INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN











JULIO 2025

INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN
JULIO 2025

CONTENIDO

1. PROGRAMAS ANUALES DE SUPERVISIÓN 4

2. SUPERVISORES 10

3. CONTRATOS DE EMPRESAS SUPERVISORAS TÉCNICAS 11

4. RESOLUCIÓN DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS SANCIONADORES 11

5. ATENCIÓN DE APELACIONES Y QUEJAS 14

6. ATENCIÓN DE DENUNCIAS 15

7. ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE IT Y RH 16

8. ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE FM Y REG 17

9. CONTROLES EN GRIFOS Y ESTACIONES DE SERVICIO 18

10. MINERIA 19

11. PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DEL AÑO 2025 21

GLOSARIO DE TÉRMINOS 22

RESUMEN EJECUTIVO
JULIO 2025

El presente documento tiene como objetivo informar sobre los resultados de los principales indicadores de gestión de Osinergmin correspondientes al mes de julio 2025.

Se incluye información relevante respecto al nivel de avance de los programas anuales de supervisión de las gerencias de Energía y Minería, así como las acciones de supervisión ejecutadas y las unidades supervisadas hasta la fecha del reporte.

Para los datos presentados de manera mensualizada, se consideran los eventos ocurridos en los últimos 12 meses, permitiendo así la comparación con años anteriores al abarcar un periodo de tiempo equivalente.

En diversos casos, se realizan comparaciones entre: (I) lo programado y lo ejecutado en el presente año respecto a lo programado y ejecutado en años anteriores, con el objetivo de identificar tendencias, considerando que el nivel de ejecución esperado es del 100% de lo programado; (II) los valores acumulados en un periodo frente a los de años previos; y los promedios obtenidos en un periodo respecto a los promedios históricos.

Asimismo, el informe detalla el nivel de atención de los Procedimientos Administrativos Sancionadores (PAS), así como la atención de apelaciones y quejas presentadas por los usuarios de los servicios de electricidad y gas natural derivadas de reclamos en segunda instancia administrativa. También se incluye la atención de denuncias relacionadas con los servicios públicos de electricidad e hidrocarburos, las solicitudes de emisión de informes técnicos, el registro de hidrocarburos de unidades mayores y menores, y la atención de solicitudes relacionadas con casos de fuerza mayor y riesgo eléctrico grave. Adicionalmente, se presentan los resultados de los controles de cantidad realizados en grifos y estaciones de servicio.

Finalmente, se informa sobre el estado y la frecuencia de los accidentes en el sector minero, así como la ejecución del presupuesto institucional correspondiente al año 2025.

INFORME DE INDICADORES DE GESTIÓN
JULIO 2025

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%
Prom 2023	325	427	131%	295	379	128%	43	51	119%	38	40	103%
Abril	369	527	143%	447	447	100%	43	42	98%	41	54	132%
Mayo	389	442	114%	501	501	100%	42	54	129%	43	45	105%
Junio	405	449	111%	528	528	100%	46	58	126%	50	49	98%
Julio	351	473	135%	369	443	120%	43	51	119%	49	60	122%
Agosto	231	141	61%	365	307	84%	39	45	115%	56	59	105%
Septiembre	240	297	124%	375	406	108%	65	53	82%	56	48	86%
Octubre	227	291	128%	366	393	107%	47	37	79%	49	36	73%
Noviembre	232	290	125%	356	382	107%	41	58	141%	40	36	90%
Diciembre	235	143	61%	339	621	183%	45	61	136%	24	27	113%
Prom 2024	360	424	118%	423	439	104%	44	52	117%	44	43	99%
Enero	246	100	41%	380	392	103%	44	51	116%	34	22	65%
Febrero	363	241	66%	386	370	96%	42	50	119%	46	35	76%
Marzo	418	311	74%	426	534	125%	44	56	127%	52	50	96%
Abril	418	271	65%	418	553	132%	46	54	117%	31	57	184%
Mayo	410	404	99%	417	635	152%	45	50	111%	52	58	112%
Junio	403	434	108%	360	462	128%	48	55	115%	49	54	110%
Julio	313	330	105%	369	554	150%	45	53	118%	54	59	109%
Prom 12 Ult Mes	311	271	87%	380	467	123%	46	52	113%	45	45	100%
Suma. Ult. 12 meses	3,736	3,253	87%	4,557	5,609	123%	551	623	113%	543	541	100%
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		
Ejecutado 2024	4,378			5,125			509			502		
Meta Anual 2025	4,202			4,651			525			529		
Proyección 2025	3,253			5,609			623			541		

*** La Proyección del 2025 se calcula del Promedio Ejecutado x Mes del año 2025 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%
Prom 2023	226	262	116%	13,832	16,422	119%	2,813	4,335	154%	2,497	3,229	129%
Abril	963	980	102%	14,679	27,634	188%	4,951	7,082	143%	4,492	4,460	99%
Mayo	746	859	115%	17,353	25,027	144%	4,924	7,770	158%	4,569	5,075	111%
Junio	849	825	97%	10,222	14,231	139%	5,969	7,844	131%	4,525	4,832	107%
Julio	688	712	103%	1,656	13,286	802%	5,280	7,635	145%	4,568	4,923	108%
Agosto	135	141	104%	10,124	5,898	58%	1,916	3,809	199%	4,751	5,603	118%
Septiembre	286	234	82%	19,248	32,674	170%	3,323	3,842	116%	4,830	5,548	115%
Octubre	295	226	77%	15,514	19,778	127%	2,517	3,770	150%	4,762	6,096	128%
Noviembre	266	182	68%	13,186	28,818	219%	2,488	4,617	186%	4,841	6,698	138%
Diciembre	293	206	70%	4,934	12,021	244%	2,184	4,384	201%	4,706	6,362	135%
Prom 2024	816	799	98%	11,282	17,858	158%	4,379	6,968	159%	4,227	4,789	113%
Enero	3,540	873	25%	2,925	4,984	170%	5,724	8,282	145%	4,400	4,429	101%
Febrero	3,191	825	26%	14,928	22,537	151%	5,743	8,020	140%	4,402	4,580	104%
Marzo	4,080	989	24%	14,406	14,744	102%	5,836	8,533	146%	4,438	4,941	111%
Abril	4,641	1,043	22%	15,185	12,873	85%	5,530	8,180	148%	4,490	5,472	122%
Mayo	5,294	944	18%	15,710	21,921	140%	7,456	7,670	103%	4,408	6,115	139%
Junio	4,250	3,043	72%	8,266	16,887	204%	5,125	7,171	140%	4,384	5,312	121%
Julio	4,840	7,989	165%	1,330	5,522	415%	4,134	6,705	162%	4,506	5,349	119%
Prom 12 Ult Mes	2,593	1,391	54%	11,313	16,555	146%	4,331	6,249	144%	4,577	5,542	121%
Suma. Ult. 12 meses	31,111	16,695	54%	135,756	198,657	146%	51,976	74,983	144%	54,918	66,505	121%
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		
Ejecutado 2024	2,676			126,487			36,237			54,172		
Meta Anual 2025	52,636			135,978			54,384			53,606		
Proyección 2025	16,695			198,657			74,983			66,505		

*** La Proyección del 2025 se calcula del Promedio Ejecutado x Mes del año 2025 x 12**

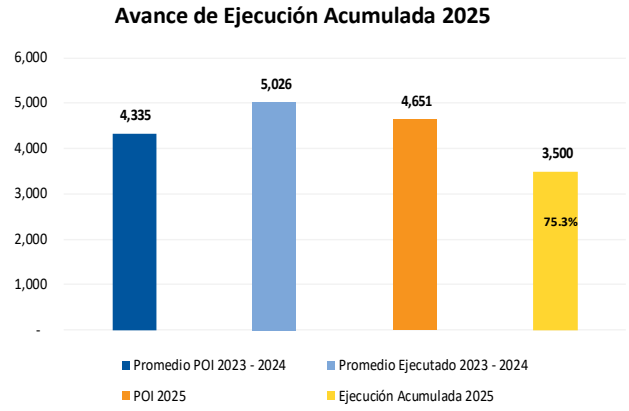
SECTOR	ÁREA ORGÁNICA	ACCIONES DE SUPERVISIÓN	UNIDAD	EJECUCIÓN ANUAL							Ejecución Ult. 12 meses
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
ELECTRICIDAD	DSE	Generación, Transmisión e inversión en electricidad / Planes de Contingencia e Información Geo Referenciada	Acción de Supervisión	4,483	3,021	2,104	3,845	3,241	5,119	4,922	**3,253**
	DSR	Seguridad y Acc.Terceros / Suministros Prov. / Paralizaciones / Actividades FISE / NTCSE / Compensaciones	Acción de Supervisión	2,013	1,438	1,684	2,737	2,650	3,140	10,092	**16,695**
		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	209,896	**198,657**
HIDROCARBUROS	DSHL	Exploración y Explotación / Transporte Marítimo y Ductos / Plantas y Refinerías / Plantas GLP e Importadores	Acción de Supervisión	3,134	4,169	3,966	3,986	4,099	4,544	5,507	**5,609**
	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	87,506	**74,983**
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	631	**623**
	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	60,124	**66,505**

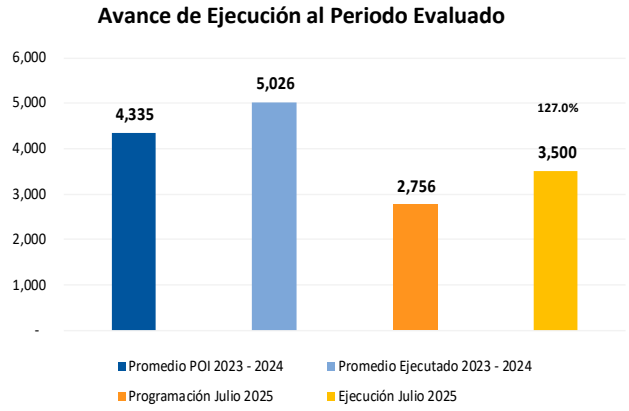
En los sectores de energía y minería bajo competencia de Osinergmin, se establecieron para la supervisión regular 58 planes de acción, los cuales forman parte del Plan Operativo Institucional y de los Programas Anuales de Supervisión. Asímismo, se formularon 02 programas de supervisión especiales por el programa de presupuesto por resultados del MEF, referidos a sistemas críticos de electricidad y transmisión.

