

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A.C.	IX	PIURA	1-ene.-98	Alt. Batería 198 - Lote VI	Debido a la creciente del caudal de la quebrada Pariñas, la carretera donde se encontraba instalado el oleoducto, fue erosionado completamente originando que ± 1000 pies del oleoducto, quedará descolgado y parcialmente sumergido en el cruce de la quebrada	Petróleo crudo
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	3-ene.-98	San Pedro - Talara, Lote Z2B	Quando se bombeaba crudo desde la estación Parcela 25 hasta el oleoducto principal, el petróleo se derramo por la tubería de 2 7/8", donde momentos antes personas desconocidas habían sustraído 40 pies de tubería .	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	14-ene.-98	Pozos 7629, 2523 - Zapotal	Derrame producido por rotura de las líneas de flujo de 2 pulg., de los pozos 7629, 2523 y línea de 3 pulg., del manifold de Campo de la Batería 607, debido a fuerte escorrentía en la quebrada Zapotal	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	29-ene.-98	Quebrada Verde, Taiman, Peña Negra	Derrame producido como consecuencia de fuerte escorrentía de agua por las quebradas durante las lluvias torrenciales, que provocaron la rotura de las líneas de flujo de 2 pulg., (pozos: 6457 y 2028 - Bat. 992; pozos 2416, 5767, 5933, 6086, 6137, 6246, 656	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	29-mar.-98	A 200 m al sur de la Batería N° 3 - Peña Negra	Rotura de un tubo por corrosión en el oleoducto de 4 pulg., que va de Baterías de Peña Negra al Patio de Tanques de Almacenamiento de Cabo Blanco.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	24-may.-98	Yanayacu - Lote 8	Derrame de diesel de aprox. 69 Bbl. Derrame por abertura por la parte inferior de conexión bridada de 3 pulg., en la barcaza, distante 150 m del punto de descarga y a 50 m de la orilla	Diésel
GMP S.A.	V	PIURA	26-may.-98	Lote V, Batería 988, Organos.	Durante trabajo de Servicio de Pozos, al terminar de sacar tubería, el sopló por el casing.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	21-jun.-98	Plataforma 114X - Lote 8	Derrame de Diesel 2 10.7 Bbl. Fuga por unión universal de 3 pulg., en la línea cerca de la Plataforma 11X - Corrientes.	Diésel
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	23-jun.-98	Batería 947 - Central	Derrame ocurrido debido a rotura del fondo del Separador Horizontal, ocasionado por corrosión interna de la estructura	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	16-jul.-98	Batería 4-Capirona Lote 8	Derrame originado como consecuencia de que el pozo 2X - Capirona, dejó de producir, lo que motivó que el tanque de lavado 3M 28 S de 3000 Bbls, perdiera nivel de agua y se produjera pérdida parcial de fluidos. Petróleo quedó atrapado en una quebrada.	Petróleo crudo
AGUAYTÍA ENERGY DEL PERÚ	31C	UCAYALI	27-ago.-98	Pozo 2X Aguaytía	Fuga de Gas natural	Gas Natural
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	3-nov.-98	Pozo 214 - Peña Negra	Durante los trabajos de abandono del pozo, bajando tubería, se produjo la surgencia por la zona anular produciendo las pérdidas por el casing.	Petróleo crudo
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	26-ene.-99	Unidad LACT (Instalaciones de PetroPerú.	Derrame de 66 Bbls, debido a contrapresión por el cierre de válvula de ingreso al tanque de recepción. (recuperaron 36)	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	1-feb.-99	Línea de flujo del pozo 9161 a la batería 603	Derrame de 22 Bbls por línea de flujo de 2" (pit de corrosión) hacia la batería 603.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	19-abr.-99	Locación del Pozo PB-243 Los Organos	Derrame de 15 Bbls por niple de salida del fondo del tanque (pit de corrosión), en el que se almacenaba la producción.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	6-may.-99	Locación del pozo de Swab: 6169 Somatito	Durante suabeo, hubo una surgencia de fluidos (petróleo y gas), por la conexión del lubricador al casing y por el sello del lubricador. Recupero 15 Bbls.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	15-may.-99	Pista Somatito - Laguna (línea de flujo pozo 7072)	Derrame de 10 bbls por línea de flujo de 2" del pozo 7072 (pit de corrosión), hacia la batería 954. Tramo enterrado.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	23-may.-99	A 200 mts de Manifold N° 1 - Batería 917 - Verde	Personas extrañas a la operación cortaron y sustrajeron 15 tubos de 2" de la línea de prueba del Man. N° 1 - Bat 917	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	12-jun.-99	Línea de flujo del pozo A-80 - La Tuna @ 200m Bat. 602	Personas extrañas a la operación cortaron y sustrajeron .. tubos de 2" de la línea de flujo del pozo A-80 La Tuna - Bat 602	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	15-jun.-99	Línea de desfogue del pozo A-50 Batería 602 - La Tuna	Personal extraño manipuló la válvula de desfogue del pozo, dejándola abierta.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	16-jun.-99	Manifold N°2 - línea de flujo: pozo 9037 Bat. 975 - Central	Derrame de 15 x 5 bbls por línea de flujo de 2" del pozo 9037 (pit de corrosión), hacia la batería 975.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	19-jun.-99	Est. Bombas Cabo Blanco - Línea de descarga de la Bomba N°2	Derrame de 55 x 32 Bbls por la conexión de 1/2" que conecta la válvula de alivio instalada en la descarga de la bomba N°2	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	22-jun.-99	Carretera Panamericana Norte cruce a El Alto	Cisterna San Martín, sufrió una colisión con auto y provoco la volcadura de la cisterna y por consiguiente una rotura del tanque.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	24-jun.-99	Batería N° 608 - Carrizo	Recorredor de la Batería 608, no reinició oportunamente la transferencia de crudo a la PTC de Folche por lo que se rebalsó el tanque por la parte superior.	Petróleo crudo
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	26-jun.-99	Patio de Tanques PTS - Negritos	Fuga por rebose del tanque 509, en el interior del patio de tanques.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	4-jul.-99	Planta de Tratamiento de crudo de Folche - Tanque N° 5	Debido al incremento de vol. de agua de prod. que ingreso, por el reinicio de bombeo de las Baterías de Laguna, se produjo un rebalse de fluidos por el Tanque N° 5	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	12-ago.-99	Batería N° 1 - Corrientes	Durante la recepción de crudo en el TK N° 5 proveniente de Pavayacu, cuando estaba a una altura de 7 pies, se origino fuga por una brida	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	16-jun.-00	Unidad LACT - Tablazo (Instalaciones de PetroPerú)	Durante el bombeo de petróleo desde PTS hacia Tanques Tablazo - Petro Perú se derramo luego que se activara la válvula de seguridad ubicada en la unidad LACT debido a la restricción ofrecida por la falla en el medidor.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	28-jun.-00	Trampa N° 2 y Quebrada Trompeterillos	Derrame debido a corrosión de tubería enterrada de 4 pulg., el cual inicialmente discurrió hacia una trampa N° 2 usada para atrapar residuos de petróleo crudo y evitar su pase hacia la quebrada. Este flujo rebalsó la trampa de retención y parte del petróleo crudo paso hacia la parte inicial de la quebrada Trompeterillos, donde fue confinada.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	5-ago.-00	Línea de flujo de 2" del pozo 6128 - Batería 002	Durante el control de producción del pozo 6128 en horas de la tarde, se detectó una disminución en los niveles normales, por lo que se procedió inmediatamente a inspeccionar la línea de flujo de 2" del pozo a la batería, detectándose una fuerte pérdida de fluidos por la línea ubicada a 200 mts de la Batería 002 - Zapotal, debido a un pit de corrosión.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	21-ago.-00	Línea de flujo de 2" del pozo 9159 - Batería 603 - Carrizo	Durante el control de producción del pozo realizado en horas de la tarde, se detectó un faltante en el tanque de almacenamiento, por lo que se procedió inmediatamente a inspeccionar la línea de flujo del pozo a la batería, detectándose una fuerte fuga por un tubo a 200 mts de la batería, el cual se encontraba perforado por un pit de corrosión	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-oct.-00	Embarcadero Yanayacu	Hundimiento de la Barcaza y derrame de petróleo en el río Marañón	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	5-oct.-00	Batería CA 22 Carrizo	Al no realizar el cambio oportuno de tanque para la recepción de la producción, se produjo el rebalse de fluidos en el tanque auxiliar que estaba recibiendo.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	15-oct.-00	Altura de la Batería TA 27 Taiman	El Polifuncional al realizar el recorrido rutinario del oleoducto de 4" detectó una fuga por un tubo, a 100 mts al sur este de la Batería TA 27 Taiman, debido a un pit de corrosión	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	10-may.-01	Pozo 6869 - CA 17	Durante una inspección de locación de pozo de extracción por pistoneo (Swab), el supervisor detectó una fuga por pit de corrosión de la línea de conducción, la cual se encuentra ubicada ± a 100 mts del pozo y al borde de una pequeña quebrada.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	24-jul.-01	Pozo 6377 - CA 21	Durante la transferencia de fluidos del pozo a la Batería, por tubos y forros el gas arrastraba arena de fracturamiento que perforó internamente y en forma progresiva el codo y luego la válvula de revestimiento. Durante el recorrido de la zona, el operador detectó la fuga de gas en el codo de la conexión de forros.	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	26-ago.-01	Jibarito - Línea de prueba de 6"	Se detectó al recorrer la línea de 2", después de sospechar de una fuga cuando la prueba de producción del pozo 13, empezó a dar valores menores a los normales. Se produjo por falla de la tubería por efecto de la corrosión interna. Se cortó a prueba del pozo, (se cambiaron tubos)	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	24-sep.-01	Tanque Lavador N° 2 de la Planta de Tratamiento de Crudo - Carrizo	Durante la Transferencia de petróleo al tanque lavador, el nivel de petróleo ascendió hasta la altura de la cámara de espuma, produciéndose la rotura de la placa (sello) de la cámara y el escape del producto por el tubo de aspiración de aire, hacia la pared del tanque. El producto quedo contenido en el interior del recinto y fue recuperado. Fue detectado durante el procesamiento de la producción bruta del campo en la Planta, el operador se percató de la pérdida de petróleo por la parte superior del tanque lavador N° 2. Nota: Rotura del sello por el lado del tanque.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	26-nov.-01	Línea de Totales en el MC-2 - Batería TA-26	Durante el recorrido que multitareas efectuaba a línea de totales de 3" del MC-2, Observó fuga por desajuste de grapa y retiro de pernos. Personal extraño con la finalidad de robar petróleo desajustó grapa y retiró pernos, lo que ocasionó el derrame. Se colocó poncho en reemplazo de grapa, se realizó saneamiento con retroexcavadora y la tierra empetrolada fue transportada a Folche. Nota: Personas extrañas a la operación desajustaron grapa en la línea de totales..	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	26-nov.-01	Tanque de Totales de Batería CE-10 - Central	Cuando el multitareas ingresó a la Batería para efectuar cálculos de producción, observó derrame de fluidos en el tanque de totales, el cual recibe la producción del campo. El fluido superó la altura del tanque produciéndose el rebalse. El fluido fue depositada en el área estanca impermeabilizada. Nota: Fuga por rebalse del tanque.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	17-dic.-01	Línea de Bombeo de 10" (a 1.5Km de la Batería) - San Jacinto	Cuando se observó un incremento de flujo de bombeo de crudo en la línea de 10" (Shipping Line), se paró el bombeo y el personal procedió a inspeccionar la línea. La causa fue la corrosión externa en la parte superior de la tubería, producida por el efecto del agua de lluvia y tierra al introducirse entre el recubrimiento de polietileno y la tubería, quedando atrapado en esa zona y creando un medio corrosivo aislado	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	11-ene.-02	Pozo PB 287 Batería OR 13 Los Organos	Durante el recorrido del multitareas por los pozos de la zona, detecta que la válvula de 1/2" en el puente de producción, había sido manipulada por personas extrañas (robo de petróleo), lo que originó el derrame de petróleo. Se bloqueó la válvula de 1/2" y se reemplazó empaques cónicos en mal estado.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	11-ene.-02	Línea de conducción del pozo 6072 - Batería ZA-02 Zapotal	En momentos que el Multitareas del Área realizaba el recorrido de pozos, detecta la rotura en la línea de flujo de 2", debido a un pit de corrosión, lo que origino el derrame. Se paró el pozo, se bloqueó la válvula y se reemplazó la tubería en mal estado.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	11-ene.-02	Batería CA 19 Carrizo	Durante el control de producción en la Batería CA 19 Carrizo, se detectó falta de volumen de petróleo en el tanque operativo, se procedió a realizar inspección en las instalaciones, detectándose que la válvula de 2" de succión de la poza API se encontraba abierta. Manipulación de válvula por personal ajeno a la operación	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	14-ene.-02	Km. 24 + 330 m., carretera "T" Dorissa a Jibarito	Mientras se realizaban arreglos en las cunetas de la carretera a la altura del Km. 24 del tramo "T" Dorissa hacia Jibarito, un tractor CAT DS impactó con el extremo inferior izquierdo de la pala mecánica contra la tubería que transporta petróleo crudo de producción desde Jibarito hacia Huayurí	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	18-ene.-02	Línea de Oleoducto de 10" de la Estación de Bombeo 951 a PTC Carrizo, tramo 1614	Se produjo al reajustar los pernos de la grapa ubicada en el tramo 1614 en el Oleoducto de 10", por la que se presentaba una leve fuga, estos se rompieron ocasionando la fuga. Se pararon bombeos de baterías para bajar presión del oleoducto. Se excavó poza de contención. Se colocó grapa con pernos y empaques nuevos. Se recuperó 100 Bbls de petróleo.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	30-ene.-02	Línea de 6" de Organos a Estación de Bombeo 951 - Zapotal, Tramo 478	Cuando el Multitareas realizaba el recorrido habitual a la línea de 6" de Los Organos a Zapotal, detecto una fuga por rotura del mismo, debido a corrosión.	Petróleo crudo
PETROLERA RÍO BRAVO	IV	PIURA	11-feb.-02	En el oleoducto principal de la Batería 193 a la Sub Estación Río Bravo, a 200m al sur de la Batería 193 Alvarez	Se produjo como consecuencia del desgarramiento o rotura transversal de la rosca unión de una reducción de 4" a 3" del oleoducto principal de la Batería 193 a la Sub Estación Río Bravo. El derrame se ha producido en una zona rocosa e inclinada con partes de arena que han imposibilitado la recuperación de crudo	Petróleo crudo
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	11-mar.-02	Cerca de la Batería Primavera	Cuando el personal del Departamento de Servicios Operativos de la Empresa Petrotech S.A., estaba retirando tuberías fuera de servicio, utilizando una retro excavadora, se produjo una rotura de la válvula de un pozo abandonado, que se encontraba enterrado a una profundidad estimada entre 0.50 cm. y 1.00 mts, ubicado cerca de la línea de playa y frente a las bombas de transferencia de crudo, dentro de los límites de la Batería Primavera en Lobitos. • Al encontrarse el pozo presurizado, el petróleo salió en forma de spray afectando un área de 100 Pts x 20 Pts, impactando el suelo y el nuevo manifold de gas y petróleo recientemente construido.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	1-abr.-02	Pozo 2191 TA 29	Pozo asignado a swab sin intervención por ser pozo con problemas de deposito de arena en tubos. Fluyo intempestivamente por acumulación de presión propia por forros. En su última visita el pozo quedó cerrado contaba con válvulas correspondientes, las cuales fueron retiradas por personas extrañas. Fue detectada por el Multitareas cuando realizaba su recorrido habitual. Se colocaron válvulas correspondientes cuando dejó de fluir.	Petróleo crudo
PÉREZ COMPANC DEL PERÚ	X	PIURA	27-may.-02	Ducto de 18" (tramo 23) Estación 951 a Planta Carrizo	Cuando el recorridor del área realizaba el recorrido del ducto de 18", detecta la rotura en el ducto de 18", debido a un pit de corrosión, lo que origino el derrame. Se paró el bombeo de transferencia de Estación 951 - Zapotal a la Planta Carrizo y se colocó grampa en el tubo afectado, se recuperó fluidos y se efectuó el saneamiento del área afectada.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	24-jul.-02	A 10 mts del cruce de carretera a las Plataformas 1001 y 1004 - Corrientes	El operador de tractor de la Cía. Corpesa se encontraba nivelando el terreno y con la cuchilla de éste hizo un corte al oleoducto que viene de Pavayacu a Corrientes, ocasionando el derrame. De inmediato se dio aviso a la Batería y se aplicó el Plan de Contingencias.	Petróleo crudo
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	10-ago.-02	Quebrada Pariñas - Tramo N° 2390 del Oleoducto	Durante el bombeo de petróleo de la Batería Primavera - Lobitos, se produjo una fuga en el oleoducto de producción de 8" de diámetro que se encontraba enterrada a 3.5 metros.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	12-ago.-02	Motobomba N° 3 de la Batería 1 - Corrientes	Antes de iniciar el bombeo a la Estación Saramuro, como parte del procedimiento, se purgó la motobomba N° 3, luego de esta maniobra se dio inicio al bombeo de crudo de Trompeteros a Saramuro. La válvula que sirve para efectuar la purga quedó abierta, descargándose por la tubería del sistema de recolección de purgas hacia un tanque sumidero. El tanque sumidero se satura con crudo que sale por la válvula de purga debido al rate de salida del fluido rebosándose el fluido hacia las canaletas pluviales las cuales descargan a la poza API auxiliar de Batería 1. El rate de ingreso de petróleo a esta poza API, supera su capacidad operativa, hecho que genera el pase de crudo hacia la alcantarilla recolectora de agua, derivándose petróleo al río.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31D	UCAYALI	24-ago.-02	Batería N° 1 - Agua Caliente	El derrame se produjo por rebose del Tanque N° 101 Gun Barrel, como consecuencia de efectuar una mala maniobra en el sistema de drenaje de agua, entre el tanque gun barrel y el tanque operativo de inyección de agua, al no verificar que todas las válvulas estén correctamente alineadas, derramándose un volumen de 8 barriles, el mismo que discurrió por una canaleta hacia el buzón de drenaje pluvial, el cual tenía la válvula abierta a que se había drenado previamente el agua de dicho buzón.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	28-ago.-02	Bartra de 4" /Diesel (a 100 mts de la Planta)	Durante el desplazamiento de un chanco se produjo la falla. Luego se hizo el recorrido para descartar fuga, se detecto falla de la tubería (hueco de ±1.5" de largo por 1/8" de ancho posición 5 horas), por efecto de la presión en un tramo de la tubería enterrada a orilla del Safety Basin de la Planta. Dicho tramo estuvo afectada por corrosión externa severa localizada debido a que cruza el Safety Basin, el recubrimiento de polietileno se encontraba deteriorado. El Crudo derramado quedo retenido dentro del Safety Basin, con excepción de ± 3 Bls que escaparon a través de la descarga de agua del Safety Basin por efecto de las lluvias posteriores.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	1-oct.-02	Locación del pozo Jibaro 8 - Jibarito	Mientras se bombeaba diesel de la Topping Plant hacia la Planta Jibarito, el tanque diario del grupo electrógeno del pozo Jibaro 8, se encontraba con las válvulas de llenado manual y automática abiertas, el diesel lleno el tanque , se cerró la válvula automática y empezó a rebosar llegando al tanque sumidero de donde también rebalsó al suelo discurriendo ± 500 mts. Se aplicó el Plan de contingencias, conteniendo el derrame y procediendo a cerrar la válvula de control de llenado manual.	Diésel
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	30-oct.-02	Cerca de la Quebrada Pariñas Talara	Durante el bombeo de petróleo se produjo una fuga en el Oleoducto de producción de 8" de diámetro (tramo enterrado). El personal de Petrotech detectó mancha superficial y se paró el bombeo. Se activó el Plan de Contingencias. Se desenterró la tubería, se efectuó las tareas de recuperación de petróleo, así como el retiro de suelo con petróleo. Se instaló una grapa en el pit de corrosión de la tubería. Se procedió de inmediato al cambio de 6200 pies de tubería.	Petróleo crudo
MERCANTILE PERÚ OIL & GAS S.A.	III	PIURA	8-nov.-02	Cerca al pozo 4235 (Cía Sapet) Zona Llano.	Siendo las 07:00 horas, al realizar el balance de la transferencia de petróleo en Batería 202 y el volumen recibido en el tanque de Fiscalización PV 41 Overales, se encuentra una diferencia faltante de 30 barriles de crudo, de inmediato el personal procede a recorrer el Oleoducto. La fuga de petróleo se produjo como consecuencia de un pit de corrosión en el tubo de 6", N° 364 del oleoducto principal de la Batería 202 a la Estación 59 Overales (tramo enterrado próximo al pozo 4235 de la Cía. Sapet). El derrame se ha producido en una zona árida con partes de arena, que ha posibilitado la recuperación de 22 barriles de crudo.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-mar.-04	Tanque N° 3 de Diesel en la C.E. de Trompeteros	En la operación de trasiego hacia el tanque N°1, el operador no se dio cuenta que una válvula de rebose del tanque N° 3 estaba abierta, lo que originó el derrame de 271 barriles de diesel a una quebrada. El tiempo de pérdida fue de aproximadamente 4 horas.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	23-mar.-04	A ±300 m del pozo Jibarito 11, en un área de crudo antiguo confinado, el cual rebalsó.	Personal de la embarcación fluvial "Ramos", que brinda servicio de transporte, vio iridiscencias de una capa oleaginosa en la superficie del río Corrientes y dio aviso, indicando que provenían de la quebrada Pañayacu. Al detectarse el suceso se inició de inmediato la búsqueda de la causa, recorriendo toda la quebrada Pañayacu, desde su desembocadura en el río Corrientes; no se encontró ninguna tubería rota, ni válvula con goteos, pero sí un área que retenía (como un embalse) crudo pesado y antiguo, el cual se desembalsó debido a la lluvia caída copiosamente la noche anterior. El crudo discurrió 150 metros hacia la quebrada y luego avanzó hasta el río, debido a que actualmente tiene poco nivel, la velocidad de desplazamiento de la iridiscencia es baja, facilitando la retención. Cabe indicar que el área con el crudo embalsado recién se descubrió a raíz de este incidente.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	1-may.-04	Pavayacu: Troncal de producción a ±Km 2 + 450	Siendo las 07:00 hrs., en instancias en que el recorridor de producción se encontraba realizando alineamientos de pozos en el manifold de la batería 5, observó que la presión troncal había disminuido. Inmediatamente coordinó para que se recorra la línea. A las 08:00 hrs., se localizó fuga a la troncal de 8" a la altura del Km 2 + 450. Se identificó la línea y se procedió a parar os pozos que alimentan a esta troncal, el volumen derramado se quedó atrapado en la zona.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	3-nov.-04	Línea de flujo de producción del pozo MA-32 - Maquia.	Recorridor de Pozos, en la inspección diaria a pozos y líneas de producción, detectó la fuga, la erosión provocada por la intensa lluvia originó el deslizamiento del suelo donde se apoya la línea de flujo del pozo MA-32, causando el efecto de fuerza de tensión en la tubería de 3" rompiendo los hilos del extremo PIN que estaba enroscada en el cople de 3". Se procedió a cerrar la válvula correspondiente a la línea de flujo en la boca del pozo, así como en el manifold de producción. Contención y confinamiento de la fuga con barreras. recuperación del crudo con paños oleofílicos. Limpieza inmediata del suelo contaminado.	Petróleo crudo
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	30-dic.-04	Al norte de la quebrada Pariñas, Lobitos - Talara	Manos extrañas habían cortado el tubo de 8 5/8" de diámetro con el propósito de robar petróleo. El acto fue realizado en la noche y excavaron un hueco para poder cortar el tubo que se encontraba enterrado y con protección catódica. Se aplicó el Plan de Contingencias, se detuvo el bombeo, se cerraron las válvulas de bloqueo ubicadas al norte y al sur y se constituyó el personal de reparación de ductos. se instaló grapa especial plídico de 8" x 1000 psi, se controló la fuga y se procedió a retirar todo el suelo afectado: 353 m3.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETROLERA RÍO BRAVO	IV	PIURA	8-abr.-05	Pozo 5156 del MC 5058	El derrame de petróleo crudo se produjo por la volcadura del camión cisterna de placa XI-1258 de propiedad de SERGEMI, la cual presta apoyo auxiliar al equipo de Pulling SM-6, en el Lote IV. En circunstancias en que el camión cisterna ascendía la cuesta existente en el acceso al pozo 5156 del MC 5058, por problemas mecánicos en la caja de cambios, frena y el camión cisterna retrocede pero se va al lado derecho y al llegar a una zona de terreno suave se voltea hacia el lado derecho, cayendo a un desnivel de ± 10 metros, esto ocasionó que el camión cisterna se volcara destrozándose éste en el área, aproximadamente a 60 metros del pozo 5156, y luego el derrame respectivo.	Petróleo crudo
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	2-jul.-05	Zona denominada Chacritas, en Peña Negra Tierra.	Manos extrañas habían sustraído 20 tubos de la línea de transferencia de 2 4/8" de Rincón a Batería. El personal de seguridad de Petrobras detectó el derrame y el recorridor al constatar que era la línea de bombeo, de inmediato acudió a Batería Rincón para suspender la transferencia de crudo. Se aplicó el Plan de Contingencias, se detuvo el bombeo para recuperar el petróleo libre y para rehabilitar el suelo afectado.	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	30-sep.-05	Pozo 4010 - Yacimiento Corral Quemado	Personal extraño a la empresa actuando en forma temeraria cortaron con sierra las conexiones del cabezal del pozo ATA 4010- Corral Quemado ocasionando la pérdida de gas.	Gas No asociado
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	15-may.-06	Línea de producción del pozo MA-27-Campo Maquia	En momentos que el recorridor realizaba el recorrido de pozos, detectó rotura de la línea de producción de 2 7/8" del pozo MA-27, debido a un pit de corrosión. El petróleo se desplazó por un canal seco de escorrentía de agua de lluvia y como medida de prevención, este canal cuenta con 02 barreras de contención (river boom) donde quedoconfinado el crudo, procediendo inmediatamente a activar el Plan de Contingencias.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	23-may.-06	Tanque de diesel en Bahía Pucacuro.	Durante el bombeo de diesel desde Estación de Bombas a Batería 5, se generó un sobreestimado del tanque de combustible ubicado en Bahía Pucacuro. A válvula de bloqueo de la línea de ingreso al tanque diario se encontraba parcialmente cerrado; por consiguiente el diesel excedente se desbordó por el desfogue, cayendo dentro de la contención primaria. La válvula de la línea de drenaje se encontraba parcialmente cerrada, produciendo una fuga de diesel que drenó hacia el río corrientes (0.5 barriles). El vigilante de turno cerro la válvula de drenaje y de ingreso al tanque, comunicó a batería 5, el apoyo del camión cisterna y la activación del plan de contingencia. Se recuperaron 2 barriles de diesel y se perdieron 0.5 barriles en el río corrientes.	Diésel
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	22-jul.-06	MC 08, Batería OR-12	En momentos que el operador de recorrido realizaba su tarea rutinaria de recorrido de pozos y manifold, al ingresar al MC N° 8 detecta la fuga de hidrocarburos en la línea de conducción del pozo EA 1256 por rotura (corrosión).	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-ago.-06	EA 8242 TA-28	En momentos que se intervenía el pozo por la Cia. Cosmos y se terminaba de sacar tubos de 2 3/8", el mecánico del equipo coordinó para realizar mantenimiento al sistema de conexión del BOP (Rams Ciegos), por lo que desactivó el control de BOP, en esas circunstancias el pozo surgió intempestivamente.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	10-ago.-06	EA 1124 OR-15	Al finalizar el pistoneo en el pozo de swab, el operador decide bajar mástil, y le indica al cisternero que recoja los señaleros, luego el operador da marcha hacia delante al equipo, ocasionando la rotura de la unión universal de la salida de la descarga del tanque de almacenamiento de la cisterna que aun se encontraba conectada al equipo de swab.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	3-oct.-06	Estación de Bombeo de Batería CA 20 - Carrizo	En momentos que el beterillero y operador de recorrido de ductos realizaba su tarea su tarea rutinaria, detecta la rotura del niple de 1/2" que conecta la línea de inyección de química con el ducto de bombeo de la batería, ocasionándole que el fluido se dispersara hasta fuera de la batería por acción del viento.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	10-nov.-06	Línea troncal de 12" entre isla Jibaró y Batería Jibarito (Km. 42 carretera hacia Jibarito)	Personal de las Comunidades Indígenas contratadas por la empresa Pluspetrol Norte S.A. para recorrer los ductos, detectaron la fuga en la línea de 12" (fuga por corrosión interna) y comunicaron por radio al personal de la empresa, luego de comunicar la fuga, siguieron el curso del fluido derramado, el cual discurría por una pequeña quebrada y procedieron a reforzar la barrera natural existente en la desembocadura de ésta a la Quebrada Pucacungayacu. Personal de Pluspetrol instaló una grapa en la línea de 12" y procedió a limpiar esta pequeña quebrada. Posteriormente procedieron a recorrer la Quebrada Pucacungayacu, colocando barreras convencionales, no se detectó crudo en las orillas de esta quebrada. El crudo fue contenido en la desembocadura de la pequeña quebrada a la Quebrada Pucacungayacu, por una barrera natural existente. El crudo estaba confinado al final de la pequeña quebrada y por motivo de que se aproximaba una lluvia y no se tenía el personal ni el material para recogerlo, se procedió a quemar el crudo antes de que la lluvia lo desplace a la Quebrada Pucacungayacu. Se procedió a la limpieza del área afectada, retirando el suelo contaminado a Jibarito en el área de remediación.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	27-nov.-06	Tubo 1121 del oleoducto Forestal Shiviayacu de 6", a la altura del Km. 2+100 de la carretera Shiviayacu Forestal	Detectada durante el recorrido diario del personal de producción de Shiviayacu, la falla fue por corrosión interna en posición 06 horas, a 6" de la brida aislante instalada. El área afectada comprende un terreno cubierto de hojarasca con pendiente aproximada de 3% que llega a una zona estanca. Se detuvo el bombeo desde Forestal y se activó el plan de contingencia para derrames, se colocó una grapa sobre el punto de falla en la tubería y se inició la limpieza del área afectada.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	5-dic.-06	Tubo 660 del oleoducto Forestal Shiviayacu de 6", a la altura del Km. 17 de la carretera Shiviayacu - Forestal.	Durante el recorrido diario del personal de producción de la base Forestal, detectó la falla mecánica por abolladura (caída de árbol). La fisura se asemeja al corte irregular de una navaja, con diámetro equivalente de 1/16", posición 3 horas. El área afectada comprende un terreno cubierto de vegetación con pendiente que termina en una quebrada menor de 2 metros de ancho.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	18-dic.-06	Pozo EA 6604 Batería PN-33	En momentos que el multitaareas se encontraba recorriendo los pozos de la Batería PN-33, detecta una fuga de fluidos en el cuadro de producción del pozo EA 8804 PN-33, observando que la válvula de control de producción había sido manipulada por manos extrañas.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	7-feb.-07	Antiguo oleoducto Shiviayacu Marsella de 10" fuera de servicio desde hace 15 años a la altura del Km. 78 de la carretera Shiviayacu - San Jacinto	Fue reportado en la inspección realizada por las CCNN contratado que recorren las líneas todos los días, la frecuencia de recorrido de este tramo es semanal. Falla por corrosión interna de la tubería posición 6 horas, con agujero de 1/8". Se coloca grapa en punto de falla. Se limpió la zona, iniciaron el 08 y terminaron el 12 de febrero del 2007.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	13-feb.-07	Batería CA 22 - Carrizo	En momentos que el multitaareas de CA22 realizaba su tarea rutinarias, detectó que el transferidor de 5 bls (falla del piloto del transferidor), se encontraba lleno de crudo por falla en el piloto. Esto origino que el tanque lavador se rebalse e impacte el área circundante con fluidos de producción.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	19-feb.-07	Batería Jibarito	Cuando el operador de turno realizaba su recorrido de control rutinario, detectó la fuga. Se rompió la cabeza del eje sinfin posterior derecho de la moto bomba de envió de crudo N° 3 ocasionando la perforación de la tapa posterior de la bomba transamerica. El crudo corrió por la canaleta de drenaje hacia el tanque sumidero el cual contuvo la mayor parte del liquido, siendo recuperado con el camión cisterna, se estima que unos 2 bls salieron por el tubo de drenaje del tanque sumidero hacia el ambiente.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	20-feb.-07	Pozo AA-9172 CA 22 - Carrizo	En momentos que el multitaareas de CA22 realizaba su recorrido rutinario de los pozos de la zona, detectó una fuga de crudo por la línea de flujo de 2" del pozo AA 9172 ocasionada por un pit de corrosión interna. Se reemplazó dos tubos de la línea de flujo de 2".	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	1-mar.-07	Batería Jibarito	En momentos que el personal de producción realizaba la inspección de la línea que recién se estaba poniendo en servicio, se pudo detectar la fuga en el niple de la línea. Al momento de poner en servicio la troncal de 12" de los pozos de Jíbaro, ésta se empezó a dilatar por acción de la presión y la temperatura, desplazándose hacia la tubería de 8" que se encontraba en la parte superior de la línea, esto origino la fractura de la base del niple que contenía accesorios (válvula y manómetro), produciéndose la fuga. Causa: Fractura de la base del niple de 1" debido al golpe de la tubería de 12" contra la de 8".	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	6-mar.-07	Tramo 2430 gaseoducto principal en Folche.	Por aviso de pérdida de presión, se recorrió oleoducto principal y en el tramo 2430, se ubicó una rotura en el gaseoducto por corrosión. El gas fue al aire y las condensaciones pulverizadas fue en suelo árido, sin afectación de cuerpo de agua. Causa: Corrosión de gasoductos por acumulación de condensados líquidos.	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	7-mar.-07	Línea de descarga de 4 pulg. de la bomba #5 de despacho de crudo mediano de Huayuri a Jibarito	El Operador de producción de Huayuri durante su inspección de la operación de bombeo detectó la fuga. La falla fue por fatiga del material del niple de 1/2" del manómetro de la línea. El área afectada comprende una plataforma de concreto del área de bombas, un terreno cubierto de maleza, una canaleta interna y otra perimetral y un canal de agua de lluvia. No hubo afectación a la quebrada Huayuri.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	12-mar.-07	Caja eliminadora de vapores de la línea de descarga de aguas producidas hacia el pit de batería Forestal.	Durante el recorrido y verificación de las operaciones realizadas por el operador de la planta de producción de Forestal, se detectó la fuga. El derrame se produjo por una falla en el accionamiento de la válvula automática de control marca Fisher de 6" x 150psi de la línea de drenaje de agua del tratador V-505 a la caja eliminadora de vapor con el canal que va al pit, lo que provocó la descarga intempestiva de la mezcla de fluido sobrepasando su capacidad de descarga, arrastrando un crudo retenido en la canaleta que conecta al tanque de residencia con la caja eliminadora de vapores. El área afectada comprende un terreno cubierto con maleza y parte de un canal de concreto que va al pit. No afectó cuerpos de Agua. Causa: Falla de la válvula automática de control de descarga del tratador V - 505, por obstrucción con arena.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
MERCANTILE PERÚ OIL & GAS S.A.	III	PIURA	19-mar.-07	Pozo 8033	Siendo las 17:30 en el Equipo Cooper 21 de la CIA OSPET, que se encontraba realizando trabajos de Workover (Recuperando Pescado de Wire Line mas Herramienta), en el Pozo 8033 de la zona de Mirador, para terminar de sacar la tubería de 2 3/8 " x 30 ft (faltando 3 Tubos), el jefe de equipo junto al winchero se percataron que dicha tubería estaba siendo botada por la presión que estaba por debajo de esta, se le comunicó al supervisor, quién ordenó desfogar el pozo, luego inyectó 15 bbls de agua para matar pozo. Cuando se iba a terminar de sacar el último tubo (faltando 3 ft aprox.) con el arpón y este a su vez enredado con el alambre de wireline (PESCADO) fue expulsado por la presión del pozo, con lo que se tuvo que proceder a cerrar BOP por ciegos, pero este no hermetizó por lo que todavía quedaban restos del alambre que traían consigo la herramienta, y a su vez esto produjo que el crudo escape impactando parte del terraplén de los sombríos aledaños, en un volumen estimado de 3 bls de crudo por 3 de agua. Al día siguiente de ocurrido el derrame se dio inicio a los trabajos de remediación de las zonas afectadas por las personas del sector quienes realizaron trabajos con sus propias herramientas (picos, palanas, bestias de carga) previo acuerdo con los representantes de Mercantile Peru Oil&Gas S.A.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	20-mar.-07	Antiguo oleoducto fuera de servicio de 10 pulg Shiviayu - Marsella altura del Km. 78 de la carretera Shiviayu - San Jacinto	Durante el recorrido y verificación de las condiciones de los oleoductos se detectó la falla. Pérdida por corrosión interna de la tubería que está fuera de servicio. El área afectada comprende un terreno abierto y parte de un canal de drenaje. No afectó cuerpos de agua.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	21-mar.-07	Km 6+800 carretera Shiviayu a Forestal en línea de 2 7/8" de distribución de diesel (entrada al pozo Shiv-27)	Se detectó durante el recorrido del operador de la planta hacia los pozos de Shiviayu Noreste. El derrame se produjo por un leak de 1/8" en posición 06:00 hrs, en la línea de distribución de diesel a los pozos de Shiviayu. El orificio se presentó por corrosión externa del tubo. El área afectada comprende un terreno cubierto de maleza de 150m2 aproximadamente y un tramo de un canal natural de escorrentía de 80cm de ancho por 200 m de largo.	Diésel
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	25-mar.-07	Pozo EA 2037 Batería OR 11 - Los Organos	Multitareas de OR - 11 durante su recorrido habitual, a las 10:30 horas detecta una fuga de fluido de producción por línea de conducción del Pozo EA 2037. El derrame se produjo en suelo árido, sin afectación de cuerpo de agua. El derrame se produjo por pits de conducción interna en la tubería de flujo de 2".	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	26-mar.-07	Chambira - Platafirma 157	En la plataforma - 157 se encuentra al pozo Ch - 157 en condición ATA, producto de un intento de hurto por personas extrañas, de las cañerías del sistema de inyección de químicas que alimenta al pozo Ch - 157, se derramó crudo en el área de la electrobomba de inyección (estimado 0,1 bls). Para restaurar las conexiones estropeadas se envió al Técnico operativo, encargado del mantenimiento del sistema de inyección de química de los pozos quién desconectó indebidamente el tubing y válvula de 1/2" de este sistema de inyección de química originando un escape del tubo contenido en el tubing, (estimado 1 bls) contaminando la plataforma y parte baja de la misma. El derrame se produjo sobre maderas de la plataforma, tierra nativa y aguas estancadas en la parte baja de la plataforma.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	26-mar.-07	Patio de Tanques El Alto	El recorridor de ductos durante su recorrido diario detectó fuga de crudo en salida del Oleoducto del Manifold de Tanques 19 y 20 de Patio Tanques El Alto. El derrame se produjo en suelo árido, sin afectación de cuerpo de agua.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	29-mar.-07	Pozo EA 8331 TA27 Taiman.	El Multitareas que recorre los pozos nuevos y reparados, durante su recorrido nocturno, detectó la fuga de fluido de producción por la te-prensa del pozo a consecuencia de la rotura de los empaques por alta presión acumulada debido al bloqueo de la válvula en la línea de conducción que ingresa al manifold de campo N°02, por personal extraño en un acto de sabotaje a la operación. El derrame se produjo en suelo árido, sin afectación de cuerpo de agua.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	18-abr.-07	Dique de concreto del tanque diario de diesel de los pozos 7 y 8 del yacimiento Jibarito.	Falló el control automático de relleno de diesel de los tanques ocasionando que se rebasen los 2 tanques existentes en la locación. Causa: Falla de la válvula de control solenoide.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	13-may.-07	Batería Dorissa 14	Se detectó cuando el operador de turno se dirigía hacia el pozo Dorissa 17. El pozo se encuentra parado esperando reacondicionamiento. Al acumular presión en los forros ocasionó que el sello de resina epóxica, que aísla el minimandrell con el cable de potencia del conjunto BES, se rajara primero para luego salir despedido por el aire. Se produjo una emanación intermitente de gas y petróleo crudo pulverizado. El crudo manchó un área aproximada de 600 cm2 en la plataforma del pozo y luego corrió por la locación hacia un cauce natural del agua de lluvia (todo es terreno arcilloso). No afectó ningún cuerpo de agua.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	27-may.-07	Cabezal del pozo Tambo 01	El derrame se detectó en circunstancias que se realizaba el desbroce (chaleo) rutinario. El pozo se encuentra temporalmente abandonado, en esas circunstancias salió fluido por el sello de resina epóxica que aísla el minimandrel con el cable de potencia del conjunto BES, produciéndose una emanación intermitente de gas y salida de petróleo crudo pulverizado.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	17-jun.-07	Batería OR - 11	En momentos que el multitearea de Batería OR - 11 realizaba su tarea rutinaria detectó fuga de fluido de producción por la parte superior (punto de medición) del tanque auxiliar de 200 Bls de capacidad. El derrame se produjo en suelo árido, sin afectación de cuerpo de agua. Se produjo por falla en bomba de transferencia por presencia de aire en partes internas.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	26-jun.-07	Tambo 4	Como acción preventiva se decidió revisar el estado de los tampones de los minimandrel de los pozos cerrados temporalmente en la zona de Tambo y en circunstancias en que se efectuaba el cambio y sellado del minimandrel del pozo Tambo 4 con un nuevo tapón; la presión interna superó la resistencia del mismo produciéndose el derrame. No se afectó cuerpos de agua ni vegetación.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	26-jun.-07	Tambo 4	Como acción preventiva se decidió revisar el estado de los tampones de los minimandrel de los pozos cerrados temporalmente en la zona de Tambo y en circunstancias en que se efectuaba el cambio y sellado del minimandrel del pozo Tambo 4 con un nuevo tapón; la presión interna superó la resistencia del mismo produciéndose el derrame. No se afectó cuerpos de agua ni vegetación.	Petróleo crudo
OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERÚ, LLC.	64	LORETO	7-jul.-07	Helipuerto N° 12 - Lote 64	Durante el transporte de carga externa desde el campamento base Sgto. Puño al helipuerto # 12, en la fase final de aproximación se procedió a energizar el sistema de sotamiento del gancho porta cargas, fue en ese momento que la carga externa se desprendió del gancho cayendo a tierra aproximadamente a unos 20 o 30 metros del área de desenganche del helipuerto # 12. Como parte de la carga se tenían 2 cilindros plásticos conteniendo gasolina los cuales se derramaron en el impacto. El material cayó en medio del bosque. No se afectó ningún cuerpo de agua.	Gasolina
MERCANTILE PERÚ OIL & GAS S.A.	III	PIURA	9-jul.-07	Area de válvulas del Oleoducto de 6 5/8" que va desde la Batería 202 a PV-41 (A la altura del tubo N° 811)	Siendo las 10:30 horas, el Sr. Jimmy Romero trabajador de la empresa North oil Services SAC, quien venía de Portachuelo con dirección a Talara, se percató que en el tramo donde se encuentran las válvulas de control del oleoducto de 6 5/8" que va de la Batería 202 a PV-41 (a la altura del tubo N° 811), se estaba produciendo un derrame de crudo, de inmediato informó al Supervisor de Mantenimiento y se aplicó el Plan de Contingencias. El derrame se produjo debido a la rotura del empaque de una de las válvulas del set de válvulas de control.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	15-jul.-07	Troncal 6" de Pit. 130 en Km. 22 - 400 - Pavayacu	Se produjo debido a falla en grampa pre-existente en Línea troncal de producción de 6", el cual proviene del Manifold de la Plataforma 130 - Pav hacia Batería N° 9 ubicado aproximadamente en Km. 22-400. Terreno arcilloso y parte cobertura vegetal.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	22-jul.-07	Batería (Oleoducto A de 10" Corrientes - Saramuro)	El día 22 de julio a 8:25 se inició la operación de transferencia de crudo desde el Tanque 5 - Batería 1 de la Estación de Bombeo de Corrientes hacia Saramuro. A las 11:00 horas, se produjo una fuga de crudo debido al desprendimiento del cuerpo de una válvula de bola de 1/2" instalada a la salida a la del Oleoducto "A".	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	24-jul.-07	Planta de tratamiento de crudo Carrizo	En circunstancias que el operador y ayudante de PTC de la Cia. Skanska procede a levantar el nivel de fluido hacia el punto de rebose del tanque N° 2 (colector de agua de purga de tratadores y desalador) para recuperar crudo superficial del tanque a través de la línea que conecta el rebose hacia la cámara de drenaje, los trabajadores deciden realizar otras labores descuidando la tarea iniciada y al retornar la tarea inicial detectan el accidente ambiental que se ocasiona en la cámara de drenaje.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	25-jul.-07	Batería Jibarito	Por sobre presión en uno de los equipos de tratamiento de crudo de la planta, el cual originó que actuase por breves instantes la válvula de alivio, ocasionando que el crudo fluya a través de la tubería de drenaje hacia el cauce de las aguas producidas de la batería donde antiguamente existía una poza de seguridad (safety basin)	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	6-sep.-07	Cruce de carretera principal Km. 40+500 Jibaro Marsahlling - Jibaro	Cuando se transportaba 80 cilindros de aceite sobre la plataforma del camión 11-35 de la Cia. Corpesac, al hacer su ingreso a la carretera principal, pasando por el desvío de la curva, uno de los cilindros se soltó, cayó al suelo rompiéndose por efecto del impacto, derramándose todo el contenido.	Lubricantes
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	18-sep.-07	Batería Jibarito-Pozo Jibaro 07	Por efecto de la presión y temperatura en la línea de crudo de 4" en el manifold de producción, se deterioró la empaquetadura de la tapa del filtro, produciendo la fuga del crudo por un lado de este filtro.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	1-oct.-07	Batería #1-área. Tanque 3M3S Gun Barrel	Mientras se estaba usando la línea principal para rebozar el crudo contenido en el tanque desnatador 125M17S hacia el tanque 30M4S, el operador de turno se percató que el tanque 3M3S estaba rebozando por la escotilla, intervino inmediatamente controlando el derrame y reportando al supervisor de turno.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	8-oct.-07	Línea de conducción Troncal 8" Corrientes 1007	Durante el recorrido rutinario se detectó una fuga de fluido de pozo en la unión bridada (ubicada entre la tubería de la línea troncal 8" y la válvula de compuerta) a la salida del Manifold de la Plataforma 1007; esta fuga se originó debido a una falla en la hermeticidad de la empaquetadura de junta.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	10-oct.-07	Joint Nro. 1103, Línea de 8", área del Pozo SJ 23	Fue detectado por los tripulantes de helicóptero MI-8 OB-1818 de la compañía Aviaret, quienes realizaban trabajos de trasteo en la zona. Uno de los tripulantes reportó el hecho al supervisor de producción de San Jacinto, quien inmediatamente activó el plan de contingencias. La fuga se produjo por efecto de corrosión interna sobre cordón de soldadura entre el tubo y brida de 8", Afectó el área circundante y parte del fluido discurrió a las aguas de la quebrada Piedra Negra.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	28-oct.-07	Área del Tanque 3M11S	Durante la inyección de agua caliente, por la línea de descarga del separador de prueba hacia el tanque 3M11S, el operador de turno observó que por la escotilla del tanque 3M11S se empezó a derramar crudo; inmediatamente cerró la válvula de ingreso de agua caliente, controlando de esta manera el evento.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	16-nov.-07	TK 203 de Bat 02	En circunstancias que se efectuaba la prueba de los pozos AC-15 y AC-26, las válvulas totales del manifold se encontraban abiertas, al elevarse el nivel en el Tanque 203, el petróleo crudo rebosó por la parte superior del Tanque 203 a través del niple de instalación de la regleta de medición, manchando la pared exterior del Tanque discurriendo por la base de concreto, alcanzando la canaleta pluvial de concreto y sicurriendo hasta el sumidero exterior del dique de contención.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	26-nov.-07	Campo Maquia	En circunstancias que el Sr. Francisco Guardia (Jefe de Equipo de Drilling y W.O.), se dirigía con la guardia saliente de W.O. del equipo Oshko hacia el campamento desde el Pozo MA-32, observó el desprendimiento de vapores a la altura de la Línea de Flujo del Pozo MA-27, inmediatamente se acercó a la zona comprobando que se trataba de una fuga de la L/F del Pozo MA-27, inmediatamente se acercó a la zona comprobando que se trataba de una fuga de la L/F del Pozo MA-27, procediendo a activar el Plan de contingencia.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	7-dic.-07	Batería de Jibarito	Fue detectada por el personal que trabaja en el tendido de la línea de re-inyección de agua. La fuga se produjo por efecto de corrosión externa en la tubería de flujo de 12" de diámetro (enterrada) ubicada a 500 m (aprox) de la planta de producción.	Agua de Producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	9-dic.-07	Batería de Jibarito	Fue detectada por el personal que trabaja en tendido de tubería para re-inyección de agua. Se produjo por el alto flujo de agua de producción de la planta hacia la poza API, lo que originó turbulencia en la zona cercana a la pared de represa de la poza, arrastrando sólidos y emulsiones junto con el agua, que por reboso descargó al canal de drenaje de agua producida	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	12-dic.-07	a 300 metros de E.B. 951 -Zapotal	El recorridor de ductos detecta la fuga en oleoducto de 10" aproximadamente a 300 metros de la EB.951 identificando al accidente ambiental se activó plan de contingencias, se paran bombes y se instala grampa de emergencia logrando controlar al fuga.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	13-dic.-07	Línea de producción pozo PAV-1103	Falla de grapa existente en la línea de 4" de producción del pozo PAV-1103 cerca al Manifold de batería 5.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	14-dic.-07	Batería Dorissa	Estando parado el pozo Dorissa 02, se produjo el retorno de fluido, a través de la válvula check instalada en la línea de flujo de dicho pozo causando el llenado de los forros en los pozos y accionando la válvula de alivio de pozo drenando parte del fluido al tanque sumidero de la locación, este una vez lleno derramó parte del fluido a un área colindante al tanque sumidero.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
GMP S.A.	I	PIURA	26-dic.-07	Instalaciones del pozo ATA 759	el camión sistema de la Empresa "Canales Benites Luis Francisco E.I.R.L." realizaba para GMP el servicio de transporte de agua de formación de la batería 210 a al poza API de la batería 12, el chofer sin autorización ni conocimiento de GMP ni de su empleador se dirige a inmediaciones del pozo ATA 759 a drear el agua que transportaba.	Agua de formación
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	19-ene.-08	Batería Jibarito	Fue detectado por el operador de planta, debido a la parada total del sistema de reinyección del agua producida se produjo el sobre llenado del tanque desnatador T - 2735 de 20000 bis	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	29-ene.-08	Batería Jibarito	Durante el proceso de reinyección de agua en jibarito - extensión, se produjo una rajadura a lo largo del cordón de soldadura de la línea de 8" de reinyección de agua de producción al pozo Jibarito Extensión	Agua de Reinyección
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	4-mar.-08	Tanque 3M22S-Batería 3	Al encontrarse transfiriendo crudo del tanque 3M21S hacia la planta desaladora, el operador de producción detectó una fuga de crudo por los manholes abiertos del tanque 3M22S que se encontraba fuera de servicio procediendo a detener la trasferencia de crudo del tanque 3M21S hacia la planta desaladora por posible conexión entre los dos tanques.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	5-mar.-08	Batería Jibarito	La fuga se produce por efecto de corrosión interna localizada en una línea de 8" de descarga de agua de reinyección, a 3 cm del cordón de soldadura en T de unión entre líneas.	Agua de producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	6-mar.-08	Capahuari Sur	Por falla en el arranque automático de la bomba de transferencia al río, el tanque se llenó y rebosó por una tubería de 6" al buzón que esta conectado al acueducto antiguo, el exceso de volumen de agua rebosó el buson llegando a expandirse alrededor del mismo en un área de 40 m2.	Agua de producción

