INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN











JUNIO 2024

INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN
JUNIO 2024

CONTENIDOS

CONSIDERACIONES	**3**
PROGRAMAS ANUALES DE SUPERVISIÓN	**4**
SUPERVISORES	**10**
CONTRATOS DE EMPRESAS SUPERVISORAS TÉCNICAS	**11**
RESOLUCIÓN DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS SANCIONADORES	**11**
ATENCIÓN DE APELACIONES Y QUEJAS	**14**
ATENCIÓN DE DENUNCIAS	**15**
ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE IT Y RH	**16**
ATENCIÓN DE SOLICITUDES FM Y REG	**17**
CONTROLES DE GRIFOS Y ESTACIONES DE SERVICIO	**18**
MINERIA	**20**
PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DEL AÑO 2024	**21**
GLOSARIO DE TÉRMINOS	**22**

RESUMEN EJECUTIVO
JUNIO 2024

El presente documento, tiene por finalidad informar el resultado de los principales indicadores de gestión del Osinergmin en el mes de junio del 2024.

Se presenta información relevante en relación al nivel de avance de los programas anuales de supervisión de las gerencias de energía y minería; así como, sus acciones de supervisión ejecutadas y unidades supervisadas a la fecha del reporte.

Para la información mensualizada se consideran los eventos ocurridos en los últimos 12 meses, de tal forma que se puedan comparar con años anteriores al ser un periodo de tiempo igual.

En varios casos se compara: i) lo programado y lo ejecutado en el año con lo programado y lo ejecutado en años anteriores, con el fin de determinar tendencias, considerándose que el nivel de ejecución debe ser el 100% de lo programado o ii) se compara lo acumulado en un periodo con años anteriores o iii) se comparan promedios de un periodo con lo de años anteriores.

De otro lado, en el presente informe se detalla el nivel de atención de los Procedimientos Administrativos Sancionadores (PAS), atención de las apelaciones y quejas realizada por los usuarios del servicio de electricidad y gas natural producto de los reclamos en 2da instancia administrativa, atención de denuncias de los usuarios del servicio público de electricidad y de los hidrocarburos, atención de las solicitudes de los informes técnicos y registros de hidrocarburos de unidades mayores y menores, atención de solicitudes de fuerza mayor y riesgo eléctrico grave[1]. Asimismo, se detallan resultados de los controles de calidad y cantidad en grifos y estaciones de servicio.

Por último, se señala el estado y frecuencia de los accidentes del sector minero y se presenta la ejecución de presupuesto institucional del año 2024.

[1] *Mediante RCD Nº 072-2024-OS-CD se aprobó el nuevo Procedimiento para la Atención de Situaciones de Riesgo Eléctrico Grave. Por ello, ha quedado derogado el procedimiento 107-2010-OS-CD y sus correspondientes indicadores. A la fecha, se está desarrollando el instructivo y los nuevos indicadores, que probablemente se estarán implementado a partir del mes de agosto.*

INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN
JUNIO 2024

1. PROGRAMAS ANUALES DE SUPERVISIÓN

Periodo / Meta / Programación/ Ejecución/ Proyección	NUMERO DE ACCIONES DE SUPERVISIÓN EN LOS SECTORES DE ENERGÍA Y MINERIA											
	DSE			DSHL			DSGN			GSM		
	Generación, Transmisión e inversión en electricidad / Planes de Contingencia e Información Geo Referenciada			Exploración y Explotación / Transporte Marítimo y Ductos / Plantas y Refinerias / Plantas GLP e Importadores			Explotación y Producción / Procesamiento y Almac. / Transporte por Ductos / Contratos de Concesión y Asuntos Regulatorios / Contrato Bienes GSP			Geomecánica / Ventilación / Geotécnica / Transporte e Infraestructura / Plantas de Beneficio / Especiales		
	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%
ACCIONES DE SUPERVISIÓN PROGRAMADAS Y EJECUTADAS POR MES												
Prom 2018	355	374	105%	193	261	136%	48	39	81%	33	37	112%
Prom 2019	370	252	68%	284	347	122%	50	53	105%	40	40	101%
Prom 2020	189	175	93%	300	331	110%	40	45	113%	32	27	84%
Prom 2021	289	320	111%	315	332	105%	53	57	106%	36	33	93%
Prom 2022	340	270	79%	332	342	103%	56	61	109%	42	38	90%
Abril	376	579	154%	279	332	119%	50	69	138%	46	50	109%
Mayo	389	268	69%	294	304	103%	46	56	122%	48	54	113%
Junio	387	364	94%	304	294	97%	47	62	132%	45	56	124%
Julio	375	399	106%	282	281	100%	25	25	100%	73	39	53%
Agosto	375	625	167%	336	350	104%	40	39	98%	33	22	67%
Setiembre	269	658	245%	239	380	159%	44	28	64%	24	37	154%
Octubre	261	556	213%	290	455	157%	44	50	114%	33	41	124%
Noviembre	264	479	181%	220	497	226%	45	67	149%	25	30	120%
Diciembre	246	210	85%	277	461	166%	39	46	118%	27	24	89%
Prom 2023	325	427	131%	295	379	128%	43	51	119%	38	40	103%
Enero	301	263	87%	319	532	167%	41	57	139%	34	27	79%
Febrero	350	528	151%	392	457	117%	38	51	134%	45	44	98%
Marzo	371	455	123%	390	490	126%	41	64	156%	46	43	93%
Abril	369	527	143%	373	447	120%	43	42	98%	41	54	132%
Mayo	389	442	114%	393	501	127%	42	54	129%	43	45	105%
Junio	406	449	111%	385	528	137%	46	58	126%	50	49	98%
Prom 12 Ult Mes	331	466	141%	325	448	138%	41	48	119%	40	38	96%
Suma. Ult. 12 meses	3.976	5.591	141%	3.896	5.379	138%	488	581	119%	474	455	96%
ACCIONES DE SUPERVISIÓN EJECUTADAS POR AÑO												
Ejecutado 2018	4.483			3.134			467			442		
Ejecutado 2019	3.021			4.169			632			484		
Ejecutado 2020	2.104			3.966			544			322		
Ejecutado 2021	3.845			3.986			678			398		
Ejecutado 2022	3.241			4.099			732			456		
Ejecutado 2023	5.119			4.544			613			474		
Meta Anual 2024	4.402			4.371			500			502		
Proyección 2024	5.591			5.379			581			455		

* La Proyección del 2024 se calcula del Promedio Ejecutado x Mes del año 2024 x 12

Periodo / Meta / Programación/ Ejecución/ Proyección	NUMERO DE ACCIONES DE SUPERVISIÓN EN EL SECTOR DE ENERGÍA											
	DSR Electricidad						DSR Hidrocarburos			DSR Gas Natural		
	Seguridad y Acc.Terceros / Suministros Prov. / Paralizaciones / ActividadesFISE / NTCSE / Compensaciones			Unidades Alumbrado Publico (UAP) / Instalaciones Eléctricas MT y BT / Contraste de Medidores			Comercialización CL, GLP, GNV, GNC, GNL / Instalaciones y Medios de Transporte / Calidad y Cantidad de Combustibles / Ex Post RH			Distribución por Red de Ductos / Masificación Redes de Distribución / Comercialización, Calidad del Servicio y Proyectos de Inversión por Red de Ductos		
	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%	Programado	Ejecutado	%
ACCIONES DE SUPERVISIÓN PROGRAMADAS Y EJECUTADAS POR MES												
Prom 2018	132	168	127%	10.289	13.479	131%	1.258	1.689	134%	1.117	1.230	110%
Prom 2019	126	120	95%	10.422	15.843	152%	1.246	1.765	142%	1.348	1.021	76%
Prom 2020	162	140	87%	10.347	12.408	120%	2.313	1.918	83%	2.311	2.375	103%
Prom 2021	224	228	102%	12.048	16.418	136%	2.832	2.555	90%	3.172	3.443	109%
Prom 2022	235	221	94%	12.166	13.529	111%	4.043	3.301	82%	3.455	2.082	60%
Abril	155	157	101%	13.069	10.088	77%	2.731	3.476	127%	1.935	2.040	105%
Mayo	236	257	109%	16.558	27.443	166%	2.711	4.896	181%	2.399	2.422	101%
Junio	226	272	120%	13.487	20.685	153%	2.851	4.548	160%	3.229	3.388	105%
Julio	225	240	107%	3.004	6.241	208%	2.796	4.331	155%	3.266	2.895	89%
Agosto	165	191	116%	16.378	10.107	62%	2.666	4.699	176%	3.340	3.505	105%
Setiembre	208	244	117%	21.113	28.225	134%	3.838	4.181	109%	3.410	5.004	147%
Octubre	320	348	109%	20.127	19.786	98%	2.576	4.175	162%	3.415	5.322	156%
Noviembre	337	382	113%	16.523	20.467	124%	2.563	4.512	176%	3.439	4.909	143%
Diciembre	272	433	159%	6.720	17.214	256%	3.208	3.883	121%	3.377	5.734	170%
Prom 2023	226	262	116%	13.832	16.422	119%	2.813	4.335	154%	2.497	3.229	129%
Enero	128	176	138%	660	4.187	634%	2.207	3.258	148%	3.872	4.263	110%
Febrero	136	160	118%	7.272	16.897	232%	2.135	3.813	179%	4.284	4.313	101%
Marzo	267	236	88%	11.639	9.445	81%	3.169	4.151	131%	4.370	4.679	107%
Abril	285	284	100%	14.679	27.634	188%	2.946	3.716	126%	4.492	4.460	99%
Mayo	164	223	136%	17.353	25.027	144%	2.919	4.202	144%	4.569	5.075	111%
Junio	254	203	80%	10.222	14.231	139%	3.876	4.315	111%	4.525	4.832	107%
Prom 12 Ult Mes	230	260	113%	12.141	16.622	137%	2.908	4.103	141%	3.863	4.583	119%
Suma. Ult. 12 meses	2.761	3.120	113%	145.690	199.461	137%	34.901	49.236	141%	46.359	54.991	119%
ACCIONES DE SUPERVISIÓN EJECUTADAS POR AÑO												
Ejecutado 2018	2.013			161.745			18.083			14.762		
Ejecutado 2019	1.438			190.121			19.054			12.249		
Ejecutado 2020	1.684			148.891			19.005			28.505		
Ejecutado 2021	2.737			197.014			29.680			41.317		
Ejecutado 2022	2.650			162.345			39.609			24.987		
Ejecutado 2023	3.140			197.068			52.015			38.746		
Meta Anual 2024	2.676			127.680			36.237			54.172		
Proyección 2024	3.120			199.461			49.236			54.991		

* La Proyección del 2024 se calcula del Promedio Ejecutado x Mes el año 2024 x 12