Al mes de julio del año 2025, 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 118% 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 2024, con lo ejecutado en los 12 últimos meses, se observa que en el Sector de Electricidad es del 247%, en el sector de Hidrocarburos es del 142%, y en el sector de Gas Natural es del 97% comparados con el año 2024.

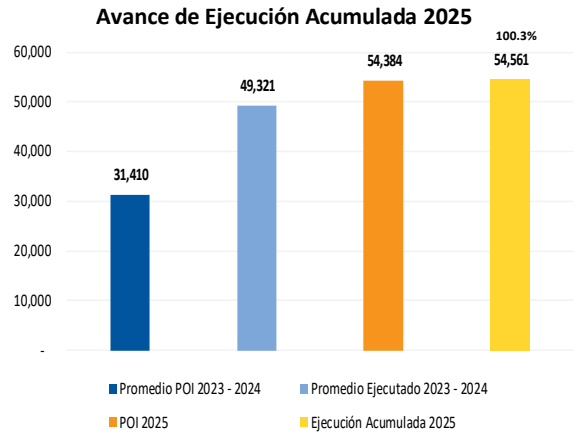
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la DSHL en el Sector de Hidrocarburos Líquidos del año 2023 a 2025:

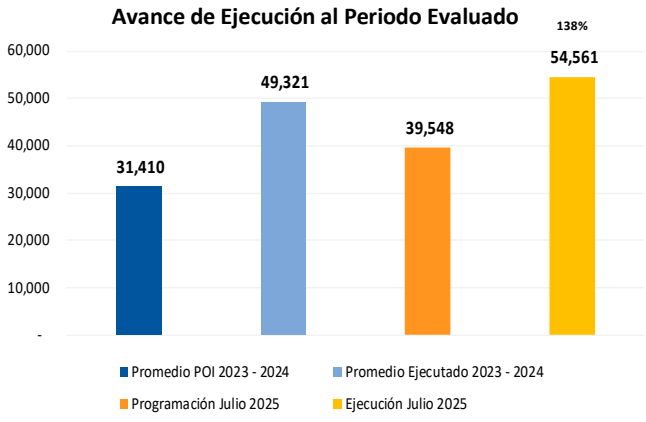




El programa de supervisión de la DSHL en el sector de Hidrocarburos Líquidos cubre el proceso desde la exploración al almacenamiento del combustible, las mayores cantidades de acciones de supervisión se deben ejecutar en las actividades de exploración, explotación, plantas y refinerías. Al mes de julio, se ejecutaron 3,500 acciones de supervisión, lo que representa un 75.3% de la meta anual. Asimismo, es importante destacar que esta ejecución equivale al 127.0% de la meta 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.

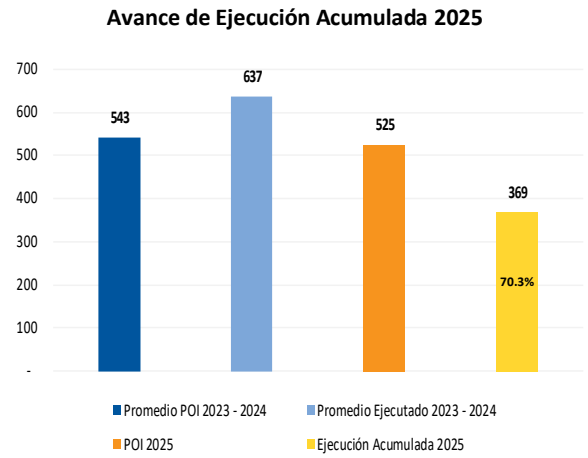
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Comercialización del Sector de Hidrocarburos Líquidos Ejecutado por la DSR del año 2023 a 2025:

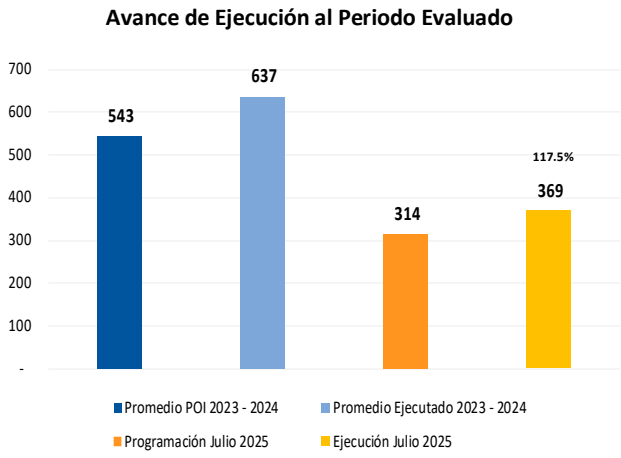




En la supervisión de la distribución y comercialización del sector de hidrocarburos líquidos el 22% de las acciones de supervisión programadas son por Instalaciones Y Medios De Transporte. En el mes de julio se logró un 100.3% de avance de la meta anual al ejecutarse 54,561 supervisiones.

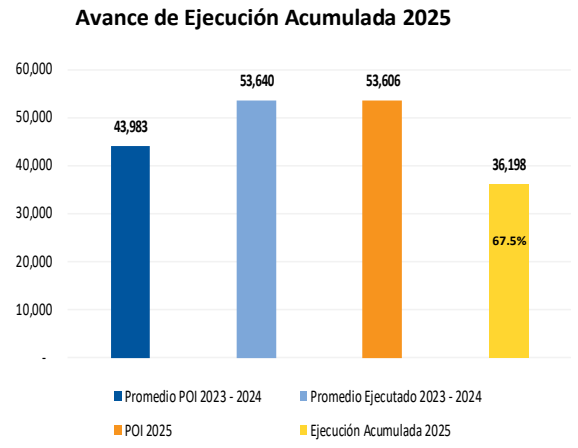
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la DSGN en el Sector de GN del año 2023 a 2025:

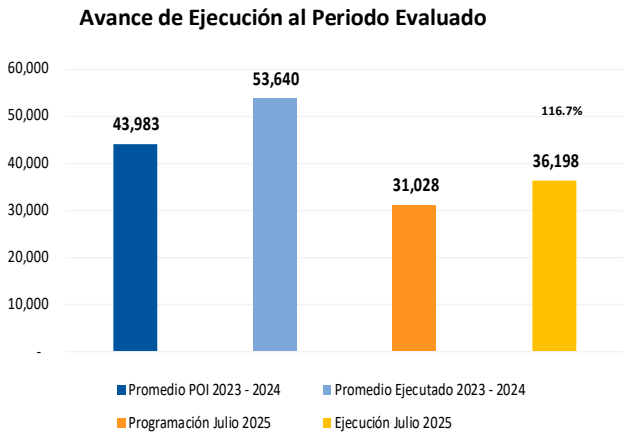




En la supervisión del ciclo productivo del sector de Gas Natural, bajo la competencia de DSGN las acciones de supervisión se efectúan sobre 66 instalaciones (lotes, instalaciones de producción, plantas de procesamiento, sistema de distribución y transporte) y 64 entidades del sector. Se observa que, a fines del mes de julio, se logra 70.3% de la meta anual al ejecutarse 369 acciones de supervisión. Donde, el avance mayor se da en la supervisión de Contratos de Concesión y Asuntos Regulatorios con un total de 135 acciones de supervisión.