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	7-mar.-08	Batería Jibarito	La fuga se produce por la fatiga en el sello de jebes de la grampa colocada en el troncal de flujo RH 10, descargándose 3 bls al área circundante las cuales fueron contenidas en calicatas construidas discurriéndose de esta 0.5 bls hacia las aguas de la quebrada pañayacu.	Agua de producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	20-mar.-08	Capahuari Sur	El tanque Skimmer se estuvo drenando lentamente por efecto de gravedad durante 48 horas aprox. Hacia el acueducto que descarga al río Pastaza. Durante este drenaje en el tanque se produce el efecto vortice, arrastrando parte del petróleo que se encontraba en la parte superior del tanque.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	26-mar.-08	Batería Jibarito	Debido a que la planta no está funcionando, por problemas con las Comunidades Nativas, se están haciendo trabajos de mantenimiento y reparación por lo que se están drenando el contenido de diversas líneas hacia el tanque sumidero T-2727 de la batería, del que se recupera el contenido por medio de la electrobomba accionada por un control automático de nivel, el cual falló causando el rebalse del tanque sumidero.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	4-abr.-08	Batería Jibarito	Como consecuencia del alto nivel de crudo en los separadores, parte de este fue arrastrado por el gas a través de la línea de salida hacia los quemadores produciendo la descarga repentina del mismo hacia el exterior desembocando en la canaleta de drenaje de aguas pluviales de la planta.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-abr.-08	Caseta de Inyección de química Plat. 1004 - Yacimiento Corrientes	Durante la noche del día 06 de abril, personas ajenas a la operación cortaron la manguera plástica de succión de 1/4", que comunica al tanque cuadrado de almacenamiento (1.12 barriles de química) con la bomba de inyección de química. Esto produjo el líqueo continuo del producto por gravedad, el cual fue contenido en el área estanca.	Demulsificante DMO-7041
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	8-abr.-08	Km. 0+100 del Oleoducto de 8" Capirona- Nueva Esperanza	El personal que realizaba las labores de recuperación de crudo del oleoducto de 8" Pl 18 - Capirona , en el que se viene trabajando para recuperar el crudo por desplazamiento de agua; durante el recorrido se percató que a 100m de la orilla del río, había una mancha de hidrocarburo en una quebrada menor, adyacente al oleoducto. Al revisar el tramo del ducto, el cual se encuentra semi enterrado, se observó un orificio en la parte baja de la línea (posición 6hrs) Se paró el bombeo y se comunicó al Supervisro de Producción.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	8-abr.-08	Batería Jibarito	El camión articulado realizaba la operación de carga de cilindros con aceites lubricantes en el Patio de tuberías, concluida esta operación y durante la maniobra en retroceso golpea con el lado izquierdo del parachoque delantero a un transformador que se encontraba a un costado de la pista de ingreso a almacén ocasionándole una fisura en la pared lateral del transformador.	Lubricantes
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	1-may.-08	Huayuri	El pozo Huayuri 15 se puso en prueba por la línea de prueba de 4" del manifold de campo. Se detectó que la producción de agua en la batería disminuía porque el tanque Skimmer (desnador) perdía nivel, se revisó las presiones de las líneas de producción de los distintos manifolds de campo y se detectó que la línea de prueba del manifold Machupichu había bajado la presión de operación. Se sacó el pozo de la línea de prueba y se puso por la línea de totales, el tanque Skimmer recuperó su niveles de operación. En la inspección de campo se detectó en la línea de prueba de 6" del manifold de Machupichu, en el punto donde se conecta con la línea de 4" de prueba del manifold de campo del pozo Huayuri 15, había fallado la soldadura y parte de la producción del pozo Huayuri 15 había salido por esta falla.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	2-may.-08	Pozo 8692	Durante el recorrido diario de producción, el multitearea de la Cia. Skanska detectó fuga de gas natural por cuerpo de válvula de 2" de casing, en Pozo 8692 BA-34	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-may.-08	Corrientes	Durante la noche personas extrañas sustrajeron tres cilindros cerrados conteniendo lignosulfonato de sodio (retardador de cemento) desde la puerta del almacén de química de la empresa BJ, lo trasladaron unos 50m, los abrieron y vaciaron el contenido de los mismos sobre el terreno, levándose los envases.	Solución de Lignosulfonato de Sodio
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	15-may.-08	Batería Jibarito	Un súbito incremento de los niveles de crudo en los equipos de tratamiento, originó el arrastre de crudo por la líneas de gas hacia los quemadores cayendo el líquido dentro del dique, desde donde escurrió hacia el tanque sumidero, rebasándolo hacia la canaleta de tierra. La mayor cantidad del crudo derramado quedó confinado dentro del dique del quemador y el tanque sumidero.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	18-may.-08	Corrientes	Durante la operación de bombeo de diesel al tanque de 100 Bls que alimenta a las motobombas de Batería 1, se produjo una fuga por la escotilla de medición debido a una falla en la operación del despacho de combustible.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	24-may.-08	Trampa receptora de chanchos - Km. 38 de la carretera huayuri a Jibarito	La válvula de alivio instalada en la trampa receptora de chanchos de la línea de bombeo de crudo mediano de Huayuri a Jibarito se activo por sobrepresión. El hidrocarburo cayó sobre la loza de cemento de la trampa de chanchos y discurrió sobre el derecho de vía de las tuberías.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	29-may.-08	Batería Jibarito	En momentos en que se estaba haciendo unas pruebas para poner en servicio la automatización del sistema de reinyección de agua en jibarito. Cuando se estaba desnatando el tanque T-2735, con la válvula de ingreso abierta en un 50%, y ya se estaba llegando al nivel de desnatado, por alguna razón, la cual se encuentra en investigación la válvula abrió al 100% ocasionando que toda la producción de agua de Jibarito ingresara de golpe al tanque lo que causó el sobrellenado del mismo sin dar tiempo al operador de turno de cerrar la válvula de ingreso.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	3-jun.-08	Planta Jibarito	Mientras se realizaba el arranque de la nueva bomba de reinyección booster usando el tanque T2737, hubo una parada total del sistema de reinyección debido a un corte de energía en la planta, al realizar los trabajos de arranque del sistema, el nivel del tanque en mención subió hasta llegar a la línea de rebose produciéndose el derrame.	Agua de producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	8-jun.-08	Batería Jibarito	La fuga se produjo por la base del tanque, se presume una rotura en la base o fondo, se pondrá fuera de servicio el tanque para una inspección y saber la causa.	Petróleo crudo
INTEROIL PERU S.A.	III	PIURA	18-jun.-08	Pozo 13041D	En el Pozo 13041D, en el momento que se disponían a sentar uñas, se produjo un blow out, el cual comenzó a las 12:00 horas. El BOP instantes antes había sido levantado para permitir la maniobra, es entonces que sorpresivamente el pozo reacciona, arrojando el cemento junto con fluido.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	30-jun.-08	Corrientes	En momentos que el personal de Vigse Perú realizaba su ronda por el área de almacenamiento de lubricantes del taller de Petrex observa a dos personas haciendo rodar un cilindro de plástico el cual habían vaciado previamente su contenido, los bidones vacíos fueron tirados a la quebrada.	NeocidNT-SE I
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	11-jul.-08	Pozo 6289 Batería PN-30	Personal de Cía. Petroparíñas reportó al multitarea de producción de la zona quién verificó que la fuga pertenecía al pozo 6289 de la batería PN-30, la cual se produjo por un pit de corrosión en línea de flujo de 2" que se encuentra enterrada.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	12-jul.-08	Pavayacu	Al final de su jornada de trabajo, el recorridor de producción, observó presencia de vapores en la línea de producción de los pozos 1103 y 1106. De inmediato se aproximó al lugar y se percutó de una rajadura de aproximadamente 1/2 pulgada por donde salía el fluido a presión comunicando de inmediato, vía radial, al supervisor de producción.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	14-jul.-08	Tanque de recuperación T-3001 de la batería Capahuari Norte	La fuga se produjo dentro del área estanca del patio de tanques de la batería. Una cantidad menor de crudo fue arrastrada hacia el quemador de gas y salpicó la maleza circundante.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-jul.-08	Corrientes - Lote 8	Al pararse la HPUMP #21, se produjo una sobre presión el cual hizo activar la válvula de alivio (setado a 200 psi), descargando el flujo al buzón sumidero, el cual se rebalsó trayendo como consecuencia el derrame.	Agua de Reinyección
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	17-jul.-08	TK. F Batería Campo Maquía	Mientras el operador de batería realizaba el trasiego de agua tratada del tanque E de 3000 bls hacia el tanque F de 500 bls, para bajar el nivel del tanque E que se mantenía alto, el operador al observar la regleta de nivel del tanque F a la mitad de su capacidad de llenado, se confió y se dirigió a Oficinas administrativas para coordinar trabajos de mejora de la batería, produciéndose el llenado y rebose de crudo por el manhole del techo del Tanque F.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	13-ago.-08	Estación de reinyección plataforma Nro. 57X, pozo inyector Co-51XCD - Corrientes	Una falla imprevista en el sistema de suministro de energía eléctrica, de la Central Eléctrica Corrientes, originó la parada de las Bombas Horizontales de Superficie (HPS) 21 y 22, que forman parte del sistema de reinyección al pozo 51 en la plataforma 57X, produciéndose sobre presión en la línea de succión, activando de esta manera la válvula de alivio.	Agua de Reinyección
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	19-ago.-08	Tanque 203 de Bat 02	El tanque 203, tanque de prueba, después de haber recibido la producción de prueba del pozo AC-14, continuo recibiendo producción al no haber el operador de la batería Sr. Adalberto Chumacero, cerrado totalmente la válvula de ingreso de producto del tanque, quedando parcialmente abierta lo que provoco que el tanque se sobrellenara y se produjera derrame de aproximadamente 03 barriles de petróleo, el cual quedo totalmente confinado en la zona estanca del tanque. Una vez detectado el derrame se procedió inmediatamente con la activación del Plan de Contingencia, cerrándose totalmente la válvula de ingreso al tanque 203 y controlándose el derrame.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	26-ago.-08	Línea 24" succión a EB Booster - Batería 02	operador de batería 2 durante su recorrido observa la perdida de agua para reinyección por una grapa en la línea de 24" de descarga del tanque 46. el agua de producción derramada quedó contenida en la canaleta perimetral del área estanca del tanque 46 y en el tanque sumidero.	Agua de producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-sep.-08	Oleoducto Estación de Bombas Corrientes	Moradores de la Comunidad "Nuevo Paraíso" del río Corrientes mientras caminaban por la zona se percataron de la mancha alrededor del Oleoducto, dando aviso al supervisor de asuntos comunitarios de Pluspetrol que se encontraba en tránsito vía fluvial de Pavayacu a Corrientes.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-sep.-08	Tramo 91 del Oleoducto de 4 PN-33/ Laboratorio El Alto	El multitareas del área, de la Cía. Skanska, detectó fuga de fluido a la altura del pozo EA 1618, producto de la rotura de tramo 91 del oleoducto 4" de la batería PN 33a laboratoria El Alto.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	10-sep.-08	Manifold Plataforma 137, línea de flujo Pozo Co-1009.	Recorridor de producción, al ingresar a la plataforma 137- Corrientes, observó una fuga en la línea de flujo del pozo Co-1009; ubicando un punto de falla en el cordón de soldadura (posición 09) cerca a la unión bridada que la conesta con la línea de totales.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	29-sep.-08	Km. 1.5 Carretera Campo Verde Tournavista.	Moradores de la zona del Km 1.6 de la carretera Campo Verde a Tournavista detectaron un lliko de petróleo crudo en la tubería de 4"; comunicaron el hecho a la Policía de Carreteras del Distrito de Campo Verde. El Brigadier de la Policía de Campo Verde reportó inmediatamente al Centro de Control - Maple y se activó el Plan de Contingencias. Inmediatamente se suspendió la transferencia por gravedad de petróleo que se efectuaba desde el campo agua caliente hacia la refinería Pucallpa. Personal de Maple se apersonó al lugar del evento y controlaron la fuga colocando una grampa de 4" en la tubería; se procedió con las actividades de limpieza del área.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	9-oct.-08	Tanque Nro. 01 - Área Estanca Puerto Oriente	El operador de producción Sr, Edison Sirua, en circunstancias que se disponía a subir por las escaleras al techo del tanque para realizar la medición del mismo, escucho un pequeño ruido y observó la fuga de petróleo crudo por la parte inferior de la pared del tanque y la unión de la tubería de salida de 5 9/16" OD e inmediatamente comunicó y activo el plan de contingencia.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	24-oct.-08	Línea del pozo 8 ubicado en el tubo 44 de la Batería Capahuari Norte	La fuga se produjo por un leak en la línea en el pozo para test de 6" por efecto de corrosión en la tubería.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	29-oct.-08	Tanque de abastecimiento de diesel Plataforma 114	Durante la operación de bombeo de diesel de Batería 1 al tanque de abastecimiento diario ubicado en la Plataforma 114, debido a una descoordinación entre el operador de bombeo y el operador de Mitsui, encargado de la operación de los generadores Cummins; se produjo un sobrelleado del tanque, vertiéndose el diesel sobre el área estanca impermeabilizada con geomembrana, la cual desfoga a una poza API adyacente. Este volumen que ingresó, generó el desplazamiento de fluido, por la tubería de descarga de la poza API en un volumen de 0.5 barriles de hidrocarburo a un terreno natural cercano.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	8-nov.-08	Línea de Flujo Pozo Pavayacu 154	Durante las maniobras de alineamiento del Pozo PAV-66 a Batería 9, en el manifold de la Plataforma 84, para desfogar (Pozo a intervenir para pulling); por omisión, se cierra válvula de ingreso del pozo PAV-154 a trocal originando la presurización de la línea de flujo, la cual causó la fuga de producción a través de la empaquetadura de junta bridada.	Fluido de Producción (97% corte de agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	26-nov.-08	Plataforma 33X buzón sumidero, sistema de reinyección	A las 23:00 hrs. del día 26-11-08, se produjo un corte parcial de suministro de electricidad, originando parada de las bombas horizontales 11. 13, 14 y 15 de la plataforma 33X. Al parar estos equipos, se produjo una sobre presión en la línea de succión, la cual hizo activar la válvula de alivio (seteada a 200 psi), descargando el flujo al buzón sumidero de cemento, el cual rebalsó trayendo como consecuencia el derrame de agua salada.	Agua de Reinyección
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	26-nov.-08	Plataforma 57X buzón sumidero Pozo Co-51, sistema de reinyección	Se produjo un corte parcial de suministro de electricidad, originando parada de las Bombas horizontales 21, 22, y 23 de la plataforma 57. Al parar estos equipos se produjo una sobre presión en la línea de succión, la cual hizo activar la válvula de alivio (seteada a 200 psi), descargando el flujo al buzón sumidero de cemento, el cual se rebalsó trayendo como consecuencia el derrame de agua salada.	Agua de Reinyección
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	30-nov.-08	Tramo 168 (14" ID) del Oleoducto de OR-11 Órganos - Estación 951 Zapotal.	El derrame se produjo por pit de corrosión interna en el tramo Nro 168 de 14" ID del oleoducto a la Batería OR-11 que se encuentra debidamente soportada.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-dic.-08	Pavayacu	Personal que realizaba el mantenimiento (desbroce) del derecho de vía de la carretera, observó una fuga de fluido de producción en una de las líneas que provienen de la plataforma 1103 (pozos 1103 y 1106)	Fluido de Producción (98,6% corte de agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	5-dic.-08	Locación Jibarito Isla	La línea de flujo de 6" del pozo Jibarito 11 (87% W) se encuentra enterrada, se presume falla por corrosión externa.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	5-dic.-08	Línea de flujo pozo MA-27	La línea de flujo del pozo MA-17 a la altura del lugar de la fuga, presentaba corrosión en la parte inferior del ducto, ocasionando una rajadura del 3" de largo aproximadamente por 1/16" de espesor, a través de la cual empezó a escurrir agua de formación con petróleo crudo proveniente de la producción del pozo MA-27, alcanzando un cauce natural y discurrir hasta aproximadamente 100m hacia abajo, donde fue detectado por el operador de producción.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	12-dic.-08	Km 17 Carretera Federico Basadre	La rotura de la tubería se produjo por el impacto de 02 cables eléctricos de media tensión contra la tubería de 4", al producirse la rotura de estas dos líneas por un cortocircuito ocasionado por un gallinazo.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	8-ene.-09	Batería Producción - Campo Maquia	El Operador de Producción II (Operador de Batería) quien terminaba la transferencia de petróleo del tanque C (almacenamiento de petróleo) hacia el tanque 6 (Embarcadero Puerto Oriente), observó en el tanque D (Gun Barrel) de la Batería rebose de petróleo crudo a través de la unión del cilindro con el techo.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	9-ene.-09	Línea de 6" - Jibarito	El capatez de transporte de la empresa contratista de Corpesa, paso por la zona del derrame detectando el suceso y dio aviso al personal de producción. El derrame se produjo debido a la ruptura en la tubería, se produjo una fisura de 3" de largo. Causa: por corrosión externa de la tubería.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	18-ene.-09	Batería Producción - Campo Maquia	El ayudante General de Producción mientras realizada la inspección de los tanques de agua de consumo, observó la fuga de petróleo por una antigua línea del pozo MA-19 (para flujo por forros), a la altura de la locación del pozo MA-13, inmediatamente activó el Plan de Contingencias y comunicó el hecho al Recorredor de producción; quien al realizar la inspección de esta línea detecta otra fuga por el extremo de la misma línea abandonada a la altura del pozo MA-19.	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	23-ene.-09	Estación 151 - Lote VII	Sujetos desconocidos han ingresado a la Estación 151, Lote VII - Lomitos, y han manipulado las válvulas de 2" (2) tanques de 200 Bls, han alojado tapones produciéndose el derrame del petróleo crudo dentro de los muros de contención y canaletas. El petróleo crudo quedo concentrado dentro de las canaletas y muro de contención de la Estación 151 - Lote VII.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	28-ene.-09	Antiguo Safety Basin de Batería Shivyacu	Fue detectado por recorredores de línea, durante su recorrido rutinario, observaron canal de drenaje manchado. Lluvias extraordinarias (torrenciales) ocasionaron que sistemas de contención en zonas de trabajo de remediación de safety basin se desbordaran hacia canal de drenaje. Emulsión de crudo que desbordó e impregnó en forma no uniforme paredes laterales del canal de drenaje.	Crudo emulsionado con agua y barro
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	18-feb.-09	Diesel Ducto Km. 2 + 500 Estación de Bombas - Batería 9 (pavayacu)	Personal de operación en tránsito hacia estación de bombas (EEBB), detectó como una mancha de diesel en suelo a la altura de Km. 2 +200 del dieselducto de la Estación de Bombas - Batería 9, informado el hecho al supervisor de Logística.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	14-mar.-09	San Jacinto, línea de flujo de 4"	Una línea de 4" fuera de servicio fue seccionada para ser recuperada y facilitar los trabajos de remediación en el área del upper pit (recuperación de crudo del upper pit hacia el sistema), sin embargo una conexión de un tanque sumidero permanecía acoplada a la misma tubería. El fluido discurrió por una canaleta de agua de lluvia, saliendo hasta la zona de remediación.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	17-mar.-09	Tubo N° 1078 de la línea de bombeo de 10" de crudo.	Un operado de equipo pesado que se encontraba en un tractor en el área, rehabilitando el acceso al derecho de vía de la línea de alta tensión, moviendo el material cercano al oleoducto, impacta con el lampón del equipo pesado sobre una de las tuberías, originando la fuga.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	21-mar.-09	Central Eléctrica Corrientes - Trompetreos	Durante el mantenimiento (reparación del transmisor de nivel) del tanque diario (4500 gl) que alimenta al GE-144, se produjo una fuga por la escotilla superior del tanque, debido a una falla en el sistema de protección por sobrellenado.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	30-mar.-09	Cruce oleoducto de batería 8 con quebrada Patuyacu (aprox. Km. 10 + 200)	El evento se produjo por un acto vandálico, personal ajeno a la operación cortó tubería de 4" en stand by, sustrayendo un aproximado de 25 tubos (c/tubo 12 mts aprox.), como consecuencia de este hecho se impacto parte de la quebrada Patuyacu en una extensión de aprox. 300 m de largo x 1 m de ancho.	Petróleo crudo
INTEROIL PERU S.A.	II	PIURA	5-abr.-09	Tanque PV-41 Estación 56 - Overales	Cuando el agente vigilante de la Estación 56 Overales, Sr. Carlo Moran se encontraba recorriendo el patio de tanques (área entre los tanques PV-41 y el IOP-42), se percató de que su camisa se estaba manchando de crudo por lo que al querer detectar de donde provenía evidencia que el crudo estaba fugando por la parte superior del sistema de inyección de espuma del SCI (el cual se encuentra en proceso de instalación), por lo que procedió a cerrar las válvulas de ingreso de fluido e inmediatamente comunicó al Baterillero, por lo que este procede a parar el bombeo.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31E	LORETO	6-abr.-09	Km. 13 Carretera Puerto Oriente Pacaya	Se detecta el derrame de petróleo crudo en la tubería de fibra de vidrio de 2" de diámetro por la diferencia existente entre la transferencia de petróleo bombeado de los tanques de Pacaya y su recepción en los tanques de Puerto Oriente Inmediatamente se procedió a paralizar el bombeo de crudo de Pacaya y cerrar la válvula de descarga Paralelamente personal inspeccionó el ducto desde Puerto Oriente hasta Pacaya, la fuga fue detectada a la altura del Km. 13 de la carretera Puerto Oriente - Pacaya. La fuga se produjo por una fisura de la tubería como consecuencia del impacto de las llantas de un camión que se cuneteó en la carretera, invadiendo el derecho de vía e impactando en la tubería.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	17-abr.-09	Línea Troncal RH de los pozos de Jibarito	Se detecta el derrame durante el chequeo rutinario de los recorredores de líneas. La fuga se produjo debido a un orificio por corrosión interna, posición seis horas, en el tubo N 49 de la línea troncal RH de los pozos de Jibarito.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	26-may.-09	Pavayacu - Lote 8	Acto vandálico por personas ajenas a la operación, quienes drenaron 16 cilindros de espuma Fluoroproteínica 3%, ubicados en la parte posterior del almacén de Logística, con el fin de sustraer los cilindros plásticos. La espuma fluoroproteínica vertida quedo contenida en la canaleta perimetral y en zona adyacente a la caseta de almacenamiento.	Espuma química

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	4-jun.-09	Línea de flujo del pozo MA-32	A las 09:10 horas el Sr. Sabel Inuma, pocero de Drilling and WO comunicó al Sr. Héctor Torres, la presencia de manchas de petróleo con agua de formación, aproximadamente a 80 mts de la batería de producción, inmediatamente el Sr. Héctor Torres comunico al jefe de campo quien activa el Plan de Contingencia, después de informar, el Sr. Torres efectuó una rápida inspección y detecta desprendimiento de una unión de golpe en la línea de flujo del pozo MA-32. Se procede a cerrar el pozo MA-32 y cerrar la válvula del cuadro de producción se controla la fuga de fluido de producción.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	5-jun.-09	Gasoducto de 6", línea de descarga de Estación de Compresores de ECA-22 hacia Gasoducto Principal de entrega, tramo 196	Personal de turno detecta caída de caudal en la línea de 6" de descarga de la Estación ECA-22. Falla por la tubería en el tramo 196.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	19-jun.-09	Gasoducto de 6", línea de entrega de gas Coyoñitas, tramo 2800	Durante recorridos de control de rutina a lo largo del gaseoducto de vetna de 6", Por parte del personal de turno de la empresa de servicios de operación y mantenimiento del Sistema de Compresión de Gas, Skanska del Perú. La fuga de gas natural se produjo por falla del material del cuerpo de la tubería de 6".	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	22-jun.-09	Línea Troncal de 8" Jibarito	Durante el recorrido de rutina del operador de la batería. La fuga se produjo en el tramo enterrado de la línea en el cruce de carretera.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	26-jun.-09	Dique del tanque de pruebas Jíbaro Isla	Mientras se realizaba trabajos de drenado de una tubería de 8" que iba ser reparada. Con el fin de drenar líquidos de la línea troncal de los pozos de Jíbaro Isla (8") para su reparación, se realizaba la derivación del fluido de esta línea a un tanque de pruebas, utilizando una línea de 3" enterrada que va hacia la base del tanque, en esas circunstancias se detectó acumulación de crudo dentro del dique de aprox. 6 bis, de donde por filtración, salió al exterior 10 galones aprox. afectando unos 100 metros cuadrados de área.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	2-jul.-09	Gaseoducto de 8", línea de entrega de gas, Quebrada Honda Tramo 3286	Durante el recorrido de control de rutina a lo largo del gaseoducto de entrega de 8" correspondiente a Quebrada Honda por parte del personal de turno de la empresa de servicios de operación y mantenimiento del sistema de compresión de gas. La fuga de Gas natural se produjo por falla de la tubería de 8".	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	6-jul.-09	Gaseoducto de 8", línea de entrega de gas, Área Lima Tramo 2039	Durante el recorrido de control de rutina a del gaseoducto de entrega de 8" correspondiente al Área Lima, por parte del personal de turno de la empresa de servicios de operación de mantenimiento del Sistema de Compresión de Gas, Skanska del Perú. La fuga se produjo por falla del material del cuerpo de la tubería de 8".	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	11-jul.-09	Tanque Sumadero de la Batería Dorissa	Se detectó cuando el operador de turno hacia su chequeo de rutina. Se produjo debido a una sobre presión de descarga de la bomba. La bomba # 2, no levantaba presión por momentos mientras que la bomba # 1 se mantenía estable. Esto ocasionó que el tanque sumidero y el dique de contención del mismo se llenaran produciéndose el derrame.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31E	LORETO	3-ago.-09	Progresiva 18+100 Puerto Oriente Pacaya	Se detectó cuando 2 trabajadores se encontraban realizando la reparación de la carretera. En circunstancia que el Sr. Gerson Girón Pérez general de la excavadora, se encontraba efectuando trabajos de reparación de la carretera Pacaya - Puerto Oriente en compañía del ayudante general de la excavadora Sr. Gonzalo Macedo, invadieron el derecho de la vía del ducto y accidentalmente la uña de la cuchara de la excavadora impacto sobre la tubería del ducto de fibra de vidrio de 2" OD, ocasionándole una rotura que provocó la fuga de 1/2 barril de petróleo crudo, inmediatamente el ayudante general controlo la fuga confinándola en una zanja, activándose el plan de contingencia y procediéndose a efectuar los trabajos del cambio de la tubería afectada de ducto que se encontraba sin servicio.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	22-ago.-09	Diesel Ducto Km. 2 + 700 Estación de Bombas - Batería 9 (pavayacu)	Se produjo por personal ajeno a las operaciones, perforaron el diesel ducto e instalaron un sistema artesanal que constaba de una válvula de bola soldada a una plancha curva 3", acoplada con abrazaderas a la línea de diesel (sistema percarío) con el objetivo de sustraer diesel. Esto se detecto durante la operación de bombeo de Estación de bombas Capirona a Batería 6, se observa una caída en el presión de recepción. Por tal motivo se paró el bombeo y se procedió a realizar la inspección en toda la línea.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	23-ago.-09	Batería Jibarito - Splitter V-2718	Se detectó cuando el operador de planta realizaba su recorrido de rutina. Se produjo como consecuencia de la sopladura de empaquetadura de unión de la tapa al cuerpo del splitter (posición 05:00 hrs).	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	26-ago.-09	Peña Negra Mar	Se detectó por aviso del Sr. Estanislao Valladares. Se produjo por el ancla de la barcaza Mr. Bob impactó con la línea de transferencia de crudo de 6 5/8" de plataforma R hacia Batería 1 en tierra causando una fisura que originó la fuga de crudo.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	30-ago.-09	Central Eléctrica Corrientes 1	El operador de la central eléctrica Corrientes 1 se percató del derrame de aceite proveniente de la válvula manual de la línea de aceite que alimenta al GE-145. El operador tablerista decidió llenar aceite al carter del motor MAN GE-145, activando el sistema automático de llenado, durante el proceso de verificación de llenado por su parte el operador motorista encuentra aceite derramado dentro del dique de contención de concreto. Inmediatamente se detuvo el bombeo y se comunicó el incidente al supervisor central.	Lubricantes
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	7-sep.-09	Pozo 23 de San Jacinto	El Personal de G y M se presentó en la locación del Pozo San Jacinto 23 para retirar los equipos utilizados en un trabajo que habían realizado en el lugar, en esos momentos observaron que salía crudo a través de una válvula de drenaje de la línea 8" que pasa por la locación. La fuga se produjo a través de una válvula drenaje de la línea de 8" que pasa por la locación. La fuga se produce a través de una válvula de drenaje y una manguera de 3/4" de la línea de 8" de los pozos 10 y 12 de San Jacinto.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	12-sep.-09	Tubo # 9 de la línea Troncal de 8" de los pozos de Jibarito	El personal de Vigseperú se encontraba prestando servicio en la locación de Jibarito Isla escuchó un ruido y fueron a verificar que había sucedido, detectando la fuga e informando de inmediato a personal de producción. La fuga se produjo a través del empaque de una grapa ubicada en la línea troncal de 8" de los pozos de Jibarito Isla, cuya reparación ya estaba programada.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	2-oct.-09	Sub-Estación de Plataforma 11X	Con el fin de sustraer las bobinas de cobre de 02 transformadores de soporte de 1000 KVA, personas ajenas a la operación, drenaron manualmente el aceite dieléctrico contenido en ellos.	Lubricantes
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	3-oct.-09	Tratador N° 03 de la Planta de Tratamiento de CRUDO (PTC) Carrizo	Se detectó durante el recorrido de control de la Planta de Tratamiento de Crudo. Durante la tarea de Sacar Fuera de servicio el tratador N° 3 por mantenimiento correctivo, el operador (turno noche) no realizó cierre de la válvula de ingreso de crudo, generando que se produzca un derrame del fluido por las válvulas de muestreo que se encontraban abiertas.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	7-oct.-09	Batería Forestal	Al pararse en forma intempestiva la bombas de reinyección (HPSs), y llenarse el tanque desnatador, dado que los pozos seguían operativos. Para evitar un rebalse mayor del tanque, éste se drenó hacia la poza de losodos.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	11-oct.-09	Batería Jibarito	En momento que los recorridores de líneas realizaban sus labores en cercanías de la Planta, detectan una fuga en la línea N° 3 de reinyección de agua de 16", ubicada a 25 mts. De la zona de trampas de raspa tubo de la batería. Se dio aviso inmediatamente a los operadores de la planta que procedieron a parar el bombeo y cerrar válvulas.	Agua de reinyección
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	12-oct.-09	Manifold de ingreso de la Batería Laguna 09	Se realizaba la operación de transporte de fluido de producción, por la línea de flujo del pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	14-oct.-09	Pozo EA 7593	Rotura por pit de corrosión en línea de inyección de agua de 3" al ingreso de plataforma de dicho pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	22-oct.-09	Tramo 98 del Oleoducto 4" Batería PN 32	El derrame se produjo cuando el bombeo de la batería PN 32 se hallaba de parada de acuerdo al Programa de Bombeo de las Baterías del Lote X	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	25-oct.-09	Terraplén del Pozo AA 9001 CA22	El multitaareas de producción lo detectó durante su recorrido diario. Se produjo durante la operación de bombeo del pozo (sistema de bombeo mecánico)	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	26-oct.-09	Ducto de Diesel Batería 1 Chambira	A las 17:00 hrs. Moradores de la zona comunicaron la existencia de una fuga en la línea de diesel de 2" Batería 1 - Chambira a la altura de la Subestación 8X. Personas ajenas a la operación, realizaron un corte en la tubería de aproximadamente una pulgada, con el propósito de sustraer diesel.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	27-oct.-09	Ducto de Diesel Batería 1 Chambira	Personal de seguridad comunicó la existencia de una fuga en la línea de diesel de 2" Batería 1 Chambira. Se realizó una inspección a la zona, donde se verificó que personas ajenas a la operación, realizaron un corte en la tubería de aprox. 1 1/2", con el fin de sustraer diesel.	Diésel
PETRO-TECH PERUANA S.A.	Z-2B	PIURA	27-oct.-09	Zona Miltón Sur Lobitos Tubo 1974	El corredor del oleoducto lo detectó durante su turno. Manos extrañas hicieron una perforación en el oleoducto de 8 5/8" (Peña Negra-PTS), colocaron una grapa artesanal para extraer petróleo. A aprox. 20m del lugar en el que se realizó la perforación del oleoducto, se encontró 32 bolsas de polietileno reforzadas con sacos conteniendo petróleo.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31E	LORETO	30-oct.-09	Zona de despacho de Turbo A1 para helicóptero Base Logística Ucayali	En circunstancia que el Fuel Foreman se encontraba realizando su ronda de inspección por la zona de despacho de combustibles, detecta la fuga de Turbo A1 por la línea de despacho al Heliporto N°3, ocasionado por el desprendimiento del cuerpo de la válvula de bloqueo tipo bola de 2" ubicada en esta línea, inmediatamente procede a cerrar la válvula de bloqueo del tanque de abastecimiento del Turbo A1 y controla la fuga. Asimismo activa el Plan de Contingencia y desplaza los equipos de control derrames hacia el punto de fuga.	Combustible de Aviación Turbo A1

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	31-oct.-09	Dieseducto 2" frente al CEC1	Personal del Plan Ambiental Complementario (PAC), informó a la Supervisión de EHS-Medioambiente, sobre un derrame de diesel proveniente de un corte en la tubería de 2", cercana a la Central Eléctrica Corrientes 1. Durante la noche anterior, personas ajenas a la operación, ingresaron al área de operaciones y realizaron un corte de 1" en la tubería de diesel frente a la Central Eléctrica Corrientes 1, con el fin de sustraer combustible diesel.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	3-nov.-09	Cruce de Líneas Capahuari Sur-Pozo 11	Los recorredores de línea en su trayectoria encontraron la fuga y dieron la voz de alarma, indicando que se evidenciaba una fuga de Diesel por la presencia de rastros en el suelo. Se produjo por efecto de fisura en la línea de diesel 4" ø.	Diésel
PETROLERA MOTERRICO S.A.	II	PIURA	5-nov.-09	Lote X Frente a Petrobras El Alto	En el recorrido diario que realizaba el personal de Petromont durante la transferencia de crudo desde la Estación de Bombeo 325 hasta el punto Desfiscalización. En la transferencia de crudo, el área de terreno afectada es un área desolada cercana a una carretera troncal no ha habido equipos e instalaciones afectadas.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	10-nov.-09	Línea de flujo del pozo MA-36 Campo Maquia	En circunstancia que el Sr. Rafael Guerra Perez - Operador de Motoniveladora venía realizando trabajos de nivelación y perfilaje en el acceso a la locación MA-40 con la motoniveladora, la cuchilla de la máquina tensiono la tubería de 2", ocasionando la desconexión de uno de los coples de la tubería de 2" que cruzaban enterrada por dicho acceso, originando el derrame del crudo y del agua de producción que se transfería desde el pozo hacia la batería. Inmediatamente se activó el Plan de Contingencia produciéndose a parar el trabajo de la unidad de bombeo del pozo MA-36, seguidamente el bloqueo de la válvula de control de dicho pozo en el manifold de producción en la batería y se confinó el derrame hacia un área determinada.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	11-nov.-09	Tanque de emergencia de la Batería Forestal	El derrame de fluido ocurrió, cuando se presentó alto nivel en el tanque skimmer (15000 BBls.), el fluido se descargó por las líneas de over flow hacia el tanque de emergencia (3000 bbbs) que se llenó y derramó. El tanque skimmer se llenó como consecuencia de la falla del transmisor de nivel por radar, que se descontroló y ordenó cerrar la válvula Fisher instalada en la línea de descarga que regula la salida del agua.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	11-nov.-09	Tramo 162, colector de totales de 6" (Ex Órganos - 13)	Agente de vigilancia durante su recorrido detectó el derrame en el colector de totales de 6" de los manifolds de campo de la batería Ex OR-13. Se realizaba la operación de fluido de producción por la línea del colector de totales de 6" de los manifolds de campo de la batería Ex OR 13.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	17-nov.-09	Tramo N° 66 de gasoducto de ECA 22	Durante el recorrido del operador de turno de la empresa de servicios de operación y mantenimiento del Sistema de Compresión de Gas, Skanska del Perú, detecta una fuga en el tramo N° 66 del gasoducto de descarga de ECA-22, próximo a la Estación de Compresión.	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	20-nov.-09	Tanque 3M3S Batería 1	Durante la operación de trasiego crudo del tanque 3M3S al tanque 3M53S, el operador turnista de producción observa el rebose de petróleo crudo por la escotilla del tanque 3M3S por sobrellenado; procediendo a aperturar manualmente la válvula de ingreso al tanque 3M53S, para controlar el derrame; paralelamente, comunica al supervisor de producción quien activa el plan de contingencia, iniciándose las labores de recuperación del fluido contenido en la zona estanca del tanque 3M3S.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	21-nov.-09	Sub-Estación de Plataforma 12X Tromperos	Este derrame fue provocado por personas ajenas a la operación, quienes con el fin de sustraer las bobinas de cobre, drenaron el aceite dieléctrico sobre la losa de concreto afectando a su vez suelo pantanoso adyacente a la subestación.	Lubricantes
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	26-nov.-09	Pozo ATA 1357 de Órganos 11	El operador de producción durante su recorrido detectó la fuga de fluido. El Pozo no está en producción, por ser condición ATA.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	29-nov.-09	Estación de compresión Carrizo 22	Durante la operación del Equipo C-3 de ECA-22, el cable de bobina de cilindro de fuerza lado izquierdo (por efecto de vibración) toma contacto con soporte metálico (debido a la temperatura del soporte se deterioró el recubrimiento del cable), produciéndose así una chispa eléctrica, que con gas de pequeña fuga no detectada en la unión universal de 2" de gas combustible del equipo. Origina un amago de incendio, el cual fue controlado inmediatamente por personal que se encontraba en el área.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	4-dic.-09	Tramo N° 2153 del Gasoducto de 8" de entrega de gas, Área Lima	Personal de la compañía de Servicios que realizaba trabajos en la Planta 605, detecta una fuga en el gasoducto de 8" de entrega área Lima, el cual esta próximo a dicha planta, se activa el Plan de Contingencia y se procede a aislar el tramo para su reparación.	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	5-dic.-09	Dieseducto Batería 1 Chambira	A las 9:00h, personal de Corpesa, comunicó una bajada de presión durante el Bombeo de combustible diesel de Batería 1 a la locación de Chambira. Se realizó una inspección a la zona, donde se verificó que personas ajenas a la operación, realizaron un corte en la tubería de aprox. 1 1/2", con el fin de sustraer diesel.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	7-dic.-09	Área de Transformadores Pozo # 1 de la Batería Tambo	El personal de vigilancia encontró en el área de transformadores del Pozo 1 de Tambo a dos personas ajenas a la empresa que habían quitado las tapas a un transformador, y lo habían volcado hacia una pendiente para derramar el aceite dieléctrico y robar las bobinas de cobre del interior.	Lubricantes

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-dic.-09	Pozo 7586 Laguna 06	Durante el recorrido el operador de turno de noche detecta una fuga en el pozo EA 7586 de Laguna 06. Durante la operación normal de trabajo del pozo EA 7586 (slim hole), se produjo la rotura de la manguera de producción.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	12-dic.-09	Línea de 16" de reinyección de la batería Jibarito	La caída de presión en la tubería fue detectada desde la planta y se produjo por fisura en la tubería.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	18-dic.-09	Área adyacente a P1109 Pavayacu	Personal de mantenimiento y generación alertó de la presencia de filtración de diesel en el área adyacente a la plataforma 1109. Durante la inspección, se determino que el punto de fuga se ubica en el tramo de línea enterrado que sirve de acceso a la Plataforma 1109, perteneciente a la línea de diesel que va de plataforma 153 a la plataforma 144. Se activo el plan de contingencia y se iniciaron las labores de control y limpieza del área afectada.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	23-dic.-09	Línea Troncal Norte de 10" de la Batería San Jacinto Altura del Pozo 25	El derrame se produjo a través de un hueco de 1" en la parte inferior del tubo # 204 de la línea de 10" \emptyset de producción de petróleo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	27-dic.-09	Locación de los pozos de Jíbaro Isla	La fuga se produjo debido a una fisura instalada en línea de 4"Ø que se usaba para drenar el gas de forros de los pozos de Jibarito Isla hacia el tanque que pruebas existente en la locación. Esta línea esta conectada a la línea de prueba de 6"Ø de los pozos de Jibarito Isla.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	1-ene.-10	Tramo 1864 Gasoducto de 8" de entrega de gas, Área Lima	Durante el recorrido del operador de turno de la empresa de servicios de operación y mantenimiento del Sistema de Compresión de Gas. , detecta una fuga en el tramo N° 1864 del gasoducto de 8" de entrega de gas del Área de Lima.	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	7-ene.-10	Tanque Sumidero Plataforma 84XC	Durante su recorrido de rutina, el técnico de producción, observó la descarga de agua salada por el rebose del tanque sumidero del sistema de reinyección, en plataforma 84XC. Debido a la sobrepresión en el sistema de succión de la bomba horizontal HPSS5, se apertura la válvula de alivio, produciéndose el sobrellenado del tanque sumidero y finalmente el derrame de agua salada.	Agua de Reinyección
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	12-ene.-10	Tramo 350 Oleoducto de 8" de Laguna	El operador del servicio de producción de la Cía. Contratista, en su recorrido de rutina detecta una fuga en el oleoducto de 8" de Laguna, se activa Plan de Contingencias y se procede aislar, se coloca una grapa para eliminar fuga.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	14-ene.-10	Zona Oveja - Línea de 2" Bat. 195	Personas que se dedica a la sustracción de petróleo crudo cortaron la línea de 2" de la batería 195 Zona Oveja, siendo detectados rápidamente por personal de vigilancia.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	15-ene.-10	Gasoducto de 6" de la ETA 28 a S-2	El supervisor de producción de Petrobras en su recorrido de rutina detecta una fuga en el Gasoducto de 6" de la ETA 28 a S-2, se activa Plan de Contingencias, se procede a aislar el tramo y se coloca grapa para eliminar fuga.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	29-ene.-10	Tramo N° 2166 de gasoducto de 8" de entrega de gas de Área Lima	La fuga se produjo en el tramo N° 2166 de gasoducto de 8", durante la transferencia de gas a punto de fiscalización de Psriñas	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	31-ene.-10	Pozo EA 2151 - Ballena	Mientras se efectuaban trabajos de mantenimiento (limpieza del pozo) con el equipo de pulling Cosmos-3, se observó la irrupción de agua de formación por el costado de cabezal.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	18-feb.-10	Tanque Sumidero - Plataforma 33X	Durante su recorrido para reestablecer el sistema de inyección, el técnico de Centrifl, observó el derrame de agua salada proveniente del tanque sumidero. Una interrupción en el suministro de fluido eléctrico, provovó la parada súbita de las bombas horizontales del sistema de reinyección en la plataforma 33X, activándose la valvula de alivio del sistema de succión por el incremento de presión generado por la bomba booster en batería 2 que continuó operando.	Agua de Reinyección
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	5-mar.-10	Línea de fluido del pozo MA-32 campo Maquia	La fuga se produjo como consecuencia de la caída e impacto de 02 árboles de aproximadamente 20 mts de largo x 1/2 metro de diametro ocasionado por el temporal de la zona (lluvia y fuerte viento) sobre un tramo de la línea de flujo causando daño a la tubería y por consiguiente la fuga del agua de producción. Inmediatamente se activo el plan de contingencias procediéndose a sacar fuera de servicio la línea de flujo. Seguidamente se procedio con las actividades de inspeccion y limpieza en los puntos de control (barreras de contencion de material absorbente) existente en el cauce del drenaje de escorrentia pluvial terminandose con dichas actividades al cierre de la jornada.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	8-mar.-10	Antiguo Almacén de productos químicos Well Services / Produccion	Con el fin de sustraer cilindros plásticos, personas ajenas a la operación, vertieron 06 cilindros conteniendo productos químicos (clarificador/blacknite/clayseal) en el área adyacente al almacen de productos quimicos de Well Services/Produccion. Debido a las lluvias, el fluido derramado fue arrastrado hacia el drenaje natural, el cual desemboca en una quebrada estacional menor.	Productos Químicos
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	12-mar.-10	Antiguo Almacén de productos químicos Well Services	Personas ajenas a la operación, con el fin de sustraer los cilindros plásticos, vertieron 02 cilindros (110 galones de producto químico Clayseal) en el área adyacente al almacén de Well Services / Produccion.	Productos Químicos