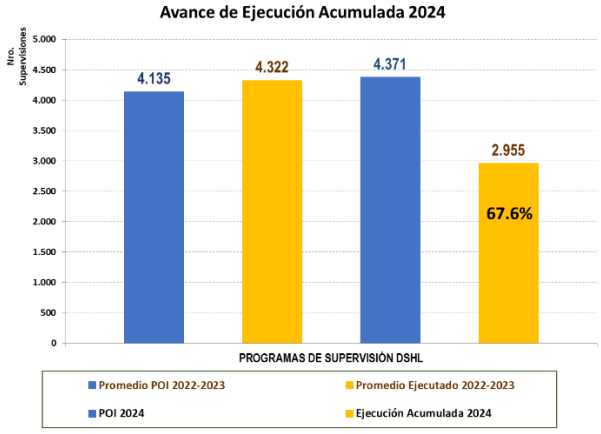
SECTOR	ÁREA ORGÁNICA	ACCIONES DE SUPERVISIÓN	UNIDAD	EJECUCIÓN ANUAL						Ejecución Ult. 12 meses
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	
ELECTRICIDAD	DSE	Generación, Transmisión e inversión en electricidad / Planes de Contingencia e Información Geo Referenciada	Acción de Supervisión	4.483	3.021	2.104	3.845	3.241	5.119	**5.591**
	DSR	Seguridad y Acc.Terceros / Suministros Prov. / Paralizaciones / ActividadesFISE / NTCSE / Compensaciones	Acción de Supervisión	2.013	1.438	1.684	2.737	2.650	3.140	**3.120**
		Unidades Alumbrado Publico (UAP) / Instalaciones Eléctricas MT y BT / Contraste de Medidores	Unidad Supervisada	161.745	190.121	146.269	197.014	162.345	197.068	**199.461**
HIDROCARBUROS	DSHL	Exploración y Explotación / Transporte Marítimo y Ductos / Plantas y Refinerias / Plantas GLP e Importadores	Acción de Supervisión	3.134	4.169	3.966	3.986	4.099	4.544	**5.379**
	DSR	Comercialización CL, GLP, GNV, GNC, GNL / Instalaciones y Medios de Transporte / Calidad y Cantidad de Combustibles / Ex Post RH	Acción de Supervisión	20.264	21.176	23.018	30.662	39.609	52.015	**49.236**
GAS NATURAL	DSGN	Explotación y Producción / Procesamiento y Almac. / Transporte por Ductos / Contratos de Concesión y Asuntos Regulatorios / Contrato Bienes GSP	Acción de Supervisión	467	632	544	678	732	613	**581**
	DSR	Distribución por Red de Ductos / Masificación Redes de Distribución / Comercialización, Calidad del Servicio y Proyectos de Inversión por Red de Ductos	Acción de Supervisión	14.762	12.249	28.505	41.317	24.987	38.746	**54.991**

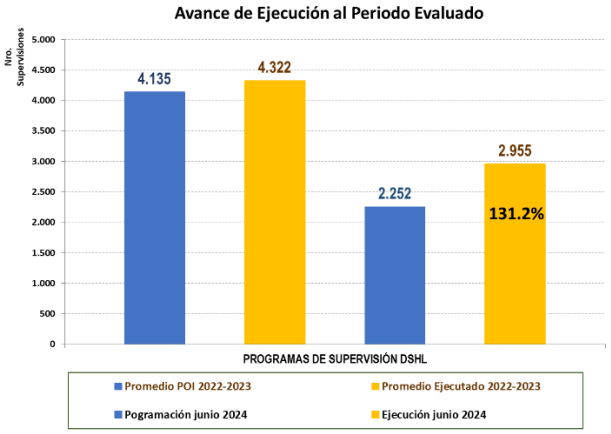
En los sectores de energía y minería bajo competencia de Osinergmin, se establecieron para la supervisión regular 47 planes de acción, los cuales forman parte del Plan Operativo Institucional y de los Programas Anuales de Supervisión. Así mismo, se formularon 02 programas de supervisión especiales por el programa de presupuesto por resultados del MEF, referidos a sistemas críticos de electricidad y transmisión.

Al mes de junio del año 2024, las acciones de supervisión se encuentran en ejecución, las cuales están previstas en los Programas Anuales de Supervisión con el fin de cumplir con la meta anual establecida. Se observa, que en el mes tuvieron un rendimiento igual al 140% de acciones de supervisión ejecutadas de las programadas en el mes.

En el nivel de cumplimiento de las metas anuales del Sector Energía, al compararse con la mejor ejecución de acciones de supervisión entre los años 2018 a 2023, con lo ejecutado en los 12 últimos meses, se observa que en el Sector de Electricidad es del 105.5%, en el sector de Hidrocarburos es del 96.6%, ambos sectores comparados con el año 2023. En el Sector de Gas Natural es del 132.3% comparado con el año 2021.

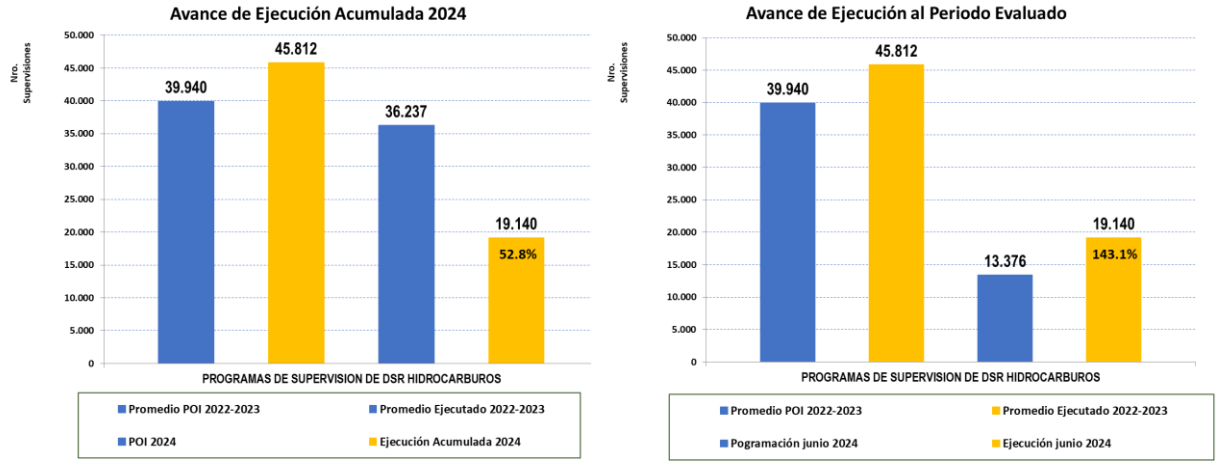
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la DSHL en el Sector de Hidrocarburos Líquidos del año 2022 a 2024:





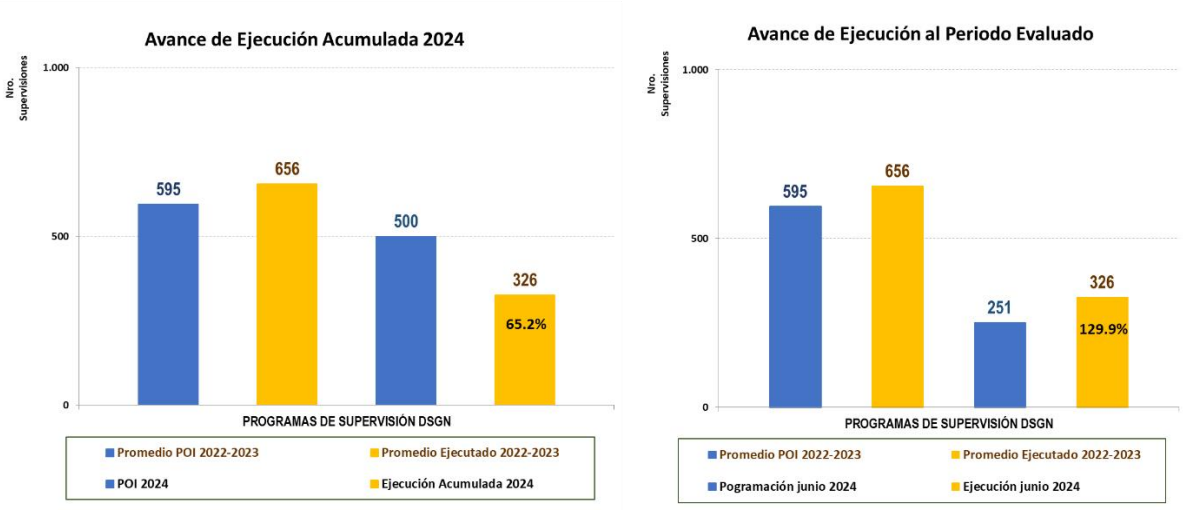
El programa de supervisión de la DSHL en el sector de Hidrocarburos Líquidos cubre el proceso desde la exploración al almacenamiento del combustible, las mayores cantidad de acciones de supervisión se deben ejecutar en las actividades de exploración, explotación, plantas y refinerías. En total se tiene que ejecutar 4,371 acciones de supervisión programadas. Al mes de junio, se ejecutaron 2,955 acciones de supervisión, lo que representa un 67.6%, de la meta anual. Asimismo, es importante destacar que esta ejecución equivale al 131.2% de la programación mensual prevista, superando significativamente las expectativas iniciales. Esto indica un sólido progreso en el cumplimiento de los objetivos de supervisión establecidos para el sector de Hidrocarburos Líquidos.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Comercialización del Sector de Hidrocarburos Líquidos Ejecutado por la DSR del año 2022 a 2024:



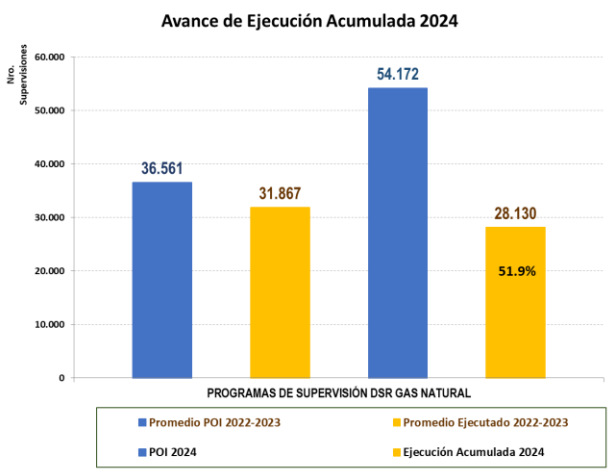
En la supervisión de la distribución y comercialización del sector de hidrocarburos líquidos el 38.5% de las acciones de supervisión programadas son por la supervisión de instalaciones y medios de transporte. En el mes de junio se logró un 52.8% de avance de la meta anual al ejecutarse 19,140 supervisiones.

