19:30	180,241	6,437	23 horas 27 minutos
PUERTO CONTO (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)	79.20	Sábado, FEB/27/2021 23:00	9,549	341	5 horas 42 minutos
PUERTO JAGUA (NUQUI - CHOCO)	4.37	Martes, FEB/02/2021 20:30	638	23	7 horas 25 minutos
SAN FRANCISCO (ACANDI - CHOCO)	112.18	Viernes, FEB/26/2021 20:15	19,933	712	8 horas 10 minutos
SANTA GENEVEVA DE DOCORDO (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO)	175.03	Lunes, FEB/15/2021 12:45	64,914	2,318	17 horas 1 minutos
TITUMATE (UNGUIA - CHOCO)	70.31	Miércoles, FEB/24/2021 20:15	15,568	556	11 horas 20 minutos
BARRANCO MINAS (BARRANCO MINAS - GUAINÍA)	189.06	Lunes, FEB/22/2021 18:45	44,781	1,599	10 horas 23 minutos
INÍRIDA (INÍRIDA - GUAINÍA)	3,256.88	Viernes, FEB/19/2021 14:45	1,601,127	57,183	24 horas
MIRAFLORES (MIRAFLORES - GUAJIARE)	193.16	Miércoles, FEB/10/2021 18:30	74,114	2,647	19 horas 19 minutos
NAZARETH (URIBIA - LA GUAJIRA)	235.92	Lunes, FEB/15/2021 18:45	23,115	826	5 horas 2 minutos
PALMOR (CIÉNAGA - MAGDALENA)	184.45	Martes, FEB/23/2021 20:00	85,800	3,064	22 horas 43 minutos



INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA
 Febrero 1 - 28 DE 2021

Fecha 2021-03-03

IPSE-GI-F06

Página
31 de 527

Localidad	Potencia Máxima Mensual (kW)	Fecha Potencia Máxima	Energía Mensual (kWh)	Energía Promedio Día (kWh)	Promedio Diario de Prestación del Servicio
MAPIRIPÁN (MAPIRIPÁN - META)	311.08	Miércoles, FEB/10/2021 18:45	140,160	5,006	23 horas 36 minutos
AGUACATAL (LA TOLA - NARIÑO)	12.75	Sábado, FEB/06/2021 18:45	1,963	70	6 horas 46 minutos
AMÁRALES (LA TOLA - NARIÑO)	63.04	Martes, FEB/02/2021 19:15	10,316	368	7 horas 26 minutos
BAZÁN (EL CHARCO - NARIÑO)	100.80	Miércoles, FEB/24/2021 19:00	18,958	677	8 horas 19 minutos
BOCAS DE CURAY (TUMACO - NARIÑO)	60.00	Viernes, FEB/19/2021 18:45	8,440	301	6 horas 32 minutos
BOCAS DE PRIETA (OLAYA HERRERA - NARIÑO)	14.78	Martes, FEB/23/2021 18:45	2,206	79	6 horas 27 minutos
BOLÍVAR (SAN PEDRO) (EL CHARCO - NARIÑO)	21.38	Viernes, FEB/19/2021 20:30	3,384	121	6 horas 54 minutos
CHAJAL (TUMACO - NARIÑO)	140.10	Lunes, FEB/22/2021 19:30	19,123	683	6 horas 4 minutos
EL BAJITO DE ECHANDÍA (MOSQUERA - NARIÑO)	15.07	Sábado, FEB/13/2021 19:00	3,173	113	8 horas 59 minutos
LA ENSENADA (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO)	17.22	Lunes, FEB/15/2021 19:00	1,300	46	3 horas 33 minutos
LA VIGÍA (LA TOLA - NARIÑO)	30.48	Martes, FEB/16/2021 12:30	5,648	202	8 horas 29 minutos
MULATOS (LA TOLA - NARIÑO)	32.48	Domingo, FEB/28/2021 18:00	3,627	130	6 horas 2 minutos
PITAL (TUMACO - NARIÑO)	88.00	Sábado, FEB/20/2021 21:00	20,688	739	10 horas 43 minutos
PUEBLO NUEVO (TABLÓN SALADO) (TUMACO - NARIÑO)	19.97	Domingo, FEB/14/2021 11:00	3,120	111	8 horas 34 minutos
SAN JOSÉ (EL CHARCO - NARIÑO)	88.00	Viernes, FEB/05/2021 20:45	13,424	479	7 horas 5 minutos
SAN JOSÉ CALABAZAL (OLAYA HERRERA - NARIÑO)	43.42	Sábado, FEB/20/2021 19:45	2,933	105	2 horas 47 minutos
SAN JUAN COSTA (TUMACO - NARIÑO)	134.40	Martes, FEB/23/2021 18:45	22,355	798	8 horas 26 minutos
SAN PEDRO DEL VINO (FRANCISCO PIZARRO - NARIÑO)	28.13	Viernes, FEB/21/2021 19:00	5,240	187	8 horas 25 minutos
SANTA ROSA (TUMACO - NARIÑO)	25.60	Miércoles, FEB/24/2021 20:00	2,641	94	4 horas 40 minutos
SECADERO (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO)	12.67	Martes, FEB/02/2021 19:30	2,528	90	8 horas 55 minutos
TABLÓN DULCE LA PAMPA (TUMACO - NARIÑO)	26.85	Sábado, FEB/06/2021 19:00	2,425	87	4 horas 30 minutos
PIÑUÑA NEGRO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO)	28.80	Domingo, FEB/28/2021 20:15	3,993	143	6 horas 58 minutos
PUERTO LEGUIZAMO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO)	1,601.78	Miércoles, FEB/10/2021 14:45	760,599	27,164	24 horas
PUERTO MERIZALDE (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA)	278.61	Jueves, FEB/18/2021 20:00	33,130	1,183	5 horas 25 minutos
SAN FRANCISCO DE NAYA (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA)	32.29	Jueves, FEB/04/2021 18:30	4,910	175	7 horas 19 minutos
CARURÚ (CARURÚ - VAUPÉS)	76.74	Lunes, FEB/15/2021 19:30	17,881	639	12 horas 20 minutos
MITÚ (MITÚ - VAUPÉS)	2,785.36	Miércoles, FEB/17/2021 11:30	1,206,776	43,099	23 horas 57 minutos
TARAIRA (TARAIRA - VAUPÉS)	108.42	Jueves, FEB/04/2021 19:00	15,608	557	6 horas 23 minutos
CASUARITO (PUERTO CARREÑO - VICHADA)	112.82	Lunes, FEB/08/2021 19:15	27,824	994	11 horas 9 minutos
CUMARIBO (CUMARIBO - VICHADA)	641.08	Lunes, FEB/08/2021 11:30	272,336	9,726	20 horas 21 minutos
LA PRIMAVERA (LA PRIMAVERA - VICHADA)	715.86	Lunes, FEB/22/2021 19:00	330,690	11,810	23 horas 57 minutos
PUERTO CARREÑO (PUERTO CARREÑO - VICHADA)	4,423.76	Miércoles, FEB/24/2021 14:15	2,302,204	82,222	24 horas

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 32 de 527

Localidad	Potencia Máxima Mensual (kW)	Fecha Potencia Máxima	Energía Mensual (kWh)	Energía Promedio Día (kWh)	Promedio Diario de Prestación del Servicio
SANTA ROSALIA (SANTA ROSALIA - VICHADA)	335.62	Domingo, FEB/14/2021 19:30	121,585	4,342	16 horas 31 minutos

Notas:

- **Murri:** Esta localidad sin información, por que actualmente están prestando el servicio con los grupos electrógenos antiguos en la dos localidades Bajo Murri y Playa Murri debido a que el grupo electrógeno que genera para ambas localidades se encuentra dañado. Por lo anterior el sistema de telemetria se encuentra apagado.
- **Buchadó:** Localidad sin información por daño en el sistema de medida.
- **Providencia:** Localidad con servicio forma parcial, por daños ocasionados por el huracán iota.
- **Isla Mucurá:** Esta localidad cuenta con el suministro de energía en la localidad. Está en proceso de remodelación el sistema hibrido. Daño en la medida.
- **Santa fe Caguán:** La localidad no cuenta con información completa, por un fallo ocurrido en el grupo electrógeno que cuenta con telemetría, desde el día 24 de febrero se está prestando el servicio se energía eléctrica con un grupo electrógeno alterno. Actualmente se está prestando el suministro de energía en promedio 4 horas diarias.
- **Santa Bárbara (hato Corozal)** Esta localidad sin suministro de energía, no cuenta con operador local. La comunidad con fondos propios, suministra en algunas ocasiones el combustible para generar energía.
- **Betania Rio Naya:** Localidad sin información, porque a partir del 14 de diciembre, según la información suministrada, la localidad no cuenta con prestación del servicio de energía debido a un daño en el grupo electrógeno.
- **Dos Quebradas rio naya:** Localidad sin información por daño en el sistema de medida.
- **Santa Rosa de Saija:** Localidad con servicio de energía eléctrica, según lo informado. Sistema de telemetría apagado.
- **San Isidro:** La localidad cuenta con prestación normal del servicio de energía eléctrica. En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 40 Minutos. Sin embargo, está en revisión el medidor de energía.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 33 de 527

- **Boca grande:** Localidad sin información por desconexión del sistema de comunicaciones. Según lo informado por el gerente de la empresa que opera en la localidad esta cuenta con servicio de energía eléctrica.
- **Cucurupí:** La localidad se encuentra alarmada por daño en el grupo electrógeno.
- **Pilizá:** Daño en el sistema de medida. La localidad cuenta con servicio de energía normal.
- **San Roque:** La localidad con servicio de energía, el sistema de comunicaciones apagado.
- **Tagachí:** Localidad sin información completa, Actualmente tienen servicio de energía, el sistema de comunicaciones desconectado.
- **Togoroma playa:** Daño en las unidades de generación. Sin servicio de energía.
- **Ungüía:** Sin información, por no tener instalado el sistema de comunicaciones. La medida se instaló a mediados de enero
- **Puerto Alvira** Daño en las unidades de generación. Sin servicio de energía.
- **Alterón(Uribe-Uribe):** Según la información suministrada, la localidad restableció la prestación del servicio de energía eléctrica el día 25 de febrero del presente año, gracias a la instalación de un grupo electrógeno Perkins de 90 kW. La telemetría esta desconectada.
- **El Cuil Pueblo Nuevo:** Localidad sin servicio de energía por daño en planta.
- **Las Mercedes:** Localidad sin información completa, por daño en el sistema de comunicaciones. Según la información suministrada, la localidad cuenta con prestación normal del servicio de energía.
- **San José del Guayabo:** Localidad sin servicio de energía desde 22 de febrero por no tener existencias de combustible.
- **Santa Rita:** Sin información por tener el sistema de telemetría apagado, La localidad cuenta con servicio de energía.
- **San Pablo de la Mar:** Localidad sin información completa, por daño en el sistema de comunicaciones. Según la información suministrada, la localidad cuenta con prestación normal del servicio de energía.
- **Tamaje:** Sin servicio de energía desde el 23 de noviembre del presente año, por daño en el grupo electrógeno, a lo cual se suma el reciente daño de las redes de distribución a consecuencia de la caída de varios postes con alto grado de deterioro. según lo informado por el Operador de Planta.
- **La Esmeralda:** La localidad sin información por no tener conectado el sistema de comunicación satelital. Esta localidad cuenta con servicio de energía.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 34 de 527

- **Puerto Ospina:** En febrero de 2015 se inauguró la interconexión eléctrica binacional entre Puerto El Carmen (Ecuador) y Puerto Ospina (Colombia), desde entonces cuentan con el servicio de energía las 24 horas de día. Por lo anterior, se desconectó la telemetría.

Notas adicionales:

- **Acandí:** Se incluyen en este informe la energía generado para las localidades interconectadas a la cabecera municipal de Acandí: Batatilla, El Aguacate, Peñaloza y San Miguel, por desconexión de la telemetría.
- **Capurganá:** Incluye la localidad interconectada de Sapzurro.
- **La Tagua:** El consumo de esta localidad está registrado desde la central de generación de Puerto Leguizamo.
- **San Francisco de Acandí:** Incluye la localidad interconectada de Triganá.
- **Sipi:** El 27 de Noviembre del 2020. se interconectó la cabecera Municipal de Sipí, al sistema de transmisión a nivel nacional, así como las localidades menores de Barranconcito, Buenas Brisas, Cañaveral, Loma de Chupey, Marqueza, San Agustín, Santa Rosa, Tanando y Teatino.
- **Unguía:** Desde el día 15 de noviembre del 2018, están interconectadas a la cabecera municipal de Unguía las siguientes localidades Quebrada Bonita, Cuque Peniel, Cuque minas, Villa la Paz, Santa María, Gilgal, Santuario, Caño nuevo, Tisió y Tanela.
- **Inírida:** En la actualidad no se está registrando la totalidad de la energía generada, debido a una falla existente en el transformador de corriente (TC) de la fase T, del circuito No. 3.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIONES	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 35 de 527

AMAZONAS

1. LETICIA (LETICIA - AMAZONAS)

El municipio de Leticia es la Capital del Departamento de Amazonas, está ubicado al sur oriente del Departamento, con una población de 49.737 habitantes según el censo DANE de 2018 y proyección DANE a 2020, de los cuales 35.191 habitantes están ubicados en la cabecera municipal y 14.546 están en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es 10.714. Se incluyen en este informe las localidades interconectadas a la cabecera municipal de Leticia: Arara, Asentamiento Humano Takana Km 11, Asociación Mujeres Indígenas Km 6, Isla Ronda, Kilometro 6, Monilla Amena, Nazareth, Nuevo Jardín, San Antonio Lagos, San José Del Rio y San Sebastián.¹

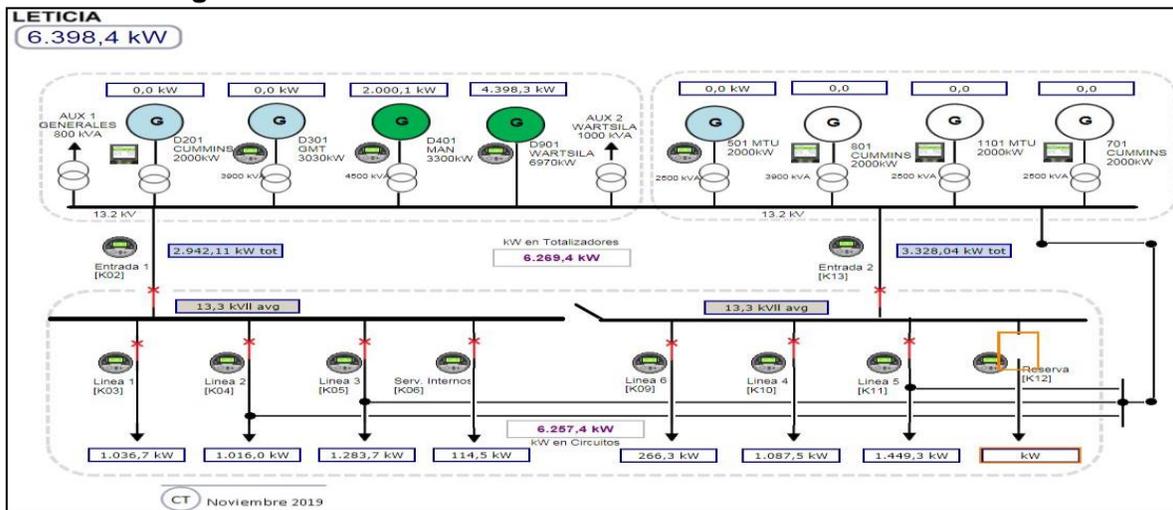
1.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 2 Infraestructura de la Localidad.

GRUPOS ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS-201	2000 kW	EN OPERACIÓN
2	GMT - D-301	3030 kW	EN OPERACIÓN
3	MAN D-401	3300 kW	EN OPERACIÓN
4	MTU-501	2000 kW	EN OPERACIÓN
5	MTU-1101	2000 kW	EN OPERACIÓN
6	CUMMINS-801	2000 kW	EN OPERACIÓN
7	WARTSILA D 901	6970 kW	EN OPERACIÓN
8	CUMMINS-701	2000 kW	EN OPERACIÓN

Gráfica 2 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018). Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 37 de 527

1.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 3 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

LETICIA (LETICIA - AMAZONAS)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	112.301	35.158	117.676,10	0,95
Febrero 2, Martes	114.080	36.083	119.650,22	0,95
Febrero 3, Miércoles	121.708	37.297	127.294,45	0,96
Febrero 4, Jueves	121.236	37.329	126.853,07	0,96
Febrero 5, Viernes	106.147	32.328	110.960,27	0,96
Febrero 6, Sábado	108.808	35.103	114.329,73	0,95
Febrero 7, Domingo	109.424	35.186	114.941,94	0,95
Febrero 8, Lunes	112.710	34.291	117.810,79	0,96
Febrero 9, Martes	107.602	33.460	112.683,91	0,95
Febrero 10, Miércoles	117.944	35.827	123.265,68	0,96
Febrero 11, Jueves	115.906	34.541	120.943,29	0,96
Febrero 12, Viernes	116.603	35.219	121.805,75	0,96
Febrero 13, Sábado	109.424	34.956	114.872,21	0,95
Febrero 14, Domingo	104.286	33.588	109.561,89	0,95
Febrero 15, Lunes	124.236	37.405	129.744,91	0,96
Febrero 16, Martes	119.354	35.996	124.664,14	0,96
Febrero 17, Miércoles	116.651	35.559	121.950,74	0,96
Febrero 18, Jueves	119.558	36.097	124.888,59	0,96
Febrero 19, Viernes	113.009	33.218	117.790,26	0,96
Febrero 20, Sábado	109.493	33.688	114.558,20	0,96
Febrero 21, Domingo	107.223	34.379	112.599,33	0,95
Febrero 22, Lunes	122.270	36.744	127.671,83	0,96
Febrero 23, Martes	113.601	34.070	118.600,04	0,96
Febrero 24, Miércoles	115.354	34.726	120.467,35	0,96
Febrero 25, Jueves	116.619	36.215	122.113,29	0,96
Febrero 26, Viernes	107.278	32.771	112.171,85	0,96
Febrero 27, Sábado	109.331	34.798	114.735,17	0,95
Febrero 28, Domingo	100.320	32.626	105.491,88	0,95
TOTAL	3.172.477	978.658	3.320.096,88	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (3.718.227 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 14,7%.

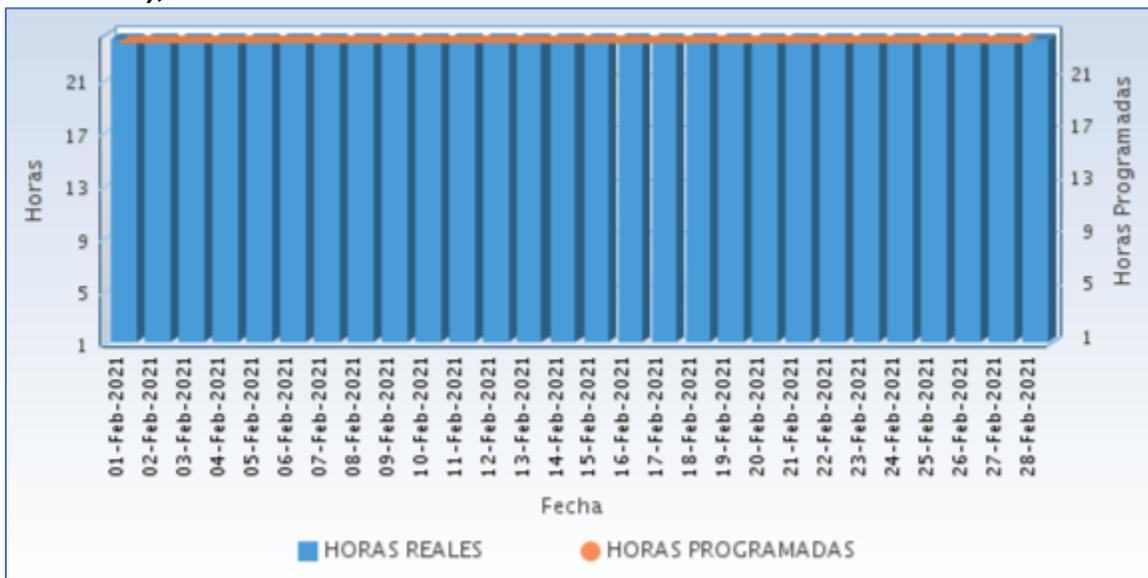
1.3 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 6.609,10kW, se presentó el Lunes 15 de Febrero a las 15:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (7.347,36kW), tuvo una caída de 10,04%.

1.4 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 24 Horas, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 3 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - LETICIA (LETICIA - AMAZONAS),



Fuente CNM

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 39 de 527

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 4 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

LETICIA (LETICIA - AMAZONAS)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

2. PUERTO NARIÑO (PUERTO NARIÑO - AMAZONAS)

El municipio de Puerto Nariño es el segundo Municipio en importancia de Amazonas y está ubicado en el sur del Departamento, con una población de 10.239 habitantes según el censo DANE de 2018 y proyección DANE 2020, de los cuales 3.786 habitantes están en la cabecera municipal y 6.453 están en las áreas rurales del Municipio. El número de usuarios es 716. Se incluyen en este informe las localidades interconectadas a la cabecera municipal de Puerto Nariño: 20 De Julio, Patrullero y Ticoya, Puerto Esperanza y San Francisco.¹

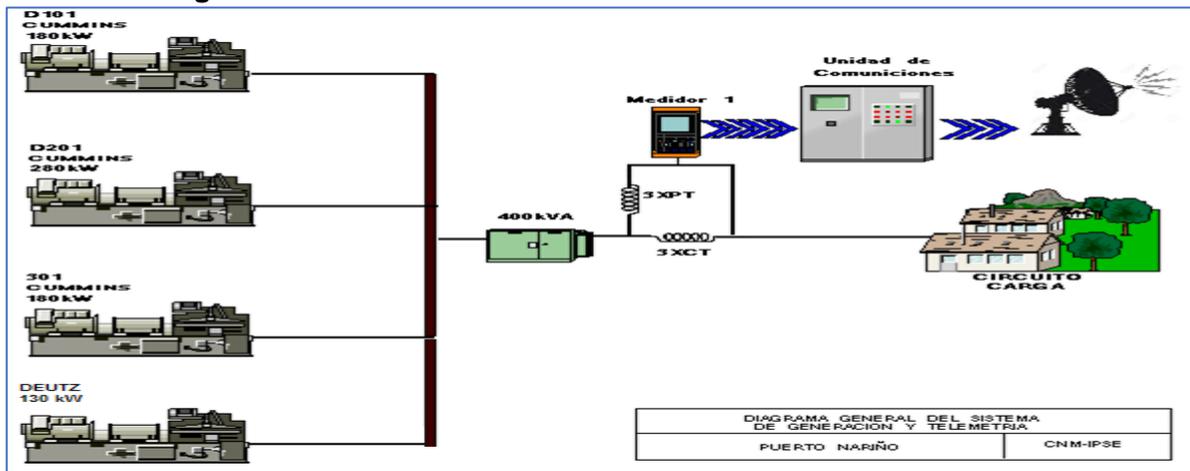
2.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 5 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	180	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS	280	EN OPERACIÓN
3	CUMMINS	180	EN OPERACIÓN
4	DEUTZ	130	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	150 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 8 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-2035.)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 41 de 527

2.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

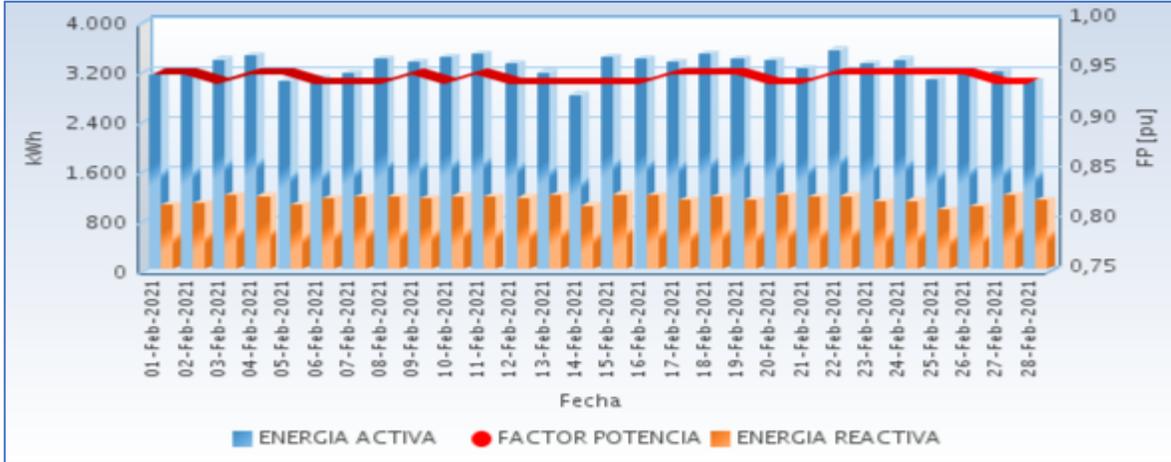
Tabla 6 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

PUERTO NARIÑO (PUERTO NARIÑO - AMAZONAS)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	3.132	1.038	3.299,58	0,95
Febrero 2, Martes	3.148	1.073	3.325,32	0,95
Febrero 3, Miércoles	3.371	1.185	3.572,82	0,94
Febrero 4, Jueves	3.437	1.178	3.633,19	0,95
Febrero 5, Viernes	3.014	1.037	3.187,37	0,95
Febrero 6, Sábado	3.081	1.134	3.283,19	0,94
Febrero 7, Domingo	3.147	1.166	3.356,35	0,94
Febrero 8, Lunes	3.383	1.173	3.580,67	0,94
Febrero 9, Martes	3.340	1.149	3.531,66	0,95
Febrero 10, Miércoles	3.406	1.180	3.604,87	0,94
Febrero 11, Jueves	3.454	1.170	3.647,21	0,95
Febrero 12, Viernes	3.305	1.150	3.499,82	0,94
Febrero 13, Sábado	3.164	1.187	3.378,95	0,94
Febrero 14, Domingo	2.805	1.025	2.986,25	0,94
Febrero 15, Lunes	3.411	1.206	3.617,89	0,94
Febrero 16, Martes	3.388	1.187	3.590,43	0,94
Febrero 17, Miércoles	3.327	1.110	3.507,61	0,95
Febrero 18, Jueves	3.456	1.171	3.649,46	0,95
Febrero 19, Viernes	3.378	1.123	3.559,51	0,95
Febrero 20, Sábado	3.366	1.201	3.573,73	0,94
Febrero 21, Domingo	3.228	1.169	3.433,00	0,94
Febrero 22, Lunes	3.528	1.181	3.720,63	0,95
Febrero 23, Martes	3.315	1.093	3.489,96	0,95
Febrero 24, Miércoles	3.369	1.100	3.544,05	0,95
Febrero 25, Jueves	3.053	966	3.202,66	0,95
Febrero 26, Viernes	3.164	1.009	3.320,78	0,95
Febrero 27, Sábado	3.182	1.192	3.397,76	0,94
Febrero 28, Domingo	3.028	1.117	3.227,66	0,94
TOTAL	91.382	31.667	96.712,82	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (99.758 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 8,40%.

Gráfica 9 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PUERTO NARIÑO (PUERTO NARIÑO - AMAZONAS).

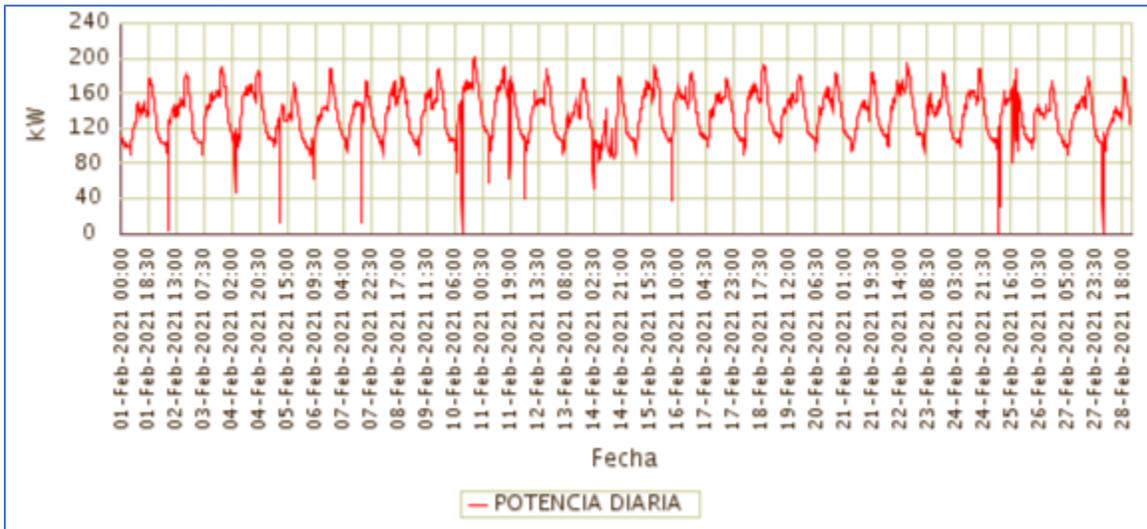


Fuente CNM

2.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 10 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

2.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 201,52kW, se presentó el Miércoles 10 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (221,41kW), tuvo una caída de 8,98%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 11 Potencia Máxima Diaria-PUERTO NARIÑO (PUERTO NARIÑO - AMAZONAS).

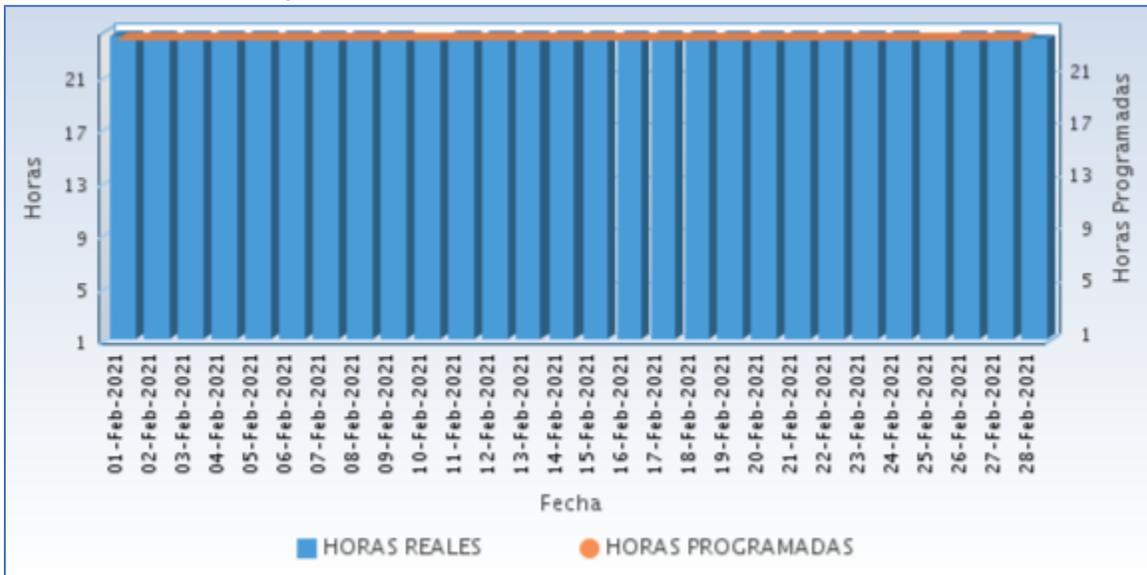


Fuente CNM

2.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 58 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 12 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PUERTO NARIÑO (PUERTO NARIÑO - AMAZONAS),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 7 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

PUERTO NARIÑO (PUERTO NARIÑO - AMAZONAS)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

2.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 13 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 8,40%

3. TARAPACÁ (TARAPACÁ - AMAZONAS)

El área no Municipalizada de Tarapacá en Amazonas, está ubicada en el Sur del Departamento, con una población de 3.939 habitantes, según el censo DANE de 2018 y proyección DANE a 2020. El número de usuarios es 246.1

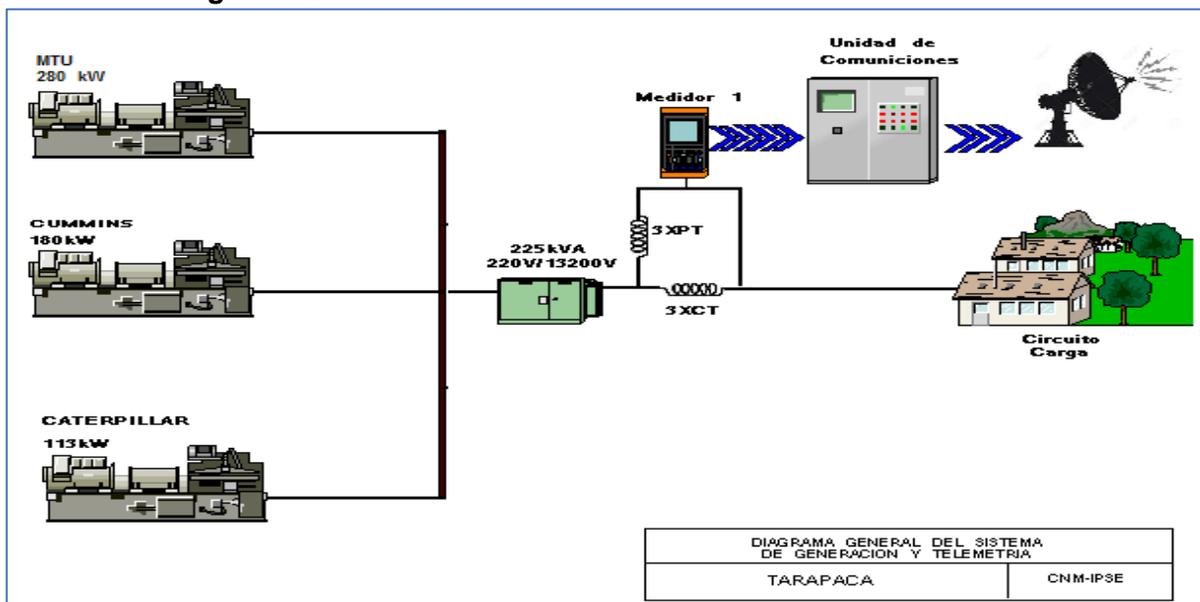
3.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 8 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	180	EN OPERACIÓN
2	CATERPILLAR	113	EN OPERACIÓN
3	MTU	280	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD	ESTADO	
1	150 kVA	EN OPERACIÓN	

Gráfica 14 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-%202035.)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 46 de 527

3.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

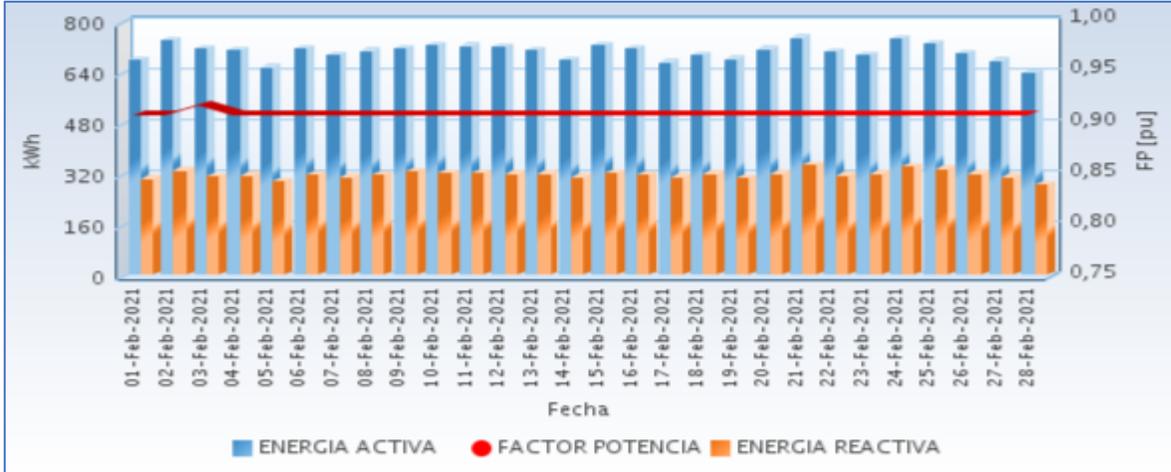
Tabla 9 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

TARAPACÁ (TARAPACÁ - AMAZONAS)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	675	303	739,96	0,91
Febrero 2, Martes	739	329	808,59	0,91
Febrero 3, Miércoles	711	309	775,77	0,92
Febrero 4, Jueves	706	314	772,96	0,91
Febrero 5, Viernes	654	295	717,01	0,91
Febrero 6, Sábado	713	316	779,82	0,91
Febrero 7, Domingo	692	309	757,73	0,91
Febrero 8, Lunes	705	317	772,99	0,91
Febrero 9, Martes	715	325	785,17	0,91
Febrero 10, Miércoles	723	320	790,63	0,91
Febrero 11, Jueves	721	323	790,33	0,91
Febrero 12, Viernes	718	319	785,67	0,91
Febrero 13, Sábado	707	318	775,28	0,91
Febrero 14, Domingo	678	308	744,63	0,91
Febrero 15, Lunes	724	322	792,24	0,91
Febrero 16, Martes	714	315	780,34	0,91
Febrero 17, Miércoles	670	308	736,80	0,91
Febrero 18, Jueves	693	318	763,03	0,91
Febrero 19, Viernes	679	307	745,13	0,91
Febrero 20, Sábado	710	319	778,47	0,91
Febrero 21, Domingo	747	346	823,69	0,91
Febrero 22, Lunes	704	314	771,05	0,91
Febrero 23, Martes	694	318	763,45	0,91
Febrero 24, Miércoles	745	342	819,94	0,91
Febrero 25, Jueves	729	333	801,35	0,91
Febrero 26, Viernes	699	318	767,73	0,91
Febrero 27, Sábado	674	308	740,64	0,91
Febrero 28, Domingo	637	283	696,94	0,91
TOTAL	19.676	8.856	21.576,98	0,91

El factor de potencia promedio fue 0,91.

Con referencia a Febrero de 2020 (22.870 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 13,97%.

Gráfica 15 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – TARAPACÁ (TARAPACÁ - AMAZONAS).

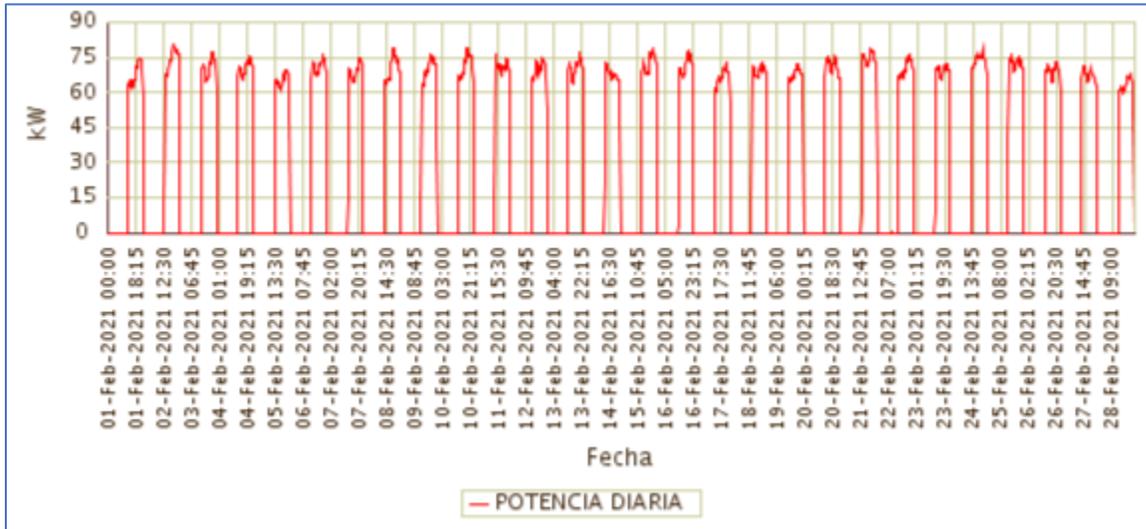


Fuente CNM

3.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 16 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

3.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 80,48kW, se presentó el Martes 02 de Febrero a las 19:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (90,62kW), tuvo una caída de 11,19%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 17 Potencia Máxima Diaria-TARAPACÁ (TARAPACÁ - AMAZONAS).

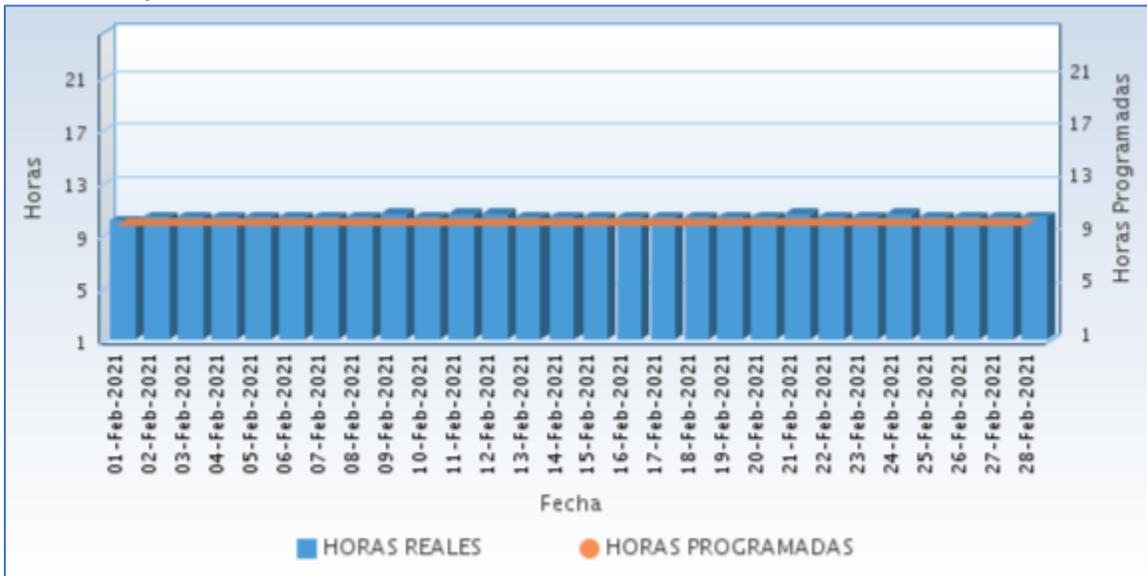


Fuente CNM

3.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 10 Horas 17 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 18 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - TARAPACÁ (TARAPACÁ - AMAZONAS),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 10 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

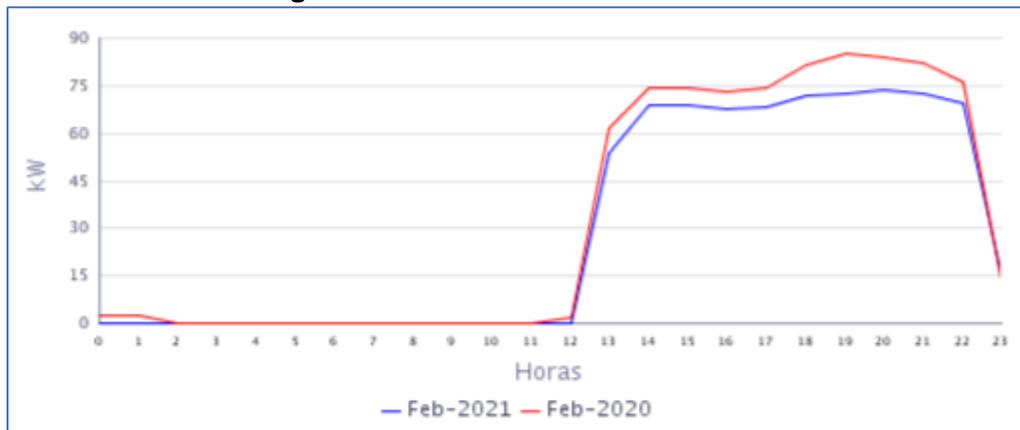
TARAPACÁ (TARAPACÁ - AMAZONAS) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

3.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 19 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 13,97%.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIONES	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 50 de 527

ANTIOQUIA

4. BUCHADÓ (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)

El corregimiento de Buchadó, pertenece al municipio de Vigía del Fuerte, Departamento de Antioquia. Esta localidad cuenta con un total de 298 usuarios.

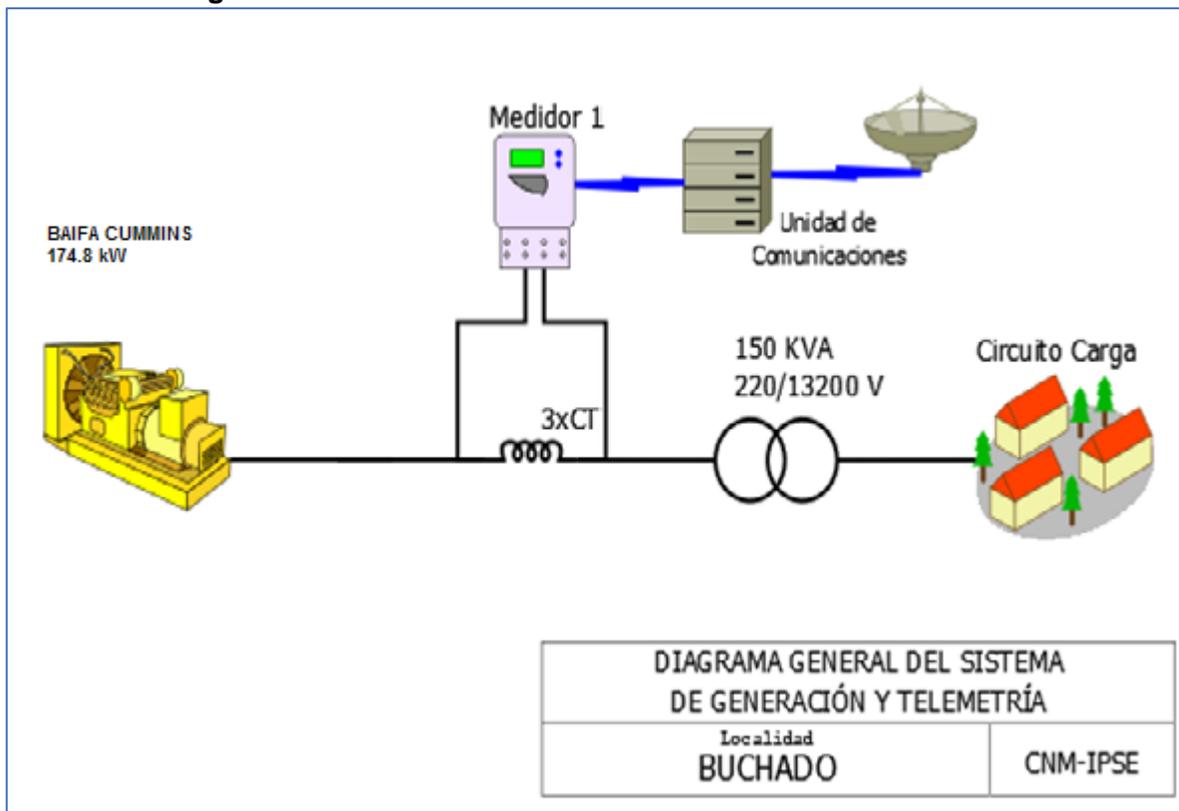
4.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 11 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	BAIFA CUMMINS	174,8 kW	EN OPERACIÓN

Gráfica 20 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad sin información por daño en el sistema de medida.

1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020

5. LOMA MURRI (CORREGIMIENTO) (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)

Esta localidad pertenece al municipio de Vigía del Fuerte, departamento de Antioquia y la central de generación suministra energía las localidades de Loma de Murri (195 usuarios) y Bajo Murri (playa Murri) (241 usuarios) con total de 436 usuarios.

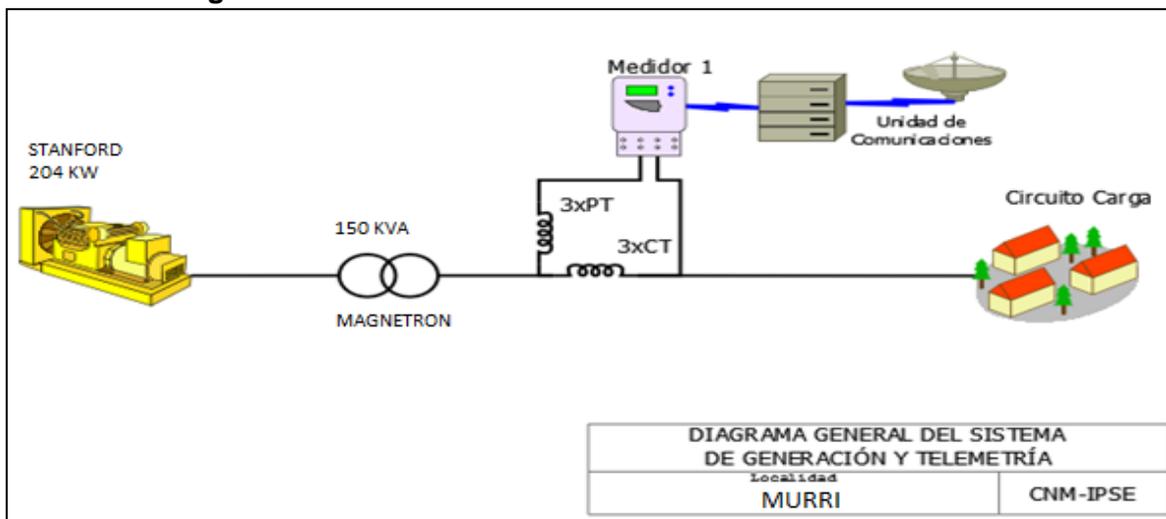
5.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 12 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	204 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	150 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 21 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Esta localidad sin información, por que actualmente están prestando el servicio con los grupos electrógenos antiguos en la dos localidades Bajo Murri y Playa Murri debido a que el grupo electrógeno que genera para ambas localidades se encuentra dañado. Por lo anterior el sistema de telemetría se encuentra apagado.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

6. SAN ANTONIO DE PADUA (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)

Esta localidad pertenece al municipio de Vigía del Fuerte, departamento de Antioquia con total de 274 usuarios.1

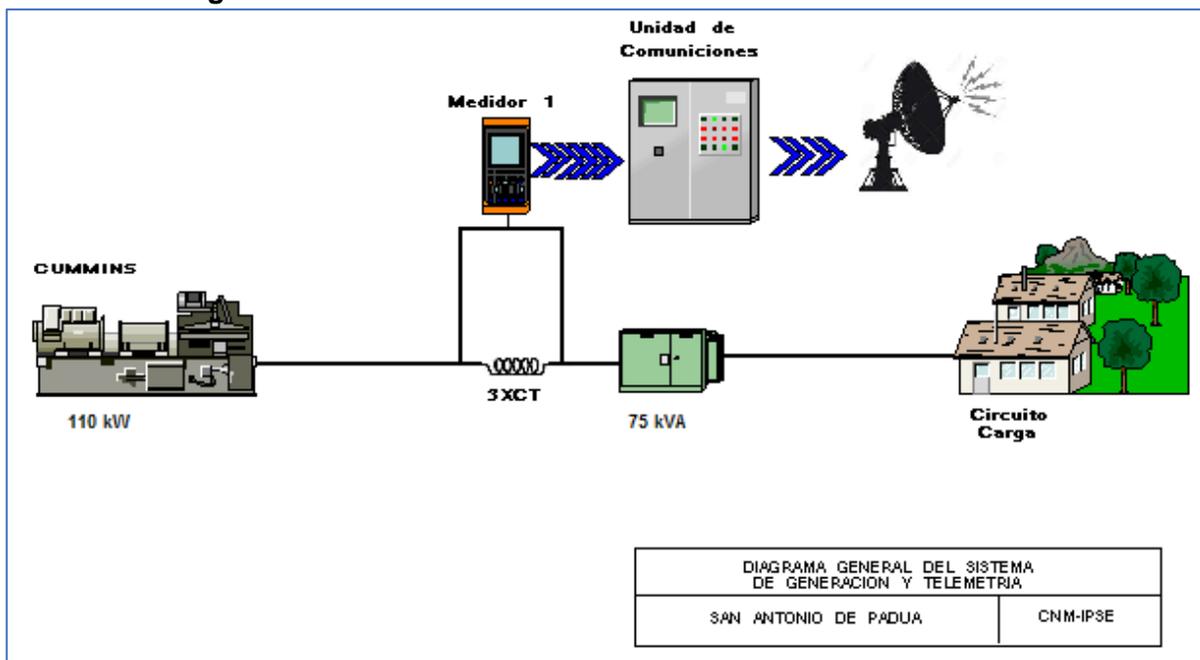
6.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 15 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	110 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	75 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 27 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 54 de 527

6.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

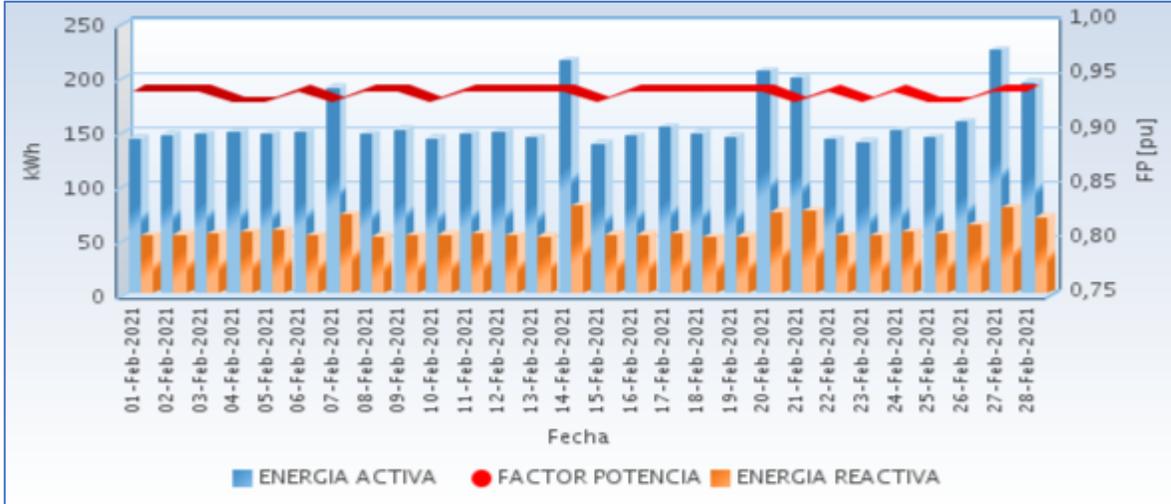
Tabla 16 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

SAN ANTONIO DE PADUA (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	143	54	152,75	0,94
Febrero 2, Martes	146	54	155,92	0,94
Febrero 3, Miércoles	147	56	157,57	0,94
Febrero 4, Jueves	149	57	159,10	0,93
Febrero 5, Viernes	147	58	157,82	0,93
Febrero 6, Sábado	149	54	158,31	0,94
Febrero 7, Domingo	190	73	203,12	0,93
Febrero 8, Lunes	147	53	156,33	0,94
Febrero 9, Martes	151	54	160,15	0,94
Febrero 10, Miércoles	143	54	153,02	0,93
Febrero 11, Jueves	147	55	156,94	0,94
Febrero 12, Viernes	149	54	158,61	0,94
Febrero 13, Sábado	144	53	153,55	0,94
Febrero 14, Domingo	215	81	229,65	0,94
Febrero 15, Lunes	138	54	148,58	0,93
Febrero 16, Martes	146	55	155,82	0,94
Febrero 17, Miércoles	153	55	162,77	0,94
Febrero 18, Jueves	148	53	156,96	0,94
Febrero 19, Viernes	145	53	153,89	0,94
Febrero 20, Sábado	205	75	218,03	0,94
Febrero 21, Domingo	198	76	212,53	0,93
Febrero 22, Lunes	142	54	151,71	0,94
Febrero 23, Martes	140	53	149,37	0,93
Febrero 24, Miércoles	150	56	160,16	0,94
Febrero 25, Jueves	144	56	154,35	0,93
Febrero 26, Viernes	159	64	171,21	0,93
Febrero 27, Sábado	224	80	237,94	0,94
Febrero 28, Domingo	195	70	206,86	0,94
TOTAL	4.452	1.663	4.752,70	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (5.609 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 20,63%.

Gráfica 28 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SAN ANTONIO DE PADUA (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA).

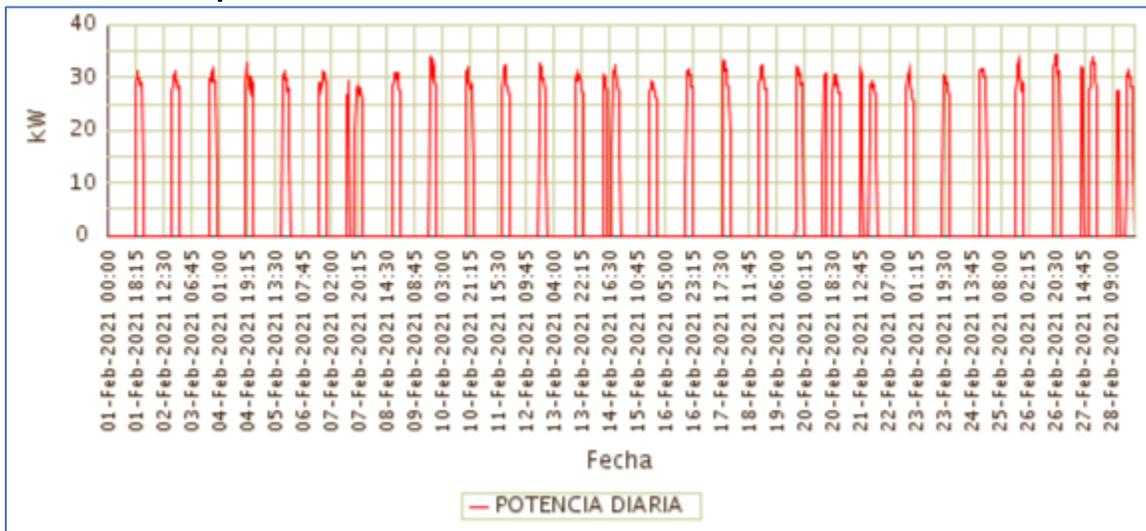


Fuente CNM

6.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 29 Comportamiento Diario de la Potencia.



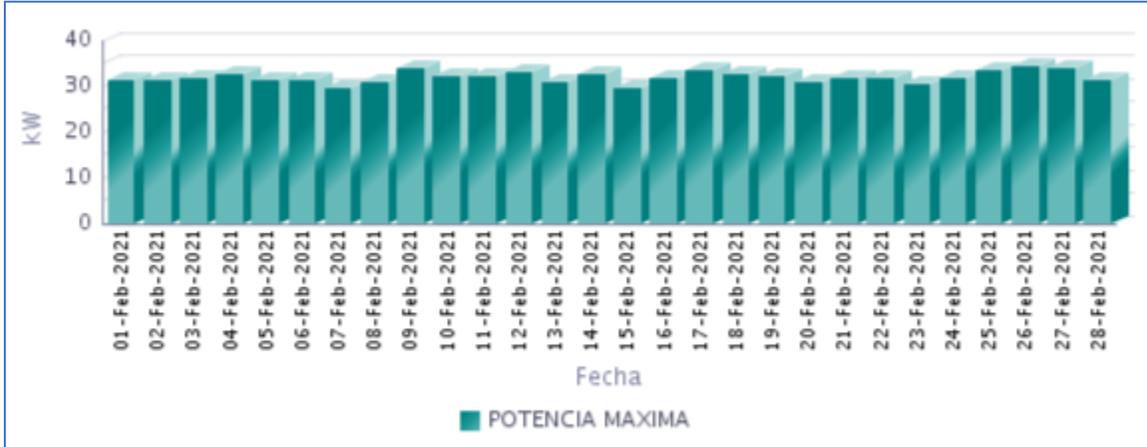
Fuente CNM

6.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 34,34kW, se presentó el Viernes 26 de Febrero a las 20:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (52,93kW), tuvo una caída de 35,13%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 30 Potencia Máxima Diaria-SAN ANTONIO DE PADUA (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA).

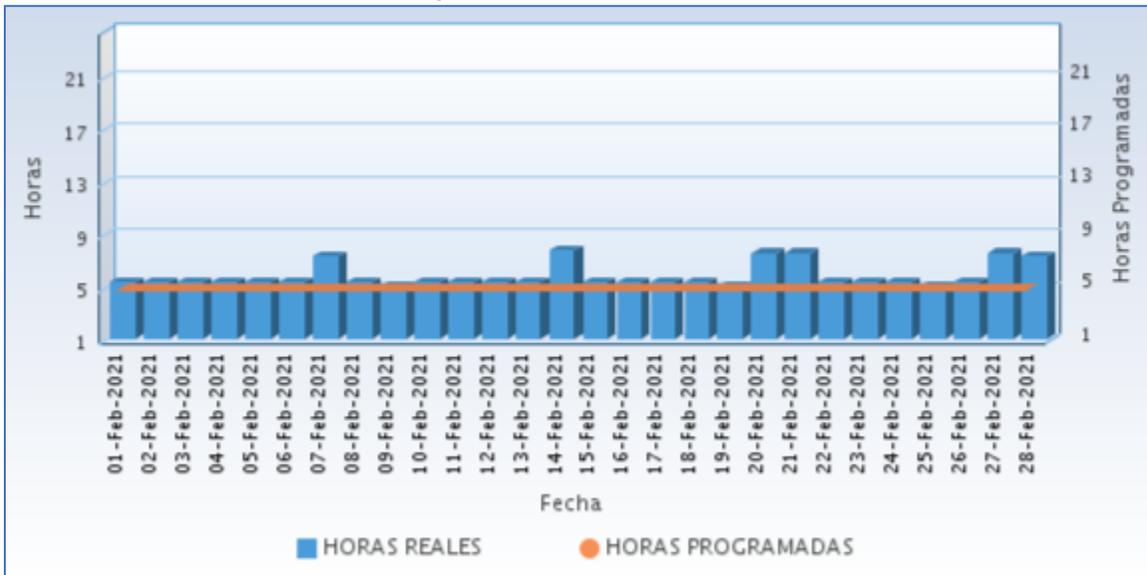


Fuente CNM

6.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 42 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 31 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN ANTONIO DE PADUA (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 17 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

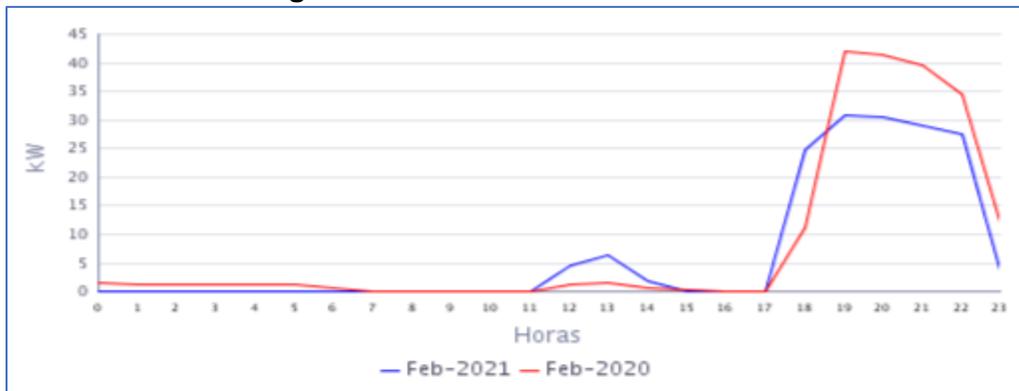
SAN ANTONIO DE PADUA (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

6.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 32 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 20,63%.

7. VEGAEZ (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)

Esta localidad pertenece al municipio de Vigía del Fuerte, departamento de Antioquia y la central de generación del río Arquía suministra energía a las localidades de Vegaéz 244 , Belén 76 y Isleta 76 con total de 396 usuarios.

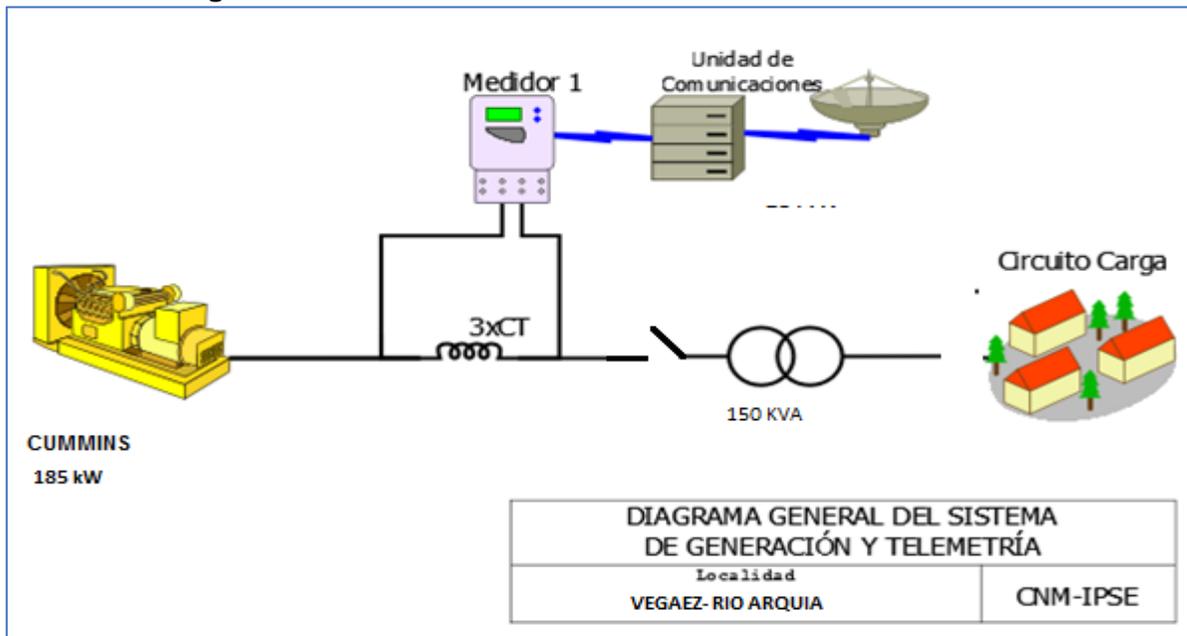
7.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 18 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	185 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	150 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 33 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 59 de 527

7.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

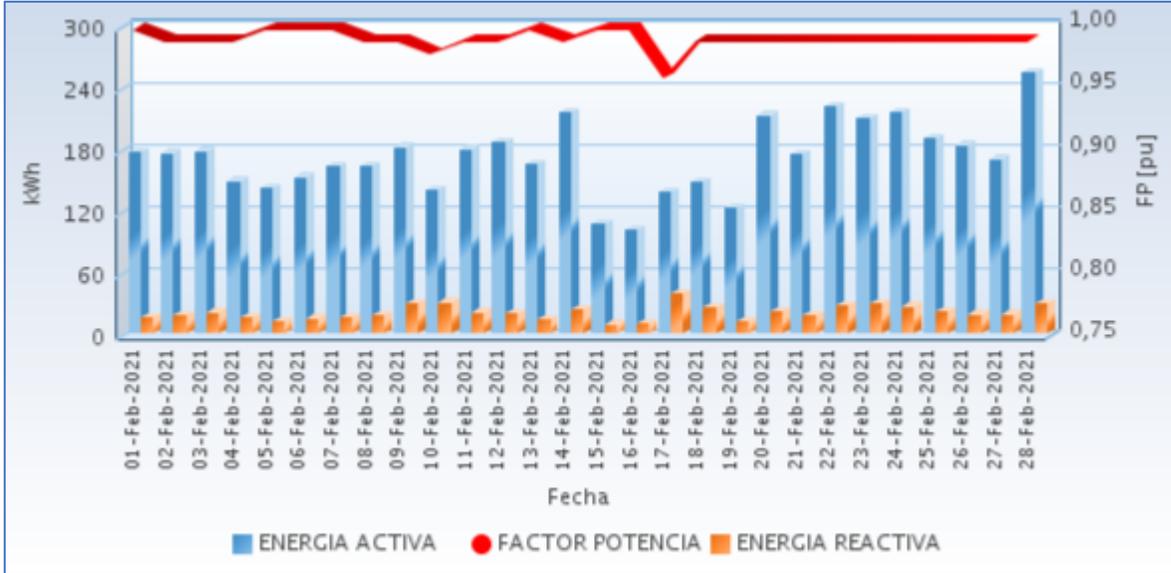
Tabla 19 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

VEGAEZ (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	177	16	177,76	1,00
Febrero 2, Martes	176	18	176,50	0,99
Febrero 3, Miércoles	177	21	178,44	0,99
Febrero 4, Jueves	148	17	149,34	0,99
Febrero 5, Viernes	141	13	141,59	1,00
Febrero 6, Sábado	152	15	153,14	1,00
Febrero 7, Domingo	163	15	163,58	1,00
Febrero 8, Lunes	163	17	164,36	0,99
Febrero 9, Martes	181	29	183,58	0,99
Febrero 10, Miércoles	140	30	143,16	0,98
Febrero 11, Jueves	179	21	180,43	0,99
Febrero 12, Viernes	186	20	186,77	0,99
Febrero 13, Sábado	165	14	165,60	1,00
Febrero 14, Domingo	215	23	215,83	0,99
Febrero 15, Lunes	107	9	107,64	1,00
Febrero 16, Martes	101	10	101,97	1,00
Febrero 17, Miércoles	138	39	143,23	0,96
Febrero 18, Jueves	148	26	149,98	0,99
Febrero 19, Viernes	123	13	123,64	0,99
Febrero 20, Sábado	212	22	213,54	0,99
Febrero 21, Domingo	174	18	174,95	0,99
Febrero 22, Lunes	221	27	222,54	0,99
Febrero 23, Martes	210	29	211,65	0,99
Febrero 24, Miércoles	215	26	216,34	0,99
Febrero 25, Jueves	190	21	190,87	0,99
Febrero 26, Viernes	183	19	183,97	0,99
Febrero 27, Sábado	170	19	170,93	0,99
Febrero 28, Domingo	254	30	255,69	0,99
TOTAL	4.809	578	4.843,70	0,99

El factor de potencia promedio fue 0,99.

Con referencia a Febrero de 2020 (5.178 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 7,13%.

Gráfica 34 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – VEGAEZ (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA).

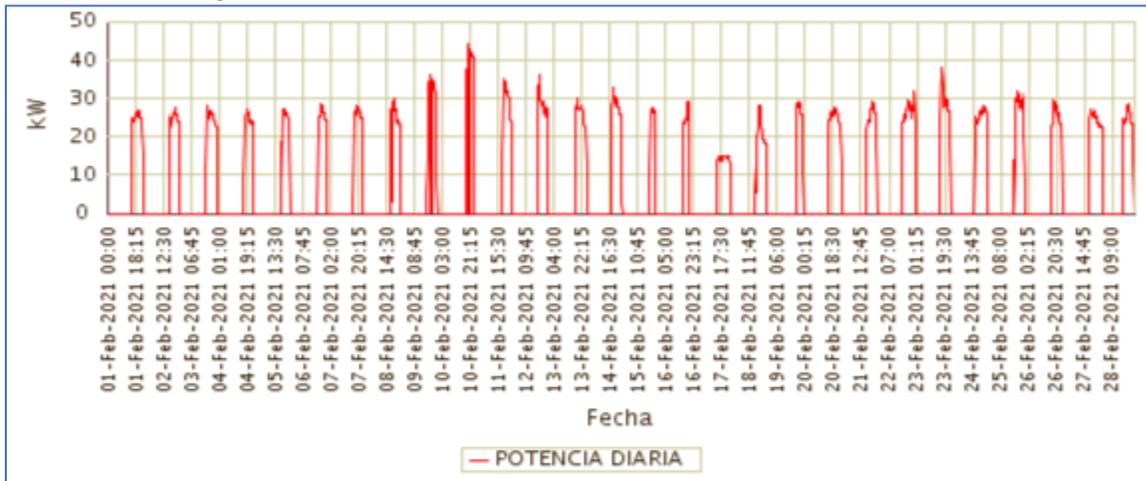


Fuente CNM

7.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 35 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

7.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 44,48kW, se presentó el Miércoles 10 de Febrero a las 20:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (43,14kW), tuvo una variación de 3,12%.

En la siguiente gráfica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 36 Potencia Máxima Diaria-VEGAEZ (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA).

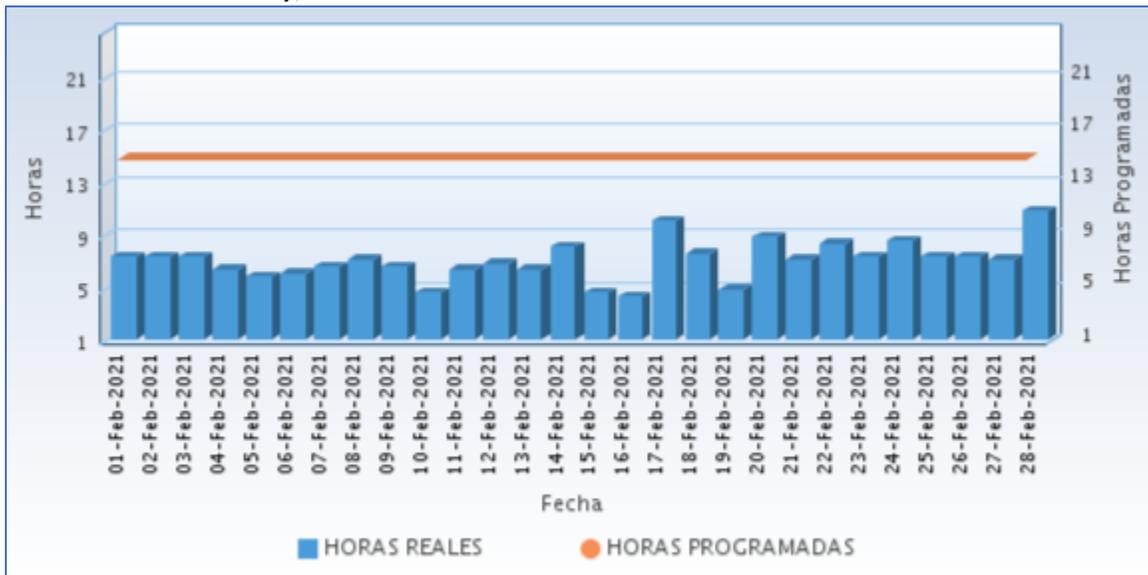


Fuente CNM

7.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 57 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 37 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - VEGAEZ (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 20 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

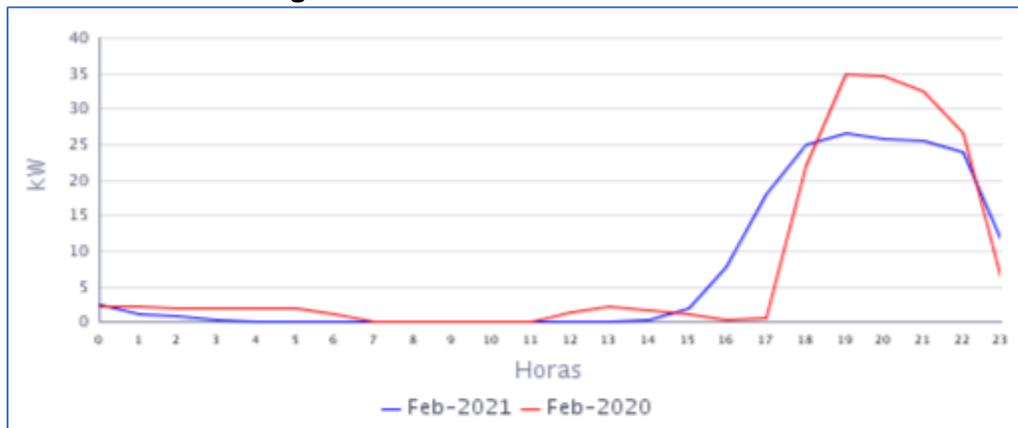
VEGAEZ (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
21-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

7.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 38 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 7,13%.

8. VIGÍA DEL FUERTE (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)

La localidad de Vigía del Fuerte está ubicada en el departamento de Antioquia con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 9.423 habitantes de los cuales 3.292 están ubicados en la cabecera municipal y 6.131 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es 948.

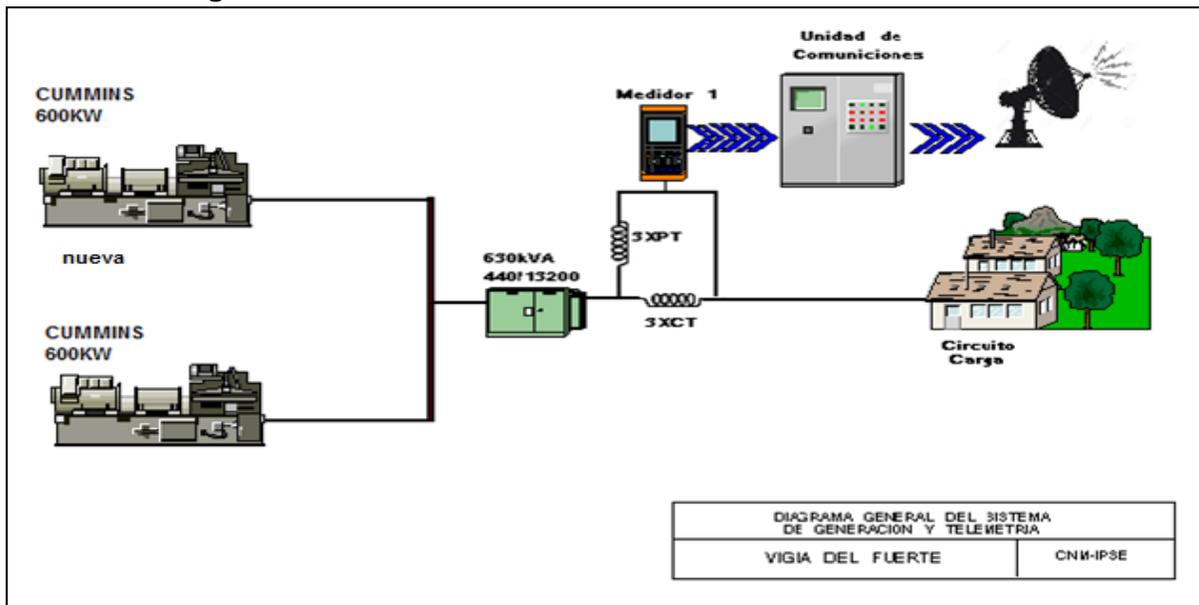
8.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 21 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	600 kW	EN SERVICIO
2	CUMMINS	600 kW	EN MANTENIMIENTO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	630 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 39 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018.'Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035..](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%27Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-2035..)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 64 de 527

8.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

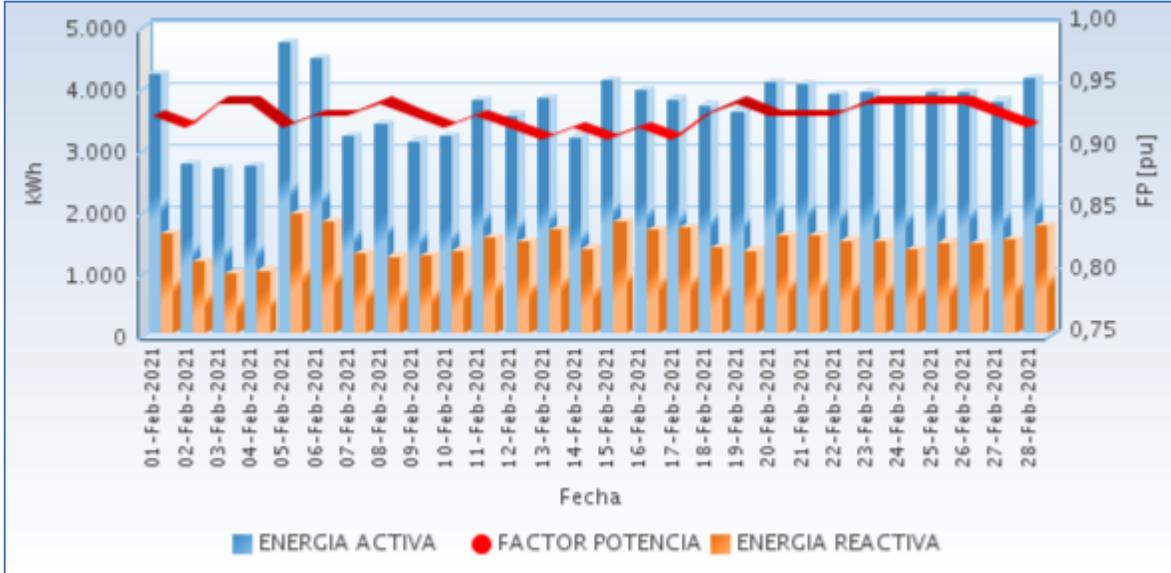
Tabla 22 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

VIGÍA DEL FUERTE (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	4.198	1.631	4.503,61	0,93
Febrero 2, Martes	2.755	1.167	2.992,08	0,92
Febrero 3, Miércoles	2.692	975	2.862,82	0,94
Febrero 4, Jueves	2.708	1.025	2.895,75	0,94
Febrero 5, Viernes	4.714	1.943	5.098,49	0,92
Febrero 6, Sábado	4.449	1.803	4.800,60	0,93
Febrero 7, Domingo	3.190	1.290	3.441,07	0,93
Febrero 8, Lunes	3.381	1.248	3.603,99	0,94
Febrero 9, Martes	3.121	1.255	3.363,46	0,93
Febrero 10, Miércoles	3.197	1.343	3.467,58	0,92
Febrero 11, Jueves	3.787	1.553	4.092,92	0,93
Febrero 12, Viernes	3.534	1.491	3.835,77	0,92
Febrero 13, Sábado	3.802	1.683	4.158,36	0,91
Febrero 14, Domingo	3.179	1.374	3.463,09	0,92
Febrero 15, Lunes	4.092	1.816	4.476,52	0,91
Febrero 16, Martes	3.940	1.679	4.283,16	0,92
Febrero 17, Miércoles	3.793	1.705	4.158,81	0,91
Febrero 18, Jueves	3.701	1.405	3.958,72	0,93
Febrero 19, Viernes	3.603	1.348	3.846,70	0,94
Febrero 20, Sábado	4.065	1.592	4.365,27	0,93
Febrero 21, Domingo	4.046	1.591	4.347,32	0,93
Febrero 22, Lunes	3.878	1.506	4.160,47	0,93
Febrero 23, Martes	3.918	1.481	4.188,50	0,94
Febrero 24, Miércoles	3.732	1.358	3.971,31	0,94
Febrero 25, Jueves	3.907	1.471	4.174,41	0,94
Febrero 26, Viernes	3.903	1.468	4.169,57	0,94
Febrero 27, Sábado	3.764	1.516	4.058,13	0,93
Febrero 28, Domingo	4.142	1.739	4.492,38	0,92
TOTAL	103.190	41.456	111.206,06	0,93

El factor de potencia promedio fue 0,93.

Con referencia a Febrero de 2020 (93.760 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 10,06%.

Gráfica 40 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – VIGIA DEL FUERTE (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA).

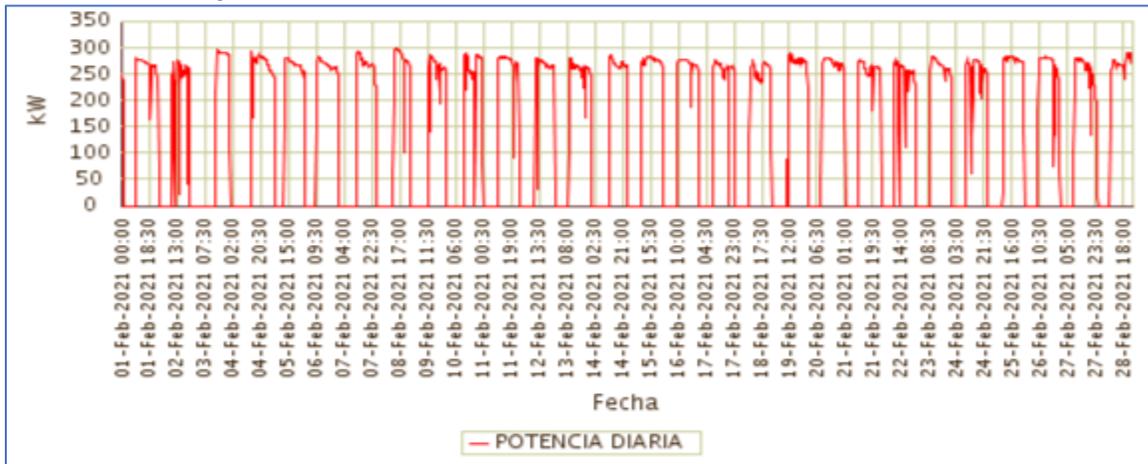


Fuente CNM

8.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 41 Comportamiento Diario de la Potencia.



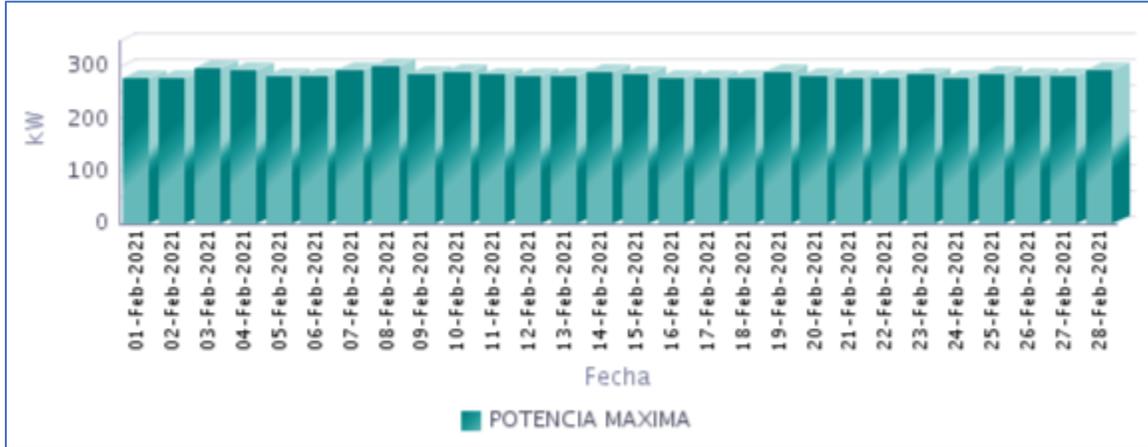
Fuente CNM

8.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 298,85kW, se presentó el Lunes 08 de Febrero a las 14:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (323,49kW), tuvo una caída de 7,62%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 42 Potencia Máxima Diaria-VIGIA DEL FUERTE (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA).

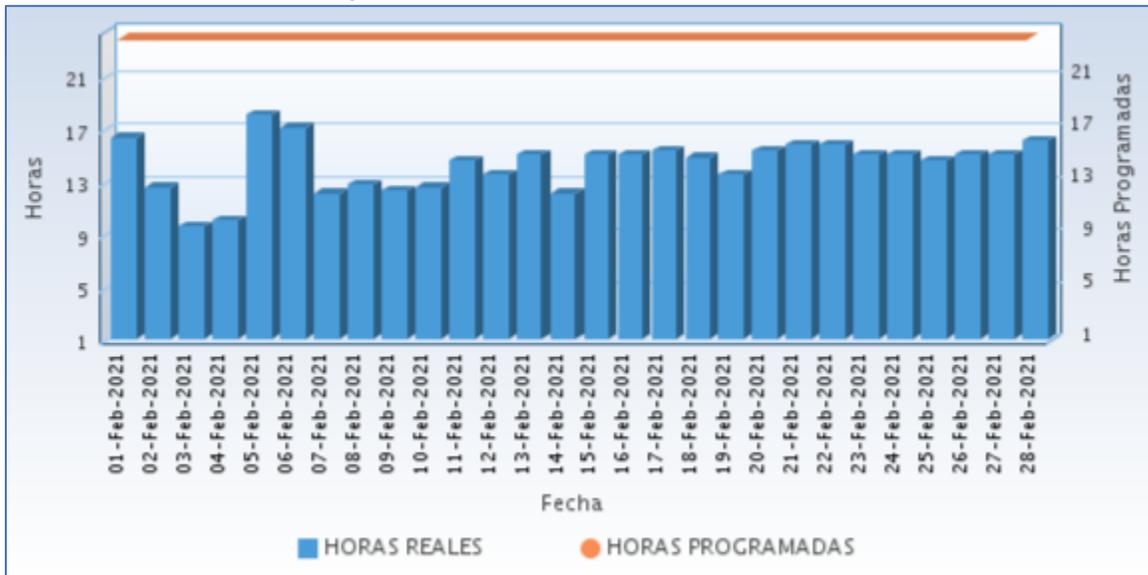


Fuente CNM

8.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 14 Horas 14 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 43 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - VIGIA DEL FUERTE (VIGIA DEL FUERTE - ANTIOQUIA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 23 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

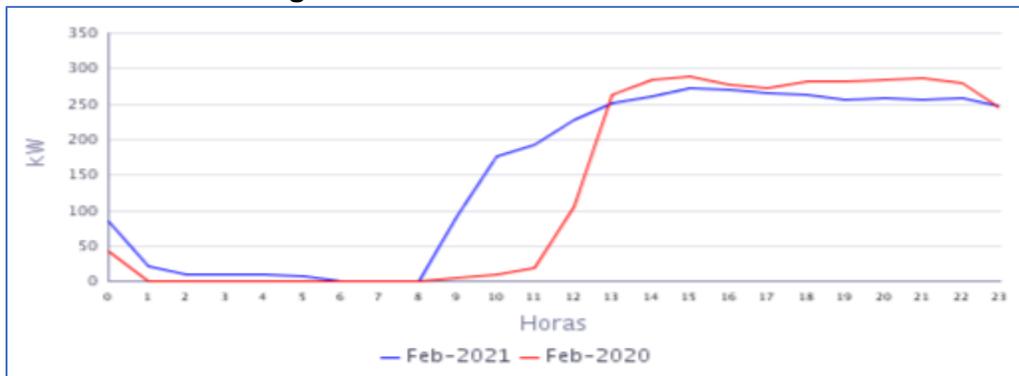
VIGÍA DEL FUERTE (VIGÍA DEL FUERTE - ANTIOQUIA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	12 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	14 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	13 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	15 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	15 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	15 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	15 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	14 Horas 45 Minutos
19-Feb-2021	13 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	15 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	15 Horas 45 Minutos
22-Feb-2021	15 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	15 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	15 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	14 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	15 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	15 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	16 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

8.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 44 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 10,06%.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIÓN	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 68 de 527

ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS

9. PROVIDENCIA (PROVIDENCIA - ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS)

La isla de Providencia está ubicada en el departamento Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina, con una población, según el censo de 2018 y su proyección al año 2020, de 6.259 habitantes de los cuales 3.546 están ubicados en la cabecera municipal y 2.713 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 2.427.¹

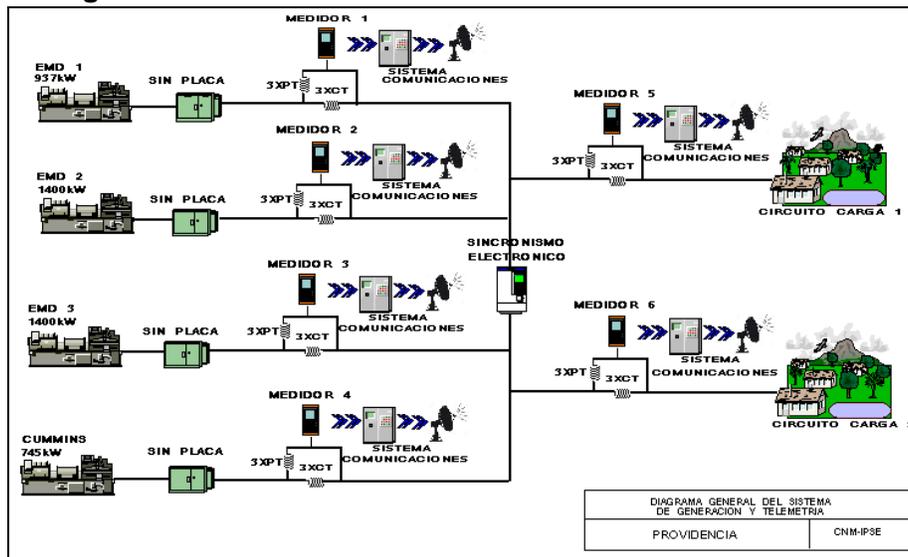
9.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 24 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	EMD 1	937 kW	DISPONIBLE
2	EMD 2	1400 kW	DISPONIBLE
3	EMD 3	1400 kW	DISPONIBLE
4	CUMMINS	745 kW	DISPONIBLE
5	HYUNDAI	33 kW(41 kVA)	DISPONIBLE

Gráfica 45 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad con servicio parcial debido a los daños causados, por daños en la infraestructura.

Debido a los daños en la infraestructura se está utilizando la planta Hyundai, entregada por el IPSE.

¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y)

Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.

10. SAN ANDRÉS (SAN ANDRÉS - ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS)

El municipio de San Andrés está ubicado en el departamento Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina, con una población según el censo del DANE de 2018 y su proyección de 2020 de 57.433 habitantes, de los cuales 42.024 habitantes se ubican en la cabecera municipal y 15.433 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 21.006.¹

10.1 Descripción del Sitio

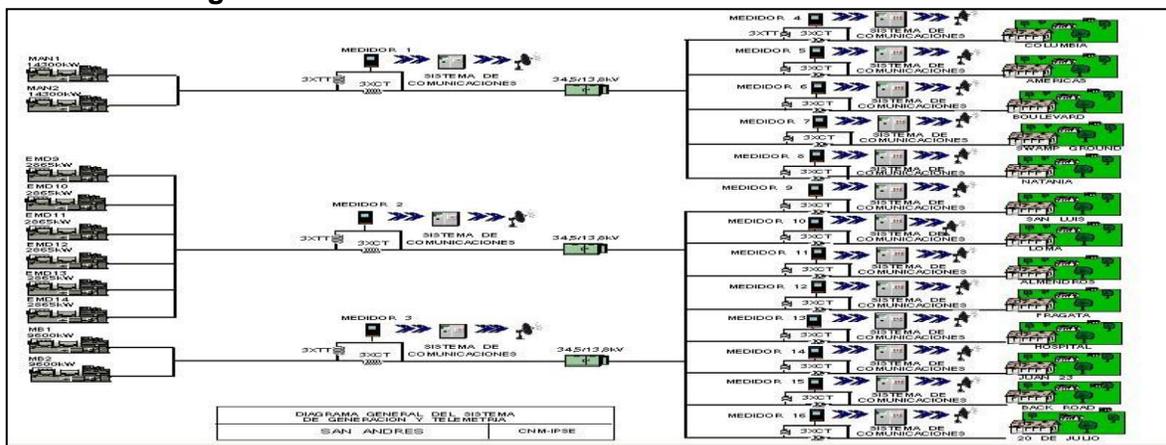
La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 27 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	MB1	9600 kW	EN OPERACIÓN
2	MB2	9600 kW	EN OPERACIÓN
3	EMD 9	2865 kW	EN OPERACIÓN
4	EMD 10	2865 kW	EN OPERACIÓN
5	EMD 11	2865 kW	EN OPERACIÓN
6	EMD 12	2865 kW	EN OPERACIÓN
7	EMD 13	2865 kW	EN OPERACIÓN
8	EMD 14	2865 kW	EN OPERACIÓN
9	EMD1	2200 kW	EN RESERVA
10	EMD2	2200 kW	EN RESERVA
11	EMD3	2200 kW	EN RESERVA
12	EMD4	2500 kW	EN RESERVA
13	EMD5	2500 kW	EN RESERVA
14	EMD6	2500 kW	EN RESERVA
15	EMD7	2100 kW	EN RESERVA
16	EMD8	2500 kW	EN RESERVA
17	MAN 1	14300 kW	EN OPERACIÓN
18	MAN 2	14300 kW	EN OPERACIÓN
19	PER*	1950 kW	EN OPERACIÓN

* Servicios auxiliares

Gráfica 52 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018). Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 71 de 527

10.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 28 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

SAN ANDRÉS (SAN ANDRÉS - ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	498.723	145.008	519.376,28	0,96
Febrero 2, Martes	487.939	144.318	508.834,23	0,96
Febrero 3, Miércoles	438.734	133.007	458.452,40	0,96
Febrero 4, Jueves	446.264	135.846	466.482,37	0,96
Febrero 5, Viernes	473.093	140.697	493.571,36	0,96
Febrero 6, Sábado	486.273	144.204	507.204,36	0,96
Febrero 7, Domingo	457.643	138.531	478.150,40	0,96
Febrero 8, Lunes	499.606	146.381	520.609,42	0,96
Febrero 9, Martes	495.830	145.457	516.725,65	0,96
Febrero 10, Miércoles	484.430	142.842	505.050,86	0,96
Febrero 11, Jueves	486.905	141.917	507.165,43	0,96
Febrero 12, Viernes	481.448	141.998	501.952,24	0,96
Febrero 13, Sábado	481.160	143.089	501.985,97	0,96
Febrero 14, Domingo	467.626	138.884	487.814,66	0,96
Febrero 15, Lunes	514.321	147.572	535.073,18	0,96
Febrero 16, Martes	506.271	147.250	527.250,23	0,96
Febrero 17, Miércoles	500.757	144.981	521.322,24	0,96
Febrero 18, Jueves	497.310	144.615	517.910,08	0,96
Febrero 19, Viernes	502.816	146.616	523.756,02	0,96
Febrero 20, Sábado	481.270	143.735	502.274,96	0,96
Febrero 21, Domingo	438.528	134.494	458.688,71	0,96
Febrero 22, Lunes	483.789	141.871	504.162,14	0,96
Febrero 23, Martes	474.583	140.338	494.897,83	0,96
Febrero 24, Miércoles	483.394	142.317	503.909,06	0,96
Febrero 25, Jueves	490.687	143.596	511.266,60	0,96
Febrero 26, Viernes	489.179	143.958	509.921,66	0,96
Febrero 27, Sábado	478.767	143.227	499.731,56	0,96
Febrero 28, Domingo	454.502	138.364	475.096,51	0,96
TOTAL	13.481.850	3.985.114	14.058.636,43	0,96

El factor de potencia promedio fue 0,96.

Con referencia a Febrero de 2020 (15.684.818 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 14,05%.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 72 de 527

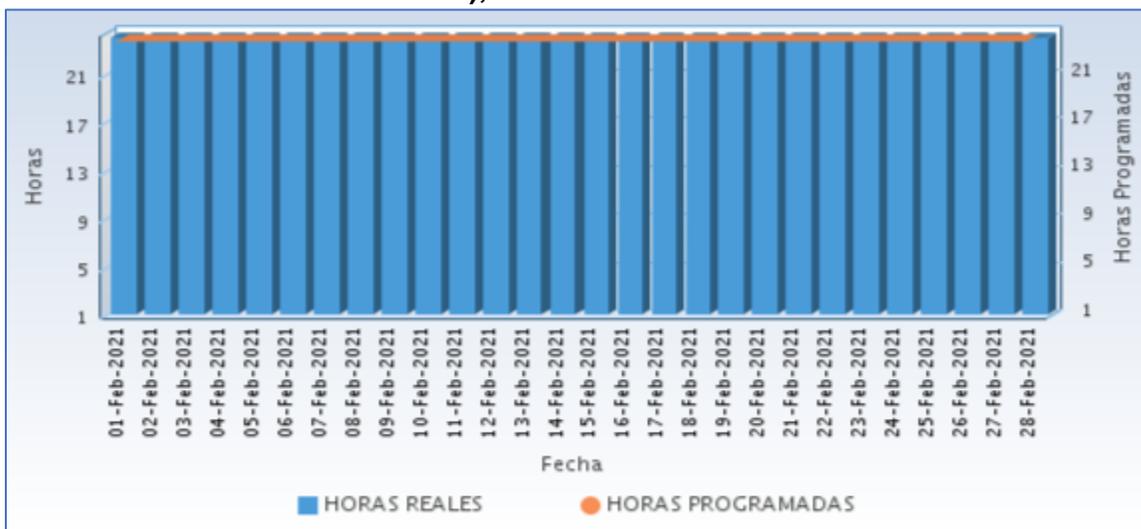
10.3 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 25.494,60kW, se presentó el Lunes 15 de Febrero a las 15:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (28.217,60kW), tuvo una caída de 10,3%.

10.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 24 Horas, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 57 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN ANDRÉS (SAN ANDRÉS - ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 29 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

SAN ANDRÉS (SAN ANDRÉS - ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas



INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA
Febrero 1 - 28 DE 2021

Fecha 2021-03-03

IPSE-GI-F06

Página
73 de 527

SAN ANDRÉS (SAN ANDRÉS - ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS)
Febrero 2021

DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 74 de 527

BOLÍVAR

11. ISLA FUERTE (CARTAGENA - BOLÍVAR)

El corregimiento de Isla Fuerte pertenece al municipio de Cartagena. Isla Fuerte se encuentra ubicada en el costado sur de la plataforma continental del Caribe Colombiano), a 11km del Departamento de Córdoba (punto más cercano), pero la isla permanece bajo jurisdicción del departamento de Bolívar (a 150 km. de Cartagena); comprende un área de 3,25 kilómetros cuadrados.

Esta Localidad cuenta con un total de 431 usuarios residenciales .

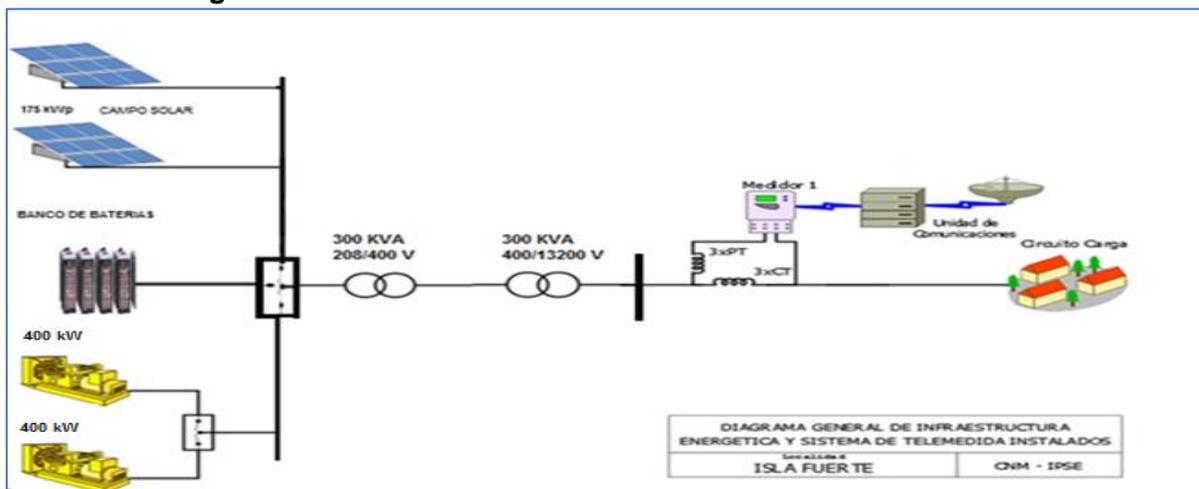
11.1 Descripción del Sitio

La central de generación hibrida de Isla Fuerte está conformada por:

Tabla 30 Infraestructura de la Localidad.

GENERACIÓN			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CATERPILLAR	400 kW	EN OPERACIÓN
2	CATERPILLAR	400 kW	EN OPERACIÓN
3	SISTEMA FOTOVOLTAICO	175 kW (pico)	EN OPERACIÓN
3	BATERIAS	432 BATERIAS 3850 Ah 2V	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	300kVA		EN OPERACIÓN
2	300kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 59 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 76 de 527

11.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 31 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

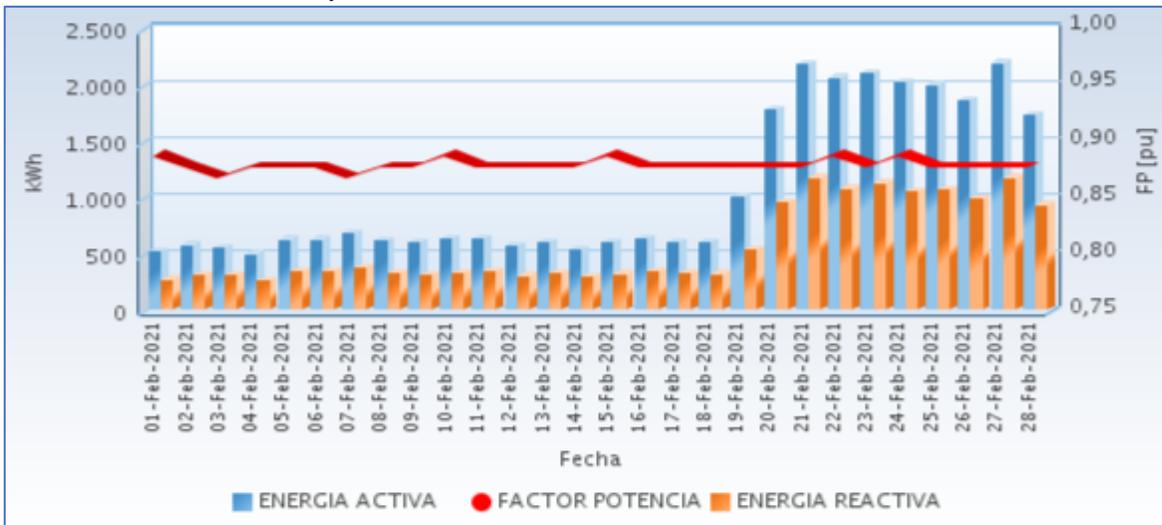
ISLA FUERTE (CARTAGENA - BOLÍVAR)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	516	268	581,23	0,89
Febrero 2, Martes	577	304	652,24	0,88
Febrero 3, Miércoles	556	309	636,30	0,87
Febrero 4, Jueves	495	267	562,05	0,88
Febrero 5, Viernes	626	343	713,58	0,88
Febrero 6, Sábado	624	338	710,31	0,88
Febrero 7, Domingo	680	380	778,50	0,87
Febrero 8, Lunes	614	324	694,44	0,88
Febrero 9, Martes	595	316	673,63	0,88
Febrero 10, Miércoles	630	330	711,31	0,89
Febrero 11, Jueves	627	338	712,10	0,88
Febrero 12, Viernes	567	302	642,36	0,88
Febrero 13, Sábado	600	331	685,57	0,88
Febrero 14, Domingo	540	295	615,07	0,88
Febrero 15, Lunes	603	317	681,14	0,89
Febrero 16, Martes	636	338	719,70	0,88
Febrero 17, Miércoles	600	325	682,36	0,88
Febrero 18, Jueves	596	317	675,55	0,88
Febrero 19, Viernes	1.009	541	1.144,43	0,88
Febrero 20, Sábado	1.772	950	2.011,19	0,88
Febrero 21, Domingo	2.178	1.172	2.473,18	0,88
Febrero 22, Lunes	2.057	1.076	2.321,10	0,89
Febrero 23, Martes	2.093	1.126	2.376,63	0,88
Febrero 24, Miércoles	2.018	1.056	2.277,23	0,89
Febrero 25, Jueves	1.995	1.065	2.261,51	0,88
Febrero 26, Viernes	1.852	991	2.100,11	0,88
Febrero 27, Sábado	2.187	1.172	2.481,47	0,88
Febrero 28, Domingo	1.729	931	1.963,24	0,88
TOTAL	29.571	15.821	33.536,83	0,88

El factor de potencia promedio fue 0,88.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 1035,51 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (15.514 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 90,61%. Este comportamiento es debido a la entrada en operación de las unidades de generación y la ampliación del horario de prestación de suministro de energía.

Gráfica 60 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – ISLA FUERTE (CARTAGENA - BOLÍVAR).

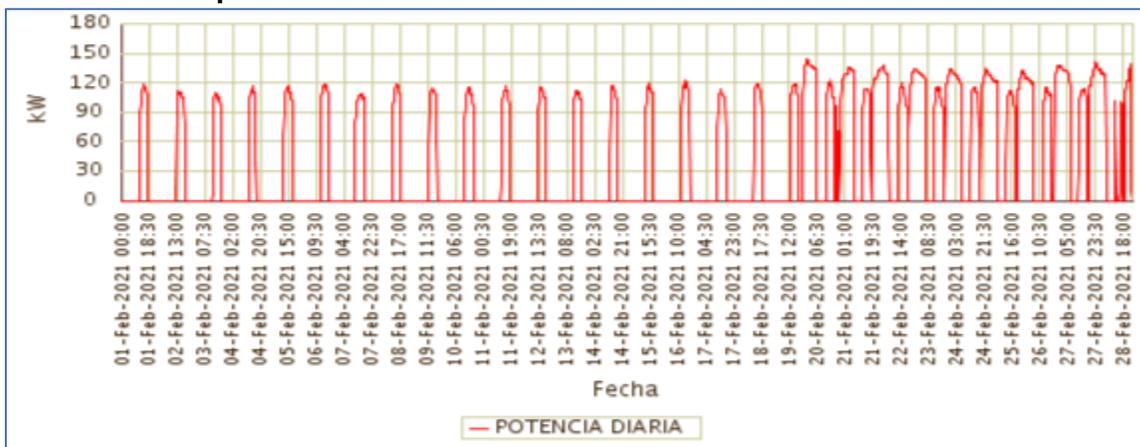


Fuente CNM

11.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 61 Comportamiento Diario de la Potencia.



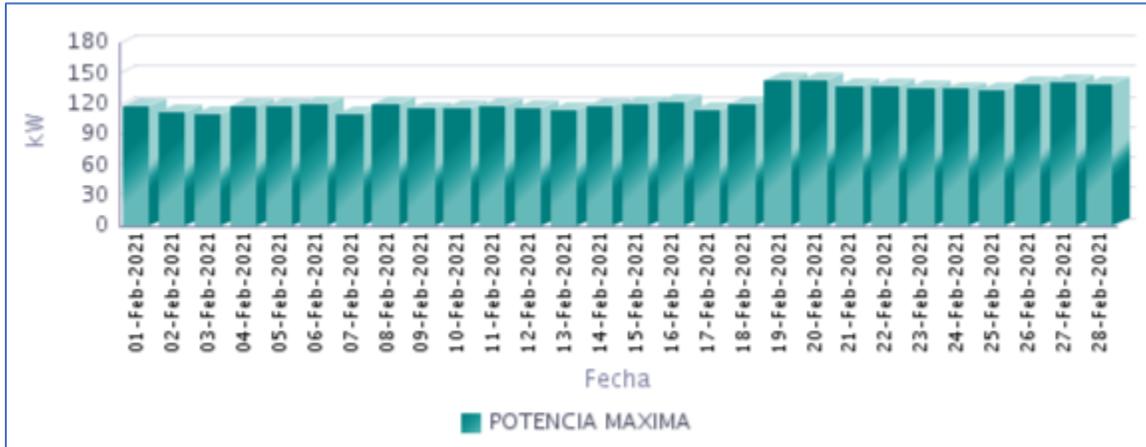
Fuente CNM

11.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 143,50kW, se presentó el Viernes 19 de Febrero a las 23:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (114,57kW), tuvo una variación de 25,25%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 62 Potencia Máxima Diaria-ISLA FUERTE (CARTAGENA - BOLÍVAR).

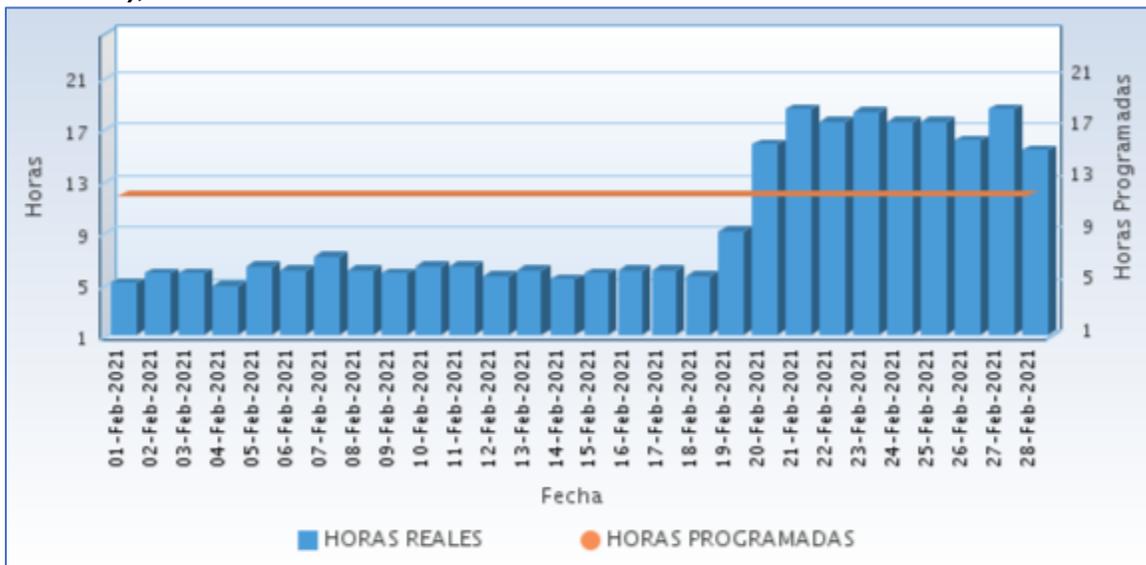


Fuente CNM

11.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 9 Horas 35 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 63 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - ISLA FUERTE (CARTAGENA - BOLÍVAR),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 32 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

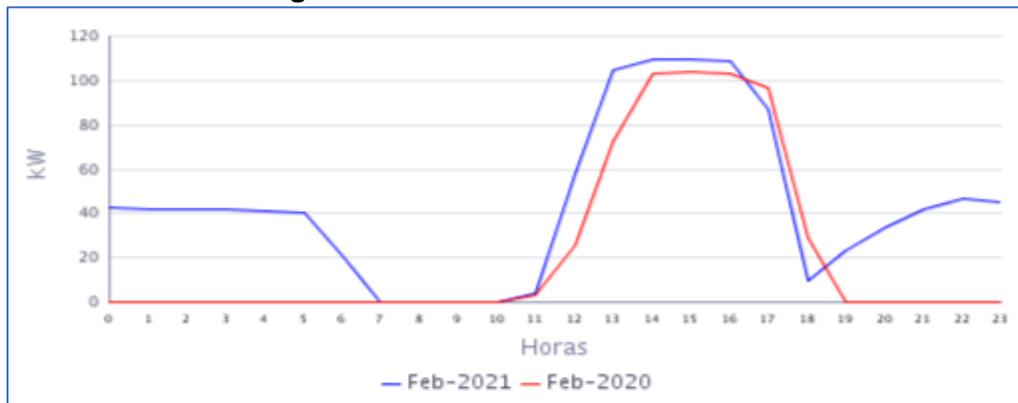
ISLA FUERTE (CARTAGENA - BOLÍVAR) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
04-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	15 Horas 45 Minutos
21-Feb-2021	18 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	17 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	17 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	17 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	16 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	18 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	15 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

11.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 64 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 90,61%.

12. ISLA MÚCURA (CARTAGENA - BOLÍVAR)

Esta isla pertenece al archipiélago de San Bernardo, ubicada en el golfo de Morrosquillo, en el mar Caribe. Administrativamente, el archipiélago pertenece al municipio de Cartagena departamento de Bolívar. Actualmente cuenta con 43 usuarios registrados.¹

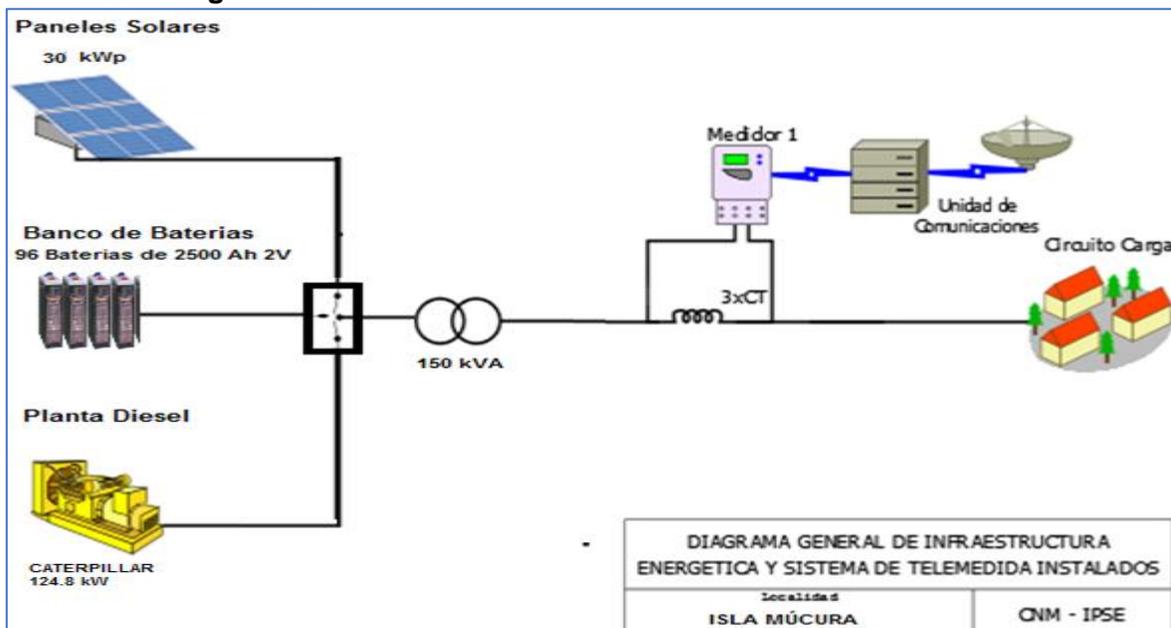
12.1 Descripción del Sitio

En esta localidad se instaló un sistema híbrido Diésel – Solar con las siguientes características:

Tabla 33 Infraestructura de la Localidad.

GENERACIÓN			
GRUPO ELECTROGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CATERPILLAR	124,8 kW	EN OPERACIÓN
GENERACIÓN FOTOVOLTAICA			
2	CAMPO SOLAR	30 kWp	EN OPERACIÓN
BANCO DE BATERIAS			
3	BATERIAS	96 BATERIAS 2500 Ah 2V	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD (kVA)		ESTADO
1	150 kVA a 400/214 V.		EN OPERACIÓN

Gráfica 65 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Esta localidad cuenta con el suministro de energía en la localidad. El sistema Híbrido está en proceso de remodelación. La medida está dañada.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

13. SANTA CRUZ DEL ISLOTE (CARTAGENA - BOLÍVAR)

Esta isla pertenece al archipiélago de San Bernardo , ubicada en el golfo de Morrosquillo, en el mar Caribe. Administrativamente, el archipiélago pertenece al municipio de Cartagena departamento de Bolívar. Actualmente cuenta con 127 usuarios registrados.¹

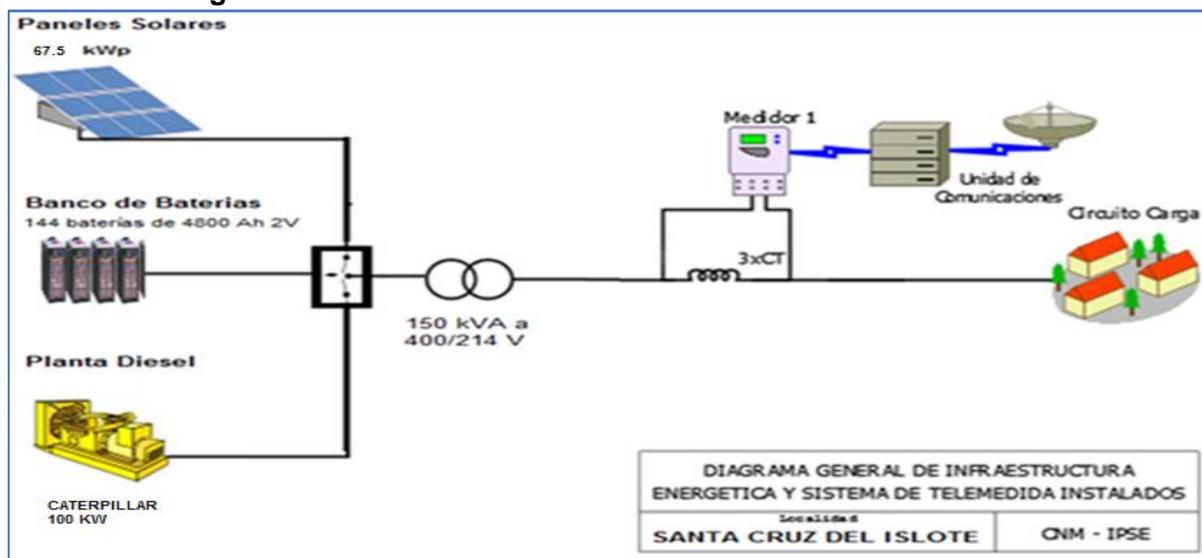
13.1 Descripción del Sitio

Esta localidad cuenta con un sistema híbrido Diésel – Solar con las siguientes características:

Tabla 36 Infraestructura de la Localidad.

GENERACIÓN			
GRUPO ELECTROGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CATERPILLAR	100 kW	EN OPERACIÓN
GENERACIÓN FOTOVOLTAICA			
2	CAMPO SOLAR	67,5 kWp	EN OPERACIÓN
BANCO DE BATERIAS			
3	BATERIAS	144 BATERIAS 4800 Ah 2V	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD (kVA)		ESTADO
1	150 kVA a 400/214 V.		EN OPERACIÓN

Gráfica 71 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 82 de 527

13.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 37 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

SANTA CRUZ DEL ISLOTE (CARTAGENA - BOLÍVAR)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	399	146	424,94	0,94
Febrero 2, Martes	335	120	355,91	0,94
Febrero 3, Miércoles	370	142	396,05	0,93
Febrero 4, Jueves	343	131	367,10	0,93
Febrero 5, Viernes	373	142	399,41	0,93
Febrero 6, Sábado	472	164	499,81	0,94
Febrero 7, Domingo	626	207	659,40	0,95
Febrero 8, Lunes	633	209	666,18	0,95
Febrero 9, Martes	585	196	617,06	0,95
Febrero 10, Miércoles	593	200	625,79	0,95
Febrero 11, Jueves	611	206	644,61	0,95
Febrero 12, Viernes	602	205	636,17	0,95
Febrero 13, Sábado	603	204	636,40	0,95
Febrero 14, Domingo	633	218	669,29	0,95
Febrero 15, Lunes	590	197	622,41	0,95
Febrero 16, Martes	604	204	637,90	0,95
Febrero 17, Miércoles	601	202	633,78	0,95
Febrero 18, Jueves	596	200	628,77	0,95
Febrero 19, Viernes	607	210	642,64	0,94
Febrero 20, Sábado	600	205	633,79	0,95
Febrero 21, Domingo	613	212	648,20	0,95
Febrero 22, Lunes	598	205	632,04	0,95
Febrero 23, Martes	583	201	616,76	0,95
Febrero 24, Miércoles	604	211	639,99	0,94
Febrero 25, Jueves	590	203	624,10	0,95
Febrero 26, Viernes	589	196	621,10	0,95
Febrero 27, Sábado	595	205	629,51	0,95
Febrero 28, Domingo	622	211	656,34	0,95
TOTAL	15.570	5.352	16.465,44	0,95

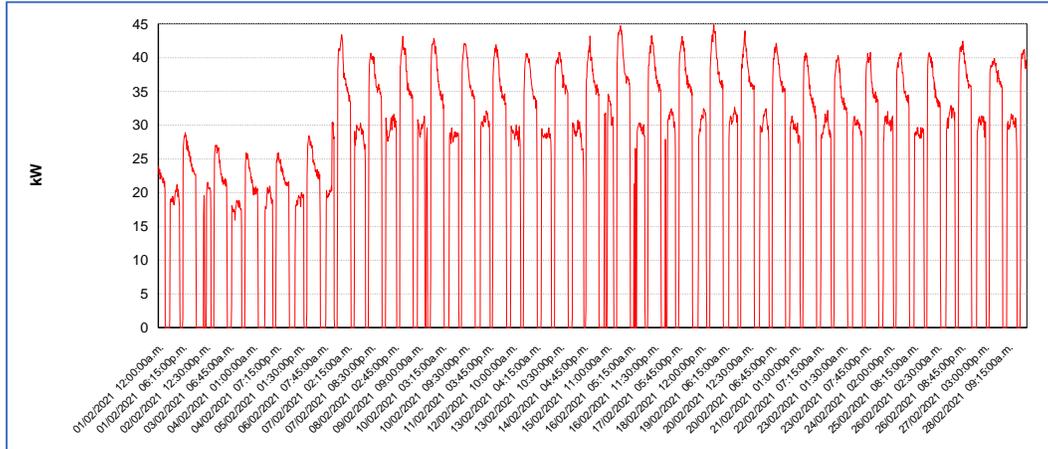
El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (12.675 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 22,84%. Este comportamiento es debido a la entrada en operación de la nueva unidad de generación, finalización del mantenimiento al sistema fotovoltaico y la ampliación del horario de prestación de suministro de energía.

13.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 73 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

13.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 44,90kW, se presentó el Jueves 18 de Febrero a las 21:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (45,06kW), tuvo una caída de 0,71%.

13.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 17 Horas 29 Minutos

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 38 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

SANTA CRUZ DEL ISLOTE (CARTAGENA - BOLÍVAR) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	14 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	16 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	16 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	19 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	18 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	17 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos

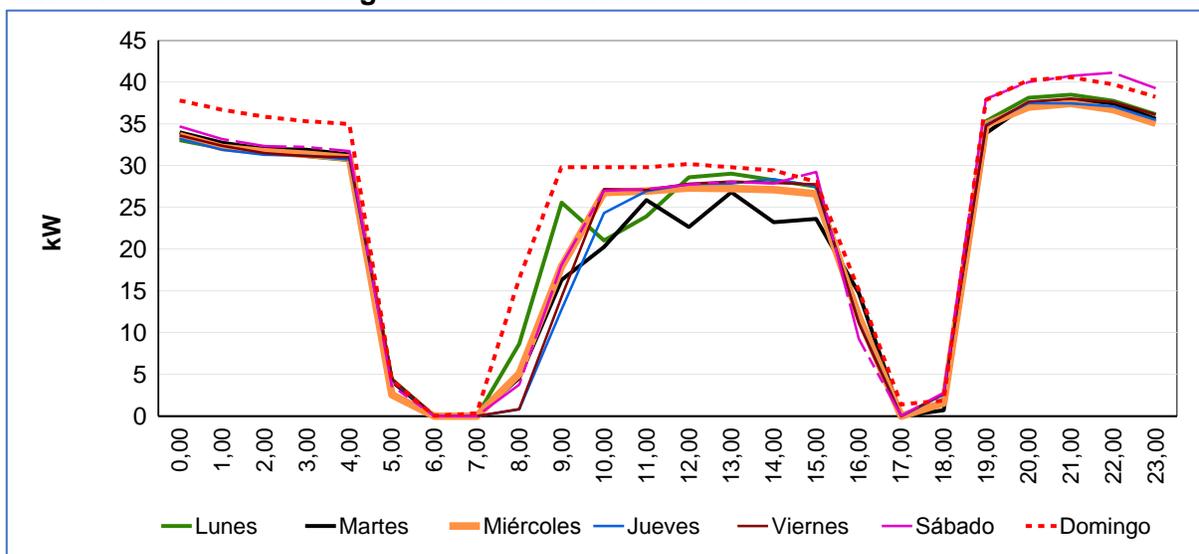
SANTA CRUZ DEL ISLOTE (CARTAGENA - BOLÍVAR) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
11-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	18 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	19 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	16 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	17 Horas 45 Minutos
24-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

13.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 76 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM



INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA
Febrero 1 - 28 DE 2021

Fecha 2021-03-03

IPSE-GI-F06

Página
85 de 527

CAQUETÁ

14. GUACAMAYAS (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)

La inspección de policía de Guacamayas, pertenece al municipio de San Vicente del Caguán Departamento de Caquetá. Esta localidad cuenta con un total de 205 usuarios.

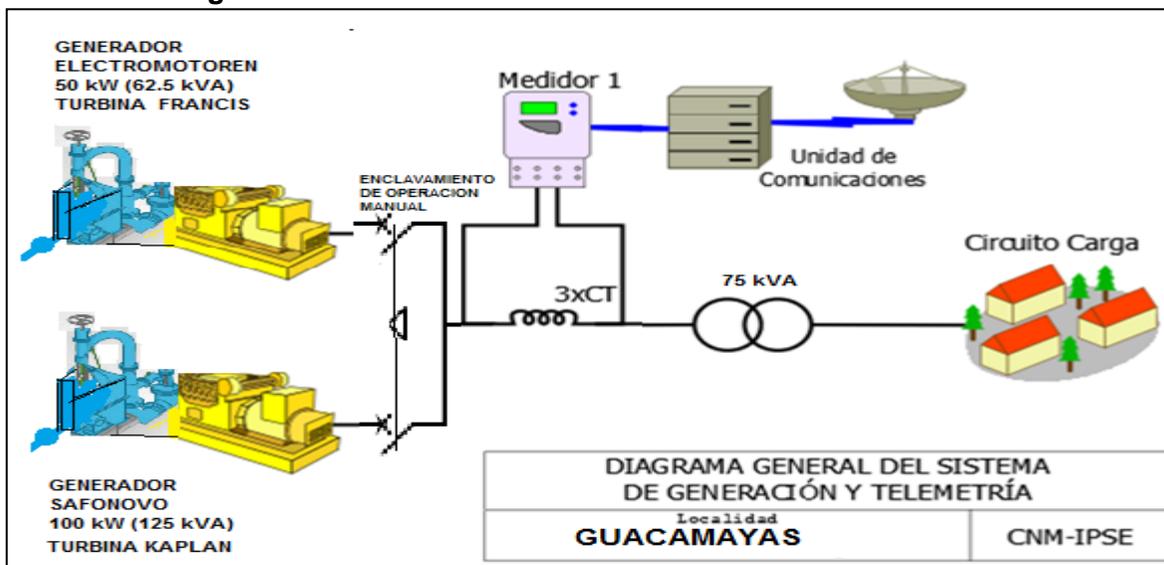
14.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una Pequeña central de generación PCH, con la siguiente infraestructura:

Tabla 39 Infraestructura de la Localidad.

PCH			
TURBINA			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	FRANCIS	Q=509 l/s	EN OPERACIÓN
2	KAPLAN	Q=0,63 m3/s	FUERA DE OPERACIÓN
GENERADOR			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	ELECTROMOTO REN WERKE	50 kW (62,5 kVA)	EN OPERACIÓN
1	SAFONOVO	100 kW (125 kVA)	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	SIEMENS	75 KVA	EN OPERACIÓN

Gráfica 77 Diagrama Unifilar de la Localidad.



	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 87 de 527

14.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

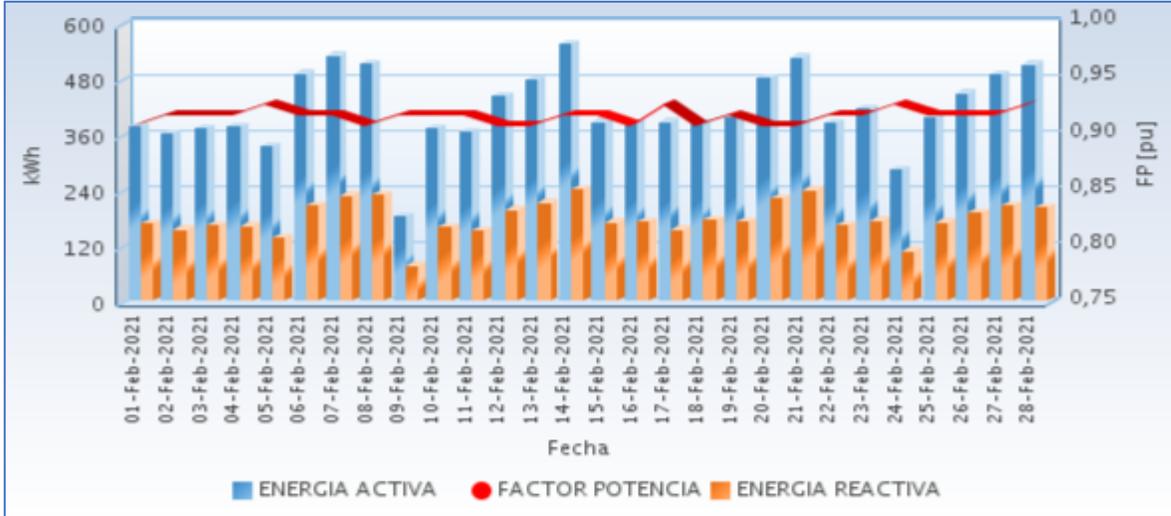
Tabla 40 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

GUACAMAYAS (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	376	166	411,25	0,91
Febrero 2, Martes	360	153	391,54	0,92
Febrero 3, Miércoles	373	163	406,84	0,92
Febrero 4, Jueves	376	161	408,81	0,92
Febrero 5, Viernes	334	137	360,96	0,93
Febrero 6, Sábado	490	207	532,48	0,92
Febrero 7, Domingo	529	227	575,77	0,92
Febrero 8, Lunes	512	228	560,90	0,91
Febrero 9, Martes	184	76	199,09	0,92
Febrero 10, Miércoles	373	160	405,75	0,92
Febrero 11, Jueves	365	152	395,64	0,92
Febrero 12, Viernes	442	196	483,18	0,91
Febrero 13, Sábado	478	212	522,72	0,91
Febrero 14, Domingo	555	241	605,43	0,92
Febrero 15, Lunes	386	169	421,27	0,92
Febrero 16, Martes	385	172	421,32	0,91
Febrero 17, Miércoles	386	154	415,40	0,93
Febrero 18, Jueves	383	176	421,42	0,91
Febrero 19, Viernes	396	171	431,43	0,92
Febrero 20, Sábado	480	221	528,41	0,91
Febrero 21, Domingo	525	239	576,73	0,91
Febrero 22, Lunes	385	164	418,02	0,92
Febrero 23, Martes	415	173	449,72	0,92
Febrero 24, Miércoles	283	108	302,52	0,93
Febrero 25, Jueves	397	169	431,29	0,92
Febrero 26, Viernes	448	190	486,52	0,92
Febrero 27, Sábado	489	206	530,61	0,92
Febrero 28, Domingo	509	202	547,89	0,93
TOTAL	11.614	4.992	12.641,51	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (12.257 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 5,24%.

Gráfica 78 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – GUACAMAYAS (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ).

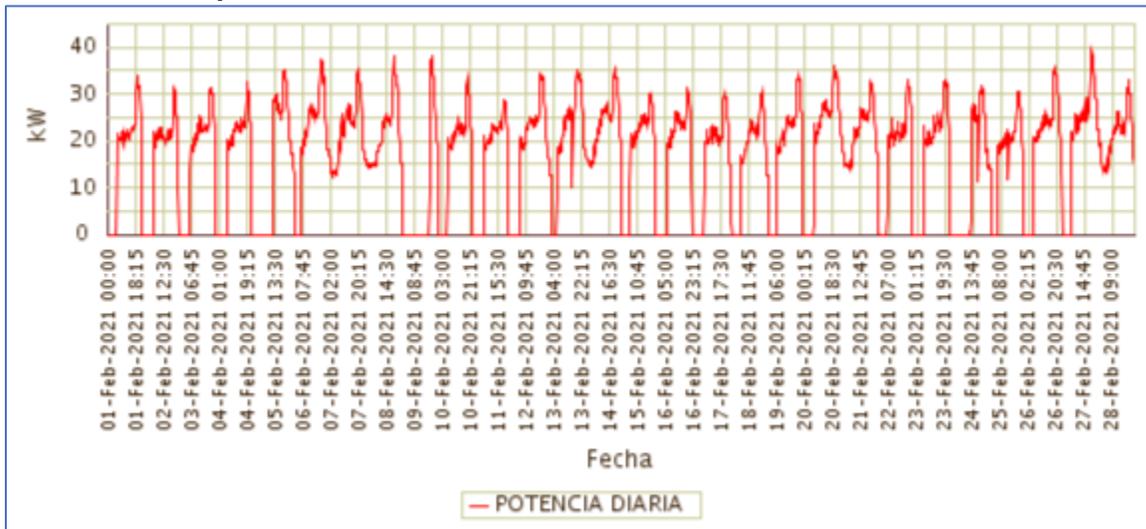


Fuente CNM

14.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 79 Comportamiento Diario de la Potencia.



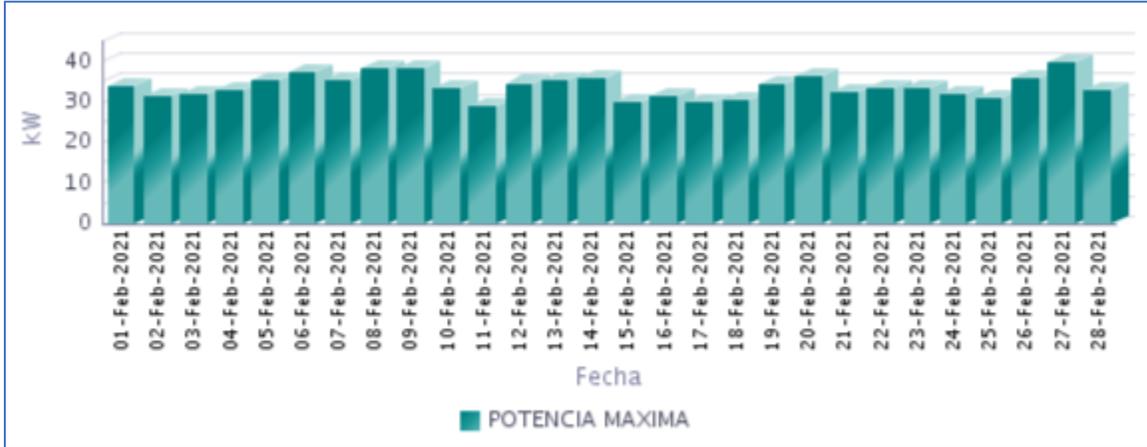
Fuente CNM

14.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 39,38kW, se presentó el Sábado 27 de Febrero a las 19:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (40,15kW), tuvo una caída de 1,91%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 80 Potencia Máxima Diaria-GUACAMAYAS (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ).

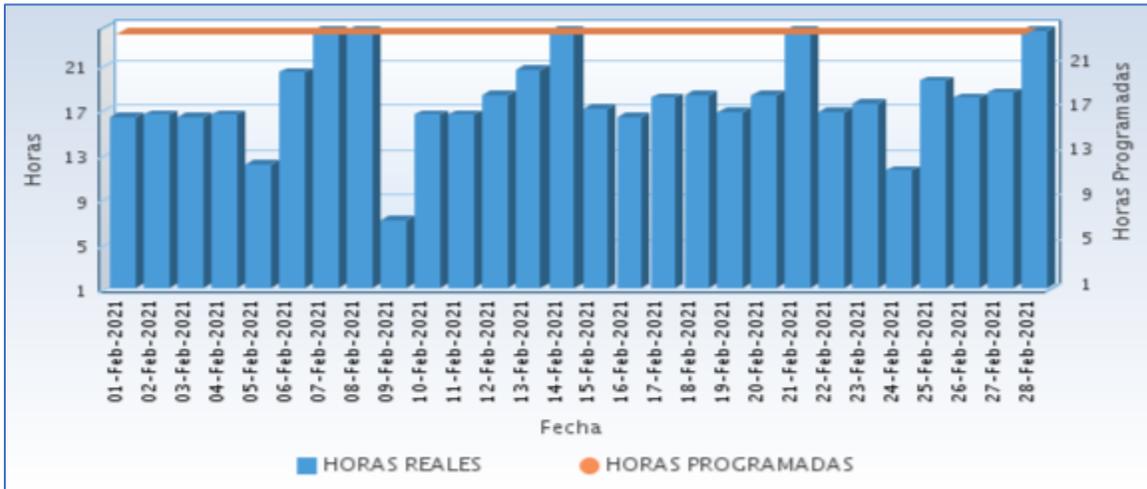


Fuente CNM

14.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 17 Horas 57 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 81 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - GUACAMAYAS (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 41 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

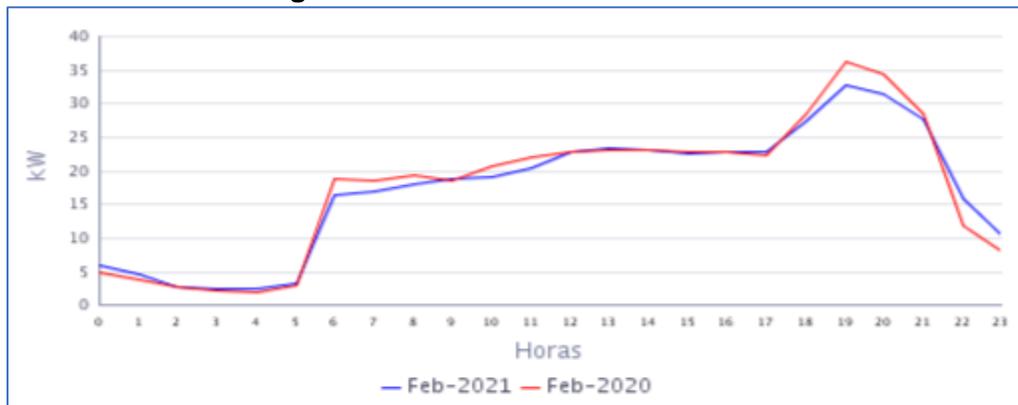
GUACAMAYAS (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	16 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	16 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	16 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	16 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	16 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	16 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	17 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	19 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	18 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

14.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 82 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 5,24%

15. GUAYABAL (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)

El Centro poblado de Guayabal pertenece al municipio de San Vicente del Caguán, Departamento de Caquetá. Esta localidad cuenta con un total de 180 usuarios.

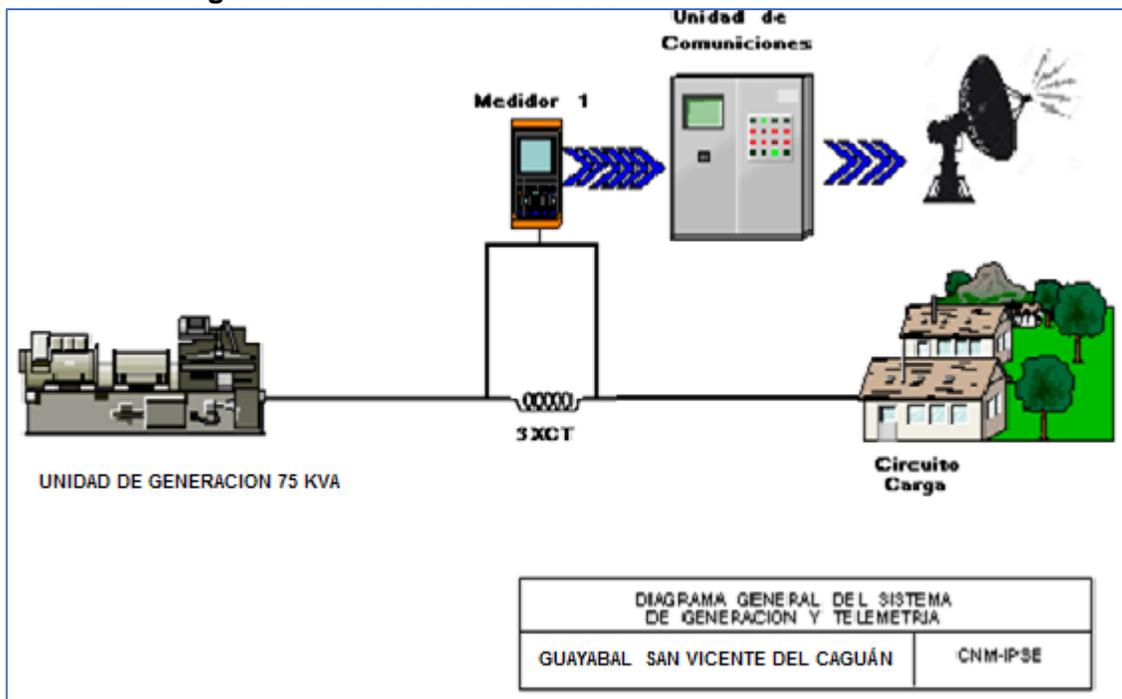
15.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 42 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	S/D	75 KW	EN OPERACIÓN

Gráfica 83 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

15.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

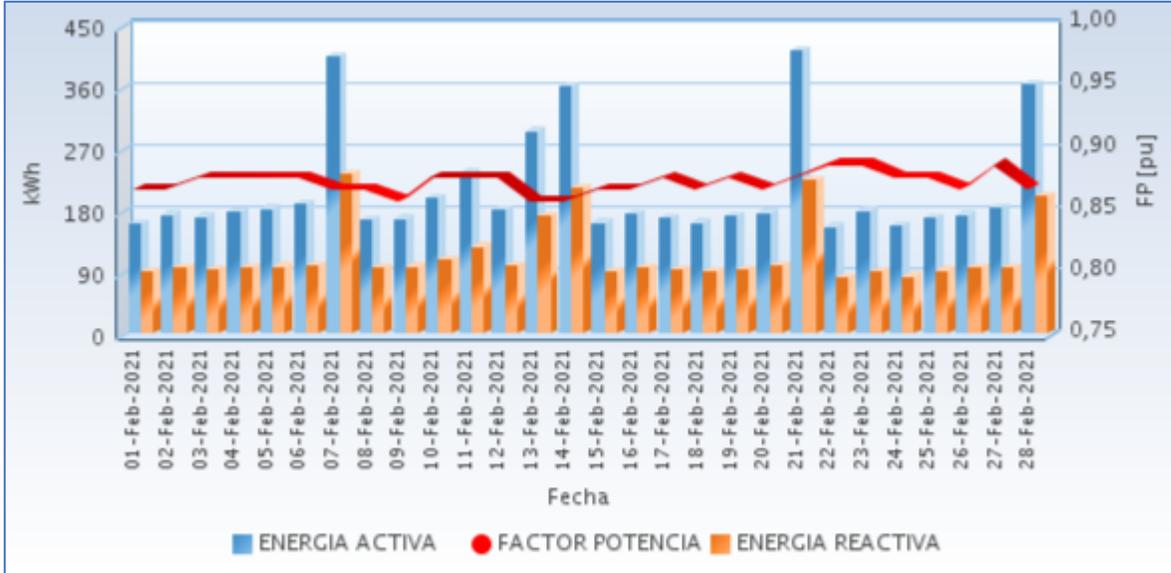
Tabla 43 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

GUAYABAL (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	160	91	184,15	0,87
Febrero 2, Martes	173	96	197,97	0,87
Febrero 3, Miércoles	170	93	194,20	0,88
Febrero 4, Jueves	178	96	202,49	0,88
Febrero 5, Viernes	182	98	206,90	0,88
Febrero 6, Sábado	190	100	214,43	0,88
Febrero 7, Domingo	404	233	466,65	0,87
Febrero 8, Lunes	166	96	191,83	0,87
Febrero 9, Martes	168	98	194,30	0,86
Febrero 10, Miércoles	197	107	224,51	0,88
Febrero 11, Jueves	234	127	266,80	0,88
Febrero 12, Viernes	181	100	206,34	0,88
Febrero 13, Sábado	295	172	341,22	0,86
Febrero 14, Domingo	360	212	417,66	0,86
Febrero 15, Lunes	162	90	185,52	0,87
Febrero 16, Martes	174	97	199,27	0,87
Febrero 17, Miércoles	169	93	193,11	0,88
Febrero 18, Jueves	162	90	184,79	0,87
Febrero 19, Viernes	172	94	196,33	0,88
Febrero 20, Sábado	176	99	202,00	0,87
Febrero 21, Domingo	413	223	469,31	0,88
Febrero 22, Lunes	156	82	176,31	0,89
Febrero 23, Martes	179	90	200,30	0,89
Febrero 24, Miércoles	158	83	178,31	0,88
Febrero 25, Jueves	170	92	193,45	0,88
Febrero 26, Viernes	174	96	198,62	0,87
Febrero 27, Sábado	183	96	206,53	0,89
Febrero 28, Domingo	362	202	414,76	0,87
TOTAL	5.869	3.247	6.707,20	0,88

El factor de potencia promedio fue 0,88.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 312,58 kVARh.

Gráfica 84 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – GUAYABAL (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ).



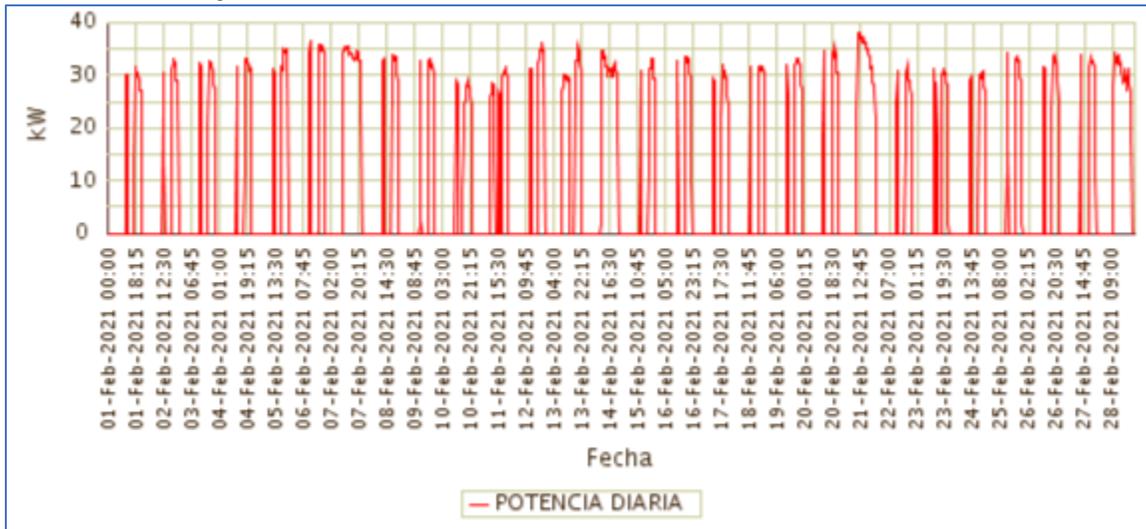
Fuente CNM

En las siguientes gráficas se presenta el acumulado mensual de la energía entregada por cada circuito en la localidad.