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	16-mar.-10	Pozo Capahuari Sur 13D Equipo Petrex 8	Antes de circular pozo, alinearon válvulas, una válvula lateral cerrada y la otra abierta con retorno al tanque del Equipo de WO, empezó a salir crudo de una de las válvulas laterales (aparentemente habían cerrado) en el cellar, en esos momentos el personal decide ajustar más la válvula donde salía crudo con ayuda de una llave stilson de 24" (3.5 vueltas de 14) cerrandola finalmente. El crudo de cellar se dirigió llenándolo y provocando la fuga a la salida de este.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	30-mar.-10	Pozo Clarificadora Bateria 1	Operador de producción debido a la lluvia torrencial (275mm) procede a verificar la poza API-Clarificadora, observando el reboso de residuo oleoso de la poza API-Clarificadora hacia la canaleta perimetral de agua pluvial, el fluido se desplazó hacia la zona adyacente, afectando una canaleta de escorrentia pluvial.	Residuos oleosos
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	4-abr.-10	Línea flujo del pozo Huayuri 01 JT148	El operador de producción detectó un problema en la producción del pozo Huayuri 01 que se encontraba en prueba. De inmediato, procedió a redirigir el flujo del pozo a través otra línea y empezó a inspeccionar la línea de producción en busca de una posible fuga. Al recorrer la línea detectó una fisura en el tubo 148 en posición 06 horas.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	21-abr.-10	Línea Diesel de 2" Km. 33 + 350 Chambira Tromperos	Lo detecto un poblador de la comunidad de Santa Elena el cual alertó sobre el evento a la Supervision de Asuntos Comunitarios, Con la finalidad de sustraer combustible diesel, personas ajenas a la operación, realizaron corte a la línea de 2" que va de Bateria 1 (Tromperos) a batería 8 (Chambira).	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	23-abr.-10	Tanque Diesel del pozo Dorissa 12	En circunstancia que el operador de planta bombeaba diesel desde la bateria hacia el tanque de diesel de la locacion del pozo Dorissa 12, fue alertado por el personal de la locación que el tanque de diesel se estaba desbordando dentro del área estanca del dique de contención del tanque. De inmediato paró el bombeo de diesel. El líquido derramado se acumuló dentro del área estanca del dique afectando un área de 10m2.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	29-abr.-10	Línea de Producción de 6" Plataforma 1004	Durante su recorrido por la plataforma 1001, el personal de seguridad se percató del derrame de fluido por la línea de flujo de 6", cercana a la carretera que conduce a dicha plataforma. En operación normal de los pozos de producción de la Plataforma 1004, la línea de 6" proveniente de esta, sufrió un acto vandálico provocando el derrame de fluido.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	6-may.-10	línea de 4" que se usa para enviar crudo mediano a las pozas API de la Bateria Jibarito	Se detectó cuando el operador de turno de noche realizaba su primer recorrido de inspección de la plata.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	7-may.-10	Sistema de Reinyección Plataforma 84, HP4	Sacar fuera de servicio la HP4 para su mantenimiento de 6000 hrs. Y dejar en operación la HP 5. En base a procedimiento establecido, el cambio se hace en paralelo. Estando las dos unidades a 40 Hz, se procedió a para la HP 4. En esas circunstancias reventó la manguera de succión de la HP 4, por retorno de flujo por su línea de flujo de descarga. Inmediatamente se paró la HP 5, para detener la fuga. La HP 4 por inercia, continuó girando en giro inverso.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	11-may.-10	Bateria Jibarito	Se detectó cuando el operador de turno se encontraba en el área de los tratadores vio que salía crudo por el flare.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	13-may.-10	Bateria Huayuri	Fue detectado por el operador de planta, durante su recorrido de inspección de rutina. Cuando se realizaba la inyección de agua mediante la línea de reinyección el operador de la planta se percató de una fuga de agua producida a través de un orificio que provenía de la línea de 12".	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	27-may.-10	Plataforma del Pozo Dorissa 5	La fuga se produjo a través del drenaje del tanque sumidero	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	29-may.-10	Monitor CI N° 8 Frente TK 5 Bateria 1 (frente a tanque N° 5)	Personas ajenas a la operación vertieron el producto (extracto de espuma fluorproteínica), ubicado al costado del monitor CI N° 8 del sistema de protección del tanque N° 5, en la canaleta perimetral del concreto del Patio de tanques Zona A con el fin de sustraer contenedor (cilindro de plástico)	Espuma química
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	29-may.-10	Terraplen del pozo N° 12415	Personas dedicadas al robo del crudo sustrajeron la válvula de control ocasionando la fuga por el Cabezal del pozo	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	2-jun.-10	Bateria San Jacinto	La fuga se produjo a través de la línea de diesel, se encontró la línea cortada con sierra (corte 6 horas)	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-jun.-10	Central Eléctrica 130 Pavayacu	Debido al sobrellenado del tanque de combustible (diesel) del GE 126, éste drenó por la canaleta y rebosó la poza de control, alcanzando una quebrada menor adyacente ubicada en la parte baja de la central eléctrica 130, quedando atrapado por la vegetación presente en su cauce.	Diésel
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	9-jun.-10	Terraplen del pozo N° 4598	Personas dedicadas al robo del petróleo crudo sustrajeron la válvula de control ocasionando la fuga.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	12-jun.-10	Línea de flujo de 2" Pozo 9101 Bateria CA-22	El derrame se produjo por rotura de línea de flujo del pozo 9101, aprox. a 50 m del pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	18-jun.-10	cabezal pozo SJ-28. hueco en la parte inferior de brida	Se detectó una fuga en la línea de entrada 4" que sale del pozo SJ-28 de la Bateria San Jacinto. De inmediato se procedió a parar la bomba del pozo SJ-28 y se activó el Plan de Contingencias	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	18-jun.-10	Bateria forestal	Debido a la parada de la bomba de Reinyección el Tanque de reposo empezó a ganar nivel, el reboso pasó a la línea de overflow y de esta a un buzón donde se produce el derrame	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	19-jun.-10	Bahía Tiwinza, en inmediaciones de estación Saramuro	a las 15:10 hrs del 19 de junio de 2010, la tripulación de la embarcación SANAM 3 observo un afloramiento de petróleo crudo a la altura del estribo 4 de la barcaza, reportando al supervisor de pluspetrol quien activo el plan de contingencias.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	19-jun.-10	Bateria San Jacinto	Se detecto una fuga en la línea de entrada 4" que sale del pozo SJ-28 de la Bateria San Jacinto. De inmediato se procedio a parar la bomba del pozo SJ-28 y se activó el Plan de Contingencias	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	25-jun.-10	Plataforma 84 - Pavayacu	Debido al drenaje del contenido de tres cilindros de plástico (crudo + agua) por robo, el producto drenó por una pequeña canaleta alcanzando una quebrada menor adyacente ubicada en la parte baja de la Plataforma 84, siendo controlado con barreras de contención aguas abajo y recuperado con camión cisterna	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	7-jul.-10	Tramo N° 3085 de gasoducto de 6" de entrega de gas, Coyoñitas	La pérdida de gas se produjo como consecuencia de una falla en el gasoducto de entrega de gas de 6" , Área Coyoñitas, Tramo 3085	Gas Natural
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	8-jul.-10	Línea de bombeo de batería 893 a Bat. 814	Fuga en la línea de bombeo de Bat. 893 a Bat. 814	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	13-jul.-10	Zona de carga del helipuerto - Corrientes	Personas ajenas a la operación, derramaron 08 bidones de producto químico de producción con el fin de sustraer cilindros plásticos	Productos Químicos
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	13-jul.-10	Sistema de Reinyección Plataforma 33X - Corrientes Lote 8	Una interrupción en el fluido eléctrico, ocasionó el incremento de presión en la línea de succión del sistema de reinyección de la Plataforma 33X, activándose la válvula de seguridad, la cual desvía el agua hacia un tanque sumidero, produciéndose el derrame por sobrelleñado del tanque.	Agua de Reinyección
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	29-jul.-10	Fuga en FL Pozo D-17	La fuga se produjo por corrosión	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
INTEROIL PERU S.A.	II	PIURA	31-jul.-10	Pozo 13103D	Siendo las 13:30 horas cuando se realizaban las actividades de cementación en el Pozo 13103D de la zona de Mirador Sur a cargo del ing. Alfredo Rodríguez Bazalar, después de haber bombeado 80 bls de MUDPUSH de 13.3 ppg, se procedió a bombear 290 bls de cemento de 13.5 ppg, después de haber bombeado 20 bls de esta mezcla se interrumpió el bombeo; por rotura de la manguera de succión de 4" del camión cementador, procediendo a realizar el reemplazo correspondiente. En el instante que se realizaba el cambio, ocurre el Blow Out; el Jefe de Equipo de Petrex, Sr. Ernesto Trelles Palacios reacciona y cierra el anular procediendo a desfogar por el manifold, ocasionando que la fuerte presión rompiera la salida del golpeador a la Tina de la Zaranda y el fluido que msalia por el desfogue impactara los terrenos contiguos. Una vez solucionado el problema de la manguera se reinició el bombeo y se terminó con el programa de cementación, mientras el pozo continuaba fluyendo (gas y petróleo), quedándose quieto por espacio de 15 minutos, mientras tanto los gasfiteros realizaban las conexiones para la tina, pero nuevamente el pozo arranco con fuerte presión hasta que llego la tina y se logró cocntrolar	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	3-ago.-10	Tramo N° 466 de gasoducto de 6" de entrega de Laguna a Pariñas	La pérdida de gas se produjo como consecuencia de una falla en el gasoducto de entrega de gas de 6" , Área Coyoñitas, Tramo 3085	Gas Natural
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	16-ago.-10	Fuga en brida colgadora de pozo N° 1565	Fuga en la línea de bombeo de Bat. 893 a Bat. 814	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	27-ago.-10	Línea de Producción de los pozos 1101,1102, 10 y 13 (tubo N° 49)	La fuga se produjo por un hueco en la tubería	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	2-sep.-10	Tramo N° 3044 de gaseoducto de venta Coyoñitas	La pérdida de gas se produjo como consecuencia de una falla en el gasoducto de entrega de gas de 6" , Área Coyoñitas, Tramo 3085	Gas Natural
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	16-sep.-10	Tanque de prueba 104 batería 1 Campo agua Caliente	El derrame se produjo por la apertura de la válvula de drenaje del tanque N° 104 probablemente por manipulación del personal de la batería. El agua de producción y petróleo crudo discurrió por la canaleta de drenaje pluvial hacia el exterior de la batería discurriendo por una quebrada de escorrentía pluvial ubicada en la parte posterior de la batería 1 y se desplazo recorriendo una longitud de 300 m.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	22-sep.-10	Pozo PN-66	Durante la prueba de calibración del lubricador de la sub contratista GEOWELL y el momento de retirar dicho lubricador, la válvula de Shutting valve estaba abierta (por falla) y produjo la salida de fluido del pozo que estaba con presión, el HC salio pulverizado; el incidente ocurrió en un lapso de tiempo aprox. de 40 seg.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	24-sep.-10	Sistema de Bombeo de Crudo Trompeteros - Saramuro Bateria-1	El operador de la batería 1 observo fuga de crudo a través de la brida de descarga de MB-55 Ello se origino debido a una falla en la empaquetadura de la junta bridada en la línea de descarga de la motobomba. El crudo se desplazó a través del sist. De drenaje pluvial hacia el río corrientes	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	26-sep.-10	POZO 3443 ESTACION 1	en circunstancias cuando se desplazaba la cisterna de placa WB-1070 del pozo 3443 a la estacion verdun, debido probablemente a la humedad del terreno se produjo una volcadura. (En una zona proxima a la bateria 38) ocasionando que se derrame parte del contenido de la cisterna(crudo)	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	28-sep.-10	Línea de producción 6" del pozo forestal 12, a 800m de la plataforma del pozo.	El fluido derramado impacto el suelo arcilloso sobre el derecho de viade la tubería y una cocha de agua estancada. Se efectuo la contencion y recuperacion del crudo derramado y la limpieza manual del suelo y las orillas de la cocha impactadas con HC.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	29-sep.-10	Ducto de petroleo Agua caliente-Pucallpa de 4"OD- carretera Federico Basadre Km 22+200	Terceras personas efectuaron una perforacion de aprox. 1/2" de diametro en la tubería del ducto a la altura del km 22+200 de la carretera Federico basadre, con fines de robo de petroleo crudo. El día 29 de set. Del 2010 aprox. A las 15:30 hrs personal de seguridad industrial y proteccion durante la inspeccion, detecto dicha perforacion a un costado de la tubería y obstruida con tarugo de madera, procediendo a instalar una grampa metalica temporal.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	5-oct.-10	Almacen de logistica en Bahía pucacuro	Con la finalidad de sustraer los envase, personas ajenas a la operación derramaron el contenido (Producto quimico: Inhibidor de incrustaciones) de 5 cilindros palísticos. Como consecuencia, parte del producto derramado quedo contenido en la losa de concreto del almacen y lo restante llego a impactar el suelo natural adyacente.	Petróleo crudo
INTEROIL PERU S.A.	II	PIURA	10-oct.-10	paso de carretera altura de Bat. 202-Lote III	siendo las 8:10 hrs cuando el agente de vigilancia de la CIA SERVIC CONDOR, Sr. Ivan Amaya Atoche realizaba su recorrido, evidencia una mancha de aprox. 25m de largo en forma de riachuelo que se habia originado en el pase de carretera a la altura del MC 202. Inmediatamente comunico a los corredores Sr Jersey Valladares Valladares y Sr Hugo Ramirez Agurto, los cuales estaban llegando a la estacion de tratamiento 202 y al evidenciar el hecho procedieron a cerrar la valvula correspondiente.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	11-oct.-10	Sump Tank del pozo forestal 09	El crudo corrio por un pequeño canal natural originado por la s lluvias cubriendo las paredes del canal y el area cercana	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	16-oct.-10	Gasoducto de venta de 8"	La perdida de gas se produjo como consecuencia de una falla en el gasoducto de entrega de gas de 8" de venta de gas tramo N° 2734	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	22-oct.-10	sistema de reinyeccion Plataforma 33X	Derrame de agua salada de reinyeccion Detanque sumidero. El evento se encuadra en investigacio. Se procedio con la limpieza....	Agua de Reinyección
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	22-oct.-10	Gasoducto de venta de 8"	La perdida de gas se produjo como consecuencia de una falla en el gasoducto de entrega de gas de 8" de venta de gas tramo N° 1970	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	28-oct.-10	Línea de flujo del pozo Dorissa18	Efluido derramado discurrio sobre la superficie irregular y de pendiente pronunciada alcanzado una zona colindante de suelo arcilloso, con pendiente moderada donde quedo entrapada	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	6-nov.-10	Línea de 4" de diesel para pozos Huayuri 13 y 14.	Durante las maniobras de bombeo de diesel de la Planta Huayuri, se detectó una fuga en el tubo N° 5 del dieselducto hacia los pozos Huayuri 13 y 14	Diésel
PETROLERA MOTERRICO S.A.	II	PIURA	9-nov.-10	Lote X frente a Bat. 605 petrobras el alto	Cuando se bombeaba el crudo a la línea principal de petroperu se observo en el tramo estacion 605 a la línea principal de petroperu (tramo de aprox. 30 m y que esta enterrado por ser cruce d carreteras) la fuga de crudo no hay equipos o instalaciones apectadas .	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	12-nov.-10	Línea de bombeo de crudo de Bateria 03 al Patio de Tanques El Tablazo.	Lalinea de 2 7/8 por donde se bombea crudo desde la bateria 03 hacia el patio de tanques El tablazo, colapsó a la altura del Den Litoral, debido a una fisura producto de la corrosion. El bombeo se detuvo en forma inmediata a la deteccion del derrame, sin embargo debido a la presion el crudo siguio fluyendo por un periodo de tres horas en forma de aspersion, luego del cual fue totalmente controlado.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	4-dic.-10	rio urubamba enyre maldonadillo y AARR tres colinas	con la nave encalada , al amanecer del día 04/12/10, el supervisor de la empresa Energy Services informa una posible prsencia de hidrocarburos sobre la supeficie acuatica cercana a la embarcacion, continuando una posible presencia de hidrocarburos sobre la superficie acuatica cercana a la embarcacion"Mia de Milagro" hacia Mishael" hacia las 10:45 hrs se dejo de observar esta preesencia	Combustible biodiesel
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	10-dic.-10	El Alto -Cabo Blanco	La cisterna de la Cia. Romero de placa N° YQ1808, salió de la locacion del equipo 52 con 9000 galones de salmuera con trazas de crudo, con destino a Negritos. Aprox. A 1 Km de la locación y debido a la pendiente pronunciada de la carretera, el conductor detecta q el motor de la cisterna pierde fuerza y por seguridad ante la posible ocurrencia de un accidente se detuvo y decidió descargar un poco de contenido para ligerar la carga y continuo con su recorrido.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	14-dic.-10	Tramo ubicado entre las líneas dde flujo de los pozos San jacinto 6 y San jacinto 7	durante una inspeccion por pérdida de material en el área, se detecto una trocha que partía del pozo san jacinto 6 hacia el pozo san jacinto 7 (ATA). Al seguir la trocha se encontro que a 600 m del pozo San jacinto 6 las líneas de flujo (2 tuberías de 4" de diametro y una tubería de 6" de diametro) Habian sido cortadas y retiradas. El área circundante al corte estaba manchada con los remanentes de crudo de las tuberías cortadas. Este acto vandálico fue realizado por personas ajenas a la operacion.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	19-dic.-10	Derecho de Via (a 70 metros de la orilla del rio tigre)	El 19,12,10 a las 4:30hrs un comunero nos notificó un derrame de diesel en la línea que transporta a san jacinto a 70 mtrs de la orilla del rio Tigre margen derecha aprox. 1500m al norte de Cahuide. En la inspeccion preliminar se detecto que personas ajenas a la operacion, habrian cortado el diesel dieselucto de 4" derramandose u n aprox de 10 barriles impactando el suelo de derecho via. El derrame fue controlado, habiendose iniciado los trabajos de recuperacion del diesel y se ha informado del evento a la comunidad Doce de octubre. Los trabajos de recuperacion y limpieza de la zona afectadas se encuentran en eleccuicion.	Diésel
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	29-dic.-10	pozo 8079 Taiman-27	El derrame de fluido se produjo en el puente de produccion (Cuadro estandar) del pozo indicado	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	5-ene.-11	Costado del centro de Transferencia de Residuos (CTR)-Andoas	El producto quimico derramado afecto 50 m2 de suelo arenoso con vegetacion de cobertura.	Concentrado de espuma Fluoroprotico
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	9-ene.-11	Bateria CA-22. utm 17m0480129-9514926	Durante el recorrido de bateria, se detecta fuga de fluido de producción	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-ene.-11	Km 75+ 300 de los oleoductos "A" y "B" Corrientes Saramuro	Moradores de la CCNN Nueva alianza notificaron al supervisor de produccion que se encontraba en la zona verificando el incidente ambiental reportado el día 10.01.11 en el Km 69+400 (ocasionado por acto vandálico), la ocurrencia de un incidente ambiental a la altura del Km 75+300 de los oleoductos A y B de Corrientes- Saramuro. El incidente ambiental se había producido por cortes con sierra de los oleoductos "A" (Corte de 0.5 cm) y "B" (Corte de 3 cm) causado por personas ajenas a la operacion.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	16-ene.-11	Terminal Yanayacu	Durante el proceso de embarque de crudo de bateria 3 a la barcaza Kenya III, LA TRIPULACION DE LA BARCAZA OBSERVA FLUJO DE CRUDO A TRAVES DE LA BRIDA LATERAL DEL MANIFOLD DE LA BARCAZA, INMEDIATAMENTE dio aviso a bateria 3 para detener el bombeo y al operador encargado de la bateria 3 para activar el plan de contingencias.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	26-ene.-11	Lote XIII-A	El derrame ocurrió por reboso de un camion cisterna que se enciontraba cargando crudo en la bateria de produccion Bat 02, para su transporte a la refineria de talara. Afectando el área circundante al referido vehiculo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	28-ene.-11	Area HPS de Re-inyeccion de agua platf. 10 X	Al salir de operación los grupos electrogenos de la central electrica 1, se produce un corte de energia electrica en la sub estacion- 10-X parando todo el sistema de HPS como consecuencia de esto se produjo la salida de agua salada por la línea salada por la línea de descarga de la válvula de alivio de 4" en la succion de las HP N° 03 De inmediato se procedio a cerrar y aislar el equipo para evitar el escalamiento del incidente.	Agua de Reinyección
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	29-ene.-11	Bateria 3 - Yanayacu	Durante el bastecimiento de diesel del tanque 42 el tanque CEY (CENTRA HIROELECTRICA YANAYACU) empezo a salir diesel por la línea de reboco del tanque receptor, quedando el mayor volumen de combustible contenido en el dique de concreto y una menor cantidad en el terreno adyacente	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	31-ene.-11	Area HPS de Re-inyeccion de agua platf. 10 X	Debido al corte de energia electrica en la SE-10-X pararon las HPS . El supervisor de producción observó el derrame de agua salada por la línea de descarga de la válvula de alivio de 4" en la succión de las HPS-01 Se actuó de inmediato y se procedió a aislar el equipo, cerrando la válvula de succion controlandose la fuga. El volumen derramado quedo confinado dentro del sistema y no hubo impacto al medio ambiente	Agua de Reinyección
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	31-ene.-11	Pozo 8668 Reventones	Cuando aun falataban retirar tubos de 27/8 el pozo comenzo a fluir y al no poder colocar la valvula de seguridad, se decidio sacar los 5 tubos restantes , estando el pozo fluyendo , para quepermitiera cerrar los ramas ciegos del BOP y asi poder controlar el pozo	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	31-ene.-11	Km 54 + 376 del oleoducto EEBB Capirona-Trompeteros	El Sr. Luis García Vásquez, poblador de la CCNN Nuevo triunfo o San Juan Nativo, se apersonó el día 31.05.11 a las 12 hrs con 10 min. Al campamento Percy Rozas y comunicó la presencia de petróleo crudo a 3 Km del cruce aéreo del oleoducto Capirona- Trompeteros, Río corrientes. De inmediato se activó el plan de contingencia. Viajaron al lugar personal de plupetrol, Cia Corpesa, Policía Nacional y monitor Ambiental PMAC de la comunidad nativa Santa Elena, encontrando en el Km 54+376 metálica ubicado en la posicion 9 hrs de la sección circular.	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	2-feb.-11	Cerca al terraplén de pozo 3642 puerto rico	Contaminacion provocada por los continuos robos de petroleo crudo el cual es almacenado en esta zona utilizando sacos. El manipuleo provoca fugas que han contaminado la zona.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	3-feb.-11	Pozo EA 7117 ZA 02-ZAPOTAL	El derrame se produjo mientras se realizaba la operación de transporte de fluido producido, por la línea de flujo de 2 3/8" del pozo EA 7117 de la Bat. Zapotal 02.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	5-feb.-11	Tramo N° 2453 de gasoducto de 6" de entrega de gas Coyonitas	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de entrega de gas de 6" Area coyonitas Tramo 2453	Gas Natural

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	16-feb.-11	Pozo EZ- 6167 ZA-02	El derrame de fluido se produjo en el puente de producción del pozo EA- 6167 de la bat. ZA-02	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	19-feb.-11	Tramo N° 1946 de gasoducto de 6"	La fuga se produjo por falla en gasoducto de entrega de gas de 6", Area Coyonitas, Tramo 1946	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	21-feb.-11	Bateria Dorissa lote 1-AB	La fuga se produjo por rotura de la valvula de bloqueo de la línea de flujo del pozo D-18 el derrame discurrió hasta una poza existente en la zona. Identificado el incidente, se procedió a suspender el bombeo e iniciar la limpieza de la zona afectada.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	3-mar.-11	Pozo EA-9484 LA-08 zapotal	Fuga de hidrocarburo Líquido cor casing del pozo EA-9484 de la batería LA-08	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	7-mar.-11	Línea de flujo Pozo EA-7168 ZA-02	El derrame de fluido se produjo a consecuencia de una falla en la línea de flujo 2" del pozo EA- 7168 de la bat. ZA-02	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	13-mar.-11	Lote XIII-A	El derrame ocurrió durante el bombeo de crudo desde la batería N° 03 hacia la facilidad de llenado de cisternas en EL TABLAZO	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	13-mar.-11	Lote XIII-A	El derrame ocurrió durante el bombeo de crudo desde la batería N° 03 hacia la facilidad de llenado de cisternas en EL TABLAZO	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	19-mar.-11	Terraplen pozo 11114 Peña negra 33	El derrame de fluido se produjo durante la operación de fracturamiento en el pozo indicado	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	21-mar.-11	Línea de flujo del pozo EA 8071 CE10 aprox. A 200mt del pozo EA 8316 CE10	El derrame del fluido de producción se produjo a consecuencia de una falla en la línea de flujo del pozo 8071 CE 10	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	25-mar.-11	Plataforma 70X-Pump #1	En circunstancias en que las bombas horizontales de la plataforma 70X pararon intempestivamente, al acercarse el operador de producción observo que de la manguera de la línea de succión de la hpump# 1, estaba fugando agua, en el acto cerró las valvulas controlando el accidente.	Agua de Reinyección
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	30-mar.-11	Tramo N° 1997 de gasoducto de 8" de entrega de gas; Area Lima	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de entrega de gas de 8" Area Lima Tramo 1997	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	31-mar.-11	Terraplen pozo EA 8713 OR 11	El derrame de fluido se produjo en el puente de producción del pozo.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	31-mar.-11	Ducto de manifold de campo de tunal hacia la batería LA 09	El derrame del fluido de producción, se produjo a consecuencia de una falla en el ducto de 3"	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	6-abr.-11	Locacion 1° - San Jacinto lote 1AB	El supervisor de producción recibe comunicación del rebalse de diesel del tanque de la locacion 1A por parte del personal de vigilancia, al apersonarse identificó que el diesel se canalizó llegando a una pequeña quebrada, procediendo activar el plan de contingencia. seguidamente se recorrió la quebrada aguas abajo. Se instalaron barreras para evitar el desplazamiento del diesel en caso de lluvia. Se procedió a una limpieza.	Diésel
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	7-abr.-11	Línea de flujo del pozo 8114 Laguna 08 a 40 mts. Del manifold de inyección de la batería Laguna 08	El derrame de fluido de producción se produjo a consecuencia de una falla en la línea de flujo del pozo 8114 Laguna 08	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-abr.-11	Pozo 11194 Ballena	El derrame de fluido se produjo durante las operaciones de pulling en el pozo indicado	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	15-abr.-11	Tramo N° 41 de gasoducto de 3" troncal ETA-27 a Planta eléctrica El Alto	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 3" ETA 27 a planta eléctrica. El Alto.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	19-abr.-11	Tramo N° 261 de gasoducto de 6" de entrega de gas, ELA 06-S1	El operador de turno e la empresa de servicio de operación y mantenimiento del sistema de compresión de gas Lote X, durante su recorrido, identifica una fuga de gas en el tramo N°261 del gasoducto de 6" ELA-06-S1	Gas Natural
MAPLE GAS	31B	UCAYALI	20-abr.-11	Línea de flujo del pozo MA-18 Campo Maquia -Lote 31B	En circunstancia que el recorridor de producción de turno día, realizaba trabajos de monitoreo de parámetros de inyección en la zona de bomba de inyección, detectó en dicha zona el escurrimiento de agua con trazas de petróleo crudo.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	21-abr.-11	Líneas de totales de 3" correspondiente a los manifold de campo N° 7 y 8 CE- 10	El área afectada es un suelo árido y no hubo afectación de algún cuerpo de agua.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	27-abr.-11	Patio de tanques JP1- Andoas	En momentos que un trabajador de almacenes se acercó por el patio de tanques para realizar su trabajo, fue alertado por personal que realizaba chaleo sobre la fuga de Jp1 del tanque N°2 por la base del mismo, inmediatamente se dio la voz de alerta el plan de Contingencia. El producto quedó contenido dentro del dique. Se inició la recuperación y limpieza del área afectada de 240m2	Combustible Turbo-JP1
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	28-abr.-11	Tramo N°2577 de gasoducto de 8" de entrega de gas, Area Lima	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 8" de entrega de gas, área Lima	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	23-may.-11	Tramos N° 3427 de gasoducto de 8" de entrega de gas, área Lima	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 8" de entrega de gas, área Lima	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	4-jun.-11	Pozo PT 16 Laguna 09	El derrame se produjo en suelo árido y no hubo afectación a cuerpos de agua.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-jun.-11	A 10 metros de manifold Inyeccion LA-08	El derrame de fluidos en la línea de totales	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	13-jun.-11	Terraplen de Pozo EA 109 Peña Negra	Se produjo por fuga en cople de pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	14-jun.-11	Plataforma 33X- Corriente, Pozo CO 55-Equipo PP-1W0	Mientras se sacaba tubería del pozo operador de la empresa Brandt detecta fuga de lodo del tanque -2. Inmediatamente se informo al personal de la empresa Petrex para cerrar el BOP, logrando controlar el incidente. Se acondiciono berrera de contencion y posteriormente se realizo limpieza del área al 100%.	Lodo nativo (lodo base agua, bentonita y yeso)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-jun.-11	Plataforma 33X- Sistema de reinyeccion de aguas	Debido al desgaste de la tubería de 6" que se encontraba enterrada, se evidencio una fisura en la tubería de reinyeccion, y por lo cual se produjo la salida de agua salada.	Agua de Reinyección
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	21-jun.-11	A 145M DEL CRUCE DE TUBERIA EN EL Km 39+700 de la carretera Hayuri-Jibarito.	A las 18:00 hrs. El auditor mecanico comunico de presencia de crudo en un canal natural de drenaje pluvial ubicada a la altura del KM. 42.5. En contrandose una fuga la tubería de 8" crudo liviano por un orificio ubicado en la posicion 06:00 a 200 mts del Km 39 (Zona enterrada).	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	27-jun.-11	Tramo N° 2757 de gasoducto de 8" de entrega de gas, area Lima	Se podujo por falla en gasoducto de 8" de entrega de gas, area Lima.	Gas Natural
MAPLE GAS	31E	LORETO	10-jul.-11	Ducto de fibra de vidrio 2"OD Pacaya- Puerto Oriente-Lote 31E	El derrame se produce en una union del ducto con un codo de 45°(Ambos de fierro), se observa una rajadura de hilo de la rosca el ducto, cuya falla se esta evaluando. El derrame fue detectado por personal de la empresa que se encontraba en ruta del Campo Maquia al campo Pacaya, quienes al percatarse del derrame involucraron la rajadura con jebes, procediendo de inmediato a cerra las valvulas de control de ambos lados del puente y a activar el Plan de Contingencias.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	25-jul.-11	Terraplen del Pozo EA 8049 Laguna 06	Durante recorrido del operador se detecto fuga de fluido en el puente de inyeccion del POZO EA 8049 Laguna 06	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	11-ago.-11	PN-27 - Lote XIII - A / Zona La Bocana	Al promediar las 02:30 Hrs., del día 11/08/2011, el operador Sr. Richard German Fiestas, realizo el cambio de llaves en el manifold de control, cambiando el flujo de llenado de la Tina 01 a la tina 02, a las 03:00 hrs., se percató que la tina había superado su nivel máximo y en consecuencia se había derramado crudo por rebose, como parte de su plan de contingencia procedio a arealizar nuevamente el cambio de llanado para evitar se continúe derramando crudo, procediendoa comunicar del incidente (03:00 hrs) a su supervisor inmediato Sr. Delgadillo Chavez, quien posteriormente comunico al inspector EHS de guardia Sr. Carlos Chavez Paredes, quien se apersono para la verificacion del caso.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	12-ago.-11	km 34+500 Carretera Paita Sullana	A las 12:45 pm del día 12 de agosto del 2011, el convoy de camiones cisternas que trasladaban el petróleo crudo hacia el patio de tanques de la refinería Talara, conformado por 12 unidades, sufrió un accidente de tránsito al volcarse uno de los vehículos a la altura del KM 34.5 de la carretera Paita-Sullana. El vehículo siniestrado de propiedad de la empresa sub contratista Trasportes Maria, con placas de rodaje YD 2854-ZD 1610, sufrió volcadura sobre la bermá de la carretera quedando de costado sobre la misma debido a causas que estan siendo investigadas. Esta situación hizo que el petróleo crudo saliera por el manhole superior del tanque en un pequeño chorro ("lique") ya que perdió su hermeticidad debido al impacto. Inmediatamente se activo el plan de contingencias para este tipo de incidentes, controlandose el derrame a los 15 minutos de lo iniciado. Se ha remediado totalmente el rea impactada y se ha retirado el vehículo siniestrado. En este incidente no se registraron daños personales.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	25-ago.-11	Km 30+785 del Oleoducto Línea "B" Corrientes-Saramuro	El día 25 de Agosto del 2011, recibimos comunicación radiofónica de la CCNN Nueva Reeforma, donde nos reportan la presencia de crudo en la zona cercana a su comunidad, posiblemente proveniente del Oleoducto Corrientes Saramuro. Inmediatamente se activó el plan de contingencia y se acudió a la zona constatando que a la altura del Km. 30+875 de dicho oleoducto, se observó un corte transversal en la tubería (posiblemente con Sierra) en la posición de 3 a 6 horas, causado por personas ajenas a nuestra operación (acto vandálico). Adicionalmente se envió personal de contingencias, equipamiento y monitores comunitario del PMAC y se inició la recuperación y remediación del área. Nota: Se adjunta 2 fotografías como testimonio gráfico.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	27-ago.-11	N. D.	Fuga por orificio en la línea de reinyección.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	27-ago.-11	Yacimiento Jibarito Lote 1-AB	El corredor de ductos reportó una fuga de agua de reinyección, en la línea de 16" de diámetro en el tubo N° 88, por un orificio en posición 6 horas.	Agua de Reinyección
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	2-sep.-11	Tramo N° 954 de gasoducto de 6" de entrega de gas. Área Lima	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 6" de entrega de gas, Área Lima.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-sep.-11	Línea de flujo de 2" del pozo AA 8276, batería CA 22-Carrizo	Durante recorrido del operador de producción detectó fuga de fluido en línea de flujo del Pozo AA8276	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	14-sep.-11	Km 20+200 del Oleoducto Línea B Corrientes Saramuro	Luego de la información recibida, se acudió inmediatamente a la zona donde consta un corte en la tubería a la altura del Km 20+200 de dicho oleoducto, presumiblemente realizado con sierra de aproximadamente 10 cm. De longitud circunferencial en la posición 3 horas.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	58	CUSCO	14-sep.-11	Caseta del Laboratorio de Schlumberger-Equipo de perforación Petrex 12, Locación Taini 3X	Se escuchan 3 explosiones seguidas en el Laboratorio y la cabina de adquisición de datos de Schumberger. Controlado el fuego se observa daños en la cabina de adquisición de datos y en el Laboratorio los mismos que se encuentran en evaluación	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	20-sep.-11	Yacimiento Jibarito Lote 1AB	Durante la transferencia de aceite desde un cilindro hacia el tanque diario a través de una bomba el cual era realizado por el operador de la minicentral de la Planta Jibarito y en circunstancias que este se encontraba en la sala de control escuchó un estallido, al salir se percata que la tapa lateral del tanque de alimentación de relleno de aceite de los Grupos electrogenos MEP' S se había desprendido, produciéndose el derrame del aceite (08 Cilindros de aceite lubricante aprox), en un área aproximadamente de 10m2. La tapa desprendida afectó el niple de otro tanque diario de aceite, produciéndose de igual manera el derrame de aceite. De inmediato se tomó acción, recuperándose el aceite derramado y produciendo a limpiar la zona. Este evento está en proceso de investigación.	Lubricantes
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	21-sep.-11	Terraplen del pozo ATA EA 1112 Laguna 08	Fuga de fluido entre el tubo y las uñas del cabezal de pozo ATA.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-oct.-11	Km 43+436 Oleoducto Estación de Bombas Capirona- Corrientes	El día 03 de octubre, las 14:15 horas, el personal recorridor detectó un área impactada con hidrocarburo en el Oleoducto Estación de Bombas Capirona- Corrientes, a la altura del Km 43+436 (a 8.5 Km de la comunidad de Nuevo Paraíso), como consecuencia de corte en la tubería (de 4 pulgadas de longitud circunferencia, con 1.5 plg de longitud efectiva), causado por personas ajenas a la operación (acto vandálico). Rápidamente comunico a la supervisión de Producción. Inmediatamente se activó el Plan de Contingencia para el control de este incidente y se envió personal de contingencias, equipos e insumos para iniciar la recuperación y remediación del área.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	7-oct.-11	plataforma 123X pozo 1501 chambira	Personal que transitaba por el campamento del equipo de perforación detecta presencia de restos de lodo y agua que se derramaba por un nivel de fondo de la poza de recortes de perforación. Luego de una evaluación se detecta rotura del sello impermeabilizante de la poza de material geomembrana debido a la pérdida de estabilidad del terreno.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	9-oct.-11	Segunda quebrada de la 84X hacia batería 9	Siendo 17:35 reporta el recorridor de producción el Sr. José Muñoz observa la presencia y olor característico de diesel en la quebrada que se desplaza por el cauce, activando la contingencia con personal y material para controlar el derrame en cauce de la quebrada, colocando como primera acción una barrera de contención con palios absorbentes en el borde de la barrera, posteriormente Ingresó personal de contingencia al cauce arriba aprox. 50 m a verificación de algún Impacto y colocando barreras naturales. A horas 06:35 del día 10.10.11 personal de EHS PPN retorna la contingencia efectuando recorrido en diferentes tramos de la quebrada 84X, posteriormente en un segundo recorrido desde la plataforma 84X con dirección a Gatería # 9 a espaldas de la S.E 84X a unos 200m a horas 07:50 se localizó una línea de diesel antigua con una fisura de 20 cm. se coordina con el área de construcciones para que se coloque una grapa de seguridad y controlar el linqueo continuo de dicha línea de diesel.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	15-oct.-11	Locación del Pozo Carmen 1X, LOTE 1AB	El personal del equipo de servicio de pozos que se encontraba realizando servicio al pozo 1504 de la misma locación, detectó la fuga y procedió a parar los pozos y activar el plan de contingencia. El derrame se produjo por una rotura súbita en la línea de 6" de prueba de los pozos de Carmen.	Petróleo crudo
GMP S.A.	V	PIURA	17-oct.-11	Lote V, altura de la Batería 320	El día 17 de Octubre a horas 17:00 pm mientras se realizaba inspección por los alrededores del pozo 6696, se pudo apreciar cerca al área de la plataforma del pozo, que había una pequeña mancha en forma de escorrentía, la cual se siguió y se encontró que se iniciaba en el punto indicado en las coordenadas, donde también se encontró huellas de cisterna, por lo que se realizaron investigaciones preliminares, logrando identificar a testigo quien manifestó que el día Sábado 15 de Octubre aproximadamente a las 13:00 horas observó a una cisterna de terceros por los alrededores drenando un fluido (En proceso de investigación los detalles e identificación de la cisterna)	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
GMP S.A.	V	PIURA	17-oct.-11	Lote V, altura de la Batería 321	El día 17 de Octubre a horas 17:30 pm mientras se realizaba inspección por los alrededores de la Batería 320, se pudo apreciar que había una pequeña escorrentía que salía por proceso de filtración del terreno, sospechándose que ésta provenía de la poza de evaporación de la Batería 320 que se encuentra a aproximadamente 80 m del punto de filtración, procediendo de inmediato a sellar en el punto de filtración. Actualmente en proceso la identificación de la posible filtración de la poza de evaporación.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	17-oct.-11	Tramo N° 2991 de gasoducto de 8" de entrega de gas, Area Lima	se produjo por falla en gasoducto de 8" de entrega de gas, area Lima	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	27-oct.-11	Línea B, oleoducto COR-SAR Km 03+230	el día 26/10/11 a las 18:00 los moradores de Santa Elena reportan posible corte en el oleoducto Corrientes Saramuro al personal de pluspetrol. El día 27/10/2011 se organiza una cuadrilla para inspeccionar el oleoducto en mención. A las 7:50 hrs se observa un corte transversal de 5.5 cm en posición 6 horas; a la altura del Km 03+230 causado por personas ajenas a nuestra operación. así mismo se evidenció que no existe zona afectada ni presencia de hidrocarburo en el suelo porque el corte no ha penetrado el radio interno del oleoducto	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	28-oct.-11	Locación del Pozo Shiviayacu 30, LOTE 1AB	Durante el bombeo de fluido (WOF) al pozo, con retorno a Planta Shiviayacu se escucha un sonido procedente en la base de la BOP seguido de fuga de crudo con gas. El personal activa la parada de emergencia y evacúa fuera de la locación. Luego que se disipa el gas el personal retorna al equipo para el derrame. Al inspeccionar la base del BOP, se observa la falla de un perno "prisionero" de la brida del "tubing" spool, por donde sale gas y crudo.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	10-nov.-11	Tramo N°234 de gasoducto de 4" de entrega de gas, Troncal ETA 27 - ETA 28	Rotura del gasoducto de 4" por corrosión externa localizada en posición 4 horas	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	13-nov.-11	Niple de puente estándar Pozo EA 6523 Peña Negra 30	se produjo por maniobra del equipo de wsb T106, que jaló el niple del puente estándar	Gas Natural
PETROMINERALES PERU S.A.	126	UCAYALI	17-nov.-11	CSBL Base Nueva Italia	Durante el trabajo de trasegado de Diesel desde la barcaza a los bladders por el sistema de tuberías se produjo el desacople de una parte de la línea generándose la fuga de combustible por aproximadamente 3 minutos. Inmediatamente detectado el hecho se inició el recojo del mismo lo que se culminó a las 16:05 horas. Asimismo, inmediatamente detectado el hecho se paralizó el trabajo de trasegado de combustible, manteniéndose este almacenado en la embarcación. Terminado el recojo se procedió a remover la tierra afectada.	Diésel