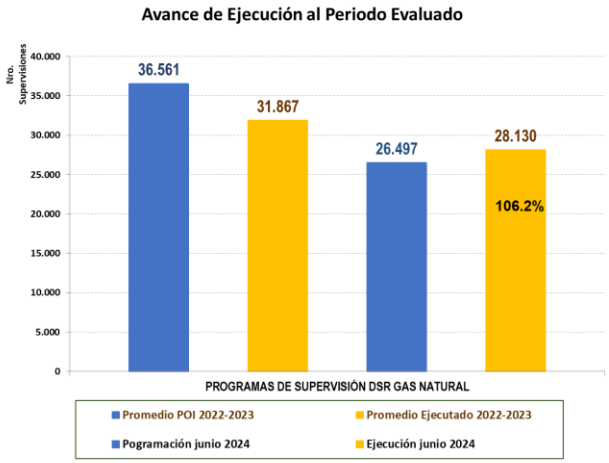
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la DSGN en el Sector de GN del año 2022 a 2024:



En la supervisión del ciclo productivo del sector de Gas Natural, bajo la competencia de DSGN las acciones de supervisión se efectúan sobre 66 instalaciones (lotes, instalaciones de producción, plantas de procesamiento, sistema de distribución y transporte) y 64 entidades del sector. Se observa que, a fines del mes de junio, se logra 65.2% de la meta anual al ejecutarse 326 acciones de supervisión. Donde, el avance mayor se da en la supervisión de Contratos de Concesión y Asuntos Regulatorios con un total de 119 acciones de supervisión.

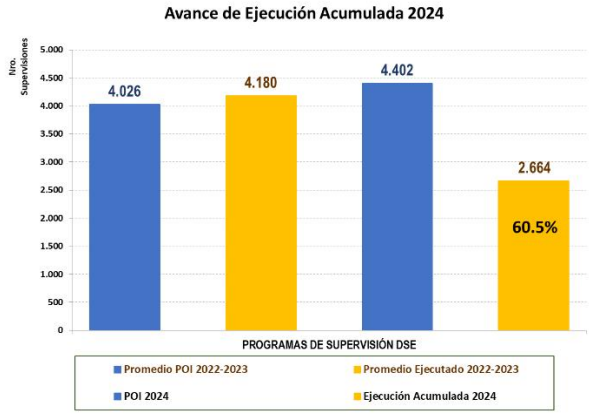
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de GN Ejecutado por la DSR del año 2022 a 2024:

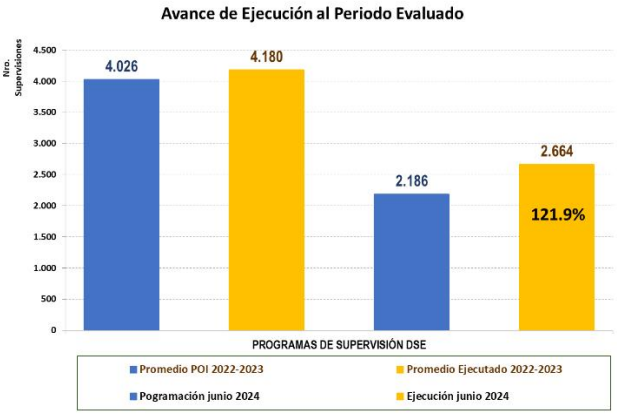




En la Supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de Gas Natural el 80.5% se realiza sobre las actividades de comercialización por red de ductos del GN, como son la habilitación, toma de lectura, facturación, cortes y reconexiones, procedimiento de mecanismos de promoción, entre otros, y esto debido al incremento en la habilitación de usuarios. Al mes de junio, se logra un avance al 51.9% de la meta anual, al ejecutarse 28,130 acciones de supervisión, esta ejecución equivale al 106.2% de la programación mensual.

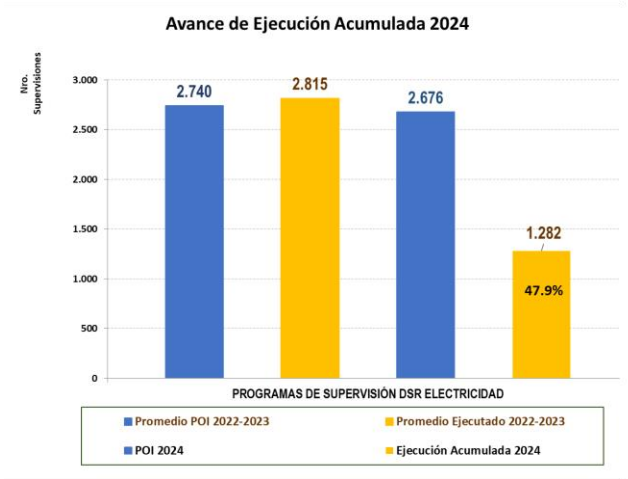
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Generación y Transmisión del Sector Electricidad Ejecutado por la DSE del año 2022 a 2024:

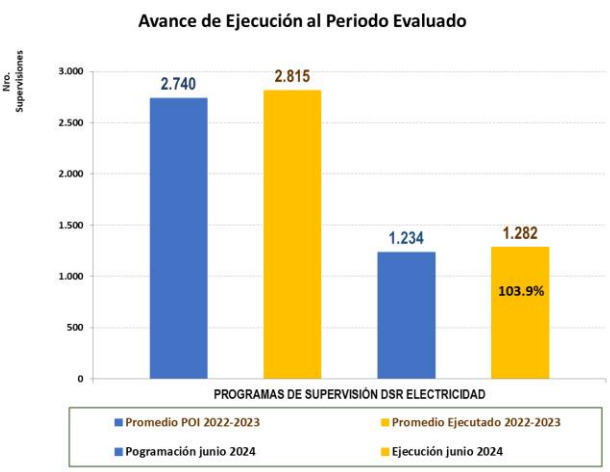




La DSE tiene 4 planes de acción y el Programa de Presupuesto por Resultados. En el mes de junio, se ejecutaron 2,664 acciones de supervisión, lo que representa un avance del 60.5% hacia la meta anual, y a su vez representa el 121.9% de las acciones programadas.

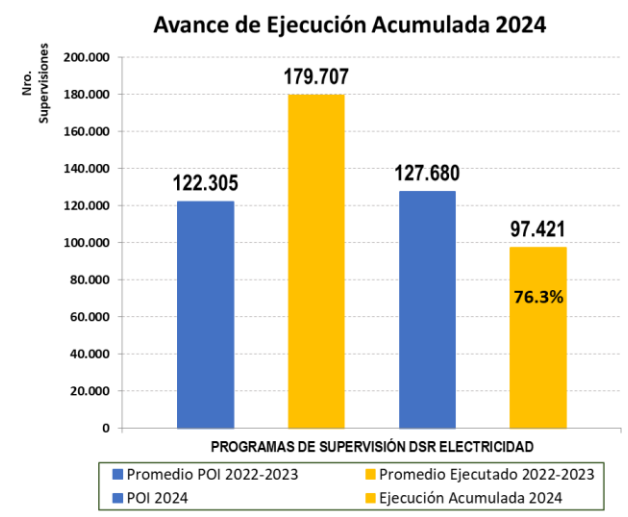
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Distribución y Comercialización del Sector de Electricidad Ejecutados por la DSR del año 2022 a 2024:

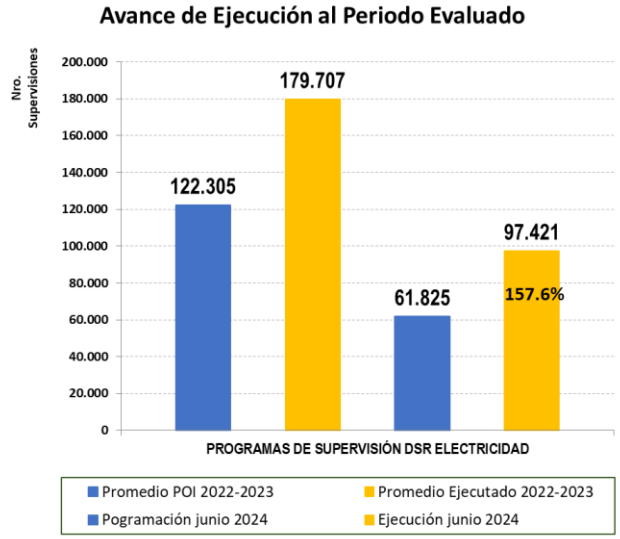




En la supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de Electricidad, de lo programado para el presente año el 49.3% corresponde a la supervisión Actividades Comerciales y FISE. Al mes de junio, se logra un avance al 47.9% de la meta anual, al ejecutarse 1,282 acciones de supervisión, esta ejecución equivale al 103.9% de la programación mensual prevista.

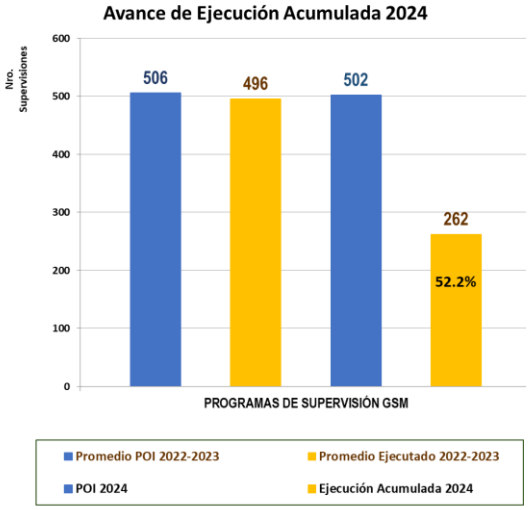
Cumplimiento del Programa de Supervisión de las Unidades del Servicio Público del Sector Electricidad Ejecutados por la DSR del año 2022 a 2024:

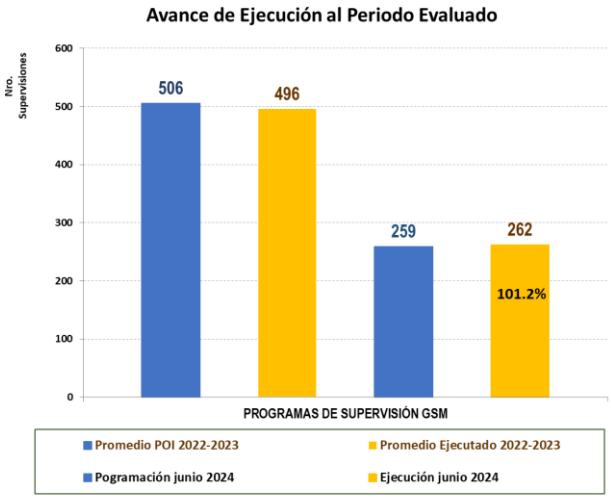




En la Supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de Electricidad se supervisan las unidades que prestan un servicio público en electricidad, como son las unidades de alumbrado público, instalaciones y equipos de MT y BT, y medidores de consumo de energía de usuarios; en donde, en una acción de supervisión se supervisan varias unidades, acorde a las condiciones geográficas y a la configuración de las instalaciones. En esta forma de supervisión, en los primeros meses del año se define la muestra mínima de unidades a supervisar, la cual en la ejecución de la supervisión se logra una cantidad mayor a lo programado acorde a la operatividad de los servicios. Al mes de junio, se supervisan 97,421 unidades del Servicio Público de Electricidad, que representa 76.3% de la meta anual.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Gran y Mediana Minería del año 2022 a 2024:





Para el año 2024, las acciones de supervisión en el Sector Minero se realizan sobre unidades mineras de la gran y mediana minería subterráneas, unidades mineras sobre tajo abierto, depósitos de relaves, depósitos de desmontes y otros. En junio, se llevó a cabo un 52.2% de la meta anual mediante la realización de 262 acciones de supervisión, esta ejecución equivale al 101.2% de la programación mensual prevista.