15.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 85 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

15.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 38,00kW, se presentó el Domingo 21 de Febrero a las 11:00 horas.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 86 Potencia Máxima Diaria-GUAYABAL (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ).

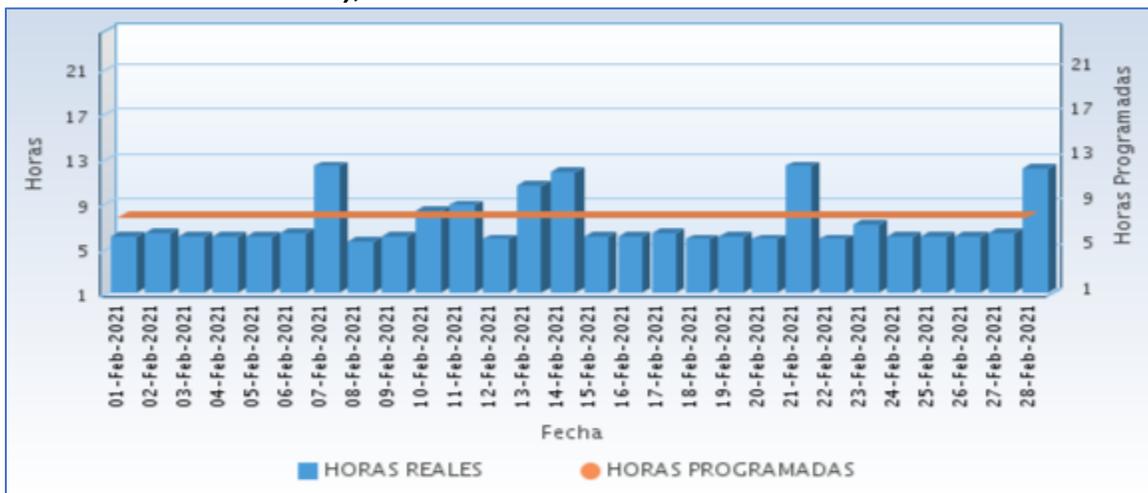


Fuente CNM

15.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 7 Horas 13 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 87 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - GUAYABAL (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 44 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

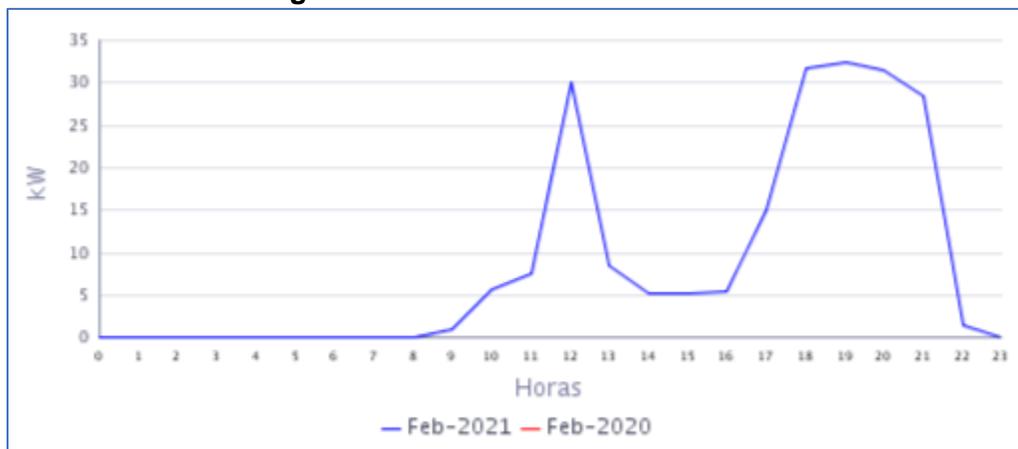
GUAYABAL (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
13-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
21-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

15.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 88 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021. Feb-2021.

16. PUERTO BETANIA (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)

El Centro poblado de Puerto Betania pertenece al municipio de San Vicente del Caguán, Departamento de Caquetá. Esta localidad cuenta con un total de 204 usuarios.

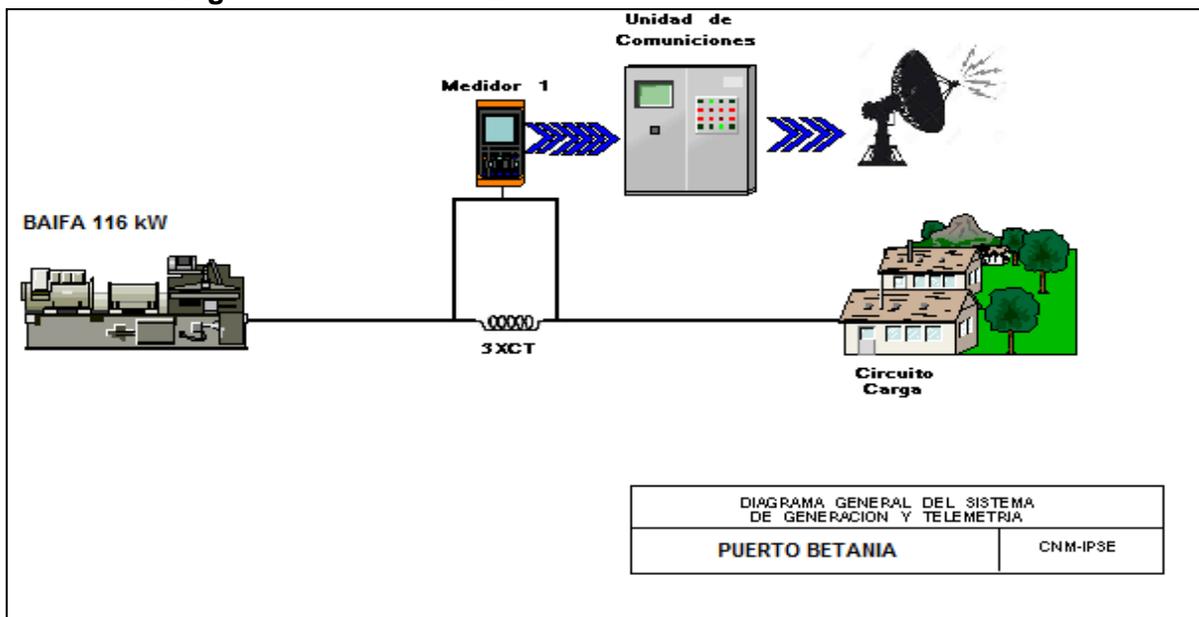
16.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 45 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	BAIFA	116 KW	EN OPERACIÓN

Gráfica 89 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 97 de 527

16.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

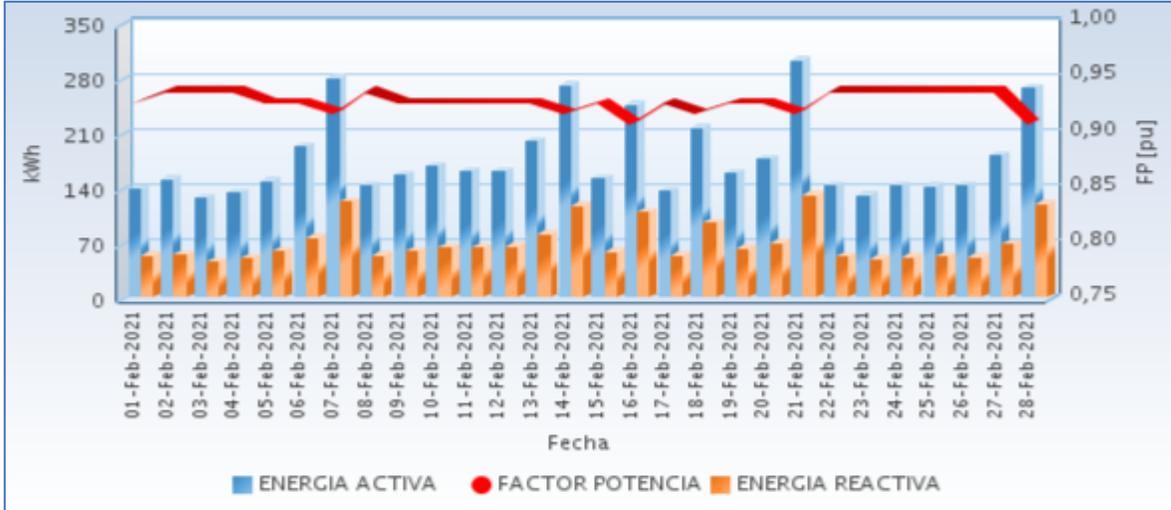
Tabla 46 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

PUERTO BETANIA (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	139	54	148,61	0,93
Febrero 2, Martes	151	55	160,55	0,94
Febrero 3, Miércoles	127	46	134,70	0,94
Febrero 4, Jueves	133	50	142,30	0,94
Febrero 5, Viernes	149	59	159,89	0,93
Febrero 6, Sábado	192	76	206,35	0,93
Febrero 7, Domingo	279	123	304,91	0,92
Febrero 8, Lunes	142	54	151,97	0,94
Febrero 9, Martes	156	60	167,10	0,93
Febrero 10, Miércoles	167	64	178,94	0,93
Febrero 11, Jueves	161	64	172,70	0,93
Febrero 12, Viernes	161	65	173,42	0,93
Febrero 13, Sábado	200	81	215,22	0,93
Febrero 14, Domingo	270	117	294,09	0,92
Febrero 15, Lunes	151	58	162,20	0,93
Febrero 16, Martes	245	109	268,35	0,91
Febrero 17, Miércoles	136	54	146,19	0,93
Febrero 18, Jueves	216	95	236,17	0,92
Febrero 19, Viernes	158	62	170,07	0,93
Febrero 20, Sábado	176	70	189,11	0,93
Febrero 21, Domingo	302	131	329,13	0,92
Febrero 22, Lunes	142	53	151,63	0,94
Febrero 23, Martes	130	49	138,93	0,94
Febrero 24, Miércoles	142	52	151,13	0,94
Febrero 25, Jueves	142	53	151,25	0,94
Febrero 26, Viernes	142	51	151,28	0,94
Febrero 27, Sábado	181	68	193,16	0,94
Febrero 28, Domingo	267	119	292,03	0,91
TOTAL	4.956	1.989	5.339,78	0,93

El factor de potencia promedio fue 0,93.

Con referencia a Febrero de 2020 (1.604 kWh), se presentó un fuerte crecimiento en la demanda de energía eléctrica.

Gráfica 90 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PUERTO BETANIA (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ).

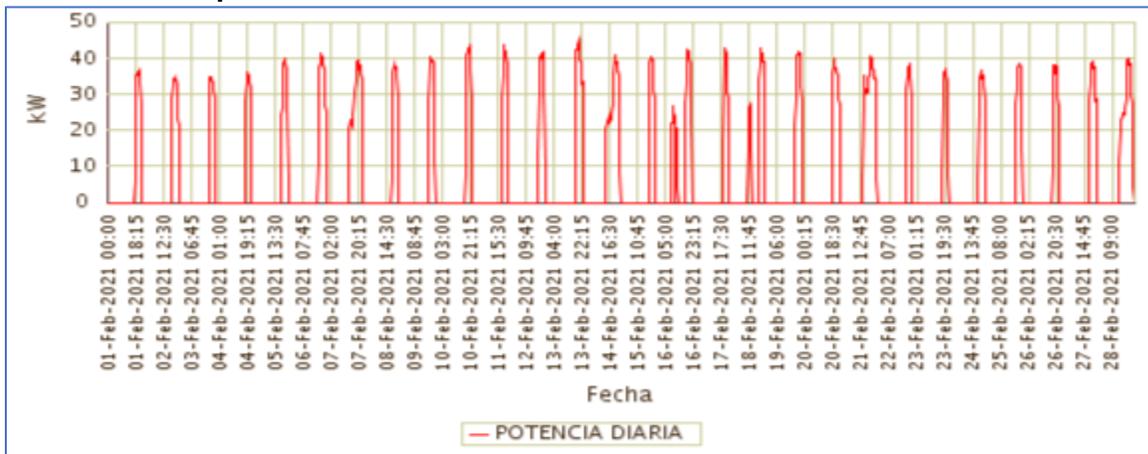


Fuente CNM

16.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 91 Comportamiento Diario de la Potencia.



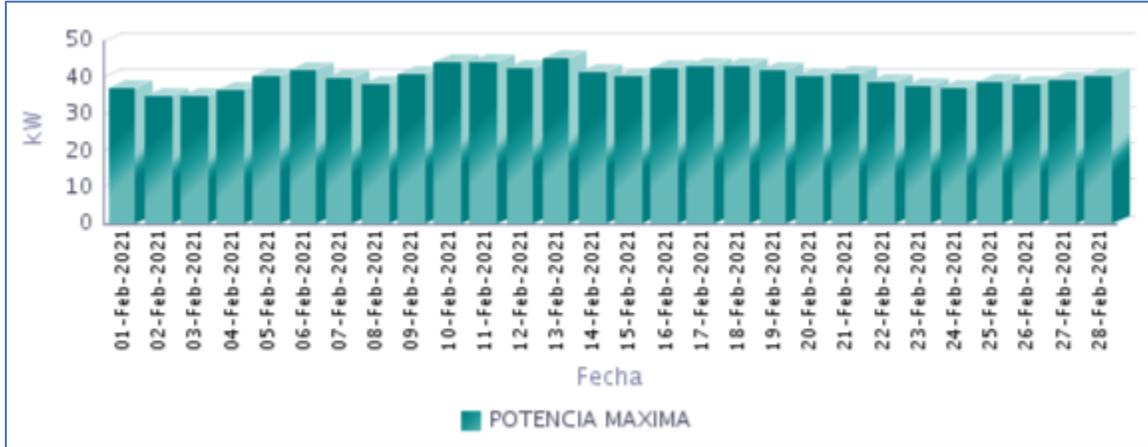
Fuente CNM

16.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 45,12kW, se presentó el Sábado 13 de Febrero a las 20:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (40,72kW), tuvo una variación de 10,81%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 92 Potencia Máxima Diaria-PUERTO BETANIA (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ).

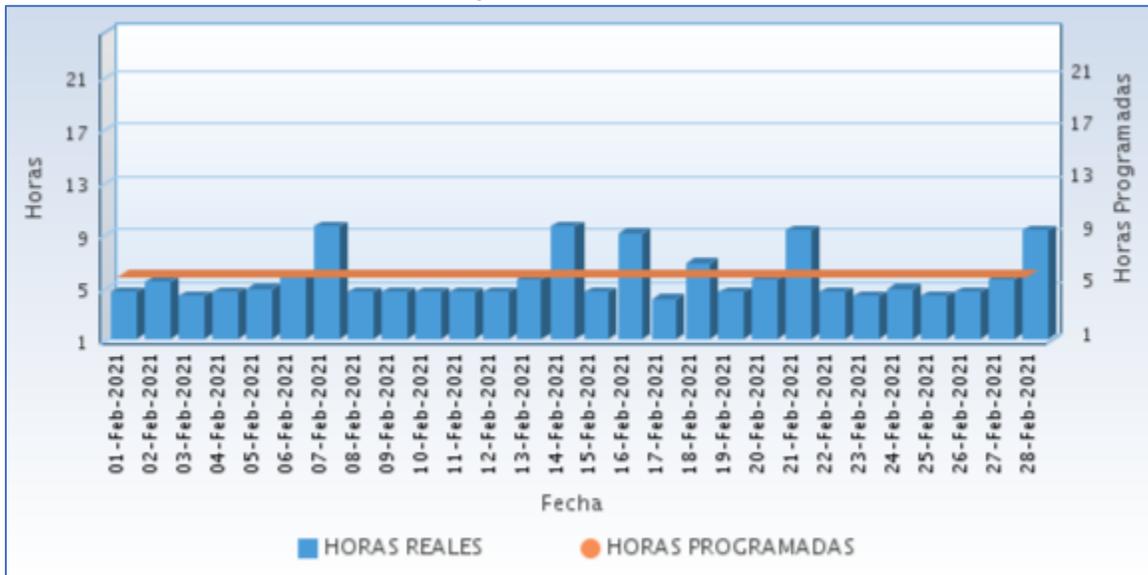


Fuente CNM

16.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 35 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 93 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PUERTO BETANIA (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 47 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

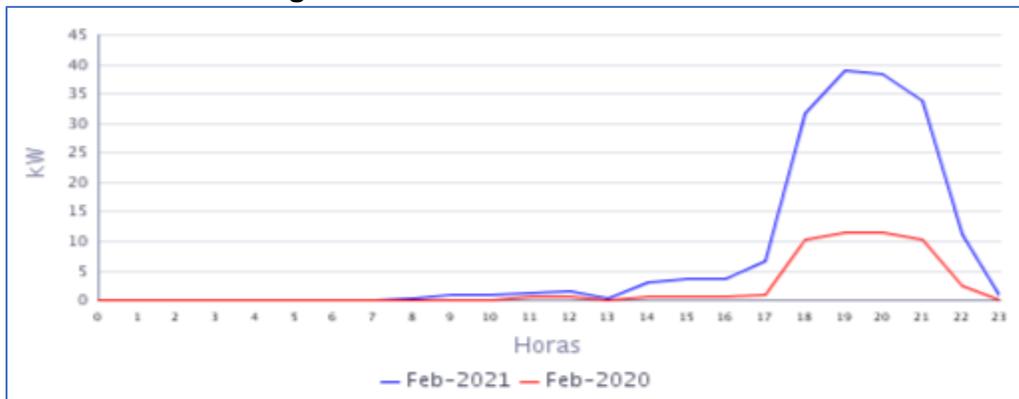
PUERTO BETANIA (SAN VICENTE DEL CAGUAN - CAQUETÁ) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
19-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

16.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 94 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose un fuerte crecimiento en la demanda.

17. REMOLINO DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ)

El centro poblado de Remolino del Caguán, pertenece al municipio de Cartagena del Chairá (Caquetá). Esta localidad cuenta con un total de 205 usuarios residenciales .1

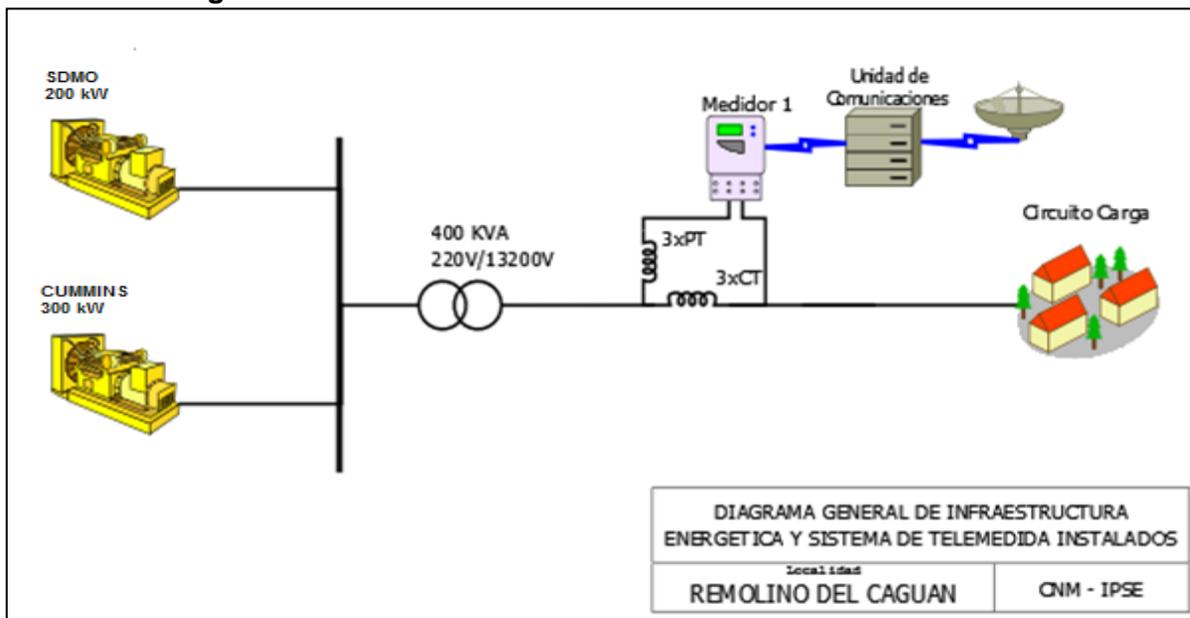
17.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 48 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	SDMO	200 kW	EN SERVICIO
2	CUMMINS	300 kW	EN MANTENIMIENTO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	400 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 95 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 102 de 527

17.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

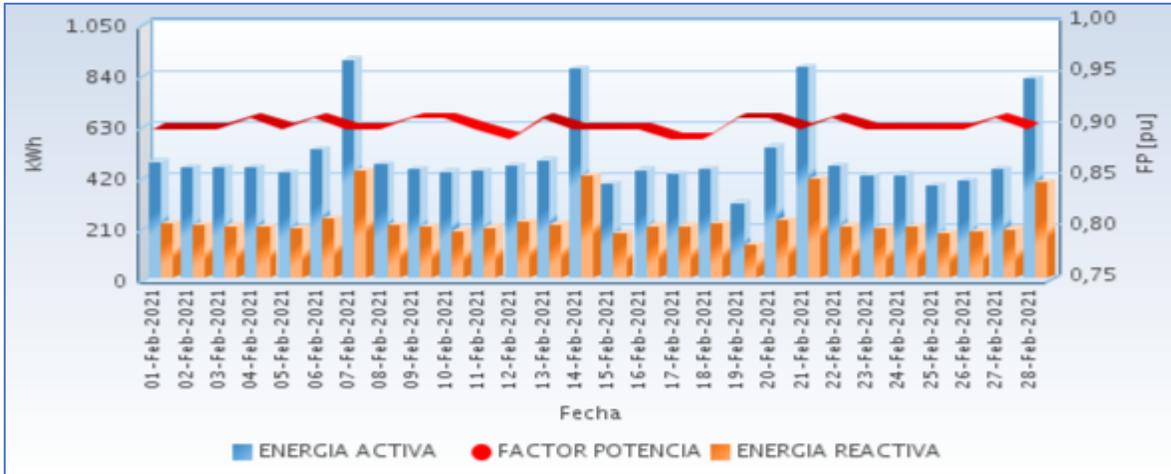
Tabla 49 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

REMOLINO DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	478	226	529,13	0,90
Febrero 2, Martes	457	220	506,76	0,90
Febrero 3, Miércoles	457	215	504,60	0,90
Febrero 4, Jueves	456	210	502,01	0,91
Febrero 5, Viernes	433	205	479,56	0,90
Febrero 6, Sábado	529	246	583,54	0,91
Febrero 7, Domingo	899	442	1.001,69	0,90
Febrero 8, Lunes	467	220	515,99	0,90
Febrero 9, Martes	450	210	496,25	0,91
Febrero 10, Miércoles	437	195	479,00	0,91
Febrero 11, Jueves	441	208	487,86	0,90
Febrero 12, Viernes	463	231	517,69	0,89
Febrero 13, Sábado	486	221	534,40	0,91
Febrero 14, Domingo	861	420	957,61	0,90
Febrero 15, Lunes	385	186	428,04	0,90
Febrero 16, Martes	444	214	493,44	0,90
Febrero 17, Miércoles	427	214	477,67	0,89
Febrero 18, Jueves	449	226	503,04	0,89
Febrero 19, Viernes	310	138	339,40	0,91
Febrero 20, Sábado	539	239	589,89	0,91
Febrero 21, Domingo	866	408	957,74	0,90
Febrero 22, Lunes	460	214	507,02	0,91
Febrero 23, Martes	420	206	467,79	0,90
Febrero 24, Miércoles	424	210	473,41	0,90
Febrero 25, Jueves	379	183	420,82	0,90
Febrero 26, Viernes	402	193	446,20	0,90
Febrero 27, Sábado	446	201	489,64	0,91
Febrero 28, Domingo	821	393	910,16	0,90
TOTAL	14.088	6.697	15.598,99	0,90

El factor de potencia promedio fue 0,90.

Con referencia a Febrero de 2020 (15.525 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 9,25%.

Gráfica 96 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – REMOLINO DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ).



Fuente CNM

17.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 97 Comportamiento Diario de la Potencia.



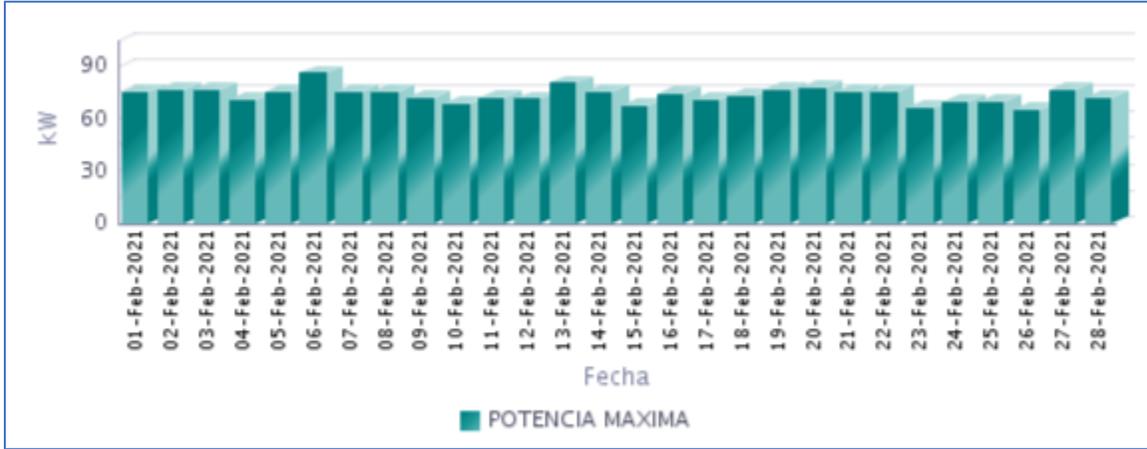
Fuente CNM

17.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 86,05kW, se presentó el Sábado 06 de Febrero a las 19:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (90,37kW), tuvo una caída de 4,78%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 98 Potencia Máxima Diaria-REMOLINO DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ).

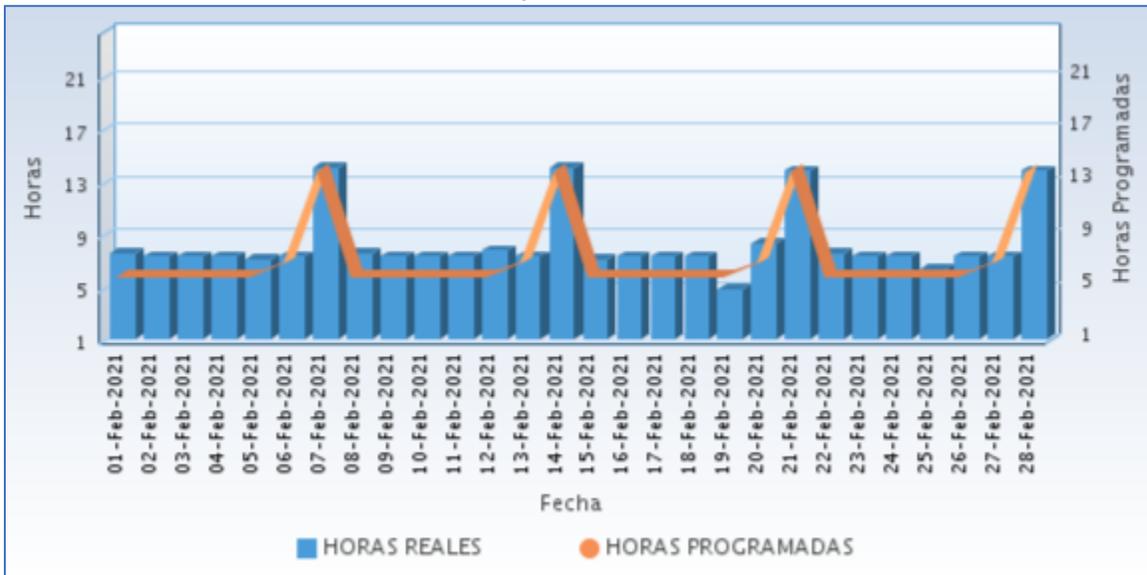


Fuente CNM

17.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 8 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 99 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - REMOLINO DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 50 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

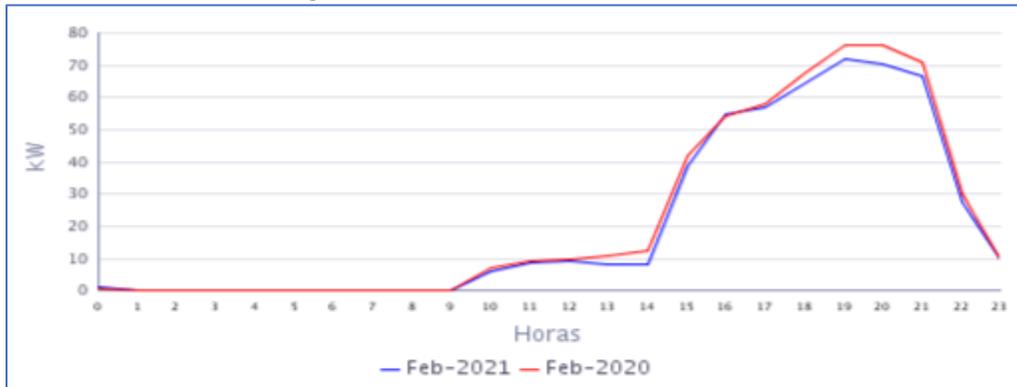
REMOLINO DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	14 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
13-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	14 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	13 Horas 45 Minutos
22-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	13 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

17.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 100 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 9,25%.

18. SANTA FE DEL CAGUAN (CARTAGENA DEL CHAIRA - CAQUETÁ)

El centro poblado de Santa Fe de Caguán, pertenece al municipio de Cartagena del Chairá (Caquetá). Esta localidad cuenta con un total de 107 usuarios residenciales .1

18.1 Descripción del Sitio

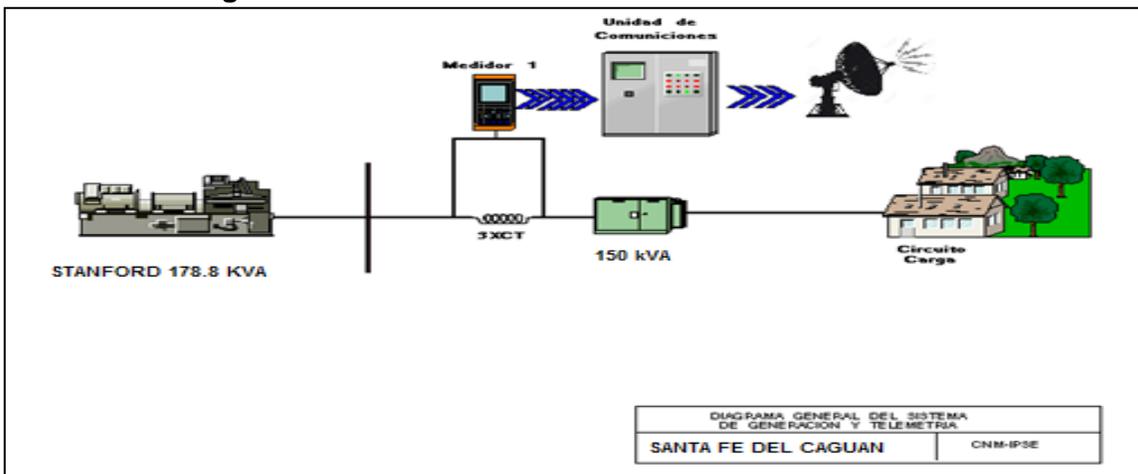
La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 51 Infraestructura de la Localidad.

ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	143 KW (178,8 KVA)	EN MANTENIMIENTO
TRNASFORMADOR			
1		150 KVA	EN OPERACIÓN

*Actualmente se esta prestando el servicio con una unidad de generación motor: Perkins Newage de 125 kVA

Gráfica 101 Diagrama Unifilar de la Localidad.



La localidad no cuenta con información completa, por un fallo ocurrido en el grupo electrógeno que cuenta con telemetría, desde el día 24 de febrero se está prestando el servicio se energía eléctrica con un grupo electrógeno que cuenta con las siguientes especificaciones: Características del motor: Perkins England YD 35028*U707001D* TPL No F2614 Generador: Newage de 125 kVA. Actualmente se está prestando el suministro de energía en promedio 4 horas diarias.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIÓN	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 107 de 527

1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

CASANARE

19. BOCAS DEL PAUTO (TRINIDAD - CASANARE)

El centro poblado de Bocas del Pauto, pertenece al municipio de Trinidad, Departamento de Casanare. Esta localidad cuenta con un total de 178 usuarios.

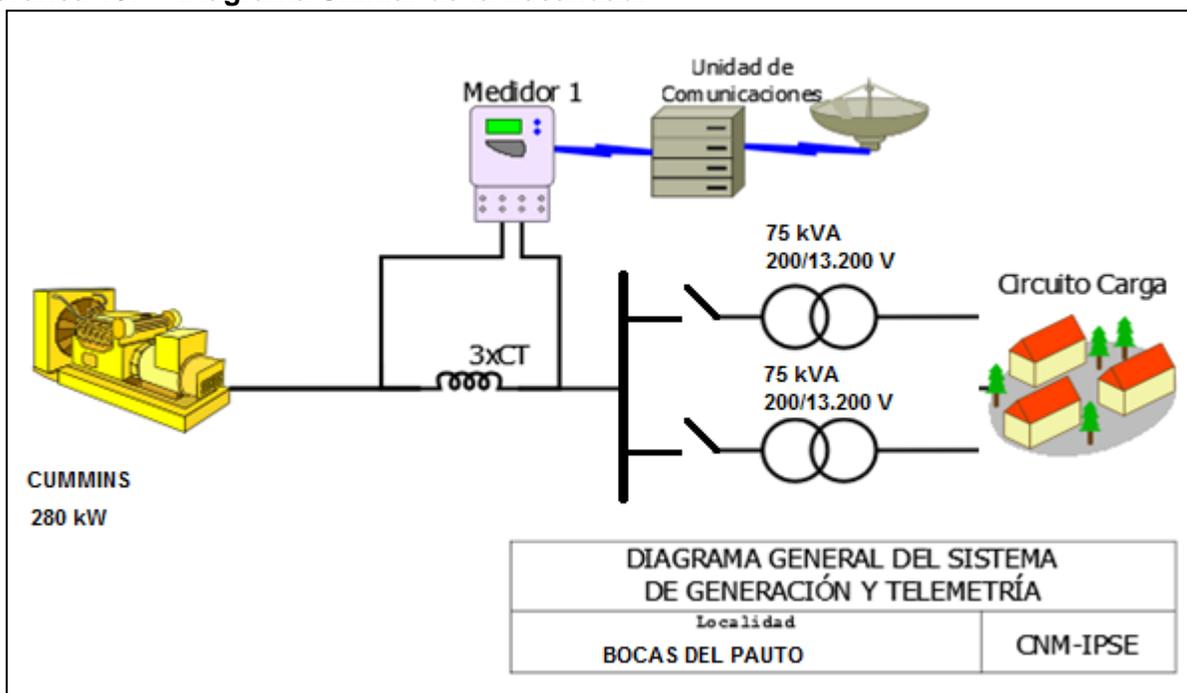
19.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 54 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	280 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	75 kVA		EN OPERACIÓN
2	75 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 107 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 109 de 527

19.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 55 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

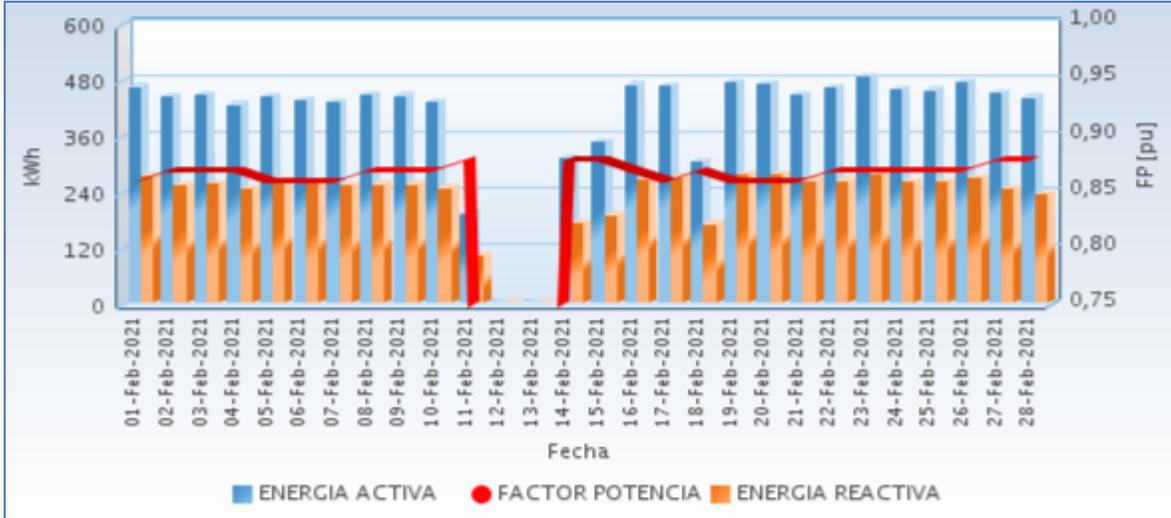
BOCAS DEL PAUTO (TRINIDAD - CASANARE)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	463	271	536,31	0,86
Febrero 2, Martes	441	253	508,67	0,87
Febrero 3, Miércoles	446	258	515,34	0,87
Febrero 4, Jueves	424	246	490,27	0,87
Febrero 5, Viernes	442	264	515,28	0,86
Febrero 6, Sábado	435	255	504,37	0,86
Febrero 7, Domingo	430	253	498,86	0,86
Febrero 8, Lunes	445	254	512,62	0,87
Febrero 9, Martes	444	254	511,54	0,87
Febrero 10, Miércoles	431	246	496,84	0,87
Febrero 11, Jueves	192	101	217,38	0,88
Febrero 12, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 13, Sábado	0	0	0,00	
Febrero 14, Domingo	310	170	353,39	0,88
Febrero 15, Lunes	344	188	392,49	0,88
Febrero 16, Martes	467	266	538,02	0,87
Febrero 17, Miércoles	465	270	537,88	0,86
Febrero 18, Jueves	303	169	347,05	0,87
Febrero 19, Viernes	472	276	546,38	0,86
Febrero 20, Sábado	469	276	544,23	0,86
Febrero 21, Domingo	447	262	517,61	0,86
Febrero 22, Lunes	460	262	529,30	0,87
Febrero 23, Martes	483	275	555,99	0,87
Febrero 24, Miércoles	457	261	526,09	0,87
Febrero 25, Jueves	456	260	524,48	0,87
Febrero 26, Viernes	473	267	543,25	0,87
Febrero 27, Sábado	450	244	511,36	0,88
Febrero 28, Domingo	439	234	497,66	0,88
TOTAL	11.090	6.335	12.771,69	0,87

El factor de potencia promedio fue 0,87.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 789,99 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (13.909 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 20,27%.

Gráfica 108 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BOCAS DEL PAUTO (TRINIDAD - CASANARE).



Fuente CNM

19.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 109 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

19.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 99,14kW, se presentó el Jueves 11 de Febrero a las 18:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (110,27kW), tuvo una caída de 10,10%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 110 Potencia Máxima Diaria-BOCAS DEL PAUTO (TRINIDAD - CASANARE).

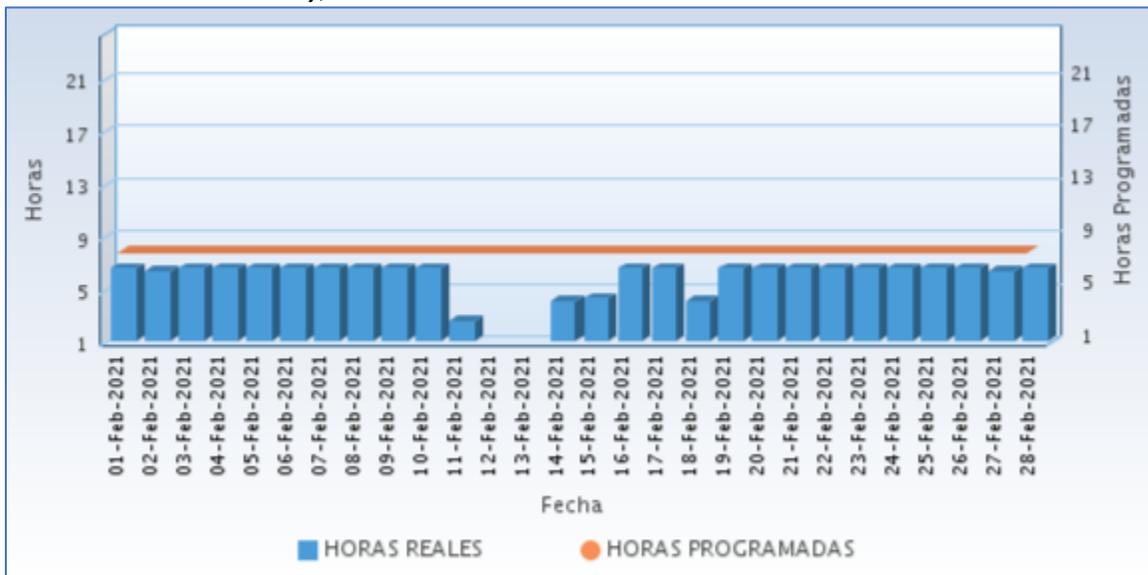


Fuente CNM

19.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 37 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 111 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BOCAS DEL PAUTO (TRINIDAD - CASANARE),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 56 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

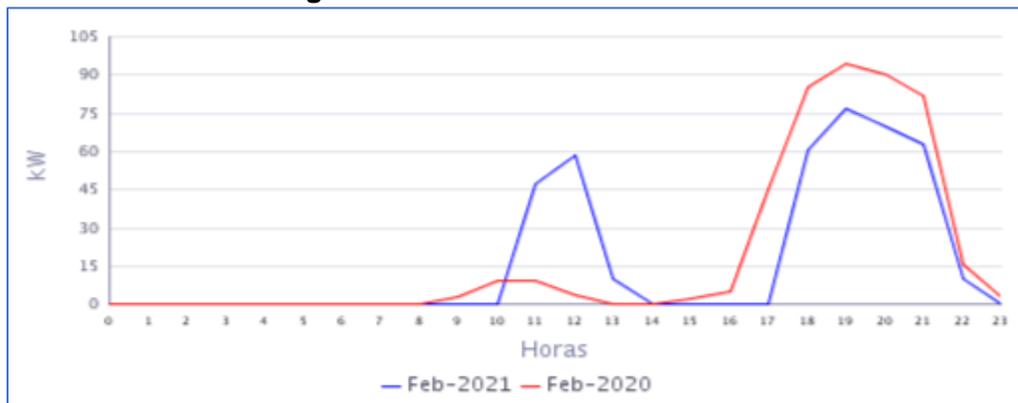
BOCAS DEL PAUTO (TRINIDAD - CASANARE) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	2 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

19.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 112 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 20,27%.

20. SANTA BARBARA (HATO COROZAL - CASANARE)

La localidad de Santa Barbara, pertenece al municipio de Hato Corozal, Departamento de Casanare. Esta localidad cuenta con un total de 17 usuarios.

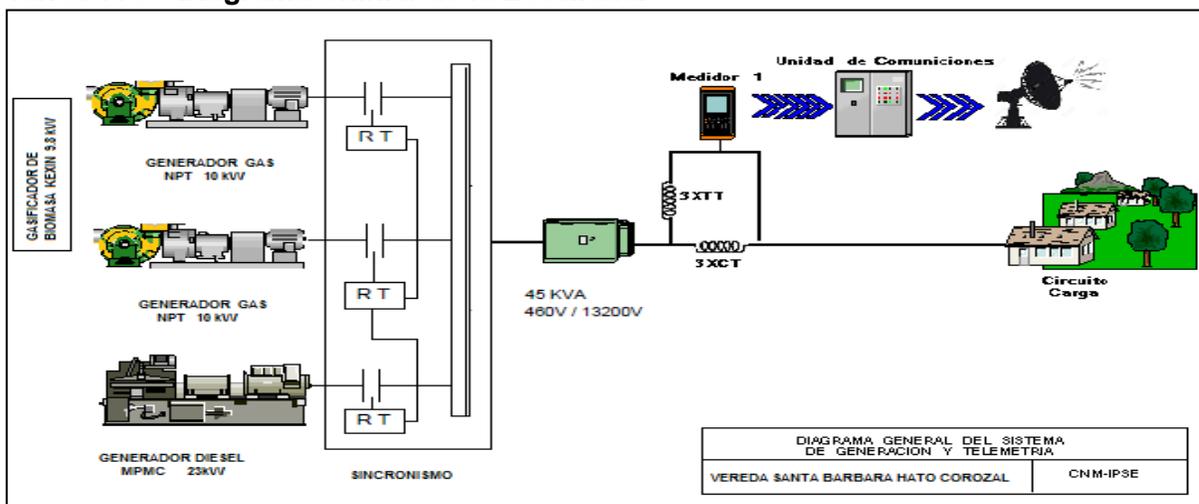
20.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 57 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	MPMC DIESEL	23 kW	APAGADO
2	NPT GAS	10 kW	APAGADO
3	NPT GAS	10 kW	APAGADO
GASIFICADOR DE BIOMASA MARCA KEXIN DE 9,8 Kw			
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	112,5 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 113 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Esta localidad sin suministro de energía, no cuenta con operador local. La comunidad con fondos propios, suministra en algunas ocasiones el combustible para generar energía.



INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA
Febrero 1 - 28 DE 2021

Fecha 2021-03-03

IPSE-GI-F06

Página
114 de 527

CAUCA

21. BETANIA - NAYA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)

El Centro poblado de Betania Naya se encuentra ubicado en el municipio de Lopez de Micay, departamento de Cauca. Esta Localidad cuenta con un total de 224 usuarios residenciales.

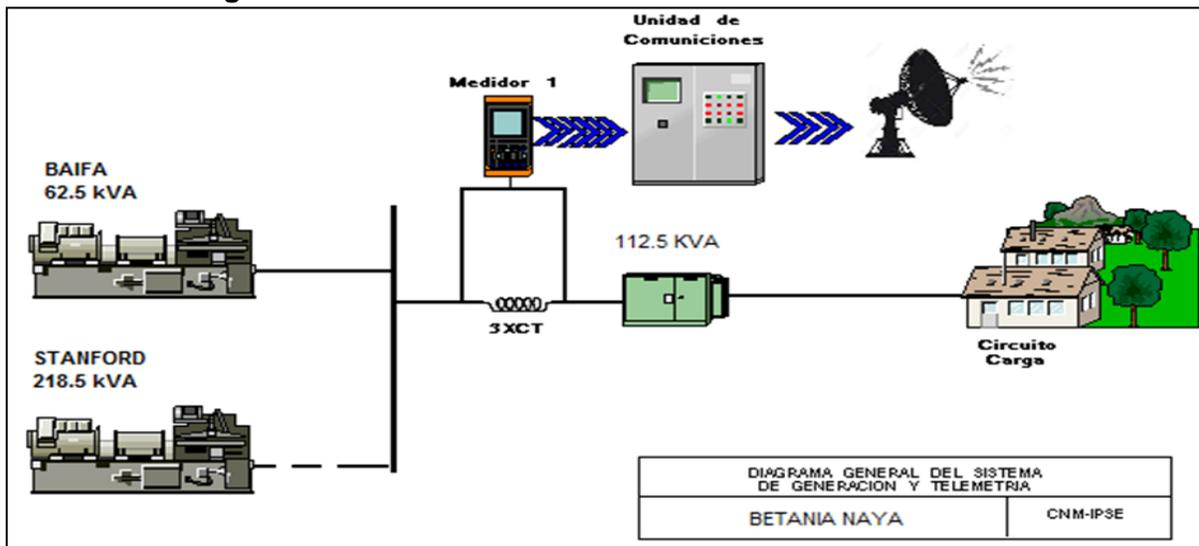
21.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 60 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	218,5 KVA	FUERA DE SERVICIO
2	BAIFA	62,5 KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	112,5 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 119 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad sin información por que, a partir del 14 de diciembre, según la información suministrada, la localidad no cuenta con prestación del servicio de energía debido a un daño en el radiador del primomotor del grupo electrógeno. El 04 de marzo del año en curso, se restableció la prestación del servicio de energía eléctrica en la localidad

Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

22. BOCA GRANDE (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)

El Centro poblado de Boca Grande se encuentra ubicado en el municipio de Lopez de Micay, departamento de Cauca. Esta Localidad cuenta con un total de 175 usuarios residenciales.¹

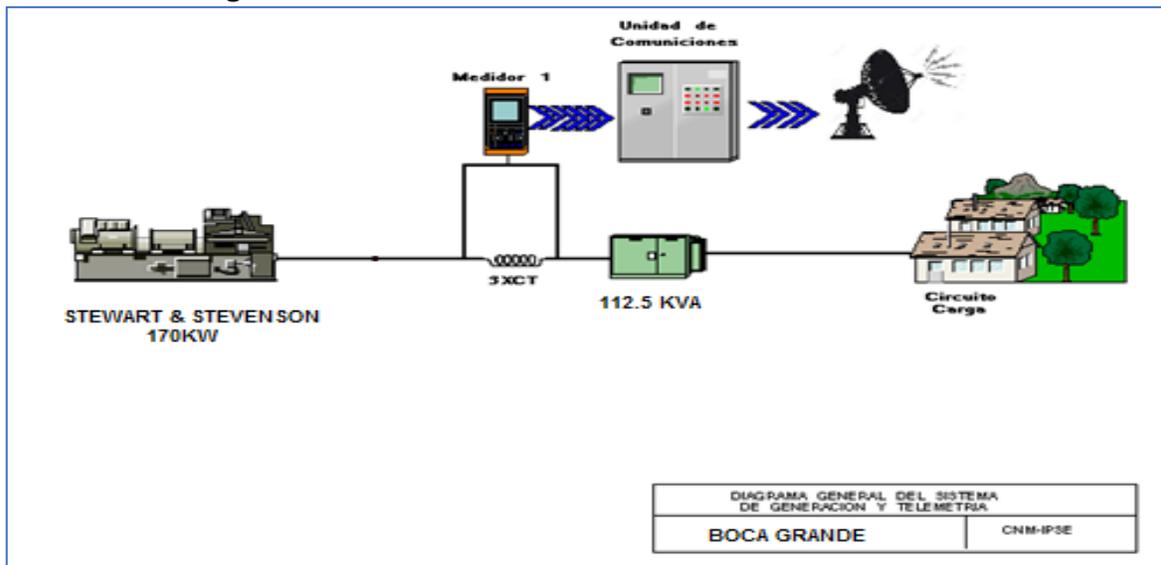
22.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 63 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	EWART & STEVENS	170 Kw	EN OPERACIÓN
TRNASFORMADOR			
1	112,5 KVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 125 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad sin información por desconexión del sistema de comunicaciones. Según lo informado por el gerente de la empresa que opera en la localidad esta cuenta con servicio de energía eléctrica.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

23. CHACÓN (TIMBIQUÍ - CAUCA)

La localidad de Chacón, pertenece al municipio de Timbiquí, Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 157 usuarios.¹

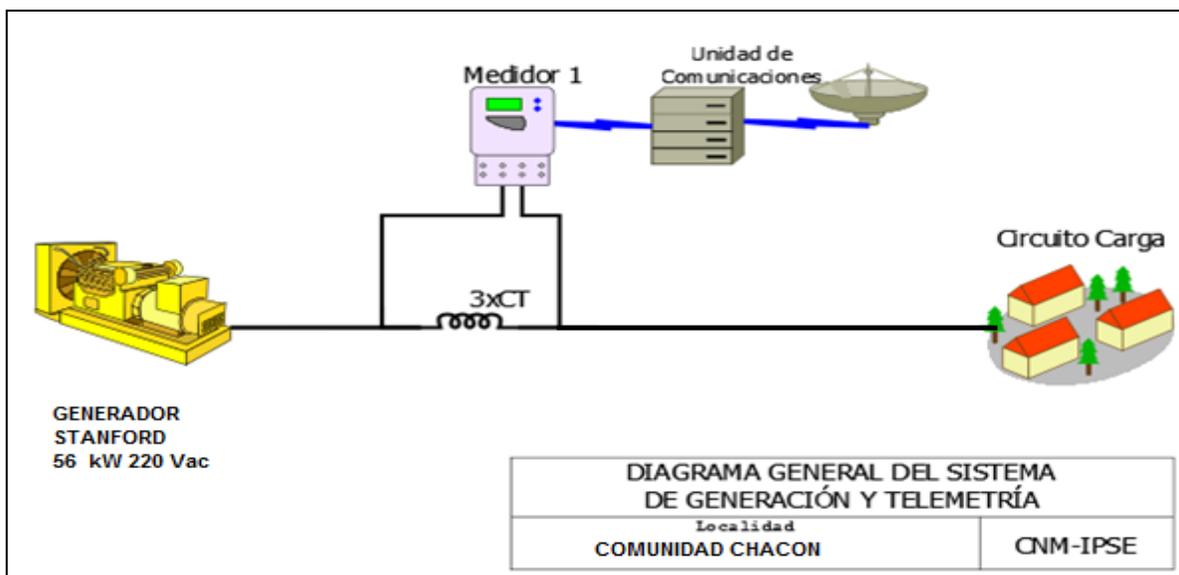
23.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 66 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	56 kW	EN OPERACIÓN principal

Gráfica 132 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 118 de 527

23.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 67 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

CHACÓN (TIMBIQUÍ - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	100	18	101,88	0,98
Febrero 2, Martes	102	18	103,35	0,99
Febrero 3, Miércoles	113	20	114,53	0,98
Febrero 4, Jueves	112	21	113,82	0,98
Febrero 5, Viernes	112	20	113,59	0,98
Febrero 6, Sábado	118	22	119,72	0,98
Febrero 7, Domingo	104	21	105,90	0,98
Febrero 8, Lunes	101	19	102,69	0,98
Febrero 9, Martes	109	21	110,47	0,98
Febrero 10, Miércoles	108	21	110,02	0,98
Febrero 11, Jueves	117	22	118,56	0,98
Febrero 12, Viernes	110	20	111,80	0,98
Febrero 13, Sábado	108	20	109,93	0,98
Febrero 14, Domingo	102	19	104,09	0,98
Febrero 15, Lunes	111	19	112,55	0,99
Febrero 16, Martes	108	19	109,24	0,98
Febrero 17, Miércoles	108	19	109,26	0,99
Febrero 18, Jueves	109	20	110,81	0,98
Febrero 19, Viernes	115	21	116,52	0,98
Febrero 20, Sábado	115	21	116,69	0,98
Febrero 21, Domingo	121	23	123,11	0,98
Febrero 22, Lunes	99	17	100,31	0,99
Febrero 23, Martes	101	18	102,94	0,99
Febrero 24, Miércoles	106	19	107,47	0,98
Febrero 25, Jueves	162	30	164,32	0,98
Febrero 26, Viernes	100	18	101,52	0,98
Febrero 27, Sábado	107	18	108,89	0,99
Febrero 28, Domingo	71	12	72,34	0,99
TOTAL	3.046	555	3.096,19	0,98

El factor de potencia promedio fue 0,98.

Con referencia a Febrero de 2020 (2.019 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 50,88%.

Gráfica 133 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – CHACÓN (TIMBIQUÍ - CAUCA).

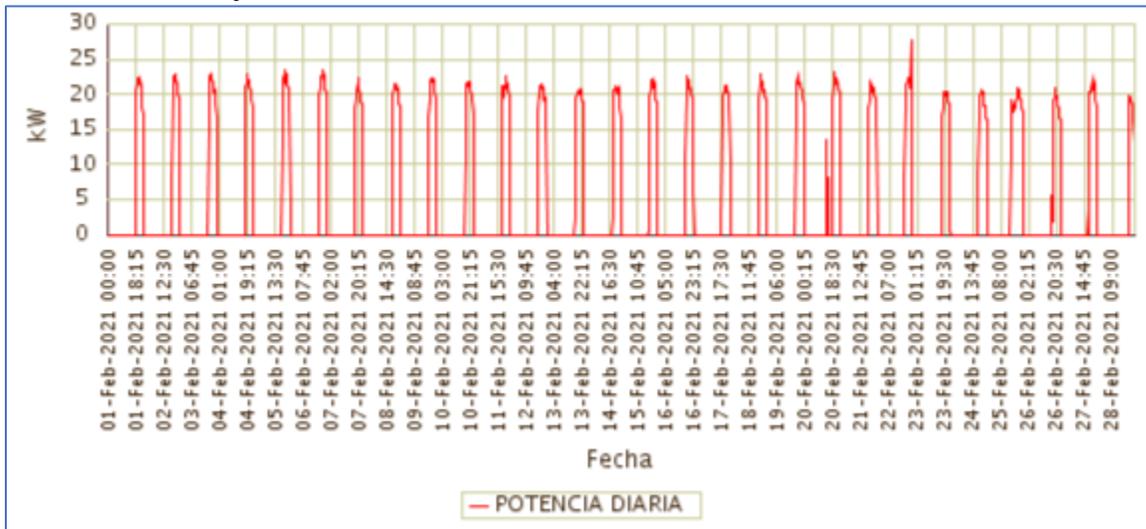


Fuente CNM

23.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 134 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

23.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 27,69kW, se presentó el Lunes 22 de Febrero a las 21:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (26,64kW), tuvo una variación de 3,93%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 135 Potencia Máxima Diaria-CHACÓN (TIMBIQUÍ - CAUCA).

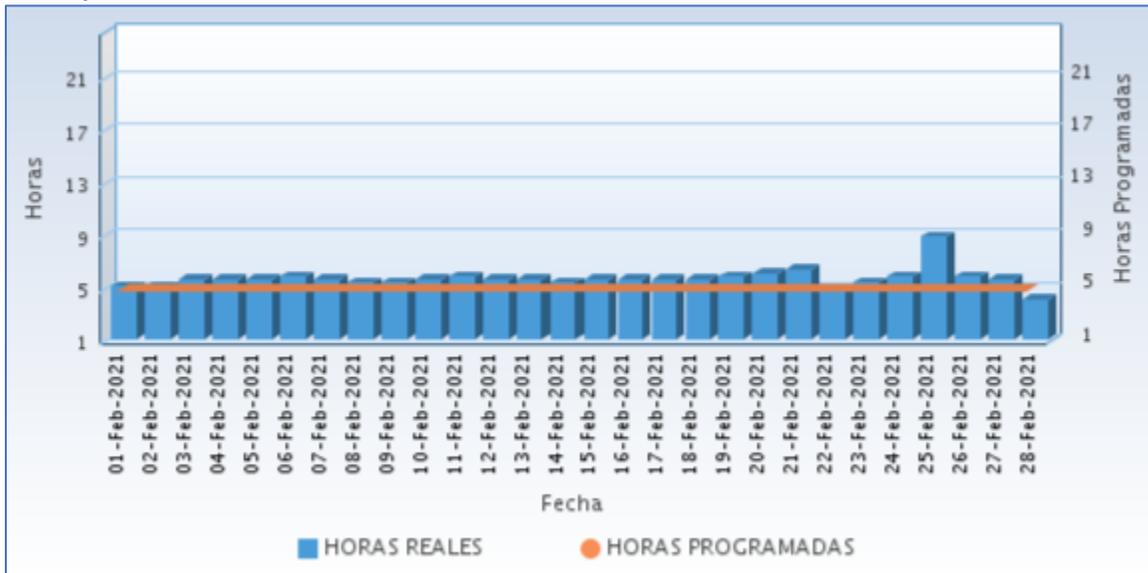


Fuente CNM

23.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 33 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 136 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - CHACÓN (TIMBIQUÍ - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 68 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

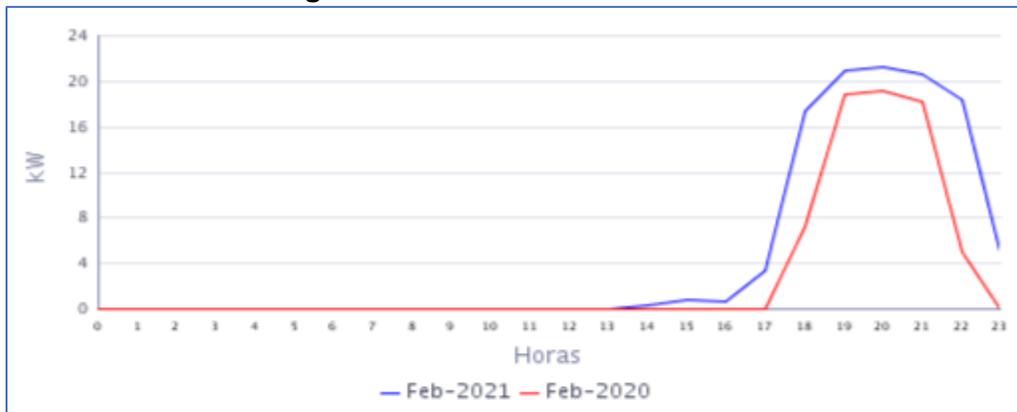
CHACÓN (TIMBIQUÍ - CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
26-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

23.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 137 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 50,88%.

24. COMUNIDAD DE CHETE (TIMBIQUÍ - CAUCA)

El Centro Poblado de Comunidad de Chete pertenece al municipio de Timbiquí , Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 167 usuarios.1

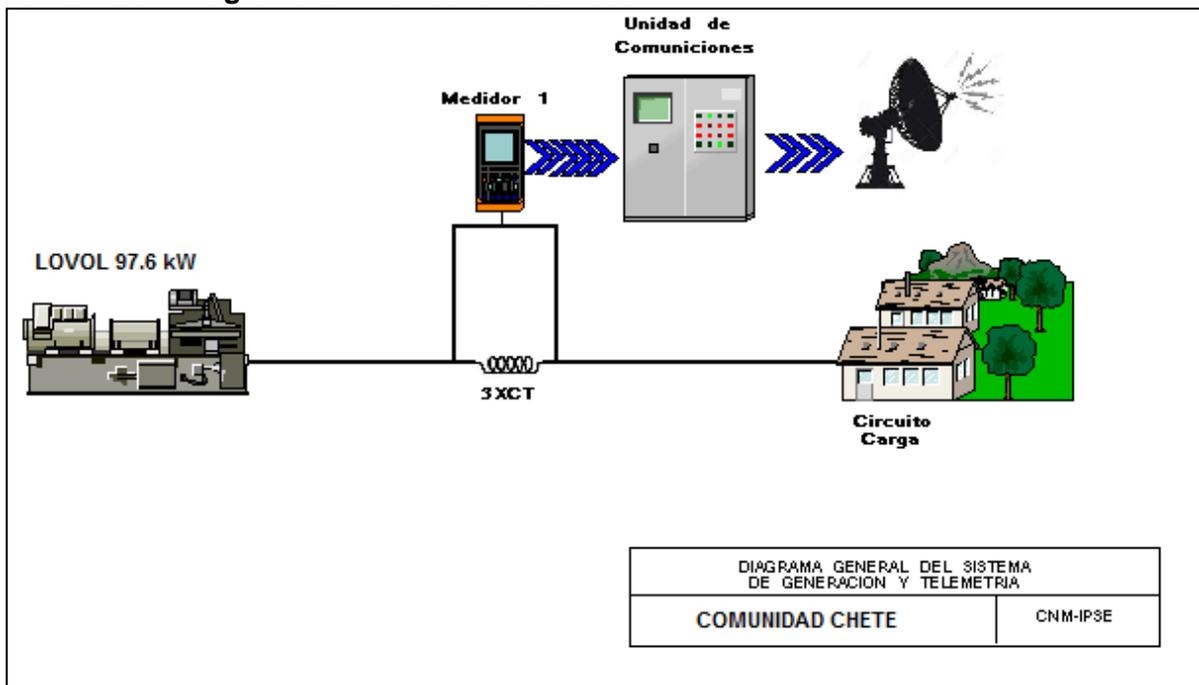
24.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 69 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	LOVOL	97,6 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1			

Gráfica 138 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 123 de 527

24.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

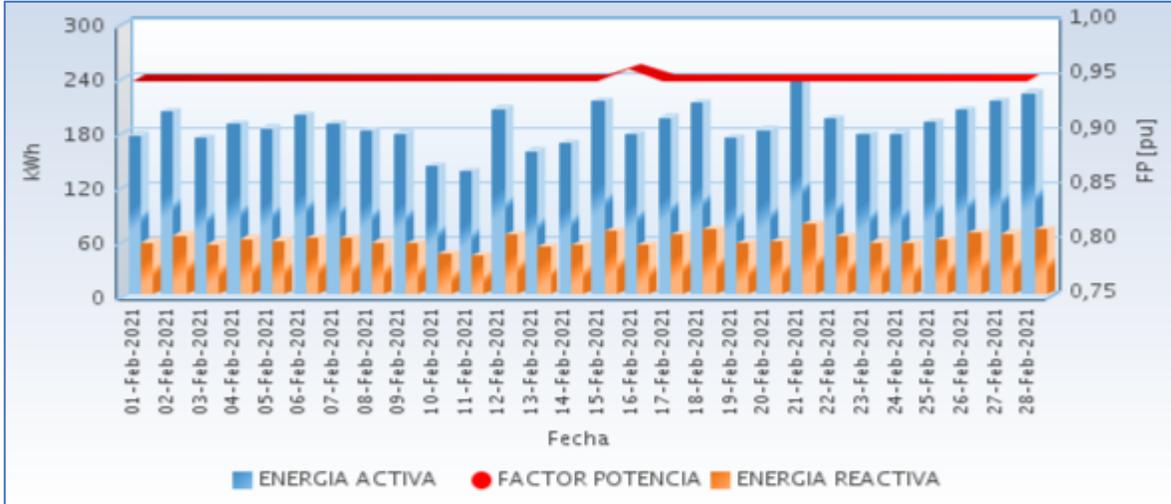
Tabla 70 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

COMUNIDAD DE CHETE (TIMBIQUÍ - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	176	58	184,88	0,95
Febrero 2, Martes	201	65	211,35	0,95
Febrero 3, Miércoles	173	56	181,33	0,95
Febrero 4, Jueves	189	61	198,25	0,95
Febrero 5, Viernes	183	59	192,74	0,95
Febrero 6, Sábado	198	63	207,47	0,95
Febrero 7, Domingo	188	62	198,43	0,95
Febrero 8, Lunes	180	58	189,02	0,95
Febrero 9, Martes	177	56	185,94	0,95
Febrero 10, Miércoles	142	45	149,03	0,95
Febrero 11, Jueves	135	43	142,01	0,95
Febrero 12, Viernes	205	67	215,24	0,95
Febrero 13, Sábado	158	52	166,66	0,95
Febrero 14, Domingo	166	55	175,18	0,95
Febrero 15, Lunes	213	70	224,42	0,95
Febrero 16, Martes	177	55	185,37	0,96
Febrero 17, Miércoles	195	66	206,00	0,95
Febrero 18, Jueves	211	72	223,15	0,95
Febrero 19, Viernes	172	56	181,35	0,95
Febrero 20, Sábado	181	58	190,61	0,95
Febrero 21, Domingo	238	78	250,63	0,95
Febrero 22, Lunes	194	64	203,96	0,95
Febrero 23, Martes	176	58	185,60	0,95
Febrero 24, Miércoles	178	56	186,18	0,95
Febrero 25, Jueves	189	61	199,03	0,95
Febrero 26, Viernes	203	68	214,01	0,95
Febrero 27, Sábado	213	67	223,77	0,95
Febrero 28, Domingo	222	72	233,41	0,95
TOTAL	5.235	1.702	5.504,90	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (2.489 kWh), se presentó un fuerte crecimiento en la demanda de energía eléctrica. Este comportamiento es debido en horario de prestación del servicio.

Gráfica 139 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – COMUNIDAD DE CHETE (TIMBIQUÍ - CAUCA).

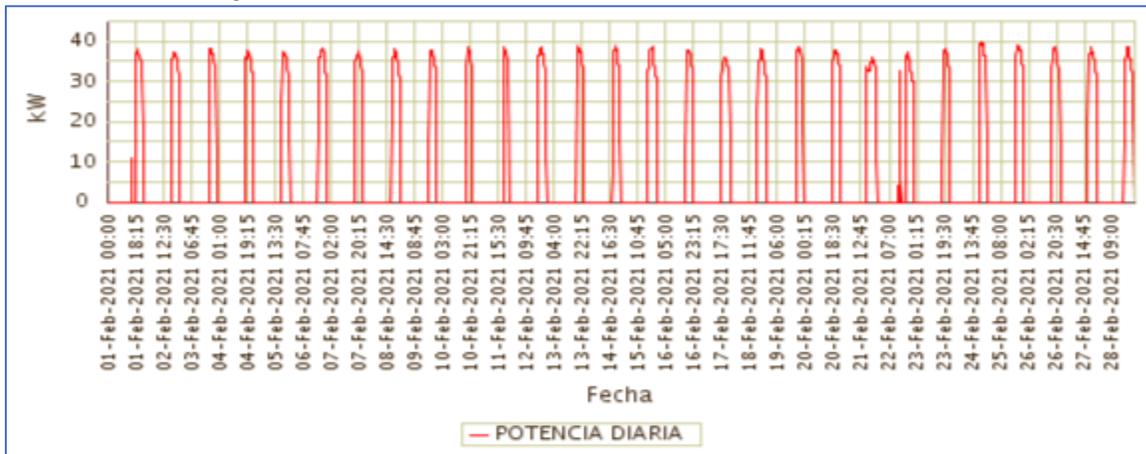


Fuente CNM

24.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 140 Comportamiento Diario de la Potencia.



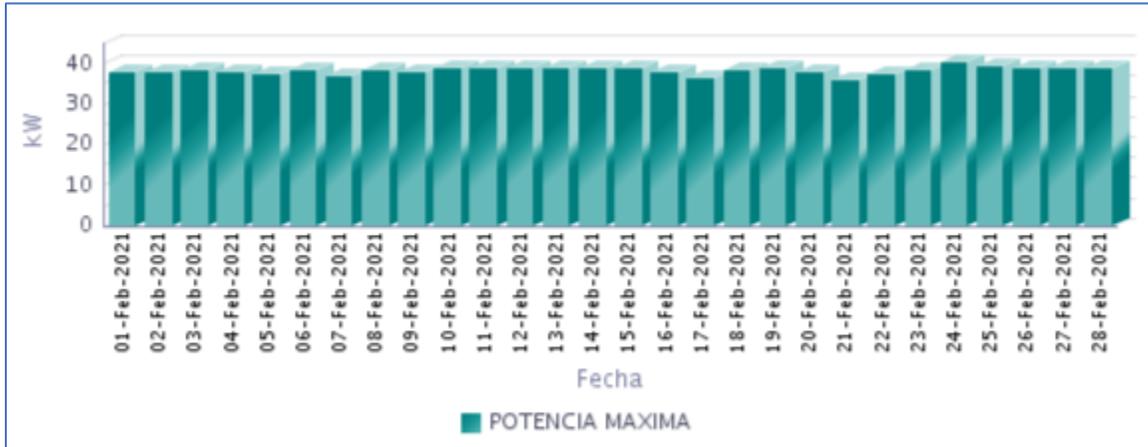
Fuente CNM

24.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 39,87kW, se presentó el Miércoles 24 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (40,03kW), tuvo una caída de 0,40%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 141 Potencia Máxima Diaria-COMUNIDAD DE CHETE (TIMBIQUÍ - CAUCA).

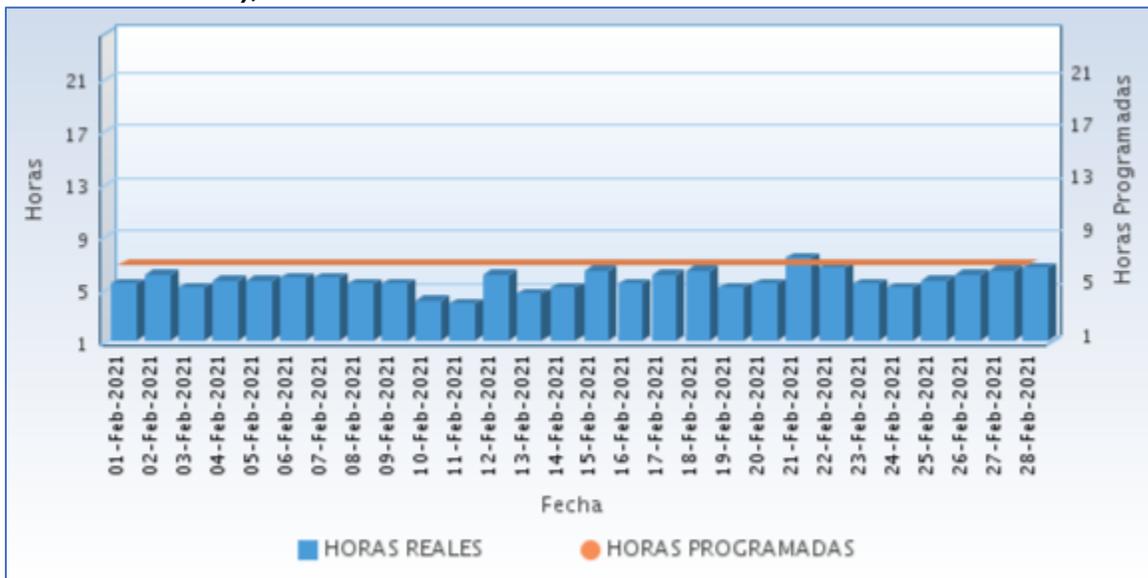


Fuente CNM

24.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 32 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 142 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - COMUNIDAD DE CHETE (TIMBIQUÍ - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 71 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

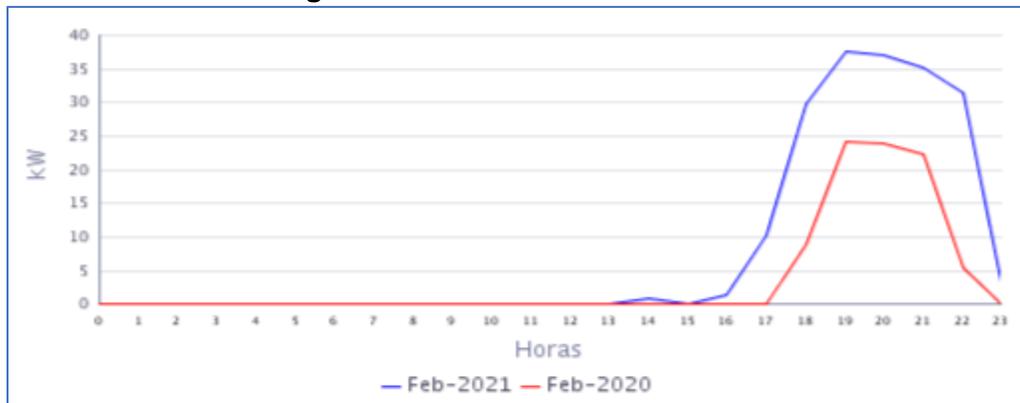
COMUNIDAD DE CHETE (TIMBIQUI - CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
08-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

24.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 143 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una fuerte variación en la demanda.

25. COTEJE (TIMBIQUÍ - CAUCA)

El Centro poblado de Coteje se encuentra ubicado en el municipio de Timbiquí, departamento de Cauca. Esta Localidad cuenta con un total de 265 usuarios residenciales.

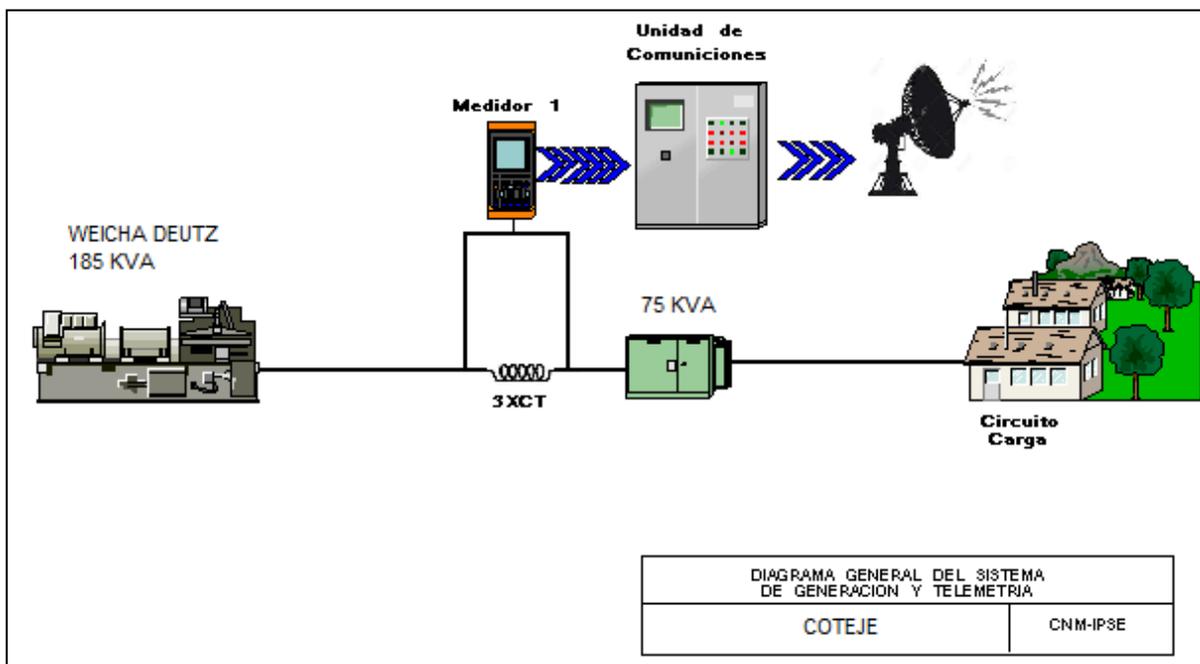
25.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 72 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	WEICHA DEUTZ	185 KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	75 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 144 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 128 de 527

25.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 73 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

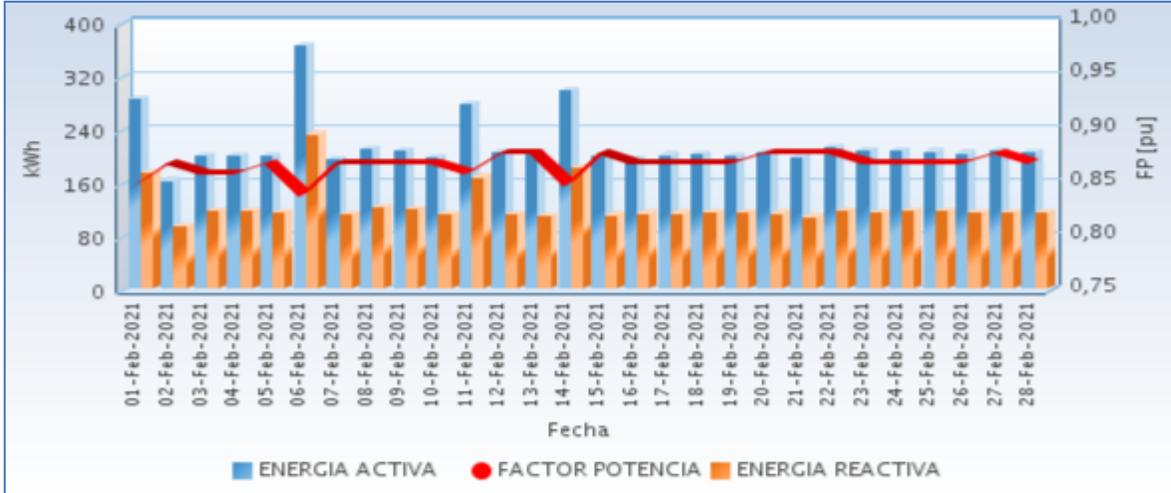
COTEJE (TIMBIQUI - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	284	173	332,95	0,85
Febrero 2, Martes	162	93	187,03	0,87
Febrero 3, Miércoles	200	117	231,37	0,86
Febrero 4, Jueves	199	117	230,80	0,86
Febrero 5, Viernes	199	115	229,73	0,87
Febrero 6, Sábado	364	232	431,50	0,84
Febrero 7, Domingo	193	112	223,50	0,87
Febrero 8, Lunes	209	121	241,89	0,87
Febrero 9, Martes	207	119	238,67	0,87
Febrero 10, Miércoles	197	112	226,91	0,87
Febrero 11, Jueves	276	167	322,67	0,86
Febrero 12, Viernes	204	112	232,34	0,88
Febrero 13, Sábado	204	109	231,71	0,88
Febrero 14, Domingo	298	182	348,77	0,85
Febrero 15, Lunes	199	110	227,32	0,88
Febrero 16, Martes	194	113	224,66	0,87
Febrero 17, Miércoles	201	113	230,43	0,87
Febrero 18, Jueves	201	115	231,78	0,87
Febrero 19, Viernes	200	114	230,20	0,87
Febrero 20, Sábado	205	113	233,52	0,88
Febrero 21, Domingo	198	107	225,23	0,88
Febrero 22, Lunes	213	116	242,16	0,88
Febrero 23, Martes	206	115	235,96	0,87
Febrero 24, Miércoles	207	116	236,79	0,87
Febrero 25, Jueves	205	117	236,48	0,87
Febrero 26, Viernes	203	115	233,36	0,87
Febrero 27, Sábado	207	114	236,37	0,88
Febrero 28, Domingo	204	114	233,67	0,87
TOTAL	6.039	3.472	6.966,51	0,87

El factor de potencia promedio fue 0,87.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 452,59 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (4.501 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 34,18%.

Gráfica 145 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – COTEJE (TIMBIQUÍ - CAUCA).

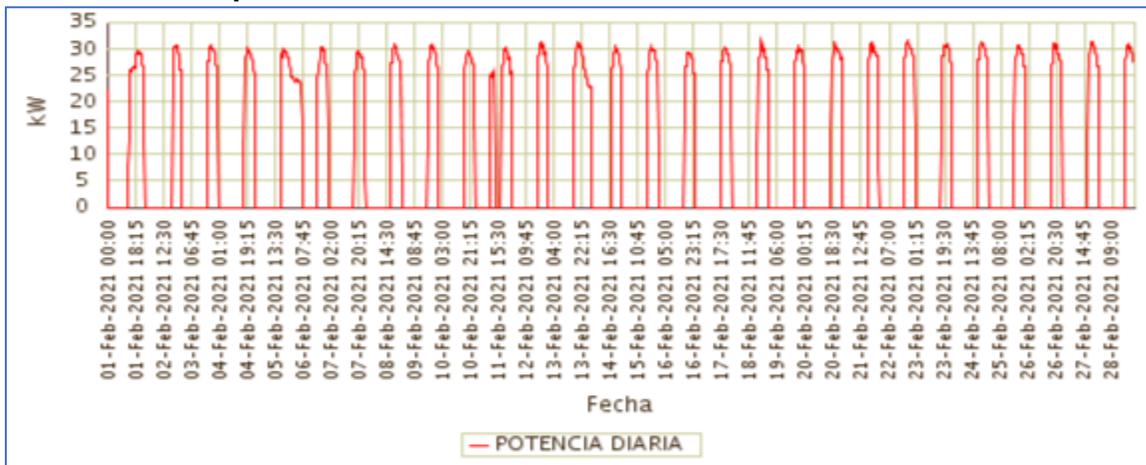


Fuente CNM

25.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 146 Comportamiento Diario de la Potencia.



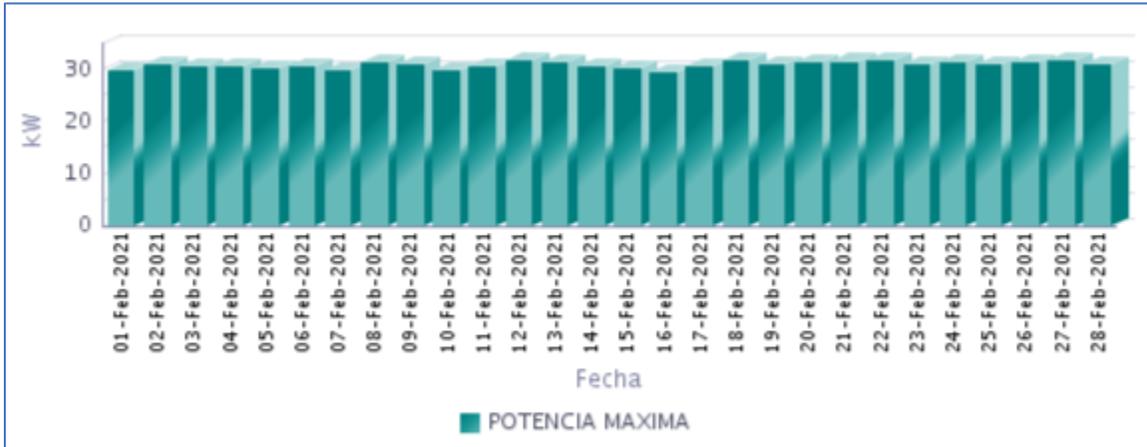
Fuente CNM

25.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 31,60kW, se presentó el Lunes 22 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (34,88kW), tuvo una caída de 9,40%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 147 Potencia Máxima Diaria-COTEJE (TIMBIQUÍ - CAUCA).

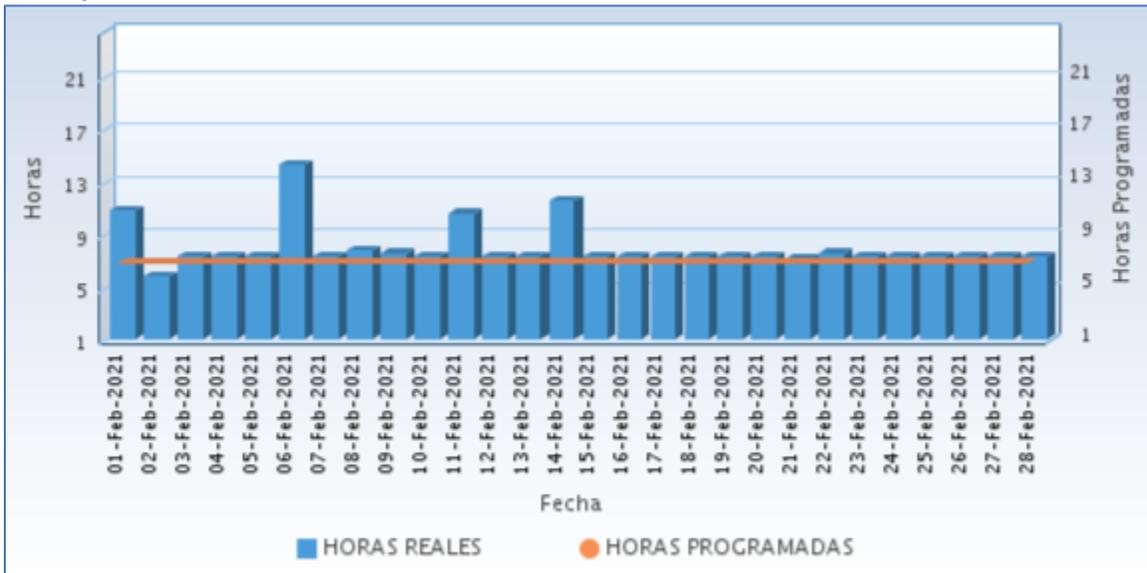


Fuente CNM

25.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 7 Horas 52 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 148 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - COTEJE (TIMBIQUI - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 74 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

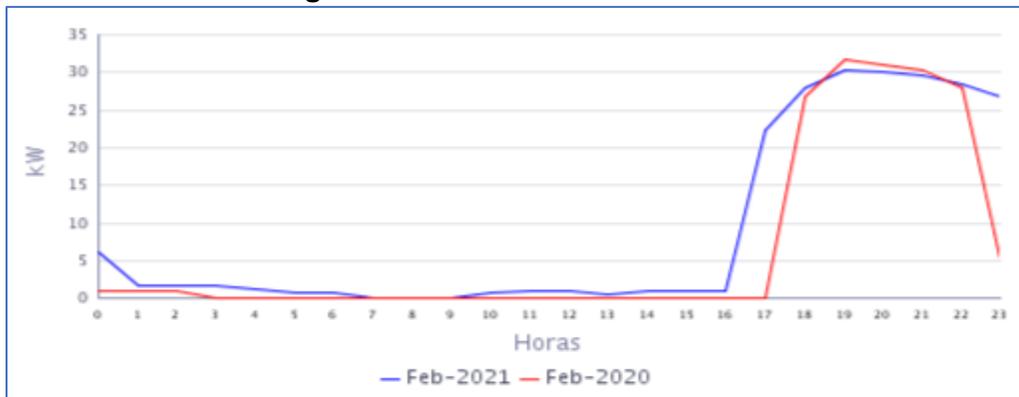
COTEJE (TIMBIQUÍ - CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	14 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

25.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 149 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 34,18%.

26. DOS QUEBRADAS RIO NAYA (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)

La localidad de Dosquebradas Rio Naya pertenece al municipio de López de Micay, Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 180 usuarios.1

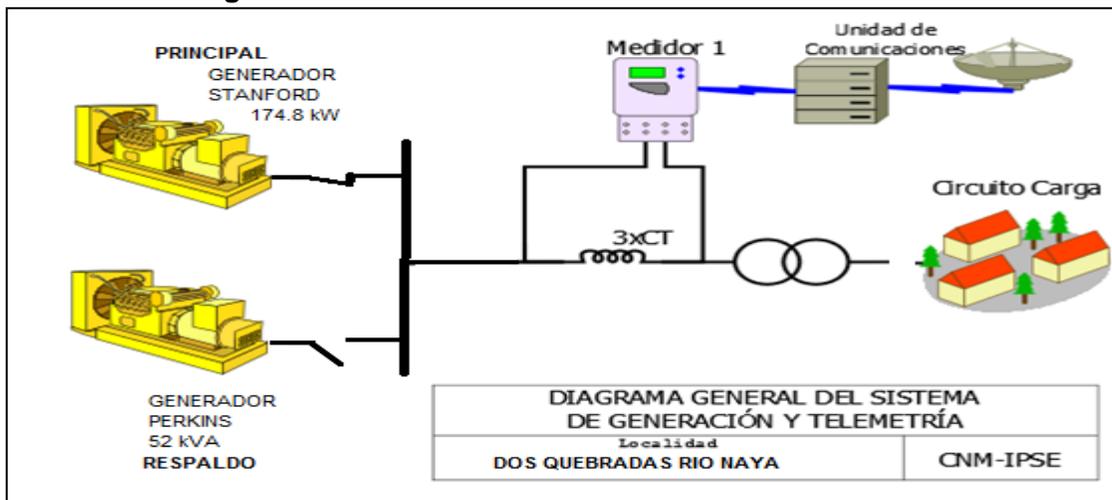
26.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 75 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	174,8 kW	EN OPERACIÓN principal
2	PERKINS	52 KVA	EN OPERACIÓN respaldo
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	112,5 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 150 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Sin información por daño en la medida. Según lo informado la localidad cuenta servicio de energía eléctrica 7 horas diarias en el horario de 3:00 Pm a 10:00 Pm.

27. ISLA DE GALLO (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)

La localidad de Isla de Gallo pertenece al municipio de López de Micay, Departamento de Cauca. El número de usuarios es de 152.

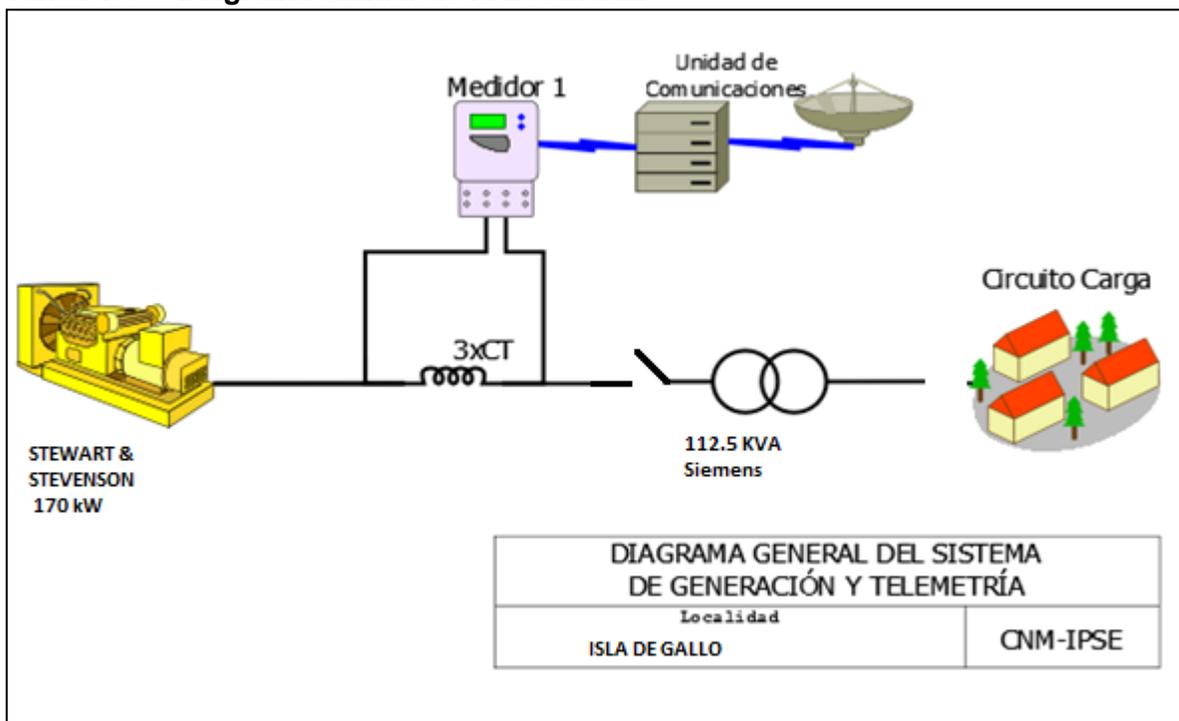
27.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 78 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STEWART & STEVENSON	170 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	112,5 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 156 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 134 de 527

27.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

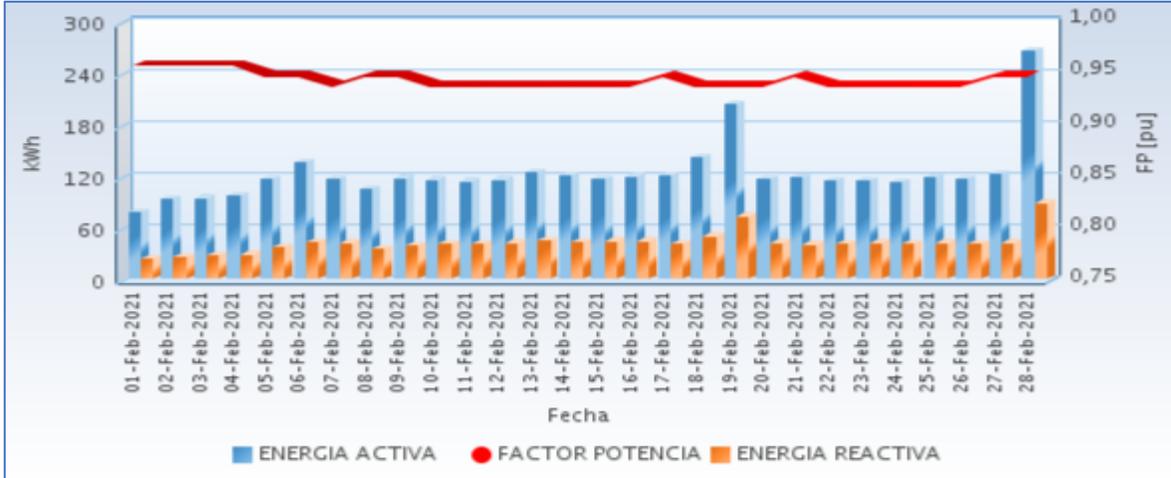
Tabla 79 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

ISLA DE GALLO (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	78	23	81,25	0,96
Febrero 2, Martes	93	26	96,91	0,96
Febrero 3, Miércoles	95	28	98,69	0,96
Febrero 4, Jueves	98	28	101,67	0,96
Febrero 5, Viernes	117	38	123,06	0,95
Febrero 6, Sábado	136	44	143,14	0,95
Febrero 7, Domingo	116	42	123,32	0,94
Febrero 8, Lunes	105	35	110,74	0,95
Febrero 9, Martes	117	39	123,75	0,95
Febrero 10, Miércoles	116	41	122,89	0,94
Febrero 11, Jueves	114	41	120,85	0,94
Febrero 12, Viernes	116	42	123,18	0,94
Febrero 13, Sábado	125	45	132,32	0,94
Febrero 14, Domingo	120	43	127,41	0,94
Febrero 15, Lunes	117	44	124,53	0,94
Febrero 16, Martes	119	44	127,31	0,94
Febrero 17, Miércoles	121	41	127,81	0,95
Febrero 18, Jueves	142	50	150,24	0,94
Febrero 19, Viernes	203	73	215,69	0,94
Febrero 20, Sábado	116	42	123,46	0,94
Febrero 21, Domingo	119	40	125,27	0,95
Febrero 22, Lunes	114	41	121,58	0,94
Febrero 23, Martes	114	42	121,43	0,94
Febrero 24, Miércoles	113	41	120,52	0,94
Febrero 25, Jueves	118	42	125,63	0,94
Febrero 26, Viernes	116	41	123,44	0,94
Febrero 27, Sábado	123	42	129,81	0,95
Febrero 28, Domingo	266	88	280,00	0,95
TOTAL	3.447	1.186	3.645,09	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (2.834 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 21,62%.

Gráfica 157 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – ISLA DE GALLO (LOPEZ (MICAY) - CAUCA).

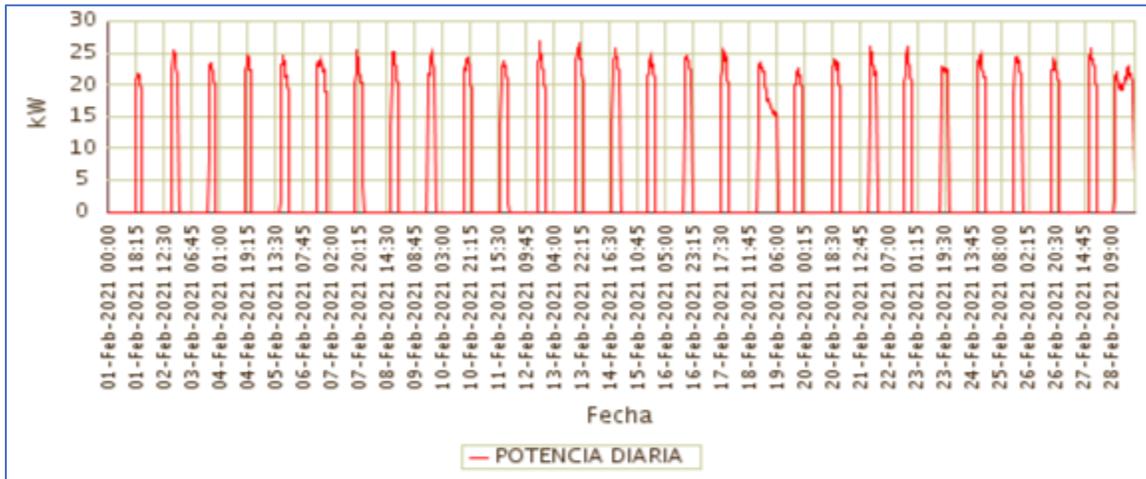


Fuente CNM

27.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 158 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

27.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 26,78kW, se presentó el Viernes 12 de Febrero a las 18:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (26,34kW), tuvo una variación de 1,70%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 159 Potencia Máxima Diaria-ISLA DE GALLO (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA).

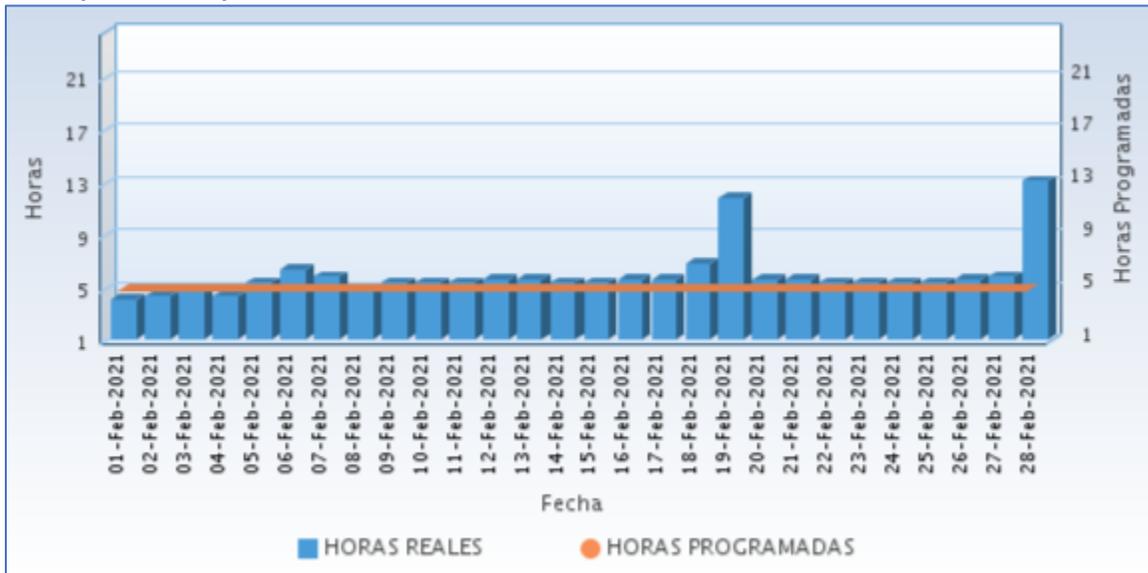


Fuente CNM

27.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 47 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 160 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - ISLA DE GALLO (LOPEZ (MICAY) - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 80 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

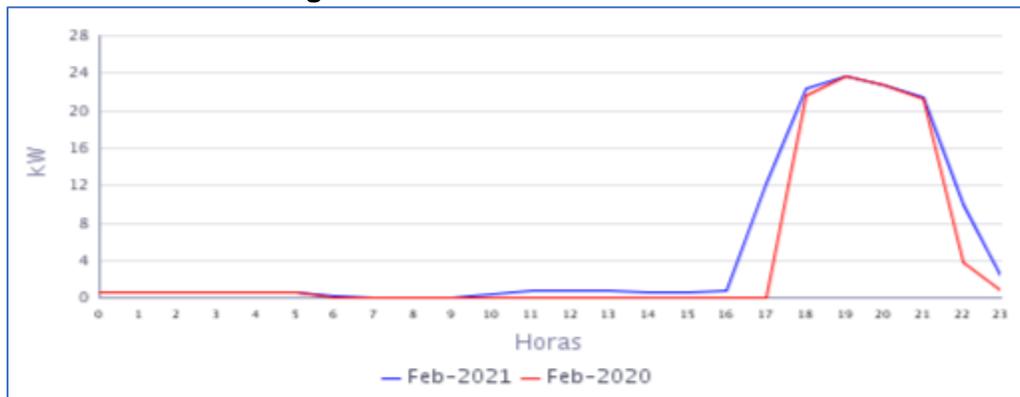
ISLA DE GALLO (LOPEZ (MICAY) - CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
08-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
19-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	13 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

27.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 161 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 21,62%.

28. LA CONCHA - CONCEPCIÓN NAYA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)

El Centro poblado de La Concha Concepción Naya se encuentra ubicado en el municipio de López de Micay, departamento de Cauca. Esta Localidad cuenta con un total de 182 usuarios residenciales.

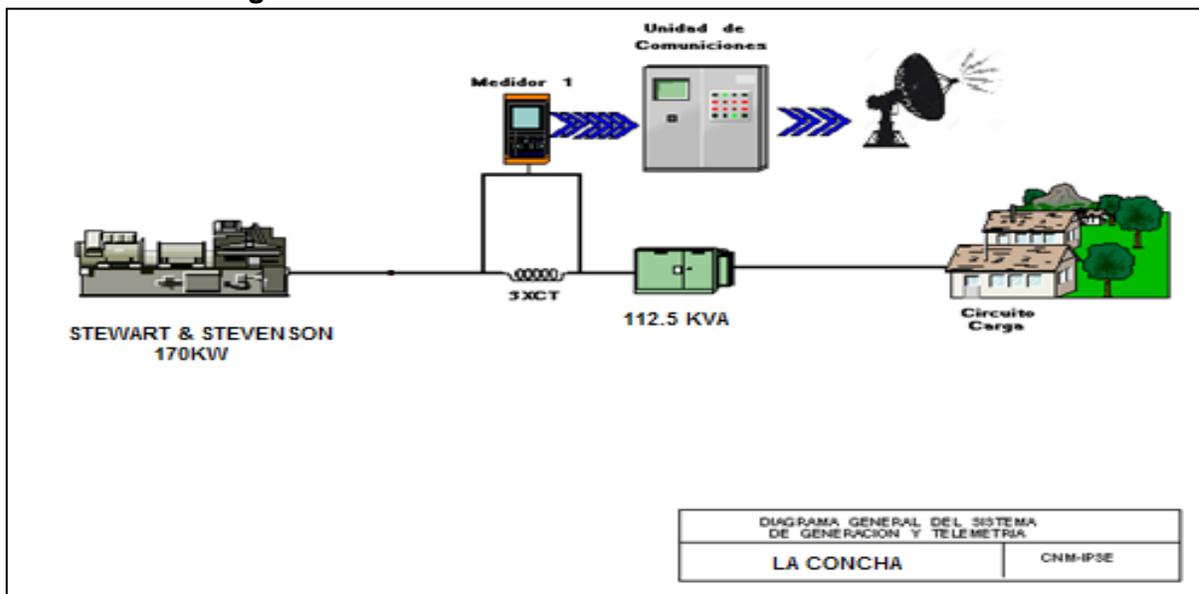
28.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 81 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STEWART & STEVENSON	170 kW	EN OPERACIÓN
TRNASFORMADOR			
1	112,5 KVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 162 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 139 de 527

28.2 Energía

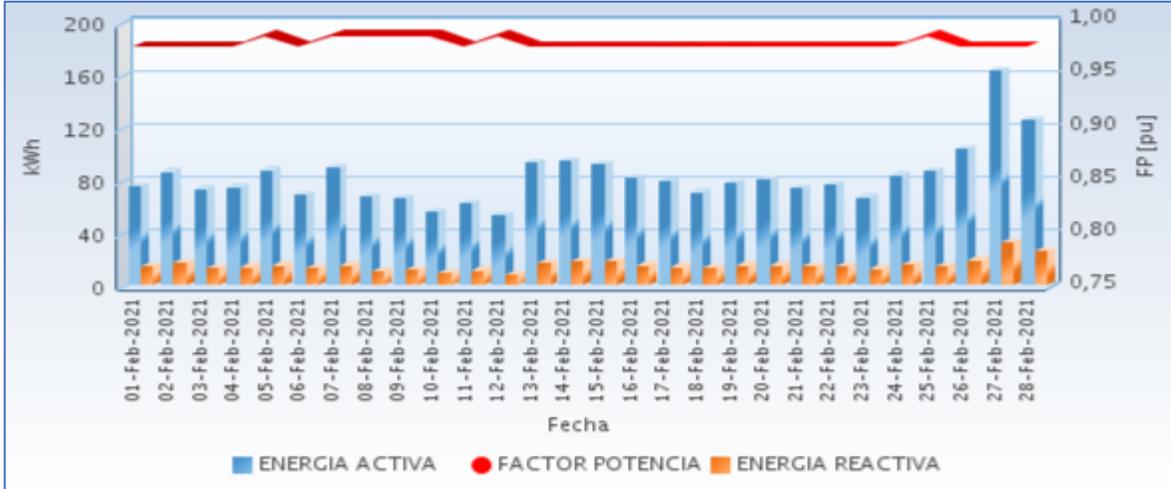
El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 82 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

LA CONCHA - CONCEPCION NAYA (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	75	15	76,60	0,98
Febrero 2, Martes	86	17	87,61	0,98
Febrero 3, Miércoles	73	13	74,28	0,98
Febrero 4, Jueves	74	14	75,67	0,98
Febrero 5, Viernes	87	15	88,73	0,99
Febrero 6, Sábado	69	14	69,99	0,98
Febrero 7, Domingo	89	15	90,75	0,99
Febrero 8, Lunes	67	11	68,04	0,99
Febrero 9, Martes	67	12	67,50	0,99
Febrero 10, Miércoles	56	9	56,89	0,99
Febrero 11, Jueves	62	11	62,93	0,98
Febrero 12, Viernes	53	8	53,40	0,99
Febrero 13, Sábado	93	17	94,49	0,98
Febrero 14, Domingo	95	18	96,53	0,98
Febrero 15, Lunes	92	18	93,63	0,98
Febrero 16, Martes	81	15	82,64	0,98
Febrero 17, Miércoles	79	14	80,10	0,98
Febrero 18, Jueves	71	13	71,98	0,98
Febrero 19, Viernes	77	15	78,81	0,98
Febrero 20, Sábado	80	15	81,54	0,98
Febrero 21, Domingo	74	14	75,39	0,98
Febrero 22, Lunes	76	14	77,53	0,98
Febrero 23, Martes	67	13	67,90	0,98
Febrero 24, Miércoles	83	16	84,88	0,98
Febrero 25, Jueves	87	15	88,29	0,99
Febrero 26, Viernes	103	19	105,03	0,98
Febrero 27, Sábado	162	32	165,62	0,98
Febrero 28, Domingo	125	26	127,92	0,98
TOTAL	2.305	429	2.344,45	0,98

El factor de potencia promedio fue 0,98.

Gráfica 163 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – LA CONCHA - CONCEPCION NAYA (LOPEZ (MICAY) - CAUCA).



Fuente CNM

28.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 164 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

28.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 13,84kW, se presentó el Martes 16 de Febrero a las 18:30 horas. En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 165 Potencia Máxima Diaria-LA CONCHA - CONCEPCIÓN NAYA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA).

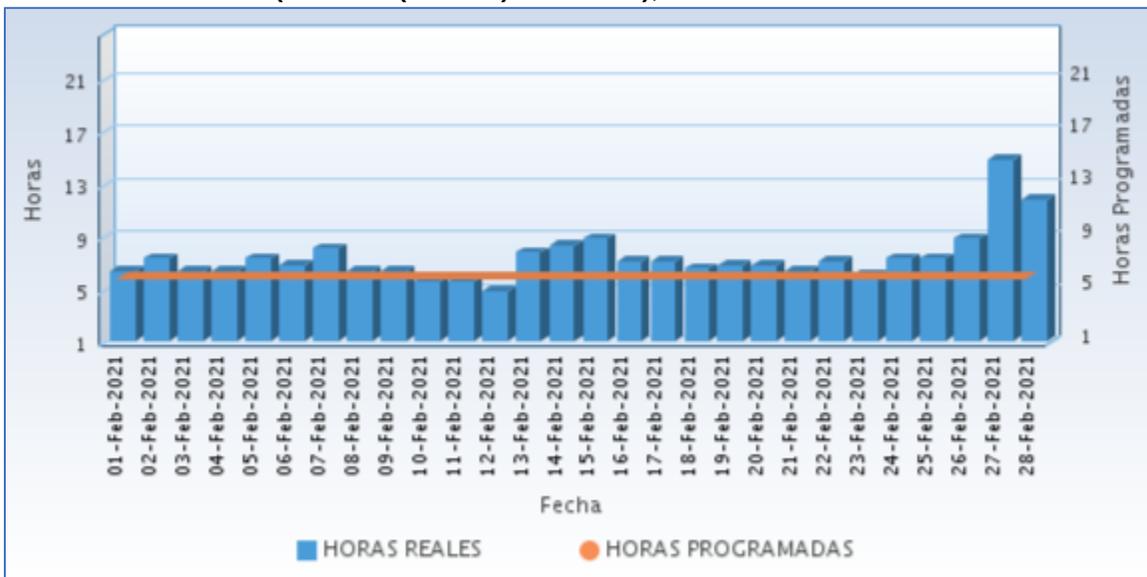


Fuente CNM

28.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 7 Horas 17 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 166 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - LA CONCHA - CONCEPCION NAYA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 83 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

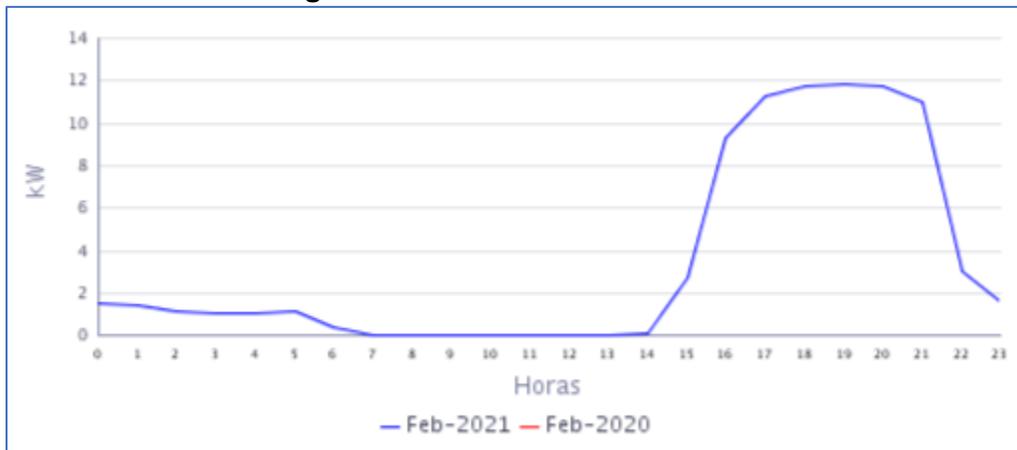
LA CONCHA - CONCEPCION NAYA (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
13-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
14-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	14 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

28.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 167 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

29. LIMONES (GUAPI - CAUCA)

El centro poblado de Limones es un corregimiento del municipio de Guapi, Departamento del Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 350 usuarios residenciales.

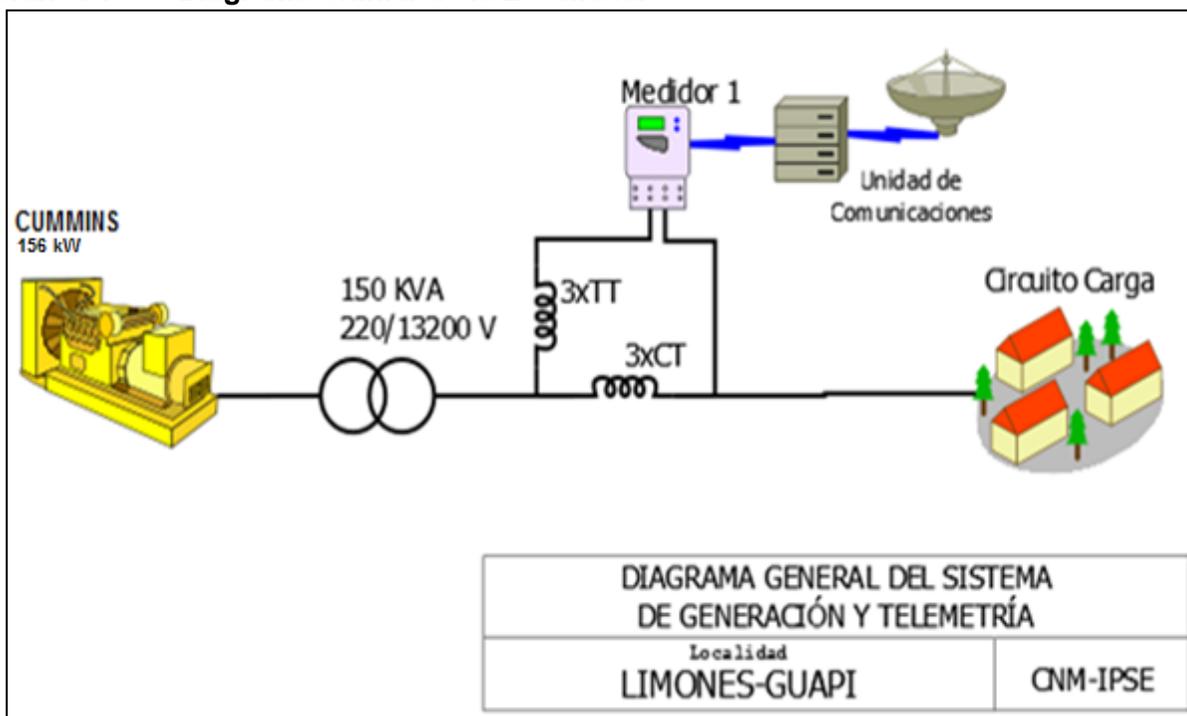
29.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 84 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	156 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	150 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 168 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 144 de 527

29.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 85 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

LIMONES (GUAPI - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	282	85	294,80	0,96
Febrero 2, Martes	244	72	254,37	0,96
Febrero 3, Miércoles	274	81	285,80	0,96
Febrero 4, Jueves	263	81	275,13	0,96
Febrero 5, Viernes	245	76	256,41	0,96
Febrero 6, Sábado	254	77	265,39	0,96
Febrero 7, Domingo	259	79	270,37	0,96
Febrero 8, Lunes	253	78	265,04	0,96
Febrero 9, Martes	241	77	252,71	0,95
Febrero 10, Miércoles	261	86	275,04	0,95
Febrero 11, Jueves	275	91	289,05	0,95
Febrero 12, Viernes	97	31	101,91	0,95
Febrero 13, Sábado	261	81	273,65	0,96
Febrero 14, Domingo	278	99	295,51	0,94
Febrero 15, Lunes	159	57	168,51	0,94
Febrero 16, Martes	0	0	0,00	
Febrero 17, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 18, Jueves	0	0	0,00	
Febrero 19, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 20, Sábado	253	82	265,88	0,95
Febrero 21, Domingo	254	91	270,11	0,94
Febrero 22, Lunes	283	98	299,89	0,95
Febrero 23, Martes	269	100	286,78	0,94
Febrero 24, Miércoles	255	100	273,74	0,93
Febrero 25, Jueves	283	103	301,18	0,94
Febrero 26, Viernes	523	220	567,49	0,92
Febrero 27, Sábado	298	108	316,71	0,94
Febrero 28, Domingo	595	255	647,52	0,92
TOTAL	6.659	2.308	7.047,80	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Del 16 al 19 de febrero sin servicio de energía por daño en la unidad de generación.

Gráfica 169 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – LIMONES (GUAPI - CAUCA).

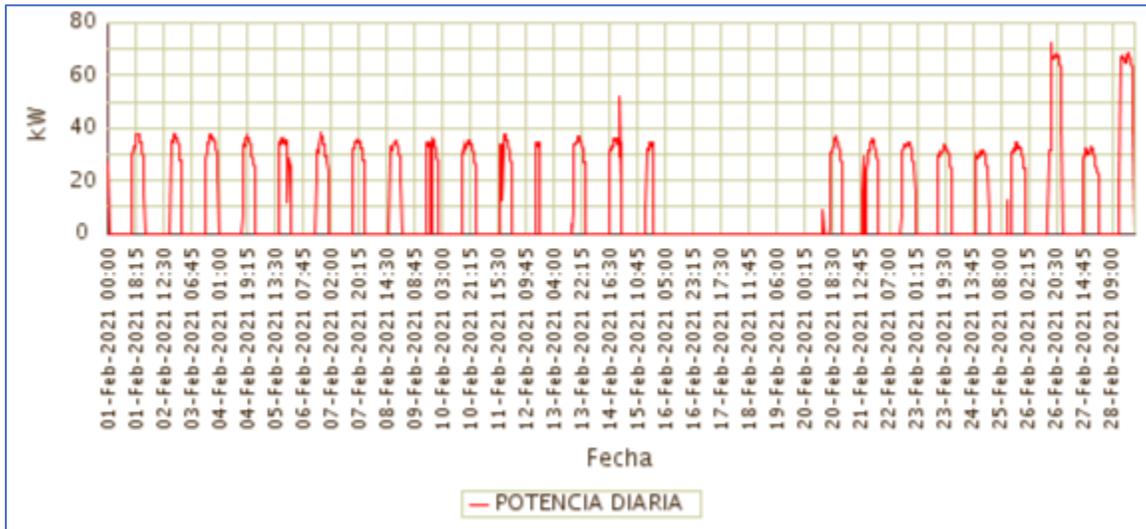


Fuente CNM

29.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 170 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

29.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 72,78kW, se presentó el Viernes 26 de Febrero a las 17:00 horas.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 171 Potencia Máxima Diaria-LIMONES (GUAPI - CAUCA).

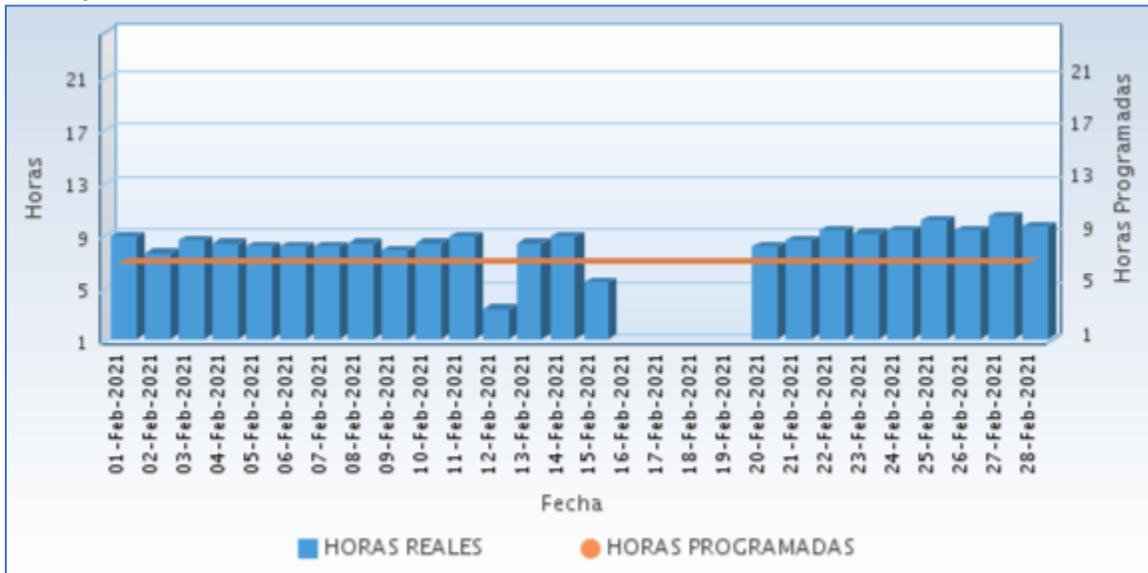


Fuente CNM

29.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 7 Horas 5 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 172 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - LIMONES (GUAPI - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 86 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

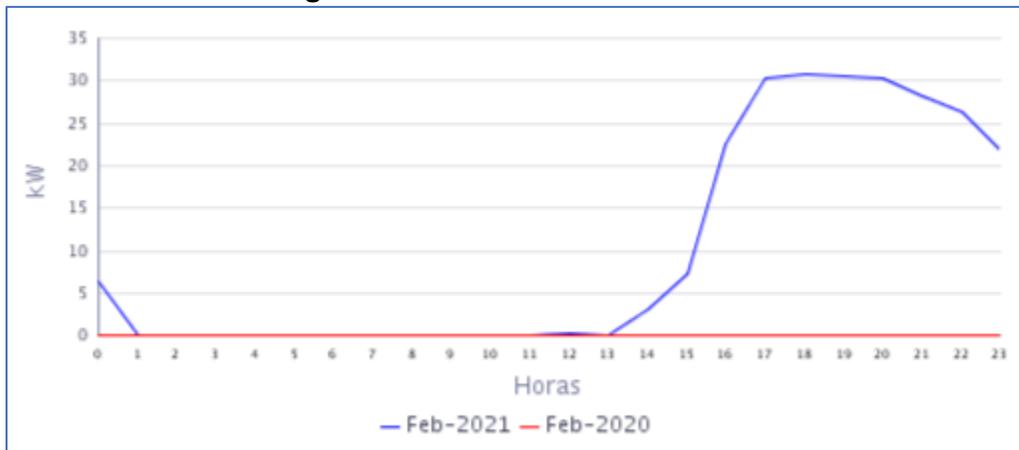
LIMONES (GUAPI - CAUCA)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	3 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

29.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 173 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

30. LOS BRAZOS (TIMBIQUÍ - CAUCA)

El Centro poblado de Los Brazos pertenece al municipio de Timbiquí , Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 269 usuarios.1

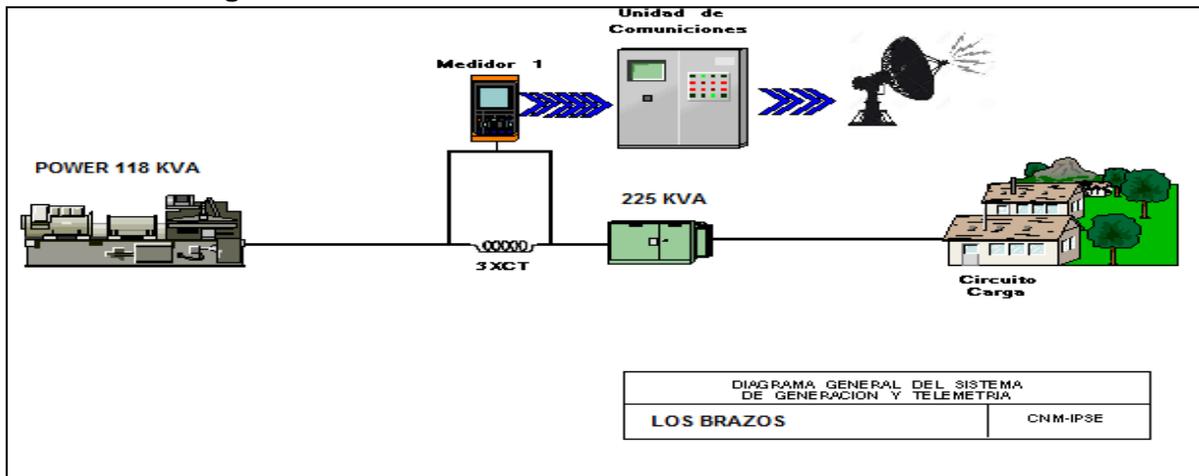
30.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 87 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	POWER	118 KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	225		EN OPERACIÓN

Gráfica 174 Diagrama Unifilar de la Localidad.



	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 149 de 527

30.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

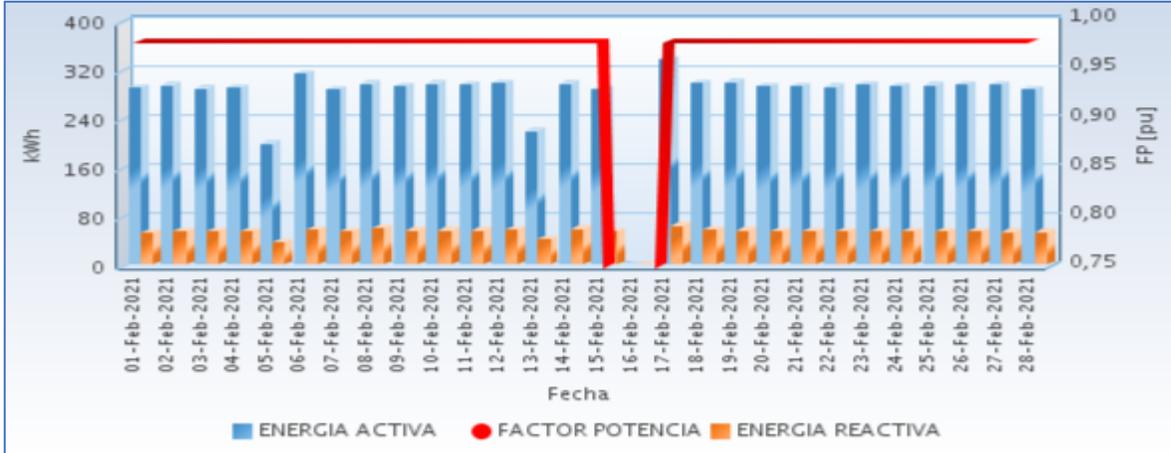
Tabla 88 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

LOS BRAZOS (TIMBIQUÍ - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	290	53	294,64	0,98
Febrero 2, Martes	293	54	298,03	0,98
Febrero 3, Miércoles	289	54	293,55	0,98
Febrero 4, Jueves	289	55	294,57	0,98
Febrero 5, Viernes	198	37	201,56	0,98
Febrero 6, Sábado	313	58	318,70	0,98
Febrero 7, Domingo	287	55	292,27	0,98
Febrero 8, Lunes	296	59	301,74	0,98
Febrero 9, Martes	291	56	296,89	0,98
Febrero 10, Miércoles	296	56	300,86	0,98
Febrero 11, Jueves	295	56	300,63	0,98
Febrero 12, Viernes	297	57	302,04	0,98
Febrero 13, Sábado	219	43	222,75	0,98
Febrero 14, Domingo	296	59	301,74	0,98
Febrero 15, Lunes	288	55	293,00	0,98
Febrero 16, Martes	0	0	0,00	
Febrero 17, Miércoles	336	64	342,27	0,98
Febrero 18, Jueves	298	57	303,22	0,98
Febrero 19, Viernes	299	56	304,03	0,98
Febrero 20, Sábado	292	55	296,58	0,98
Febrero 21, Domingo	292	55	297,29	0,98
Febrero 22, Lunes	291	55	295,63	0,98
Febrero 23, Martes	295	55	299,69	0,98
Febrero 24, Miércoles	293	55	297,78	0,98
Febrero 25, Jueves	294	54	298,68	0,98
Febrero 26, Viernes	295	56	300,11	0,98
Febrero 27, Sábado	295	53	299,43	0,98
Febrero 28, Domingo	286	54	291,52	0,98
TOTAL	7.800	1.477	7.939,12	0,98

El factor de potencia promedio fue 0,98.

Con referencia a Febrero de 2020 (7.857 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 0,73%. Este comportamiento es debido a el día 16 de febrero no se prestó el suministro de energía.

Gráfica 175 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – LOS BRAZOS (TIMBIQUÍ - CAUCA).

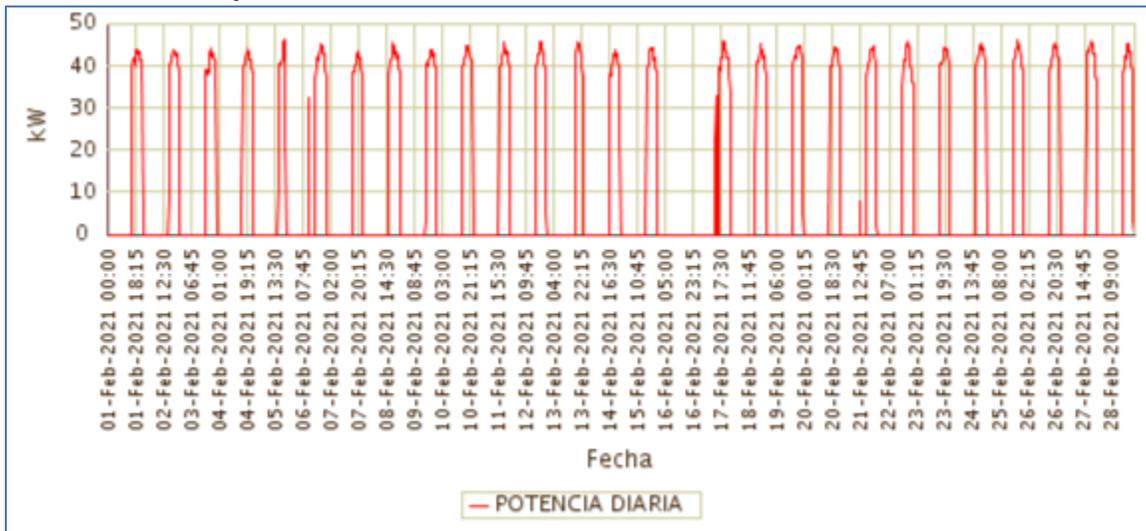


Fuente CNM

30.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 176 Comportamiento Diario de la Potencia.



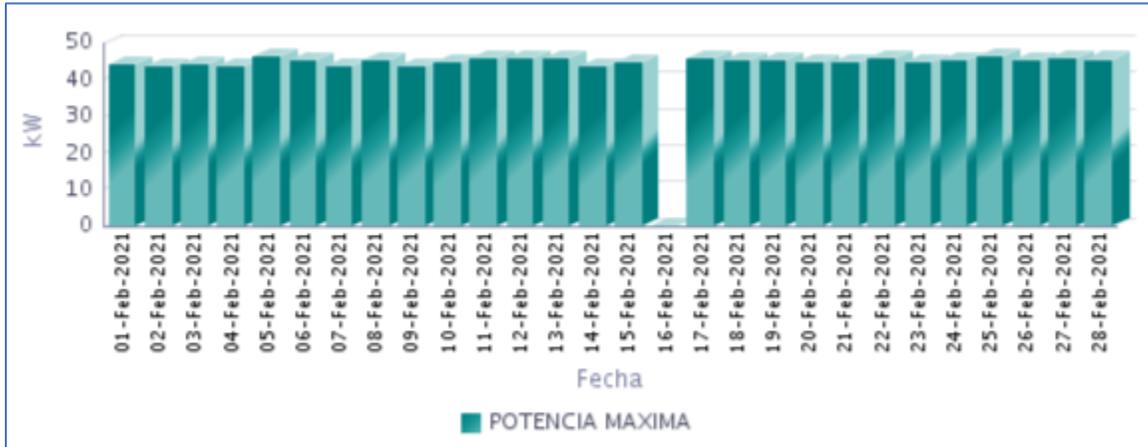
Fuente CNM

30.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 46,15kW, se presentó el Viernes 05 de Febrero a las 19:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (52,30kW), tuvo una caída de 11,75%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 177 Potencia Máxima Diaria-LOS BRAZOS (TIMBIQUÍ - CAUCA).

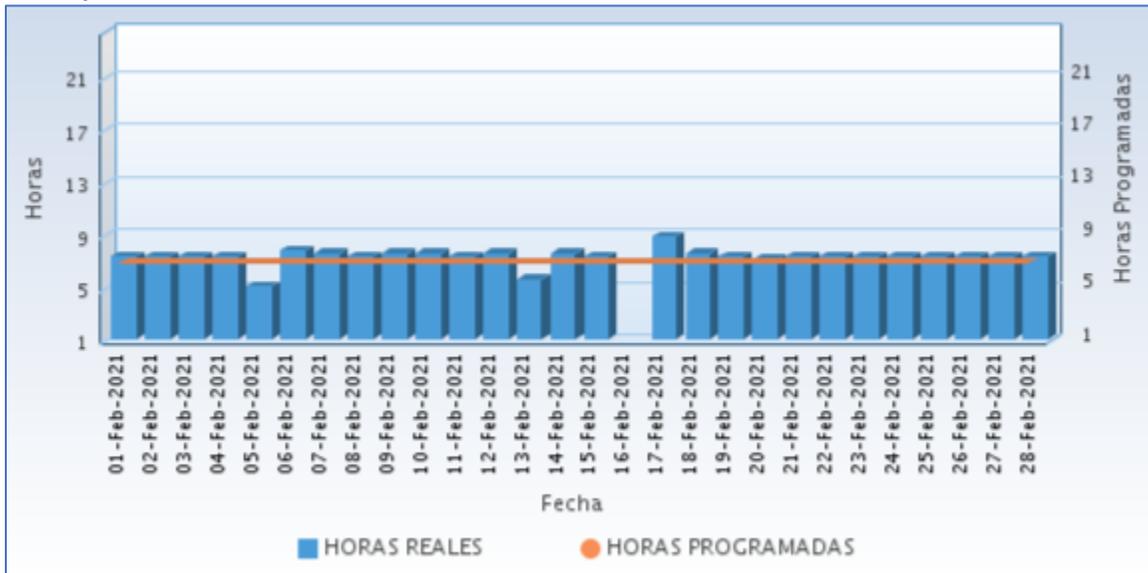


Fuente CNM

30.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 58 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 178 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - LOS BRAZOS (TIMBIQUÍ - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 89 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

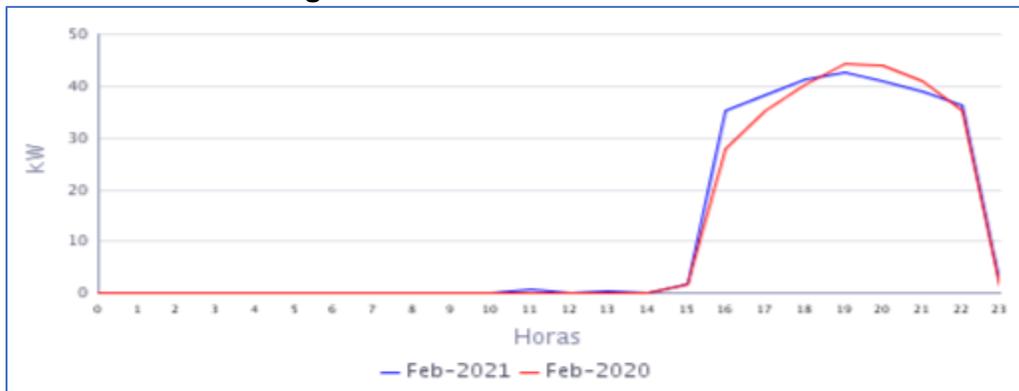
LOS BRAZOS (TIMBIQUÍ - CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
18-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

30.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 179 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 0,73%.

31. NOANAMITO (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)

La localidad de Noanamito pertenece al municipio de López de Micay, Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 218 usuarios .1

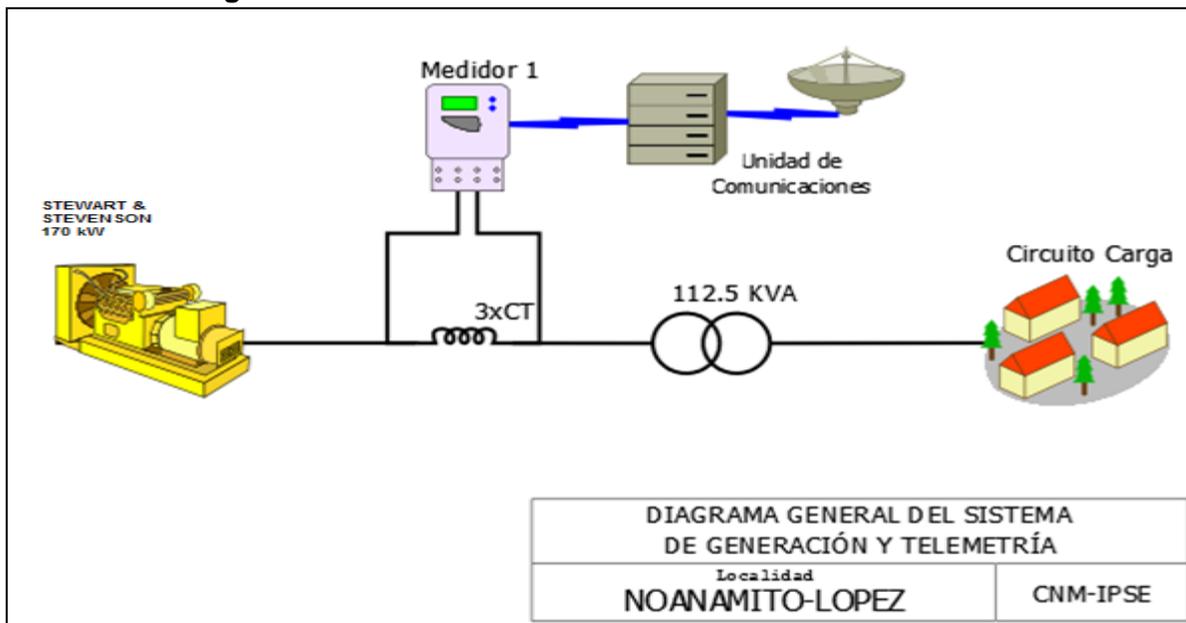
31.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 90 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STEWART & STEVENSON	170 KW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	112,5 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 180 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 154 de 527

31.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

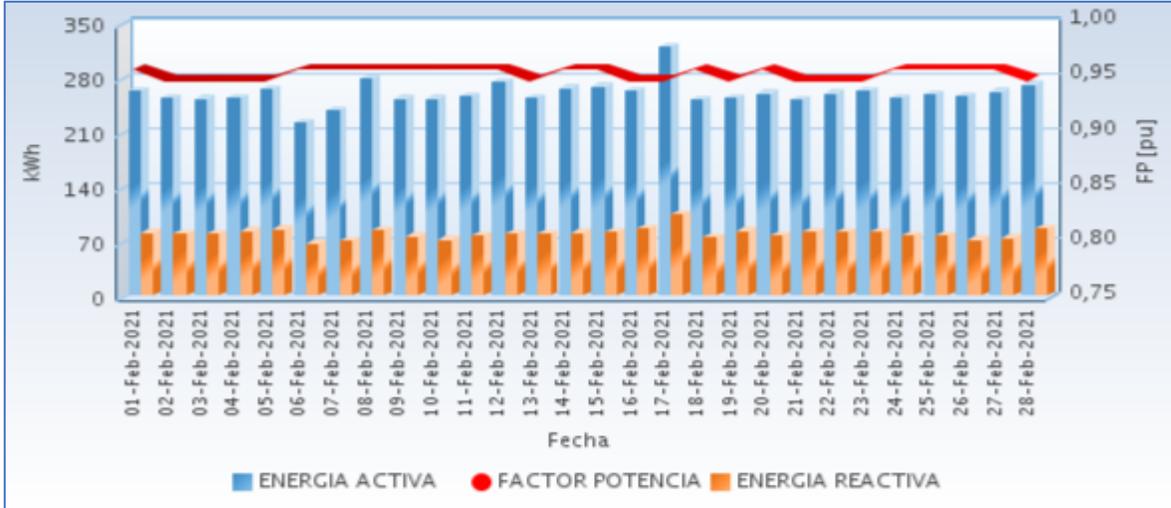
Tabla 91 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

NOANAMITO (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	262	81	274,24	0,96
Febrero 2, Martes	254	80	266,30	0,95
Febrero 3, Miércoles	252	79	264,09	0,95
Febrero 4, Jueves	253	83	266,27	0,95
Febrero 5, Viernes	265	85	278,30	0,95
Febrero 6, Sábado	222	67	231,89	0,96
Febrero 7, Domingo	238	70	248,08	0,96
Febrero 8, Lunes	278	84	290,41	0,96
Febrero 9, Martes	252	76	263,21	0,96
Febrero 10, Miércoles	252	72	262,08	0,96
Febrero 11, Jueves	256	78	267,62	0,96
Febrero 12, Viernes	273	80	284,48	0,96
Febrero 13, Sábado	254	80	266,30	0,95
Febrero 14, Domingo	266	81	278,06	0,96
Febrero 15, Lunes	268	82	280,26	0,96
Febrero 16, Martes	262	87	276,07	0,95
Febrero 17, Miércoles	319	105	335,84	0,95
Febrero 18, Jueves	251	75	261,97	0,96
Febrero 19, Viernes	253	83	266,27	0,95
Febrero 20, Sábado	259	77	270,20	0,96
Febrero 21, Domingo	251	82	264,05	0,95
Febrero 22, Lunes	259	82	271,67	0,95
Febrero 23, Martes	262	82	274,53	0,95
Febrero 24, Miércoles	254	78	265,71	0,96
Febrero 25, Jueves	258	77	269,25	0,96
Febrero 26, Viernes	255	72	264,97	0,96
Febrero 27, Sábado	261	74	271,29	0,96
Febrero 28, Domingo	270	87	283,67	0,95
TOTAL	7.259	2.239	7.596,46	0,96

El factor de potencia promedio fue 0,96.

Con referencia a Febrero de 2020 (3.995 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 81,70%. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron para el mismo periodo el año pasado.

Gráfica 181 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – NOANAMITO (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA).

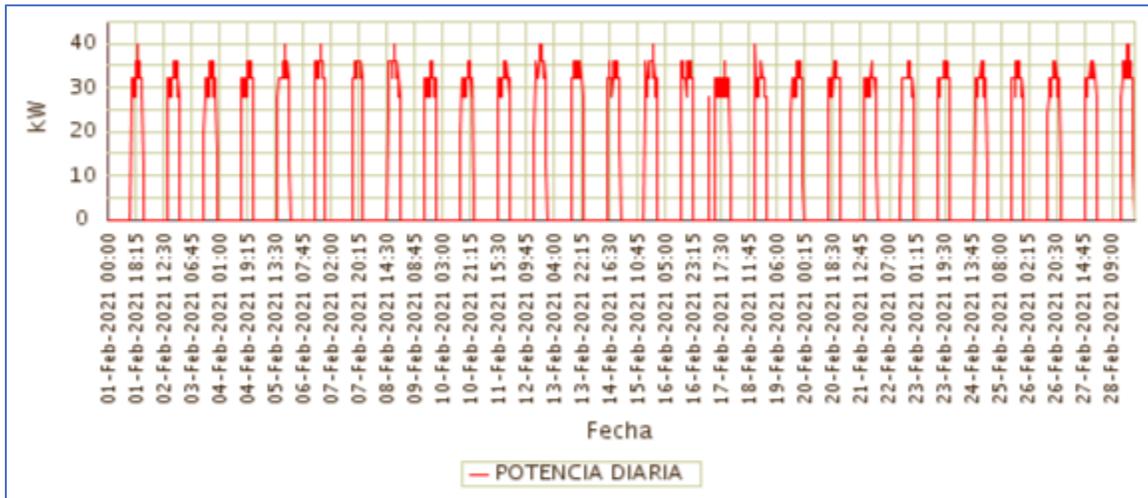


Fuente CNM

31.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 182 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

31.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 40,00kW, se presentó el Domingo 28 de Febrero a las 19:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (44,00kW), tuvo una caída de 9,09%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.



INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA
Febrero 1 - 28 DE 2021

Fecha 2021-03-03
IPSE-GI-F06

Página
156 de 527

Gráfica 183 Potencia Máxima Diaria-NOANAMITO (LOPEZ (MICAY) - CAUCA).

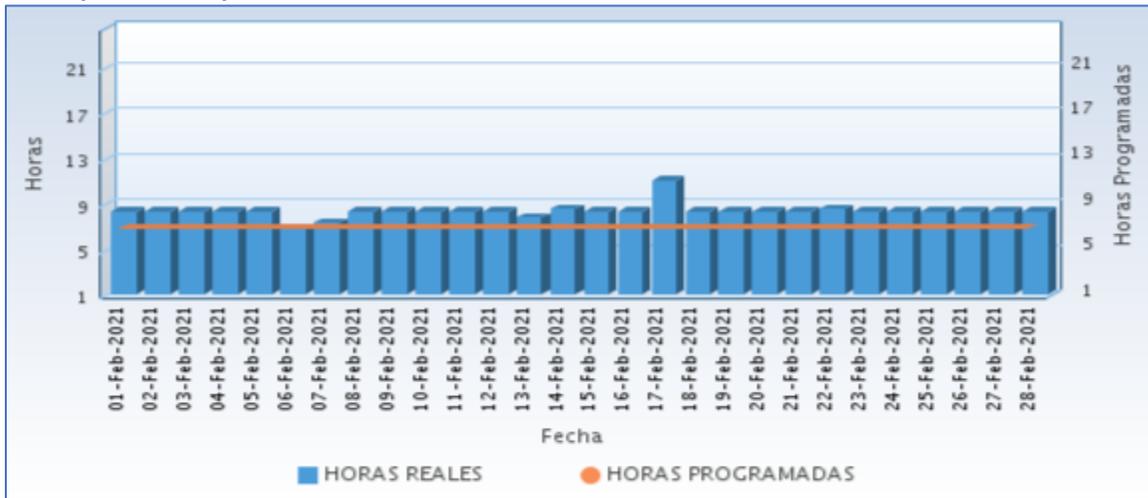


Fuente CNM

31.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 16 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 184 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - NOANAMITO (LOPEZ (MICAY) - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 92 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

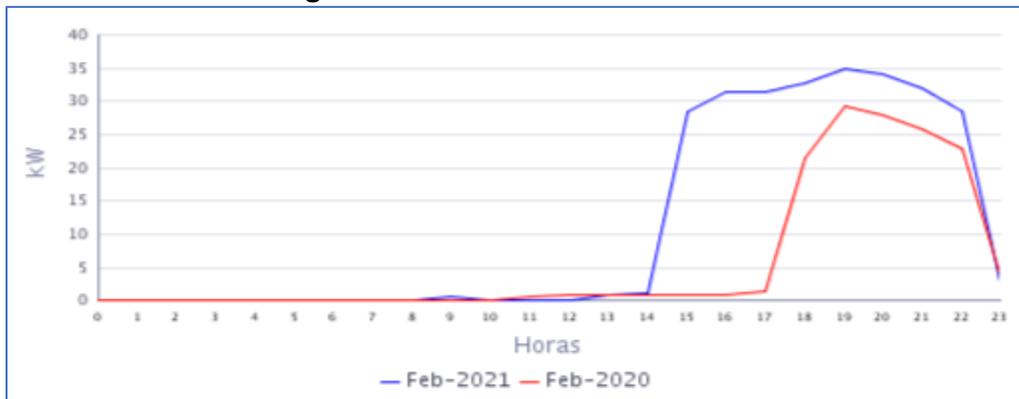
NOANAMITO (LOPEZ (MICAY) - CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
14-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	11 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

31.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 185 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 81,70%.