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	20-dic.-11	Lote XIII	N.D.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	20-dic.-11	AREA CIRCUNDANTE A BATERIA 02 HACIA LA POZA API	EL DERRAME OCURRIÓ AL DRENAR EL TANQUE 11-B E LA BATERIA 02 HACIA LA POZA API, LA MISMA QUE SE LLENO Y REBOSO, DICHO REBOSE OCASIONÓ EL ARRASTRE DEL CRUDO SOBRENADANTE. EL FLUIDO SALIÓ DEL AREA QUE OCUPA LA BATERIA Y LLEGO A UN TERRENO ADYACENTE. EL DERRAME SE CONTROLÓ A LOS QUINCE MINUTOS DE INICIADO Y SE INICIARON INMEDIATAMENTE LAS ACCIONES DE RECUPERACION DEL FLUIDO DERRAMADO Y LA REMEDIACION DEL AREA IMPACTADA, ACTIVIDADES QUE CONTINUAN HASTA EL MOMENTO DE PRESENTACION DEL INFORME.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	16-ene.-12	Dieselducto Bat 01- Bat 08 Km10+400	El día 16.01.2012 a las 14:00 hrs los recorredores reportan vía satelital posible corte en el Diesel ducto Bat 01-Bat 08 en el Km 10+400. Inmediatamente se activa el Plan de Contingencia y se envió por helicóptero una cuadrilla para inspeccionar el dieselducto en el punto indicado. A las 16:30 hrs la cuadrilla ubica un corte transversal de 1,5 cm en posición 3 horas en el Km 10+400 presuntamente causado por personas ajenas a nuestra operación. Inmediatamente coloca una grapa con un capuchón protector como medida preventiva para evitar una fuga. Así mismo, se evidenció que no existe suelo afectado con presencia de hidrocarburo debido a que el corte no penetró todo el espesor de la tubería.	Diésel
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	17-ene.-12	Línea de flujo de pozo EA 7193 Laguna 09. A 300 mt del pozo EA 5822 Laguna 09.	durante fiscalización del servicio de producción se detectó fuga de fluido en flowline del pozo mencionado.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	18-ene.-12	Parte posterior Batería Peña Negra 30	Durante el recorrido del operador de producción de la batería de Peña Negra 30, detectó una fuga en el oleoducto de la batería.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	19-ene.-12	PROGRESIVA KM 92+370 DEL OLEODUCTO CORRIENTES	SIENDO LAS 17:10 HR EL PATRÓN DE LA MOTO CHATA JÚPITER III, QUIEN SURCABA POR EL RÍO CHAMBIRA AVISTA IRIDISCONDIAS DE HIDROCARBURO EN LAS AGUAS DEL RÍO A LA ALTURA DEL CRUCE CON EL DUCTO, (PROGRESIVA KM 94+500). SEGUIDAMENTE REPORTE EL HECHO A PERSONAL DE PLUSPETROL A TROMPETEROA, A LAS 17:15 HR SE PARALIZA EL BOMBEO DE CRUDO DESDE BATERIA 1 HACIA LA ESTACIÓN 1 SARAMURO, Y SE DESPRESURIZA EL DUCTO. SEGUIDAMENTE SE ACTIVA EL PLAN DE CONTINGENCIAS Y SE CONVOCA A COMITÉ DE CRISIS. SE ENVIA CUADRILLAS DE CONTINGENCIA AL LUGAR DE LOS HECHOS POR VÍA FLUVIAL DESDE SARAMURO Y TROMPETEROS. A LAS 03 HRS DE LA MAÑANA DEL DÍA 20/01/2012 LLEGAN AL LUGAR CONTROLANDO EL DERRAME POR COMPLETO. SE CONSTATÓ QUE 2 MANOMETROS FUERON SUSTRÁIDOS, SUS VÁLVULAS SE ENCONTRABAN ABIERTAS Y UNA GRAPA CERCANA TENÍA LOS PERNOS DESAJUSTADOS LO CUAL SE PUEDE INFERIR QUE SE TRATA DE UN ACTO VANDALICO REALIZADO POR PERSONAS EXTRAÑAS A LA OPERACIÓN.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	28-ene.-12	Km 16+417 Oleoducto EEBB Capirona - Corrientes	Se produce el derrame por aparente corrosión externa de la tubería a la altura de la progresiva km 16+417.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	28-feb.-12	Tramo N° 3360 de gasoducto de 8" de entrega de gas, área Lima.	Rotura de gasoducto de 8" se produjo por corrosión externa de los suelos, la cual no pudo ser detectada por el operador durante el recorrido diario.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-mar.-12	Tramo N° 121 de gasoducto de 6" de entrega de gas, troncal ECA22 a S3	La rotura del gasoducto de 6" se produjo por corrosión interna en posición 6 horas, la cual no puede ser detectada por el operador durante el recorrido diario.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	14-mar.-12	Tramo N° 3358 de gasoducto de 8" de entrega de gas, área Lima	La rotura del gasoducto de 8" se produjo por corrosión interna en posición 6 horas, l	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	22-mar.-12	Pozo EA 11402D Ballena	La fuga de líquido de producción se debió a que personas ajenas a la operación manipularon la válvula de 2" del cabezal de producción.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	28-mar.-12	Tramo N° 11 de gasoducto de 6" de entrega de gas troncal ECA22 a S3	la fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 6" de entrega de gas, troncal ECA22 a S3.	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	27-abr.-12	Batería Forestal	Rotura de línea de 8" con derrame de procuto en la planta Forestal. De inmediato se procedió al corte de energía para parar todos los pozos.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	3-may.-12	Línea de prueba de 2" de Manifold de Campo 8, Taiman 25, ubicada a aprox. 250m de la batería Taiman 25.	La fuga se produjo por corrosión externa en línea de pruebas de 2" de manifold de Campo 6, Batería Taiman 25.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	15-may.-12	Tramo N° 427 de gasoducto de 4" de entrega de gas, troncal ETA28 a S1.	Se produjo por falla de gasoducto	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	23-may.-12	Batería 9	Durante su recorrido de rutina, los operadores de la tubería observan que había rebose de crudo a través de la escotilla del tanque de condensado. Inmediatamente proceden a controlar el evento. También, debido a que se estaba efectuando el proceso de desnatado de crudo del tanque 58. El crudo quedó contenido en el dique de contención de los tanques.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	25-may.-12	Tramo N° 3484 de gasoducto de 8" Área Lima ELA06-Paríñas	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 8"	Gas Natural
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	2-jun.-12	Lote XIII-A Pozo PN-159 Miramar, Paíta	Durante los trabajos de perforación del pozo PN-159, Miramar, Paíta, a cargo de la sub contratista South American Drilling S.A.C.; siendolaas 10:25 a.m. del día sábado 03 de mayo, se registro un golpe de gas de regular intensidad que se manifestó en forma intermitente; implementando en forma inmediata el procesamiento de control de pozos, y activándose el Plan de Contingencia, conforme al cual se evacuo al personal presente, quedando solo el jefe de equipo, gerente de perforación, inspector de seguridad y equipo operador del taladro. Al no poderse controlar el pozo, siendo las 11:15 am. se ordeno la evacuación total del personal, procediendo al apagado de la planta de generación eléctrica y motores.	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	14-jun.-12	Patio de Tanques batería 3	Siendo las 4:15 hrs, se produjo un vertimiento de Petróleo crudo por sobrellenado del tanque 30M18S, quedó confinado en la zona de estanca del mismo tanque, ubicado en Batería 3 - Yanayacu.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	14-jun.-12	Tramo N° 2259 de gasoducto de 8" Área Lima EL A06-Paríñas	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 8" Área Lima ELA06-Paríñas	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	19-jun.-12	Tramo N° 98 de gasoducto de 4" de entrega de gas, troncal ETA27-ETA28	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 4" de entrega de gas, troncal ETA27 - ETA28.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	22-jun.-12	Tramo N° 1837 de oleoducto de 8" EB 951 - PTC Carrizo	La rotura del oleoducto de 8" se produjo por corrosión localizada en posición 06:00 horas, la cual no puede ser detectada por el operador durante el recorrido diario, dado que el tramo se encuentra en un cruce de carretera (enterrado con conductora).	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	1-jul.-12	Trampa de raspatubo "T" de Marsella del oleoducto San Jacinto a Shiviayacu.	Durante la maniobra de lanzamiento del raspa tubo para la limpieza del oleoducto de T de Marsella a Shiviayacu, el personal de producción observó una fuga de crudo proveniente de un tramo que interconecta las trampas de raspa tubos. De inmediato se paró el bombeo de San Jacinto a Shiviayacu y se cerró la válvula de ingreso del tubo afectado. El crudo fue contenido con barreras naturales procediendo a su recuperación.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	4-jul.-12	Km 31+807 Ducto Chambira - Corrientes	El día 04/07/2012, recibimos comunicación de pobladores de villa trompeteros de la presencia de iridiscencias de crudo aguas arriba de la quebrada trompeterillos. Inmediatamente dispusimos personal para recorrer la quebrada y tratar de identificar la fuente. Luego de verificar la presencia de hidrocarburos en una quebrada que desemboca a la quebrada trompeterillos, se inició el recorrido del ducto desde batería 1 hacia batería 8 (Chambira) y se encontró un corte en la tubería a la altura del Km. 31 + 807 del ducto Chambira corrientes de aproximadamente una pulgada de luz, como consecuencia de haber sufrido la tubería un corte con sierra, causado por personas ajenas a la operación (acto vandálico). Inmediatamente se colocó una grapa para contener el fluido y se colocaron barreras para contener el fluido en la quebrada trompeterillos. Se inicia labores de recuperación y remediación del área.	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	4-jul.-12	Ducto de 4" que va de la Estación. 502 @ Estación. 172	En circunstancias en que el agente de vigilancia de la empresa Servic Cóndor recorría el ducto detectó fuga de crudo en forma de llovizna en el ducto; observando seis (6) cortes verticales en la tubería con una separación de 1 metro aproximadamente de distancia entre corte y corte. De inmediato el agente vigilancia informó al supervisor procediéndose a detener el bombeo y se colocó tarugos provisionalmente en los cortes de las misma tubería; controlando de esa forma la fuga.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	5-jul.-12	Tramo N° 157 de gasoducto de 6" Batería CA16-ECA18.	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 6" Batería CA16-ECA18.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	6-jul.-12	Tramo N° 1824 de gasoducto de alta 6" Coyonitas M321 - Paríñas.	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de alta 6" Coyonitas M321 - Paríñas.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	1-ago.-12	Cuadro de inyección del pozo AA 9126, Carrizo 22	Durante recorrido del operador se detectó fuga de fluido en el puente de inyección por válvula de 2".	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-ago.-12	Tramo N° 114 de gasoducto de ECA17-Área Lima	La fuga de gas se produjo por contacto de la motoniveladora con el gasoducto de Alta ECA17-Área Lima; ocasionando falla en la "tee" de empalme con gasoducto principal de venta ELA06-Paríñas (tramo 944).	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	10-ago.-12	Pozo EA 709 TA-28	Durante recorrido operativo el fiscalizador de Petrobras detectó la fuga en la boca del pozo EA 709.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	11-ago.-12	Manifold de Campo N° 4, Batería Taiman 27	Durante el recorrido del operador de producción de turno, detectó una fuga en la brida de la línea de flujo de 2" del pozo 11326D que conecta al manifold de campo N° 4, Taiman 27.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	31-ago.-12	Línea de bombeo de crudo 6" hacia Patio de Tanques Tablazo, La Bocana - Colán.	El derrame ocurrió por la perforación de la línea de bombeo principal de crudo de diámetro de 6 pulg, realizando por terceras personas con la finalidad de efectuar el hurto del hidrocarburo. En el punto perforado se encontró instalada una grampa (abrazadera) con un niple conectado a una manguera de 1/2 pulg y una válvula. Todo ello se encontraba enterrado y con un pequeño goteo del hidrocarburo, lo cual ocasionó el derrame.	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31E	LORETO	7-sep.-12	Ducto de 2" de Fibra de Vidrio Pacaya - Puerto Oriente, Km. 5,400.	El derrame se produce por un pit de corrosión de 1/32" de diámetro en la tubería de fierro que se encuentra enterrada en el cruce del Puente de la Quebrada Mashirillo. El derrame fue detectado por personal de patrullaje del ducto, quienes se percataron de la filtración a superficie de petróleo en la orilla de la Quebrada Marishillo. Comunicada la emergencia, se activó el Plan de Contingencias, procediéndose a bloquear las válvulas de control en ambos lados de la quebrada y a recuperar el petróleo derramado. No se registraron daños personales o a la propiedad de terceros.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	24-sep.-12	Tramo N° 037 de gasoducto de ECA22 - Area Lima	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de Alta ECA22 - Area Lima. (tramo 037).	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	29-sep.-12	Tramo N° 120 de oleducto de Bat. CE 10 a Est. 951.	La fuga de Líquido de producción se produjo por falla en oleoducto de Bat. CE-10 a Est. 951, (tramo 120).	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	10-nov.-12	Km. 6 + 800 Dieselducto EEBB Capirona - Batería 5	A las 02:20 horas, personal de Securitas de Batería 5 - Pavayacu reporta una fuga de diesel, como consecuencia de un acto vandálico en el tramo de la Progresiva Km 6 + 800 del dieselducto EEBB Capirona a Batería 5. El dieselducto muestra evidencias de un corte de aprox. 4 cm., realizado por personas ajenas a la operación. De inmediato se aplico el Plan de contingencias, procediendo a la colocación de una grapa. Se realizó limpieza, remediación del suelo y constatación policial.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	30-nov.-12	Central Eléctrica Corrientes 1 (CEC 1)	Rebose de diesel por falla presentada en el diagrama de electroválvula	Diésel
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	12-dic.-12	Tramo N°101 de gasoducto de CA20-ECA22	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de Baja CA 22-ECA22 (tramo 101)	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-dic.-12	Zona Industrial Camino a Plataforma 38X-Bat 3	El siniestro fue causado por acto vandálico. Al inspeccionar el área de operación detecta la sustracción de 04 cilindros de 55 glns c/u que contenían productos químicos, los mismos que habían sido vertidos al suelo por personas ajenas a la operación	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	2-ene.-13	PLATAFORMA 123X-CHAMBIRA	DEBIDO A UNA FALLA EN LA ESTRUCTURA DE LA POZA(SOLDADURA), EL PISO DE MADERA COLAPSO. EL AREA IMPACTADA ES UN TERRENO INUNDABLE EL CUAL PRESENTA MALEZA COBERTURA Y NO PRESENTA CUERPOS DE AGUA CERCANOS. PRODUCTO DEL EVENTPO NO HUBIERON EQUIPO E INSTALACIONES AFECTADAS, EL PERSONAL D EPEROFORACION SE PERCATA DE UNA FUGA DE FLUIDOS REMANENTES DE RECORTES DE PERFORACION, PROVENIENTE DE UNA DE LAS PAREDES LATERALES DEL DIQUE DE CONTENCIÓN EXTERNO A LA POZA DEL CHA-1502D	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	6-feb.-13	estación de compresores EP N31	A las 14:00 horas del día 06-02-13 llegan a la Estación de Compresores EPN 31, los Técnicos de Palmero, junto con el fiscalizador de obra, y el supervisor Técnico de Petrobras, encontrando el compresor C-2 parado por falla de alto nivel de líquidos en el separador de la tercera etapa, por lo que solicitan la presencia del operador de la estación para dar arranque al equipo. Mientras tanto ellos realizan el análisis de riesgos (SARO) para la tarea prevista de "Prueba de Compresor C2 - Evaluación de parámetros de funcionamiento", que consiste en un monitoreo de las condiciones de funcionamiento y evaluación del sistema de parada/emergencia del compresor C2, incluyendo como observación la no necesidad de elaborar un Permiso de Trabajo. Minutos después llega el instrumentista y el operador de la compañía contratista Skanska para dar soporte a la tarea. Durante esta tarea, se detectan fallas en la válvula de drenaje del separador de la tercera etapa, tomando en ese instante la decisión de realizar la tarea no programada de cambio de la válvula por otra similar ubicada en el Compresor C3 (fuera de servicio). Se procede al cambio de válvula y el Instrumentista de Skanska da arranque al compresor C2. Antes de comprobar los parámetros de funcionamiento, el separador de la tercera etapa alcanzó alto nivel y la válvula no accionó, por lo que uno de los Técnicos de Palmero comenzó a manipular los controles de la válvula con el compresor en funcionamiento (800 psig y 120° F), no obteniendo que la misma actúe, procediendo a efectuar la descarga manual del separador. A continuación decide retirar la conexión de drenaje de 3 /4 de la válvula para verificar presencia de condensado en la descarga, al obtener resultado negativo procede a solicitar a su compañero un alicate de punta para accionar el control de nivel neumático y simular un alto nivel en el recipiente, sin obtener la descarga deseada por lo que introduce su dedo en la salida de drenaje de la válvula. En estas circunstancias, ocurre la súbita fuga de condensado y gas causando la impregnación de la ropa de los técnicos de Palmero. Acto seguido se produce la ignición del combustible liberado, ocasionando la propagación y contacto del fuego con las personas y equipos.	Gas Natural
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	9-feb.-13	línea de flujo de 6" del pozo san Jacinto 25	la fuga de fluido de producción s eprodujo por tensión debido a la dilatación d ela tubería por el calor, causando una fisura en la zona adyacente al cordón de soldadura de la línea de flujo de 6" que conecta a una línea de 8"(línea de prueba) del pozo Jacinto 25	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-feb.-13	BATERIA PTS	Mientras se estaba bombeando agua tratada a la bomba de inyección en los pozos ubicados en el área de litoral 3-4 Onshore, el bateriero observó que salía agua por la válvula del drenaje pluvial, como consecuencia del reboso del tanque de almacenamiento.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	16-mar.-13	ALTURA DEL KM. 17 DE LA CARRETERA HUAYURI-JIBARITO	ocurrió por un orificio en la línea de bombeo de 10". Se detuvo el bombeo de los oleoductos de la zona y se activo el plana de contingencias. Luego de ubicar el punto de fuga, se procedió a excavar la línea afectada y se instalo una grapa provisional. El personal procedió a efectuar la contención y recuperación del fluido derramado.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-abr.-13	Progresivas 38+736/38+890 Oleoducto EEBB Capirona - Corrientes	Personal de reparación de ductos comunica a la Supervision, la presencia de hidrocarburo a la altura del Km. 38 del oleoducto EEBB Capirona - Corriente. Inmediatamente, se da la alerta al personal de Medioambiente activandose el Plan de Contingencia, con la finalidad de realizar las siguientes tareas de control: - Instalacion de grapas . - Instalacion de barreras de contencion. - Preparacion de barreras naturales. El evento fue ocasionado por cortes en la tubería realizada por personas ajenas a la operacion (ACTO VANDALICO).	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-abr.-13	Progresiva 9+397 ducto Chambira- Corrientes	Personal de reparacion de ductos comunica a la Supervision, la presencia de hidrocarburo a la altura del Km. 9 del oleoducto de 6" Chambira - Corrientes. Inmediatamente se da alerta al personal de Medioambiente activandose el Plan de Contingencias y enviando a una cuadrill (09 trabajadores), con la finalidad de realizar la instalacion de la grapa y las labores iniciales de control de derrame. Elevento fue ocasionado por corte de la tubería por personal ajeno a la operacion (ACTO VANDALICO).	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-abr.-13	Tanque 50M45S - Bateria 1	Durante la operación rutinaria de recuperacion de fluido por reboso del tanque desnatador 50M45S. Se detecto que una válvula de 6" que conecta la línea del reboso hacia las canaletas de drenaje se encontraba abierto, vertiendose fluidos dentro de la zona estanca del patio de tanques, causa del siniestro valvula de 6" abierta por personas ajenas a la operacion	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	9-abr.-13	progresiva 5+589 del oleoducto "B" corrientes-saramuro	Personas de la comunidad reportan una fuga a la altura del Km. 5 del oleoducto 10" Corrientes-Saramuro. Inmediatamente se activa el Plan de Contingencias y se procede a movilizar una cuadrill a la zona, detectandose que la grapa instalada en día 07 de abril en la progresiva 5+589 del oleoducto B, habia sido manipulada por personas ajenas a la operacion (Acto Vandalico)	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	9-abr.-13	Línea Troncal de Jibaro de 12", tubo #219	El derrame ocurrió por un orificio en posición 12 horas de la línea troncal de 12". Inmediatamente se procedió a aislar la tubería afectada y se activó el Plan de contingencias. Se instaló una grapa provisional y se procedió a efectuar la contención y recuperación del fluido derramado con personal especializado.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	14-abr.-13	batería1-poza clarificatoria	el operador de producción de batería 1 durante su recorrido rutinario, reporta una fuga en la poza clarificatoria debido a sobrellenado de ella misma, por efecto de una intensa lluvia. El fluido derramado lleno la canaleta de la poza y fluyó a través de un drenaje fluvial hacia el cuerpo de agua(laguna MSA tramo 1) contigua a la instalación	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	23-abr.-13	Progresiva Km38+786 Oleoducto EEBB Capirona - Corrientes	Personal de perforación de recorrido de ductos comunica a la Supervisión la presencia de hidrocarburo a la altura de la progresiva del Km 38 del Oleoducto EEBB Capirona - Corriente. Inmediatamente se activa el Plan de Contingencia, se para el bombeo, se dispone personal para la verificación e instalación de las grapas en el ducto y realizar tareas de contención del derrame. El evento es ocasionado por cortes en la tubería realizadas por personas ajenas a la operación (Acto Vandalico) aproximadamente a 50 metros del corte realizado por terceros en el mismo ducto el día 06 de abril del 2013.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	1-may.-13	plataformas pn10 , zona de peña negra	falla en separador de totales de plataforma PN10, origen derrame de 2 barriles de petróleo, se controló evento cerrando producción en plataforma y efectuó trabajos de limpieza de la superficie del agua con material absorbente de aceite, el día 01 de mayo del 2013, el colaborador Larry Zapata Garces, se dirigió hacia PN10 en la lancha Miss "D", llegando a las 09:15hrs, observando que por la línea de desfogue de gas de las válvulas de seguridad de los separadores, expulsaba gas con trazas de crudo pulverizado, de forma intermitente. Se tomaron las siguientes acciones: Se cerró el BOP de 6" de diámetro para controlar y eliminar la fuga. a las 09:20 se paró la unidad y se cerraron los pozos productivos. se tomaron la presión de los forros del pozo PN10-15(15psi) abierto al separador de totales y del pozo PN10-17 (40psi) que estaba cerrado. el separador de pruebas trabajaba normal con 30psi. la dimensión de la estela en el mar era aprox:200m * 10m de ancho tal como se aprecia en las fotos adjuntas. se despegó las barreras sorbentes sobre la mancha indidente durante dos horas para efectuar la limpieza de la superficie del mar	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-may.-13	tramo de vía asfaltada distrito El Alto Caleta de pescadores Cabo Blanco	En circunstancias en que el camión cisterna de placa de rodaje c2w-892 de la empresa contratista SPC, se dirigía por la vía asfaltada con pendiente, desde Cabo Blanco hacia estación de bombeo El Alto, transportando fluido de producción proveniente de la batería Peña Negra 33. En el desplazamiento del camión cisterna hacia su destino, se produce el derrame de crudo por la parte superior de la cisterna, en dos tramos de la vía	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	16-may.-13	batería 01, la bocana -colan	el derrame ocurrió al drenar el agua de producción de uno de los tanques de la batería 01 hacia la poza de drenaje, la misma que se llenó y rebosó, ocasionando el arrastre del crudo sobrenadante, el fluido salió del área que ocupa la batería y llegó a un terreno adyacente. el derrame se controló a los 15 minutos de iniciado, dando paso inmediatamente las acciones de recuperación del fluido derramado y al remediación del área impactada, actividades que continúan hasta el momento de emisión del presente informe	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	6-jun.-13	Línea de Flujo de gas del pozo AA 7606 Carrizo Inactivo de gas	Durante el recorrido del Operador del Servicio de Compresión de Gas, detectó la sustracción de la línea de flujo de gas del pozo AA 7606 Carrizo. Este pozo está declarado como inactivo de gas y se encuentra encerrado.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	8-jun.-13	Línea de flujo de gas del pozo PB221 de la Batería OR 12.	Durante el recorrido del recorridor de turno, detectó la sustracción de la línea de flujo de gas del pozo PB 221 Organos	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	10-jun.-13	Línea de gas combustible del pozo AA 7973 CA - 17	Durante el recorrido del Operador del Servicio de Operaciones de Producción, detectó la sustracción de línea de gas combustible del pozo AA 7973 CA - 17 (aproximadamente 56 tubos de 1") ocasionando por acto de terceros. A 500 mt. de pozo.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	10-jun.-13	Colector de gas de forros de pozos a CA 22 - Carrizo	Durante el recorrido del Operador del Área Sur, CA 22, del Servicio del Sistema de Producción de Petróleo del Lote X, detectó la sustracción del gasoducto de 8" de diámetro, colector de gas de forros de los pozos AA 128, AA 5923, AA 9159 y AA 9161.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	12-jun.-13	línea de flujo de gas de los pozos AA5895 y AA 5701 Carrizo	Durante el recorrido el operador del servicio de compresión de gas de los pozos AA5895 y AA5701 Carrizo. Estos pozos están declarados como inactivos de gas. Durante la verificación de las instalaciones, se encontró que en el pozo AA 5701 mantiene el precinto de seguridad instalado en la válvula de control y en el pozo AA 5895 no se encontró el precinto de seguridad instalado en la válvula de control del pozo.	Gas Natural

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	12-jun.-13	Linea de flujo de pozo EA 7196 LA 07	Durante el recorrido del Operador del Servicio de Operaciones de Producción, detectó la sustracción de la línea de flujo del pozo EA 7196 LA-07 (aproximadamente 110 tubos de 2") ocasionado por acto de terceros. Esto originó una emergencia ambiental en 13 puntos identificados (ubicación del pozo, a 40 y 50 mts del pozo y desde el pozo EA 5789 LA-07 hasta el MC -01 LA 07. nose generaron daños a terceros, ni personas afectadas	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	13-jun.-13	linea de gas combustible de 1 de pozo EA 8012 LA 07	durante el recorridio el operador del area norte, LA07, del servicio de operación del sistema de produccion de petroleo del lote X, detecto la sustraccion de la linea de gas combustible del pozo EA8012 La07(900mts aprox)	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	13-jun.-13	linea de gas combustible de 1 de pozo EA 7506 ZA04	durante el recorridio el operador del area norte, ZA04, del servicio de operación del sistema de produccion de petroleo del lote X, detecto la sustraccion de la linea de gas combustible del pozo EA7506 ZA 04 (200 mts aprox))	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	13-jun.-13	linea de gas combustible de 1" de pozo EA 1765 la 07	durante el recorrido del operador del area norte, la07, del servicio de operación del sistema de produccion de petroleo del lote X, detecto la sustraccion de la linea de gas combustible del pozo EA 1765 la07(350 mts aprox)	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	13-jun.-13	linea de gas combustible de 1" de pozo EA 8347 ZA 04	durante el recorrido del operador del area norte, ZA 04, del servicio de operación del sistema de produccion de petroleo del lote X, detecto la sustraccion de la linea de gas combustible del pozo EA 8347 ZA 04(300 mts aprox)	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	14-jun.-13	Km 7+726 oleoducto bateria 3-terminal	siendo las 09:30hrs, los recorredores del oleoducto bateria3-terminal yanayacu, reportan derrame de crudo a la altura de la progresiva Km 7+726 debido al corte de la tubería ocasionando por personas ajenas a la operación, (acto vandálico). El derrame se produce por corte a la tubería con sierra de 10cm de longitud inmediatamente se comunico con el supervisor de producción de la batería 3, quien procede a detener la transferencia de crudo hacia el terminal yanayacu, y activa el plan de contingencia. personal de contingencias se traslada al lugar e instala grapa con la cual se detuvo el derrame .	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	14-jun.-13	LINEA DE GAS combustible que alimenta a motores a gas de pozos de Tunal	durante el recorrido del operador del servicio de producción, detecto la sustracción de la línea de gas combustible que alimenta a los motores a gas de pozos de Tunal.(3000 mts de tubería de 1" y 4000 mts de tubería de 2", 700 tubos aproximadamente), ocasionando por acto de terceros. Esto origino una emergencia ambiental.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	14-jun.-13	linea de flujo de pozo EA 5789 LA07	durante el recorrido del operador del servicio de operaciones de producción, detecto línea cortadaa por intento sustracción del pozo EA 5789 LA-07, ocasionado por acto de terceros. Esto origino una emergencia ambiental a 400 mts del MC-01 LA 07	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	15-jun.-13	progresiva km 11+952 dieselducto bateria 3- terminal saramuro	a las 14:30 recorredores de la compañía corpesa reportan un corte de la línea de diesel de aprox 7cm de longitud del dieselducto ubicado ene 1 km 11+952, en dirección al batería 3-terminal yanayacu realizando por pesonas ajemas a la operación. De inmediato se activo el plan de contingencia, conteniendo el hidrocarburo con barreras de contencion y colcoacion de una grapa de 3" para reprimir la fuga.	Diésel
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	16-jun.-13	linea de gas combustible que alimenta a motor a gas de pozo EA 7191 La 07	Durante el recorrido del Operador del Servicio de producción, detectó y reportó la sustracción de la línea de gas combustible que alimenta a motor de pozo EA 7191 LA 07. Se realizaron las coordinaciones para la verificación de válvulas de control del pozo, las cuales se encontraron cerradas en su totalidad. No se generaron daños a terceros, ni personas afectadas.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	18-jun.-13	linea de flujo de pozo EA6017 ZA 02 (a 170mts de pozo EA 7501 ZA 02)	durante el recorrido del operador del servicio de operaciones d eproduccion de la bateria ZA 02, detecto una mancha de petroleo en los alrededores del pozo EA 7501 ZA 02, verificando en el area impactada, un corte en la linea de flujo de 2" del pozo EA 6017 ZA02 por intento de sustracción, ocasionando por acto de terceros, esto origino una emergencia ambiental a 170mt de pozo EA 7501 ZA 02	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	23-jun.-13	bateria 7, plataforma 92, pozo nesp 92	Siendo las 6:00 hrs, se recibió la comunicación vía radial del vigilante de Batería 7 comunicando la presencia de fuga en el pozo NESP-92. A las 09:30 hrs la supervisión de producción se apersonó al lugar encontrando presencia de hidrocarburos en la plataforma y -poza API, debido a la rotura del tubo capilar que pasa por el minimandrel del cabezal y la manipulación de válvulas laterales del cabezal de pozo (01 válvula de 2" y una de 5/8"); realizado por personas ajenas a la operación (sabotaje). Se procedió con el cierre de la válvula. Inmediatamente se activó el Plan de Contingencia.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-jul.-13	180m a orilla frente a batería primavera	siendo aproximadamente las 11:40 am se detecta auna mancha de crudo a aproximadamenre 180m de la orilla.se comunico y actuvo plan de contingencia. A las 11:45 am personal de produccion bloquea sistemas de transferencia de crudo a tierra y cierre de produccion en plataformas ZZ y LO19	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	12-jul.-13	Tramo Quebrada Honda — Lima.	Durante el recorrido del Personal de Empresa de Seguridad Empresarial, detecto la fuga de gas, la cual se produjo por falla en gasoducto de 8" de entrega de gas, área Lima.	Gas Natural

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	18-jul.-13	Km 88+180 oleoducto corrientes-saramuro	A las 13:30 Hrs. del 18-Jul-13, personal recorridor de dueto reporta un derrame. Inmediatamente se procede a parar el bombeo. A las 14:30 Hrs. recorridores informan que colocaron un tarugo de madera conteniendo la fuga. Inmediatamente se convoca al comité de crisis del lote. Se forma una cuadrilla de contingencia quienes salieron al lugar del evento por vía aérea a la CCNN de Nueva Alianza y vía fluvial al punto del evento; sin embargo, por lo avanzado de las horas no pudieron llegar al punto, pernociando en la CN Nueva Alianza. A las 05:30 Hrs. del día 19-Jul-13 la cuadrilla sale de la CN Nueva Alianza con destino al lugar del evento llegando a las 08:30 Hrs. En el lugar se verificó una perforación con objeto punzo penetrante en posición 01:00 Hrs. de 3/8 de diámetro ocasionado por terceras personas (Acto vandálico). Inmediatamente se procede a colocar una grapa de 10 pulg.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	30-jul.-13	km 93+400 oleoducto corrientes-saramuro	personas de la comunidad reportan la presencia de hidrocarburo a la altura del km 93 del oleoducto de 10" corrientes-saramuro, inmediatamente se activa el plan de contingencia y se procede a movilizar una cuadrilla hacia la zona, detectandose un crote con sierra en posición 8 horas, 3 pulgadas de largo en la progresiva 93+400 de oleoductos A corrientes-saramuro, efectuado por personal ajeno a la operación (acto vandálico)	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-ago.-13	progresiva Km 51+875 oleoducto corrientes-saramuro	personas de la comunidad reportan la presencia de hidrocarburo a la altura del km 51 del oleoducto de 10" corrientes-saramuro, inmediatamente se activa el plan de contingencia y se procede a movilizar una cuadrilla hacia la zona, detectandose dos cortes con sierra distanciados 15cm entre si en posición 2horas por 1 pulgada y 3horas por 1/2pulgada largo en la progresiva 51+875 del oleoducto A corrientes-saramuro, efectuado por personal ajeno a la operación (Acto vandálico)	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-ago.-13	progresiva Km 47+278 oleoducto corrientes-saramuro.	a las 18:45.personas de la comunidad reportan a los recorridores de oleoductos de nuestra empresa la presencia de hidrocarburos a la altura del Km 47 del oleoducto 10" corrientes-saramuro, los recorridores confirman la presencia de hidrocarburo a las 22:00 horas y se activa el plan de contingencias, al momento de la confirmación ya se había operado el bombeo. alas primeras horas del día 16.08.13, se procede a movilizar una cuadrilla a la zona, se verifica un corte con sierra de 6" de longitud en la progresiva 47 +278 del oleoducto corrientes-saramuro, efectuado por personal ajeno a la operación(acto vandálico) se procede a instalar 1 grapa, culminadno la instalación a las 11:30.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	20-ago.-13	Km 37+020 oleoducto corrientes-saramuro	personal recorridor de ductos reportan a las 09:40hrs del día 20-Ago, la presencia de hidrocarburo a la altura del Km 37 del oleoducto 10" corrientes-saramuro, línea A inmediatamente se activa el plan de contingencias, se procede a movilizar a las cuadrillas a la zona, se verifica un corte de 4" de longitud efectiva eb posición 7hrs en la progresiva 37 +020 del oleoductocorrientes saramuro efectuado por personal ajeno a la operación (acto vandálico) se procede a instalae 1 grapa, culminando la instalación a las 14:30	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	6-sep.-13	tramo 2308 A del GAP ELA 06 a Planta de fiscalización Pariñas	La fuga de gas se produjo por falla en gasoducto de 8" de entrega de gas ELA 08 e Planta Pariñas	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	21-sep.-13	pozo PE 43 CA 21	Mientras se concluía la tarea de desfogue del pozo, previo a la operación de pistoneo, se escucha liberación de gas por desprendimiento de cordón de soldadura en la parte delantera del tanque cisterna.	Gas Natural
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	25-sep.-13	Boca de pozo AA 102, CA 22	Durante el recorrido del Operador del Servicio de Producción de la batería CA 22, detectó la fuga de agua con trazas de petróleo en la boca de pozo AA 102, debido a casing roto. Esto originó una emergencia ambiental en el terraplén del pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	5-oct.-13	río corrientes, altura d ela plataforma 1006	comunica, al personal de la empresa Corpesa, la presencia de una mancha de hidrocarburo a orillas del río Corrientes a la altura de la plataforma 1006. Inmediatamente Pluspetrol constata el hecho y activa el plan de contingencias, las cuadrillas de limpieza ubican en la orilla del río una poza con hidrocarburo cubiertas con ramas aproximadamente a 500 metros de la plataforma 1006. Al evaluar el área en la orilla del río, se evidencia huellas de cilindros rodados que conducen a la plataforma 1006; al realizar el conteo de los cilindros acopiados en dicha plataforma, se constata el hurto de 11 cilindros con hidrocarburos por personas ajenas a nuestra operación. El contenido de estos cilindros fue vertido en la poza con hidrocarburo mencionada anteriormente, lo que ocasionó el impacto ambiental en las orillas y en el río propiamente. Se procedió a realizar la contención y recuperación del hidrocarburo en el área (suelo y agua), se instalan barreras en el río y en sus orillas, se aplica Oclansorb (producto adsorbente de hidrocarburo en agua y suelo) y se procede a retirar la arena impregnada con hidrocarburo así como el oclansorb con el material adsorbido. A las 20:00 horas del mismo día sábado 05, se concluyen los trabajos de contención y recuperación del Hidrocarburo en suelo y agua.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
INTEROIL PERU S.A.	IV	PIURA	16-oct.-13	Pozo 4556	Siendo las 19:30 horas el personal de la empresa de servicios y vigilancia (Servic), acompañados por el SOB. PNP. Maximo Saavedra Marigorda, realizan un operativo inopinado en el pozo ATA 4556 de la batería 192, ubicado en la quebrada Pariñas del lote IV, encontrando a 5 sujetos los cuales al notar la presencia del personal Servic y policial, huyeron con dirección a Casas Negras. Al aproximarse al pozo se visualiza que la base de concreto que protegía al pozo había sido rota hasta llegar a la válvula, la cual han manipulado colocando una manguera para sustraer el fluido. Se recupero 11 sacas de polietileno conteniendo crudo, encontrado el referido pozo totalmente contaminado con el fluido (petróleo y agua) debido a la manipulación del pozo por los individuos. Se estima que el área afectada es de 15 metros cuadrados y la cantidad de fluido derramado de 3 barriles	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
GMP S.A.	I	PIURA	20-oct.-13	Lote I, Milla Seis a 40m de la carretera de acceso a Talara	El día 20 de octubre a horas 1:35 am mientras se realizaba el recorrido habitual de vigilancia motorizada en el sector Milla Seis, se pudo apreciar que faltaba un tramo de tubería de 2"x21" de la línea de pruebas de los pozos del Pool Aeropuerto, encontrando en la zona huellas de 2 caminotas particulares y de aproximadamente 15 sujetos, quienes sustrajeron 32 tubos. Producto de esta sustracción se habían derramado aprox 3 barriles de fluido de producción (petróleo crudo y agua de formación)	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	2-dic.-13	Pozo Pavayacu 156 154AD	Personal de turno de Servicio de Pozos, se percató del derrame pildora viscosa a través de un nipple deteriorado del tanque para la preparación de la pildora.	Lubricantes
BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L.	Z-1	TUMBES	8-ene.-14	Corvina	Por fisura de manguera de 6" en el Raisser del manguerote FSO Tradewind Palm que va hacia la Tradewind Hope. Fisura en ...permitió fuga de petróleo . En evaluación e investigación.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	9-ene.-14	Línea de flujo del pozo Dorissa 7 (Joint N° 47)	A las 11:30 hras El operador de planata recibe la comunicación radial de parte del monitor ambiental de la CC. NN. Jerusalen, sobre una fuga en la línea de flujo del Pozo Dorissa 7.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	12-ene.-14	Compresor Pariñas	Siendo las 16:00 horas del día 12 de enero de 2014, el compresor Pariñas paro intempestivamente al oír activarse el sistema de protección del motor Caterpillar G-3508 por baja presión de aceite. Se suspendió la entrega de gas comprimido a la empresa EEPESA y automáticamente se abrió la válvula de control de presión del sistema de gas de baja presión procedente de las baterías de producción del Ex Lote VI, procediendo a quemar el gas	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	6-feb.-14	Gasoducto principal PNT - Pariñas. Areas operativas PN mar y LO mar	El 24 Enero del 2014, a las 06:30 horas; Inspector de HSSE comunicó que personal de recorrido había detectado una fuga de gas natural en el Gasoducto Principal de 10" PNT- Pariñas. tubo 1835 Zona Bonanza — Quebrada Lima — Pariñas — Talara aproximadamente a 3 kms lado norte de PGP. Coordenadas UTM 0474244, 9505338. La fuga en el ducto se encuentra dentro de una conductora en un cruce camino y ésta ha ocurrido probablemente por la presencia de un pequeño PIT a de corrosión o por rozamiento entre la tubería y la conductora, hecho que se terminará cuando se retire la zona fallada y se realice los análisis respectivos. No se ha registrado daños materiales, ni personales.. El mismo día del incidente se procedió a la reparación temporal de la tubería instalando una grapa de 10" 0. No obstante, siendo éste un ducto que trabaja a presiones de entre 400 — 500 psig y estando bajo un cruce de camino carrozable por el cual circulan vehículos pesados, es urgente realizar una reparación definitiva para prevenir alguna contingencia mayor y dar cumplimiento a lo señalado en el artículo 42° del Anexo I del Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos. Las acciones para la realización de la reparación definitiva producto de la emergencia han requerido efectuar el venteo de gas natural	Gas Natural

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERU	67	LORETO	12-feb.-14	Central Production Facilities (CPF) de Piraña Lote 67	A las 23:30 horas del día 12 de febrero se inició la maniobra de cambio de tanque del TF-150B al tanque TF-150C para recibir crudo diluido de la plataforma PPI1 en el tanque TF-150C e iniciar el bombeo del tanque TF-150B hacia FCDC. Para esta maniobra de cambio de tanques se realizó la apertura de la válvula SDVD 150-01C y la válvula XV-D150-01C de manera remota sin verificar la apertura de la válvula manual a pie del tanque TF-150C de ingreso. Esta acción originó que el crudo diluido que se recibía de PPI1 llenara la bota degasificadora D-150C migrando el crudo diluido por la línea de gas hasta el FKOD- D971 incrementado su nivel hasta el punto de salida al fiare originado el derrame en el fiare. El supervisor de la sala de control al observar que el nivel del tanque TF-150C no incremento comunicó a los operadores de planta, el operador de producción detectó que la válvula manual de ingreso al tanque TF-150C estaba cerrada procediendo a abrir la válvula. El supervisor de la sala de control procedió a parar los dos pozos en producción de manera remota; controlando la fuga. Se arrancó las bombas PC 971 para bajar nivel en el FKOD — D971. El producto derramado afectó parte del área de la base del fiare escurriéndose por un canal de evacuación de agua de lluvia quedando confinado en una hondonada a 150 metros del fiare. Se instalaron barreras naturales para evitar el desplazamiento del producto en caso de lluvia y se procedió de manera inmediata a la recuperación del producto y la limpieza del área afectada.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	15-feb.-14	Gasoducto de 6" de venta , Sector Pariñas, tramo 3538-3540. Válvula de 2"	Como consecuencia del despiste de un vehículo acoplado (remolque y semiremolque) de la empresa SERVOSA-GASCOP que transportaba gas de norte a sur, éste cae sobre gasoducto de 6" de venta Sector Pariñas, para efectuar el retiro seguro , se procede a ventear el gasoducto de 6" de venta Sector Pariñas	Gas Natural
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERU	67	LORETO	17-mar.-14	ECP Piraña	Durante las pruebas de comisionamiento en el área de procesos de CPF se decide drenar el agua de la centrífuga usando el sistema de drenaje cerrado, produciéndose un reflujo hacia el tanque diario de diesel del sistema Hot oil, rebosando una mezcla de agua y diesel por el venteo del tanque	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	2-abr.-14	Tubería de crudo del circuito LO14-LO10 (Lobitos de mar)	Colapso de línea de transferencia de crudo de 6 5/8" OD del circuito LO 14-LO10, durante maniobra para levantar ancla proa babor de barcaza Jade I	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	4-abr.-14	Interior de la base aerea El Pato - Talara	A la hora indicada como la hora de inicio se detectó que no llegaba flujo de producción al manifold de la Batería 16, por la línea de totales de los pozos del Pool Aeropuerto, por lo que se recorre la línea mencionada, al ingresar al área del interior de la Base Aérea después de recibir la autorización respectiva, se encontró que la línea de producción de totales había sido cortada para sustraer 3 tubos de 2" x 22". Producto de esta sustracción se habían derramado aproximadamente 03 barriles de fluido de producción (petróleo crudo y agua de formación).	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	12-abr.-14	Compresor Pariñas	Siendo las 12:00 horas el compresor paró intempestivamente por activarse el sistema de protección del compresor por alta temperatura. Se suspendió la entrega de gas comprimido a la empresa EEPSA y automáticamente se apertura la válvula de control de presión del sistema de gas de baja presión procedente de las baterías de producción del Ex Lote VI procediendo al venteo de gas natural.	Gas Natural
INTEROIL PERU S.A.	III	PIURA	3-may.-14	Pozo 2069	Siendo las 10:30hrs la empresa de "Transporte Romero" ingresa al lote III, zona brea para realizar sus actividades de rutina. Habiendo culminado su actividad Swab en el pozo 2310 procedieron a dirigirse al pozo 2069 para realizar el desfogue. El conductor de la cisterna WZ-5351 procedió a dirigirse solo a la locación del pozo 2069, mientras que el resto de sus compañeros junto con el equipo de swab se dirigieron al pozo 1967. Cuando el señor Canaval Garcés (conductor de cisterna), estaba dando la vuelta alrededor del pozo 2069 para estacionarse y proceder con el desfogue, procedió a entrar por el lado izquierdo y avanzó en media luna y luego retrocede para enmendar y continuar la maniobra de cuadrarse. En ese momento siente que la rueda posterior lojala hacia la cantina del pozo,(teniendo en cuenta que esta cantina es de tierra); por tal motivo la cisterna se inclino a un costado de la válvula del pozo , lo cual origino que el niple del cabezal del pozo chocara con la grampa del muelle posterior derecho ocasionando que se doblara, y con la presión del pozo que aun no se desfogaba, desprendió el niple arrojándolo a unos 2 mts aproximadamente del casing. Produciéndose un derrame de 4.573741 Barriles de fluidos de producción, llegando a impactar un área de 30m2. En forma inmediata se activa el plan de emergencia procediendo a limpiar el área afectada.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	5-jul.-14	Línea de prueba de manifold de campo 4 de OR-11	Durante el recorrido del personal de vigilancia detectó una fuga de líquido de producción en línea de prueba de 4" de manifold de campo 4 de OR-11 a 56 mts (aprox) del pozo 1872 de OR-11	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	4-ago.-14	Línea de 6" Cerca de separador #05 planta Shiviayacu	Quando el operador de producción realizaba el recorrido por planta, detecta una fuga en la línea de drenaje de 6" de las areneras de los separadores y separador de prueba. El fluido discurrió por la canaleta de cemento de la planta, pasando por un cruce de la carretera siguiendo por un canal natural, donde se instalaron barreras de contención. Se controla fuga cerrando válvula divisora de los drenajes del separador de prueba con los separadores y so abre válvula hacia poza de lodos. Se procede a colocar grampa en la línea (fuga en posición 6 hrs).	Petróleo crudo
INTEROIL PERU S.A.	IV	PIURA	18-ago.-14	Pozo 3560	Siendo las 07:30 Horas el personal de la empresa de servicios de seguridad y vigilancia (Servic), acompañados por el SOB. PNP, Supervisores QHSE-IOP, Jefe de seguridad física-IOP, realizan un operativo inopinado en el pozo ATA 3560; ubicado en la quebrada debora, zona de zorro del lote IV, encontrando en el pozo una estructura de fierro que utilizaban para sustraer crud artesanalmente, se supone que los sujetos al notar la presencia del operativo policial, IOP, huyeron de la zona con dirección desconocida. Al aproximarse al Pozo se visualiza que contaban con una tina de metal de aproximadamente de lmts de ancho, 2.5mts de largo y lmt de alto el cual contenía crudo con un volumen aproximado de 2 Bbls. Así mismo en el área se encontró cilindros metálicos vatios y un pistón artesanal que era utilizado para la sustracción de crudo. El área impactada es de un aproximado de 50m2 y un volumen derramado de aproximadamente 3 barriles.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
INTEROIL PERU S.A.	IV	PIURA	19-ago.-14	Pozo ATA 3662	Siendo las 12:10 hrs; durante la inspección del pozo 3560 con personal de la OEFA, se encontró a unos 500 metros el Pozo ATA 3662 ubicado en la quebrada "La Devora", zona de "Zorro" del Lote IV, el cual también había sido manipulado por personal ajeno a la empresa con el propósito de robar crudo, así mismo se encontró cilindros, baldes y 4 huecos que evidenciaban que habían utilizado una estructura metálica para sustraer el crudo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	2-sep.-14	Línea de Flujo proveniente del pozo 12487	El 02 de Setiembre aproximadamente a las 2:10 a.m, el vigilante motorizado de turno durante su recorrido, percibió el olor a crudo en las instalaciones cercanas al Pozo 12487 perteneciente al Lote VII, procediendo inmediatamente a reportar a garita de control e ingresar a la zona, detectando una mancha de crudo y dos corte a lo largo de la línea de flujo de 2 3/8"; a su vez la sustracción de 3 tubos. Se procedió a parar el bombeo de pozo, activando el Plan de Contingencia y Remediación de la zona impactada.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	8-sep.-14	Providencia Msr	En el Poto PV15-10 (Providencia Mar).- Con molino de 4 S/8", ensamblaje de fondo y tubería de 2 7/8" se terminó de perforar el tapan de cemento de 3269 pies a 3357 pies: se concnua perforando Con Circulación 10" del tapón (Modelo EZ-SV); inesperadamente comenzó a salir la tubería de 2 7/8", levanta el power swivel y estira el manguerote, lo cual origina el deSaCOpiarniento de ta válvula de seguridad (15 tubos de 2 7/8" fueron desplazados quedando ubicada la tubería desde el nivel superior de la plataforma hasta la superficie marítima por el lado sur de la plataforma PV15), Del power swivel se observa flujo continuo del agua de control y posteriormente flojo intermitente de gas y petraleo pulverizado.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	17-sep.-14	Pozo PN 92	Siendo aproximadamente las 11:20 horas del día 17 de Setiembre del presente año, se produjo un pulverizado de petróleo crudo en el cabezal de pozo PN-92, debido a que el niple y válvula del sistema de gas lift BLT, se desprendió a causa de la presión interna del pozo. El pulverizado de crudo alcanzó parte de la plataforma del pozo, en un área de aproximadamente 50m2.	Petróleo crudo
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	25-sep.-14	Pozo de Suab EA 1770, OR- 15	Durante recorrido en el servicio Suab se detectó fuego por la válvula de 2" del pozo EA 1770, en el lugar se detectan huellas de personas y un costal con chatarra, se activa plan de contingencia.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	30-sep.-14	Línea de Flujo Plataforma 130km 0+305	Siendo las 09:00 horas se reporta fuga de fluido de producción en el cruce de la carretera de acceso a la plataforma 153, producto de la falla de la costura de la línea de flujo de los pozos de la plataforma 130 inmediatamente se procede a parar el bombeo de pozos qe producen por esta línea.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A.C.	IX	PIURA	19-nov.-14	Lote IX - Pariñas- Talara	Personas ajenas ala empresa, entraron al lote IX de UNIPETRO ABC SAC y procedieron cortaron 3 líneas de flujo que comunican al pozo 7336 de 20 pies y de 2 pulgadas de diametro cada una, de estas solo pudieron sustraer 2 de líneas de flujo de las 3 que intentaron sus traer, dejando la 3ra tubería cortada en 2 partes.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	PIURA	7-dic.-14	Manifold de Campo 4 CA-22, línea de flujo del pozo 8122	Se detectó fuga de fluido de producción en el Manifold de Campo N° 04 CA-22, línea de flujo de 2" AA 8122.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	9-dic.-14	Poza de Lodos de Balada Dorissa	Debido a las Kuvias torrenciales extraordinarias en la zona, la quebrada (»nue (Pucacuro) se desbordó de su cauce natural, inundó la zona en donde se encuentra ubicada la poza de lodos de la batería, arrastrando el fluido que había dentro de la poza. Las manchas de hidrocarburo que fueron arrastradas quedaron contenidas en una depresión natural del terreno alrededor de la poza de lodo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-ene.-15	Línea de pruebas del MC N°08 - TA25	Durante recorrido del Operador del Seguridad Empresarial, se detectó que personal ajeno a las instalaciones de CNPC PERU (terceros), realizaron corte y sustracción de línea de pruebas del Manifold de Campo N° 08 - TA25 a 100 m del pozo EA 7936 TA25. Este corte y sustracción ocasiono derrame de fluido de producción generando afectación al suelo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-ene.-15	Línea de pruebas del MC N°08 — TA26	El 25 de enero del 2016 a las 22:15 Hm, el Operador de Protección Patrimonial, detectó que personal ajeno a las instalaciones de CNPC PERU S.A. (terceros), realizaron corte y sustracción de línea de pruebas del Manifold de Campo N° 08 - TA25 a 300 m del pozo EA 7936 TA25. Este corte y sustracción ocasionó derrame de fluido de producción generando afectación al suelo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	26-ene.-15	Yacimiento Jibarito	Con fecha 26 de enero de 2015, a las 07:15 horas, en Yacimiento Jibarito – Ducto de 4” de crudo mediano al Pozo Jibarito 11, un comunero de la CC.NN. Pampa Hermosa, reportó al área de producción de Batería Jibarito sobre la presencia una fuga. Se verificó y cerró válvula del ducto afectado.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	2-feb.-15	Tramo Progresiva km 52+300 Oleoducto Batería 7 Nva. Esperanza — Batería 4	A las 06:45 Hrs del 02/02/15, poblador de la comunidad de Pucacuro reporta impacto ambiental en áreas ubicada al frente de la comunidad Pucacuro. Inmediatamente se activa el plan de contingencia y se acude al punto del evento vía fluvial con el apoyo del bote de contingencia. Llegando al lugar se verifica corte del ducto de 8” seccionada en 125 trozos de 6 metros cada una y extendida a lo largo del derecho de vía. A sí mismo se verifica presencia de personas ajenas a la comunidad, 01 embarcación menor acoderada en el punto de acceso al evento y 01 embarcación mayor en el embarcadero de la comunidad Pucacuro.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-feb.-15	Línea de flujo del pozo EA 8473, TA-25	Personal ajeno a las instalaciones de CNPC PERU (terceros) realizaban corte y sustracción, de aproximadamente, 167 m de línea de flujo del pozo EA 8473 TA-25 a 300 m del pozo EA 7936 TA25. Dichos terceros al ser intervenidos, lanzaron piedras que impactaron en las camionetas identificadas con placas de rodaje P2W 844 y PIC 881 ocasionándoles daños. La sustracción ocasionó afectación al suelo en los tres puntos indicados en las coordenadas.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-feb.-15	Tramo Progresiva km 54+800 Oleoducto Batería 7 Nva. Esperanza - Batería 4	Operador del bote de contingencia en su desplazamiento de EE.BB a Bahía Pucacuro observa la presencia de una embarcación acoderada a la margen derecha del río corrientes, aproximadamente a 1 Km aguas abajo de la bahía Pucacuro. Luego de la constatación policial realizada al corte de tubería ocurrida el día 02/02/15 en el Km 52+300, el comisario decide intervenir a la embarcación. Llegando al lugar se constata que personal de la embarcación realiza cortes al ducto de 8” utilizando equipos de oxicorte. Se verifica el corte de tubería de 6 metros cada una y 01 de 12m.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	8-feb.-15	Área del tanque Sumidero Wemco — Jibarito	Debido a la imposibilidad de contar con personal operativo en la batería, por la falta de seguridad y garantías y, a las fuertes lluvias en la zona, el tanque sumidero Wemco se llenó y derramó.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	LORETO	9-feb.-15	Área del tanque diario de diesel de la locación del pozo Tambo 4	Durante el abastecimiento de diesel al tanque diario del pozo Tambo 4, se produjo el reboce del tanque	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	19-feb.-15	Central Eléctrica 130- Pavayacu	Siendo las 7:55 hrs, el mecánico de Generación de Skanska paso cerca a la Poza API y detecto presencia de Diesel en la poza y que la válvula de drenaje estaba abierta. Al revisar el área adyacente se encontró Diesel en el canal y en las zonas circundantes al canal. Inmediatamente se activo el plan de contingencia.	Diésel
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-mar.-15	Pozo EA 2488 PN-33	Se detectó fuga de fluido en el pozo EA 2488 PN-33.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-mar.-15	Quebrada Honda	El día sábado 28 de marzo aproximadamente a las 21 :50 hrs. Se produjo una escorrentia (agua y lodo) producto de las lluvias de la zona alta de Quebrada Honda, la cual ha inundado la zona donde se estaban realizando trabajos de instalación de aproximadamente 750 metros de tubería de 10 y 8 pulgadas de diámetro. En un primer momento, la escorrentia cubrió totalmente las tuberías y la zanja construida para su posterior enterramiento, ocasionando que finalmente que la zanja quede totalmente cubierta de lodo, así como parte de la tubería.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	20-abr.-15	Embarcadero de pasajeros - Corrientes	A las 05:30 horas aproximadamente del día 20 de Abril el Supervisor de TRANSTUR, reporta hundimiento de la Embarcación ICHIBAN I, en el embarcadero de pasajeros Corrientes, donde se encontraba coderada para zarpar con personal de la Empresa PATBEZA (nuestra contratista) rumbo a Nauta. De inmediato se activó el Plan de Contingencias; se procedió a realizar el aseguramiento de la embarcación; se realizó la denuncia policial; se colocó barreras de contención en el río.	Diésel
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-may.-15	Manífol de inyección RS 202 laguna 06	Durante el recorrido del operador de producción detecto una fuga en el Manífol de inyección RS 202.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	30-may.-15	Tanque de agua dulce — Batería 02	A las 15:15 horas del día 30 de mayo del 2015, durante el recorrido de las instalaciones, el operador de producción detecto crudo en el buzón que recibe el rebose del tanque de agua dulce. Al verificar la zona aledaña se detectó que el crudo había discurrido desde el buzón hacia un canal de aguas pluviales.	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	4-jun.-15	Altura del pozo 4367, Lote I	De la investigación realizada, encontramos que la tubería había sido perforada, presumimos que había sido para instalar una conexión clandestina, la cual no se concreto pues la tubería estaba vacía. Más tarde cuando se inició el bombeo desde el pozo 12292 hacia batería se produce el derrame. Vigilante que detecta comunica de inmediato al Centro de Control, quien a su vez comunica a Supervisor de Producción y Supervisor de HSSE. A su vez se le comunica al recorredor de producción de la zona, quien acude al lugar y coloca una grampa para reprimir la fuga y con ayuda del vigilante construyen un dique de tierra para evitar que el fluido siga discurriendo. Posteriormente con personal de contratista se procedió a recoger el fluido derramado, logrando recuperar 25 gl. Así mismo se procedió a retirar tierra afectada de la zona, para posteriormente disponerla finalmente con empresa EPS-RS ARPE EIRL. Nota: Cabe indicar que el pozo había sido recientemente fracturado y se le había colocado un tanque de prueba y bomba de transferencia para bombear el fluido mientras el pozo estuviera en prueba. Causas del	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-jun.-15	Pozo EA 1867 PN-32.	Durante el recorrido del operador de producción, se detectó una fuga en el trazo de la línea de flujo del pozo EA 1867 de la Batería PN 32. Esta fuga fue ocasionada al incidir sobre la tubería, una carga mayor que no soportó el sobrepeso al que estuvo expuesto, cortando la línea en un punto soldado. Es importante indicar que en las inmediaciones del acceso al pozo (lugar del siniestro) sobre la línea de flujo enterrada, se identificaron huellas de equipos de movimientos de tierras pertenecientes a terceros.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-ago.-15	Tramo 85 del Oleoducto de 4"41 de Batería PN32 a Laboratorio E Alto	Durante el recorrido del Operador de producción detectó fuga en el tramo 85 del Oleoducto de 4"4 de Batería PN32 a laboratorio El Alto, el cual ocasionó afectación del suelo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L.	Z-1	TUMBES	14-ago.-15	Scrubber de gas de succión en compresor de Plataforma CX-11	La emergencia se produjo por la fuga de gas, en fisura a nivel del cordón de soldadura en el cuerpo del scrubber de la succión del compresor de gas K-430.	Gas Natural
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-ago.-15	Línea de flujo pozo EA 1837 - BA34.	Durante el recorrido del Operador del Seguridad Empresarial, se detectó fuga en línea de flujo de pozo EA 1837 BA-34, a 50 m del pozo, ocasionado por un corte con sierra realizado por personal ajeno a las instalaciones de CNPC PERU S.A. (terceros). Este corte ocasiono derrame de fluido de producción generando afectación al suelo.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-sep.-15	Gasoducto de venta ELA06 - Pariñas de 6" de diámetro, tramo	Por falla en el gasoducto de venta ELA06 - Pariñas, tramo #97	Gas Natural