2. SUPERVISORES

Nro	PLAN DE ACCIÓN		Número Supervisor por Tipo					PLAN DE ACCION				
	NÚMERO DEL PLAN DE ACCIÓN	DENOMINACIÓN DEL PLAN DE ACCIÓN	S1	S2	S3	S4	TOTAL	ACCIONES DE S&F CON EST		ACCIONES DEL PLAN OPERATIVO INSTITUCIONAL		
								Programado	Ejecutado	Tipo de acción	Programado	Ejecutado
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE ELECTRICIDAD												
1	1	SUPERVISIÓN DE GENERACIÓN ELÉCTRICA Y COES	11	18	10	0	39	2630	2677	Acción de Supervisión	931	1012
2	2	SUPERVISIÓN DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA	8	15	11	7	41			Acción de Supervisión	515	652
3	3	SUPERVISIÓN DE INVERSIÓN EN ELECTRICIDAD	9	2	9	1	21			Acción de Supervisión	650	892
4	44	PROGRAMA PRESUPUESTARIO DE MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO - TRANSMISIÓN	3	6	2	0	11			Acción de Supervisión	90	108
TOTALES DSE			31	41	32	8	112	2,630	2,677	Acción de Supervisión	2,186	2,664
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS												
5	6	SUPERVISIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS INCLUYENDO CONSUMIDORES DIRECTOS.	29	10	5	3	47	2289	2898	Acción de Supervisión	554	532
6	7	SUPERVISIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE TRANSPORTE MARÍTIMO Y DUCTOS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	10	13	14	2	39			Acción de Supervisión	429	524
7	8	SUPERVISIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE PLANTAS Y REFINERIAS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (REFINERIAS, PLANTAS DE ABASTECIMENTO,TERMINALES,DISTRIBUIDORES MAYORISTAS DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS Y OPDH).	6	15	15	6	42			Acción de Supervisión	609	791
8	9	SUPERVISIÓN A PLANTAS ENVASADORAS E IMPORTADORES	10	20	10	8	48			Acción de Supervisión	660	1108
9	10	SOPORTE	0	0	0	1	1					
TOTALES DSHL			55	58	44	20	177	2,289	2,898	Acción de Supervisión	2,252	2,955
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE GAS NATURAL												
10	11	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA EXPLOTACIÓN Y PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL	3	1	0	6	10	258	306	Acción de Supervisión	20	26
11	12	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE PROCESAMIENTO Y ALMACENAMIENTO DE GAS NATURAL	8	1	0	0	9			Acción de Supervisión	54	66
12	13	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE TRANSPORTE POR DUCTOS DE GAS NATURAL	8	3	2	7	20			Acción de Supervisión	80	109
13	14	SUPERVISIÓN DE LOS CONTRATOS DE CONCESION DE GAS NATURAL Y ASUNTOS REGULATORIOS	2	2	1	5	10			Acción de Supervisión	103	119
TOTALES DSGN			21	7	3	18	49	258	306	Acción de Supervisión	257	320
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN REGIONAL												
14	30	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN ELÉCTRICA	4	38	80	10	132	72676	84866	Acción de Supervisión	1234	1282
										Unidades Supervisada	61825	97421
15	31	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	3	22	235	22	282			Acción de Supervisión	17252	23455
16	32	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL	20	34	53	4	111			Acción de Supervisión	26497	28130
17	43	PROGRAMA PRESUPUESTARIO DE MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO - CALIDAD DEL SUMINISTRO DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS CRÍTICOS	2	14	3	0	19			Acción de Supervisión	412	412
TOTALES DSR			29	108	371	36	544	72,676	84,866	Acción de Supervisión	45,395	53,279
										Unidades Supervisada	61,825	97,421
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE MINERÍA												
17	18	FISCALIZACIÓN EN LA MEDIANA MINERIA	72	9	24		105	259	250	Acción de Supervisión	128	131
18	19	FISCALIZACIÓN EN LA GRAN MINERIA								Acción de Supervisión	114	111
TOTALES GSM			72	9	24	0	105	259	250	Acción de Supervisión	242	242
TOTALES			**208**	**223**	**474**	**82**	**987**	**78,112**	**90,997**	**Acción de Supervisión**	**50,332**	**59,460**
										Unidades Supervisada	**61,825**	**97,421**

Para realizar las acciones de supervisión se contratan Empresas Supervisoras Técnicas – EST, las cuales en el mes de junio proporcionaron 987 supervisores en diferentes especialidades para ejecutar las acciones de supervisión, categorizándolos en 04 perfiles, siendo los del mayor nivel profesional los Supervisores S3. Se observa, que en el mes se mantiene una mayor cantidad de Supervisores S1 en GSM y DSHL. A su vez, DSR requirió más supervisores S2 y S3. Asimismo, se registra en DSR el mayor número de Supervisores, con 544 supervisores que representan el 55% del total, los cuales realizan la supervisión de la distribución y comercialización en los sectores de energía, en donde existen un mayor número de instalaciones y administrados a supervisar.

3. CONTRATOS DE EMPRESAS SUPERVISORAS TÉCNICAS

AREA ORGÁNICA		DE LOS CONTRATOS				MONTOS DEL PRESUPUESTO (S/)						ACCCIONES de SUPERVISIÓN						OBSERVACIÓN
Sigla	Nro. Planes Acción (*)	Nro. de Contratos Firmados en el Año	Contratos Vigentes	Procesos de Selección	Supervisores Disponibles	Monto Asignado en el POI del Año 2024 para Supervisión (1)	Compromiso por Contratos	Devengado por Contratos	Saldo a Devengar del Compromiso	% Comprometido de lo Disponible	% Devengado de lo comprometido	Indicador	Acciones del POI (1)	Acciones Programadas por Contrato	Acciones Ejecutadas por Contrato	% Aciones Ejecutadas del POI	% Aciones Ejecutadas de lo Programado	
DSE	4	28	20	0	112	20,935,712	17,458,998	8,312,365	9,146,633	83.4%	47.6%	Acción de Supervisión	2,186	2,630	2,677	122.5%	101.8%	
DSHL	5	35	28	5	177	34,084,530	21,758,187	11,508,189	10,249,998	63.8%	52.9%	Acción de Supervisión	2,252	1,884	2,385	105.9%	126.6%	EC : 2 PE: 3
DSGN	5	29	24	0	49	11,186,461	6,563,371	1,894,352	4,669,020	58.7%	28.9%	Acción de Supervisión	257	214	257	100.0%	120.1%	
DSR	4	161	83	5	544	94,599,491	73,281,495	12,805,311	60,476,184	77.5%	17.5%	Acción de Supervisión	45,395	72,676	84,866	187.0%	116.8%	PE: 2 EC: 3
GSE	18	253	155	10	882	160,806,194	119,062,052	34,520,217	84,541,835	74.0%	29.0%	Acción de Supervisión	50,090	77,404	90,185	180.0%	116.5%	
GSM	2	8	5	5	105	21,324,951	11,516,618	5,557,061	5,959,557	54.0%	48.3%	Acción de Supervisión	259	259	250	96.5%	96.5%	PE: 4 FC 1
TOTAL	20	261	160	15	987	182,131,145	130,578,671	40,077,278	90,501,393	71.7%	30.7%	Acción de Supervisión	50,349	77,663	90,435	179.6%	116.4%	**EC: 5 PE: 9 FC: 1**

(1) El Presupuesto y las acciones de Supervisión y Fiscalización son las aprobadas en la formulación del POI 2024
(*) Se consideran 17 Planes de Acción de los Programas de Supervisión Regular y 02 Programas Especiales de Presupuesto por Resultados

Al mes de junio, las Divisiones de la GSE y la GSM mantienen 160 contratos vigentes con Empresas Supervisoras Técnicas – EST de 261 firmados en el año, con el fin de realizar las acciones de supervisión establecidas en el POI y los Programas Anuales de Supervisión. Asimismo, se informa que están en trámite 15 procesos de selección en el mes.

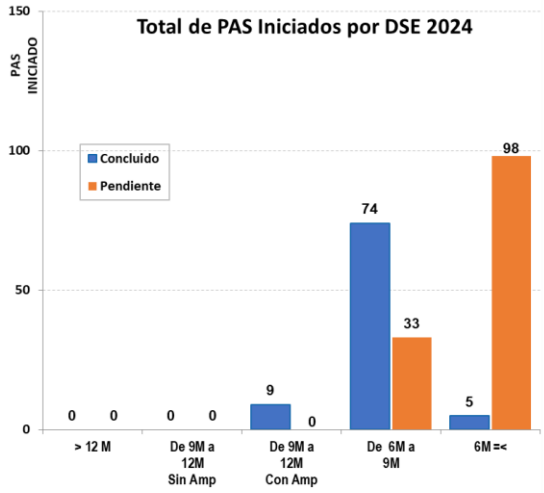
Referente al Presupuesto Asignado, de los S/ 182,131,145 disponibles para realizar acciones de supervisión, se comprometen el 71.7% para el pago de EST (S/ 130,578,671) devengándose al mes de junio el 30.7% de lo comprometido (S/ 40,077,278) debido principalmente a que se están iniciando los trabajos de supervisión con las EST.