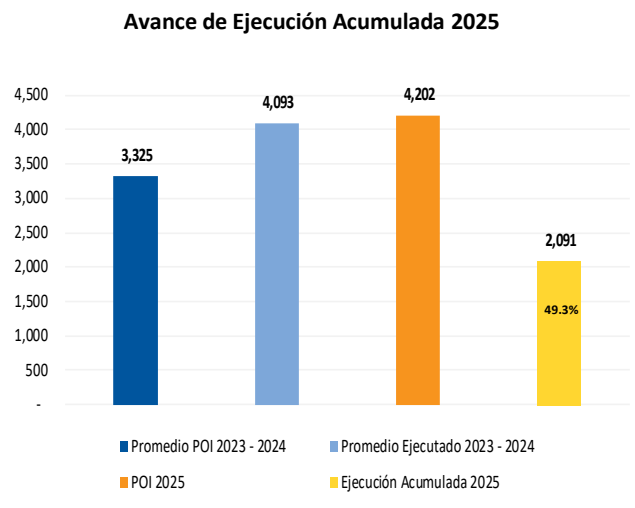
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de GN Ejecutado por la DSR del año 2023 a 2025:

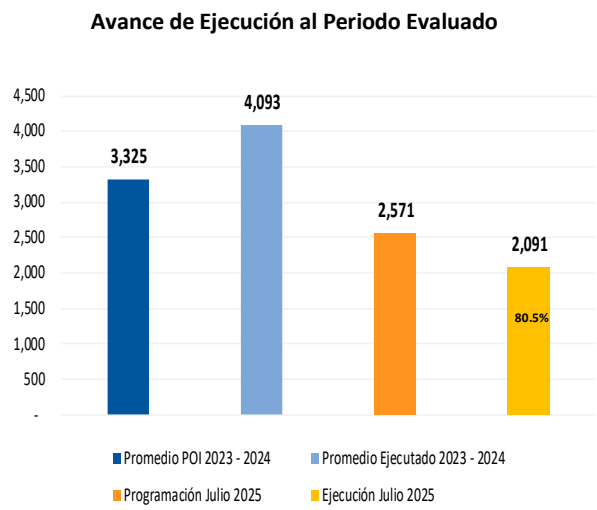




En la Supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de Gas Natural, el 81.1% se realiza sobre las actividades de Comercialización Por Red De Ductos de GN , como son la habilitación, toma de lectura, facturación, cortes y reconexiones, procedimiento de mecanismos de promoción, entre otros, y esto debido al incremento en la habilitación de usuarios. Al mes de julio, se logra un avance al 67.5% de la meta anual, al ejecutarse 36,198 acciones de supervisión, esta ejecución equivale al 116.7% de la programación mensual prevista.

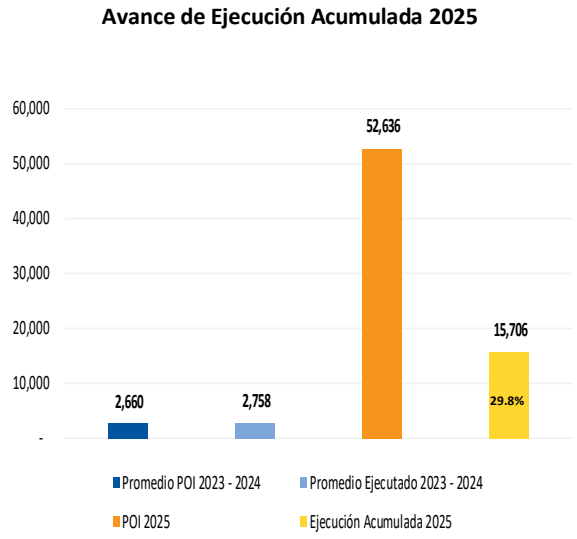
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Generación y Transmisión del Sector Electricidad Ejecutado por la DSE del año 2023 a 2024:

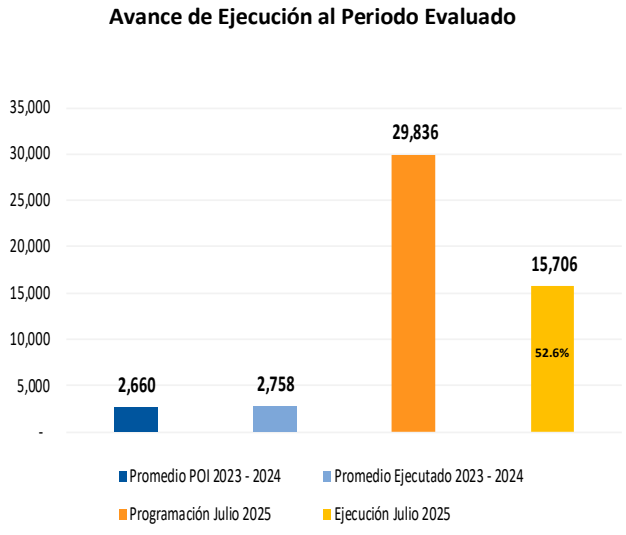




La DSE tiene **4** planes de acción y el Programa de Presupuesto por Resultados. En el mes de julio, se ejecutaron 2091 acciones de supervisión, lo que representa un avance del 49.3% hacia la meta anual, y a su vez representa el 80.5% de las acciones programadas en el mes.

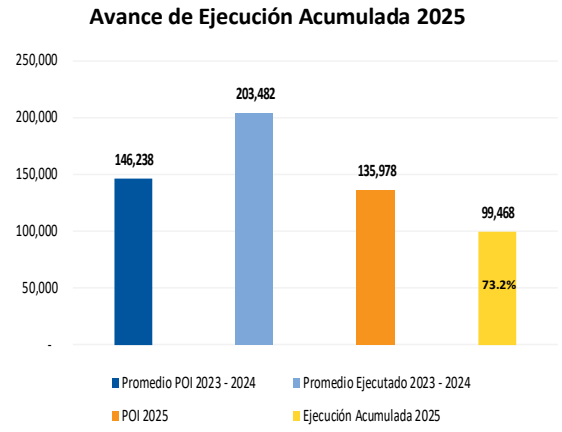
Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Distribución y Comercialización del Sector de Electricidad Ejecutados por la DSR del año 2023 a 2025:

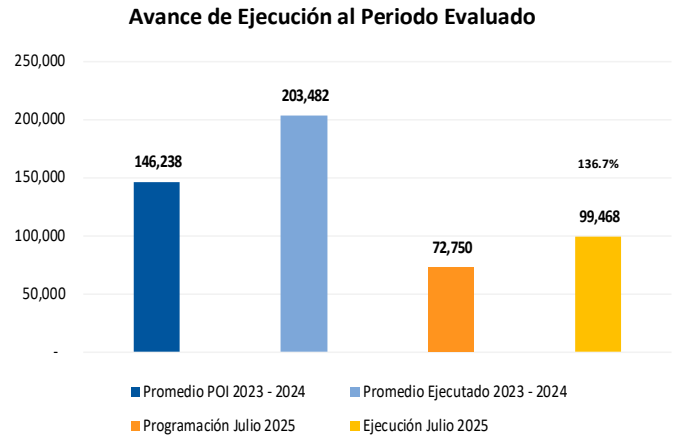




En la supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de Electricidad, de lo programado para el presente año el **14.7%** corresponde a la **Actividades Comerciales, Fise**. Al mes de julio, se logra un avance al 29.8% de la meta anual, al ejecutarse 15,706 acciones de supervisión, esta ejecución equivale al 52.6% de la programación mensual prevista.

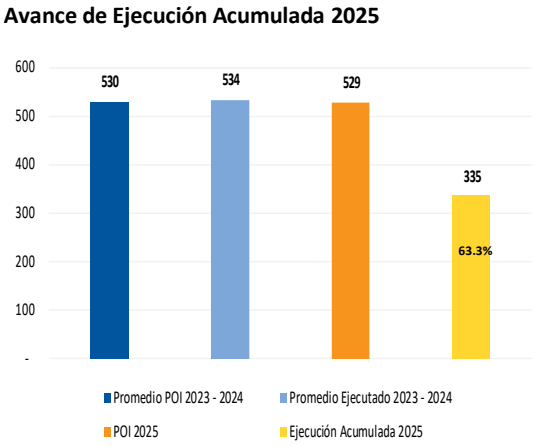
Cumplimiento del Programa de Supervisión de las Unidades del Servicio Público del Sector Electricidad Ejecutados por la DSR del año 2023 a 2025:

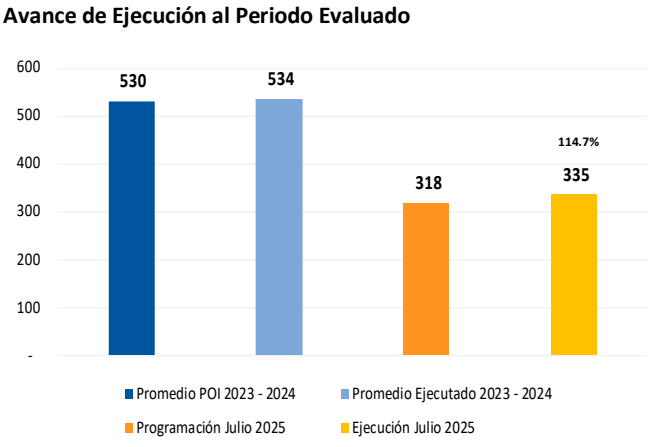




En la Supervisión de la Distribución y Comercialización del sector de Electricidad se supervisan las unidades que prestan un servicio público en electricidad, como son las unidades de alumbrado público, instalaciones y equipos de MT y BT, y medidores de consumo de energía de usuarios; en donde, en una 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 julio, se supervisan 99,468 unidades del Servicio Público de Electricidad, que representa 73.2% de la meta anual.

Cumplimiento del Programa de Supervisión de la Gran y Mediana Minería del año 2023 a 2025:





Para el año 2025, 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. Hasta el mes de julio, se llevó a cabo el 63.3% de la meta anual mediante la realización de 335 acciones de supervisión, esta ejecución equivale al 114.7% de la programación mensual prevista.