32. PUERTO SAIJA (TIMBIQUÍ - CAUCA)

La localidad de Puerto Saija, pertenece al municipio de Timbiquí, Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 457 usuarios .¹

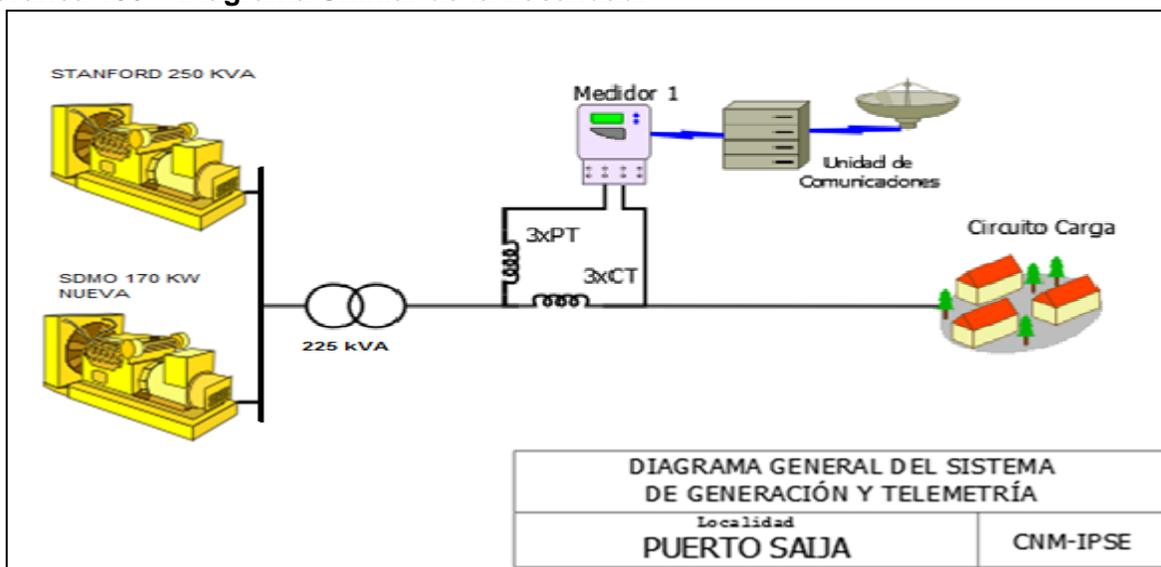
32.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 93 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	250 KVA	FUERA DE SERVICIO
2	SDMO	170 KW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	225 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 186 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 160 de 527

32.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

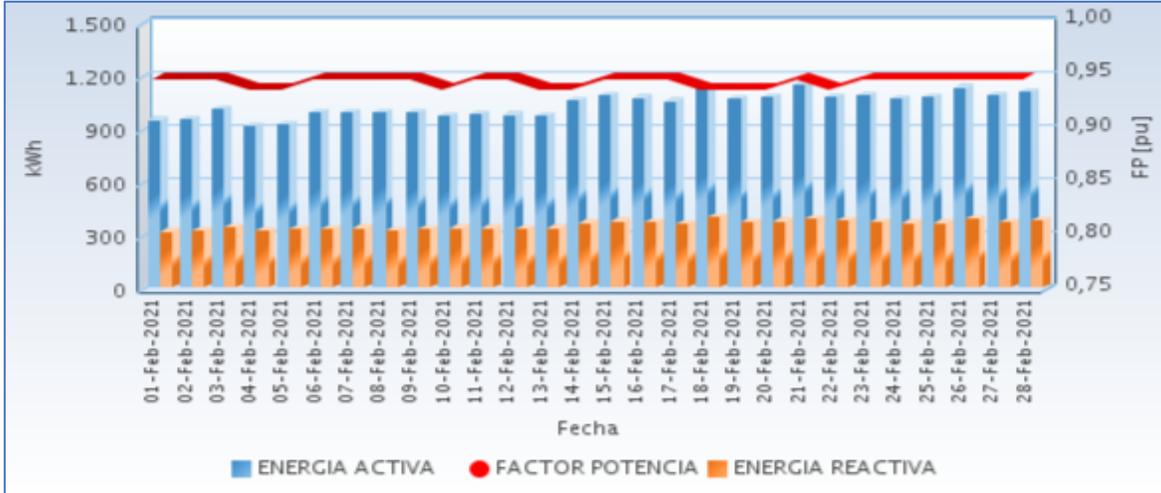
Tabla 94 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

PUERTO SAIJA (TIMBIQUÍ - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	944	316	995,38	0,95
Febrero 2, Martes	947	324	1.000,54	0,95
Febrero 3, Miércoles	1.006	344	1.062,67	0,95
Febrero 4, Jueves	913	322	968,57	0,94
Febrero 5, Viernes	918	333	976,22	0,94
Febrero 6, Sábado	986	332	1.040,15	0,95
Febrero 7, Domingo	988	335	1.043,26	0,95
Febrero 8, Lunes	992	323	1.043,25	0,95
Febrero 9, Martes	987	334	1.041,50	0,95
Febrero 10, Miércoles	971	337	1.027,50	0,94
Febrero 11, Jueves	975	336	1.031,66	0,95
Febrero 12, Viernes	975	331	1.029,53	0,95
Febrero 13, Sábado	970	337	1.026,61	0,94
Febrero 14, Domingo	1.057	366	1.118,68	0,94
Febrero 15, Lunes	1.087	374	1.149,06	0,95
Febrero 16, Martes	1.072	370	1.133,75	0,95
Febrero 17, Miércoles	1.050	362	1.111,07	0,95
Febrero 18, Jueves	1.133	396	1.199,98	0,94
Febrero 19, Viernes	1.064	368	1.126,27	0,94
Febrero 20, Sábado	1.076	374	1.139,02	0,94
Febrero 21, Domingo	1.149	391	1.213,34	0,95
Febrero 22, Lunes	1.074	377	1.138,18	0,94
Febrero 23, Martes	1.086	367	1.146,47	0,95
Febrero 24, Miércoles	1.069	365	1.129,28	0,95
Febrero 25, Jueves	1.078	365	1.138,41	0,95
Febrero 26, Viernes	1.129	388	1.193,79	0,95
Febrero 27, Sábado	1.089	372	1.150,45	0,95
Febrero 28, Domingo	1.107	378	1.169,63	0,95
TOTAL	28.890	9.914	30.543,73	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (25.416 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 13,67%.

Gráfica 187 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PUERTO SAIJA (TIMBIQUI - CAUCA).

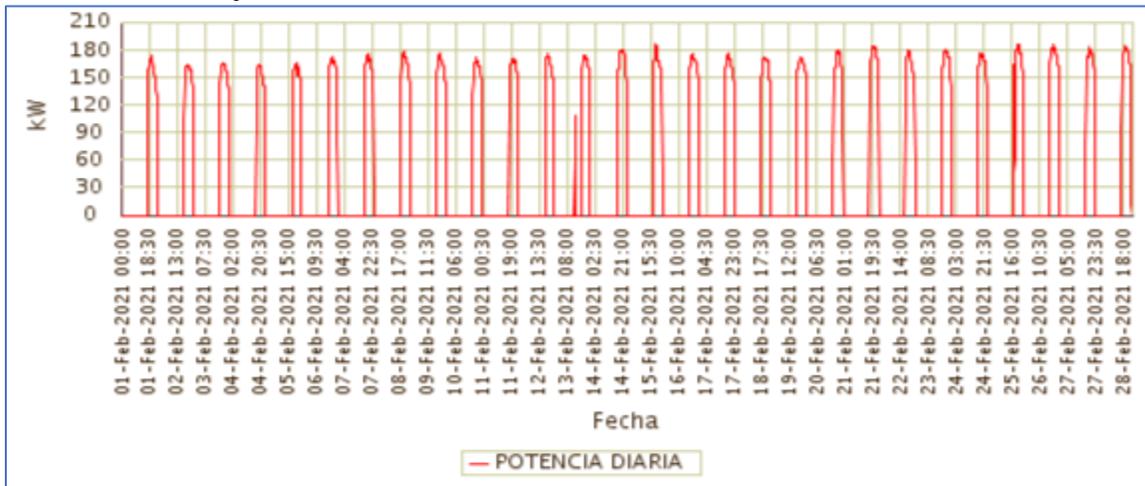


Fuente CNM

32.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 188 Comportamiento Diario de la Potencia.



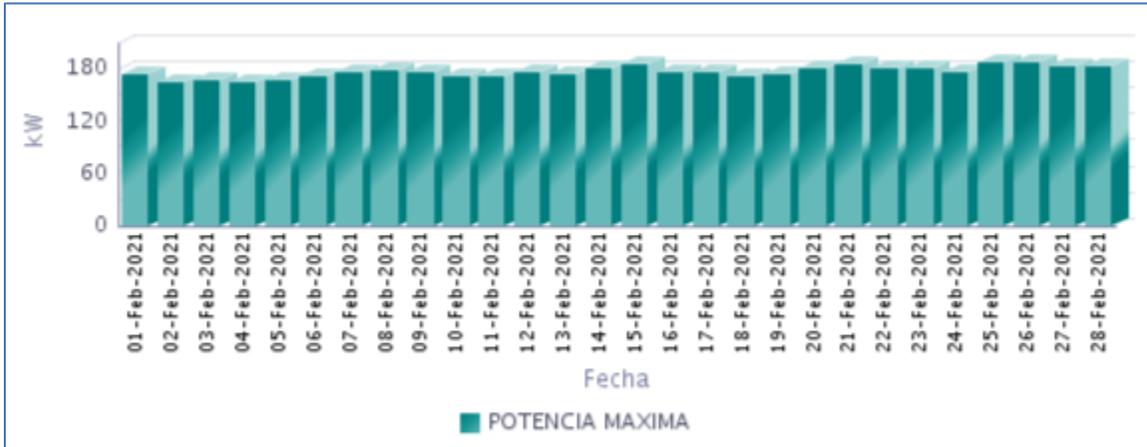
Fuente CNM

32.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 186,38kW, se presentó el Viernes 26 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (174,06kW), tuvo una variación de 7,08%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 189 Potencia Máxima Diaria-PUERTO SAIJA (TIMBIQUÍ - CAUCA).

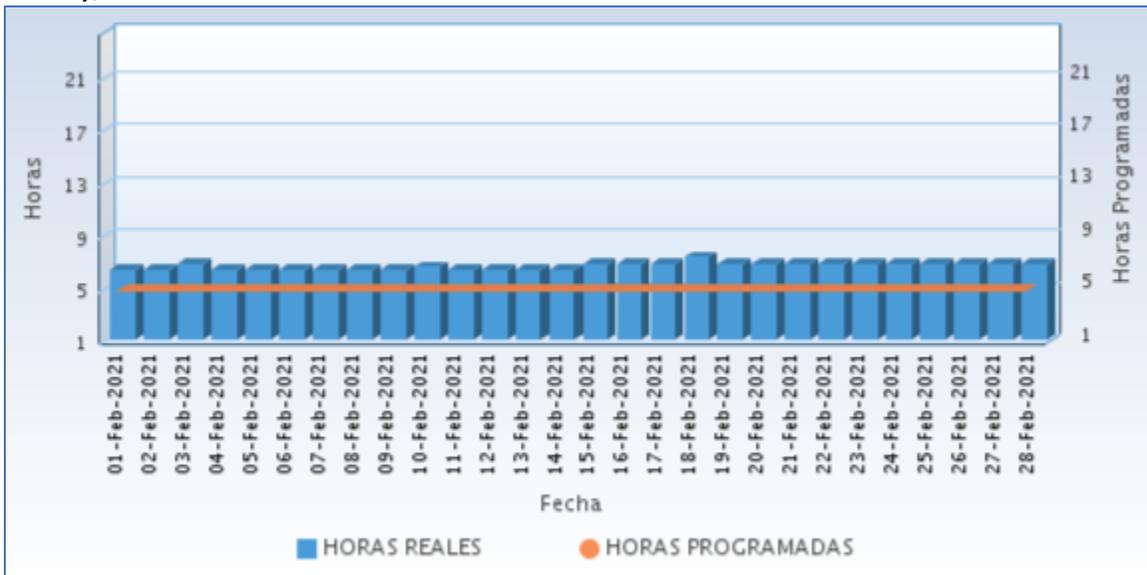


Fuente CNM

32.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 33 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 190 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PUERTO SAIJA (TIMBIQUÍ - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 95 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

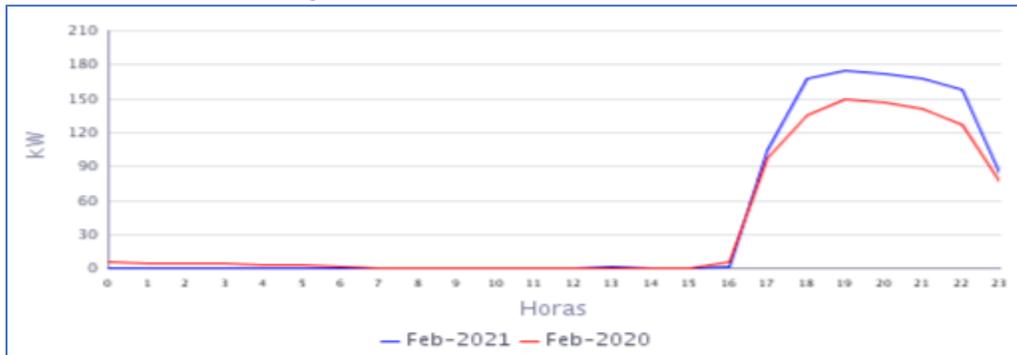
PUERTO SAIJA (TIMBIQUI - CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
18-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
26-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

32.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 191 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose un crecimiento en la demanda de 13,67%.

33. SAN ANTONIO DE CHUARE (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)

La localidad de San Antonio de Chauré pertenece al municipio de López de Micay, Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 253 usuarios.

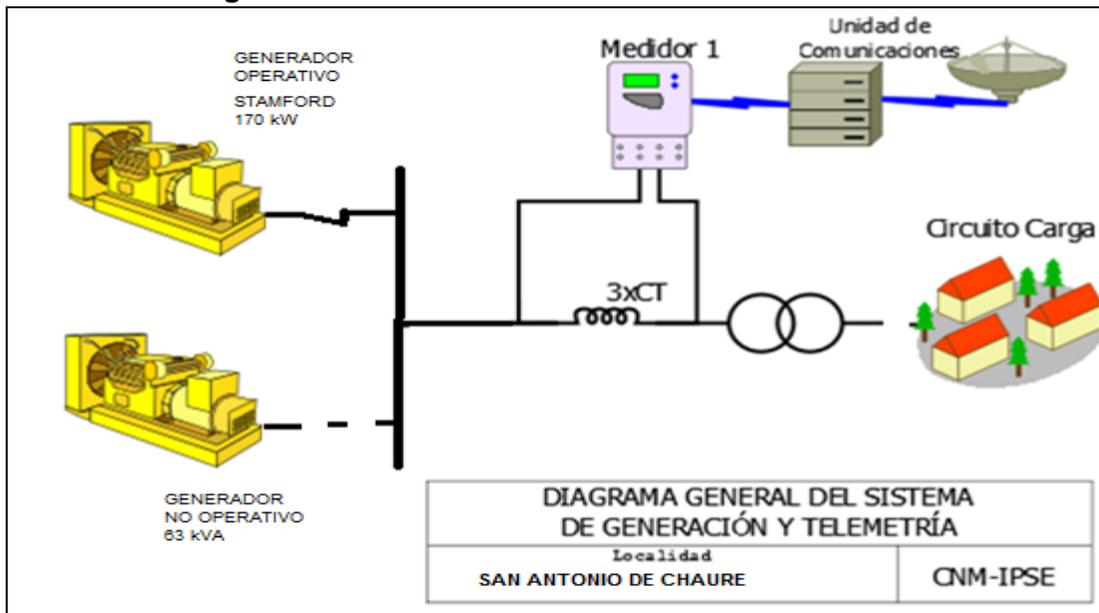
33.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 96 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	170 Kw	EN OPERACIÓN principal
2	Forte Generators	63 KVA	FUERA DE SERVICIO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	112,5 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 192 Diagrama Unifilar de la Localidad.



	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 165 de 527

33.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

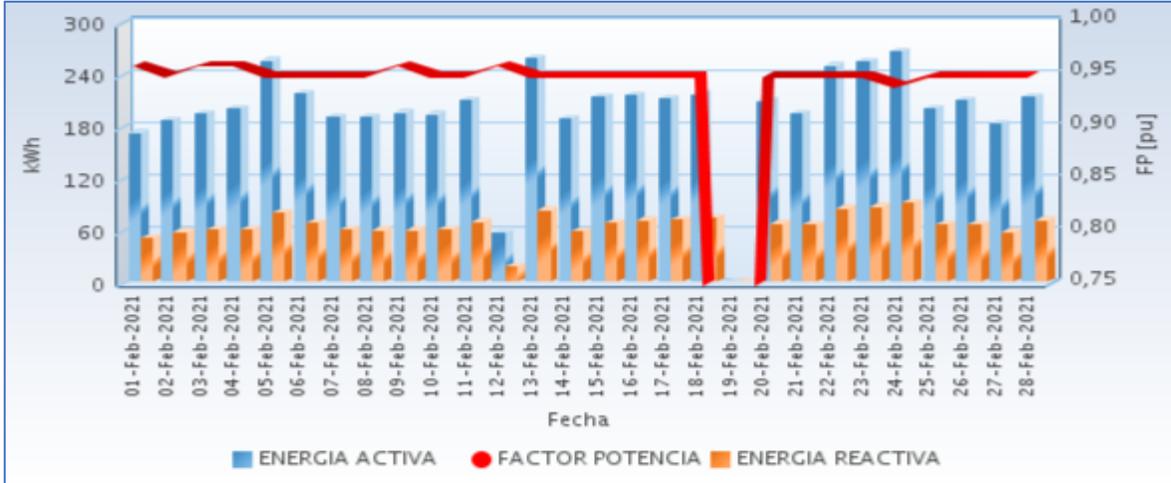
Tabla 97 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

SAN ANTONIO DE CHUARE (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	171	51	178,68	0,96
Febrero 2, Martes	186	58	194,35	0,95
Febrero 3, Miércoles	194	60	202,99	0,96
Febrero 4, Jueves	200	61	208,95	0,96
Febrero 5, Viernes	255	79	266,66	0,95
Febrero 6, Sábado	218	68	227,96	0,95
Febrero 7, Domingo	190	60	198,91	0,95
Febrero 8, Lunes	190	59	199,34	0,95
Febrero 9, Martes	195	59	203,84	0,96
Febrero 10, Miércoles	193	61	202,11	0,95
Febrero 11, Jueves	209	69	220,16	0,95
Febrero 12, Viernes	57	17	59,47	0,96
Febrero 13, Sábado	258	83	270,63	0,95
Febrero 14, Domingo	188	59	197,23	0,95
Febrero 15, Lunes	214	68	224,38	0,95
Febrero 16, Martes	215	71	226,24	0,95
Febrero 17, Miércoles	211	73	223,05	0,95
Febrero 18, Jueves	216	73	228,38	0,95
Febrero 19, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 20, Sábado	209	67	219,27	0,95
Febrero 21, Domingo	194	66	204,41	0,95
Febrero 22, Lunes	249	85	262,88	0,95
Febrero 23, Martes	254	86	267,89	0,95
Febrero 24, Miércoles	265	92	280,61	0,94
Febrero 25, Jueves	200	66	210,51	0,95
Febrero 26, Viernes	209	66	219,18	0,95
Febrero 27, Sábado	182	57	190,97	0,95
Febrero 28, Domingo	213	71	224,61	0,95
TOTAL	5.532	1.788	5.813,22	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (6.033 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 8,31%.

Gráfica 193 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SAN ANTONIO DE CHUARE (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA).

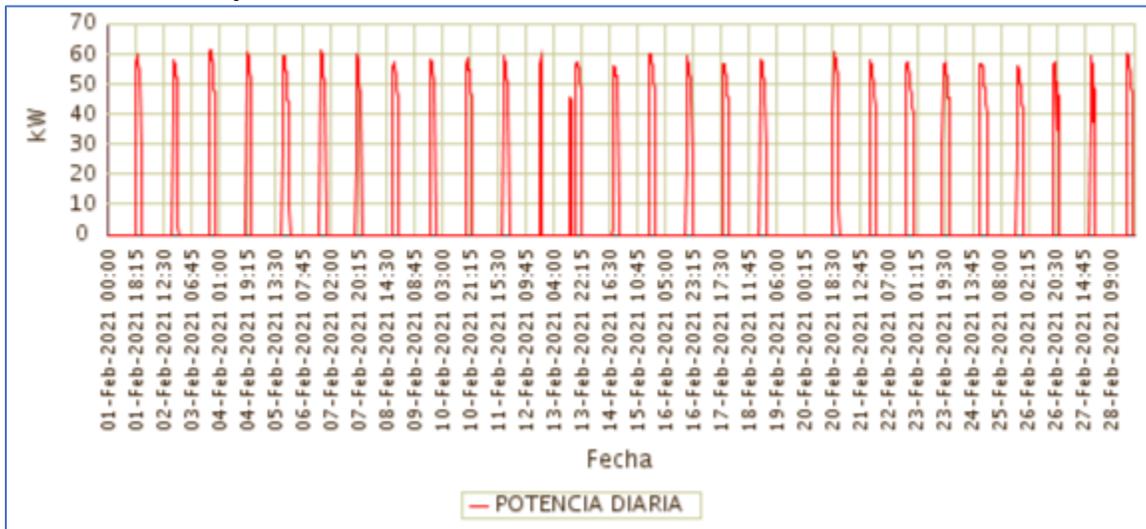


Fuente CNM

33.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 194 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

33.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 61,70kW, se presentó el Sábado 06 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (61,50kW), tuvo una variación de 0,31%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 195 Potencia Máxima Diaria-SAN ANTONIO DE CHUARE (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA).

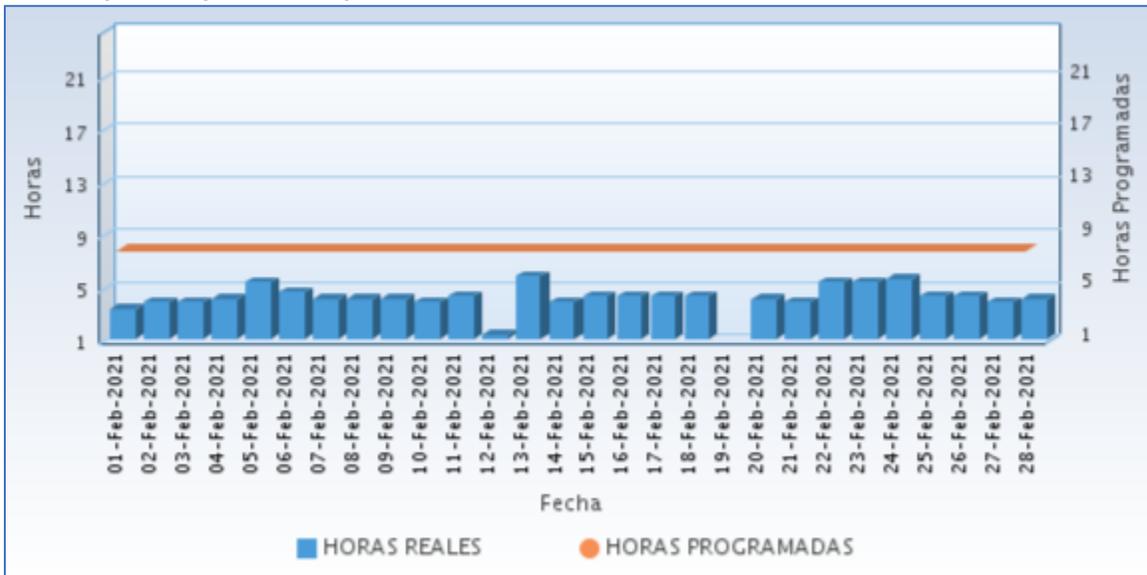


Fuente CNM

33.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 4 Horas 1 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 196 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN ANTONIO DE CHUARE (LOPEZ (MICAY) - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 98 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

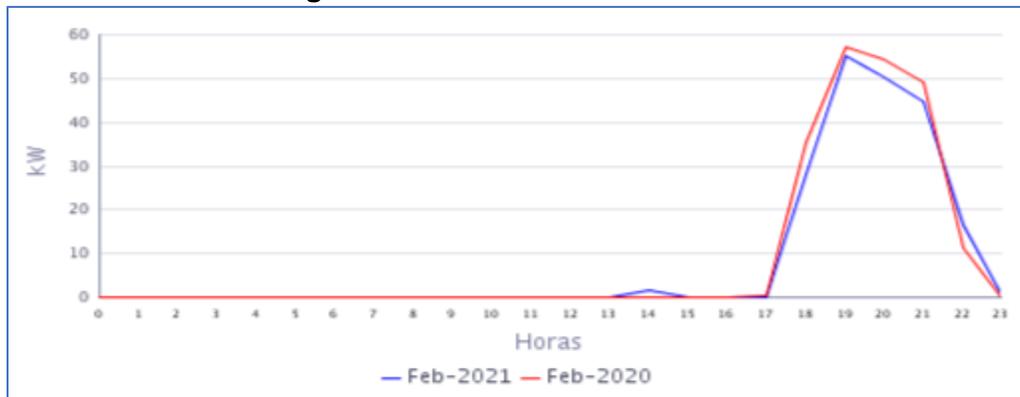
SAN ANTONIO DE CHUARE (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	3 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
04-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	1 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
14-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
22-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

33.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 197 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 8,31%.

34. SAN ANTONIO DE GUAJUI (GUAJUI - CAUCA)

El centro poblado de San Antonio es un corregimiento del municipio de Guapi, Departamento del Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 255 usuarios .¹

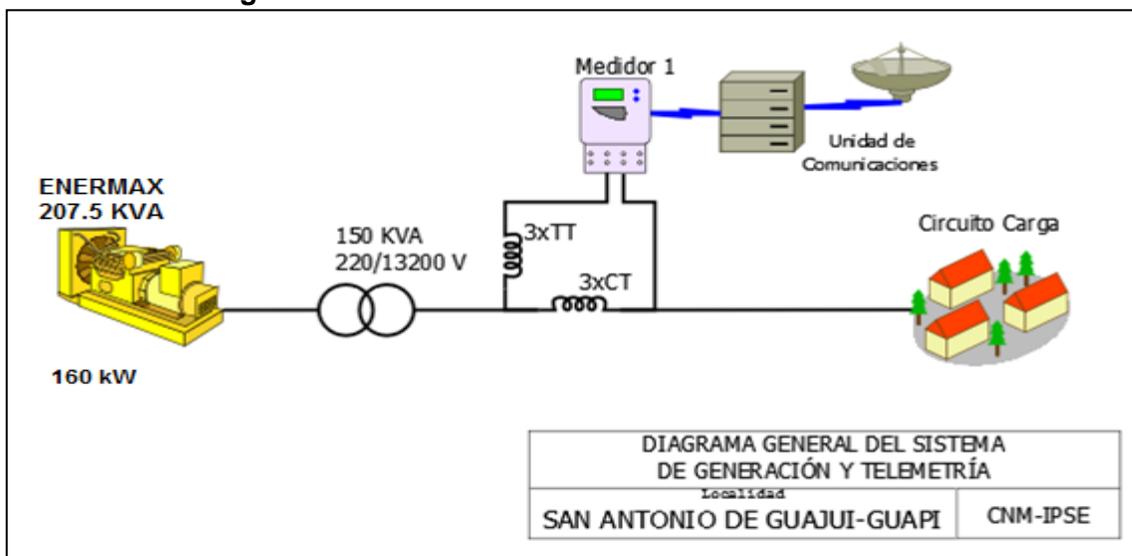
34.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 99 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	ENERMAX	160 kW (207,5 kVA)	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	150 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 198 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 170 de 527

34.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

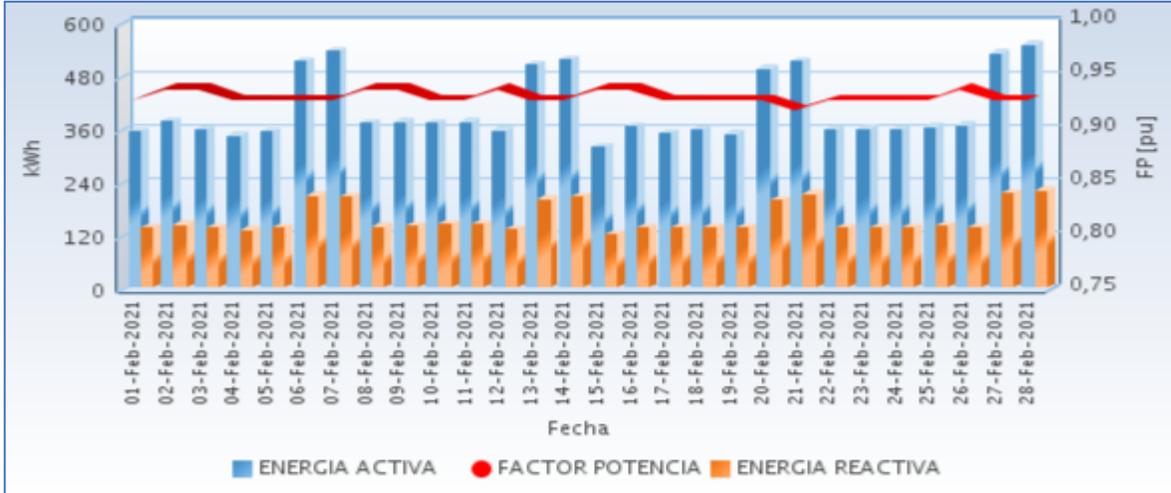
Tabla 100 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

SAN ANTONIO DE GUAJUI (GUAPI - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	354	137	379,62	0,93
Febrero 2, Martes	377	143	403,53	0,94
Febrero 3, Miércoles	357	135	381,61	0,94
Febrero 4, Jueves	344	131	367,66	0,93
Febrero 5, Viernes	354	137	379,49	0,93
Febrero 6, Sábado	511	208	551,61	0,93
Febrero 7, Domingo	534	207	573,21	0,93
Febrero 8, Lunes	373	138	397,93	0,94
Febrero 9, Martes	374	140	399,19	0,94
Febrero 10, Miércoles	372	143	398,81	0,93
Febrero 11, Jueves	375	145	401,79	0,93
Febrero 12, Viernes	355	133	379,32	0,94
Febrero 13, Sábado	504	200	541,67	0,93
Febrero 14, Domingo	516	206	555,60	0,93
Febrero 15, Lunes	319	120	340,74	0,94
Febrero 16, Martes	365	136	389,65	0,94
Febrero 17, Miércoles	348	136	373,69	0,93
Febrero 18, Jueves	356	138	381,47	0,93
Febrero 19, Viernes	347	136	372,41	0,93
Febrero 20, Sábado	495	198	532,78	0,93
Febrero 21, Domingo	511	211	552,88	0,92
Febrero 22, Lunes	357	137	382,20	0,93
Febrero 23, Martes	359	137	384,02	0,93
Febrero 24, Miércoles	356	136	381,48	0,93
Febrero 25, Jueves	362	141	389,01	0,93
Febrero 26, Viernes	366	135	390,23	0,94
Febrero 27, Sábado	529	213	570,36	0,93
Febrero 28, Domingo	549	219	591,06	0,93
TOTAL	11.318	4.398	12.142,38	0,93

El factor de potencia promedio fue 0,93.

Con referencia a Febrero de 2020 (2.568 kWh), se presentó un fuerte crecimiento en la demanda de energía eléctrica.

Gráfica 199 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SAN ANTONIO DE GUAJUI (GUAPI - CAUCA).

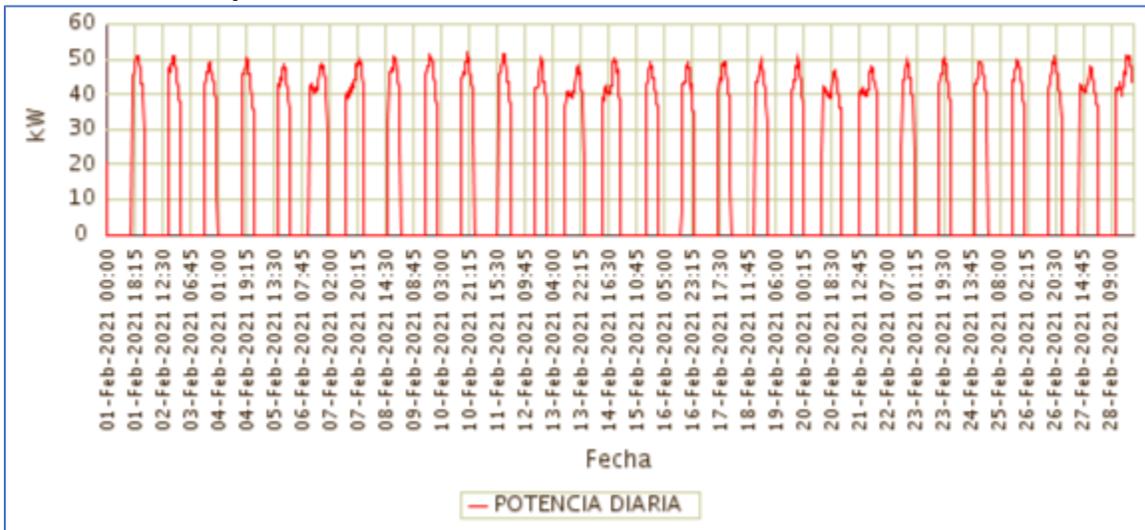


Fuente CNM

34.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 200 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

34.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 51,77kW, se presentó el Miércoles 10 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (56,37kW), tuvo una caída de 8,16%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 201 Potencia Máxima Diaria-SAN ANTONIO DE GUAJUI (GUAPI - CAUCA).

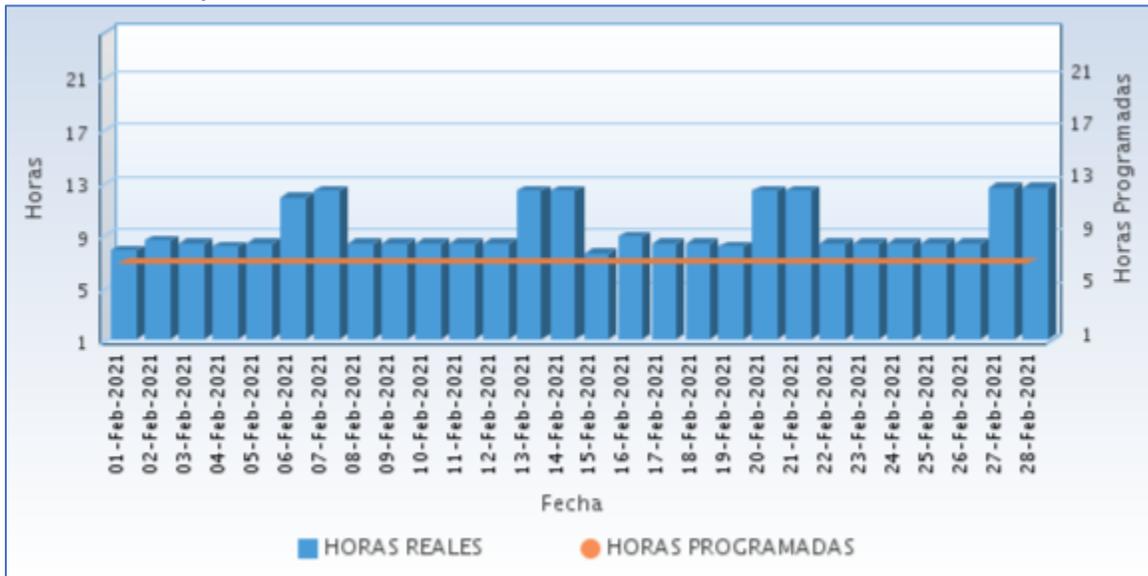


Fuente CNM

34.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 9 Horas 21 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 202 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN ANTONIO DE GUAJUI (GUAPI - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 101 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

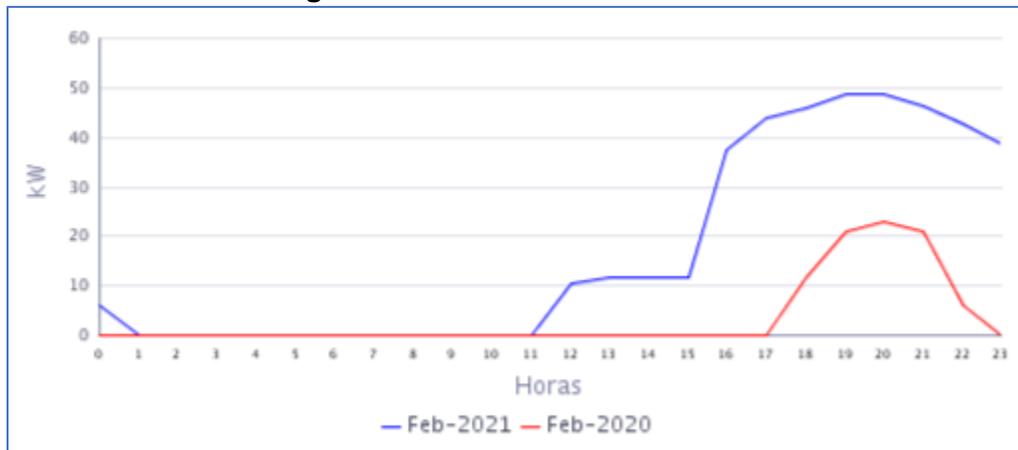
SAN ANTONIO DE GUAJUI (GUAPI - CAUCA)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

34.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 203 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

35. SAN ISIDRO (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)

El Centro poblado de San Isidro se encuentra ubicado en el municipio de Lopez de Micay, departamento de Cauca. Esta Localidad cuenta con un total de 175 usuarios residenciales.¹

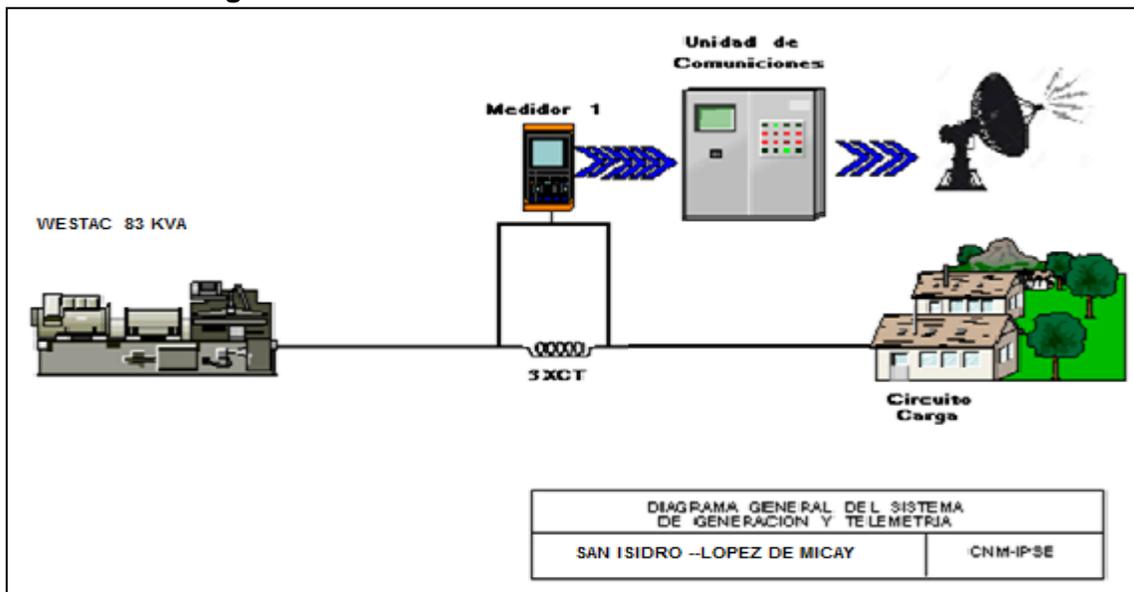
35.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 102 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	WESTAC POWER	83 KVA	EN OPERACIÓN

Gráfica 204 Diagrama Unifilar de la Localidad.



La localidad cuenta con prestación normal del servicio de energía eléctrica. En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 40 Minutos. Sin embargo, está en revisión el medidor de energía.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

36. SAN JOSÉ (TIMBIQUÍ - CAUCA)

La localidad de San José, pertenece al municipio de Timbiquí, Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 267 usuarios.

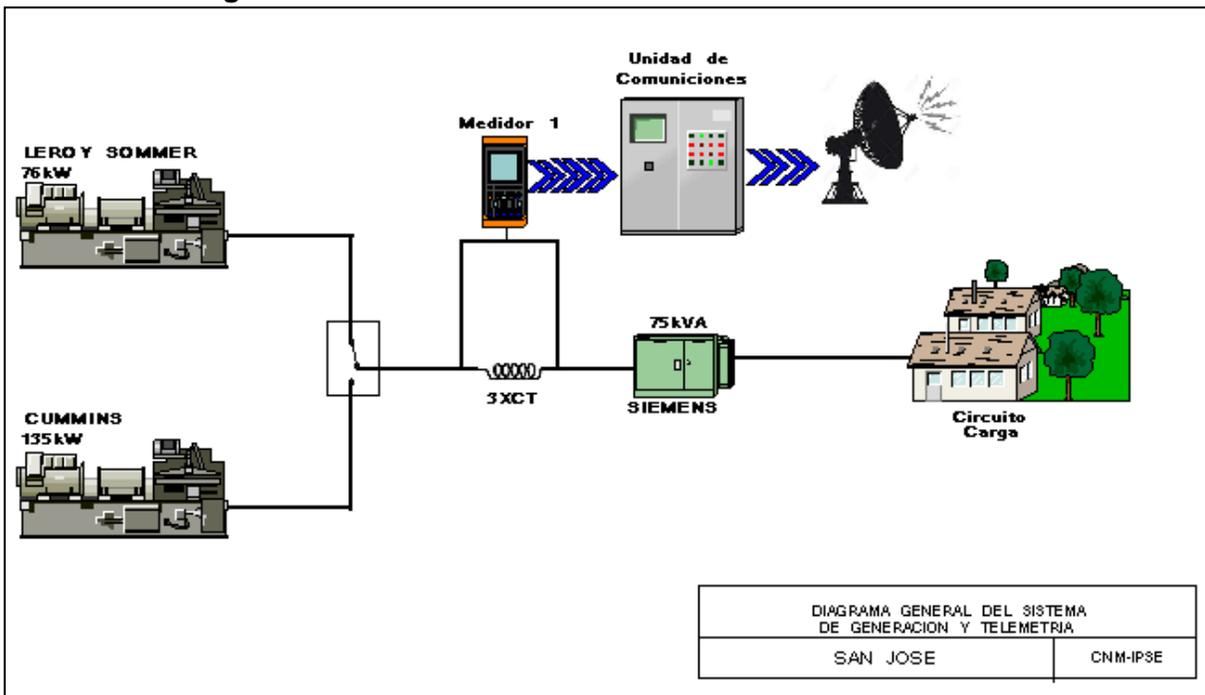
36.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 105 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	135 kW	EN MANTENIMIENTO
2	LEROY SOMMER	76 Kw	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
1	SIEMENS	75 kVA	EN OPERACIÓN

Gráfica 211 Diagrama Unifilar de la Localidad.



	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 176 de 527

36.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 106 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

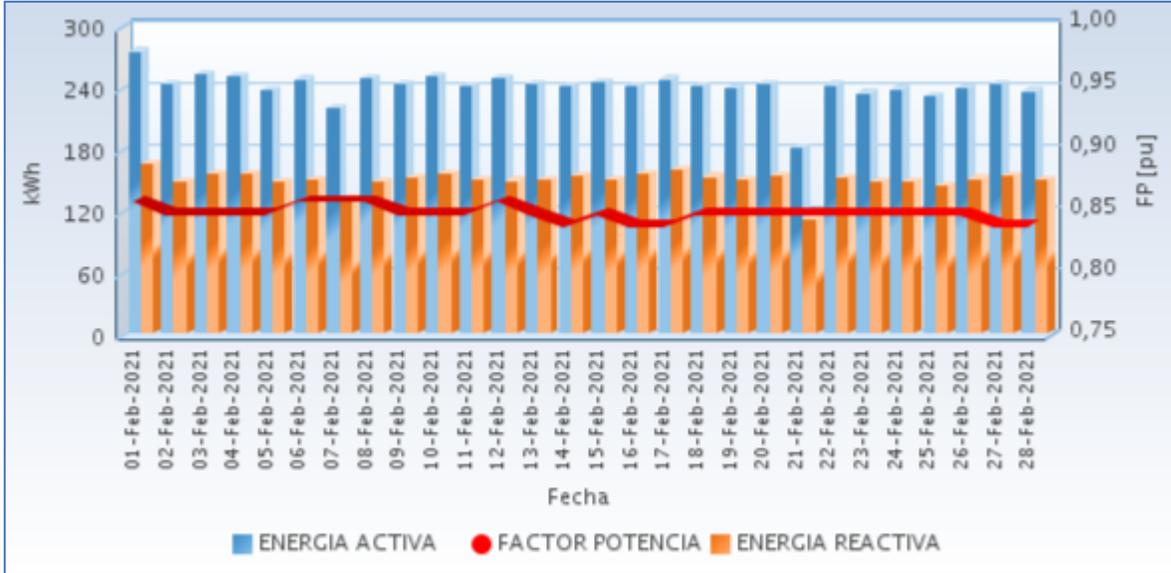
SAN JOSÉ (TIMBIQUÍ - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	274	165	319,99	0,86
Febrero 2, Martes	243	147	284,08	0,85
Febrero 3, Miércoles	252	156	296,48	0,85
Febrero 4, Jueves	250	155	294,24	0,85
Febrero 5, Viernes	236	148	278,76	0,85
Febrero 6, Sábado	247	150	288,85	0,86
Febrero 7, Domingo	220	132	256,43	0,86
Febrero 8, Lunes	248	147	288,61	0,86
Febrero 9, Martes	242	151	285,28	0,85
Febrero 10, Miércoles	250	156	294,67	0,85
Febrero 11, Jueves	240	149	282,58	0,85
Febrero 12, Viernes	248	149	288,88	0,86
Febrero 13, Sábado	242	149	284,26	0,85
Febrero 14, Domingo	240	153	284,18	0,84
Febrero 15, Lunes	245	150	286,88	0,85
Febrero 16, Martes	241	155	286,49	0,84
Febrero 17, Miércoles	247	160	293,99	0,84
Febrero 18, Jueves	241	152	284,68	0,85
Febrero 19, Viernes	239	149	281,73	0,85
Febrero 20, Sábado	243	153	287,28	0,85
Febrero 21, Domingo	181	112	212,64	0,85
Febrero 22, Lunes	242	151	284,82	0,85
Febrero 23, Martes	233	147	275,91	0,85
Febrero 24, Miércoles	237	147	279,26	0,85
Febrero 25, Jueves	231	143	271,93	0,85
Febrero 26, Viernes	239	150	282,24	0,85
Febrero 27, Sábado	242	154	286,70	0,84
Febrero 28, Domingo	236	149	278,95	0,84
TOTAL	6.728	4.179	7.920,45	0,85

El factor de potencia promedio fue 0,85.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 815,17 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (1.747 kWh), se presentó un fuerte crecimiento en la demanda de energía eléctrica. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron en el mismo periodo del año pasado.

Gráfica 212 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SAN JOSÉ (TIMBIQUÍ - CAUCA).

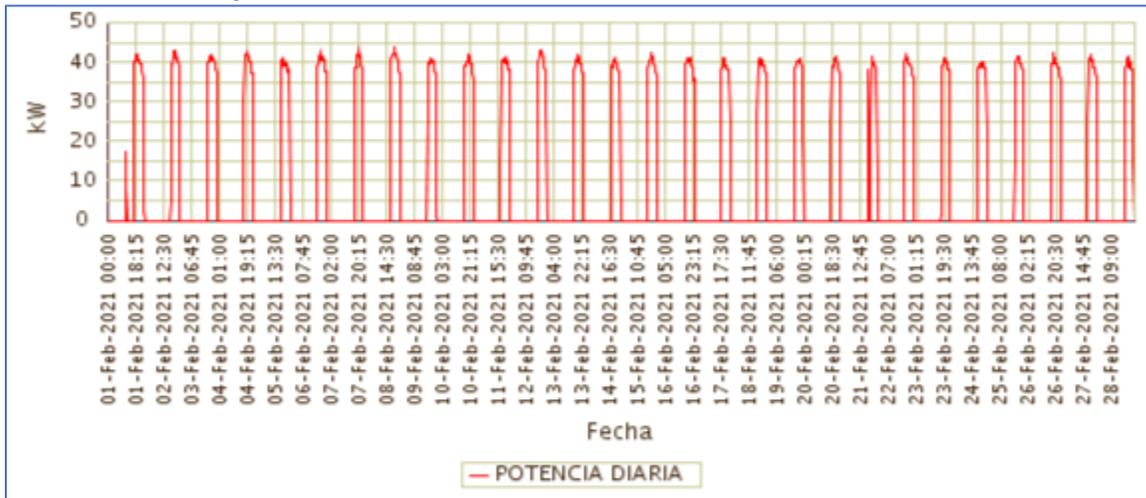


Fuente CNM

36.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 213 Comportamiento Diario de la Potencia.



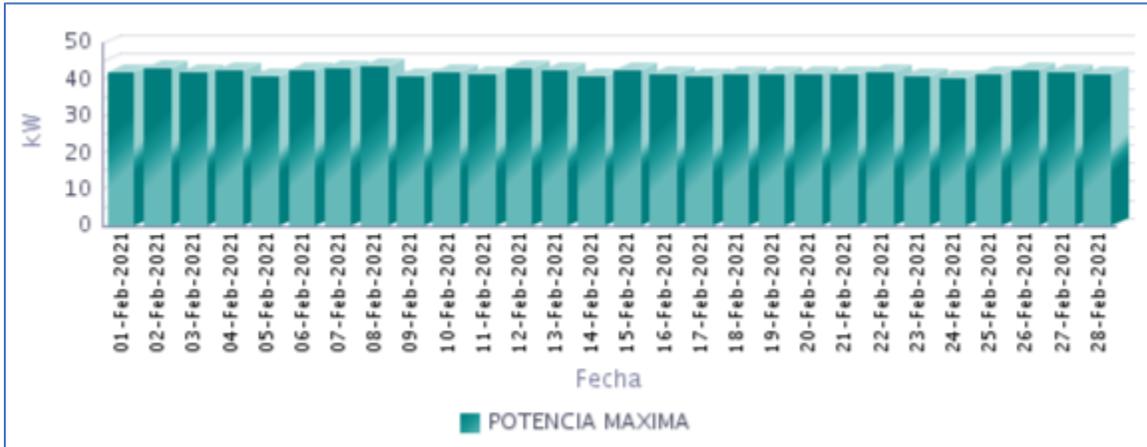
Fuente CNM

36.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 43,63kW, se presentó el Lunes 08 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (46,75kW), tuvo una caída de 6,67%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 214 Potencia Máxima Diaria-SAN JOSÉ (TIMBIQUÍ - CAUCA).

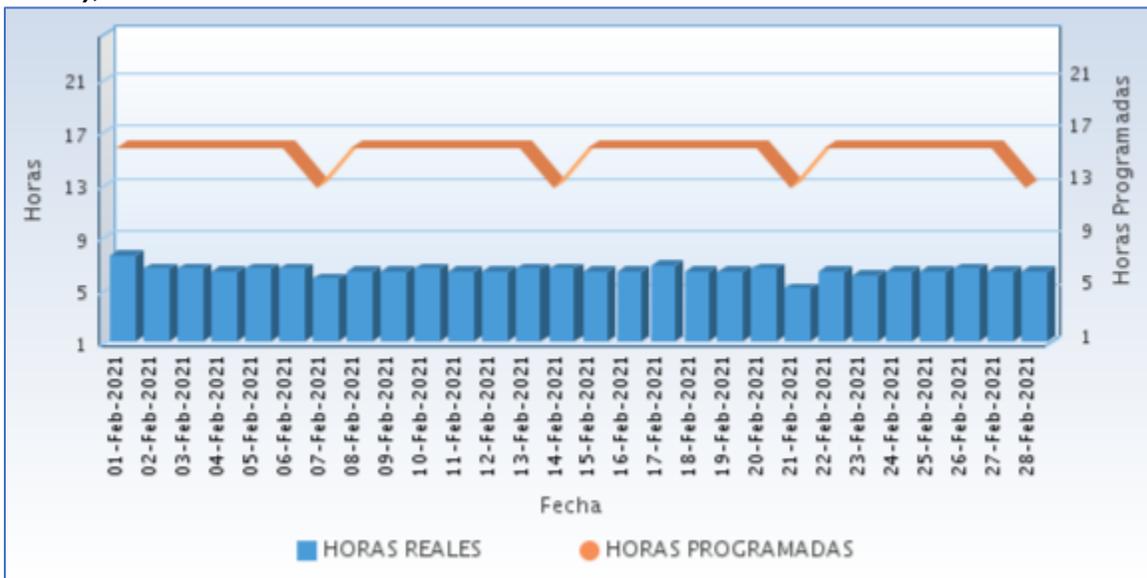


Fuente CNM

36.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 19 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 215 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN JOSÉ (TIMBIQUÍ - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 107 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

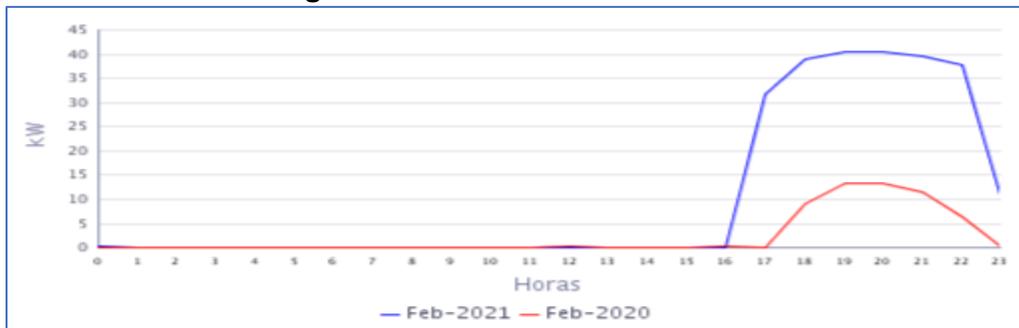
SAN JOSÉ (TIMBIQUÍ - CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

36.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 216 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose un fuerte crecimiento en la demanda. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron en el mismo periodo del año pasado.

37. SANTA MARIA (TIMBIQUI - CAUCA)

La localidad de Santa María, pertenece al municipio de Timbiquí, Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 402 usuarios.1

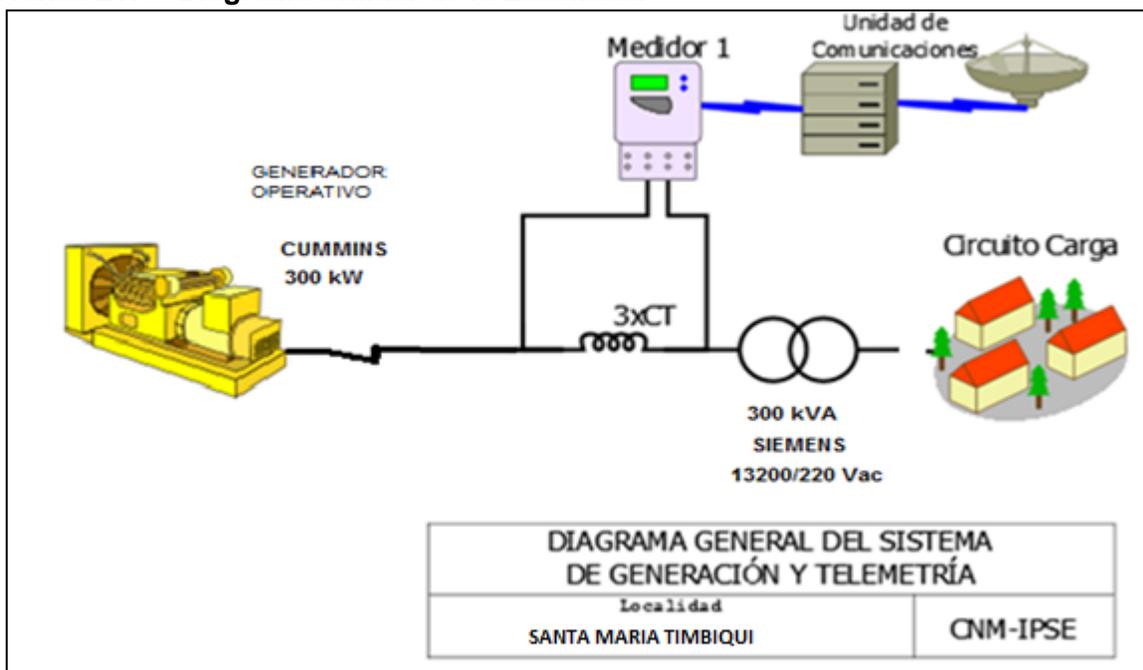
37.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 108 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	300 kW	EN OPERACIÓN principal
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	300 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 217 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 181 de 527

37.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

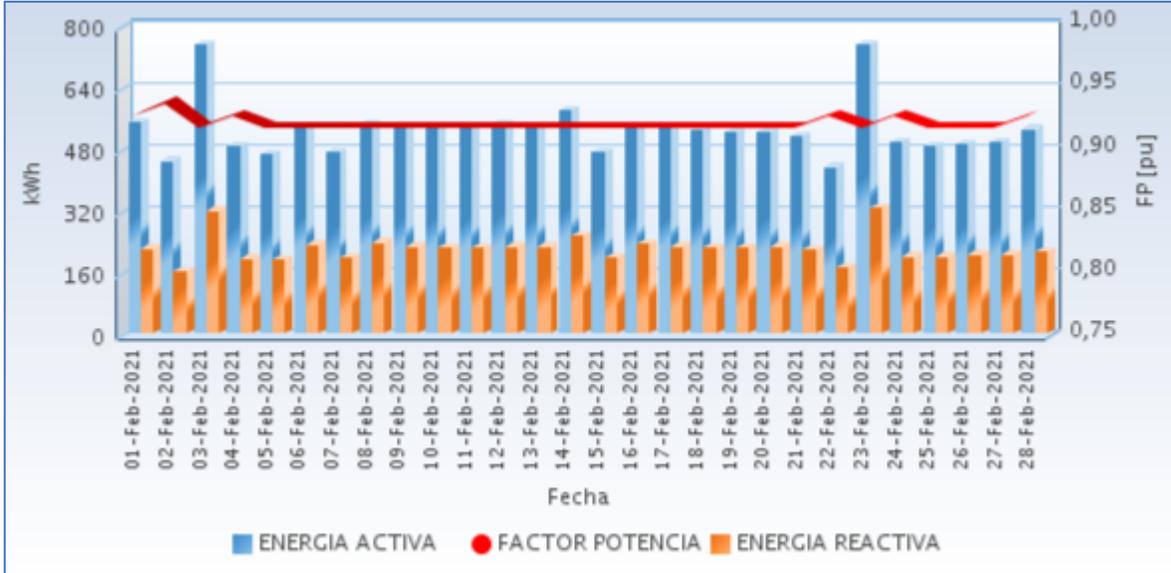
Tabla 109 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

SANTA MARÍA (TIMBIQUI - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	547	220	589,52	0,93
Febrero 2, Martes	448	163	476,36	0,94
Febrero 3, Miércoles	749	319	813,84	0,92
Febrero 4, Jueves	488	195	525,27	0,93
Febrero 5, Viernes	465	192	502,86	0,92
Febrero 6, Sábado	539	231	586,86	0,92
Febrero 7, Domingo	471	198	511,05	0,92
Febrero 8, Lunes	543	235	591,88	0,92
Febrero 9, Martes	535	226	580,15	0,92
Febrero 10, Miércoles	531	223	575,88	0,92
Febrero 11, Jueves	532	222	576,75	0,92
Febrero 12, Viernes	543	226	588,32	0,92
Febrero 13, Sábado	537	226	582,73	0,92
Febrero 14, Domingo	577	253	630,53	0,92
Febrero 15, Lunes	471	199	511,67	0,92
Febrero 16, Martes	534	235	583,48	0,92
Febrero 17, Miércoles	536	226	581,81	0,92
Febrero 18, Jueves	526	224	571,49	0,92
Febrero 19, Viernes	521	224	566,66	0,92
Febrero 20, Sábado	522	225	568,11	0,92
Febrero 21, Domingo	513	220	557,88	0,92
Febrero 22, Lunes	431	171	463,80	0,93
Febrero 23, Martes	749	326	816,94	0,92
Febrero 24, Miércoles	498	200	536,45	0,93
Febrero 25, Jueves	487	200	526,50	0,92
Febrero 26, Viernes	491	205	532,20	0,92
Febrero 27, Sábado	498	205	538,15	0,92
Febrero 28, Domingo	530	214	571,47	0,93
TOTAL	14.810	6.204	16.057,31	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (2.420 kWh), se presentó un fuerte crecimiento en la demanda de energía eléctrica. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron en el mismo periodo del año pasado.

Gráfica 218 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SANTA MARÍA (TIMBIQUÍ - CAUCA).

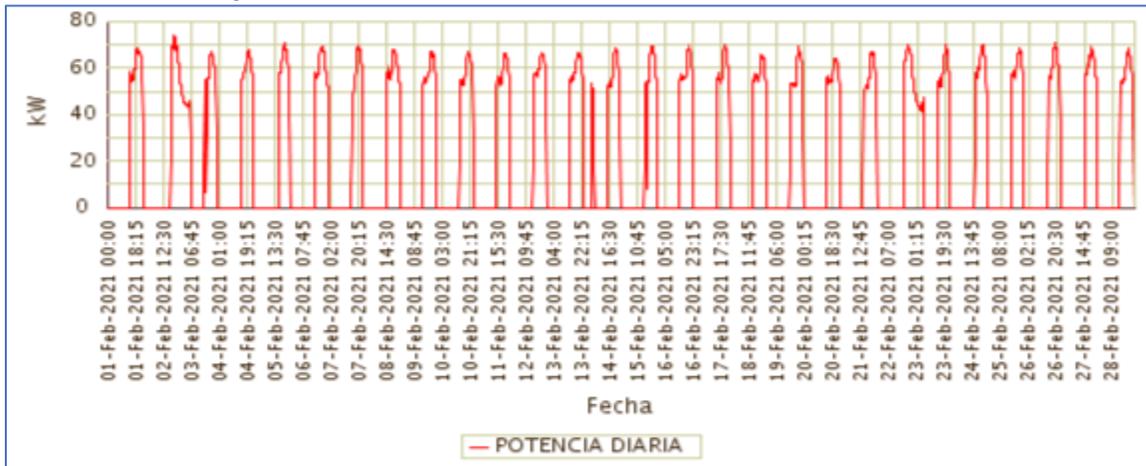


Fuente CNM

37.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 219 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

37.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 73,66kW, se presentó el Martes 02 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (76,22kW), tuvo una caída de 3,36%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 220 Potencia Máxima Diaria-SANTA MARÍA (TIMBIQUÍ - CAUCA).

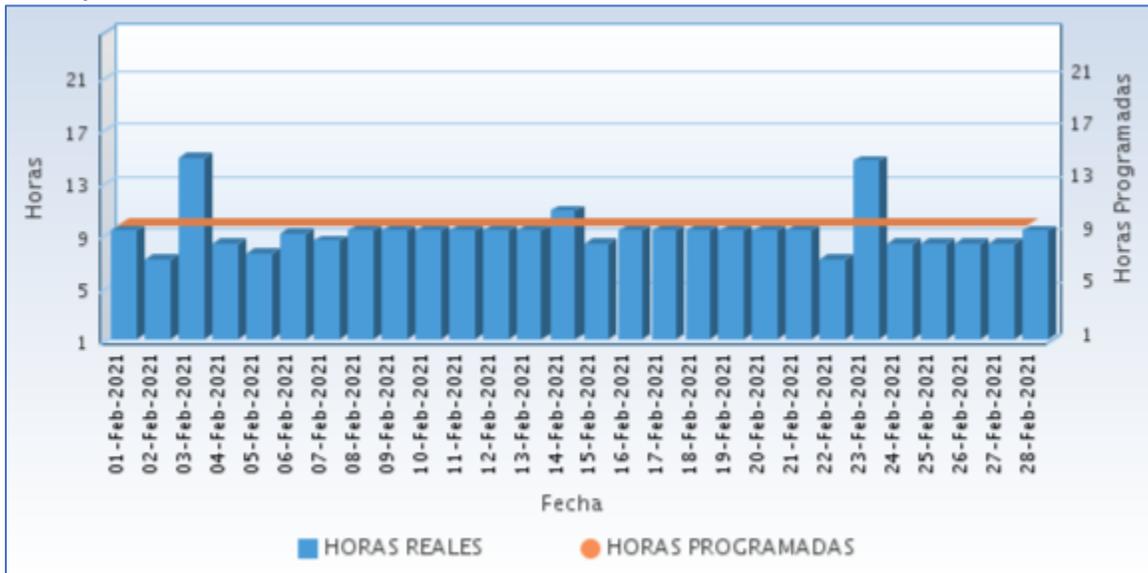


Fuente CNM

37.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 9 Horas 13 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 221 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SANTA MARÍA (TIMBIQUÍ - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 110 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

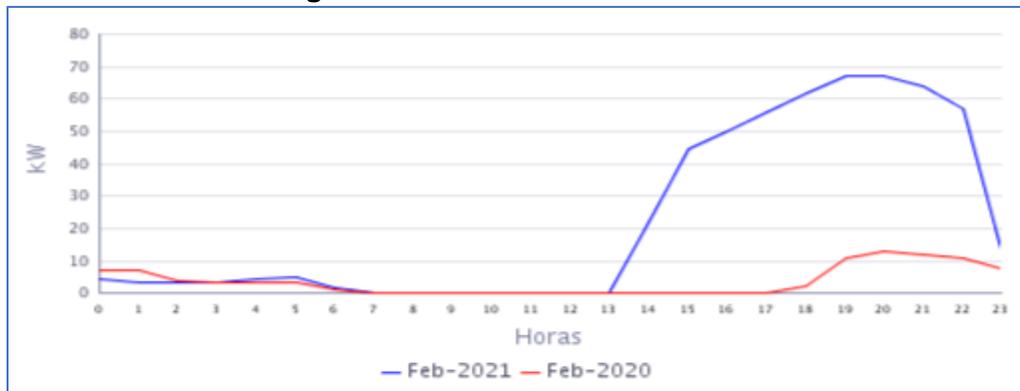
SANTA MARÍA (TIMBIQUÍ - CAUCA)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	14 Horas 45 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	14 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

37.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 222 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021.

38. SANTA ROSA DE SAIJA (TIMBIQUÍ - CAUCA)

El Centro poblado de Santa Rosa de Saija se encuentra ubicado en el municipio de Timbiquí, departamento de Cauca. Esta Localidad cuenta con un total de 212 usuarios residenciales.¹

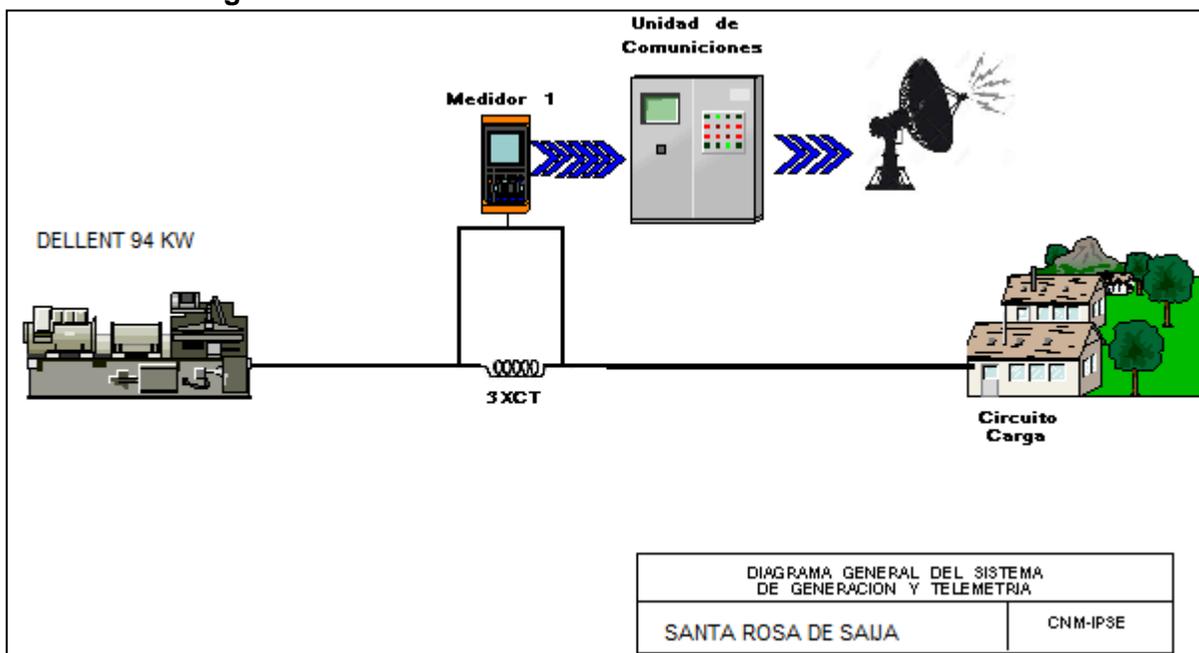
38.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 111 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	DELLENT	94 KW	EN OPERACIÓN

Gráfica 223 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad con servicio de energía eléctrica, según lo informado. Sistema de telemetría apagado.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

39. ZARAGOZA (LOPEZ (MICAY) - CAUCA)

La localidad de Zaragoza pertenece al municipio de López de Micay, Departamento de Cauca. Esta localidad cuenta con un total de 281 usuarios.¹

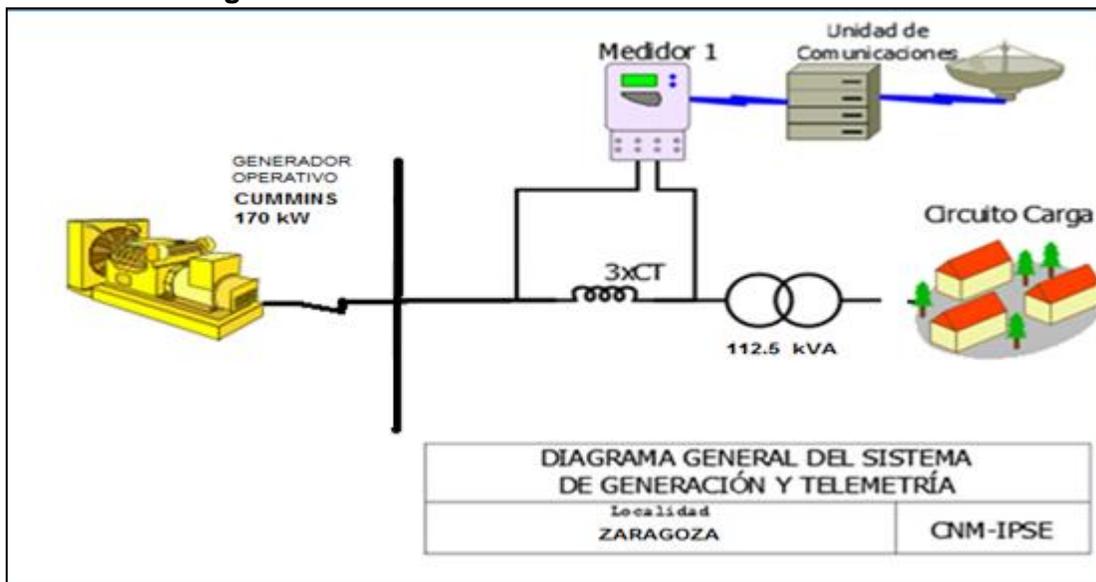
39.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 114 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	170 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	112,5 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 229 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 187 de 527

39.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

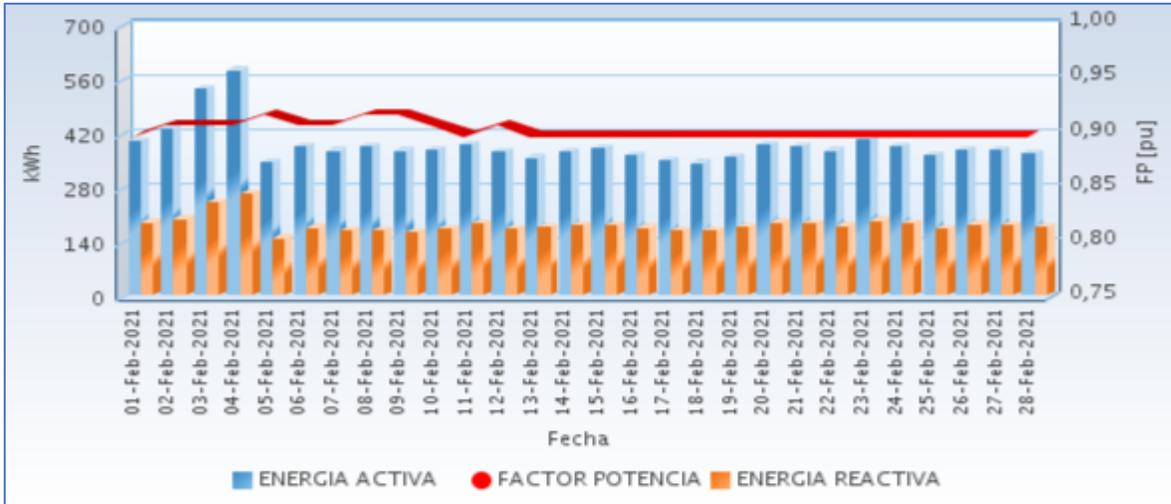
Tabla 115 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

ZARAGOZA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	399	189	441,49	0,90
Febrero 2, Martes	430	198	473,54	0,91
Febrero 3, Miércoles	533	241	584,49	0,91
Febrero 4, Jueves	582	262	637,88	0,91
Febrero 5, Viernes	345	148	375,87	0,92
Febrero 6, Sábado	385	175	422,76	0,91
Febrero 7, Domingo	374	169	410,42	0,91
Febrero 8, Lunes	386	167	420,33	0,92
Febrero 9, Martes	374	163	408,02	0,92
Febrero 10, Miércoles	377	174	415,25	0,91
Febrero 11, Jueves	390	186	432,54	0,90
Febrero 12, Viernes	371	173	409,74	0,91
Febrero 13, Sábado	355	176	396,10	0,90
Febrero 14, Domingo	370	182	412,65	0,90
Febrero 15, Lunes	379	181	420,25	0,90
Febrero 16, Martes	363	175	403,28	0,90
Febrero 17, Miércoles	349	168	387,22	0,90
Febrero 18, Jueves	342	167	380,68	0,90
Febrero 19, Viernes	358	176	398,83	0,90
Febrero 20, Sábado	390	189	433,36	0,90
Febrero 21, Domingo	386	187	428,55	0,90
Febrero 22, Lunes	374	180	414,51	0,90
Febrero 23, Martes	401	193	445,48	0,90
Febrero 24, Miércoles	384	186	426,80	0,90
Febrero 25, Jueves	361	173	400,73	0,90
Febrero 26, Viernes	377	183	419,14	0,90
Febrero 27, Sábado	377	182	418,17	0,90
Febrero 28, Domingo	368	176	407,51	0,90
TOTAL	10.881	5.117	12.024,25	0,90

El factor de potencia promedio fue 0,90.

Con referencia a Febrero de 2020 (7.099 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 53,27%.

Gráfica 230 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – ZARAGOZA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA).

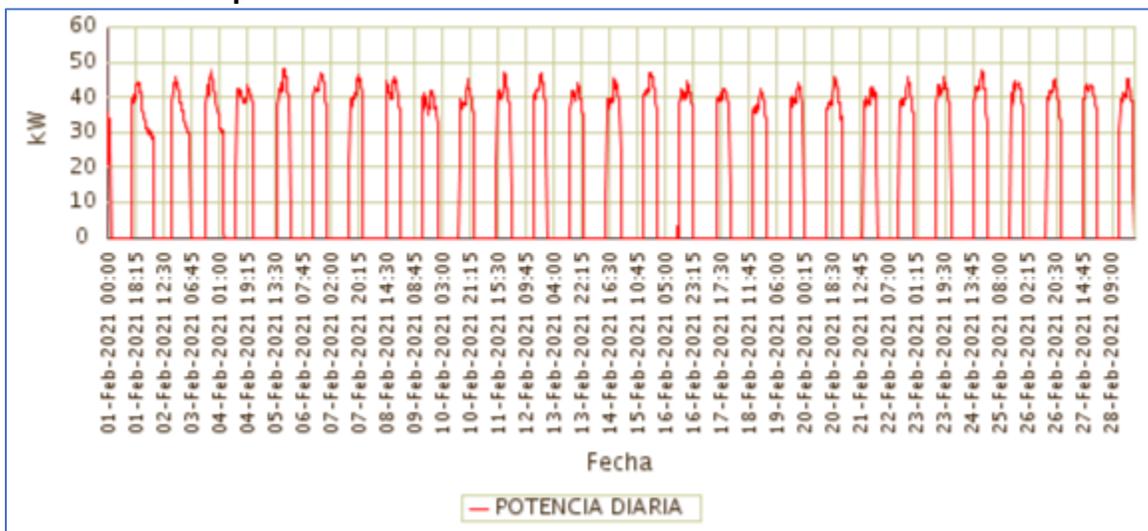


Fuente CNM

39.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 231 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

39.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 48,03kW, se presentó el Viernes 05 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (55,33kW), tuvo una caída de 13,19%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 232 Potencia Máxima Diaria-ZARAGOZA (LOPEZ (MICAY) - CAUCA).

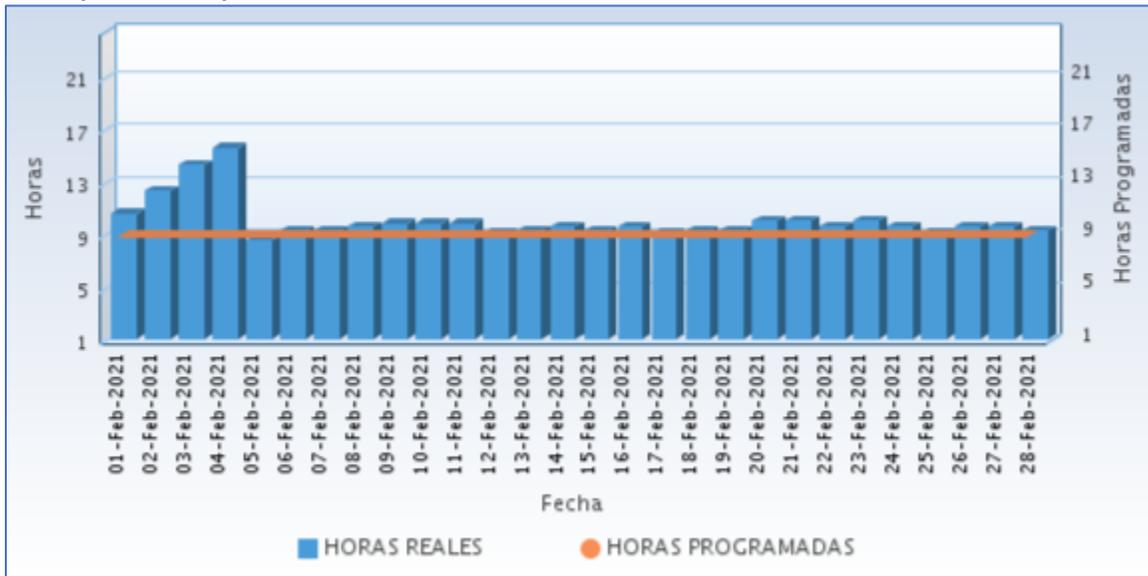


Fuente CNM

39.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 9 Horas 57 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 233 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - ZARAGOZA (LOPEZ (MICAY) - CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 116 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

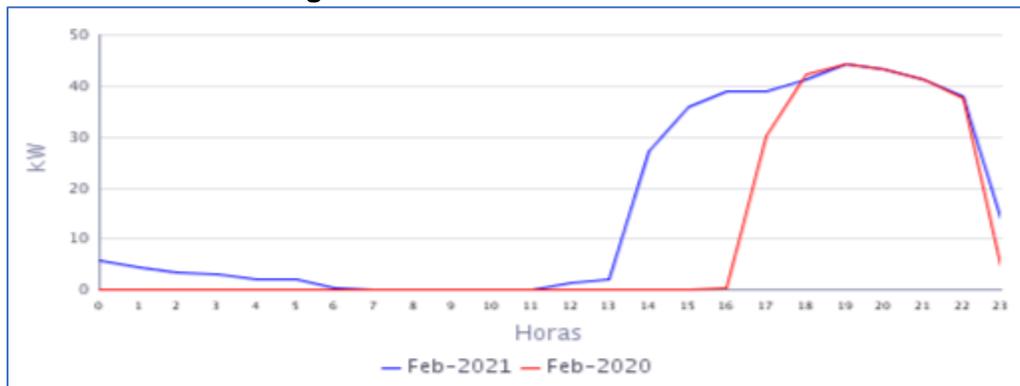
ZARAGOZA (LÓPEZ (MICAY) - CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	14 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	15 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

39.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 234 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 53,27%. Este comportamiento es debido al incremento en dos horas en el horario diario de prestación del servicio.



INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA
Febrero 1 - 28 DE 2021

Fecha 2021-03-03

IPSE-GI-F06

Página
191 de 527

CHOCO

40. ACANDI (ACANDI - CHOCO)

El municipio de Acandí está ubicado en el departamento del Chocó, con una población según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 14.159 habitantes de los cuales 6.518 están ubicados en la cabecera municipal y 7.641 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 3.204. Se incluyen en este informe las localidades interconectadas a la cabecera municipal de Acandí: Batatilla, El Aguacate, Peñalozza y San Miguel.

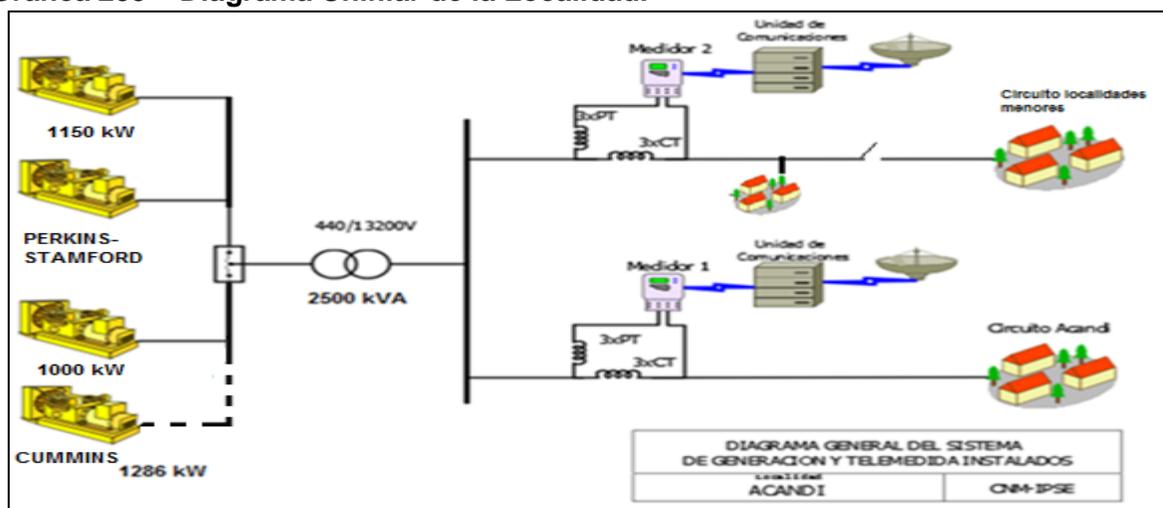
40.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 117 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PERKINS-STAMFORD	1150 kW	EN OPERACIÓN NUEVA
2	PERKINS-STAMFORD	1150 kW	EN MANTENIMIENTO
3	PERKINS-STAMFORD	1000 kW	EN MANTENIMIENTO
3	CUMMINS	1286 Kw	DISPONIBLE - REGULAR
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	1000 kVA		DESCONECTADO
1	2500 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 235 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Período%201985-2035) Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Período 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 193 de 527

40.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

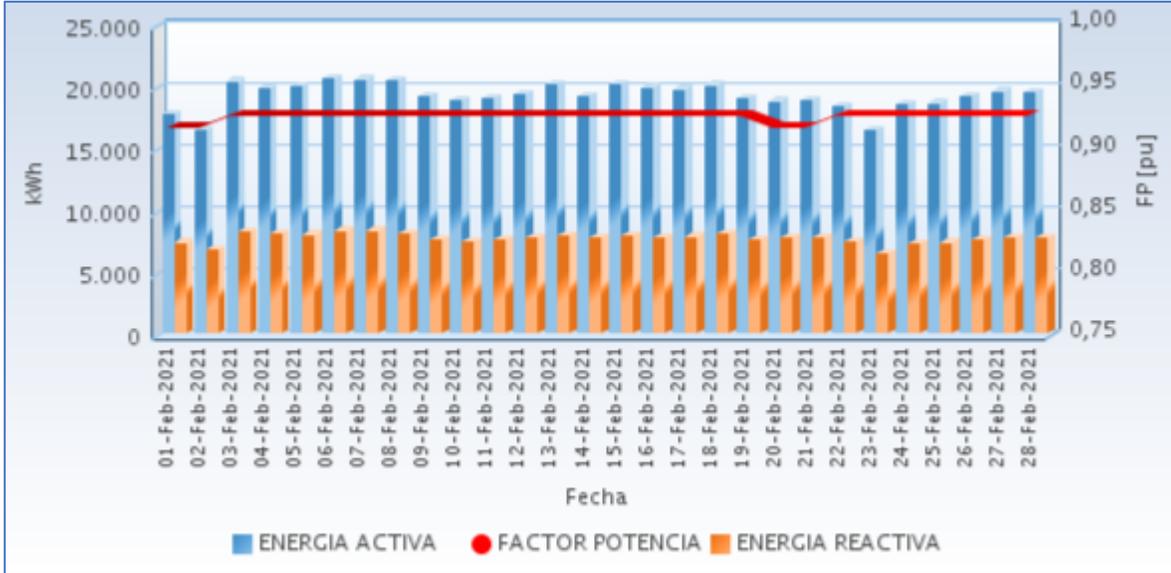
Tabla 118 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

ACANDI (ACANDI - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	17.785	7.369	19.250,94	0,92
Febrero 2, Martes	16.505	6.802	17.851,68	0,92
Febrero 3, Miércoles	20.423	8.273	22.035,11	0,93
Febrero 4, Jueves	19.910	8.101	21.495,12	0,93
Febrero 5, Viernes	20.054	7.999	21.590,44	0,93
Febrero 6, Sábado	20.604	8.340	22.228,29	0,93
Febrero 7, Domingo	20.596	8.324	22.214,39	0,93
Febrero 8, Lunes	20.523	8.138	22.077,41	0,93
Febrero 9, Martes	19.243	7.637	20.703,02	0,93
Febrero 10, Miércoles	18.856	7.460	20.278,20	0,93
Febrero 11, Jueves	19.084	7.560	20.526,96	0,93
Febrero 12, Viernes	19.330	7.820	20.851,98	0,93
Febrero 13, Sábado	20.127	7.945	21.638,70	0,93
Febrero 14, Domingo	19.272	7.717	20.759,76	0,93
Febrero 15, Lunes	20.122	7.983	21.647,46	0,93
Febrero 16, Martes	19.955	7.815	21.430,96	0,93
Febrero 17, Miércoles	19.788	7.838	21.284,05	0,93
Febrero 18, Jueves	20.084	8.095	21.654,02	0,93
Febrero 19, Viernes	19.051	7.553	20.493,21	0,93
Febrero 20, Sábado	18.792	7.756	20.329,66	0,92
Febrero 21, Domingo	18.888	7.795	20.433,14	0,92
Febrero 22, Lunes	18.411	7.390	19.838,74	0,93
Febrero 23, Martes	16.481	6.494	17.713,83	0,93
Febrero 24, Miércoles	18.607	7.293	19.985,20	0,93
Febrero 25, Jueves	18.665	7.363	20.064,64	0,93
Febrero 26, Viernes	19.269	7.566	20.701,76	0,93
Febrero 27, Sábado	19.621	7.814	21.120,27	0,93
Febrero 28, Domingo	19.494	7.817	21.002,96	0,93
TOTAL	539.542	216.056	581.192,99	0,93

El factor de potencia promedio fue 0,93.

Con referencia a Febrero de 2020 (388.026 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 39,05%. Este comportamiento es debido al incremento a 24 horas continuas de prestación del servicio de energía.

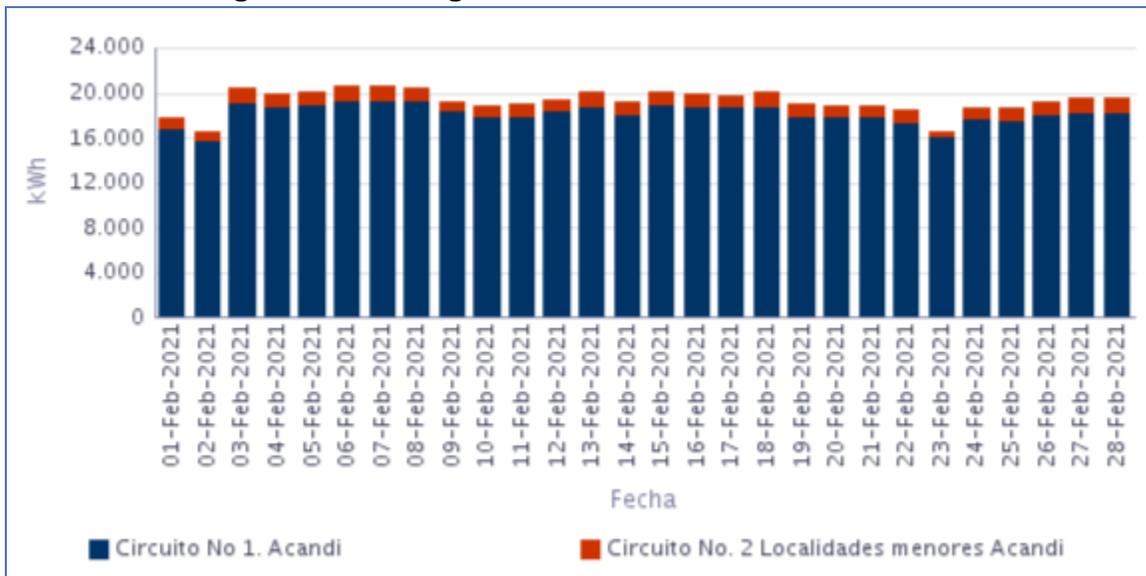
Gráfica 236 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – ACANDI (ACANDI - CHOCO).



Fuente CNM

En la siguiente gráfica se presenta el acumulado mensual de la energía entregada por cada circuito en la localidad.

Gráfica 237 Energía Diaria Entregada en Circuitos de Distribución.

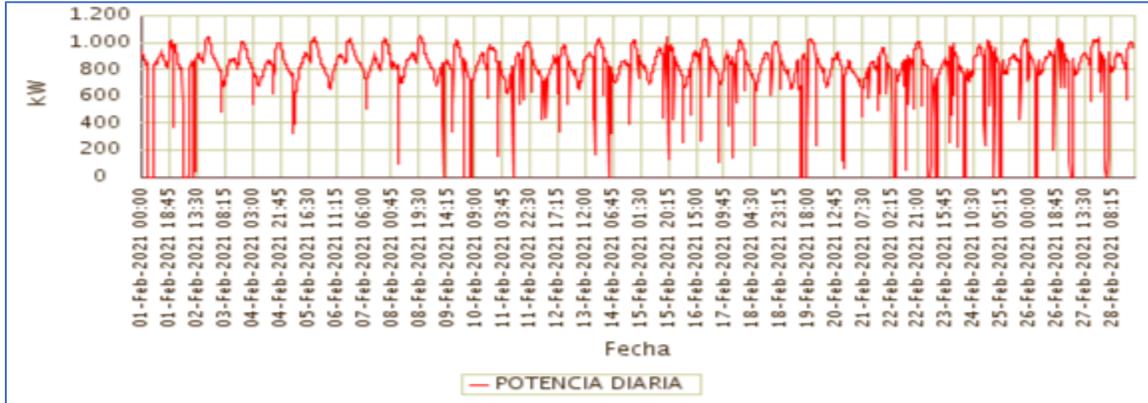


Fuente CNM

40.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 238 Comportamiento Diario de la Potencia.



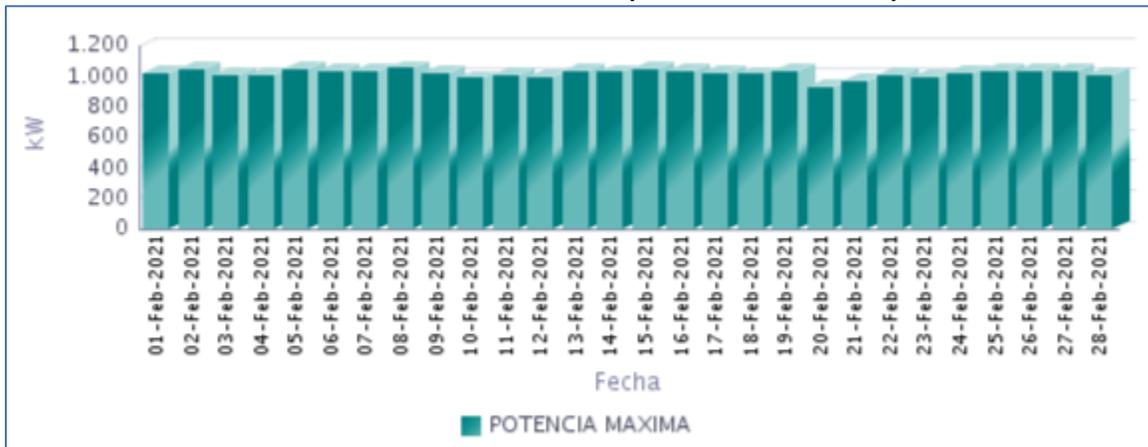
Fuente CNM

40.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 1.048,43kW, se presentó el Lunes 08 de Febrero a las 20:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (965,36kW), tuvo una variación de 8,61%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 239 Potencia Máxima Diaria-ACANDI (ACANDI - CHOCO).

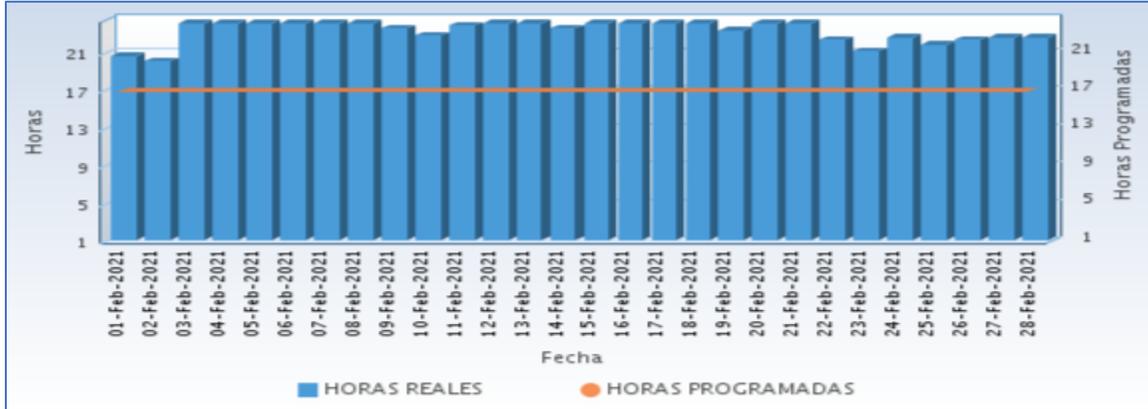


Fuente CNM

40.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 9 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 240 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - ACANDI (ACANDI - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 119 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

ACANDI (ACANDI - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	20 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	23 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	22 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	23 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	23 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	22 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	21 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	22 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	21 Horas 45 Minutos
26-Feb-2021	22 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	22 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	22 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

40.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 241 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose un fuerte crecimiento en la demanda de 39,05%.

41. ARUSÍ (NUQUI - CHOCO)

El corregimiento de Arusí, pertenece al municipio de Nuquí, Departamento de Chocó. Esta localidad cuenta con un total de 132 usuarios .

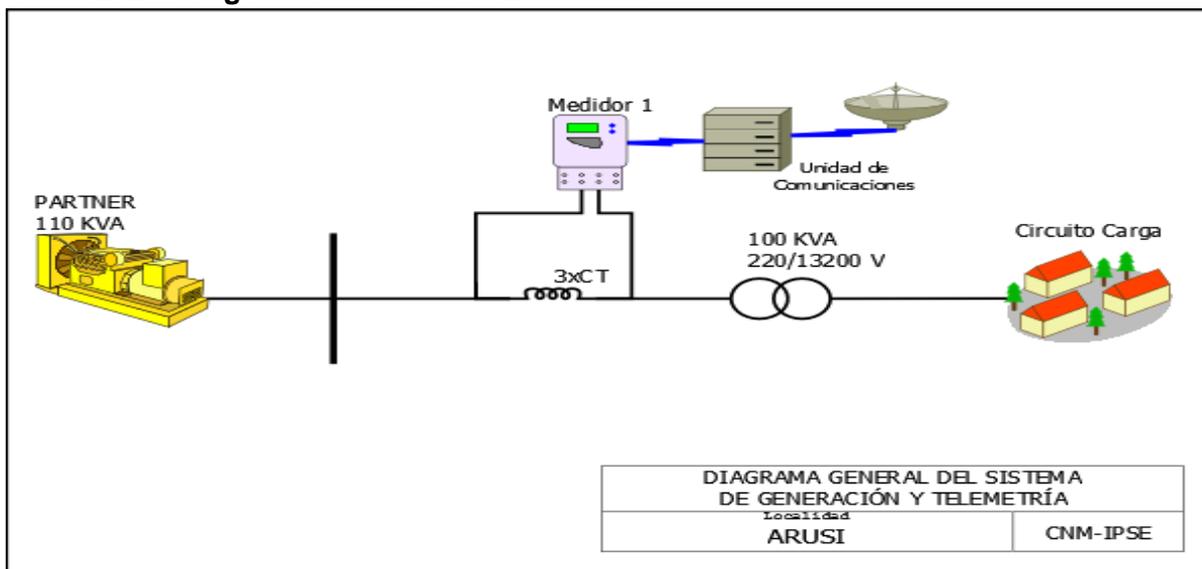
41.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 120 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ÍTEM	MARCA	CAPACIDAD (kVA)	ESTADO
1	PARTNER	110	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ÍTEM	CAPACIDAD (kVA)		ESTADO
1	100		EN OPERACIÓN

Gráfica 242 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 199 de 527

41.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

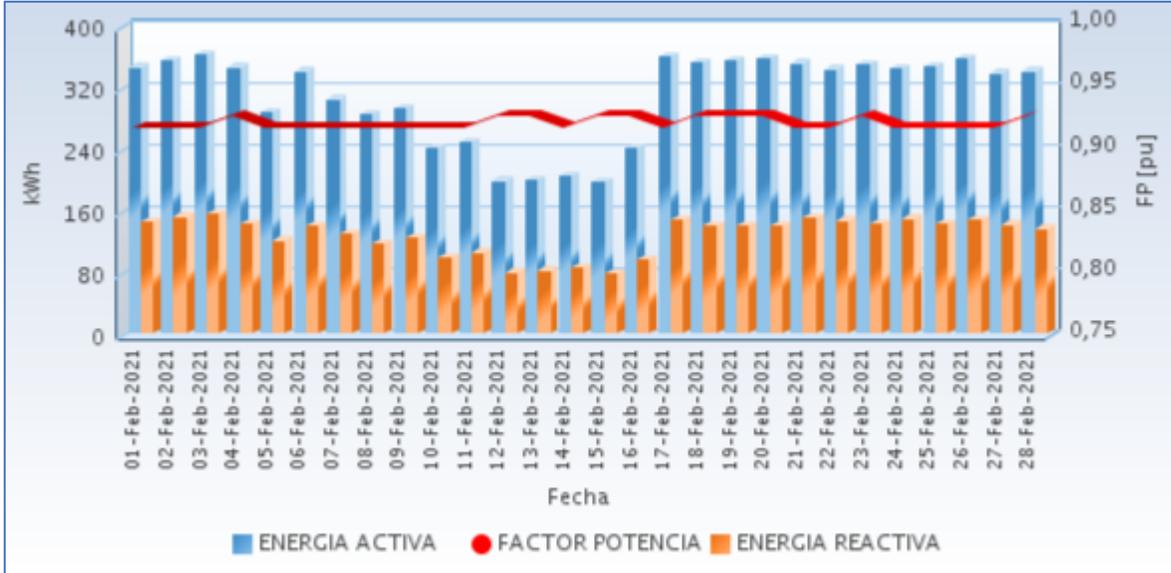
Tabla 121 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

ARUSÍ (NUQUI - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	345	145	374,13	0,92
Febrero 2, Martes	355	152	385,83	0,92
Febrero 3, Miércoles	361	156	393,45	0,92
Febrero 4, Jueves	345	142	373,11	0,93
Febrero 5, Viernes	286	120	310,31	0,92
Febrero 6, Sábado	340	140	367,85	0,92
Febrero 7, Domingo	304	129	329,79	0,92
Febrero 8, Lunes	284	117	307,23	0,92
Febrero 9, Martes	292	124	317,61	0,92
Febrero 10, Miércoles	241	99	260,43	0,92
Febrero 11, Jueves	248	105	269,60	0,92
Febrero 12, Viernes	198	79	213,25	0,93
Febrero 13, Sábado	199	82	215,27	0,93
Febrero 14, Domingo	204	85	221,45	0,92
Febrero 15, Lunes	197	78	211,69	0,93
Febrero 16, Martes	240	96	258,27	0,93
Febrero 17, Miércoles	359	148	388,28	0,92
Febrero 18, Jueves	351	140	377,85	0,93
Febrero 19, Viernes	354	140	380,45	0,93
Febrero 20, Sábado	357	140	383,14	0,93
Febrero 21, Domingo	350	150	381,31	0,92
Febrero 22, Lunes	342	146	372,02	0,92
Febrero 23, Martes	348	142	375,71	0,93
Febrero 24, Miércoles	344	149	374,96	0,92
Febrero 25, Jueves	346	143	374,83	0,92
Febrero 26, Viernes	356	148	385,91	0,92
Febrero 27, Sábado	337	141	365,05	0,92
Febrero 28, Domingo	340	136	365,97	0,93
TOTAL	8.623	3.574	9.334,29	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (8.332 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 3,49%.

Gráfica 243 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – ARUSÍ (NUQUI - CHOCO).

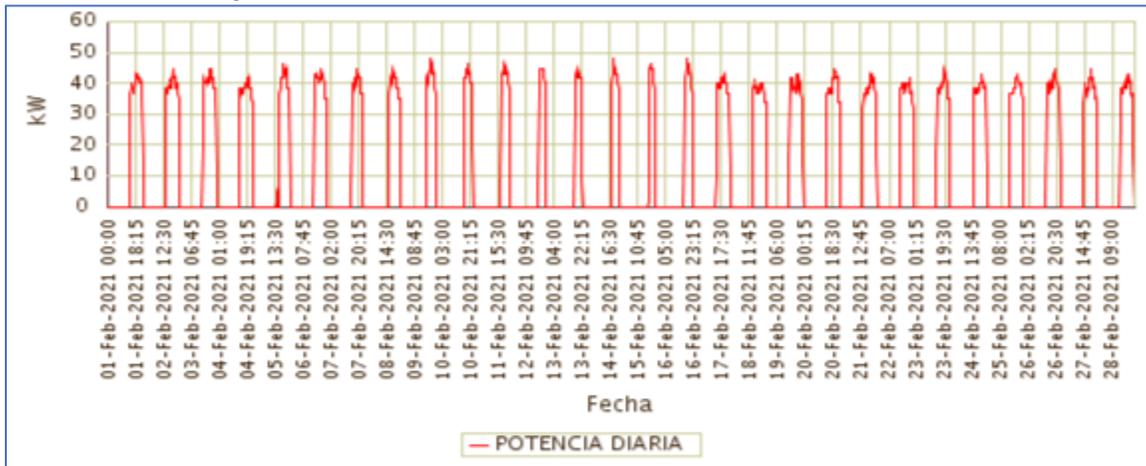


Fuente CNM

41.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 244 Comportamiento Diario de la Potencia.



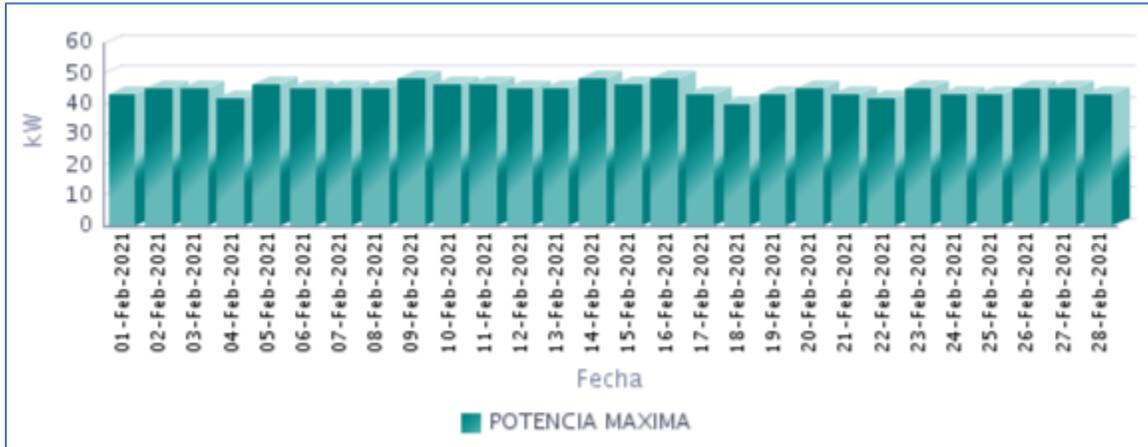
Fuente CNM

41.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 48,00kW, se presentó el Martes 16 de Febrero a las 19:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (52,80kW), tuvo una caída de 9,09%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 245 Potencia Máxima Diaria-ARUSÍ (NUQUI - CHOCO).

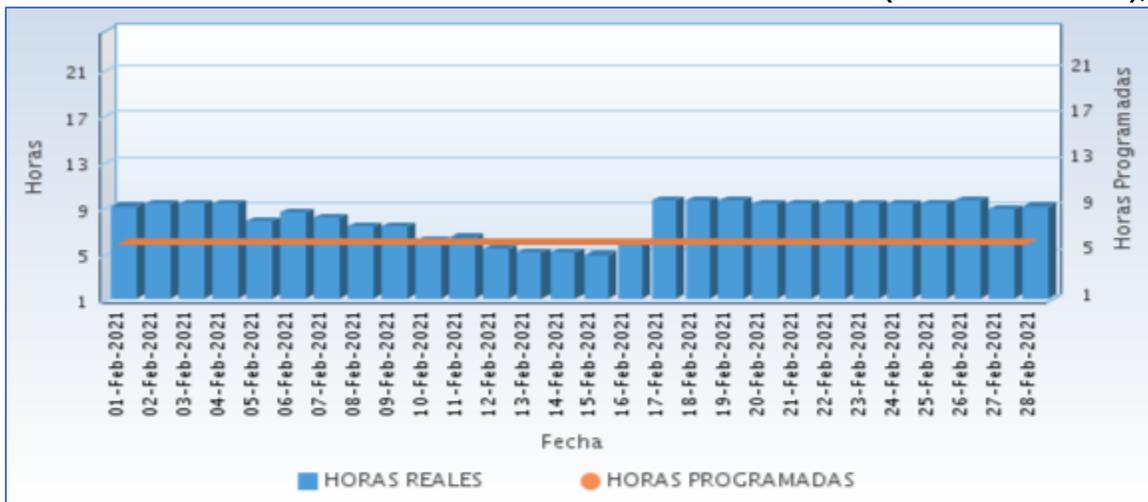


Fuente CNM

41.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 2 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 246 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - ARUSÍ (NUQUI - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 122 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

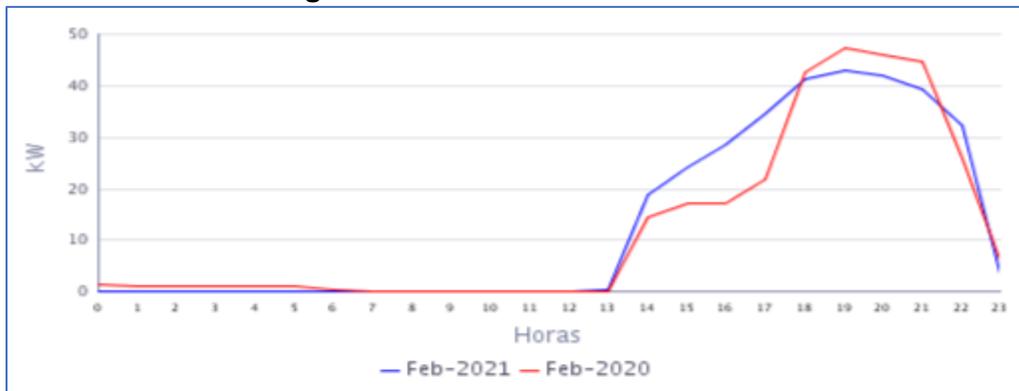
ARUSI (NUQUI - CHOCO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
17-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

41.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 247 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 3,49%.

42. BALBOA (UNGUIA - CHOCO)

La localidad de Balboa es un centro poblado del municipio de Unguía, Departamento del Chocó. Esta Localidad cuenta con un total de 357 usuarios .1

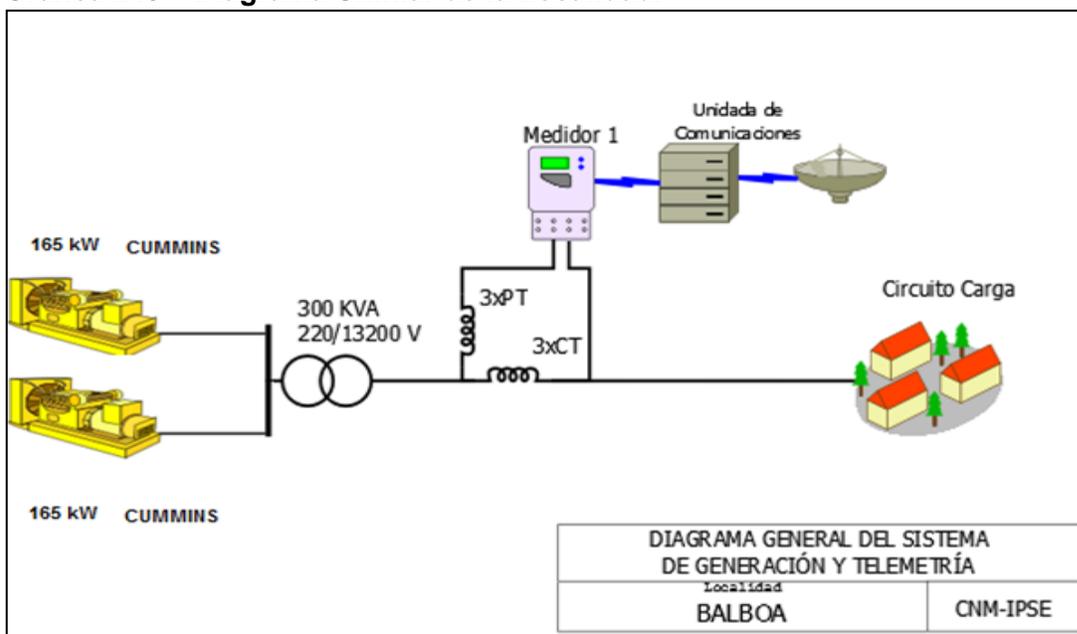
42.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 123 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	165 kW	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS	165 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	300 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 248 Diagrama Unifilar de la Localidad.



	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 204 de 527

42.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

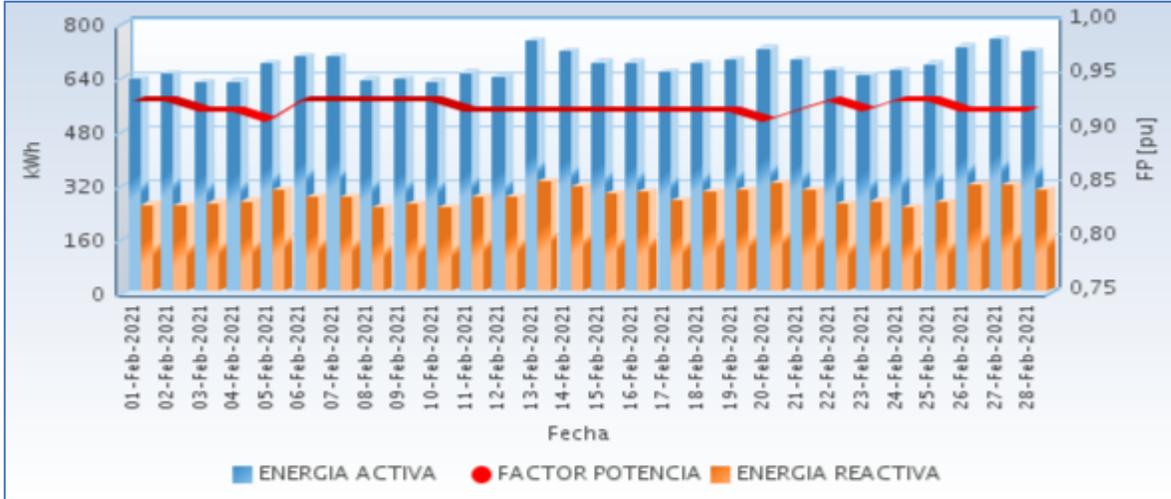
Tabla 124 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

BALBOA (UNGUIA - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	630	257	680,69	0,93
Febrero 2, Martes	646	255	694,17	0,93
Febrero 3, Miércoles	622	261	674,38	0,92
Febrero 4, Jueves	623	267	677,57	0,92
Febrero 5, Viernes	676	301	739,91	0,91
Febrero 6, Sábado	696	280	750,60	0,93
Febrero 7, Domingo	699	281	753,17	0,93
Febrero 8, Lunes	628	248	675,52	0,93
Febrero 9, Martes	630	258	680,81	0,93
Febrero 10, Miércoles	622	249	670,48	0,93
Febrero 11, Jueves	649	279	706,10	0,92
Febrero 12, Viernes	637	281	696,12	0,92
Febrero 13, Sábado	743	326	811,75	0,92
Febrero 14, Domingo	715	309	778,61	0,92
Febrero 15, Lunes	679	290	738,89	0,92
Febrero 16, Martes	680	294	740,73	0,92
Febrero 17, Miércoles	650	271	704,09	0,92
Febrero 18, Jueves	678	294	738,86	0,92
Febrero 19, Viernes	688	300	750,94	0,92
Febrero 20, Sábado	722	321	789,52	0,91
Febrero 21, Domingo	688	300	750,70	0,92
Febrero 22, Lunes	656	259	705,57	0,93
Febrero 23, Martes	640	267	693,26	0,92
Febrero 24, Miércoles	655	250	701,62	0,93
Febrero 25, Jueves	675	263	723,89	0,93
Febrero 26, Viernes	726	316	791,34	0,92
Febrero 27, Sábado	750	316	814,02	0,92
Febrero 28, Domingo	715	302	775,70	0,92
TOTAL	18.818	7.894	20.406,61	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (16.006 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 17,57%.

Gráfica 249 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BALBOA (UNGUIA - CHOCO).

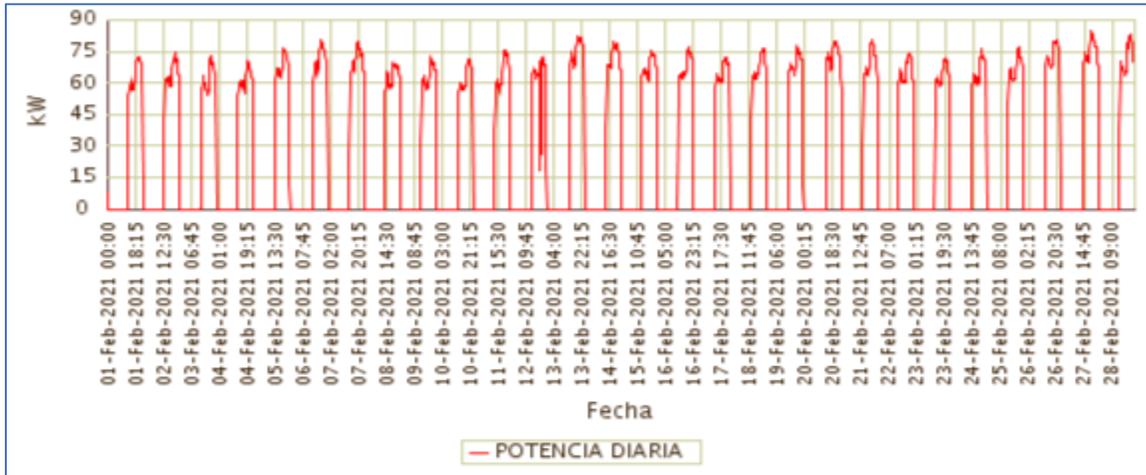


Fuente CNM

42.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 250 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

42.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 84,63kW, se presentó el Sábado 27 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (81,56kW), tuvo una variación de 3,77%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 251 Potencia Máxima Diaria-BALBOA (UNGUIA - CHOCO).

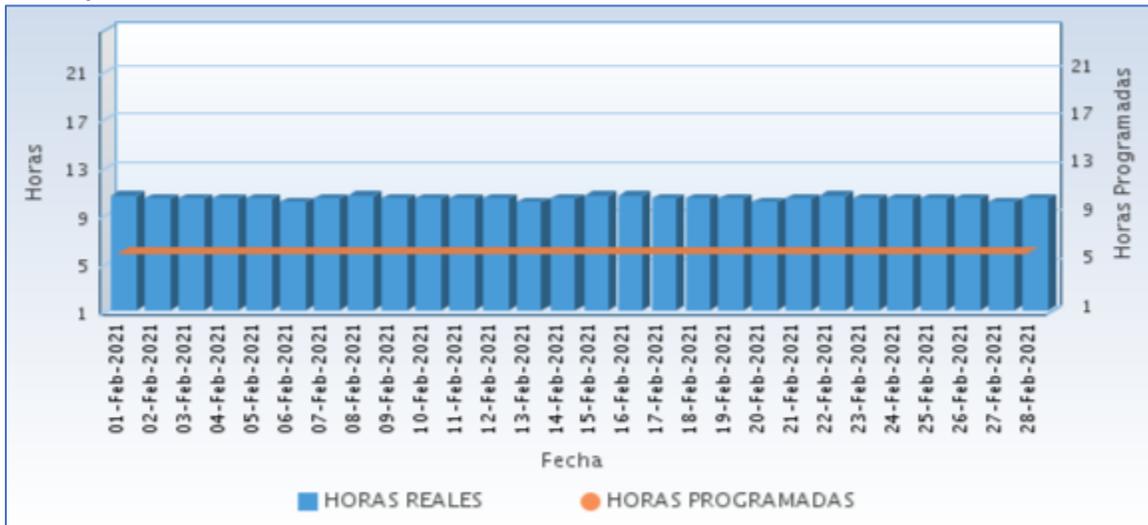


Fuente CNM

42.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 10 Horas 16 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 252 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BALBOA (UNGUIA - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 125 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

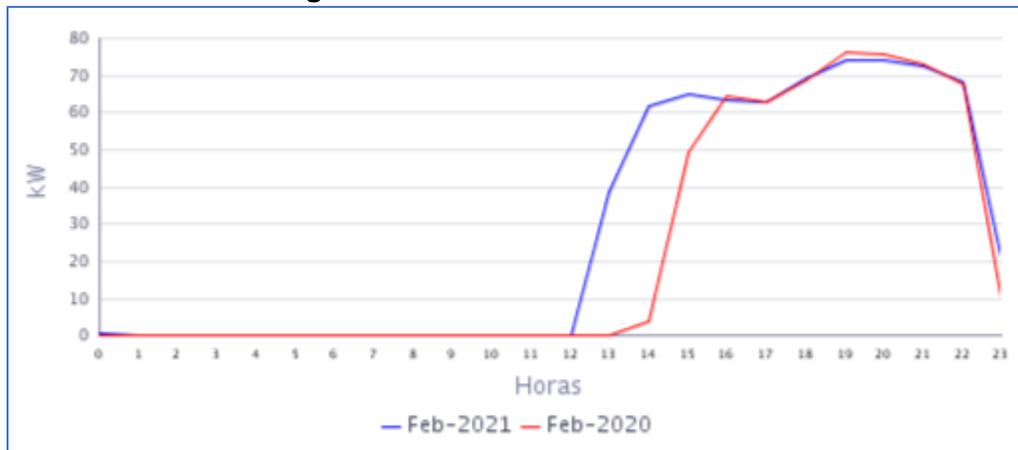
BALBOA (UNGUIA - CHOCO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

42.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 253 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

43. BELLAVISTA (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)

La localidad de Bojayá está ubicada en el departamento de Chocó con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 12.326 habitantes, de los cuales 1.165 están ubicados en la cabecera municipal y 11.161 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 484.¹

43.1 Descripción del Sitio

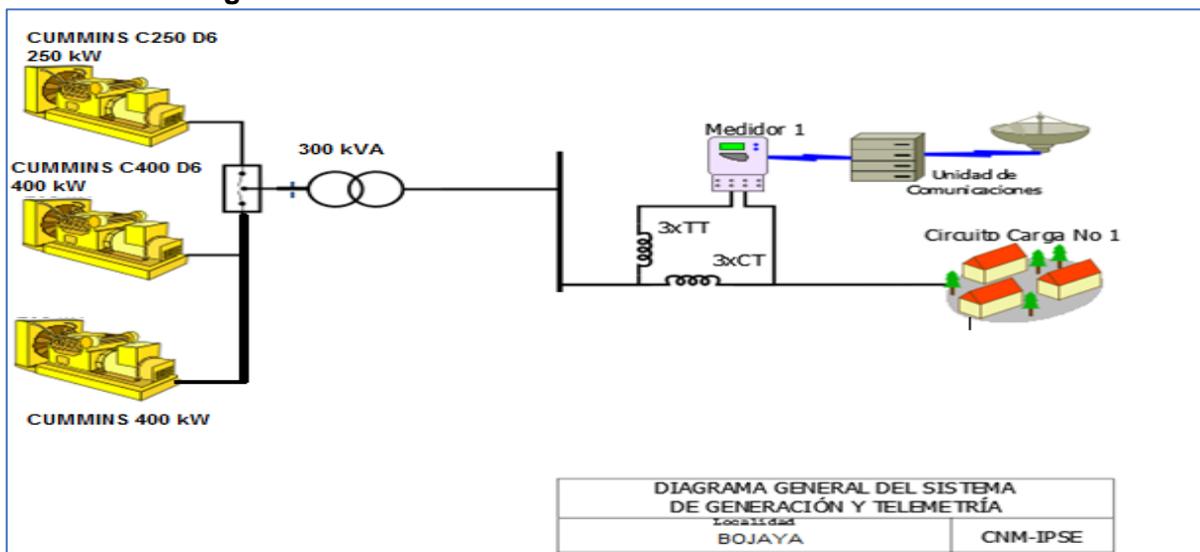
La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 126 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTROGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS C250 D6	250 kW	EN MANTENIMIENTO
2	CUMMINS C400 D6	400 kW	EN MANTENIMIENTO
3	CUMMINS	400kW (500kVA)*	EN OPERACIÓN (NUEVA)
4	PERKINS	500 kW	FUERA DE SERVICIO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	300 kVA		EN OPERACIÓN
2	500 kVA		FUERA DE SERVICIO

*en operación desde 28 de febrero.

Gráfica 254 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018). Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Período 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 209 de 527

43.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

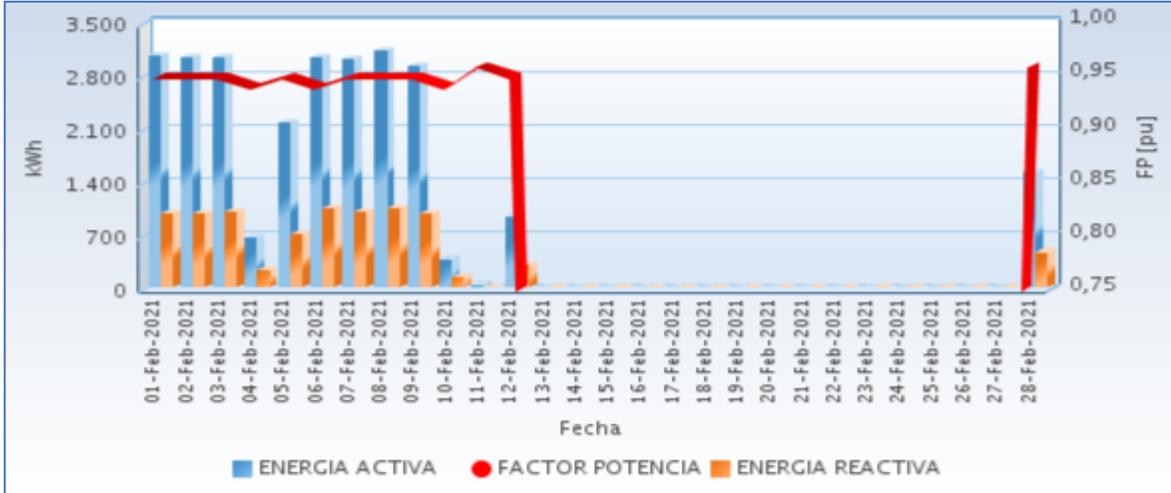
Tabla 127 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

BELLAVISTA (BOJAYA (BELLAVISTA) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	3.049	978	3.202,32	0,95
Febrero 2, Martes	3.035	972	3.186,73	0,95
Febrero 3, Miércoles	3.035	1.003	3.196,14	0,95
Febrero 4, Jueves	658	236	699,41	0,94
Febrero 5, Viernes	2.168	703	2.278,94	0,95
Febrero 6, Sábado	3.033	1.050	3.209,34	0,94
Febrero 7, Domingo	3.012	1.000	3.173,39	0,95
Febrero 8, Lunes	3.126	1.045	3.296,34	0,95
Febrero 9, Martes	2.909	971	3.067,19	0,95
Febrero 10, Miércoles	380	134	403,04	0,94
Febrero 11, Jueves	42	12	43,39	0,96
Febrero 12, Viernes	927	305	975,92	0,95
Febrero 13, Sábado	0	0	0,00	
Febrero 14, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 15, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 16, Martes	0	0	0,00	
Febrero 17, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 18, Jueves	0	0	0,00	
Febrero 19, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 20, Sábado	0	0	0,00	
Febrero 21, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 22, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 23, Martes	0	0	0,00	
Febrero 24, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 25, Jueves	0	0	0,00	
Febrero 26, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 27, Sábado	0	0	0,00	
Febrero 28, Domingo	1.521	467	1.591,24	0,96
TOTAL	26.895	8.876	28.322,02	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (89.554 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 69,97%. Este comportamiento es debido a 13 al 27 de febrero sin servicio de energía por daño en las unidades de generación.

Gráfica 255 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BELLAVISTA (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO).

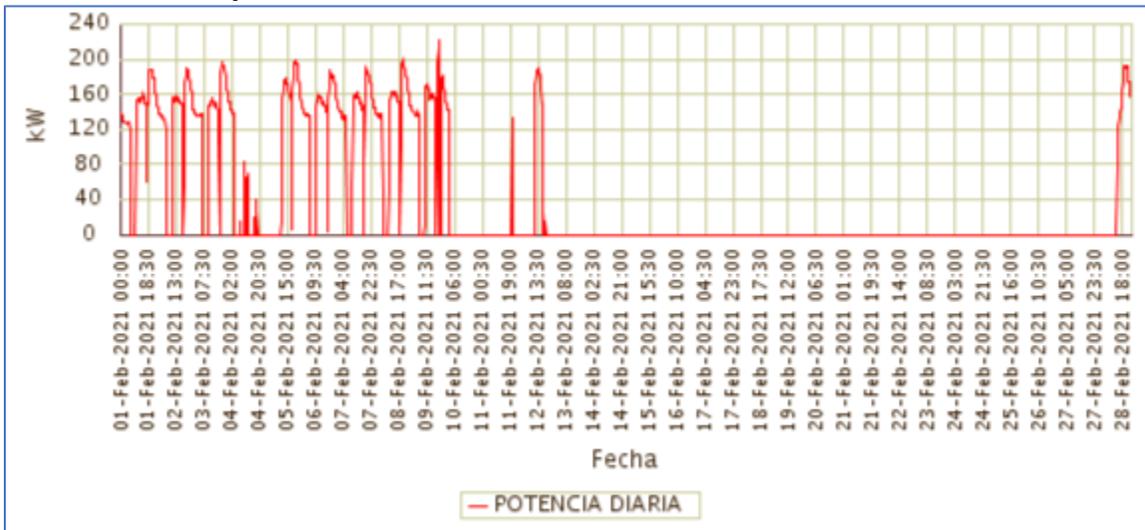


Fuente CNM

43.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 256 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

43.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 222,11kW, se presentó el Martes 09 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (220,95kW), tuvo una variación de 0,53%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 257 Potencia Máxima Diaria-BELLAVISTA (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO).

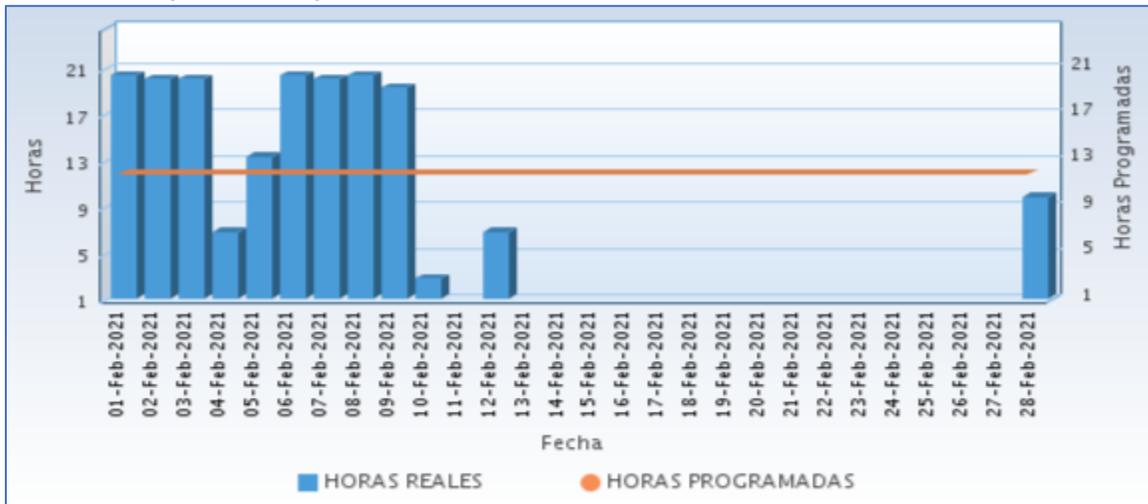


Fuente CNM

43.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 26 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 258 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BELLAVISTA (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 128 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

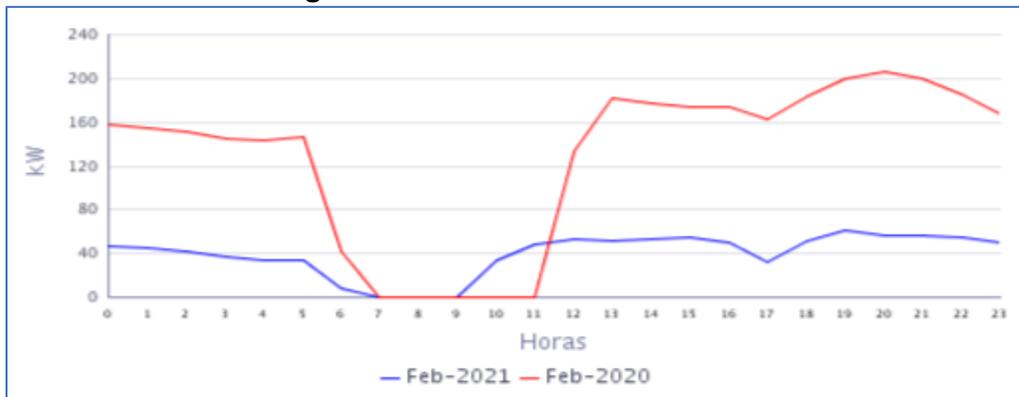
BELLAVISTA (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	20 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	20 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
05-Feb-2021	13 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	20 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	19 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	2 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	1 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
13-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

43.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 259 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 69,97%.

44. BETE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO)

La localidad de Beté es la cabecera municipal del Medio Atrato, Departamento de Chocó, con una población según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 10.930 habitantes de los cuales 980 están ubicados en la cabecera municipal y 9.950 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 294.¹

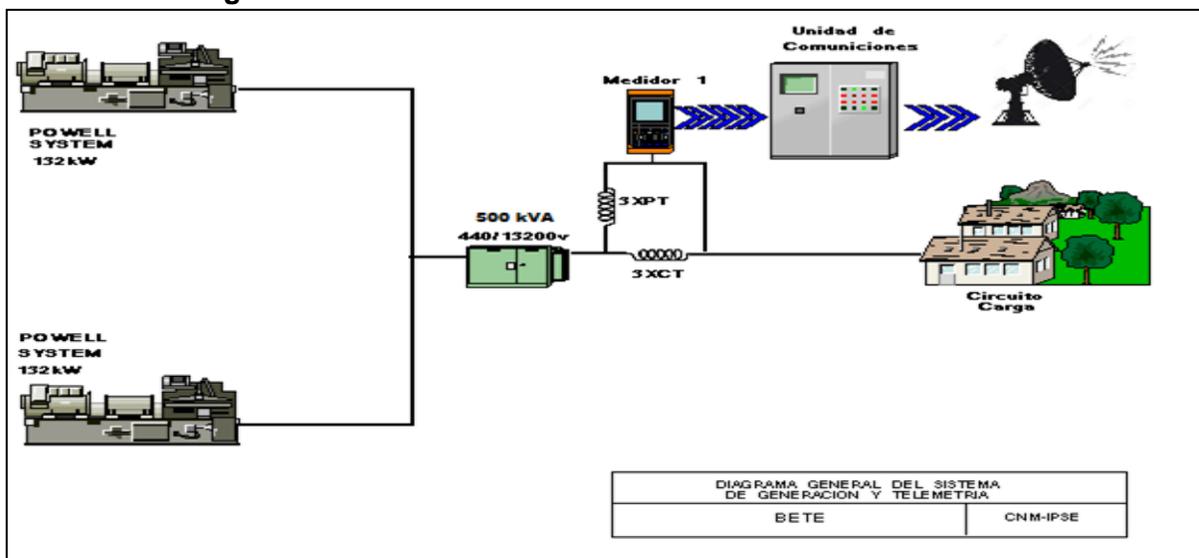
44.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 129 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	Powell System	132 kW	EN OPERACIÓN
2	Powell System	132 kW	EN MANTENIMIENTO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	500 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 260 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://www.dane.gov.co/Información> derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda (CNPV) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 214 de 527

44.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

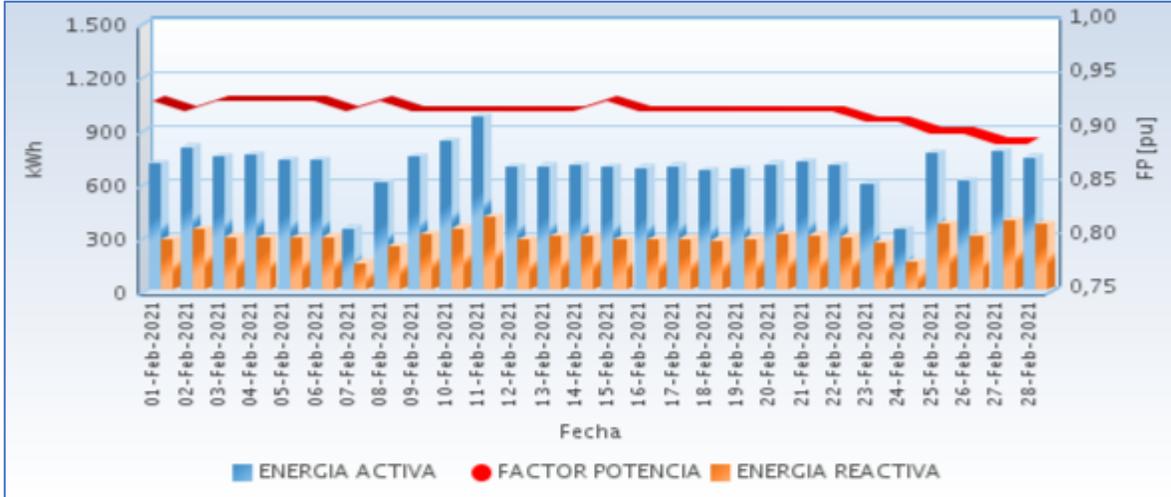
Tabla 130 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

BETE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	708	281	761,73	0,93
Febrero 2, Martes	801	340	870,17	0,92
Febrero 3, Miércoles	747	298	804,25	0,93
Febrero 4, Jueves	760	294	814,88	0,93
Febrero 5, Viernes	725	293	781,97	0,93
Febrero 6, Sábado	729	297	787,18	0,93
Febrero 7, Domingo	345	152	377,00	0,92
Febrero 8, Lunes	604	243	651,05	0,93
Febrero 9, Martes	749	311	811,00	0,92
Febrero 10, Miércoles	832	346	901,08	0,92
Febrero 11, Jueves	970	405	1.051,15	0,92
Febrero 12, Viernes	690	284	746,16	0,92
Febrero 13, Sábado	693	303	756,35	0,92
Febrero 14, Domingo	695	300	756,98	0,92
Febrero 15, Lunes	689	283	744,86	0,93
Febrero 16, Martes	685	285	741,92	0,92
Febrero 17, Miércoles	694	287	751,00	0,92
Febrero 18, Jueves	667	278	722,62	0,92
Febrero 19, Viernes	679	287	737,16	0,92
Febrero 20, Sábado	703	309	767,91	0,92
Febrero 21, Domingo	717	306	779,57	0,92
Febrero 22, Lunes	696	297	756,72	0,92
Febrero 23, Martes	595	265	651,34	0,91
Febrero 24, Miércoles	343	157	377,22	0,91
Febrero 25, Jueves	766	368	849,81	0,90
Febrero 26, Viernes	614	301	683,81	0,90
Febrero 27, Sábado	777	390	869,38	0,89
Febrero 28, Domingo	742	373	830,48	0,89
TOTAL	19.415	8.333	21.127,73	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (5.435 kWh), se presentó un fuerte crecimiento en la demanda de energía eléctrica. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron en el mismo periodo del año pasado.

Gráfica 261 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BETE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO).

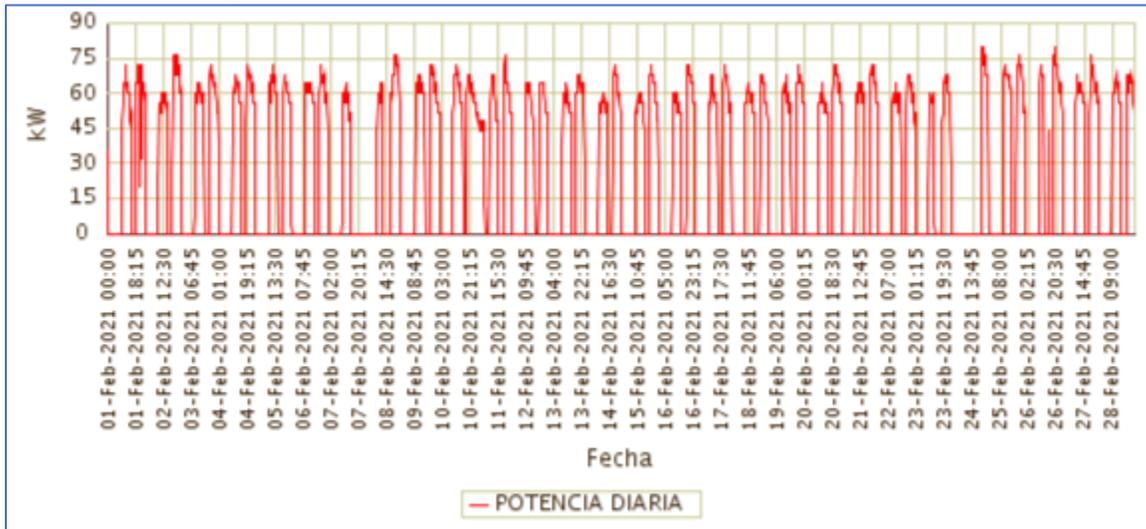


Fuente CNM

44.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 262 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

44.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 80,00kW, se presentó el Viernes 26 de Febrero a las 20:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (68,00kW), tuvo una variación de 17,65%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 263 Potencia Máxima Diaria-BETE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO).

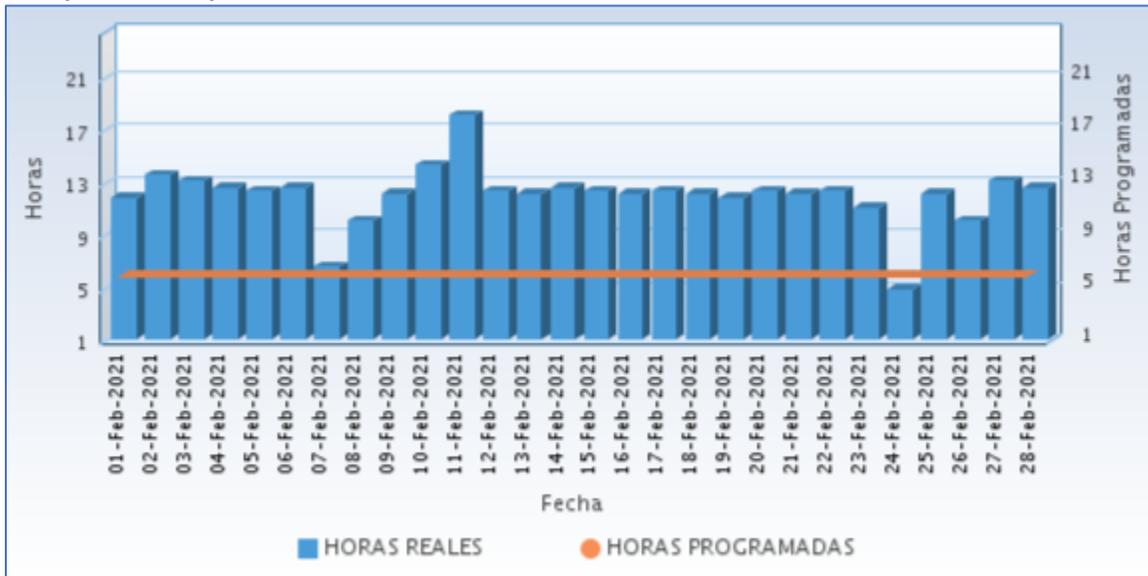


Fuente CNM

44.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 11 Horas 54 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 264 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BETE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 131 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

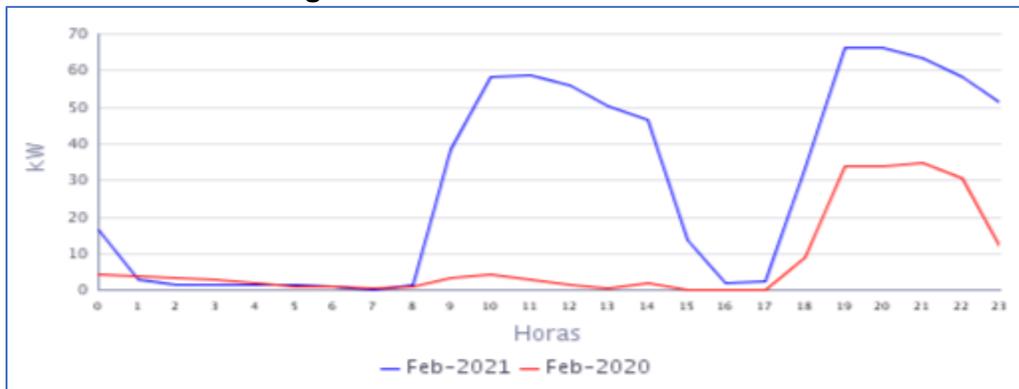
BETE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	13 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	13 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	14 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	11 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	13 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

44.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 265 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose un fuerte crecimiento en la demanda.

45. BUENAVISTA (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO)

El Centro poblado de Buena vista se encuentra ubicado en el municipio de Bajo Baudó (Pizarro), departamento de Chocó. Esta Localidad cuenta con un total de 290 usuarios residenciales.¹

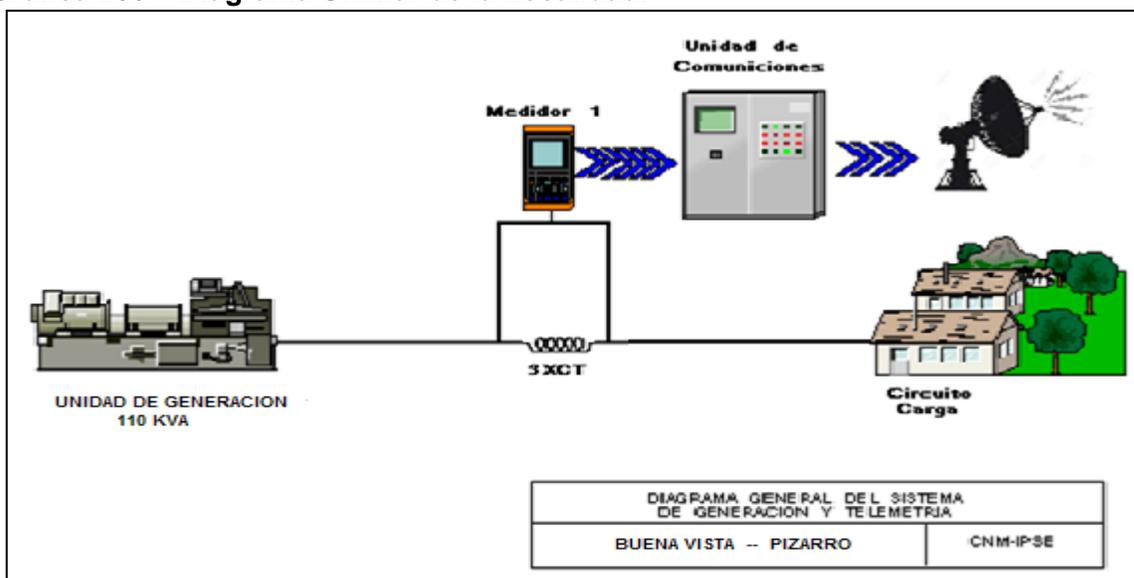
45.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 132 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	SIN PLACA	110 KVA	EN OPERACIÓN

Gráfica 266 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 219 de 527

45.2 Energía

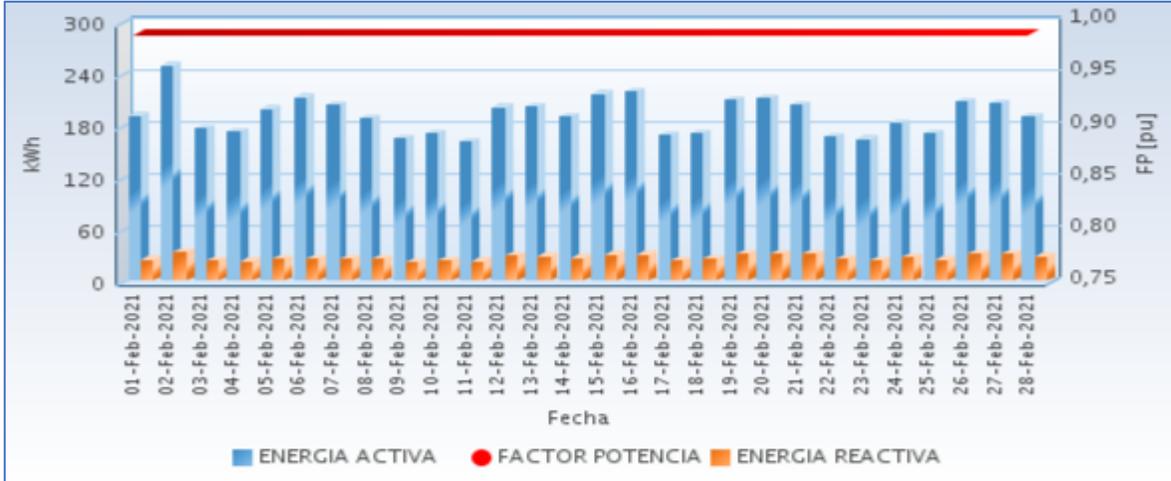
El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 133 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

BUENAVISTA (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	191	25	192,57	0,99
Febrero 2, Martes	249	33	250,98	0,99
Febrero 3, Miércoles	177	23	178,18	0,99
Febrero 4, Jueves	172	23	173,79	0,99
Febrero 5, Viernes	199	26	200,36	0,99
Febrero 6, Sábado	212	25	213,74	0,99
Febrero 7, Domingo	204	26	205,52	0,99
Febrero 8, Lunes	188	26	190,24	0,99
Febrero 9, Martes	165	22	166,43	0,99
Febrero 10, Miércoles	171	23	172,57	0,99
Febrero 11, Jueves	161	23	163,01	0,99
Febrero 12, Viernes	201	29	202,96	0,99
Febrero 13, Sábado	201	28	203,01	0,99
Febrero 14, Domingo	190	27	192,30	0,99
Febrero 15, Lunes	216	31	218,07	0,99
Febrero 16, Martes	219	30	220,91	0,99
Febrero 17, Miércoles	169	24	171,06	0,99
Febrero 18, Jueves	171	25	172,85	0,99
Febrero 19, Viernes	209	31	211,31	0,99
Febrero 20, Sábado	211	31	213,07	0,99
Febrero 21, Domingo	203	31	205,62	0,99
Febrero 22, Lunes	167	25	168,43	0,99
Febrero 23, Martes	164	24	165,64	0,99
Febrero 24, Miércoles	182	27	184,48	0,99
Febrero 25, Jueves	170	24	172,19	0,99
Febrero 26, Viernes	208	31	210,25	0,99
Febrero 27, Sábado	206	31	208,26	0,99
Febrero 28, Domingo	190	28	192,28	0,99
TOTAL	5.367	752	5.419,87	0,99

El factor de potencia promedio fue 0,99.