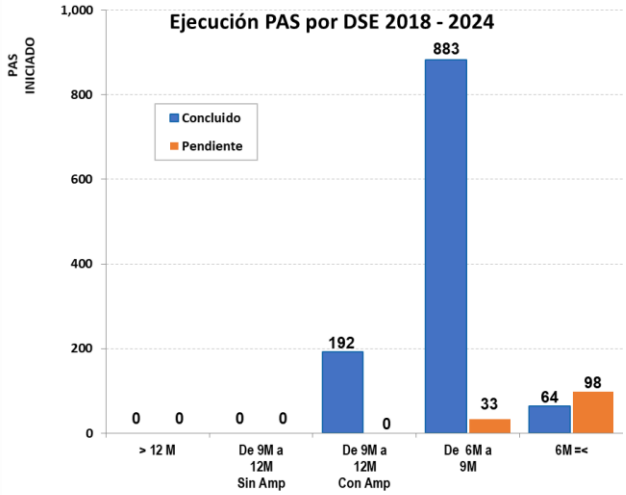
4. RESOLUCIÓN DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS SANCIONADORES

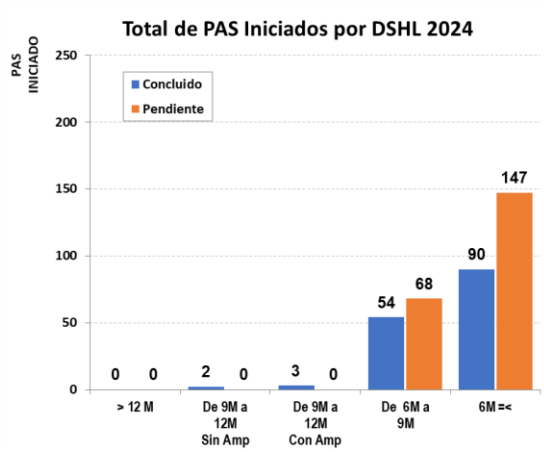
	DSE			DSHL			DSGN			DSR			GSM			TOTAL		
Rango	Concluidos 2018 - 2024	Concluidos 2024	Pendientes	Concluidos 2018 - 2024	Concluidos 2024	Pendientes	Concluidos 2018 - 2024	Concluidos 2024	Pendientes	Concluidos 2018 - 2024	Concluidos 2024	Pendientes	Concluidos 2018 - 2024	Concluidos 2024	Pendientes	Concluidos 2018 - 2024	Concluidos 2024	Pendientes
> 12 M	0	0	0	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**46**	**0**	**0**
De 9M a 12M Sin Amp	0	0	0	35	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**36**	**2**	**0**
De 9M a 12M Con Amp	192	9	0	552	3	0	9	0	0	797	55	44	9	1	0	**1,559**	**68**	**44**
De 6M a 9M	883	74	33	1,395	54	68	26	0	1	4,956	268	280	553	29	5	**7,813**	**425**	**387**
6M =<	64	5	98	485	90	147	26	0	4	5,260	308	345	291	22	64	**6,126**	**425**	**658**
TOTAL	**1,139**	**88**	**131**	**2,513**	**149**	**215**	**61**	**0**	**5**	**11,014**	**631**	**669**	**853**	**52**	**69**	**15,580**	**920**	**1,089**

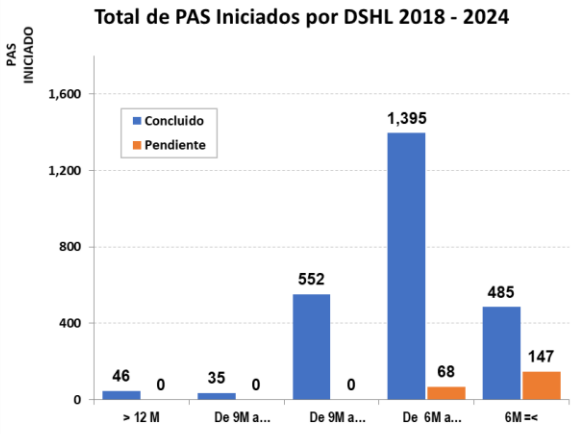
De acuerdo a los cambios efectuados en la Ley del Procedimiento Administrativo General Ley N° 27444, desde el año 2016, se establecen tiempos para resolver un Procedimiento Administrativo Sancionador – PAS. Por ello, en el cuadro se presenta lo resuelto por las áreas en el año y el total acumulado desde el año 2018. Se aprecia que el mayor número de PAS son procesados en la DSR y el menor número en la DSGN. Se resuelve el mayor volumen de PAS en el acumulado entre los 6 y 9 meses de iniciado el proceso PAS, con 7,813 de 15,580 PAS resueltos, lo que significa el 50% del total resuelto.

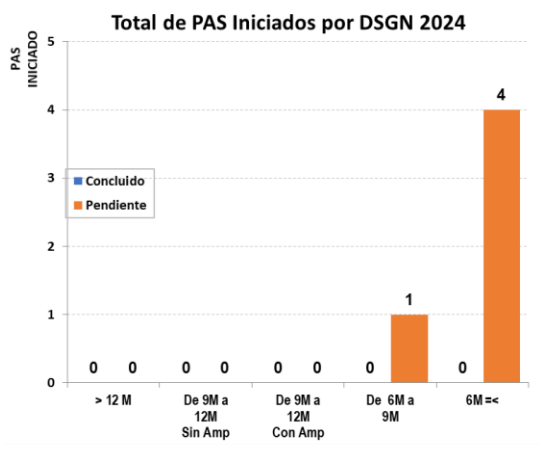
Procedimientos Administrativos Sancionadores Iniciados desde el 2018 al año 2024:

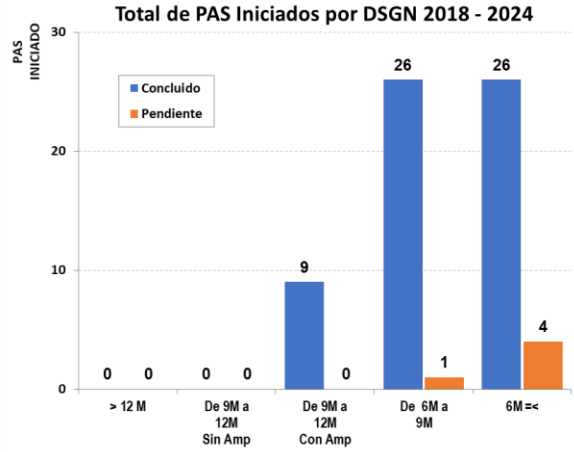


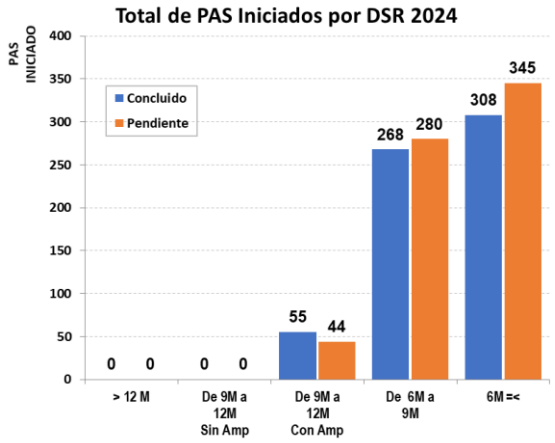


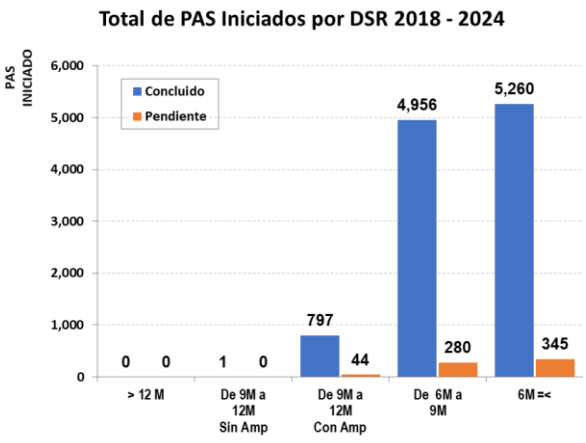


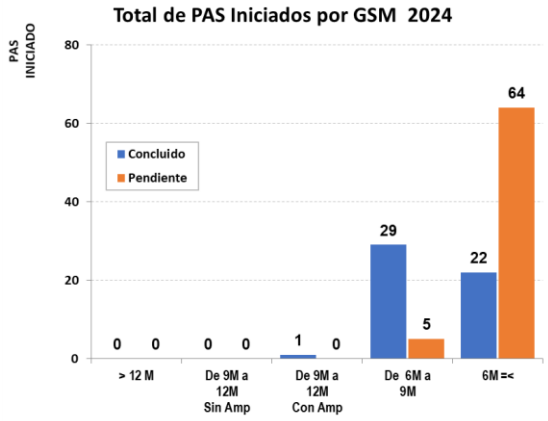


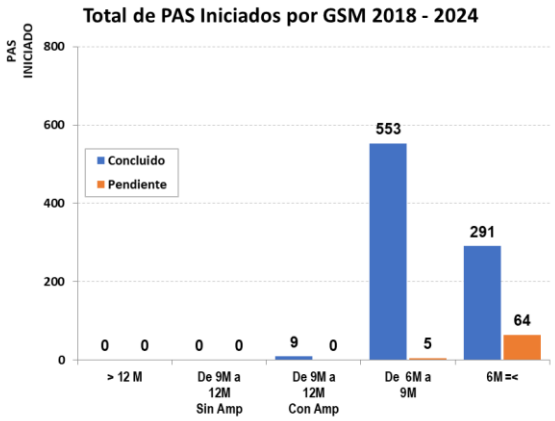












De los Procedimientos Administrativos Sancionadores - PAS iniciados por la DSR, DSHL, DSGN y DSE, se observa que, al mes de junio, se acumuló los mayores números de expedientes PAS por resolver en la DSR con 669 expedientes por concluir, y en contraste, la DSGN solamente cuenta con 5 expedientes por concluir. Así mismo, con el fin de cumplir con la normativa, se debe realizar un seguimiento hasta la resolución de 44 Expedientes PAS de la DSR, que tienen una antigüedad 09 meses a 12 meses con ampliación.