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	4-oct.-15	Plataforma del pozo Shiviycu 22 del yacimiento Shiviycu.	Durante la puesta en marcha de las operaciones de producción, luego de la parada imprevista del lote 192 por conflictos sociales, mientras el técnico de monitoreo de pozos realizaba el recorrido diario en la ubicación del pozo Shiviycu 22 observa una fuga de fluidos al costado del cellar, proveniente de la línea de flujo del pozo que se encuentra enterrada, causando impacto en la plataforma y en un canal en el perímetro de la ubicación.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	5-oct.-15	Yacimiento Shiviycu — Lote 192	Se afectó suelo arcilloso, en derecho de vía (DDV) del oleoducto. En circunstancias que la excavadora efectuaba trabajos cerca del oleoducto de 6" de Forestal Shiviycu en la carretera de acceso a la ubicación del Shiviycu 19, la uña del lampón rozó con la tubería, ocasionándole una fisura de 1" de largo.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-oct.-15	En ubicación del Pozo AA 11511 Carrizo, aproximadamente a 30 m del pozo.	Durante la evaluación de producción del pozo a tina, en la ubicación del pozo 11511 de Carrizo 23, el personal encargado observó fuga por el codo de la línea de la tina, procediendo a cerrar la válvula del pozo. Esta fuga ocasionó derrame de fluido de producción generando afectación al suelo.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-oct.-15	Pozo ATA EA 7021 ZA 02	Durante el recorrido el Operador de producción detectó que personal ajeno a las operaciones de CNPC PERU S.A. (terceros), realizaron corte con sierra al niple de la válvula derecha del cabezal del pozo EA7021 batería ZA02, el cual ocasiono afectación al suelo.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-nov.-15	Pozo EA 212 PN 30 (fuga por casing)	Durante recorrido el Operador de producción detectó fuga en Pozo EA 212 PN 30, el cual ocasiono afectación al suelo.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-nov.-15	Línea de Totales del MC N° 05 CA 22, de 2 3/8" de diámetro.	En circunstancias que el operador de Seguridad Física detectó fuga en línea de totales del MC N° 05 de CA 22, el cual ocasiono afectación al suelo.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-nov.-15	Línea de flujo de 2 3/8" del pozo EA 8419 BA 34	En circunstancias que el operador de producción realizaba recorrido detectó fuga en línea de flujo de pozo EA 8419 a 40 m del pozo, el cual ocasiono afectación al suelo.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-nov.-15	Línea de flujo de pozo EA 8341 TA 24	En circunstancias que el operador de producción realizaba recorrido detectó fuga en línea de flujo de pozo EA 8341 TA 24, en el acceso al pozo EA 442 TA 24, el cual ocasiono afectación al suelo.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-dic.-15	CE 10, Pozo EA 9809	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-dic.-15	CA 22, Pozo AA 9162	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-dic.-15	ZA 02, Pozo EA 6264	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-dic.-15	ZA 02, Pozo EA 7116	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-dic.-15	ZA 02, Pozo EA 7169	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-dic.-15	BA 35, Pozo EA 8514	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-dic.-15	Pozo BP5021 CA 20	En circunstancias que personal de CNPC realizaba inspección en ubicación del pozo BP 5021 de CA 20, se detectó fuga en boca de pozo debido a manipulación de válvulas por acción de terceros, el cual ocasiono afectación al suelo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-dic.-15	ZA 02, Pozo EA 7116	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-dic.-15	Est. El Alto a EB951, tramo 402	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-dic.-15	ZA 02 a inters(LA 07 a EB951), tramo 141	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-dic.-15	MC#10 ZA 01, línea de totales	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	6-dic.-15	Pozo Capahuari Sur 5	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-dic.-15	CA 17 a CA 18, tramo 112	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-dic.-15	CE 10, Pozo EA 5844	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-dic.-15	OR 12 a OR 11, tramo 41	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-dic.-15	MC # 03 LA 06, línea de pruebas	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-dic.-15	MC # 04 OR 11, línea de totales	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-dic.-15	PN 31, Pozo EA 1688	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-dic.-15	ZA 02, Pozo Ea 7116	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-dic.-15	TA 28, Pozo EA 736	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-dic.-15	CE 10, Pozo EA 9057	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-dic.-15	LA 06, Pozo 8019	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-dic.-15	OR 11, Pozo EA 2513	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-dic.-15	CA 20, Pozo AA 6041	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia					Producto
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-dic.-15	TA 27, Pozo EA 8213	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-dic.-15	TA 24, Pozo EA 2424	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-dic.-15	CE 10, Pozo EA 5744	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-dic.-15	MC # 04 CA 22, línea de pruebas	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-dic.-15	CA 21, Pozo AA 6572	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-dic.-15	TA 25, Pozo EA 11193	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-dic.-15	LA 06 a inters(LA 07 a EB951	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-dic.-15	TA 28, Pozo EA 628	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-dic.-15	MC # 11 CE 10, línea de pruebas.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-dic.-15	CE 10, Pozo EA 1075	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-dic.-15	CA 16, Pozo AA 7313	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-dic.-15	TA 25, Pozo EA 400	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-dic.-15	CE 10, Pozo EA 2199	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-dic.-15	CE 10, Pozo Ea 11364D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-dic.-15	MC # 01 CA 16, línea de totales	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-dic.-15	TA 28, oleoducto	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-dic.-15	ZA 04, Pozo EA 7504	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-dic.-15	LA 06, Pozo EA 8028	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-dic.-15	OR 11, Pozo EA 11066	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-dic.-15	PN 33, Pozo EA 11103	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-dic.-15	MC # 04 OR 11	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-dic.-15	PN 32, Pozo EA 1505	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-dic.-15	TA 25, Pozo EA 2467	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-dic.-15	TA 24 a inters (EB951 a PTC), tramo 218	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	22-dic.-15	Gatherin Station	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-dic.-15	OR 12, Pozo EA 7079	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-dic.-15	BA 34, Pozo EA 11162	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-dic.-15	CA 21, Pozo AA 6456	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-dic.-15	ZA 02, Pozo EA 8318	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-dic.-15	LA 07 a EB951, tramo 22	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-dic.-15	PN 31, Pozo EA 8296	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-dic.-15	OR 11, Pozo EA 11094	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-dic.-15	LA 06, Pozo EA 8039	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-dic.-15	PN 31, Pozo EA 8897	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-dic.-15	CA 23, Pozo EA 9342	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-dic.-15	MC# 04 TA 28, línea de pruebas	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-dic.-15	LA 06 a inters(LA 07 a EB951), tramo 82	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-dic.-15	BA 34, Pozo EA 6823	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-dic.-15	PN 30, Pozo EA 8888	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-dic.-15	TA 24 a inters(EB951 a PTC), tramo 215	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-dic.-15	TA 24 a inters(EB951 a PTC), tramo 215	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	26-dic.-15	Zona de recarga de combustible	Personal de apoyo a producción, detecta la presencia de diésel en la zona de recarga, y comunica inmediatamente al operador de planta, al llegar al lugar cierra las válvulas que se encontraban ligeramente abiertas.					Diésel
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-dic.-15	LA 06, Pozo EA 8028	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-dic.-15	OR 11 a inters(Est. El Alto - EB951), tramo 703	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-dic.-15	TA 24, Pozo EA 11287D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-dic.-15	Línea del circuito gas de reinyección Compresores Peña Negra a Tierra	Por una fisura longitudinal de 3" en la línea de gas del circuito de gas reinyección Compresores Peña Negra Tierra a Plataforma NN.					Gas Natural

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	29-dic.-15	Tanque de bomba contra incendio Capahuari Sur	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-dic.-15	MC#04 CE 10, línea de pruebas	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-dic.-15	OR 12, Pozo EA 805	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-dic.-15	CA 20, Pozo AA 6112	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-dic.-15	TA 24, Pozo EA 11252	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-ene.-16	Bateria OR-11	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-ene.-16	Pozo EA 8524 BA34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-ene.-16	Pozo EA 11052 TA 24	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-ene.-16	EA11257D CE10	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-ene.-16	MC01 BATERIA CA17	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-ene.-16	EA8466 PN33	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-ene.-16	Pozo EA8874 TA28	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-ene.-16	Pozo EA11242D BA35	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-ene.-16	MC 03 Bateria PN31	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-ene.-16	Pozo EA6538 ZA02	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-ene.-16	EA1870 OR11	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-ene.-16	Tramo 134 Oleoducto BA34 a BA35	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-ene.-16	Pozo AA6094 CA20	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-ene.-16	Pozo EA2196 OR11	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-ene.-16	Pozo EA11247 BA34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-ene.-16	Pozo EA6249 ZA02	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	8-ene.-16	Capahuari Norte - Lote 192	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Diésel
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-ene.-16	Pozo EA805 OR12	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	9-ene.-16	Capahuari Norte - Lote 192	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Diésel
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-ene.-16	Tramo 853 de Oleoducto El Alto a EB951	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-ene.-16	Pozo EA5843 BA35	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-ene.-16	Pozo EA 7197 LA09	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-ene.-16	Pozo EA 866 OR12	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-ene.-16	Pozo EA 8062D LA 09	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-ene.-16	Pozo EA 8777D TA 25	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-ene.-16	MC-03 Bateria ZA01	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-ene.-16	Pozo EA 7949 de BA34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	15-ene.-16	Jibarito tubo N° 251	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-ene.-16	Pozo EA 5639 OR11	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-ene.-16	MC08 Bateria BA34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-ene.-16	Pozo AA 6393 CA22	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-ene.-16	Pozo EA 8408 PN31	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ene.-16	Pozo EA 8986D PN30	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ene.-16	Pozo EA 9526 ZA01	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ene.-16	Tramo 720 Oleoducto Intersección TA24 ITEM 01 (EB951 a PTC)	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-ene.-16	Pozo AA 5861 CA17	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-ene.-16	Pozo EA 8959 TA 27	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-ene.-16	Pozo AA 6744 CA 17	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-ene.-16	Pozo EA 5847 PN 33	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-ene.-16	Tramo 22 de Oleoducto CA17 a PTC	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	23-ene.-16	Huayuri - Pozo 7	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-ene.-16	Pozo AA 8286 CE10	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-ene.-16	MC 01 TA24	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-ene.-16	Pozo EA 5672 BA34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-ene.-16	Pozo EA 7969 PN31	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-ene.-16	Pozo EA 11117 BA34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-ene.-16	Tramo 183 de Oleoducto LA 08	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-ene.-16	Pozo EA 8566 BA35	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-ene.-16	Pozo EA 7072 LA07	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-ene.-16	Pozo EA 8739 LA08	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-ene.-16	Pozo EA 8586 BA34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-ene.-16	Pozo EA 1729 PN33	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	31-ene.-16	Pozo EA 9404 ZA01	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	31-ene.-16	Batería Shiviayacu	La operación que se realizaba era la reinyección de agua de producción por la tubería enterrada de 8" del pozo Shiviayacu 04.; La falla se produjo aproximadamente a 10 metros de cabeza de pozo				Agua de producción	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-feb.-16	Pozo AA 8027 CA 23	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-feb.-16	Pozo EA 5976 TA 24	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-feb.-16	Pozo Ea 8739 BA 34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-feb.-16	MC # 2 CA 22	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-feb.-16	Pozo AA 6121 CA 20	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-feb.-16	Pozo AA 7223 CA 23	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-feb.-16	Pozo 1545 PN 31	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-feb.-16	MC 3 02 y TA 24	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-feb.-16	Pozo AA 7209 CA 23	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-feb.-16	Pozo EA 809 CE 10	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	3-feb.-16	Línea de flujo del pozo Tambo 04	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-feb.-16	Pozo AA 6314 CA 16	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-feb.-16	Pozo EA 2519 BA 34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-feb.-16	Pozo EA 8191 TA 25	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	5-feb.-16	Línea de flujo del pozo Capahuari Sur 13	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-feb.-16	Pozo 8019 LA 06	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-feb.-16	Pozo EA 8859D CE 10	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	7-feb.-16	Línea de prueba del pozo Dorissa	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	IV	PIURA	9-feb.-16	Batería 209, a la altura de los pozos 12686 y 12639	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-feb.-16	Pozo AA 1645 CA 16	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-feb.-16	Pozo AA 6634 CA 16	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-feb.-16	Pozo EA 11049 TA 27	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-feb.-16	Pozo EA 5744 CE 10	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-feb.-16	Pozo 7169 ZA 02	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-feb.-16	Pozo EA 7701 TA 25	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-feb.-16	Pozo AA 6393 CA 22	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-feb.-16	Pozo EA 7213 BA 34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-feb.-16	Pozo EA 1775 TA 27	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-feb.-16	Pozo EA 2502 CE 10	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-feb.-16	Pozo EA 8546 BA 35	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-feb.-16	Pozo EA 11067 BA 34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-feb.-16	MC#05 CE 10	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-feb.-16	MC#07 BA 34.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-feb.-16	Pozo AA 8089 CA 16	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-feb.-16	Pozo EA 8408 PN 31	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-feb.-16	Pozo EA 11193 TA 25	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-feb.-16	Pozo EA 11258D BA 34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	15-feb.-16	Línea de entrada al pozo inyector- Dorissa 08	Durante el recorrido de rutina, el operador de producción de turno detecta una fuga de agua en la tubería de reinyección de 6"Ø del pozo Dorissa 08.	Agua de producción
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-feb.-16	Pozo EA 8367 ZA 01	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-feb.-16	Pozo EA 10034 LA 08	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-feb.-16	Pozo PT 7 LA 09	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	17-feb.-16	Patio de tanques Jibarito	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-feb.-16	Pozo AA 6121 CA 20	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-feb.-16	Pozo EA 7304D PN 30	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-feb.-16	Pozo EA 9846 ZA 01	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-feb.-16	MC#05 TA 25	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-feb.-16	Capullana - Lobitos (Pozo Capu 144)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-feb.-16	Oleoducto de 8" de diametro de la Bateria Laguna 07, dirección Laguna a Estación de Bombeo 951 Zapotal	Durante el recorrido del operador del ducto, detecto una fuga de fluidos de producción (128 bls, 75 % de agua) en tramo de ingreso hacia la Estación de Bombeo 951 Zapotal, procediendo a reportar el hecho al Centro de Información y Control, para su activación del Plan de Contingencia, Se recuperaron 75 Bls aprox.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-feb.-16	Pozo EA 7169 ZA 02	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	IV	PIURA	22-feb.-16	A 500 m del pozo 6484 (Lote IV)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-feb.-16	Pozo EA 9453 LA 08	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-feb.-16	Pozo EA 8761 BA 35	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-feb.-16	Pozo EA 9808 CE 10	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-feb.-16	EPN31	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-feb.-16	Pozo EA 6100 ZA 01	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-feb.-16	Pozo AA 6094 CA 20	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-feb.-16	Pozo AA 1578 CA 23	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-feb.-16	MC#05 TA 25	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-feb.-16	Pozo AA 6316 CA 20	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-feb.-16	Pozo EA 11103 PN 33	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-feb.-16	Pozo AA 6354 CA 20	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-feb.-16	Pozo EA 8418 BA 34	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-feb.-16	Pozo EA 8297 TA 24	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-mar.-16	TA 25, Pozo EA 8797	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-mar.-16	CA-17, Pozo AA 8138	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-mar.-16	CA 22, Pozo AA 9001	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-mar.-16	TA-28, pozo EA 7246	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-mar.-16	TA 25, pozo EA 7281	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-mar.-16	BA 34, Pozo EA 11161	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-mar.-16	LA-06, Pozo EA 8056	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-mar.-16	Bateria LA-06	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-mar.-16	TA 25, Pozo EA 8548	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-mar.-16	BA 34, Pozo EA 8697.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-mar.-16	ZA 02, Pozo EA 5865	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-mar.-16	PN 32, Pozo EA 8763	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-mar.-16	PN 33, Pozo EA 5847	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-mar.-16	TA 28, Pozo EA 1865	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-mar.-16	CE 10, Pozo EA 9036	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-mar.-16	OR-12, Pozo EA 2453	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-mar.-16	BA 34, Pozo EA 11251	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-mar.-16	LA 06, Pozo EA 8039	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-mar.-16	CE 10, Pozo EA 8422	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-mar.-16	LA 06 Pozo EA 2329	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-mar.-16	LA 07, Pozo EA 2186	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-mar.-16	TA 24, Pozo EA 11006	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-mar.-16	ZA 03, Pozo EA 7101	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-mar.-16	PN 31, Pozo EA 6747	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-mar.-16	TA 25, Pozo EA 7914	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-mar.-16	Oledoucto EA - EB951	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-mar.-16	CE 10, Pozo EA 11274D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-mar.-16	TA 25, Pozo EA 8217	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-mar.-16	TA 27, Pozo EA 5674.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-mar.-16	BA 34, Pozo EA 11219D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-mar.-16	PN 33, Pozo EA 5847.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-mar.-16	PN 33, Pozo EA 5847	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-mar.-16	TA 24, Pozo EA 8933.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-mar.-16	CE 10 Pozo EA 5826	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-mar.-16	CA 21, Pozo AA 1906	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-mar.-16	TA 25, Pozo EA 11022.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-mar.-16	TA 25, Pozo EA 8841	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-mar.-16	CA 16, Pozo AA 7874	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-mar.-16	PN 30, Pozo EA 212.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-mar.-16	Batería LA-09	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	20-mar.-16	Yacimiento Shiviayacu - Pozo 06	Fuga fluido de producción a través del ensamble (mini mandrel) de ingreso para el cable que alimenta la bomba electro sumergible (BES) del pozo Shiviayacu 06. Es importante mencionar que el pozo se encuentra sin producción (cerrado) a partir del 21 de febrero de 2016 a la fecha.				Petróleo crudo	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-mar.-16	TA 28, Pozo EA 8868	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-mar.-16	CE 10, Pozo EA 8614.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	22-mar.-16	Plataforma LO14	En adición al efecto producido por la parada del compresor de LO7, el incremento de contrapresión en el sistema de gas de baja se produce por las paradas pre-existentes de los compresores de las plataformas LO10 y LO14. La parada de LO14 fue programada para cambiar el radiador; de ese modo para controlar la emergencia en la locación de LO14 se inició el venteo a las 00:00 horas del 23/03/2016 y culminó a las 14:30 horas del 23/03/2016.				Gas Natural	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-mar.-16	TA 25, Pozo EA 8813	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	23-mar.-16	Plataforma LO7	La parada del compresor de la Plataforma LO7 se originó por temperatura de aceite del motor. Luego de la revisión de la unidad, se encontró 2 paletas rotas y 02 dobladas en el ventilador del radiador, en simultáneo se inició el venteo a las 00:00 horas del 23/03/2016 y culminó a las 14:45 horas del día 23/03/2016.				Gas Natural	
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	23-mar.-16	Plataforma LO10	En adición al efecto producido por la parada del compresores de LO7, el incremento de contrapresión en el sistema de gas de baja se produce por las paradas pre-existentes de los compresores de las plataformas LO14 y LO10, esta última se originó por daño en el cigüeñal superior y mando cruzado del motor de este modo; para controlar la emergencia en la locación de LO10 se inició el venteo a las 00:40 horas del 23/03/2016 y culminó a las 10:15 horas del 01/04/2016.				Gas Natural	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-mar.-16	CA 19, Pozo AA 96	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-mar.-16	CA 17, Pozo AA 8138.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-mar.-16	OR 11, Pozo EA 7437	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-mar.-16	PN 30, Pozo EA 11036	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-mar.-16	CE 10, Pozo EA 1075	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	26-mar.-16	Jibarito - tanque sumidero	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-mar.-16	BA 35, Pozo EA 8758	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-mar.-16	PN 31, Pozo EA 6576	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-mar.-16	CE 10, Pozo EA 5826	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-mar.-16	OR-12, Pozo EA 1923	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-abr.-16	CA 22, Pozo AA 6401	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-abr.-16	ZA 01, MC # 09	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-abr.-16	PN 31, Pozo EA 11156	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-abr.-16	CE 10, MC # 08	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-abr.-16	ZA 02, Pozo Ea 9963	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PETROLEOS DE LA SELVA	31D	UCAYALI	3-abr.-16	Línea de flujo del pozo AC-01	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-abr.-16	CA 20, Pozo AA 6281	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia					Producto
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-abr.-16	LA 06, Compresores C1 y C3 ELA06	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-abr.-16	CA 20, Pozo AA 6281	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-abr.-16	ZA 01, Pozo EA 2269	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-abr.-16	BA 34, Pozo EA 7949	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-abr.-16	Planta Ex 605	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-abr.-16	CA 17, MC # 01	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-abr.-16	CA 20, Oleoducto.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	7-abr.-16	Sump Tank 1421, San Jacinto	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	7-abr.-16	Sump Tank 1421 - San Jacinto	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-abr.-16	TA 28, Pozo EA 7248	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-abr.-16	CA 16, Oleoducto Carrizo	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	CA 22, Pozo AA 6013	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 09, volumeter totales	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 09, Pozo EA 5619	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 09, Pozo EA 1955	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 07, Pozo EA 5742	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 09, Pozo EA 7016	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 09, Pozo EA 7197	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 09, Pozo EA 5704	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 07, Pozo EA 2186	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 07	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 06, Separador #01	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	LA 08	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	Batería LA-08	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	CA 22, MB 02	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	CA 22, SEP 0189	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	Batería TA 29	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	TA 29, Pozo EA 2016	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-abr.-16	TA 29, Pozo EA 2191	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-abr.-16	BA 35, Pozo EA 8784	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-abr.-16	BA 34, Pozo EA 6914	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-abr.-16	TA 29, Pozo EA 1570	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-abr.-16	TA 24, MC 6A	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-abr.-16	Est, El Alto	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-abr.-16	BA 34/ MC 10,11, 12 y 13	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-abr.-16	TA 25, Pozo 11123	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-abr.-16	Est. El Alto	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	CA 19, Pozo AA 6801	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	TA 27, Pozo EA 11044.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	PN 32, Pozo EA 11041	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	TA 29, Pozo EA 11211	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	LA 07, Pozo EA 7073	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	LA 07, Pozo EA 8034	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	LA 08, Pozo EA 2038	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	ZA 01, Pozo EA 10287	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	LA 08, Pozo EA 9471	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	LA 08, Pozo EA 9497	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	PN 30, Pozo EA 5668	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	PN 32, Pozo EA 11041	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-abr.-16	PN 32, Pozo EA 7206	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-abr.-16	OR 11, Pozo EA 11152	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-abr.-16	LA 07, Pozo EA 6118	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-abr.-16	OR 11, Pozo EA 1008	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-abr.-16	OR-11, Pozo EA 2018	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-abr.-16	OR 12, Pozo EA 2517	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-abr.-16	BA 34, Pozo EA 8583	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-abr.-16	ZA 04, Pozo EA 6406	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-abr.-16	BA 34, Pozo EA 1690	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-abr.-16	OR 12, MC# 06	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-abr.-16	TA 27, Pozo EA 8656	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-abr.-16	TA 24, Pozo EA 8912	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-abr.-16	CE 10, MB TOT	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-abr.-16	PN 30, Pozo EA 8963	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-abr.-16	Batería CA-21	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-abr.-16	CA 17, Pozo AA 6988	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-abr.-16	CA 20, Pozo AA 6761	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-abr.-16	ZA 01, Pozo EA 9556	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-abr.-16	ZA 04, Pozo EA 7056	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-abr.-16	CA 19, Pozo AA 6887	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-abr.-16	OR 11, Pozo EA 9644	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-abr.-16	LA 09, Pozo EA 8061D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-abr.-16	CA 23, Pozo AA 1592	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-abr.-16	TA 27, Pozo EA 8448	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-abr.-16	TA 27, Pozo EA 8448	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-abr.-16	TA 27, Pozo EA 1749	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-abr.-16	OR 12, Pozo EA 7159	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-may.-16	CE 10, Pozo AA 8108	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-may.-16	LA 09, Pozo EA 8052	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-may.-16	CE 10, Pozo EA 11262	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-may.-16	BA 34, Pozo EA 8973	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-may.-16	LA 07, MC # 02	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-may.-16	CA 22, Pozo AA 6528	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-may.-16	ZA 01, Pozo EA 9846	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-may.-16	CE 10, Pozo EA 1075	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-may.-16	CA 22, Pozo AA 1852	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-may.-16	TA 27, Pozo EA 11324	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-may.-16	OR 11, Pozo EA 1009	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-may.-16	ZA 04, Pozo EA 7068	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-may.-16	CE 10, Pozo EA 9268	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-may.-16	PN 32, Pozo EA 1887	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-may.-16	CA 22, Pozo AA 8276	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-may.-16	Cabezo de muelleTortuga	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-may.-16	TA 25, Pozo EA 8227.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-may.-16	TA 27, Pozo EA 6122	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-may.-16	CA 19, Pozo AA 6806	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-may.-16	CA 16, Pozo AA 6967	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-may.-16	OR 12, Pozo EA 1923	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-may.-16	CA 19, Oleoducto.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-may.-16	TA 28, Pozo EA 5985	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-may.-16	BA 34, Pozo EA 6903	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-may.-16	CA 16, Pozo AA 6633	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-may.-16	Pozo ATA PB 236, Órgano	Pozo ATA, con cabezal de pozo ubicado a 1 m de profundidad, con una salida lateral con tapón y otra salida con niple deteriorado e incompleto, por donde se identifica fuga de agua, la cual afecta un área de 18 m2 alrededor del pozo				Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-may.-16	CE 10, Pozo EA 1040.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-may.-16	CA 19, Pozo AA 6888	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-may.-16	CA 19, Pozo AA 58	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-may.-16	CE 10, Pozo EA 8013	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-may.-16	CA 17, Oleoducto	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-may.-16	TA 25, Pozo EA 8936	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	22-may.-16	Linea de circulación de 4". ET 202 - Lote III	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-may.-16	CE 10, Pozo EA 9213	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-may.-16	CA 16, Pozo AA 7314	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-may.-16	ZA 01, Pozo EA 9571	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-may.-16	PN 32, Pozo EA 8097D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-may.-16	TA 27, Pozo EA 11343	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-may.-16	ZA 04, Pozo EA 8186	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-may.-16	ZA 01, Pozo EA 9846	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-may.-16	ZA 01, Pozo EA 5699	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-may.-16	PN 33, Pozo EA 2028A	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	31-may.-16	PN 32, Oleoducto	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-jun.-16	OR-12, Pozo EA 1923	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-jun.-16	ZA-02, Pozo EA 7084	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
MAPLE GAS	31E	LORETO	1-jun.-16	Ducto Pacaya - Puerto Oriente (2 plg OD), Progresiva 12 mas 750	El derrame se produjo por un <u>pitiz</u> de corrosión en el tramo de la tubería de acero de 2 7/8" OD que se encuentra enterrado dentro del derecho de vía del ducto Pacaya-Puerto Oriente, aproximadamente a 10 mts del Puente Yarina, el petróleo filtró hacia superficie y luego discurrió por el derecho de vía, llegando una fracción pequeña al cauce de la Quebrada Yarina. Cuando se produjo el derrame, el ducto no se encontraba en operación, es decir, no se venía efectuando el transporte de Petróleo Crudo de Pacaya a Puerto Oriente. El área donde se produjo el derrame corresponde al derecho de vía del ducto, es un suelo arcilloso con vegetación de tallo corto.				Petróleo crudo	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-jun.-16	ZA 01, Pozo EA 8549	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-jun.-16	PN 30, Pozo EA 7304.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-jun.-16	ZA 01, Pozo EA 10278.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-jun.-16	BA 34, Pozo EA 6106.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-jun.-16	TA 25, Pozo EA 1724	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-jun.-16	PN 30 Pozo EA 217.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-jun.-16	LA-08, Pozo EA 2153.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-jun.-16	CE 10, Pozo EA 7679.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-jun.-16	CA 22, Pozo AA 9984.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-jun.-16	ZA-01, Pozo EA 9852	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-jun.-16	ZA 02, Pozo EA 7058	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-jun.-16	ZA 02, Pozo EA 6168.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-jun.-16	CE 10, Pozo EA 9807	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-jun.-16	PN 33, Pozo EA 1501	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-jun.-16	PN 30, Pozo EA 8978D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-jun.-16	CA 22, Pozo AA 8032.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-jun.-16	PN 32, Pozo EA 8987D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-jun.-16	BA 34, Pozo EA 7777	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-jun.-16	BA 35, Pozo EA 8758	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-jun.-16	CA 20, Pozo AA 6354.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-jun.-16	CE 10, Pozo EA 9569	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-jun.-16	ZA 01, Pozo EA 5743	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-jun.-16	CA 20, Pozo AA 6113	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-jun.-16	CA 20, Pozo AA 6572.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-jun.-16	LA 06, Pozo EA 8004	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-jun.-16	BA 34, Pozo 7211	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-jun.-16	CA 20, Pozo AA8067D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-jun.-16	CA 20, Pozo AA 6112.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-jun.-16	TA 28, Pozo EA 9826.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-jun.-16	CE 10, Pozo EA 9238	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-jun.-16	CE 10, Pozo EA 11239	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-jun.-16	ZA 01, Pozo EA 10114.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-jun.-16	PN 30, Pozo EA 6904.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-jun.-16	PN 33, Pozo EA 8574	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	26-jun.-16	Tramo 1572 del oleoducto principal que va de la ET 202 a Overales	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-jun.-16	BA 34, Pozo 8419	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-jun.-16	ZA 01, Pozo EA 8346.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-jun.-16	CA 20, Pozo AA 6459.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-jun.-16	CE 10, Pozo EA 8803	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-jul.-16	ZA 02, Pozo EA 9868	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-jul.-16	CA 21, Pozo AA 6344	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-jul.-16	TA 24, Pozo EA 8852	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-jul.-16	ZA 02, Pozo EA 7189	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-jul.-16	CA 22, Pozo AA 11376	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-jul.-16	CA 20, Pozo AA 6591	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-jul.-16	CA 17, Pozo AA 2449	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-jul.-16	CA 17, Pozo AA 8018	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-jul.-16	PN 33, Pozo EA 8574	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-jul.-16	BA 35, Pozo EA 8124	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-jul.-16	BA 35, Pozo EA 8566	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-jul.-16	TA 24, Pozo EA 1925	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	14-jul.-16	Lote III	El recorredor de producción R2 comunica que identificó a las 15:50 horas un impacto ambiental en la línea de transferencia del oleoducto 203 dirigido a la estación de tratamiento 202, esta información es comunicada al supervisor de producción del lote III, posterior a ello se coordinó el cerrado inmediato de las válvulas de transferencia y se				Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-jul.-16	ZA 01, Pozo EA 9828	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-jul.-16	PN 30, Pozo EA 6904	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-jul.-16	BA 34, Pozo EA 11093	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-jul.-16	PN 32, Pozo EA 5907D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-jul.-16	OR 11, Pozo EA 7293	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-jul.-16	OR 11, Pozo EA 11081D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-jul.-16	LA 06, Pozo EA 9426	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-jul.-16	BA 35, Pozo EA 8521	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	24-jul.-16	Línea de Producción de 4pulg. plataforma 1103	Con fecha 24-jul-16, siendo las 17:00 hrs, personal recorredor de producción, se percata de una fuga de fluido de producción del pozo Pav-1103, inmediatamente se procede a parar el pozo y se despresuriza la línea hacia Bateria 9; se coordina el traslado de personal de contingencia de primera respuesta para el día 25.07.16.				Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-jul.-16	ZA 02, Pozo EA 5872	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-jul.-16	CA 22, Pozo AA 6009	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-jul.-16	PN 30, Pozo EA 8738	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-jul.-16	LA 06, Pozo EA 6263	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-jul.-16	BA 34, Pozo EA 5672	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-jul.-16	PN 30, Pozo EA 8164	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-jul.-16	TA 25, Pozo EA 1786	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	28-jul.-16	Batería 4631	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	31-jul.-16	CA 20, Pozo AA 2322E	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-ago.-16	TA 27, Pozo EA 11237	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-ago.-16	BA 34, Pozo EA 8696	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-ago.-16	CA 20, Pozo AA 6376	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-ago.-16	ZA 02, Pozo EA 7189.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-ago.-16	TA 27, Pozo EA 8909.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-ago.-16	CA 22, Pozo AA 11376	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-ago.-16	CA 17, Pozo AA 6171.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-ago.-16	TA 28, Pozo EA 8024.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-ago.-16	PN 30, Pozo EA 7932	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-ago.-16	ZA 01, Pozo EA 9384.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-ago.-16	LA 06, Pozo EA 7011.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-ago.-16	CA 22, Pozo AA 11376	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-ago.-16	ZA 02, Pozo EA 7169.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-ago.-16	LA 09, Pozo EA 8052.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-ago.-16	BA 34, Pozo EA 8969.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-ago.-16	LA 09, Pozo EA 1955.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-ago.-16	PN 33, Pozo EA 2008.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-ago.-16	CE 10, Pozo EA 5648	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-ago.-16	LA 06, Pozo EA 6263.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-ago.-16	OR 12, Pozo EA 1882.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-ago.-16	PN 32, Pozo EA 5652.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ago.-16	PN 31, Pozo EA 5782.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ago.-16	ZA 01, Pozo EA 9686.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	20-ago.-16	Altura del pozo 6002 lote I	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	24-ago.-16	Línea 6 5/8" PQ-Prov1	fuga de crudo en la línea de 6 5/8" que transporta hidrocarburos desde la plataforma PQ hacia la Bateria Providencia				Petróleo crudo	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-ago.-16	CE 10, Pozo EA 2199.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-ago.-16	TA 28, Pozo EA 722.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-ago.-16	PN 33, Pozo EA 2504	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	27-ago.-16	TA 27, Pozo EA 8288.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	27-ago.-16	Locación del pozo PUG 2281	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-sep.-16	LA 06, Pozo EA 9477.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-sep.-16	CA 22, Pozo AA 9167.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-sep.-16	TA 25, Pozo EA 1724.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-sep.-16	CA 20, Pozo AA 6369.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-sep.-16	CA 21, Pozo AA 7611.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-sep.-16	CA 19, Pozo AA 6691.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	6-sep.-16	Capahuari Sur	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-sep.-16	PN 30, Pozo EA 11033	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-sep.-16	LA 09, Pozo EA 5619.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-sep.-16	BA 34, Pozo EA 8684.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-sep.-16	BA 34, Pozo EA 8638.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-sep.-16	BA 34, Pozo EA 8954	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-sep.-16	BA 34, Pozo EA 8956.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-sep.-16	BA 34, Pozo EA 8726	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-sep.-16	BA 34, Pozo EA 8707.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	LA 09, Pozo EA 5617.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	CA 19, Pozo AA 7582.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR 12, Pozo EA 7078.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	CA 20, Pozo AA 6589.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	LA 07, Pozo EA 2343.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	LA 07, Pozo EA 2114P	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	LA 07, Pozo EA 2187.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR-11.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR 11.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR 11, MC # 07.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR-11	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR-11, Pozo EA 11297.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR-11, MC # 13	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR-11, Pozo EA 11077	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR 11, Pozo EA 2010.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	LA 09, Pozo EA 7016.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	LA 09, Pozo EA 7197	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	LA 09, Pozo EA 7083.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR-12, MC# 4.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR 12, MC # 1.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR 12, Pozo Ea 1256.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	OR 12, Pozo PB 10152.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-16	CA 19, Pozo AA 6338.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	TA 25, Pozo EA 8777.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	TA 28, Pozo EA 656.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	TA 28, Pozo EA 8874.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	ZA 03, Pozo EA 7044	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	ZA 03, Pozo EA 7053.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	ZA 02, Pozo EA 9284.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	ZA 02, SEP#4.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	PN 32, Pozo EA 6871	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	PN 32, Pozo EA 5679	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	PN 32, Pozo EA 5896.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	PN 33, Pozo EA 11116	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-16	ZA 03, Pozo EA 6407.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-sep.-16	CE 10, MC#4.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-sep.-16	LA 06.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-sep.-16	LA 06, Pozo 2324.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-sep.-16	LA 06, Pozo EA 8679.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 27 Pozo EA 5674	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 27 Pozo EA 8213	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 27 Pozo EA 1775	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 27 Pozo 7227	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 27 Pozo EA 8909	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 27 Pozo EA 7619	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 27 Pozo EA 7359	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 27 Pozo EA 8891	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 29 Pozo EA 7934	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-sep.-16	TA 29 Pozo EA 2046	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-sep.-16	PN 31 Pozo EA 11156	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-sep.-16	PN 30 Pozo EA 6213	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-sep.-16	PN 30 Pozo EA 11269D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-sep.-16	PN 31 Pozo EA 8296	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-sep.-16	BA 35 Pozo EA 6581	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-sep.-16	BA 35 Pozo EA 8786	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-sep.-16	BA 34 Pozo EA 2011	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-sep.-16	CA 23 Pozo AA 10038	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-sep.-16	CA 16 Pozo AA 7332	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-sep.-16	TA 25 MC#08	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-sep.-16	TA 25 MC#08	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-sep.-16	CA 22 Pozo AA 84	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-sep.-16	CE 10 Pozo EA 5826	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	24-sep.-16	Batería Capahuari Sur	<p>A las 09:00 horas, el APU de la CN. Los Jardines (Miguel Huamán) comunicó telefónicamente la ocurrencia de una fuga de hidrocarburo en la batería de Capahuari Sur. A las 10:00 horas se recibió autorización para ingresar a la zona del evento km 2.5 de la carretera por el APU CN. Los Jardines procediendo con la activación del plan de contingencia para iniciar con las labores de recuperación y limpieza de área, lo cual no fue aceptado por los dirigentes de la CN. Se verificó que la fuente de la fuga proviene de una línea inactiva 10 pulgadas de la operación anterior.</p> <p>Nota 1: Desde 18:00 horas del sábado 17 de septiembre de 2016, la comunidad Los Jardines ejerce el bloqueo impidiendo la presencia de personal en la batería Capahuari Sur e impidiendo el acceso a la misma, todo el personal de Pacific debió ser retirado del área.</p>				Petróleo crudo	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-sep.-16	TA 25 MC#08	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-sep.-16	CE 10 Pozo EA 9014	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-sep.-16	BA 34 Pozo EA 8689	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-oct.-16	TA 24, Pozo EA 8228.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-oct.-16	TA 28, Pozo EA 1799	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-oct.-16	TA 25, Pozo EA 1237.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-oct.-16	CA 23, Pozo AA 6011.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-oct.-16	PN 32, Pozo EA 1887.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-oct.-16	BA 34, Pozo EA 8728.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-oct.-16	CA 22, Pozo AA 11376.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-oct.-16	CE 10, Pozo EA 8107.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-oct.-16	TA 24, Pozo EA 6177.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-oct.-16	ZA 02, Pozo EA 7117.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-oct.-16	PN 33, Pozo EA 6683.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-oct.-16	OR 12, Pozo EA 881.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-oct.-16	OR-11, Pozo EA 2243.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-oct.-16	PN 33, Pozo EA 11112	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-oct.-16	TA 28, Pozo EA 8868.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-oct.-16	OR 11, Pozo EA 11149.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-oct.-16	CE 10, Pozo EA 8487.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-oct.-16	ZA 02, Pozo EA 7112.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-oct.-16	CA 22, Pozo AA 11376	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-oct.-16	PN 31, Pozo EA 8296.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-oct.-16	CA 17, Pozo AA 5901.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-oct.-16	ZA 01, Pozo EA 9386.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-oct.-16	BA 35, Pozo EA 8523.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-oct.-16	BA 34, Pozo EA 11251	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-oct.-16	PN 31, Pozo EA 6576.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-nov.-16	CE 10, Pozo EA 11188.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-nov.-16	CA 22, Pozo AA 9167	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-nov.-16	ZA 04, Pozo EA 6139.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-nov.-16	CE 10, Pozo EA 9241	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-nov.-16	CE 10, Pozo EA 9813	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-nov.-16	CA 19, Pozo AA 7582.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-nov.-16	TA 28, Pozo EA 7478.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-nov.-16	PN 31, Pozo EA 6576.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-nov.-16	CE 10, Pozo EA 9952.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-nov.-16	BA 35, Pozo EA 8517.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-nov.-16	TA 27, Pozo EA 317.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-nov.-16	TA 25, Pozo EA 6129	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-nov.-16	BA 35, Pozo EA 8579.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	17-nov.-16	Batería Capahuari Sur	Siendo las 00:00 horas del 17 de noviembre, cuando se procedía a drenar fluido de los tanques de almacenamiento (T-215 y T-216) hacia los tanques de condensados (T-203 y T-205), se recibe comunicación sobre el rebose de los fluidos de los tanques de condensados, inmediatamente se procede a parar la bomba. Los fluidos (agua con trazas de hidrocarburos) fueron contenidos en el muro de contención de concreto.				Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-nov.-16	CE 10, Pozo EA 489.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-nov.-16	OR-11, Pozo EA 11321	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-nov.-16	CA 16, Pozo AA 7312.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-nov.-16	OR 12, Pozo PB 10152.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-nov.-16	CE 10, Pozo EA 9569.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-dic.-16	TA 25, Pozo EA 11237D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-dic.-16	LA 06, Pozo EA 6263.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-dic.-16	PN 31, Pozo EA 1658.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-dic.-16	CA 23, Pozo AA 9144.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-dic.-16	BA 35, Pozo EA 8424.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-dic.-16	CA 22, Pozo AA 6494.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-dic.-16	PN 30 Pozo EA 6272.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-dic.-16	PN 32, Pozo EA 1887.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	19-dic.-16	Lote 192 - Batería San Jacinto	Fuga de crudo de la línea de 8, en posición 5 horas en el tubo 495 de la línea de entrega de Shiviayacu a San Jacinto				Petróleo crudo	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-dic.-16	TA 24, Pozo EA 8968D	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia				Producto	
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-dic.-16	CA 17, Pozo AA 6036.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-dic.-16	OR 11, Pozo EA 2513	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-dic.-16	ZA 01, Pozo EA 1344.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-dic.-16	TA 28, Pozo EA 8023.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-dic.-16	TA 25, Pozo EA 8223.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-dic.-16	CA 20, Pozo AA 6574	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-dic.-16	BA 35, Pozo EA 2139	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-dic.-16	ZA 04, Pozo EA 6478.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	31-dic.-16	PN 33, Pozo EA 8889	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-ene.-17	LA 09, Pozo EA 8061D.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-ene.-17	TA 27, Pozo EA 8088.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-ene.-17	PN 33 Pozo EA 1501	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-ene.-17	TA 28, Pozo EA 6427.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-ene.-17	TA 25, Pozo EA 6129.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-ene.-17	BA 34, Pozo EA 8232.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-ene.-17	ZA-02, Pozo EA 7189	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-ene.-17	BA 35, Pozo EA 7868	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-ene.-17	CA 16, Pozo AA7492.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-ene.-17	No registrado	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-ene.-17	ZA 03, Pozo EA 7024	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-ene.-17	LA 07, Pozo 2239	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ene.-17	CA 20, Pozo AA 8067	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-ene.-17	OR 12, Pozo EA 9652.	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	28-ene.-17	Pozo 12254 Bateria 16 Lote I	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-ene.-17	Entre plataformas DD y NN - Peña Negra	Se observa fuga de gas del fondo marino. Luego de realizar la inspección con buzos y pruebas en las líneas de gas lift DD-NN se observó que esta no presenta fugas de gas; sin embargo los buzos observan burbujas de gas que emanan del fondo marino. Se continúan realizando trabajos de inspección.				Petróleo crudo	
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	29-ene.-17	Pozo REST-074	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-ene.-17	CE 10, Pozo 9813	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	30-ene.-17	Bateria San Jacinto - Lote 192	Se recibe comunicación telefónica de una fuga en una línea de 10" ubicada entre el manífold de llegada de pozos y los tratadores. El personal de producción se presentan identificando fuga en forma de spray. La línea de fluido de pozos es de 97% agua y 3% de crudo.				Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)	
GMP S.A.	III	PIURA	1-feb.-17	Pozo 5975 - Lote III	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-feb.-17	Línea de conducción EA 5674 TA27	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-feb.-17	Línea de conducción EA 8023 TA28	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	5-feb.-17	Pozo 31 - Capahuari Sur	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-feb.-17	Línea de conducción AA 6657 CA22	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-feb.-17	Línea de conducción EA 9843 ZA 01	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	10-feb.-17	Línea 8 de la Locación 1A - San Jacinto	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	12-feb.-17	Línea de conducción EA 2503 PN 31	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-feb.-17	Línea de conducción EA 8359 TA29	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-feb.-17	Línea de conducción EA 8969 BA 34	Fuga	de	crudo	de	petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	19-feb.-17	Línea de crudo de 8	Fuga de crudo en la línea de 8" por orificio en posición 8 horas cercana al Pozo 1A identificado por personal de la contratista que se encontraba por la zona. Nota: Es importante mencionar que la hora de inicio del siniestro fue a las 12:00pm y la hora del termino del siniestro fue a las 12:05 pm, se coloco 12:05 am porque el sistema no permitia colocar pm.				Petróleo crudo	