2. SUPERVISORES

Nro	PLAN DE ACCIÓN		Número Supervisor por Tipo					PLAN DE ACCION				
								ACCIONES DE S&F CON		ACCIONES DEL PLAN OPERATIVO		
	NÚMERO DEL PLAN DE ACCIÓN	DENOMINACIÓN DEL PLAN DE ACCIÓN	S1	S2	S3	S4	TOTAL	Programado	Ejecutado	Tipo de acción	Programado	Ejecutado
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE ELECTRICIDAD												
1	1	SUPERVISIÓN DE GENERACIÓN ELÉCTRICA Y COES	8	19	9	4	40	1,886	2,307	Acción de Supervisión	1,078	1,018
2	2	SUPERVISIÓN DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA	5	17	8	6	36			Acción de Supervisión	515	401
3	3	SUPERVISIÓN DE INVERSIÓN EN ELECTRICIDAD	10	13	8	3	34			Acción de Supervisión	850	550
4	55	PROGRAMA PRESUPUESTARIO DE MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO - TRANSMISIÓN	2	5	1	1	9			Acción de Supervisión	128	122
TOTALES DSE			25	54	26	14	119	1,886	2,307	Acción de Supervisión	2,571	2,091
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	1,754	1,827	Acción de Supervisión	757	704
6	7	SUPERVISIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE TRANSPORTE MARÍTIMO Y DUCTOS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	4	11	10	2	27			Acción de Supervisión	424	560
7	8	SUPERVISIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE PLANTAS Y REFINERIAS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (REFINERIAS, PLANTAS DE ABASTECIMIENTO, TERMINALES, DISTRIBUIDORES MAYORISTAS DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS Y OPDH).	6	15	15	5	41			Acción de Supervisión	724	923
8	9	SUPERVISIÓN A PLANTAS ENVASADORAS E IMPORTADORES	11	22	17	5	55			Acción de Supervisión	851	1,313
9	10	SOPORTE	0	0	0	2	2					
TOTALES DSHL			50	58	47	17	172	1,754	1,827	Acción de Supervisión	2,756	3,500
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE GAS NATURAL												
10	11	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA EXPLOTACIÓN Y PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL	4	1	0	2	7	213	233	Acción de Supervisión	23	24
11	12	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE PROCESAMIENTO Y ALMACENAMIENTO DE GAS NATURAL	7	1	0	5	13			Acción de Supervisión	63	77
12	13	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE TRANSPORTE POR DUCTOS DE GAS NATURAL	8	3	2	9	22			Acción de Supervisión	93	118
13	14	SUPERVISIÓN DE LOS CONTRATOS DE CONCESION DE GAS NATURAL Y ASUNTOS REGULATORIOS	2	2	1	4	9			Acción de Supervisión	135	135
TOTALES DSGN			21	7	3	20	51	213	233	Acción de Supervisión	314	354
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN REGIONAL												
14	30, 31, 32	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN ELÉCTRICA	4	40	70	11	125	59,734	75,959	Acción de Supervisión	29,836	15,706
										Unidades Supervisada	72,750	99,468
15	33, 34, 35, 36	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	4	25	217	23	269			Acción de Supervisión	39,548	54,561
16	37, 38, 39	SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL	19	33	50	4	106			Acción de Supervisión	31,028	36,198
17	54	PROGRAMA PRESUPUESTARIO DE MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO - CALIDAD DEL SUMINISTRO DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS CRÍTICOS	2	14	3	2	21			Acción de Supervisión	504	484
TOTALES DSR			29	112	340	40	521	59,734	75,959	Acción de Supervisión	100,916	106,949
										Unidades Supervisada	72,750	99,468
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE MINERÍA												
17	18	FISCALIZACIÓN EN LA MEDIANA MINERIA	70	10	28	13	121	215	206	Acción de Supervisión	147	161
18	19	FISCALIZACIÓN EN LA GRAN MINERIA								Acción de Supervisión	145	152
TOTALES GSM			70	10	28	13	121	215	206	Acción de Supervisión	292	313
TOTALES			**195**	**241**	**444**	**104**	**984**	**63,802**	**80,532**	**Acción de Supervisión**	**106,849**	**113,207**
										Unidades Supervisada	**72,750**	**99,468**

Para llevar a cabo las acciones de supervisión, se contratan Empresas Supervisoras Técnicas (EST). En julio, estas empresas proporcionaron un total de 984 supervisores en diversas especialidades, distribuidos en cuatro perfiles, siendo los Supervisores S3 los de mayor nivel profesional. Se observa que en ese mes se mantuvo una mayor cantidad de Supervisores S1 en las áreas de GSM y DSHL. Por otro lado, DSR requirió un mayor número de supervisores S2 y S3. En particular, DSR registró el mayor número de supervisores, con un total de 521, que representan el 52.9% del total. Estos supervisores se encargan de la supervisión de la distribución y comercialización en el sector energético, donde se encuentran el mayor número de instalaciones y administraciones por supervisar.

3. CONTRATOS DE EMPRESAS SUPERVISORAS TÉCNICAS

PRESUPUESTO Y ACCIONES DE LOS CONTRATOS DE EMPRESAS SUPERVISORAS DE GSE y GSM - 2025
ESTADO DE LOS CONTRATOS DE EMPRESAS SUPERVISORAS TÉCNICAS A JULIO 2025

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 2025 para Supervisión (1)	Compromiso por Contratos	Devengado por Contratos	Saldo a Devengar del Compromiso	% Comprometido de lo Disponible	% Devengado de lo comprometido	Unidad de medida	Acciones del POI (1)	Acciones Programadas por Contrato	Acciones Ejecutadas por Contrato	% Acciones Ejecutadas del POI	% Acciones Ejecutadas de lo Programado	
DSE	4	36	25	7	119	21,437,760	8,383,372	3,902,907	4,480,465	39.1%	46.6%	Acción de Supervisión	2,571	1,886	2,307	89.7%	122.3%	PJ: 7
DSHL	5	35	33	0	172	31,164,519	31,164,519	7,265,996	23,898,523	100.0%	23.3%	Acción de Supervisión	2,756	1,754	1,827	66.3%	104.2%	
DSGN	5	25	25	1	52	11,096,297	7,641,195	3,264,845	4,376,349	68.9%	42.7%	Acción de Supervisión	314	213	233	74.2%	109.4%	PJ: 1
DSR	12	146	119	4	528	78,573,907	70,748,870	35,918,630	34,830,240	90.0%	50.8%	Acción de Supervisión	100,916	59,734	75,959	75.3%	127.2%	PD: 1 PE: 3
GSE	26	242	202	12	871	142,272,484	117,937,956	50,352,378	67,585,578	82.9%	42.7%	Acción de Supervisión	106,557	63,587	80,326	75.4%	126.3%	
GSM	2	8	5	0	121	21,324,951	18,265,612	4,771,755	13,493,858	85.7%	26.1%	Acción de Supervisión	292	215	206	70.5%	95.8%	
TOTAL	28	250	207	12	992	163,597,435	136,203,569	55,124,133	81,079,436	83.3%	40.5%	Acción de Supervisión	106,849	63,802	80,532	75.4%	126.2%	**PJ: 8 PE: 3 PD: 1**

(1) El Presupuesto y las acciones de Supervisión y Fiscalización son las aprobadas en la formulación del POI 2025
(*) Se consideran 17 Planes de Acción de los Programas de Supervisión Regular y 02 Programas Especiales de Presupuesto por Resultados

Al mes de julio, las Divisiones de la GSE y la GSM mantienen 207 contratos vigentes con Empresas Supervisoras Técnicas – EST de 250 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 12 procesos de selección en el mes.

Referente al Presupuesto Asignado, de los S/ 163,597,434.83 disponibles para realizar acciones de supervisión, se comprometen el 83.3% para el pago de EST (S/ 136 millones) devengándose al mes de julio el 40% de lo comprometido (S/ 55 millones).

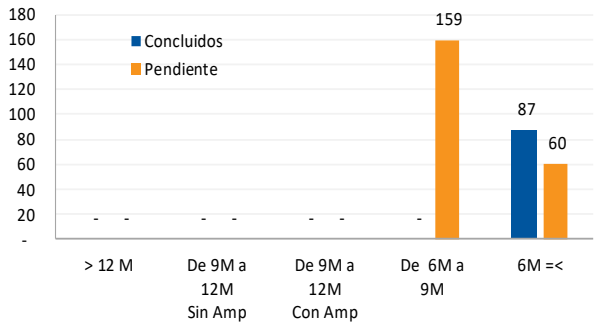
4. RESOLUCIÓN DE PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS SANCIONADORES

30/07/2025	DSE			DSHL			DSGN			DSR			GSM			TOTAL		
	Concluidos 2018 - 2025	Concluidos 2025	Pendientes	Concluidos 2018 - 2025	Concluidos 2025	Pendientes	Concluidos 2018 - 2025	Concluidos 2025	Pendientes	Concluidos 2018 - 2025	Concluidos 2025	Pendientes	Concluidos 2018 - 2025	Concluidos 2025	Pendientes	Concluidos 2018 - 2025	Concluidos 2025	Pendientes
> 12 M	-	-	-	46	-	-	-	-	7	-	-	-	-	-	-	46	-	7
De 9M a 12M Sin Amp	-	-	-	35	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	36	-	-
De 9M a 12M Con Amp	198	-	-	554	-	-	9	-	-	1,027	190	30	9	-	-	1,797	190	30
De 6M a 9M	937	-	159	1,690	132	27	30	3	-	6,092	710	510	653	48	-	9,402	893	696
6M =<	163	87	60	519	17	92	29	3	5	6,550	899	441	320	19	56	7,581	1,025	654
TOTAL	**1,298**	**87**	**219**	**2,844**	**149**	**119**	**68**	**6**	**12**	**13,670**	**1,799**	**981**	**982**	**67**	**56**	**18,862**	**2,108**	**1,387**