5. ATENCIÓN DE APELACIONES Y QUEJAS

Periodo	ATENCIÓN DE APELACIONES Y QUEJAS - STOR								
	JARU						TASTEM		
	Apelaciones JARU			Quejas JARU			Apelaciones TASTEM		
	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo por Concluir	Ingreso	Concluido	Saldo
Expedientes ingresados, Concluido y Pendientes por Anual y Mensual									
Año 2020	16,317	15,909	3,369	4,824	3,770	1,398	571	604	47
Año 2021	33,125	28,532	7,962	9,045	9,851	592	728	701	74
Año 2022	22,238	22,180	8,020	5,597	5,330	871	654	669	59
Año 2023	25,196	20,144	13,072	5,720	5,445	1,146	513	483	89
Junio	2,325	2,013	11,113	553	653	1,129	57	40	105
Julio	2,224	1,531	11,806	555	405	1,279	32	45	92
Agosto	2,429	1,620	12,615	564	461	1,382	56	23	125
Setiembre	2,132	1,885	12,862	423	612	1,193	40	62	103
Octubre	2,268	1,543	13,587	517	536	1,174	28	44	87
Noviembre	1,924	2,190	13,321	467	373	1,268	36	24	99
Diciembre	1,683	1,932	13,072	337	459	1,146	28	38	89
Enero	1,752	1,197	13,627	411	397	1,160	19	14	94
Febrero	1,911	1,213	14,325	341	469	1,032	26	17	103
Marzo	1,343	1,366	14,302	352	361	1,023	37	26	114
Abril	2,066	1,658	14,710	430	512	941	26	37	103
Mayo	2,115	1,994	14,831	439	504	876	50	35	118
Junio	2,132	1,691	15,272	402	425	853	31	37	112
Últimos 12 meses	23,979	19,820	15,272	5,238	5,514	853	409	402	112
% CUMPLIMIENTO ANUAL = Total Concluido / (Saldo Periodo Anterior + Total Ingresos)									
2018	88.2%			91.1%			88.2%		
2019	87.9%			93.3%			88.9%		
2020	82.5%			72.9%			92.8%		
2021	78.2%			94.3%			90.5%		
2022	73.4%			86.0%			91.9%		
2023	60.6%			82.6%			84.4%		
Últimos 12 meses	56.5%			86.6%			78.2%		

El nivel de cumplimiento en la atención de apelaciones por JARU, en los últimos 12 meses se mantiene en un rendimiento menor a la de años anteriores (56.5%), debido a un total de 1,691 Apelaciones Notificadas de 2,132 Apelaciones Ingresadas, lo que finalmente deja un saldo de 15,272 las apelaciones a resolver.

De igual forma, para las quejas de Jaru se tiene que el promedio de ingresos y resoluciones al mes de junio, ha generado los siguientes resultados: 402 Quejas Ingresadas, y 425 Quejas Concluidas, dejando un saldo de 853 quejas por resolver.

Respecto al nivel de cumplimiento en la Atención de Apelaciones por el TASTEM, creció el nivel de atención a 78.2%, al atenderse 37 apelaciones, y haber ingresado 31 apelaciones.

6. ATENCIÓN DE DENUNCIAS

Periodo	ATENCIÓN DE DENUNCIAS DE LECTRICIDAD Y DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS					
	DSR - Electricidad			DSR - Hidrocarburos		
	Denuncias de Electricidad (Tukuy Rykuy)			Denuncias de Hidrocarburos Líquidos		
	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo
Año 2020	18,492	19,400	2,100	1,940	1,387	725
Año 2021	24,137	23,778	2,503	1,582	1,184	1,123
Año 2022	30,830	27,028	6,305	1,938	1,509	1,552
Año 2023	42,281	44,479	4,107	2,922	2,701	1,746
Junio	2,767	2,980	5,659	241	160	1,740
Julio	2,742	2,649	5,752	179	110	1,809
Agosto	2,567	2,675	5,644	265	179	1,895
Septiembre	2,928	3,496	5,076	292	434	1,753
Octubre	2,910	2,878	5,108	313	338	1,728
Noviembre	2,896	3,327	4,677	208	172	1,764
Diciembre	2,829	3,399	4,107	159	665	1,258
Enero	3,120	3,788	3,439	267	275	1,285
Febrero	3,772	3,342	3,869	300	741	844
Marzo	3,708	3,681	3,896	337	290	891
Abril	3,213	3,017	4,092	293	105	1,079
Mayo	3,075	4,252	2,915	388	211	1,256
Junio	2,815	2,756	2,974	299	277	1,278
12 Ult.Mes	36,575	39,260	2,974	3,300	3,797	1,278
% Cumplimiento						
2019	87.4%			88.4%		
2020	90.2%			65.7%		
2021	90.5%			51.3%		
2022	81.1%			49.3%		
2023	91.5%			60.7%		
12 Ult.Mes	92.5% 			76.6% 		

La vía de recepción de denuncias de Electricidad es el Sistema del Tukuy Rikuy, durante el mes de junio se ha experimentado un nivel de rendimiento creciente del 92.5%, del total de denuncias ingresadas (considerando las denuncias pendientes) se atendieron 2,756 denuncias dejando un saldo de 2,974 denuncias pendientes por atender.

Por otro lado, la Atención de Denuncias en Hidrocarburos fue de 277, mejorando su nivel de rendimiento a 76.6% (denuncias atendidas/ (denuncias ingresadas + denuncias pendientes del periodo anterior), dejando un saldo de 1,278 denuncias pendientes por atender.

7. ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE IT Y RH

Periodo	ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE IT y RH											
	DSHL			DSR			DSHL /DSR			DSR		
	Expedientes IT Unidades Mayores			Expedientes IT Unidades Menores			Expedientes RH Unidades Mayores			Expedientes RH Unidades Menores		
	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo
Año 2020	32	43	2	814	640	369	237	230	19	9,125	8,427	893
Año 2021	41	35	8	1,203	1,111	461	254	242	31	13,643	12,411	2,125
Año 2022	52	49	11	1,187	1,138	510	387	362	56	12,507	13,392	1,240
Año 2023	41	47	5	1,165	1,152	523	544	537	43	16,259	16,269	1,768
Junio	2	2	6	94	81	542	41	45	54	1,274	1,091	1,736
Julio	5	5	6	47	105	484	27	35	46	1,083	1,110	1,709
Agosto	2	1	7	101	92	493	27	32	41	1,328	1,286	1,751
Setiembre	2	4	5	106	95	504	25	39	27	1,151	1,118	1,784
Octubre	2	1	6	91	94	501	20	24	23	1,264	1,314	1,734
Noviembre	5	2	9	115	85	531	60	24	59	1,122	1,226	1,630
Diciembre	2	6	5	89	97	523	26	42	43	1,109	971	1,768
Enero	4	3	6	97	123	497	24	28	39	1,269	1,170	1,867
Febrero	1	1	6	55	100	452	30	37	32	1,259	1,470	1,656
Marzo	5	3	8	96	79	469	36	32	36	1,095	1,038	1,713
Abril	0	4	4	106	102	473	27	26	37	1,296	1,053	1,956
Mayo	3	3	4	106	96	483	51	24	64	1,246	1,148	2,054
Julio	4	2	6	90	86	487	45	34	32	1,217	1,037	2,234
12 Ult.Mes	35	35	6	1,099	1,154	487	398	377	32	14,439	13,941	2,234
% Cumplimiento												
2020	95.6%			63.4%			92.4%			90.4%		
2021	81.4%			70.7%			88.6%			85.4%		
2022	81.7%			69.1%			86.6%			91.5%		
2023	90.4%			68.8%			89.5%			93.0%		
12 Ult Mes	85.4% 			70.9% 			82.7% 			87.2% 		

El nivel de cumplimiento en la atención de solicitudes de Informes Técnicos (IT) de Unidades Mayores, al mes de junio es del 85.4%, se observa que por el poco número de expedientes que se gestionan se tiene una alta sensibilidad al número de expedientes resueltos. Asimismo: i) se mantiene como prioritario el número de solicitudes resueltas de Plantas Envasadoras de GLP (solicitudes resueltas: 2020: 21 de 43: 49%/ 2021: 21 de 35: 60%/ 2022: 33 de 49: 67%)/ 2023: 36 de 47 76.5% / 2024 junio: 13 de 16: 81%) y ii) se mantiene bajo el número de ITF resueltas en el año (2020: 13 ITF de 43 IT: 30%/ 2021: 09 ITF de 35 IT: 25.7%/ 2022: 11 ITF de 49 IT: 22%/ 2023: 10 ITF de 47 IT: 21%/ 2024 junio: 2 ITF de 16 IT: 13%). Por otro lado, el tiempo promedio de atención de solicitudes de IT de Unidades Mayores se ha reducido a 33 dh en el mes.

Asimismo, el nivel de cumplimiento en la atención de solicitudes de Informes Técnicos (IT) de Unidades Menores en el año incrementó a 70.9%, debido a que se atiende en promedio un número mayor a las solicitudes ingresadas (Solicitudes en trámite: 2020: 369/ 2021: 461/ 2022: 510/ 2023: 523/ 2024 junio: 487). Asimismo, se observa que: i) se mantiene alto el número de solicitudes por atender con una antigüedad mayor a 30 dh (226 solicitudes de 487 solicitudes pendientes: 46.4%) y ii) los Informes Técnicos Favorables – ITF (2020: 328 ITF de 640 IT emitidos: 51%/ 2021: 576 ITF de 1 111 IT emitidos: 51.8%/ 2022: 524 ITF de 1,138 IT emitidos: 46%/ 2023: 488 ITF de 1,152 IT emitidos: 42%/ 2024 junio: 234 ITF de 586 IT emitidos: 40%).

El nivel de cumplimiento en el RH de Unidades Mayores asciende a 82.7% en los últimos 12 meses, para el mes de junio se atienden el 29% de solicitudes en proceso, esto es 34 de 119 solicitudes. Asimismo, el 12% de las solicitudes pendientes tienen una antigüedad mayor a 30 dh, al tenerse 9 de 75 solicitudes por atender.

El nivel de cumplimiento en el RH de Unidades Menores en el año descendió a 87.2% con un menor número de solicitudes resueltas (1,037) de las ingresadas (1,217).

8. ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE FM Y REG

Periodo	ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE FM y CUMPLIMIENTO DE MEDIDAS DE REG					
	DSR / DSE					
	Solictudes de FM			Medidas de Riesgo Eléctrico Grave - REG		
	Ingreso	Concluido	Saldo	Emisión de Medidas	% Cumplim.	Tiempo Prom. Notifica
Año 2020	3,536	3,533	224	833	96%	3.33
Año 2021	3,733	3,778	193	657	98%	4.04
Año 2022	4,039	3,970	272	576	99%	4.14
Junio	279	384	159	40	100%	4.15
Julio	333	305	187	26	100%	3.35
Agosto	324	376	135	23	83%	2.24
Setiembre	337	287	185	26	100%	7.25
Octubre	399	346	238	36	100%	7.51
Noviembre	286	372	152	32	94%	4.26
Diciembre	304	288	168	23	100%	3.70
Enero	338	331	175	27	100%	3.48
Febrero	309	327	157	31	100%	6.42
Marzo	287	317	127	29	100%	3.96
Abril	354	348	133	35	100%	5.18
Mayo	295	312	116	43	92%	2.24
Junio	279	384	159			
12 Ult.Mes	3,845	3,993	159	331	97%	4.5
% Cumplimiento						
2018	95.5%			93.8%		
2019	94.7%			95.6%		
2020	94.0%			95.9%		
2021	95.1%			98.2%		
2022	93.6%			99.3%		
2023	98.7%			87.0%		
12 Ult. Mes	97.2% 					