Gráfica 267 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BUENAVISTA (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO).

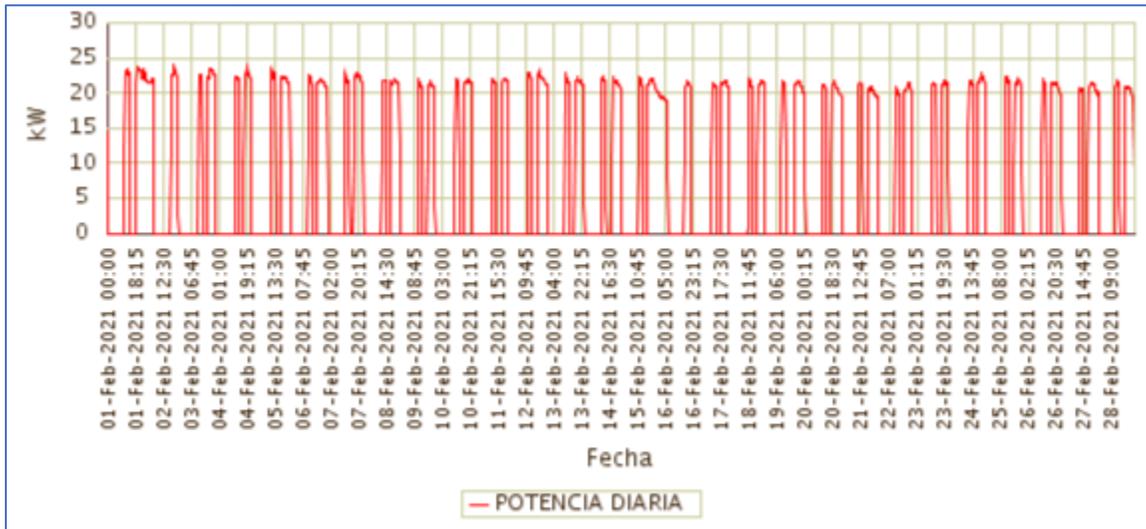


Fuente CNM

45.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 268 Comportamiento Diario de la Potencia.



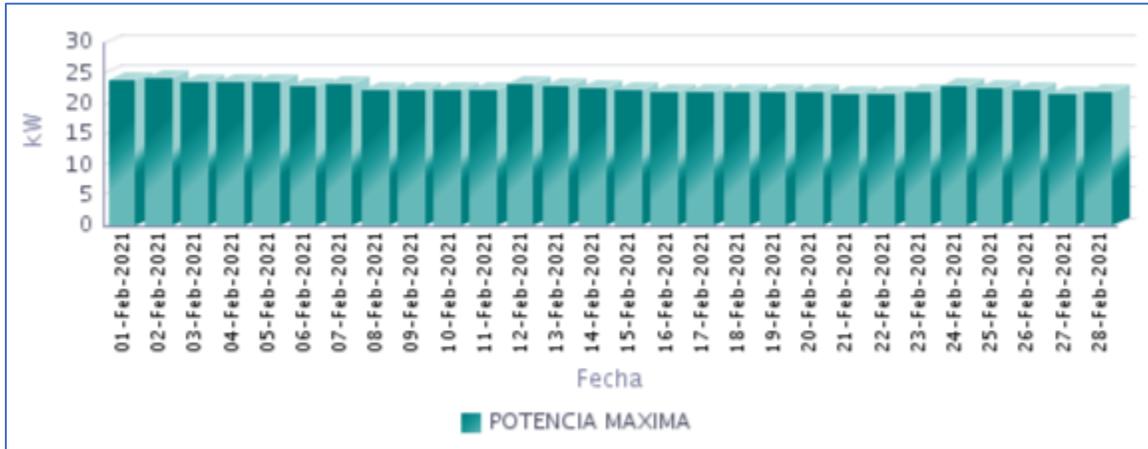
Fuente CNM

45.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 24,10kW, se presentó el Martes 02 de Febrero a las 19:00 horas.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 269 Potencia Máxima Diaria-BUENAVISTA (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO).

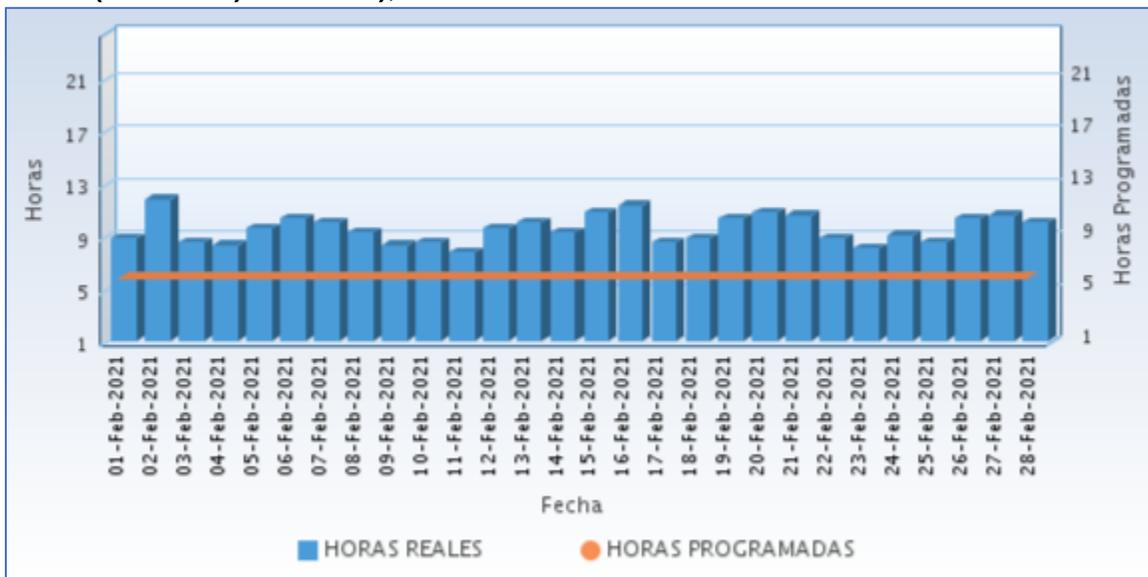


Fuente CNM

45.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 9 Horas 28 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 270 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BUENAVISTA (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 134 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

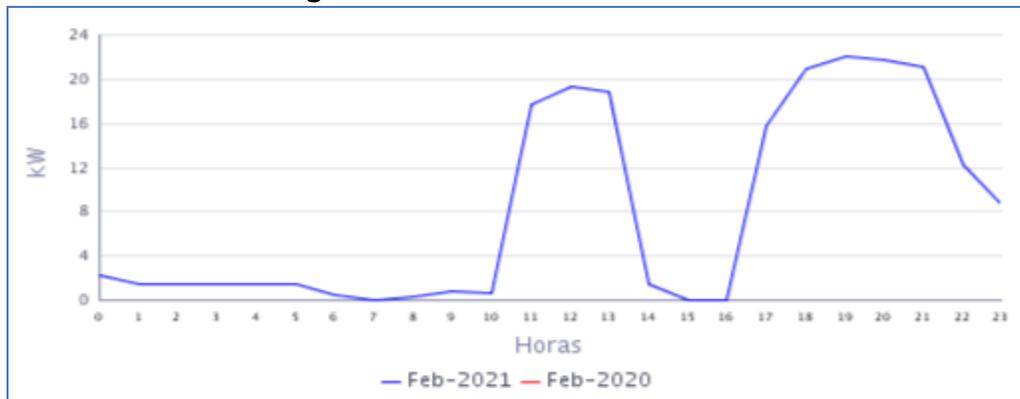
BUENA VISTA (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
19-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos
21-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

45.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 271 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

46. CAPURGANA (ACANDI - CHOCO)

El corregimiento de Capurganá (Chocó) es zona turística.

Esta Localidad cuenta con un total de 1.591 usuarios . Se incluyen en este informe la localidad de Sapzurro (239) interconectada a la localidad de Capurganá.,

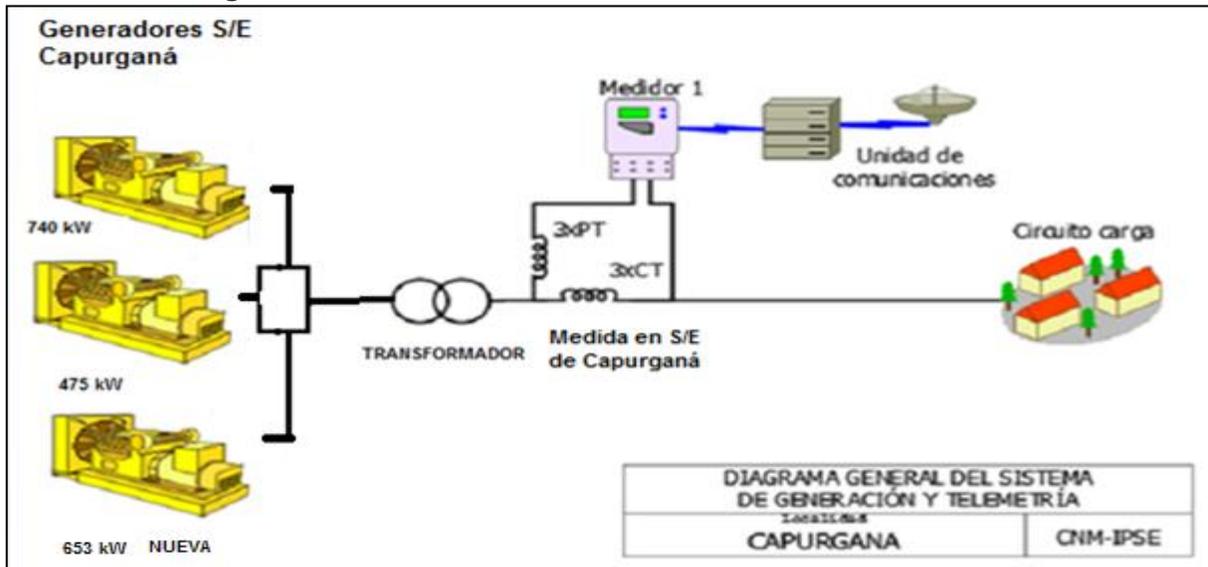
46.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 135 Infraestructura de la Localidad.

TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	500 kVA		EN OPERACIÓN
GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STAMFORD	740 kW	EN OPERACIÓN
2	STAMFORD	475 kW	EN OPERACIÓN
3	STAMFORD P-750	653 kW	EN OPERACIÓN

Gráfica 272 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 224 de 527

46.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

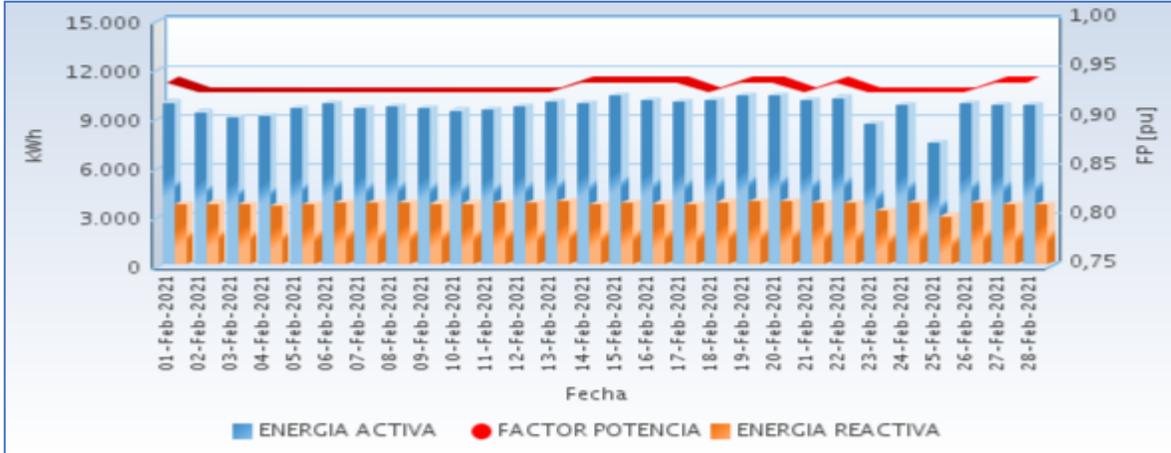
Tabla 136 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

CAPURGANA (ACANDI - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	9.936	3.690	10.599,25	0,94
Febrero 2, Martes	9.357	3.745	10.079,23	0,93
Febrero 3, Miércoles	9.002	3.663	9.718,93	0,93
Febrero 4, Jueves	9.111	3.625	9.805,24	0,93
Febrero 5, Viernes	9.564	3.725	10.263,57	0,93
Febrero 6, Sábado	9.909	3.829	10.622,63	0,93
Febrero 7, Domingo	9.616	3.757	10.323,95	0,93
Febrero 8, Lunes	9.688	3.758	10.391,43	0,93
Febrero 9, Martes	9.616	3.740	10.317,36	0,93
Febrero 10, Miércoles	9.443	3.734	10.155,05	0,93
Febrero 11, Jueves	9.522	3.757	10.236,25	0,93
Febrero 12, Viernes	9.710	3.785	10.422,03	0,93
Febrero 13, Sábado	10.014	3.855	10.730,04	0,93
Febrero 14, Domingo	9.904	3.712	10.576,50	0,94
Febrero 15, Lunes	10.352	3.772	11.017,82	0,94
Febrero 16, Martes	10.110	3.740	10.780,03	0,94
Febrero 17, Miércoles	10.000	3.722	10.670,57	0,94
Febrero 18, Jueves	10.087	3.837	10.791,89	0,93
Febrero 19, Viernes	10.361	3.897	11.069,45	0,94
Febrero 20, Sábado	10.349	3.854	11.043,48	0,94
Febrero 21, Domingo	10.060	3.829	10.763,77	0,93
Febrero 22, Lunes	10.221	3.803	10.905,29	0,94
Febrero 23, Martes	8.639	3.300	9.248,20	0,93
Febrero 24, Miércoles	9.756	3.774	10.460,52	0,93
Febrero 25, Jueves	7.489	2.979	8.059,56	0,93
Febrero 26, Viernes	9.858	3.775	10.555,86	0,93
Febrero 27, Sábado	9.809	3.693	10.480,73	0,94
Febrero 28, Domingo	9.792	3.678	10.459,57	0,94
TOTAL	271.275	104.026	290.536,38	0,93

El factor de potencia promedio fue 0,93.

Con referencia a Febrero de 2020 (234.420 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 15,72%.

Gráfica 273 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – CAPURGANA (ACANDI - CHOCO).

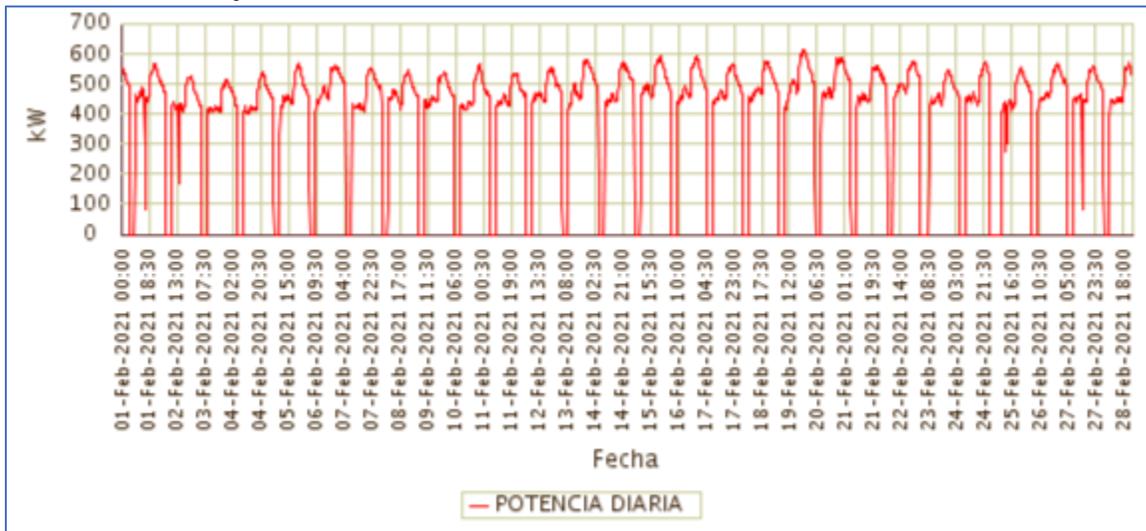


Fuente CNM

46.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 274 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

46.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 616,35kW, se presentó el Viernes 19 de Febrero a las 21:45 horas.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 275 Potencia Máxima Diaria-CAPURGANA (ACANDI - CHOCO).

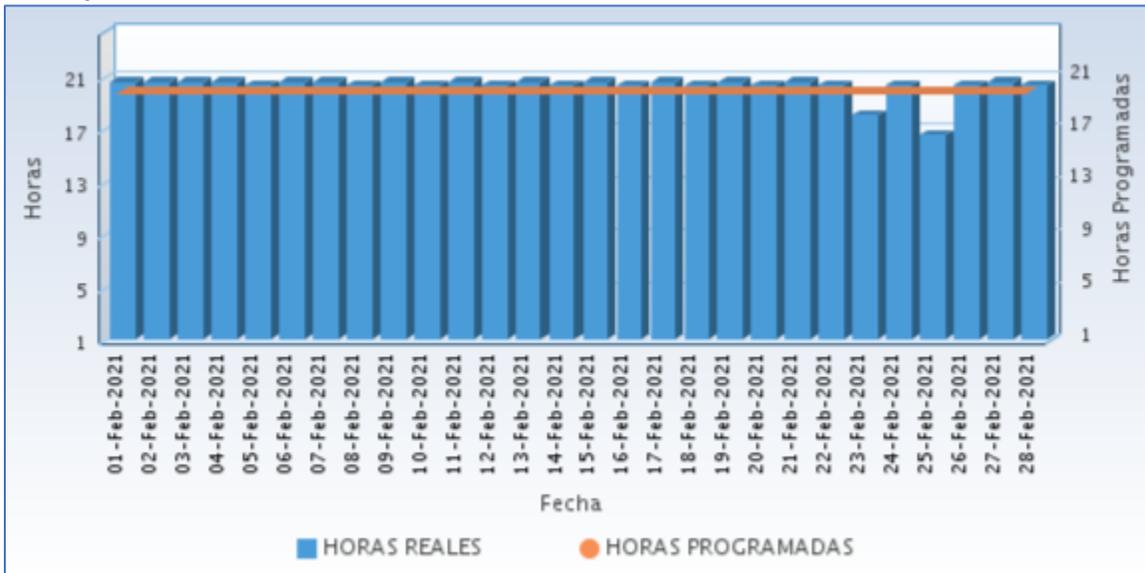


Fuente CNM

46.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 20 Horas 10 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 276 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - CAPURGANA (ACANDI - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 137 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

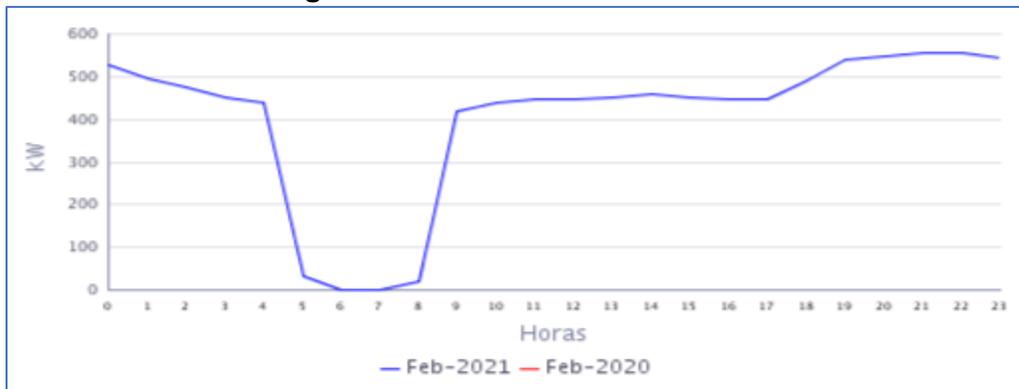
CAPURGANA (ACANDI - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	16 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

46.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 277 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

47. CIUDAD BAUDO (ALTO BAUDO (PIE DE PATO) - CHOCO)

La localidad de Pie de Pató – cabecera municipal de Alto Baudó, pertenece al departamento de Chocó, con una población según el censo DANE 2018 y su proyección al 2020 de 28.293 habitantes, de los cuales 3.585 están ubicados en la cabecera municipal y 24.708 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 447.¹

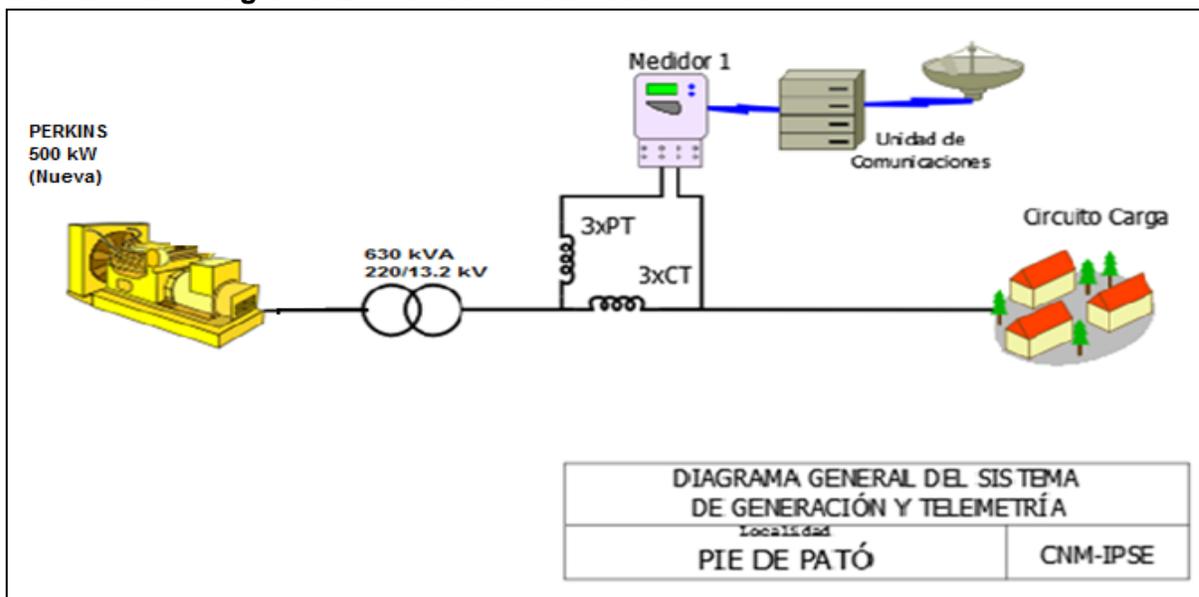
47.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 138 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PERKINS	500kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	630 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 278 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018.Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-2035)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 229 de 527

47.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

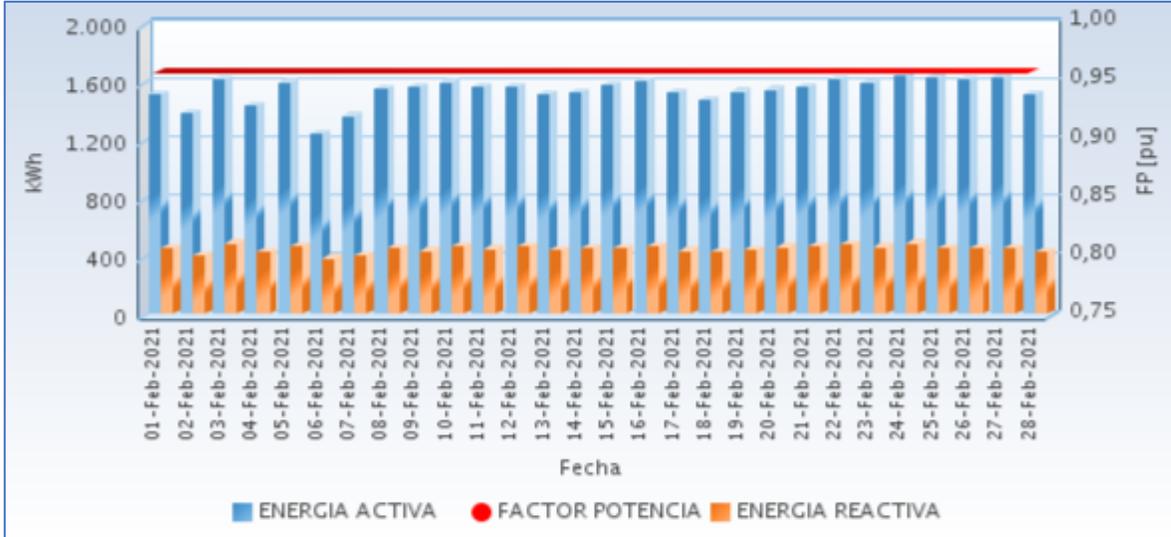
Tabla 139 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

CIUDAD BAUDO (ALTO BAUDO (PIE DE PATO) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	1.515	458	1.582,53	0,96
Febrero 2, Martes	1.382	405	1.439,84	0,96
Febrero 3, Miércoles	1.610	487	1.682,11	0,96
Febrero 4, Jueves	1.439	433	1.502,49	0,96
Febrero 5, Viernes	1.595	468	1.662,53	0,96
Febrero 6, Sábado	1.241	384	1.299,25	0,96
Febrero 7, Domingo	1.362	404	1.420,61	0,96
Febrero 8, Lunes	1.554	458	1.619,79	0,96
Febrero 9, Martes	1.561	435	1.620,64	0,96
Febrero 10, Miércoles	1.595	463	1.660,59	0,96
Febrero 11, Jueves	1.568	447	1.630,12	0,96
Febrero 12, Viernes	1.559	472	1.628,36	0,96
Febrero 13, Sábado	1.507	445	1.571,40	0,96
Febrero 14, Domingo	1.528	452	1.593,14	0,96
Febrero 15, Lunes	1.574	457	1.639,16	0,96
Febrero 16, Martes	1.599	465	1.665,64	0,96
Febrero 17, Miércoles	1.529	436	1.589,59	0,96
Febrero 18, Jueves	1.473	424	1.532,46	0,96
Febrero 19, Viernes	1.530	441	1.592,33	0,96
Febrero 20, Sábado	1.544	460	1.611,26	0,96
Febrero 21, Domingo	1.564	463	1.631,42	0,96
Febrero 22, Lunes	1.615	476	1.683,52	0,96
Febrero 23, Martes	1.589	462	1.655,01	0,96
Febrero 24, Miércoles	1.636	486	1.706,93	0,96
Febrero 25, Jueves	1.624	459	1.687,43	0,96
Febrero 26, Viernes	1.614	451	1.675,52	0,96
Febrero 27, Sábado	1.630	454	1.692,27	0,96
Febrero 28, Domingo	1.515	430	1.575,06	0,96
TOTAL	43.051	12.574	44.849,88	0,96

El factor de potencia promedio fue 0,96.

Con referencia a Febrero de 2020 (36.727 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 17,22%.

Gráfica 279 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – CIUDAD BAUDO (ALTO BAUDO (PIE DE PATO) - CHOCO).

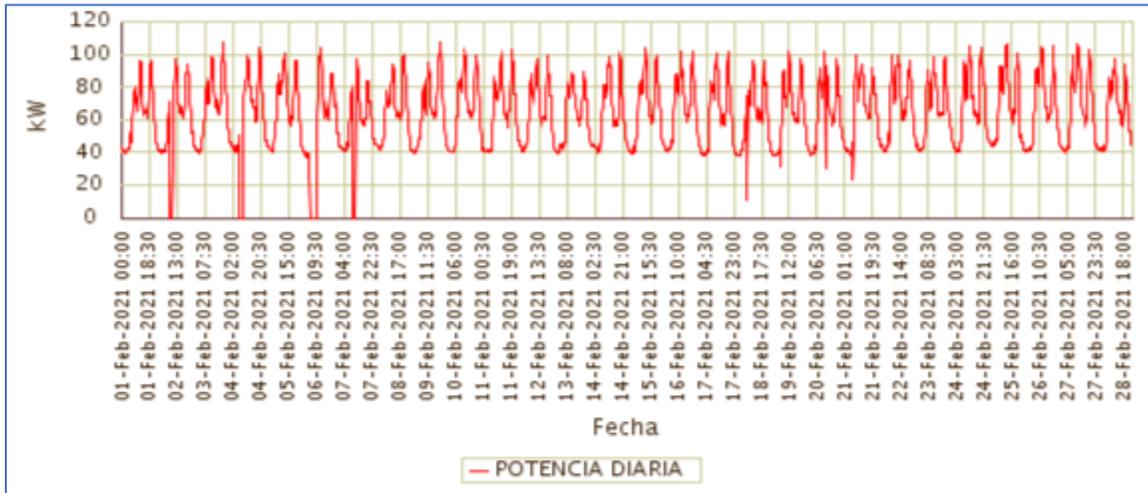


Fuente CNM

47.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 280 Comportamiento Diario de la Potencia.



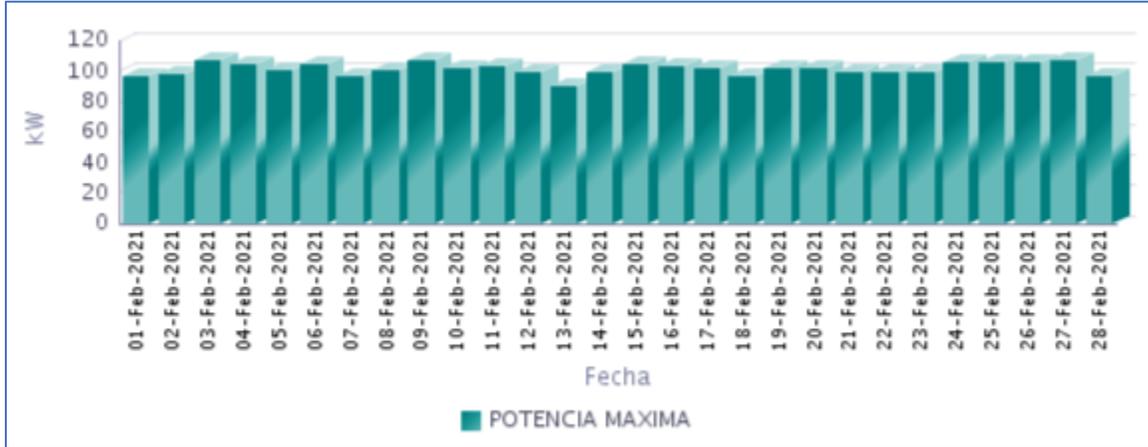
Fuente CNM

47.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 107,18kW, se presentó el Martes 09 de Febrero a las 19:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (143,18kW), tuvo una caída de 25,14%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 281 Potencia Máxima Diaria-CIUDAD BAUDO (ALTO BAUDO (PIE DE PATO) - CHOCO).

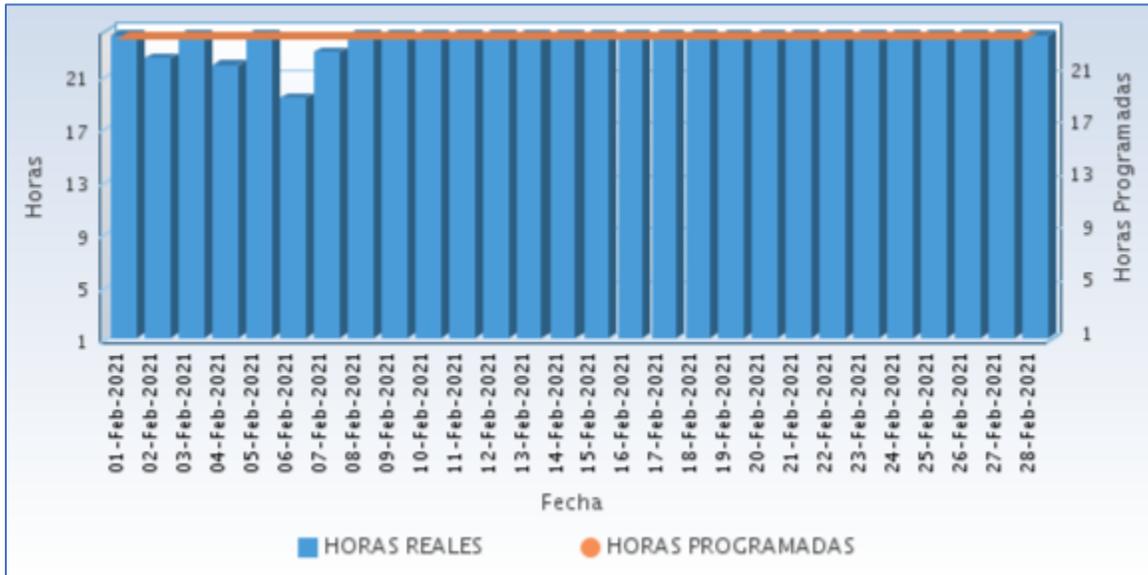


Fuente CNM

47.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 39 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 282 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - CIUDAD BAUDO (ALTO BAUDO (PIE DE PATO) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 140 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

CIUDAD BAUDO (ALTO BAUDO (PIE DE PATO) - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	22 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	21 Horas 45 Minutos
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	19 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	22 Horas 45 Minutos
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

47.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 283 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 17,22%.

48. COMUNIDAD INDÍGENA DE PANGUI - (EL YUCAL) (NUQUI - CHOCO)

La MCH del el Yucal esta ubicada en el Departamento del Chocó, Municipio de Nuquí, en el resguardo indígena El Yucal sobre el rio Panguí. Esta localidad cuenta con un total de 88 usuarios.1

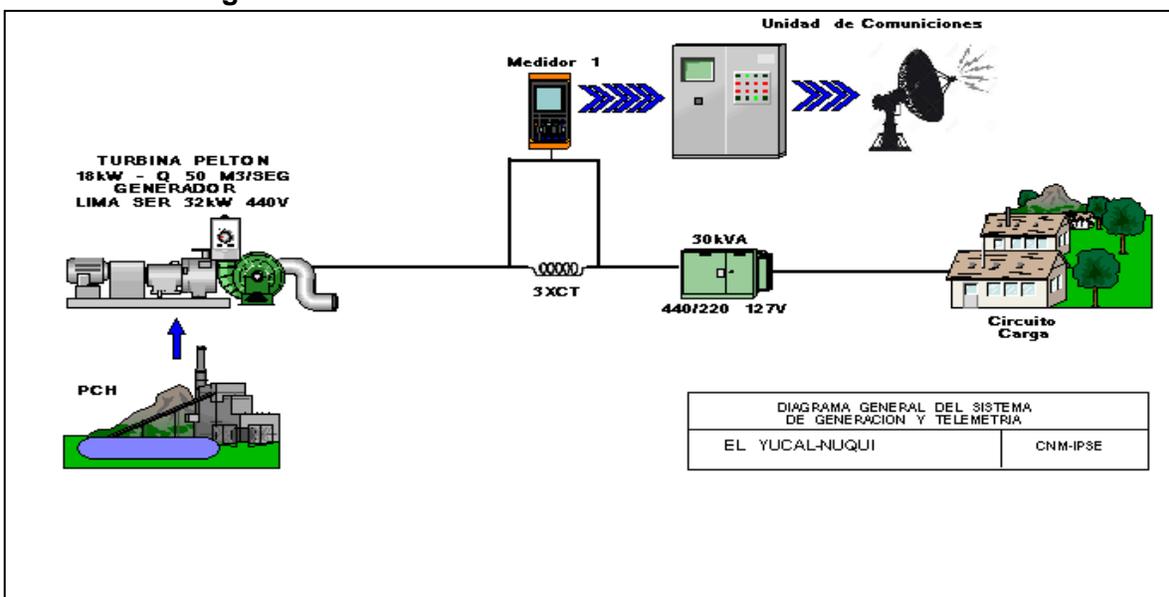
48.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 141 Infraestructura de la Localidad.

MCH			
TURBINA			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PELTON	18 kW	EN OPERACIÓN
GENERADOR			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	MARATHON ELECTRIC	32 kW (440V)	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD	TENSIÓN	ESTADO
1	30 kVA	440/220 V	EN OPERACIÓN

Gráfica 284 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 234 de 527

48.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

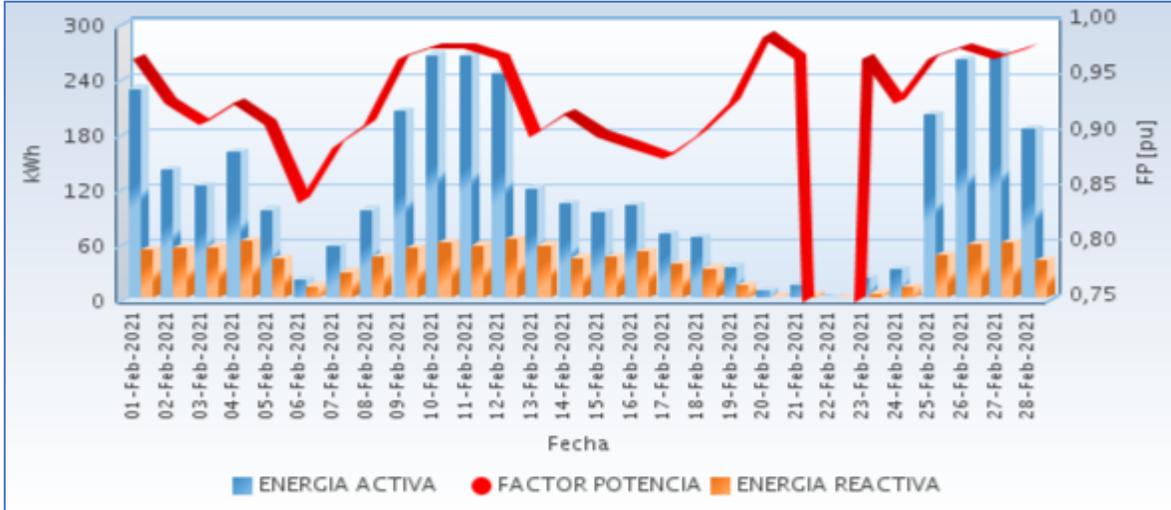
Tabla 142 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

COMUNIDAD INDÍGENA DE PANGUI - (EL YUCAL) (NUQUI - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	228	53	233,82	0,97
Febrero 2, Martes	139	55	149,87	0,93
Febrero 3, Miércoles	123	55	134,85	0,91
Febrero 4, Jueves	159	63	170,64	0,93
Febrero 5, Viernes	96	43	105,26	0,91
Febrero 6, Sábado	20	13	23,91	0,84
Febrero 7, Domingo	56	28	62,80	0,89
Febrero 8, Lunes	97	45	106,64	0,91
Febrero 9, Martes	203	55	210,71	0,97
Febrero 10, Miércoles	264	60	271,12	0,98
Febrero 11, Jueves	264	58	270,30	0,98
Febrero 12, Viernes	244	64	251,98	0,97
Febrero 13, Sábado	119	57	132,49	0,90
Febrero 14, Domingo	103	44	112,03	0,92
Febrero 15, Lunes	93	45	103,36	0,90
Febrero 16, Martes	101	50	112,67	0,89
Febrero 17, Miércoles	70	37	79,32	0,88
Febrero 18, Jueves	66	32	73,75	0,90
Febrero 19, Viernes	34	14	36,70	0,93
Febrero 20, Sábado	9	1	8,79	0,99
Febrero 21, Domingo	15	4	15,10	0,97
Febrero 22, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 23, Martes	21	6	22,00	0,97
Febrero 24, Miércoles	31	12	33,30	0,93
Febrero 25, Jueves	200	46	205,43	0,97
Febrero 26, Viernes	260	58	266,04	0,98
Febrero 27, Sábado	267	61	273,48	0,97
Febrero 28, Domingo	185	41	189,26	0,98
TOTAL	3.466	1.104	3.637,16	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (2.395 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 44,73%.

Gráfica 285 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – COMUNIDAD INDÍGENA DE PANGUI - (EL YUCAL) (NUQUI - CHOCO).



Fuente CNM

48.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 286 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

48.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 11,31kW, se presentó el Jueves 25 de Febrero a las 14:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (11,21kW), tuvo una variación de 0,93%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 287 Potencia Máxima Diaria-COMUNIDAD INDÍGENA DE PANGUI - (EL YUCAL) (NUQUI - CHOCO).

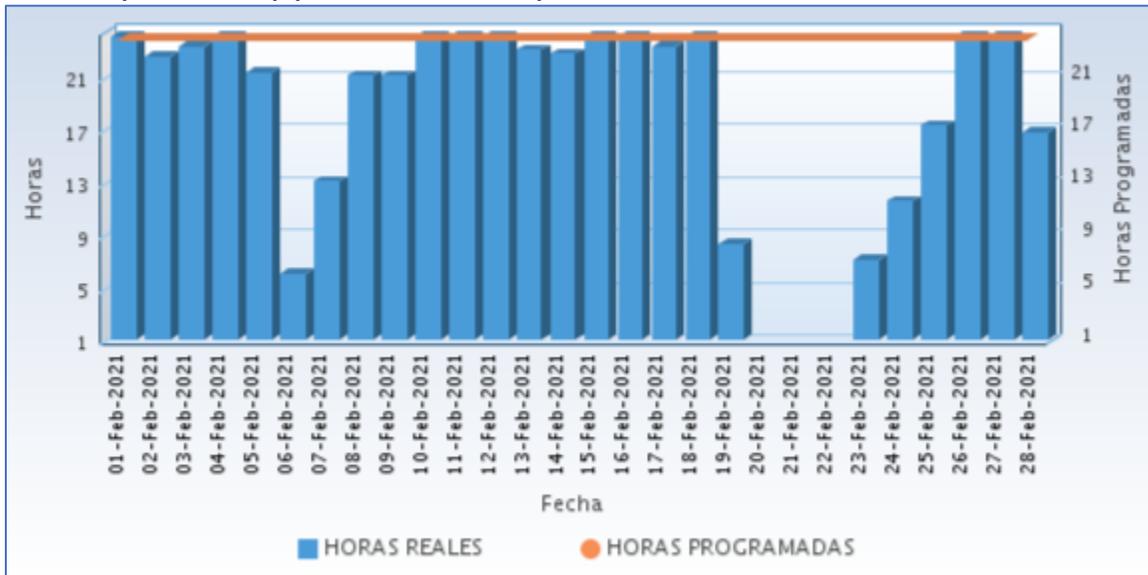


Fuente CNM

48.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 17 Horas 51 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 288 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - COMUNIDAD INDÍGENA DE PANGUI - (EL YUCAL) (NUQUI - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 143 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

COMUNIDAD INDÍGENA DE PANGUI - (EL YUCAL) (NUQUI - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	22 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	23 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	21 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	13 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	21 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	21 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	23 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	22 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	23 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	1 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	1 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	16 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

48.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 289 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 44,73%.

49. CUCURRUPI (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO)

El Centro poblado de Cucurupí se encuentra ubicado en el municipio de Litoral de San Juan, departamento de Chocó. Esta Localidad cuenta con un total de 154 usuarios residenciales.¹

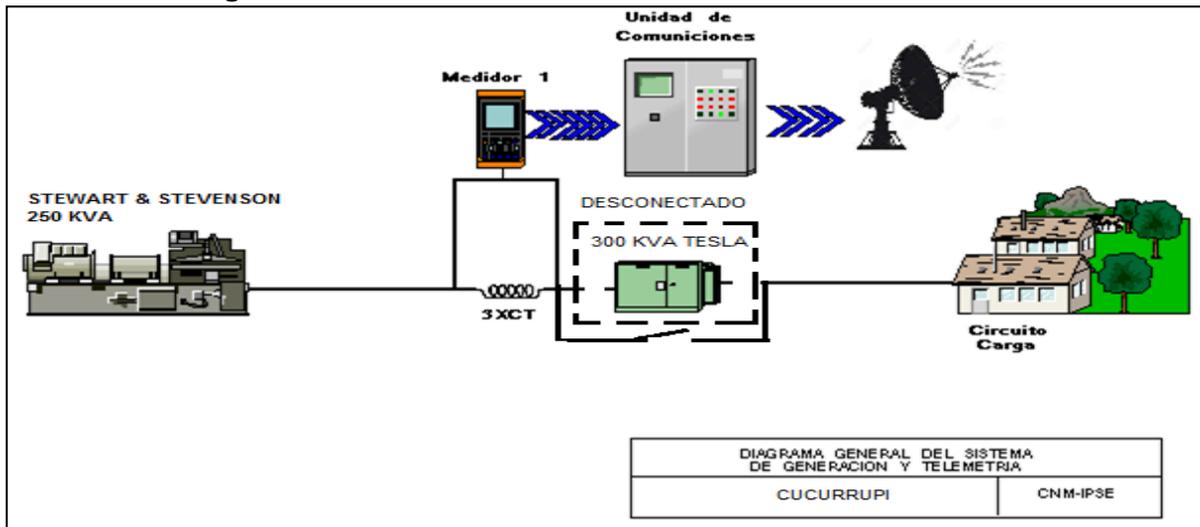
49.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 144 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STEWART & STEVENSON	250 KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	300KVA TESLA		EN OPERACIÓN

Gráfica 290 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Según lo informado la localidad no cuenta con servicio de energía eléctrica. La localidad se encuentra alarmada por daño en el grupo electrógeno.

50. CUPICA (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)

El corregimiento de Bahía Cupica pertenece al municipio de Bahía Solano, departamento del Chocó. Esta Localidad cuenta con un total de 316 usuarios residenciales . Se incluyen en este informe la localidad de Punta Piña interconectada a la localidad de Bahía Cupica.

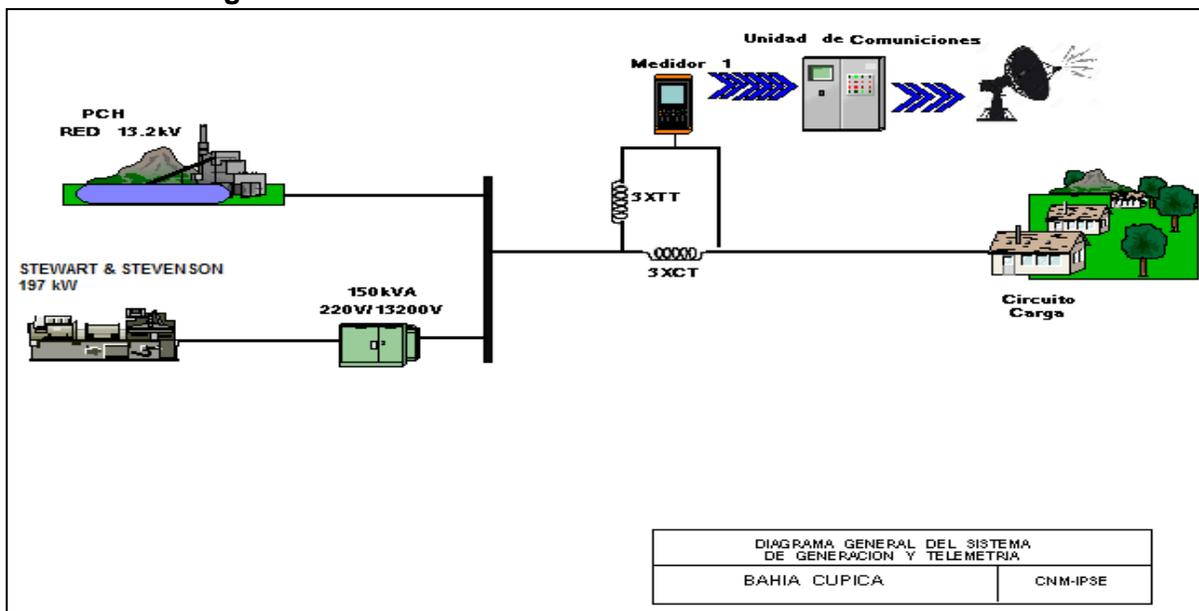
50.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 147 Infraestructura de la Localidad.

PCH			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	300 kW		EN OPERACIÓN
GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD KW	ESTADO
1	STEWART & STEVENSON	197	RESPALDO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD KVA		ESTADO
1	150		EN OPERACIÓN

Gráfica 297 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 240 de 527

50.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

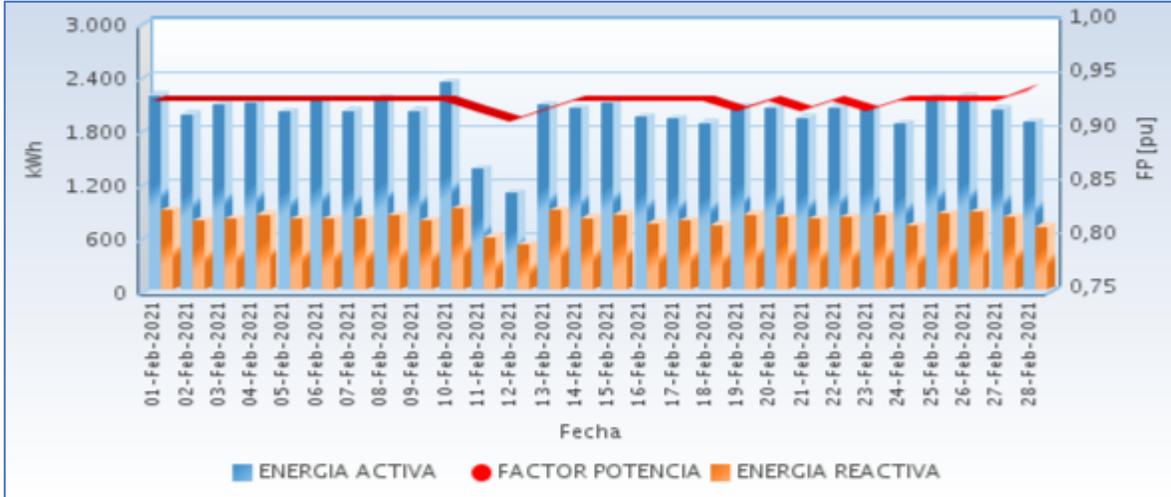
Tabla 148 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

CUPICA (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	2.181	888	2.354,52	0,93
Febrero 2, Martes	1.969	784	2.119,64	0,93
Febrero 3, Miércoles	2.071	802	2.221,39	0,93
Febrero 4, Jueves	2.103	844	2.266,11	0,93
Febrero 5, Viernes	2.000	798	2.153,53	0,93
Febrero 6, Sábado	2.108	802	2.255,27	0,93
Febrero 7, Domingo	2.004	799	2.157,34	0,93
Febrero 8, Lunes	2.141	833	2.296,93	0,93
Febrero 9, Martes	2.006	776	2.150,91	0,93
Febrero 10, Miércoles	2.331	917	2.504,78	0,93
Febrero 11, Jueves	1.357	595	1.481,64	0,92
Febrero 12, Viernes	1.091	501	1.200,72	0,91
Febrero 13, Sábado	2.068	896	2.253,75	0,92
Febrero 14, Domingo	2.029	805	2.182,52	0,93
Febrero 15, Lunes	2.100	847	2.264,85	0,93
Febrero 16, Martes	1.933	749	2.073,30	0,93
Febrero 17, Miércoles	1.923	780	2.075,25	0,93
Febrero 18, Jueves	1.869	730	2.006,71	0,93
Febrero 19, Viernes	2.055	846	2.222,17	0,92
Febrero 20, Sábado	2.037	817	2.194,72	0,93
Febrero 21, Domingo	1.930	805	2.090,56	0,92
Febrero 22, Lunes	2.044	822	2.203,46	0,93
Febrero 23, Martes	2.035	837	2.200,86	0,92
Febrero 24, Miércoles	1.862	720	1.996,20	0,93
Febrero 25, Jueves	2.145	855	2.309,22	0,93
Febrero 26, Viernes	2.170	870	2.337,66	0,93
Febrero 27, Sábado	2.026	810	2.182,36	0,93
Febrero 28, Domingo	1.880	711	2.010,21	0,94
TOTAL	55.470	22.238	59.761,44	0,93

El factor de potencia promedio fue 0,93.

Con referencia a Febrero de 2020 (57.082 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 2,82%.

Gráfica 298 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – CUPICA (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO).

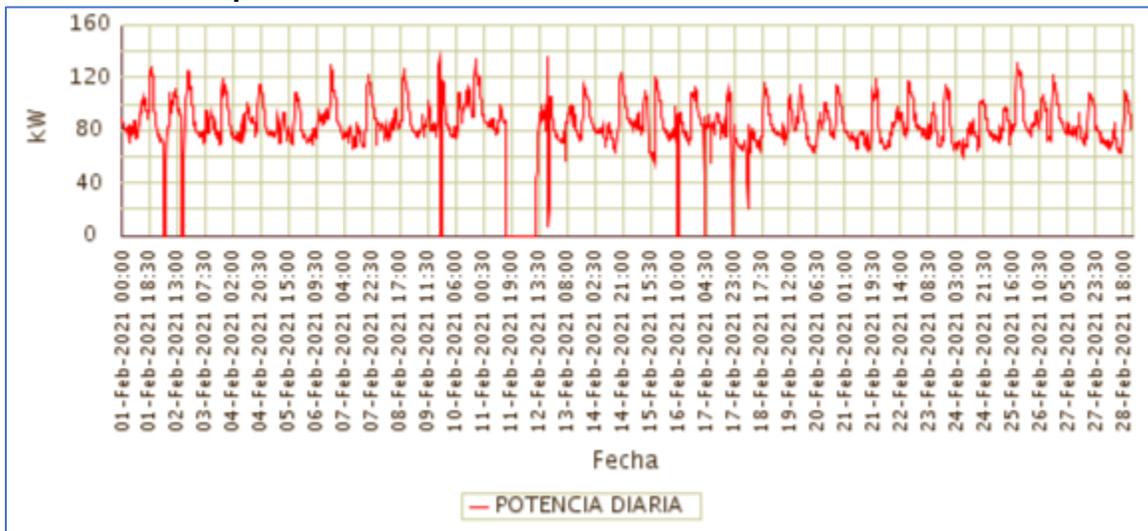


Fuente CNM

50.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 299 Comportamiento Diario de la Potencia.



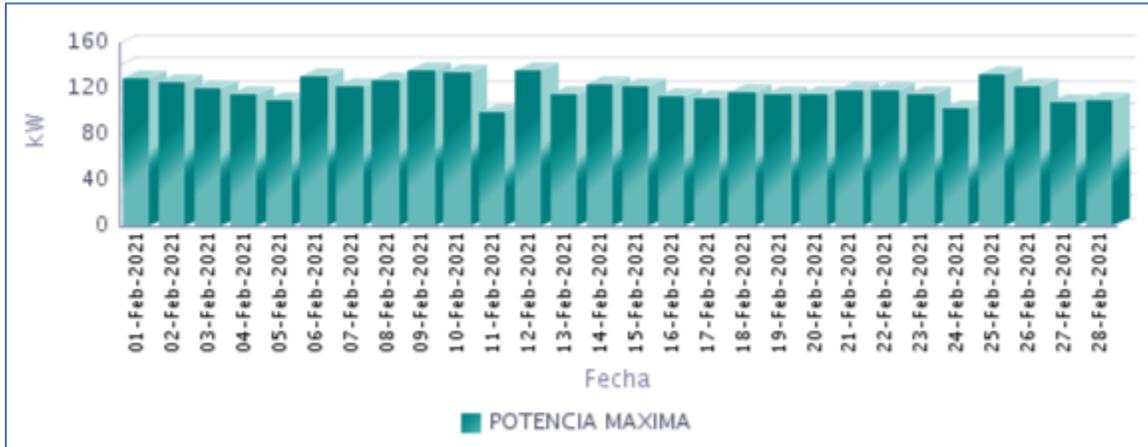
Fuente CNM

50.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 135,35kW, se presentó el Martes 09 de Febrero a las 19:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (138,34kW), tuvo una caída de 2,16%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 300 Potencia Máxima Diaria-CUPICA (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO).

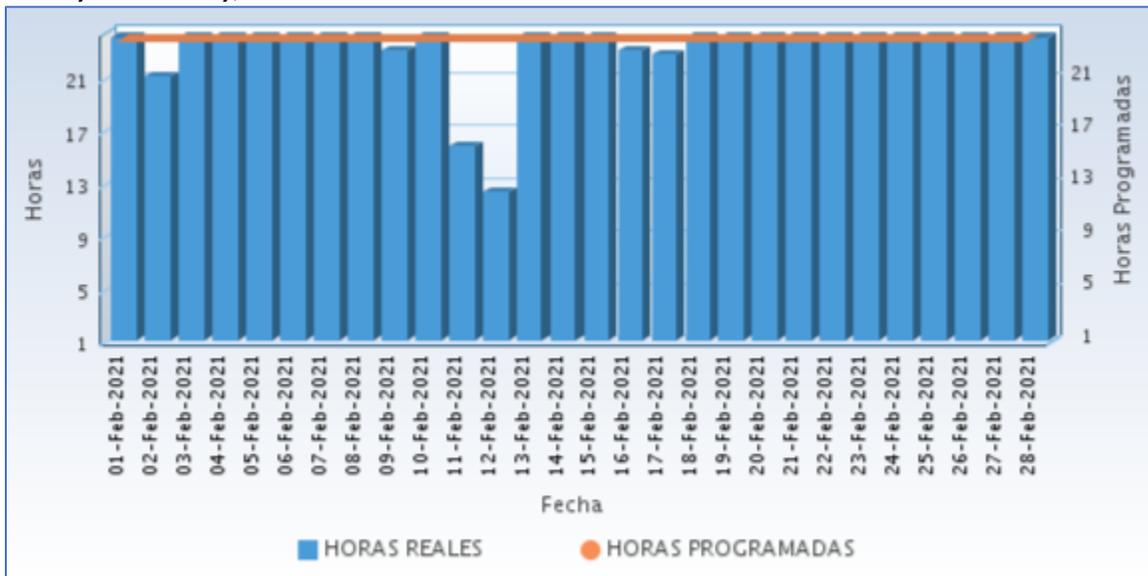


Fuente CNM

50.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 4 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 301 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - CUPICA (BAHIA SOLANO (MUTIS) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 149 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

CUPICA (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	21 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	23 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	15 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	23 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	22 Horas 45 Minutos
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

50.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 302 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 2,82%

51. EL VALLE (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)

El Valle es un Centro poblado del municipio de Bahía Solano. El número de usuarios es de 848.

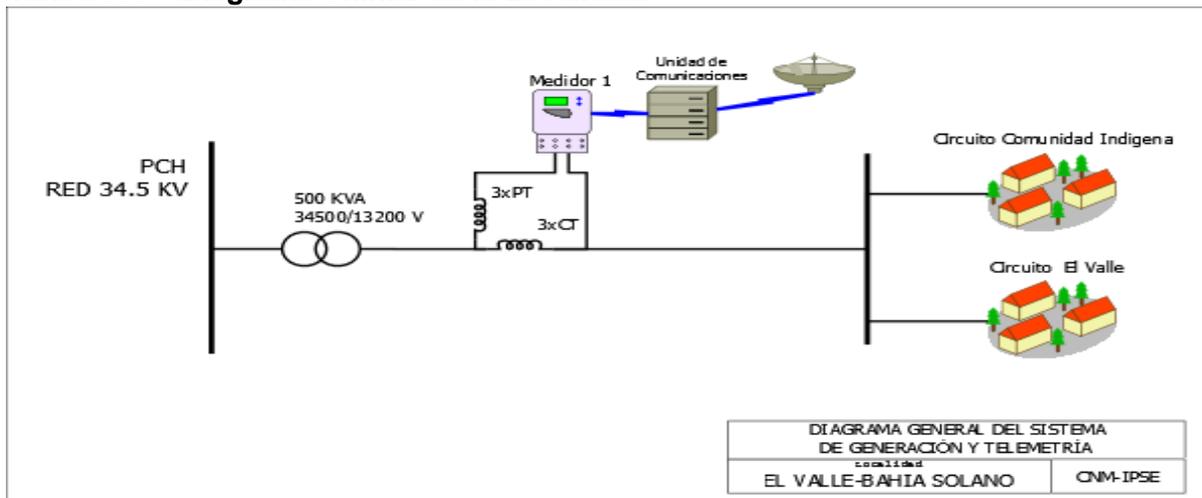
51.1 Descripción del Sitio

La localidad recibe energía desde Bahía Solano a través de la PCH o la central Diesel de Mutis.

Tabla 150 Infraestructura de la Localidad.

TRANSFORMADORES		
ÍTEM	CAPACIDAD (KVA)	ESTADO
1	500	EN OPERACIÓN

Gráfica 303 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 245 de 527

51.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

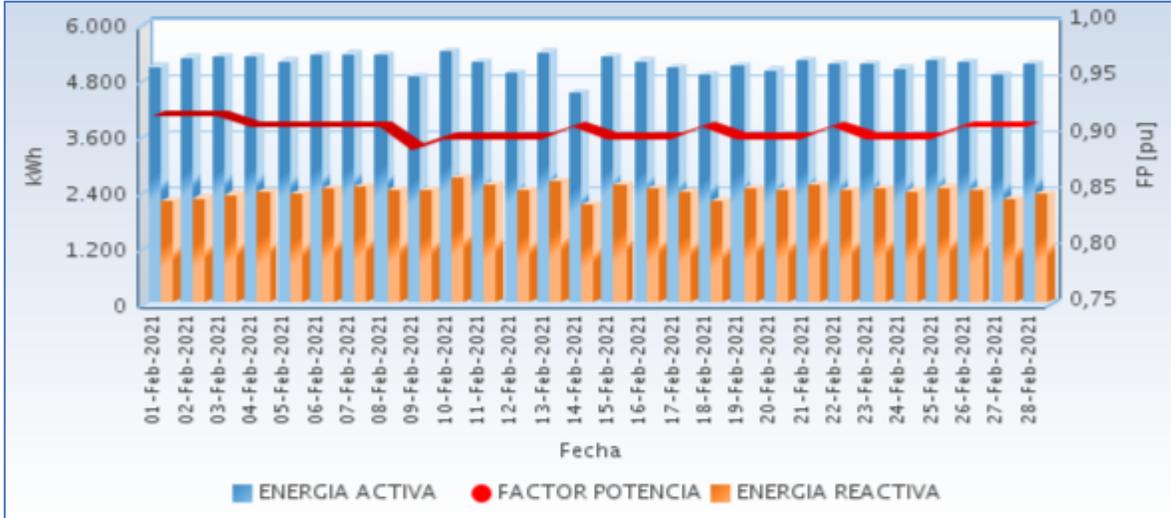
Tabla 151 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

EL VALLE (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	5.052	2.182	5.503,58	0,92
Febrero 2, Martes	5.246	2.237	5.702,65	0,92
Febrero 3, Miércoles	5.265	2.309	5.748,50	0,92
Febrero 4, Jueves	5.277	2.371	5.784,59	0,91
Febrero 5, Viernes	5.177	2.340	5.681,43	0,91
Febrero 6, Sábado	5.309	2.458	5.849,97	0,91
Febrero 7, Domingo	5.330	2.471	5.875,19	0,91
Febrero 8, Lunes	5.321	2.419	5.845,20	0,91
Febrero 9, Martes	4.847	2.420	5.417,41	0,89
Febrero 10, Miércoles	5.390	2.676	6.018,12	0,90
Febrero 11, Jueves	5.161	2.522	5.743,95	0,90
Febrero 12, Viernes	4.909	2.415	5.470,72	0,90
Febrero 13, Sábado	5.365	2.603	5.963,15	0,90
Febrero 14, Domingo	4.496	2.085	4.955,36	0,91
Febrero 15, Lunes	5.282	2.510	5.848,20	0,90
Febrero 16, Martes	5.177	2.444	5.724,31	0,90
Febrero 17, Miércoles	5.040	2.379	5.573,04	0,90
Febrero 18, Jueves	4.869	2.175	5.332,54	0,91
Febrero 19, Viernes	5.077	2.458	5.640,48	0,90
Febrero 20, Sábado	4.981	2.402	5.530,26	0,90
Febrero 21, Domingo	5.201	2.524	5.781,01	0,90
Febrero 22, Lunes	5.124	2.406	5.661,34	0,91
Febrero 23, Martes	5.126	2.455	5.683,88	0,90
Febrero 24, Miércoles	5.022	2.384	5.559,02	0,90
Febrero 25, Jueves	5.189	2.462	5.743,47	0,90
Febrero 26, Viernes	5.163	2.415	5.699,26	0,91
Febrero 27, Sábado	4.892	2.214	5.369,51	0,91
Febrero 28, Domingo	5.118	2.327	5.622,34	0,91
TOTAL	143.405	67.060	158.309,80	0,91

El factor de potencia promedio fue 0,91.

Con referencia a Febrero de 2020 (140.237 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 2,26%.

Gráfica 304 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – EL VALLE (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO).

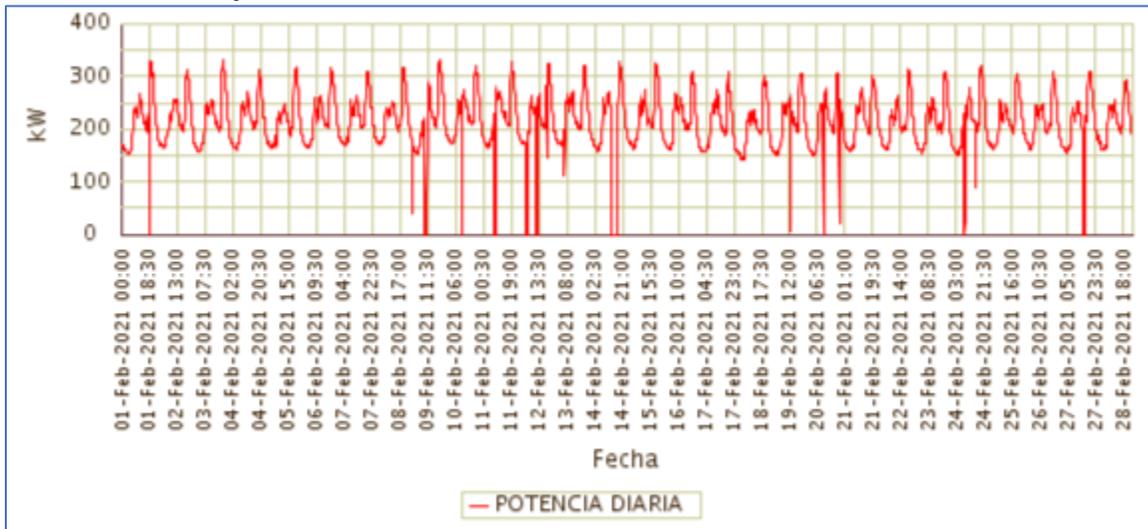


Fuente CNM

51.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 305 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

51.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 333,43kW, se presentó el Miércoles 03 de Febrero a las 19:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (327,10kW), tuvo una variación de 1,94%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 306 Potencia Máxima Diaria-EL VALLE (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO).

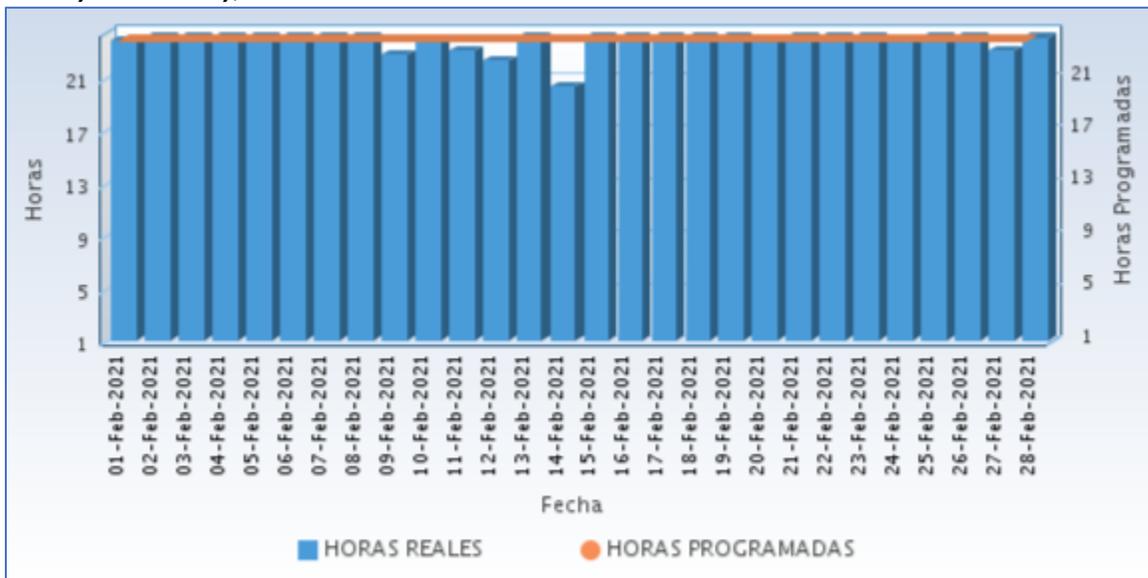


Fuente CNM

51.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 39 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 307 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - EL VALLE (BAHIA SOLANO (MUTIS) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 152 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

EL VALLE (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	22 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	23 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	22 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	23 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

51.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 308 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 2,26%.

52. JURADO (JURADO - CHOCO)

La localidad de Juradó se encuentra ubicada en el departamento del Chocó, con una población según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 6.941 habitantes, de los cuales 2.473 están ubicados en la cabecera municipal y 4.368 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 758. Se interconectó la localidad de menor de Punta Ardita (68 usuarios).

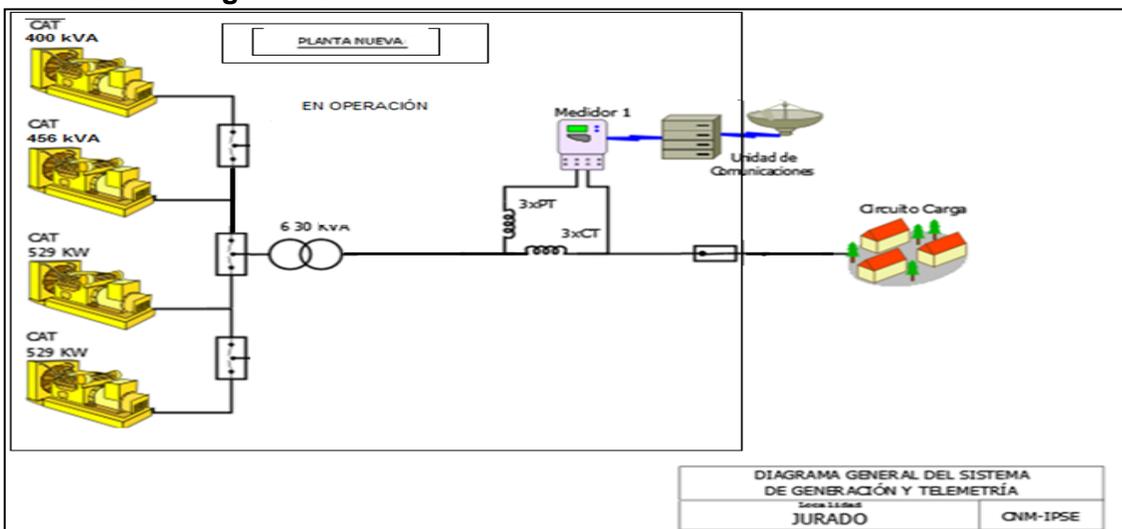
52.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 153 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CATERPILAR	456 kVA	EN OPERACIÓN
2	CATERPILAR	400 kVA	NO OPERATIVO
3	CATERPILAR	529 kW	EN OPERACIÓN
4	CATERPILAR	529 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	750 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 309 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-%202035.)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 250 de 527

52.2 Energía

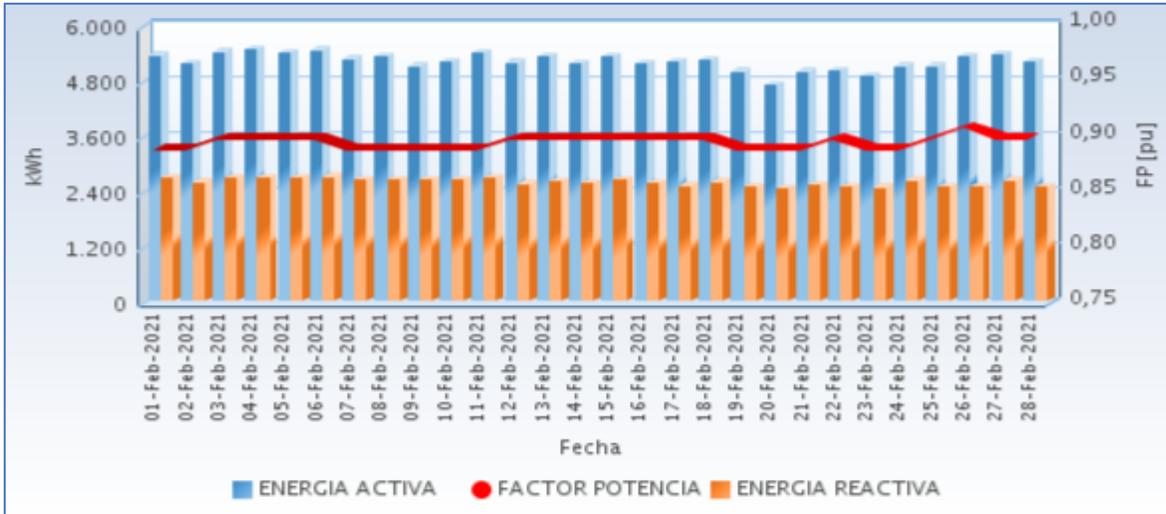
El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 154 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

JURADO (JURADO - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	5.328	2.674	5.961,33	0,89
Febrero 2, Martes	5.147	2.583	5.758,86	0,89
Febrero 3, Miércoles	5.408	2.691	6.040,02	0,90
Febrero 4, Jueves	5.458	2.667	6.074,88	0,90
Febrero 5, Viernes	5.388	2.681	6.018,52	0,90
Febrero 6, Sábado	5.440	2.700	6.073,31	0,90
Febrero 7, Domingo	5.253	2.637	5.877,16	0,89
Febrero 8, Lunes	5.294	2.649	5.919,59	0,89
Febrero 9, Martes	5.092	2.633	5.732,54	0,89
Febrero 10, Miércoles	5.191	2.627	5.817,55	0,89
Febrero 11, Jueves	5.373	2.687	6.007,69	0,89
Febrero 12, Viernes	5.169	2.544	5.761,69	0,90
Febrero 13, Sábado	5.302	2.605	5.906,96	0,90
Febrero 14, Domingo	5.144	2.557	5.744,20	0,90
Febrero 15, Lunes	5.311	2.637	5.929,57	0,90
Febrero 16, Martes	5.164	2.568	5.767,07	0,90
Febrero 17, Miércoles	5.198	2.508	5.771,41	0,90
Febrero 18, Jueves	5.231	2.583	5.833,94	0,90
Febrero 19, Viernes	4.976	2.482	5.560,44	0,89
Febrero 20, Sábado	4.691	2.435	5.284,85	0,89
Febrero 21, Domingo	4.984	2.510	5.580,57	0,89
Febrero 22, Lunes	4.993	2.485	5.577,23	0,90
Febrero 23, Martes	4.891	2.461	5.475,16	0,89
Febrero 24, Miércoles	5.098	2.616	5.729,65	0,89
Febrero 25, Jueves	5.097	2.472	5.664,53	0,90
Febrero 26, Viernes	5.313	2.487	5.865,93	0,91
Febrero 27, Sábado	5.355	2.615	5.959,47	0,90
Febrero 28, Domingo	5.179	2.495	5.748,58	0,90
TOTAL	145.467	72.286	162.437,11	0,90

El factor de potencia promedio fue 0,90.

Gráfica 310 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – JURADO (JURADO - CHOCO).

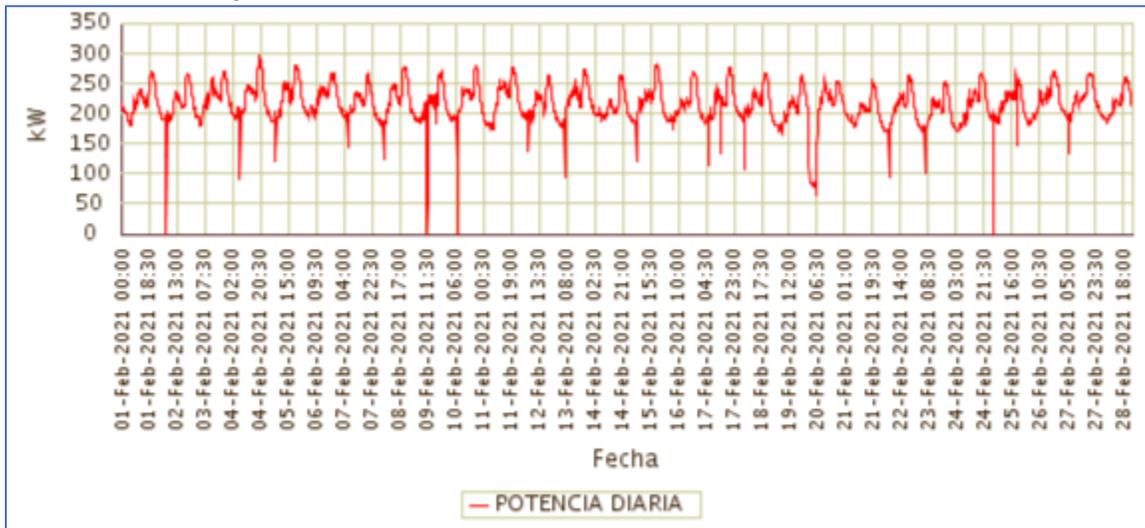


Fuente CNM

52.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 311 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

52.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 296,48kW, se presentó el Jueves 04 de Febrero a las 19:15 horas.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 312 Potencia Máxima Diaria-JURADO (JURADO - CHOCO).

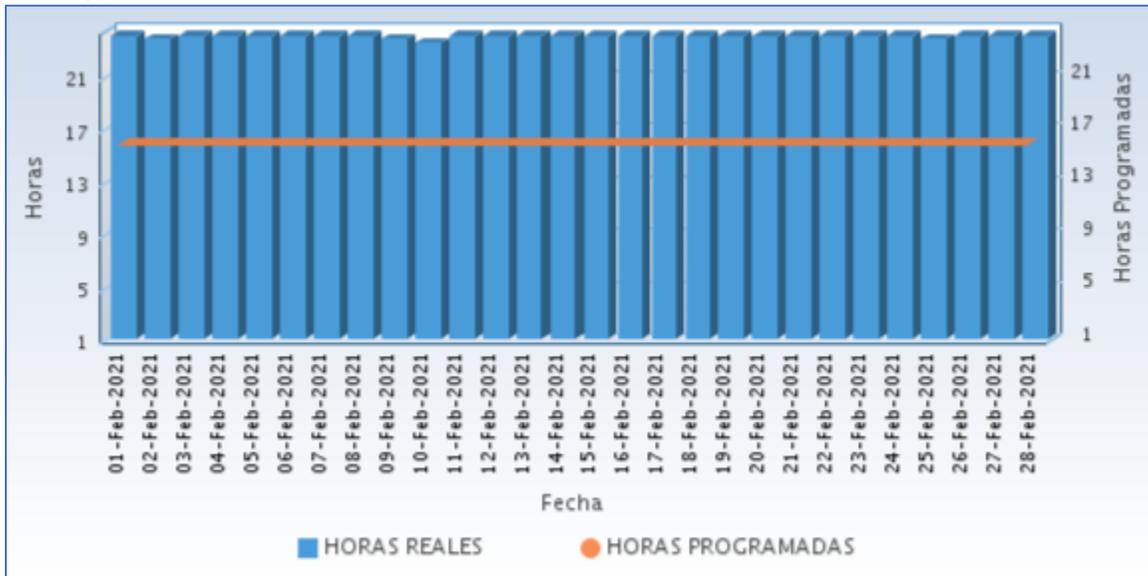


Fuente CNM

52.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 57 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 313 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - JURADO (JURADO - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 155 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

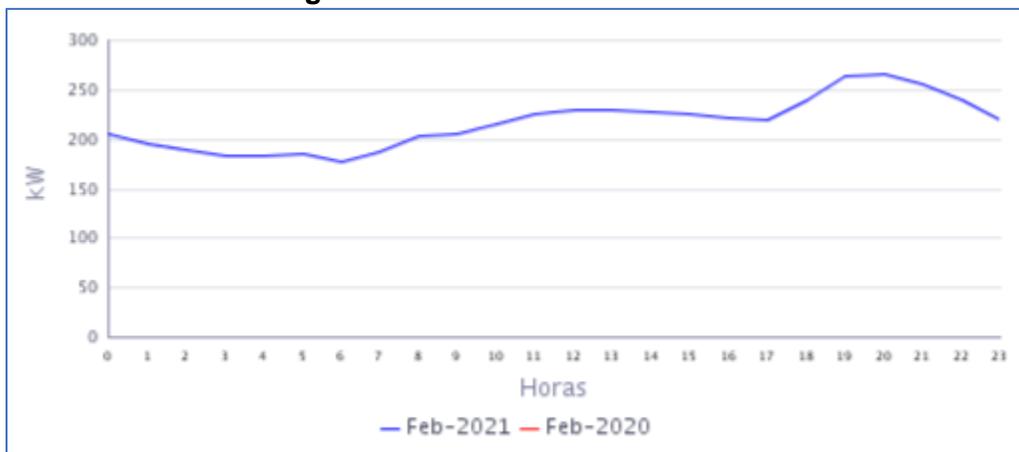
JURADO (JURADO - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	23 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

52.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 314 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

53. LA LOMA DE BOJAYÁ (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)

La inspección de policía departamental de Loma de Bojayá, pertenece al municipio de Bellavista, Departamento de Chocó. Esta localidad cuenta con un total de 167 usuarios .1

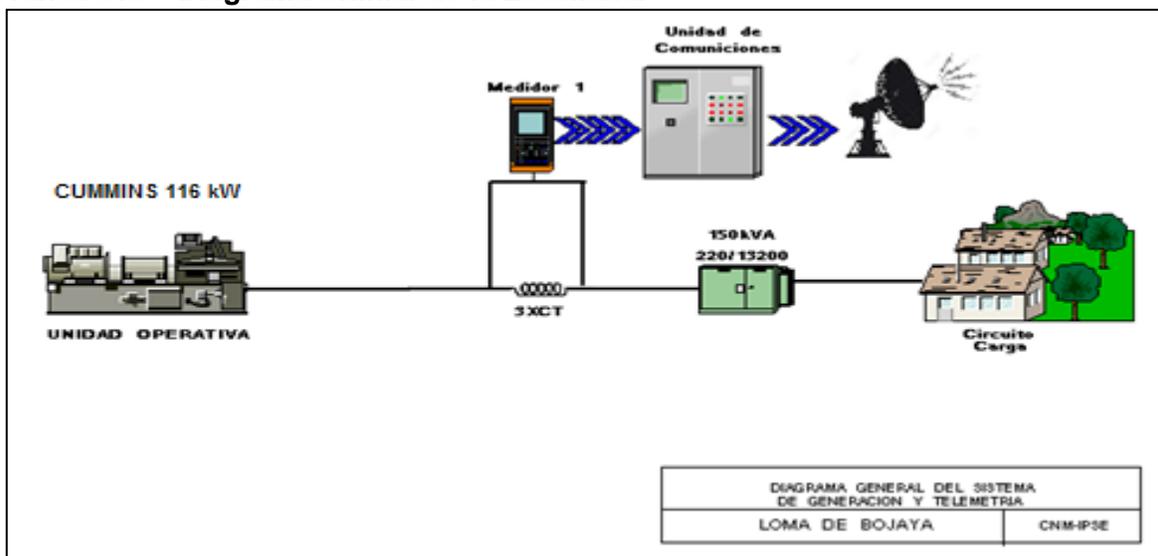
53.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 156 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS (Nueva)	116 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	150		EN OPERACIÓN

Gráfica 315 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

53.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

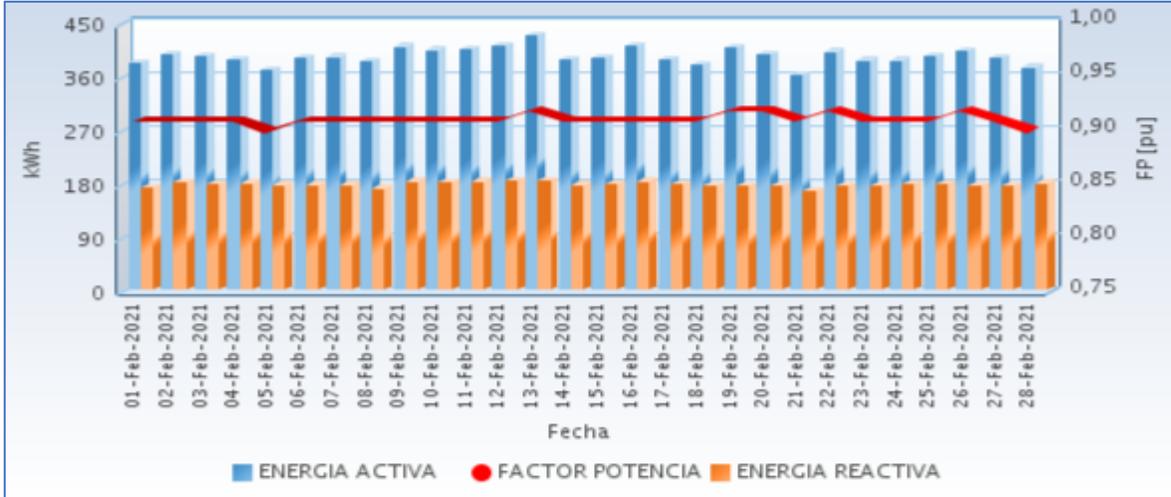
Tabla 157 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

LA LOMA DE BOJAYÁ (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	381	172	417,84	0,91
Febrero 2, Martes	394	180	433,53	0,91
Febrero 3, Miércoles	392	178	430,36	0,91
Febrero 4, Jueves	387	179	426,66	0,91
Febrero 5, Viernes	370	176	409,37	0,90
Febrero 6, Sábado	389	176	426,78	0,91
Febrero 7, Domingo	391	176	428,97	0,91
Febrero 8, Lunes	384	170	420,11	0,91
Febrero 9, Martes	408	182	446,59	0,91
Febrero 10, Miércoles	402	180	440,82	0,91
Febrero 11, Jueves	404	182	442,94	0,91
Febrero 12, Viernes	409	184	448,30	0,91
Febrero 13, Sábado	428	184	465,88	0,92
Febrero 14, Domingo	386	176	423,87	0,91
Febrero 15, Lunes	389	177	427,11	0,91
Febrero 16, Martes	410	182	448,05	0,91
Febrero 17, Miércoles	386	178	424,53	0,91
Febrero 18, Jueves	378	174	415,93	0,91
Febrero 19, Viernes	407	174	442,98	0,92
Febrero 20, Sábado	396	174	432,70	0,92
Febrero 21, Domingo	361	166	396,99	0,91
Febrero 22, Lunes	400	174	436,37	0,92
Febrero 23, Martes	385	175	422,81	0,91
Febrero 24, Miércoles	385	177	423,47	0,91
Febrero 25, Jueves	393	177	430,76	0,91
Febrero 26, Viernes	402	174	437,83	0,92
Febrero 27, Sábado	389	175	426,45	0,91
Febrero 28, Domingo	374	179	414,35	0,90
TOTAL	10.977	4.951	12.041,78	0,91

El factor de potencia promedio fue 0,91.

Con referencia a Febrero de 2020 (13.764 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 20,25%.

Gráfica 316 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – LA LOMA DE BOJAYÁ (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO).

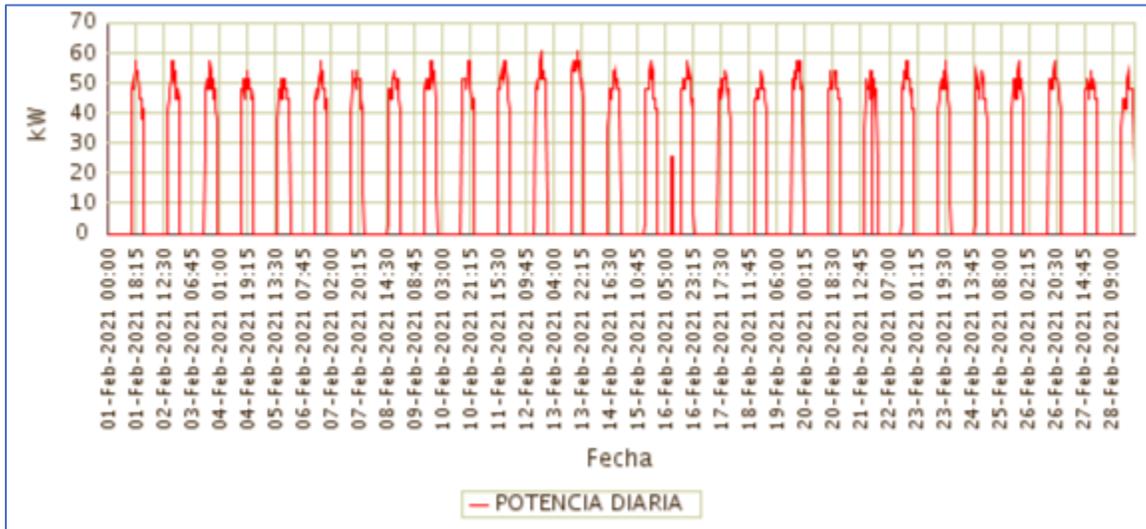


Fuente CNM

53.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 317 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

53.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 60,80kW, se presentó el Sábado 13 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (83,20kW), tuvo una caída de 26,92%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 318 Potencia Máxima Diaria-LA LOMA DE BOJAYÁ (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO).

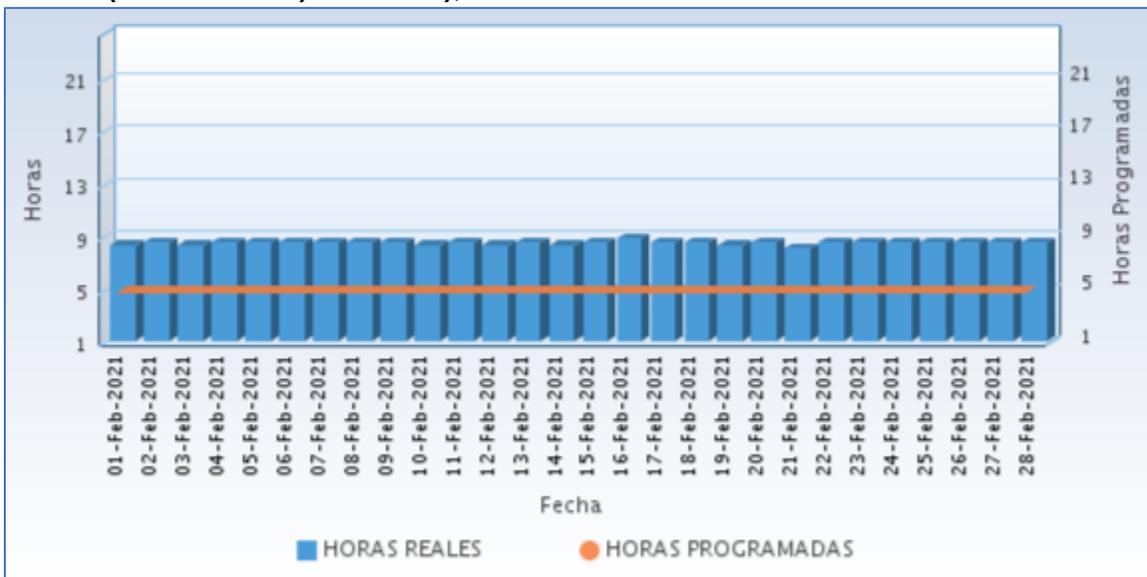


Fuente CNM

53.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 26 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 319 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - LA LOMA DE BOJAYÁ (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 158 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

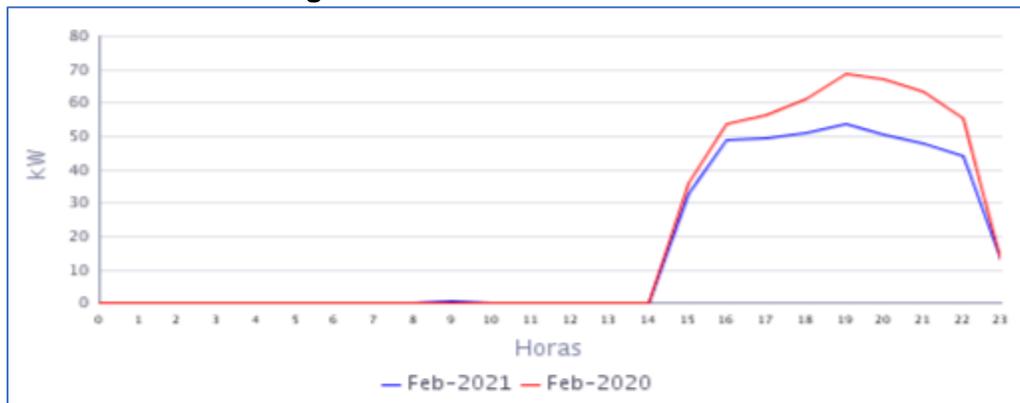
LA LOMA DE BOJAYÁ (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

53.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 320 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 20,25%.

54. MUTIS (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)

La localidad de Bahía Solano está ubicada en el departamento de Chocó con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 10.279 habitantes de los cuales 4.068 están ubicados en la cabecera municipal y 6.211 en las áreas rurales del municipio . Ciudad Mutis es la cabecera municipal. El número de usuarios es de 3.229. Se incluyen en este informe las localidades interconectadas a la cabecera municipal de Bahía Solano (Mutis): Boroboro (90), El Brazo (51) , Huaca (31), Huina(99), Mecana - Playa(28), Nabuga (20), Playa De Flores(40), Playa De Potes(29) y Posamanza(20 usuarios).

54.1 Descripción del Sitio

Esta localidad cuenta con un sistema de generación de energía eléctrica conformado por:

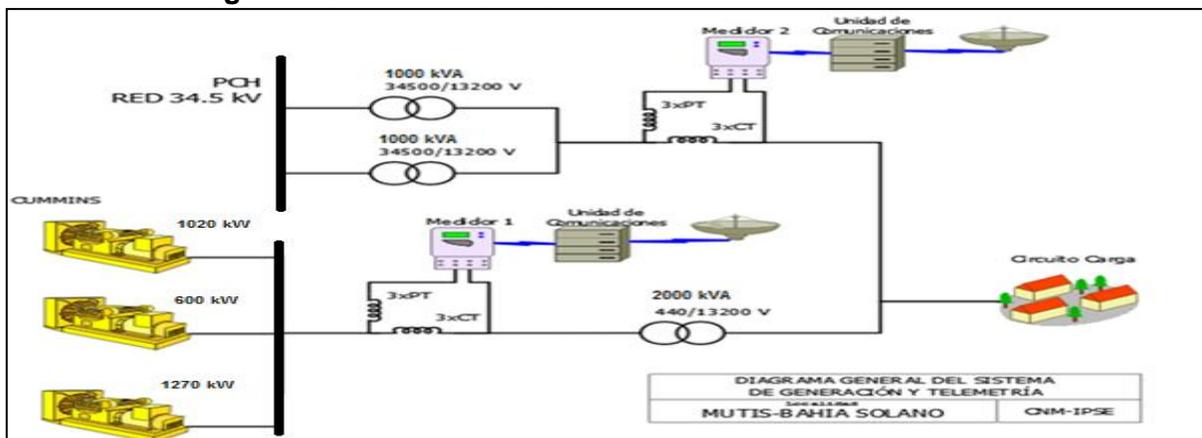
- Una Pequeña Central Hidroeléctrica
- Dos unidades de generación diésel marca Cummins de 1.000 y 800 kW.

La medida reportada en este informe está localizada en el circuito de distribución de Ciudad Mutis (cabecera municipal), la cual totaliza la energía generada por la PCH y por los dos grupos generadores diésel en Ciudad Mutis.

Tabla 159 Infraestructura de la Localidad.

PCH			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	1875 kW		EN OPERACIÓN
GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD KW	ESTADO
1	CUMMINS	1020 kW	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS	1270 kW	EN OPERACIÓN
3	CUMMINS	600 Kw	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD kVA		ESTADO
1	2000 kVA		EN OPERACIÓN
2	1000 kVA		EN OPERACIÓN
3	1000 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 321 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018). Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 260 de 527

54.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

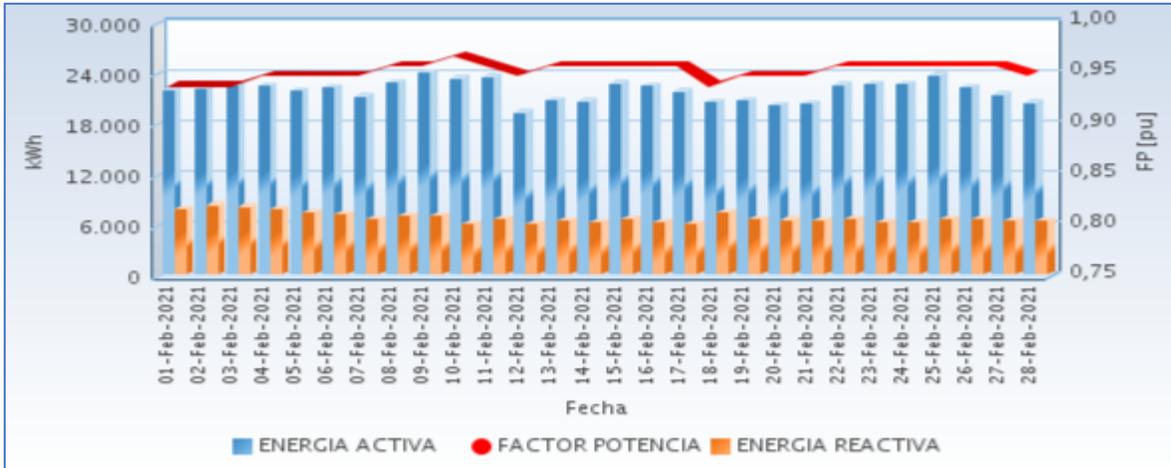
Tabla 160 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

MUTIS (BAHIA SOLANO (MUTIS) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	21.857	7.731	23.183,64	0,94
Febrero 2, Martes	22.052	8.252	23.544,94	0,94
Febrero 3, Miércoles	22.446	8.076	23.855,02	0,94
Febrero 4, Jueves	22.526	7.705	23.807,51	0,95
Febrero 5, Viernes	21.966	7.373	23.169,85	0,95
Febrero 6, Sábado	22.231	7.204	23.369,04	0,95
Febrero 7, Domingo	21.223	6.666	22.245,54	0,95
Febrero 8, Lunes	22.875	6.962	23.911,25	0,96
Febrero 9, Martes	23.978	7.064	24.997,42	0,96
Febrero 10, Miércoles	23.327	5.982	24.081,34	0,97
Febrero 11, Jueves	23.518	6.656	24.441,51	0,96
Febrero 12, Viernes	19.303	6.064	20.233,62	0,95
Febrero 13, Sábado	20.761	6.443	21.737,68	0,96
Febrero 14, Domingo	20.641	6.242	21.564,29	0,96
Febrero 15, Lunes	22.787	6.657	23.739,66	0,96
Febrero 16, Martes	22.476	6.188	23.312,43	0,96
Febrero 17, Miércoles	21.780	5.998	22.590,43	0,96
Febrero 18, Jueves	20.529	7.433	21.833,46	0,94
Febrero 19, Viernes	20.778	6.662	21.819,81	0,95
Febrero 20, Sábado	20.105	6.536	21.141,07	0,95
Febrero 21, Domingo	20.284	6.498	21.299,00	0,95
Febrero 22, Lunes	22.564	6.564	23.499,00	0,96
Febrero 23, Martes	22.627	6.265	23.478,48	0,96
Febrero 24, Miércoles	22.655	6.216	23.492,41	0,96
Febrero 25, Jueves	23.722	6.685	24.645,61	0,96
Febrero 26, Viernes	22.322	6.561	23.266,45	0,96
Febrero 27, Sábado	21.394	6.447	22.344,14	0,96
Febrero 28, Domingo	20.433	6.373	21.403,56	0,95
TOTAL	613.160	189.501	641.775,69	0,96

El factor de potencia promedio fue 0,96.

Con referencia a Febrero de 2020 (605.709 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 1,23%.

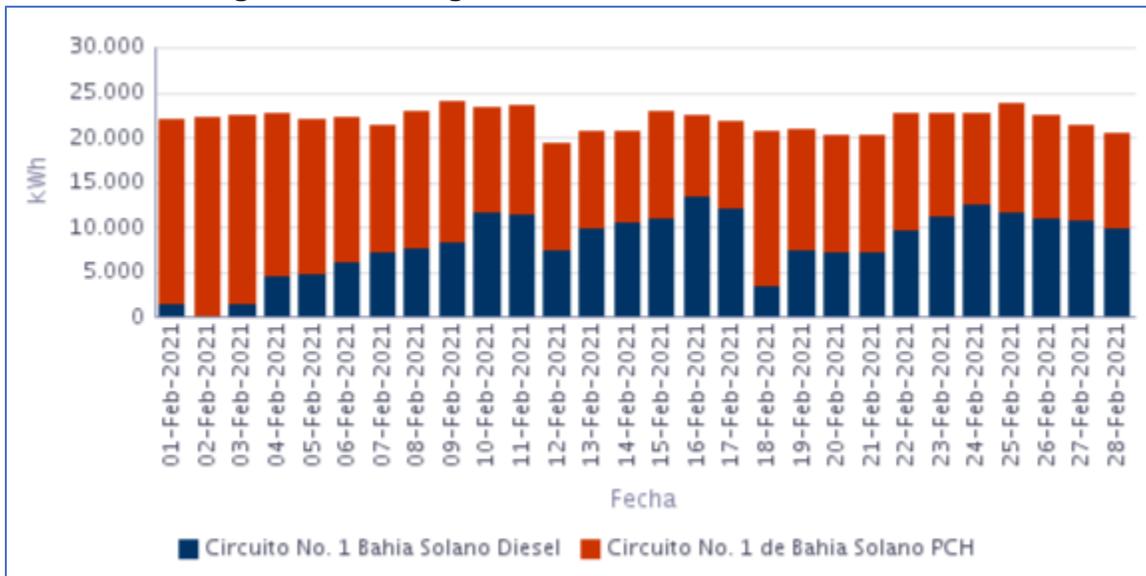
Gráfica 322 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – MUTIS (BAHIA SOLANO (MUTIS) - CHOCO).



Fuente CNM

En la siguiente gráfica se presenta el acumulado mensual de la energía entregada por cada circuito en la localidad.

Gráfica 323 Energía Diaria Entregada en Circuitos de Distribución.

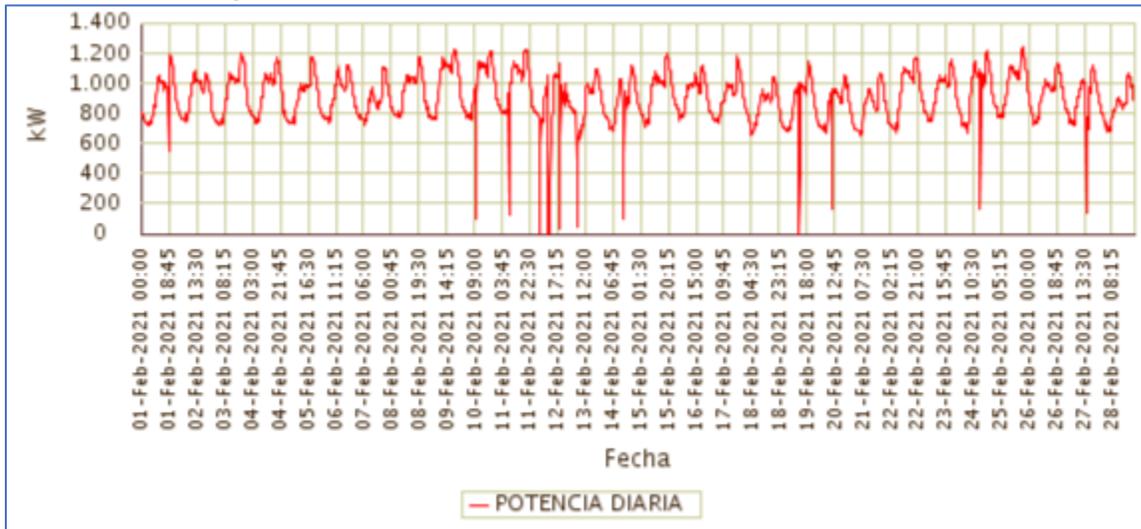


Fuente CNM

54.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 324 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

54.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 1.237,72kW, se presentó el Jueves 25 de Febrero a las 19:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (1.246,96kW), tuvo una caída de 0,74%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 325 Potencia Máxima Diaria-MUTIS (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO).

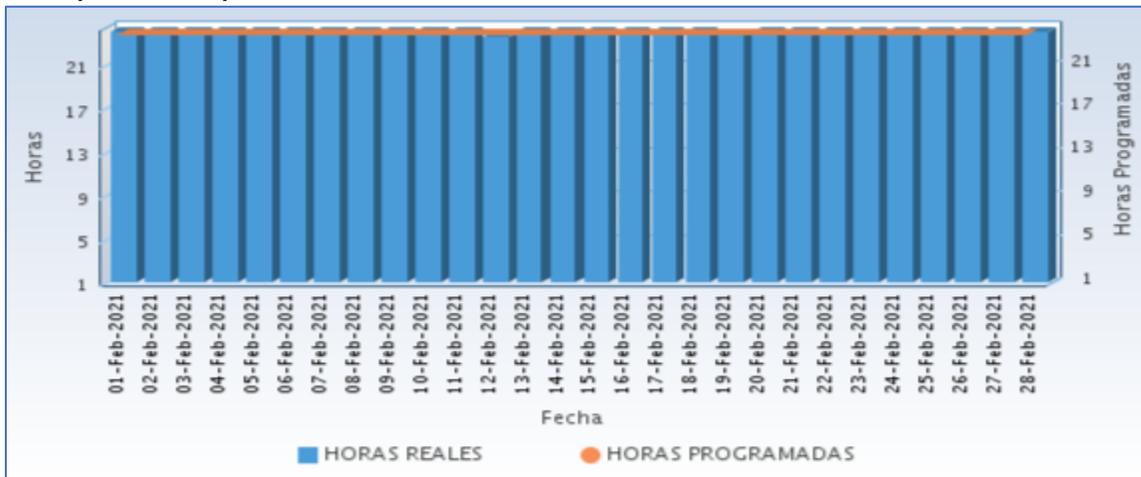


Fuente CNM

54.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 58 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 326 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - MUTIS (BAHÍA SOLANO (MUTIS) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 161 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

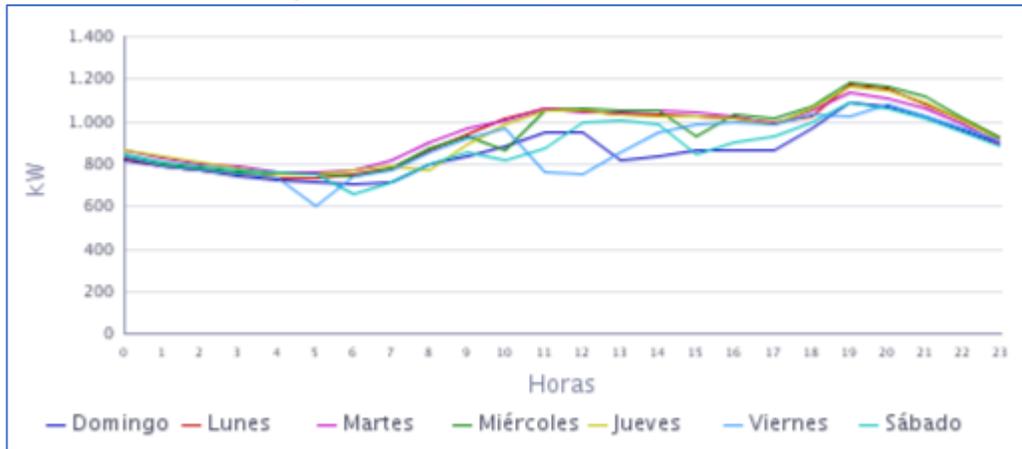
MUTIS (BAHIA SOLANO (MUTIS) - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	23 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

54.6 Curvas de Carga

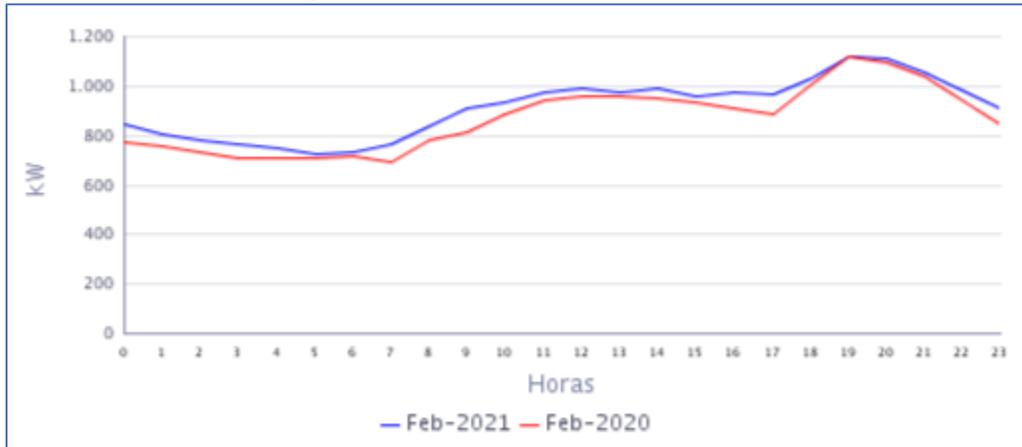
En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 327 Curva de Carga Promedio por Tipo de Día



Fuente CNM

Gráfica 328 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 1,23%.

55. NAPIPI (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)

El corregimiento de Napipí, pertenece al municipio de Bellavista, Departamento de Chocó. Esta localidad cuenta con un total de 230 usuarios .

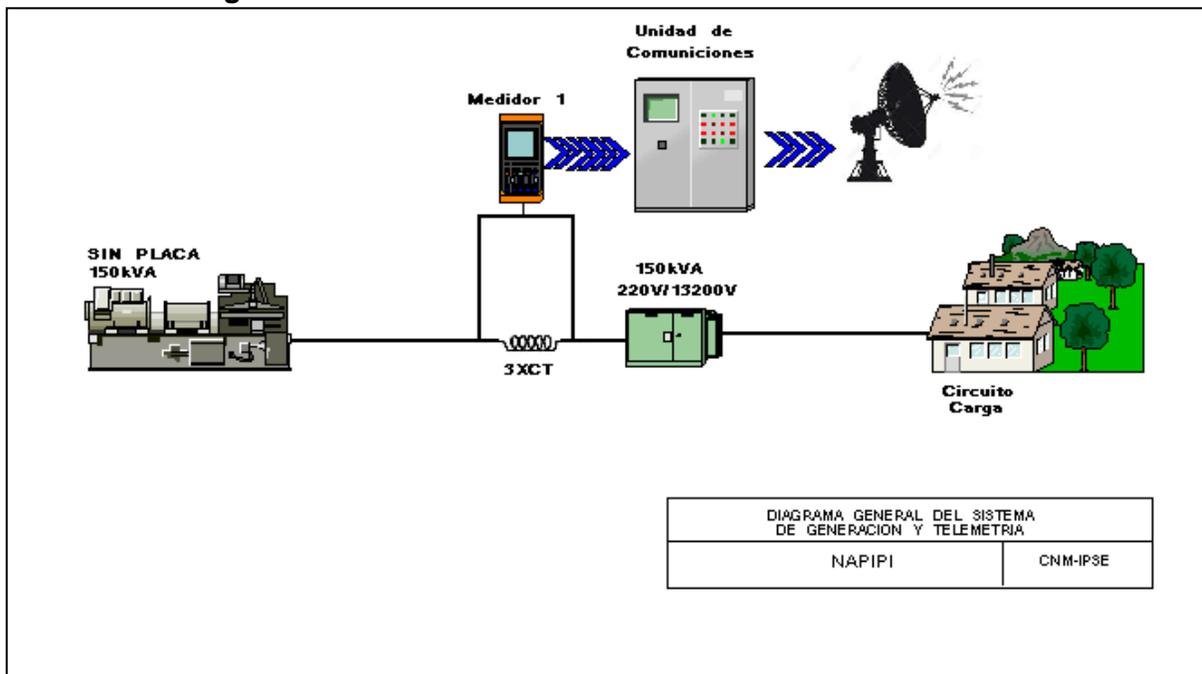
55.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 162 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	SDMO	91 KW ((Prime)	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	150 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 329 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 266 de 527

55.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

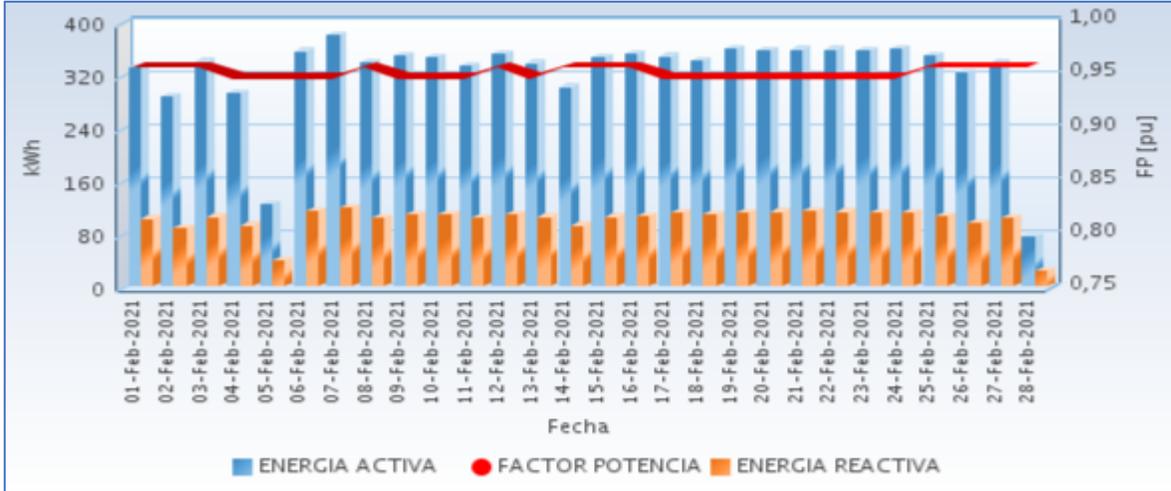
Tabla 163 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

NAPIPI (BOJAYA (BELLAVISTA) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	331	102	346,67	0,96
Febrero 2, Martes	286	89	299,85	0,96
Febrero 3, Miércoles	340	105	355,79	0,96
Febrero 4, Jueves	292	92	306,15	0,95
Febrero 5, Viernes	125	39	130,81	0,95
Febrero 6, Sábado	355	114	372,92	0,95
Febrero 7, Domingo	380	119	398,26	0,95
Febrero 8, Lunes	338	104	354,02	0,96
Febrero 9, Martes	350	109	366,14	0,95
Febrero 10, Miércoles	346	109	362,32	0,95
Febrero 11, Jueves	333	104	348,67	0,95
Febrero 12, Viernes	352	109	368,43	0,96
Febrero 13, Sábado	337	105	352,73	0,95
Febrero 14, Domingo	301	92	314,55	0,96
Febrero 15, Lunes	346	105	361,91	0,96
Febrero 16, Martes	351	106	366,96	0,96
Febrero 17, Miércoles	347	112	364,82	0,95
Febrero 18, Jueves	341	109	357,75	0,95
Febrero 19, Viernes	359	112	376,26	0,95
Febrero 20, Sábado	356	113	373,44	0,95
Febrero 21, Domingo	358	114	375,21	0,95
Febrero 22, Lunes	358	113	374,97	0,95
Febrero 23, Martes	356	111	372,96	0,95
Febrero 24, Miércoles	359	112	376,26	0,95
Febrero 25, Jueves	349	106	364,67	0,96
Febrero 26, Viernes	322	97	336,62	0,96
Febrero 27, Sábado	337	104	352,49	0,96
Febrero 28, Domingo	76	23	79,46	0,96
TOTAL	9.081	2.828	9.510,97	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (8.794 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 3,26%.

Gráfica 330 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – NAPIPI (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO).

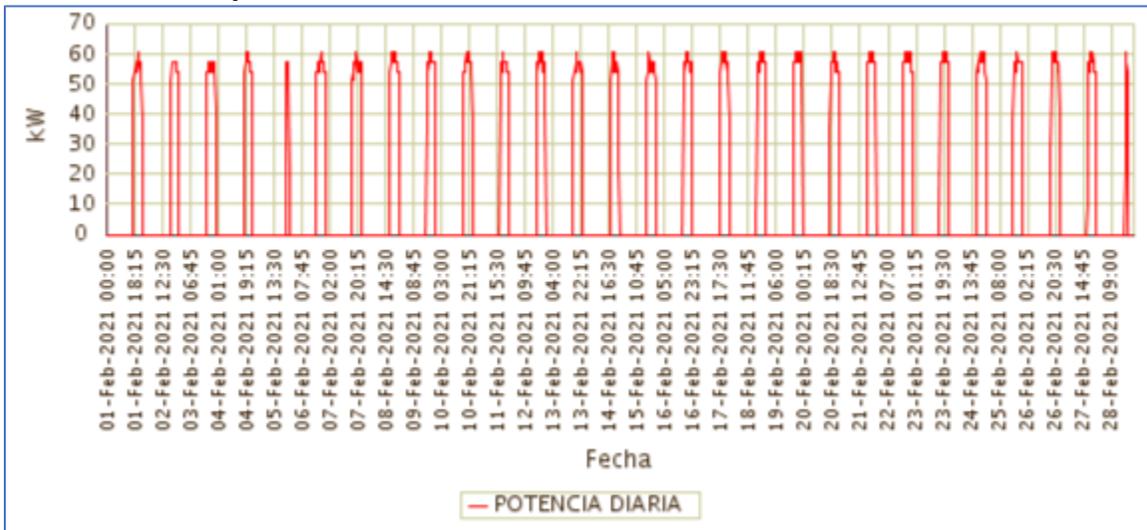


Fuente CNM

55.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 331 Comportamiento Diario de la Potencia.



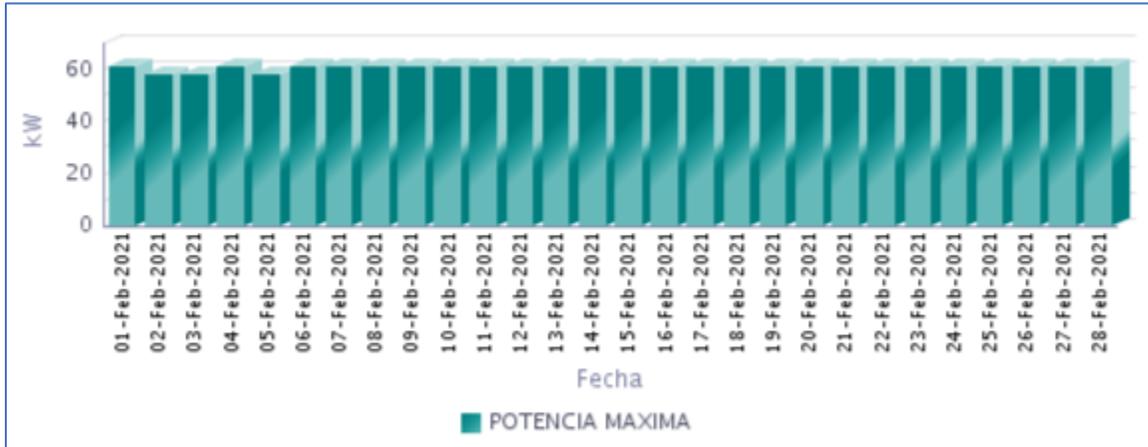
Fuente CNM

55.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 60,80kW, se presentó el Domingo 28 de Febrero a las 18:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (60,80kW), tuvo una variación de 0,00%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 332 Potencia Máxima Diaria-NAPIPI (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO).

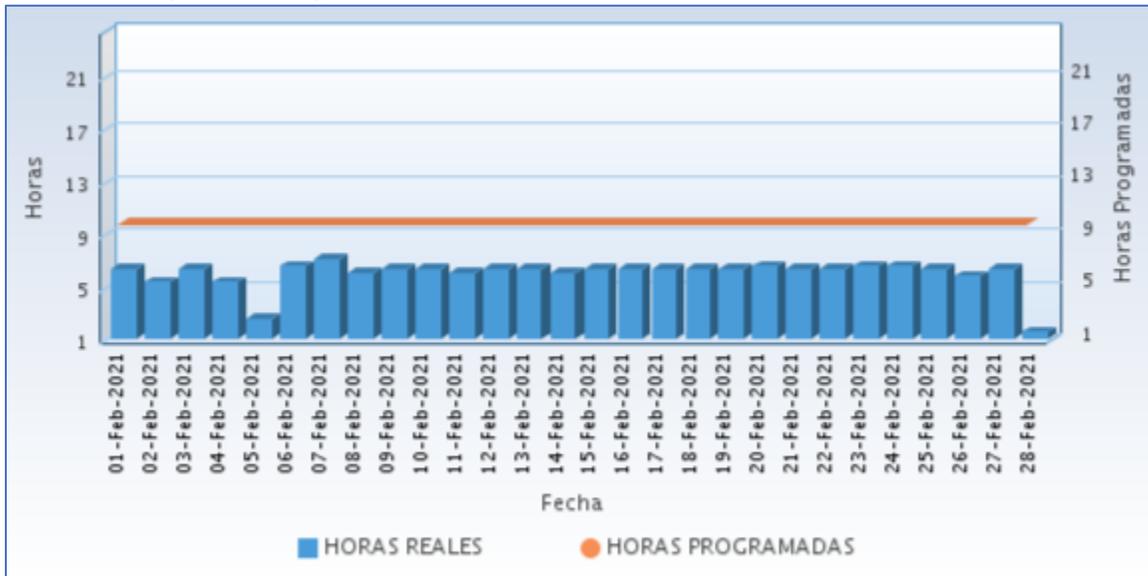


Fuente CNM

55.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 54 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 333 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - NAPIPI (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 164 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

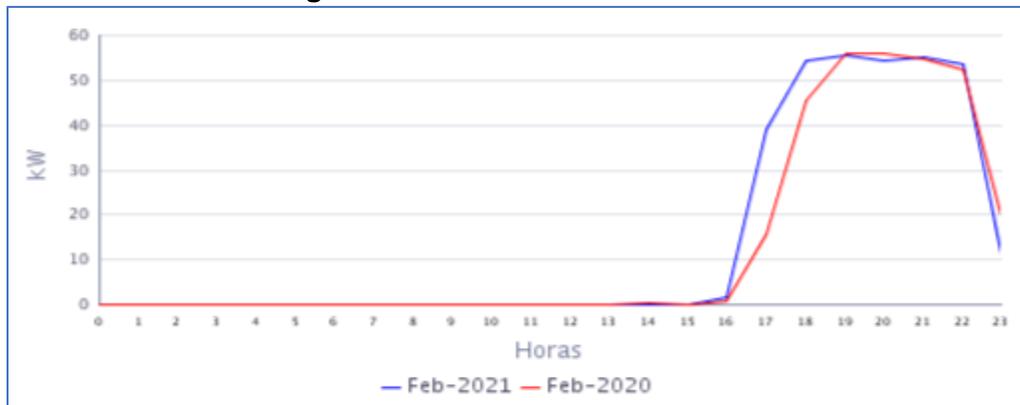
NAPIPI (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	2 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	1 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

55.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 334 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 3,26%

56. NUQUI (NUQUI - CHOCO)

El municipio Nuquí, se encuentra ubicado en el departamento del Chocó, con una población según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 16.642 habitantes de los cuales 1.596 están ubicados en la cabecera municipal y 15.046 en las áreas rurales del municipio .El número de usuarios es de 1.368. Se incluyen en este informe las localidades interconectadas a la cabecera municipal de Nuquí: Panguí (155 usuarios) y Tribuga (Interconectada a la cabecera municipal Nuquí, desde el 16 de abril del 2016 con 100 usuarios).¹

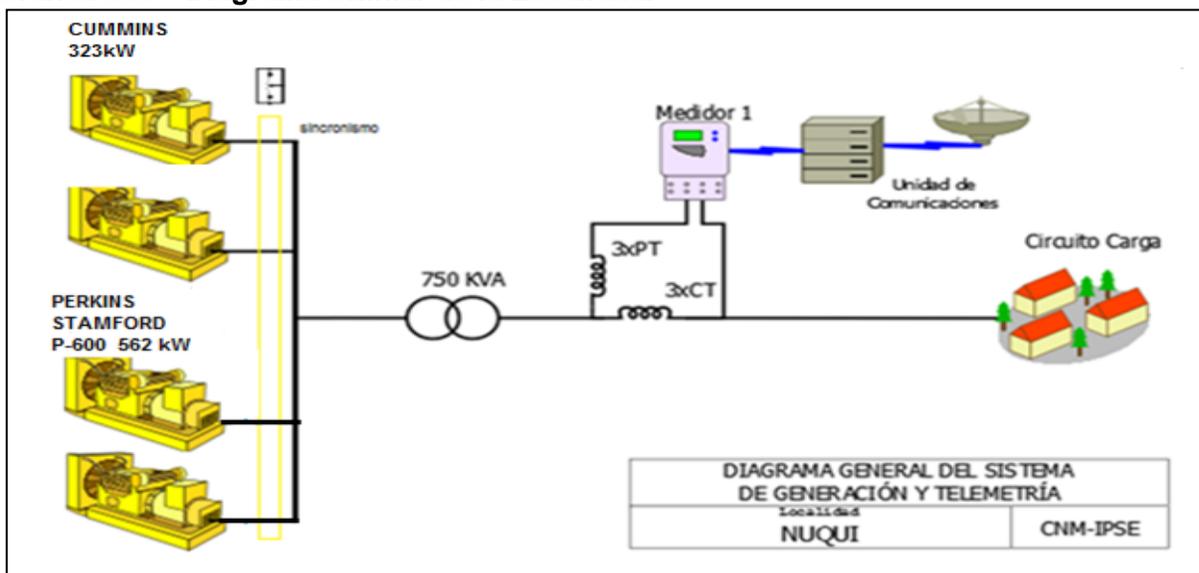
56.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 165 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PERKINS STAMFORD P-600	562 kW	OPERATIVO
2	PERKINS STAMFORD P-600	562 kW	OPERATIVO
3	PERKINS STAMFORD P-600	562 kW	OPERATIVO
4	CUMMINS	323 kW	OPERATIVO
TRANSFORMADOR			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	RYMEL	750 kVA	EN OPERACIÓN

Gráfica 335 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018:Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Período 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018:Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Período%201985-2035)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 271 de 527

56.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

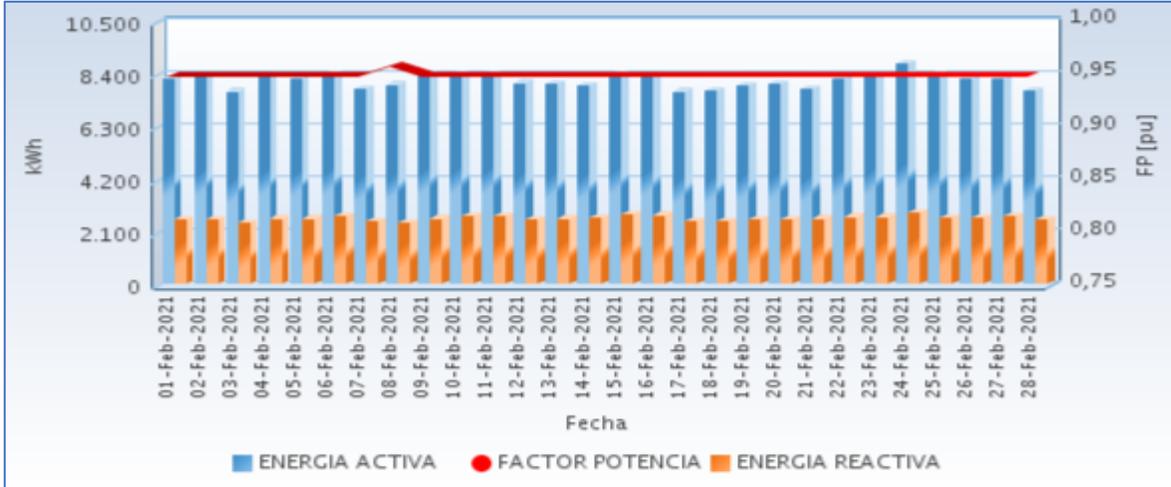
Tabla 166 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

NUQUI (NUQUI - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	8.194	2.563	8.585,38	0,95
Febrero 2, Martes	8.265	2.597	8.662,96	0,95
Febrero 3, Miércoles	7.704	2.449	8.083,68	0,95
Febrero 4, Jueves	8.256	2.615	8.659,93	0,95
Febrero 5, Viernes	8.226	2.614	8.631,54	0,95
Febrero 6, Sábado	8.375	2.700	8.799,68	0,95
Febrero 7, Domingo	7.796	2.526	8.195,09	0,95
Febrero 8, Lunes	7.968	2.461	8.339,88	0,96
Febrero 9, Martes	8.394	2.627	8.795,83	0,95
Febrero 10, Miércoles	8.408	2.705	8.832,42	0,95
Febrero 11, Jueves	8.414	2.725	8.844,07	0,95
Febrero 12, Viernes	8.035	2.598	8.444,93	0,95
Febrero 13, Sábado	7.980	2.615	8.397,74	0,95
Febrero 14, Domingo	7.913	2.662	8.348,59	0,95
Febrero 15, Lunes	8.409	2.779	8.855,90	0,95
Febrero 16, Martes	8.258	2.750	8.703,76	0,95
Febrero 17, Miércoles	7.703	2.496	8.097,47	0,95
Febrero 18, Jueves	7.708	2.533	8.113,50	0,95
Febrero 19, Viernes	7.936	2.582	8.345,77	0,95
Febrero 20, Sábado	7.998	2.604	8.411,61	0,95
Febrero 21, Domingo	7.816	2.622	8.243,91	0,95
Febrero 22, Lunes	8.227	2.685	8.654,55	0,95
Febrero 23, Martes	8.320	2.686	8.743,13	0,95
Febrero 24, Miércoles	8.796	2.848	9.245,31	0,95
Febrero 25, Jueves	8.373	2.658	8.785,17	0,95
Febrero 26, Viernes	8.183	2.645	8.600,04	0,95
Febrero 27, Sábado	8.200	2.698	8.632,82	0,95
Febrero 28, Domingo	7.740	2.571	8.155,76	0,95
TOTAL	227.597	73.614	239.205,94	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (186.164 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 22,26%.

Gráfica 336 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – NUQUI (NUQUI - CHOCO).

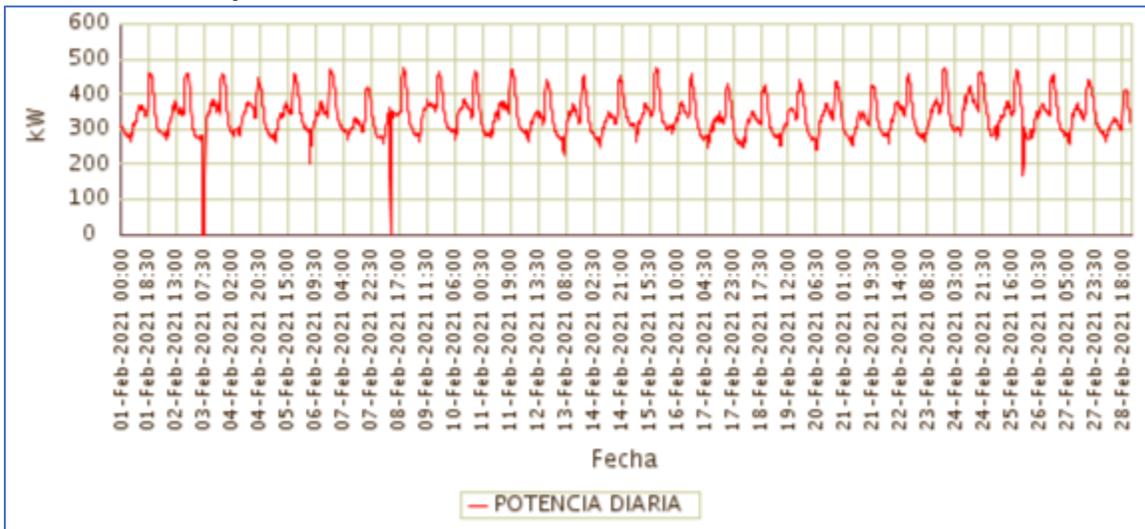


Fuente CNM

56.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 337 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

56.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 477,66kW, se presentó el Martes 23 de Febrero a las 19:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (527,30kW), tuvo una caída de 9,41%.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIONES	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 273 de 527

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 338 Potencia Máxima Diaria-NUQUI (NUQUI - CHOCO).

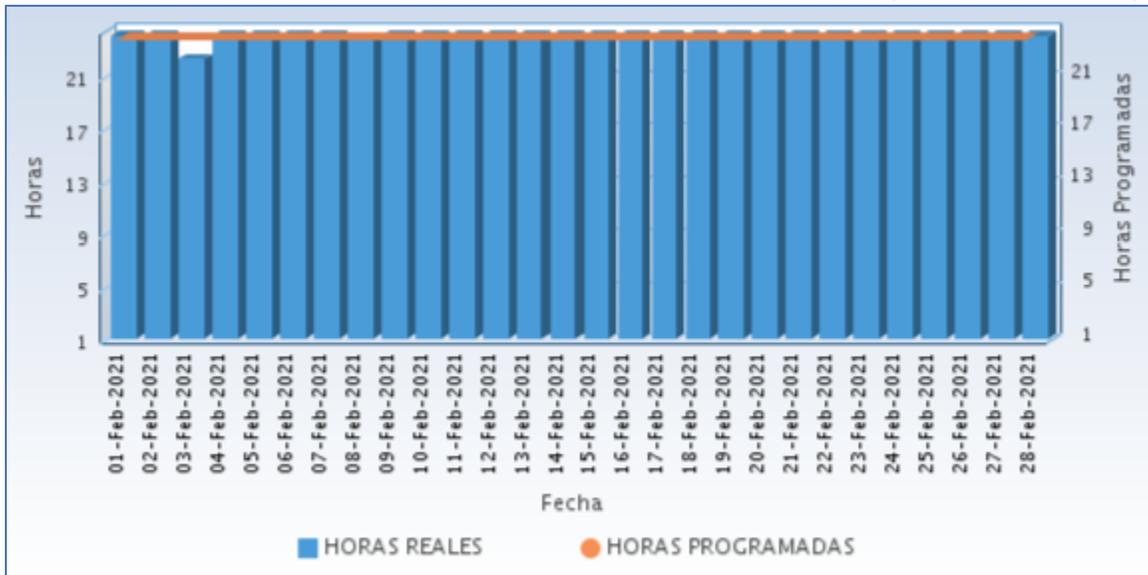


Fuente CNM

56.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 56 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 339 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - NUQUI (NUQUI - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 167 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

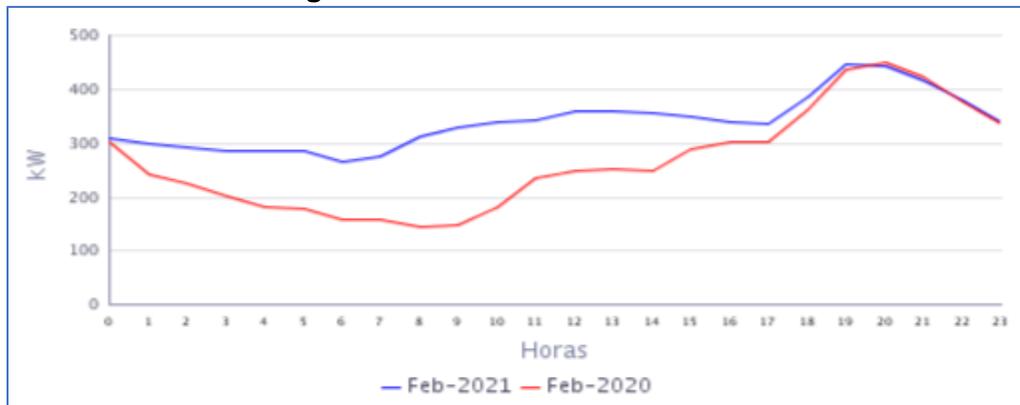
NUQUI (NUQUI - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	22 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	23 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

56.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 340 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose un crecimiento en la demanda de 22,26%.

57. PILIZÁ (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO)

El corregimiento de Pilizá, se encuentra ubicado en el municipio de Bajo Baudó, Departamento de Chocó. Esta localidad cuenta con un total de 265 usuarios .1

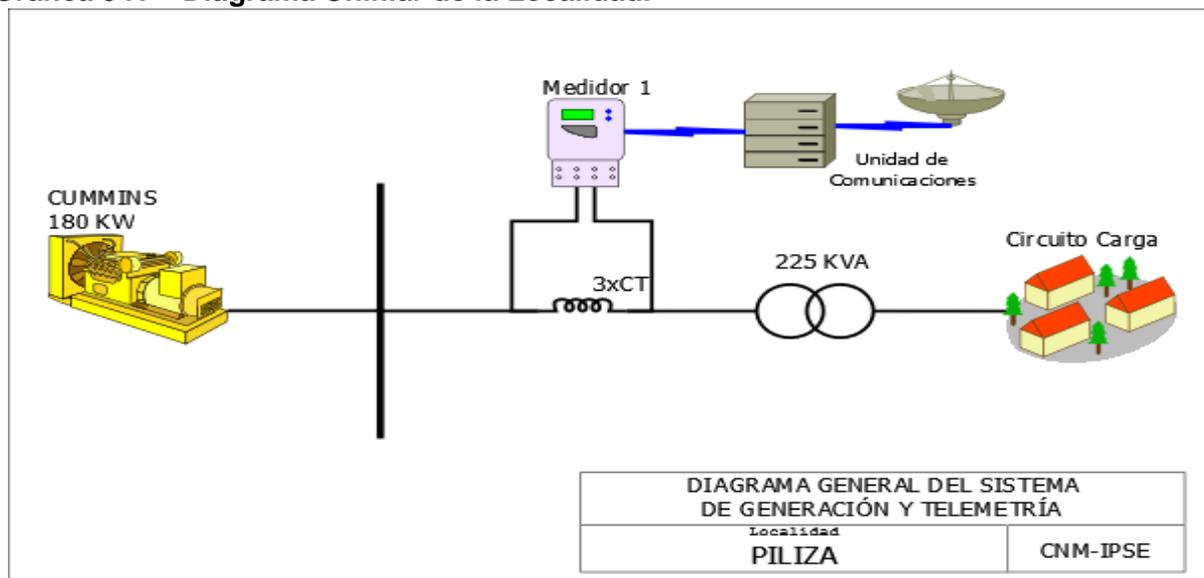
57.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 168 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ÍTEM	MARCA	CAPACIDAD (kW)	ESTADO
1	CUMMINS	180	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ÍTEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	225		EN OPERACIÓN

Gráfica 341 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Sin información por desconexión del sistema de telemetría.

1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

58. PIZARRO (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO)

La localidad de Pizarro– cabecera municipal del municipio de Bajo Baudó, pertenece al departamento de Chocó con una población según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 30.472 habitantes, de los cuales 6.938 están ubicados en la cabecera municipal y 23.534 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 1.502.¹

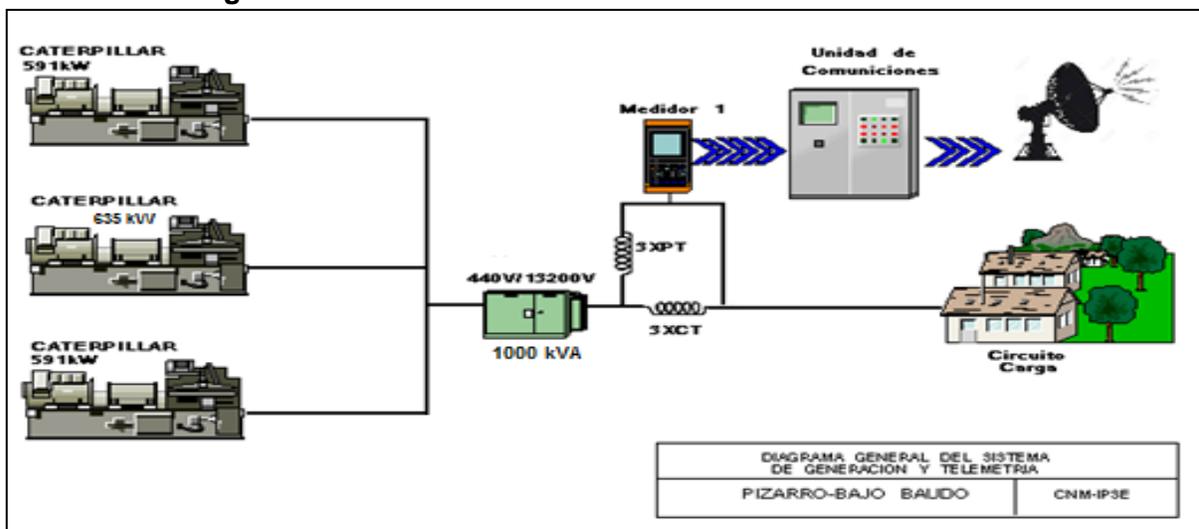
58.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 169 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CATERPILLAR	591 kW	EN OPERACIÓN
2	CATERPILLAR	591 kW	EN MANTENIMIENTO
3	CATERPILLAR	635 Kw (prime) 800 kW(Stand-by)	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD	ESTADO	
1	1000 kVA	EN OPERACIÓN	

Gráfica 342 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018.'Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-%202035.)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 278 de 527

58.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

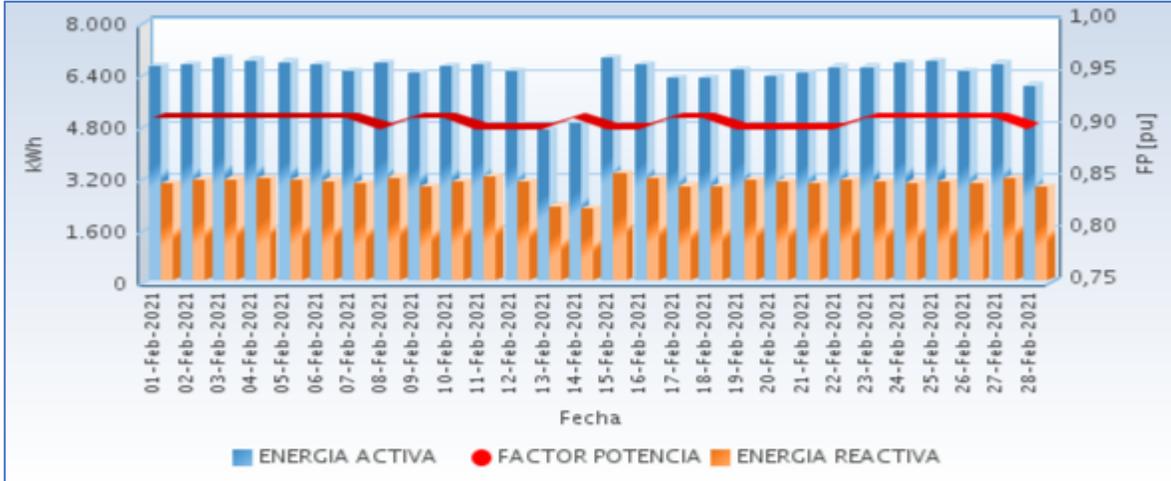
Tabla 170 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

PIZARRO (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	6.622	3.009	7.273,31	0,91
Febrero 2, Martes	6.653	3.094	7.337,69	0,91
Febrero 3, Miércoles	6.874	3.136	7.555,49	0,91
Febrero 4, Jueves	6.787	3.139	7.477,94	0,91
Febrero 5, Viernes	6.747	3.108	7.428,28	0,91
Febrero 6, Sábado	6.676	3.081	7.352,21	0,91
Febrero 7, Domingo	6.450	3.019	7.121,18	0,91
Febrero 8, Lunes	6.723	3.181	7.437,97	0,90
Febrero 9, Martes	6.413	2.897	7.036,55	0,91
Febrero 10, Miércoles	6.596	3.055	7.269,53	0,91
Febrero 11, Jueves	6.676	3.197	7.401,94	0,90
Febrero 12, Viernes	6.469	3.061	7.156,49	0,90
Febrero 13, Sábado	4.642	2.312	5.186,34	0,90
Febrero 14, Domingo	4.848	2.237	5.338,89	0,91
Febrero 15, Lunes	6.880	3.323	7.640,49	0,90
Febrero 16, Martes	6.662	3.149	7.368,97	0,90
Febrero 17, Miércoles	6.257	2.920	6.904,63	0,91
Febrero 18, Jueves	6.240	2.918	6.888,52	0,91
Febrero 19, Viernes	6.505	3.111	7.210,71	0,90
Febrero 20, Sábado	6.304	3.050	7.003,11	0,90
Febrero 21, Domingo	6.400	3.013	7.073,75	0,90
Febrero 22, Lunes	6.583	3.112	7.281,67	0,90
Febrero 23, Martes	6.594	3.067	7.272,49	0,91
Febrero 24, Miércoles	6.707	3.026	7.357,99	0,91
Febrero 25, Jueves	6.769	3.042	7.421,31	0,91
Febrero 26, Viernes	6.455	3.031	7.131,72	0,91
Febrero 27, Sábado	6.685	3.141	7.386,59	0,91
Febrero 28, Domingo	6.023	2.882	6.677,08	0,90
TOTAL	180.241	84.311	198.985,57	0,91

El factor de potencia promedio fue 0,91.

Con referencia a Febrero de 2020 (160.302 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 12,44%.

Gráfica 343 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PIZARRO (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO).

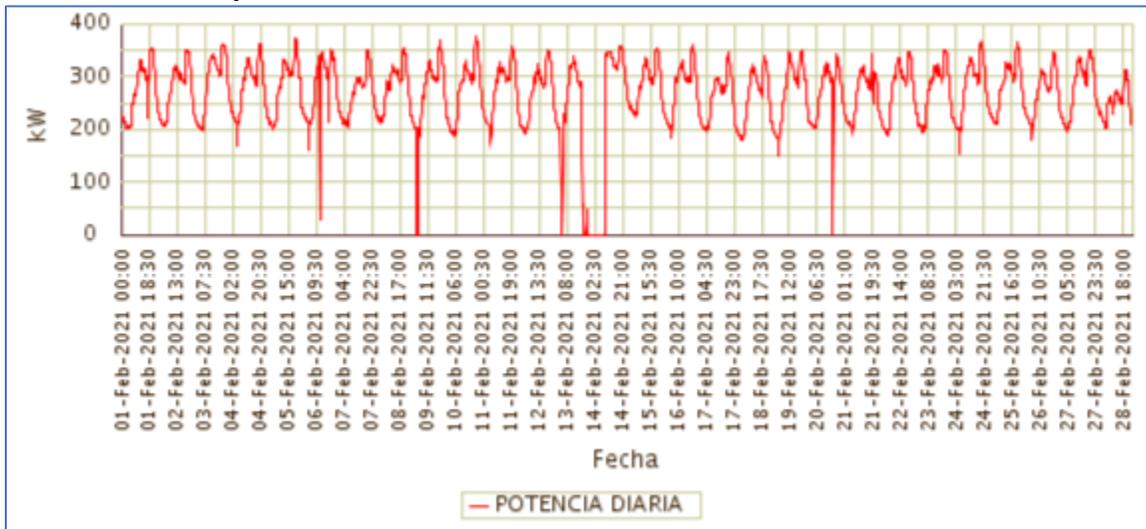


Fuente CNM

58.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 344 Comportamiento Diario de la Potencia.