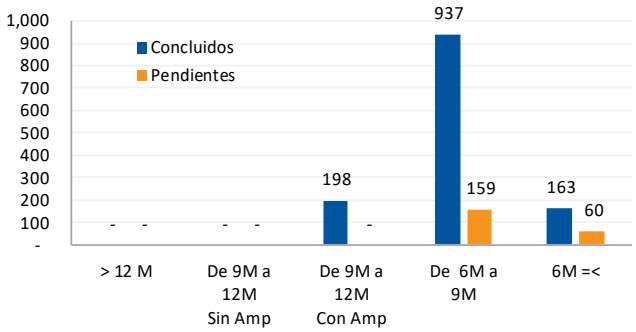
De acuerdo con los cambios introducidos en la Ley del Procedimiento Administrativo General (Ley N° 27444) desde 2016, se establecieron plazos específicos para resolver los Procedimientos Administrativos Sancionadores (PAS). En el cuadro se detalla la resolución de estos procedimientos por las distintas áreas en el año en curso y el total acumulado desde 2018. Se observa que la mayor cantidad de PAS es procesada por la DSR, mientras que la DSGN maneja el menor número. En el acumulado total, se resuelve la mayor parte de los PAS, 9,402 de 18,862, en un período de entre 6 y 9 meses desde el inicio del proceso, lo que representa el 49.8% del total resuelto.

Procedimientos Administrativos Sancionadores Iniciados desde el 2018 al año 2025:

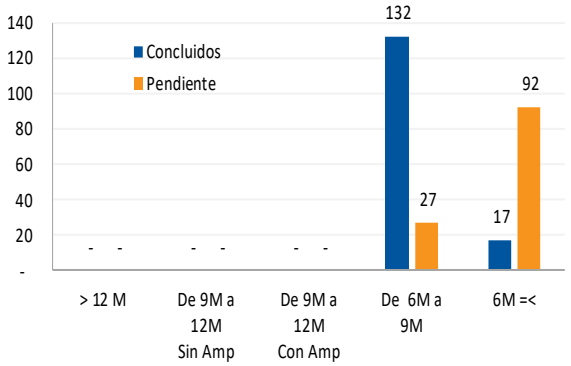
Total PAS iniciados por la DSE 2025



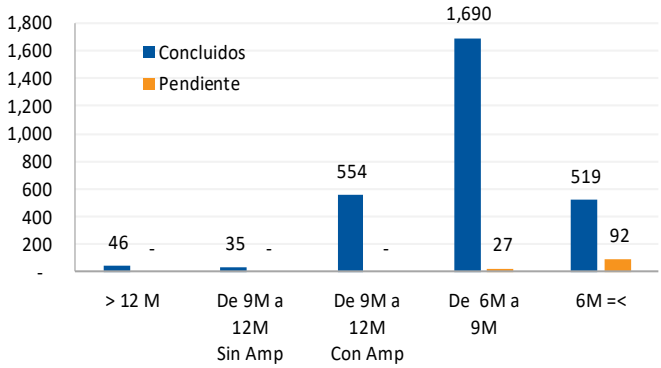
Ejecución PAS por DSE 2018 - 2025



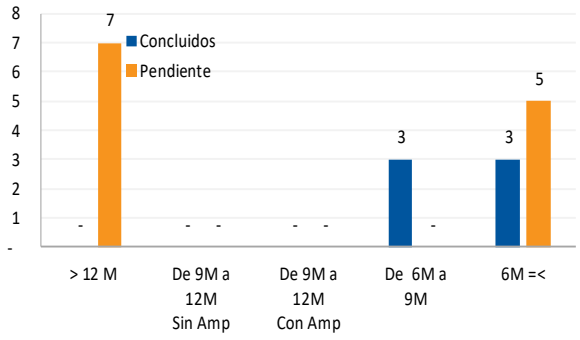
Total PAS iniciados por la DSHL 2025



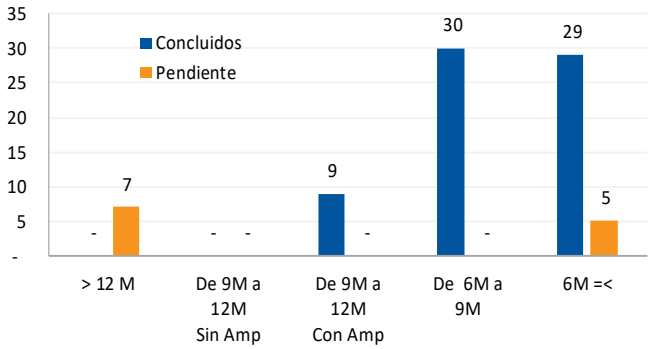
Ejecución PAS por DSHL2018 - 2025



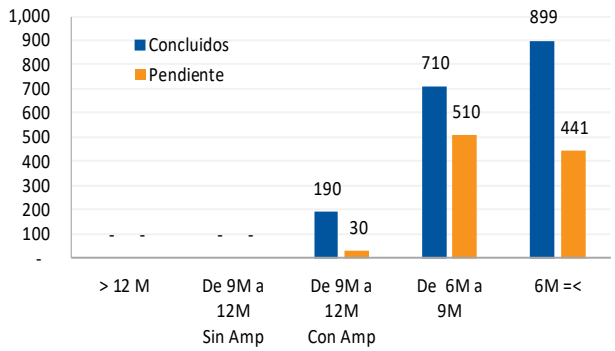
Total PAS iniciados por la DSGN 2025



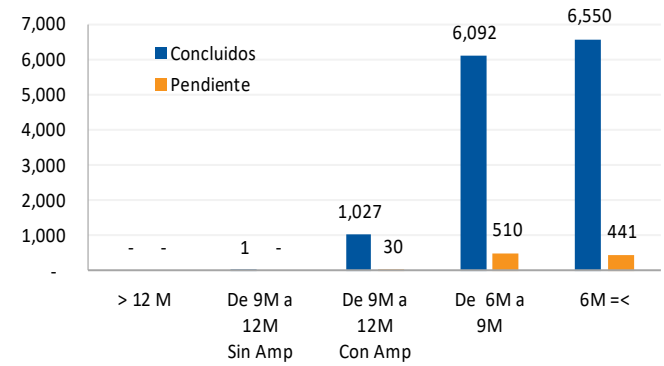
Ejecución PAS por DSGN 2018 - 2025



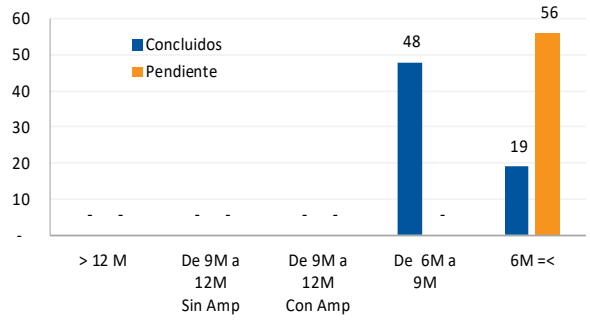
Total PAS iniciados por la DSR 2025



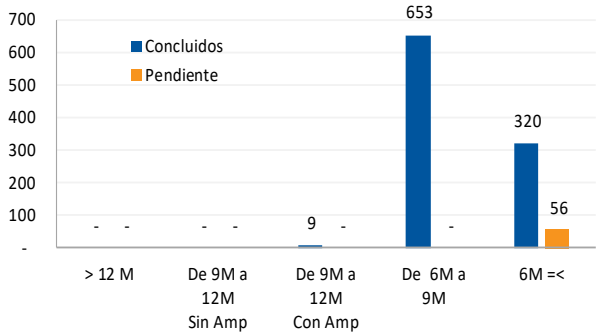
Ejecución PAS por DSR 2018 - 2025



Total PAS iniciados por la GSM 2025



Ejecución PAS por GSM 2018 - 2025



De los Procedimientos Administrativos Sancionadores - PAS iniciados por la DSR, DSHL, DSGN y DSE, se observa que, al mes de julio, se acumuló los mayores números de expedientes PAS por resolver en la DSR con 981 expedientes por concluir, y en contraste, la DSGN solamente cuenta con 12 expedientes por concluir. Así mismo, con el fin de cumplir con la normativa, se debe realizar un seguimiento hasta la resolución de 5 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 por Concluir	Ingreso	Concluido	Saldo por Concluir	Ingreso	Concluido	Saldo por Concluir
Expedientes ingresados, Concluido y Pendientes por Anual y Mensual									
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
Año 2024	23,067	20,697	15,442	5,070	5,363	853	463	434	118
Junio	2,081	1,691	15,221	401	425	852	31	37	112
Julio	2,257	1,692	15,786	429	484	797	44	42	114
Agosto	2,055	2,007	15,834	412	503	706	43	40	117
Setiembre	1,935	2,006	15,763	475	463	718	62	45	134
Octubre	2,161	1,973	15,951	534	478	774	49	51	132
Noviembre	1,810	1,837	15,924	463	391	846	37	41	128
Diciembre	1,581	2,063	15,442	383	376	853	39	49	118
Enero	1,997	1,455	15,984	466	315	1,004	50	48	120
Febrero	1,603	1,363	16,224	421	310	1,115	50	41	129
Marzo	1,813	1,521	16,516	430	331	1,214	43	56	116
Abril	1,678	1,684	16,510	407	362	1,259	59	46	129
Mayo	1,603	1,770	16,343	388	380	1,267	48	39	138
Junio	1,742	2,183	15,902	430	499	1,198	49	51	136
Julio	1,909	1,784	16,027	426	438	1,186	68	52	152
Últimos 12 meses	21,887	21,646	16,027	5,235	4,846	1,186	597	559	152
% 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%		
2024	57.3%			86.3%			78.6%		
Últimos 12 meses	58.3%			79.6%			78.8%		

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 (58.3%) debido a que se contaba con un saldo de 15,902 Apelaciones y se ha concluido un total de 1,784 Apelaciones de 1,909 Apelaciones Ingresadas, lo que finalmente deja un saldo de 16,027 las apelaciones a resolver.