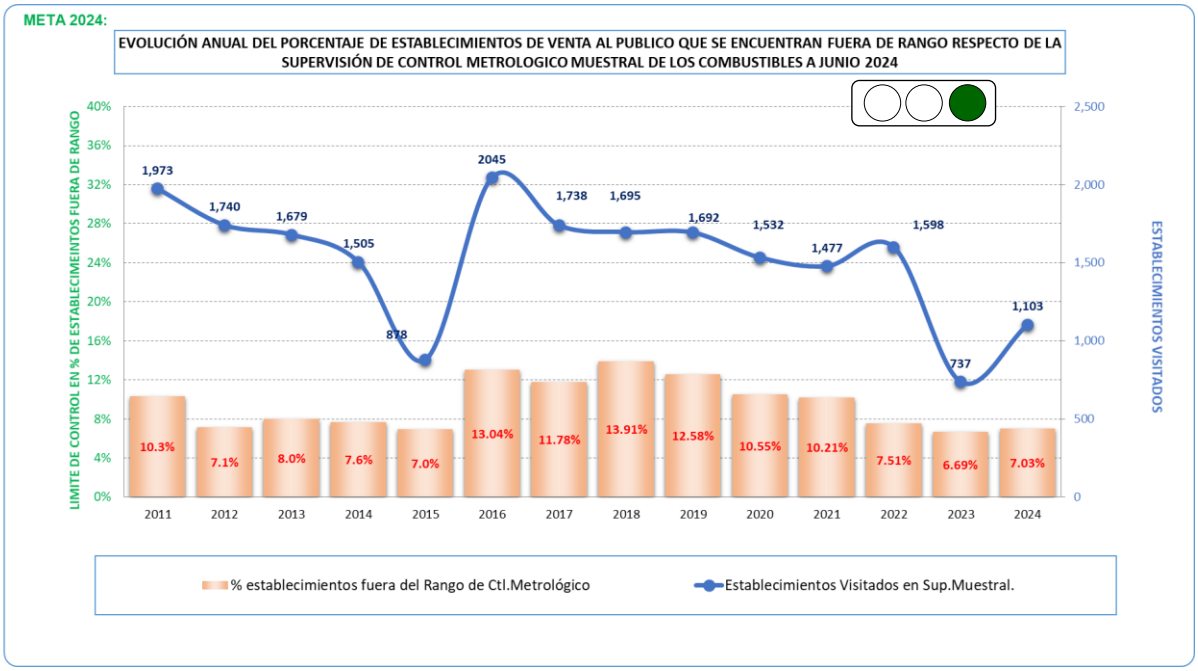
El nivel de atención de solicitudes de Fuerza Mayor (FM) en el año 2024 se mantiene alto en 97.2% debido a que se resolvieron 384 de 395 solicitudes por atender en el mes de junio, lo que genera que mes a mes se mantenga bajo en número de solicitudes de FM en proceso (159 expedientes en trámite). No se tiene solicitudes de FM pendientes de atender con un tiempo mayor a los 30 días.

El 97% de las solicitudes de FM atendidas son de los Sistemas de Distribución del Sistema Eléctrico Nacional, bajo responsabilidad de la DSR, y el 3% son de los Sistemas de Generación y Transmisión, bajo responsabilidad de la DSE. A su vez, el tiempo de promedio de atención se mantiene bajo en 17.4 dh por solicitud.

Respecto al Riesgo Electrico Grave (REG) se debe tener en consideración que Mediante RCD Nº 072-2024-OS-CD se aprobó el nuevo Procedimiento para la Atención de Situaciones de Riesgo Eléctrico Grave. Por ello, ha quedado derogado el procedimiento 107-2010-OS-CD y sus correspondientes indicadores. A la fecha, se está desarrollando el instructivo y los nuevos indicadores, que se estarán implementado a partir de los próximos meses.

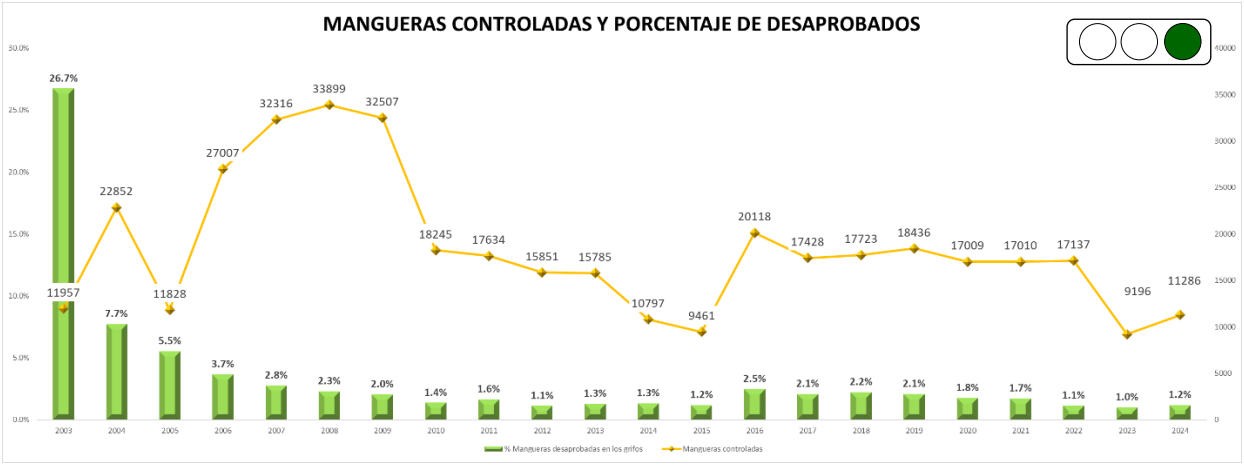
9. CONTROLES EN GRIFOS Y ESTACIONES DE SERVICIO

Control Metrológico en Grifos y Estaciones de Servicio:



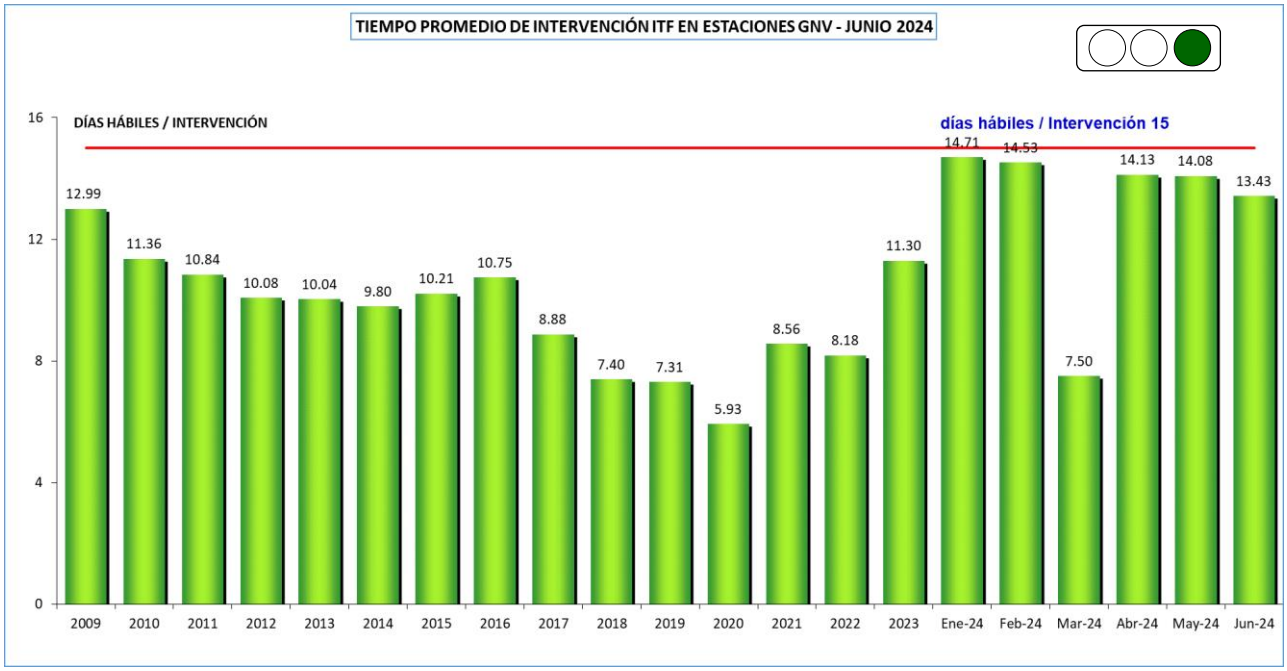
Para el control metrológico, en los primeros meses del año, se realiza un mínimo de visitas dado que elaboran la programación de visitas para el año 2024, pero si determina en 13.5% el valor máximo permisible de incumplimiento a la normativa vigente de las estaciones de servicio visitada. Al mes de junio, se han realizado 1,103 visitas de supervisión con un valor de incumplimiento (fuera de rango) del 7.03%.

Control Metrológico de Manguera en Grifos y Estaciones de Servicio:



El procedimiento del control metrológico realizado a grifos y estaciones de servicio, realizado desde el año 2003, se efectúa el control de la cantidad de combustible que se expende por cada manguera del Grifo o Estación de Servicio, se considera que si una sola manguera es observada, entonces el Grifo o Estación de Servicio en su conjunto incumple la normativa vigente. De lo registrado, se observa que desde el año 2003 al mes de junio de 2024 el nivel de incumplimiento disminuyó de 26.7% a 1.2 %, lo que implica una mejora del nivel de cumplimiento de la normativa en un 98.8%. A su vez, al mes de junio del 2024, se logra la supervisión de 11,286 mangueras de expendio de combustible, con un total de 132 mangueras desaprobadas.

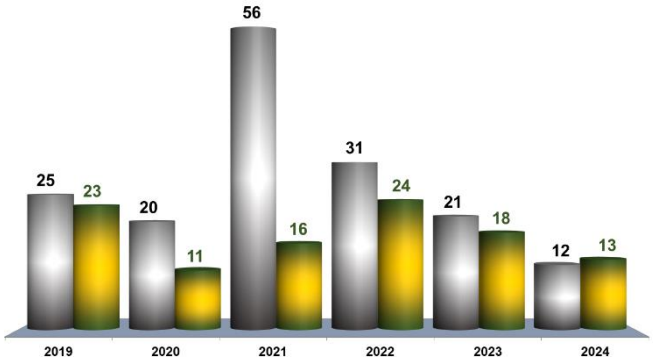
Tiempo Promedio de Atención de Solicitudes de Informes Técnicos de Gasocentro:



Al mes de junio, se continúa manteniendo un tiempo promedio en la atención de las solicitudes de Informes Técnicos de Gasocentro menor a la meta anual establecida (13.43 de una meta de 15 dh). Así mismo, se mantienen en operación 327 gasocentros operativos a nivel nacional, lo que representan un 60.9% de los 537 ITF aprobados vigentes.