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-feb.-17	Línea de conducción EA 9839 CE 10	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-feb.-17	Línea de conducción EA 8722 BA 35	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	26-feb.-17	Pozo PN4-21 (Peña Negra Mar)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-feb.-17	Línea de conducción EA 1732 PN 33	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-mar.-17	CA 17, Pozo AA 6372.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	3-mar.-17	Batería Shiviayacu / Lote 192	Fuga de fluido de producción en línea de 8pulgadas que se dirige del manifold al separador 5 de la batería de Shiviayacu, la fuga se presentó en una grapa deteriorada que se ubicada en un cod.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-mar.-17	Línea de crudo de Plataforma PN2-OO	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-mar.-17	LA 08, Pozo EA 7162.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-mar.-17	BA 34, Pozo EA 11119.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-mar.-17	PN 31, Pozo Ea 1754.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-mar.-17	OR 11, Pozo EA 11128.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-mar.-17	CA 20, Pozo AA 6363.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	22-mar.-17	En línea de reinyección de 20 pulgadas enterrada	Fuga de agua de reinyección en línea enterrada de 20 pulgadas.	Agua de producción
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-mar.-17	ZA 01, Pozo EA 8346.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-mar.-17	Batería Primavera Lobitos (área playa)	El día 27 de marzo del 2017, a las 18:00 horas el operador de Movimiento de crudo, observó que en el área estanca de los Tks: 15, 9 y 186, presencia de agua de color amarillo rojizo que estaba fluyendo y descargando hacia la línea de playa por la línea de drenaje pluvial de 8"Ø. Inmediatamente cerro la válvula de drenaje pluvial de 12"Ø que había sido dejada abierta para descargar el agua de lluvia presente en la zona.	Agua de producción
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-mar.-17	LA 06, Pozo EA 8056.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-mar.-17	PN 30, Pozo EA 6904.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	31-mar.-17	Za 04, Pozo EA 7043.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-abr.-17	Línea de conducción EA 9644 OR 11	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-abr.-17	Línea de conducción EA 8052 LA 09	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-abr.-17	Línea de conducción EA11301D PN 32	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-abr.-17	Línea de conducción EA 1923 OR 12	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-abr.-17	Línea de conducción EA 9413 LA 06	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-abr.-17	Línea de conducción EA 5782 PN 31	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-abr.-17	Línea de conducción AA 7874 CA 17	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-abr.-17	Línea de conducción EA 8436 ZA 01	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-abr.-17	Línea de conducción EA 2112 PN 30	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	26-abr.-17	Batería PTS, Negritos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-abr.-17	Línea de conducción AA 9144 CA 23	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-may.-17	BA 34 Pozo EA 8612.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-may.-17	ZA 02, Pozo EA 6103.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
GMP S.A.	IV	PIURA	1-may.-17	Acceso al pozo 13665 - Lote IV	En circunstancias que la unidad Cisterna C7G-922 / B1D-995 se retira de las instalaciones del pozo 13665 Zona Álvarez Lote IV, transportando 200 bls de Fluido de Producción, iniciando su ascenso en la cuesta de acceso a la locación, aproximadamente a unos 150 metros de recorrido, se presenta un arrastre de llantas del remolcador. El conductor intentó frenar la unidad utilizando el Brake de Emergencia, el mismo que no respondió debido a que la cisterna ya había tomado velocidad en reversa. La cisterna desciende a través del acceso sin poder ser controlada por el chofer, impactando lateralmente en parte de la falda del cerro y deteniéndose cuando la parte posterior del tanque cisterna choca en una roca, lo cual origina la rotura de la válvula principal de descarga de la cisterna, lo cual genera el derrame de 37 barriles de fluido de producción a lo largo de la pendiente del acceso. Nota: el detalle del siniestro (derrame en la vía de acceso) fue notificado en el Reporte Preliminar de accidente dentro del plazo establecido ver F01-014060-000011-2017 del 02 de mayo de 2017.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-may.-17	OR-11, Pozo EA 11127	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-may.-17	LA 07, Pozo EA 2239.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-may.-17	ZA 04, Sep. Totales	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-may.-17	Batería ZA-04	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-may.-17	LA 06, Pozo EA 9413.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-may.-17	TA 25, Pozo EA 11317D	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-may.-17	ZA-04, Scrubber	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-may.-17	CE 10, Pozo EA 8616	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	7-may.-17	Área estanca del tanque 271, Sector Chancheria de la Planta Capahuari Sur	La representante del área de desarrollo social de la DREM Iquitos, Wendy Pérez, se comunica con nuestra área de Responsabilidad Social, para informar la ocurrencia de un derrame en el sector de Capahuari Sur. Luego se recibe una llamada del representante de la PCM (Marco Vidalón) indicando la misma información. Posteriormente se recibe la llamada del Sr. Jorge Pérez, representante de la DREM de la CN. Nuevo Andoas, desde la zona del evento, quien confirma el rebose del Tanque de 100 Barriles (T-271) de la Chancheria Capahuari Sur, el cual se encuentra contenido dentro del área estanca. ACCIONES TOMADAS: Pacific no pudo activar su Plan de Contingencia de manera inmediata porque las instalaciones de la Batería Capahuari Sur se encuentran tomadas por la CN. Los Jardines desde 22 de abril del 2017. No se pudo inspeccionar la zona para realizar inspección y verificación de las válvulas, la única posibilidad que rebose es que alguien haya abierto un drenaje (Posible sabotaje).	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-may.-17	OR 12, Pozo PB 279	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-may.-17	BA 35, Pozo EA 8722	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	10-may.-17	Zona de trampas lanzadoras/receptoras de raspatabos de la batería Capahuari Sur	El representante de PCM, comunica al área Social, un derrame en CapSur, en la zona de trampas de raspatabos. Personal de producción se acerca al lugar, encuentra aprox. 30 personas de la CN, observa mancha de crudo de 30 m2 aprox, procedente del rebose de caja de drenajes de sumidero. Personal de producción deriva el hidrocarburo al tanque colector T-271 y vacía la caja colectora de drenajes. Se solicita a la CN permitir el ingreso de vacuum truck, para succionar el HC y limpiar con cuadrilla de contingencia; pero no lo permitieron. La CN no ha permitido la verificación correcta y el cierre de todas las válvulas, por lo que el sistema sigue en condición de riesgo. Se presumen que personal ajeno haya abierto la válvula de drenaje. Ante la imposibilidad de ingreso y la actitud violenta de la CN, nuestro personal se vio obligado a retirarse de la zona. - No se pudo activar PDC de inmediato, instalaciones tomadas desde 22.04.17.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-may.-17	ZA 03, Pozo EA 7006.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-may.-17	ZA 02, Pozo EA 7116.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-may.-17	TA 27, Pozo EA 6867.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-may.-17	PN 30, Pozo EA 11036.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-may.-17	PN 33, Pozo EA 11163.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-may.-17	LA 09, Pozo EA 8061D.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-may.-17	ZA 01, Pozo EA 9533.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-may.-17	PN 31, Pozo EA 1754.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	2-jun.-17	Línea de reinyección de agua de producción pozo CO-42AD	Personal de Securitas (cía. de vigilancia) informó al Supervisor de Producción y al recorridor del área de una fuga de agua en la línea de reinyección de agua de producción en la plataforma 10X, el personal de Producción se apersona en forma inmediata al lugar, verifica la fuga y procede a parar la HPumps 1 y 2; aislando el tramo afectado.	Agua de producción
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	9-jun.-17	Diesel ducto hacia Capahuari Norte	Fuga de diésel en el JT-484 del diésel ducto hacia Capahuari Norte donde se tiene instalada una grapa, los recorridores encontraron el empaque flojo por donde fluía diésel.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	10-jun.-17	Pozo PN 29- Rig JR-07	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-jun.-17	Línea de flujo de pozo PAV-1103	Personas de la comunidad informan que escucharon un ruido en una zona próxima donde realizaban actividades de caza, el Supervisor de Producción se apersona al área indicada, identificando un leak en la línea de flujo del pozo Pav-1103. Según indican las personas de la comunidad, escucharon el ruido aproximadamente a las 10:25 am y comunicaron al Supervisor de producción a las 11:09 am y a las 11:20 am se procedió a parar el pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	14-jun.-17	Tramo de acceso al Pozo PN 109- Lote XIII	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-jun.-17	Batería Primavera Lobitos	El día 16/6/2017, a las 06:00 AM, el Operador de Producción detectó una fuga de crudo por Pit de corrosión en la Línea de 16" de succión de bomba de trasiego, ubicada en Batería Primavera - Lobitos. Inmediatamente se cerró la válvula que viene de los tanques (en ese momento no estaba bombeando).	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	8-jul.-17	Batería - Jibarito	El personal de Mantenimiento reporta por radio al operador de Producción, el rebose de fluidos con hidrocarburos del sump tank de la plataforma de las HPS de Jibaro Isla, el que inicialmente se acumuló en las canaletas perimetrales de la plataforma, parte de este fluido fugó a través de las tuberías de desfogue pluvial al campo abierto.	Agua de producción
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	10-jul.-17	Plataforma PN4, Peña Negra, El Alto	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-jul.-17	Plataforma PN4 - Peña Negra Mar - Pozo PN4-21	A las (15:30 horas): se presentó fuga de fluidos del pozo PN4-21 a través de la brida adaptadora, Bonnet de 7 1/16" x 2000 psi, debido a la falla de los elementos de sello de la tubería de 1 1/4" que salieron expulsados e su alojamiento en el Bonnet por la presión a la que fueron expuestos. El personal de Producción abrió el pozo al separador a través de tubos y espacio anular, para su desfogue, siendo controlada la fuga. 2.- 11.07.2017 (4:00 am): Pozo PN4-21 reaccionó debido a un incremento súbito de presión, siguió produciendo al separador con tubos y espacio anular abiertos al separador.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	14-jul.-17	Locación El Carmen	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	26-jul.-17	Pozo PN 163/ JR-06	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	27-jul.-17	Área de carga de cisternas/ Batería 04	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	16-ago.-17	Pozo EA 11301D Batería PN 32	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-ago.-17	Pozo EA 7053 ZA 03	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	18-ago.-17	Estación de Compresores EC-01 Lote XIII	A las 01:30 Horas: Compresores HP-412444 y HP-412445 quedan fuera de servicio como consecuencia de los altos niveles de líquidos en los separadores de las etapas 1 y 2. Inmediatamente se procede a drenar los líquidos hacia la poza. Los equipos entran en operación después de 10 minutos, y vuelven a parar después de 5 minutos aproximadamente. .- 01:40 Horas: Se drena los líquidos hacia la poza de recuperación de fluidos oleosos .- 01:45 Horas: Se notifica inmediatamente a Líder de Compresión y a Supervisor de Producción para solicitar cisterna urgente, la cual no pudo desplazarse porque los accesos se encontraban bloqueados por el paro comunal. .- 01:55 Horas: Operador detecta rebose de líquidos de la poza a través de 2 orificios de la poza. Este rebose intermitentemente con vapores hacia el exterior, se da en intervalos de cada 5 minutos aproximadamente. .- 02:15 Horas: Se procede a la parada total de planta.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-ago.-17	Batería Capullana, Lobitos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-ago.-17	MC#01 Batería TA-27	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	23-ago.-17	Vía La Bocana - Batería 03	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	26-ago.-17	Zona de Carga de Cisterna de LB-01	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	28-ago.-17	Zona de Flare - Compresores	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-ago.-17	Batería CA-21 Separador # 3	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-sep.-17	Manifold de Campo N° 2 de la batería Organos 11	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-sep.-17	Pozo EA 1603, Taiman 28	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-sep.-17	Oleoducto Carrizo 21, tramo 306 (803)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	7-sep.-17	Lote 192-Andoas-Area estancia del TK-271	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	7-sep.-17	Pozo PN-34 - Batería 02	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	8-sep.-17	Andoas-Oleoducto Huayuri-Capahuari Sur	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-sep.-17	Batería Punta Lobos, Lobitos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	10-sep.-17	Trompeteros-Línea de reinyección de 16"-Jibaro Isla	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-sep.-17	Batería Peña Negra 30	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	10-sep.-17	JOINT 1563 OLEODUCTO DE 10 PULGADAS SHIVIYACU - CAPAHUARI SUR	Aproximadamente las 08:45 horas, los recorredores de línea identificaron una fisura en el joint 1563 del oleoducto de 10 pulgadas de Shiviayacu -Capahuari Sur, cabe destacar que esta línea se encuentra inoperativa debido a la paralización de nuestras actividades por parte de la comunidad	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-sep.-17	Pozo EA 8722 Ballena 35	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-sep.-17	Batería Carrizo 23	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	13-sep.-17	Pozo EA 8791, Ballena 35	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-sep.-17	Manifold de campo 02, Batería	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	14-sep.-17	Tubo 22 de la línea de flujo del By Pass 6 de pozos SHI 23,28 a pozo SHI24	Operador de producción durante recorrido rutinario identifica fuga de fluido de producción por corrosión interna en el joint 22 en posición 6 horas del tubo 22 de línea de flujo del By Pass 6 de pozos SHIV 23, 28 a pozo SHIV 24.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	14-sep.-17	Batería Capahuari Sur	Durante el recorrido de la inspección programada de OEFA a la batería de Capahuari Sur a solicitud de las autoridades de la CN. Los Jardines se inspecciono la zona del dique ubicada a la salida de la planta, se ubicó área afectada con hidrocarburos contenidos en el dique de contención. Durante la inspección no se encontró el punto de fuga del HC por lo que no se descarta posible acto vandálico. En el recorrido se tomó conocimiento de la presencia de HC en esta zona, ya que nuestras operaciones se estaban iniciando ya que se encontraban suspendidas desde el 16 de agosto de 2017 por el bloqueo de la carretera por la CN. Los Jardines.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	17-sep.-17	Trompeteros-pozo Shiviayacu 24	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	22-sep.-17	Pozo PN-154	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	25-sep.-17	Litoral 3-4, Litoral	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	25-sep.-17	Pozo AA11249 Carrizo 23	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	27-sep.-17	Batería San Jacinto	El día 27 de setiembre a las 05:45 pm. miembros de las comunidades nativas informaron a nuestro personal en Andoas que había ocurrido un incidente en la batería San Jacinto. Ante dicha comunicación, inmediatamente nuestra empresa organizó la brigada de respuesta del Plan de Contingencia. No obstante, fue sólo luego de arduas negociaciones con las comunidades nativas 12 de Octubre y José Olaya que dicha brigada pudo pasar el puente José Olaya, el mismo que sigue tomado por las referidas comunidades nativas, lo que ocasionó, que nuestra brigada llegara al lugar del incidente recién pasada la media noche. Ya en San Jacinto se identificó que el incidente está referido al rebose del tanque T-1450 y se procedió a iniciar las actividades de contención del crudo y a bajar el nivel del referido tanque. No obstante, el día 28 de setiembre a las 9:00 am horas, pobladores de la Comunidad Nativa 12 de Octubre obligaron a nuestra brigada a paralizar las actividades, expulsándonos del lugar. Acciones inmediatas: ¿ Se realizó el bloqueo de las válvulas del tanque y se procedió a bajar el nivel. ¿ Se instalaron barreras de contención e iniciaron la limpieza del área. ¿ Se comunicó a las autoridades de la C.N. 12 de Octubre el evento y el inicio de la limpieza del mismo. No se ha podido determinar: volumen derramado, área impactada ni hora de termino. La batería San Jacinto se encuentra tomada por la CN 12 de Octubre, por lo cual no se ha podido relevar información.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	30-sep.-17	San Jacinto - Lote 192	A las 09:45 hrs. aproximadamente, se recibió información telefónica del comandante del ejército peruano de la base militar de Teniente Cesar López (río Corrientes), quien reportó que su personal ubicado en la base militar Cahuide (río Tigre) situada cerca de la batería San Jacinto, identificó presencia de hidrocarburos en la quebrada. A fin de obtener más información de este evento, nuestra área de Responsabilidad Social se comunicó telefónicamente con las autoridades de la CN. 12 de Octubre, Américo Cariajano (Segundo Apu de la comunidad) y Guillermo Venancio (Monitor ambiental), quienes informan de un nuevo evento cuyo origen sería tuberías cercanas a los grupos generadores de dicha Batería, también reportan presencia de hidrocarburo en las barreras de contención instaladas en la quebrada Piedra Negra, agravado por la presencia de lluvias en la madrugada de hoy viernes. Como consecuencia de esta información activamos nuestro Plan de Contingencias y solicitamos a estas autoridades comunales nos permitan el acceso a la Batería de San Jacinto para atender este evento, y responden que se necesita la autorización de la comunidad por lo cual convocará a una asamblea de la comunidad donde se determinará si nos concedían la autorización requerida. Finalmente, nuestra área de Responsabilidad Social no recibió la autorización por parte de las comunidades para nuestro traslado e ingreso a la planta. Con fecha 04 de octubre, a través de la intermediación de Perupetro se pudo inspeccionar la Planta San Jacinto y verificar parte de la zona impactada, de la inspección se observó que la causa del derrame es el rebose de crudo desde el sump tank 1419 por manipulación de la válvula por parte de terceros. Cabe precisar que desde el 22 de setiembre en que la comunidad 12 de Octubre inició una paralización, nuestro personal fue obligado a salir de nuestras instalaciones de San Jacinto. Este incidente es consecuencia directa de la toma de instalaciones por parte de la comunidad nativa y que Pacific sólo intenta atender el mismo como muestra de buena voluntad y preocupación por la protección del medio ambiente.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-oct.-17	km 24+00 oleoducto Corrientes - Saramuro en la zona de descarga de materiales	El personal de Cia. INMAC del área de Facilities inspecciona el área (Zona de descarga de materiales) para realizar el trasteo de los cilindros con combustibles hacia el Pit de combustible del campamento km 23+800. Se percatan que uno de los cilindros (conteniendo diesel) estaba vacío y que al moverlo estaba incrustado por una raíz en forma de punta provocando así el derrame de combustible.	Diésel
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	7-oct.-17	Locación del Pozo PN-50	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	13-oct.-17	Corredor de tuberías de Batería 3	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	16-oct.-17	Cerca Pozo ATA 498 - LOTE VI	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-oct.-17	Providencia 1, tramo 3905 (oleoducto)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	1-nov.-17	Línea de flujo del pozo 1676	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	4-nov.-17	Forestal, sump tank del área de las bombas Shipping	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	4-nov.-17	Poza de lodos de la batería Forestal	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	4-nov.-17	Flow line del pozo Capahuari Sur	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	4-nov.-17	Capahuari Sur -TK 271	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	4-nov.-17	Forestal, sump tank 510	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	5-nov.-17	San Jacinto, sump tank 1419	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	5-nov.-17	Cerca al Vessel 1213 de la Batería Dorissa	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	5-nov.-17	Shiviyacu, sump tank T-411	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	5-nov.-17	Sump tanks de la Batería Dorissa	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	5-nov.-17	San Jacinto	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	6-nov.-17	Batería 2-3, Peña Negra tierra	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	7-nov.-17	Línea de flujo del pozo 1676	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	14-nov.-17	Línea de flujo del Pozo PN-73	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-nov.-17	Litoral 3-4	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	18-nov.-17	Línea de flujo del Pozo PN-182	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	18-nov.-17	Troncal 6" (LT-CM-130) - Cruce de carretera - Batería 9	Durante el recorrido rutinario, el personal de la Empresa comunal Ecopric, se percata de la presencia de una fuga de fluido de pozo por la línea de 6 plg que cruza la carretera hacia Batería 9, de inmediato reporta al Supervisor y operador de producción vía radial, se procede a aislar línea, despresurizar y cerrar válvulas.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	23-nov.-17	Línea de flujo del Pozo PN-73	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	25-nov.-17	Capahuari Sur, pozo ATA CAPS-19	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-nov.-17	Plataforma PN4, Peña Negra.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	3-dic.-17	Pozo 2314 - Ex Lote VI	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	7-dic.-17	Batería 1 - Corrientes	Debido al sobrellenado del sumidero T-02 de Batería 1 que recibe los drenajes de electro-bombas EB-04 y EB-05, se produce el reboso de crudo el cual sale del dique de contención a través del drenaje pluvial que se encontraba con la válvula semi-abierta, llegando al Río Corrientes.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	7-dic.-17	Pozo PN-131	Se interviene cabezal del pozo para reemplazo de la válvula maestra. Personal de producción y de la empresa de servicios especializada ANDES PETROLEUM, despresurizan pozo por válvulas laterales del casing, verifican condiciones de ζ cero ζ presión. Pozo sin aporte. Posteriormente se intenta desfogar por válvula master de tubos, se observa vástago en malas condiciones que imposibilitan maniobrar dicha válvula. Se comunica suspensión de la actividad. Se cierra válvula lateral del casing asegurando el control del pozo	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	13-dic.-17	Rejilla de quemador Vessel D-1418 de la batería San Jacinto	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	13-dic.-17	Plataforma NN, Peña Negra mar	Fuga de Gas en Línea ventas de 6 5/8" Ø, Plataforma NNTierra	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-dic.-17	Plataforma TT, Peña Negra mar	Fuga de Gas en Línea de 3 1/2" Ø de Plataforma TT - LL	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	20-dic.-17	Plataforma KK, Peña Negra	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	24-dic.-17	Plataforma PN9, Peña Negra	Fuga de Gas en línea de 6 5/8" Ø de Plataforma PN9-PN2.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	27-dic.-17	Zona de descarga de Batería 03 Lote XIII-A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-dic.-17	Tramo 1580 oleoducto Lobitos tierra	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-ene.-18	Batería Panamá, zona de Lobitos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	6-ene.-18	Tanque de emergencia N° 731- Huayuri	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-ene.-18	Batería PTS, Negritos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	19-ene.-18	Embarcadero Corrientes	Durante la rutina de desembarque de crudo de la barcaza MF Urubamba IX hacia Batería 1, el operador de producción se percató de un Liqueo en una de las mangueras de descarga de 3 pulgadas, originando indiscencias.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	21-ene.-18	Sump Tunk-Pozo 02-San Jacinto	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	25-ene.-18	Batería N° 3 Peña Negra - El Alto	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	26-ene.-18	Estación de compresión- Lote XIII A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	28-ene.-18	Pozo PN-218- Lote XIII A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	28-ene.-18	Pozo de agua Alejandrina	El 23 de diciembre del 2016 se inició la perforación del pozo Alejandrina con el objetivo de encontrar un reservorio de agua dulce para ser empleada en labores agrícolas por parte de la empresa AGRONOR. El pozo fue perforado por MPL Contratista contratado por AGRONOR. El 18 enero del 2017 a la profundidad de 219 m (719 ft) el equipo de perforación presento problemas mecánicos quedando sin circulación de lodo produciéndose un blow out que generó la surgencia descontrolada de gas y agua a través del pozo abierto; este evento ocasionó un daño irreversible a los acuíferos superficiales. Esta surgencia destruyó las paredes más débiles cerca de la superficie, creando un "cráter" de aproximadamente 40 m. Mediante oficio N° 203-2017-MEM / DGH se autorizó a Olympic Perú Inc. Sucursal del Perú y Subcontratistas realizar los trabajos necesarios para dar la mejor solución a dicha emergencia en el pozo de agua Alejandrina. El 12 de febrero del 2017, la empresa South American Drilling S.A.C., en calidad de proveedor de Agronor perforo el pozo de alivio Papayal que logró intersectar al pozo Alejandrina en la parte superior. Se logró controlar el pozo Alejandrina y cementar el pozo Papayal, el pozo Alejandrina dejo de fluir gas y agua. El 22 de junio del 2017, la surgencia se reactivó hacia la superficie. El 11 de agosto del 2017 el pozo Alejandrina dejo de fluir gas y agua a superficie. El 19 de setiembre del 2017, se reactiva surgencia de gas y agua a superficie. Se realizan trabajos. El 03 de diciembre del 2017, el pozo Alejandrina dejo de fluir y emanar agua hacia la superficie. Se detecta únicamente gas en superficie.	Gas Natural
GMP S.A.	IV	PIURA	31-ene.-18	Pozo 13694 Fondo Alto lote IV.	En circunstancias que se preparó 190 barriles de salmuera (H2O + KCL) con una densidad de 9 lb/gln. Seguidamente, se inyectó por tubos 108 barriles de la mezcla, desplazándose el agua del Pozo por el espacio anular hacia la cisterna. El operador maniobró, pescó y desancló el Tapón Recuperable de 5 ½ (WRP); el winchero levantó una barra (2 tubos) como práctica usual; y esperó la reacción del pozo por tubos y forros, al cabo de 3 minutos aproximadamente se observó un incremento de flujo retornando fluido inyectado con arena de fractura por los tubos, inmediatamente se derivó el flujo hacia la tina de circulación y se cerró el BOP anular. Posteriormente se observó otro incremento de flujo, razón por la cual se intentó inyectar por forros 40 barriles de salmuera de 9.00 lb/gln, con resultados negativos. El incremento súbito de la velocidad de flujo con arrastre de arena de fractura produjo la rotura de manifold y pared de la tina. El fluido vertido impactó un área de aproximadamente 150 m2 Asegurar la difusión y conocimiento en personal de Confipetrol de los procedimientos de trabajo antes del inicio de cada tarea.	Fluido de fractura: salmuera, gel de fractura, arena de fractura y trazas de crudo.
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-feb.-18	Línea de conducción, MC#03 TA27	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-feb.-18	Línea de conducción, AA 6347 CA 16	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-feb.-18	Línea de conducción, EA 483 TA 27	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-feb.-18	Línea de conducción, Oleoducto CA16 a PTC	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-feb.-18	Peña Negra mar, El Alto	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	16-feb.-18	Corredor de líneas de Batería 03 - Lote XIII-A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	16-feb.-18	LOTE 192-Pozo 5 batería Capahuari Sur	Fuga de crudo por minimandrel del pozo por presurización del anular por burbujas de gas que superó la presión permisible del sello del minimandrel.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	25-feb.-18	Línea del Pozo N° 13245 - Ex Lote VI Lobitos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-mar.-18	EA 11024 TA 27	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-mar.-18	Línea de conducción, EA 6712 TA 27	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-mar.-18	Línea de conducción, Estación de compresores EZA 04	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	2-mar.-18	Vía de acceso al Tablazo- Lote XIII A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-mar.-18	EA 1647 PN 33	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-mar.-18	Batería PN 33-glanes de bomba	Derrame de fluido de producción por glanes de bomba	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-mar.-18	MC # 01 TA 27	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-mar.-18	Batería BA 35 - Separador Nro 5 y Separador Nro 1	Derrame de fluido de producción entre separador #05 y #01	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-mar.-18	EA 8251 TA 24	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-mar.-18	AA 6681 CA 22	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-mar.-18	AA 9001 CA 22	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	8-mar.-18	Pozo PN-164- Lote XIII A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-mar.-18	Plataforma LL, Peña Negra mar	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-mar.-18	Plataforma OO, Peña Negra mar	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	20-mar.-18	Pozo PN-121- Lote XIII A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-mar.-18	Línea de conducción, Oleoducto CA22	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	25-mar.-18	Línea del Pozo PN-40	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	26-mar.-18	Línea de conducción, Oleoducto TA27	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-abr.-18	Plataforma PN5 Peña Negra - El Alto	Fuga de Gas en Línea de 3 1/2"Ø de circuito de Plataforma PN5-UU.	Gas Natural
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	12-abr.-18	Ducto de recolección de 10" de Batería 03 a Estación de Compresores (a 50 m aproximadamente de la válvula sectorizada N°02)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-abr.-18	Plataforma ZZ, Lobitos	Fuga de Gas en Línea de 3 1/2"Ø de circuito de Plataforma ZZ-LO19.	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-abr.-18	Plataforma NN Peña Negra - El Alto	Fuga de Gas en Línea de 3 1/2"Ø de circuito de Plataforma NN-PN14.	Gas Natural
GMP S.A.	I	PIURA	17-abr.-18	Ducto de transferencia de Batería 210 a estación de fiscalización, en el cruce de camino hacia el almacén de la empresa Técnicas Reunidas.	A las 07:30 a.m. supervisor de vigilancia reporta un impacto ambiental cercano al ducto de transferencia de la batería 210, hacia la estación de fiscalización, casi en el cruce de camino del acceso de técnicas reunidas (ducto enterrado). Se observa una a floración de hidrocarburos que ha generado un impacto en el suelo de aproximadamente 33 m3. Se procedió a ubicar el origen del impacto y se instaló una grapa de diseño original.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	21-abr.-18	Ducto de recolección de 10" de Batería 03 a Estación de Compresores (a 330 m aproximadamente de la válvula sectorizada N°02)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-abr.-18	Cabo Blanco (Peña Negra tierra)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	28-abr.-18	Pozo PN-121- Lote XIII A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	1-may.-18	Pozo PN-186	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	3-may.-18	Pozo PN-121- Lote XIII A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	7-may.-18	Pozo PN-69	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	9-may.-18	Batería Shiviayacu	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	10-may.-18	Línea A de los Pozos 10 y 12 Locación 1A San Jacinto	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	10-may.-18	Burbujeo con trazas oleosas.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	10-may.-18	Pozo Forestal-04	Durante el recorrido del área de HPS de la batería el operador de producción identifica una fuga de agua de inyección, en la línea alterna de 8" Descarga de bombas HPS a pozo reinector FORE-04. En ese momento se paran las bombas de inyección al activarse la seguridad por baja presión de descarga.	Agua de producción
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	12-may.-18	Ingreso de locación PN 62	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	13-may.-18	Plataforma FF Peña Negra - El Alto	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	IV	PIURA	15-may.-18	Pozo 13703	Durante trabajo de workover con el equipo de South American Drilling JR-4, en el Pozo 13703, el pozo incrementó presión sorpresivamente, retornando fluido de control del pozo (salmuera: agua + cloruro de calcio + cloruro de potasio, con trazas de crudo) durante la bajada del sexto tubo de 2 3/8". El personal de SAD intento instalar la Válvula de Seguridad realizando varios intentos sin resultados, activo el plan de contingencia y deciden conectar la válvula de seguridad en el tubo No 7 que se encontraba en el rack de tuberías, el tubo en mención es levantado con el motón viajero como una operación normal de izaje de tubería y lo conectan con el tubo No6 que ya estaba en el pozo aprovechando el peso del block, ajustan el tubo con la tenaza y enganchan al winchero al winche auxiliar asegurándolo con el Block Retráctil. Una vez que el winchero estuvo a la altura de la válvula logró cerrarla controlando el pozo	Fluido de control del pozo (salmuera: agua + cloruro de calcio + cloruro de potasio, con trazas de crudo)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-may.-18	Plataforma UU Peña Negra - El Alto	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	17-may.-18	Pozo PN 195D	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	17-may.-18	Pozo de agua Alejandrina	Personal de Agronor comunico la resurgencia del pozo Alejandrina. Personal de Zeus Energy verifica que el 17 de mayo del 2018 el pozo Alejandrina emanaba agua y gas confirmandose la reactivación de la surgencia de gas y agua en el área de emergencia.	Gas Natural
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	19-may.-18	Pozo PN 173	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	20-may.-18	Cruce de acceso de Batería 4631 a Batería 203 - Tramo enterrado 71	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-may.-18	Plataforma SP1A, San Pedro - Sechura	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	27-may.-18	Pozo PN-62D	Durante los trabajos de completación del pozo PN-62D, cuando se realizaba la recuperación de un tapón a 525 pies de profundidad, se produjo de manera inesperada una surgencia de gas, agua y arena de fractura a alta presión ocasionando la erosión de la válvula lateral de cabezal de pozo (forros), manifold de la tina de WO y la conexión chicksan superior del cuello de gancho de tubería de 2 7/8" produciéndose la fuga de gas en superficie de la locación.	Gas Natural
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	31-may.-18	Línea de producción de 2 plg desde PN-115 hacia Batería 02	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-jun.-18	Plataforma PG - Litoral	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	10-jun.-18	Zona de línea de flujo del pozo 13172D	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-jun.-18	Batería Restin (Peña Negra Tierra)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-jun.-18	Sub estación eléctrica 12A - Corrientes	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	11-jun.-18	Flow Line de 4"	Durante la inspección en la locación El Carmen, el operador de producción identifica una fuga de fluido de producción en el codo de 45° de la flow line de 4" del pozo 1502. Pozo parado desde el 05 de junio del 2018.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	12-jun.-18	Cruce entre PN 56 y PN 07	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	14-jun.-18	Batería PTS - Negritos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-jun.-18	Batería Providencia 1 - Pozo ONSH-P24A2	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-jun.-18	Plataforma UU- Peña Negra	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-jun.-18	Plataforma PG-Litoral	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-jun.-18	Plataforma H-Lobitos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	20-jun.-18	Plataforma LO7-Lobitos mar	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-jun.-18	Plataforma PN5-Peña Negra Mar	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	22-jun.-18	Línea de reinyección de agua - altura de acceso a plataforma 57X	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	24-jun.-18	Línea de reinyección de agua a la altura de plataforma 33X	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	27-jun.-18	Pozo PN 177	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-jun.-18	Plataforma LT1-Litoral mar	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	30-jun.-18	Plataforma UU-Peña Negra mar	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	30-jun.-18	Pozo PN 207	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-jul.-18	Pozo REST-53	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	10-jul.-18	Plataforma FF	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	10-jul.-18	Línea de Litoral - PTS	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	14-jul.-18	Línea de producción de 2 pulgadas desde PN-45	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-jul.-18	Circuito GL PG- Providencia 1	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	21-jul.-18	Ducto de 6" en vía al Tablazo	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	21-jul.-18	Ducto de gas de 6	Fuga de gas en gasoducto de 6", enterrado a 1 m aprox, que va de compresores a turbina, aproximadamente en el km 9.5 (a 200 m de La Pampa La Felipa).Esta línea suministra gas al generador del tablazo.	Gas Natural
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	25-jul.-18	Drilling yard- frente a PN-27	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-jul.-18	Plataforma LT4	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	31-jul.-18	Batería TA 25	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	31-jul.-18	Cabezal del pozo PN-50	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	2-ago.-18	Circuito GL PV14-PG (Aprox. a 500 pies de plataforma PG)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-ago.-18	AA 6948 CA 21	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-ago.-18	Circuito GL PV14-PG (Aprox. a 350 pies de plataforma PV14)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	6-ago.-18	Línea de flujo del pozo 12256	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-ago.-18	Área de separadores Batería 9 - Pavayacu	Al incrementar el nivel en el TK cuadrado, el operador decide realizar una verificación identificando reboso de crudo por la bandeja de toma de muestras que se encuentra en el área de separadores. Inmediatamente procede a aislar el área cerrando la válvula de la línea de 2" de diámetro que se conecta a la bandeja de muestras. Parte del crudo derramado queda contenido en los buzones y el resto discurre por los drenajes pluviales afectando suelo y vegetación herbácea.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-ago.-18	Circuito GL PN14-NN (Lado norte centro en plataforma PN14)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	25-ago.-18	Parcela 25 - Planta de luz	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-ago.-18	Circuito GL PG-PVX8 (Aprox. a 495 pies de Plat. PG)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-ago.-18	Circuito GL LO18-LO13	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-ago.-18	Circuito GV NN-Tierra	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	1-sep.-18	Circuito GL PG-PVX8	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	1-sep.-18	Circuito GL UU-R	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	3-sep.-18	Línea de Producción del pozo ONSH-H316	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	3-sep.-18	Línea de Producción de 2 7/8" Bat-3 a Bat-1	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-sep.-18	Línea de 8" gasoducto PQ-PV1.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	5-sep.-18	Circuito GL NN-GG	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	5-sep.-18	Línea a salida del manifold de Gas lift ubicado en locación del PN-106	Personal de Slick Line detecta fuga de Gas en línea que sale de Manifold del pozo PN106	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	6-sep.-18	CircuitoGL PN5-UU	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	10-sep.-18	Circuito GL PG-PV1	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	14-sep.-18	Línea de Flujo de MC#3 a MC#4 Bateria 503 - Lobitos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-sep.-18	Circuito Crudo LT12-3B	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-sep.-18	Plataforma CAPI-1301	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	20-sep.-18	Intersección "y" Lobitos	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-sep.-18	Circuito GB PQ-Prov2	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	22-sep.-18	Circuito GL NN-PN14	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	26-sep.-18	Circuito GL LT2-LT1	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	26-sep.-18	Plataforma KK, Peña Negra Mar	Al momento en que el recorridor de producción, con el apoyo de la embarcación de recorrido, se dirigía a la plataforma KK a tomar datos de producción, observo una mancha debajo de la plataforma; inmediatamente subieron y observaron que en el orificio de 1/2" del tapón de 2" de línea de descarga de Bomba Paco, donde se ubica el manómetro, estaba vertiendo crudo por la sustracción del mismo; inmediatamente se cerró válvula de 2" controlando la fuga y se colocó manómetro nuevo.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-oct.-18	Bateria CA-21.	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	2-oct.-18	Plataforma SP1A	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-oct.-18	Quebrada Hawai	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-oct.-18	Pozo AA 6942 CA-21	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-oct.-18	Bateria Providencia 1	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	5-oct.-18	Circuito GL PN5-UU	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-oct.-18	MC N° 1 CA 21	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-oct.-18	Pozo AA 6394 CA-21	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-oct.-18	Pozo AA 2322 CA-20	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-oct.-18	Bateria CA 21	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-oct.-18	Bateria Panamá	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-oct.-18	Pozo AA 6946 CA 21	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	10-oct.-18	Unidad Lact	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-oct.-18	MC N° 6 CA-23	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-oct.-18	Circuito GL PG- Providencia 1	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-oct.-18	Pozo NPMONTE-1D	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	18-oct.-18	Zona del Pozo 5293	Siendo las 07:00 am del día de hoy 18 de octubre de 2018 Personal de centro de Control de Seguridad de GMP reporta fuga en locación la pozo 5293 el cual se encuentra colindante al AAHH. Jorge Chávez, se activó plan de contingencia, al llegar a locación se detectó La fuga superficial, se tomaron previsiones de seguridad con personal de HSSE y Operaciones de GMP, asimismo se solicitó presencia de la PNP y Bomberos de Talara, luego de la presencia policial y de los bomberos en forma cuidadosa de procedió a remover el suelo hasta encontrar el lugar de fuga detectándose que es el pozo 5293 ,que se encuentra con de 9 5/8" y tubería concéntrica de 4 1/2" en su interior CORTADO, fluyendo intermitente por la tubería de 4 1/2"	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	18-oct.-18	Cruce de Camino cercano a Estación de Rebombeo 201	Operador de retroexcavadora de la empresa Hnos. Benites al realización excavación en cruce de camino cerca a estación de Rebombeo 201, impacta en una línea de HDPE 3" enterrada a (50 cm aprox.), generándose un derrame que se confinó en la misma zanja. Se instaló grapa y se realizó la recuperación del fluido acumulado (57 galones). Se coordinó con empresa ARPE para el transporte con VOLQUETE de los suelos recuperados que estarán a cargo de Hermanos Benites.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-oct.-18	Plataforma 4D	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	1-nov.-18	Circuito GL PG-PV14	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	7-nov.-18	Poza API de Batería 01	A las 12:45 horas del 07 de Noviembre, el operador de batería Sr. Oscar Bautista Chuica al terminar la transferencia de agua a PIA, procede a transferir fluido de poza API hacia PIA a través de la Bomba Centrífuga Eléctrica Marca Dragón ζ Serie 250, terminada la transferencia el operador procede a apagar la Bomba Centrífuga desde el panel de control ubicado en la oficina, olvidando cerrar válvula de succión de poza API permitiendo que el fluido contenido en el línea de transferencia retorne a la poza API rebosando y se derrame en la parte externa y aledaña a la poza.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
GMP S.A.	III	PIURA	10-nov.-18	Cruce de camino cerca a batería 8012 (Sur Este)	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-nov.-18	Posiblemente circuito crudo ZZ-Primavera	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	16-nov.-18	Corrientes a 50 m de Surtidor de gasolina	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	IV	PIURA	17-nov.-18	Línea de producción del pozo 12678 Fondo Alto Lote IV.	Siendo 13:00 hrs. del 17 de Noviembre de 2018, el Sr. Christian Chira Canales (Gasfitero GMP) le comunica al coordinador de turno, Sr. Santos Coveñas Chinga y operador de producción que encontró fuga de crudo por línea HPDE 2" en acceso Pozo 12678 hacia Batería de Producción 205, a través de una fisura; se activó plan de contingencia donde el operador de producción desenchocó el motor de la UBM y bloqueó las válvulas en el pozo logrando controlar la fuga a las 13:11 h.r y los Gasfiteros realizaron el encausamiento y instalaron la grampa. El 19 de Noviembre se realizó nuevamente la cuantificación del área encontrando que habían dos áreas afectadas (532m2 y 499m2) con lo que se pudo realizar el cálculo del volumen derramado que asciende a 3.85BO.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-nov.-18	Circuito GL LO4-LO3	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	18-nov.-18	Pozo 6769 lote I	Se detectó una fuga en una válvula de bola 2" del puente de producción de la línea de tubos del pozo 6769, Personal de Producción activó el plan de contingencia y controló la fuga. Se derramaron aproximadamente 05 barriles de agude producción con trazas de Hidrocarburo en un área aproximada de 144 metros cuadrados. Se recuperó 02 gls equivalentes a 0.048 Bbl de fluido.	Agua de producción
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	20-nov.-18	Circuito GL PN5-SS	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-nov.-18	Estación de Compresores Peña Negra	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	22-nov.-18	Plataforma del Pozo 13141	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
GMP S.A.	IV	PIURA	22-nov.-18	Pozo 13695	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	23-nov.-18	Plataforma 114 Pozo Inyector CORR 117D	El Operador de producción de Batería 2 comunica a la supervisión la disminución de presión en la descarga de la reinyección de las bombas de reinyección N: 08, 09 y 10. El operador procedió de inmediato con la disminución de frecuencia, parada total y cierre de válvulas en las bombas, inmediatamente se acerca personal de producción a la plataforma 114 determinando una fuga por la línea de reinyección del pozo CORR-117D	Agua de producción
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	24-nov.-18	Entre plataformas PP y LO19	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	29-nov.-18	Flare pozo COL-139X	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	30-nov.-18	Lado este de plataforma	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	2-dic.-18	Circuito GL PG - Providencia 1	Fuga de Gas en línea 3 1/2" ø del circuito gas lift PGProvidencia 1	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-dic.-18	Batería LA 08	Fuga de crudo por tubería	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-dic.-18	PTS	Fuga de aceite lubricante a través de los sellos de la bomba N°131 en PTS	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-dic.-18	Lado este de plataforma LO9	Se observó una mancha brillante o lustre plateado al lado este de plataforma LO9	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-dic.-18	PTS	Fuga de aceite lubricante a través de los sellos de la bomba N°131 en PTS	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	5-dic.-18	Línea de Flujo del pozo 13146	Personal de vigilancia asignado al centro poblado de San Luis, detecta a las 10:25 una surgencia de gas y fluido de producción que se pulverizó producto de una rotura de línea de flujo de 2" de HDPE, y por acción del viento, impacto un área eriaza de 5334 m2 de forma superficial de un máximo promedio de profundidad de 0.2 cm. Se procedió a activar el plan de contingencias y se desenchocó el pozo productor, se cerraron válvulas. Población en el lugar del evento no permitió que se instalará grapa y que se iniciará restauración del área. Personal de OEFA y OSINERGMIN se apersonaron al lugar del evento en horas de la tarde aproximadamente 18:00 horas	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-dic.-18	Circuito GL PG - Providencia 1	Fuga de Gas en línea 3 1/2" ø del circuito gas lift PGProvidencia 1	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-dic.-18	Circuito Gas de Baja PG - Providencia 1	Fuga de Gas y crudo pulverizado del circuito de gas de baja PG-Providencia 1	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-dic.-18	Circuito GL PN8-PN1	Fuga de Gas en línea 3 1/2" ø del circuito gas lift PN8-PN1	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	9-dic.-18	Locación del Pozo 11 y 13	Siendo as 16:30 hrs el operador de producción durante el recorrido de pozos, identifica el reboso de fluido de producción procedente del sump tank de la locación de los Pozos 11 y 13.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-dic.-18	Plataforma PVX8	Fuga de Crudo Pulverizado de la Plataforma PVX8	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-dic.-18	Plataforma OO	Fuga en la recámara en la llegada de la línea submarina de 6 5/8" del circuito PN8-OO	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-dic.-18	Plataforma OO	Fuga en la recámara en la llegada de la línea submarina de 6 5/8" del circuito PN8-OO	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-dic.-18	Circuito GL PN2-BB	Fuga de Gas en línea 3 1/2" ø del circuito gas lift PN2-BB	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-dic.-18	Circuito de crudo DD-NN	Fuga de crudo en la línea oil 6 5/8" NN-DD	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-dic.-18	Circuito de crudo DD-NN	Fuga de crudo en la línea oil 6 5/8" NN-DD	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-dic.-18	Plataforma RC1	Fuga de aceite lubricante por avería de la línea 1" de abastecimiento de aceite al generador	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-dic.-18	Plataforma PN9	Fuga de aceite del compresor en plataforma PN9	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-dic.-18	Plataforma RC1	Fuga de aceite lubricante por avería de la línea 1" de abastecimiento de aceite al generador	Lubricantes
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-dic.-18	Línea de reinyección de gas de 6 5/8" de Estación de Compresores a Plataforma NN	Se reporta a las 17:00 horas del día 19/12/2018 una fuga de gas en la línea de 6 5/8" de reinyección de gas lift de estación compresores a plataforma NN. Como parte del plan de contingencia se coordinó el envío de buzos para ubicar y corregir la fuga. Las coordenadas de la fuga son: 471130.65 m E/ 9525170.58 N.	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	22-dic.-18	Circuito GL PN5-SS	Fuga de Gas en línea 3 1/2" ø del circuito gas lift PN5-SS	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	29-dic.-18	Manifold de la batería 4631	Personal de seguridad reporta una fuga en el colector de totales del manifold de la batería 4631 del Lote III, originando un impacto en el suelo de 4 x 3 metros. (12 m2)	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	30-dic.-18	Ducto de 3" de la Batería 4838 a batería 5882	Se reporta una fuga en el ducto de 3" que sale de la BP 4838 hacia la BP 5882 originando un impacto de crudo de 15 x 0.5 metros. Se cerraron válvulas quedando el ducto fuera de servicio. Se procederá a instalar grampa y limpiar el área impactada	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	30-dic.-18	Línea de crudo de Batería 3 a Batería 1	Fuga en línea crudo de Batería 3 a Batería 1	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	30-dic.-18	Línea de crudo de Batería 3 a Batería 1	Fuga en línea crudo de Batería 3 a Batería 1	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	31-dic.-18	Línea de gas flare de Batería L1	Fuga de crudo en forma de spray por la línea del gas flare de batería L1	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	1-ene.-19	Plataforma 3B	Fuga de gas en el gas cooler de plataforma 3B	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	1-ene.-19	Muelle Nro 3 en Bahía Corrientes	El Durante el proceso de embarque de carga, se produjo un balanceo (escorero) en la nave que originó la salida de combustible (diésel) por el punto de evacuación de vapores del tanque de servicio (cuello de cisne); el combustible se derramó sobre la base de la embarcación discurriendo al río.	Diésel
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-ene.-19	Despacho de combustible, Batería N° 01, Corrientes.	En el proceso de recarga de combustible de la embarcación Transtur III, se produjo un reboco por el punto de ingreso de combustible, derramándose sobre la plataforma de proa, discurriendo al río.	Diésel
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	5-ene.-19	Línea HDPE de 4" de Batería 04 a PIA	Fuga de agua de producción por la línea de HDPE en un orificio de un tramo de cruce de una acequia originado por terceros al quemar maleza cerca al ducto ocasionándole daño puntual a la tubería	Petróleo crudo
GMP S.A.	IV	PIURA	6-ene.-19	Línea de Flujo del pozo 13655	Siendo las 10:15 am del 06 de Enero de 2019, el agente de vigilancia comunica al coordinador de turno, Sr. Miguel Zapata Aponte y al operador de producción que encontró fuga de fluido en la línea HPDE 2" del Pozo 13655 hacia Batería de Producción 5058, a través del barrido de los hilos de la línea de HDPE con la tuerca unión; se activó contingencia donde el operador de producción desenchocó el motor de la UBM y bloqueó las válvulas en el pozo logrando controlar la fuga a las 10:45hr y los Gasfiteros realizaron el encausamiento. El 07 de Enero se realizó nuevamente la cuantificación del área encontrando que habían dos áreas afectadas (122.87m2 y 59.8m2) con lo que se pudo realizar el cálculo del volumen derramado que asciende a 2.5BO.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-ene.-19	Circuito gas lift PN1-PN8	Fuga de gas en la línea de 3 1/2"Ø del circuito gas lift PN1-PN8	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	29-ene.-19	Progresiva 1+330 km, Plataforma 34	Personal de la Empresa Comunal ECOPRIC, que se encontraba efectuando el desbroce de líneas informa al Supervisor de Producción la presencia de una fuga en la línea de gas de 4 pulgadas de la plataforma 34, en la progresiva 1+330 km aproximadamente.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	30-ene.-19	Línea de inyección de 4" a la altura del Pozo PN 27- Lote XIII A	Durante los trabajos de conexión de línea de inyección de pozo PN-04 a troncal de inyección de agua producción se realiza flushing de esta línea, personal no se percató que uno de los extremos estaba abierto, por donde se derramó agua de producción hacia el suelo industrial.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	31-ene.-19	Central Electrica 1	Durante su rutina de inspección, el operador de la CEC1 observa un área impactada con producto oleoso (crudo) de aproximadamente 15 m2 de suelo natural y vegetación tipo herbácea, colindante a una línea de crudo fuera de uso. La cantidad derramada es aproximadamente 0.071 barriles (3 galones) contenidos en el interior de la Central Eléctrica. El día del evento se realizó labores de desbroce y de manera involuntaria se apertura parcialmente la válvula que originó goteo de crudo.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	1-feb.-19	Línea de 6 5/8" inyección de agua PTS - Litoral	Fuga de agua producida de la línea de inyección de agua de PTS a Litoral	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	2-feb.-19	Línea de gas de baja de 6 5/8" del circuito PVX8-Providencia 1	Fuga de gas en la línea submarina de 6 5/8" del circuito PVX8-Providencia 1	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	3-feb.-19	Línea de producción de 2" que va del PN-89 a Batería N° 02	Personal de seguridad patrimonial durante su recorrido de líneas se percató de una fuga en línea de producción de 2" del pozo PN89, comunica el evento y se procede al cierre de válvula de la línea y se controla fuga.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	5-feb.-19	Línea de producción de 2" que va del PN-157 a Batería N° 04	Personal del área de seguridad patrimonial durante su recorrido de líneas se percató de una fuga de fluido de producción, en línea de producción de 2" del pozo PN157, comunica el evento y se procede al cierre de válvula de la línea y se controla fuga.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	11-feb.-19	Línea de Producción PN-141 a Batería N° 02- La Bocana	Durante el recorrido, el coordinador de producción evidencia fuga de fluido de producción, por donde pasa la línea de producción del pozo PN141, dando aviso a su supervisor, para luego proceder al cierre de válvula de la línea y se controla fuga.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-feb.-19	Línea de reinyección de gas de estación de compresores a plataforma NN	Fuga de gas de la línea de reinyección de gas de estación de compresores a plataforma NN	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-feb.-19	Línea de reinyección de gas de 6 5/8" de Estación Compresores a plataforma NN	Día 11 de febrero de 2019: 10:30 Horas: Personal de producción de Peña Negra mar observó burbujeo al lado este de la plataforma NN, en la dirección de la línea de gas de reinyección que va desde la Estación de Compresores tierra hacia plataforma NN. Día 12 de febrero de 2019: Buzos con apoyo de bote pequeño artesanal instaló 01 grapa, a 22 pies de profundidad. De 13:30 a 14:30 Horas se realizó la prueba de la línea de 6 5/8" del circuito de gas de reinyección Estación Compresores a NN, prueba con 950 psi y mantiene presión por 01 hora. La línea del circuito de gas de reinyección quedó operativa a las 14:30 horas y se normaliza la operatividad de los compresores de alta en Estación Compresores Peña Negra.	Gas Natural
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	12-feb.-19	Ducto de 10" de recolección de gas de Batería 03 a Estación de Compresores- La Bocana	Pobladores de la Bocana dieron aviso a personal de la empresa Zeus, de una fuga de gas en línea de 10 pulgadas de baja presión de Batería 03 hacia Estación de Compresores. Personal de producción procede al cierre de válvulas al inicio y final del ducto de batería 03 a Estación de Compresores y se controla fuga y se instaló una grampa en la línea para controlar la fuga.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-feb.-19	Plataforma NN	Fuga de aceite lubricante del compresor de plataforma NN	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-feb.-19	Estación de Compresores Peña Negra	Fuga de aceite lubricante a través del flare stack de Estación de Compresores Peña Negra	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	14-feb.-19	Línea de abastecimiento de gas a bombas de inyección en Litoral	Fuga de gas de la línea de 4" que abastece gas combustible a la bombas de inyección de agua en Litoral	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-feb.-19	Muelle Macdonald	Derrame de producto químico debido a caída de cilindro al mar	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-feb.-19	Batería 1	Fuga de crudo de la línea de 2 7/8" de trasiego de cisternas a Batería.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-feb.-19	Línea de 2 7/8" de transporte de crudo de Batería 3 a Batería 1	Fuga de crudo de línea de 2 7/8" de transporte de crudo de Batería 3 a Batería 1	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-feb.-19	Línea de 2 7/8" de gas lift circuito Batería 2 a Batería 3	Fuga de gas en línea de 2 7/8" de gas lift del circuito Bat2 a Bat3	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	23-feb.-19	Línea de 4" de inyección de agua PTS - Litoral	Fuga de agua producida en la línea de 4" que ingresa a las bombas de inyección de agua en Litoral	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	26-feb.-19	Plataforma SC1	Derrame de diésel durante el abastecimiento desde la embarcación Don Victor I a la plataforma SC1	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-feb.-19	Plataforma PN2	Fuga de aceite lubricante del skid del compresor de plataforma PN2	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-feb.-19	Plataforma LO11	Fuga de crudo de la línea aérea del pozo LO11-8	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-feb.-19	Plataforma PN2	Fuga de aceite del colector de producción de la plataforma PN2	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	1-mar.-19	PTS	Fuga de agua producida en la descarga de la bomba Booster que envía agua a zona Litoral para la inyección	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-mar.-19	Línea de 3 1/2" del circuito gas lift LT1-LT3	Fuga de gas en la línea de 3" GL circuito LT1-LT3	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	10-mar.-19	Línea de gas lift- Pozo PN 64	Al promediar las 07:40 hrs del día 10 de marzo, Pobladores de la Bocana dieron aviso a personal de Relaciones Comunitarias de la empresa Zeus, sobre una fuga de gas en línea de gas lift de 2 pulgadas del pozo PN-64, dando aviso a su supervisor, para luego proceder al cierre de válvula (pozo y manifold de gas lift) y controlar fuga.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-mar.-19	Línea de 6 5/8" del circuito gas gas baja PN5-SS	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" del circuito gas gas baja PN5-SS	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-mar.-19	Línea de gas combustible de bombas de inyección de agua entre PTS - Litoral	Fuga en la línea de gas combustible de bombas de inyección de agua entre PTS-Litoral	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-mar.-19	Línea de gas de baja de 8" LT3 - PTS	Fuga en la línea de Gas de baja de 8" LT3 - PTS	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-mar.-19	Plataforma PV-15	Fuga de Gas en la línea de 3 1/2" PG-PV15	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-mar.-19	Línea de gas de 2 3/8" del pozo L1-13	Fuga de gas en la línea de gas de 2 3/8" del pozo L1-L13	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	19-mar.-19	Zona de carga en Planta LGNSector La Bocana- Lote XIII	Aproximadamente a las 16:40 horas del 19 de Marzo de 2019, en la actividad de descarga de fluido del separador vertical Bifásico ubicado dentro la planta LGN hacia la cisterna de transportes Catalán de capacidad 8800 galones, se produce rebose de fluido por falla humana, generando un derrame. Inmediatamente se activa el Plan de contingencia, comunicando al Personal de Producción y EHS, y se procede a cerrar válvula de salida del separador Vertical Bifásico.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	23-mar.-19	Línea de gas de 31/2" del circuito gas lift Providencia 1 - PG	Fuga en la Línea de 3 1/2" del circuito gas lift Providencia1- PG	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	26-mar.-19	Línea de 31/2" del circuito gas lift Providencia 1 - PG	Fuga de gas en la línea de 3 1/2" del circuito gas lift Providencia1-PG	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	2-abr.-19	Línea de 3 1/2" circuito PG-PVX8, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito PG-PVX8	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	2-abr.-19	Pozo PN-151	Supervisor de Producción detecta fuga de fluido de producción (agua + crudo) por el Stuffing box del cabezal del pozo. El fluido quedo retenido en celler de Pozo. Inmediatamente se activa el Plan de contingencia, comunicando al Personal de Producción y EHS, se paró la UBM, se limpia celler.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-abr.-19	MC N° 5 TA 28	Derrame de fluido de producción por línea de pruebas del MC N° 5 TA28, a 50m. aprox. al este del pozo suab EA618	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	3-abr.-19	Línea de 3 1/2" circuito PN5-UU, Peña Negra mar	Fuga de gas en línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito PN5-UU	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-abr.-19	Pozo EA 8774 BA 35	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-abr.-19	Línea de 6 5/8" circuito PN5-UU, Peña Negra mar	Fuga de gas en Línea de 6 5/8" Ø de Gas de Baja del circuito PN5-UU	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-abr.-19	Pozo EA 8154 BA 35	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-abr.-19	Pozo EA 6878 BA 34	Derrame de fluido de producción por línea flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-abr.-19	Batería BA 35	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-abr.-19	EZA 04	Derrame de fluido de producción por la poza API	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-abr.-19	Pozo 11009 TA 24	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-abr.-19	Pozo 7119 LA 06	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-abr.-19	Pozo 8768 TA 27	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-abr.-19	Línea de 6 5/8" circuito PV14-PG, Providencia mar	Fuga de crudo en Línea de 6 5/8" Ø del circuito PV14-PG	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-abr.-19	MC N° 1 CA 22	Derrame de fluido de producción por línea flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	7-abr.-19	Gasoducto ECA 18	Derrame de fluido de producción	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	7-abr.-19	A 100 metros de la plataforma 12x corrientes - Trompeteros - Loreto	Personal contratista que se encontraba realizando trabajos, en la plataforma 12x detecta una fuga en la línea de 10 pulgadas de agua de reinyección que va a la plataforma 57 (pozo inyector 51XCD). Inmediatamente comunica a la supervisión de pluspetrol, la cual se apersona para verificar y comenzar a ejecutar maniobras operativas.	Agua de producción
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	8-abr.-19	Pozo 6513 PN 30	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-abr.-19	Pozo 5743 ZA 01	Derrame de fluido de producción	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-abr.-19	MC N° 14 TA 25	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-abr.-19	Pozo 8786 BA 35	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-abr.-19	Pozo 11872 TA 28	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-abr.-19	MC N° 7 BA 35	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-abr.-19	Área de bombas de inyección de agua, Litoral tierra	Fuga de agua producida en bombas de inyección	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-abr.-19	Línea de 3 1/2" circuito SS-FF, Peña Negra mar	Fuga de Crudo en línea de 3 1/2" Ø del circuito SS-FF	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-abr.-19	Batería 1, Peña Negra tierra	Fuga de Crudo a través de un niple del porta filtro de la línea UU-Batería 1	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	20-abr.-19	Línea de 3 1/2" circuito ZZ-H, Lobitos mar	Fuga de gas en línea de 3 1/2" de Gas Ventas del circuito ZZ-H	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	21-abr.-19	Sumidero Nro 2 de Batería 1 - Trompeteros - Loreto	Durante la paralización de las operaciones en Corrientes por problema sociales, los dirigentes y personas que realizan este Paro no permiten que personal de producción y soporte de contingencia, ingrese a las baterías poniendo en riesgo las instalaciones. Debido una alerta en coordinación con los dirigentes del Paro y personal de producción, se verifico rebose de fluido de producción del sumidero Nro. 2 y de la zona de contención y drenaje por la zona colindante.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	23-abr.-19	PTS, Negritos	Fuga de residuos de aceite con agua debido a la desconexión de la succión de la bomba y falla de la válvula check	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	26-abr.-19	Pozo PN 209 - Lote XIII A - Colan - Paíta - Piura	Durante recorrido, el Supervisor de Seguridad Patrimonial detecta fuga de fluido de producción (agua + crudo), al encontrar la válvula de 1/2, pulgadas del Stuffing box (Cabeza de Pozo) abierta por manos extrañas. Una cantidad de fluido quedo retenido en celler de Pozo y la otra cantidad impactó alrededor del celler. Se procedió con la denuncia policial y se realizó la limpieza del área afectada.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	29-abr.-19	Línea de flujo del Pozo PN-20 cerca de Batería 03	Recorredor de producción durante sus actividades detecta pulverizado de fluido de producción (agua + crudo) en línea de flujo del PN-20, comunica al supervisor, se procede al cierre de válvula de la línea y se controla la fuga.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-may.-19	Línea de 31/2" circuito PG-PVX8, Providencia Mar	Fuga de gas en la línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito PG-PVX8	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	13-may.-19	Línea de 31/2" circuito PN5-UU, Peña Negra mar	Fuga de gas en línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito PN5-UU	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	14-may.-19	En el cruce de carretera del km 11 del oleducto de crudo liviano de Huayuri a Jibarito - Trompeteros - Loreto	Aproximadamente a las 4:55 a.m., el operador de la batería Jibarito identifica una alerta de bajo caudal en la línea de crudo liviano de Huayuri a Jibarito, el operador de la batería Jibarito se comunica con el operador de la batería Huayuri para verificar los parámetros de bombeo detectando una variación en los mismos, por lo que proceden a parar el bombeo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-may.-19	Pozo EA 1619	Derrame de fluido de producción por línea de flujo.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-may.-19	Línea de 2 7/8" Estación de Compresores - Restin, Peña Negra tierra	Fuga de gas en Línea de 2 7/8" Ø de gas lift del circuito Estación de Compresores - Restin	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-may.-19	Línea de 6 5/8" circuito PG-Providencia 1	Fuga de gas en Línea de 6 5/8" Ø del circuito gas de baja PG-Providencia 1	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-may.-19	Pozo EA1278 LA 08	Se inspecciono pozo y se detectó fuga en área de cabezal, se continúa trabajos para determinar problema en instalación de producción en boca de pozo. Volumen derramado aproximado 37.31 bls (95 % agua), se recuperó 30 bls aprox.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	19-may.-19	Yacimiento Jibarito	Personal encargado del patrullaje reporta fuga de fluido de producción en posición 4 horas del joint 20 de la troncal de 8" pulgadas de los pozos 3,5 y 6 del yacimiento Jibarito	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-may.-19	Línea de 2 7/8" Rsetin - Siches, Peña Negra tierra	Fuga de gas en Línea de 2 7/8" Ø de gas lift del circuito Restin - Siches	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	26-may.-19	Lado norte del campamento de Base Manta	Fuga en línea de flujo (dentro de conductora) del pozo 12292 en cruce de carretera	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	26-may.-19	Batería 1 - Trompeteros - Loreto	Después de ocurrido un fuerte sismo, el operador de producción efectúa el recorrido de las instalaciones de batería 1 para evaluar posibles daños. Durante este recorrido identifica una fuga considerable por la parte inferior del tanque TK-3M3S, originada por el sismo. Inmediatamente se procedió a aislar el tanque	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	26-may.-19	En el sump tank de los pozos Huayuri 1 y 2 - Trompeteros - Loreto	A las 17:00 hrs, durante el recorrido de pozos el operador de producción observa rebose de hidrocarburo en sump tank de los pozos HUYS-01 y HUYS-02.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-may.-19	Colector neumático en Batería Restin, Peña Negra tierra	Fuga de crudo del colector neumático en batería Restin	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	8-jun.-19	Línea troncal de manifold de campo del pozo PAV-1103 - Trompeteros - Loreto	A las 08:20 hrs personal de la Empresa Comunal Sandy reporta a la Supervisión de producción de un evento no deseado (END) en la línea troncal de 4 plg del manifold de campo que se encuentra a 900 mts del pozo Pav-1103H. Inmediatamente se procede a parar el pozo y cerrar válvulas para posterior instalar grampa de 4 plg.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-jun.-19	Línea de 3 1/2" circuito 3B-4D, Litoral Mar	Fuga de gas en línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito 3B-4D	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	14-jun.-19	Línea de 6 5/8" circuito PV14-PG, Providencia mar	Fuga de gas en línea de 6 5/8" Ø de Gas de Baja del circuito PV14-PG	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	20-jun.-19	Valencia - Nueva Esperanza (Batería 7) - Trompeteros - Loreto	Personal de Scouting de la empresa INMAC, reporta evidencia de un derrame de fluido de producción en las inmediaciones de la línea de pozo entre la Plataforma 25 y 92 en Valencia-Nueva Esperanza, debido a un corte en la línea de 4" por personas ajenas a la operación.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-jun.-19	Línea de 3 1/2" circuito ZZ-H, Lobitos Mar	Fuga de gas en línea de 3 1/2" Ø de Gas Ventas del circuito ZZ-H	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	22-jun.-19	Línea de 2 7/8" circuito PTS-Pozo L4-6, Litoral Tierra	Fuga de agua en línea de 2 7/8" Ø de Agua producida del circuito PTS-Pozo L4-6	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	23-jun.-19	Línea de 4" circuito PTS-Bombas Litoral, Litoral Tierra	Fuga de gas en línea de 4" Ø de Gas Combustible del circuito PTS-Bombas Litoral	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	27-jun.-19	Línea de agua de producción pasa por locación PN-61 - Lote XIII A - Colan - Paíta - Piura	A las 14:30 horas del 27 de junio de 2019 durante los trabajos de excavación en el borde de la locación del PN-661Docurre un derrame de agua de producción, al impactar la uña de la pala de la excavadora con un tramo de la líneaenterrada de HDPE de 6 pulgadas de diámetro.	Agua de producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-jul.-19	Batería 2 - Corrientes	Durante su recorrido de rutina del operador de batería 2, observa un leak en la línea de reinyección de 16 plg de agua de producción.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-jul.-19	Línea de reinyección de 16 pulgadas Batería 2 - Trompeteros - Loreto - Loreto	Durante el recorrido de rutina del operador de batería 2, observa un leak en la línea de reinyección de 16 plg de agua de producción.	Agua de producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-jul.-19	Terminal Yanayacu	Durante las labores de embarque de petróleo en el terminal Yanayacu, el operador de producción se percató de una fuga en un acople de la manguera de 8 pulg que conecta al manifold de la Barcaza en el Terminal Yanayacu generando que el petroleo saipique a orillas del rio, quedando contenida dentro de la barrera de contención instalada en el mismo rio	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	19-jul.-19	Batería 210	A las 9:45 hrs se llega a locación de la batería 210, y se encuentra el rebose del tanque 107, reportando de inmediato al centro de control, procediendo a controlar el rebose del tanque del fluido; el cual fue contenido en el área estancia. El volumen derramado fue aproximado de 0.5 bls en un área impermeabilizada de 8x5 mts (40 m2).	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	20-jul.-19	Tanque de Almacenamiento de crudo 5M54E - Trompeteros - Loreto - Loreto	Durante su recorrido rutinario el operador de producción, se percata de la salida de crudo por la parte superior del tanque 5M54E, inmediatamente procede a aislar el tanque, cerrando la válvula de ingreso para controlar el rebose.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	22-jul.-19	Puente de producción del Pozo PN116	Siendo aproximadamente las 07:15 a.m. del día 22 de julio de 2019, el recorridor de producción, se percata del hurto del registrador de presión (Barton) del pozo PN116, lo que originó derrame de fluido de producción por la manguera de dicho equipo al quedar abierta.	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	23-jul.-19	Batería 20	A las 11:00 am durante la desconexión de la manguera de la cisterna con la toma de los tanques de la batería 20; el fluido contenido dentro de la manguera se escurrió directamente sobre la geomembrana del área estancia manchando 0.5m por 0.5 m; realizando inmediatamente la empresa la limpieza.	Petróleo crudo