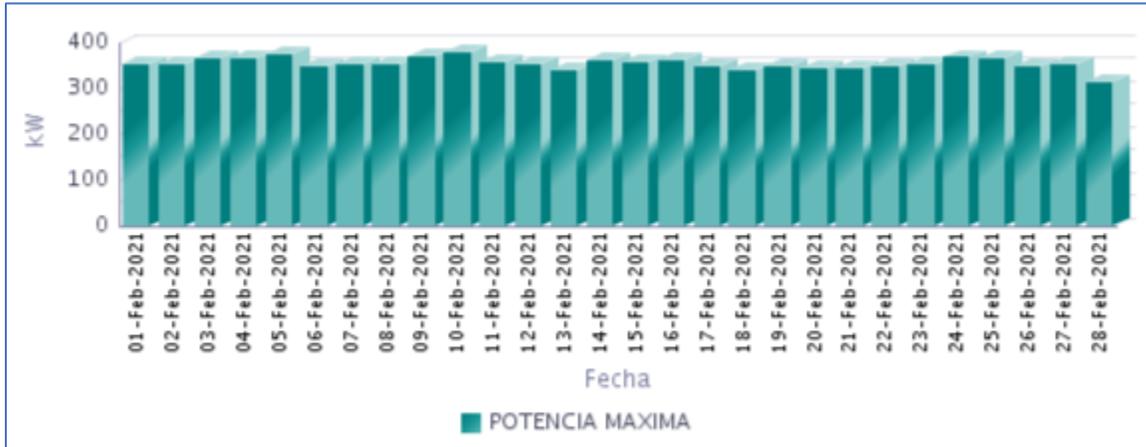
Fuente CNM

58.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 377,52kW, se presentó el Miércoles 10 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (481,54kW), tuvo una caída de 21,60%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 345 Potencia Máxima Diaria-PIZARRO (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO).

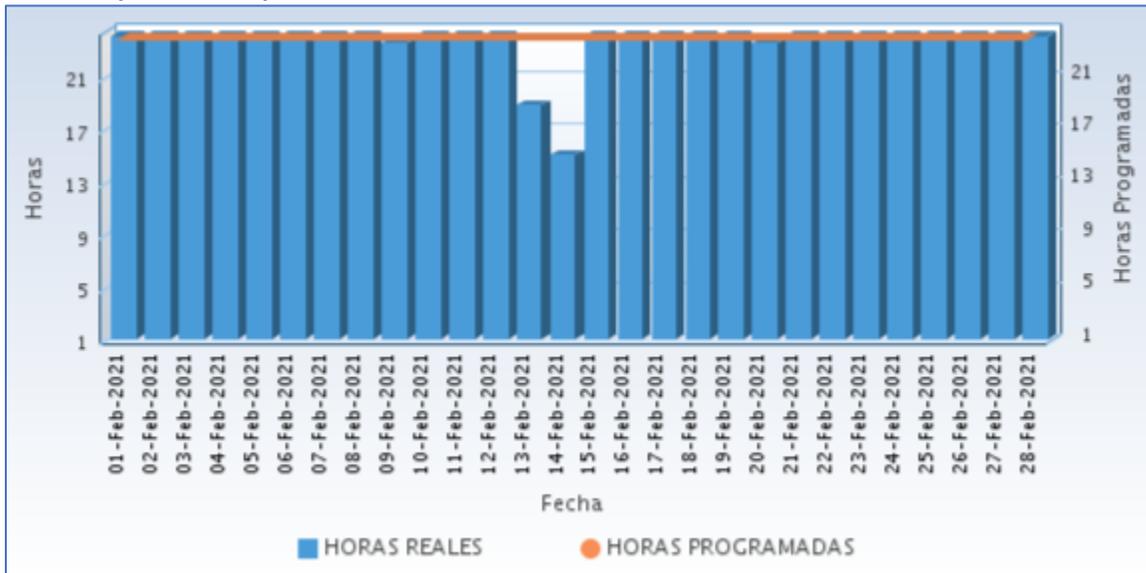


Fuente CNM

58.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 27 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 346 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PIZARRO (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 171 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

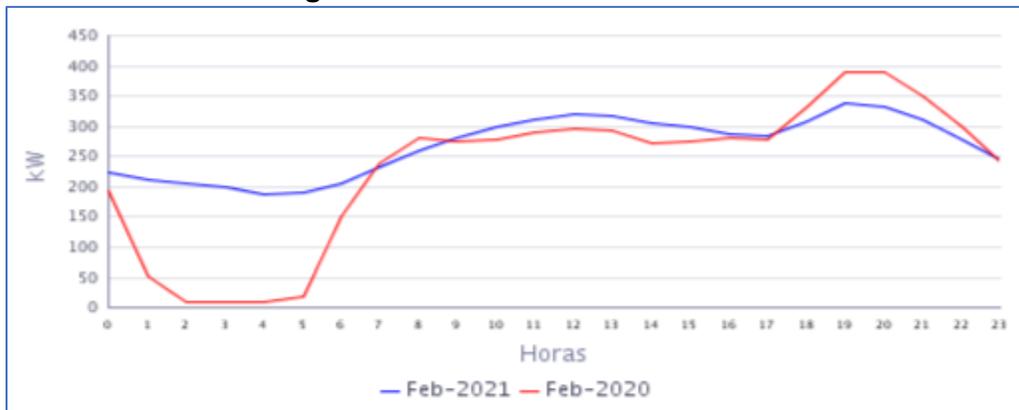
PIZARRO (BAJO BAUDO (PIZARRO) - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	23 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	18 Horas 45 Minutos
14-Feb-2021	15 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	23 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

58.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 347 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 12,44%.

59. PUERTO CONTO (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)

La inspección de policía departamental de Puerto Conto, pertenece al municipio de Bellavista, Departamento de Chocó. Esta localidad cuenta con un total de 210 usuarios .

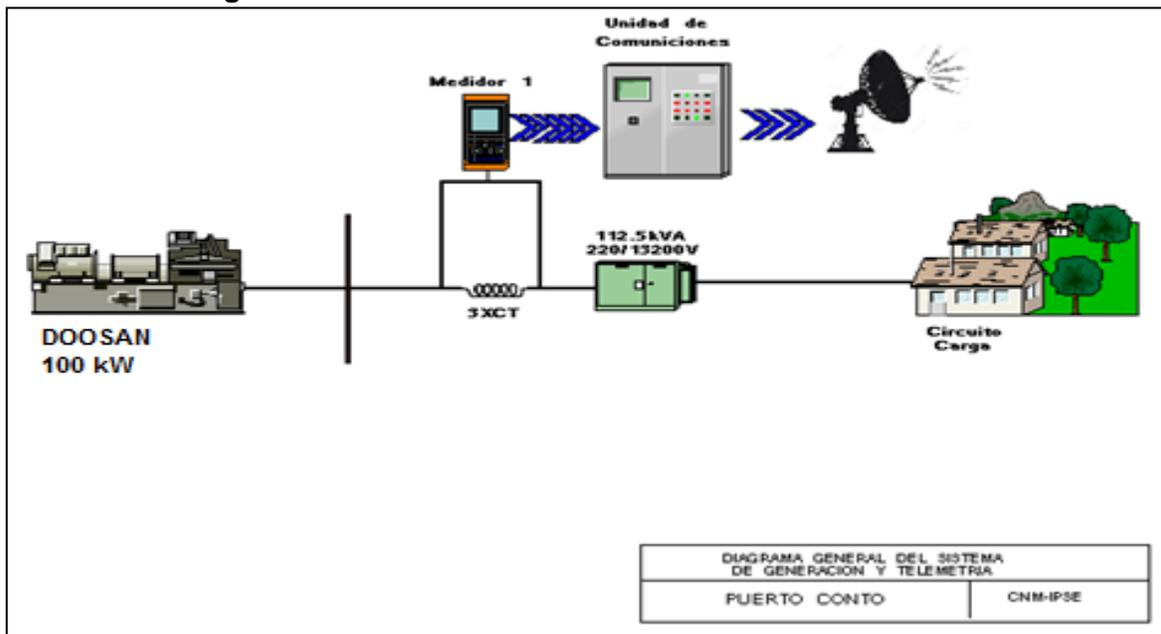
59.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 172 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	DOOSAN	100 Kw	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	112.5		EN OPERACIÓN

Gráfica 348 Diagrama Unifilar de la Localidad.



	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 283 de 527

59.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

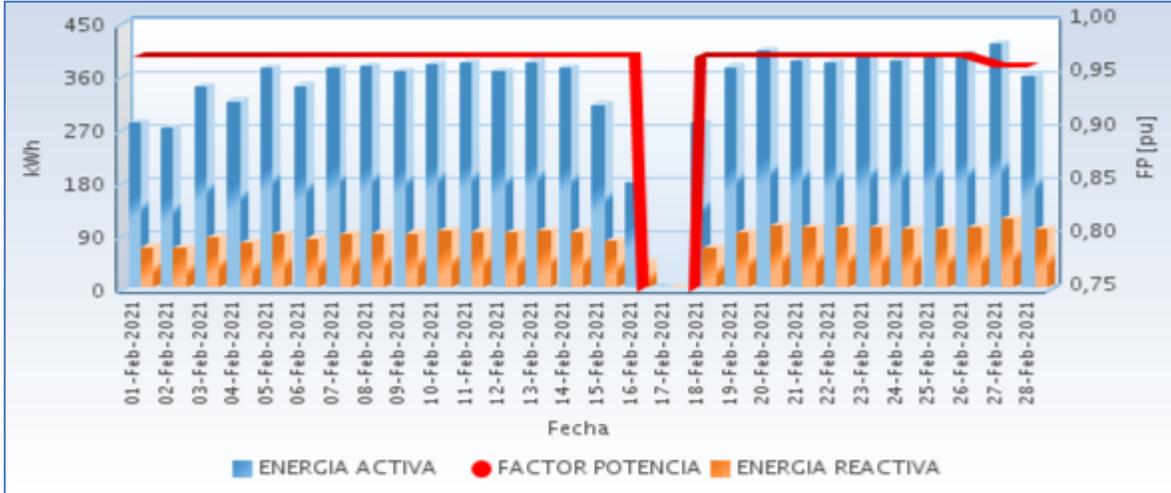
Tabla 173 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

PUERTO CONTO (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	278	69	286,82	0,97
Febrero 2, Martes	270	68	278,38	0,97
Febrero 3, Miércoles	340	85	349,98	0,97
Febrero 4, Jueves	316	76	324,67	0,97
Febrero 5, Viernes	373	91	383,60	0,97
Febrero 6, Sábado	341	83	351,44	0,97
Febrero 7, Domingo	373	90	383,32	0,97
Febrero 8, Lunes	374	92	385,63	0,97
Febrero 9, Martes	365	92	376,76	0,97
Febrero 10, Miércoles	378	96	390,00	0,97
Febrero 11, Jueves	380	95	392,03	0,97
Febrero 12, Viernes	367	93	378,79	0,97
Febrero 13, Sábado	382	97	394,22	0,97
Febrero 14, Domingo	372	95	383,89	0,97
Febrero 15, Lunes	310	79	319,57	0,97
Febrero 16, Martes	179	43	183,94	0,97
Febrero 17, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 18, Jueves	280	67	288,15	0,97
Febrero 19, Viernes	374	94	385,49	0,97
Febrero 20, Sábado	401	104	414,75	0,97
Febrero 21, Domingo	383	102	396,74	0,97
Febrero 22, Lunes	380	101	393,68	0,97
Febrero 23, Martes	391	103	404,58	0,97
Febrero 24, Miércoles	385	99	397,72	0,97
Febrero 25, Jueves	389	100	401,35	0,97
Febrero 26, Viernes	395	103	408,07	0,97
Febrero 27, Sábado	413	116	429,31	0,96
Febrero 28, Domingo	358	100	371,79	0,96
TOTAL	9.549	2.434	9.854,23	0,97

El factor de potencia promedio fue 0,97.

Con referencia a Febrero de 2020 (5.456 kWh), se presentó un fuerte crecimiento en la demanda de energía eléctrica. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron en el mismo periodo del año pasado.

Gráfica 349 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PUERTO CONTO (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO).

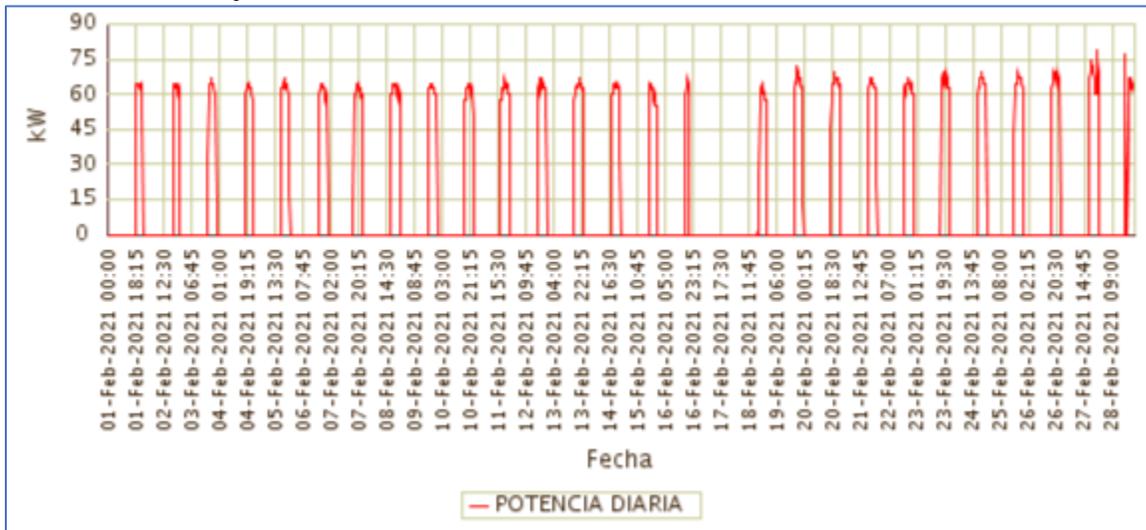


Fuente CNM

59.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 350 Comportamiento Diario de la Potencia.



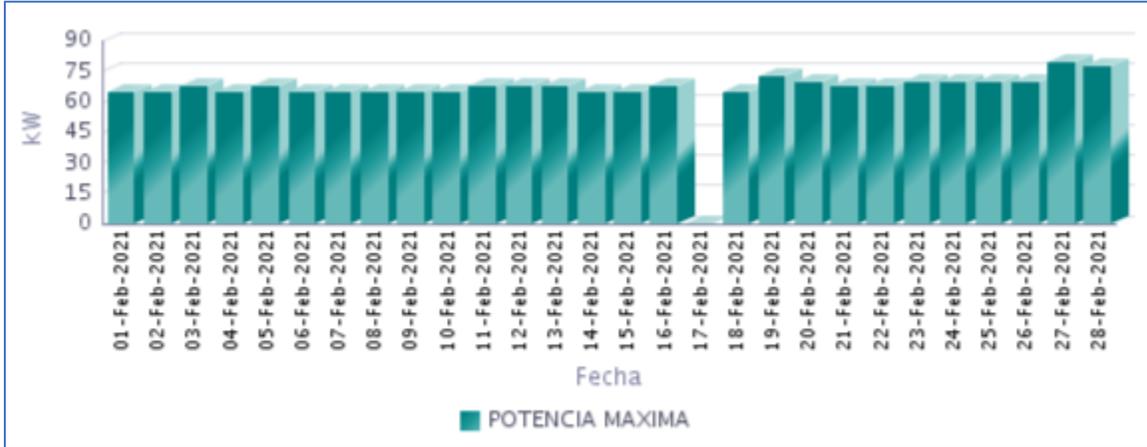
Fuente CNM

59.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 79,20kW, se presentó el Sábado 27 de Febrero a las 23:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (57,60kW), tuvo una variación de 37,50%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 351 Potencia Máxima Diaria-PUERTO CONTO (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO).

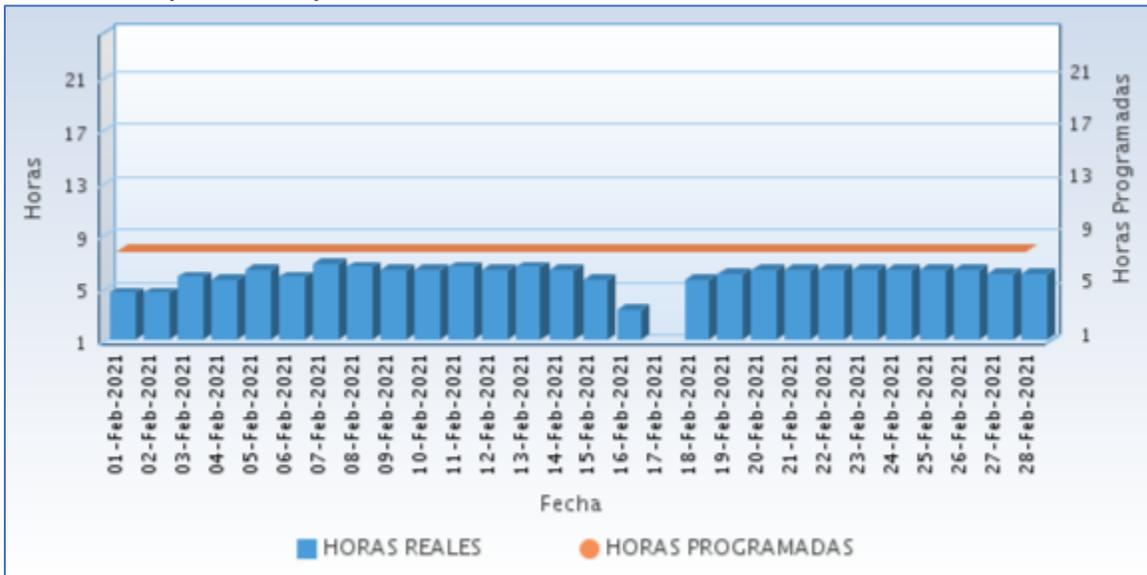


Fuente CNM

59.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 42 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 352 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PUERTO CONTO (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 174 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

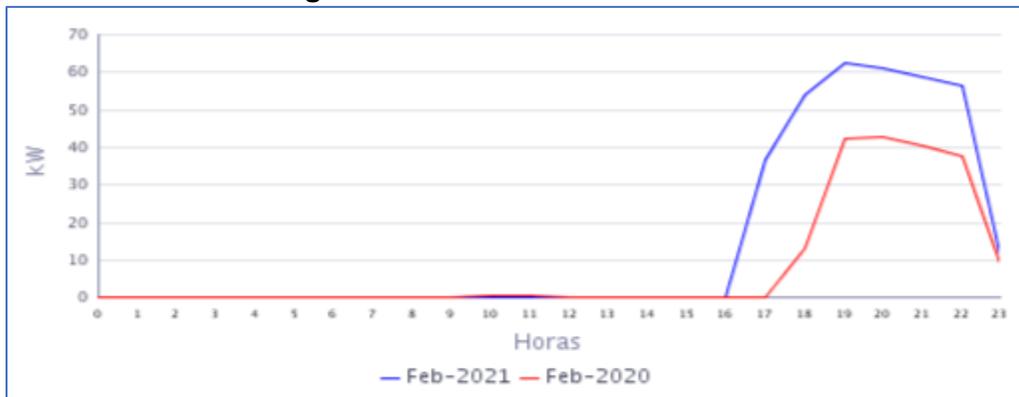
PUERTO CONTO (BOJAYÁ (BELLAVISTA) - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
04-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	3 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

59.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 353 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 75,01%.

60. PUERTO JAGUA (NUQUI - CHOCO)

El Centro poblado de Betania Naya se encuentra ubicado en el municipio de Nuquí, departamento de Chocó. Esta Localidad cuenta con un total de 156 usuarios residenciales.

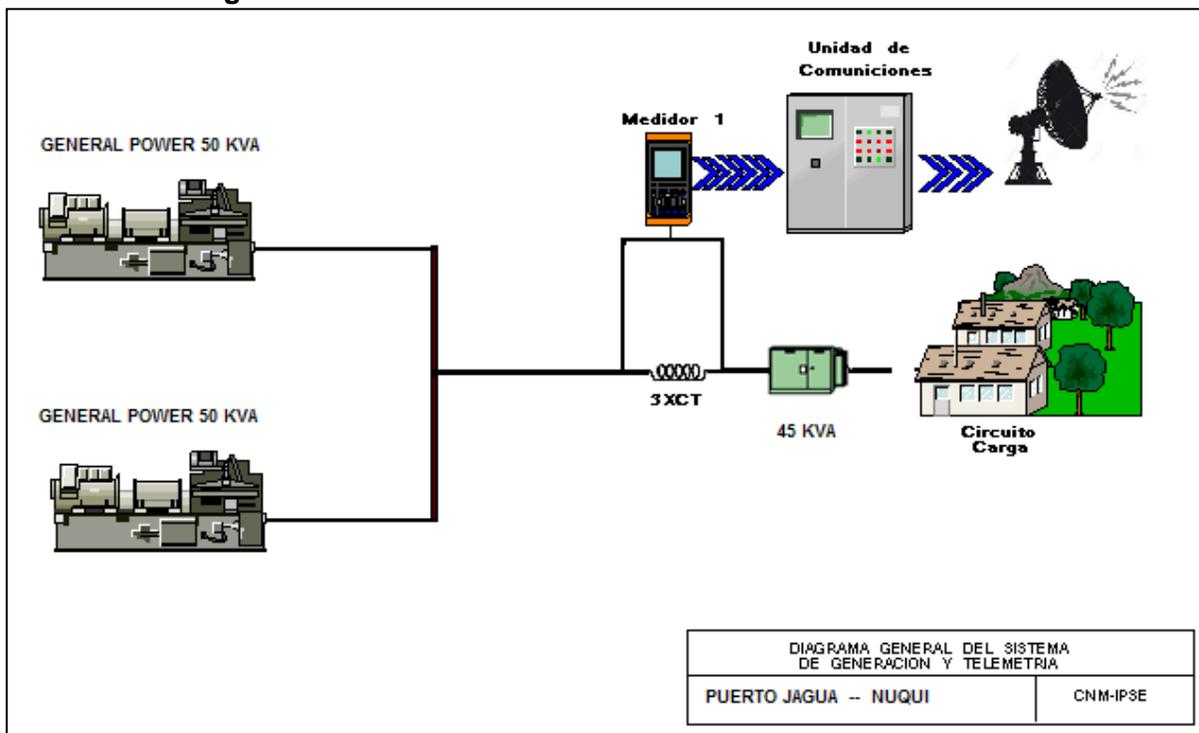
60.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 175 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	GENERAL POWER	50 KVA	EN OPERACIÓN
2	GENERAL POWER	50 KVA	EN MANTENIMIENTO
TRANSFORMADOR			
1	45 KVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 354 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 288 de 527

60.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 176 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

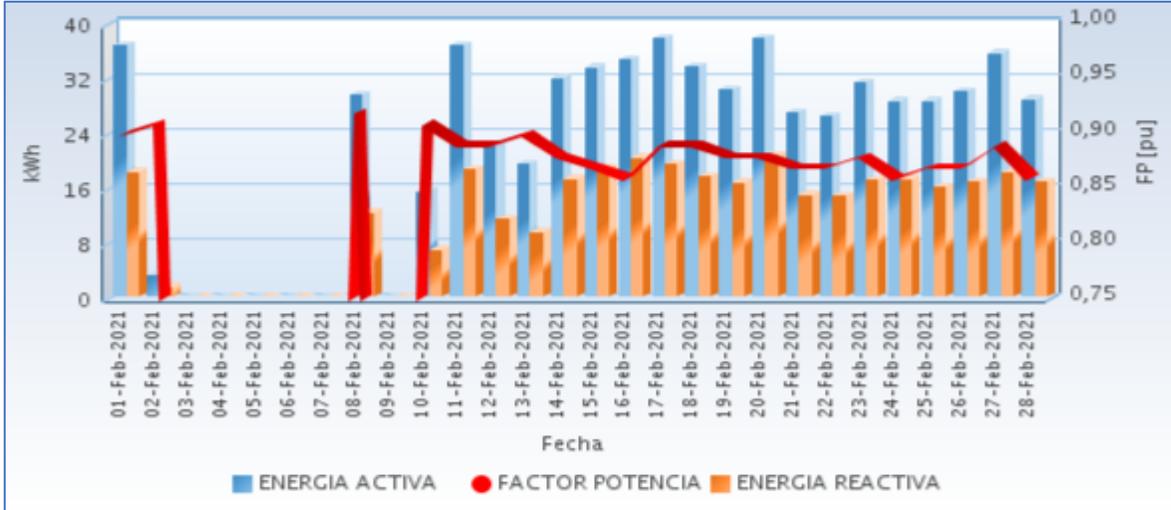
PUERTO JAGUA (NUQUI - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	37	18	41,03	0,90
Febrero 2, Martes	3	2	3,57	0,91
Febrero 3, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 4, Jueves	0	0	0,00	
Febrero 5, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 6, Sábado	0	0	0,00	
Febrero 7, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 8, Lunes	29	12	31,88	0,92
Febrero 9, Martes	0	0	0,00	
Febrero 10, Miércoles	15	7	16,94	0,91
Febrero 11, Jueves	37	19	41,21	0,89
Febrero 12, Viernes	22	11	24,90	0,89
Febrero 13, Sábado	19	10	21,60	0,90
Febrero 14, Domingo	32	17	36,28	0,88
Febrero 15, Lunes	33	19	38,38	0,87
Febrero 16, Martes	35	20	40,14	0,86
Febrero 17, Miércoles	38	19	42,40	0,89
Febrero 18, Jueves	34	18	37,96	0,89
Febrero 19, Viernes	30	17	34,50	0,88
Febrero 20, Sábado	38	21	43,06	0,88
Febrero 21, Domingo	27	15	30,74	0,87
Febrero 22, Lunes	26	15	30,22	0,87
Febrero 23, Martes	31	17	35,58	0,88
Febrero 24, Miércoles	29	17	33,38	0,86
Febrero 25, Jueves	29	16	32,76	0,87
Febrero 26, Viernes	30	17	34,33	0,87
Febrero 27, Sábado	36	18	39,89	0,89
Febrero 28, Domingo	29	17	33,37	0,86
TOTAL	638	341	723,76	0,88

El factor de potencia promedio fue 0,88.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 22,27 kVARh.

Durante varios días, no se prestó el suministro de energía por daño en la unidad de generación.

Gráfica 355 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PUERTO JAGUA (NUQUI - CHOCO).

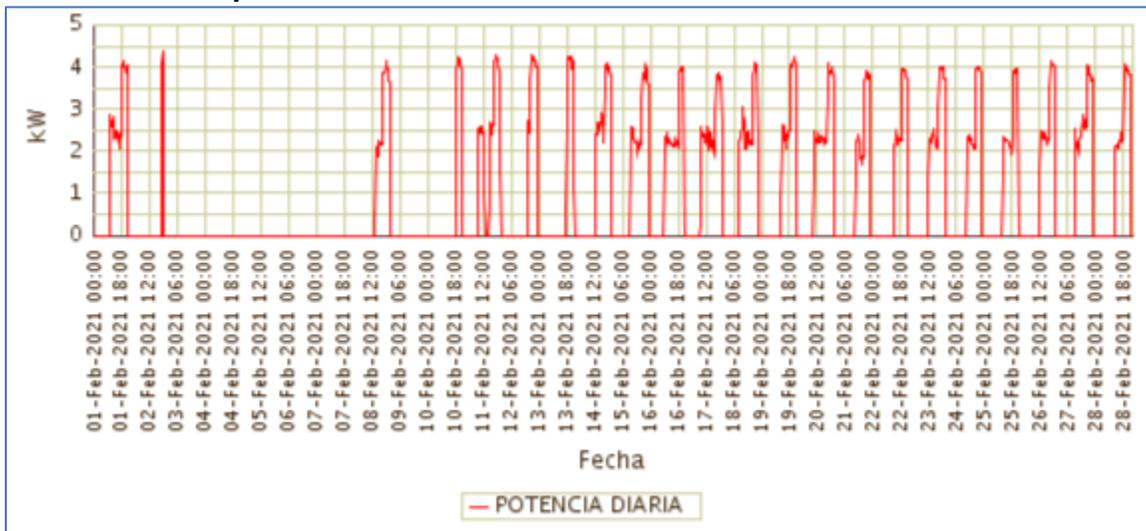


Fuente CNM

60.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 356 Comportamiento Diario de la Potencia.



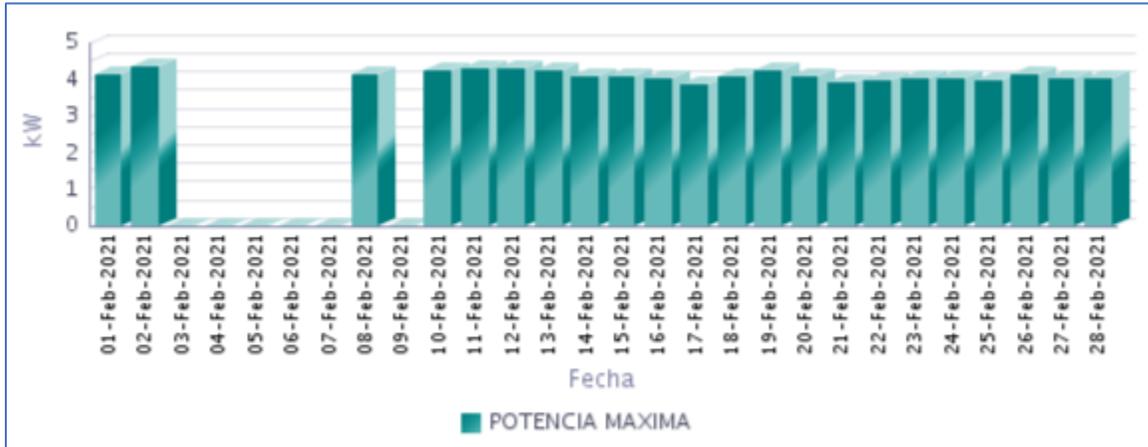
Fuente CNM

60.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 4,37kW, se presentó el Martes 02 de Febrero a las 20:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (kW), tuvo una variación de 100,00%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 357 Potencia Máxima Diaria-PUERTO JAGUA (NUQUI - CHOCO).

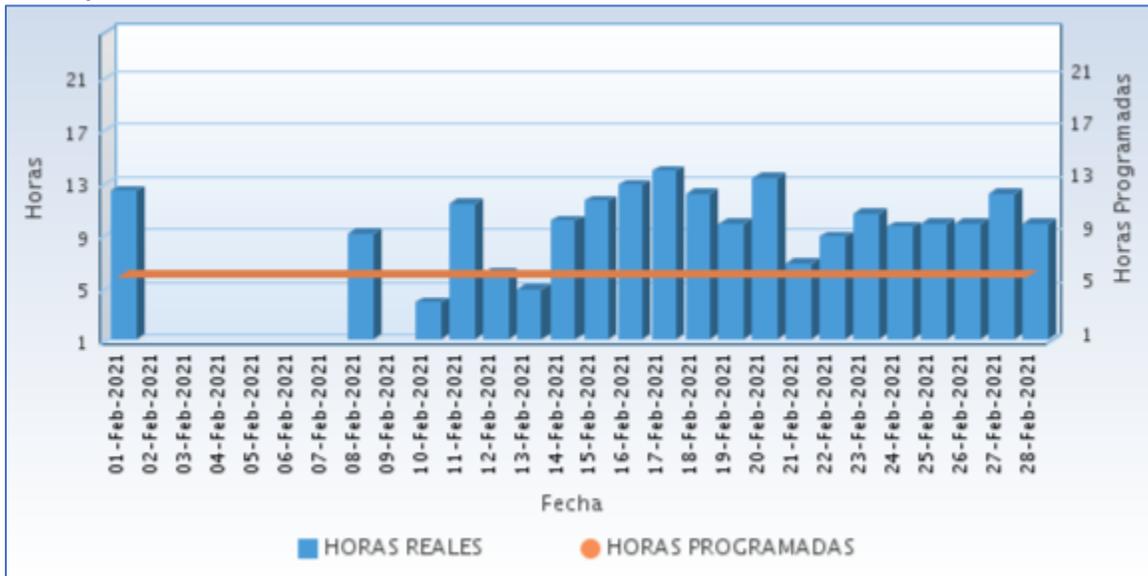


Fuente CNM

60.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 7 Horas 25 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 358 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PUERTO JAGUA (NUQUI - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 177 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

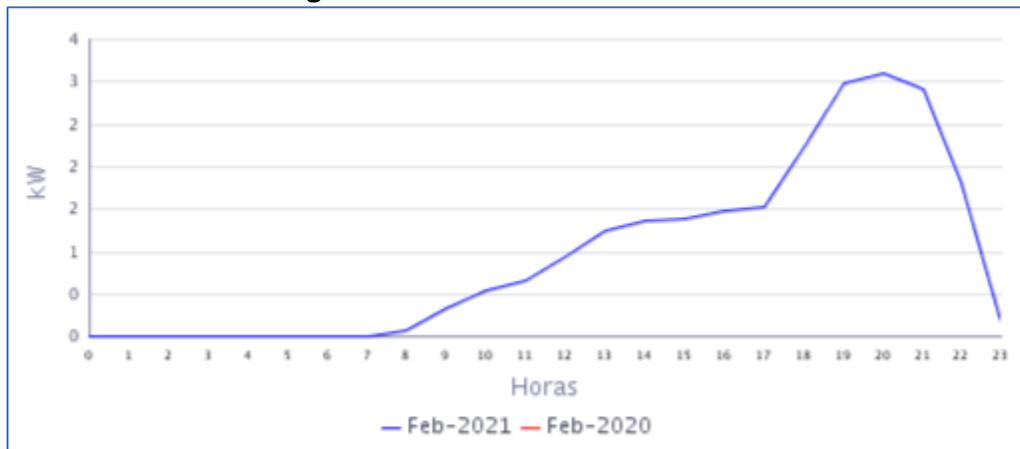
PUERTO JAGUA (NUQUI - CHOCO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	0 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
14-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	12 Horas 45 Minutos
17-Feb-2021	13 Horas 45 Minutos
18-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	13 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
26-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

60.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 359 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

61. SAN FRANCISCO (ACANDI - CHOCO)

El Centro Poblado de San Francisco pertenece al municipio de Acandí está ubicado en el departamento del Chocó, con 192 Usuarios, esta interconectada la localidad menor de Triganá con 87 usuarios. Para un Total de 279 usuarios.¹

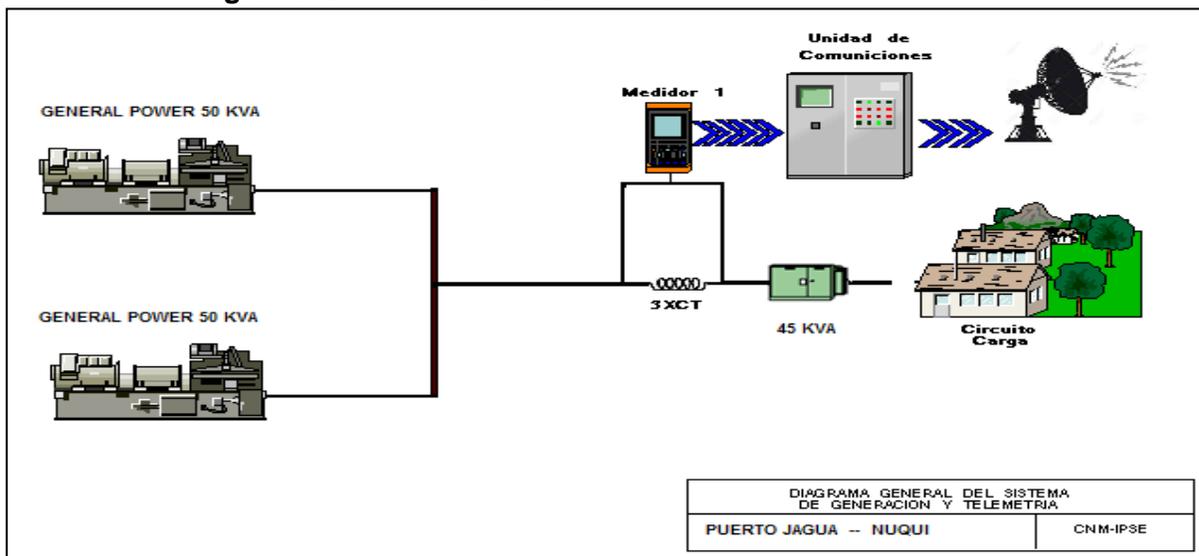
61.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 178 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	GENERAL POWER	50 KVA	EN OPERACIÓN
2	GENERAL POWER	50 KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
1	45 KVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 354 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 293 de 527

61.2 Energía

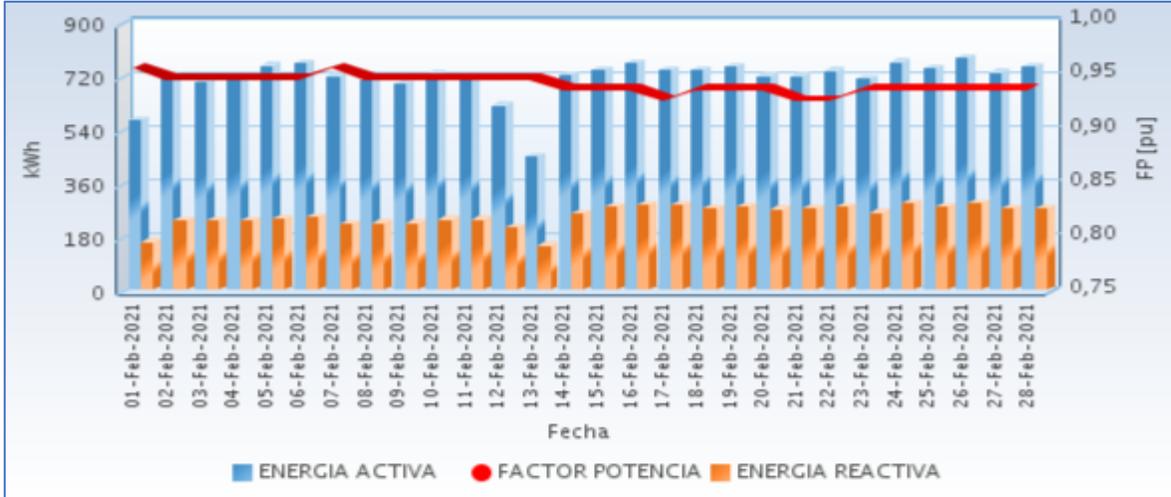
El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 179 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

SAN FRANCISCO (ACANDI - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	569	161	590,91	0,96
Febrero 2, Martes	722	232	758,80	0,95
Febrero 3, Miércoles	698	233	735,46	0,95
Febrero 4, Jueves	716	233	753,13	0,95
Febrero 5, Viernes	752	239	789,59	0,95
Febrero 6, Sábado	761	244	799,30	0,95
Febrero 7, Domingo	719	222	752,27	0,96
Febrero 8, Lunes	706	226	741,60	0,95
Febrero 9, Martes	693	225	728,25	0,95
Febrero 10, Miércoles	724	236	761,64	0,95
Febrero 11, Jueves	706	236	743,87	0,95
Febrero 12, Viernes	619	210	653,87	0,95
Febrero 13, Sábado	449	150	473,11	0,95
Febrero 14, Domingo	722	259	767,15	0,94
Febrero 15, Lunes	738	279	789,25	0,94
Febrero 16, Martes	762	286	813,92	0,94
Febrero 17, Miércoles	739	285	792,39	0,93
Febrero 18, Jueves	740	276	790,11	0,94
Febrero 19, Viernes	752	278	801,48	0,94
Febrero 20, Sábado	719	272	768,54	0,94
Febrero 21, Domingo	719	274	769,13	0,93
Febrero 22, Lunes	735	281	787,20	0,93
Febrero 23, Martes	707	261	753,88	0,94
Febrero 24, Miércoles	765	290	817,64	0,94
Febrero 25, Jueves	745	280	795,36	0,94
Febrero 26, Viernes	778	290	829,81	0,94
Febrero 27, Sábado	730	273	778,90	0,94
Febrero 28, Domingo	749	273	797,34	0,94
TOTAL	19.933	7.002	21.127,42	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Gráfica 361 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SAN FRANCISCO (ACANDI - CHOCO).

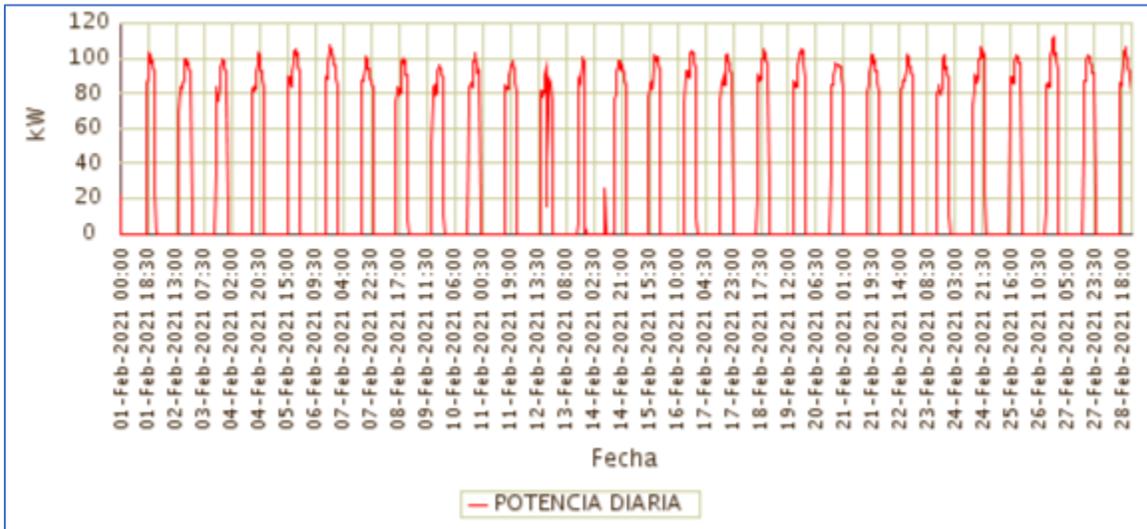


Fuente CNM

61.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 362 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

61.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 112,18kW, se presentó el Viernes 26 de Febrero a las 20:15 horas.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 363 Potencia Máxima Diaria-SAN FRANCISCO (ACANDI - CHOCO).

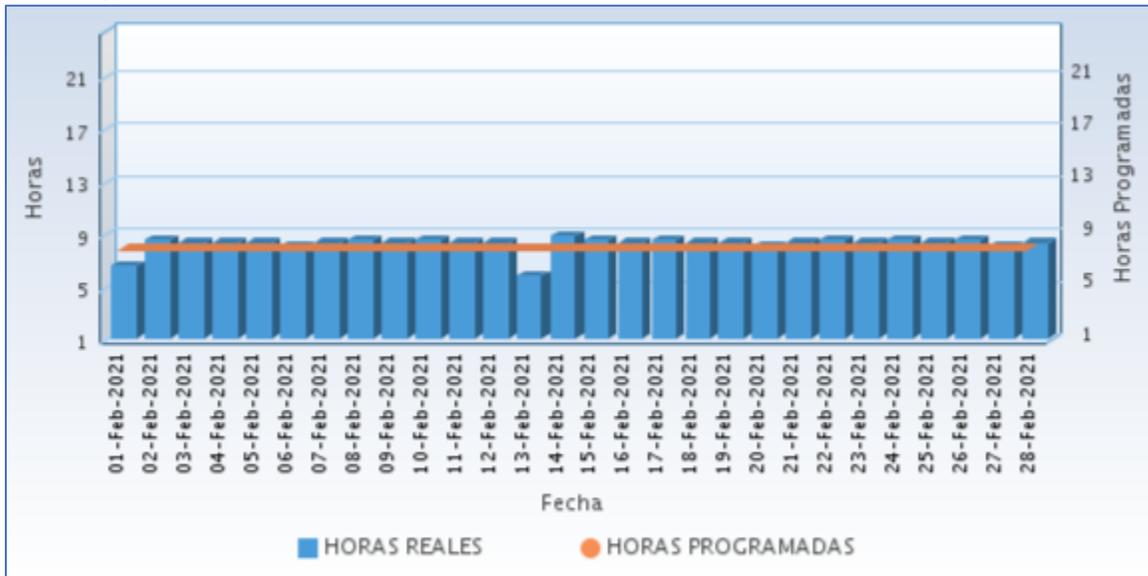


Fuente CNM

61.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 10 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 364 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN FRANCISCO (ACANDI - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 180 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

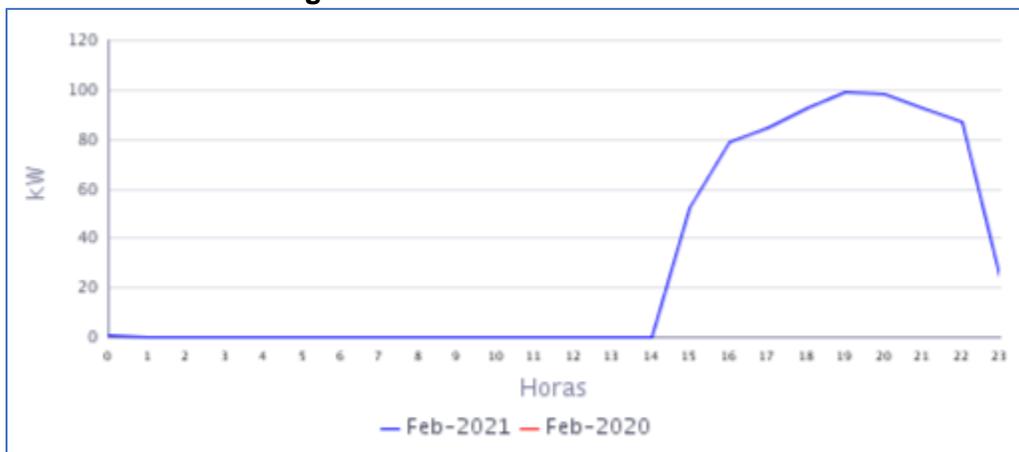
SAN FRANCISCO (ACANDI - CHOCO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
14-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

61.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 365 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

62. SAN ROQUE (MEDIO ATRATO (BETE) - CHOCO)

El Centro poblado de San Roque pertenece al municipio de Medio Atrato (Beté), Departamento de Chocó. Esta localidad cuenta con un total de 208 usuarios.

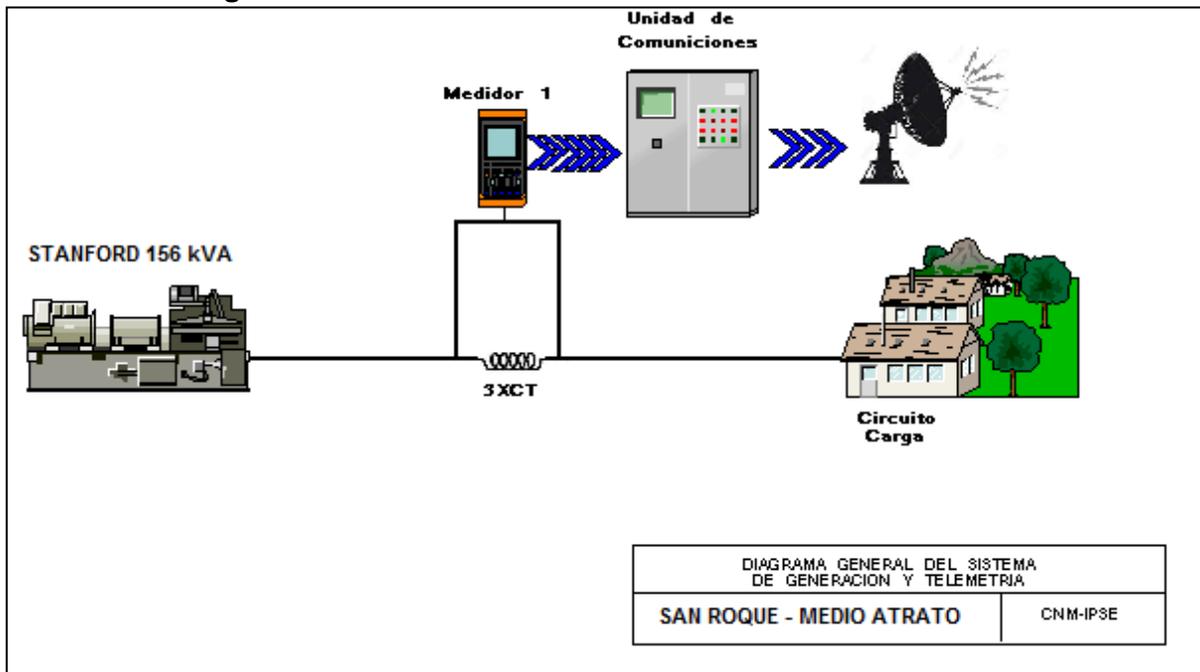
62.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 181 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	156 KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO

Gráfica 366 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad con servicio de energía eléctrica, según lo informado. Sistema de telemetría apagado.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

63. SANTA GENOVEVA DE DOCORDO (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO)

La localidad de Santa Genoveva de Docordó es la cabecera municipal del Municipio de El Litoral de San Juan, Departamento del Chocó, con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 22.890 habitantes de los cuales 1.896 están ubicados en la cabecera municipal y 20.994 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 506.

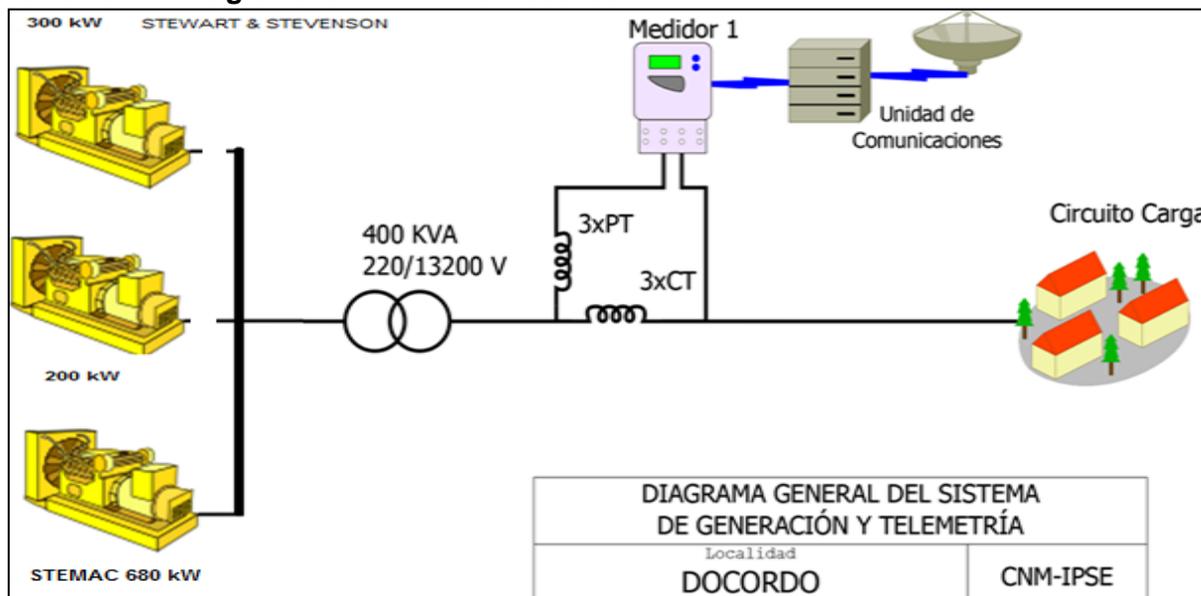
63.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 184 Infraestructura de la Localidad.

GRUPOS ELECTROGENOS			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD (kW)	ESTADO
1	STEWART & STEVENSON	200	FUERA DE SERVICIO
2	STEWART & STEVENSON	300	FUERA DE SERVICIO
3	STEMAC	680	EN SERVICIO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD (kVA)	ESTADO	
1	400	EN OPERACIÓN	

Gráfica 372 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-2035)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 299 de 527

63.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 185 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

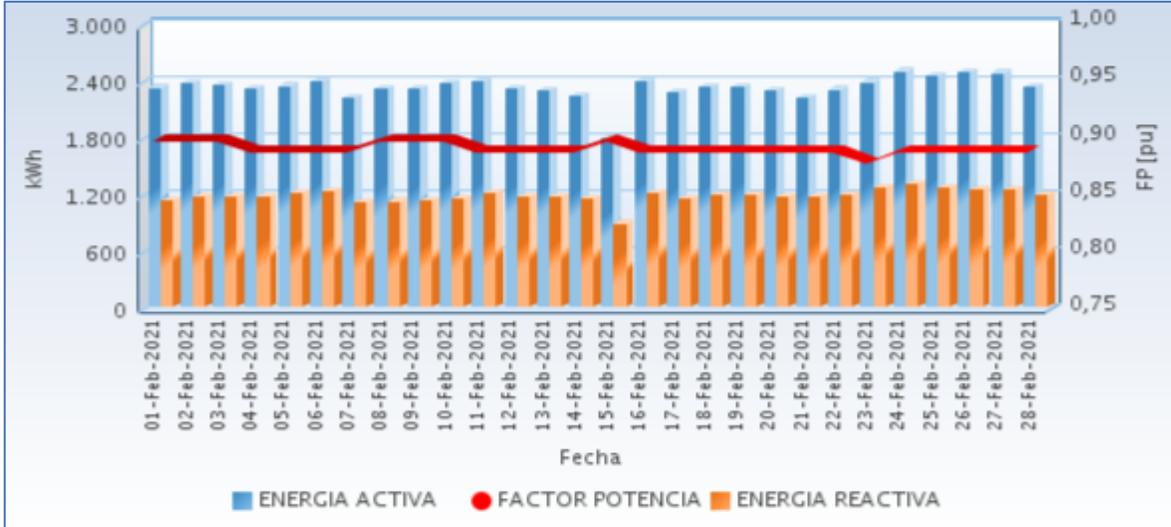
SANTA GENOVEVA DE DOCORDO (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	2.313	1.124	2.571,75	0,90
Febrero 2, Martes	2.368	1.167	2.640,16	0,90
Febrero 3, Miércoles	2.343	1.164	2.616,39	0,90
Febrero 4, Jueves	2.303	1.161	2.579,69	0,89
Febrero 5, Viernes	2.334	1.203	2.625,82	0,89
Febrero 6, Sábado	2.387	1.221	2.681,29	0,89
Febrero 7, Domingo	2.208	1.113	2.472,18	0,89
Febrero 8, Lunes	2.312	1.116	2.567,52	0,90
Febrero 9, Martes	2.302	1.127	2.562,76	0,90
Febrero 10, Miércoles	2.360	1.150	2.625,71	0,90
Febrero 11, Jueves	2.388	1.208	2.676,19	0,89
Febrero 12, Viernes	2.305	1.169	2.584,62	0,89
Febrero 13, Sábado	2.292	1.169	2.573,04	0,89
Febrero 14, Domingo	2.231	1.142	2.506,22	0,89
Febrero 15, Lunes	1.787	884	1.993,36	0,90
Febrero 16, Martes	2.383	1.205	2.670,70	0,89
Febrero 17, Miércoles	2.264	1.143	2.535,57	0,89
Febrero 18, Jueves	2.331	1.191	2.617,79	0,89
Febrero 19, Viernes	2.320	1.191	2.607,66	0,89
Febrero 20, Sábado	2.286	1.172	2.568,58	0,89
Febrero 21, Domingo	2.212	1.160	2.497,99	0,89
Febrero 22, Lunes	2.294	1.178	2.579,42	0,89
Febrero 23, Martes	2.373	1.261	2.687,17	0,88
Febrero 24, Miércoles	2.491	1.296	2.807,67	0,89
Febrero 25, Jueves	2.446	1.261	2.752,02	0,89
Febrero 26, Viernes	2.478	1.240	2.770,54	0,89
Febrero 27, Sábado	2.471	1.239	2.764,14	0,89
Febrero 28, Domingo	2.330	1.184	2.613,40	0,89
TOTAL	64.914	32.836	72.746,35	0,89

El factor de potencia promedio fue 0,89.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 379,08 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (63.323 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 2,51%.

Gráfica 373 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SANTA GENOVEVA DE DOCORDO (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO).

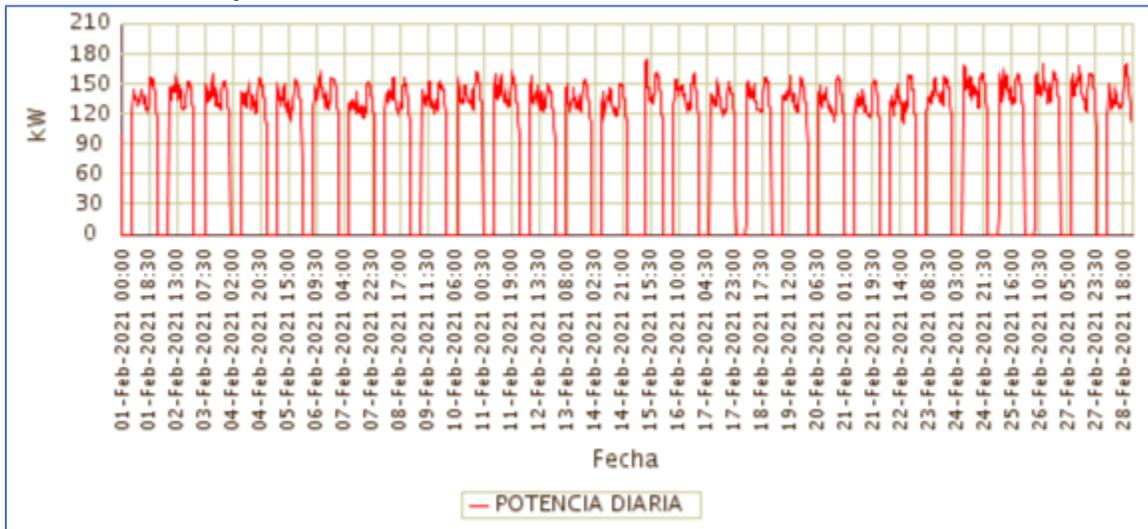


Fuente CNM

63.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 374 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

63.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 175,03kW, se presentó el Lunes 15 de Febrero a las 12:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (182,16kW), tuvo una caída de 3,91%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 375 Potencia Máxima Diaria-SANTA GENOVEVA DE DOCORDO (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO).

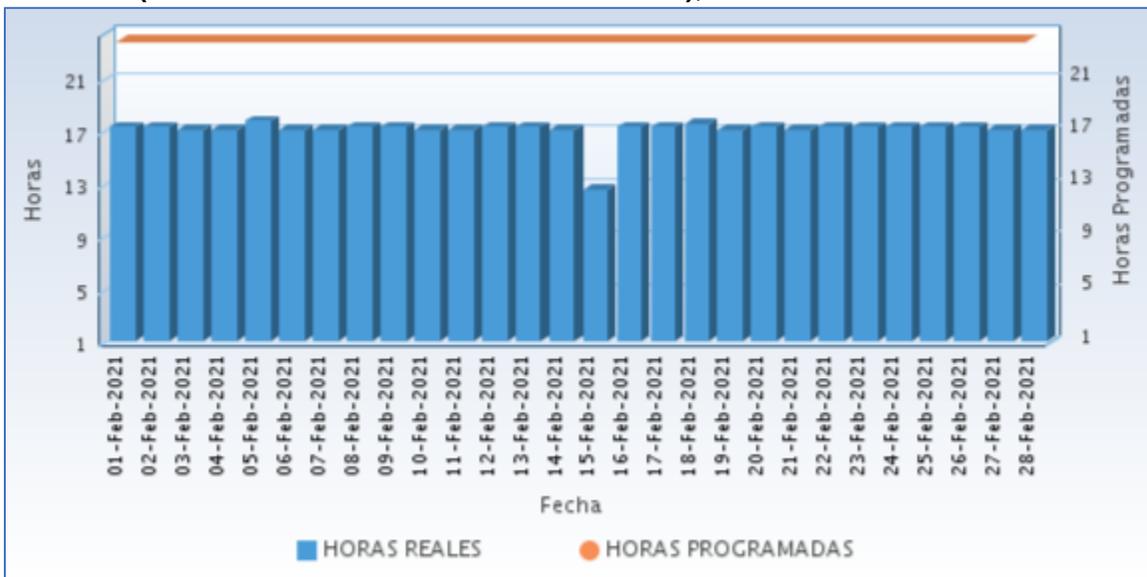


Fuente CNM

63.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 17 Horas 1 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 376 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SANTA GENOVEVA DE DOCORDO (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 186 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

SANTA GENEVEVA DE DOCORDO (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	17 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	17 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	17 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

63.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 377 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 2,51%.

64. TAGACHÍ (QUIBDO - CHOCO)

El centro poblado de Tagachí se encuentra ubicada en el municipio de Quibdó, departamento de Chocó. El número de usuarios es de 221.

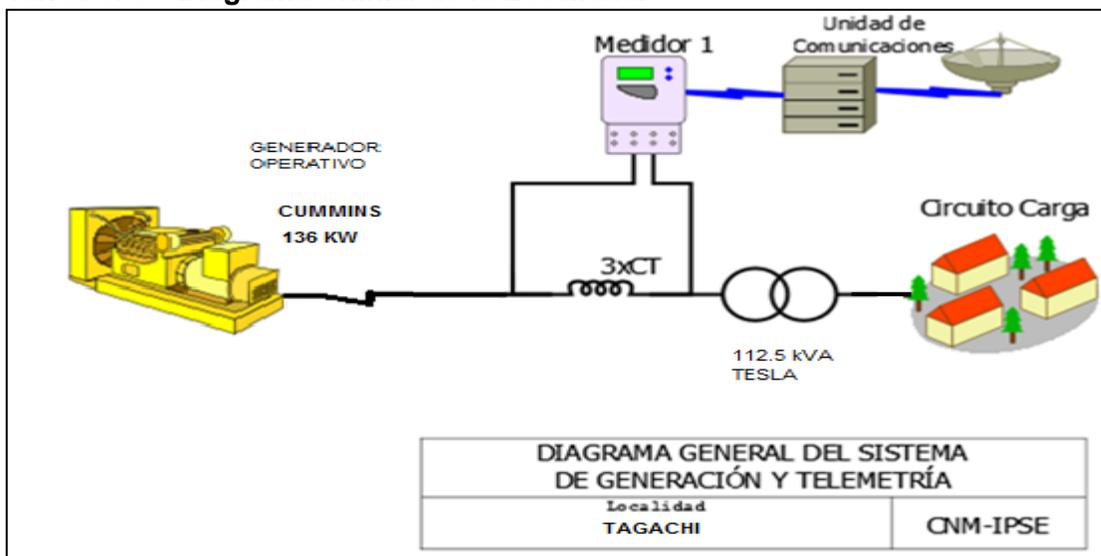
64.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 187 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	136 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	112,5 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 378 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad sin información completa, Actualmente tienen servicio de energía, el sistema de comunicaciones desconectado.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

65. TITUMATE (UNGUIA - CHOCO)

El centro poblado de Titumate se encuentra ubicado en el municipio de Unguía, en el Departamento del Chocó y cuenta con aproximadamente 600 habitantes. Esta localidad cuenta con un total de 180 usuarios.

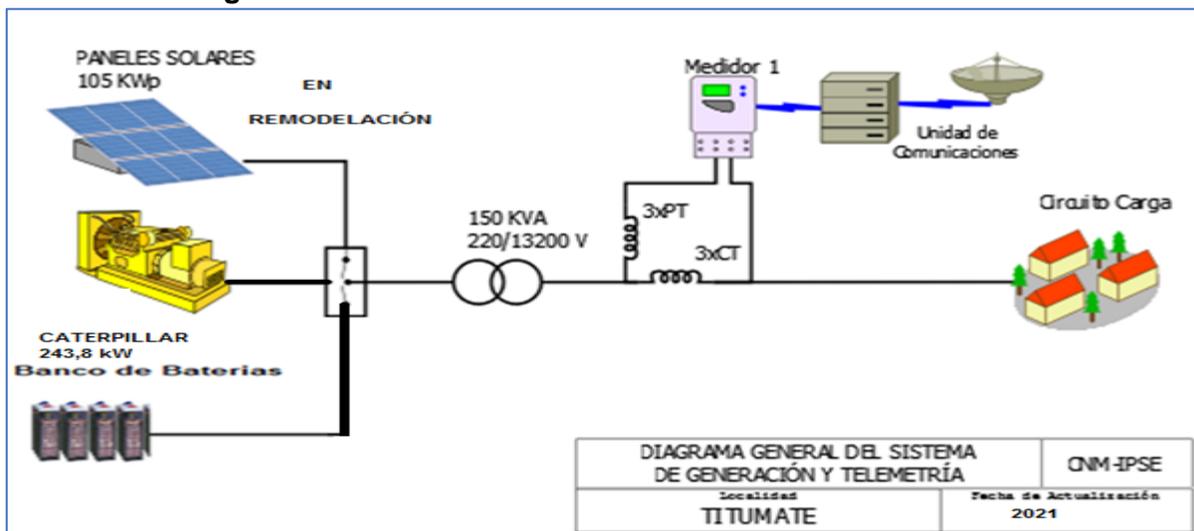
65.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 190 Infraestructura de la Localidad.

GENERACIÓN			
GRUPO ELECTROGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CATERPILLAR	243,8 kw	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS	124 kW	DISPONIBLE
GENERACIÓN FOTOVOLTAICA			
3	CAMPO SOLAR	105 kWp	EN OPERACIÓN
BANCO DE BATERIAS			
4	BATERIAS	192 BATERIAS 2550 Ah 2V	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD (kVA)		ESTADO
1	150 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 384 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 305 de 527

65.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

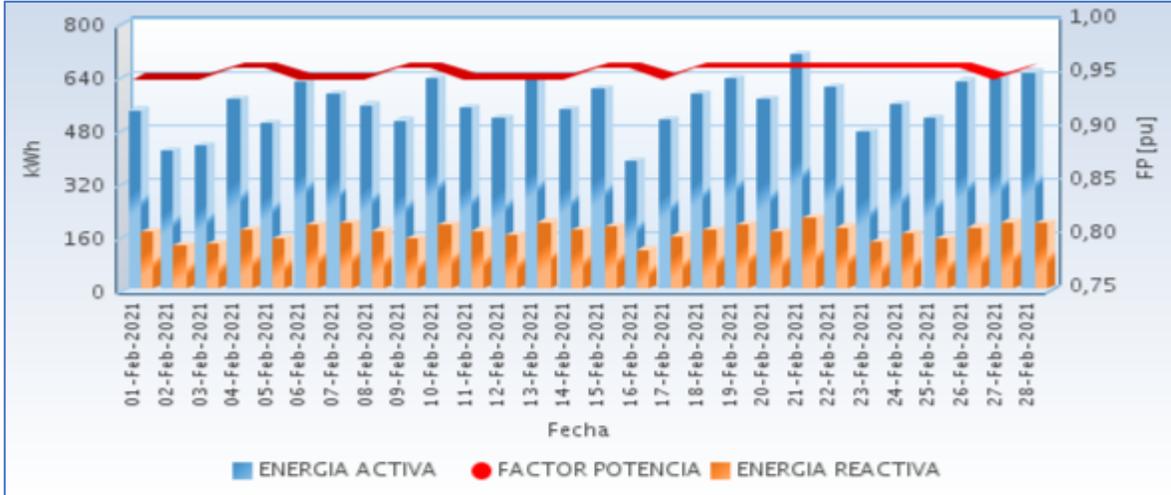
Tabla 191 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

TITUMATE (UNGUIA - CHOCO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	535	173	562,43	0,95
Febrero 2, Martes	414	131	434,27	0,95
Febrero 3, Miércoles	428	134	448,13	0,95
Febrero 4, Jueves	567	175	593,43	0,96
Febrero 5, Viernes	498	152	520,57	0,96
Febrero 6, Sábado	619	193	648,09	0,95
Febrero 7, Domingo	586	197	618,04	0,95
Febrero 8, Lunes	551	175	578,42	0,95
Febrero 9, Martes	505	152	527,06	0,96
Febrero 10, Miércoles	631	190	658,81	0,96
Febrero 11, Jueves	543	175	570,21	0,95
Febrero 12, Viernes	512	161	537,00	0,95
Febrero 13, Sábado	625	200	655,92	0,95
Febrero 14, Domingo	538	176	566,10	0,95
Febrero 15, Lunes	599	186	627,28	0,96
Febrero 16, Martes	382	117	399,94	0,96
Febrero 17, Miércoles	508	159	532,68	0,95
Febrero 18, Jueves	583	176	608,91	0,96
Febrero 19, Viernes	630	193	659,29	0,96
Febrero 20, Sábado	567	170	592,50	0,96
Febrero 21, Domingo	704	214	735,36	0,96
Febrero 22, Lunes	605	184	632,27	0,96
Febrero 23, Martes	470	142	490,51	0,96
Febrero 24, Miércoles	554	167	578,66	0,96
Febrero 25, Jueves	513	150	534,33	0,96
Febrero 26, Viernes	622	184	649,00	0,96
Febrero 27, Sábado	632	200	662,66	0,95
Febrero 28, Domingo	648	199	677,88	0,96
TOTAL	15.568	4.826	16.299,09	0,96

El factor de potencia promedio fue 0,96.

Con referencia a Febrero de 2020 (8.792 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 77,07%. Este comportamiento es debido a la remodelación del sistema híbrido que permitió el aumento en el horario de prestación del suministro de energía.

Gráfica 385 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – TITUMATE (UNGUIA - CHOCO).

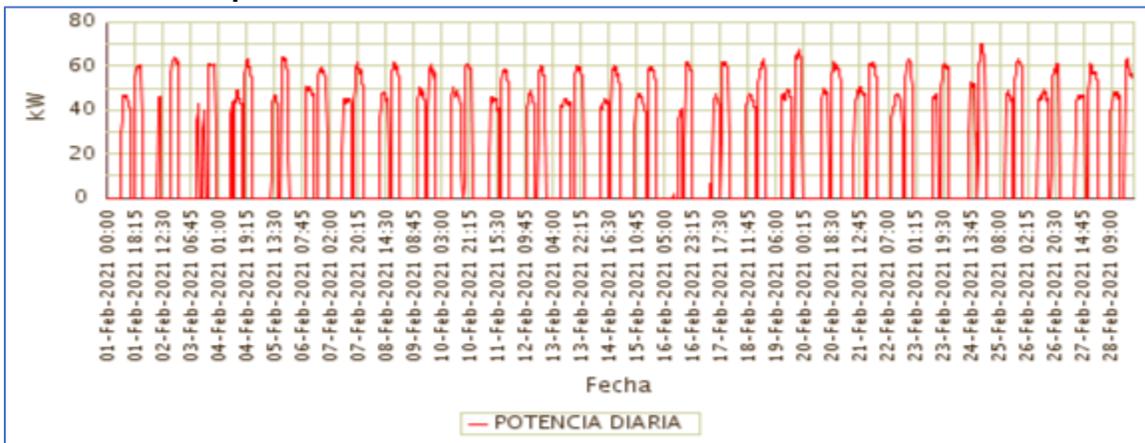


Fuente CNM

65.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 386 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

65.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 70,31kW, se presentó el Miércoles 24 de Febrero a las 20:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (67,06kW), tuvo una variación de 4,86%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 387 Potencia Máxima Diaria-TITUMATE (UNGUIA - CHOCO).

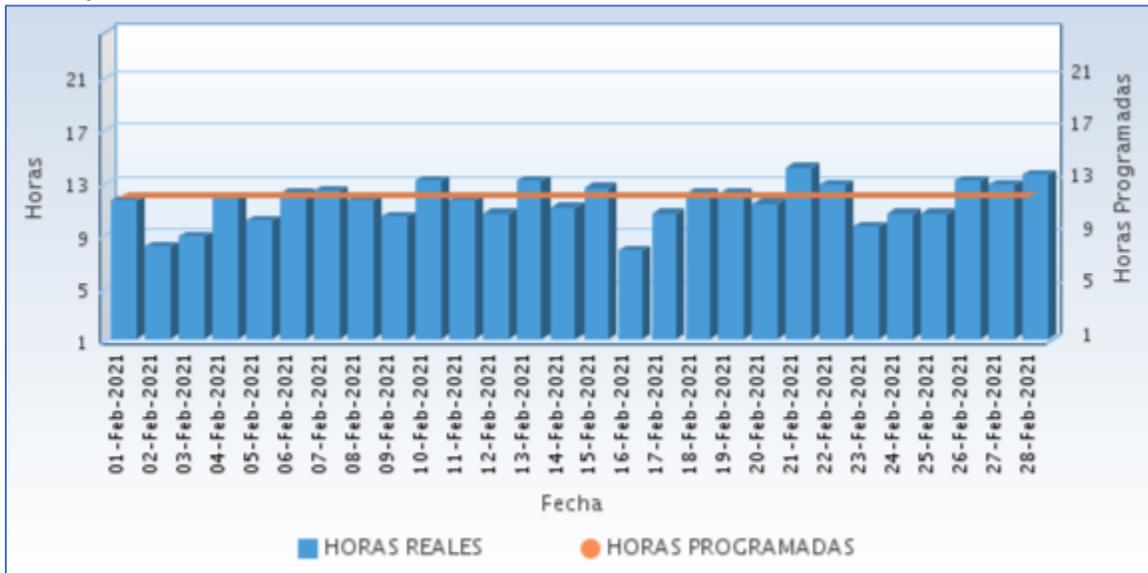


Fuente CNM

65.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 11 Horas 20 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 388 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - TITUMATE (UNGUIA - CHOCO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 192 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

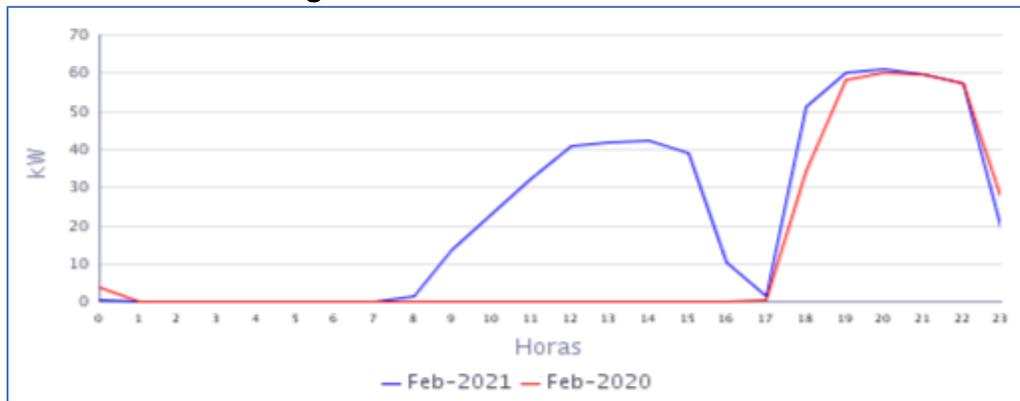
TITUMATE (UNGUIA - CHOCO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
04-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
05-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	13 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	13 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	11 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
17-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	14 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	12 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	13 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	12 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	13 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

65.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 389 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose un fuerte crecimiento en la demanda de 77,07%.

66. TOGOROMA PLAYA (EL LITORAL DEL SAN JUAN - CHOCO)

El Casero de Torogoná Playa se encuentra ubicado en el municipio de Litoral de San Juan, departamento de Chocó. Esta Localidad cuenta con un total de 153 usuarios residenciales.

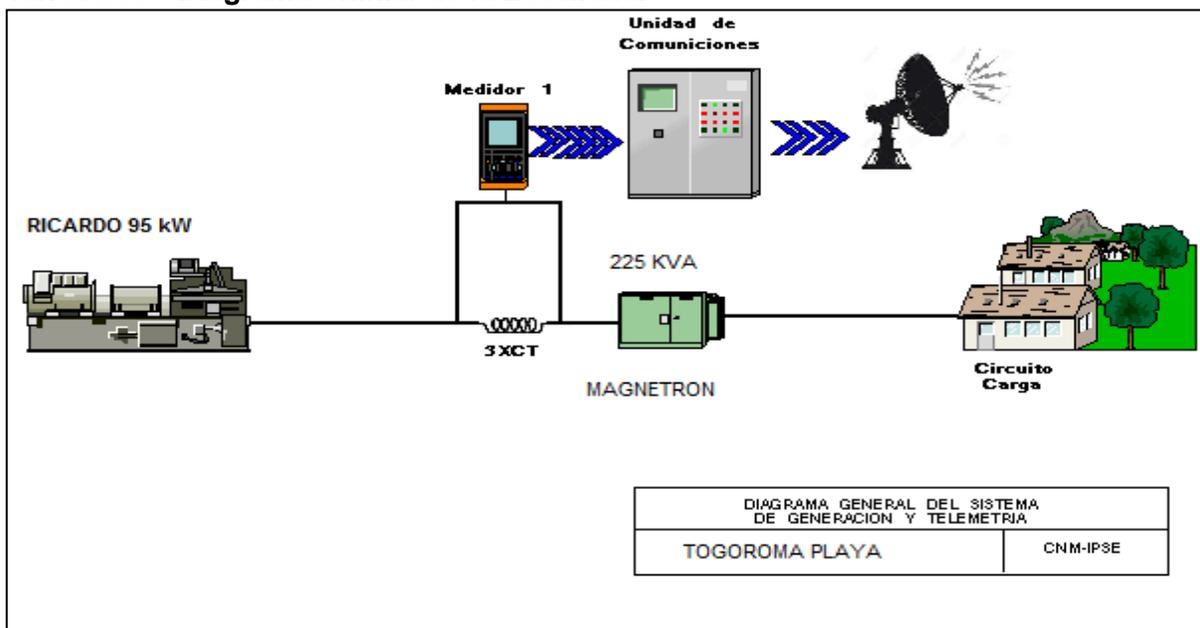
66.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 193 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	RICARDO	95 kW	FUERA DE SERVICIO
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	225 KVA MAGNETRON		EN OPERACIÓN

Gráfica 396 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad sin suministro de energía por daño en la unidad de Generación. No sé ha podido establecer comunicación con la localidad, recientemente hubo cambio de operador.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 310 de 527

67. UNGUIA (UNGUIA - CHOCO)

La Cabecera Municipal de Unguía está ubicada en el departamento de Chocó con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 12.822 habitantes de los cuales 4.041 están ubicados en la cabecera municipal y 8.781 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 2.536. Desde el día 15 de noviembre de 2018, están interconectadas a la cabecera municipal de Unguía las siguientes localidades Gilgal (334), Santa María del Darién (242) y Tanela (116); así como las comunidades de Quebrada Bonita, Cuque Peniel, Cuque minas, Villa la Paz, , Santuario, Caño Nuevo y Tisió. (Comunicación Orfeo No. 20181300062192).¹

67.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 196 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PERKINS-STAMFORD	600 kW	DESCONECTADA
2	PERKINS-STAMFORD	500 kW	DESCONECTADA
3	PERKINS-STAMFORD	500 kW	DESCONECTADA
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	1000 kVA		DESCONECTADA

En esta localidad se instaló una nueva Central de generación Sistema Híbrido conformado por:

SISTEMA HIBRIDO			
GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PERKINS	600 kW (420 kW prime)	EN OPERACIÓN
2	PERKINS	600 kW (420 kW prime)	EN OPERACIÓN
3	PERKINS	500 kW (350 kW prime)	EN OPERACIÓN
4	PERKINS	500 kW (350kW prime)	EN OPERACIÓN
SISTEMA FOTOVOLTAICO			
1	778,6 kWp		EN OPERACIÓN
2	BANCO DE BATERIAS CAPACIDAD 24800 Ah _115,9 kWp		EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	2000 kVA		EN OPERACIÓN

A partir de la segunda semana de diciembre se empezó a generar desde la nueva central de generación Híbrida

68.2 Energía

Sin información, por no tener instalado el sistema de comunicaciones. La medida se instaló a mediados de enero.

¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018.'Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-%202035.)

 IPSE CENTRO NACIONAL DE HISTORIA	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 311 de 527

GUAINÍA

68. BARRANCO MINAS (BARRANCO MINAS - GUAINÍA)

El cabecera municipal de Barranco Minas se encuentra ubicada en el departamento de Guainía, con una población según el censo DANE de 2018, proyección 2020 de 9.054 habitantes de los cuales 1.000 habitantes en casto urbano y 8.054 en zonas rurales. El número de usuarios es 355.¹

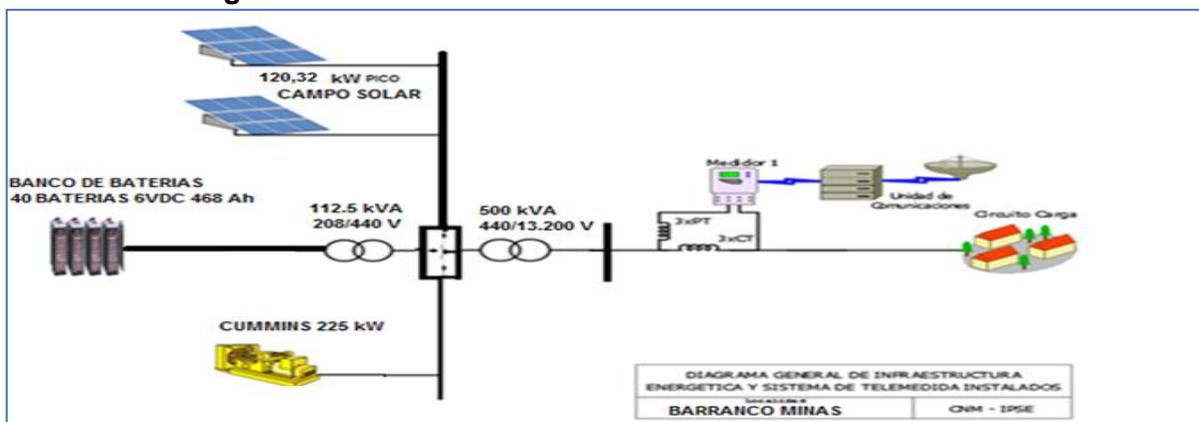
68.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 199 Infraestructura de la Localidad.

GENERACION			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	225 Kw Stand By	EN OPERACIÓN
2	SISTEMA FOTOVOLTAICO	120,32 kW (pico)	FUERA DE SERVICIO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	500kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 408 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Nota: El ingeniero Alejandro Agudelo, líder de distribución de Emelce, indica que el problema que se viene presentando en Barranco Minas, es que solo está en operación el grupo electrógeno de 220 kW, y este ya no se puede dar toda capacidad nominal.

Con respecto al campo solar, informa que hace aproximadamente hace algunos meses se viene presentado un problema de estabilidad al ponerlo en operación en paralelo con el grupo electrógeno (al parecer es un problema de sincronismo y se disparan las portecciones).

¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-2035)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 313 de 527

68.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

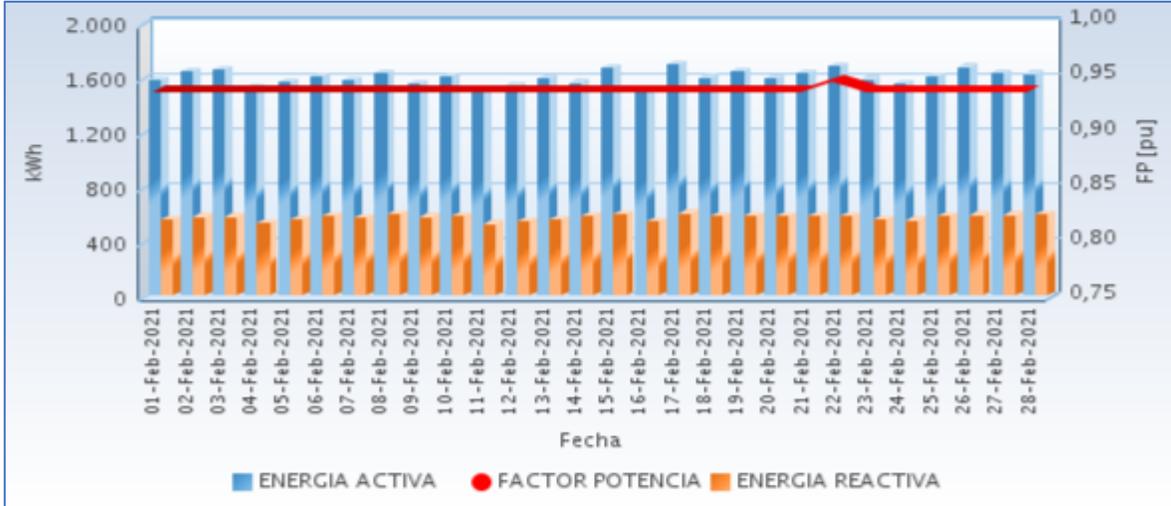
Tabla 200 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

BARRANCO MINAS (BARRANCO MINAS - GUAINIA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	1.576	557	1.671,08	0,94
Febrero 2, Martes	1.638	578	1.736,96	0,94
Febrero 3, Miércoles	1.652	576	1.749,70	0,94
Febrero 4, Jueves	1.524	535	1.615,57	0,94
Febrero 5, Viernes	1.561	562	1.659,26	0,94
Febrero 6, Sábado	1.606	586	1.709,29	0,94
Febrero 7, Domingo	1.576	567	1.675,17	0,94
Febrero 8, Lunes	1.624	592	1.729,07	0,94
Febrero 9, Martes	1.550	575	1.653,70	0,94
Febrero 10, Miércoles	1.602	581	1.704,00	0,94
Febrero 11, Jueves	1.513	524	1.601,28	0,94
Febrero 12, Viernes	1.539	546	1.632,96	0,94
Febrero 13, Sábado	1.585	559	1.680,50	0,94
Febrero 14, Domingo	1.557	585	1.663,31	0,94
Febrero 15, Lunes	1.670	593	1.771,95	0,94
Febrero 16, Martes	1.513	541	1.606,69	0,94
Febrero 17, Miércoles	1.691	603	1.795,19	0,94
Febrero 18, Jueves	1.595	584	1.698,22	0,94
Febrero 19, Viernes	1.640	585	1.741,29	0,94
Febrero 20, Sábado	1.592	584	1.695,21	0,94
Febrero 21, Domingo	1.626	588	1.729,18	0,94
Febrero 22, Lunes	1.683	581	1.780,90	0,95
Febrero 23, Martes	1.583	556	1.677,57	0,94
Febrero 24, Miércoles	1.554	551	1.649,22	0,94
Febrero 25, Jueves	1.605	588	1.709,14	0,94
Febrero 26, Viernes	1.673	588	1.773,78	0,94
Febrero 27, Sábado	1.630	590	1.733,69	0,94
Febrero 28, Domingo	1.621	597	1.727,78	0,94
TOTAL	44.781	16.050	47.570,58	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (35.493 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 26,17%.

Gráfica 403 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BARRANCO MINAS (BARRANCO MINAS - GUAINÍA).

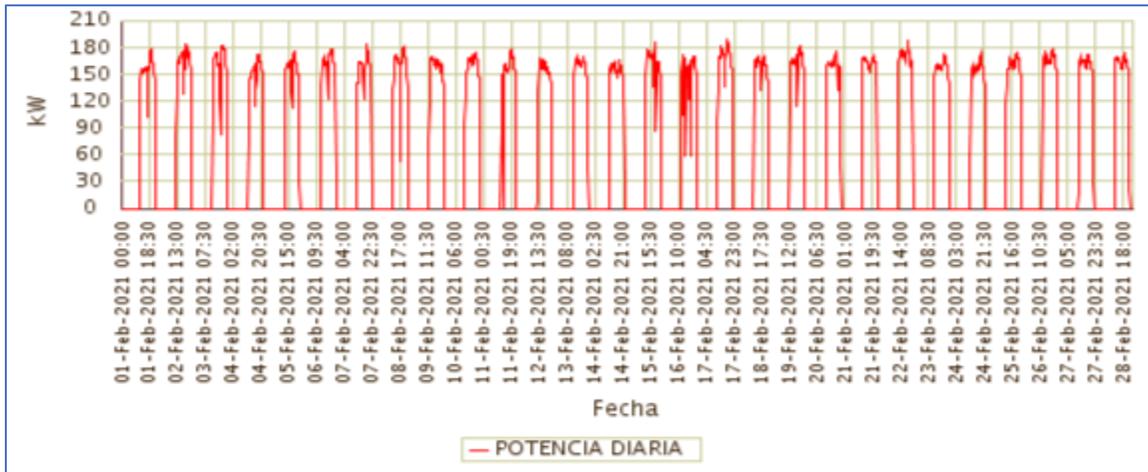


Fuente CNM

68.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 404 Comportamiento Diario de la Potencia.



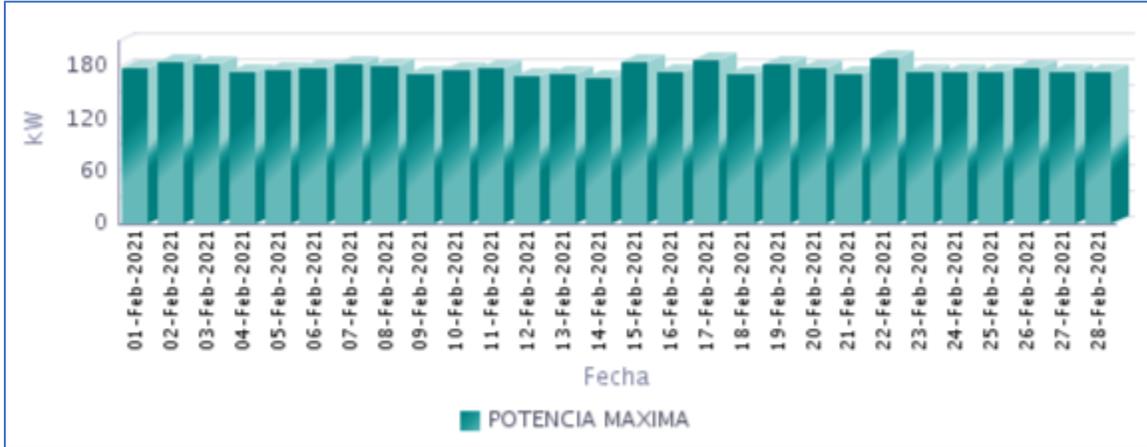
Fuente CNM

68.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 189,06kW, se presentó el Lunes 22 de Febrero a las 18:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (171,93kW), tuvo una variación de 9,96%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 405 Potencia Máxima Diaria-BARRANCO MINAS (BARRANCO MINAS - GUAINÍA).

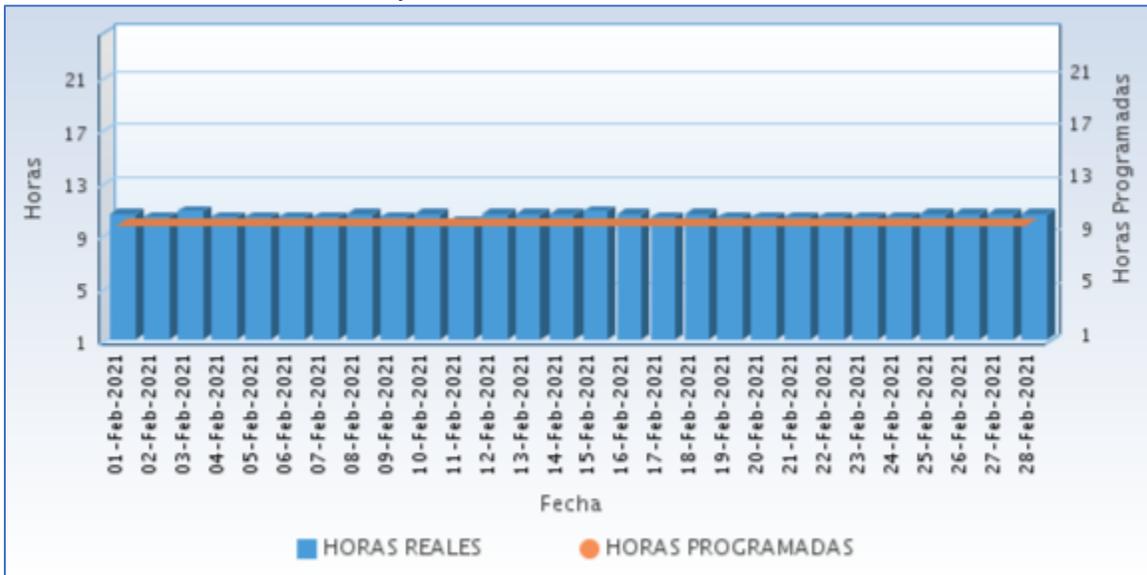


Fuente CNM

68.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 10 Horas 23 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 406 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BARRANCO MINAS (BARRANCO MINAS - GUAINÍA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 201 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

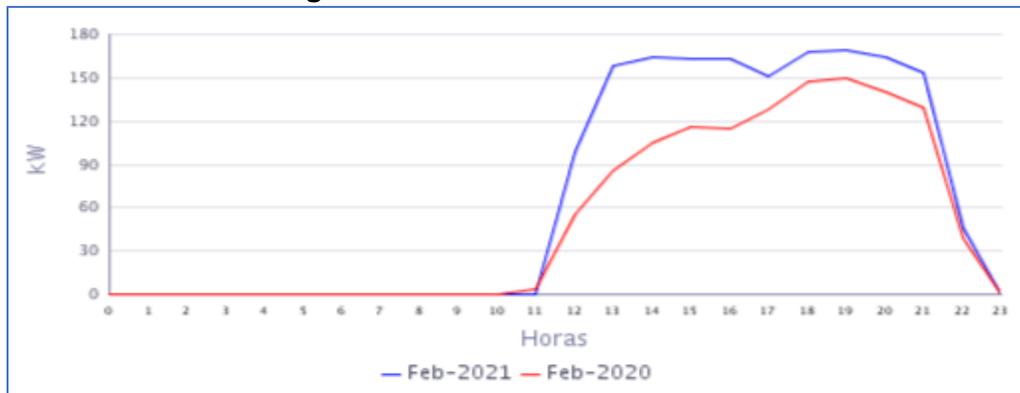
BARRANCO MINAS (BARRANCO MINAS - GUAINÍA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos
04-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

68.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 407 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose un crecimiento en la demanda de 26,17%.

69. INÍRIDA (INÍRIDA - GUAINÍA)

El municipio de Inírida está ubicado en el departamento del Guainía, con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020 de 33.683 habitantes de los cuales 22.251 están ubicados en la cabecera municipal y 11.432 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 6.159. Se incluyen en este informe las localidades interconectadas a la cabecera municipal de Inírida: Caño Bonito (30)-, Coayare (130), Coco Nuevo (39), Guamal (Caño - Coco) (32), Rincón Vitina (17), Sabanita (115) y Amanaven (80).¹

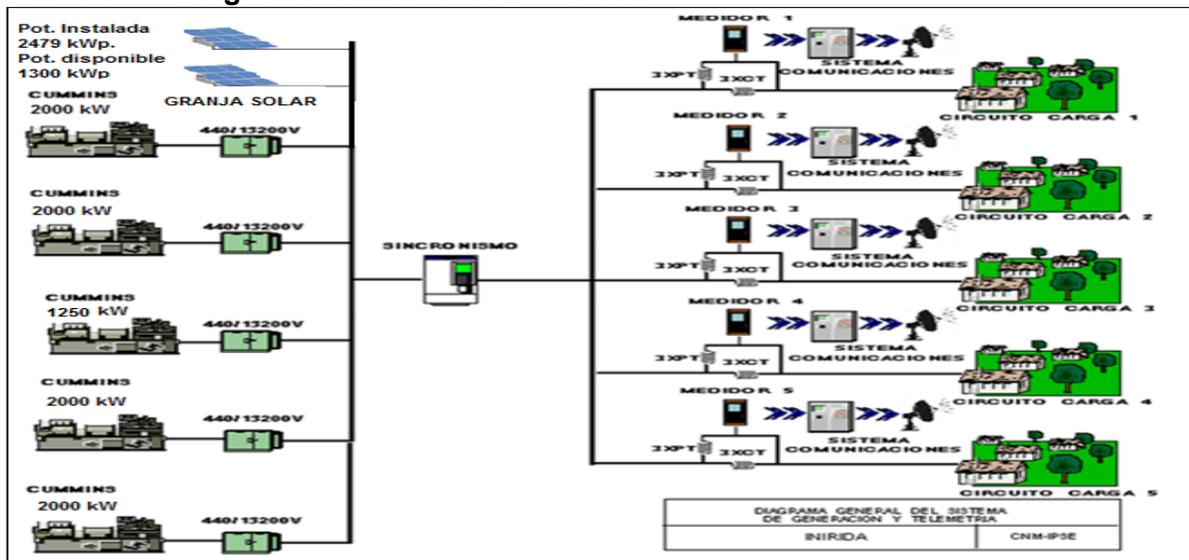
69.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 202 Infraestructura de la Localidad.

GENERACION			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD kW	ESTADO
1	CUMMINS	2000	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS	2000	EN OPERACIÓN
3	CUMMINS	1250	EN OPERACIÓN
4	CUMMINS	2000	EN OPERACIÓN
5	CUMMINS	2000	EN OPERACIÓN
6	GRANJA SOLAR	Potencia instalada 2479 kW (pico) Potencia disponible 1300 kW (pico)	EN OPERACIÓN

Gráfica 408 Diagrama Unifilar de la Localidad.



FUENTE: CNM

¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-2035)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 318 de 527

69.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 203 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

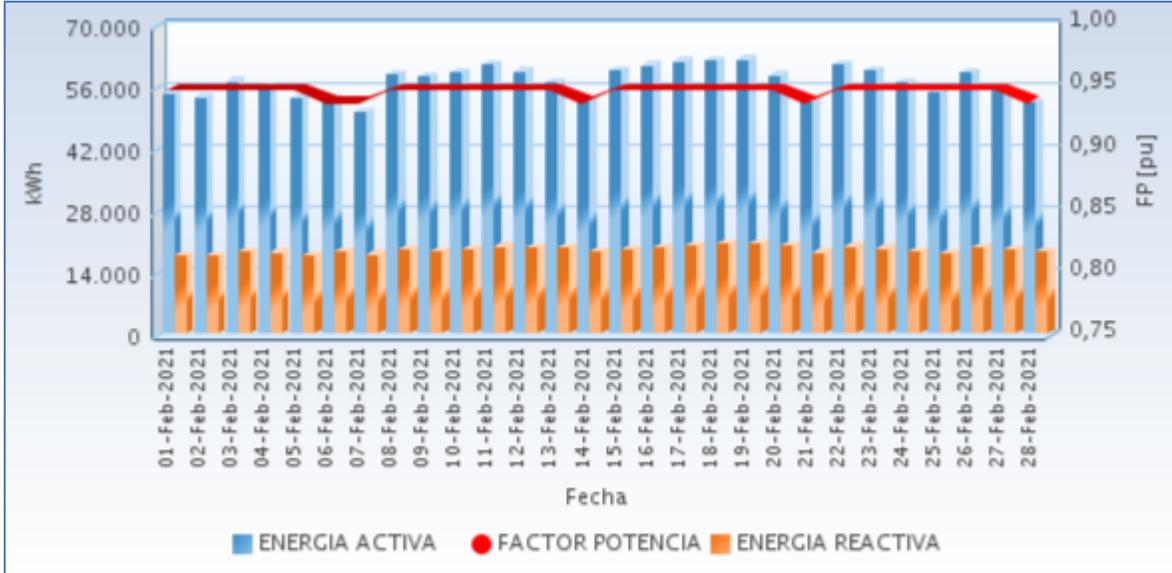
INÍRIDA (INÍRIDA - GUAINÍA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	54.094	17.682	56.910,77	0,95
Febrero 2, Martes	53.579	17.677	56.420,23	0,95
Febrero 3, Miércoles	57.222	18.648	60.184,03	0,95
Febrero 4, Jueves	56.197	18.348	59.116,52	0,95
Febrero 5, Viernes	53.502	17.692	56.351,25	0,95
Febrero 6, Sábado	53.303	18.569	56.444,70	0,94
Febrero 7, Domingo	50.032	17.900	53.137,65	0,94
Febrero 8, Lunes	58.710	19.190	61.766,44	0,95
Febrero 9, Martes	58.202	18.727	61.140,37	0,95
Febrero 10, Miércoles	59.237	19.104	62.241,23	0,95
Febrero 11, Jueves	60.990	19.697	64.092,05	0,95
Febrero 12, Viernes	59.417	19.365	62.492,75	0,95
Febrero 13, Sábado	56.920	19.651	60.216,64	0,95
Febrero 14, Domingo	52.961	18.496	56.097,56	0,94
Febrero 15, Lunes	59.578	19.175	62.587,73	0,95
Febrero 16, Martes	60.743	19.618	63.832,46	0,95
Febrero 17, Miércoles	61.661	20.004	64.824,95	0,95
Febrero 18, Jueves	61.999	20.241	65.219,26	0,95
Febrero 19, Viernes	62.169	20.327	65.407,69	0,95
Febrero 20, Sábado	58.555	20.035	61.888,24	0,95
Febrero 21, Domingo	52.329	18.329	55.446,17	0,94
Febrero 22, Lunes	60.986	19.714	64.093,56	0,95
Febrero 23, Martes	59.833	19.326	62.876,72	0,95
Febrero 24, Miércoles	56.944	18.538	59.885,69	0,95
Febrero 25, Jueves	54.962	18.242	57.909,86	0,95
Febrero 26, Viernes	59.119	19.448	62.235,33	0,95
Febrero 27, Sábado	55.379	19.151	58.597,08	0,95
Febrero 28, Domingo	52.504	18.443	55.648,99	0,94
TOTAL	1.601.127	531.338	1.686.987,93	0,95

Nota: En la actualidad no se está registrando la totalidad de la energía generada, debido a una falla existente en el transformador de corriente (TC) de la fase T, del circuito No. 3

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (1.675.109 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 4,42%.

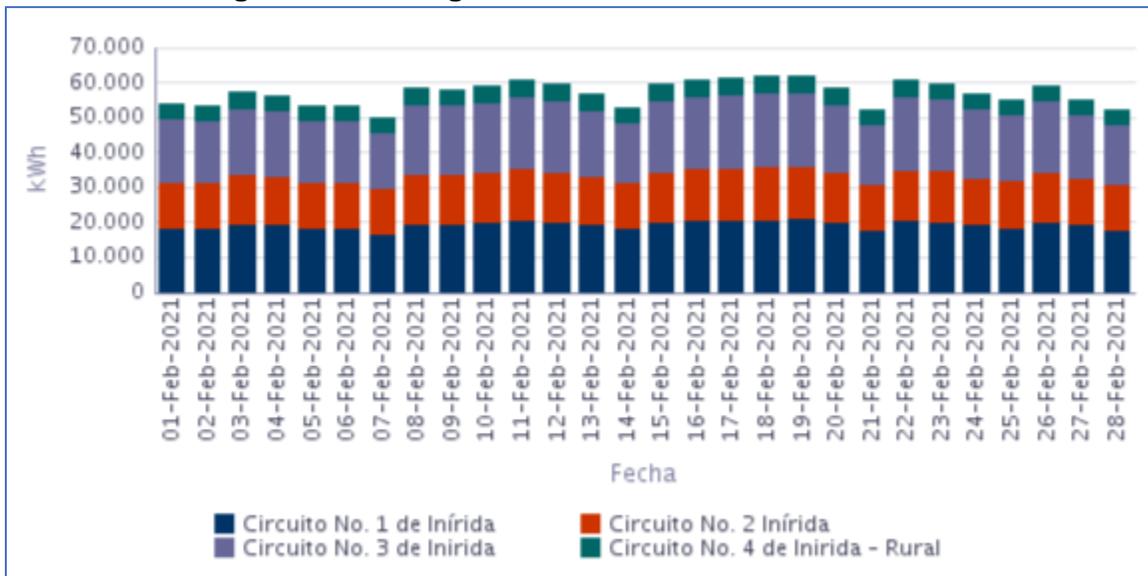
Gráfica 409 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – INÍRIDA (INÍRIDA - GUAINÍA).



Fuente CNM

En la siguiente gráfica se presenta el acumulado mensual de la energía entregada por cada circuito en la localidad.

Gráfica 410 Energía Diaria Entregada en Circuitos de Distribución.

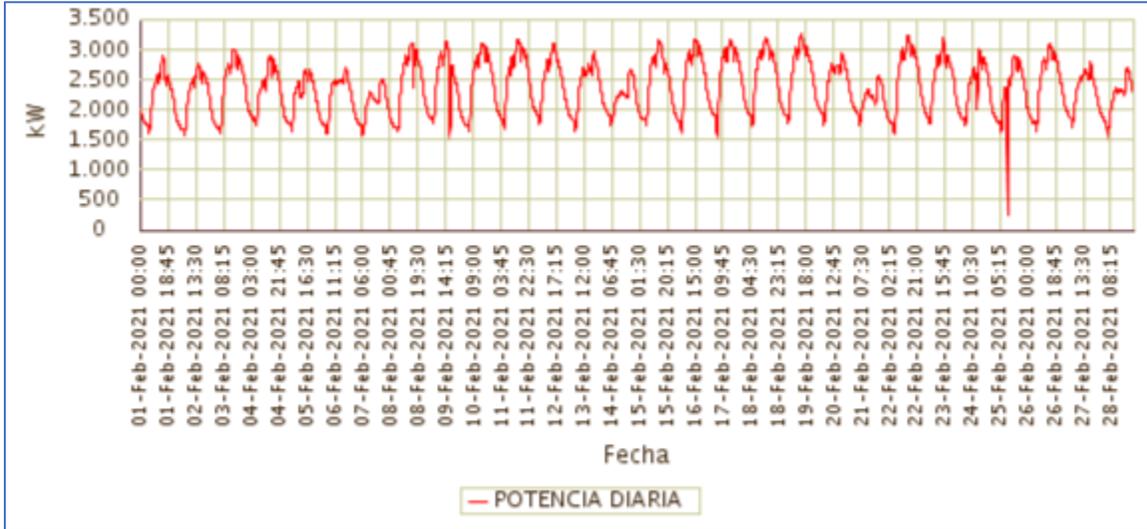


Fuente CNM

69.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 411 Comportamiento Diario de la Potencia.



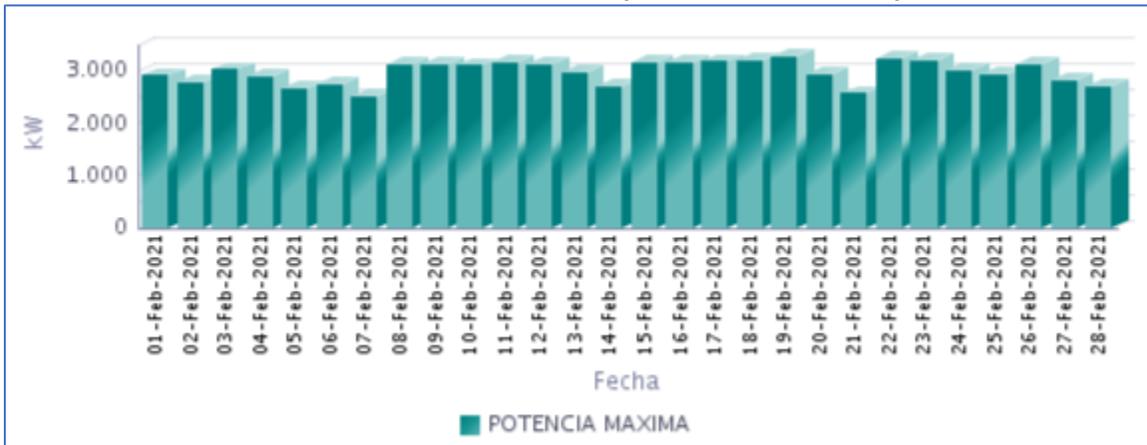
Fuente CNM

69.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 3.256,88kW, se presentó el Viernes 19 de Febrero a las 14:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (3.199,68kW), tuvo una variación de 1,79%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 412 Potencia Máxima Diaria-INÍRIDA (INÍRIDA - GUAINÍA).

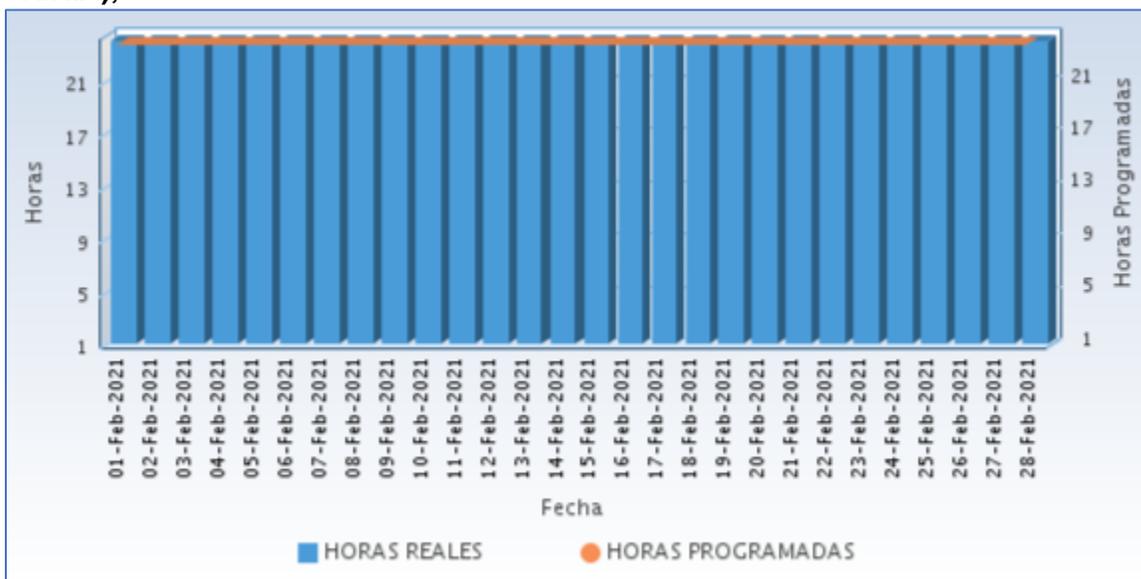


Fuente CNM

69.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 24 Horas, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 413 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - INÍRIDA (INÍRIDA - GUAINÍA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 204 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

INÍRIDA (INÍRIDA - GUAINÍA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas

INÍRIDA (INÍRIDA - GUAINÍA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

69.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 414 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 4,42%.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIONES	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 323 de 527

GUAVIARE

70. MIRAFLORES (MIRAFLORES - GUAVIARE)

La localidad de Miraflores se encuentra ubicada en el departamento de Guaviare. Con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020 de 7.046 habitantes de los cuales 1.848 están ubicados en la cabecera municipal y 5.198 en las áreas rurales del municipio .El número de usuarios es de 482.1

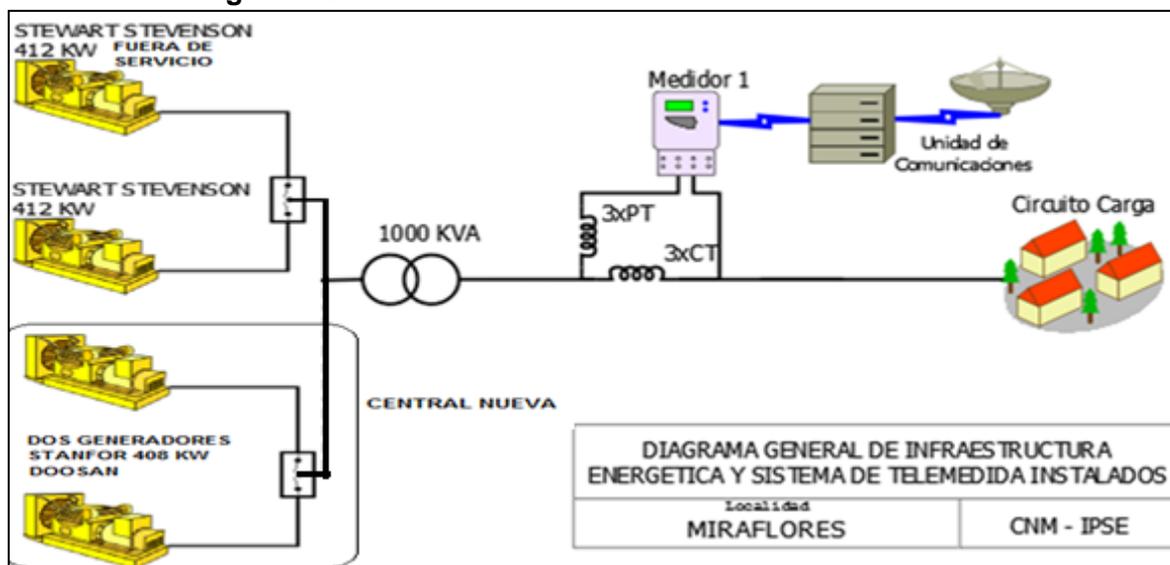
70.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 205 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD kW	ESTADO
1	STEWART STEVENSON	412	EN OPERACIÓN
2	STEWART STEVENSON	412	FUERA DE SERVICIO
3	DOOSAN (nueva)	408	EN OPERACIÓN
4	DOOSAN (nueva)	408	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	1000 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 415 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-2035.) Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 325 de 527

70.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

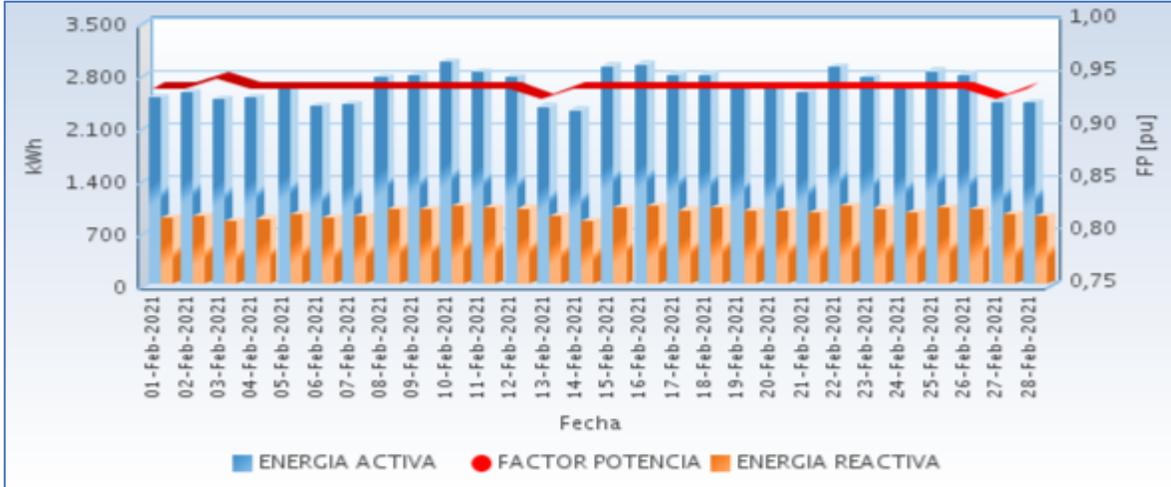
Tabla 206 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

MIRAFLORES (MIRAFLORES - GUAVIARE)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	2.488	893	2.643,72	0,94
Febrero 2, Martes	2.561	912	2.718,31	0,94
Febrero 3, Miércoles	2.472	840	2.611,08	0,95
Febrero 4, Jueves	2.480	873	2.628,65	0,94
Febrero 5, Viernes	2.617	932	2.778,17	0,94
Febrero 6, Sábado	2.379	888	2.539,53	0,94
Febrero 7, Domingo	2.393	903	2.557,52	0,94
Febrero 8, Lunes	2.760	1.001	2.935,47	0,94
Febrero 9, Martes	2.778	996	2.950,82	0,94
Febrero 10, Miércoles	2.958	1.047	3.137,48	0,94
Febrero 11, Jueves	2.833	1.019	3.011,24	0,94
Febrero 12, Viernes	2.757	1.008	2.935,72	0,94
Febrero 13, Sábado	2.366	902	2.532,01	0,93
Febrero 14, Domingo	2.315	847	2.465,52	0,94
Febrero 15, Lunes	2.903	1.028	3.079,63	0,94
Febrero 16, Martes	2.926	1.035	3.103,39	0,94
Febrero 17, Miércoles	2.789	986	2.958,49	0,94
Febrero 18, Jueves	2.792	1.019	2.971,69	0,94
Febrero 19, Viernes	2.633	976	2.808,16	0,94
Febrero 20, Sábado	2.614	973	2.789,13	0,94
Febrero 21, Domingo	2.554	949	2.724,02	0,94
Febrero 22, Lunes	2.898	1.040	3.078,75	0,94
Febrero 23, Martes	2.757	1.010	2.936,02	0,94
Febrero 24, Miércoles	2.624	952	2.791,03	0,94
Febrero 25, Jueves	2.835	1.025	3.014,72	0,94
Febrero 26, Viernes	2.790	996	2.961,91	0,94
Febrero 27, Sábado	2.428	938	2.603,33	0,93
Febrero 28, Domingo	2.416	909	2.581,10	0,94
TOTAL	74.114	26.896	78.843,67	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (78.132 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 5,14%.

Gráfica 416 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – MIRAFLORES (MIRAFLORES - GUAVIARE).

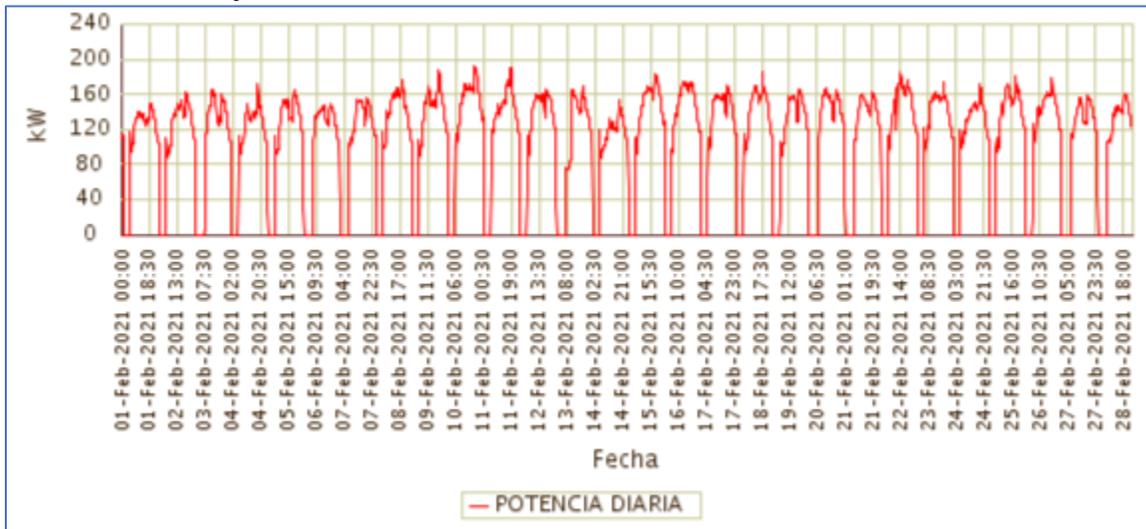


Fuente CNM

70.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 417 Comportamiento Diario de la Potencia.



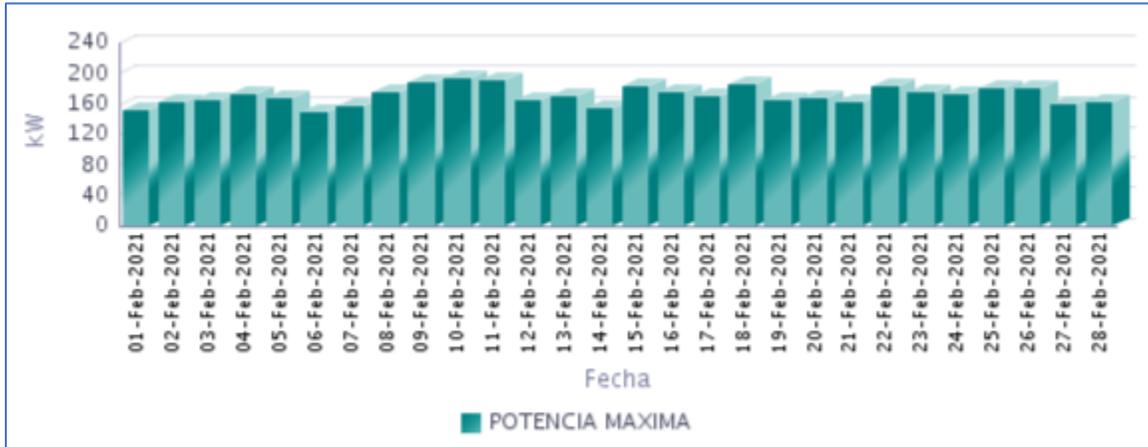
Fuente CNM

70.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 193,16kW, se presentó el Miércoles 10 de Febrero a las 18:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (212,08kW), tuvo una caída de 8,92%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 418 Potencia Máxima Diaria-MIRAFLORES (MIRAFLORES - GUAVIARE).

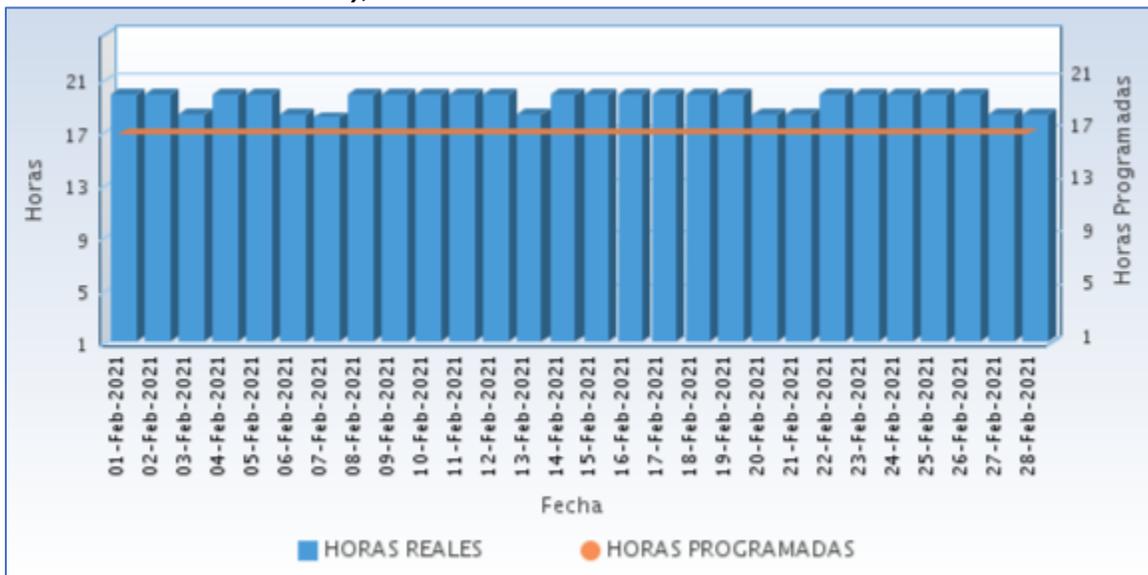


Fuente CNM

70.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 19 Horas 19 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 419 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - MIRAFLORES (MIRAFLORES - GUAVIARE),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 207 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

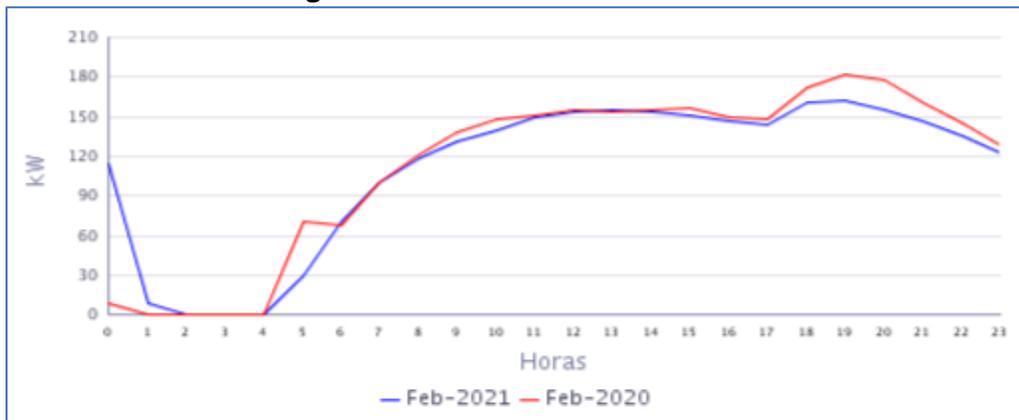
MIRAFLORES (MIRAFLORES - GUAVIARE) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
05-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	18 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
13-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
17-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
18-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
19-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
24-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
26-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

70.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 420 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 5,14%

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIONES	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 329 de 527

LA GUAJIRA

71. NAZARETH (URIBIA - LA GUAJIRA)

Los corregimientos de Nazareth y Puerto Estrella hacen parte del municipio de Uribia, el cual se ubica al nororiente del departamento de La Guajira; Geográficamente Nazareth y Puerto Estrella se localizan en las coordenadas que corresponden a Latitud 12° 20' 52.14" N, longitud 71° 16' 8.80" O; y latitud 12° 20' 52.14" N, 71° 18' 45.76" O, respectivamente. El número de usuarios es de 244 en Nazareth. Para la localidad de Puerto Estrella el número de usuarios es 146.1

71.1 Descripción del Sitio

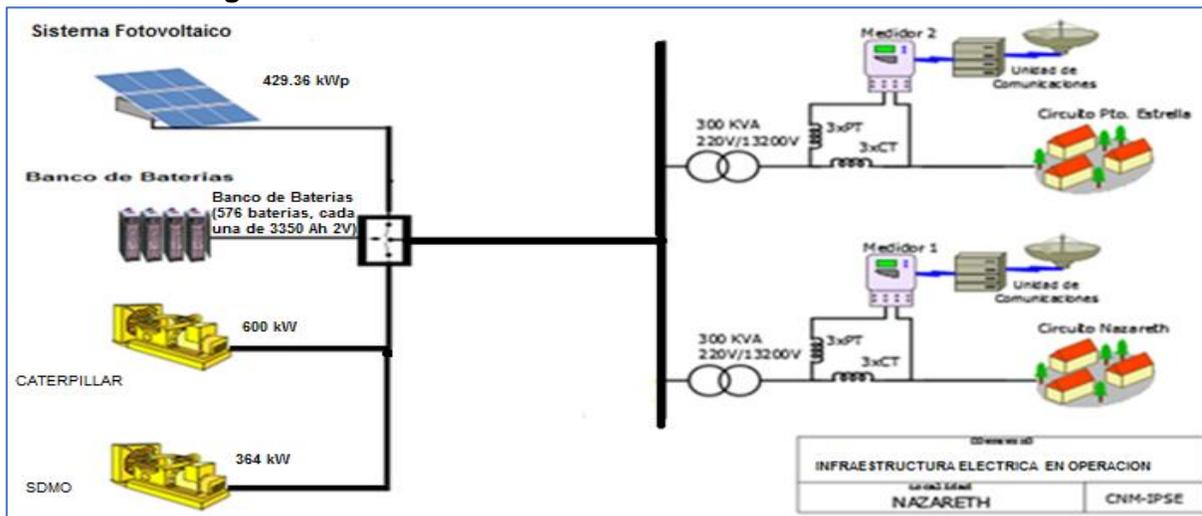
En esta localidad existe una central de poligeneración con componentes de generación eólica, fotovoltaica y térmica - diésel. Conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 208 Infraestructura de la Localidad.

SISTEMA DE GENERACION*			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	Sistema Solar	429,36 kWp	EN OPERACIÓN
2	SDMO	364 kW	EN OPERACION
3	CATERPILLAR	600 Kw	EN OPERACION
4	Banco de Baterías (576 baterías, cada una de 3350 Ah 2V)		EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES*			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	300 kVA (MAGNETRON)		EN OPERACIÓN
2	300 kVA (RYMEL)		EN OPERACIÓN

La central está en proceso de remodelación.

Gráfica 421 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 331 de 527

71.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

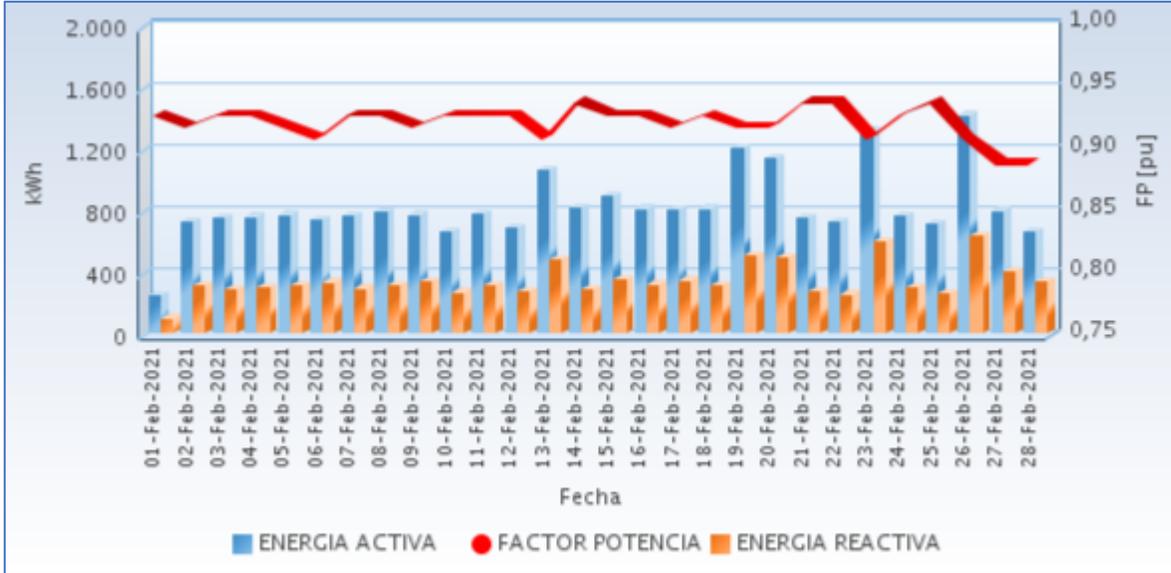
Tabla 209 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

NAZARETH (URIBIA - LA GUAJIRA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	247	100	266,73	0,93
Febrero 2, Martes	729	308	791,47	0,92
Febrero 3, Miércoles	754	290	807,87	0,93
Febrero 4, Jueves	756	297	812,31	0,93
Febrero 5, Viernes	771	317	834,08	0,92
Febrero 6, Sábado	734	334	806,58	0,91
Febrero 7, Domingo	768	295	822,71	0,93
Febrero 8, Lunes	793	310	851,44	0,93
Febrero 9, Martes	770	336	839,80	0,92
Febrero 10, Miércoles	660	267	711,83	0,93
Febrero 11, Jueves	777	313	837,47	0,93
Febrero 12, Viernes	682	275	734,92	0,93
Febrero 13, Sábado	1.061	485	1.166,28	0,91
Febrero 14, Domingo	813	289	862,85	0,94
Febrero 15, Lunes	892	356	960,20	0,93
Febrero 16, Martes	810	318	870,48	0,93
Febrero 17, Miércoles	806	343	876,44	0,92
Febrero 18, Jueves	809	315	868,52	0,93
Febrero 19, Viernes	1.205	501	1.304,92	0,92
Febrero 20, Sábado	1.142	489	1.242,38	0,92
Febrero 21, Domingo	753	275	801,89	0,94
Febrero 22, Lunes	726	253	769,20	0,94
Febrero 23, Martes	1.313	594	1.440,87	0,91
Febrero 24, Miércoles	761	299	817,62	0,93
Febrero 25, Jueves	710	265	758,35	0,94
Febrero 26, Viernes	1.416	632	1.550,71	0,91
Febrero 27, Sábado	796	398	890,21	0,89
Febrero 28, Domingo	659	337	739,80	0,89
TOTAL	23.115	9.590	25.025,30	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (28.110 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 17,77%. Este comportamiento es debido a que la central está en proceso de remodelación.

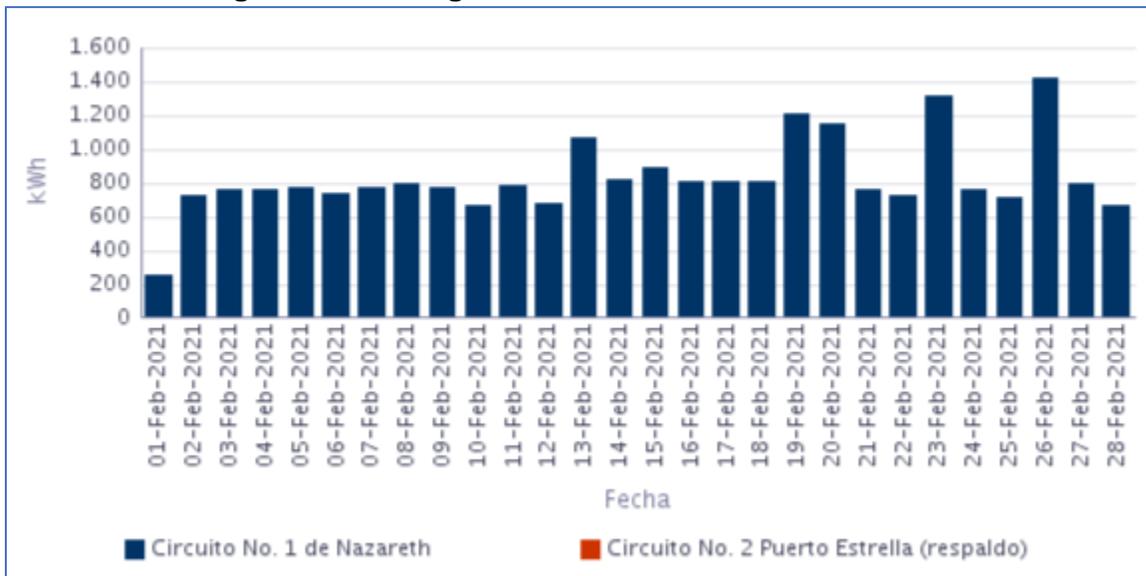
Gráfica 422 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – NAZARETH (URIBIA - LA GUAJIRA).



Fuente CNM

En la siguiente gráfica se presenta el acumulado mensual de la energía entregada por cada circuito en la localidad.

Gráfica 423 Energía Diaria Entregada en Circuitos de Distribución.



Fuente CNM

71.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 424 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

71.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 235,92kW, se presentó el Lunes 15 de Febrero a las 18:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (223,44kW), tuvo una variación de 5,59%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 425 Potencia Máxima Diaria-NAZARETH (URIBIA - LA GUAJIRA).

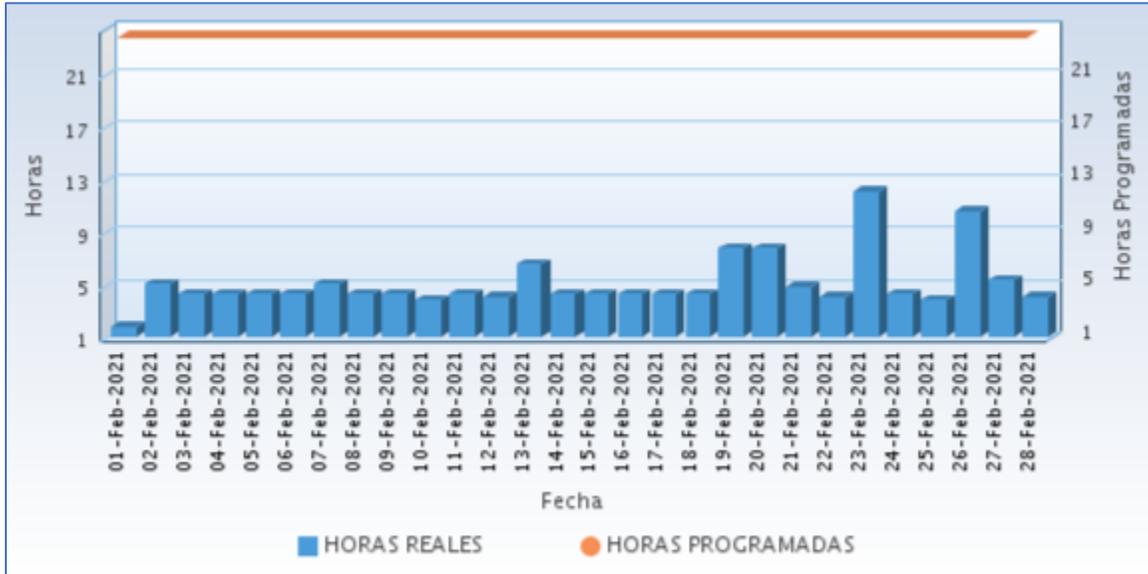


Fuente CNM

71.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 2 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 426 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - NAZARETH (URIBIA - LA GUAJIRA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 210 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

NAZARETH (URIBIA - LA GUAJIRA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	1 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos

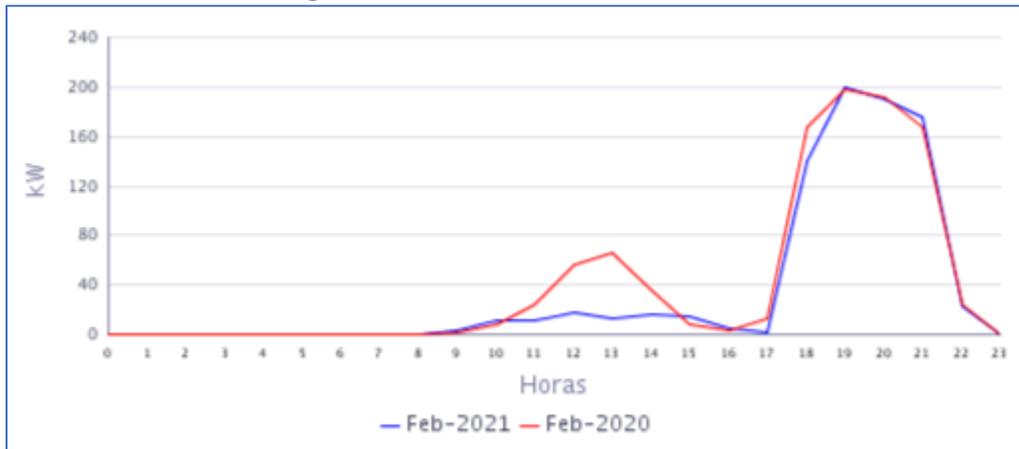
NAZARETH (URIBIA - LA GUAJIRA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
18-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
21-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
22-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
26-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

71.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 427 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 17,77%.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIONES	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 336 de 527

MAGDALENA

72. PALMOR (CIÉNAGA - MAGDALENA)

La localidad de Palmor, pertenece al municipio de Ciénaga, Departamento del Magdalena. Esta localidad cuenta con un total de 510 usuarios.

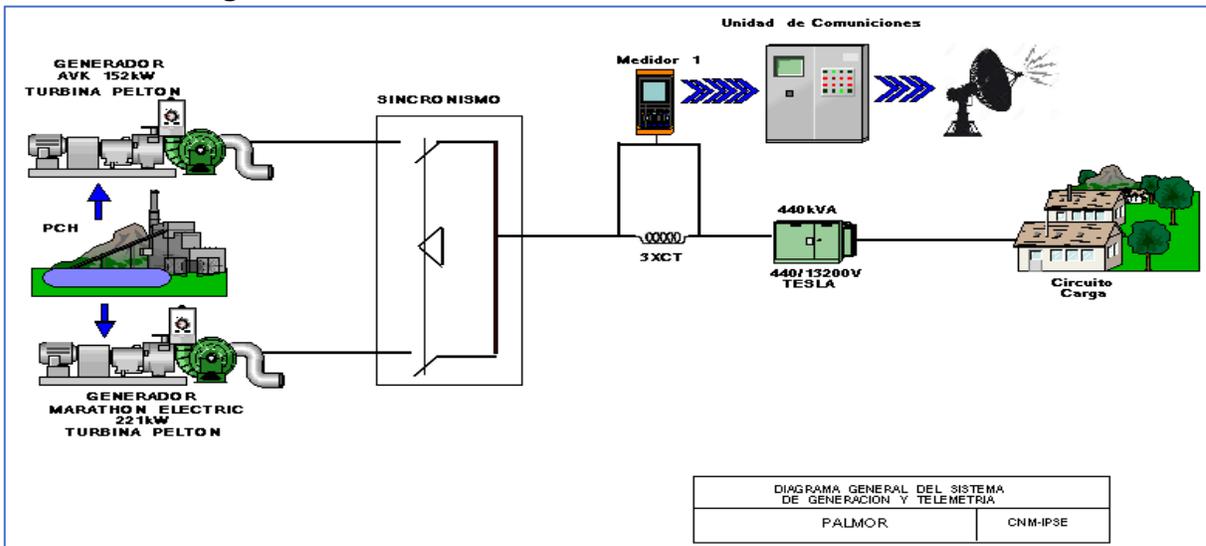
72.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una Micro central de generación MCH que está ubicada en inmediaciones del río Cheruba, a una distancia aproximada de 4 kilómetros desde el centro del corregimiento de Palmor, conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 211 Infraestructura de la Localidad.

MCH			
TURBINAS			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PELTON	150 kW	EN OPERACIÓN
2	PELTON	150 kW	EN REPARACION
GENERADORES			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	MARATHON ELECTRIC	221 kW	EN OPERACIÓN (RESPALDO)
2	AVK	152 kW	EN REPARACION
TRANSFORMADOR			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	TESLA	400 KVA	EN OPERACIÓN

Gráfica 428 Diagrama Unifilar de la Localidad.



	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 338 de 527

72.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

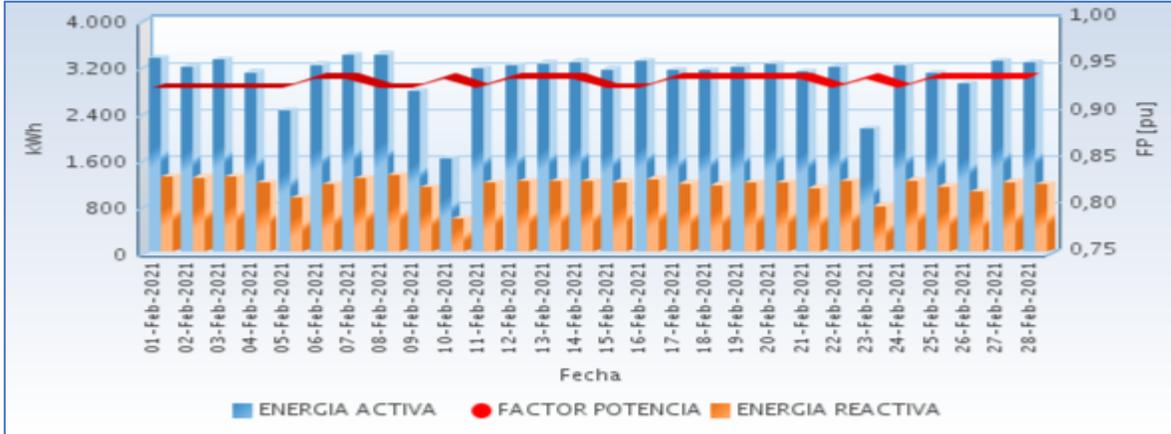
Tabla 212 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

PALMOR (CIÉNAGA - MAGDALENA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	3.333	1.301	3.577,50	0,93
Febrero 2, Martes	3.181	1.279	3.428,89	0,93
Febrero 3, Miércoles	3.312	1.297	3.556,78	0,93
Febrero 4, Jueves	3.090	1.195	3.312,68	0,93
Febrero 5, Viernes	2.435	929	2.606,56	0,93
Febrero 6, Sábado	3.218	1.174	3.425,15	0,94
Febrero 7, Domingo	3.381	1.260	3.608,61	0,94
Febrero 8, Lunes	3.395	1.328	3.645,28	0,93
Febrero 9, Martes	2.756	1.117	2.973,62	0,93
Febrero 10, Miércoles	1.612	567	1.709,31	0,94
Febrero 11, Jueves	3.154	1.197	3.373,11	0,93
Febrero 12, Viernes	3.204	1.212	3.425,35	0,94
Febrero 13, Sábado	3.245	1.222	3.467,60	0,94
Febrero 14, Domingo	3.270	1.224	3.491,02	0,94
Febrero 15, Lunes	3.140	1.202	3.362,63	0,93
Febrero 16, Martes	3.273	1.256	3.506,14	0,93
Febrero 17, Miércoles	3.122	1.180	3.337,49	0,94
Febrero 18, Jueves	3.135	1.151	3.339,88	0,94
Febrero 19, Viernes	3.172	1.190	3.387,77	0,94
Febrero 20, Sábado	3.238	1.198	3.452,58	0,94
Febrero 21, Domingo	3.107	1.105	3.297,97	0,94
Febrero 22, Lunes	3.186	1.224	3.413,26	0,93
Febrero 23, Martes	2.127	791	2.268,93	0,94
Febrero 24, Miércoles	3.200	1.228	3.426,97	0,93
Febrero 25, Jueves	3.082	1.130	3.283,10	0,94
Febrero 26, Viernes	2.891	1.037	3.071,18	0,94
Febrero 27, Sábado	3.279	1.207	3.494,44	0,94
Febrero 28, Domingo	3.262	1.168	3.464,47	0,94
TOTAL	85.800	32.370	91.702,75	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (88.621 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 3,18%.

Gráfica 429 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PALMOR (CIÉNAGA - MAGDALENA).



Fuente CNM

72.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 430 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

72.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 184,45kW, se presentó el Martes 23 de Febrero a las 20:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (186,75kW), tuvo una caída de 1,23%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 431 Potencia Máxima Diaria-PALMOR (CIÉNAGA - MAGDALENA).

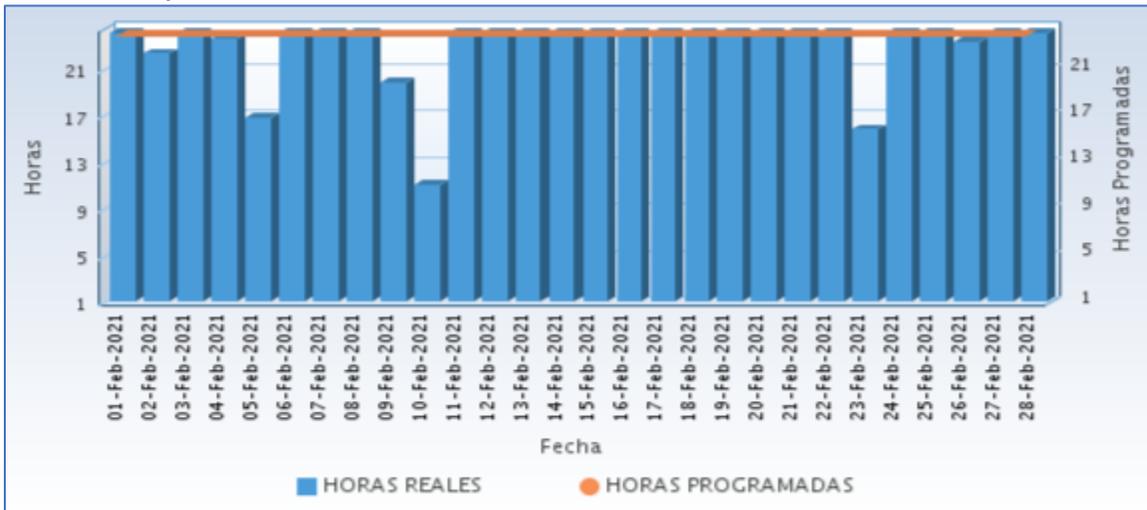


Fuente CNM

72.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 22 Horas 43 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 432 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PALMOR (CIENAGA - MAGDALENA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 213 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

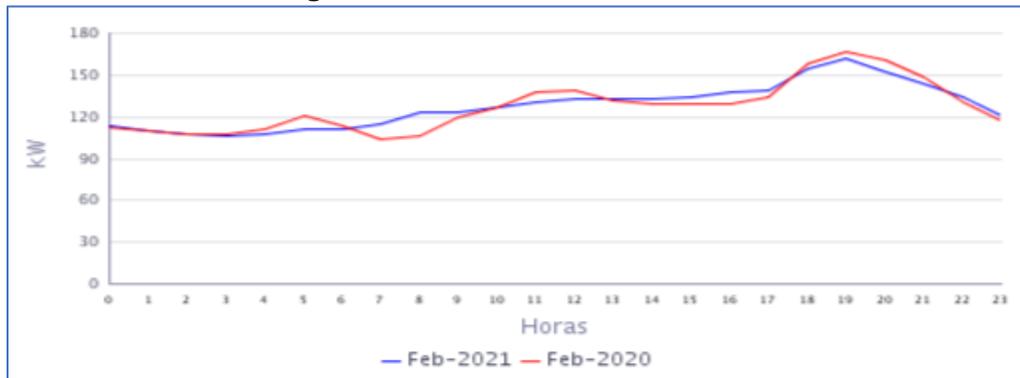
PALMOR (CIÉNAGA - MAGDALENA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	22 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	23 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	16 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	19 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	11 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	15 Horas 45 Minutos
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	23 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

72.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 433 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 3,18%.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIONES	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 342 de 527

META

73. MAPIRIPÁN (MAPIRIPÁN - META)

La localidad de Mapiripán se encuentra ubicada en el departamento del Meta con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 7.156 habitantes de los cuales 2.489 están ubicados en la cabecera municipal y 4.667 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 738.¹

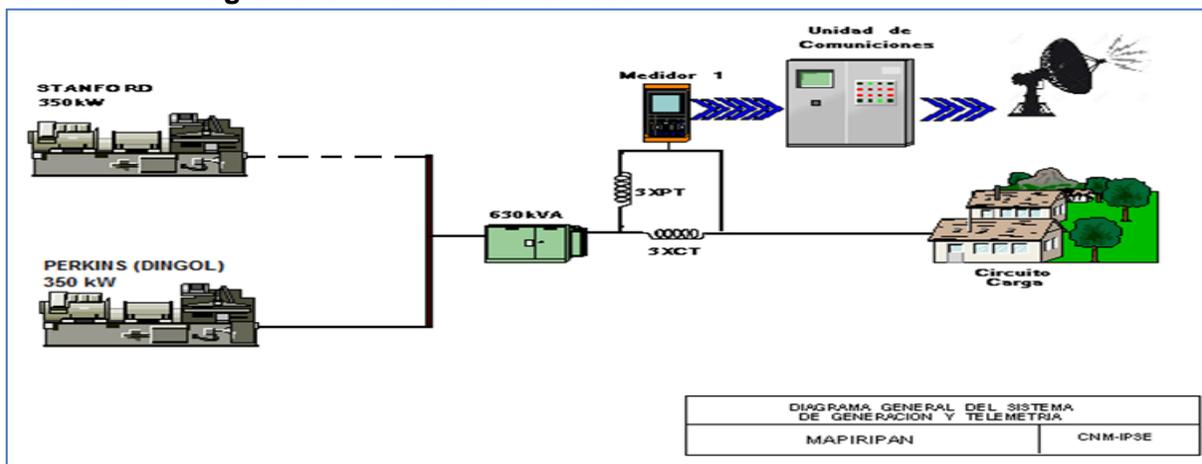
73.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 214 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STAMFORD	350 kW	FUERA DE SERVICIO
2	PERKINS(Dingol)	350 Kw	EN OPERACIÓN(nuevo)
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	630 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 434 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-2035)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 344 de 527

73.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

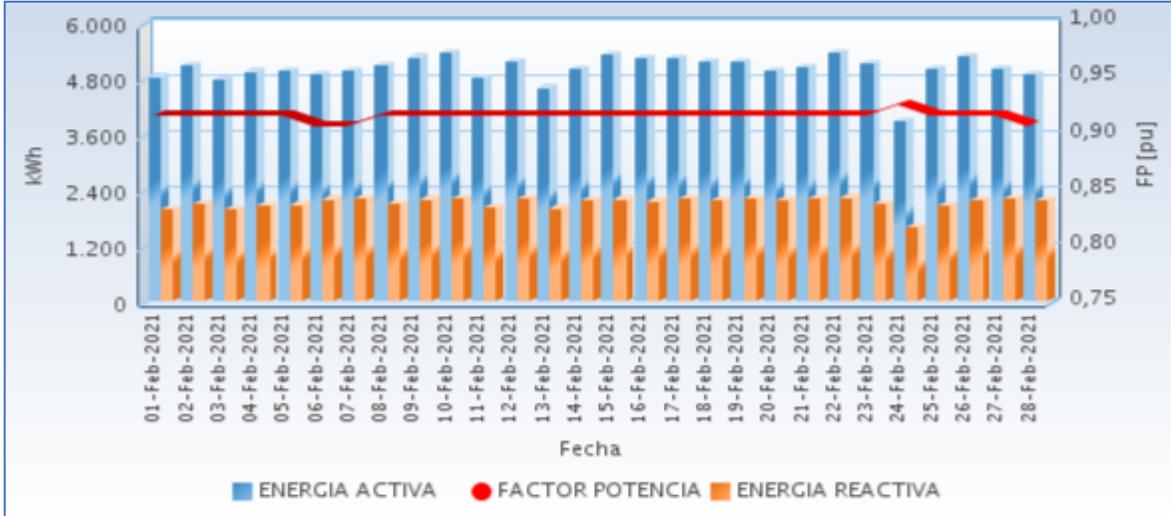
Tabla 215 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

MAPIRIPÁN (MAPIRIPÁN - META)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	4.824	1.985	5.215,97	0,92
Febrero 2, Martes	5.089	2.112	5.510,11	0,92
Febrero 3, Miércoles	4.760	1.983	5.156,83	0,92
Febrero 4, Jueves	4.939	2.055	5.349,15	0,92
Febrero 5, Viernes	4.946	2.077	5.364,43	0,92
Febrero 6, Sábado	4.894	2.190	5.362,10	0,91
Febrero 7, Domingo	4.948	2.216	5.421,18	0,91
Febrero 8, Lunes	5.066	2.106	5.485,83	0,92
Febrero 9, Martes	5.249	2.197	5.690,64	0,92
Febrero 10, Miércoles	5.343	2.205	5.779,88	0,92
Febrero 11, Jueves	4.803	2.010	5.206,35	0,92
Febrero 12, Viernes	5.146	2.212	5.600,81	0,92
Febrero 13, Sábado	4.595	2.002	5.012,04	0,92
Febrero 14, Domingo	4.999	2.185	5.455,96	0,92
Febrero 15, Lunes	5.299	2.190	5.733,78	0,92
Febrero 16, Martes	5.230	2.158	5.658,26	0,92
Febrero 17, Miércoles	5.228	2.203	5.672,89	0,92
Febrero 18, Jueves	5.155	2.175	5.595,25	0,92
Febrero 19, Viernes	5.157	2.212	5.611,77	0,92
Febrero 20, Sábado	4.963	2.179	5.420,48	0,92
Febrero 21, Domingo	5.041	2.208	5.503,44	0,92
Febrero 22, Lunes	5.339	2.234	5.787,42	0,92
Febrero 23, Martes	5.112	2.108	5.529,68	0,92
Febrero 24, Miércoles	3.885	1.588	4.197,00	0,93
Febrero 25, Jueves	4.996	2.058	5.403,39	0,92
Febrero 26, Viernes	5.255	2.180	5.689,55	0,92
Febrero 27, Sábado	5.010	2.201	5.471,95	0,92
Febrero 28, Domingo	4.889	2.183	5.353,68	0,91
TOTAL	140.160	59.411	152.231,85	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (135.154 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 3,70%.