10. MINERIA

Accidentes Fatales:

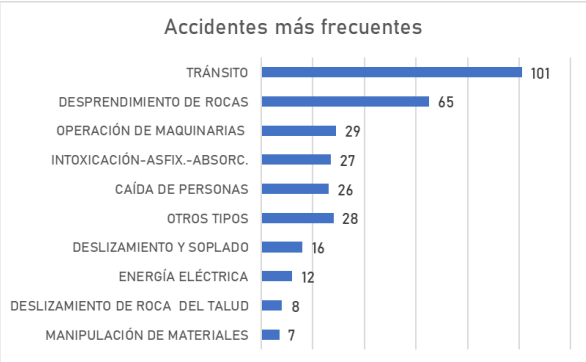


Mes / Año	Accidentados	Eventos
2020	**20**	**11**
2021	**56**	**16**
2022	**31**	**24**
Abril	3	3
Mayo	0	0
Junio	4	4
Julio	1	1
Agosto	4	3
Setiembre	3	2
Octubre	2	2
Noviembre	1	1
Diciembre	2	1
2023	**21**	**18**
Enero	3	3
Febrero	3	3
Marzo	2	2
Abril	2	2
Mayo	1	1
Junio	1	2
12 Ult. Meses	**25**	**23**

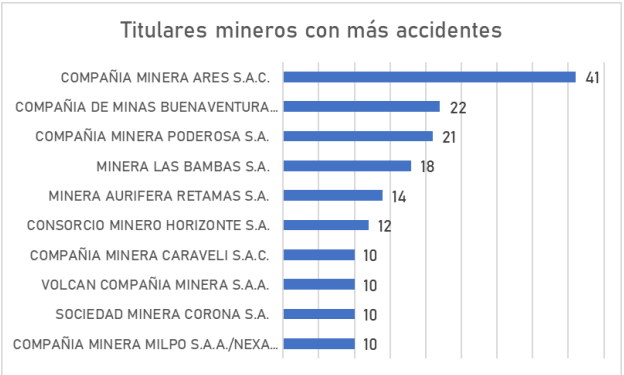
De acuerdo a sus competencias, Osinergmin gestiona la seguridad en la infraestructura, instalaciones y operaciones en el ámbito de la mediana y gran minería, por lo que se evalúan y registran los accidentes mortales a fin de adoptar medidas que los reduzcan. En junio del 2024, se ha reportado 2 víctimas mortales: en la región de La Libertad, que corresponde a un accidente por desprendimiento de rocas o en la Compañía Minera Poderosa S.A.

Frecuencia de Accidentes Fatales por Causa y por Empresa del año 2010 al año 2024:

CAUSAS DE MAYOR FRECUENCIA 2013 – 2024



EMPRESAS MINERAS CON MAS FRECUENCIA 2013 - 2024



Desde el año 2013, se han registrado 337 accidentados (victimas) en 256 eventos, identificándose las causas que lo originaron y las empresas pertenecientes a la mediana y gran minería en donde ocurrieron estos eventos. Referente a las causas, se mantiene que son 10 las causas las que originan el 95% de accidentados desde el año, siendo el mayor número de accidentes por tránsito (101 de 337 accidentados: 30%) y desprendimiento de rocas (65 de 337 accidentados: 19%). A su vez, en el caso de Empresas, donde la lista es amplia, en el gráfico presentamos a las 10 empresas que tuvieron un mayor numero de los accidentados desde el año 2013, donde el mayor número de eventos ocurrieron en la Compañía Minera Ares S.A.C. (41 de 168 accidentados: 24%) y Compañia de Minas Buenaventura S.A.A. (22 de 168 accidentados: 13%).

11. PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DEL AÑO 2024

Ejecución por Unidades Orgánicas:

EJECUCIÓN PRESUPUESTAL OPERATIVO 2024 - OSINERGMIN AL 31.05.2024

En miles de Soles

EJECUCIÓN POR UNIDADES ORGANICAS

UNIDADES ORGANICAS		2022 2/	2023 2/	(A) 2024		(B) 2024		(C = A-B) 2024	
						DEVENGADO 2/		POR EJECUTAR	
DENOMINACIÓN	SIGLA			PRESUPUESTO ASIGNADO 1/	PRESUPUESTO REFORMULADO 1/	MONTO	%	MONTO	%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE REGIONAL	DSR 3/	23,820	27,456	89,085	89,085	31,147	35%	57,938	65%
PPR-MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO-DSR	MCSE	9	1,330	5,515	5,515	1,352	25%	4,163	75%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS	DSHL	5,624	7,130	34,085	34,085	9,888	29%	24,197	71%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE ELÉCTRICIDAD	DSE	5,465	4,601	17,047	17,047	6,125	36%	10,922	64%
PPR-MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO-DSE	MCSE	0	1,042	3,889	3,889	989	25%	2,900	75%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE GAS NATURAL	DSGN	2,750	2,988	11,186	11,186	3,790	34%	7,396	66%
GERENCIA DE SUPERVISIÓN MINERA	GSM	4,863	6,387	21,325	21,325	5,817	27%	15,508	73%
GERENCIA DE SUPERVISIÓN DE ENERGIA	GSE	56	273	201	201	4	2%	197	98%
GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS	GRT	2,710	1,867	9,350	9,350	2,225	24%	7,125	76%
SECRETARIA TECNICA DE ORGANOS RESOLUTIVOS	STOR	183	152	913	913	209	23%	704	77%
GERENCIA DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS	GAF	10,608	13,065	41,899	41,899	20,098	48%	21,800	52%
GERENCIA DE SISTEMAS Y TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN	GSTI	13,492	12,623	37,196	37,196	13,621	37%	23,575	63%
GERENCIA DE RECURSOS HUMANOS	GRH	691	1,250	4,487	4,487	1,855	41%	2,633	59%
GERENCIA DE COMUNICACIONES Y RELACIONES INTERINSTITUCIONALES	GCRI	452	392	5,371	5,371	587	11%	4,783	89%
GERENCIA DE PLANEAMIENTO,PRESUPUESTO Y MODERNIZACIÓN	GPPM	122	354	1,076	1,076	283	26%	793	74%
GERENCIA DE POLÍTICAS Y ANALISIS ECONÓMICO	GPAE	144	7	2,262	2,262	1,793	79%	470	21%
GERENCIA DE ASESORIA JURÍDICA	GAJ	860	1	134	134	36	27%	98	73%
PROCURADORIA	PROC	0	1,182	2,568	2,568	716	28%	1,852	72%
ALTA DIRECCIÓN	PRES-GG	9	34	31	118	18	15%	100	85%
ORGANO CONTROL INTERNO	OCI	2	30	180	180	48	26%	132	74%
GASTO DE PERSONAL	GRH	56,513	45,219	133,307	137,700	49,381	36%	88,320	64%
TOTAL RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS	**RDR**	**128,373**	**127,384**	**421,105**	**425,586**	**149,982**	**35%**	**275,604**	**65%**
PROYECTO GSP	GSP	43,789	43,437	184,453	184,453	50,586	27%	133,867	73%
TOTAL DONACIONES y TRANSFERENCIAS	**DyT**	**43,789**	**43,437**	**184,453**	**184,453**	**50,586**	**27%**	**133,867**	**73%**
TOTAL GENERAL	**TG**	**172,162**	**170,820**	**605,558**	**610,039**	**200,568**	**33%**	**409,470**	**67%**

1/: Resolución N° 162-2023-OS/PRES

2/ Ejecución

Fuente: ERP-SIAF

GLOSARIO DE TÉRMINOS

Informe Técnico (IT): Documento que se elabora y emite en una etapa pre operativo con el fin de dar viabilidad a la implementación o modificación de una instalación de Hidrocarburos Líquidos.

Unidades Mayores: Instalaciones que operan en las etapas de exploración y explotación, transporte marítimo o ductos, plantas y refinerías o importadores de Hidrocarburos Líquidos (Lote petrolero, ductos, plantas de procesamiento, refinerías, terminales marítimos, embarcaciones, plantas de producción de GLP, otros).

Unidades Menores: Instalaciones que operan en la etapa de distribución y comercialización de Hidrocarburos Líquidos (Distribuidor de GLP, grifo, estación de servicio, local de venta de GLP, medios de transporte y otros).

Registro de Hidrocarburos de Osinergmin: Patrón donde se inscriben las personas naturales o jurídicas que desarrollan actividades en los sectores de Hidrocarburos Líquidos y Gas Natural. La información registrada es verificada y permite emitir una constancia de registro al Administrado.

GLP a Granel: Gas Licuado de Petróleo que se distribuye y transporta sin envase, comercializándose por demanda a los consumidores directos y otros.

Solicitud Fuerza Mayor (FM): Requerimiento de una Empresa que realiza un Administrado del sector eléctrico con el fin de eximirse de una compensación por la ocurrencia de un hecho externo de carácter extraordinario, inimputable, imprevisible e irresistible, que le impidió cumplir con la obligación adquirida con un usuario.

Riesgo Eléctrico Grave (REG): Situación en que se incumple las distancias mínimas de seguridad establecidas en el código nacional de electricidad que pueden originar un daño a las personas, lo que deriva en la emisión de una medida cautelar que debe ser implementada por un Administrado o Ciudadano.

Programa Anual de Supervisión / Programa de Supervisión: Conjunto de actividades de supervisión que deben ser desarrolladas en un determinado momento del año por una Gerencia o División del sector energía o minería con el fin de verificar el cumplimento de la normatividad vigente.

Accidentes Fatales: Evento fortuito que origina el daño o muerte de un ciudadano en un área donde se desarrolla actividad minera.

Accidentabilidad: Número proporcional de accidentes en un lugar y tiempo determinado, calculándose un índice en función al producto de la frecuencia por la severidad por cada 1000 trabajadores en función a lo que ocurre en un millón de horas hombre trabajadas.

Apelación: Cuestionamiento que se presenta contra la resolución emitida por la empresa distribuidora de electricidad o gas natural, en el trámite de un reclamo, la cual no requiere nueva prueba.

Queja: Cuestionamiento contra la empresa de distribuidora de electricidad o de gas natural por incumplimiento del procedimiento de reclamo y/o de los derechos que adquiere el usuario al presentar un reclamo.

Proceso Administrativo Sancionador (PAS): Conjunto de etapas que permiten determinar el cumplimiento de la normativa vigente o la sanción correspondiente, en caso de incumplimiento, por parte de una Empresa que opera en el sector de energía o minería, debiendo tenerse en cuenta lo siguiente: i) Una vez iniciado el PAS se debe resolver antes de los 09 meses, caso contrario mediante resolución se puede ampliar por 03 meses el periodo de resolución. En caso no se resuelva se produce la caducidad del PAS, por lo que debe iniciarse nuevamente y ii) Una vez encontrado un incumplimiento a la normativa se tienen 04 años para iniciar y concluir el PAS respectivo, caso contrario el incumplimiento prescribe.