De igual forma, para las quejas de Jaru se tiene que el promedio de ingresos y resoluciones al mes de julio, ha generado los siguientes resultados: 1,198 Quejas saldo del mes previo, 426 Quejas Ingresadas en el mes y 438 Quejas Concluidas en el mes, dejando un saldo de 1,186 quejas por resolver.

Respecto al nivel de cumplimiento en la Atención de Apelaciones por el TASTEM, el nivel de atención es de 78.8% , al atenderse 52 apelaciones, y haber ingresado 68 apelaciones.

6. ATENCIÓN DE DENUNCIAS

Periodo	ATENCIÓN DE DENUNCIAS DE ELECTRICIDAD Y DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS					
	DSR - Electricidad			DSR - Hidrocarburos		
	Denuncias de Electricidad (Tukuy Rykuy)			Denuncias de Hidrocarburos Líquidos		
	Ingreso	Concluido	Saldo	Ingreso	Concluido	Saldo
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
Año 2024	39,091	39,830	3,368	3,292	2,993	1,592
Agosto	2,852	3,133	3,248	229	146	1,770
Septiembre	3,202	3,224	3,226	147	153	1,764
Octubre	3,363	3,438	3,151	298	113	1,949
Noviembre	3,123	2,619	3,655	244	468	1,725
Diciembre	3,815	4,102	3,368	224	357	1,592
Enero	4,108	3,256	4,220	250	384	1,458
Febrero	5,179	4,557	4,842	208	202	1,464
Marzo	5,261	4,953	5,150	188	272	1,380
Abril	3,785	4,592	4,343	111	254	1,237
Mayo	2,040	2,269	4,114	69	226	1,080
Junio	2,869	2,243	4,740	141	162	1,138
Julio	3,962	3,512	5,190	196	120	1,214
12 Ult.Mes	43,559	41,898	5,190	2,305	2,857	1,138
% 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%		
2024	92.2%			65.8%		
12 Ult.Mes	89.0%			71.6%		

La vía de recepción de denuncias de Electricidad es el Sistema del Tukuy Rikuy, durante el mes de julio se ha experimentado un nivel de rendimiento óptimo del 89.0%, del total de denuncias ingresadas (considerando las denuncias pendientes) se atendieron 3,512 denuncias dejando un saldo de 5,190 denuncias pendientes por atender en el mes previo.

Por otro lado, la Atención de Denuncias en Hidrocarburos fue de 120, teniendo un nivel de rendimiento de 71.6% (denuncias atendidas/ (denuncias ingresadas + denuncias pendientes del periodo anterior), dejando un saldo de 1,214 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 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
Año 2024	40	40	5	1,091	1,297	317	410	423	30	14,225	14,547	1,446
Agosto	6	0	7	111	122	448	36	32	50	1,109	1,129	2,207
Setiembre	8	3	12	93	118	423	28	39	39	1,278	1,329	2,156
Octubre	3	3	12	92	108	407	20	33	26	1,284	1,445	1,995
Noviembre	4	9	7	97	131	373	67	22	71	1,016	1,346	1,665
Diciembre	1	3	5	51	107	317	25	66	30	912	1,131	1,446
Enero	6	5	6	38	100	255	27	22	35	1,303	1,285	1,464
Febrero	3	5	4	79	125	209	36	21	50	1,005	1,015	1,454
Marzo	6	4	6	102	97	214	23	28	45	1,074	1,074	1,454
Abril	1	6	1	103	96	221	36	46	35	1,083	1,149	1,388
Mayo	3	3	1	115	109	227	29	30	34	1,037	1,115	1,310
Junio	0	1	0	91	105	213	34	32	36	1,027	1,070	1,267
Julio	1	0	1	84	123	164	23	30	29	1,005	966	1,306
12 Ult.Mes	42	42	1	1,056	1,341	164	384	401	29	13,133	14,054	1,306
% Cumplimiento												
2018	85.9%			85.3%			98.0%			98.7%		
2019	82.2%			86.4%			94.8%			98.5%		
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%		
2024	81.6%			80.0%			90.2%			91.8%		
12 Ult Mes	85.7%			86.9%			87.4%			91.5%		

Durante el mes de julio, el nivel de cumplimiento en la atención de solicitudes de Informes Técnicos (IT) para Unidades Mayores es del 85.7%. Se observa que existe una alta sensibilidad en el número de expedientes resueltos. En particular:

1. El número de solicitudes resueltas para Plantas Envasadoras de GLP muestra una tendencia creciente en el porcentaje de resolución: en 2020 se resolvieron 21 de 43 solicitudes (49%), en 2021, 21 de 35 (60%), en 2022, 33 de 49 (67%), en 2023, 36 de 47 (76.5%), en 2024 se resolvieron 36 de 40 (90%) y en el mes de julio de 2025, 19 de 20 (95.0%).
2. El número de Informes Técnicos Favorables (ITF) resueltos ha sido bajo en comparación con el total de IT emitidos: en 2020 se resolvieron 13 de 43 IT (30%), en 2021, 9 de 35 (25.7%), en 2022, 11 de 49 (22%), en 2023, 10 de 47 (21%); en 2024, 4 de 40 (10%) y en julio de 2025, 7 de 20 (35%).
3. El tiempo promedio de atención de solicitudes de IT para Unidades Mayores es de 27 días hábiles.

Para las Unidades Menores, el nivel de cumplimiento en la atención de solicitudes de IT ha aumentado a RH-Mayor en el año, teniendo un bajo nivel solicitudes pendientes del periodo anterior (solicitudes en trámite: 2020: 369, 2021: 461, 2022: 510, 2023: 523, 2024: 317, julio de 2025: 164). Sobre ello se tiene lo siguiente:

1. Se mantiene un bajo número de solicitudes pendientes con antigüedad superior a 30 días hábiles, representando el 25% (55 de 164 solicitudes pendientes).
2. El porcentaje de ITF emitidos ha sido variable: en 2020, 328 ITF de 640 IT (51%), en 2021, 576 ITF de 1,111 IT (51.8%), en 2022, 524 ITF de 1,138 IT (46%), en 2023, 488 ITF de 1,152 IT (42%) 588 ITF de 1,297 IT (41%), y durante julio de 2025, 35 ITF de 221 IT (16%).

En cuanto a la atención de solicitudes de Registro de Hidrocarburos (RH) para Unidades Mayores, el nivel de cumplimiento asciende a 89.2% en los últimos 12 meses. En julio, se atendió el 62.7% de las solicitudes en proceso, es decir, 59 de 94 solicitudes. Además, algunas de las solicitudes pendientes tienen una antigüedad mayor a 30 días hábiles (11 de 35 solicitudes).

En el caso de Unidades Menores, el nivel de cumplimiento en RH es de 91.5% debido a un aumento de solicitudes concluidas. En el presente mes se resolvieron 966 solicitudes e ingresaron 1,005 solicitudes, lo que impacto positivamente en la reducción del saldo de pendientes.