Gráfica 435 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – MAPIRIPÁN (MAPIRIPÁN - META).

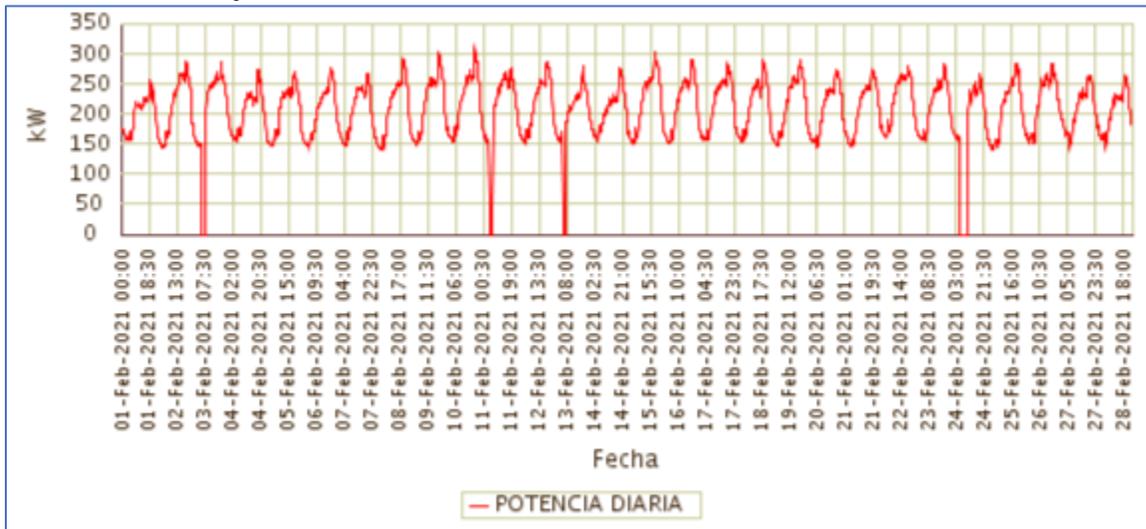


Fuente CNM

73.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 436 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

73.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 311,08kW, se presentó el Miércoles 10 de Febrero a las 18:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (311,52kW), tuvo una caída de 0,14%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 437 Potencia Máxima Diaria-MAPIRIPÁN (MAPIRIPÁN - META).

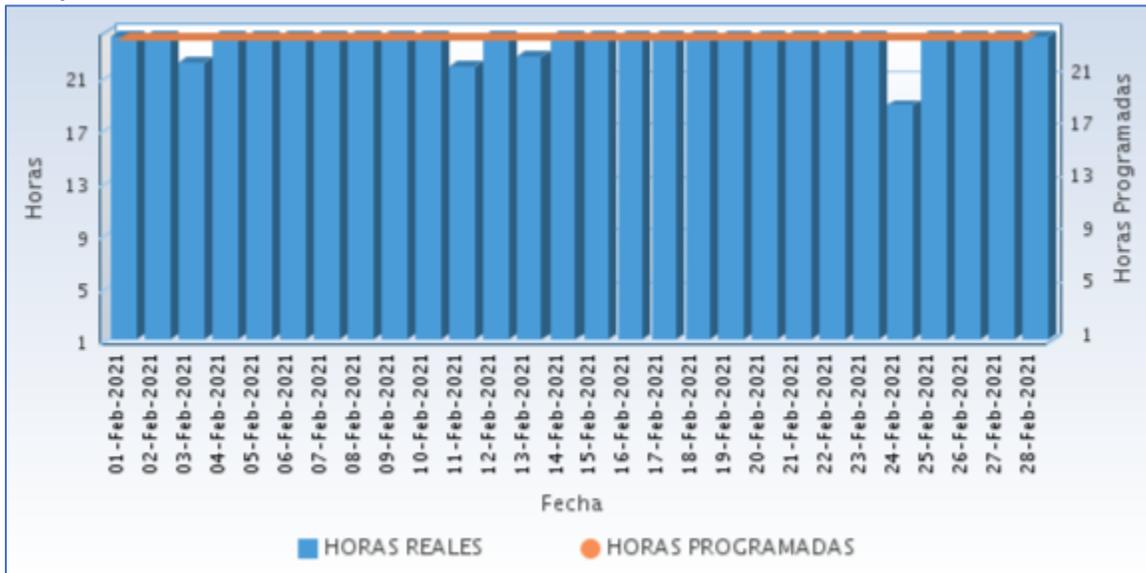


Fuente CNM

73.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 36 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 438 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - MAPIRIPÁN (MAPIRIPÁN - META),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 216 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

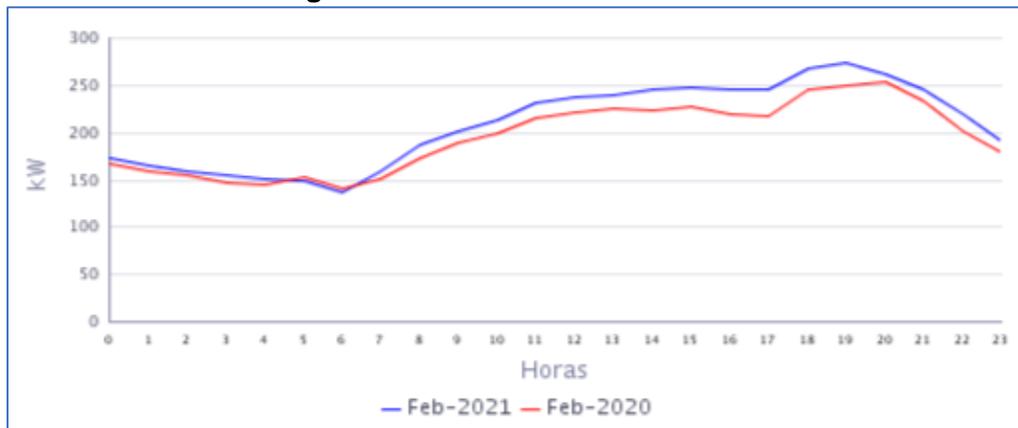
MAPIRIPÁN (MAPIRIPÁN - META) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	22 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	21 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	22 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	18 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

73.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 439 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 3,70%.

74. PUERTO ALVIRA (MAPIRIPÁN - META)

El corregimiento de Puerto Alvira se encuentra ubicado en el municipio de Mapiripán, departamento del Meta. Esta Localidad cuenta con un total de 176 usuarios, de los cuales 159 son residenciales.

74.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 217 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	375 kVA	Fuera de Servicio
2	KOHLER	Sin placa	Fuera de Servicio
3	STANFORD	Sin placa	Fuera de Servicio

Esta localidad sin servicio de energía, por daño en todas las unidades de energía y sin operador. Registro fotográfico.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.



INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA
Febrero 1 - 28 DE 2021

Fecha 2021-03-03

IPSE-GI-F06

Página
349 de 527

NARIÑO

75. AGUACATAL (LA TOLA - NARIÑO)

El centro poblado de Aguacatal se encuentra ubicado en el municipio de Tola, departamento de Nariño. Esta Localidad cuenta con un total de 150 usuarios residenciales.

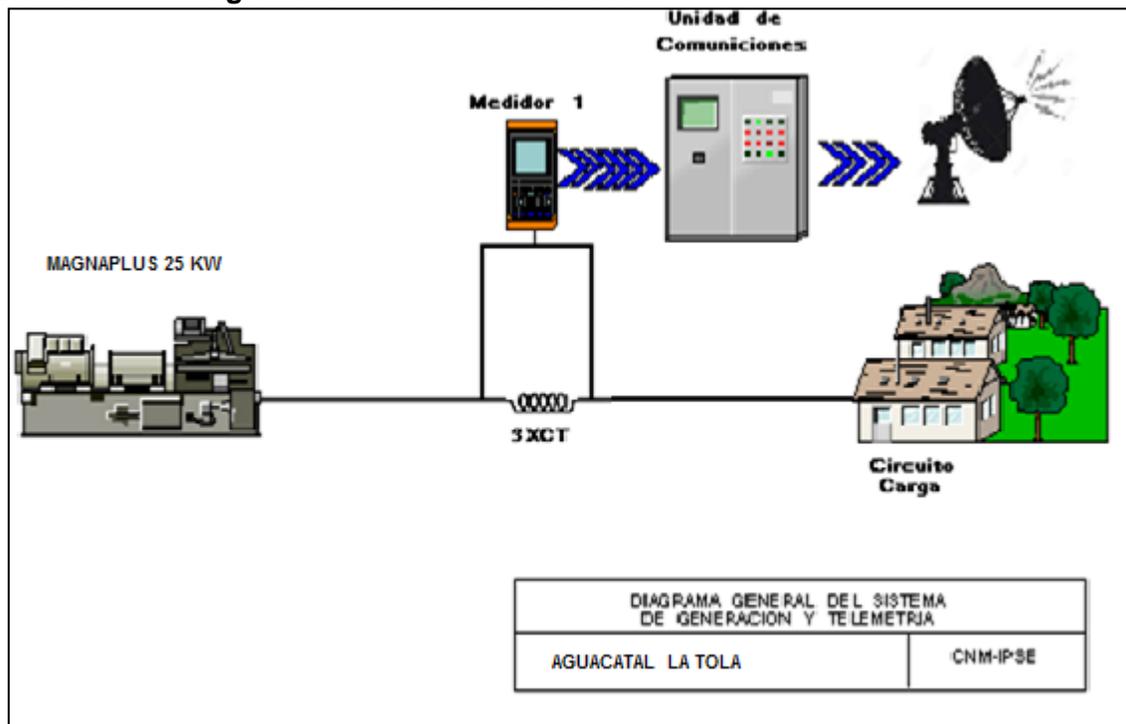
75.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 218 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	MAGNAPLUS	25 KW	EN OPERACIÓN

Gráfica 441 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

75.2 Energía

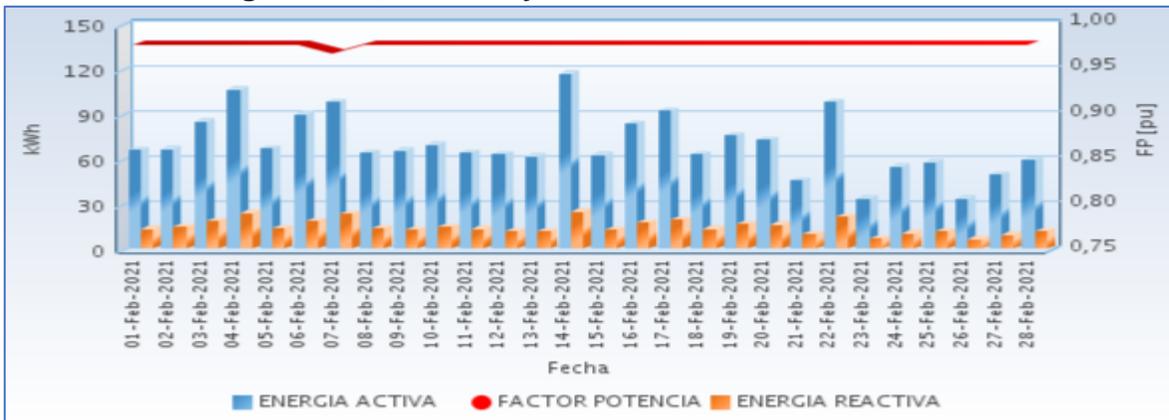
El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 219 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

AGUACATAL (LA TOLA - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	66	13	67,03	0,98
Febrero 2, Martes	67	15	68,15	0,98
Febrero 3, Miércoles	85	19	87,01	0,98
Febrero 4, Jueves	106	24	108,75	0,98
Febrero 5, Viernes	67	14	68,06	0,98
Febrero 6, Sábado	90	18	91,48	0,98
Febrero 7, Domingo	98	23	100,42	0,97
Febrero 8, Lunes	64	14	65,66	0,98
Febrero 9, Martes	65	13	66,75	0,98
Febrero 10, Miércoles	69	14	70,75	0,98
Febrero 11, Jueves	64	13	65,51	0,98
Febrero 12, Viernes	63	12	64,03	0,98
Febrero 13, Sábado	62	12	62,87	0,98
Febrero 14, Domingo	117	25	119,48	0,98
Febrero 15, Lunes	63	13	64,02	0,98
Febrero 16, Martes	83	17	84,89	0,98
Febrero 17, Miércoles	92	20	93,87	0,98
Febrero 18, Jueves	63	13	64,56	0,98
Febrero 19, Viernes	76	17	77,50	0,98
Febrero 20, Sábado	72	16	74,23	0,98
Febrero 21, Domingo	45	10	46,52	0,98
Febrero 22, Lunes	98	22	100,61	0,98
Febrero 23, Martes	34	7	34,38	0,98
Febrero 24, Miércoles	55	10	55,71	0,98
Febrero 25, Jueves	58	12	59,04	0,98
Febrero 26, Viernes	34	7	34,35	0,98
Febrero 27, Sábado	50	10	50,67	0,98
Febrero 28, Domingo	59	12	60,17	0,98
TOTAL	1.963	414	2.006,34	0,98

El factor de potencia promedio fue 0,98.

Gráfica 442 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – AGUACATAL

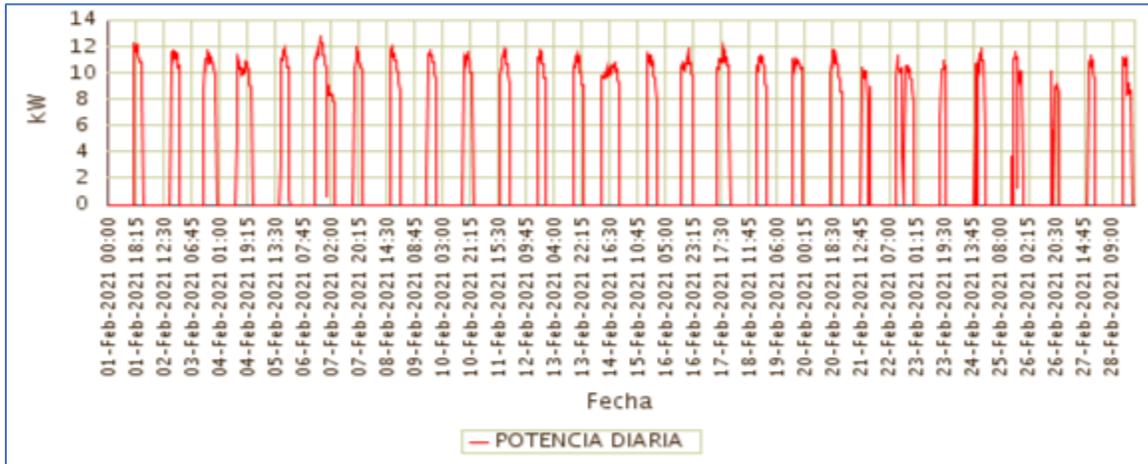


Fuente CNM

75.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 443 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

75.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 12,75kW, se presentó el Sábado 06 de Febrero a las 18:45 horas.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 444 Potencia Máxima Diaria-AGUACATAL (LA TOLA - NARIÑO).

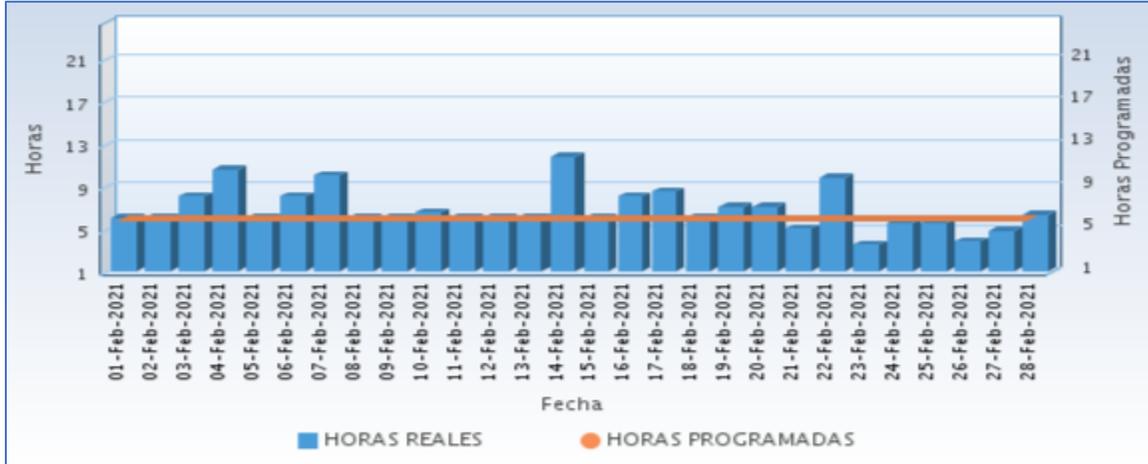


Fuente CNM

75.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 46 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 445 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - AGUACATAL (LA TOLA - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 220 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

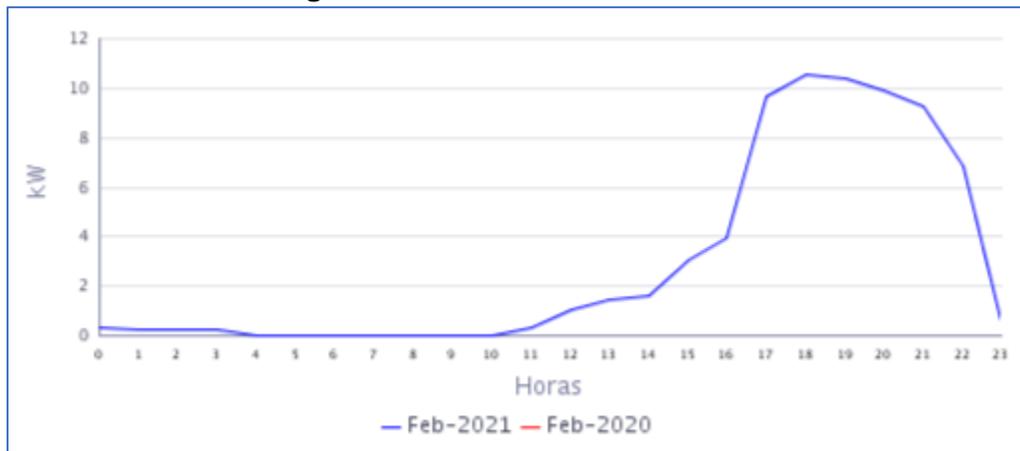
AGUACATAL (LA TOLA - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	3 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

75.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 446 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

76. ALTERÓN (URIBE URIBE) (EL CHARCO - NARIÑO)

El Centro poblado de Alterón (Uribe-Uribe) pertenece al municipio de Charco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 156 usuarios.

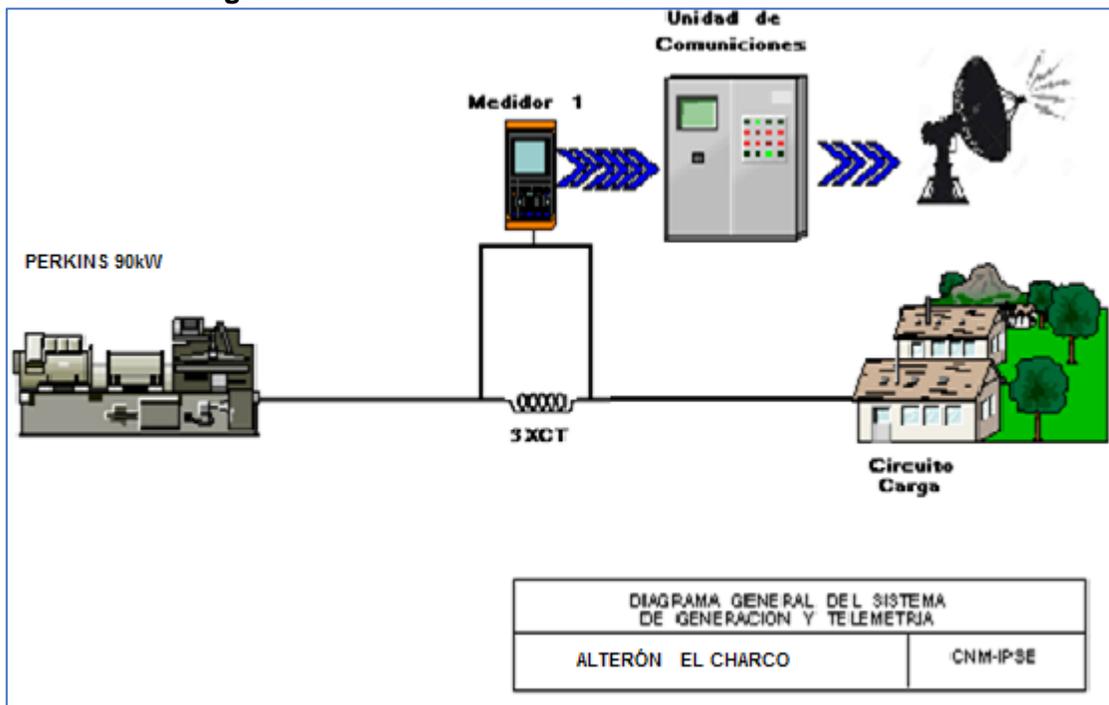
76.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 221 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PERKINS	90 kW	EN OPERACIÓN

Gráfica 447 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Según la información suministrada, la localidad restableció la prestación del servicio de energía eléctrica el día 25 de febrero del presente año, gracias a la instalación de un grupo electrógeno Perkins de 90 kW. La telemetría está desconectada.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

77. AMÁRALES (LA TOLA - NARIÑO)

El centro poblado de Amárales se encuentra ubicado en el municipio de Tola, departamento de Nariño. Esta Localidad cuenta con un total de 285 usuarios residenciales.

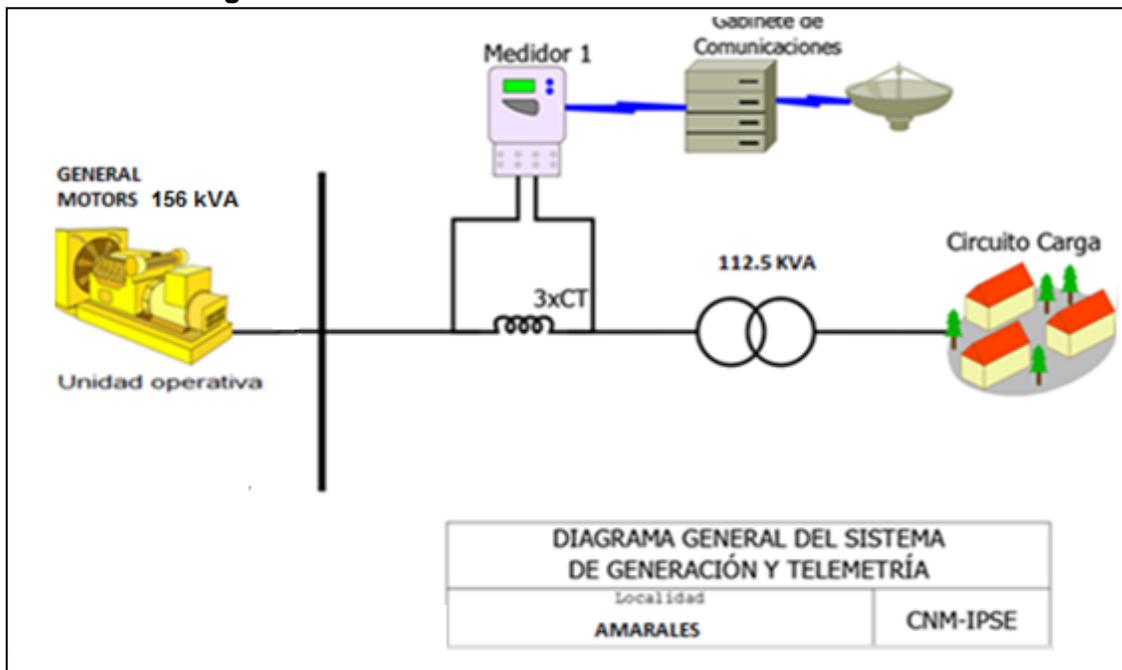
77.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 224 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	GENERAL MOTORS	156 kVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	112,5		EN OPERACIÓN

Gráfica 453 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 357 de 527

77.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

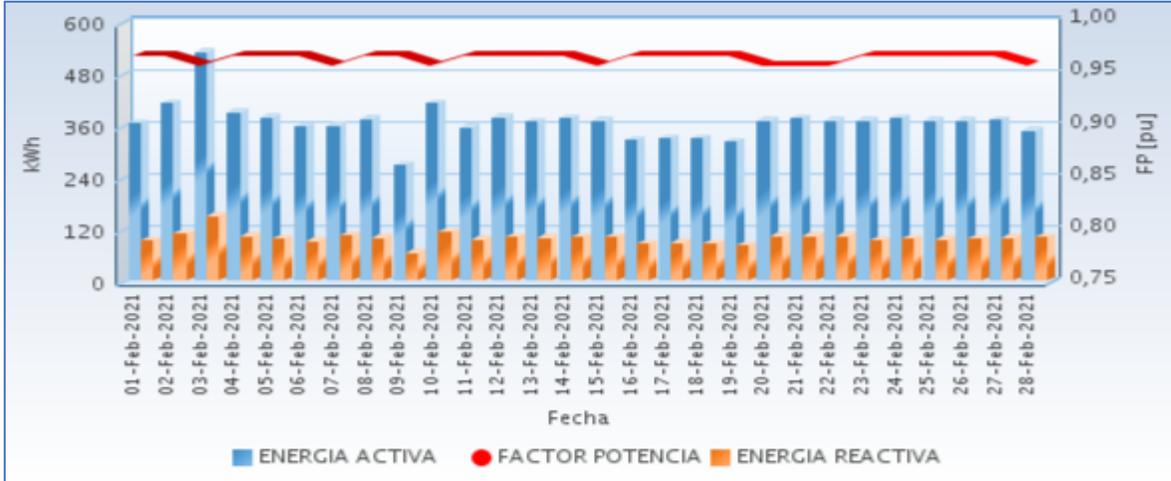
Tabla 225 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

AMARALES (LA TOLA - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	364	95	375,77	0,97
Febrero 2, Martes	410	109	424,67	0,97
Febrero 3, Miércoles	529	150	549,87	0,96
Febrero 4, Jueves	389	104	402,88	0,97
Febrero 5, Viernes	378	98	390,56	0,97
Febrero 6, Sábado	358	91	369,22	0,97
Febrero 7, Domingo	358	104	373,06	0,96
Febrero 8, Lunes	374	100	386,78	0,97
Febrero 9, Martes	268	64	275,27	0,97
Febrero 10, Miércoles	411	113	426,13	0,96
Febrero 11, Jueves	355	96	367,42	0,97
Febrero 12, Viernes	378	103	391,43	0,97
Febrero 13, Sábado	368	99	381,07	0,97
Febrero 14, Domingo	375	101	388,84	0,97
Febrero 15, Lunes	371	101	384,15	0,96
Febrero 16, Martes	327	86	337,68	0,97
Febrero 17, Miércoles	328	88	340,07	0,97
Febrero 18, Jueves	331	86	341,97	0,97
Febrero 19, Viernes	322	83	332,94	0,97
Febrero 20, Sábado	370	103	384,16	0,96
Febrero 21, Domingo	375	103	389,21	0,96
Febrero 22, Lunes	371	104	384,99	0,96
Febrero 23, Martes	371	95	382,77	0,97
Febrero 24, Miércoles	376	96	388,02	0,97
Febrero 25, Jueves	371	96	383,00	0,97
Febrero 26, Viernes	370	98	383,02	0,97
Febrero 27, Sábado	372	100	385,43	0,97
Febrero 28, Domingo	347	101	361,44	0,96
TOTAL	10.316	2.768	10.681,27	0,97

El factor de potencia promedio fue 0,97.

Con referencia a Febrero de 2020 (7.313 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 41,08%. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron en el mismo periodo del año pasado.

Gráfica 454 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – AMÁRALES (LA TOLA - NARIÑO).

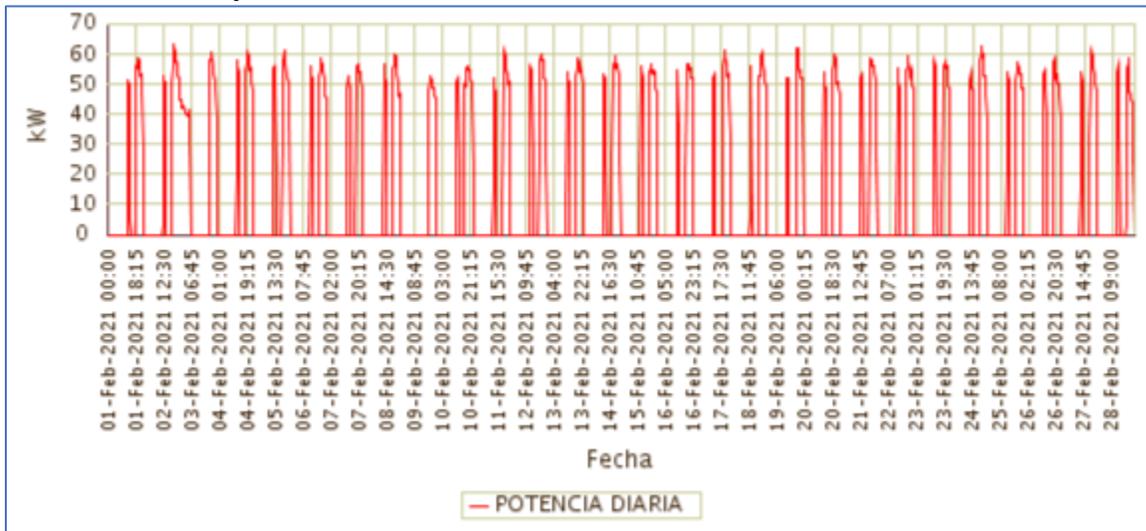


Fuente CNM

77.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 455 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

77.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 63,04kW, se presentó el Martes 02 de Febrero a las 19:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (68,54kW), tuvo una caída de 8,03%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 456 Potencia Máxima Diaria-AMÁRALES (LA TOLA - NARIÑO).

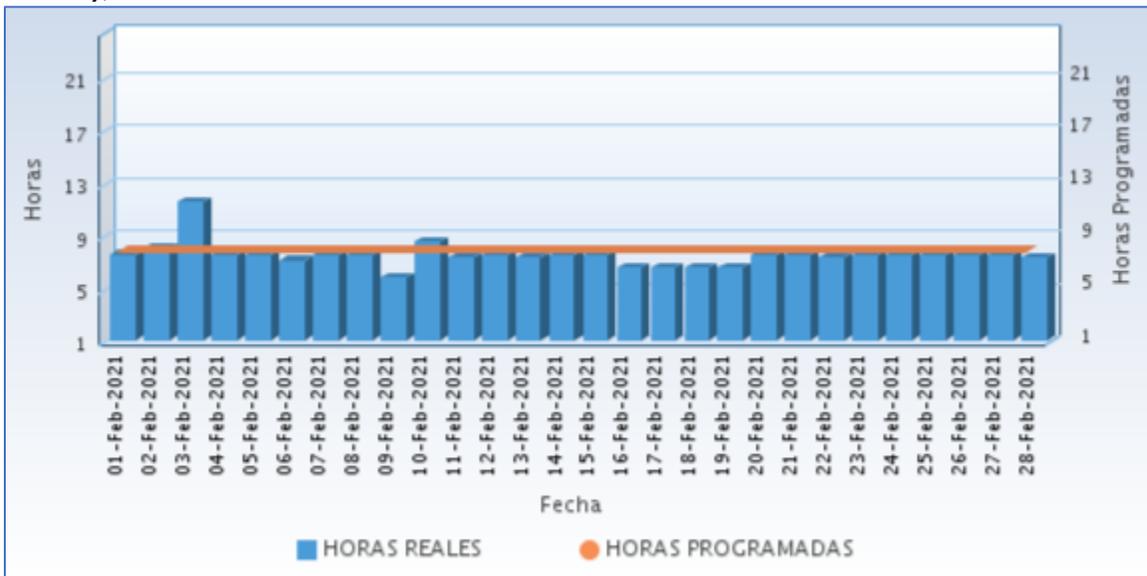


Fuente CNM

77.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 7 Horas 26 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 457 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - AMARALES (LA TOLA - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 226 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

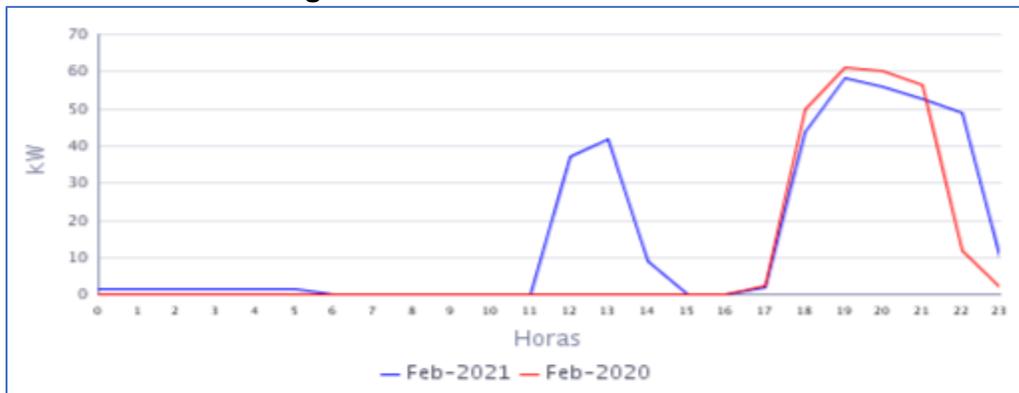
AMÁRALES (LA TOLA - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

77.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 458 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 41,08%.

78. BAZÁN (EL CHARCO - NARIÑO)

El Centro poblado de Bazán está localizado al norte del municipio de El Charco en la costa Pacífica de Nariño a orillas del río Tapaje, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 320 usuarios .1

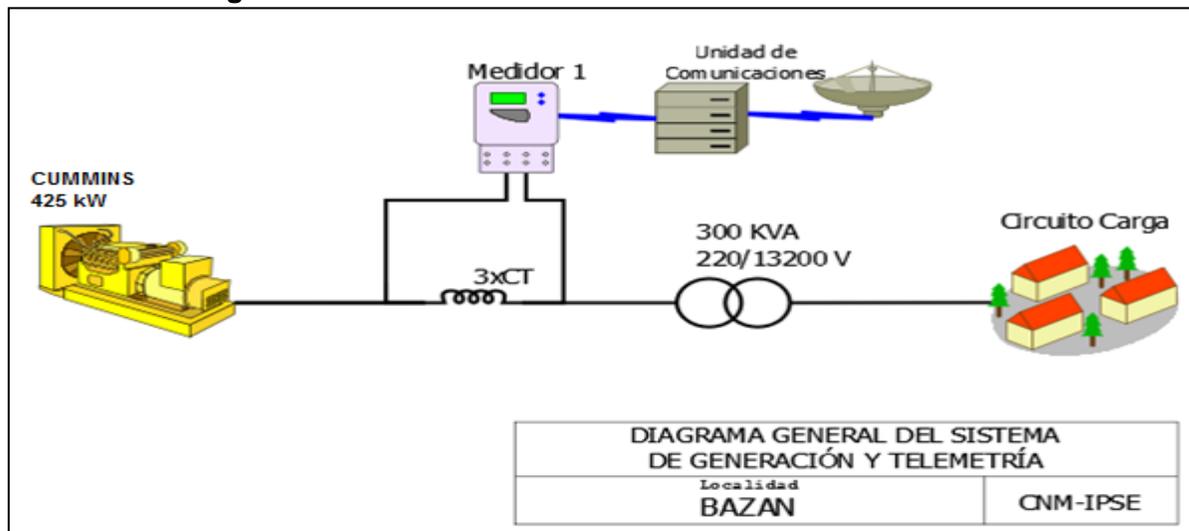
78.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 227 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	425 KW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	112,5		EN OPERACIÓN

Gráfica 459 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 362 de 527

78.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 228 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

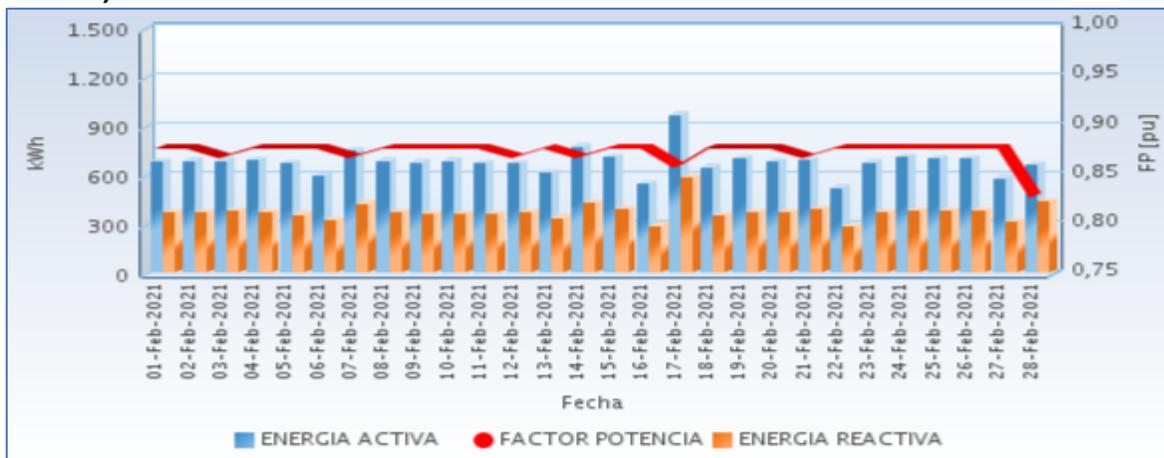
BAZÁN (EL CHARCO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	678	373	773,93	0,88
Febrero 2, Martes	684	370	777,47	0,88
Febrero 3, Miércoles	685	379	783,13	0,87
Febrero 4, Jueves	686	373	781,30	0,88
Febrero 5, Viernes	666	356	755,37	0,88
Febrero 6, Sábado	593	320	673,85	0,88
Febrero 7, Domingo	746	422	857,63	0,87
Febrero 8, Lunes	683	373	778,14	0,88
Febrero 9, Martes	674	362	765,60	0,88
Febrero 10, Miércoles	683	364	773,58	0,88
Febrero 11, Jueves	666	364	758,79	0,88
Febrero 12, Viernes	670	372	765,99	0,87
Febrero 13, Sábado	613	336	699,22	0,88
Febrero 14, Domingo	772	431	883,72	0,87
Febrero 15, Lunes	712	390	811,46	0,88
Febrero 16, Martes	541	287	612,50	0,88
Febrero 17, Miércoles	965	583	1.127,37	0,86
Febrero 18, Jueves	646	353	736,34	0,88
Febrero 19, Viernes	696	371	788,61	0,88
Febrero 20, Sábado	679	367	772,11	0,88
Febrero 21, Domingo	688	386	788,73	0,87
Febrero 22, Lunes	520	283	591,77	0,88
Febrero 23, Martes	673	367	766,83	0,88
Febrero 24, Miércoles	708	378	802,59	0,88
Febrero 25, Jueves	698	379	794,70	0,88
Febrero 26, Viernes	697	378	793,08	0,88
Febrero 27, Sábado	577	310	654,99	0,88
Febrero 28, Domingo	659	439	791,78	0,83
TOTAL	18.958	10.468	21.656,15	0,88

El factor de potencia promedio fue 0,88.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 989,29 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (19.205 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 1,29%.

Gráfica 460 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BAZÁN (EL CHARCO - NARIÑO).

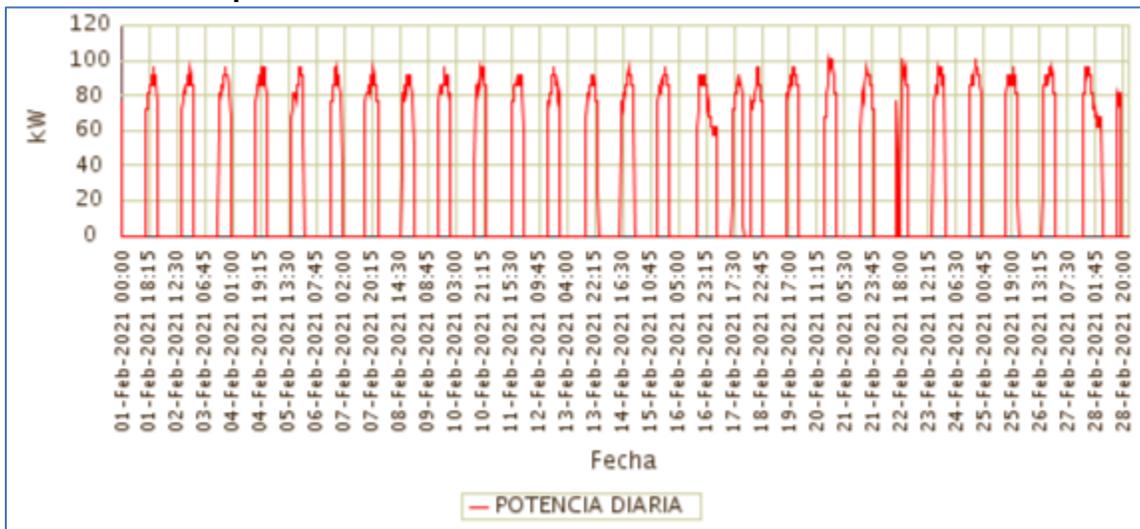


Fuente CNM

78.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 461 Comportamiento Diario de la Potencia.



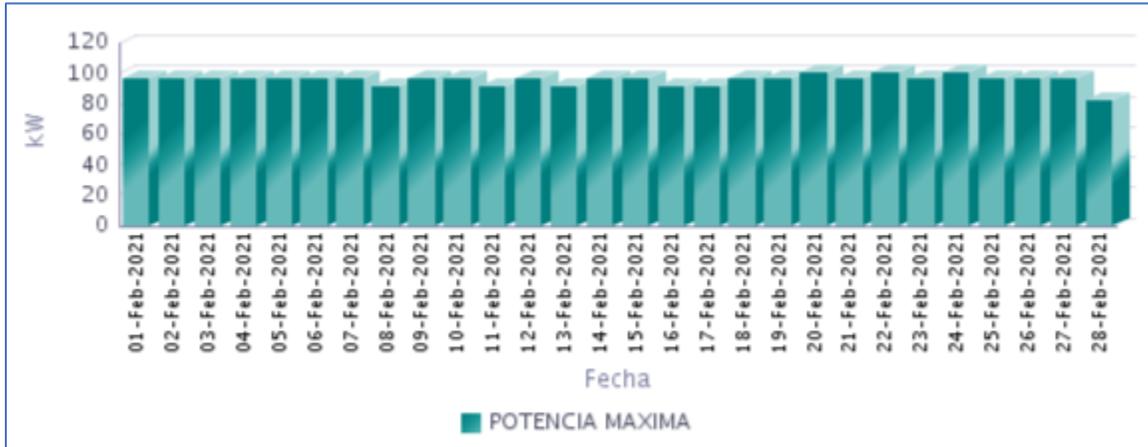
Fuente CNM

78.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 100,80kW, se presentó el Miércoles 24 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (105,60kW), tuvo una caída de 4,55%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 462 Potencia Máxima Diaria-BAZAN (EL CHARCO - NARIÑO).

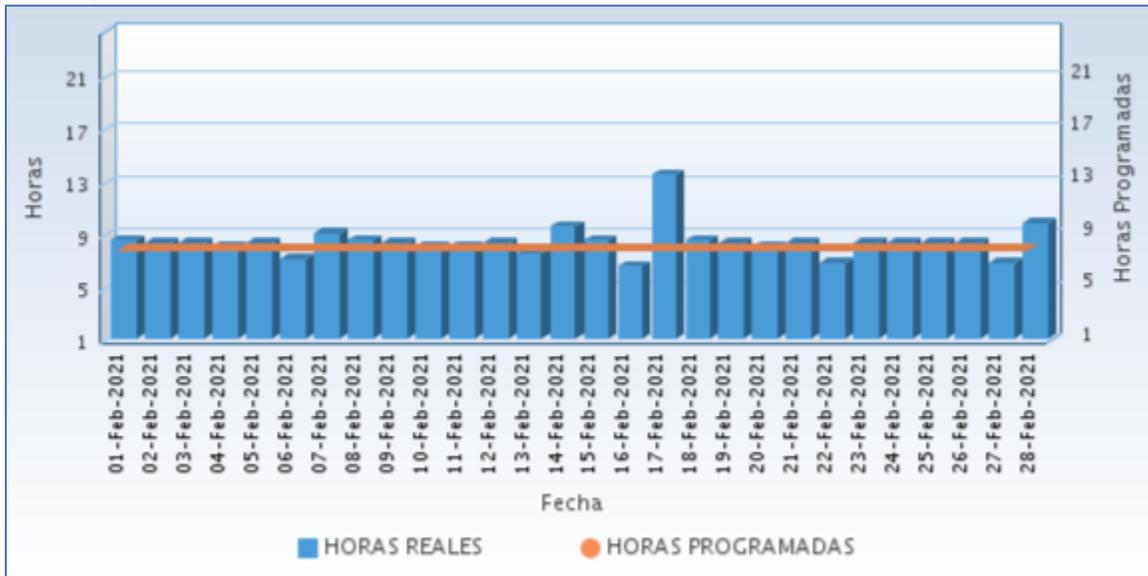


Fuente CNM

78.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 19 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 463 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BAZÁN (EL CHARCO - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 229 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

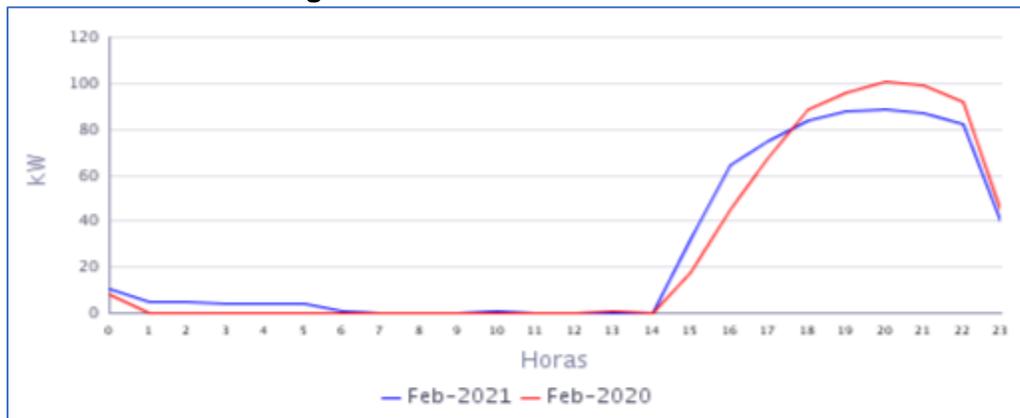
BAZÁN (EL CHARCO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	13 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

78.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 464 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 1,29%.

79. BOCAS DE CURAY (TUMACO - NARIÑO)

El Centro Poblado de Bocas de Curay, pertenece al municipio de San Andrés de Tumaco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 270 usuarios .1

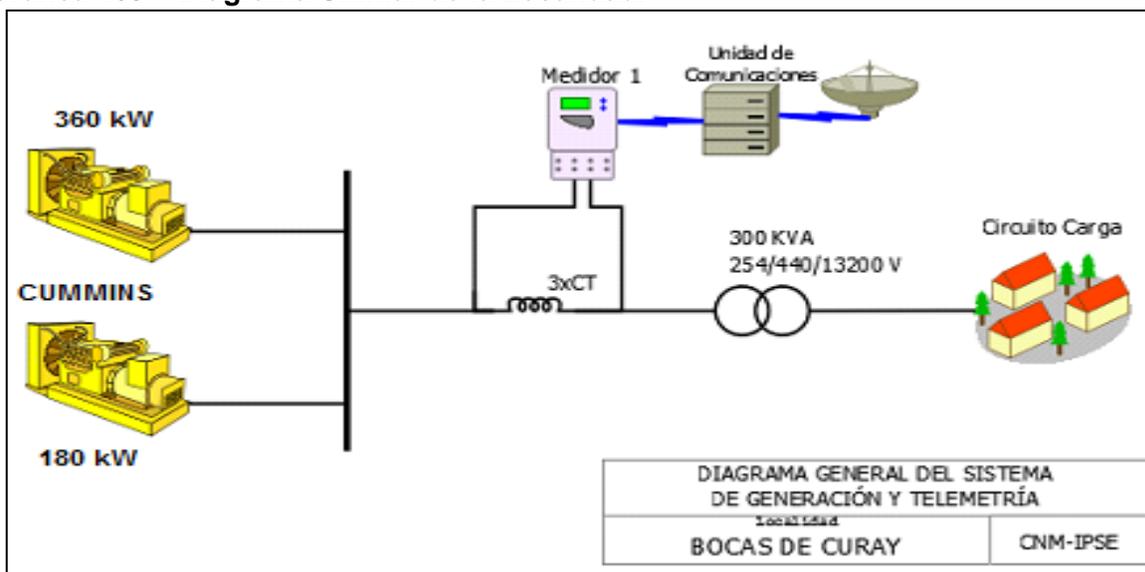
79.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 230 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	360 Kw	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS	180 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	300		EN OPERACIÓN

Gráfica 465 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 367 de 527

79.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 231 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

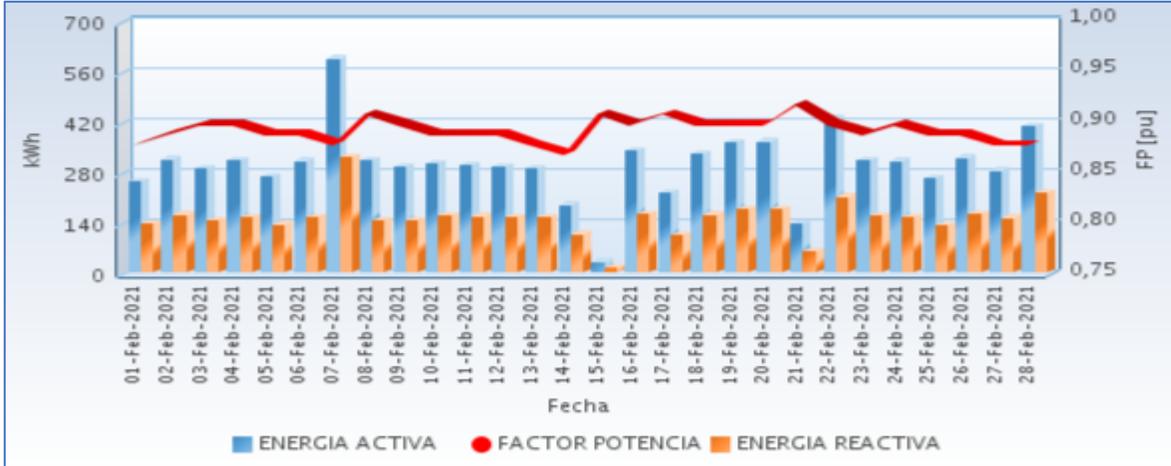
BOCAS DE CURAY (TUMACO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	254	136	287,75	0,88
Febrero 2, Martes	314	162	353,68	0,89
Febrero 3, Miércoles	291	145	324,95	0,90
Febrero 4, Jueves	313	155	349,10	0,90
Febrero 5, Viernes	269	134	300,53	0,89
Febrero 6, Sábado	311	156	347,75	0,89
Febrero 7, Domingo	595	321	675,71	0,88
Febrero 8, Lunes	312	145	344,13	0,91
Febrero 9, Martes	295	146	328,70	0,90
Febrero 10, Miércoles	305	160	344,06	0,89
Febrero 11, Jueves	300	157	338,41	0,89
Febrero 12, Viernes	296	154	333,30	0,89
Febrero 13, Sábado	290	155	329,08	0,88
Febrero 14, Domingo	188	107	216,57	0,87
Febrero 15, Lunes	30	14	33,02	0,91
Febrero 16, Martes	339	164	376,76	0,90
Febrero 17, Miércoles	223	104	246,41	0,91
Febrero 18, Jueves	332	161	368,97	0,90
Febrero 19, Viernes	363	176	403,59	0,90
Febrero 20, Sábado	364	176	404,67	0,90
Febrero 21, Domingo	136	59	147,80	0,92
Febrero 22, Lunes	427	211	476,56	0,90
Febrero 23, Martes	314	158	351,51	0,89
Febrero 24, Miércoles	311	154	346,95	0,90
Febrero 25, Jueves	262	131	292,75	0,89
Febrero 26, Viernes	319	163	357,69	0,89
Febrero 27, Sábado	283	152	320,79	0,88
Febrero 28, Domingo	406	221	462,33	0,88
TOTAL	8.440	4.277	9.461,66	0,89

El factor de potencia promedio fue 0,89.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 57,60 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (8.950 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 5,70%.

Gráfica 466 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BOCAS DE CURAY (TUMACO - NARIÑO).

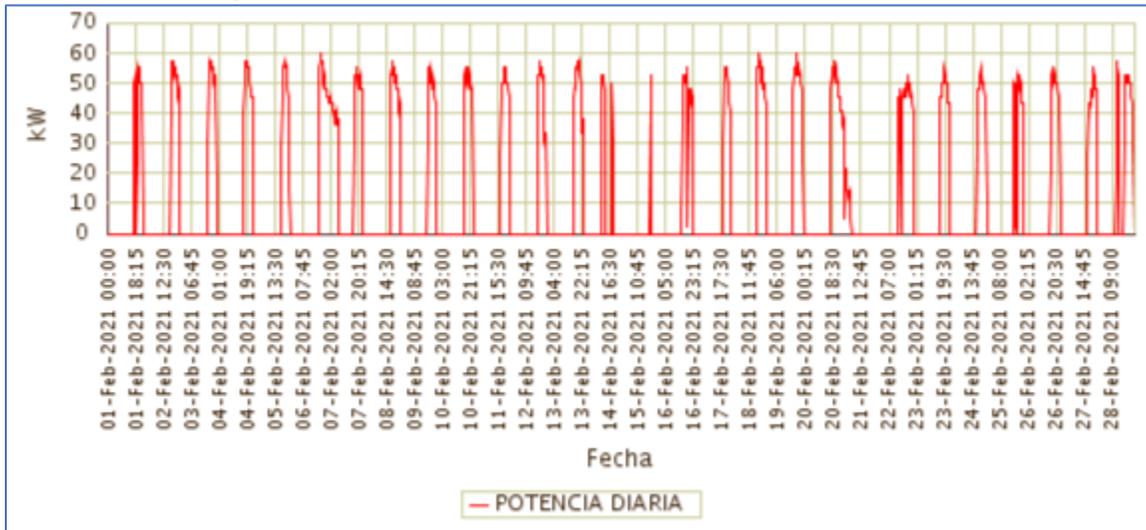


Fuente CNM

79.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 467 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

79.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 60,00kW, se presentó el Viernes 19 de Febrero a las 18:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (57,60kW), tuvo una variación de 4,17%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 468 Potencia Máxima Diaria-BOCAS DE CURAY (TUMACO - NARIÑO).

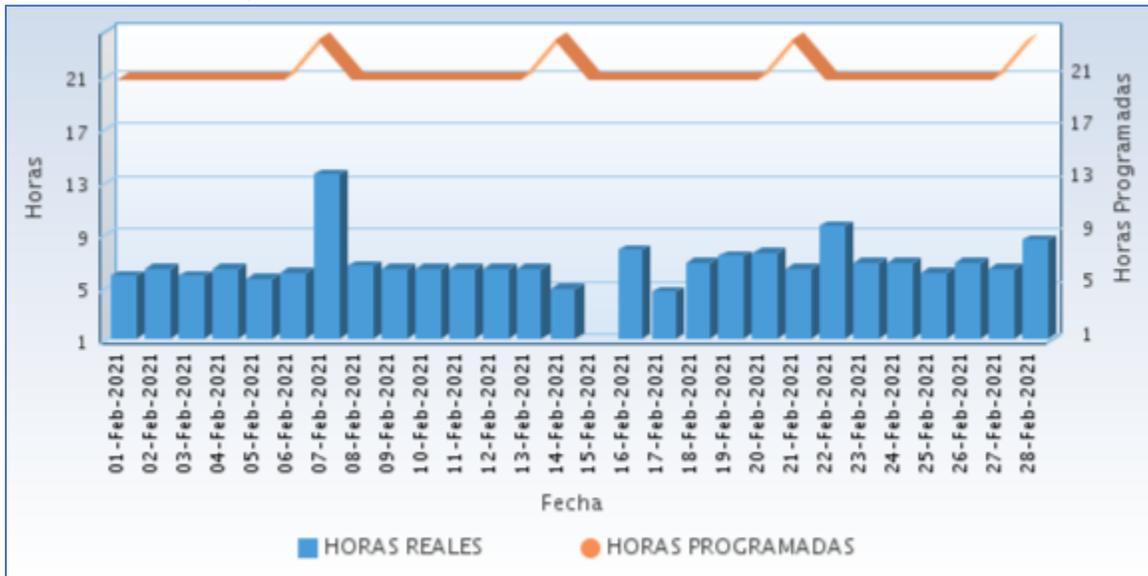


Fuente CNM

79.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 32 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 469 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BOCAS DE CURAY (TUMACO - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 232 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

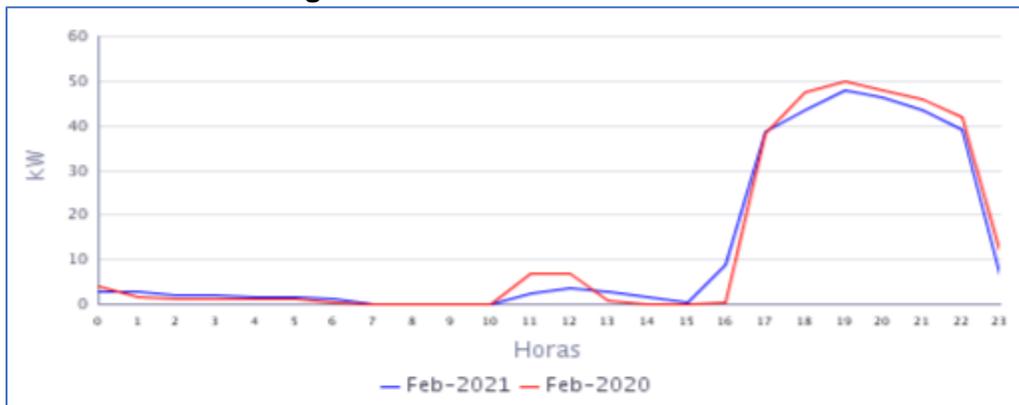
BOCAS DE CURAY (TUMACO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	13 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	1 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
17-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
19-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

79.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 471 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 5,70%.

80. BOCAS DE PRIETA (OLAYA HERRERA - NARIÑO)

La localidad menor de Bocas de Prieta pertenece al municipio de Olaya Herrera, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 165 usuarios.

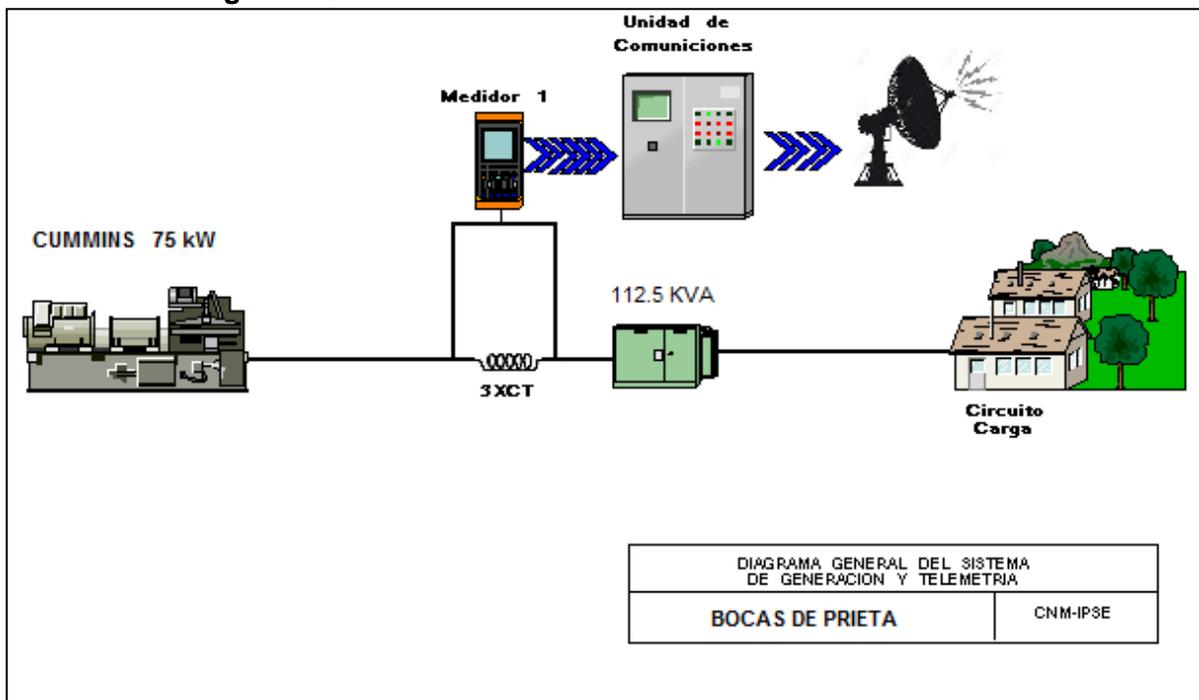
80.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 233 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	75 KW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	112,5		EN OPERACIÓN

Gráfica 472 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 372 de 527

80.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

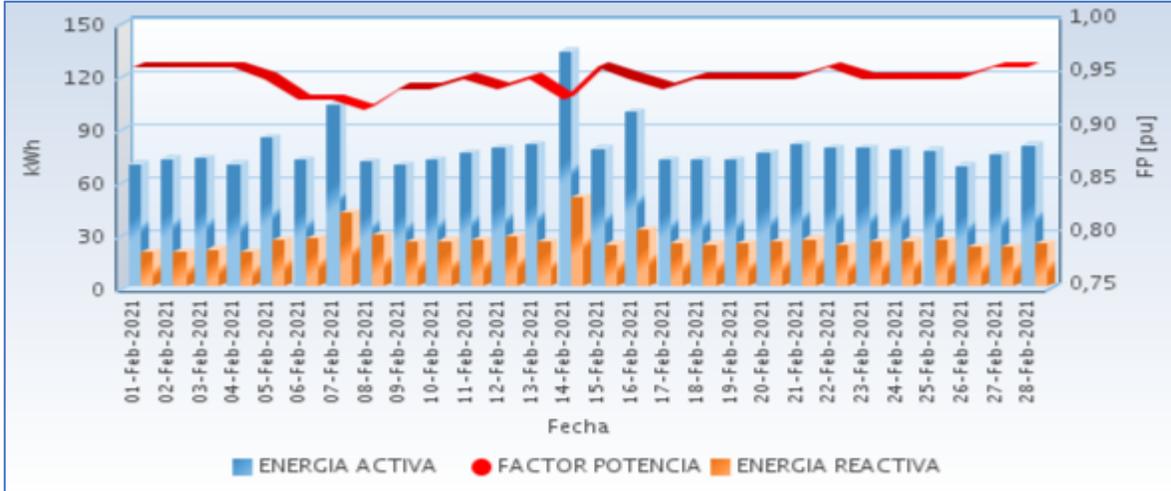
Tabla 234 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

BOCAS DE PRIETA (OLAYA HERRERA - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	69	20	72,20	0,96
Febrero 2, Martes	72	20	74,87	0,96
Febrero 3, Miércoles	73	21	75,79	0,96
Febrero 4, Jueves	69	20	72,10	0,96
Febrero 5, Viernes	85	26	88,59	0,95
Febrero 6, Sábado	72	27	76,52	0,93
Febrero 7, Domingo	103	42	110,93	0,93
Febrero 8, Lunes	71	30	76,76	0,92
Febrero 9, Martes	69	26	73,76	0,94
Febrero 10, Miércoles	72	26	76,27	0,94
Febrero 11, Jueves	76	26	80,19	0,95
Febrero 12, Viernes	79	28	83,64	0,94
Febrero 13, Sábado	81	26	84,74	0,95
Febrero 14, Domingo	133	51	142,56	0,93
Febrero 15, Lunes	78	24	81,62	0,96
Febrero 16, Martes	99	32	104,11	0,95
Febrero 17, Miércoles	72	25	75,84	0,94
Febrero 18, Jueves	72	24	75,81	0,95
Febrero 19, Viernes	72	24	75,75	0,95
Febrero 20, Sábado	76	25	79,67	0,95
Febrero 21, Domingo	80	27	84,88	0,95
Febrero 22, Lunes	78	23	81,85	0,96
Febrero 23, Martes	79	25	82,42	0,95
Febrero 24, Miércoles	78	26	82,11	0,95
Febrero 25, Jueves	77	26	81,48	0,95
Febrero 26, Viernes	68	23	72,11	0,95
Febrero 27, Sábado	75	22	77,79	0,96
Febrero 28, Domingo	80	24	83,78	0,96
TOTAL	2.206	739	2.326,89	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (3.266 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 32,45%.

Gráfica 473 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BOCAS DE PRIETA (OLAYA HERRERA - NARIÑO).

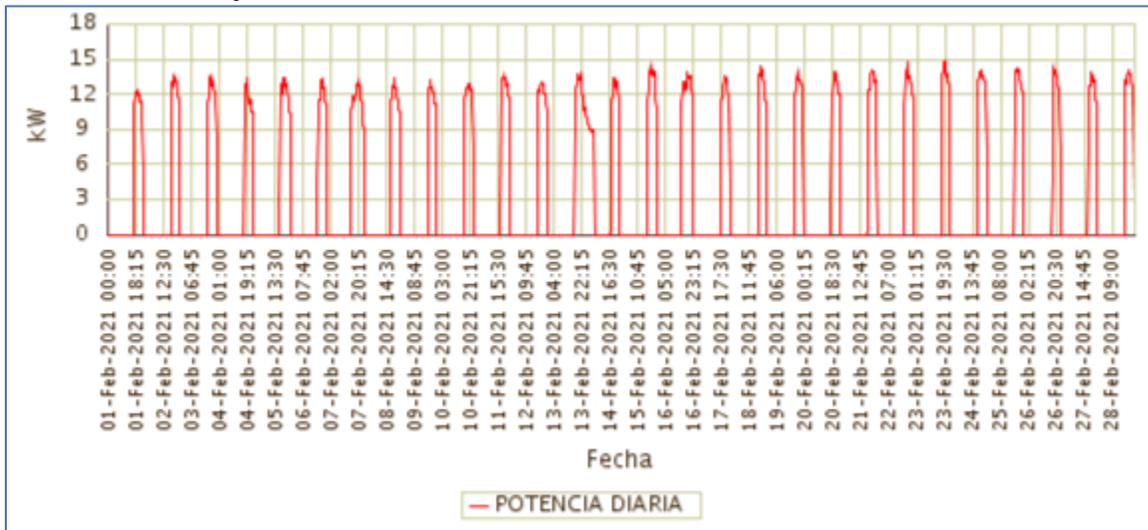


Fuente CNM

80.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 474 Comportamiento Diario de la Potencia.



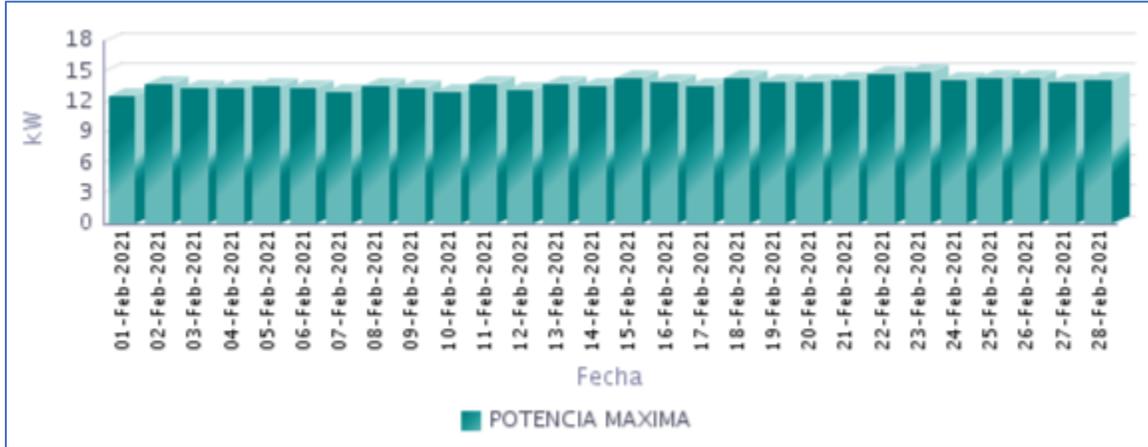
Fuente CNM

80.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 14,78kW, se presentó el Martes 23 de Febrero a las 18:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (21,67kW), tuvo una caída de 31,78%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 475 Potencia Máxima Diaria-BOCAS DE PRIETA (OLAYA HERRERA - NARIÑO).

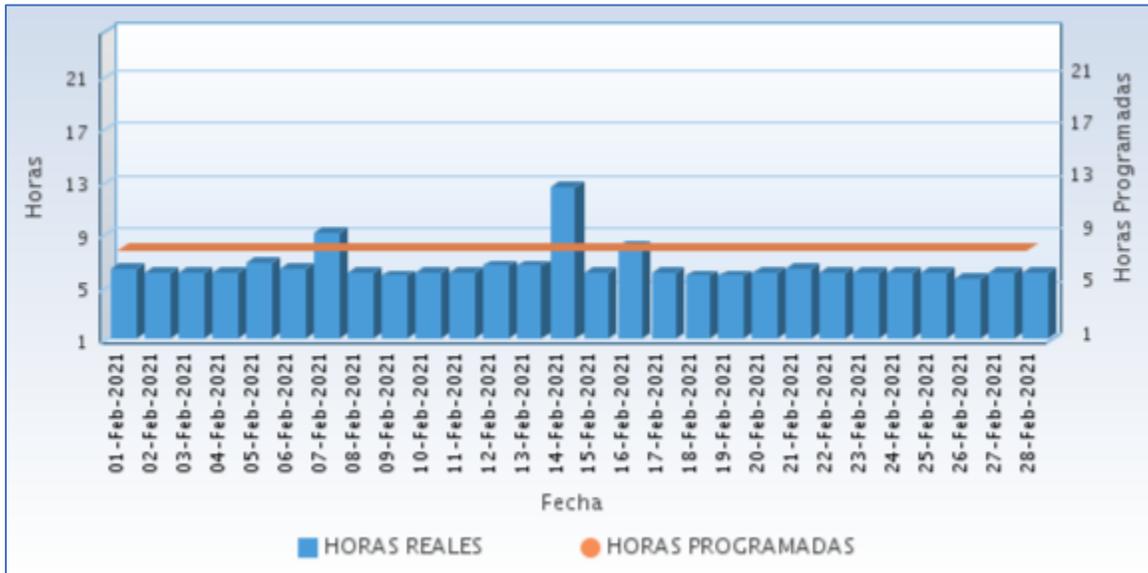


Fuente CNM

80.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 27 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 476 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BOCAS DE PRIETA (OLAYA HERRERA - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 235 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

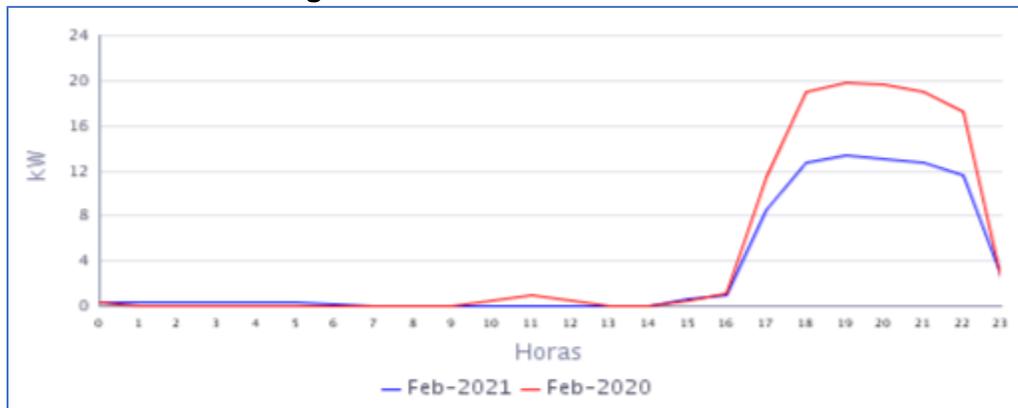
BOCAS DE PRIETA (OLAYA HERRERA - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
19-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

80.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 477 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 32,45%.

81. BOLÍVAR (SAN PEDRO) (EL CHARCO - NARIÑO)

El Centro poblado de Bolivar San Pedro pertenece al municipio de Charco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 266 usuarios.

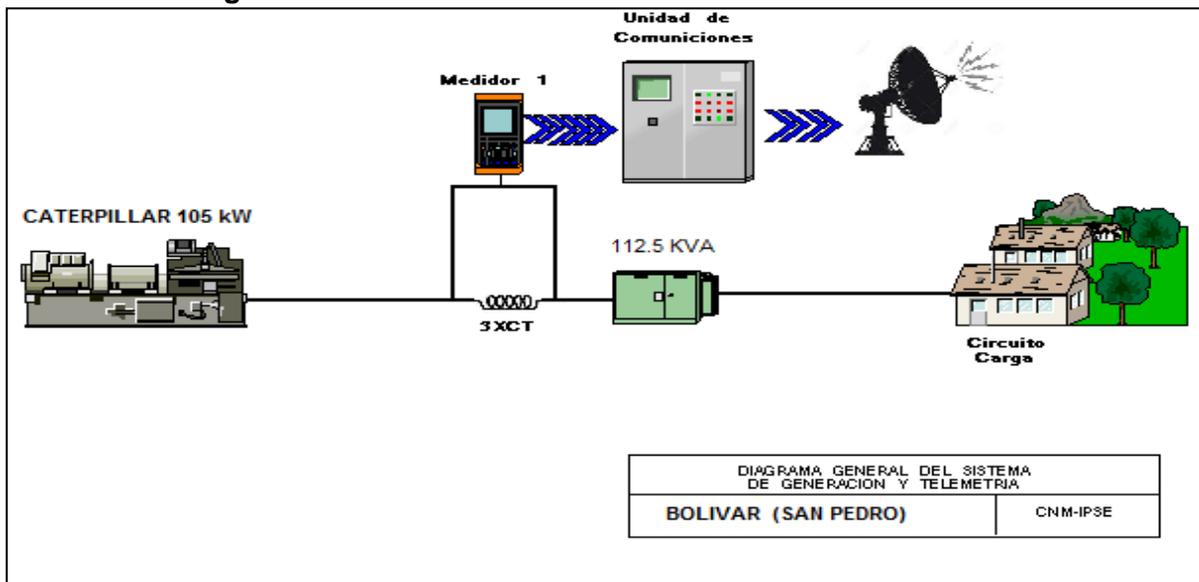
81.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 236 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CATERPILLAR	105 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	112,5		EN OPERACIÓN

Gráfica 478 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 377 de 527

81.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 237 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

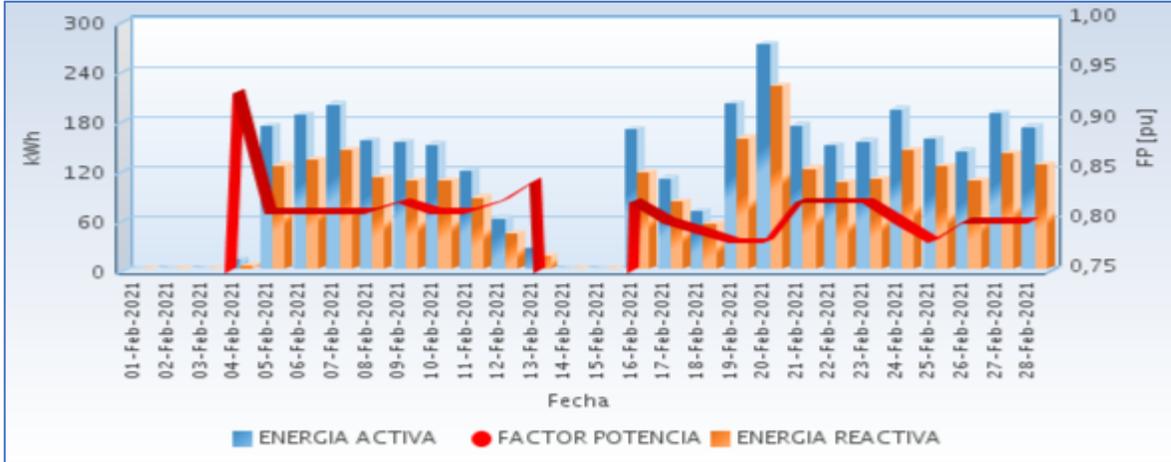
BOLIVAR (SAN PEDRO) (EL CHARCO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 2, Martes	0	0	0,00	
Febrero 3, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 4, Jueves	12	5	12,85	0,93
Febrero 5, Viernes	173	125	213,42	0,81
Febrero 6, Sábado	186	133	228,45	0,81
Febrero 7, Domingo	199	144	245,68	0,81
Febrero 8, Lunes	156	111	191,06	0,81
Febrero 9, Martes	153	107	186,61	0,82
Febrero 10, Miércoles	151	107	184,92	0,81
Febrero 11, Jueves	119	86	147,03	0,81
Febrero 12, Viernes	62	44	75,44	0,82
Febrero 13, Sábado	26	16	30,51	0,84
Febrero 14, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 15, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 16, Martes	169	117	205,78	0,82
Febrero 17, Miércoles	110	82	136,81	0,80
Febrero 18, Jueves	71	54	88,99	0,79
Febrero 19, Viernes	199	158	254,06	0,78
Febrero 20, Sábado	272	221	350,52	0,78
Febrero 21, Domingo	174	122	211,92	0,82
Febrero 22, Lunes	150	106	182,99	0,82
Febrero 23, Martes	154	109	188,65	0,82
Febrero 24, Miércoles	193	144	240,64	0,80
Febrero 25, Jueves	157	124	200,05	0,78
Febrero 26, Viernes	143	107	178,56	0,80
Febrero 27, Sábado	188	140	234,14	0,80
Febrero 28, Domingo	171	127	213,18	0,80
TOTAL	3.384	2.488	4.200,64	0,81

El factor de potencia promedio fue 0,81.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 796,30 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (3.398 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 0,40%. Este comportamiento es debido a durante algunos días no se prestó el suministro de energía

Gráfica 479 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – BOLÍVAR (SAN PEDRO) (EL CHARCO - NARIÑO).

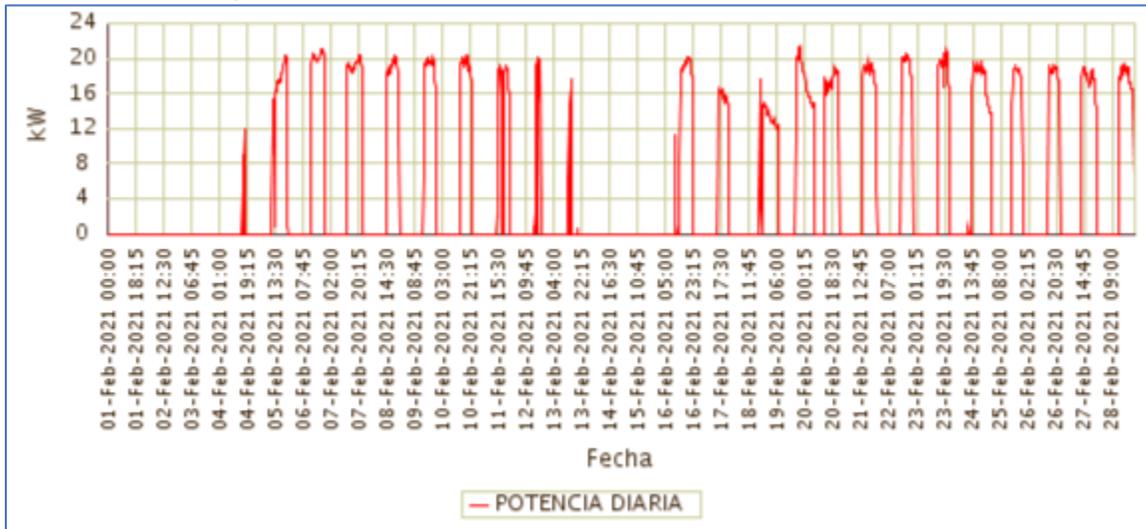


Fuente CNM

81.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 480 Comportamiento Diario de la Potencia.



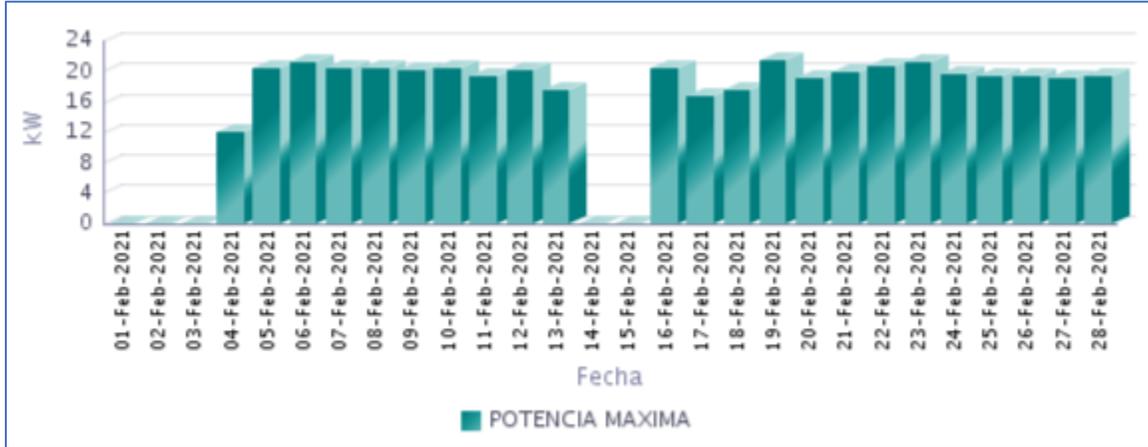
Fuente CNM

81.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 21,38kW, se presentó el Viernes 19 de Febrero a las 20:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (20,74kW), tuvo una variación de 3,09%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 481 Potencia Máxima Diaria-BOLIVAR (SAN PEDRO) (EL CHARCO - NARIÑO).

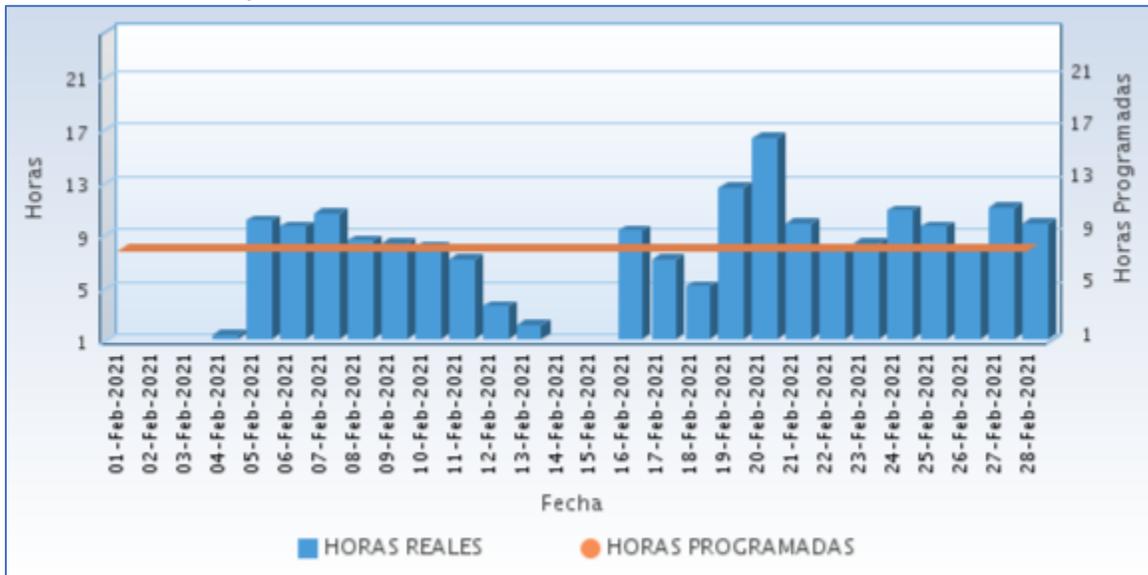


Fuente CNM

81.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 54 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 482 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - BOLIVAR (SAN PEDRO) (EL CHARCO - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 238 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

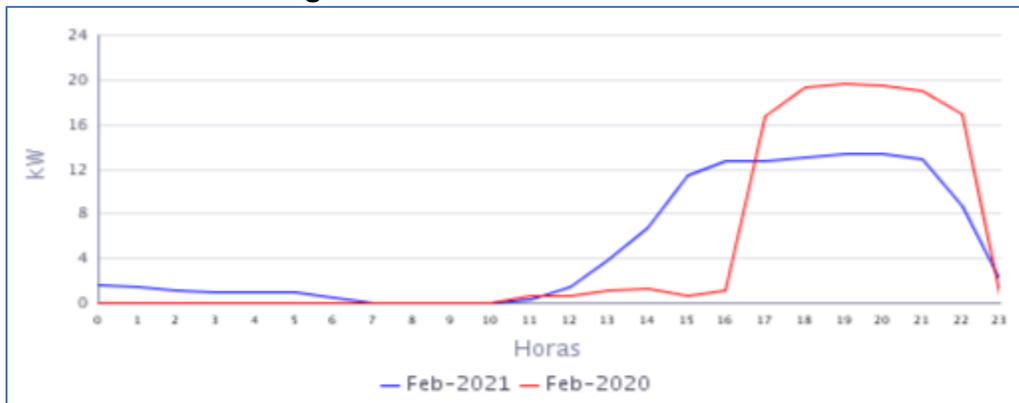
BOLIVAR (SAN PEDRO) (EL CHARCO - NARIÑO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	1 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	3 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	2 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
22-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	11 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

81.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 483 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 0,40%.

82. CHAJAL (TUMACO - NARIÑO)

El caserío del El Chajal, pertenece al municipio de San Andrés de Tumaco, ubicado en el departamento de Nariño. Esta Localidad cuenta con un total de 670 usuarios residenciales

1

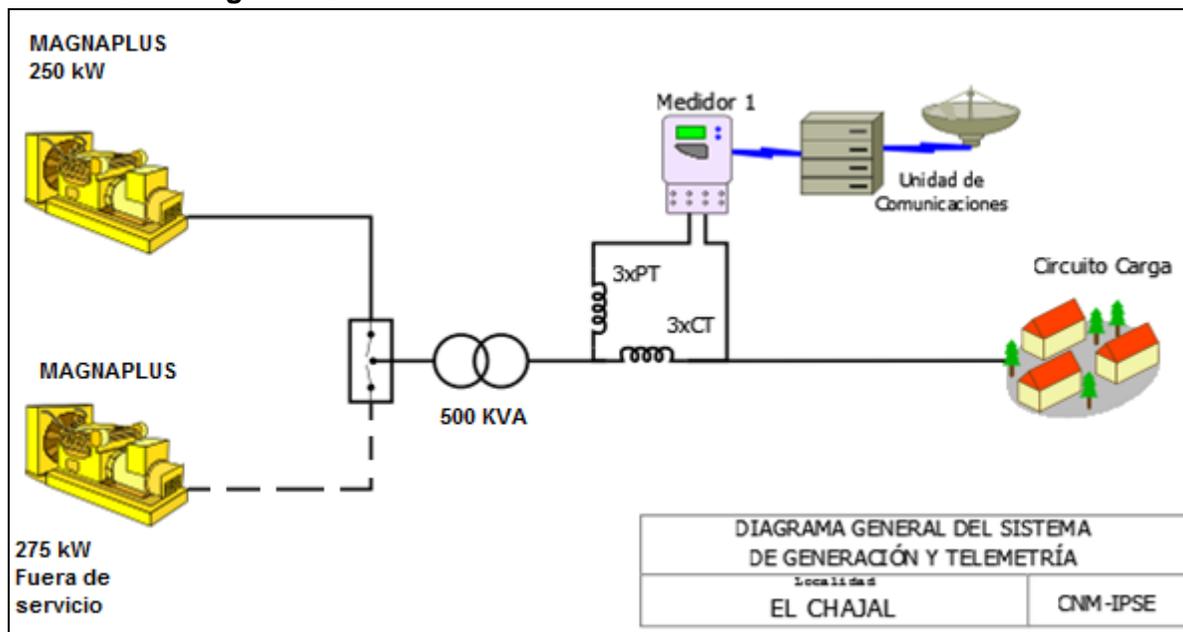
82.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 239 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	Magnapulus	250 kW	EN OPERACIÓN
2	Magnapulus	275 kW	FUERA DE OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	500 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 484 Diagrama Unifilar de la Localidad.



	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 382 de 527

82.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

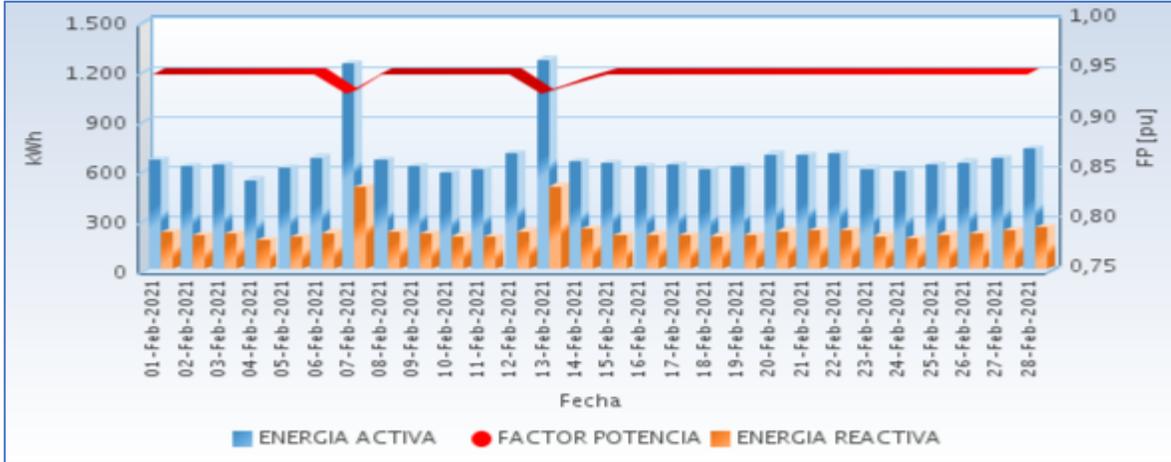
Tabla 240 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

CHAJAL (TUMACO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	661	226	698,83	0,95
Febrero 2, Martes	619	202	650,86	0,95
Febrero 3, Miércoles	633	218	669,55	0,95
Febrero 4, Jueves	539	180	567,74	0,95
Febrero 5, Viernes	608	199	639,85	0,95
Febrero 6, Sábado	674	219	708,99	0,95
Febrero 7, Domingo	1.237	496	1.332,49	0,93
Febrero 8, Lunes	663	226	700,83	0,95
Febrero 9, Martes	622	214	657,19	0,95
Febrero 10, Miércoles	580	200	614,12	0,95
Febrero 11, Jueves	600	198	631,86	0,95
Febrero 12, Viernes	702	229	738,29	0,95
Febrero 13, Sábado	1.264	500	1.359,09	0,93
Febrero 14, Domingo	647	243	690,97	0,94
Febrero 15, Lunes	639	204	670,70	0,95
Febrero 16, Martes	620	211	654,76	0,95
Febrero 17, Miércoles	634	204	666,11	0,95
Febrero 18, Jueves	604	202	636,53	0,95
Febrero 19, Viernes	624	202	656,18	0,95
Febrero 20, Sábado	694	230	731,29	0,95
Febrero 21, Domingo	689	235	727,86	0,95
Febrero 22, Lunes	702	231	738,80	0,95
Febrero 23, Martes	607	200	639,12	0,95
Febrero 24, Miércoles	589	187	617,51	0,95
Febrero 25, Jueves	627	210	661,42	0,95
Febrero 26, Viernes	645	218	681,02	0,95
Febrero 27, Sábado	671	232	709,90	0,95
Febrero 28, Domingo	730	252	772,11	0,95
TOTAL	19.123	6.568	20.219,41	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (4.599 kWh), se presentó un fuerte crecimiento en la demanda de energía eléctrica. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron en el mismo periodo del año pasado.

Gráfica 485 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – CHAJAL (TUMACO - NARIÑO).

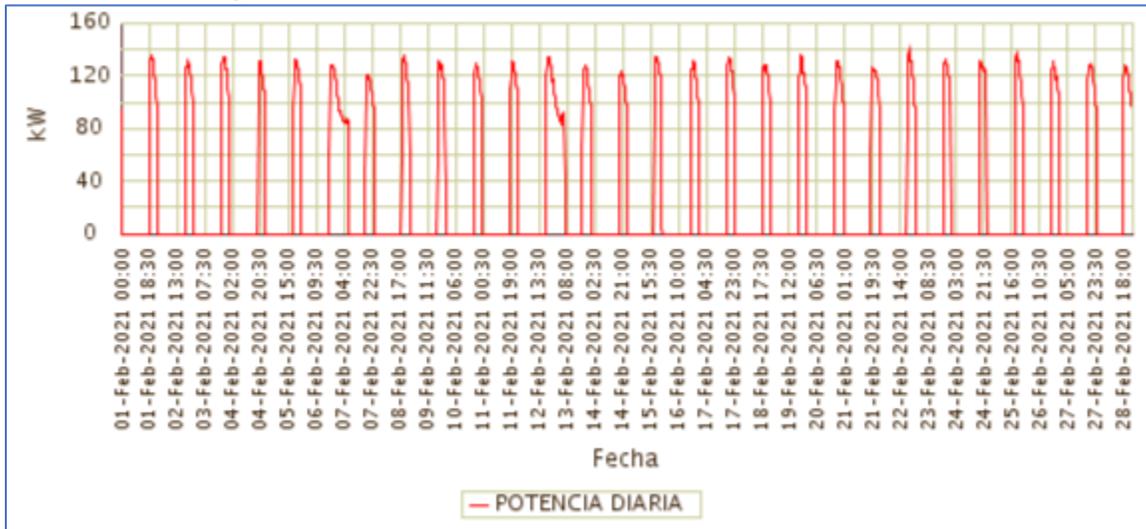


Fuente CNM

82.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 486 Comportamiento Diario de la Potencia.



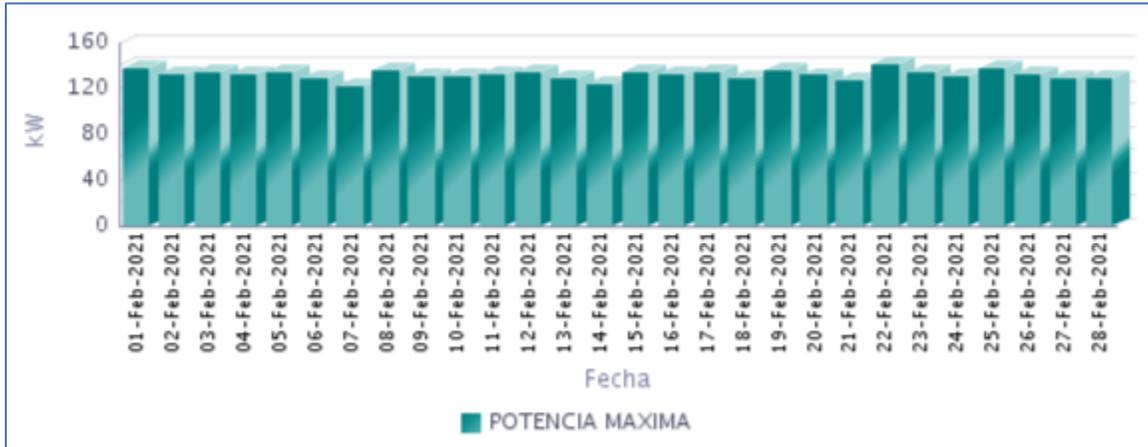
Fuente CNM

82.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 140,10kW, se presentó el Lunes 22 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (136,84kW), tuvo una variación de 2,38%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 487 Potencia Máxima Diaria-CHAJAL (TUMACO - NARIÑO).

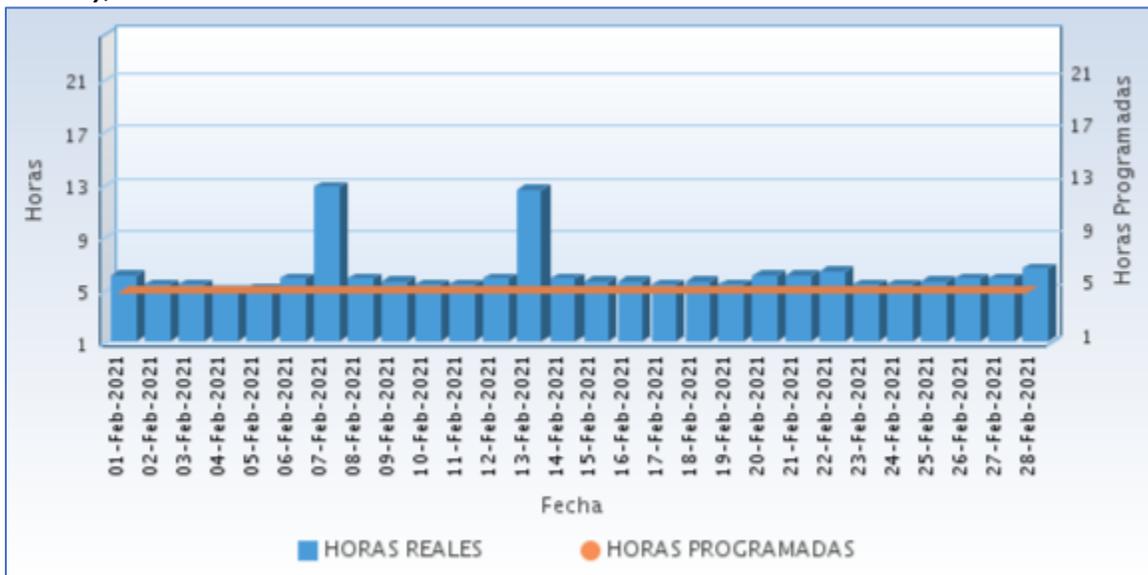


Fuente CNM

82.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 4 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 488 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - CHAJAL (TUMACO - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 241 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

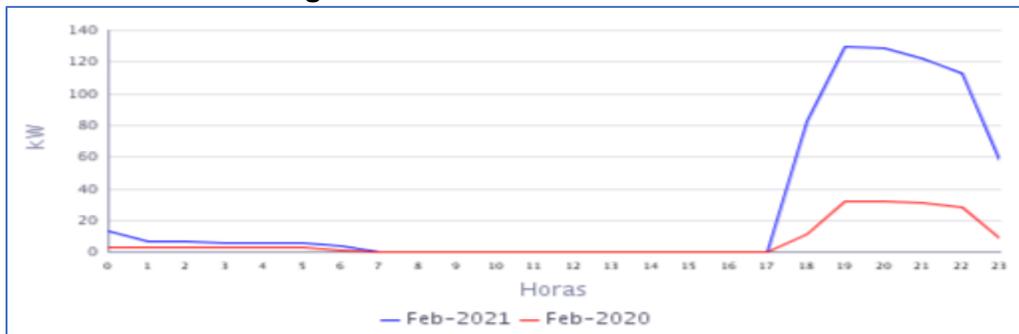
CHAJAL (TUMACO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	12 Horas 45 Minutos
08-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
13-Feb-2021	12 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
27-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

82.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 489 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una fuerte crecimiento en la demanda. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron en el mismo periodo del año pasado.

83. EL BAJITO DE ECHANDÍA (MOSQUERA - NARIÑO)

El centro poblado de El Bajito de Echandía se encuentra ubicado en el municipio de Mosquera, departamento de Nariño. Esta Localidad cuenta con un total de 195 usuarios residenciales.¹

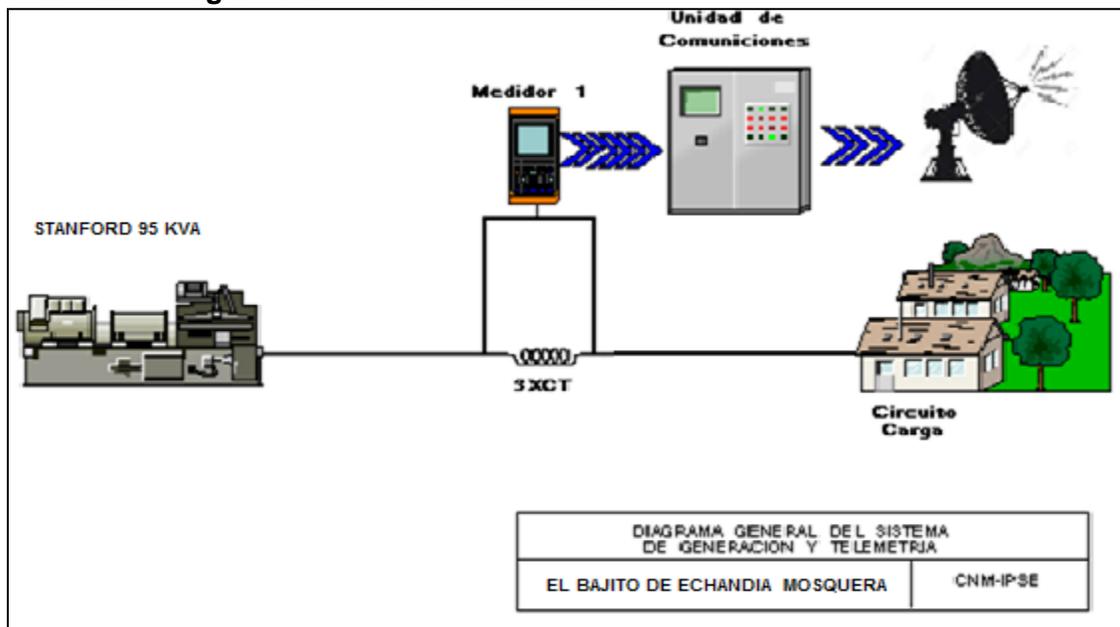
83.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 242 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	95 KVA	EN OPERACIÓN

Gráfica 490 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 387 de 527

83.2 Energía

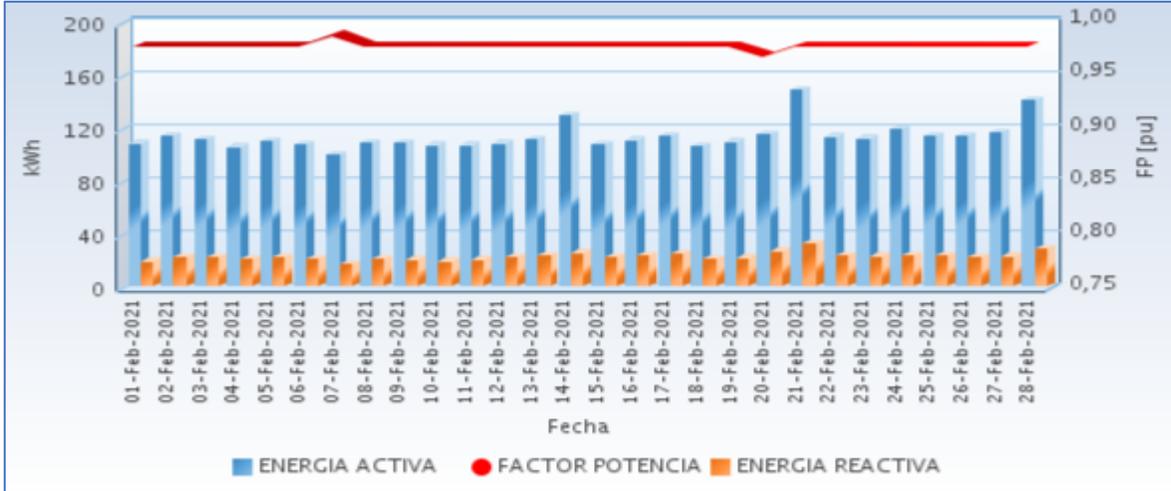
El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 243 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

EL BAJITO DE ECHANDIA (MOSQUERA - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	108	19	109,79	0,98
Febrero 2, Martes	113	23	115,69	0,98
Febrero 3, Miércoles	111	22	113,35	0,98
Febrero 4, Jueves	105	21	107,38	0,98
Febrero 5, Viernes	110	22	112,21	0,98
Febrero 6, Sábado	108	21	109,59	0,98
Febrero 7, Domingo	99	17	100,90	0,99
Febrero 8, Lunes	109	21	110,58	0,98
Febrero 9, Martes	109	20	110,63	0,98
Febrero 10, Miércoles	107	19	108,27	0,98
Febrero 11, Jueves	107	20	108,45	0,98
Febrero 12, Viernes	108	22	110,20	0,98
Febrero 13, Sábado	111	24	113,39	0,98
Febrero 14, Domingo	129	26	131,54	0,98
Febrero 15, Lunes	107	22	109,63	0,98
Febrero 16, Martes	111	24	113,05	0,98
Febrero 17, Miércoles	114	25	116,46	0,98
Febrero 18, Jueves	106	21	108,45	0,98
Febrero 19, Viernes	109	22	111,43	0,98
Febrero 20, Sábado	115	27	118,24	0,97
Febrero 21, Domingo	149	33	152,38	0,98
Febrero 22, Lunes	113	23	115,61	0,98
Febrero 23, Martes	112	23	114,25	0,98
Febrero 24, Miércoles	119	23	121,06	0,98
Febrero 25, Jueves	114	24	116,19	0,98
Febrero 26, Viernes	113	22	115,64	0,98
Febrero 27, Sábado	116	23	118,53	0,98
Febrero 28, Domingo	141	28	143,37	0,98
TOTAL	3.173	637	3.236,00	0,98

El factor de potencia promedio fue 0,98.

Gráfica 491 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – EL BAJITO DE ECHANDIA (MOSQUERA - NARIÑO).

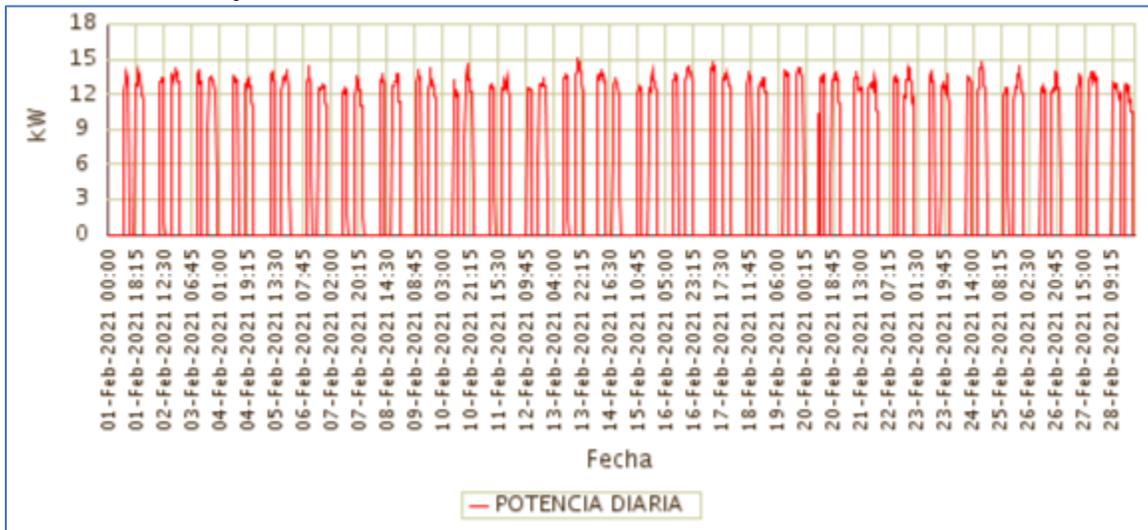


Fuente CNM

83.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 492 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

83.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 15,07kW, se presentó el Sábado 13 de Febrero a las 19:00 horas.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 493 Potencia Máxima Diaria-EL BAJITO DE ECHANDIA (MOSQUERA - NARIÑO).

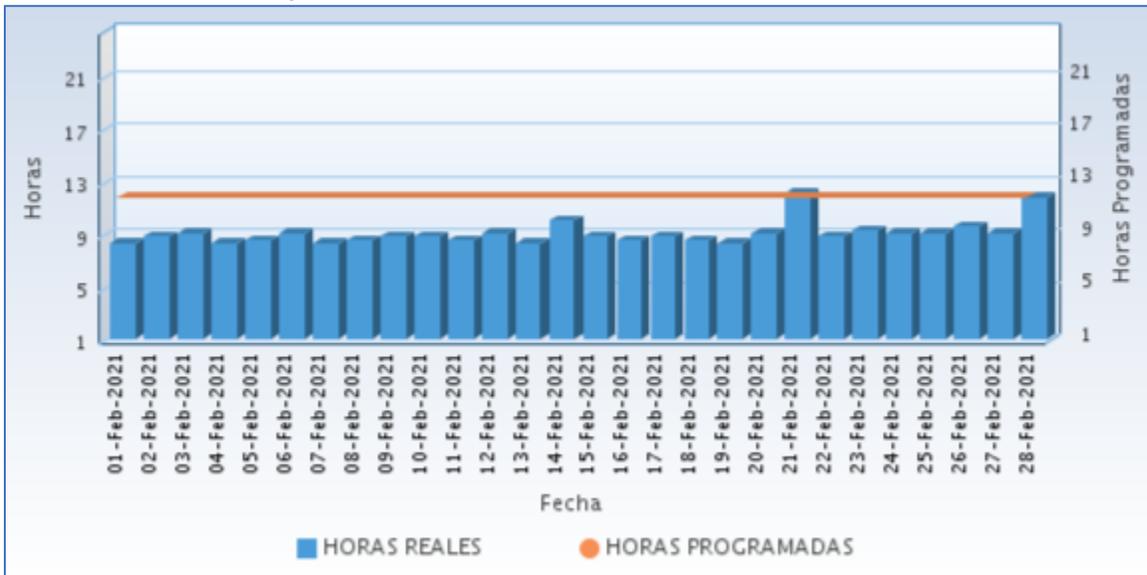


Fuente CNM

83.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 59 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 494 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - EL BAJITO DE ECHANDIA (MOSQUERA - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 244 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

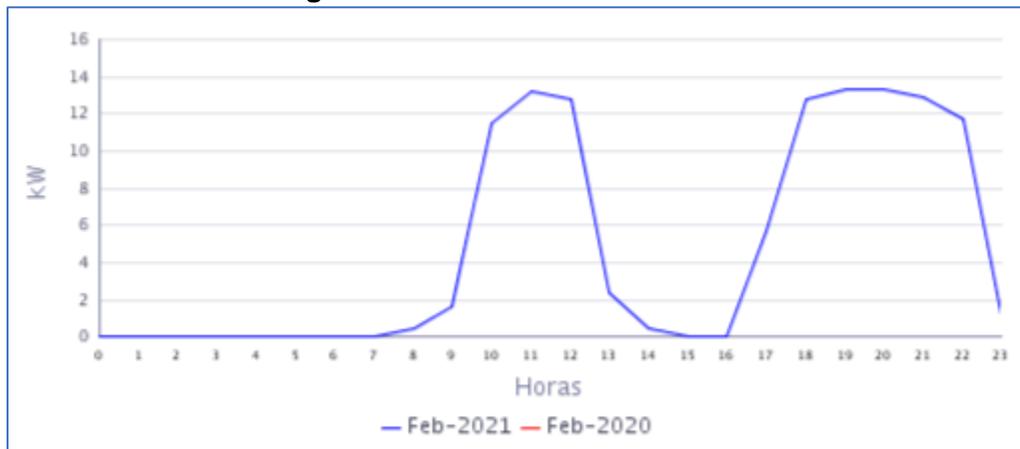
EL BAJITO DE ECHANDÍA (MOSQUERA - NARIÑO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

83.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 495 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

84. EL CUIL PUEBLO NUEVO (EL CHARCO - NARIÑO)

El Caserío de El Cuil (Pueblo Nuevo) pertenece al municipio de El Charco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 252 usuarios.

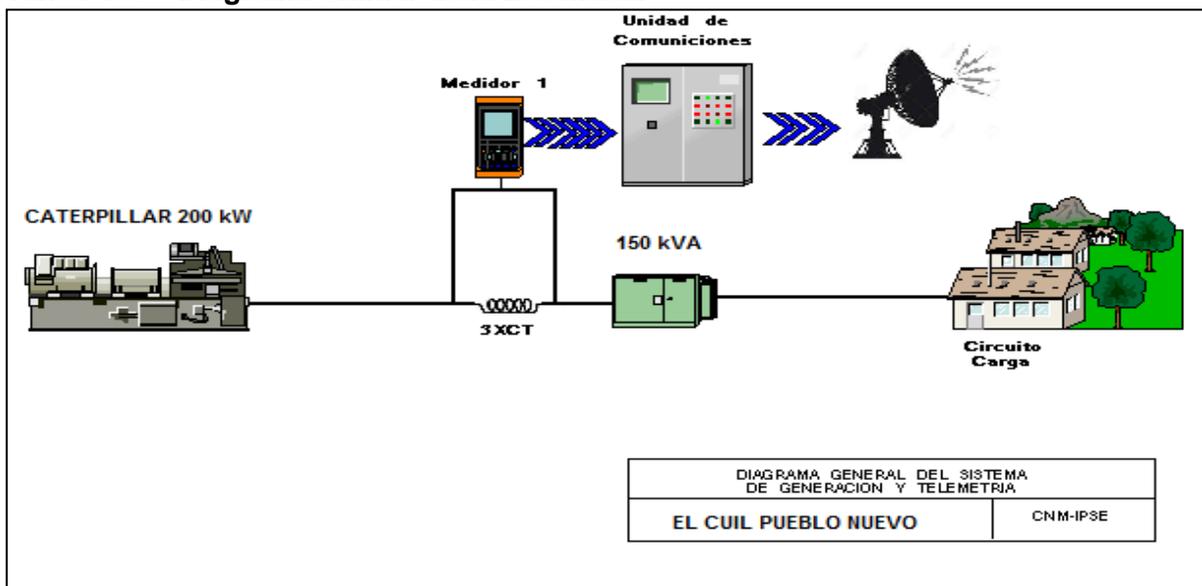
84.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 245 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CATERPILLAR	200 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	150		EN OPERACIÓN

Gráfica 496 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad sin servicio de energía por daño en planta.

85. LA ENSENADA (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO)

El Centro poblado de La Encenada pertenece al municipio de Santa Bárbara (Iscuandé), Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 210 usuarios.

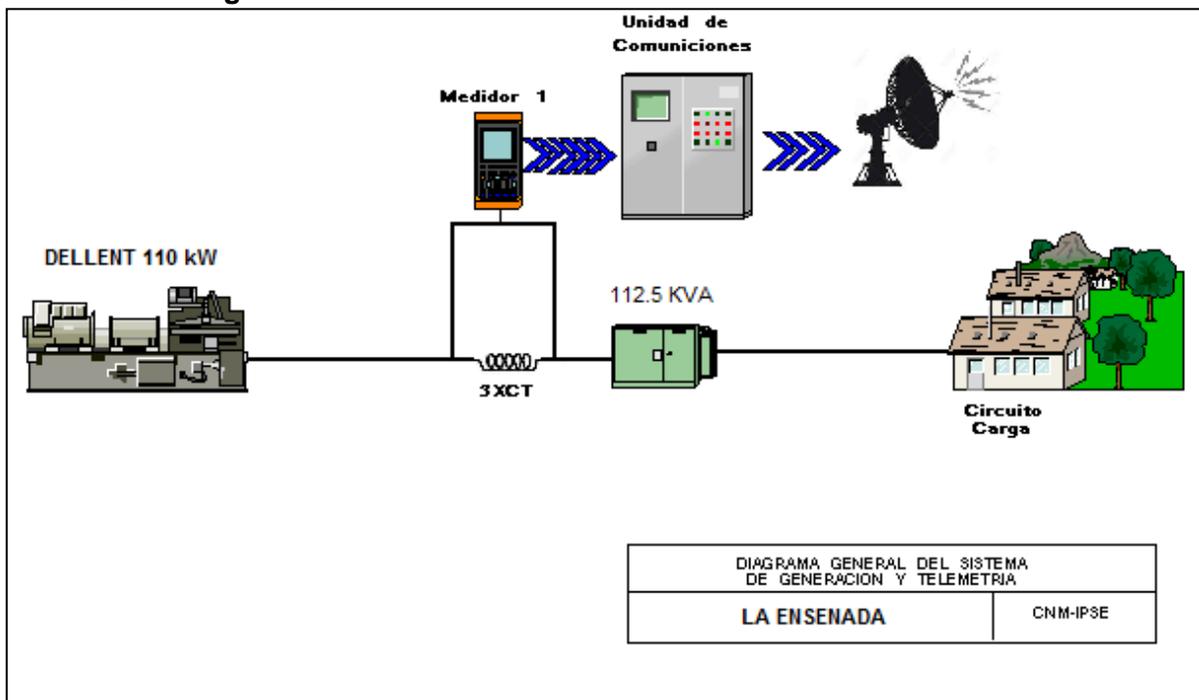
85.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 248 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	DELLENT	110 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	112,5		EN OPERACIÓN

Gráfica 502 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 393 de 527

85.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 249 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

LA ENSENADA (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	88	80	119,01	0,74
Febrero 2, Martes	88	77	116,66	0,75
Febrero 3, Miércoles	86	76	115,14	0,75
Febrero 4, Jueves	90	82	121,55	0,74
Febrero 5, Viernes	85	78	115,13	0,73
Febrero 6, Sábado	86	74	113,27	0,76
Febrero 7, Domingo	83	77	113,02	0,73
Febrero 8, Lunes	75	73	104,08	0,72
Febrero 9, Martes	86	82	118,44	0,72
Febrero 10, Miércoles	82	78	113,33	0,72
Febrero 11, Jueves	83	77	113,69	0,73
Febrero 12, Viernes	86	81	117,98	0,73
Febrero 13, Sábado	84	79	115,69	0,73
Febrero 14, Domingo	89	85	123,12	0,72
Febrero 15, Lunes	90	84	123,22	0,73
Febrero 16, Martes	21	21	29,33	0,71
Febrero 17, Miércoles	0	0	0	
Febrero 18, Jueves	0	0	0	
Febrero 19, Viernes	0	0	0	
Febrero 20, Sábado	0	0	0	
Febrero 21, Domingo	0	0	0	
Febrero 22, Lunes	0	0	0	
Febrero 23, Martes	0	0	0	
Febrero 24, Miércoles	0	0	0	
Febrero 25, Jueves	0	0	0	
Febrero 26, Viernes	0	0	0	
Febrero 27, Sábado	0	0	0	
Febrero 28, Domingo	0	0	0	
TOTAL	1.300	1.204	1.772,66	0,73

El factor de potencia promedio fue 0,73.

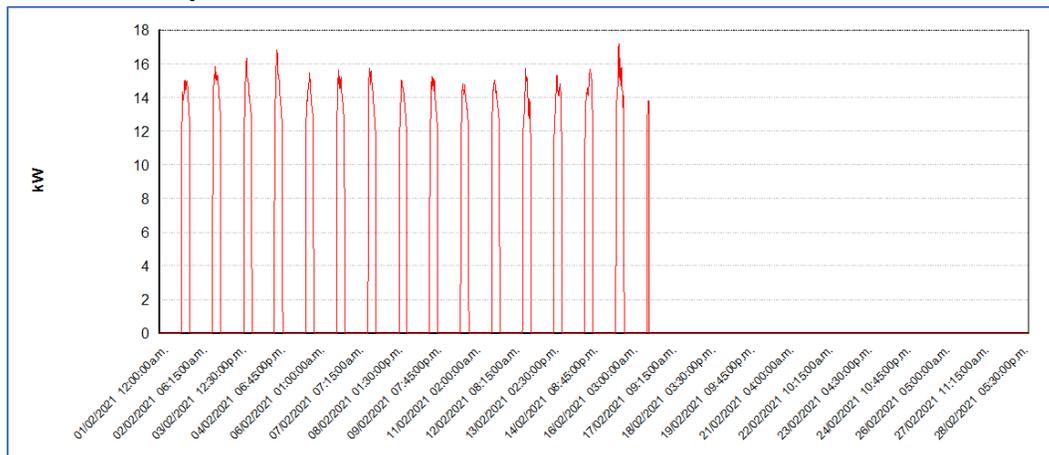
Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 554,12 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (4.071 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 68,37%. Este comportamiento es debido a 17 al 28 de febrero no se prestó el suministro de energía por daño en la unidad de generación.

85.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 504 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

85.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 17,22kW, se presentó el Lunes 15 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (27,49kW), tuvo una caída de 37,37%.

85.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 3 Horas 33 Minutos.

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 250 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

LA ENSENADA (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos

LA ENSENADA (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO)
 Febrero 2021

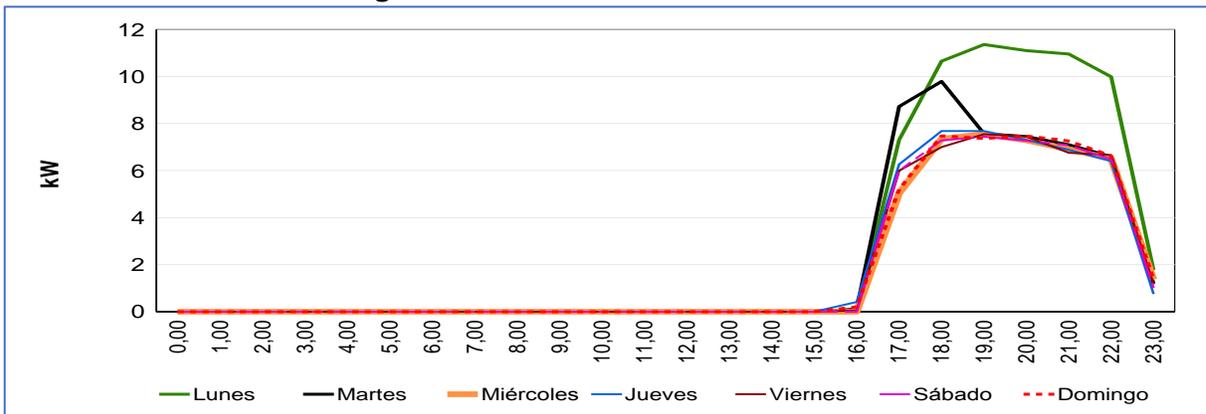
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
10-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	1 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	
18-Feb-2021	
19-Feb-2021	
20-Feb-2021	
21-Feb-2021	
22-Feb-2021	
23-Feb-2021	
24-Feb-2021	
25-Feb-2021	
26-Feb-2021	
27-Feb-2021	
28-Feb-2021	

Fuente CNM

85.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 507 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

86. LA VIGÍA (LA TOLA - NARIÑO)

El Centro poblado de Vigía de la Mar se encuentra ubicado en el municipio de Tola, departamento de Nariño. Esta Localidad cuenta con un total de 151 usuarios residenciales.¹

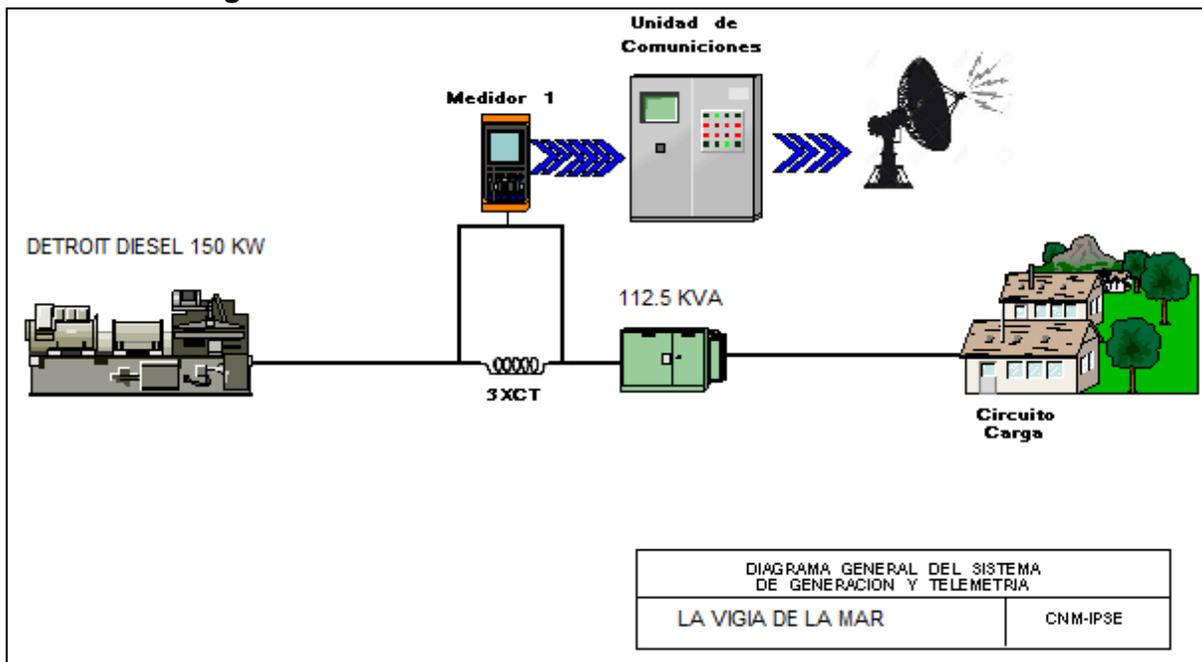
86.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 251 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	DETROIT DIESEL	150 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	112,5 KVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 508 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 397 de 527

86.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

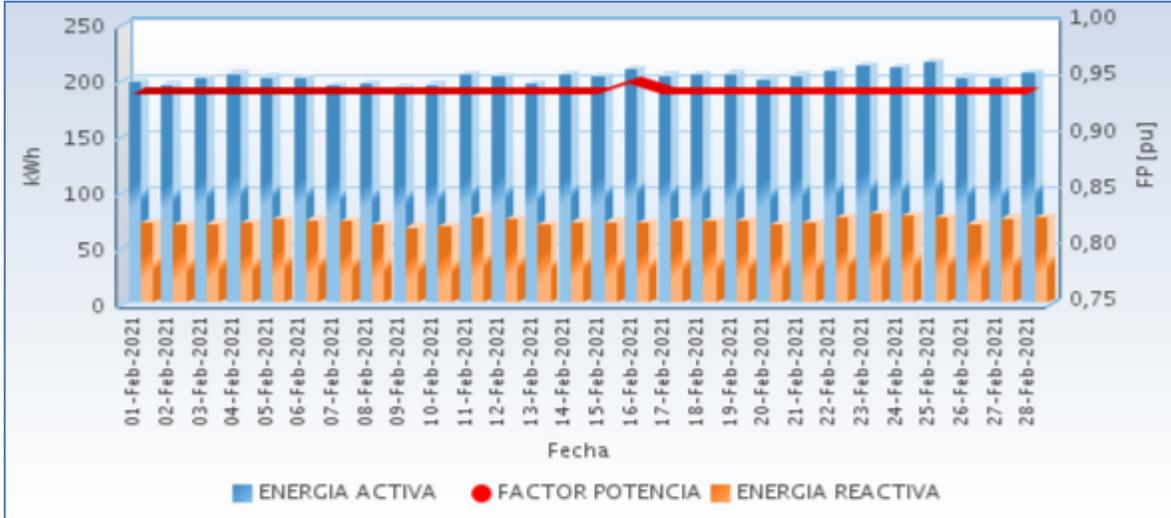
Tabla 252 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

LA VIGIA (LA TOLA - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	197	72	209,68	0,94
Febrero 2, Martes	194	69	206,40	0,94
Febrero 3, Miércoles	200	71	212,58	0,94
Febrero 4, Jueves	204	72	216,58	0,94
Febrero 5, Viernes	201	75	214,34	0,94
Febrero 6, Sábado	200	74	212,96	0,94
Febrero 7, Domingo	194	73	206,95	0,94
Febrero 8, Lunes	195	69	206,98	0,94
Febrero 9, Martes	192	67	203,36	0,94
Febrero 10, Miércoles	194	68	206,07	0,94
Febrero 11, Jueves	204	77	217,80	0,94
Febrero 12, Viernes	202	74	214,84	0,94
Febrero 13, Sábado	195	69	207,01	0,94
Febrero 14, Domingo	203	72	215,90	0,94
Febrero 15, Lunes	202	72	214,20	0,94
Febrero 16, Martes	208	71	220,28	0,95
Febrero 17, Miércoles	203	73	215,19	0,94
Febrero 18, Jueves	204	73	216,67	0,94
Febrero 19, Viernes	204	73	216,82	0,94
Febrero 20, Sábado	199	70	210,62	0,94
Febrero 21, Domingo	203	71	214,94	0,94
Febrero 22, Lunes	206	76	219,75	0,94
Febrero 23, Martes	212	79	226,14	0,94
Febrero 24, Miércoles	210	77	224,18	0,94
Febrero 25, Jueves	215	76	227,66	0,94
Febrero 26, Viernes	201	71	212,86	0,94
Febrero 27, Sábado	201	75	214,19	0,94
Febrero 28, Domingo	205	76	218,78	0,94
TOTAL	5.648	2.036	6.003,54	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (5.760 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 1,95%.

Gráfica 509 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – LA VIGIA (LA TOLA - NARIÑO).

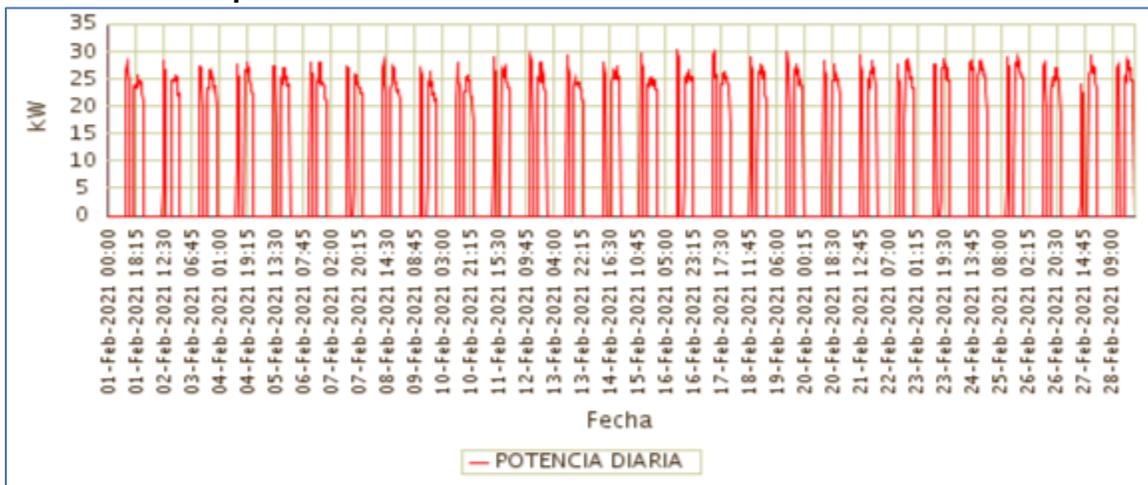


Fuente CNM

86.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 510 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

86.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 30,48kW, se presentó el Martes 16 de Febrero a las 12:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (30,52kW), tuvo una caída de 0,13%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 511 Potencia Máxima Diaria-LA VIGIA (LA TOLA - NARIÑO).

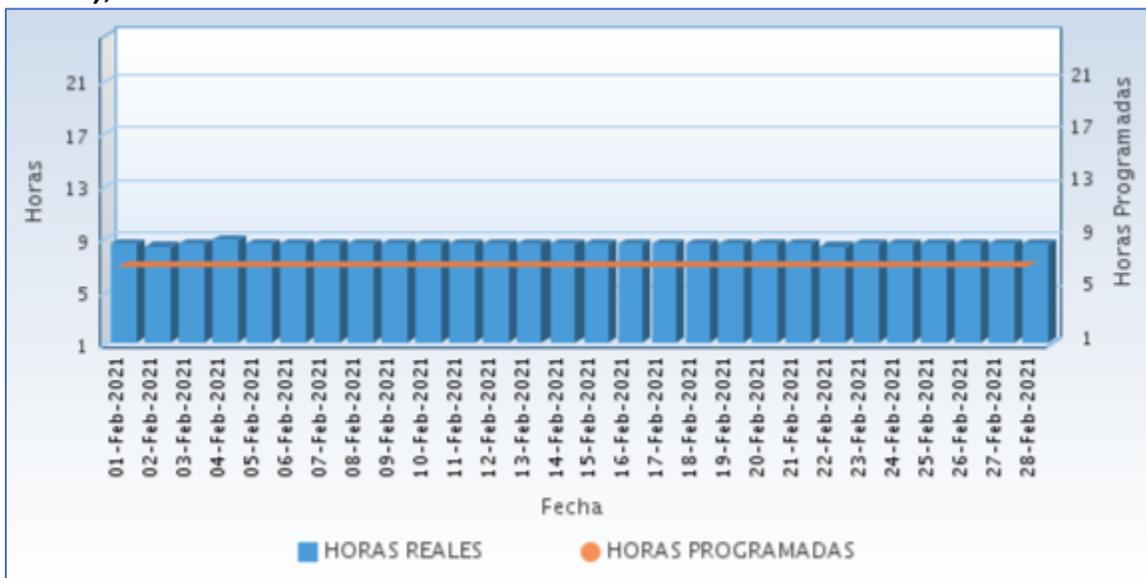


Fuente CNM

86.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 29 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 512 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - LA VIGIA (LA TOLA - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 253 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

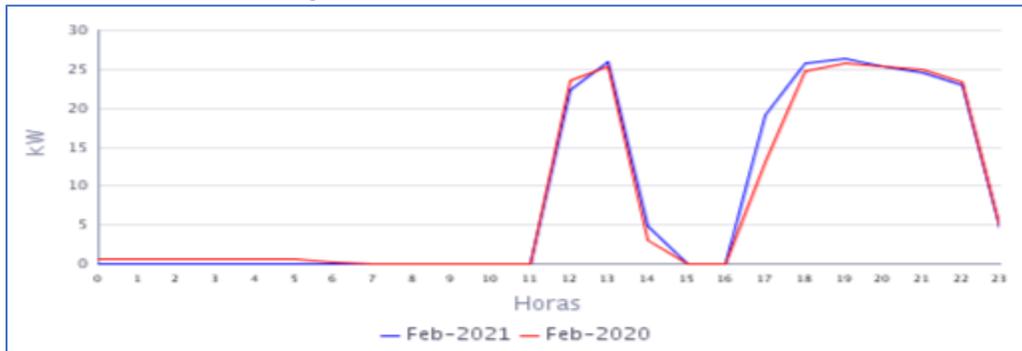
LA VIGIA (LA TOLA - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

86.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 513 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 1,95%.

87. LAS MERCEDES (EL CHARCO - NARIÑO)

El Centro poblado de Las Mercedes pertenece al municipio de El Charco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 290 usuarios.¹

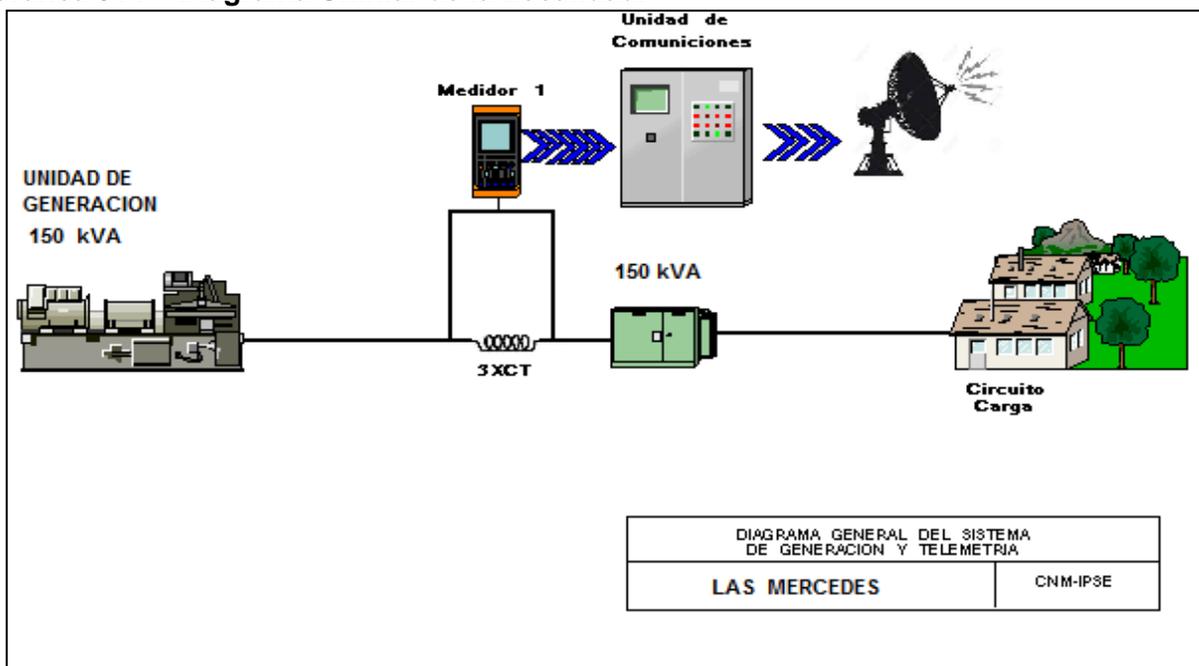
87.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 254 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	150 KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	150		EN OPERACIÓN

Gráfica 514 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad sin información completa, por daño en el sistema de comunicaciones. Según la información suministrada, la localidad cuenta con prestación normal del servicio de energía.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

88. MULATOS (LA TOLA - NARIÑO)

El Centro poblado de Mulatos de la Mar se encuentra ubicado en el municipio de la Tola, departamento de Nariño. Esta Localidad cuenta con un total de 112 usuarios residenciales.¹

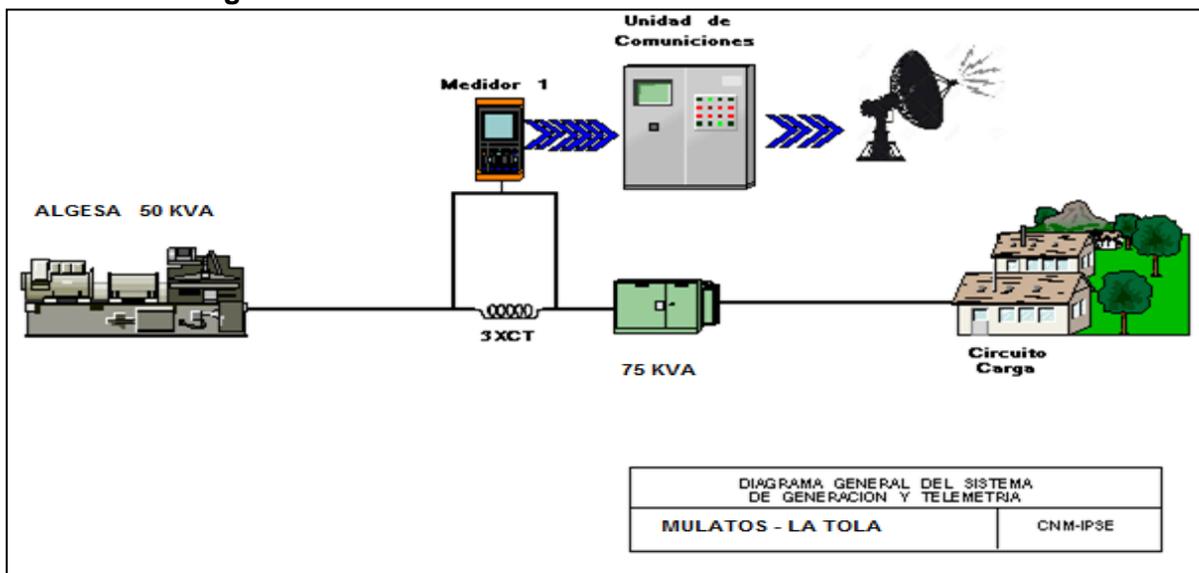
88.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 257 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	ALGESA-PERKIND	50 KVA (40KW)	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	75 KVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 520 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 403 de 527

88.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

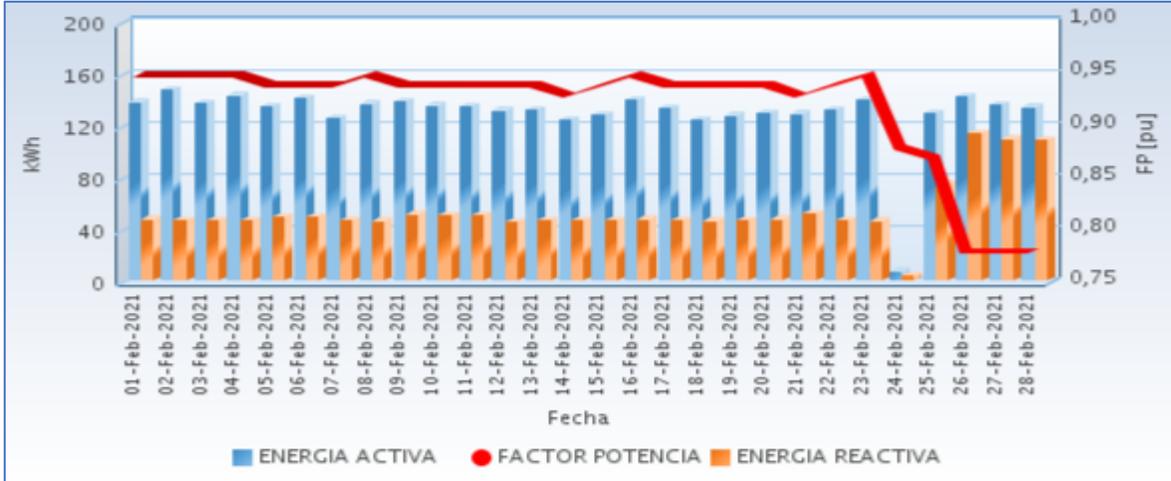
Tabla 258 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

MULATOS (LA TOLA - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	138	47	145,47	0,95
Febrero 2, Martes	147	47	154,34	0,95
Febrero 3, Miércoles	137	47	144,65	0,95
Febrero 4, Jueves	143	47	150,22	0,95
Febrero 5, Viernes	134	49	143,03	0,94
Febrero 6, Sábado	141	49	149,12	0,94
Febrero 7, Domingo	125	47	133,87	0,94
Febrero 8, Lunes	136	46	143,91	0,95
Febrero 9, Martes	138	51	147,21	0,94
Febrero 10, Miércoles	135	51	144,20	0,94
Febrero 11, Jueves	134	50	143,55	0,94
Febrero 12, Viernes	131	46	139,10	0,94
Febrero 13, Sábado	132	47	139,70	0,94
Febrero 14, Domingo	124	47	132,51	0,93
Febrero 15, Lunes	128	47	136,20	0,94
Febrero 16, Martes	139	48	147,36	0,95
Febrero 17, Miércoles	133	47	141,37	0,94
Febrero 18, Jueves	124	46	132,51	0,94
Febrero 19, Viernes	127	47	135,67	0,94
Febrero 20, Sábado	130	48	138,08	0,94
Febrero 21, Domingo	129	52	138,81	0,93
Febrero 22, Lunes	132	47	139,83	0,94
Febrero 23, Martes	140	46	147,21	0,95
Febrero 24, Miércoles	7	4	8,40	0,88
Febrero 25, Jueves	130	74	149,45	0,87
Febrero 26, Viernes	142	114	182,00	0,78
Febrero 27, Sábado	136	109	174,57	0,78
Febrero 28, Domingo	134	109	172,50	0,78
TOTAL	3.627	1.507	3.927,50	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (3.772 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 3,85%.

Gráfica 521 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – MULATOS (LA TOLA - NARIÑO).

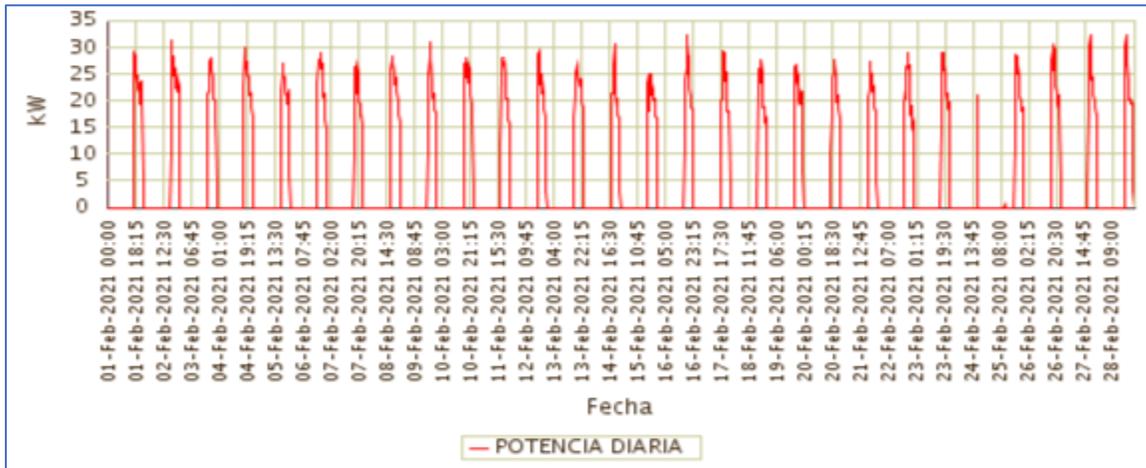


Fuente CNM

88.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 522 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

88.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 32,48kW, se presentó el Domingo 28 de Febrero a las 18:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (34,11kW), tuvo una caída de 4,78%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 523 Potencia Máxima Diaria-MULATOS (LA TOLA - NARIÑO).