GMP S.A.	V	PIURA	25-jul.-19	A 600 metros del pozo 6696	A las 3: 20 pm en el recorridor detectó fuga de la línea de gas combustible del pozo 6696; con un 1m2 de pulverizado; procediendo a cerrar la válvula que abastece gas a esta línea; deteniendo la fuga.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	31-jul.-19	Línea de 6 5/8" circuito PG-Prov 1, Providencia mar	Fuga de gas en línea de 6 5/8" Ø de Gas de baja del circuito PG-Prov 1	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-ago.-19	Pozo EA8823D	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	8-ago.-19	Plataforma PN2, Peña Negra Mar	Fuga de petróleo proveniente del tubo colector de totales del manifold de producción de la plataforma PN2	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	8-ago.-19	Línea de 2 7/8" circuito NN-GG, Peña Negra mar	Fuga de gas en línea de 2 7/8" Ø de Gas Lift del circuito NN-GG	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-ago.-19	Línea de 3 1/2" circuito PN14-NN, Peña Negra mar	Fuga de gas en línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito PN14-NN a 700 pies plataforma NN	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-ago.-19	Línea de 3 1/2" circuito PN14-NN, Peña Negra mar	Fuga de gas en línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito PN14-NN, riser de plataforma PN14	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-ago.-19	Línea de gas combustible PTS, Litoral, Litoral tierra	Fuga de gas en línea de 4" Ø de Gas Combustible de PTS a Litoral	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ago.-19	Al lado derecho del cuadro de producción y AIB del pozo Ea 8446	Fuga de gas en línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito ZZ-LO19	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ago.-19	Al lado derecho del cuadro de producción y AIB del pozo EA 8631	Siendo aproximadamente las 06:50 de la mañana del día 26 de agosto del 2019, asistente de seguridad patrimonial, se percata de una fuga de gas en el ducto de 6" que va de Batería 3 a EC-01	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ago.-19	Alrededor de boca de pozo EA 11264D TA 25	Fuga de fluidos de producción por T prensa, por válvulas cerradas por manos extrañas a la operación en cuadro de producción	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-ago.-19	Alrededor de boca de pozo EA 8876 TA 25	Durante recorrido de personal de servicio de producción. Cómo se detectó? Extensión del área afectada: Pozo EA 887615.0 m2 ¿Dónde se inició? Volumen recuperado: Volumen derramado: 1.1 bls.0 bls ¿Hubo lesionados, enfermos o intoxicados?(Describir)) ()NOSI (X) Fuga de fluidos de producción por línea de flujo rota, por válvula cerrada por terceros ajenos a la operación, en MC14. - Por personas ajenas a la operación, producto de la situación de conmoción civil sucedido en El Alto.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-ago.-19	Línea de 3 1/2" circuito ZZ-LO19, Lobitos mar	Fuga de gas en línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito ZZ-LO19	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	26-ago.-19	Gasoducto de 6" de Batería 03 a EC01	Siendo aproximadamente las 06:50 de la mañana del día 26 de agosto del 2019, asistente de seguridad patrimonial, se percata de una fuga de gas en el ducto de 6" que va de Batería 3 a EC-01	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	26-ago.-19	Línea de 6 5/8" circuito PV15-PG, Providencia mar	Fuga de gas en línea de 6 5/8" Ø de Gas de baja del circuito PV15-PG	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	29-ago.-19	Corrientes/Batería 2	Durante el proceso de transferencia de crudo de Batería 2 a Batería 1, el operador de producción, observa leak en la línea colectora de los tanques sedimentadores en la reducción de 12 a 8 pulgadas. Inmediatamente procede con la parada de la transferencia, comunica a la supervisión y se procede a inspeccionar la zona, el leak ocurre por orificio en la tubería ubicada en posición horaria 06 hr. El fluido quedó contenido en el canal de drenaje pluvial.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	29-ago.-19	Línea colectora de tanques sedimentadores en la reducción de 12 a 8 pulgadas - Batería 2	Durante el proceso de transferencia de crudo de Batería 2 a Batería 1, el operador de producción, observa liqueo en la línea colectora de los tanques sedimentadores en la reducción de 12 a 8 pulgadas. Inmediatamente procede con la Parada de la transferencia, comunica a la Supervisión y procede a inspeccionar la zona, el liqueo ocurre por un orificio en la tubería ubicada en posición horaria 06 Hrs. El fluido quedó contenido en el canal de drenaje.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	30-ago.-19	Batería L1, Talara tierra	Fuga de petróleo por rotura de manguera que conecta la descarga de la bomba a un registrador de presión.	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	3-sep.-19	Cantina del Pozo 4839	En circunstancias que el recorridor del turno nocturno realizaba sus funciones, detecta un afloramiento de fluido en la cantina del pozo 4839. No se precisó el volumen aflorado por la tenue luminosidad. A horas 12:00 del mediodía se estimó que el fluido aflorado fue de aproximadamente 2 bbl. Al momento del reporte se está coordinando los trabajos para calcular el volumen, el origen del afloramiento y la succión del fluido.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-sep.-19	Plataforma LO16, Lobitos mar	Fuga de petróleo proveniente del tubo de gas liberado en plataforma LO16	Petróleo crudo
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERU	67	LORETO	13-sep.-19	Zona de procesos CPF Piraña Lote 67	Durante su recorrido diario, el operador de producción observó presencia de crudo en las inmediaciones de la losa de concreto de la zona de proceso. Se comunicó al supervisor del área activándose el plan de contingencia para la contención, recuperación y limpieza. La pérdida se produjo por un punto de corrosión en la línea de 3" de salida de crudo del Water Skimmer drum ¿ D-411, colocándose una grampa, conteniendo el leak.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	14-sep.-19	Línea de 2 3/8" del pozo L1-14, Talara tierra	Fuga de petróleo de la línea de 2 3/8" del pozo L1-14	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-sep.-19	Línea de 2 3/8" del pozo L1-10, Talara tierra	Fuga de petróleo de la línea de 2 3/8" del pozo L1-10	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-sep.-19	Línea de 3 1/2" circuito PN5-SS, Peña Negra mar	Fuga de gas en la línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito PN5-SS	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	17-sep.-19	Línea de flujo de totales MC N° 4 Batería CA 17	Derrame de fluido de producción por línea de flujo.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-sep.-19	Línea de inyección de agua del pozo L1-13, Litoral tierra	Fuga de agua producida en la línea de inyección de agua del pozo L1-13	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	20-sep.-19	Línea de 2 7/8" de Batería 3 a Batería 2, Peña Negra tierra	Fuga de petróleo en la línea de 2 7/8" Ø de Batería 3 a Batería 2	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	22-sep.-19	Línea de 3 1/2" circuito R-UU, Peña Negra mar	Fuga de gas en la línea de 3 1/2" Ø de Gas Lift del circuito R-UU	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	25-sep.-19	Línea de 6 5/8" circuito Batería 3 a Batería 2, Peña Negra tierra	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" circuito Batería 3 - Batería 2	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-sep.-19	Plataforma PN1, Peña Negra mar	Fuga de agua con trazas de aceite proveniente del manifold de agua del compresor	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	3-oct.-19	Pozo PN-173D	Recorredor de producción se percata de una pérdida de fluido del puente de producción en forma de pulverizado (agua + crudo), por el Stuffing box en la cabeza de Pozo PN-173. Inmediatamente se activa el Plan de contingencia, comunicando al personal de Producción y EHS y se paró la UBM.	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	3-oct.-19	Sun Tank 310 - Producción	En el sumidero (Sun Tank 310) de la zona de producción, Se genera un pequeño liqueo (0.5 galones) de crudo de la válvula de una bomba de succión (paca paca), y está contenida en su área estanca del Sun Tank. Posteriormente se procedió a realizar la limpieza.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-oct.-19	Línea de 6 5/8" del circuito Estación de Compresores Peña Negra - Plataforma NN, Peña Negra mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" del circuito Estación de Compresores Peña Negra - Plataforma NN	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-oct.-19	Playa Construcción Tortuga, Talara tierra	Derrame de aceite lubricante usado debido al impacto con la grúa	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	14-oct.-19	Pozo PN-28	Recorredor de línea se percata de fuga de fluido en línea de producción de 2 pulgadas del pozo PN-28. Inmediatamente se procede a parar el pozo controlando de esta manera la fuga, activando el Plan de contingencia, asimismo como del Plan se comunicó al personal de Producción y EHS. Como medida correctiva inmediata, se procedió a colocar grapa metálica en la línea de producción.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-oct.-19	MC 05 TA 28	Fuga de fluidos por línea de totales 4	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	14-oct.-19	Plataforma DD, Peña Negra mar	Fuga de petróleo a través de la línea de desfogue de plataforma DD	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-oct.-19	EA 7214 TA 25	Fuga de fluidos por línea de flujo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-oct.-19	Línea de 2 7/8" circuito NN-GG, Peña Negra mar	Fuga de gas en la línea de 2 7/8" del circuito NN-GG	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	17-oct.-19	Pozo PN-98	Recorredor de producción mientras alineo pozo PN98D a batería, post servicio de pozo; se percata de una fuga en forma de pulverizado en línea de producción. Inmediatamente se procede a parar el pozo controlando de esta manera la fuga, activando el Plan de contingencia, asimismo como parte del Plan se comunicó al personal de Producción y EHS. Como medida correctiva inmediata, se procedió a cambiar tramo de línea de producción.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	20-oct.-19	Colector principal de 16 pulgadas al ingreso de separadores de batería 2.	Durante el recorrido de rutina por las instalaciones de Batería 2, el operador de producción, identifica una fuga por un niple de 1/2 pulgada ubicado (Posición 12 horas) en el colector principal de 16 pulgadas al ingreso de los separadores primarios. Las actividades de atención al evento fueron interrumpidas, debido a que un grupo de comuneros, ingreso a las instalaciones impidiendo que se continúe con los trabajos.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	27-oct.-19	Corredor de tubería PN-200 a batería 3 - Lote XIII A	Personal del área de Seguridad Patrimonial informa sobre fuga de agua de producción en línea de flujo de PN200 hacia batería 3. Acciones inmediatas: - Se activa el flujo de comunicación al Líder de Producción, Facilidades y Supervisor HSE. - Se procedió a parar el pozo y cerrar válvula de llegada en batería 3, controlando así el derrame. - Se procede a instalar grapa metálica. - Se limpia zona afectada. - Se cambia tramo de tubería afectada.	Agua de producción
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-nov.-19	Pozo EA 1647 PN 33	Fuga de fluido en línea de flujo de 2".	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	3-nov.-19	Sump Tank - Zona de Procesos	EN EL SUMIDERO (SUMP TANK 310) DE LA ZONA DE PRODUCCIÓN, SE GENERÓ UN PEQUEÑO LIQUEO (0.5 GALONES) DE CRUDO DE LA VÁLVULA DE LA BOMBA DE SUCCIÓN (PACA PACA), Y ESTÁ CONTENIDA EN SU ÁREA ESTANCA DEL SUMP TANK. POSTERIORMENTE SE PROCEDIÓ A REALIZAR LA LIMPIEZA.	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	4-nov.-19	Línea de Flujo Pozo 5047	Siendo las 10.30 horas del 04/11/2019, el Centro de Control de Operaciones de nuestra empresa de vigilancia El Condor E.I.R.L. Informa de la salida de fluido (gas) en la línea de conducción perteneciente al Pozo N° 5047, el cual en forma intermitente emite gas pulverizado con trazas de petróleo crudo, esta emergencia se presenta debido a un corte en la tubería HDPE ocasionado por presuntas personas extrañas a SAPET, se activó de inmediato el Plan de Contingencia cerrando las válvulas del pozo y remediando inmediatamente el suelo afectado. Los técnicos de la Empresa Contratista Construcciones Alfaro, repararon la línea HDPE.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-nov.-19	Pozo Ea 1647 PN 33	Durante trabajos de mantenimiento correctivo en la línea de flujo de 2" del pozo EA 1647 PN-33, se detectó fuga de fluido	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	6-nov.-19	Línea de 3 1/2" circuito YY-FF, Peña Negra mar	Fuga de gas en la línea de 3 1/2" Ø del circuito GL YY-FF	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	8-nov.-19	Línea de flujo del Pozo 4627	Siendo el día 08 de noviembre, a las 13:20 pm, SAPET toma conocimiento que mientras la empresa Victory Inka Petroleum, realizaba trabajos de mantenimiento de caminos en apoyo a la Municipalidad Distrital de Lobitos, debido al paso de maquinaria en zona cercana esto ocasionó un desacople en la unión tuerca de la línea de flujo del pozo 4627. De inmediato se activó el plan de contingencias, se procedió a cerrar el pozo, reprimir la fuga, recolectar fluidos y se realizó la limpieza de la zona afectada de 06 metros cuadrados aproximadamente con el apoyo de la empresa ARPE (EPS-RS Autorizada).	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-nov.-19	Línea de 4" de gas combustible PTS - Bombas de inyección, Litoral tierra	Fuga de gas en la Línea de 4" Ø de gas combustible PTS y Bombas de inyección	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	13-nov.-19	Línea de agua de producción de Batería 3 a Planta de inyección de agua (PIA)	Personal del área de transportes informa sobre derrame de agua de producción en línea de flujo de batería 3 hacia planta de inyección de agua (PIA).	Agua de producción
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-nov.-19	Tramo de acero de 8 pulgadas del Oleoducto de Laboratorio el Alto a Estación de Bombeo 951	Fuga de fluidos de producción, en oleoducto de Laboratorio el Alto a Estación de Bombeo 951, Tramo de acero de 8 pulgadas. En el Punto que se consigna en Coordenadas UTM E. 475757 N: 9527490	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	16-nov.-19	Muelle de carga líquida	DURANTE LA INSPECCIÓN (CHECK LIST) DE LA BARCAZA M Y J y VII DE DACOSTA ANTES DE LA OPERACIÓN DE CARGA DE CRUDO, SE OBSERVÓ UN LIGERO LIQUEO POR LA PROA DE LA NAVE. SE ACTIVÓ INMEDIATAMENTE EL PLAN DE CONTINGENCIA ACTIVANDO LAS BARRERAS DE CONTENCIÓN Y VERIFICANDO LOS PERÍMETROS DE LA BAHÍA SIN ENCONTRAR HALLAZGOS.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-nov.-19	Línea de 2 7/8" circuito Batería 3 Batería 1, Peña Negra tierra	Fuga de petróleo en la línea de 2 7/8" Ø del circuito Batería 3 y Batería 1	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-nov.-19	Línea de Pozo CO-114D	El Recorredor de producción que se encontraba en la Plataforma 114 alerta sobre la presencia de un leak en la línea de producción de 4" de Pozo CO-114D en posición 6 horas.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-nov.-19	Línea de 3 1/2" circuito LL-Z, Peña Negra mar	Fuga de petróleo en la línea de 3 1/2" Ø del circuito LL - Z	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	22-nov.-19	Línea de 6 5/8" circuito gas ventas LL-Z, Peña Negra mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" Ø del circuito gas ventas LL - Z	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	30-nov.-19	Bomba de transferencia en PTS, Negritos tierra	Fuga de petróleo a través de una válvula en la bomba de transferencia de PTS	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	30-nov.-19	Línea de 2 7/8" estación eléctrica a batería L1, Talara tierra	Fuga de petróleo en la línea de 2 7/8" Ø de estación eléctrica a batería L1	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-dic.-19	MC N° 6 TA 27	Derrame de fluido de producción por línea de flujo.	Petróleo crudo
FRONTERA ENERGY DEL PERÚ S.A.	192	LORETO	1-dic.-19	Lote 192- Línea de transferencia de crudo de Cap. Norte a Cap. Sur	Recorredores de línea reportaron leak en posición 10 horas en el cordón de soldadura de los joints 974 y 975 de la línea de 6" de transferencia de crudo Capahuari Norte Sur	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	2-dic.-19	Plataforma - Locación 2	ROTURA DE UNA MANGUERA FLEXIBLE DE 1" PARA EL ABASTECIMIENTO DE DIESEL A LOS GENERADORES DE DRILLING; DEBIDO AL CONSTANTE TRÁNSITO DE UNA EXCAVADORA. EL DIESEL FUGADO QUEDÓ EN LA SUPERFICIE DE LA PLATAFORMA DE TRÁNSITO, SIN AFECTAR EL SUELO O ÁREA DE CULTIVO O ALGÚN CUERPO DE AGUA.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-dic.-19	Línea de 3 1/2" circuito PN2-OO, Peña Negra mar	Fuga de petróleo en la línea de 3 1/2" Ø del circuito PN2-OO	Petróleo crudo
FRONTERA ENERGY DEL PERÚ S.A.	192	LORETO	15-dic.-19	Lote 192- Sump Tank 288- Minicentral de Generación Capahuari Sur	Siendo las 04:15 hrs. aprox., en circunstancias que el operador de la minicentral eléctrica de Capahuari Sur se encontraba suministrando aceite lubricante al grupo electrógeno MEP N° 2, se percata de reboso de hidrocarburo (diesel) con agua sobre desde la tapa del sump tank 288.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	16-dic.-19	Plataforma 33 LR-B-CORR-Bomba Booster Batería 2 aproximadamente a 250 metros de Plataforma 33	Durante el patrullaje rutinario de líneas secundarias, personal de integridad de ductos se percata de un leak de agua de reinyección de 10 pulgadas de diámetro aproximadamente a 250m. de la plataforma 33.	Agua de producción
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-dic.-19	Estación Pariñas, Lobitos tierra	Derrame de condensados debido a la falla de la válvula de bloqueo de la cisterna	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-dic.-19	Línea de 3 1/2" circuito gas lift NN-PN14, Peña Negra mar	Fuga de gas de la línea de 3 1/2" Ø del circuito gas lift NNPN14	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	27-dic.-19	Válvula de forros pozos ATA PAVA-79D	El agente de vigilancia de Plataforma 70X, reporta al operador de Batería 9, leak de crudo en la válvula de la línea de forros del Pozo ATA PAVA-79D. El Operador procede con el ajuste del tapón. El volumen de fluido derramado se discurrió por la lluvia quedando contenido en la parte inferior de canal de drenaje pluvial natural. No hubo afectación en cuerpo de agua.	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	29-dic.-19	Plataforma - Locación 2	AL INICIAR LAS PRUEBAS DE LOS EQUIPOS PARA LAS NUEVAS INSTALACIONES DEL CPF1, LA VÁLVULA DE CONTROL DE FLUIDO QUE SE ENCONTRABA CERRADA NO SELLO HERMÉTICAMENTE POR TENER DEFECTOS DE FÁBRICA, LO CUAL ORIGINÓ EL DERRAME DEL PRODUCTO EN TRES PUNTOS DEL CPF1. SE DETUVO LA ACTIVIDAD, SE REFORZARON LAS BARRERAS DE CONTENCIÓN, SE PROCEDIÓ CON LOS TRABAJOS DE LIMPIEZA DEL SITIO.	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	30-dic.-19	Plataforma - Locación 2	AL PONER EN OPERACIÓN EL SEPARADOR V200B DEL CPF1, SE PRESENTÓ UNA FUGA EN LA BRIDA DE 6½ A LA ENTRADA DE LA VÁLVULA DE SEGURIDAD DEL EQUIPO. ESTO OCASIONÓ QUE APROXIMADAMENTE 10 GALONES DE CRUDO VIERTAN EN LA LOZA DE CONCRETO Y PARTE DEL SUELO ESTRUCTURAL ALEDAÑO AL MISMO (6 M2). LA FUGA OCURRIÓ SOBRE LA PLATAFORMA (ÁREA INDUSTRIAL), POR LO QUE NO HUBO AFECTACIÓN DE SUELO NATURAL O ÁREA DE CULTIVO O ALGÚN CUERPO DE AGUA. ASIMISMO, NINGÚN TRABAJADOR FUE AFECTADO POR EL INCIDENTE.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	31-dic.-19	Línea de 3 1/2" circuito gas lift NN-PN14, Peña Negra mar	Fuga de gas de la línea de 3 1/2" Ø del circuito gas lift NNPN14	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	3-ene.-20	Línea de producción del pozo VERD-58D, Peña Negra tierra	Fuga de petróleo en la línea de producción del pozo VERD-58D	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-ene.-20	Línea de 3 1/2" del circuito circuito gas lift UU-R, Peña Negra mar	Fuga de gas de la línea de 3 1/2" Ø del circuito gas lift UU-R	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	10-ene.-20	Línea de producción de 2 7/8" de batería 3 a batería 2, Peña Negra tierra	Fuga de petróleo en la línea de producción de 2 7/8" Ø de Batería 3 a Batería 1	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-ene.-20	Línea de producción de 4" de Litoral a PTS, Litoral tierra	Fuga de petróleo en la línea de producción de producción de 4" Ø de Litoral a PTS	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	11-ene.-20	Tramo 87 del Ducto de 10 pulg.	Siendo las 7:40 am se detectó presencia de fuga en el ducto de 10" que va de la Batería 203 hacia la Estación 202. Se activó el plan de contingencias y se procedió a realizar las acciones de control y contención de la fuga.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-ene.-20	BATERÍA PTS	Durante el bombeo de crudo en el proceso de recibo y venta Tanque 5 Batería PTS personal de seguridad detectó fuga de crudo en la línea de 20 pulg.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	13-ene.-20	Línea de 3 1/2" del circuito gas ventas ZZ-H, Lobitos mar	Fuga de gas de la línea de 3 1/2" Ø del circuito gas ventas ZZ-H	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	14-ene.-20	Batería Primavera, Lobitos tierra	Derrame de fluido emulsionado por rebose en la cisterna en batería Primavera	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	20-ene.-20	Línea de Producción de pozo PN95D Lote XIII A	Durante recorrido de Supervisor de Seguridad Patrimonial; reporta una fuga en forma de pulverizado en la línea de producción de 2 pulg. del PN-95D hacia la Bateria 04. Se procede a realizar el flujo de comunicación. Se controla el pulverizado cerrando el pozo y la entrada al manifold en Bateria 4. Personal de mantenimiento procedió a colocar la grapa de 2 pulgadas afectada. Se procede a la limpieza del área	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	21-ene.-20	Planta de Inyección de Agua - Lote XIII-A	Operador de PIAS, reporta fuga de agua de producción en ducto de 6" de ingreso a los tanques de PIAS. Personal de producción y mantenimiento, cierran válvulas adyacentes al punto de fuga y se controla el derrame. Se procede a realizar el flujo de comunicación. Se realiza la limpieza del área afectada. Zona cuenta con geomembrana que impermeabilizo el suelo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-ene.-20	Línea de 6 5/8" circuito GB PV15- PG, Providencia mar	Fuga de gas en la Línea de 6 5/8" Ø del circuito GB PV15-PG	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	22-ene.-20	Línea de 6 5/8" del circuito GB LO9- H	Fuga de gas en la Línea de 6 5/8" Ø del circuito GB LO9- H	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	23-ene.-20	Plataforma H , Lobitos mar	Fuga de crudo que se encontraba en un contenedor para residuos sólidos	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	27-ene.-20	Línea de flujo del pozo 2429	Siendo el día 27 de enero de 2020, a las 09:00 am, el Centro de Control de Operaciones informa de una fuga de fluido en forma intermitente en la línea de conducción perteneciente el Pozo N° 2429, Esta emergencia se presenta debido a un corte en la tubería cerca de un cople unión entre líneas, ocasionado por presuntas personas extrañas a SAPET.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-feb.-20	Pozo AA 11382 D CA 19	Fuga de fluido de producción por línea de flujo de 2" del pozo AA11382D, a aproximadamente 10 metros del MC N°01 de la misma Bateria	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-feb.-20	MC 07 -08-09 OR 11	Fuga de fluido de producción por línea de pruebas MC 07- 08-09, a aproximadamente 60 metros de Sub-estación Q32.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-feb.-20	Pozo PB 282 OR 12	Fuga de fluido de producción por línea de flujo de 2" del pozo PB282 OR 12, a aproximadamente 100 metros del pozo EA 8197 OR 11	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-feb.-20	Pozo AA 6348 CA 19	Fuga de fluido de producción por línea de flujo de 2" del pozo AA 6348, cerca al MC N°01 de la misma Bateria,	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-feb.-20	Pozo EA 7678 TA 25	Fuga de fluido de producción por línea de flujo de 2" del pozo EA 7678 TA 25, a aproximadamente 100 metros del pozo EA11243D de la misma Bateria	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-feb.-20	MC 05 OR 12	Fuga de fluido de producción por línea de pruebas de 2" de MC N° 05, a aproximadamente 100 metros del pozo EA 8197 de la misma Bateria	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-feb.-20	Pozo PB 282 OR 12.	Fuga de fluido de producción por línea de flujo de 2" del pozo PB 282 OR 12, a aproximadamente 300 metros de Sub estación T 32	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	9-feb.-20	Línea de 16 pulgadas de recibo de crudo del tanque N°3	Aproximadamente a las 04:10 am del 09 de febrero de 2020, el personal de Producción Sr. Juan Viera, detectó una fuga en línea de 16 pulgadas, de recibo de crudo del tanque N° 3, en el momento en que la barcaza Aquinhha Quattro estaba trasegando, desde el terminal PTS hacia PTS. A las 04:20 am Barcaza Aquinhha Quattro suspende el trasiego. Se procedió a bloquear las válvulas: a) De 20" del pulmón b) De 16" del múltiple de distribución y c) De 10" de entrada al tanque N° 3. Personal de Cia. Petropariñas instala tarugo y cinta de seguridad en pit de corrosión, en el área de la fuga. c) Se iniciaron los trabajos de remediación, Personal de Cia. DISAL recuperó parte del fluido derramado, Volumen de fluido derramado: 18.47bbl, volumen de fluido recuperado: 16.77 bbl, volumen perdido (no recuperado) 1.7 bbl.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-feb.-20	Pozo PB 294 OR 12	Fuga de fluidos de producción por cabezal de pozo	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-feb.-20	MC 03 ZA 01	Fuga de fluido de producción por línea de pruebas 2" del MC 03 ZA 01., a aproximadamente 40 metros del pozo EA 9683 de la misma Bateria	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-feb.-20	Pozo EA 8436 ZA 01	Fuga de fluido de producción por línea de flujo de 2" del pozo EA 8436 ZA 01, a aproximadamente 80 metros de la Estación EB 951	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-feb.-20	Línea de 6 5/8" de GB del circuito PV14-PG, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" Ø de GB del circuito PV14-PG	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-feb.-20	Línea de reinyección de 8 in (Plataforma 70 - Plataforma 84)	Cuadrilla de recorridores de integridad de ductos, durante su patrullaje rutinario de la línea de 8" de descarga de reinyección de agua, de plataforma 70X a plataforma 84X, a los 75 metros observan fuga de agua de RetrieycoOn. De inmediato comunican al recorridor y Supervisor de producción de PPN. Proceden a la contención, colocar grapa y activar Plan de Contingencia.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-feb.-20	Dentro de zona estanca de Batería 4 acto vandálico	Durante la inspección de rutina de personal de Scuritas, se evidenció la presencia de trazas de Hidrocarburo en el suelo del arca estanca de la Batería 4 (inactiva), por la sustracción (Aao Vardaiico) de tubos de 6" (inicialmente reportado como línea de 8").	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	26-feb.-20	Progresiva 3+565 de la Línea de reinyección de 10 in	Se recibe comunicación telefónica de personal de la CCNN Villa Trompeteros alertando sobre fuga de agua de reinyección a 300 m de la plataforma 33. Inmediatamente la supervisión se apersona al sitio y coordina para activar el Plan de Contingencias. No hubo afectación a cuerpos de agua.	Agua de producción
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	29-feb.-20	Sala de bombas en PTS, Negritos tierra	Fuga de petróleo a través de la válvula de la bomba N°7 en la sala de bombas en PTS	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-mar.-20	Pozo EA 2467 TA 25, RIG 205 Cía Estrella Petrolera	Durante la operación de DTM, al momento de replegar el segundo cuerpo del mástil se observó una fuga de aceite hidráulico en la brida de anclaje superior del pistón	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	4-mar.-20	Progresiva 2+010 Línea de reinyección de 10 in, a 200 m. de la plataforma 12X Corrientes	Se recibe comunicación telefónica de personal de la CCNN Villa Trompeteros alertando sobre fuga de agua de reinyección a 200 m de la plataforma 12. Inmediatamente la supervisión se apersona al sitio y coordina para activar el plan de contingencia. No hubo afectación a cuerpo de agua.	Agua de producción
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	4-mar.-20	Pozo 13 del Yacimiento Dorissa	Denuncia a la empresa FRONTERA ENERGY DEL PERU S.A., los siguientes hechos: "Se ha presenciado una fuga de hidrocarburos en el Pozo 13 del Yacimiento Dorissa con coordenadas Norte: 9694496, Este:366373, el cual ha contaminado el suelo y vegetación."	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-mar.-20	Línea de agua producida de PTS Litoral, Litoral tierra	Fuga de agua producida en línea de PTS ¿ Litoral	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	8-mar.-20	Tramo de ductos hacia PTS	Con fecha 08/03/2020 19:30 personal de Petroparíñas reporta afloramiento de hidrocarburos en tramo de ductos hacia PTS 19:32 se activó el Plan de Contingencia ante Derrames tomando acciones inmediatas de primera respuesta. 19:33 se dio instrucciones de parar los bombeos hacia PTS (bombeo de PNT culminado a las 16:30) 19:40 bombeo parado de PTS a Petroparí 19:50 pm personal de turno Prod, HSE y CONS en el área de fuga 20:15 Ingresó personal adicional para la excavación, no se logró encontrar el foco de fuga, se recuperó 4 m3 de suelo contaminado 00:00 Se observa que deja de fluir hidrocarburo 00:30 am Los trabajos se suspenden por medidas de seguridad, personal de DISAL quedó en la zona con equipos de contingencias	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	10-mar.-20	Línea de 6 5/8" de reinyección de gas de Estación de Compresores P Peña Negra ma	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" Ø de reinyección de gas de Estación Compresores Peña Negra a la plataforma NN	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-mar.-20	PLATAFORMA PN10, PEÑA NEGRA	Aproximadamente a las 6:30am se recibió información de un derrame de hidrocarburos en la plataforma PN10 ubicada en la zona de Cabo Blanco. Zona marítima del Distrito El Alto. Se activó inmediatamente el plan de contingencia y se desplazó al lugar de los hechos el personal técnico competente para el control de la emergencia, detectándose una fuga de hidrocarburos en el pozo PN 10-14. Actualmente la situación está controlada. Se ha desplazado al sitio de emergencia todos los equipos de control de derrames (barreras de contención, material absorbente y bombas de recuperación) para limpiar el área.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	19-mar.-20	Pozo 11701D CA 19 EQUIPO RIG 2020	Al inicio de la operación para recuperar el RBP sentado a 4010 Pies y luego de haber bajado al pozo solo tres tubos de 2-7/8 Pulgadas, se produjo la llegada a superficie de un slug de salmuera gasificada, la cual, empujó rápida y progresivamente la tubería hacia fuera del pozo hasta que personal del equipo accionó el BOP cerrando los rams de tubos justo por encima del pescante de RBP, controlando la operación	Salmuera
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	29-mar.-20	Línea de 3 1/2" del circuito de gas lift PG-PV15, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 3 1/2" Ø del circuito gas lift PGPV15	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	7-abr.-20	Línea de prueba de Ø6" , ± a 200 metros del manifold de la Plataforma 137.	Siendo las 06:00 pm se recibe comunicación de un poblador de Villa Trompeteros, alertando sobre la presencia de vapor producto del inicio de una fuga de fluido de producción en la línea de prueba de Ø6" identificada como LP-9-MC-PLAT-44X, ± a 200 metros del manifold de la Plataforma 137. Supervisor de producción toma acción inmediata en forma conjunta con el recorredor para aislar la línea afectada, procediendo a despresurizar hacia Batería 2. Cuadrilla de metal mecánica coloca grapa temporal y personal de contingencia procede a limitar el área afectada. No hubo afectación de cuerpo de agua.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-abr.-20	Línea de 20" del tanque N°5 PTS Negritos tierra	Fuga de agua producida en línea de 20" del Tanque N°5 PTS	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-abr.-20	Línea de 3 1/2" del circuito gas lift PG-PV15, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 3 1/2" Ø del circuito gas lift PGPV15	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	23-abr.-20	BATERIA SAN JACINTO	Representante del OEFA comunica sobre supuesto incidente en el área de San Jacinto, el mismo que habría sido comunicado por la CCNN 12 de Octubre. Desde el 27 de febrero, las actividades en el Lote 192 están paralizadas e imposibilitados de ingresar, esto como consecuencia de las violentas medidas adoptadas por las CCNN, lo que llevó a que el Contrato de Servicios Temporal esté suspendido desde esa fecha (FUERZA MAYOR). Es importante señalar que, como parte de las medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, estas exigieron a Frontera, de manera violenta, retirar a todos nuestros trabajadores de la zona. Debido al aislamiento social dictadas por el gobierno nos han obligado a mantener únicamente una cantidad mínima de personal en el campamento de Andoas. Por todo lo expuesto, FRONTERA deslinda toda responsabilidad respecto a la supuesta emergencia ambiental, así como respecto de cualquier daño que pudiera presentarse en las instalaciones del Lote 192 como consecuencia de esta.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	30-abr.-20	CAPAHUARI SUR	El 30 de abril del presente año, recibimos una comunicación por parte del Ejército Peruano en la cual identifica un posible derrame en el sector de Capahuari Sur. Desde el 27 de febrero, las actividades en el Lote 192 están paralizadas e imposibilitados de ingresar, esto como consecuencia de las violentas medidas adoptadas por las CCNN, lo que llevó a que el Contrato de Servicios Temporal esté suspendido desde esa fecha (FUERZA MAYOR). Es importante señalar que, como parte de las medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, estas exigieron a Frontera, de manera violenta, retirar a todos nuestros trabajadores. Debido al aislamiento social dictadas por el gobierno nos han obligado a mantener únicamente una cantidad mínima de personal en el campamento de Andoas. Por todo lo expuesto, FRONTERA deslinda toda responsabilidad respecto a la supuesta emergencia ambiental, así como respecto de cualquier daño que pudiera presentarse en las instalaciones del Lote 192 como consecuencia de esta.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	12-may.-20	Batería Capahuari Norte	Siendo las 16:40 horas del 12 de mayo del presente año, recibimos un oficio del Ejército Peruano manifestado la ocurrencia de un posible evento ambiental en la batería Capahuari Norte. Como les fuera informado, desde el 27 de febrero pasado, las actividades de Frontera en el Lote 192 están paralizadas; y Frontera está imposibilitado de entrar a la zona como consecuencia de las violentas medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, lo que llevó a que el Contrato de Servicios Temporal esté suspendido desde esa fecha por causal de fuerza mayor, ajenas a la responsabilidad de Frontera. Es importante señalar que, como parte de las medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, estas exigieron a Frontera, de manera violenta, retirar a todos nuestros trabajadores de la zona, a lo que accedimos en salvaguarda de la seguridad física de estos. Sumado a esto, las medidas de aislamiento social dictadas por el gobierno nos han obligado a mantener únicamente una cantidad mínima de personal en el campamento de Andoas para mantener activo el Aeródromo y posibilitar el ingreso una vez la situación lo permita. Por todo lo expuesto, nuestra empresa deslinda toda responsabilidad respecto a la supuesta emergencia ambiental, así como respecto de cualquier daño que pudiera presentarse en las instalaciones del Lote 192 como consecuencia de esta. Sin perjuicio de lo anteriormente mencionado, reconociendo la imposibilidad de Frontera de ingresar a la zona por las medidas de fuerza tomadas por las comunidades nativas, el Ejército Peruano manifestó su predisposición de realizar faenas de limpieza en la zona, coordinaciones que se vienen realizando con el ejército para poder realizar la limpieza de la zona.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	15-may.-20	Línea de 3 1/2" del circuito gas lift LO14-LO10, Lobitos mar	Fuga de gas en la línea de 3 1/2" Ø del circuito gas lift LO14-LO10	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-jun.-20	Línea de 6 5/8" del circuito GB PV14-PG, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" del circuito de GB PV14-PG	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	8-jun.-20	BATERIA SAN JACINTO	Siendo las 10:20 horas del 08 de junio del presente año, recibimos la comunicación por parte del OEFA manifestando la ocurrencia de un supuesto incidente en la zona de la planta San Jacinto. Como les fuera informado, desde el 27 de febrero pasado, las actividades de Frontera en el Lote 192 están paralizadas; y Frontera está imposibilitado de entrar a la zona como consecuencia de las violentas medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, lo que llevó a que el Contrato de Servicios Temporal esté suspendido desde esa fecha por causal de fuerza mayor, ajenas a la responsabilidad de Frontera. Es importante señalar que, como parte de las medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, estas exigieron a Frontera, de manera violenta, retirar a todos nuestros trabajadores de la zona, a lo que accedimos en salvaguarda de la seguridad física de estos. Sumado a esto, las medidas de aislamiento social dictadas por el gobierno nos han obligado a evacuar completamente el lote, por lo cual Frontera ingresará a las instalaciones una vez la situación lo permita. Por todo lo expuesto, nuestra empresa deslinda toda responsabilidad respecto a la supuesta emergencia ambiental, así como respecto de cualquier daño que pudiera presentarse en las instalaciones del Lote 192 como consecuencia de esta.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	16-jun.-20	Pozo Dorissa 15	Siendo las 17:35 horas del 16 de junio del presente año, recibimos la comunicación por parte del OEFA manifestando la ocurrencia de un supuesto incidente en el pozo 15 de Dorissa. Siendo las 10:20 horas del 08 de junio del presente año, recibimos la comunicación por parte del OEFA manifestando la ocurrencia de un supuesto incidente en la zona de la planta San Jacinto. Como les fuera informado, desde el 27 de febrero pasado, las actividades de Frontera en el Lote 192 están paralizadas; y Frontera está imposibilitado de entrar a la zona como consecuencia de las violentas medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, lo que llevó a que el Contrato de Servicios Temporal esté suspendido desde esa fecha por causal de fuerza mayor, ajenas a la responsabilidad de Frontera. Es importante señalar que, como parte de las medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, estas exigieron a Frontera, de 3.6. Descripción del siniestro: manera violenta, retirar a todos nuestros trabajadores de la zona, a lo que accedimos en salvaguarda de la seguridad física de estos. Sumado a esto, las medidas de aislamiento social dictadas por el gobierno nos han obligado a evacuar completamente el lote, por lo cual Frontera ingresará a las instalaciones una vez la situación lo permita. Por todo lo expuesto, nuestra empresa deslinda toda responsabilidad respecto a la supuesta emergencia ambiental, así como respecto de cualquier daño que pudiera presentarse en las instalaciones del Lote 192 como consecuencia de esta.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	22-jun.-20	Línea de producción PN40 - Lote XIII A	Se reporta una fuga de fluido de producción (Crudo y Agua) en el corredor de líneas del pozo PN40 a Batería 4, se procedió a verificar una fisura en la tubería de 3 pulgadas, se identificó la línea.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	29-jun.-20	LOCACIÓN HUAYURÍ POZOS 12, 13 Y 14	CCNN José Olaya comunica ocurrencia de supuesto evento en zona de los pozos presumiblemente cerrados 12, 13 y 14 del Yacimiento Huayurí. Desde el 27 de febrero, las actividades en el Lote 192 están paralizadas e imposibilitados de ingresar, esto como consecuencia de las violentas medidas adoptadas por las CCNN, lo que llevó a que el Contrato de Servicios Temporal esté suspendido desde esa fecha (FUERZA MAYOR). Es importante señalar que, como parte de las medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, estas exigieron a Frontera, de manera violenta, retirar a todos nuestros trabajadores de la zona. Debido al aislamiento social dictadas por el gobierno nos han obligado a mantener únicamente una cantidad mínima de personal en el campamento de Andoas. Por todo lo expuesto, FRONTERA deslinda toda responsabilidad respecto a la supuesta emergencia 3.6. Descripción del siniestro: ambiental, así como respecto de cualquier daño que pudiera presentarse en las instalaciones del Lote 192 como consecuencia de esta.	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	29-jun.-20	LOCACIÓN HUAYURÍ	Se recibe comunicación de la CCNN José Olaya, manifestando la ocurrencia de un supuesto incidente en un tanque de la planta Huayurí. Desde el 27 de febrero, las actividades en el Lote 192 están paralizadas e imposibilitados de ingresar, esto como consecuencia de las violentas medidas adoptadas por las CCNN, lo que llevó a que el Contrato de Servicios Temporal esté suspendido desde esa fecha (FUERZA MAYOR). Es importante señalar que, como parte de las medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, estas exigieron a Frontera, de manera violenta, retirar a todos nuestros trabajadores de la zona. Debido al aislamiento social dictadas por el gobierno nos han obligado a mantener únicamente una cantidad mínima de personal en el campamento de Andoas. Por todo lo expuesto, FRONTERA deslinda toda responsabilidad respecto a la supuesta emergencia ambiental, así como respecto de cualquier daño que pudiera presentarse en las instalaciones del Lote 192 como consecuencia de esta.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-jul.-20	ÁREA ESTANCA DEL TANQUE 505 en BATERÍA L1, TALARA	Derrame de petróleo en el área estanca del tanque 505 en batería L1 debido a la ruptura del tubo visor, Talara	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	13-jul.-20	Línea de 6 5/8" de gas de baja circuito PG-PV15, PROVIDENCIA MAR TALARA	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" de gas de baja circuito PG-PV15	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	17-jul.-20	Pozo PN92 - Lote XIII A	Aproximadamente a las 12:00 hrs del día 17 de julio de 2020, se realizaba extracción de tubería en simples como operación presente, a una profundidad de 2878 pies, en el Pozo PN-92, momento en el cual fluyó por tubos pulverizado mínimo de fluido de producción. El pulverizado quedó contenido en su mayoría en la geomembrana que protege el terreno	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	17-jul.-20	Locación 2 -Zona de Bombas HPS	Durante las actividades de pilotaje con la grúa celosía de 90 tn, se procede a realizar 2 calicatas de 1.30 m de profundidad, al no encontrar la línea de tubería HDPE enterrada se procede al hincado del 1er pilote, sin novedad y llegando hasta la profundidad deseada. Antes de realizar el hincado del segundo pilote se procede de la misma manera, al no encontrar la línea de tubería HDPE enterrada se continúa con el proceso de hincado del pilote y en el 4to golpe de hincado el pilote impacta con la tubería HDPE enterrada, ocasionando el corte de esta, el cual produce la fuga de agua de reinyección al terreno industrial. Inmediatamente se procedió a parar la bomba de reinyección (bomba BOOSTER P-640A), se activó el Plan de Contingencias y la brigada contra derrames que ejecutó las tareas de recuperación del agua y limpieza total del suelo de relleno. Producto de dichas tareas de limpieza se recuperaron, aproximadamente 2m3 de agua que fue bombeada al fastank 2000 y luego al tanque sumidero del CPF1 para su recirculación en el proceso de producción. Asimismo, producto de la limpieza se generaron 800 kg de suelo de relleno humedecido con agua que fueron dispuestos en 3 big bag y llevados al almacén central de residuos hasta su disposición final en un relleno de seguridad. NO hubo afectación a suelo natural, ni a cuerpo de agua, flora o fauna. Tampoco se reportaron daños personales.	Agua de producción
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	30-jul.-20	CAPAHUARI SUR - Pozos presumiblemente cerrados 04 y 05 del yacimiento Capahuari Sur.	Siendo las 9:16 horas del 30 de julio del presente año, recibimos la comunicación por parte de OEFA, manifestando la ocurrencia de un supuesto incidente en la zona de la locación de los pozos presumiblemente cerrados 04 y 05 del yacimiento Capahuari Sur. Como les fuera informado, desde el 27 de febrero pasado, las actividades de Frontera en el Lote 192; y Frontera está imposibilitado de entrar a la zona como consecuencia de las violentas medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, lo que llevó a que el Contrato de Servicios Temporal esté suspendido desde esa fecha por causal de fuerza mayor, ajenas a la responsabilidad de Frontera. Es importante señalar que, como parte de las medidas de fuerza adoptadas por las comunidades, estas exigieron a Frontera, de manera violenta, retirar a todos nuestros trabajadores de la zona, a lo que accedimos en salvaguarda de la seguridad física de estos. a esto, las medidas de aislamiento social dictadas por el gobierno nos han obligado a3.6. Descripción del siniestro: mantener únicamente una cantidad mínima de personal en el campamento de Andoas para mantener activo el Aeródromo y posibilitar el ingreso una vez la situación lo permita. Por todo lo expuesto, nuestra empresa deslinda toda responsabilidad respecto a la supuesta emergencia ambiental, así como respecto de cualquier daño que pudiera presentarse en las instalaciones del Lote 192 como consecuencia de esta.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	3-ago.-20	Unidad LACT, Negritos	Derrame de petróleo por reboso del tanque de residuos en la Unidad LACT, Negritos	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	25-ago.-20	Locación de los Pozos 16, 17 y 20 de San Jacinto	Los hechos fueron comunicados por la APU de La CC.NN. Doce de Octubre (Comunidad Nativa cercana a la Batería San Jacinto) quien manifestó que en la locación del Pozo 17 del yacimiento San Jacinto ocurrió una emergencia ambiental. En mérito a dicha comunicación, el OEFA realizó una acción de supervisión del 03 al 04 de septiembre de 2020, constatando dos puntos de derrame en la locación de los pozos 16, 17 y 20 de San Jacinto.	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	27-ago.-20	Pozo ATA 3784	A las 11:20 se detecta en el pozo ATA 3784 una fuga de gas en mínima proporción; por la válvula y niple del cabezal. Se controló la fuga con cuadrilla de gasfitería.	Petróleo crudo
GMP S.A.	V	PIURA	28-ago.-20	Pozo 1909 - Lote V	Siendo las 12:00 del día, se identificó un afloramiento de hidrocarburos en la plataforma del pozo 1909. Se coordinó las acciones de contención, recolección e inicio de limpieza.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-sep.-20	Proximidades de la Plataforma 25X, Yacimiento Valencia-Nva Esperanza	FECONACO indica que ha recibido la denuncia telefónica del APU de la CN Sion (Luis Piñola) y de un monitor ambiental de su federación, sobre un supuesto incidente ambiental ocurrido en las proximidades de la Plataforma 25X; después de tomar conocimiento se organizó una cuadrilla de contingencia que viajó en helicóptero hasta la zona para evaluar y contener el incidente. A las 11:10 am se logró identificar una fuga a aproximadamente 600 metros de la Plataforma 25 en la línea de 4" (fuera de servicio) del pozo VALE-41D. Mientras se realizaba las labores de identificación se acercaron al lugar un grupo de 10 comuneros que se identificaron como pobladores de las CCNN vecinas de Sión y Belén, quienes obstaculizaron y no permitieron que se continúe con los trabajos de contención (Instalación de grapa en la línea, colocación de barreras, limpieza del área afectada, etc.) Nota: El pozo VALE-41D, no ha sido operado por Pluspetrol. Área estimada 50 m2 Volumen: Por determinar.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-sep.-20	Área de bombas de inyección de agua, Litoral tierra	Fuga de agua producida a través de una válvula de 2"	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	11-sep.-20	Área de tanques auxiliares en PTS, Negritos tierra	Derrame de petróleo por rebose del tanque 19	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-sep.-20	Línea de inyección de agua del pozo L3-13, Litoral tierra	Fuga de agua producida de la línea de inyección de del pozo L3-13, debido a un corte realizado por terceras personas	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	24-sep.-20	Línea submarina de 20" del Terminal Multiboyas - PTS, Negritos tierra	Fuga de agua producida en la línea submarina de 20" de Terminal Multiboyas	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	25-sep.-20	Línea de 6 5/8" de gas de baja circuito PV14-PG, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" de gas de baja circuito PV14-PG	Petróleo crudo
GMP S.A.	III	PIURA	28-sep.-20	POZO 4286	Aproximadamente a las 08:30 horas del 28.09.2020, durante la operación de SWAB en el pozo 4286 con la empresa Peruvian Drilling Company S.A.C, luego de haberse verificado la presión en tubos a 0 psig y cuando se conectaba el catcher (árbol de swab), se presenta presencia de crudo pulverizado lo cual se controló, concluyendo la colocación de catcher y lubricador. Volumen derramado = 0.30 bbl	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	28-sep.-20	Línea de GL de pozo PN186	Se detecta fuga de gas en línea de gas Lift de pozo PN186; por corte aserrado manual generado por personas extrañas a la operación	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	1-oct.-20	YACIMIENTO SAN JACINTO	Siendo las 12:00 horas del 01 de octubre del presente año, el equipo de contingencia y limpieza detecto un leak en la línea de 8" que va de la Junction del 1A hacia la T de Marsella, a unos 150 metros de la chanchería de la Junction 1A.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-oct.-20	Línea de flujo EA 11928 a 20 metros de MC 01 ZA-01	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-oct.-20	Línea de flujo EA 10501 a 100 metros de MC 01 ZA-01	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-oct.-20	Línea de flujo EA 9581 a 50 metros de MC01 ZA-01	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-oct.-20	Línea de flujo EA 5951 a 20 metros de MC01 ZA-01	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-oct.-20	Boca de pozo AA 87	Derrame de fluido de producción en boca de pozo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	20-oct.-20	Parcela 25, Talara tierra	Fuga de petróleo a través de una unión de golpe en la línea de inyección hidráulica de batería L1 hacia los pozos de la zona planta de luz en Parcela 25	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	21-oct.-20	Línea de flujo de pruebas de MC 04 ZA-02	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	21-oct.-20	Plataforma UU, Peña Negra mar	Fuga de petróleo pulverizado a través de la línea de desfogue de gas de la plataforma UU en Peña Negra mar	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	24-oct.-20	Línea de 6 5/8" de gas de baja 0.69 MPC NINGUNA circuito PV14-PG, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" de gas de baja circuito PV14-PG en Providencia mar	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	29-oct.-20	PTS, Negritos tierra	Fuga de petróleo a través de la válvula de muestreo cerca de la Unidad de Rechazo en PTS	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-nov.-20	Línea de flujo EA 6027, a 100 metros de MC 01 BA 35	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-nov.-20	Línea de flujo EA 8679, a 90 metros de MC 01 BA 35	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	3-nov.-20	Línea de flujo EA 556, a 90 metros de MC 12 CE 10	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-nov.-20	Línea de flujo PB 275, a 130 metros de MC 05 OR 12	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	4-nov.-20	Línea de flujo PB 275, a 25 metros de MC 05 OR 12	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción	Petróleo crudo
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERU	67	LORETO	13-nov.-20	Facilidades de Embarque y Desembarque Curaray (FCDC)	Durante las tareas de inspección rutinarias de la instalación (FCDC), en stand-by desde abril 2020, se observa la pérdida de fluido (agua y crudo) remanente en un tramo de manguera (de 8") de 5 m de longitud. Una vez identificada, se procedió a asegurar y drena la manguera.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	14-nov.-20	Línea de agua producida de 4", Litoral tierra	Fuga de agua producida en línea de 4", Litoral tierra	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	15-nov.-20	Proximidades de la Plataforma 25X, Yacimiento Valencia-Nva Esperanza, Almacén de Química y Lubricantes de la Central Eléctrica 1 - Corrientes	Supervisor de la Central Eléctrica 1, perteneciente a la Cía. Confipetrol, en sus actividades de inspección evidencia que parte de la química y lubricantes que allí se almacenan habían sido derramados, parte en el sistema de contención del almacén y parte en el suelo adyacente, esto con la finalidad de hurtar 5 cilindros por parte de terceras personas ajenas a la operación. Como consecuencia de éste acto vandálico se impactó 15.84m2 de suelo en la parte posterior del almacén.	Lubricantes
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	19-nov.-20	Línea de 6 5/8" de gas de baja 0.69 MPC NINGUNA circuito PV14-PG, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" de gas de baja circuito PV14-PG en Providencia mar	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	22-nov.-20	YACIMIENTO DORISSA	Fuga por una unión universal de 2" a la descarga de las trampas de condensados en la línea de gas al flare de la Junction 1A.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	25-nov.-20	Acceso a zona ribereña	La excavadora Komatsu de la contratista INMAC se dirigía a su zona de trabajo dentro de la Locación 2. Al pasar debajo de un rack de tuberías (de una altura aprox. de 3 metros), una manguera hidráulica ubicada en la parte superior del brazo de la excavadora golpea ligeramente el rack, ocasionando que la manguera se salga de su lugar y provoque la fuga de hidrolina.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	28-nov.-20	Línea de flujo 4" - Pozo. Pav.149	Operador del área de producción de la locación de Pavayacu, durante su recorrido rutinario observa trazas de crudo en la canaleta de concreto de la línea de flujo del Pozo Pav. 149 (Plataforma 149), aproximadamente a 20 mts. del cabezal del Pozo. No se evidencia afectación al suelo ni agua, todo el producto quedó contenido en la canaleta de concreto de la Plataforma. Cabe resaltar que todos los pozos del Yacimiento Pavayacu se encuentran Paralizados desde el 21 de marzo del 2020, con válvulas cerradas en cabeza de pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	12-dic.-20	Línea de 6" tratador N° 04 en planta Shiviayacu.	Se detectó una fuga (leak en posición 4 horas) en la línea de 6" de descarga del tratador N° 04 en planta Shiviayacu.	Petróleo crudo
GMP S.A.	IV	PIURA	16-ene.-21	EN LA ZONA DE DESCARGA DE LA CISTERNA en BATERÍA 191	Siendo las 17:00 del día 16.01.20, durante la operación de trasferencia de crudo de la cisterna al tanque de la batería, se desprendió en forma imprevista la conexión de la manguera de la cisterna al tanque, El operador procedió inmediatamente a detener la operación y cerrar la válvula. Se activó el plan de contingencia. (200m2 aproximadamente de área impactada).	Petróleo crudo
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	17-ene.-21	Joint 69 de línea de 6" - Carmen Old	Se detecto fuga de hidrocarburos en el joint 69 de la línea de 6 pulgadas de la Locación Carmen Old.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	18-ene.-21	Central Eléctrica No. 2 Corrientes	Durante la inspección de las instalaciones de la Central Eléctrica N°2 a las 09:40 am, el supervisor de Confipetrol reporta que se ha identificado una zona de suelo circundante a la losa de concreto con rastros de aceite, el área aproximada de impacto es de 40 m2. Al hacer la revisión se identificó el lquero a través de las juntas dilatadora de la línea de aceite térmico, el cual cayó sobre la losa de concreto y aparentemente por efecto de las lluvias discurrió un remanente de aceite hacia el área adyacente dentro de la zona industrial de la Central Eléctrica Corrientes 2. Se recalca que la Central Eléctrica Corrientes N°2 no opera desde fines de abril del 2020.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	19-ene.-21	Antigua tubería de 3" debajo del rack de tuberías de la plataforma 44 hacia la plataforma 12	Durante la supervisión conjunta realizada con el OEFA y la FEMA, en el recorrido de la línea de la plataforma 44 hacia la plataforma 12 en el rack de tuberías, se identificó una (01) tubería de 3" con punta abierta (Corte - Vandálico) a nivel de suelo debajo del rack de tuberías, que había drenado fluido remanente, observando manchas de hidrocarburo en el suelo alrededor de la punta libre (aproximadamente 6m2). Inmediatamente se toma las acciones colocando un tapón en la punta libre del tubo, y se colocó una barrera de contención alrededor de la mancha	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	20-ene.-21	Cabezal de pozo 74 - Valencia	Conforme a lo reportado por el OEFA a PPN en liquidación en el acta de supervisión entregada el 27 de enero del 2021, en la plataforma 74 existiría una fuga de fluido por la válvula de media pulgada de la cañería de inyección de químicos del minimandrel del cabezal del pozo 74X. Dada la situación de conflictividad social en la zona no hemos podido apersonarnos al lugar y efectuar las labores de contención del evento. Evento en investigación debido a que no se puede ingresar a la locación Valencia- Nva Esperanza por impedimento de las CCNNs de Belén y Sion, tal y cual lo ha sido corroborado por el OEFA en el acta de supervisión. NOTA: Se envía el presente reporte de manera voluntaria y en el marco de la buena fe, en tanto nos encontramos aún en el Lote 8 resguardando los activos e instalaciones, más no en calidad de operadores / Titulares al haber quedado resuelto de pleno derecho, el pasado lunes 11 de enero, el Contrato de Licencia suscrito con Perupetro en 1996.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	22-ene.-21	línea 3in del Pozo 92 - Valencia	Personal de OEFA entrega información a PPN en liquidación, fotos de una fuga en la línea de 3" (Coordenadas 420472 Este / 9647215 Norte) que ha ocurrido a una zona aledaña impactando un área de aproximadamente 64 m2 de suelo y vegetación. Dada la situación de conflictividad social en la zona no hemos podido apersonarnos al lugar y efectuar las labores de contención del evento. Cabe precisar que el evento está en investigación debido a que no se puede ingresar a la locación Valencia-Nva Esperanza por impedimento de las CCNNs de Belén y Sion, tal y cual lo ha sido corroborado por el OEFA en el acta de supervisión. NOTA: Se envía el presente reporte de manera voluntaria y en el marco de la buena fe, en tanto nos encontramos aún en el Lote 8 resguardando los activos e instalaciones, más no en calidad de operadores / Titulares al haber quedado resuelto de pleno derecho, el pasado lunes 11 de enero, el Contrato de Licencia suscrito con Perupetro en 1996.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DE PERÚ	192	LORETO	29-ene.-21	Caja de muestreo del Tanque T-1440 SAN JACINTO	Se recibió información por parte de personal de ECONADOCT de la ocurrencia del Rebose de hidrocarburos de la caja de muestreo del Tanque T-1440, fluidos contenidos en área estanca y canaletas.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	30-ene.-21	línea de flujo de 4" de la Plat-25 a la Plat-92 del Yacimiento Valencia - Nueva Esperanza del Lote 8	El Sr. Roger Sandi, monitor ambiental de la CCNN de Sión, informa al supervisor de PPN de un evento en una línea y nos dirigimos hacia ese punto, constatando que existía una pequeña fuga en la línea de 4" de laPlat-25 hacia Plat-92, activando el plan de contingencias, colocando la grapa de 4" y paños absorbentes conoclansorb sobre la mancha superficial en un área de 50 m2. Se realizará las coordinaciones con las comunidades de Belén y Sion para que permitan realizar las labores de limpieza. NOTA: Se envía el presente reporte de manera voluntaria y en el marco de la buena fe, en tanto nos encontramos aún en el Lote 8 resguardando los activos e instalaciones, más no en calidad de operadores /Titulares al haber quedado resuelto de pleno derecho, el pasado lunes 11 de enero, el Contrato de Licencia suscrito con Perupetro en 1996.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	2-feb.-21	Línea de inyección de agua del pozo L3-7, Litoral tierra	Fuga de agua en la línea de inyección de agua del pozo L-3-7, Litoral	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	5-feb.-21	Línea de crudo de 6 5/8" circuito M-R, Peña Negra mar	Fuga de crudo de la línea de 6 5/8" Ø del circuito M-R	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	5-feb.-21	Línea de crudo de 6 5/8" circuito A2-R, Peña Negra mar	Fuga de crudo de la línea de 6 5/8" Ø del circuito A2-R	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	10-feb.-21	Línea de 6 5/8" de gas de baja circuito PV15-PG, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" Ø del circuito GB PV15-PG	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	16-feb.-21	Línea de crudo de 6 5/8" circuito A2-R, Peña Negra mar	Fuga de crudo de la línea de 6 5/8" Ø del circuito A2-R	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	20-feb.-21	Línea de 4" de crudo Litoral-PTS Litoral tierra	Fuga de crudo de la línea de 4" Ø Litoral-PTS	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	22-feb.-21	Línea de 10 3/4" de gas ECPN-Paríñas, Peña Negra tierra	Fuga de gas de la línea de 10 3/4" Ø ECPN-Paríñas	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	23-feb.-21	Plataforma 3C, Litoral mar	Fuga de crudo del separador de totales de plataforma 3C	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-feb.-21	Línea de crudo de 6 5/8" circuito LO8-H, Lobitos mar	Fuga de crudo de la línea de 6 5/8" Ø del circuito LO8-H	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	5-mar.-21	Línea de tanque cuadrado de Batería 2	Durante las actividades de rutina, el operador de producción observa un liqueo en la válvula de 4 pulgadas del tanque cuadrado, quedando el fluido dentro de la canaleta de concreto del área de separadores. NOTA: Se envía el presente reporte de manera voluntaria y en el marco de la buena fe, en tanto nos encontramos aún en el Lote 8 resguardando los activos e instalaciones, más no en calidad de operadores / Titulares al haber quedado resuelto de pleno derecho, el pasado lunes 11 de enero, el Contrato de Licencia suscrito con Perupetro	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	8-mar.-21	Línea de inyección de gas de 6 5/8" NN-tierra, Peña Negra mar	Fuga de gas en la línea de inyección de 6 5/8" Ø NN-tierra	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	8-mar.-21	Línea de crudo de 6 5/8" circuito PV15-PG, Providencia mar	Fuga de crudo de la línea de 6 5/8" Ø del circuito PV15-PG	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	10-mar.-21	Línea de 10in del ducto de Batería 2 a Batería 1	Operador de Batería 1 alerta sobre la presencia de trazas de crudo de petróleo, producto de una fuga por corrosión (Posición 6 horas) en la línea de 10 pulgadas del ducto de Batería 2 a Batería 1; altura del puente metálico del cruce de carretera de Batería 1. NOTA: Se envía el presente reporte de manera voluntaria y en el marco de la buena fe, en tanto nos encontramos aún en el Lote 8 resguardando los activos e instalaciones, más no en calidad de operadores / Titulares al haber quedado resuelto de pleno derecho, el pasado lunes 11 de enero, el Contrato de Licencia suscrito con Perupetro en 1996.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	17-mar.-21	Línea ciega en la Línea de 10 in ingreso a tratador térmico 2 de Batería 1.	Operador de Batería 1, al realizar sus actividades de rutina por las instalaciones, observa presencia de crudo en una brida ciega de la línea de 10 pulgadas de ingreso al tratador térmico 2 de Batería 1. El producto impactó suelo con vegetación tipo herbácea, y se contuvo en la canela colector de hidrocarburo de los separadores (Sistema cerrado). Cabe precisar que los tratadores térmicos no están en funcionamiento desde marzo del 2019 al decretarse el estado de emergencia. NOTA: Se envía el presente reporte de manera voluntaria y en el marco de la buena fe, en tanto nos encontramos aún en el Lote 8 resguardando los activos e instalaciones	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	17-mar.-21	Línea de crudo de 6 5/8" circuito PV15-PG, Providencia mar	Fuga de crudo de la línea de 6 5/8" Ø del circuito PV15-PG	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	18-mar.-21	Buzón de patio de tanques 6, 7, 17 de Batería 1	Al realizar una inspección por el patio de tanques de Batería 1, se observó presencia de crudo en la Geomembrana de la zona estancia, producto de un reboso en el buzón del patio de Tanque 6, 7, 17. No se afectó ningún cuerpo de agua ni suelo. NOTA: Se envía el presente reporte de manera voluntaria y en el marco de la buena fe, en tanto nos encontramos aún en el Lote 8 resguardando los activos e instalaciones, más no en calidad de operadores / Titulares al haber quedado resuelto de pleno derecho, el pasado lunes 11 de enero, el Contrato de Licencia suscrito con Perupetro en 1996	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	22-mar.-21	Codo en la línea de 6in de entrada a tanque No. 5 en Batería 1	Operador de Batería 1, al realizar su rutina de inspección por las instalaciones, observa presencia de crudo en la canaleta de drenaje pluvial, cercana al patio de tanques 4 y 5 en Batería 1; al realizar el seguimiento para determinar el origen, se observa un liqueo en el codo de la línea de 6 1/2 de entrada al tanque N°5 en posición 6 horas. Cabe precisar que las instalaciones de Batería 1 no están en funcionamiento desde marzo del 2020 al decretarse el estado de emergencia.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	22-mar.-21	Válvula de 6in de la línea que viene de la Topping Plant	Operador de Batería 1, al realizar sus actividades de rutina por las instalaciones, observa presencia de crudo en la vegetación tipo herbácea adjunta a la válvula de 6 pulgadas de la línea que viene de la Topping Plant. Zona industrial. Cabe precisar que las instalaciones de Batería 1 no están en funcionamiento desde marzo del 2020 al decretarse el Estado de Emergencia. No se afectó ningún cuerpo de agua	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	22-mar.-21	Válvula de 6 pulgadas de la línea de la Topping Plant.	Operador de Batería 1, al realizar sus actividades de rutina por las instalaciones, observa presencia de crudo en la vegetación tipo herbácea adjunta a la válvula de 6 pulgadas de la línea que viene de la Topping Plant. Zona industrial. Cabe precisar que las instalaciones de Batería 1 no están en funcionamiento desde marzo del 2020 al decretarse el Estado de Emergencia. No se afectó ningún cuerpo de agua. NOTA: Se envía el presente reporte de manera voluntaria y en el marco de la buena fe, en tanto nos encontramos aún en el Lote 8 resguardando los activos e instalaciones, más no en calidad de operadores / Titulares al haber quedado resuelto de pleno derecho, el pasado lunes 11 de enero, el Contrato de Licencia suscrito con Perupetro en 1996.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	31-mar.-21	Planta de Co-Generación / Locación 2	Derrame de Residual HFO (crudo), proveniente del FSU de la Planta (Fuel Supply Unit – Unidad de abastecimiento de combustible). Debido a una sobrepresión en la línea, debido a un cambio brusco de combustible de HFO a Diésel, la válvula reguladora dejó de actuar correctamente. El incidente afectó suelo de relleno de la planta (Arena) y debido a una lluvia torrencial en la zona, esta arrastró el fluido derramado a la parte posterior de la misma, afectando al área adyacente (suelo arenoso) y el drenaje artificial que limita la Locación (aprox. 30 m). La limpieza del incidente se realizó el 31-03-2021 al 100%.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	3-abr.-21	Línea de crudo de 6 5/8" circuito L09-H, Providencia mar	Fuga de crudo en la línea de 6 5/8" circuito L09-H	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	5-abr.-21	Línea de gas de 3 1/2" circuito NN-PN4, Peña Negra mar	Fuga de de gas en la línea de 3 1/2" circuito NN-PN4	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	8-abr.-21	Conductora del pozo PP11-A, Lobitos mar	Fuga de crudo de la conductora del pozo PP11-A	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-abr.-21	Plataforma 1101 - Pavayacu	Personal de OEFA reporta a MA PPN a las 16:00 hrs la ocurrencia de la denuncia del APU de la CCNN Pucacuro de un incidente en la Plataforma 1101, se realiza la verificación en la Plataforma, identificando el recorridor de producción, una fuga en brida de línea de forros del Pozo PAV-1101. El productos es agua de empaquetamiento mas trazas de hidrocarburo. El área involucrada aproximada es 3.4 m2 de vegetación herbácea y 3.2 m2 de losa de concreto	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-abr.-21	Plataforma 34X - Caseta inyección de química	Personal de OEFA reporta a MA PPN a las 16:00 hrs la ocurrencia de la denuncia del APU de la CCNN Pucacuro de un incidente en la Plataforma 34, se realiza la verificación y el recorridor de Producción. Identifica que el Bulk Drum con producto químico que se encontraba ubicado en la caseta de inyección, había sido hurtado por personas ajenas a la operación (Acto Vandálico). Al realizar la inspección del área se pudo identificar residuos de química en la canaleta perimetral y Poza API de la Plataforma 34, generados a consecuencia del robo. Cabe precisar que en Pavayacu venimos efectuando trabajos de aseguramiento ambiental.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	13-abr.-21	Línea de 3in en las proximidades del área de separadores y manifold de gas	Operador de área de Producción, al realizar sus actividades de rutina en la Batería 9, observa en el suelo, cerca de una pantalla de contención filtración de agua con trazas de hidrocarburo, Procede a verificar el área, realizando una excavación se logra identificar que la fuga provenía de una línea de 3 pulgadas que llega al manifold de gas de batería 9.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	17-abr.-21	Acueducto enterrado - frente a Taller de mantenimiento	Siendo las 15:00 horas del 17 de abril de 2021, se reporta pérdida de agua de producción por la línea de flujode 6" de Batería 3 a PIA.Se realiza el flujo de comunicaciónSe cierran válvulas y se controla la pérdidaSe instala grapa y se procede con la limpieza del área.	Agua de producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	22-abr.-21	Línea de 6in en las proximidades del área de bombas Topping Plant	Al realizar se recorrido de rutina en la Topping Plant, el agente de seguridad observa cerca del área de bombas, trazas de hidrocarburo, al verificar el área, identifica una fuga por la tapa de la válvula check, instalada en la línea de descarga de la EB-8A03 A/B usada para transferir HFO. Área afectada: Suelo con vegetación tipo herbácea, 4m2. El evento se suscitó a inmediaciones de la zona industrial.	Petróleo crudo
GMP S.A.	I	PIURA	22-abr.-21	Cabezal del pozo ATA 3517	Siendo las 16:00 horas GMP recibe una notificación de una fuga de gas generada en el pozo ATA 3517, por causas presumibles (materia de investigación), el cabezal del pozo fue golpeado con un cargador frontal que realizaba trabajos para la municipalidad de Talara. El golpe generó la rotura de la válvula del cabezal del pozo. Al momento de la emergencia, personal de GMP se acercó para la constatación de la zona e inmediatamente activó el plan de contingencias.	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-abr.-21	Línea de crudo de 6 5/8" circuito A2-R, Peña negra mar	Fuga de crudo de la línea de 6 5/8" circuito A2-R, Peña Negra mar	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	30-abr.-21	Línea de 2 7/8" de gas ventas circuito ZZ-H, Lobitos mar	Fuga de gas en la línea de 2 7/8" de gas ventas circuito ZZ-H	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	1-may.-21	Batería L1, Talara tierra	Derrame de petróleo debido a rebose de cisterna	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	5-may.-21	Área circundante a poza API de la plataforma 92 - Nva Esperanza	Fuga de crudo en línea	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	8-may.-21	Línea de 20" Terminal multiboyas-PTS, Negritos tierra	Fuga de agua producida en la línea de 20 Ø Terminal PTS	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	9-may.-21	Plataforma de Perforación	Durante el acondicionamiento del Pozo 3WD, se reporta pérdida de circulación de lodo nativo (lodo base agua, bentonita y yeso). Ocurrió mientras se bajaba la sarta para acondicionamiento del pozo (profundidad final de 1300 m). Se evidenció disminución de nivel de fluido de perforación en los tanques de lodo nativo durante la prueba de funcionalidad de herramienta direccional MWD a 411 m. Se inspecciona el área debajo de la plataforma encontrándose lodo nativo (base agua) que se había perdido durante el acondicionamiento, se evalúa e inicia la recuperación y bombeo de lodo nativo hacia los tanques de tratamiento del equipo de control de sólidos (dewatering)	Lodo nativo (lodo base agua, bentonita y yeso)
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	9-may.-21	Zona de bombas HPS dentro de Locación 2	El evento menor sin repercusión ambiental se produjo durante la fase de producción, sobre suelo industrial y dentro del área industrial de la plataforma. Durante las actividades de reinyección de agua se procedió a parar las bombas HPS (1, 2 Y 4) para realizar un trabajo en el pozo reinjector. Al apagar estas bombas se tuvo un problema en la válvula de la línea de descarga de la bomba HPS 2 ocasionando una subida de presión por el retorno de flujo del pozo. Dicha subida de presión causó que la línea enterrada sufra una fisura, la misma que produjo la fuga de agua de reinyección al terreno industrial.	Agua de producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	13-may.-21	Niple 1/2in en trampa receptora en línea 6in que conecta Batería 2 con la Batería 1	Siendo las 05:15 horas, personal de seguridad (Liderman) que se encuentran en sala de CCTV, informan sobre la presencia de crudo en el Río Corrientes. El hecho se habría originado por la fuga de petróleo crudo por un niple de 1/2in en la trampa receptora de línea de 6 in de diámetro que conecta la Batería 2 con la Batería 1. Se activa inmediatamente el Plan de Contingencias, controlando el evento en la fuente y la contención en el río Corrientes, con la instalación de barreras River Boom a las 5:30 horas. Seguidamente, se despliega botes de contingencia con equipos y materiales de control de derrames en río hasta la CN de Palmeras, donde el evento es controlado. Se viene implementando personal de apoyo para limpieza de orillas donde se halla afectado.	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	17-may.-21	Almacén de big bag	En el área del almacén de big bags de cortes con baritina se produjo una filtración de los lixiviados desde el dique de contención al suelo de relleno estructural, no se afectó suelo natural o cuerpo de agua.	Lixiviados
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	20-may.-21	Línea de 6 5/8" de gas de baja circuito H-LO8, Lobitos mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" Ø de gas de baja del circuito H-LO8	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	21-may.-21	Corredor de líneas PN-112 a Batería 4 - Lote XIII A	Siendo aproximadamente las 23:50 horas del día 21 de mayo de 2021, se reporta pérdida de fluido por robo de línea de producción de 3" de pozo PN112 (pozo SWAB). Entre las coordenadas UTM WGS 84 inicio: 487751 E / 9458690 N y final: 487916 E / 9458589 N, generando afectación de suelo en 5 puntos en un total de 5 m2 de área afectada	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	27-may.-21	Corredor de líneas PN-200 a Batería 3	Siendo aproximadamente a las 10:53 horas del 27 de mayo de 2021, se reporta fuga de agua de producción por corte de línea de flujo de 2 7/8" de pozo PN200 (pozo inactivo).	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	1-jun.-21	EA11119 BA34, Línea de conducción	Derrame de fluido de producción a 20 mts. de tranquera de relleno verde	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	7-jun.-21	Corredor de líneas PN214 a Batería 4	Siendo las 9:00 horas del 7 de junio de 2021, se reporta pérdida de fluido por la línea de flujo de 3 pulgadas del pozo PN-214 en corredor de líneas a Batería 4, altura de la locación del pozo PN162. Se realiza el flujo de comunicación, se procede a poner fuera de servicio la línea de flujo (se cierran válvulas), se instala grapa y se procede hacer la limpieza respectiva	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-jun.-21	PT 6065 LA09, Línea de conducción	Derrame de fluido de producción a 5 mts. de manifold de Tunal	Petróleo crudo
UNNA ENERGÍA S.A.	III	PIURA	11-jun.-21	Pozo ATA 5517 - PASIVO AMBIENTAL	Siendo las 11:10 a.m se detectó un afloramiento de agua de formación del pozo ATA 5517, el cual es un pasivo ambiental que se encuentra en la 4ta actualización de pasivos ambientales del MINEM y tiene informe de OEFA con N° 115-2016-OEFA/DE-SCDA-CIPASH. Cabe precisar que el pozo reportado es ajeno a la actividad de UNNA. Se aprecia un área de aproximadamente 60 m2 con una delgada capa de agua de formación que tiene tenue película de hidrocarburos (Trazas)	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	13-jun.-21	Niple de 1in ingreso al tanque 50M45S	Personal de la Cía. Confipetrol visualiza trazas de hidrocarburos a inmediaciones del área estanca del tanque 50M45S. Inmediatamente se procede a verificar el área, identificado un corte en un niple de 1in, ubicado en la Línea de 16in que va desde la salida de agua de los separadores primarios hacia el ingreso del Tanque 50M45S. Como primera respuesta a la emergencia, se logró colocar un tapón y posteriormente se instaló una grapa de 16in	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	23-jun.-21	Locación del PN-23	Siendo las 00:57 horas del 23 de junio de 2021, durante el recorrido del supervisor de seguridad patrimonial detecta el hurto de 02 cilindros plásticos que contenían productos químicos (Inhibidor de corrosión e Inhibidor de incrustación) en el PN-23, los cuales contenían 8 galones c/u de producto y los cuales fueron vaciados en la locación. Se precisa que el pozo cuenta con cerco y candado, el cual ha sido forzado y sustraído	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	25-jun.-21	Línea de forros de 3in de pozos PAVA 34XC y PAVA 1113D	En circunstancias que el personal de la CIA Ecopric realizaba labores de limpieza en las inmediaciones de la Plat 29 visualizan suelo manchado con hidrocarburos en el trazo de las líneas de flujo y de gas provenientes del manifold de la Plat-135. Al verificar el área, se identificó un leak en un niple de 2in, soldado en posición 9 hrs a la Línea de forros de 3 1/2 proveniente de los pozos PAVA-34XC y PAVA-1113D. Durante la primera respuesta de la emergencia se logra colocar una grapa en el punto de fuga. Posteriormente se procede a iniciar con los trabajos de contención y recuperación del fluido derramado. Se envía el presente reporte de manera voluntaria y en el marco de la buena fe, en tanto nos encontramos aún en el Lote 8 resguardando los activos e instalaciones, más no en calidad de operadores / Titulares al haber quedado resuelto de pleno derecho, el pasado lunes 11 de enero, el Contrato de Licencia suscrito con Perupetro en 1996.	Agua de producción
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	28-jun.-21	Corredor de líneas PN-196 a Batería 2	Siendo las 10:13 horas del 28 de junio de 2021, se reporta pérdida de fluido por la línea de flujo de 2 pulgadas del pozo PN-196 en corredor de líneas a Batería 2, altura de la locación del pozo L11X. Se realiza el flujo de comunicación, se procede a poner fuera de servicio la línea de flujo (se cierran válvulas), se instala grapa y se procede hacer la limpieza respectiva.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	28-jun.-21	Ducto 8in desde Batería 7 hasta Batería 4	El APU de la CCNN de San Ramón reporta al área de AACC de PPN, el hallazgo de suelo con hidrocarburo en un trazo del ducto de 8in de Batería-7 a Batería 4, fuera de servicio. Personal de producción se traslada hacia el lugar, al realizar la verificación del área, identifica suelo con vegetación herbácea impactado con hidrocarburo	Petróleo crudo
GMP S.A.	IV	PIURA	3-jul.-21	LÍNEA DE FLUJO DE POZO 13655 - LOTE IV	Siendo las 13:30 horas personal de producción reporta una rotura en la línea de flujo de HDPE de 2	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	18-jul.-21	Durante la perforación del Pozo 8H	El evento menor se produjo durante la fase de perforación dentro del área industrial de la plataforma. Durante la perforación de la sección de 16" del Pozo 8H, se reporta pérdida de circulación de lodo Base Agua). (Fluido Base Agua). Ocurrió mientras se realizaba maniobra de sacada de tubería con BHA # 06 a la profundidad de +/- 130 metros. Se evidenció disminución parcial del nivel de Fluido de Perforación en el tanque de de Viaje con el cual se llena el pozo para compensar desplazamiento metálico de la sarta de perforación. Se determina que por indicadores no es en el fondo del pozo y se inspecciona el área debajo de la plataforma y sus alrededores, encontrándose Fluido de Perforación (Base Agua - No Contaminante) que se había perdido durante las operaciones de perforación debajo de la estructura de la plataforma. Se evalúa e inicia la recuperación y bombeo de Fluido hacia los tanques de tratamiento del equipo de control de sólidos, para su tratamiento (Dewatering) y se inicia el plan de contención y cura de la zona de pérdidas.	Lodo nativo (lodo base agua, bentonita y yeso)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	30-jul.-21	Carretera principal con intersección Av. RamonCastilla	Camioneta alquilada de placa ALU 933, conducida por TI, transitaba en la avenida principal del distrito Catacaos y en la intersección con la avenida Ramon Castilla, se detiene por cambio de luz en el semáforo para continuar con su recorrido; conductor escucha la frenada y observa por el retrovisor un vehículo tercero de placa P1P 475 que se acercaba a excesiva velocidad impactando en la parte posterior lado derecho de la unidad; conductor pisó el freno para no chocar con la combi, que estaba delante de la camioneta.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	23-ago.-21	Storage Tank, planta de agua de formación de PTS - Negritos tierra	Fuga de fluidos oleosos del storage tank de la planta de agua de formación en PTS	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	1-sep.-21	Línea de 6 5/8" GB PVX8-Prov 1, Providencia mar	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" Ø GB PVX8-Prov1	Gas Natural