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 2021	3,733	3,778	193	657	98%	4.04
Año 2022	4,039	3,970	272	576	99%	4.14
Año 2023	4,599	4,717	168	409	97%	4.04
Año 2024	4,039	3,970	272			
Agosto	317	342	163			
Setiembre	295	298	160			
Octubre	382	336	206			
Noviembre	309	322	193			
Diciembre	289	283	199			
Enero	353	343	209			
Febrero	300	348	161			
Marzo	428	350	239			
Abril	432	445	226			
Mayo	349	423	152			
Junio	327	350	129			
Julio	321	329	121			
12 Ult.Mes	4,102	4,169	121			
% 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%		
2024	95.2%					
12 Ult. Mes	98.0%					

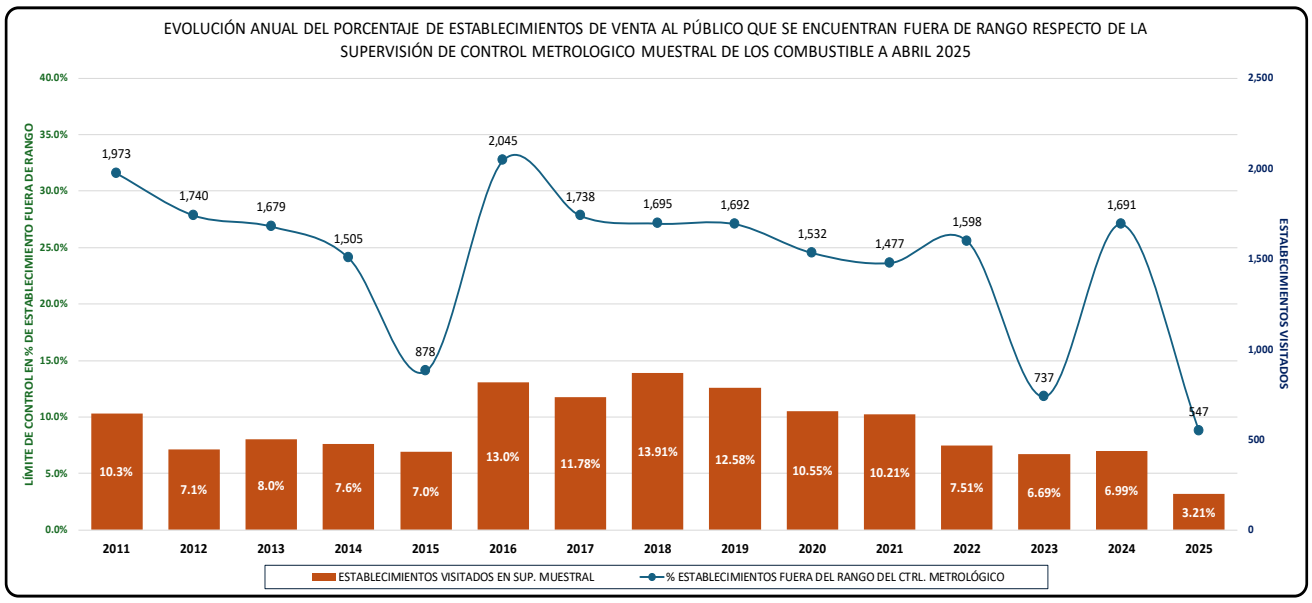
En el año 2025, el nivel de atención de solicitudes de Fuerza Mayor (FM) en comparación con periodos anteriores ha disminuido, 98%. Hasta julio, se resolvieron 329 de 446 solicitudes, lo que ha permitido mantener un bajo número de expedientes en proceso (109 en trámite) y ninguna solicitud pendiente de atención con una antigüedad superior a 30 días.

El 97% de las solicitudes de FM atendidas corresponden a los Sistemas de Distribución del Sistema Eléctrico Nacional, bajo la responsabilidad de la DSR, mientras que el 3% restante se refiere a los Sistemas de Generación y Transmisión, a cargo de la DSE. El tiempo promedio de atención se mantiene bajo, con un promedio de 17.9 días hábiles por solicitud.

En cuanto al Riesgo Eléctrico Grave (REG), es importante destacar que, mediante la RCD Nº 072-2024-OS-CD, se aprobó un nuevo procedimiento para la atención de situaciones de riesgo eléctrico grave, derogando el procedimiento 107-2010-OS-CD y sus indicadores asociados. Actualmente, se está desarrollando el nuevo instructivo y los indicadores correspondientes, los cuales se implementarán en los próximos meses.

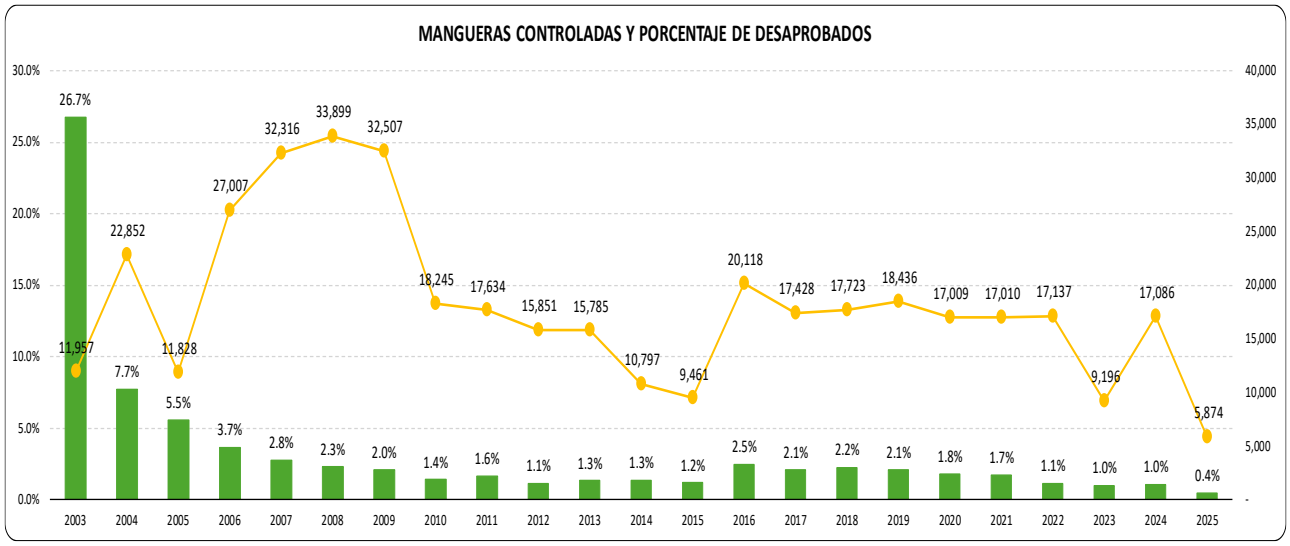
9. CONTROLES EN GRIFOS Y ESTACIONES DE SERVICIO

Control Metrológico en Grifos y Estaciones de Servicio:



Para el control metrológico se ha establecido que el valor máximo permisible de incumplimiento con la normativa vigente para las estaciones de servicio visitadas es del 13.5%. Hasta julio, se han llevado a cabo 547 visitas de supervisión, con un valor de incumplimiento (fuera de rango) del 3.21%.

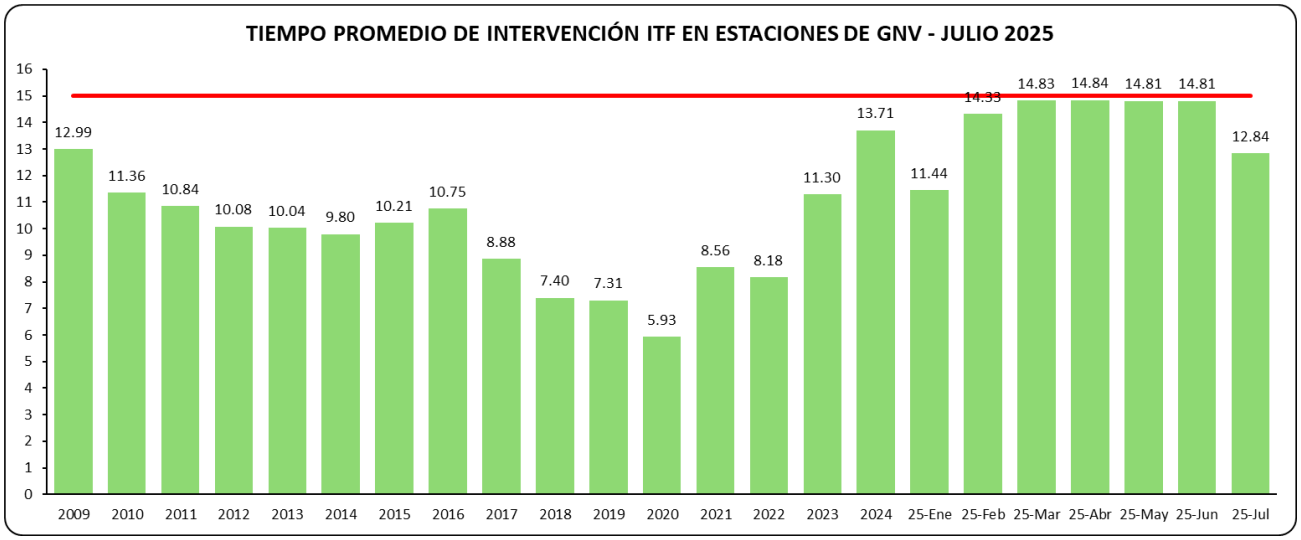
Control Metrológico de Manguera en Grifos y Estaciones de Servicio:



Desde el año 2003, el procedimiento de control metrológico aplicado a grifos y estaciones de servicio consiste en verificar la cantidad de combustible que se expende por cada manguera. Se considera que un incumplimiento de la normativa vigente ocurre si al menos una manguera en una estación presenta problemas, afectando así a toda la estación o grifo.

Desde el inicio del control hasta julio de 2025, el nivel de incumplimiento ha disminuido notablemente, pasando del 26.7% al 0.4%,lo que representa una mejora en el cumplimiento de la normativa. Hasta julio de 2025, se han supervisado un total de 5,874 mangueras de expendio de combustible, de las cuales 25 fueron desaprobadas.