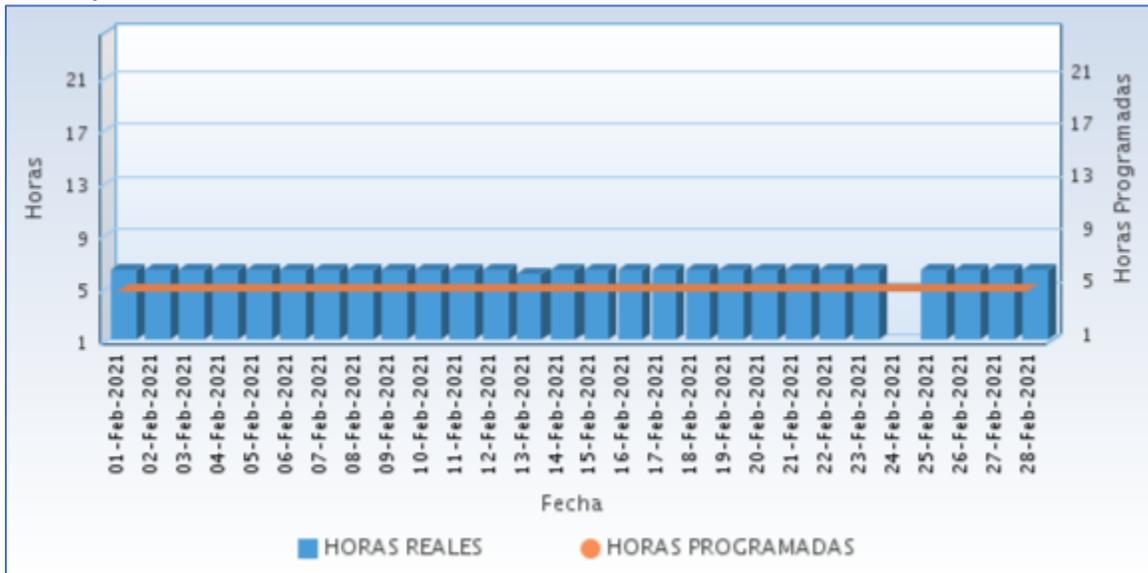


Fuente CNM

88.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 2 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 524 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - MULATOS (LA TOLA - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 259 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

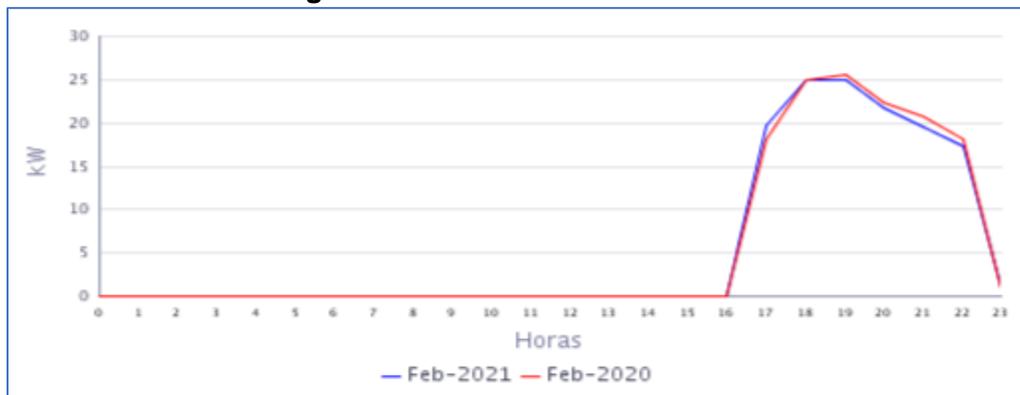
MULATOS (LA TOLA - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	0 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

88.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 525 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 3,85%.

89. PITAL (TUMACO - NARIÑO)

El centro poblado de Pital de la Costa, pertenece al municipio de San Andrés de Tumaco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 381 usuarios .¹

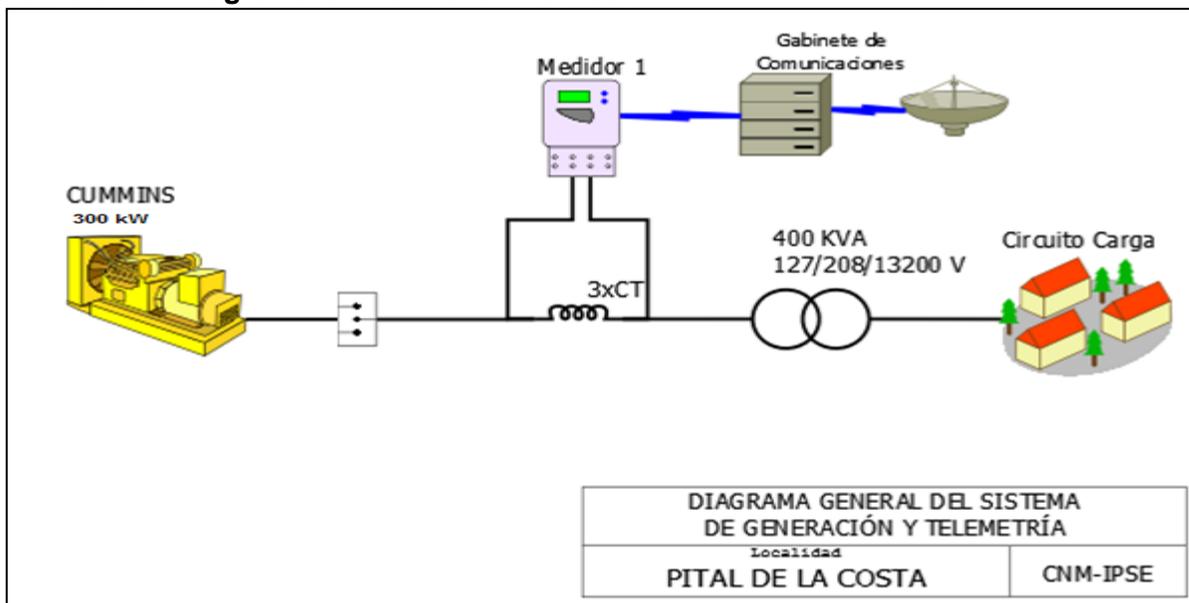
89.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 260 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	300 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	400 KVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 526 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 408 de 527

89.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 261 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

PITAL (TUMACO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	949	611	1.128,68	0,84
Febrero 2, Martes	651	375	751,28	0,87
Febrero 3, Miércoles	681	399	789,28	0,86
Febrero 4, Jueves	629	366	727,73	0,86
Febrero 5, Viernes	632	360	727,34	0,87
Febrero 6, Sábado	647	372	746,32	0,87
Febrero 7, Domingo	751	439	869,90	0,86
Febrero 8, Lunes	596	342	687,15	0,87
Febrero 9, Martes	659	379	760,21	0,87
Febrero 10, Miércoles	653	369	750,05	0,87
Febrero 11, Jueves	630	366	728,60	0,86
Febrero 12, Viernes	608	338	695,63	0,87
Febrero 13, Sábado	655	367	750,81	0,87
Febrero 14, Domingo	789	443	904,86	0,87
Febrero 15, Lunes	1.007	584	1.164,09	0,87
Febrero 16, Martes	1.007	584	1.164,09	0,87
Febrero 17, Miércoles	1.039	638	1.219,25	0,85
Febrero 18, Jueves	697	406	806,63	0,86
Febrero 19, Viernes	701	405	809,58	0,87
Febrero 20, Sábado	781	454	903,37	0,86
Febrero 21, Domingo	744	419	853,87	0,87
Febrero 22, Lunes	737	417	846,79	0,87
Febrero 23, Martes	755	426	866,89	0,87
Febrero 24, Miércoles	718	415	829,31	0,87
Febrero 25, Jueves	667	386	770,64	0,87
Febrero 26, Viernes	692	410	804,34	0,86
Febrero 27, Sábado	727	422	840,60	0,86
Febrero 28, Domingo	886	511	1.022,80	0,87
Febrero 23, Martes	755	426	866,89	0,87
Febrero 24, Miércoles	718	415	829,31	0,87
TOTAL	20.688	12.003	23920,10	0,86

El factor de potencia promedio fue 0,86.

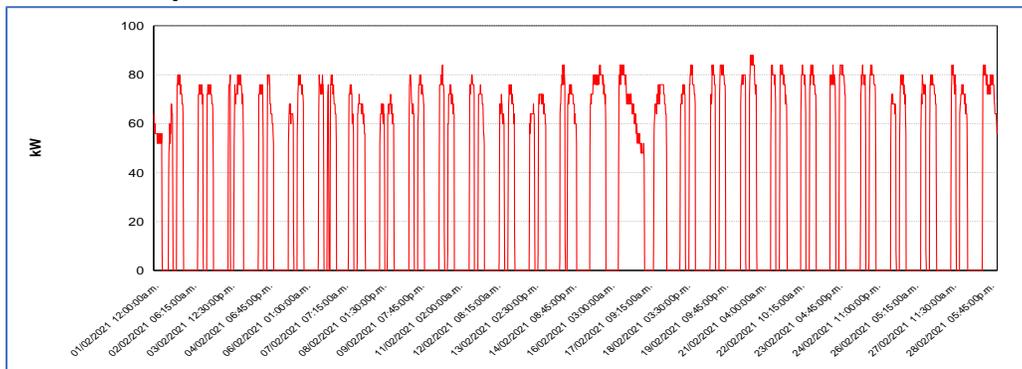
Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 1659 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (19.206 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 7,72%.

89.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 528 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

89.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 88,00kW, se presentó el Sábado 20 de Febrero a las 21:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (84,00kW), tuvo una variación de 4,76%.

89.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 10 Horas 43 Minutos.

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 262 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

PITAL (TUMACO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	15 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
03-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
04-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos

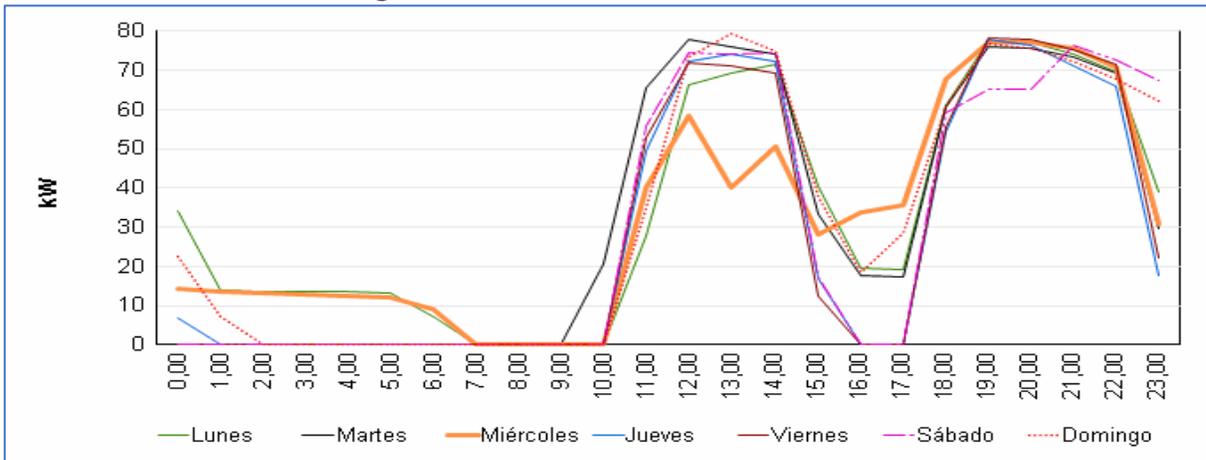
PITAL (TUMACO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
08-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
13-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	13 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	14 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	16 Horas 45 Minutos
18-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
24-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

89.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 531 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

90. PUEBLO NUEVO (TABLÓN SALADO) (TUMACO - NARIÑO)

La localidad de Pueblo Nuevo(Tablón Salado) , pertenece al municipio de San Andrés de Tumaco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 152 usuarios .¹

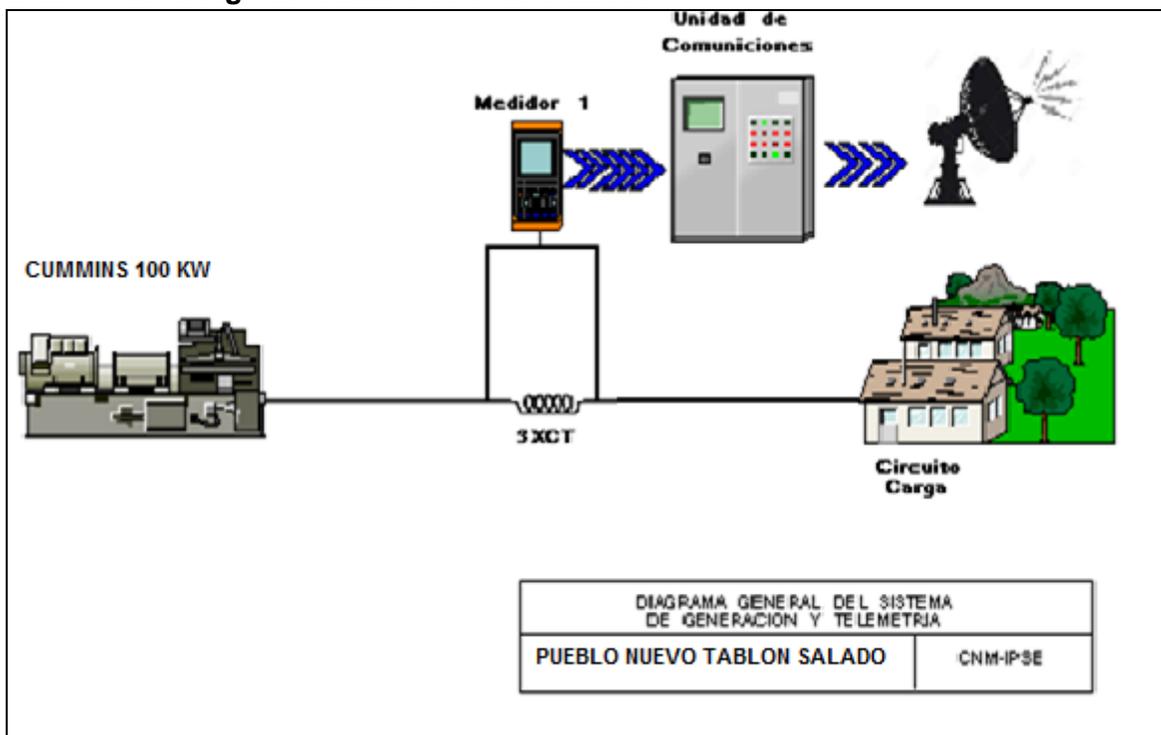
90.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 263 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	100 KW	EN OPERACIÓN

Gráfica 532 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 412 de 527

90.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

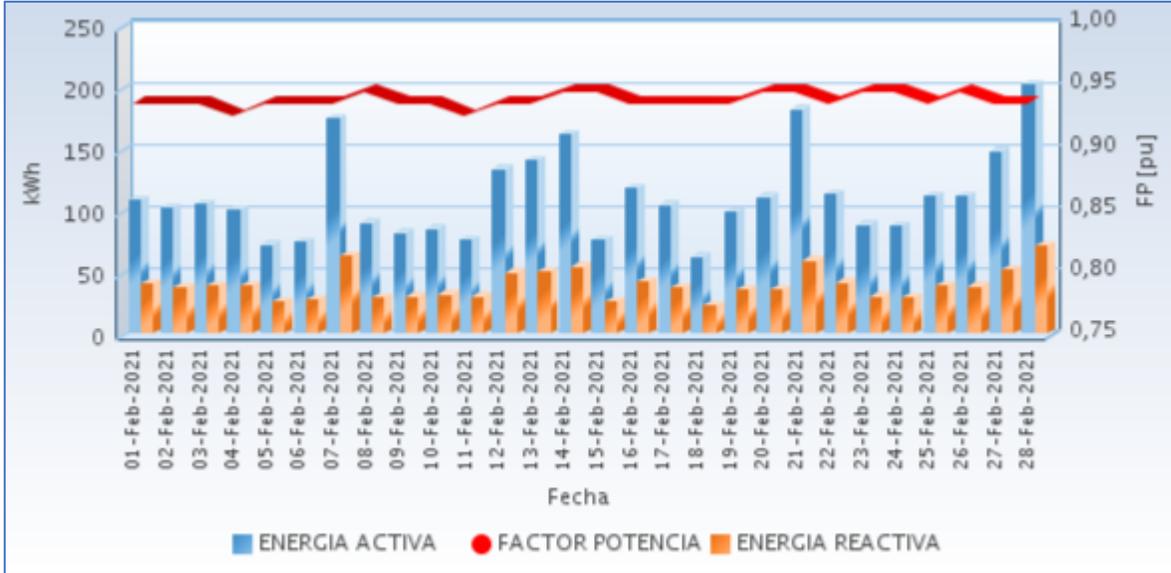
Tabla 264 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

PUEBLO NUEVO (TABLON SALADO) (TUMACO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	108	41	115,56	0,94
Febrero 2, Martes	102	37	108,18	0,94
Febrero 3, Miércoles	106	39	112,77	0,94
Febrero 4, Jueves	101	39	107,84	0,93
Febrero 5, Viernes	72	26	76,54	0,94
Febrero 6, Sábado	74	28	79,41	0,94
Febrero 7, Domingo	175	63	185,68	0,94
Febrero 8, Lunes	90	29	94,29	0,95
Febrero 9, Martes	82	30	87,23	0,94
Febrero 10, Miércoles	85	32	90,83	0,94
Febrero 11, Jueves	76	30	82,02	0,93
Febrero 12, Viernes	133	49	142,11	0,94
Febrero 13, Sábado	140	50	148,97	0,94
Febrero 14, Domingo	162	55	171,05	0,95
Febrero 15, Lunes	76	26	80,31	0,95
Febrero 16, Martes	118	42	125,16	0,94
Febrero 17, Miércoles	104	37	110,60	0,94
Febrero 18, Jueves	62	22	66,30	0,94
Febrero 19, Viernes	99	36	105,38	0,94
Febrero 20, Sábado	111	36	116,32	0,95
Febrero 21, Domingo	182	59	191,03	0,95
Febrero 22, Lunes	114	41	120,90	0,94
Febrero 23, Martes	88	30	93,05	0,95
Febrero 24, Miércoles	87	30	92,21	0,95
Febrero 25, Jueves	112	39	118,30	0,94
Febrero 26, Viernes	111	38	117,65	0,95
Febrero 27, Sábado	148	53	156,97	0,94
Febrero 28, Domingo	202	71	214,08	0,94
TOTAL	3.120	1.108	3.310,37	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (3.721 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 16,16%.

Gráfica 533 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PUEBLO NUEVO (TABLON SALADO) (TUMACO - NARIÑO).



Fuente CNM

90.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 534 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

90.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 19,97kW, se presentó el Domingo 14 de Febrero a las 11:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (18,62kW), tuvo una variación de 7,22%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 535 Potencia Máxima Diaria-PUEBLO NUEVO (TABLÓN SALADO) (TUMACO - NARIÑO).

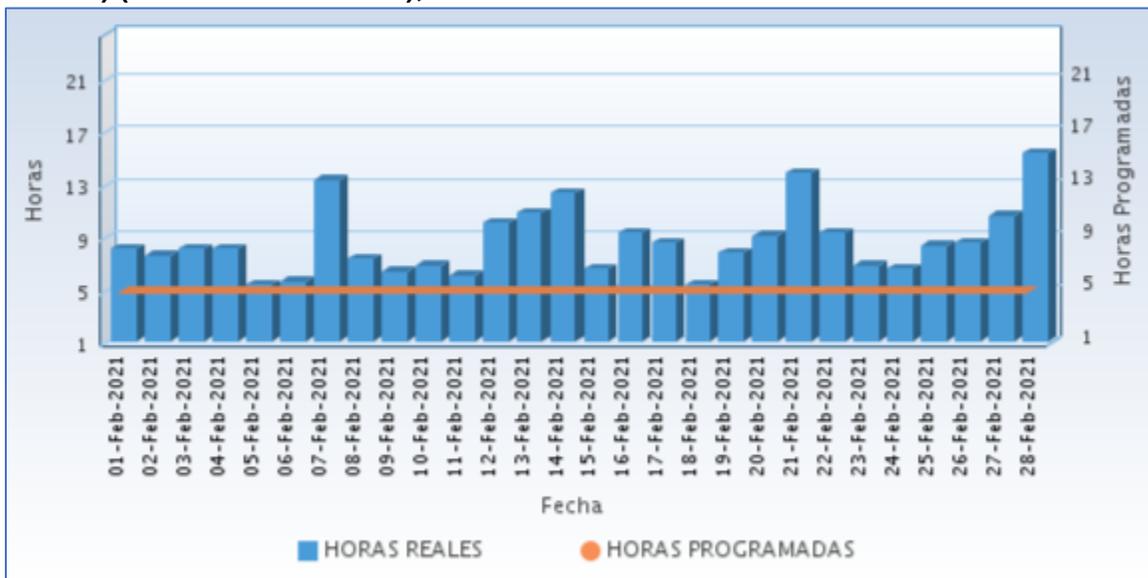


Fuente CNM

90.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 34 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 536 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PUEBLO NUEVO (TABLON SALADO) (TUMACO - NARIÑO),



Fuente CNM

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 415 de 527

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 265 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

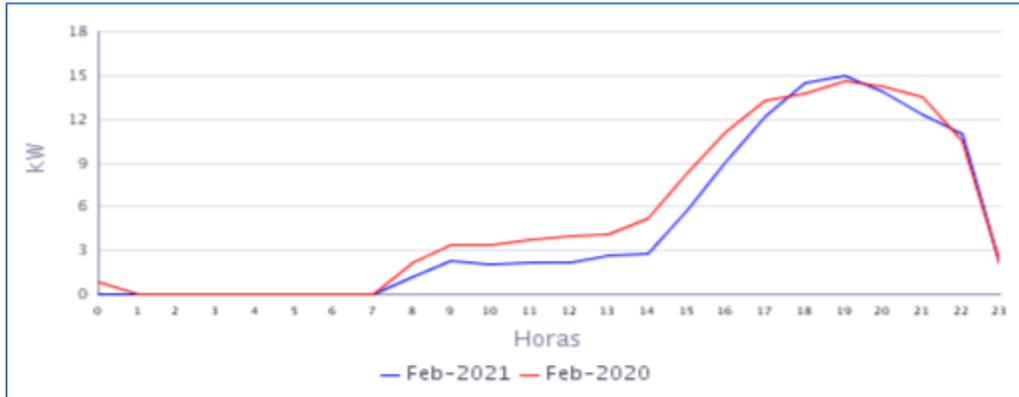
PUEBLO NUEVO (TABLÓN SALADO) (TUMACO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	13 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos
14-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	9 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	13 Horas 45 Minutos
22-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	15 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

90.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 537 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 16,16%.

91. SAN JOSÉ (EL CHARCO - NARIÑO)

El Centro poblado de San José de Tapaje es un corregimiento del municipio de El Charco departamento de Nariño, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 350 usuarios.

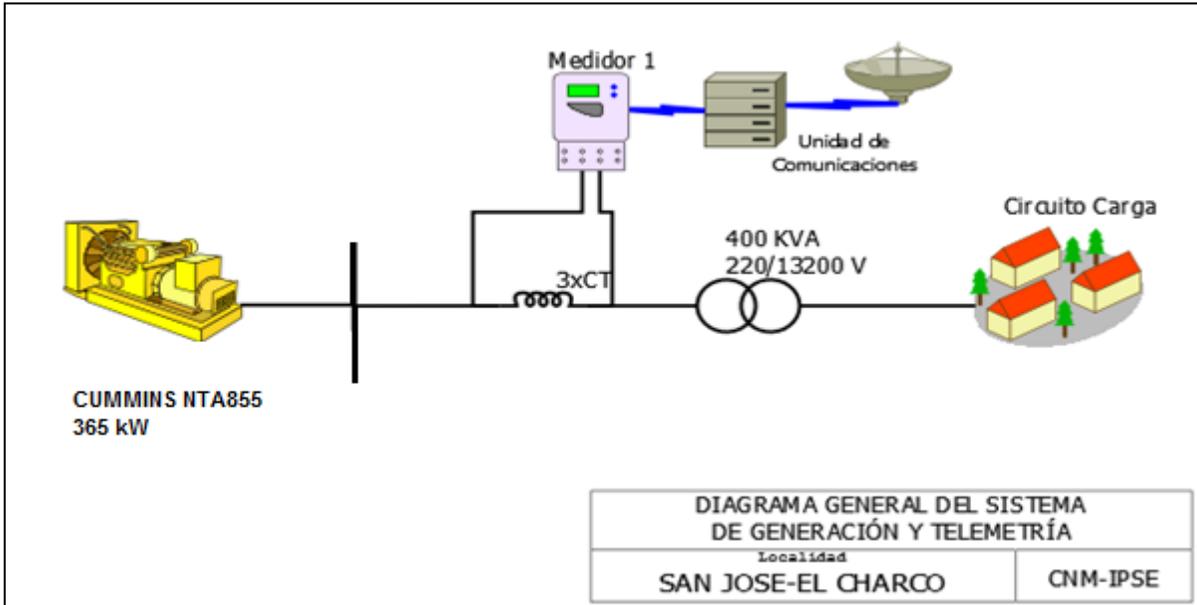
91.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 266 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS NTA855	365 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
1	400		EN OPERACIÓN

Gráfica 538 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 418 de 527

91.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

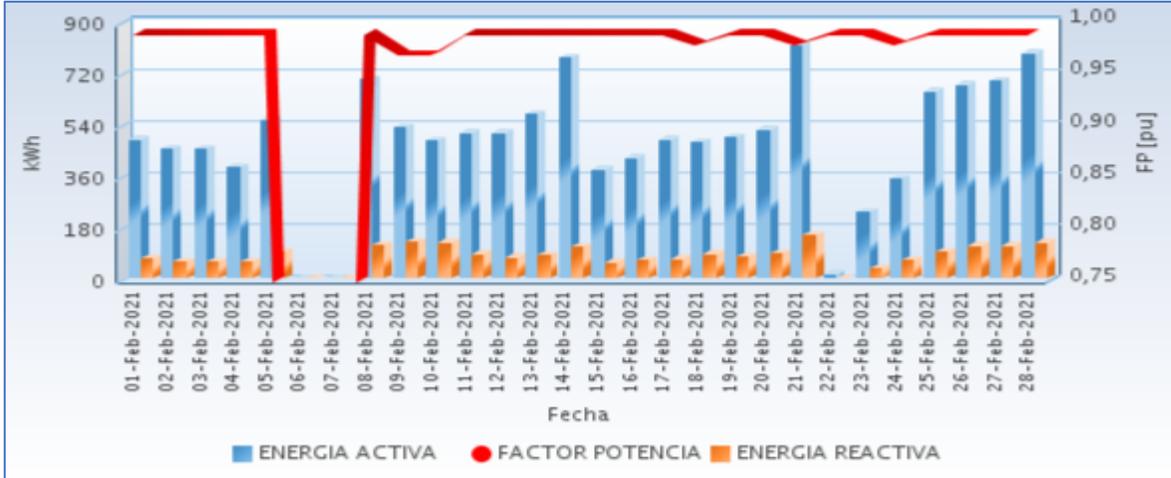
Tabla 267 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

SAN JOSE (EL CHARCO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	486	70	491,02	0,99
Febrero 2, Martes	454	60	457,95	0,99
Febrero 3, Miércoles	456	60	459,93	0,99
Febrero 4, Jueves	390	58	394,29	0,99
Febrero 5, Viernes	556	94	563,89	0,99
Febrero 6, Sábado	0	0	0,00	
Febrero 7, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 8, Lunes	698	116	707,57	0,99
Febrero 9, Martes	530	128	545,24	0,97
Febrero 10, Miércoles	482	126	498,20	0,97
Febrero 11, Jueves	510	86	517,20	0,99
Febrero 12, Viernes	510	74	515,34	0,99
Febrero 13, Sábado	576	82	581,81	0,99
Febrero 14, Domingo	774	112	782,06	0,99
Febrero 15, Lunes	382	56	386,08	0,99
Febrero 16, Martes	422	64	426,83	0,99
Febrero 17, Miércoles	486	68	490,73	0,99
Febrero 18, Jueves	476	86	483,71	0,98
Febrero 19, Viernes	496	76	501,79	0,99
Febrero 20, Sábado	520	88	527,39	0,99
Febrero 21, Domingo	812	152	826,10	0,98
Febrero 22, Lunes	16	2	16,12	0,99
Febrero 23, Martes	232	36	234,78	0,99
Febrero 24, Miércoles	350	64	355,80	0,98
Febrero 25, Jueves	654	96	661,01	0,99
Febrero 26, Viernes	678	114	687,52	0,99
Febrero 27, Sábado	690	114	699,35	0,99
Febrero 28, Domingo	788	126	798,01	0,99
TOTAL	13.424	2.208	13.604,38	0,99

El factor de potencia promedio fue 0,99.

Con referencia a Febrero de 2020 (16.180 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 17,03%. Este comportamiento es debido a que en los días 6 y 7 febrero no se prestó el suministro de energía.

Gráfica 539 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SAN JOSÉ (EL CHARCO - NARIÑO).

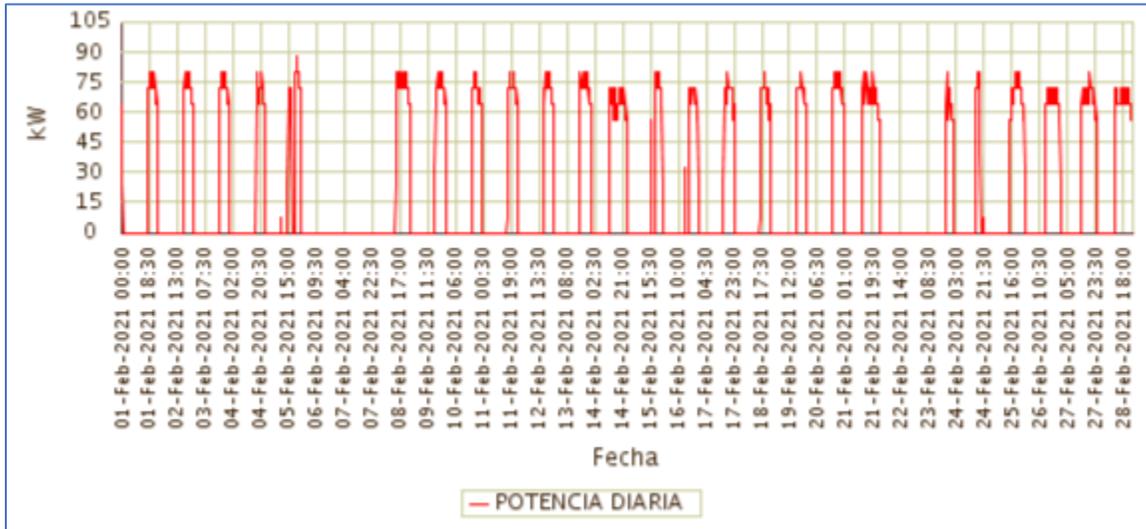


Fuente CNM

91.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 540 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

91.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 88,00kW, se presentó el Viernes 05 de Febrero a las 20:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (96,00kW), tuvo una caída de 8,33%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 541 Potencia Máxima Diaria-SAN JOSÉ (EL CHARCO - NARIÑO).

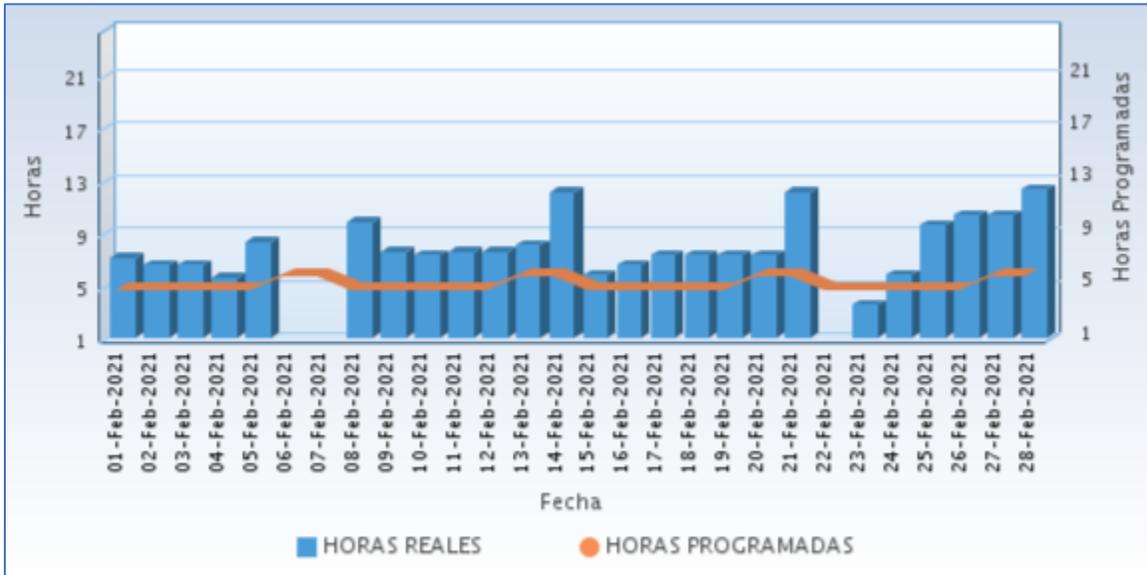


Fuente CNM

91.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 7 Horas 5 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 542 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN JOSÉ (EL CHARCO - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 268 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

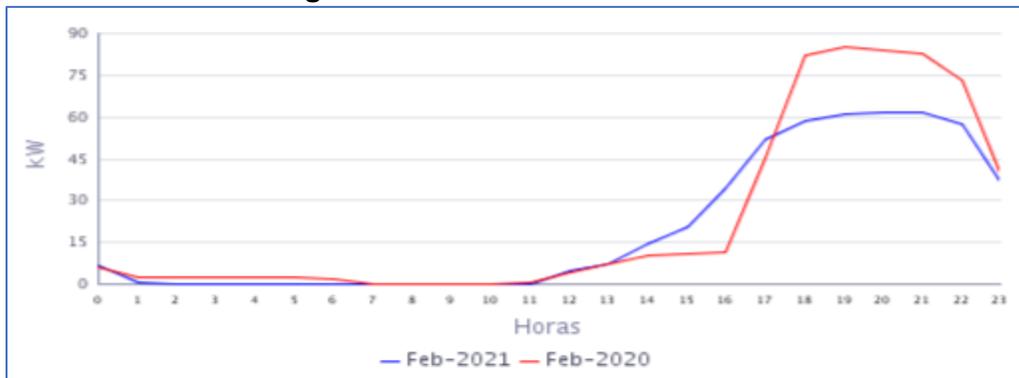
SAN JOSÉ (EL CHARCO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	0 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	3 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
25-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

91.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 543 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 17,03%.

92. SAN JOSÉ CALABAZAL (OLAYA HERRERA - NARIÑO)

El Centro poblado de San José Calabazal pertenece al municipio de Olaya Herrera, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 276 usuarios.

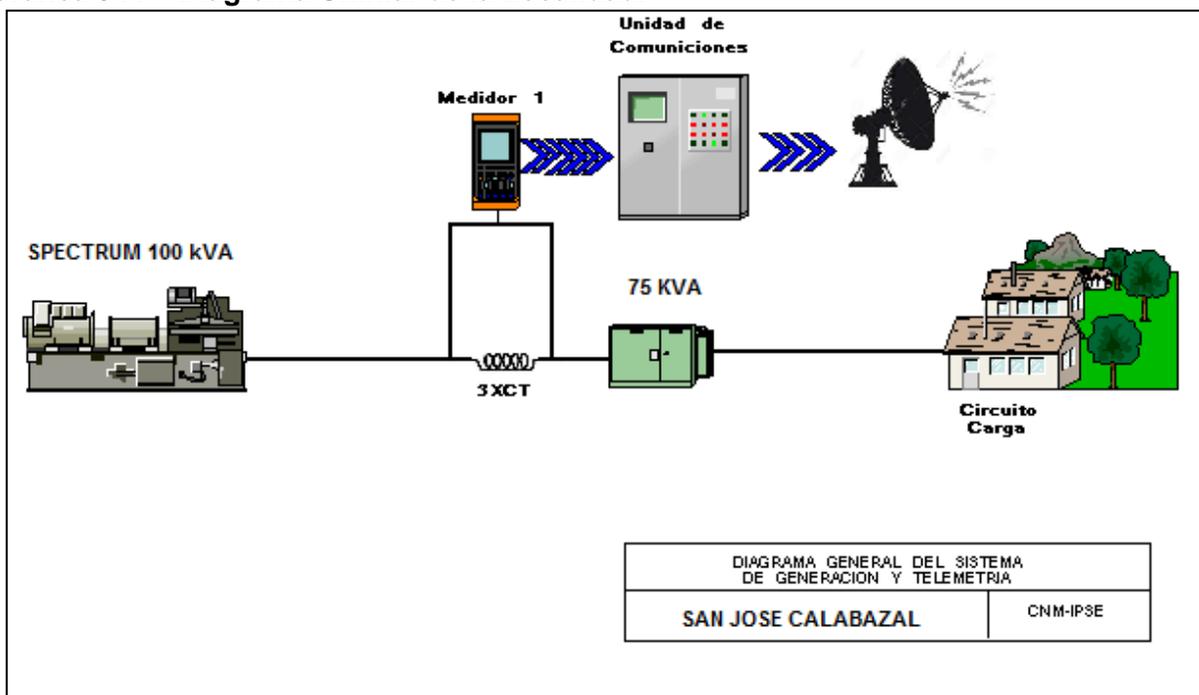
92.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 269 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	SPECTRUM	100 KVA (80KW)	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	75		EN OPERACIÓN

Gráfica 544 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 423 de 527

92.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

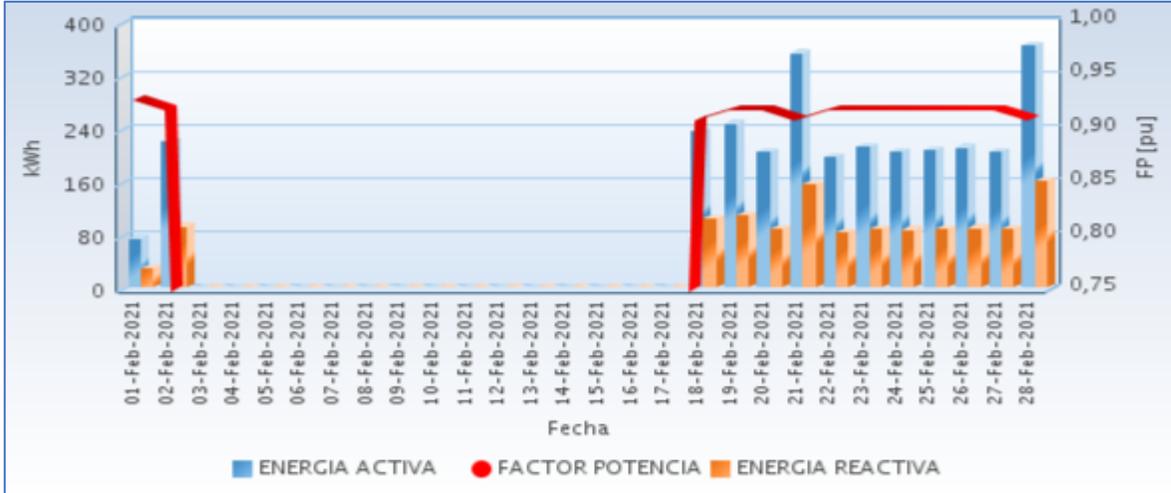
Tabla 270 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

SAN JOSÉ CALABAZAL (OLAYA HERRERA - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	74	29	80,02	0,93
Febrero 2, Martes	219	92	237,64	0,92
Febrero 3, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 4, Jueves	0	0	0,00	
Febrero 5, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 6, Sábado	0	0	0,00	
Febrero 7, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 8, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 9, Martes	0	0	0,00	
Febrero 10, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 11, Jueves	0	0	0,00	
Febrero 12, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 13, Sábado	0	0	0,00	
Febrero 14, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 15, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 16, Martes	0	0	0,00	
Febrero 17, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 18, Jueves	235	104	257,43	0,91
Febrero 19, Viernes	247	108	269,68	0,92
Febrero 20, Sábado	205	88	222,81	0,92
Febrero 21, Domingo	353	156	385,72	0,91
Febrero 22, Lunes	197	83	213,76	0,92
Febrero 23, Martes	212	88	229,45	0,92
Febrero 24, Miércoles	204	87	222,32	0,92
Febrero 25, Jueves	207	88	224,77	0,92
Febrero 26, Viernes	211	90	228,83	0,92
Febrero 27, Sábado	205	88	223,01	0,92
Febrero 28, Domingo	365	161	398,67	0,91
TOTAL	2.933	1.264	3.193,98	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (5.300 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 44,65%. Este comportamiento es debido a que 3 y 17 de febrero sin servicio de energía por daño en al unidad de generación.

Gráfica 545 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SAN JOSÉ CALABAZAL (OLAYA HERRERA - NARIÑO).

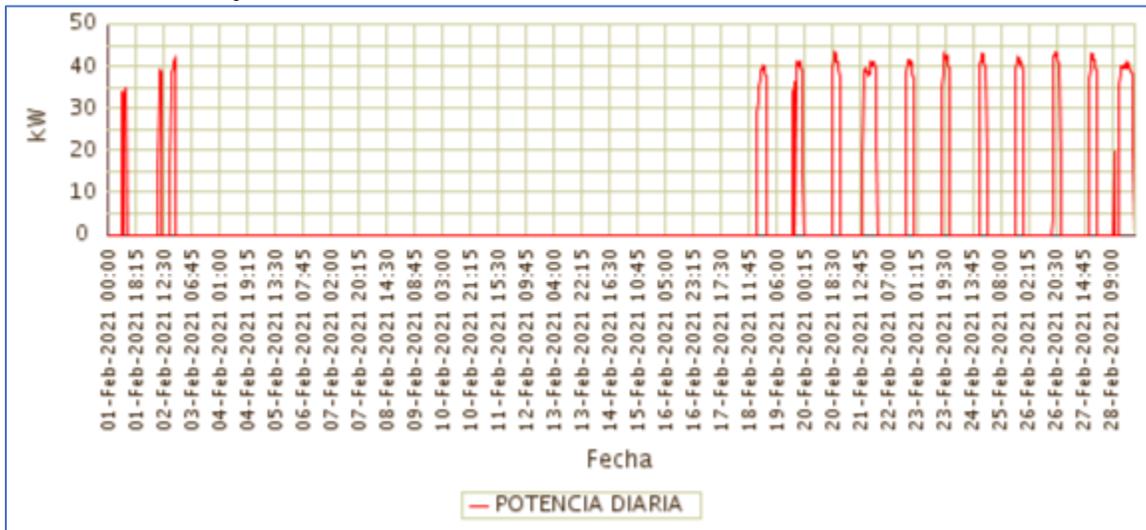


Fuente CNM

92.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 546 Comportamiento Diario de la Potencia.



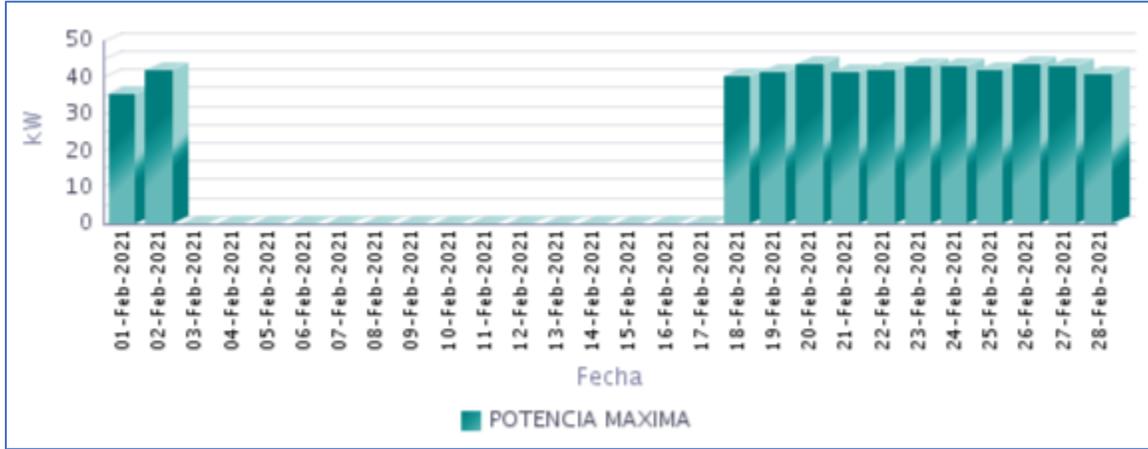
Fuente CNM

92.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 43,42kW, se presentó el Sábado 20 de Febrero a las 19:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (45,12kW), tuvo una caída de 3,78%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 547 Potencia Máxima Diaria-SAN JOSÉ CALABAZAL (OLAYA HERRERA - NARIÑO).

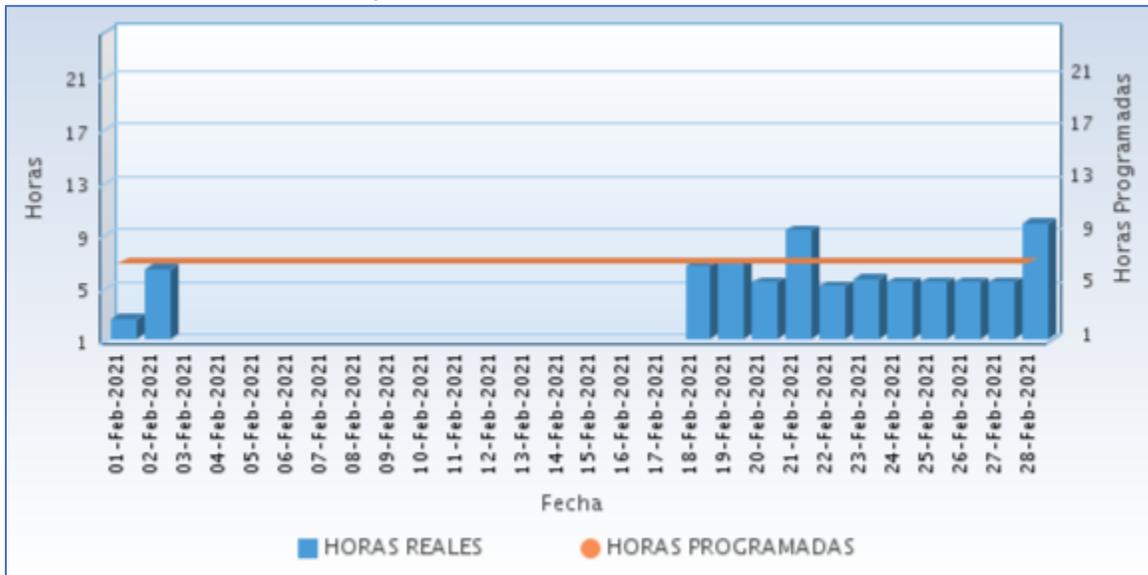


Fuente CNM

92.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 2 Horas 47 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 548 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN JOSÉ CALABAZAL (OLAYA HERRERA - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 271 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

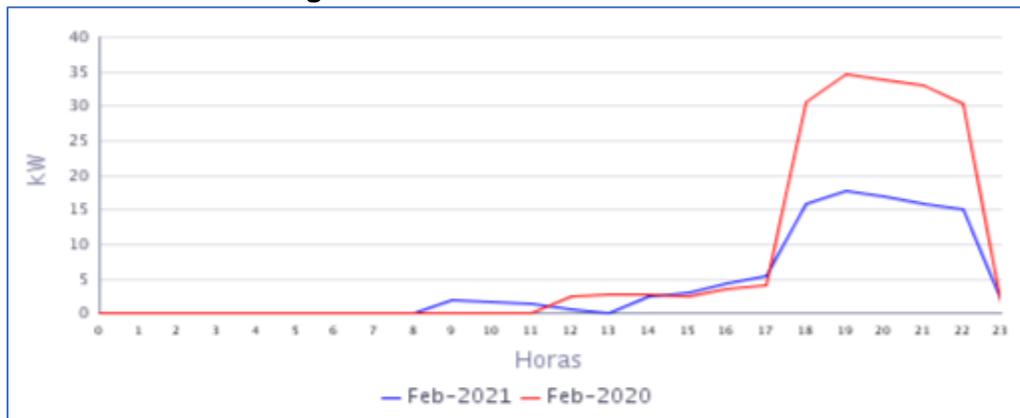
SAN JOSÉ CALABAZAL (OLAYA HERRERA - NARIÑO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	2 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
20-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

92.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 549 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 44,65%.

93. SAN JOSÉ DEL GUAYABO (TUMACO - NARIÑO)

La localidad de San José Del Guayabo Mejicano, pertenece al municipio de San Andrés de Tumaco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 216 usuarios.

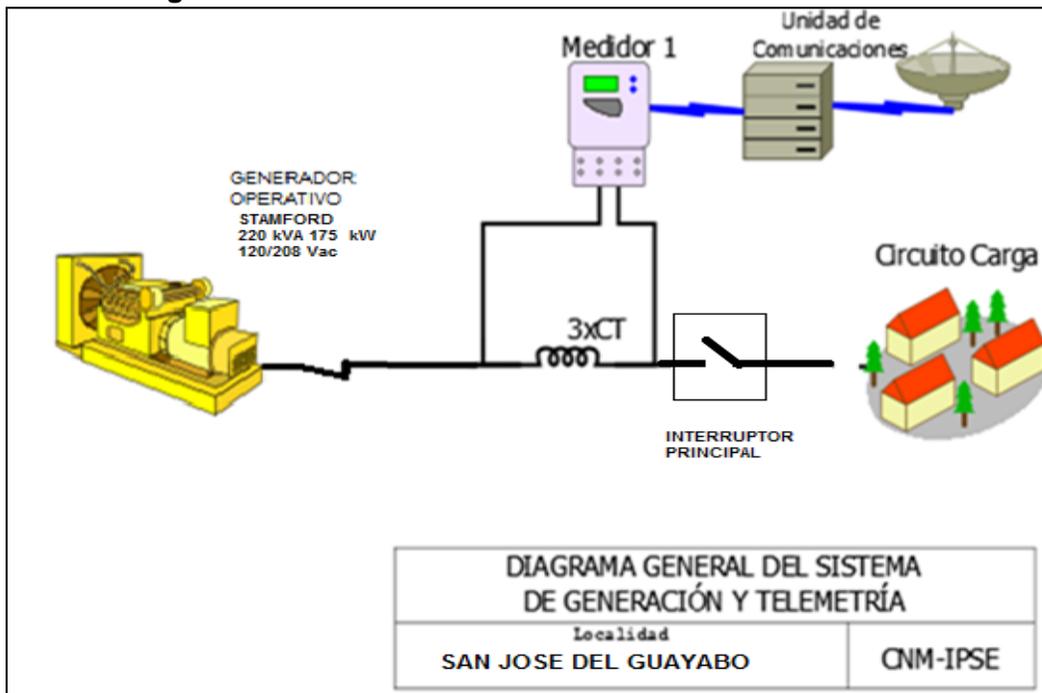
93.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 272 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STAMFORD	175 Kw	EN OPERACIÓN

Gráfica 550 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad sin servicio de energía, según la información suministrada, la localidad no cuenta con el servicio desde el pasado 22 de febrero debido a una fuga de aceite en el primomotor del grupo electrógeno

94. SAN JUAN COSTA (TUMACO - NARIÑO)

El Centro poblado de San Juan Costa, pertenece al municipio de San Andrés de Tumaco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 400 usuarios .1

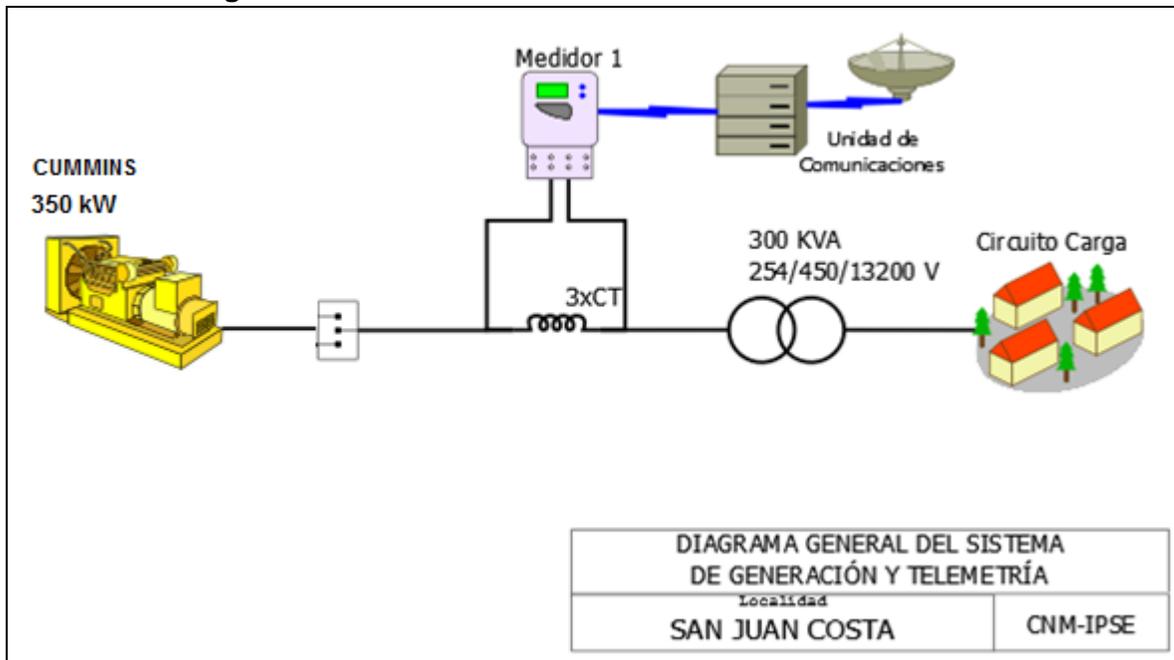
94.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 275 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTROGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	350 KW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD (kVA)		ESTADO
1	300		EN OPERACIÓN

Gráfica 556 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 429 de 527

94.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 276 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

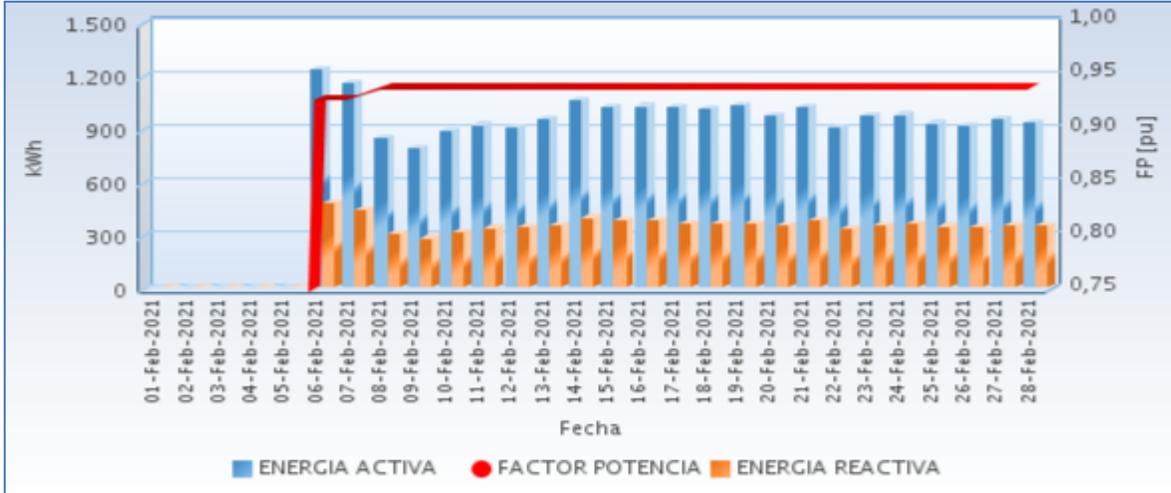
SAN JUAN COSTA (TUMACO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 2, Martes	0	0	0,00	
Febrero 3, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 4, Jueves	0	0	0,00	
Febrero 5, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 6, Sábado	1.229	479	1.318,93	0,93
Febrero 7, Domingo	1.154	440	1.235,41	0,93
Febrero 8, Lunes	846	302	897,78	0,94
Febrero 9, Martes	783	278	831,21	0,94
Febrero 10, Miércoles	879	309	931,85	0,94
Febrero 11, Jueves	915	337	975,21	0,94
Febrero 12, Viernes	903	339	964,79	0,94
Febrero 13, Sábado	949	350	1.011,44	0,94
Febrero 14, Domingo	1.057	393	1.127,44	0,94
Febrero 15, Lunes	1.015	377	1.082,87	0,94
Febrero 16, Martes	1.022	381	1.090,26	0,94
Febrero 17, Miércoles	1.015	361	1.077,41	0,94
Febrero 18, Jueves	1.010	357	1.070,79	0,94
Febrero 19, Viernes	1.027	363	1.089,52	0,94
Febrero 20, Sábado	970	350	1.031,45	0,94
Febrero 21, Domingo	1.016	382	1.085,30	0,94
Febrero 22, Lunes	900	328	957,91	0,94
Febrero 23, Martes	966	352	1.028,51	0,94
Febrero 24, Miércoles	974	361	1.039,05	0,94
Febrero 25, Jueves	926	345	987,74	0,94
Febrero 26, Viernes	912	340	973,32	0,94
Febrero 27, Sábado	953	352	1.015,74	0,94
Febrero 28, Domingo	934	348	996,35	0,94
TOTAL	22.355	8.222	23.819,38	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (18.939 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 18,04%.

Del 1 al 5 de febrero, no se prestó el suministro de energía por mantenimiento en la unidad de generación .

Gráfica 557 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SAN JUAN COSTA (TUMACO - NARIÑO).



Fuente CNM

94.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 558 Comportamiento Diario de la Potencia.



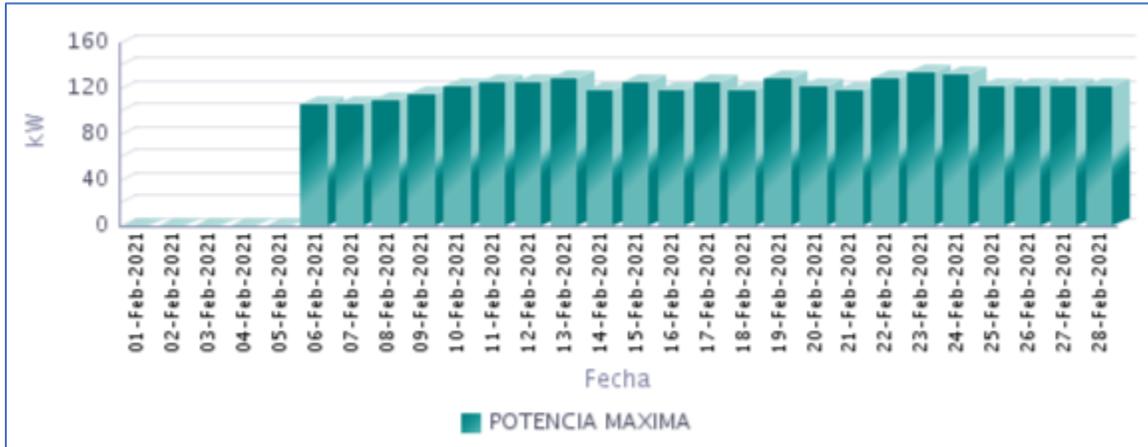
Fuente CNM

94.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 134,40kW, se presentó el Martes 23 de Febrero a las 18:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (147,20kW), tuvo una caída de 8,70%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 559 Potencia Máxima Diaria-SAN JUAN COSTA (TUMACO - NARIÑO).

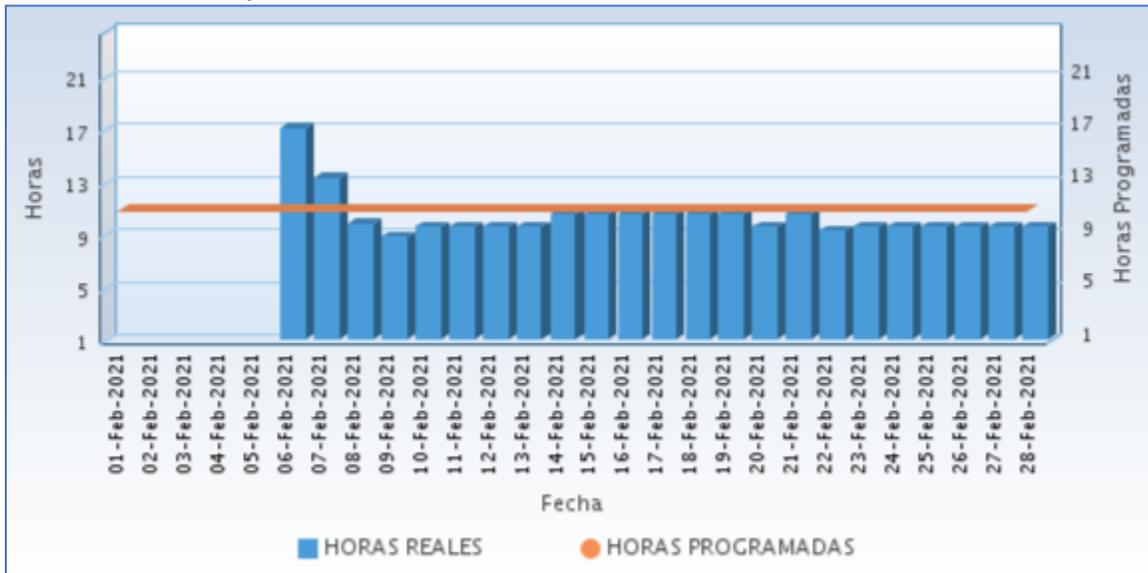


Fuente CNM

94.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 26 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 560 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN JUAN COSTA (TUMACO - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 277 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

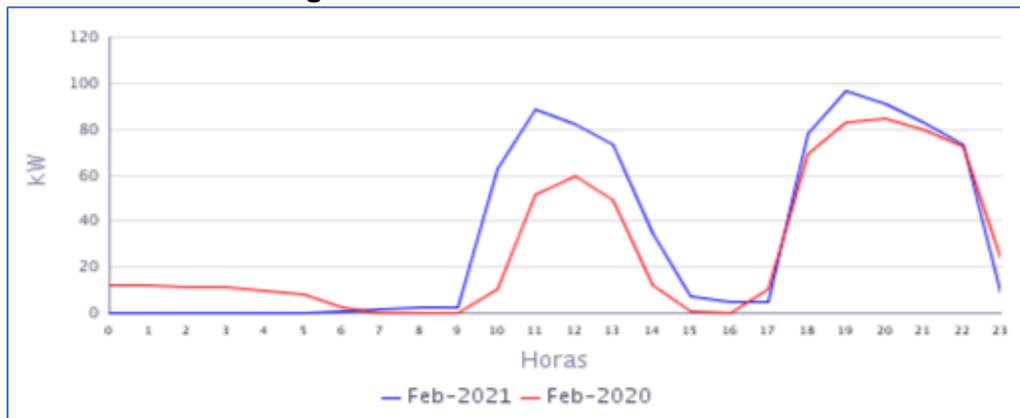
SAN JUAN COSTA (TUMACO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	17 Horas 0 Minutos
07-Feb-2021	13 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
10-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	10 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	9 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos

Fuente CNM

94.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 561 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 18,04%.

95. SAN PABLO DE LA MAR (LA TOLA - NARIÑO)

El Centro poblado de San Pablo de la Mar se encuentra ubicado en el municipio de Tola, departamento de Nariño. Esta Localidad cuenta con un total de 185 usuarios residenciales.

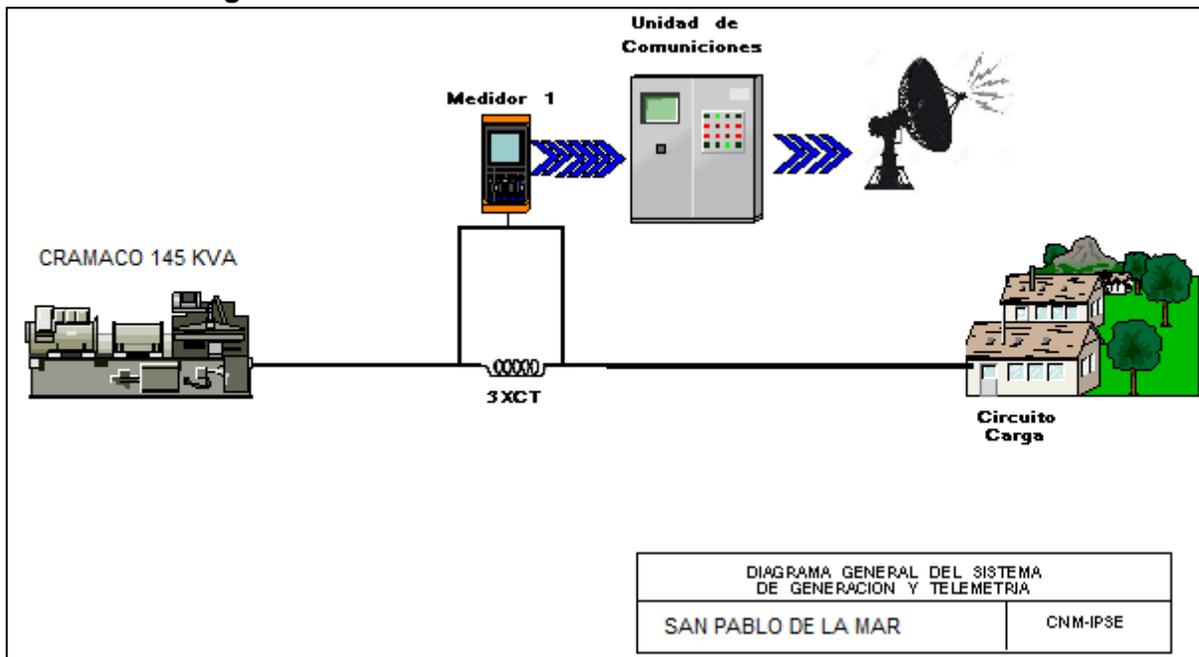
95.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 278 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CRAMACO	130 KVA (116 KW)	EN OPERACIÓN

Gráfica 562 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Localidad sin información completa, por daño en el sistema de comunicaciones. Según la información suministrada, la localidad cuenta con prestación normal del servicio de energía.

96. SAN PEDRO DEL VINO (FRANCISCO PIZARRO - NARIÑO)

El centro poblado de San Pedro del Vino se encuentra ubicado en el municipio de Francisco Pizarro (Salahonda), departamento de Nariño. Esta Localidad cuenta con un total de 185 usuarios residenciales.

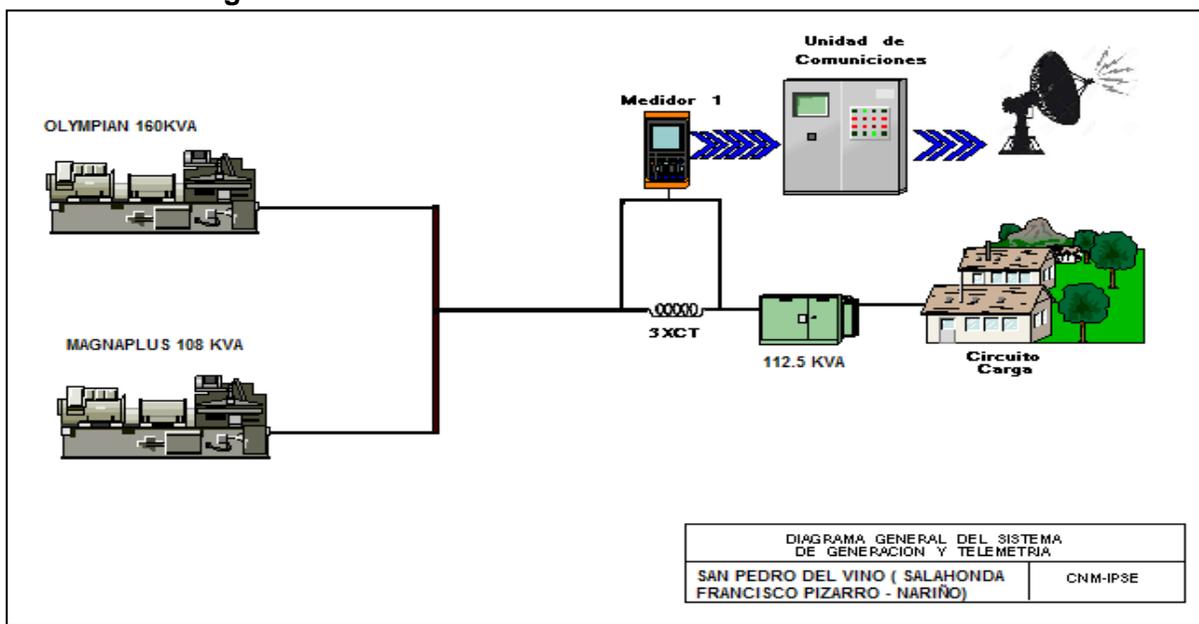
96.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 281 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	OLYMPIAN	160 KVA	EN OPERACIÓN
2	MAGNAPLUS	108 KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	112,5		EN OPERACIÓN

Gráfica 568 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 435 de 527

96.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 282 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

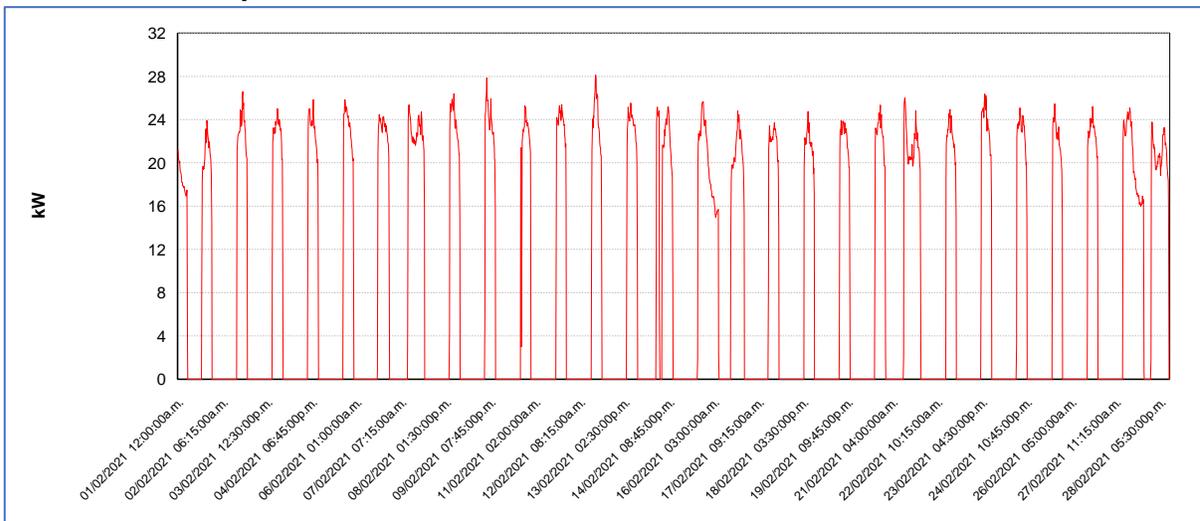
SAN PEDRO DEL VINO (FRANCISCO PIZARRO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	264	162	309,61	0,85
Febrero 2, Martes	164	98	191,14	0,86
Febrero 3, Miércoles	162	77	179,57	0,90
Febrero 4, Jueves	164	76	180,36	0,91
Febrero 5, Viernes	164	74	180,27	0,91
Febrero 6, Sábado	181	86	200,67	0,9
Febrero 7, Domingo	258	122	285,34	0,9
Febrero 8, Lunes	166	77	182,61	0,91
Febrero 9, Martes	167	77	184,21	0,91
Febrero 10, Miércoles	151	70	166,45	0,91
Febrero 11, Jueves	164	75	180,15	0,91
Febrero 12, Viernes	166	74	181,33	0,91
Febrero 13, Sábado	169	78	186,40	0,91
Febrero 14, Domingo	216	106	240,08	0,9
Febrero 15, Lunes	178	85	196,69	0,9
Febrero 16, Martes	298	160	338,56	0,88
Febrero 17, Miércoles	156	78	174,19	0,89
Febrero 18, Jueves	152	75	169,75	0,9
Febrero 19, Viernes	156	77	173,82	0,9
Febrero 20, Sábado	162	76	178,75	0,91
Febrero 21, Domingo	249	119	275,60	0,9
Febrero 22, Lunes	156	74	172,77	0,9
Febrero 23, Martes	168	77	184,94	0,91
Febrero 24, Miércoles	160	74	176,62	0,91
Febrero 25, Jueves	154	72	169,59	0,91
Febrero 26, Viernes	160	75	176,47	0,91
Febrero 27, Sábado	180	84	198,98	0,91
Febrero 28, Domingo	356	185	401,30	0,89
TOTAL	5.240	2.562	5.836,10	0,90

El factor de potencia promedio fue 0,90.

96.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 570 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

96.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 28,13kW, se presentó el Viernes 21 de Febrero a las 19:00 horas.

96.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 25 Minutos.

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 283 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

SAN PEDRO DEL VINO (FRANCISCO PIZARRO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	13 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos

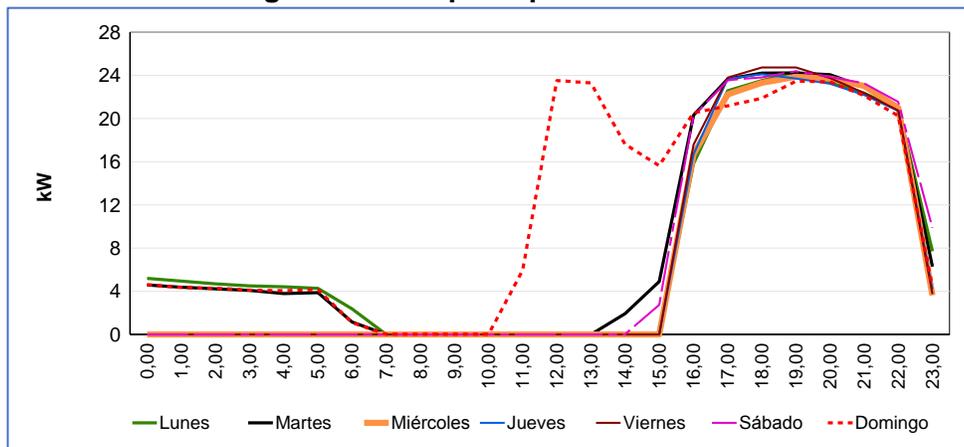
SAN PEDRO DEL VINO (FRANCISCO PIZARRO - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
06-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	15 Horas 45 Minutos
17-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
22-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
28-Feb-2021	18 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

96.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 573 Curva de Carga Promedio por Tipo de Día



Fuente CNM

97. SANTA RITA (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO)

El Caserío de Santa Rita pertenece al municipio de Santa Bárbara (Iscuandé), Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 290 usuarios.

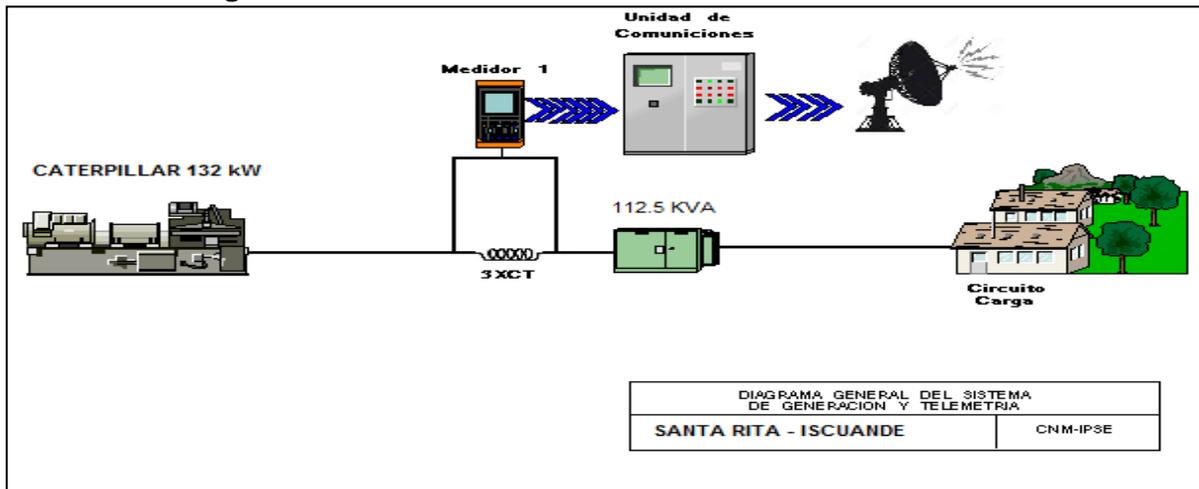
97.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 284 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CATERPILLAR	132 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	112,5		EN OPERACIÓN

Gráfica 576 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Sin información por tener el sistema de telemetría apagado, La localidad cuenta con servicio de energía.

¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

98. SANTA ROSA (TUMACO - NARIÑO)

La localidad de Santa Rosa Rio Mejicano, pertenece al municipio de San Andrés de Tumaco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 173 usuarios .

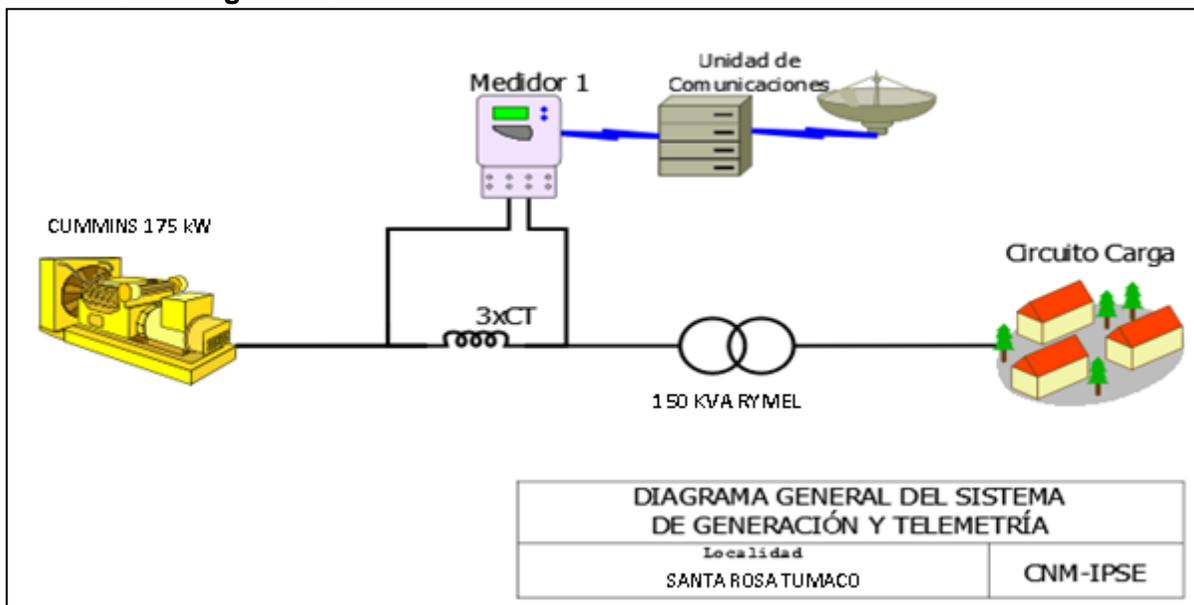
98.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 287 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	175 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	150		EN OPERACIÓN

Gráfica 582 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 440 de 527

98.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 288 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

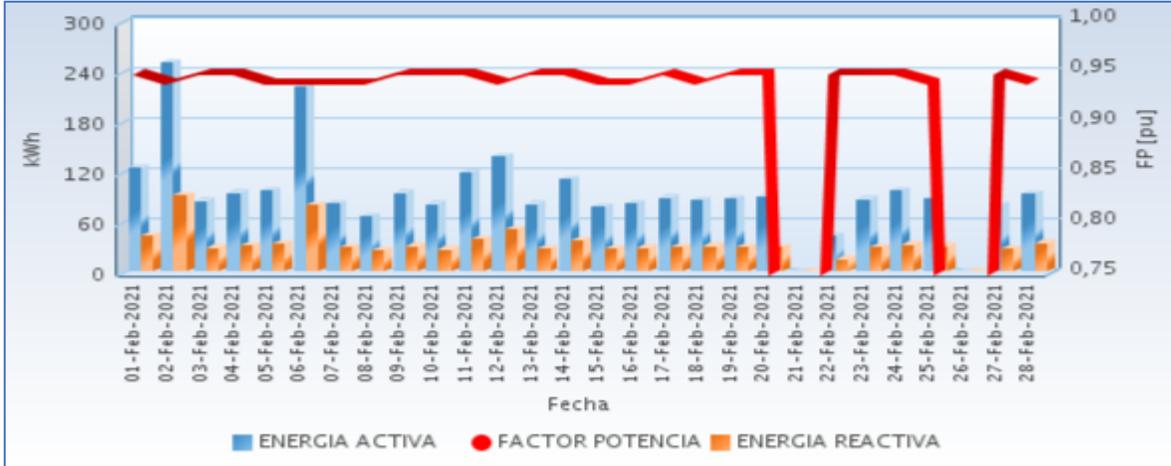
SANTA ROSA (TUMACO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	125	43	131,76	0,95
Febrero 2, Martes	250	91	266,31	0,94
Febrero 3, Miércoles	85	29	89,46	0,95
Febrero 4, Jueves	94	32	99,37	0,95
Febrero 5, Viernes	97	34	102,46	0,94
Febrero 6, Sábado	220	80	234,54	0,94
Febrero 7, Domingo	82	30	87,00	0,94
Febrero 8, Lunes	67	25	71,25	0,94
Febrero 9, Martes	95	30	99,29	0,95
Febrero 10, Miércoles	81	27	85,19	0,95
Febrero 11, Jueves	118	40	124,44	0,95
Febrero 12, Viernes	138	51	147,03	0,94
Febrero 13, Sábado	81	28	85,35	0,95
Febrero 14, Domingo	110	37	116,35	0,95
Febrero 15, Lunes	78	28	83,02	0,94
Febrero 16, Martes	82	29	86,56	0,94
Febrero 17, Miércoles	89	29	93,35	0,95
Febrero 18, Jueves	85	30	90,17	0,94
Febrero 19, Viernes	87	30	92,08	0,95
Febrero 20, Sábado	90	30	94,37	0,95
Febrero 21, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 22, Lunes	43	15	45,39	0,95
Febrero 23, Martes	87	30	91,71	0,95
Febrero 24, Miércoles	97	32	102,63	0,95
Febrero 25, Jueves	88	31	93,35	0,94
Febrero 26, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 27, Sábado	80	28	84,72	0,95
Febrero 28, Domingo	94	34	99,84	0,94
TOTAL	2.641	920	2.796,73	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (1.091 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 142,11%.

Durante los días 21 y 26 de febrero no se prestó el suministro de energía, por no contar con existencias de combustible

Gráfica 583 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SANTA ROSA (TUMACO - NARIÑO).

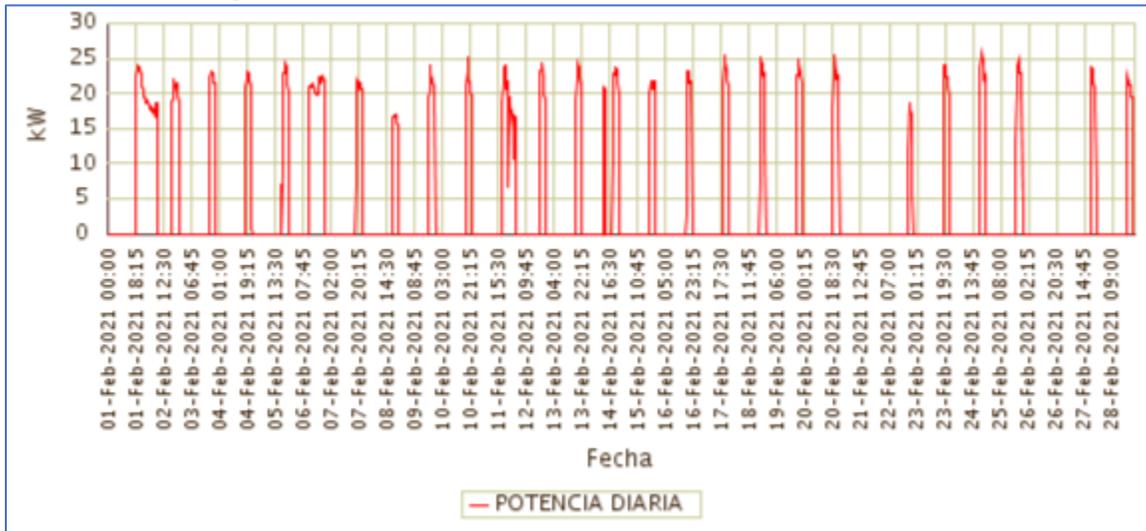


Fuente CNM

98.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 584 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

98.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 25,60kW, se presentó el Miércoles 24 de Febrero a las 20:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (30,56kW), tuvo una caída de 16,23%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 585 Potencia Máxima Diaria-SANTA ROSA (TUMACO - NARIÑO).

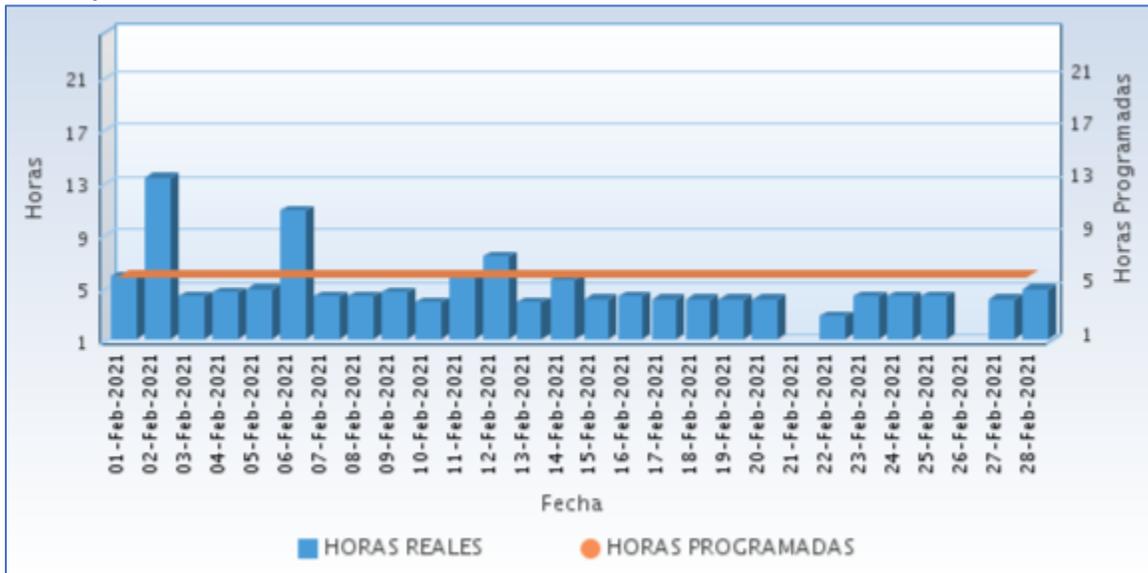


Fuente CNM

98.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 4 Horas 40 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 586 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SANTA ROSA (TUMACO - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 289 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

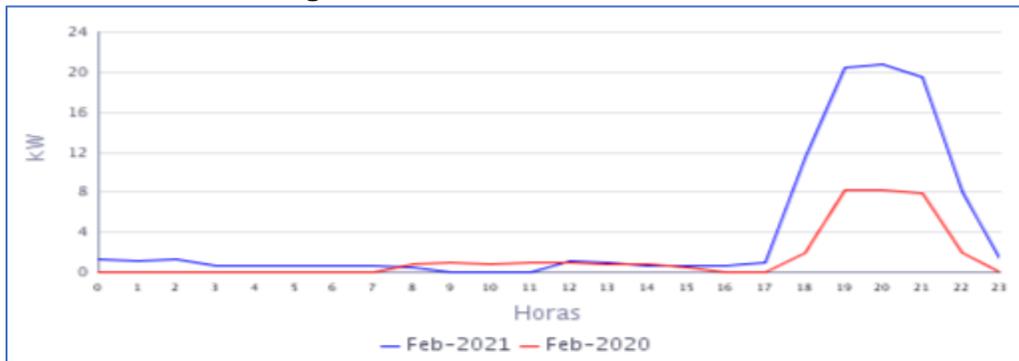
SANTA ROSA (TUMACO - NARIÑO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	13 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	10 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	5 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
14-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	2 Horas 45 Minutos
23-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	4 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

98.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 587 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una fuerte crecimiento en la demanda de 142,11%.

99. SECADERO (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO)

El Centro poblado del Secadero pertenece al municipio de Santa Bárbara (Iscuandé), Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 87 usuarios.¹

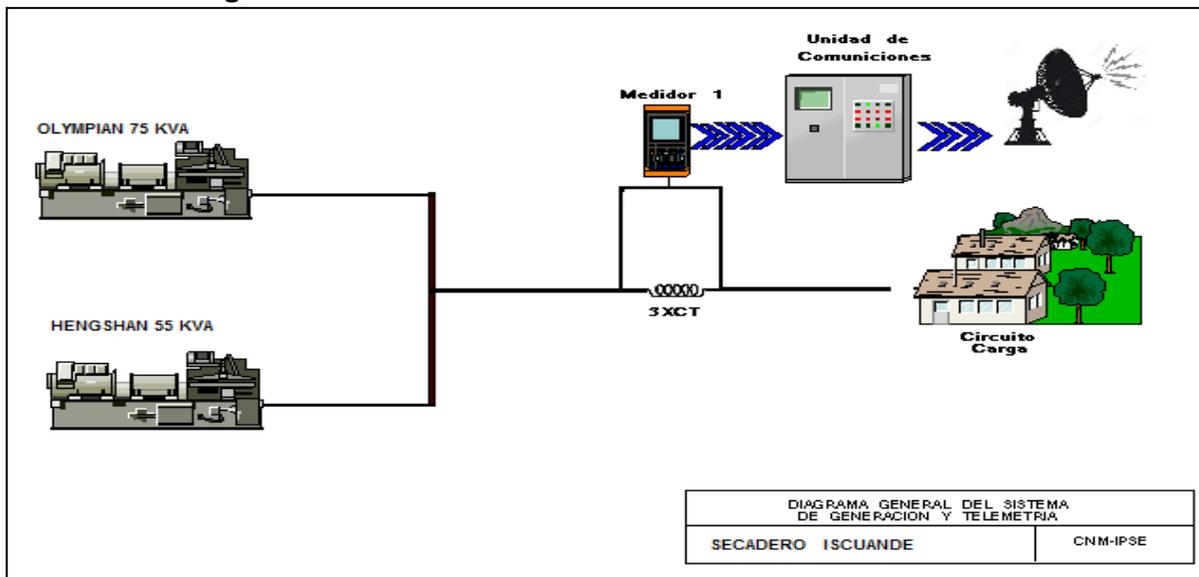
99.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 290 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	OLYMPIAN	75 KVA	EN OPERACIÓN
2	HENGSHAN	55 KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
ITEM	CAPACIDAD (KVA)		ESTADO
1	112,5		EN OPERACIÓN

Gráfica 588 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 445 de 527

99.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

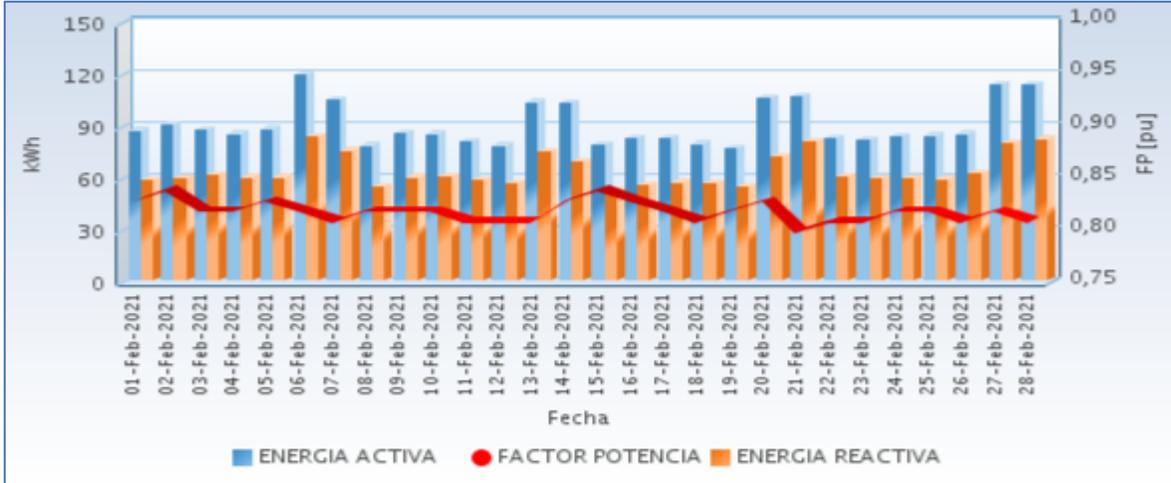
Tabla 291 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

SECADERO (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	87	58	104,34	0,83
Febrero 2, Martes	90	59	108,15	0,84
Febrero 3, Miércoles	87	61	106,37	0,82
Febrero 4, Jueves	85	60	103,71	0,82
Febrero 5, Viernes	88	60	106,13	0,83
Febrero 6, Sábado	119	83	145,28	0,82
Febrero 7, Domingo	104	75	128,67	0,81
Febrero 8, Lunes	78	54	95,11	0,82
Febrero 9, Martes	85	60	104,13	0,82
Febrero 10, Miércoles	85	60	104,03	0,82
Febrero 11, Jueves	80	58	99,12	0,81
Febrero 12, Viernes	78	56	96,13	0,81
Febrero 13, Sábado	103	75	127,56	0,81
Febrero 14, Domingo	103	69	123,89	0,83
Febrero 15, Lunes	79	52	94,43	0,84
Febrero 16, Martes	82	55	99,16	0,83
Febrero 17, Miércoles	82	57	100,07	0,82
Febrero 18, Jueves	79	56	97,24	0,81
Febrero 19, Viernes	77	55	94,37	0,82
Febrero 20, Sábado	106	72	127,83	0,83
Febrero 21, Domingo	107	81	133,95	0,80
Febrero 22, Lunes	82	61	102,23	0,81
Febrero 23, Martes	81	59	100,54	0,81
Febrero 24, Miércoles	84	59	102,33	0,82
Febrero 25, Jueves	84	59	102,31	0,82
Febrero 26, Viernes	85	62	105,25	0,81
Febrero 27, Sábado	113	79	138,48	0,82
Febrero 28, Domingo	113	82	139,60	0,81
TOTAL	2.528	1.777	3.090,04	0,82

El factor de potencia promedio fue 0,82.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 513,55 kVARh.

Gráfica 589 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SECADERO (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO).

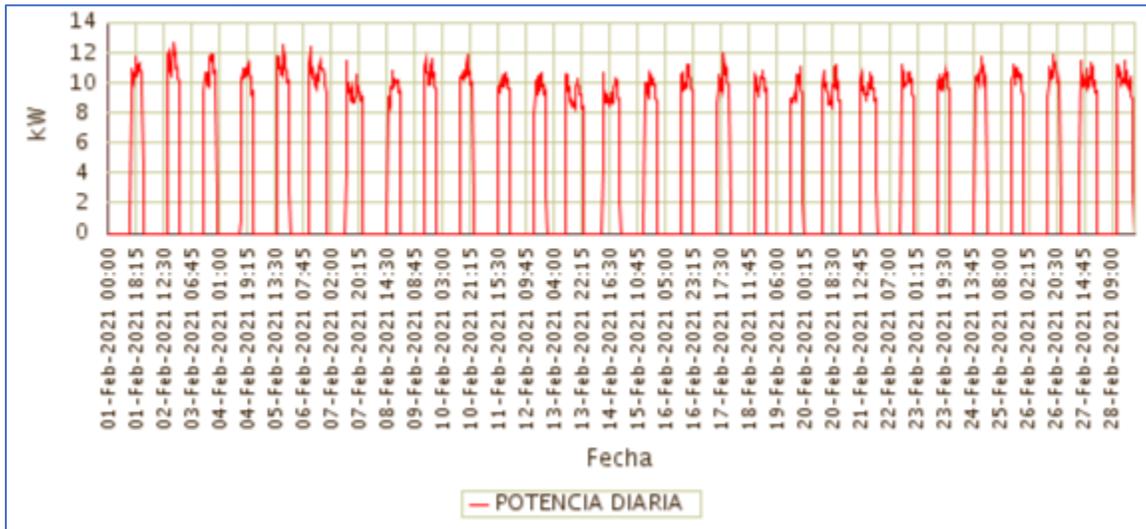


Fuente CNM

99.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 590 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

99.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 12,67kW, se presentó el Martes 02 de Febrero a las 19:30 horas. En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 591 Potencia Máxima Diaria-SECADERO (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO).

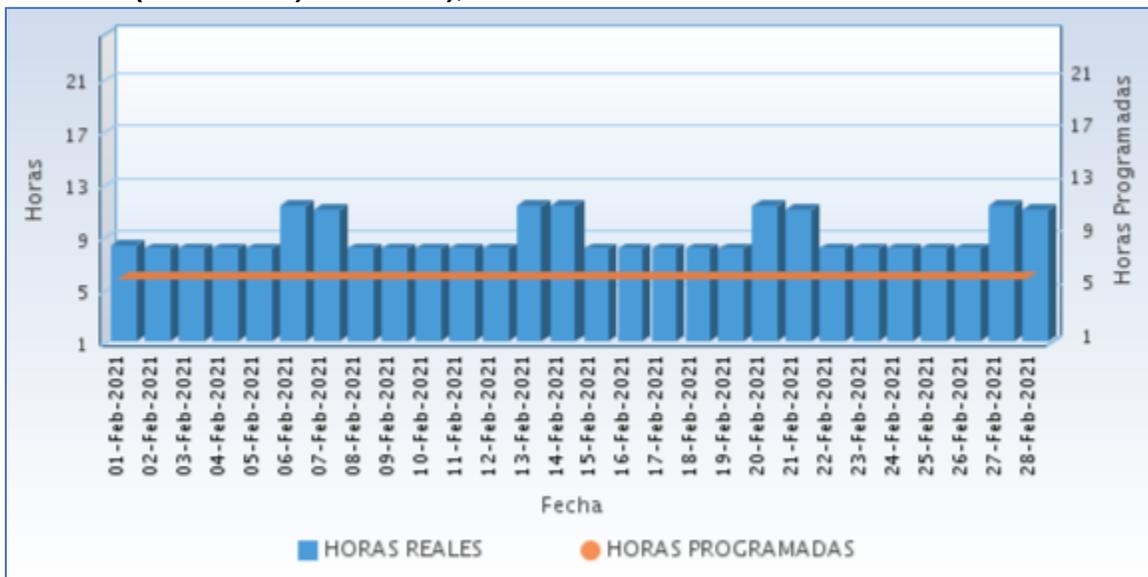


Fuente CNM

99.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 8 Horas 55 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 592 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SECADERO (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 292 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

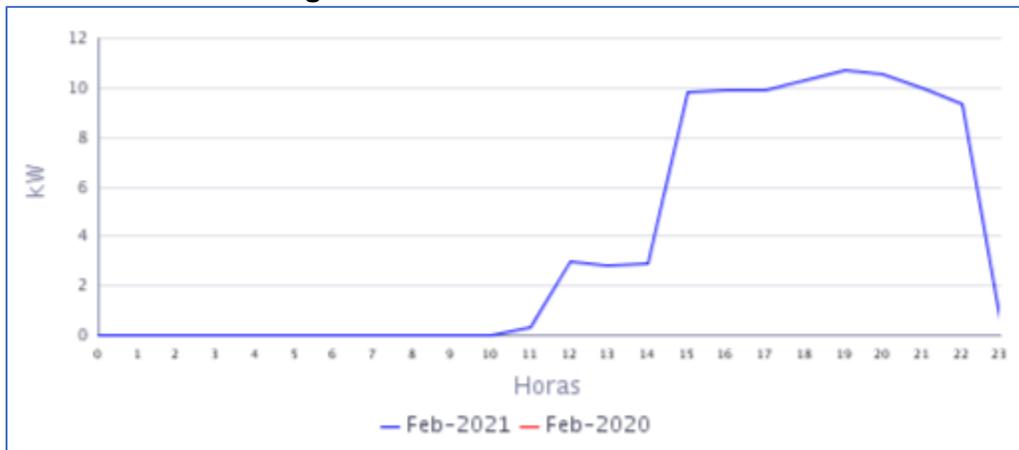
SECADERO (SANTA BARBARA (ISCUANDE) - NARIÑO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
06-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	11 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
12-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	11 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	11 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

99.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 593 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se muestra la curva de carga promedio diaria de Feb-2021.

100. TABLÓN DULCE LA PAMPA (TUMACO - NARIÑO)

La localidad de Tablón Dulce – La Pampa, pertenece al municipio de San Andrés de Tumaco, Departamento de Nariño. Esta localidad cuenta con un total de 170 usuarios.¹

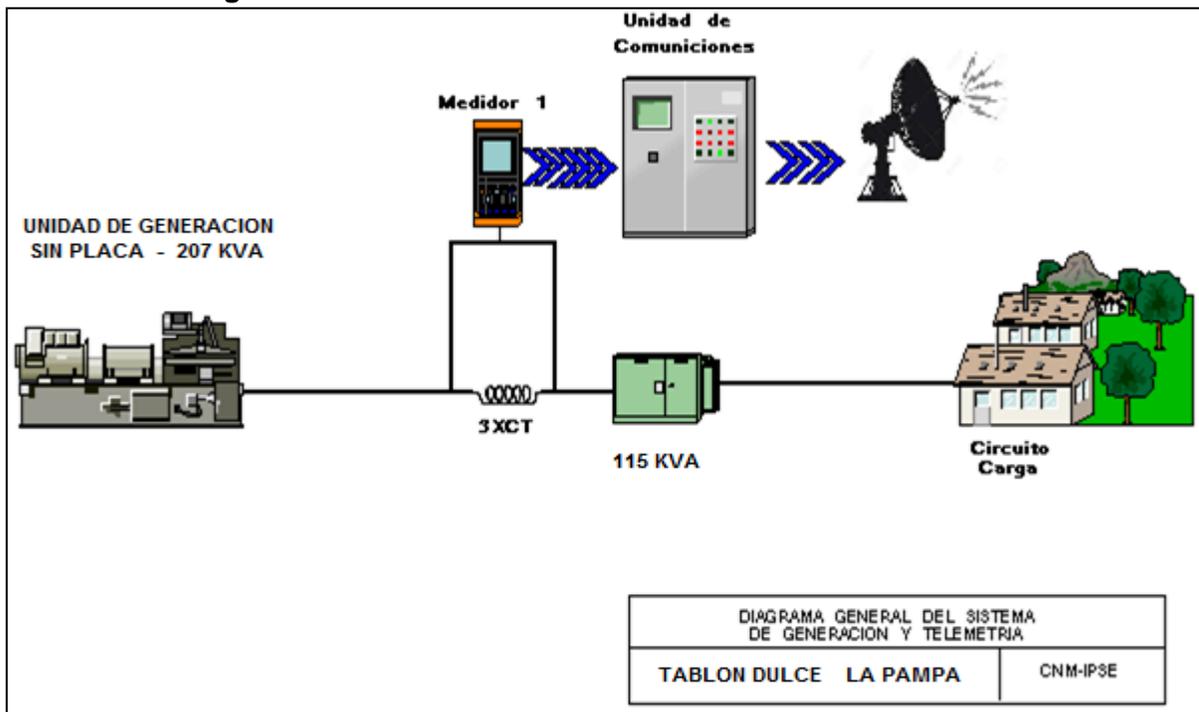
100.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 293 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	SIN PLACA	207 KVA (165 kW)	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
1	115 KVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 594 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 450 de 527

100.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

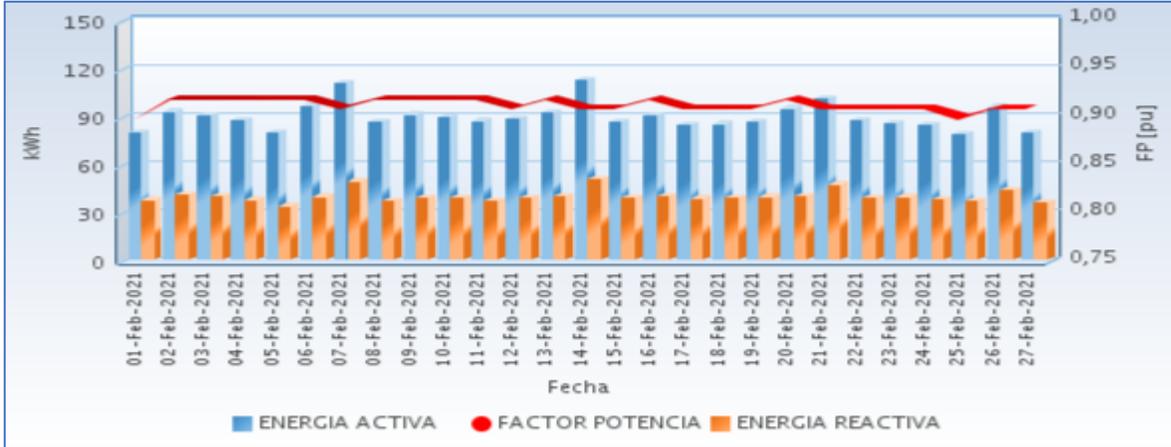
Tabla 294 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

TABLÓN DULCE LA PAMPA (TUMACO - NARIÑO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	79	38	87,86	0,90
Febrero 2, Martes	93	41	101,06	0,92
Febrero 3, Miércoles	90	40	98,35	0,92
Febrero 4, Jueves	87	38	95,10	0,92
Febrero 5, Viernes	80	34	86,64	0,92
Febrero 6, Sábado	96	40	103,91	0,92
Febrero 7, Domingo	111	49	121,08	0,91
Febrero 8, Lunes	86	37	93,97	0,92
Febrero 9, Martes	91	39	98,47	0,92
Febrero 10, Miércoles	89	39	97,22	0,92
Febrero 11, Jueves	87	37	94,55	0,92
Febrero 12, Viernes	88	39	96,59	0,91
Febrero 13, Sábado	92	40	100,32	0,92
Febrero 14, Domingo	113	50	123,31	0,91
Febrero 15, Lunes	86	39	94,43	0,91
Febrero 16, Martes	90	40	98,76	0,92
Febrero 17, Miércoles	84	38	92,70	0,91
Febrero 18, Jueves	85	39	93,37	0,91
Febrero 19, Viernes	87	39	95,12	0,91
Febrero 20, Sábado	95	40	102,78	0,92
Febrero 21, Domingo	101	47	111,11	0,91
Febrero 22, Lunes	88	39	95,82	0,91
Febrero 23, Martes	85	39	93,75	0,91
Febrero 24, Miércoles	84	38	92,46	0,91
Febrero 25, Jueves	79	37	87,02	0,90
Febrero 26, Viernes	95	44	104,98	0,91
Febrero 27, Sábado	84	39	93,52	0,91
Febrero 28, Domingo	0	0	0	0,91
TOTAL	2.425	1.079	2.654,51	0,91

El factor de potencia promedio fue 0,91.

El día 28 de febrero no se prestó el suministro de energía.

Gráfica 595 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – TABLÓN DULCE LA PAMPA (TUMACO - NARIÑO).

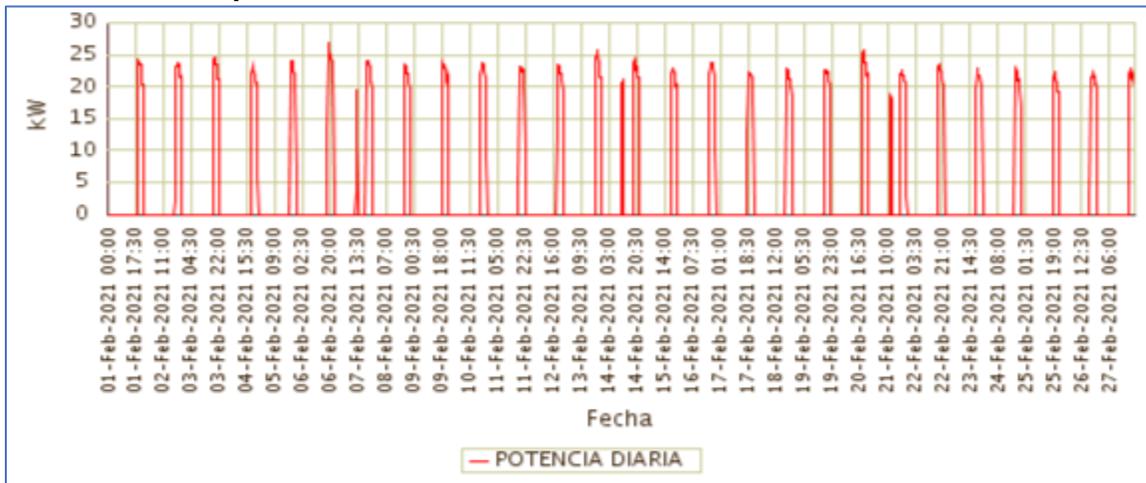


Fuente CNM

100.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 596 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

100.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 26,85kW, se presentó el Sábado 06 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (24,93kW), tuvo una variación de 7,70%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

100.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 4 Horas 30 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica. A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 295 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

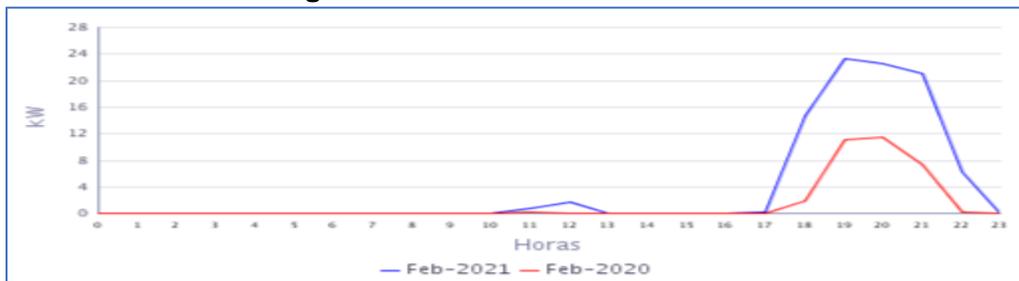
TABLÓN DULCE LA PAMPA (TUMACO - NARIÑO)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	3 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	4 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	4 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	4 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

100.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 599 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

 IPSE CENTRO NACIONAL DE HISTORIA	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 453 de 527

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose un fuerte crecimiento en la demanda.

101. TAMAJE (ROBERTO PAYAN (SAN JOSÉ) - NARIÑO)

El centro poblado de Tamaje se encuentra ubicado en el municipio de Roberto payan, departamento de Nariño. Esta Localidad cuenta con un total de 181 usuarios residenciales.

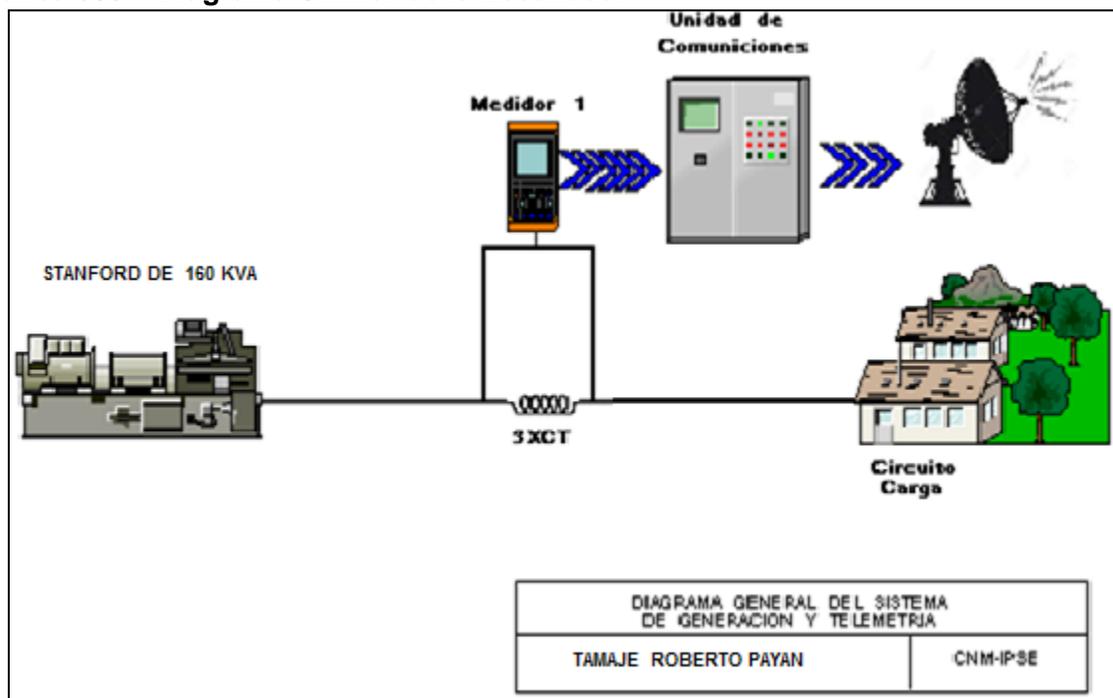
101.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 296 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	STANFORD	160 KVA	EN OPERACIÓN

Gráfica 600 Diagrama Unifilar de la Localidad.



la localidad no cuenta con servicio de energía eléctrica debido al daño del grupo electrógeno.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE HISTORIA	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 455 de 527

PUTUMAYO

102. ESMERALDA (PUERTO GUZMAN - PUTUMAYO)

El centro poblado de Esmeralda, pertenece al municipio de Puerto Guzman (Putumayo). Esta localidad cuenta con un total de 280 usuarios residenciales .

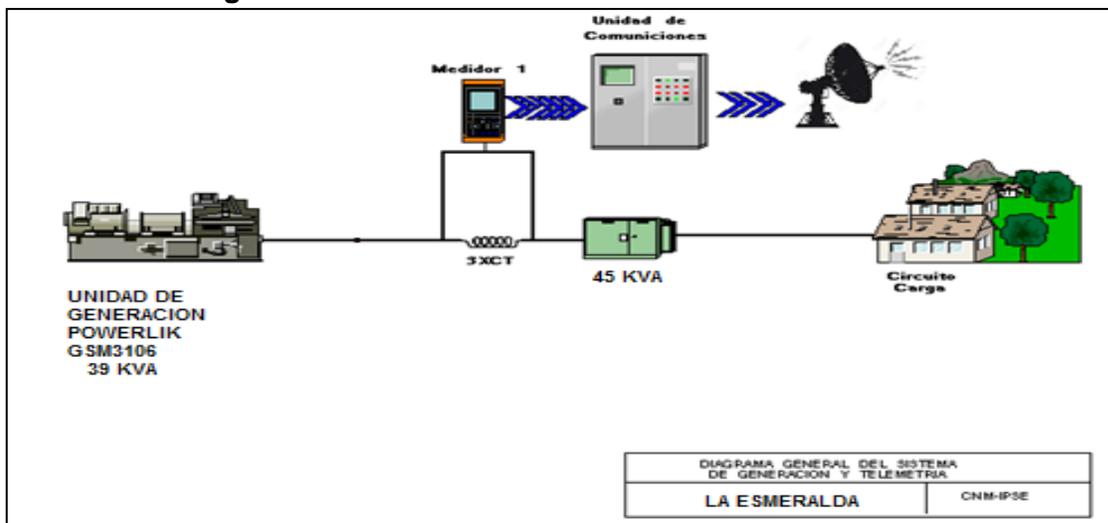
102.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 299 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	POWER LINK	39KVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADOR			
1	45 KVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 606 Diagrama Unifilar de la Localidad.



La localidad sin información por no tener conectado el sistema de comunicación satelital. Esta localidad cuenta con servicio de energía.

103. PIÑUÑA NEGRO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO)

El centro poblado de Piñuña Negro, pertenece al municipio de Puerto Leguízamo, Departamento de Putumayo. Esta localidad cuenta con un total de 168 usuarios .¹

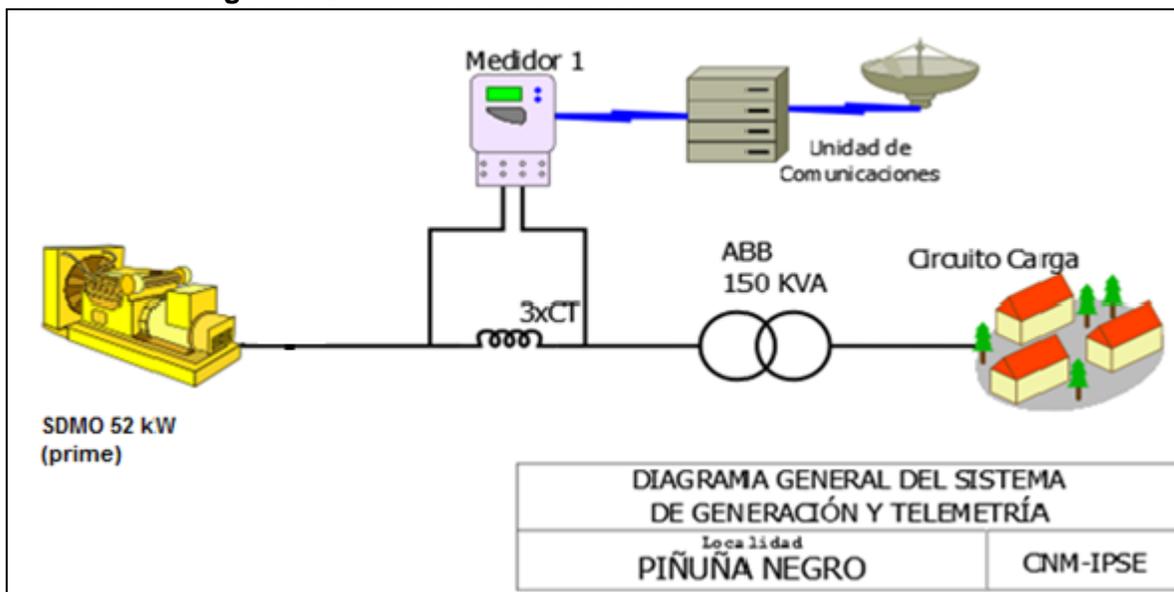
103.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 302 Infraestructura de la Localidad.

GRUPOS ELECTRÓGENOS			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	SDMO	52 kW (prime)	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD	MARCA	ESTADO
1	150 kVA ABB	ABB	EN OPERACIÓN

Gráfica 612 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 458 de 527

103.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

Tabla 303 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

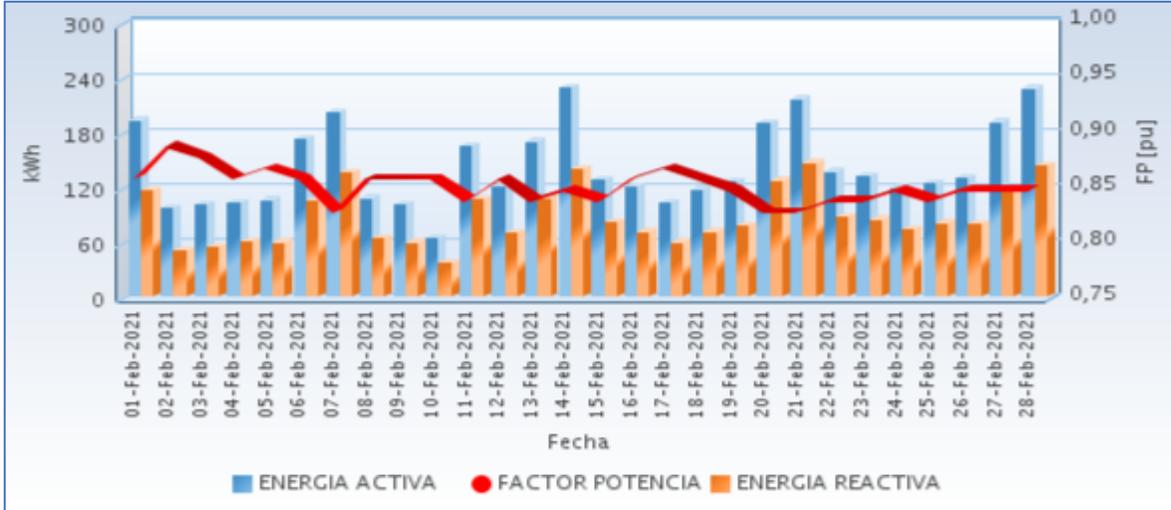
PIÑUÑA NEGRO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	193	117	225,42	0,86
Febrero 2, Martes	98	50	109,84	0,89
Febrero 3, Miércoles	101	55	114,92	0,88
Febrero 4, Jueves	102	60	118,68	0,86
Febrero 5, Viernes	106	59	121,06	0,87
Febrero 6, Sábado	173	105	202,10	0,86
Febrero 7, Domingo	202	136	243,18	0,83
Febrero 8, Lunes	108	64	125,54	0,86
Febrero 9, Martes	102	59	117,59	0,86
Febrero 10, Miércoles	64	38	74,23	0,86
Febrero 11, Jueves	165	107	196,60	0,84
Febrero 12, Viernes	120	70	139,13	0,86
Febrero 13, Sábado	170	108	201,07	0,84
Febrero 14, Domingo	229	139	267,82	0,85
Febrero 15, Lunes	128	82	151,80	0,84
Febrero 16, Martes	120	71	139,53	0,86
Febrero 17, Miércoles	102	59	118,28	0,87
Febrero 18, Jueves	118	71	137,47	0,86
Febrero 19, Viernes	126	78	148,06	0,85
Febrero 20, Sábado	190	127	228,98	0,83
Febrero 21, Domingo	216	146	260,94	0,83
Febrero 22, Lunes	137	87	162,23	0,84
Febrero 23, Martes	132	85	156,89	0,84
Febrero 24, Miércoles	119	74	140,51	0,85
Febrero 25, Jueves	125	81	148,67	0,84
Febrero 26, Viernes	130	79	152,57	0,85
Febrero 27, Sábado	191	118	224,47	0,85
Febrero 28, Domingo	228	144	269,67	0,85
TOTAL	3.993	2.471	4.695,67	0,85

El factor de potencia promedio fue 0,85.

Para este período se presentó un exceso de consumo de energía reactiva de 474,80 kVARh.

Con referencia a Febrero de 2020 (3.342 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 19,46%.

Gráfica 613 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PIÑUÑA NEGRO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO).

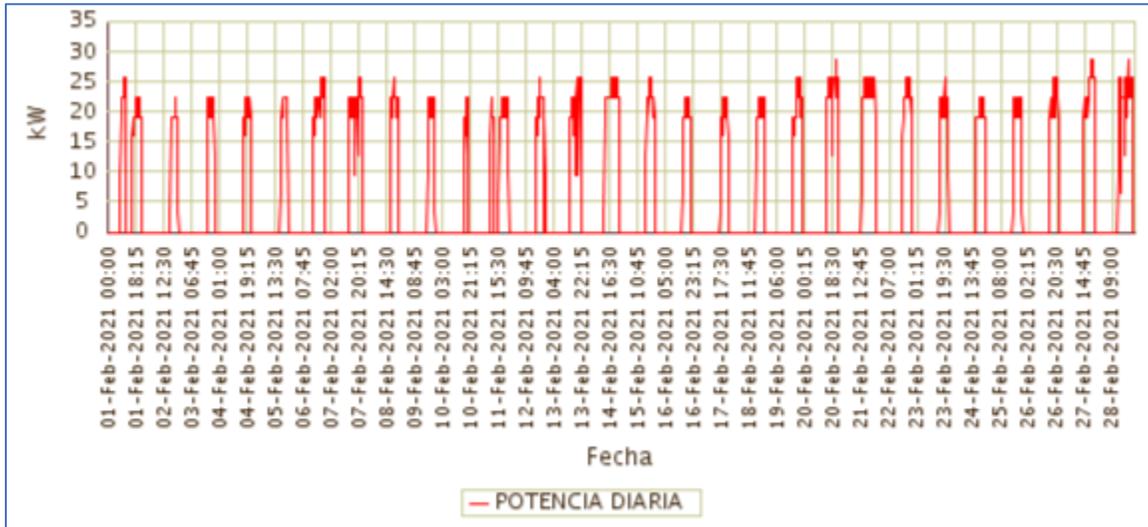


Fuente CNM

103.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 614 Comportamiento Diario de la Potencia.



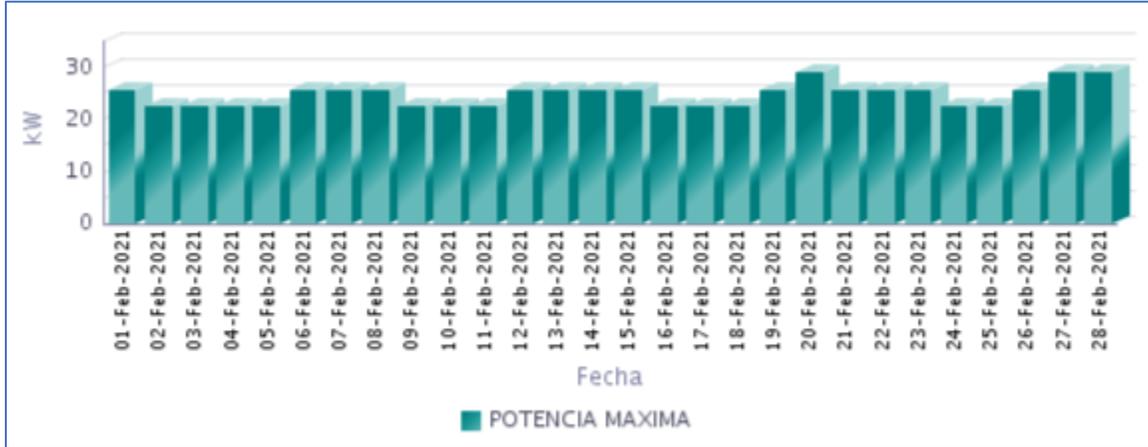
Fuente CNM

103.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 28,80kW, se presentó el Domingo 28 de Febrero a las 20:15 horas.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 615 Potencia Máxima Diaria-PIÑUÑA NEGRO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO).

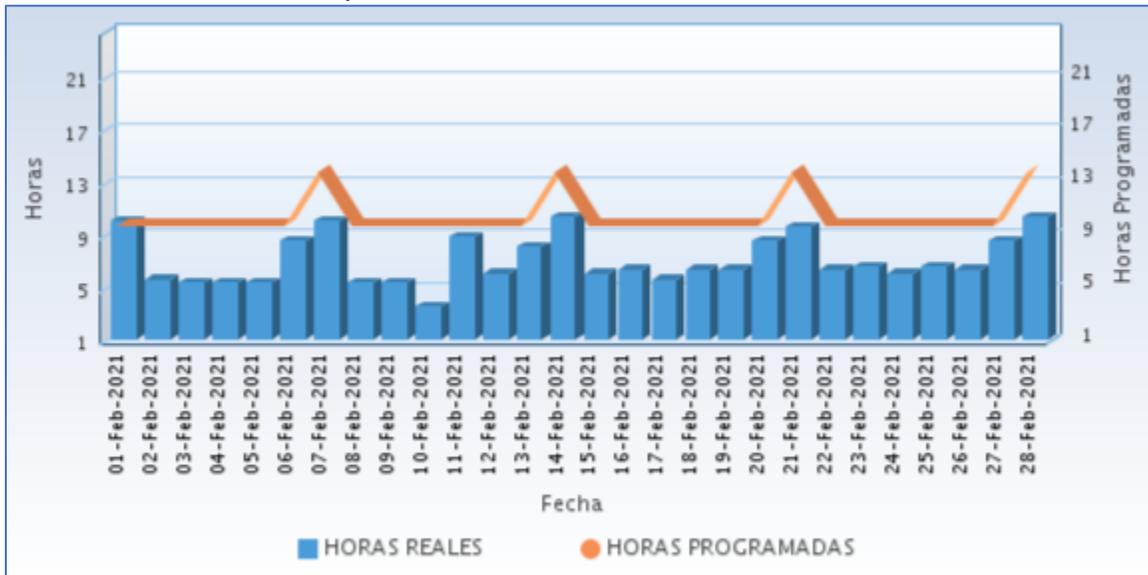


Fuente CNM

103.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 58 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 616 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PIÑUÑA NEGRO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 304 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

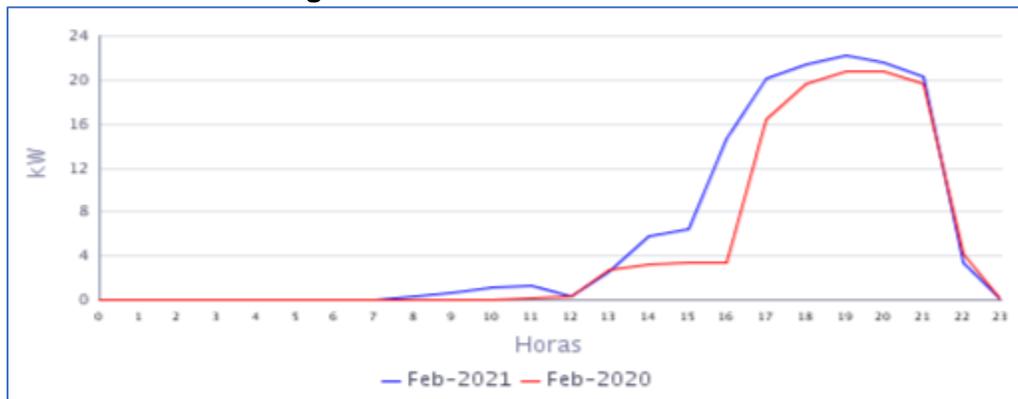
PIÑUNA NEGRO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	10 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	5 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	3 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	5 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	9 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
25-Feb-2021	6 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

103.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 617 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 19,46%.

104. PUERTO LEGUIZAMO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO)

El municipio de Puerto Leguízamo está ubicado en el departamento del Putumayo, con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 29.494 habitantes de los cuales 13.296 están ubicados en la cabecera municipal y 16.198 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 3.122. Se incluye en este informe la localidad de La Tagua (214 usuarios) interconectada a la Cabecera Municipal de Leguízamo.¹

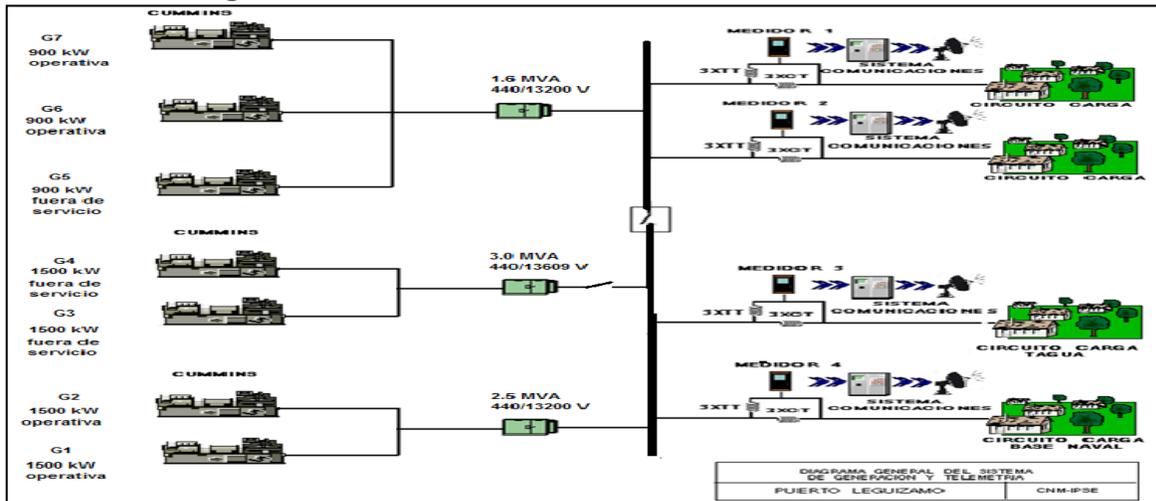
104.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 305 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	1500 kW	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS	1500 kW	EN OPERACIÓN
3	CUMMINS	1500 kW	FUERA DE SERVIICIO
4	CUMMINS	1500 kW	FUERA DE SERVIICIO
5	CUMMINS	900 kW	FUERA DE SERVIICIO
6	CUMMINS	900 kW	EN OPERACIÓN
7	CUMMINS	900 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	1,6 MVA		EN OPERACIÓN
2	2,5 MVA		EN OPERACIÓN
3	3 MVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 618 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018). Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 463 de 527

104.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

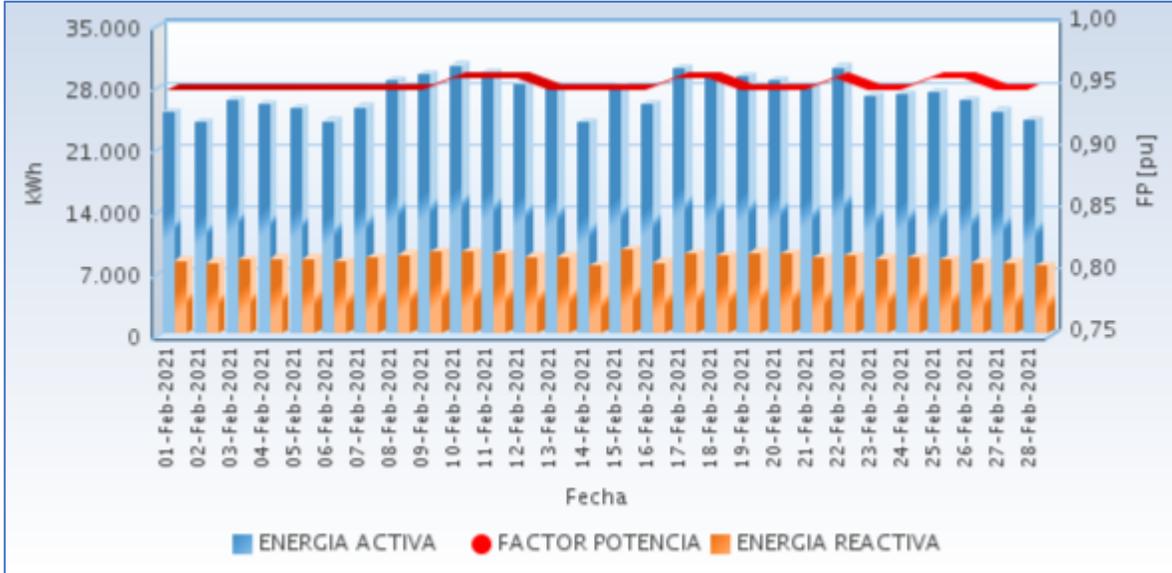
Tabla 306 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

PUERTO LEGUIZAMO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	25.008	8.258	26.336,50	0,95
Febrero 2, Martes	23.946	8.034	25.258,09	0,95
Febrero 3, Miércoles	26.429	8.339	27.713,87	0,95
Febrero 4, Jueves	25.968	8.530	27.332,63	0,95
Febrero 5, Viernes	25.564	8.525	26.947,83	0,95
Febrero 6, Sábado	24.063	8.206	25.423,58	0,95
Febrero 7, Domingo	25.638	8.560	27.028,76	0,95
Febrero 8, Lunes	28.680	8.971	30.050,62	0,95
Febrero 9, Martes	29.342	9.371	30.802,25	0,95
Febrero 10, Miércoles	30.373	9.361	31.782,62	0,96
Febrero 11, Jueves	29.642	9.104	31.008,59	0,96
Febrero 12, Viernes	28.276	8.736	29.594,77	0,96
Febrero 13, Sábado	27.837	8.740	29.176,53	0,95
Febrero 14, Domingo	23.931	7.659	25.126,75	0,95
Febrero 15, Lunes	28.029	9.553	29.612,29	0,95
Febrero 16, Martes	25.973	8.072	27.198,08	0,95
Febrero 17, Miércoles	30.100	9.082	31.440,68	0,96
Febrero 18, Jueves	28.970	8.870	30.297,23	0,96
Febrero 19, Viernes	29.099	9.184	30.513,97	0,95
Febrero 20, Sábado	28.670	9.014	30.053,61	0,95
Febrero 21, Domingo	27.780	8.673	29.102,65	0,95
Febrero 22, Lunes	30.174	8.886	31.455,40	0,96
Febrero 23, Martes	26.858	8.508	28.173,68	0,95
Febrero 24, Miércoles	27.152	8.570	28.472,57	0,95
Febrero 25, Jueves	27.318	8.331	28.560,03	0,96
Febrero 26, Viernes	26.372	8.039	27.569,91	0,96
Febrero 27, Sábado	25.232	8.037	26.481,13	0,95
Febrero 28, Domingo	24.175	7.643	25.354,04	0,95
TOTAL	760.599	240.856	797.823,77	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (779.919 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 2,48%.

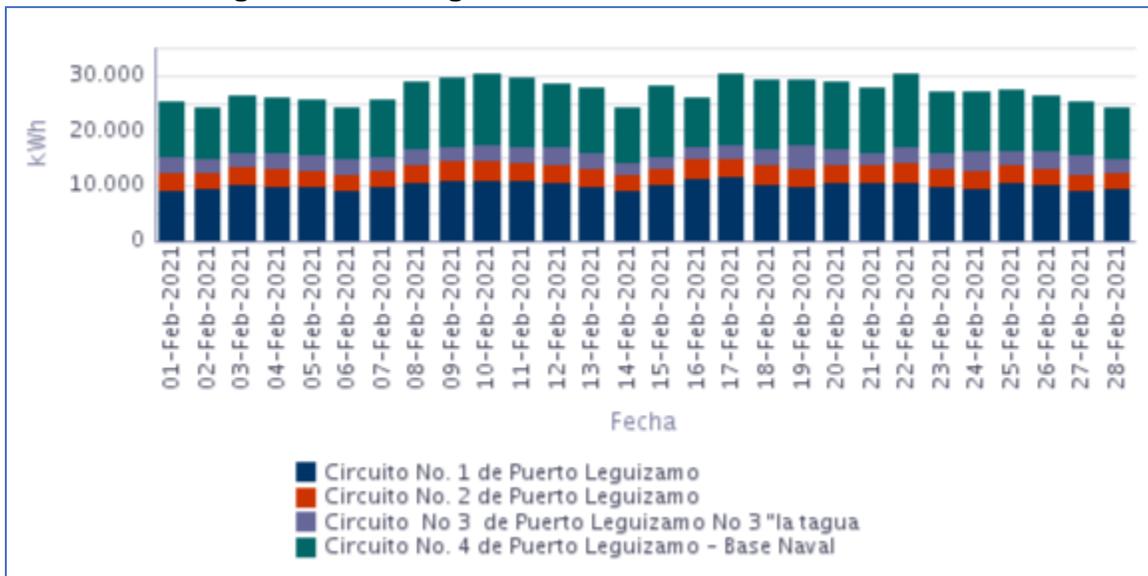
Gráfica 619 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PUERTO LEGUIZAMO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO).



Fuente CNM

En la siguiente gráfica se presenta el acumulado mensual de la energía entregada por cada circuito en la localidad.

Gráfica 620 Energía Diaria Entregada en Circuitos de Distribución.

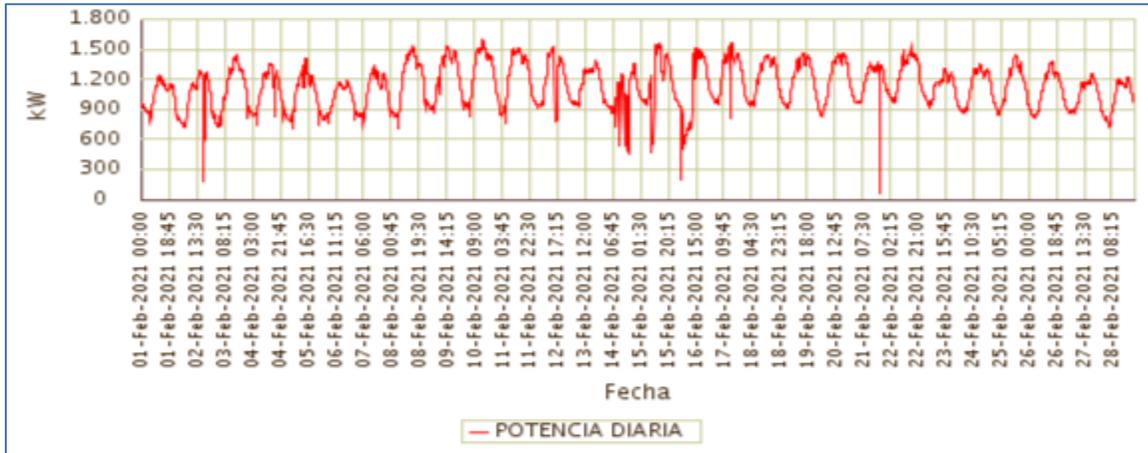


Fuente CNM

104.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 621 Comportamiento Diario de la Potencia.



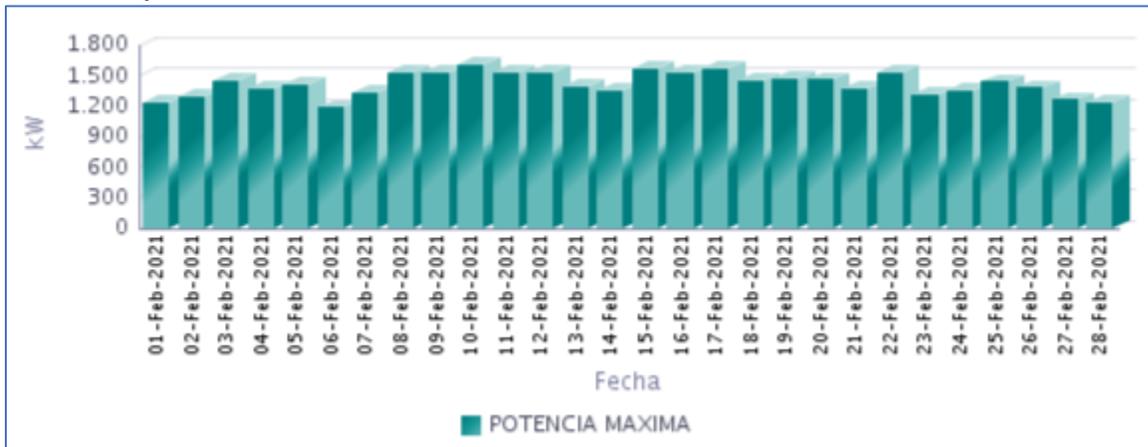
Fuente CNM

104.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 1.601,78kW, se presentó el Miércoles 10 de Febrero a las 14:45 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (1.996,72kW), tuvo una caída de 19,78%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 622 Potencia Máxima Diaria-PUERTO LEGUIZAMO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO).

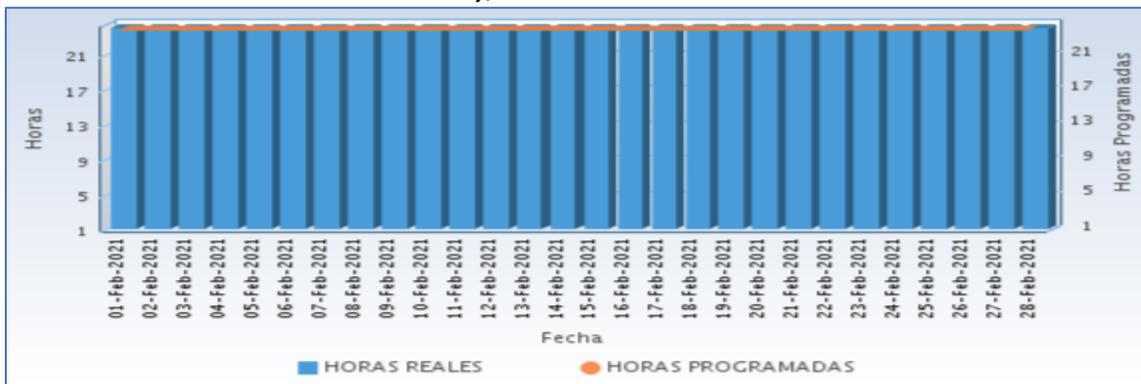


Fuente CNM

104.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 24 Horas, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 623 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PUERTO LEGUIZAMO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 307 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

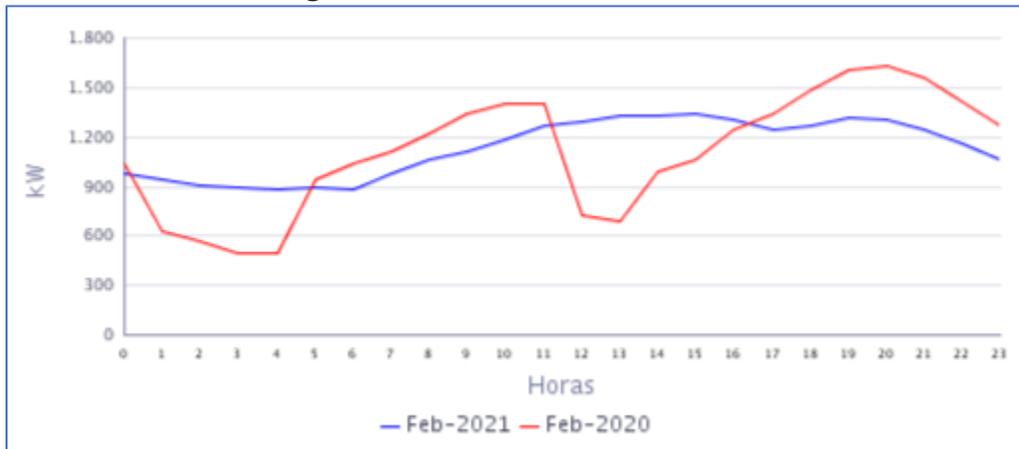
PUERTO LEGUIZAMO (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

104.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 624 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 2,48%.

105. PUERTO OSPINA (PUERTO LEGUIZAMO - PUTUMAYO)

El corregimiento de Puerto Ospina, pertenece al municipio de Puerto Leguízamo, Departamento de Putumayo. Esta localidad cuenta con un total de 233 usuarios .

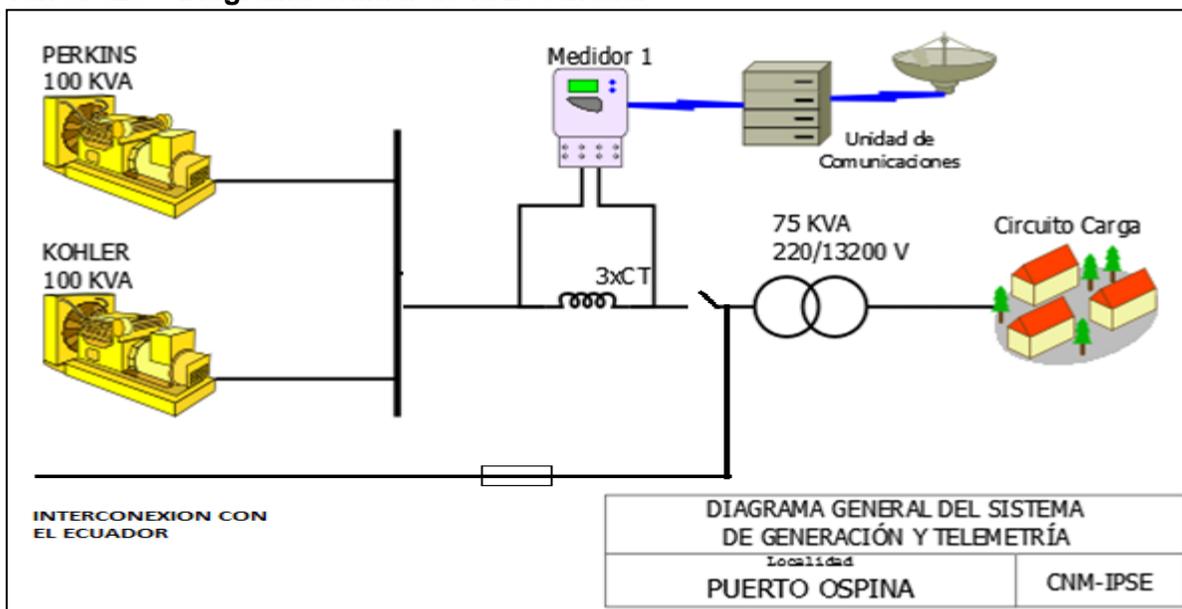
105.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 308 Infraestructura de la Localidad.