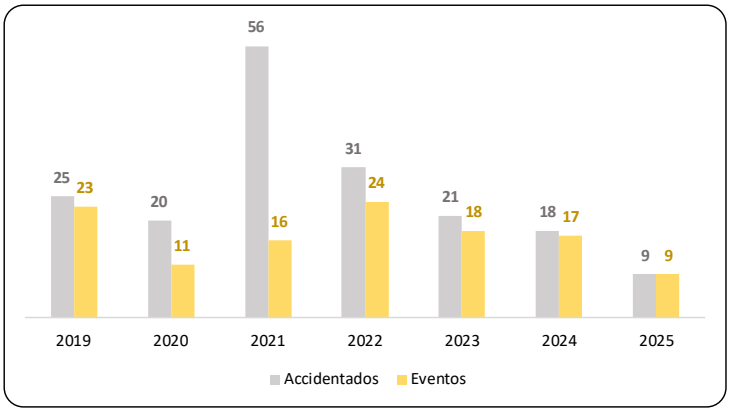
Tiempo Promedio de Atención de Solicitudes de Informes Técnicos de Gasocentro:



Al mes de julio, se ha obtenido un tiempo promedio en la atención de las solicitudes de Informes Técnicos de Gasocentro menor a la meta anual establecida (14.27 de una meta de 15 dh). Así mismo, se mantienen en operación 343 gasocentros operativos a nivel nacional, lo que representan un 62.0% de los 553 ITF aprobados vigentes.

10. MINERIA

Accidentes Fatales:

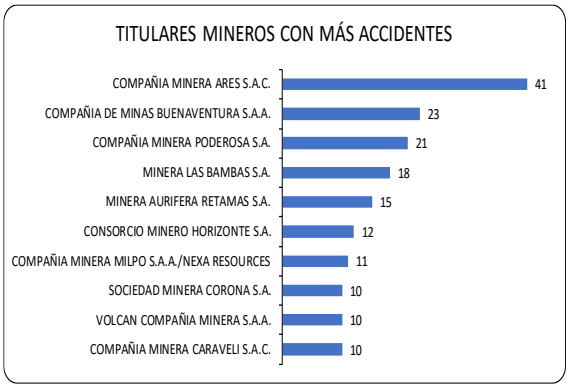


AÑO	MES	Mes/año	Accidentados	Eventos
		2020	20	11
		2021	56	16
		2022	31	24
		2023	21	18
		2024	18	17
2024	8	2024-Agosto	1	1
2024	9	2024-Setiembre	2	2
2024	10	2024-Octubre	2	1
2024	11	2024-Noviembre	2	2
2024	12	2024-Diciembre	0	0
2025	1	2025-Enero	0	0
2025	2	2025-Febrero	1	1
2025	3	2025-Marzo	0	0
2025	4	2025-Abril	1	2
2025	5	2025-Mayo	0	1
2025	6	2025-Junio	1	0
2025	7	2025-Julio	2	4
		12 Ult. Meses	12	14

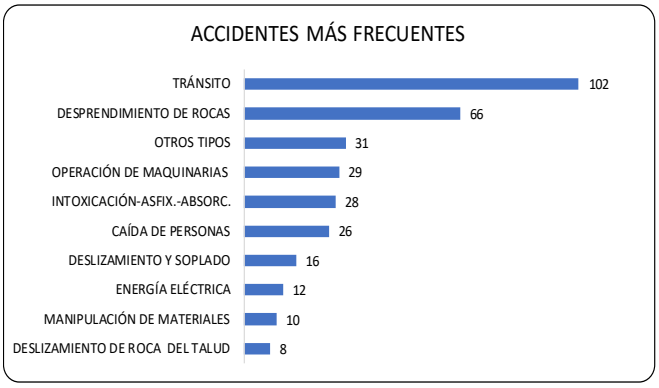
De acuerdo a sus competencias, Osinergmin gestiona la seguridad en la infraestructura, instalaciones y operaciones en el ámbito de la mediana y gran minería, por lo que se evalúan y registran los accidentes mortales a fin de adoptar medidas que los reduzcan. Durante julio de 2025, se han reportado 2 víctimas mortales: en las regiones Ancash y Arequipa, que corresponde a dos accidentes por choques contra o atrapado en o golpes por vehículo motorizados y choques contra o golpes por objetos durante el manipuleo en la Compañía Minera Antamina S.A. y Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A, respectivamente.

Frecuencia de Accidentes Fatales por Causa y por Empresa del año 2013 al año 2025

CAUSAS DE MAYOR FRECUENCIA 2013-2025



EMPRESAS MINERAS CON MAS FRECUENCIA 2013-2025



Desde el año 2013, se han registrado un total de 351 víctimas en 265 eventos relacionados con accidentes. Se han identificado las causas de estos accidentes y las empresas de mediana y gran minería en las que ocurrieron.

De las causas identificadas, 10 son responsables del 93.4% de los accidentes. Los dos principales factores son los accidentes de tránsito, que representan el 29% del total (102 de 351 víctimas), y el desprendimiento de rocas, con un 19% (66 de 351 víctimas).

En cuanto a las empresas involucradas, el gráfico presenta las 10 compañías con el mayor número de víctimas desde 2013. La COMPAÑIA MINERA ARES S.A.C. ha registrado el mayor número de eventos, con 41 víctimas, lo que equivale al 12% del total. Le sigue la COMPAÑIA DE MINAS BUENAVENTURA S.A.A.,con 23 víctimas, representando el 7% del total.

11. PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DEL AÑO 2025

Ejecución por Unidades Orgánicas en Miles de Soles:

EJECUCIÓN PRESUPUESTAL OPERATIVO 2025 - OSINERGMIN AL 31.07.2025

Sr

EJECUCIÓN POR UNIDADES ORGANICAS

UNIDADES ORGANICAS		2023 /	2024 2/	(A) 2025	(B) 2025	2025		(C = A-B) 2025	
						DEVENGADO 3/		POR EJECUTAR	
DENOMINACIÓN	SIGLA			PRESUPUESTO ASIGNADO 1/	PRESUPUESTO REFORMULADO 2/	MONTO	%	MONTO	%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE REGIONAL	DSR 3/	40,783	46,376	90,764	99,867	56,368	56%	43,499	44%
PPR-MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO-DSR	MCSE	1,996	2,022	4,782	5,516	3,525	64%	1,991	36%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS	DSHL	9,700	13,285	41,667	44,814	19,764	44%	25,050	56%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE ELÉCTRICIDAD	DSE	6,512	8,921	24,276	20,009	6,505	33%	13,505	67%
PPR-MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO-DSE	MCSE	1,537	1,484	3,889	3,889	954	25%	2,935	75%
DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE GAS NATURAL	DSGN	4,483	5,682	10,706	10,706	4,449	42%	6,256	58%
GERENCIA DE SUPERVISIÓN MINERA	GSM	10,467	9,013	24,459	24,459	10,886	45%	13,573	55%
GERENCIA DE SUPERVISIÓN DE ENERGIA	GSE	277	11	557	557	6	1%	552	99%
GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS	GRT	3,576	4,189	7,041	7,541	2,318	31%	5,223	69%
SECRETARIA TECNICA DE ORGANOS RESOLUTIVOS	STOR	204	268	30	5	2	44%	3	56%
GERENCIA DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS	GAF	18,740	27,012	36,155	39,311	27,917	71%	11,394	29%
GERENCIA DE SISTEMAS Y TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN	GSTI	16,308	17,904	23,612	31,273	18,046	58%	13,227	42%
GERENCIA DE RECURSOS HUMANOS	GRH	1,896	2,542	4,786	4,703	1,248	27%	3,455	73%
GERENCIA DE COMUNICACIONES Y RELACIONES INTERINSTITUCIONALES	GCRI	863	1,104	5,668	5,668	1,363	24%	4,305	76%
GERENCIA DE PLANEAMIENTO,PRESUPUESTO Y MODERNIZACIÓN	GPPM	439	337	984	477	226	47%	251	53%
GERENCIA DE POLÍTICAS Y ANALISIS ECONÓMICO	GPAE	40	1,934	2,341	4,619	64	1%	4,555	99%
GERENCIA DE ASESORIA JURÍDICA	GAJ	1	57	149	149	21	14%	128	86%
PROCURADORIA	PROC	1,657	1,015	2,568	2,568	1,353	53%	1,214	47%
ALTA DIRECCIÓN	PRES-GG	78	28	166	166	31	19%	135	81%
ORGANO CONTROL INTERNO	OCI	32	100	0	0	0	0%	0	0%
GASTO DE PERSONAL	GRH	66,010	76,423	136,710	136,710	74,804	55%	61,906	45%
TOTAL RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS	**RDR**	**185,598**	**219,706**	**421,308**	**443,006**	**229,849**	**52%**	**213,157**	**48%**
PROYECTO GSP	GSP	69,382	76,917	100,000	140,477	77,771	55%	62,706	45%
TOTAL DONACIONES y TRANSFERENCIAS	**DyT**	**69,382**	**76,917**	**100,000**	**140,477**	**77,771**	**55%**	**62,706**	**45%**
TOTAL GENERAL	**TG**	**254,981**	**296,623**	**521,308**	**583,483**	**307,620**	**53%**	**275,863**	**47%**

1/: Resolución N° 124-2024-OS/PRES Plan Operativo
2/: Resolución N° 88-2025-OS/PRES Plan Operativo Reformulado
3/ 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.