GRUPOS ELECTRÓGENOS			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PERKINS	100 kVA	FUERA DE SERVICIO
2	KOHLER	100 kVA	FUERA DE SERVICIO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	75 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 625 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Esta localidad sin información por desconexión del sistema de telemetría. Esta localidad recibe energía eléctrica desde la interconexión con Ecuador.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIÓN	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 469 de 527

VALLE DEL CAUCA

106. PUERTO MERIZALDE (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA)

El corregimiento de Puerto Merizalde, pertenece al municipio de Buenaventura departamento del Valle del Cauca, con una población de 4.288 habitantes y tiene aproximadamente 574 usuarios.¹

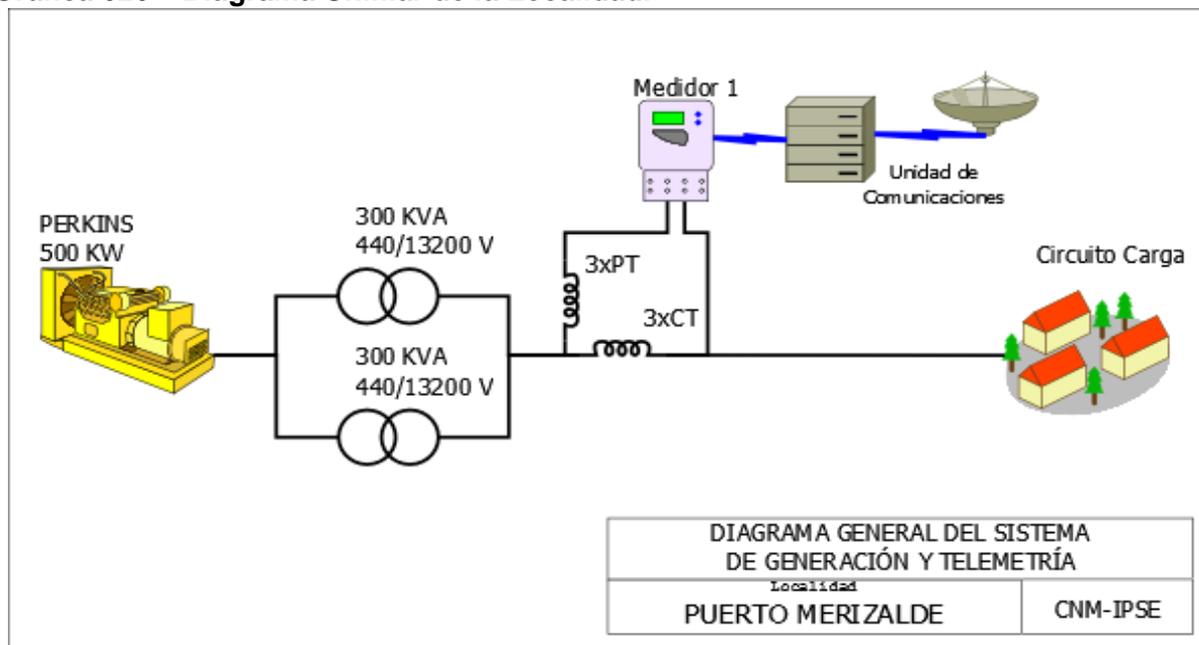
106.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 309 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ÍTEM	MARCA	CAPACIDAD (kW)	ESTADO
1	PERKINS	500	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ÍTEM	CAPACIDAD (kVA)		ESTADO
1	300		EN OPERACIÓN
2	300		EN OPERACIÓN

Gráfica 626 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 471 de 527

106.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

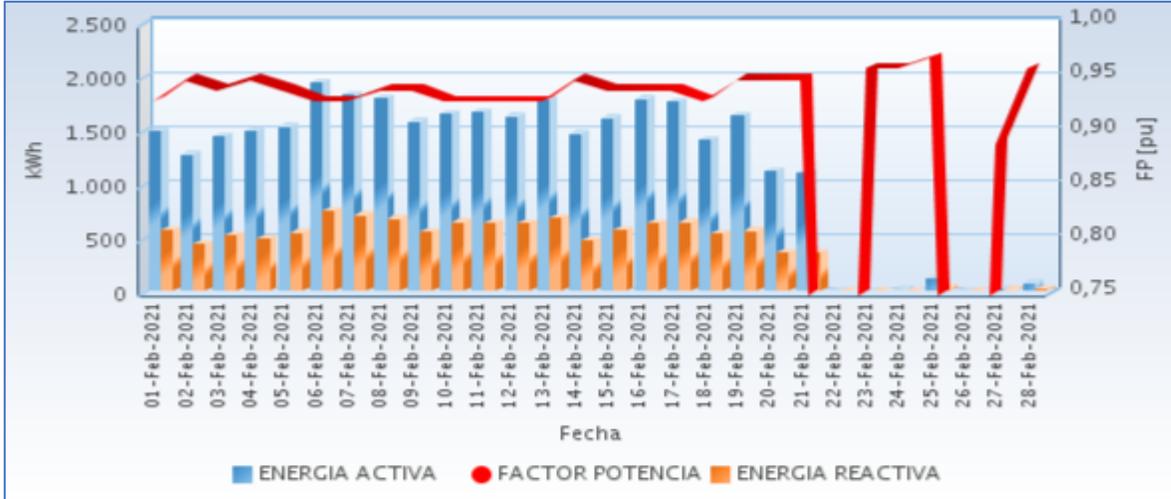
Tabla 310 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

PUERTO MERIZALDE (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	1.482	568	1.587,20	0,93
Febrero 2, Martes	1.268	434	1.340,60	0,95
Febrero 3, Miércoles	1.436	517	1.526,45	0,94
Febrero 4, Jueves	1.485	487	1.562,87	0,95
Febrero 5, Viernes	1.526	546	1.620,62	0,94
Febrero 6, Sábado	1.944	740	2.079,65	0,93
Febrero 7, Domingo	1.827	704	1.957,54	0,93
Febrero 8, Lunes	1.787	673	1.909,75	0,94
Febrero 9, Martes	1.577	555	1.672,16	0,94
Febrero 10, Miércoles	1.649	640	1.768,73	0,93
Febrero 11, Jueves	1.660	630	1.775,41	0,93
Febrero 12, Viernes	1.625	627	1.741,72	0,93
Febrero 13, Sábado	1.778	678	1.902,86	0,93
Febrero 14, Domingo	1.464	472	1.537,99	0,95
Febrero 15, Lunes	1.609	574	1.708,56	0,94
Febrero 16, Martes	1.783	628	1.890,16	0,94
Febrero 17, Miércoles	1.761	639	1.873,23	0,94
Febrero 18, Jueves	1.402	534	1.500,68	0,93
Febrero 19, Viernes	1.629	562	1.723,27	0,95
Febrero 20, Sábado	1.113	353	1.167,85	0,95
Febrero 21, Domingo	1.096	362	1.153,80	0,95
Febrero 22, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 23, Martes	4	1	4,05	0,96
Febrero 24, Miércoles	10	3	10,40	0,96
Febrero 25, Jueves	116	28	118,90	0,97
Febrero 26, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 27, Sábado	22	11	24,91	0,89
Febrero 28, Domingo	77	24	80,66	0,96
TOTAL	33.130	11.989	35.232,66	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (44.375 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 25,34%. Este comportamiento es debido a partir del 22 de febrero se presentó daño en la unidad de generación.

Gráfica 627 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PUERTO MERIZALDE (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA).

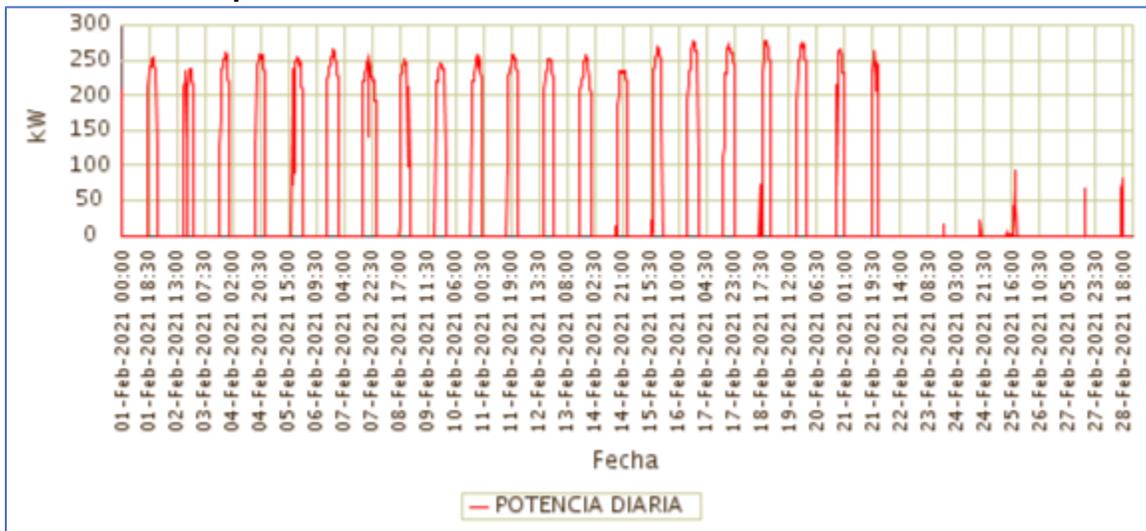


Fuente CNM

106.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 628 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

106.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 278,61kW, se presentó el Jueves 18 de Febrero a las 20:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (264,70kW), tuvo una variación de 5,25%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 629 Potencia Máxima Diaria-PUERTO MERIZALDE (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA).

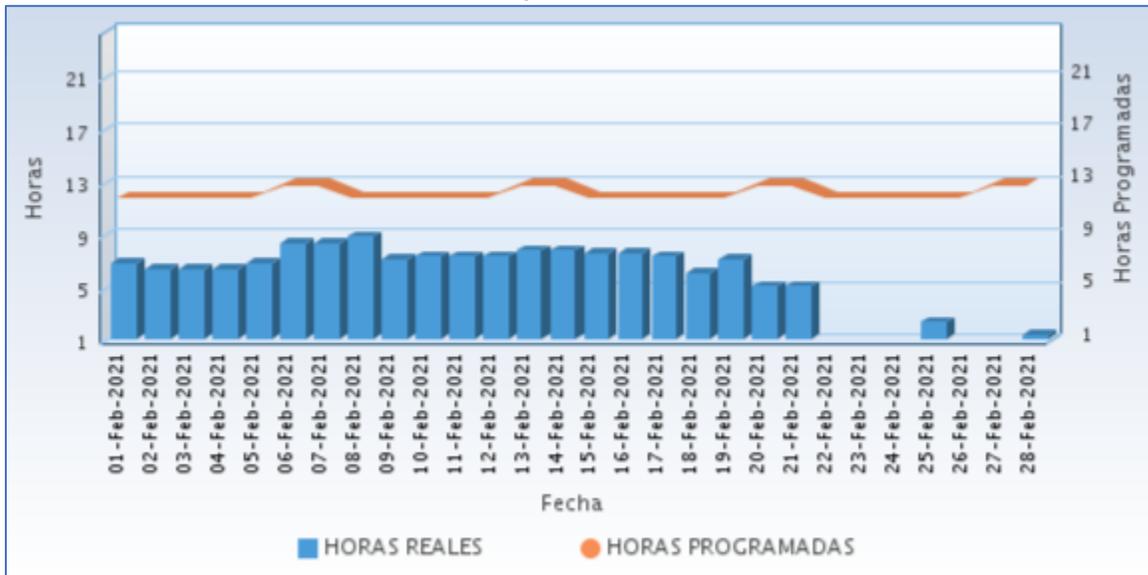


Fuente CNM

106.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 5 Horas 25 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 630 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PUERTO MERIZALDE (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 311 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

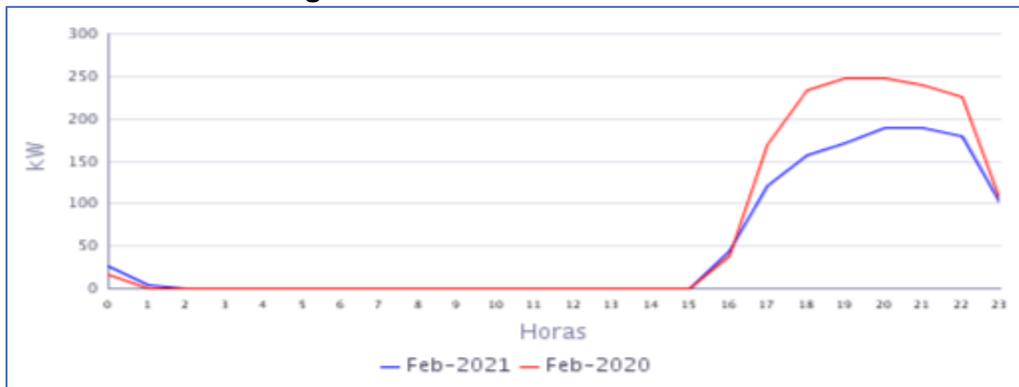
PUERTO MERIZALDE (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
02-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
06-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 45 Minutos
09-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
12-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
14-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
15-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	7 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	7 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	6 Horas 0 Minutos
19-Feb-2021	7 Horas 0 Minutos
20-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
21-Feb-2021	5 Horas 0 Minutos
22-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
23-Feb-2021	0 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	0 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	2 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	0 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	1 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

106.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 631 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 25,34%.

107. SAN FRANCISCO DE NAYA (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA)

El corregimiento Municipal de San Francisco Rio Naya, pertenece al municipio de Buenaventura departamento del Valle del Cauca. Cuenta con 197 usuarios.1

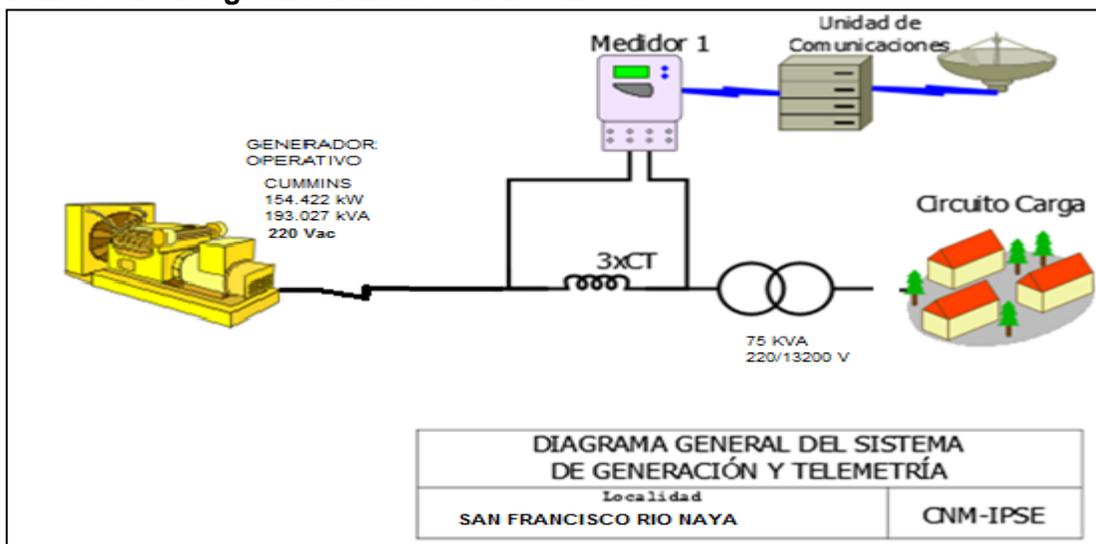
107.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 312 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	154,422 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	75 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 632 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 476 de 527

107.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

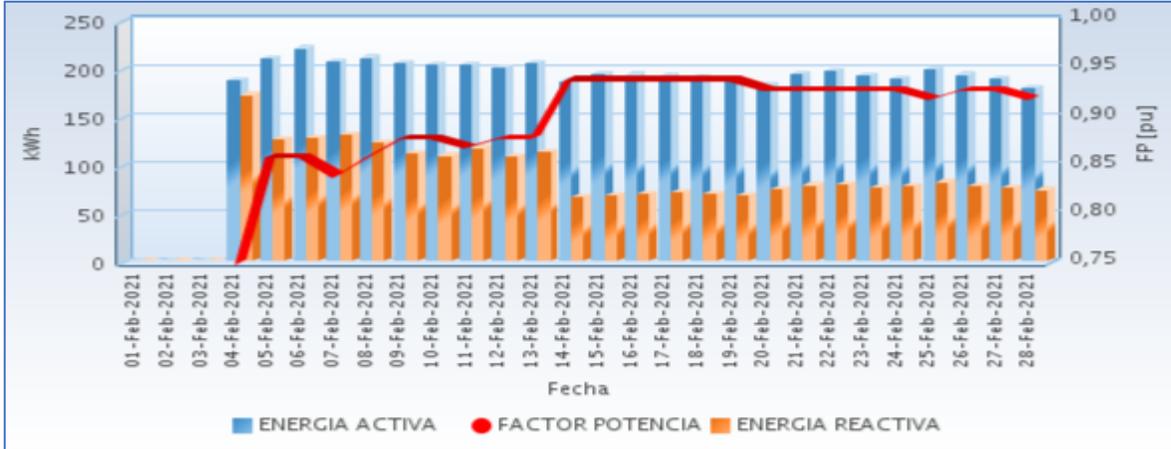
Tabla 313 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

SAN FRANCISCO DE NAYA (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 2, Martes	0	0	0,00	
Febrero 3, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 4, Jueves	188	172	254,59	0,74
Febrero 5, Viernes	210	126	245,12	0,86
Febrero 6, Sábado	221	128	255,18	0,86
Febrero 7, Domingo	207	131	244,96	0,84
Febrero 8, Lunes	211	123	244,01	0,86
Febrero 9, Martes	205	111	233,06	0,88
Febrero 10, Miércoles	204	109	230,93	0,88
Febrero 11, Jueves	204	117	235,05	0,87
Febrero 12, Viernes	200	108	227,63	0,88
Febrero 13, Sábado	205	113	234,37	0,88
Febrero 14, Domingo	187	67	198,31	0,94
Febrero 15, Lunes	194	68	205,33	0,94
Febrero 16, Martes	193	69	204,86	0,94
Febrero 17, Miércoles	191	71	204,22	0,94
Febrero 18, Jueves	190	69	202,47	0,94
Febrero 19, Viernes	186	68	198,34	0,94
Febrero 20, Sábado	183	74	197,09	0,93
Febrero 21, Domingo	194	79	209,21	0,93
Febrero 22, Lunes	197	80	212,34	0,93
Febrero 23, Martes	192	77	206,77	0,93
Febrero 24, Miércoles	190	78	204,82	0,93
Febrero 25, Jueves	199	82	214,93	0,92
Febrero 26, Viernes	193	78	208,08	0,93
Febrero 27, Sábado	189	77	204,05	0,93
Febrero 28, Domingo	180	74	194,11	0,92
TOTAL	4.910	2.349	5.442,95	0,90

El factor de potencia promedio fue 0,90.

Con referencia a Febrero de 2020 (7.245 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 32,23%. Este comportamiento es debido a que del 1 al 3 febrero no se prestó el suministro de energía.

Gráfica 633 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SAN FRANCISCO DE NAYA (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA).

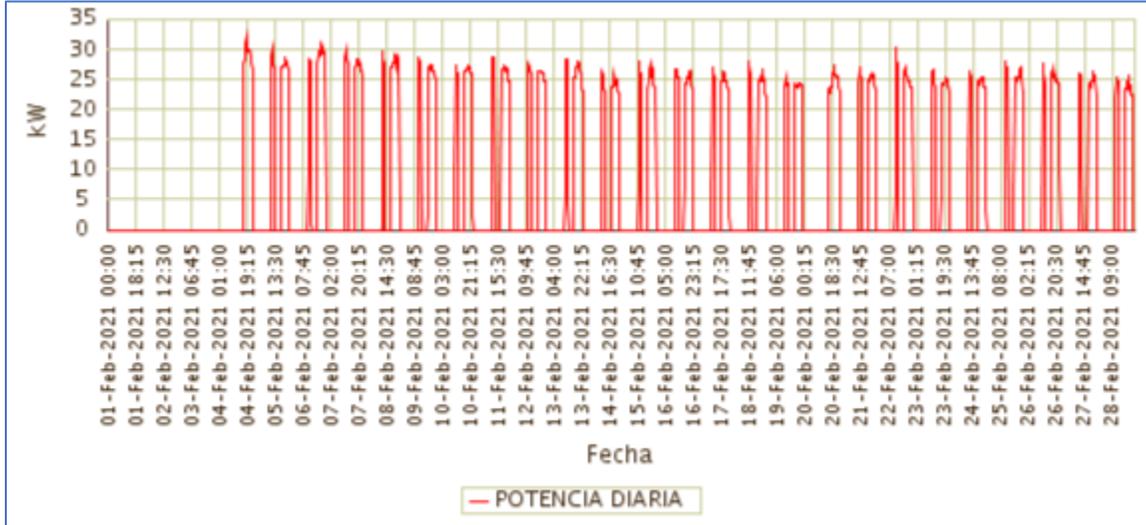


Fuente CNM

107.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 634 Comportamiento Diario de la Potencia.



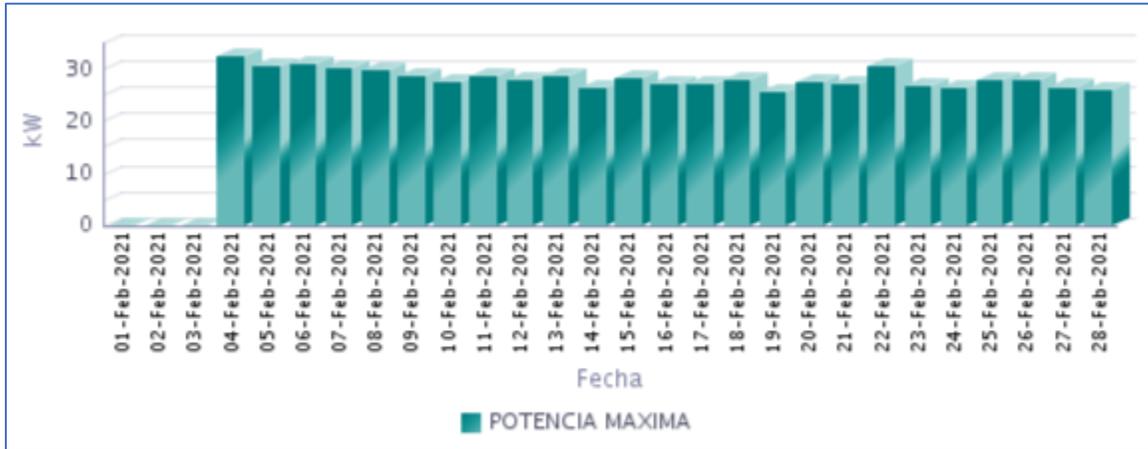
Fuente CNM

107.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 32,29kW, se presentó el Jueves 04 de Febrero a las 18:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (37,15kW), tuvo una caída de 13,09%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 635 Potencia Máxima Diaria-SAN FRANCISCO DE NAYA (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA).

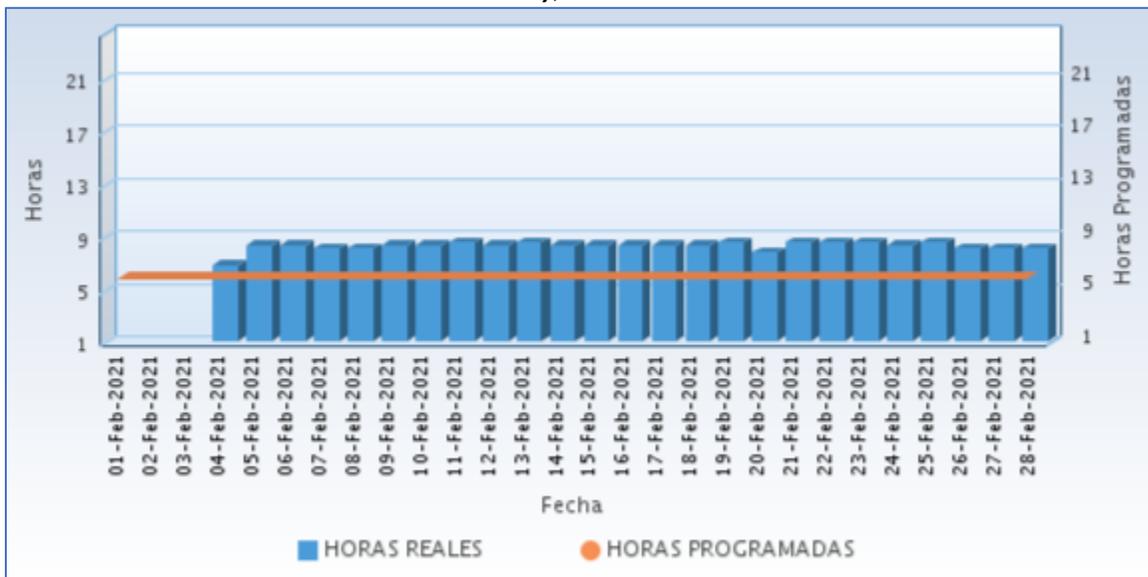


Fuente CNM

107.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 7 Horas 19 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 636 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SAN FRANCISCO DE NAYA (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 314 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

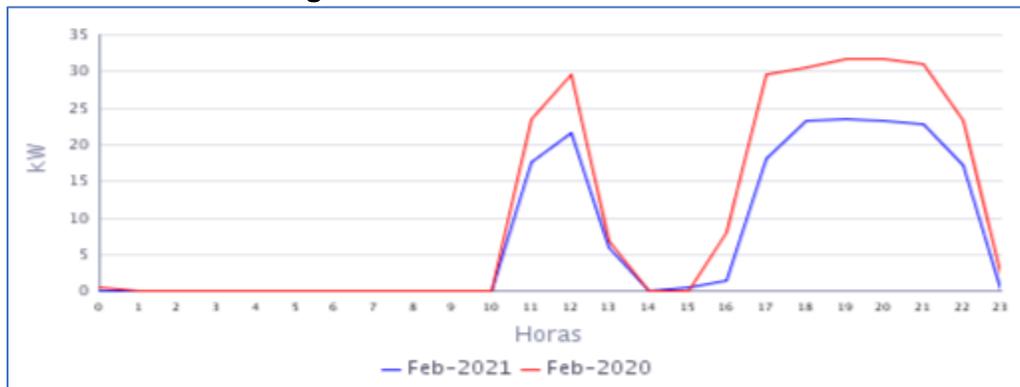
SAN FRANCISCO DE NAYA (BUENAVENTURA - VALLE DEL CAUCA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
02-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
03-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
04-Feb-2021	6 Horas 45 Minutos
05-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	7 Horas 45 Minutos
21-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	8 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	8 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
27-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos
28-Feb-2021	8 Horas 0 Minutos

Fuente CNM

107.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 637 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 32,23%.



INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA
Febrero 1 - 28 DE 2021

Fecha 2021-03-03

IPSE-GI-F06

Página
480 de 527

VAUPÉS

108. CARURÚ (CARURÚ - VAUPÉS)

La localidad de Carurú se encuentra ubicada en el departamento de Vaupés con una población según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 3.201 habitantes de los cuales 1.526 están ubicados en la cabecera municipal y 1.675 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 194.¹

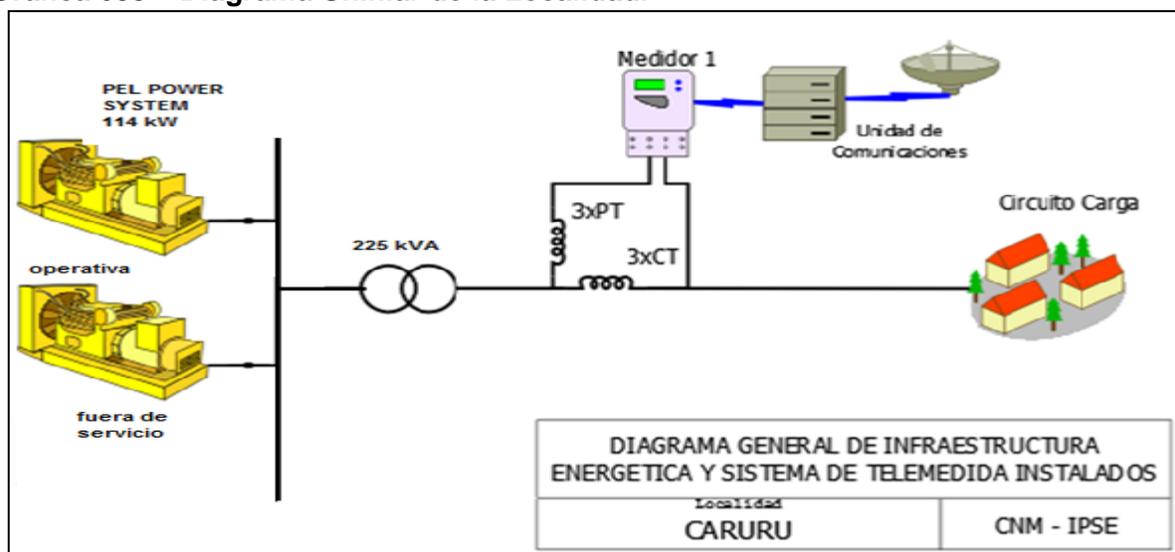
108.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 315 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	PEL POWER SYSTEM	114 kW	EN OPERACIÓN
2	PEL POWER SYSTEM	114 kW	FUERA DE SERVICIO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	225 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 638 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-%202035.)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 482 de 527

108.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

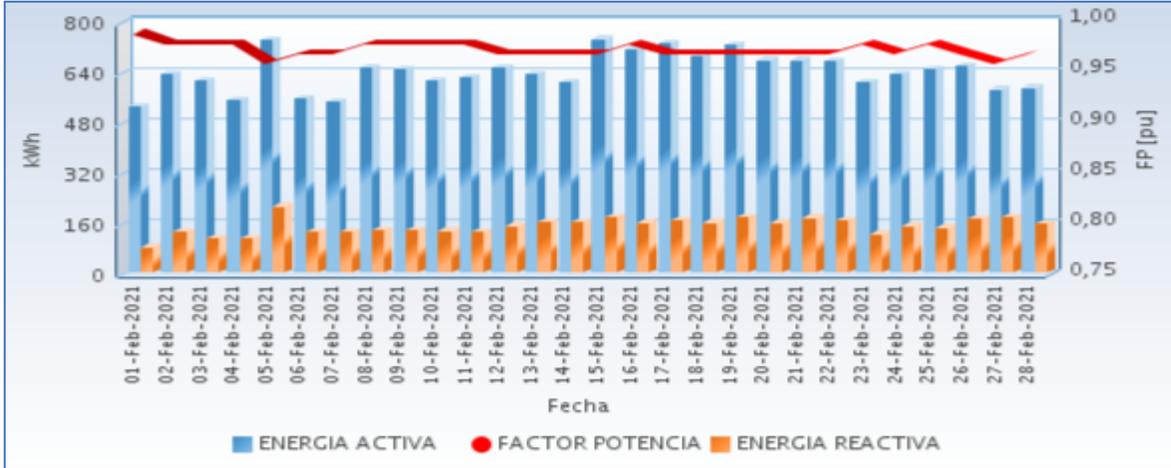
Tabla 316 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

CARURÚ (CARURÚ - VAUPÉS)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	527	82	533,34	0,99
Febrero 2, Martes	631	131	644,82	0,98
Febrero 3, Miércoles	610	111	619,73	0,98
Febrero 4, Jueves	549	109	559,71	0,98
Febrero 5, Viernes	738	210	767,18	0,96
Febrero 6, Sábado	553	129	568,18	0,97
Febrero 7, Domingo	542	129	557,43	0,97
Febrero 8, Lunes	651	137	664,91	0,98
Febrero 9, Martes	645	137	659,52	0,98
Febrero 10, Miércoles	611	132	625,12	0,98
Febrero 11, Jueves	620	131	633,95	0,98
Febrero 12, Viernes	650	149	666,65	0,97
Febrero 13, Sábado	631	163	651,96	0,97
Febrero 14, Domingo	604	160	624,45	0,97
Febrero 15, Lunes	742	175	762,22	0,97
Febrero 16, Martes	711	159	728,69	0,98
Febrero 17, Miércoles	727	167	746,43	0,97
Febrero 18, Jueves	687	159	705,13	0,97
Febrero 19, Viernes	722	177	743,70	0,97
Febrero 20, Sábado	675	158	692,84	0,97
Febrero 21, Domingo	674	174	696,52	0,97
Febrero 22, Lunes	671	167	691,64	0,97
Febrero 23, Martes	604	123	616,65	0,98
Febrero 24, Miércoles	631	148	648,69	0,97
Febrero 25, Jueves	647	143	662,77	0,98
Febrero 26, Viernes	657	170	678,21	0,97
Febrero 27, Sábado	582	176	608,24	0,96
Febrero 28, Domingo	587	157	607,60	0,97
TOTAL	17.881	4.162	18.359,27	0,97

El factor de potencia promedio fue 0,97.

Con referencia a Febrero de 2020 (25.277 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 29,26%.

Gráfica 639 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – CARURÚ (CARURÚ - VAUPÉS).

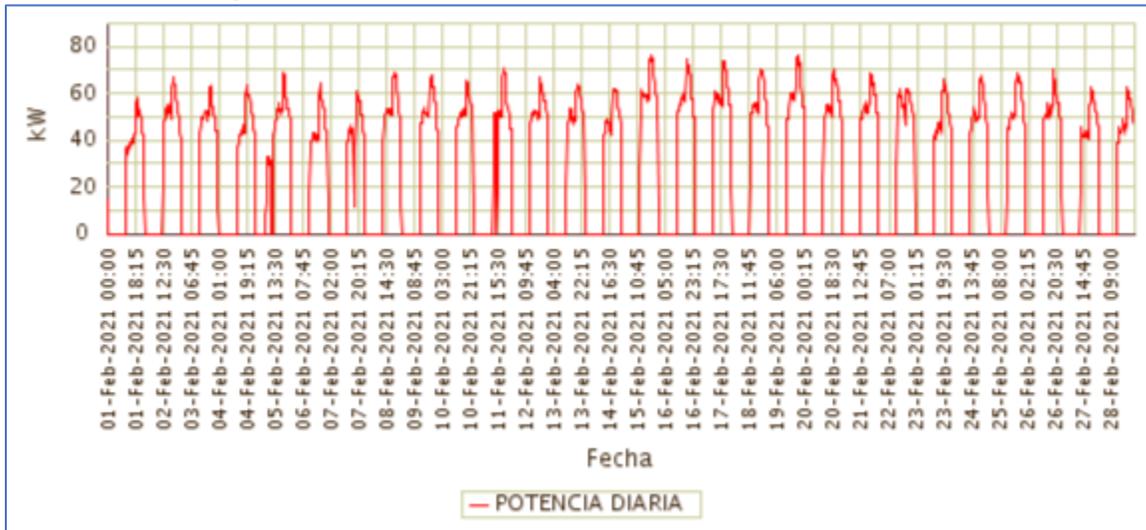


Fuente CNM

108.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 640 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

108.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 76,74kW, se presentó el Lunes 15 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (104,72kW), tuvo una caída de 26,72%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 641 Potencia Máxima Diaria-CARURÚ (CARURÚ - VAUPÉS).

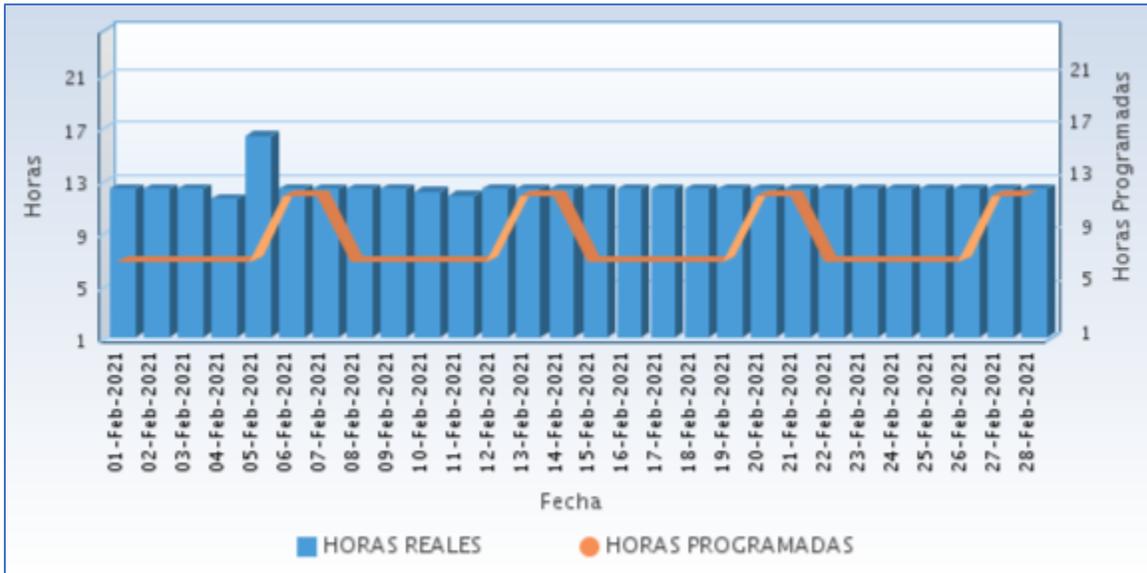


Fuente CNM

108.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 12 Horas 20 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 642 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - CARURÚ (CARURÚ - VAUPÉS),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 317 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

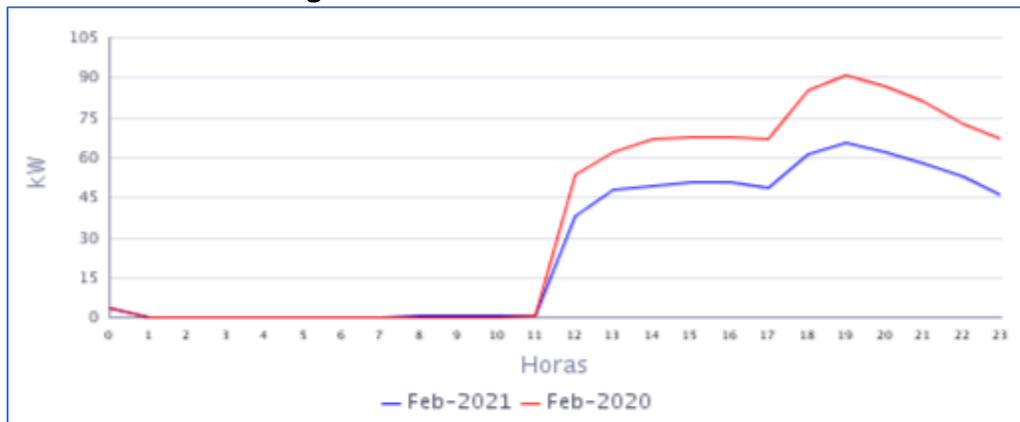
CARURÚ (CARURÚ - VAUPÉS) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	12 Horas 0 Minutos
11-Feb-2021	11 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	12 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

108.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 643 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 29,26%.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 486 de 527

109. MITÚ (MITÚ - VAUPÉS)

El municipio de Mitú está ubicado en el departamento del Vaupés, con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 32.793 habitantes de los cuales 10.399 están ubicados en la cabecera municipal y 22.394 en las áreas rurales del municipio. El número de Usuarios es de 1820.

109.1 Descripción del Sitio

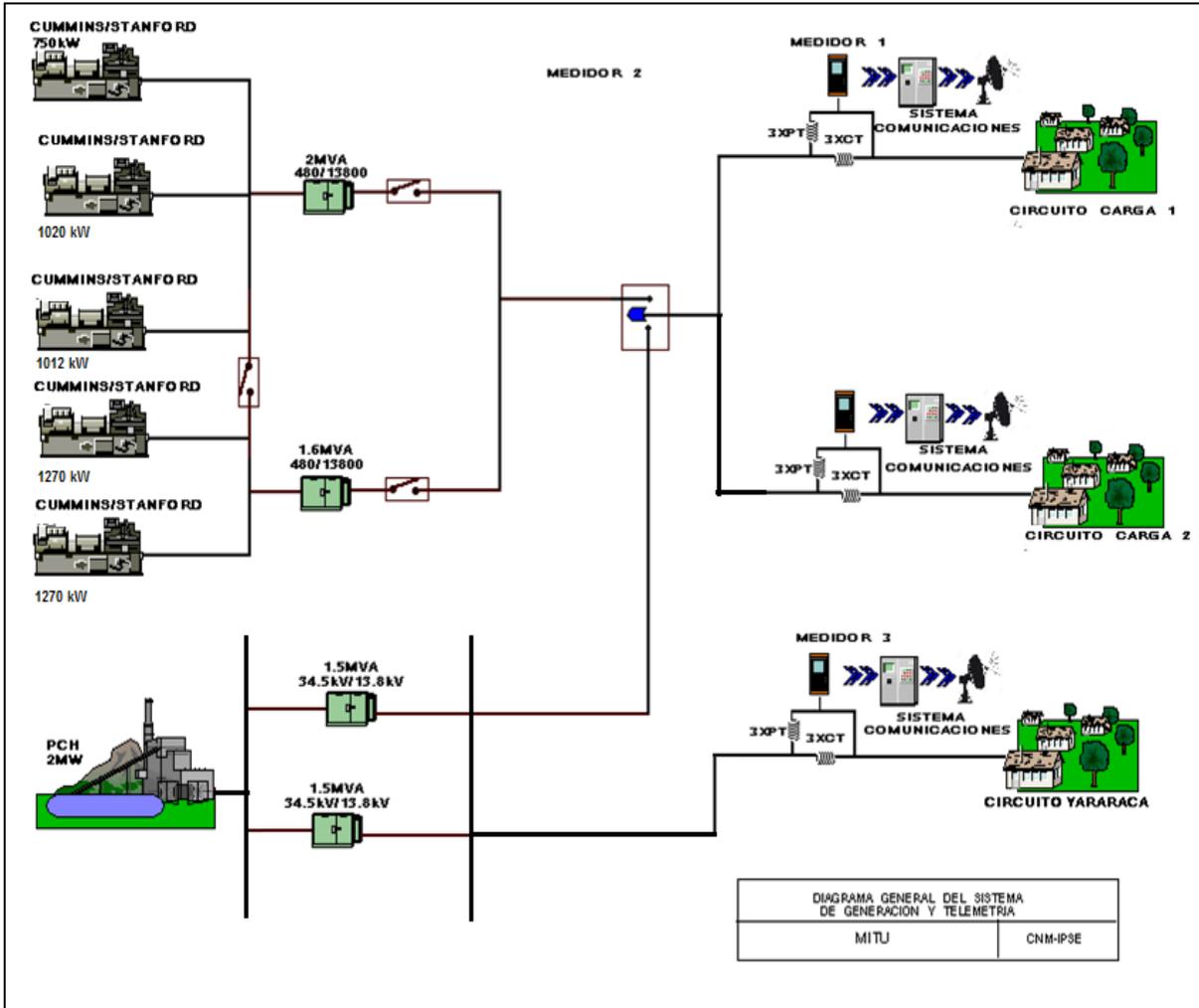
La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 318 Infraestructura de la Localidad.

PCH			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	2MW		EN OPERACIÓN
GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS/STANFORD	750 kW	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS/STANFORD	1020 kW	EN OPERACIÓN
3	CUMMINS/STANFORD	1012 kW	EN OPERACIÓN
4	CUMMINS/STANFORD	1270 kW	EN OPERACIÓN
5	CUMMINS/STANFORD	1270kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	2.5 MVA		EN OPERACIÓN
2	1,6 MVA		EN OPERACIÓN
3	1,5 MVA		EN OPERACIÓN
4	1,5 MVA		EN OPERACIÓN

1 Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-%202035.)

Gráfica 644 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Fuente CNM

109.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 488 de 527

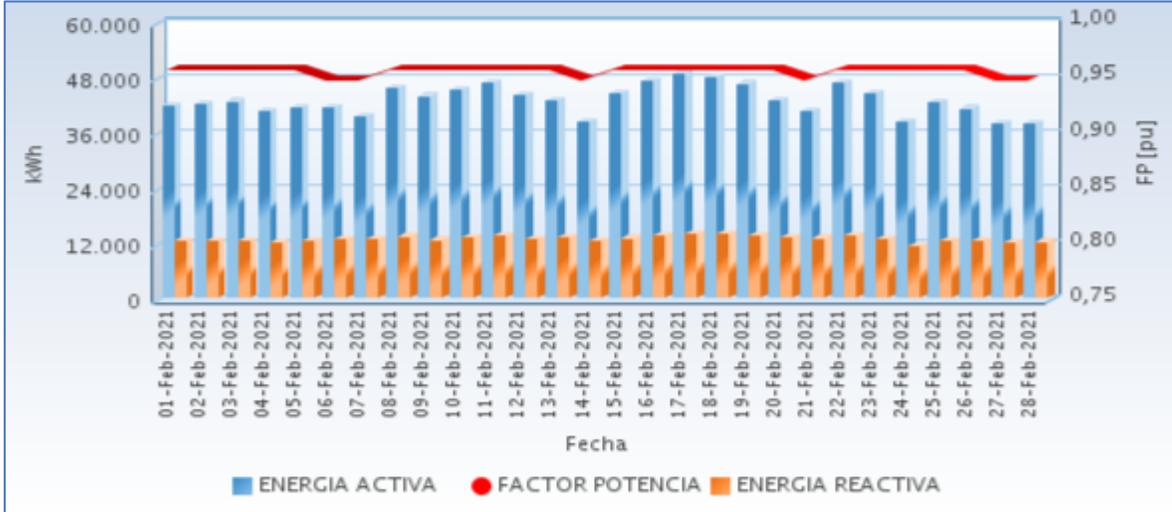
Tabla 319 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

MITÚ (MITÚ - VAUPÉS)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	41.970	12.397	43.762,28	0,96
Febrero 2, Martes	42.207	12.338	43.973,25	0,96
Febrero 3, Miércoles	42.862	12.527	44.655,61	0,96
Febrero 4, Jueves	40.613	12.125	42.384,51	0,96
Febrero 5, Viernes	41.453	12.361	43.257,10	0,96
Febrero 6, Sábado	41.407	12.913	43.373,69	0,95
Febrero 7, Domingo	39.539	12.719	41.534,36	0,95
Febrero 8, Lunes	45.851	13.431	47.777,55	0,96
Febrero 9, Martes	44.002	12.687	45.794,19	0,96
Febrero 10, Miércoles	45.442	13.315	47.352,67	0,96
Febrero 11, Jueves	46.983	13.770	48.959,54	0,96
Febrero 12, Viernes	44.064	12.922	45.919,18	0,96
Febrero 13, Sábado	43.001	13.276	45.003,45	0,96
Febrero 14, Domingo	38.262	12.375	40.213,34	0,95
Febrero 15, Lunes	44.577	13.039	46.444,97	0,96
Febrero 16, Martes	47.163	13.721	49.118,16	0,96
Febrero 17, Miércoles	48.993	14.130	50.989,62	0,96
Febrero 18, Jueves	48.185	14.037	50.188,19	0,96
Febrero 19, Viernes	46.722	13.583	48.656,19	0,96
Febrero 20, Sábado	43.034	13.126	44.991,55	0,96
Febrero 21, Domingo	40.632	13.060	42.679,29	0,95
Febrero 22, Lunes	47.032	13.709	48.989,28	0,96
Febrero 23, Martes	44.565	12.887	46.391,25	0,96
Febrero 24, Miércoles	38.362	11.335	40.001,48	0,96
Febrero 25, Jueves	42.594	12.593	44.417,04	0,96
Febrero 26, Viernes	41.256	12.350	43.064,87	0,96
Febrero 27, Sábado	37.981	12.043	39.844,61	0,95
Febrero 28, Domingo	38.024	12.286	39.959,37	0,95
TOTAL	1.206.776	361.055	1.259.630,47	0,96

El factor de potencia promedio fue 0,96.

Con referencia a Febrero de 2020 (1.233.505 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 2,17%.

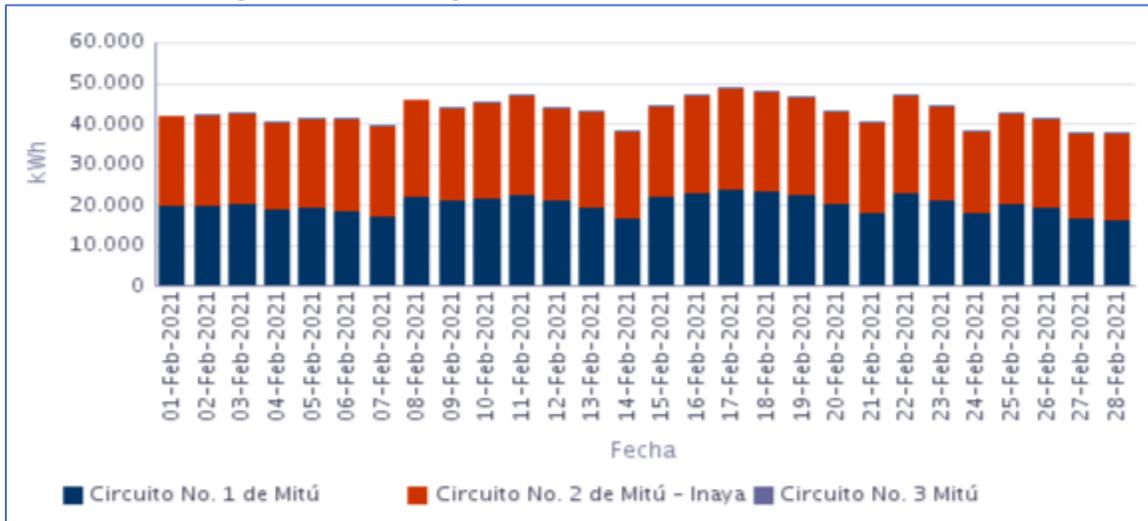
Gráfica 645 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – MITÚ (MITÚ - VAUPÉS).



Fuente CNM

En la siguiente gráfica se presenta el acumulado mensual de la energía entregada por cada circuito en la localidad.

Gráfica 646 Energía Diaria Entregada en Circuitos de Distribución.

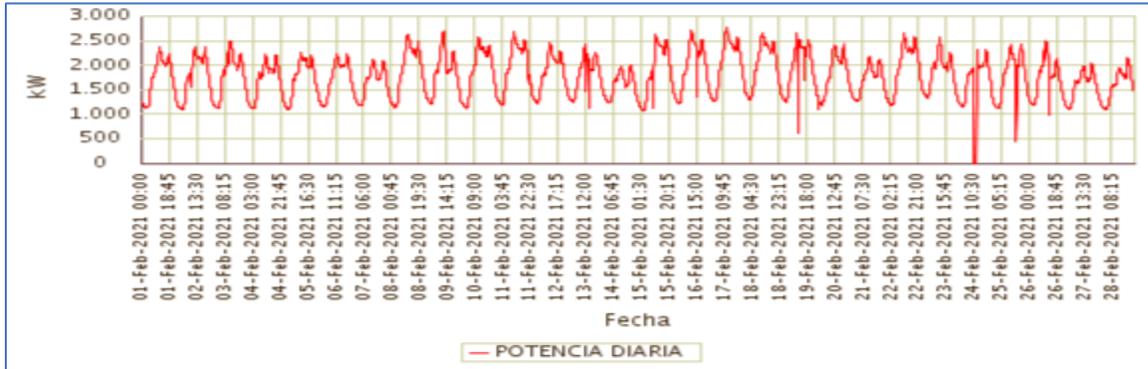


Fuente CNM

109.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 647 Comportamiento Diario de la Potencia.



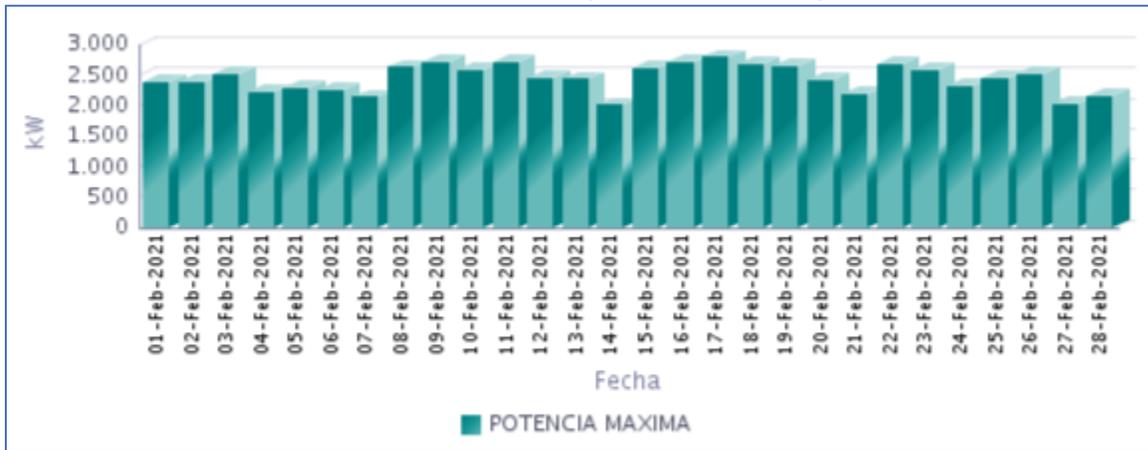
Fuente CNM

109.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 2.785,36kW, se presentó el Miércoles 17 de Febrero a las 11:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (2.597,37kW), tuvo una variación de 7,24%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 648 Potencia Máxima Diaria-MITÚ (MITÚ - VAUPÉS).

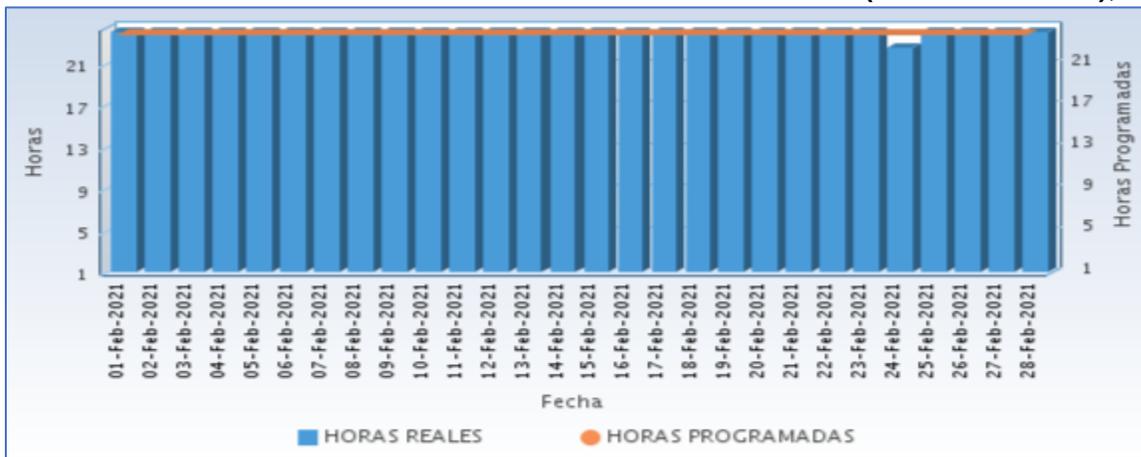


Fuente CNM

109.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 57 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 649 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - MITÚ (MITÚ - VAUPÉS),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 320 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

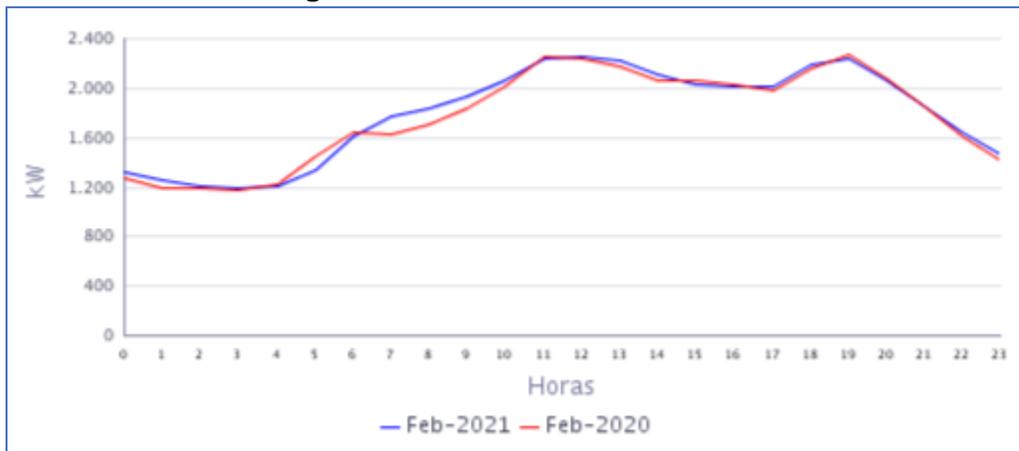
MITÚ (MITÚ - VAUPÉS) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	22 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

109.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 650 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 2,17%

110. TARAIRA (TARAIRA - VAUPÉS)

La cabecera municipal de Taraira está ubicada en el Departamento de Vaupés, con una población según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 2.423 habitantes de los cuales 1.022 están ubicados en la cabecera municipal y 1.401 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 170.1

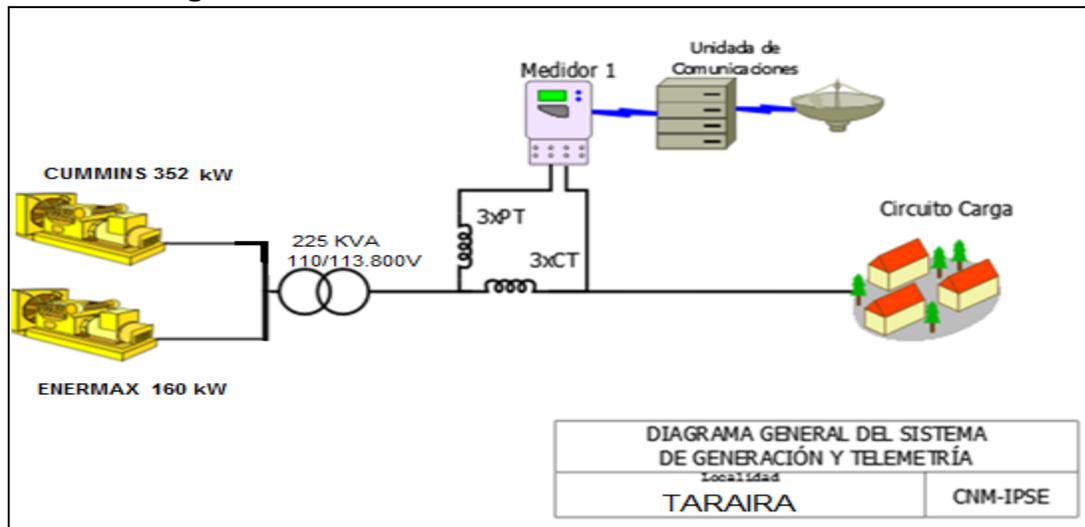
110.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 321 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	352 kW	EN MANTENIMEINTO
2	ENERMAX	160 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	kVA (440/13.800 V)		EN OPERACIÓN

Gráfica 651 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018). Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 494 de 527

110.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

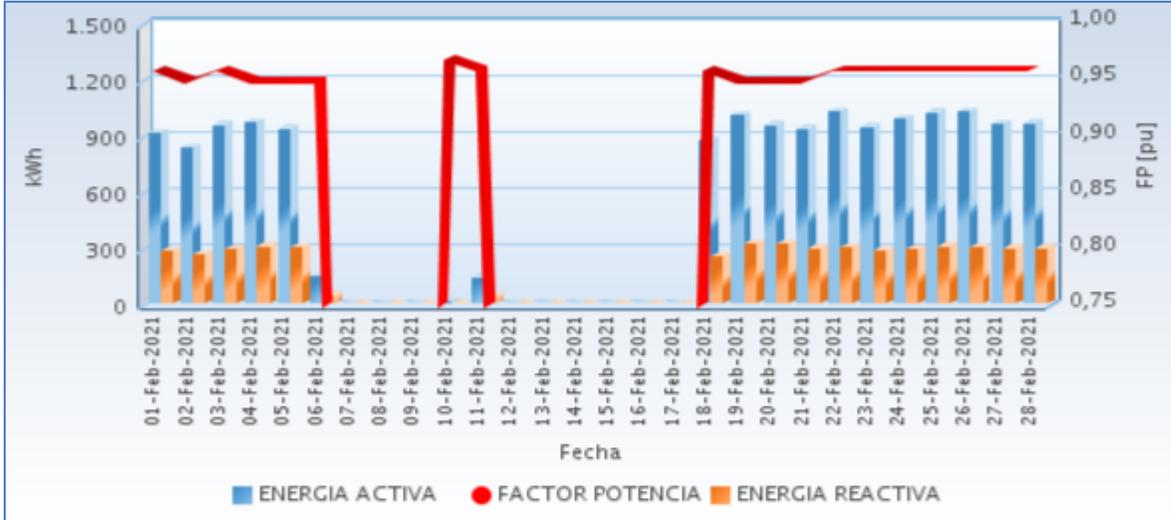
Tabla 322 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

TARAIRA (TARAIRA - VAUPÉS)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	911	280	952,68	0,96
Febrero 2, Martes	837	262	876,94	0,95
Febrero 3, Miércoles	955	294	999,28	0,96
Febrero 4, Jueves	969	307	1.016,47	0,95
Febrero 5, Viernes	935	300	982,11	0,95
Febrero 6, Sábado	145	46	152,57	0,95
Febrero 7, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 8, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 9, Martes	0	0	0,00	
Febrero 10, Miércoles	10	2	10,46	0,97
Febrero 11, Jueves	144	39	148,96	0,96
Febrero 12, Viernes	0	0	0,00	
Febrero 13, Sábado	0	0	0,00	
Febrero 14, Domingo	0	0	0,00	
Febrero 15, Lunes	0	0	0,00	
Febrero 16, Martes	0	0	0,00	
Febrero 17, Miércoles	0	0	0,00	
Febrero 18, Jueves	871	257	908,41	0,96
Febrero 19, Viernes	1.005	323	1.055,40	0,95
Febrero 20, Sábado	956	319	1.007,51	0,95
Febrero 21, Domingo	936	298	982,45	0,95
Febrero 22, Lunes	1.030	305	1.074,34	0,96
Febrero 23, Martes	945	285	986,74	0,96
Febrero 24, Miércoles	986	294	1.028,86	0,96
Febrero 25, Jueves	1.022	308	1.067,58	0,96
Febrero 26, Viernes	1.030	305	1.073,89	0,96
Febrero 27, Sábado	956	296	1.001,03	0,96
Febrero 28, Domingo	966	297	1.010,21	0,96
TOTAL	15.608	4.818	16.335,00	0,96

El factor de potencia promedio fue 0,96.

Con referencia a Febrero de 2020 (19.748 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 20,96%. Este comportamiento es debido a que, durante varios días se presentó daño en la unidad de generación.

Gráfica 652 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – TARAIRA (TARAIRA - VAUPÉS).

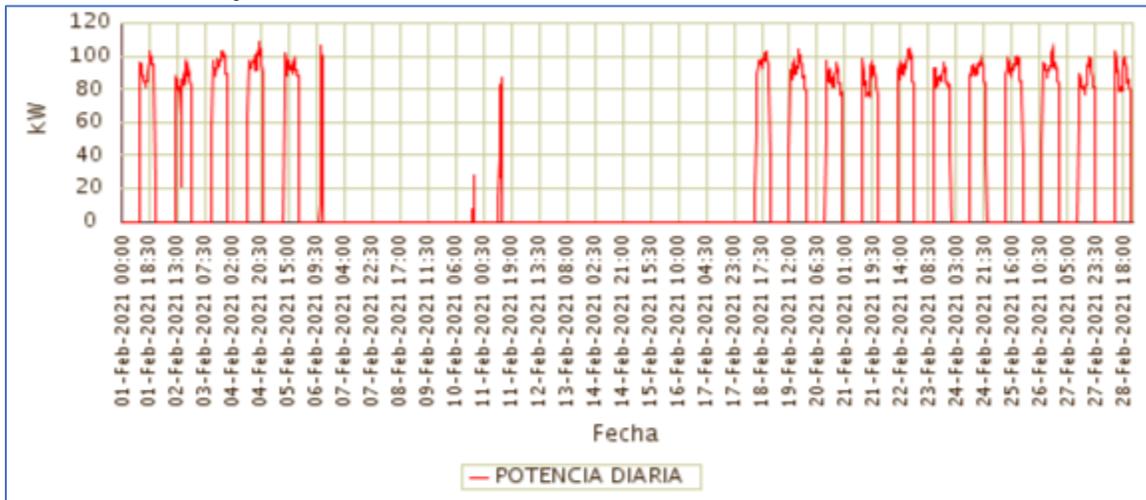


Fuente CNM

110.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 653 Comportamiento Diario de la Potencia.



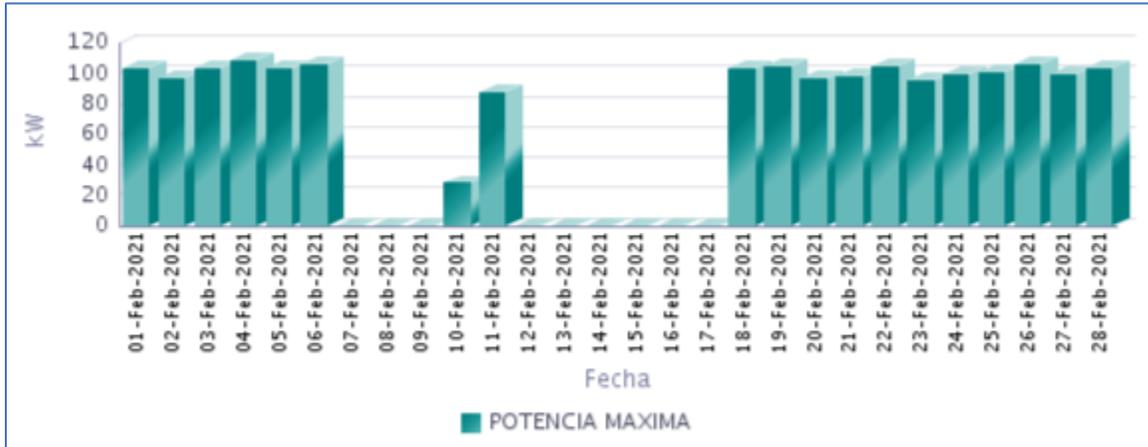
Fuente CNM

110.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 108,42kW, se presentó el Jueves 04 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (104,98kW), tuvo una variación de 3,27%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 654 Potencia Máxima Diaria-TAIRIRA (TAIRIRA - VAUPES).

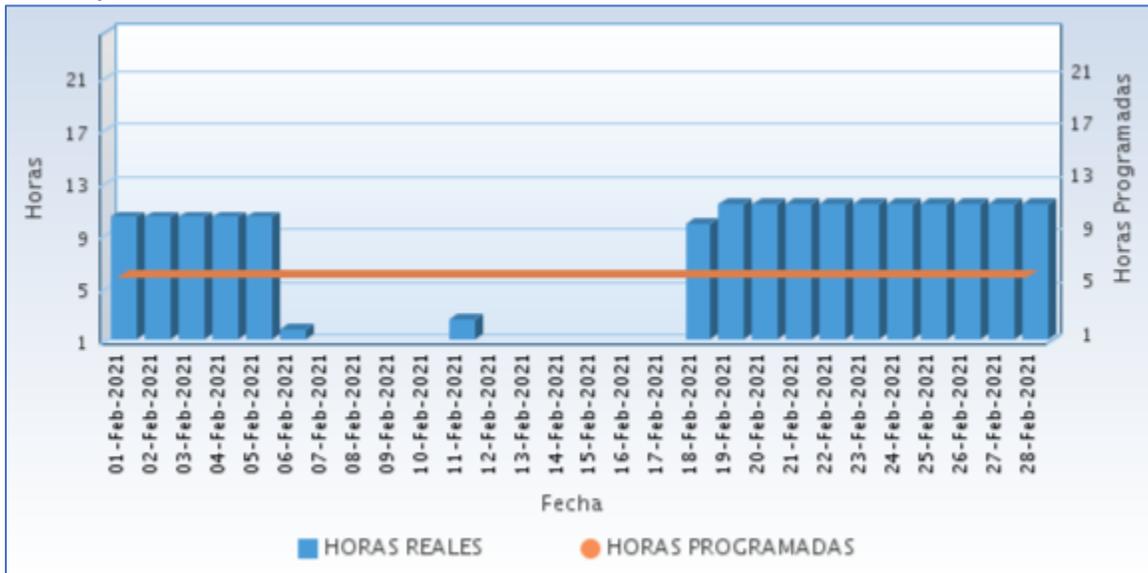


Fuente CNM

110.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 6 Horas 23 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 655 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - TAIRIRA (TAIRIRA - VAUPÉS),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 323 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

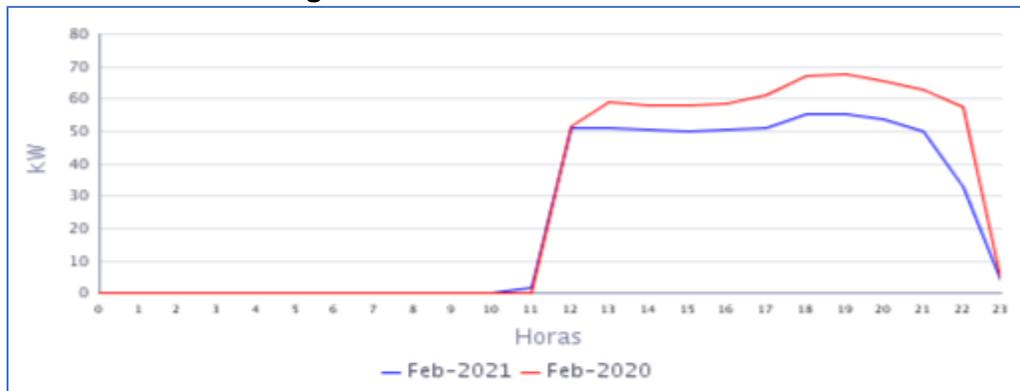
TARAIRA (TARAIRA - VAUPÉS) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	10 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	1 Horas 45 Minutos
07-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
08-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
09-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
10-Feb-2021	0 Horas 45 Minutos
11-Feb-2021	2 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
13-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
14-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
15-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
16-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
17-Feb-2021	0 Horas 0 Minutos
18-Feb-2021	9 Horas 45 Minutos
19-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	11 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

110.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 656 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 20,96%.

 IPSE CENTRO NACIONAL DE INVESTIGACIÓN	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 498 de 527

VICHADA

111. CASUARITO (PUERTO CARREÑO - VICHADA)

La localidad de Casuarito, pertenece al municipio de Puerto Carreño, departamento del Vichada. El número de usuarios es de 214.

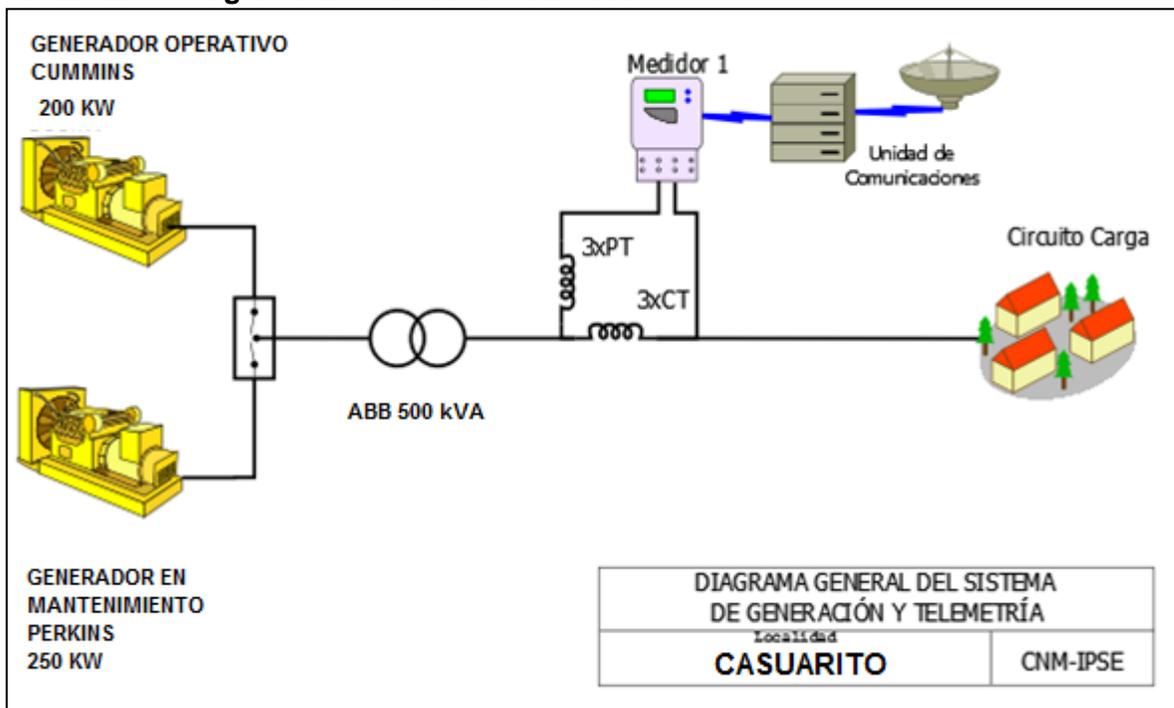
111.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 324 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS	200 kW	EN OPERACIÓN
2	PERKINS	250 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	500 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 657 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: <http://reportes.sui.gov.co/> - Sistema Único de Información SUI - Año 2020.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 500 de 527

111.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

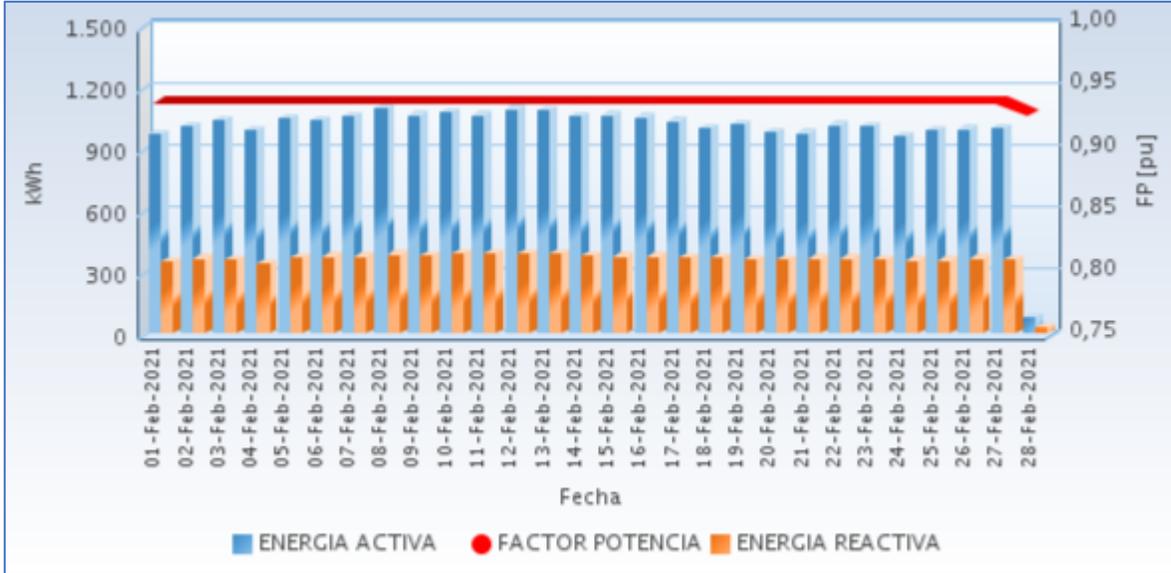
Tabla 325 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

CASUARITO (PUERTO CARREÑO - VICHADA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	970	352	1.031,70	0,94
Febrero 2, Martes	1.008	366	1.072,05	0,94
Febrero 3, Miércoles	1.036	360	1.096,85	0,94
Febrero 4, Jueves	988	343	1.045,83	0,94
Febrero 5, Viernes	1.049	366	1.110,85	0,94
Febrero 6, Sábado	1.036	374	1.101,57	0,94
Febrero 7, Domingo	1.055	375	1.119,92	0,94
Febrero 8, Lunes	1.098	383	1.162,93	0,94
Febrero 9, Martes	1.060	382	1.126,63	0,94
Febrero 10, Miércoles	1.074	390	1.142,56	0,94
Febrero 11, Jueves	1.062	391	1.131,65	0,94
Febrero 12, Viernes	1.091	392	1.159,09	0,94
Febrero 13, Sábado	1.087	387	1.153,57	0,94
Febrero 14, Domingo	1.059	381	1.125,72	0,94
Febrero 15, Lunes	1.061	375	1.125,51	0,94
Febrero 16, Martes	1.052	375	1.116,94	0,94
Febrero 17, Miércoles	1.033	372	1.098,16	0,94
Febrero 18, Jueves	997	369	1.062,76	0,94
Febrero 19, Viernes	1.018	361	1.080,61	0,94
Febrero 20, Sábado	982	363	1.046,64	0,94
Febrero 21, Domingo	973	366	1.039,58	0,94
Febrero 22, Lunes	1.014	366	1.077,72	0,94
Febrero 23, Martes	1.005	363	1.068,30	0,94
Febrero 24, Miércoles	959	356	1.022,86	0,94
Febrero 25, Jueves	987	356	1.049,41	0,94
Febrero 26, Viernes	994	365	1.058,88	0,94
Febrero 27, Sábado	999	364	1.062,79	0,94
Febrero 28, Domingo	78	31	83,92	0,93
TOTAL	27.824	10.023	29.574,34	0,94

El factor de potencia promedio fue 0,94.

Con referencia a Febrero de 2020 (13.438 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 107,05%.

Gráfica 658 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – CASUARITO (PUERTO CARREÑO - VICHADA).



Fuente CNM

111.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 659 Comportamiento Diario de la Potencia.



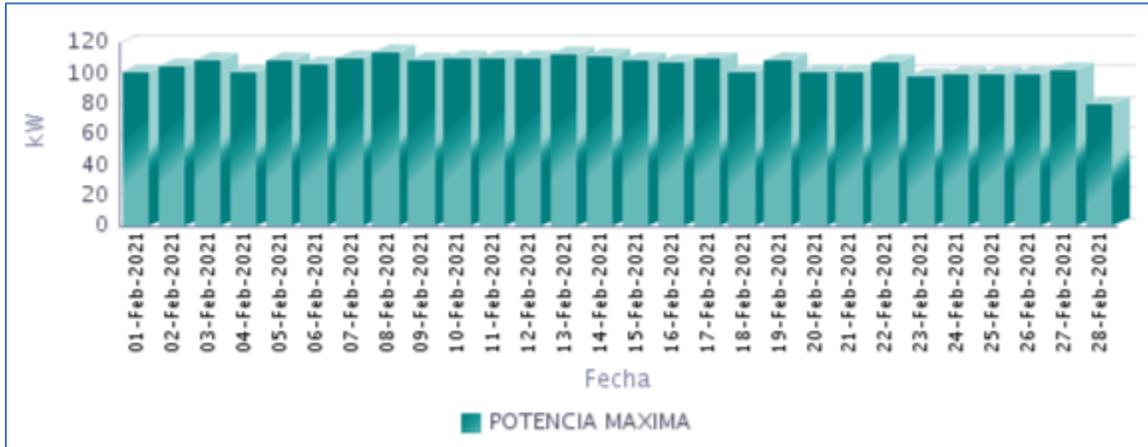
Fuente CNM

111.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 112,82kW, se presentó el Lunes 08 de Febrero a las 19:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (127,95kW), tuvo una caída de 11,83%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 660 Potencia Máxima Diaria-CASUARITO (PUERTO CARREÑO - VICHADA).

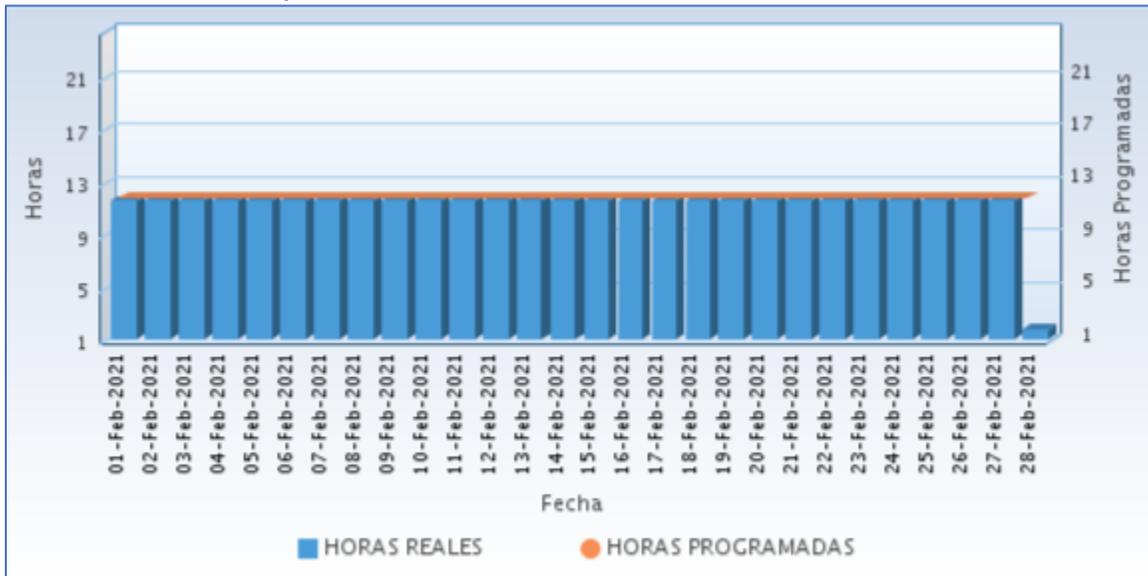


Fuente CNM

111.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 11 Horas 9 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 661 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - CASUARITO (PUERTO CARREÑO - VICHADA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 326 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

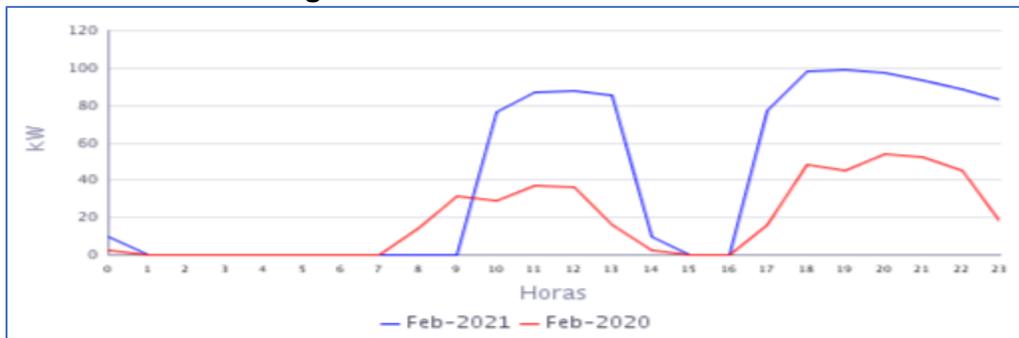
CASUARITO (PUERTO CARREÑO - VICHADA)	
Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
02-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
05-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
06-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
07-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
08-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
11-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
14-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
15-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
16-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
17-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
18-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
19-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
20-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
21-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
23-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
24-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
26-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
27-Feb-2021	11 Horas 30 Minutos
28-Feb-2021	1 Horas 45 Minutos

Fuente CNM

111.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 662 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una fuerte crecimiento en la demanda. Este comportamiento es debido a los problemas de generación que se presentaron en el mismo periodo del año pasado.

112. CUMARIBO (CUMARIBO - VICHADA)

La localidad de Cumaribo se encuentra ubicada en el departamento de Vichada, con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020 de 78.863 habitantes, de los cuales 3.373 están ubicados en la cabecera municipal y 75.490 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 1.350.

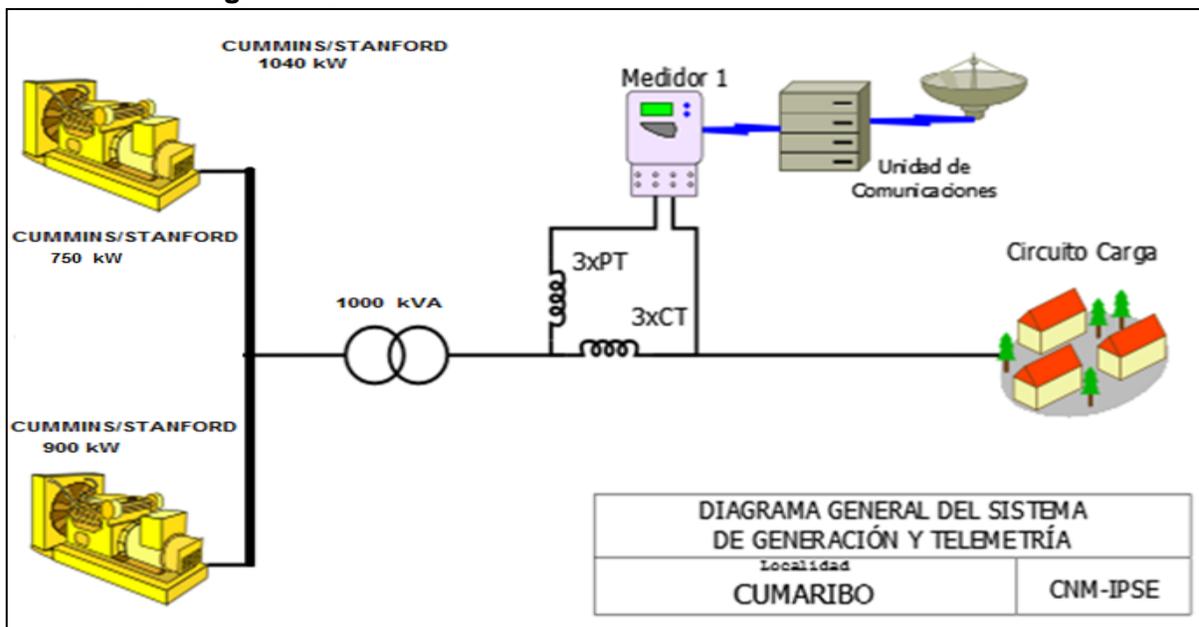
112.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 327 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS/STANFORD	900 kW	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS/STANFORD	750 kW	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	1000 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 663 Diagrama Unifilar de la Localidad.



¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-2035)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 505 de 527

112.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

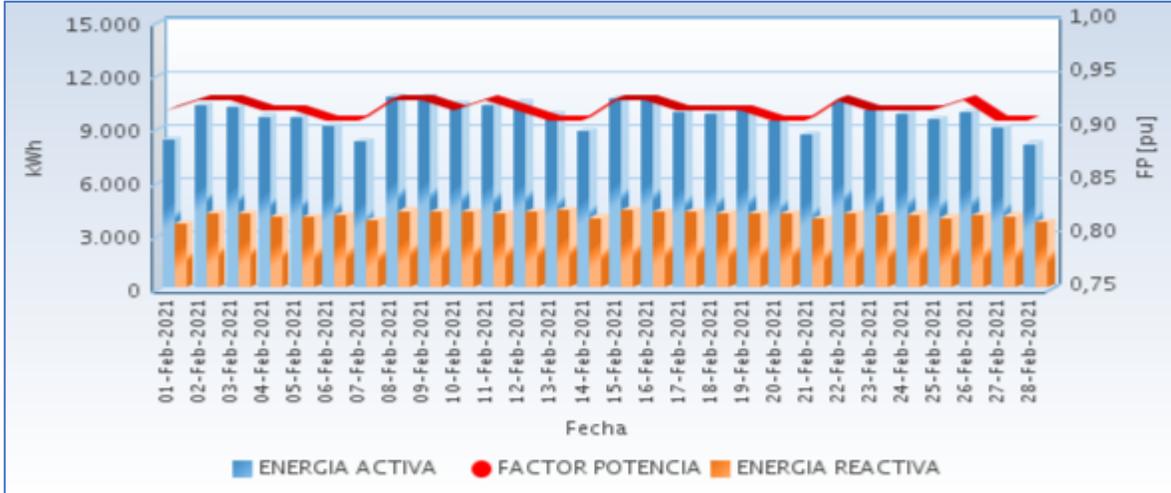
Tabla 328 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

CUMARIBO (CUMARIBO - VICHADA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	8.337	3.585	9.075,12	0,92
Febrero 2, Martes	10.279	4.193	11.101,54	0,93
Febrero 3, Miércoles	10.184	4.169	11.004,49	0,93
Febrero 4, Jueves	9.631	3.974	10.418,75	0,92
Febrero 5, Viernes	9.598	4.020	10.405,89	0,92
Febrero 6, Sábado	9.140	4.065	10.003,16	0,91
Febrero 7, Domingo	8.268	3.789	9.094,68	0,91
Febrero 8, Lunes	10.755	4.319	11.589,39	0,93
Febrero 9, Martes	10.762	4.306	11.591,11	0,93
Febrero 10, Miércoles	10.398	4.294	11.249,71	0,92
Febrero 11, Jueves	10.251	4.203	11.079,36	0,93
Febrero 12, Viernes	10.417	4.308	11.272,44	0,92
Febrero 13, Sábado	9.804	4.337	10.720,32	0,91
Febrero 14, Domingo	8.787	3.934	9.627,83	0,91
Febrero 15, Lunes	10.636	4.351	11.491,97	0,93
Febrero 16, Martes	10.658	4.264	11.479,05	0,93
Febrero 17, Miércoles	9.861	4.244	10.735,27	0,92
Febrero 18, Jueves	9.796	4.151	10.639,66	0,92
Febrero 19, Viernes	9.967	4.208	10.818,28	0,92
Febrero 20, Sábado	9.404	4.151	10.279,33	0,91
Febrero 21, Domingo	8.604	3.889	9.442,34	0,91
Febrero 22, Lunes	10.510	4.170	11.307,07	0,93
Febrero 23, Martes	9.947	4.117	10.765,10	0,92
Febrero 24, Miércoles	9.810	4.126	10.641,91	0,92
Febrero 25, Jueves	9.500	3.939	10.284,48	0,92
Febrero 26, Viernes	9.894	4.050	10.690,71	0,93
Febrero 27, Sábado	9.044	4.038	9.904,79	0,91
Febrero 28, Domingo	8.094	3.717	8.906,46	0,91
TOTAL	272.336	114.908	295.585,77	0,92

El factor de potencia promedio fue 0,92.

Con referencia a Febrero de 2020 (268.753 kWh), se presentó un crecimiento en la demanda de energía eléctrica del 1,33%.

Gráfica 664 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – CUMARIBO (CUMARIBO - VICHADA).

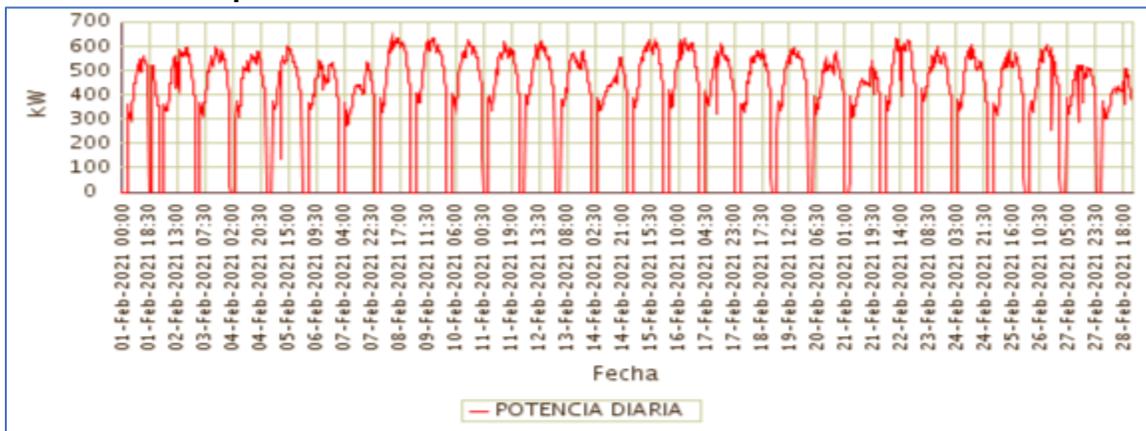


Fuente CNM

112.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 665 Comportamiento Diario de la Potencia.



Fuente CNM

112.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 641,08kW, se presentó el Lunes 08 de Febrero a las 11:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (624,36kW), tuvo una variación de 2,68%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 666 Potencia Máxima Diaria-CUMARIBO (CUMARIBO - VICHADA).

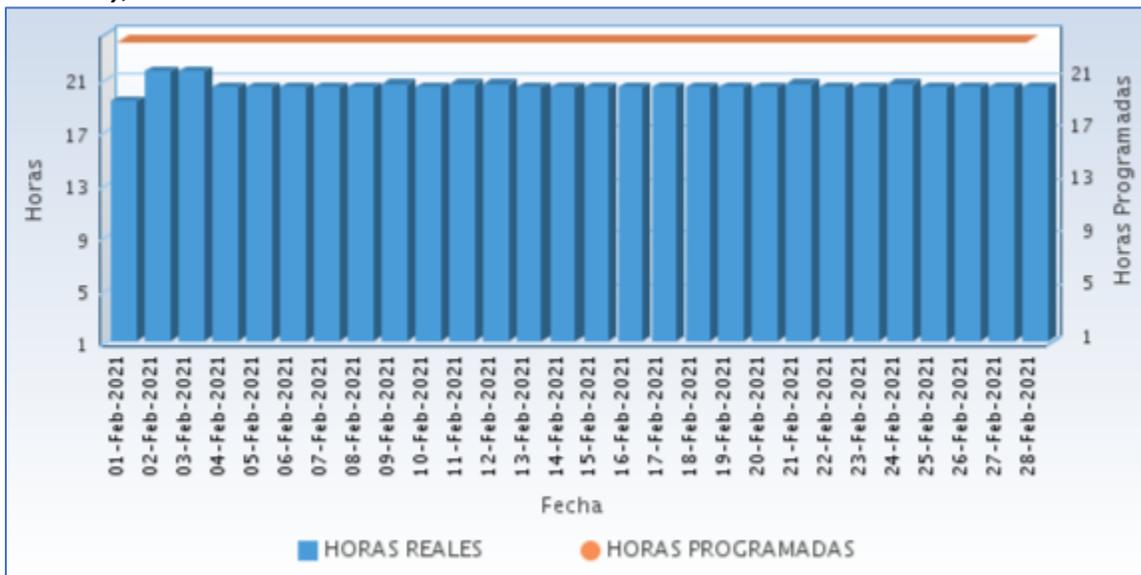


Fuente CNM

112.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 20 Horas 21 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 667 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - CUMARIBO (CUMARIBO - VICHADA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 329 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

CUMARIBO (CUMARIBO - VICHADA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	19 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	21 Horas 30 Minutos
03-Feb-2021	21 Horas 30 Minutos
04-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
10-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
12-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
13-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
22-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	20 Horas 30 Minutos
25-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	20 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

112.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 668 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una variación en la demanda de 1,33%.

113. LA PRIMAVERA (LA PRIMAVERA - VICHADA)

La localidad de La Primavera se encuentra ubicada en el departamento del Vichada, con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 9.608 habitantes, de los cuales 5.996 están ubicados en la cabecera municipal y 3.612 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 1.548.

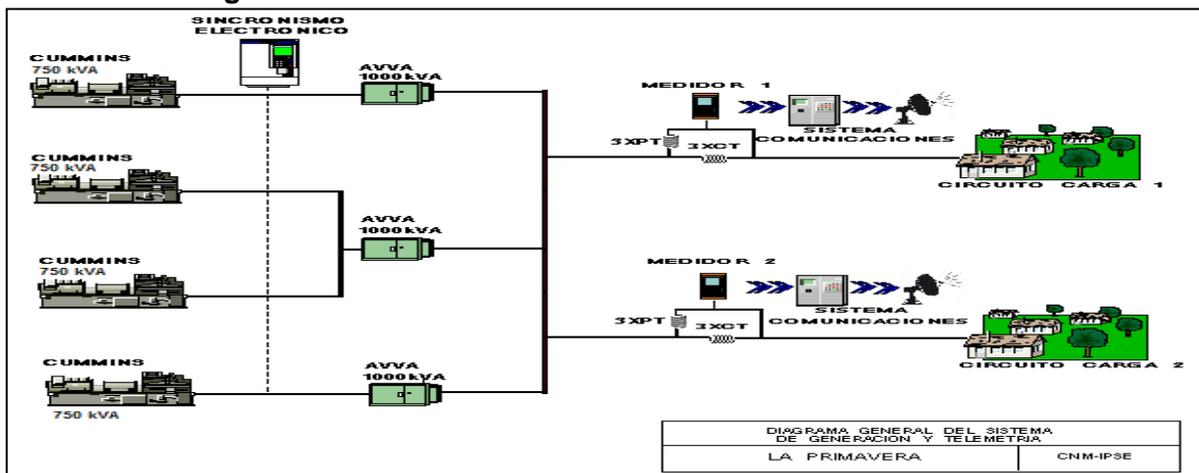
113.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 330 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	CUMMINS/STANFORD	750 kVA	EN OPERACIÓN
2	CUMMINS/STANFORD	750 kVA	EN OPERACIÓN
3	CUMMINS/STANFORD	750 kVA	EN OPERACIÓN
4	CUMMINS/STANFORD	750 kVA	EN OPERACIÓN
TRANSFORMADORES			
Cant	CAPACIDAD		ESTADO
3	1000 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 669 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018). Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 510 de 527

113.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

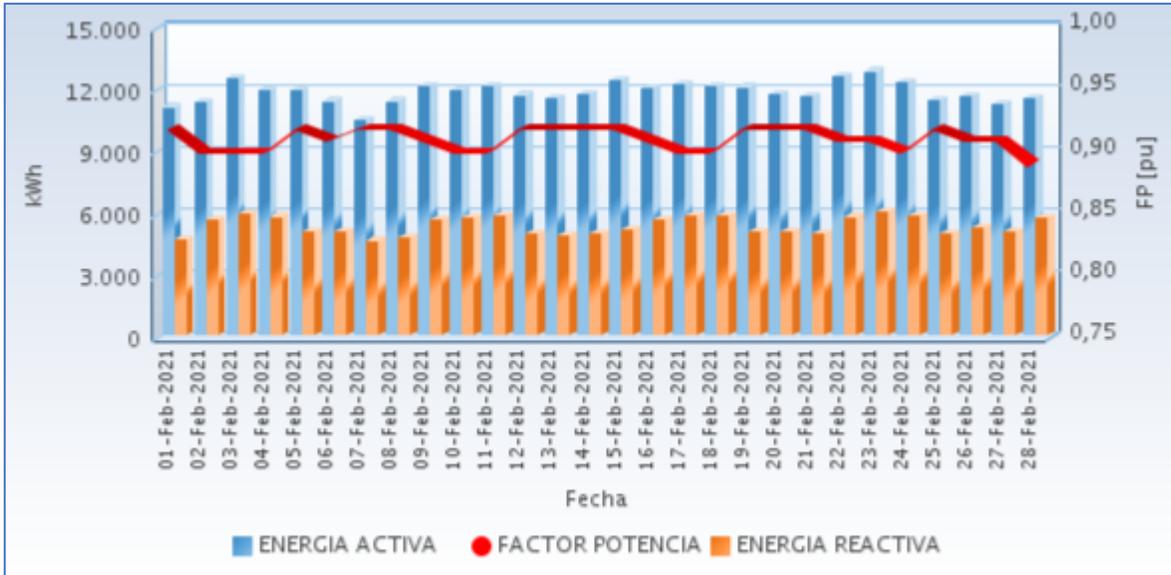
Tabla 331 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

LA PRIMAVERA (LA PRIMAVERA - VICHADA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	11.094	4.636	12.023,66	0,92
Febrero 2, Martes	11.348	5.630	12.667,45	0,90
Febrero 3, Miércoles	12.522	5.954	13.865,18	0,90
Febrero 4, Jueves	11.938	5.769	13.258,96	0,90
Febrero 5, Viernes	11.897	5.060	12.928,68	0,92
Febrero 6, Sábado	11.384	5.062	12.458,99	0,91
Febrero 7, Domingo	10.484	4.606	11.450,75	0,92
Febrero 8, Lunes	11.384	4.772	12.343,93	0,92
Febrero 9, Martes	12.109	5.623	13.351,32	0,91
Febrero 10, Miércoles	11.912	5.711	13.209,93	0,90
Febrero 11, Jueves	12.135	5.841	13.467,48	0,90
Febrero 12, Viernes	11.664	4.950	12.671,37	0,92
Febrero 13, Sábado	11.505	4.840	12.481,56	0,92
Febrero 14, Domingo	11.748	4.959	12.752,20	0,92
Febrero 15, Lunes	12.415	5.162	13.445,23	0,92
Febrero 16, Martes	12.028	5.599	13.267,24	0,91
Febrero 17, Miércoles	12.205	5.814	13.519,45	0,90
Febrero 18, Jueves	12.138	5.794	13.449,75	0,90
Febrero 19, Viernes	12.052	5.083	13.080,03	0,92
Febrero 20, Sábado	11.684	5.075	12.738,82	0,92
Febrero 21, Domingo	11.592	4.968	12.611,39	0,92
Febrero 22, Lunes	12.587	5.779	13.850,06	0,91
Febrero 23, Martes	12.829	5.983	14.155,54	0,91
Febrero 24, Miércoles	12.323	5.842	13.637,95	0,90
Febrero 25, Jueves	11.403	4.933	12.423,78	0,92
Febrero 26, Viernes	11.590	5.209	12.707,14	0,91
Febrero 27, Sábado	11.224	5.044	12.305,04	0,91
Febrero 28, Domingo	11.496	5.757	12.856,77	0,89
TOTAL	330.690	149.455	362.894,94	0,91

El factor de potencia promedio fue 0,91.

Con referencia a Febrero de 2020 (357.737 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 7,56%.

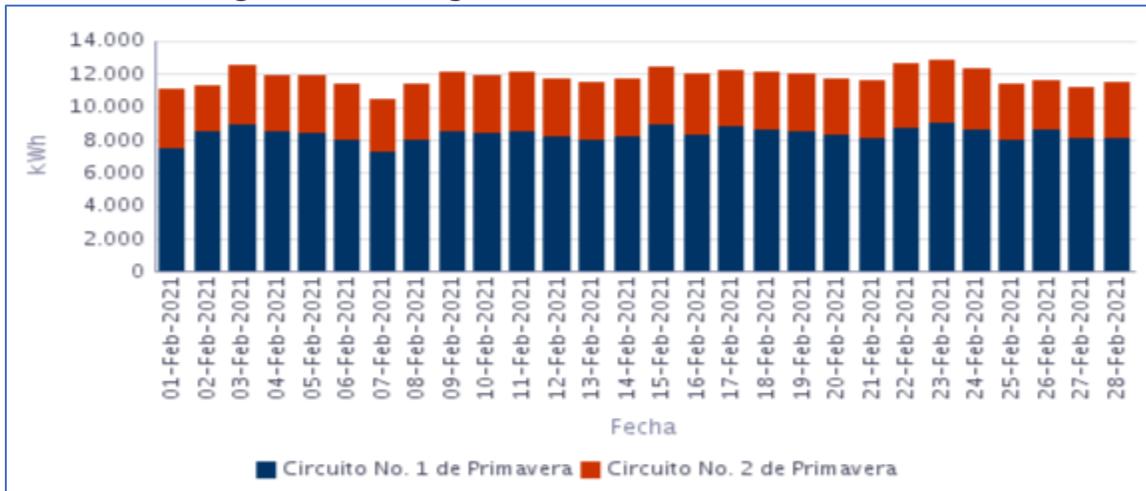
Gráfica 670 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – LA PRIMAVERA (LA PRIMAVERA - VICHADA).



Fuente CNM

En la siguiente gráfica se presenta el acumulado mensual de la energía entregada por cada circuito en la localidad.

Gráfica 671 Energía Diaria Entregada en Circuitos de Distribución.

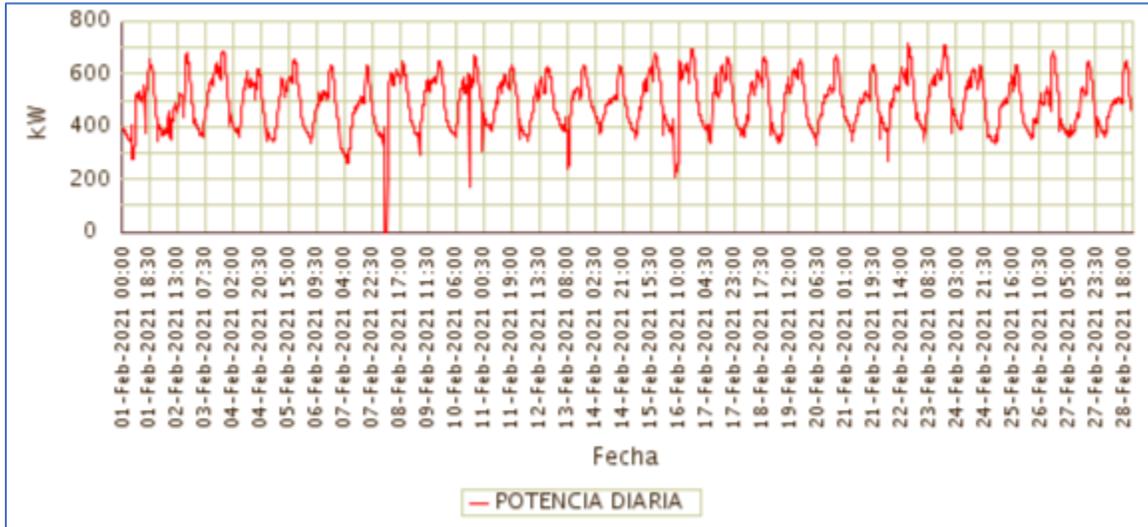


Fuente CNM

113.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 672 Comportamiento Diario de la Potencia.



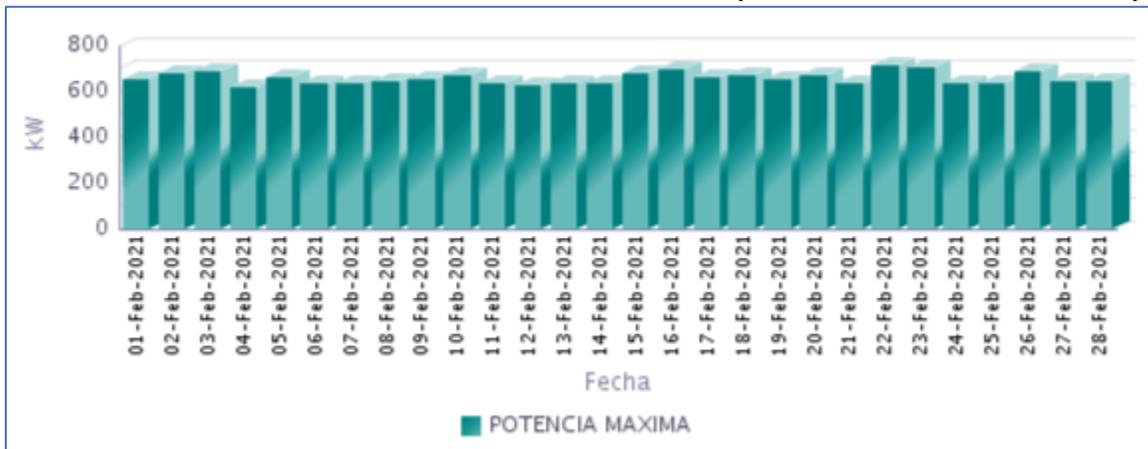
Fuente CNM

113.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 715,86kW, se presentó el Lunes 22 de Febrero a las 19:00 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (740,60kW), tuvo una caída de 3,34%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 673 Potencia Máxima Diaria-LA PRIMAVERA (LA PRIMAVERA - VICHADA).

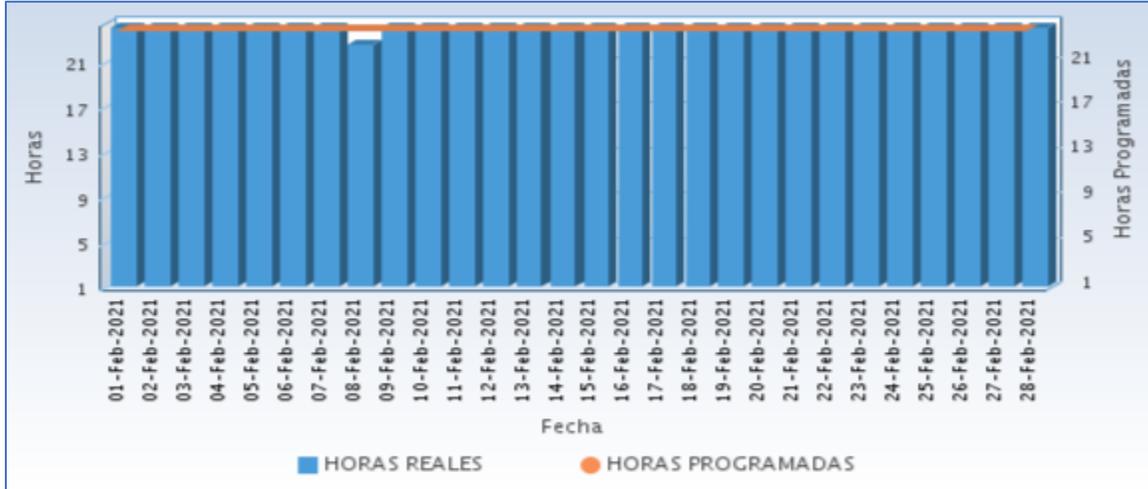


Fuente CNM

113.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 23 Horas 57 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 674 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - LA PRIMAVERA (LA PRIMAVERA - VICHADA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 332 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

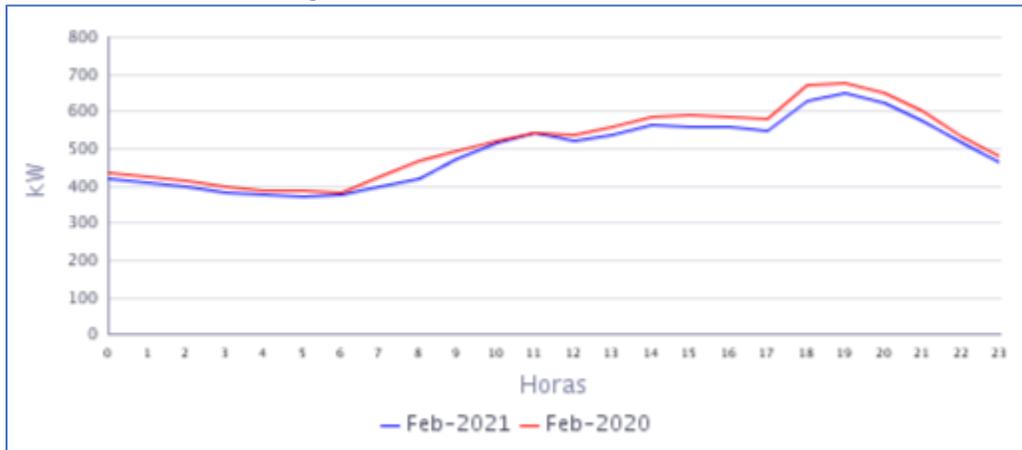
LA PRIMAVERA (LA PRIMAVERA - VICHADA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	22 Horas 30 Minutos
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

113.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 675 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 7,56%.

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 515 de 527

114. PUERTO CARREÑO (PUERTO CARREÑO - VICHADA)

El municipio de Puerto Carreño está ubicado en el departamento del Vichada, con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020 de 20.294 habitantes de los cuales 15.697 están ubicados en la cabecera municipal y 4.597 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 5.425.

114.1 Descripción del Sitio

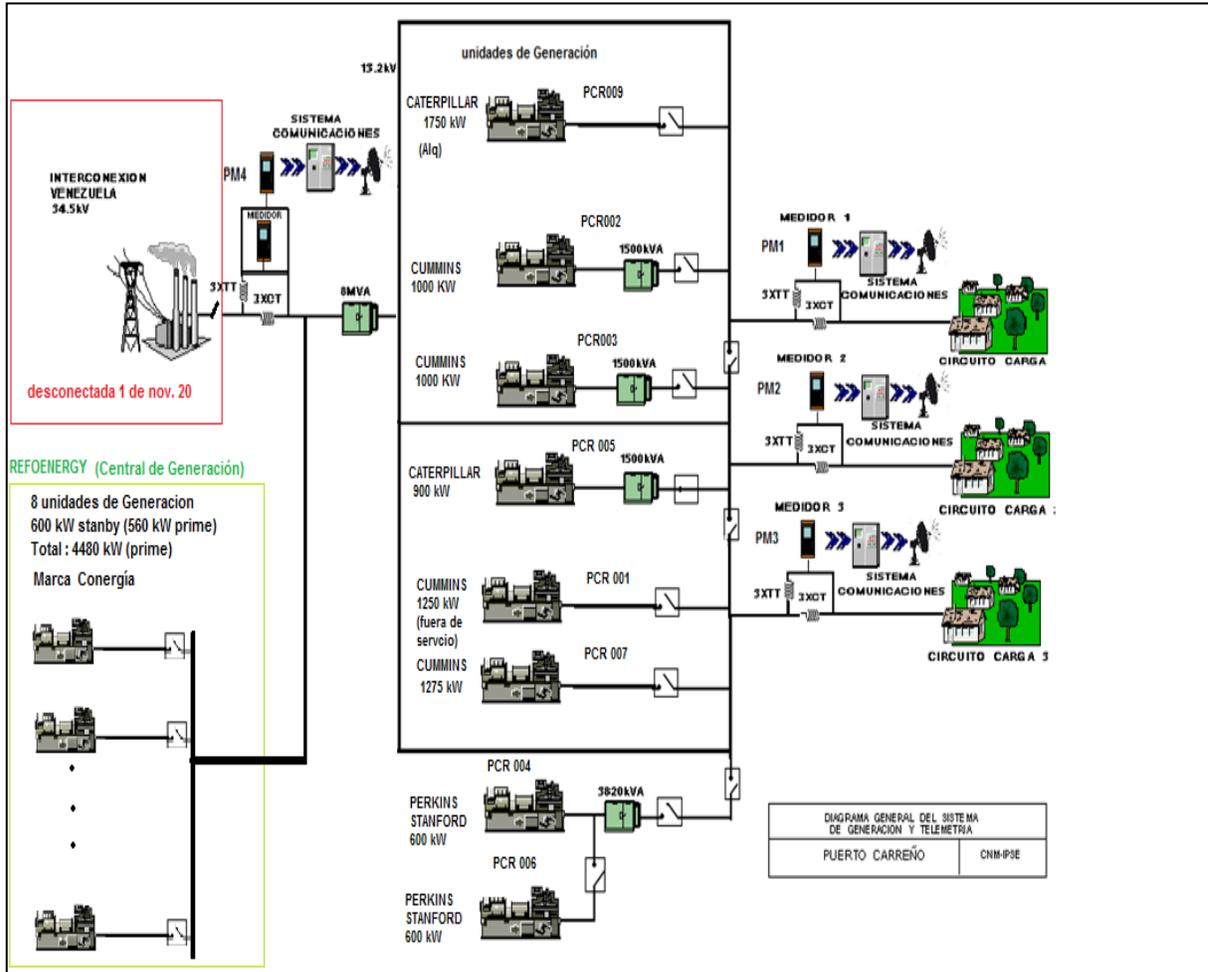
La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 333 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO				
Ítem	Marca		Capacidad Prime	Estado
1	CUMMINS	PCR001	1250 kW	Fuera de servicio
2	CUMMINS	PCR002	1000 kW	En operación
3	CUMMINS	PCR003	1000 kW	En operación
4	PERKINS	PCR004	510 kW	En Mantenimiento
5	CATERPILLAR	PCR005	910 kW	En operación
6	PERKINS	PCR006	510 kW	En operación
7	CUMMINS	PCR007	1275 kW	En operación
8	CATERPILLAR	PCR 009	1750 kW	En operación
TRANSFORMADORES				
ITEM	MARCA	CAPACIDAD		ESTADO
1	SUNTEC	1500 kVA		EN OPERACIÓN
2	SUNTEC	1500 kVA		EN OPERACIÓN
3	SUNTEC	1500 kVA		EN OPERACIÓN
4	UNION	3820 kVA		EN OPERACIÓN
5	ABB	8000 kVA		EN OPERACIÓN
Esta Localidad se interconectada con la central de Generación de Biomasa de REFOENERGY (DIC 20)				
ITEM	MARCA	CAPACIDAD (Prime)		ESTADO
8 unidades	CONERGIA	560 kW (4480 kW)		EN OPERACIÓN
A partir del 1 de noviembre se interrumpió el suministro desde la interconexión con Venezuela.				

¹ Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-%202035.)

Gráfica 676 Diagrama Unifilar de la Localidad.



Fuente CNM

114.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

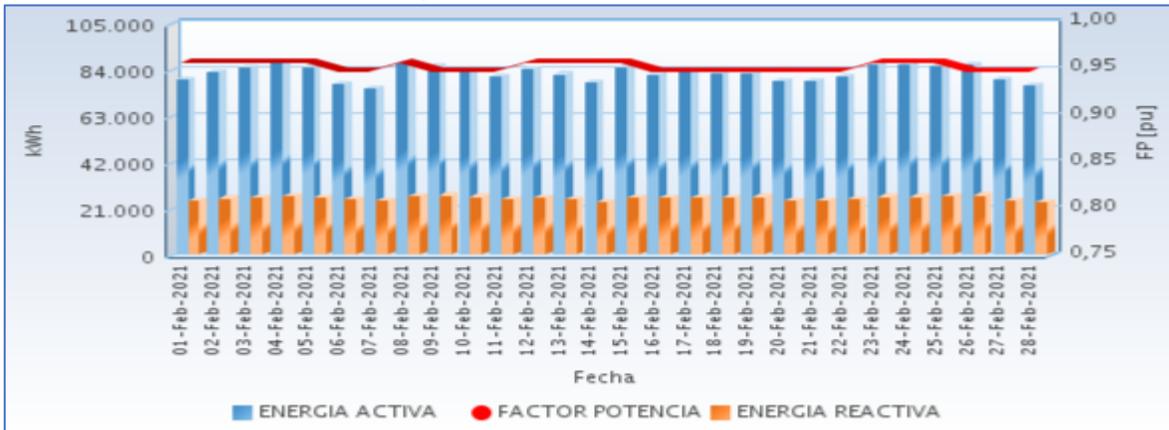
Tabla 334 Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.

PUERTO CARREÑO (PUERTO CARREÑO - VICHADA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	79.133	24.392	82.807,29	0,96
Febrero 2, Martes	82.884	25.579	86.741,00	0,96
Febrero 3, Miércoles	84.553	25.862	88.419,68	0,96
Febrero 4, Jueves	86.556	26.306	90.464,90	0,96
Febrero 5, Viernes	84.572	25.989	88.474,97	0,96
Febrero 6, Sábado	77.473	24.940	81.388,48	0,95
Febrero 7, Domingo	75.405	24.708	79.349,78	0,95
Febrero 8, Lunes	86.871	26.681	90.876,49	0,96
Febrero 9, Martes	85.648	26.922	89.779,16	0,95
Febrero 10, Miércoles	82.482	26.160	86.531,31	0,95
Febrero 11, Jueves	80.802	25.426	84.707,57	0,95
Febrero 12, Viernes	84.029	25.892	87.927,93	0,96
Febrero 13, Sábado	81.668	25.072	85.429,40	0,96
Febrero 14, Domingo	78.180	24.066	81.800,70	0,96
Febrero 15, Lunes	84.824	25.970	88.710,12	0,96
Febrero 16, Martes	81.711	25.878	85.710,83	0,95
Febrero 17, Miércoles	82.907	25.897	86.857,39	0,95
Febrero 18, Jueves	82.309	26.000	86.317,82	0,95
Febrero 19, Viernes	82.352	26.137	86.400,53	0,95
Febrero 20, Sábado	78.588	24.506	82.320,05	0,95
Febrero 21, Domingo	78.566	24.684	82.352,69	0,95
Febrero 22, Lunes	80.643	25.290	84.515,43	0,95
Febrero 23, Martes	86.200	26.251	90.109,04	0,96
Febrero 24, Miércoles	86.046	26.256	89.962,80	0,96
Febrero 25, Jueves	85.763	26.264	89.694,62	0,96
Febrero 26, Viernes	86.284	26.808	90.352,80	0,95
Febrero 27, Sábado	79.098	24.726	82.872,82	0,95
Febrero 28, Domingo	76.656	23.930	80.304,56	0,95
TOTAL	2.302.204	716.591	2.411.150,42	0,95

El factor de potencia promedio fue 0,95.

Con referencia a Febrero de 2020 (2.436.390 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 5,51%.

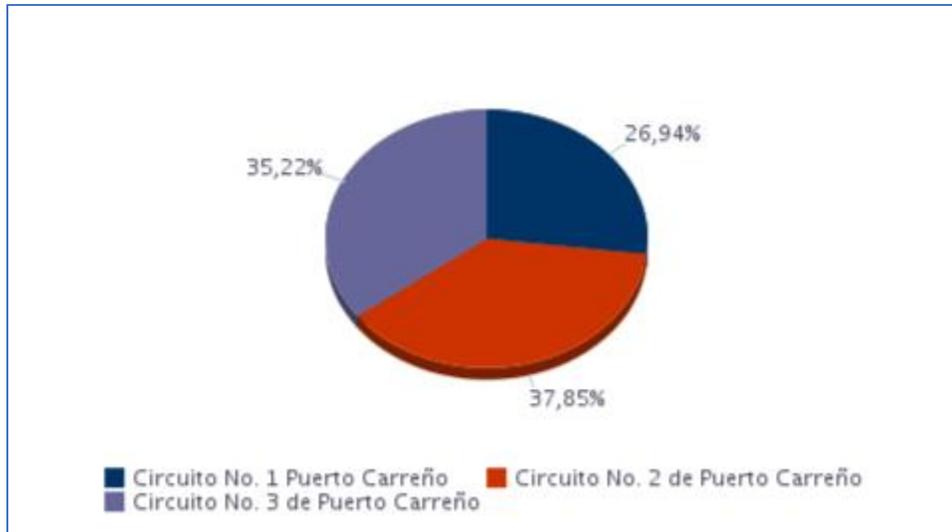
Gráfica 677 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – PUERTO CARREÑO (PUERTO CARREÑO - VICHADA).



Fuente CNM

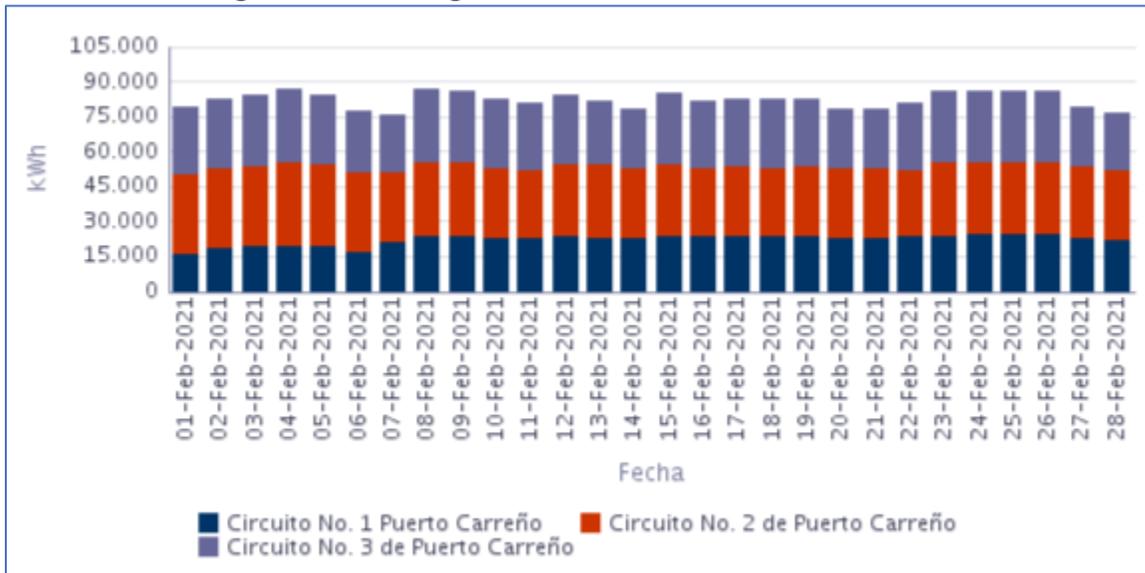
En las siguientes gráficas se presenta el acumulado mensual de la energía entregada por cada circuito en la localidad.

Gráfica 678 Energía Entregada en Circuitos de Distribución Año Actual 2021/02 [%]



Fuente CNM

Gráfica 679 Energía Diaria Entregada en Circuitos de Distribución.

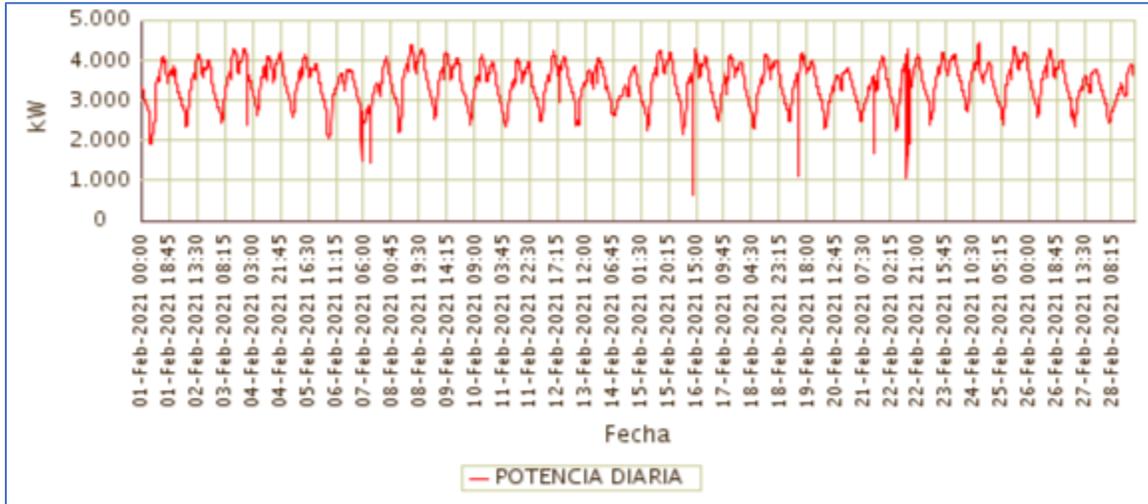


Fuente CNM

114.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 680 Comportamiento Diario de la Potencia.



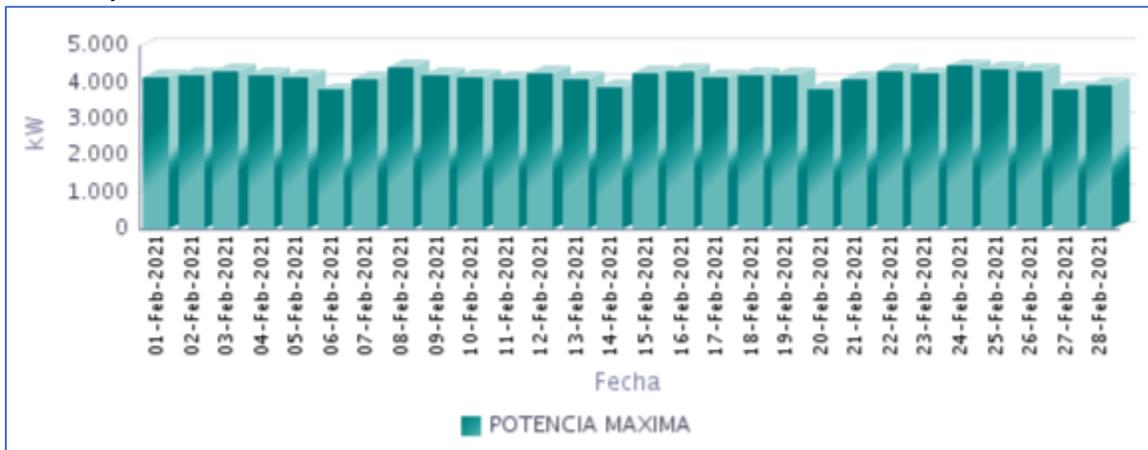
Fuente CNM

114.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 4.423,76kW, se presentó el Miércoles 24 de Febrero a las 14:15 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (4.614,72kW), tuvo una caída de 4,14%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 681 Potencia Máxima Diaria-PUERTO CARREÑO (PUERTO CARREÑO - VICHADA).

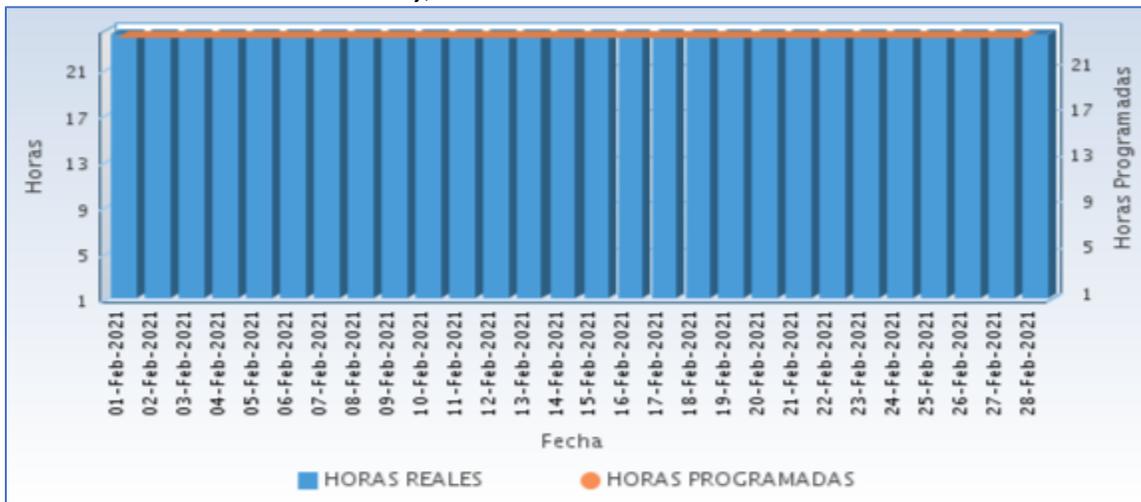


Fuente CNM

114.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 24 Horas, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 682 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - PUERTO CARREÑO (PUERTO CARREÑO - VICHADA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de energía:

Tabla 335 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

PUERTO CARREÑO (PUERTO CARREÑO - VICHADA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	24 Horas
02-Feb-2021	24 Horas
03-Feb-2021	24 Horas
04-Feb-2021	24 Horas
05-Feb-2021	24 Horas
06-Feb-2021	24 Horas
07-Feb-2021	24 Horas
08-Feb-2021	24 Horas
09-Feb-2021	24 Horas
10-Feb-2021	24 Horas
11-Feb-2021	24 Horas
12-Feb-2021	24 Horas
13-Feb-2021	24 Horas
14-Feb-2021	24 Horas
15-Feb-2021	24 Horas
16-Feb-2021	24 Horas
17-Feb-2021	24 Horas
18-Feb-2021	24 Horas
19-Feb-2021	24 Horas
20-Feb-2021	24 Horas
21-Feb-2021	24 Horas
22-Feb-2021	24 Horas
23-Feb-2021	24 Horas

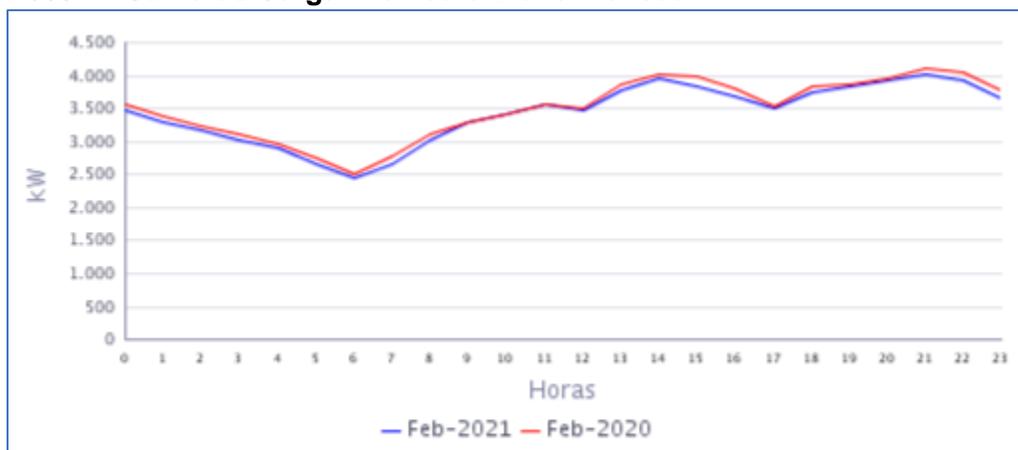
PUERTO CARREÑO (PUERTO CARREÑO - VICHADA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
24-Feb-2021	24 Horas
25-Feb-2021	24 Horas
26-Feb-2021	24 Horas
27-Feb-2021	24 Horas
28-Feb-2021	24 Horas

Fuente CNM

114.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 683 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 5,51%.

115. SANTA ROSALÍA (SANTA ROSALÍA - VICHADA)

La localidad de Santa Rosalía se encuentra ubicada en el departamento de Vichada con una población, según el censo DANE de 2018 y su proyección al 2020, de 4.193 habitantes, de los cuales 2.643 están ubicados en la cabecera municipal y 1.550 en las áreas rurales del municipio. El número de usuarios es de 826.1

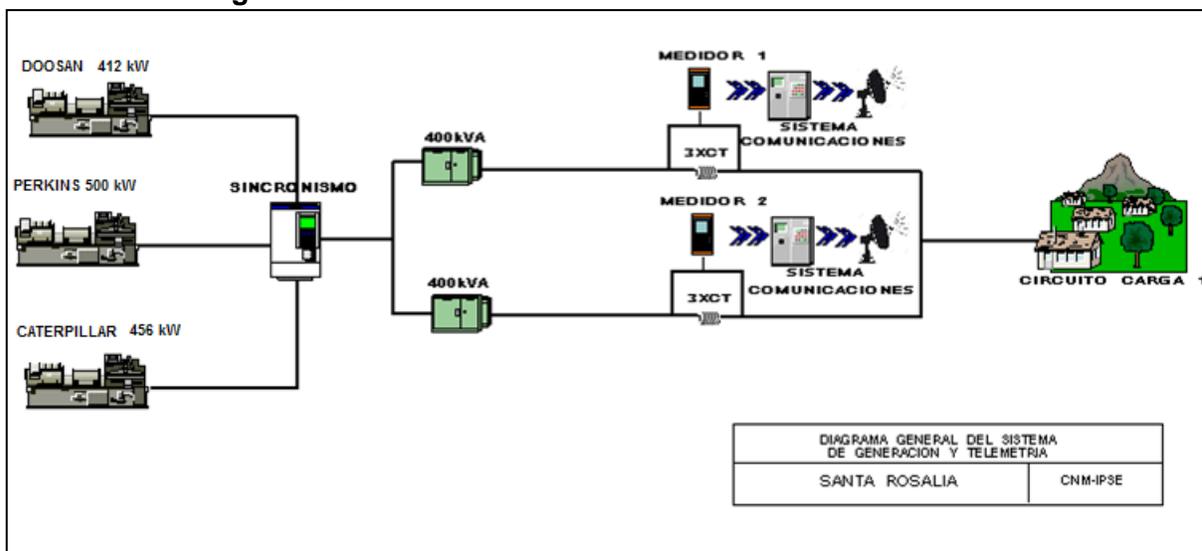
115.1 Descripción del Sitio

La localidad cuenta con una central de generación que está conformada por la siguiente infraestructura:

Tabla 336 Infraestructura de la Localidad.

GRUPO ELECTRÓGENO			
ITEM	MARCA	CAPACIDAD	ESTADO
1	DOOSAN	412 kW	EN OPERACIÓN
2	PERKINS	500 k W	EN OPERACIÓN
2	CATERPILLAR	456 kW	EN MANTENIMIENTO
TRANSFORMADORES			
ITEM	CAPACIDAD		ESTADO
1	400 kVA		EN OPERACIÓN
2	400 kVA		EN OPERACIÓN

Gráfica 684 Diagrama Unifilar de la Localidad.



1 Fuente: [http://www.dane.gov.co/Información derivada del Censo Nacional de Población y Vivienda \(CNPV\) 2018. Retroproyecciones y Proyecciones de población a nivel municipal por área, sexo y edad simple. Periodo 1985- 2035.](http://www.dane.gov.co/Información%20derivada%20del%20Censo%20Nacional%20de%20Población%20y%20Vivienda%20(CNPV)%202018.%20Retroproyecciones%20y%20Proyecciones%20de%20población%20a%20nivel%20municipal%20por%20área,%20sexo%20y%20edad%20simple.%20Periodo%201985-%202035.)

	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA Febrero 1 - 28 DE 2021	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 523 de 527

115.2 Energía

El consumo de energía eléctrica para esta localidad en *Febrero* de 2021, se presenta en la siguiente tabla, donde se encuentran los valores acumulados diarios de la energía activa (kWh), reactiva (kVARh), aparente (kVAh) y del factor de potencia (p.u).

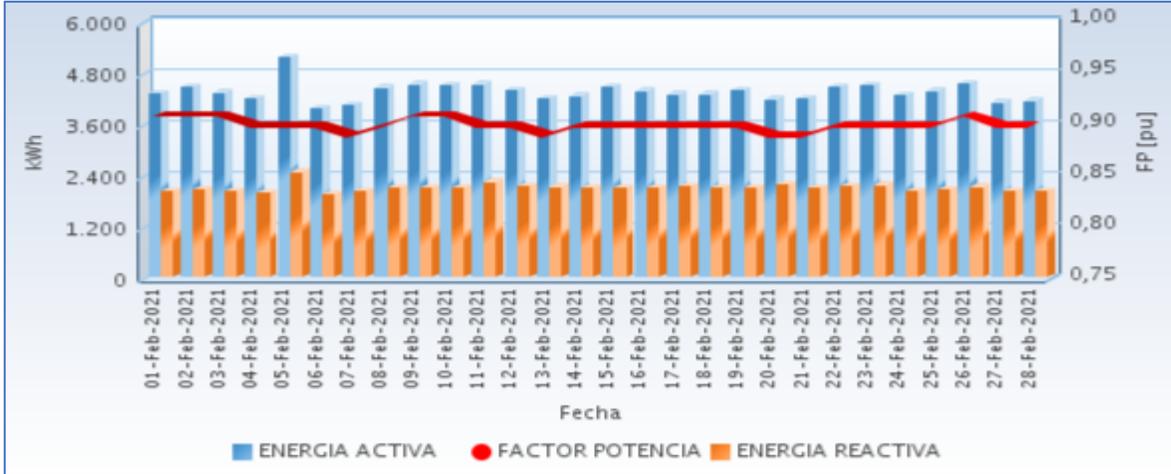
Tabla 337 *Energía Activa, Reactiva, Aparente y Factor de Potencia.*

SANTA ROSALÍA (SANTA ROSALÍA - VICHADA)				
Fecha	Energía Activa (kWh)	Energía Reactiva (kVARh)	Energía Aparente (kVAh)	Factor de Potencia (p.u)
Febrero 1, Lunes	4.315	2.025	4.766,92	0,91
Febrero 2, Martes	4.448	2.060	4.901,78	0,91
Febrero 3, Miércoles	4.317	2.008	4.761,07	0,91
Febrero 4, Jueves	4.192	1.973	4.632,93	0,90
Febrero 5, Viernes	5.154	2.470	5.714,83	0,90
Febrero 6, Sábado	3.944	1.943	4.396,66	0,90
Febrero 7, Domingo	4.032	2.030	4.513,94	0,89
Febrero 8, Lunes	4.442	2.097	4.912,57	0,90
Febrero 9, Martes	4.510	2.089	4.970,41	0,91
Febrero 10, Miércoles	4.491	2.105	4.959,77	0,91
Febrero 11, Jueves	4.516	2.232	5.037,70	0,90
Febrero 12, Viernes	4.366	2.131	4.858,10	0,90
Febrero 13, Sábado	4.191	2.116	4.695,18	0,89
Febrero 14, Domingo	4.243	2.096	4.732,14	0,90
Febrero 15, Lunes	4.444	2.112	4.920,31	0,90
Febrero 16, Martes	4.357	2.085	4.830,06	0,90
Febrero 17, Miércoles	4.285	2.132	4.785,84	0,90
Febrero 18, Jueves	4.283	2.093	4.766,85	0,90
Febrero 19, Viernes	4.377	2.092	4.850,93	0,90
Febrero 20, Sábado	4.172	2.176	4.705,70	0,89
Febrero 21, Domingo	4.184	2.106	4.684,17	0,89
Febrero 22, Lunes	4.467	2.124	4.946,30	0,90
Febrero 23, Martes	4.500	2.157	4.990,37	0,90
Febrero 24, Miércoles	4.252	2.020	4.707,56	0,90
Febrero 25, Jueves	4.364	2.070	4.829,89	0,90
Febrero 26, Viernes	4.530	2.113	4.998,81	0,91
Febrero 27, Sábado	4.085	2.027	4.560,32	0,90
Febrero 28, Domingo	4.125	2.015	4.590,70	0,90
TOTAL	121.585	58.697	135.012,49	0,90

El factor de potencia promedio fue 0,90.

Con referencia a Febrero de 2020 (125.530 kWh), se presentó una caída en la demanda de energía eléctrica del 3,14%.

Gráfica 685 Energía Activa, Reactiva y Factor de Potencia – SANTA ROSALÍA (SANTA ROSALÍA - VICHADA).

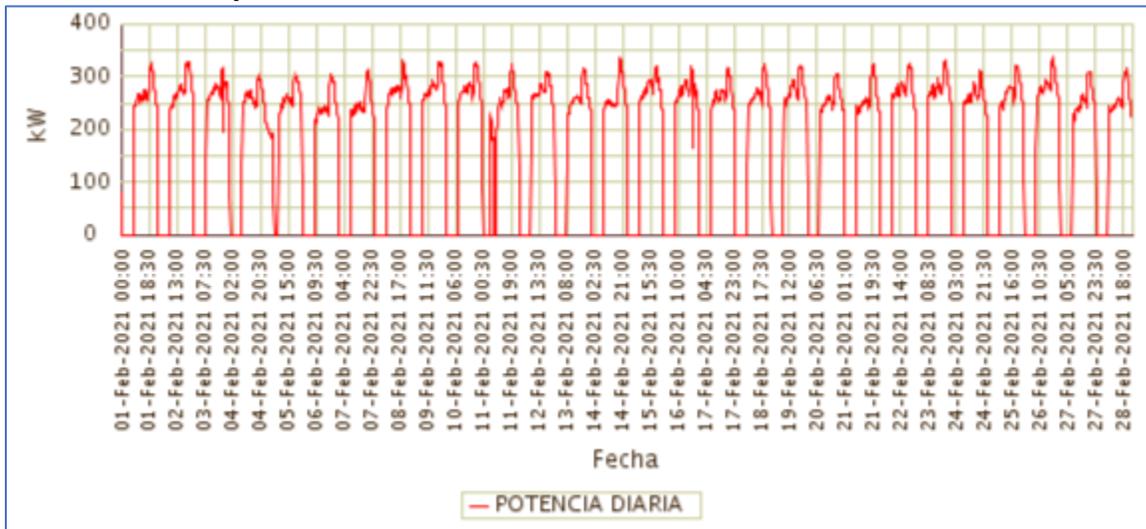


Fuente CNM

115.3 Potencia

En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento diario de la potencia para este mes.

Gráfica 686 Comportamiento Diario de la Potencia.



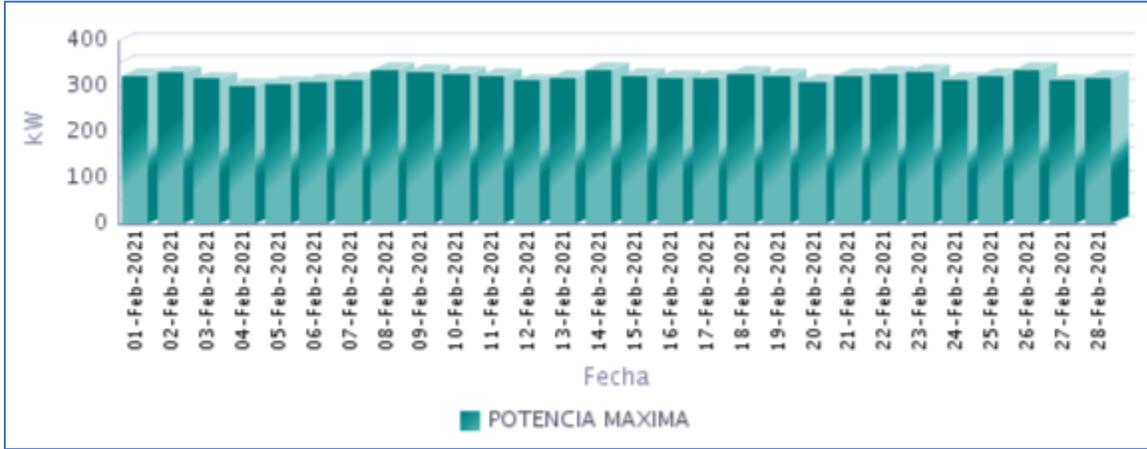
Fuente CNM

115.4 Potencia Máxima

La potencia máxima fue de 335,62kW, se presentó el Domingo 14 de Febrero a las 19:30 horas. Respecto a la potencia máxima de Febrero de 2020 (350,93kW), tuvo una caída de 4,36%.

En la siguiente grafica se presenta la potencia máxima diaria registrada para este mes.

Gráfica 687 Potencia Máxima Diaria-SANTA ROSALÍA (SANTA ROSALÍA - VICHADA).

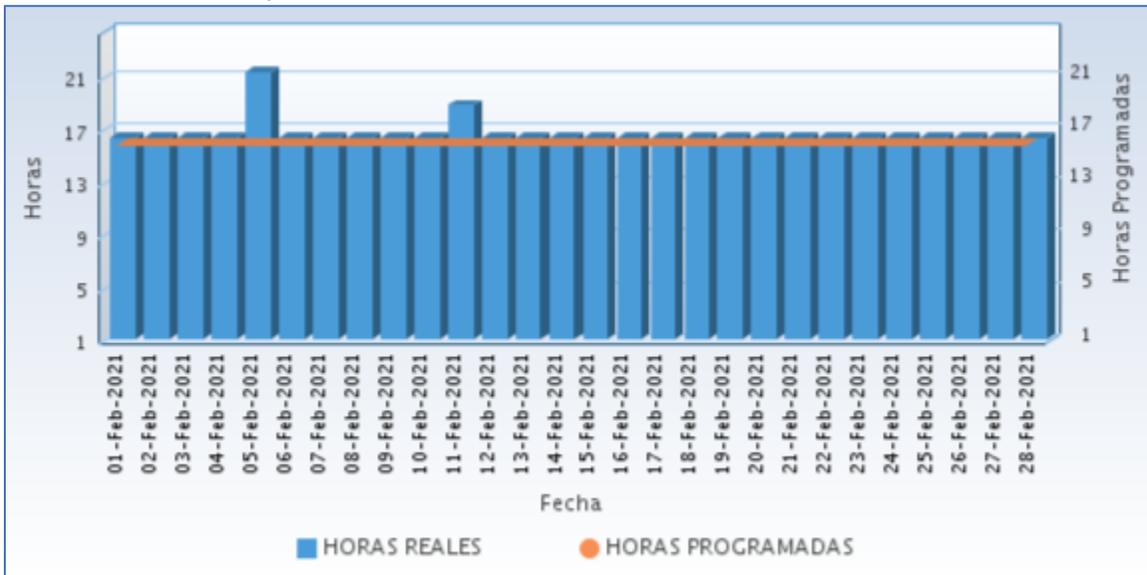


Fuente CNM

115.5 Horas de Prestación del Servicio

En Febrero, se prestó el servicio de energía eléctrica en la localidad, un promedio diario de 16 Horas 31 Minutos, como se presenta en la siguiente gráfica.

Gráfica 688 Horas Efectivas de Prestación del Servicio - SANTA ROSALIA (SANTA ROSALÍA - VICHADA),



Fuente CNM

A continuación se relaciona las horas promedio por día de la prestación del servicio de

energía:

Tabla 338 Horas promedio por día prestación del servicio de energía

SANTA ROSALÍA (SANTA ROSALÍA - VICHADA) Febrero 2021	
DIA	Horas de servicio promedio en el día [hh:mm]
01-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
02-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
03-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
04-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
05-Feb-2021	21 Horas 15 Minutos
06-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
07-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
08-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
09-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
10-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
11-Feb-2021	18 Horas 45 Minutos
12-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
13-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
14-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
15-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
16-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
17-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
18-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
19-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
20-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
21-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
22-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
23-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
24-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
25-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
26-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
27-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos
28-Feb-2021	16 Horas 15 Minutos

Fuente CNM

115.6 Curvas de Carga

En la siguiente gráfica, se presenta el comportamiento de la carga promedio para cada día de la semana en el mes.

Gráfica 689 Curva de Carga Promedio Diaria Mensual



Fuente CNM

En la gráfica anterior se comparan las curvas de carga promedio diarias de Feb-2020 y del

 IPSE CENTRO NACIONAL DE HISTORIA	INFORME MENSUAL DE TELEMETRÍA <i>Febrero 1 - 28 DE 2021</i>	Fecha 2021-03-03 IPSE-GI-F06
		Página 527 de 527

Feb-2021, presentándose una caída en la demanda de 3,14%.