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-sep.-21	Quebrada Trompeterillos	Se recibe el reporte de personal de vigilancia del campo, que durante las fuertes lluvias que se presentaron la tarde del día del evento deseado, se identificaron iridiscencias de hidrocarburos en la quebrada Trompeterillo y que llegaron hasta la unión de la quebrada con el río Corrientes. Se desconoce el origen de dichas iridiscencias; no obstante, se constató que las barreras absorbentes (River Boom) que de manera regular están instaladas en varias secciones de la quebrada Trompeterillo y hasta su unión con el río Corrientes, habían sido removidas por personas ajenas a la operación; con lo cual, no se pudieron capturar las iridiscencias en la misma quebrada	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-sep.-21	Poza API de Batería 1	Se recibe el reporte de personal de vigilancia del campo, que debido a las fuertes lluvias que se presentaron durante la tarde del día del evento no deseado, las Pozas API de Batería 1 se habrían rebalsado, afectando la vegetación circundante a las pozas. El fluido rebalsado no afectó a ningún cuerpo de agua. Se precisa que el fluido contenido en la poza es agua de lluvia con trazas de hidrocarburos.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	13-sep.-21	Poza API de Batería 2	Se observa presencia de iridiscencias de hidrocarburo en uno de los costados del perímetro de la poza de separación de dicha instalación, que se habría rebalsado como consecuencia de las fuertes lluvias en la zona. El fluido rebalsado no habría llegado aún a ningún curso de agua.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-sep.-21	Línea de flujo del pozo EA11391D ZA02	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	19-sep.-21	Válvula tanque 3M20ES – Patio de tanques de Batería 3	Personal de la empresa CONFIPETROL, reporta presencia de Hidrocarburo en la zona estanca del Patio de tanques en la Batería 3 – Yanayacu, sin afectar ningún cuerpo de agua. Se comunica inmediatamente al área respectiva. Se reemplaza el perno de la válvula de salida del tanque 3M20ES controlando el evento. Se inicia la recuperación de crudo hacia el tanque sumidero y la limpieza del área estanca (Geomembrana).	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-sep.-21	Boca de pozo EA 8023 TA28	Derrame de fluido de producción en boca de pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-sep.-21	Línea de flujo del pozo EA6586 TA25	Derrame de fluido de producción por acoplamiento de Línea de conducción	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-sep.-21	Boca de pozo EA 8631D TA25	Derrame de fluido de producción en boca de pozo por liqueo en válvula check	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-sep.-21	Plataforma del pozo EA11421D ZA01	Derrame de aceite lubricación de equipo de servicio de pozos.	Lubricantes
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-sep.-21	Plataforma del pozo EA11387D LA08	Derrame de aceite lubricación de equipo de servicio de pozos.	Lubricantes
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-sep.-21	Manifold de Inyección de Agua RS2-CE10	Derrame de agua de inyección en línea de inyección	Agua de producción
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-sep.-21	Línea de flujo del pozo EA2294 LA07	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-sep.-21	Línea de flujo de totales del MC N° 02 BA 34 (a 30m del pozo EA8491)	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-sep.-21	Línea de gas combustible pozos zona Tunal LA09	Derrame de fluido de líquidos por acoplamiento de Línea de gas	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-sep.-21	Línea de flujo del pozo EA6027 BA35	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-sep.-21	Boca de pozo Swab EA 9068 CE10	Derrame de fluido de producción en boca de pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
UNNA ENERGÍA S.A.	IV	PIURA	9-oct.-21	Línea de flujo de pozo 13767 - Lote IV	Siendo 09:50 a.m. Operador de producción reporta fuga en línea de flujo (de acero) del pozo 13767 por causas que son materia de investigación, en forma de pulverizado, realizando una escorrentía de 90 metros lineales impactando un área de 165 m2. Volumen apróx. > 1 bbl.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-oct.-21	Línea de 4 pulgadas, que interconectan el tanque gum barrel 3M20ES con el Wash tank (TK 3M29ES) dentro del área estanca de la Batería 3 - Yanayacu	Se recibe el reporte por parte del Técnico de Confipetrol en Yanayacu de un leak en una línea de 4 pulgadas, que interconectan los Tanques 20 y 29 dentro del área estanca de la Batería 3. El fluido se contiene aislando el punto de leak con el cierre de válvulas y colectando el remanente de fluido del ducto en un recipiente.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-oct.-21	Patio de Tanques sedimentarios Tanques 20 y 29 - Batería 3	Se recibe el reporte por parte del Técnico de Confipetrol en Yanayacu de un leak en una línea de 4 pulgadas, que interconectan los Tanques 20 y 29 dentro de área estanca de la Batería 3. El fluido se contiene aislando el punto de leak con el cierre de válvulas y colectando el remanente de fluido del ducto en un recipiente	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	25-oct.-21	Corredor de Líneas frente a Batería 03 - Línea de PN-187D	Se detecta fuga en línea flujo de PN-187D en forma de pulverizado. Se realiza el flujo de comunicación; se procede de manera inmediata a cerrar válvulas, dejando fuera de servicio la línea de flujo, como medida correctiva se instala grapa y procede a realizar limpieza del área afectada.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	31-oct.-21	Línea de Reinyección de 6 pulgadas en Plataforma 10X	Durante el recorrido de rutina del vigilante de plataforma 10X, observa un leak en la línea de reinyección de 6 pulgadas. Inmediatamente comunican a la supervisión de Pluspetrol, la cual procede con la activación del plan de contingencia.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	31-oct.-21	Línea de gas de forros de 3 pulgadas de pozos PAVA34X y PAVA-1113D	Personal de la cuadrilla de aseguramiento ambiental, realizaban trabajos de cambio de tramo donde se ubicaba una grapa preventiva en la línea de gas de forros de 3" de los pozos PAVA-34X y PAVA1113D, después de haber realizado el trabajo de drenaje de línea con hot tap, en circunstancias que ya habían retirado la grapa y preparándose para cambiar el tramo; intempestivamente aparece una dispersión de gas con arrastre de condensado acumulado en los senos del ducto producto del incremento de temperatura del ambiente. Se comunica al Recorredor de producción, activándose el plan de contingencia. El personal de aseguramiento procede con la limpieza inmediata del área afectada	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	2-nov.-21	Plataforma LL, Peña Negra mar	Fuga de petróleo en la plataforma LL por problemas en el desplazamiento de crudo en el equipo volumeter	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-nov.-21	Línea de 6 5/8" LO15-H, Lobitos mar	Fuga de petróleo en la línea de Línea de 6 5/8" LO15-H	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	5-nov.-21	Pozo OO-14, Peña Negra mar	Fuga de crudo proveniente de la conductora del pozo OO-14	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	5-nov.-21	M Plataformas NN, Peña Negra mar	Fuga de aceite lubricante del tanque colector	Lubricantes
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	11-nov.-21	Acueducto de 6" Batería 3 a Planta de Inyección de Agua (PIA) en el Lote XIII	Siendo las 13:30 horas del 11 de noviembre de 2021, durante los trabajos de limpieza de la vía de Batería 3 a Drilling Yard (frente al Centro Poblado La Bocana); la uña del lampón del cargador frontal impacta en la tubería de 6" de Batería 3 a PIA; originando un derrame de agua de producción.	Agua de producción
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	16-nov.-21	Cuadro de producción de Pozo PN40	Personal de RR.CC comunica derrame de fluido de producción por stuffing box, operador de producción procede al cierre de válvula en el cabezal de pozo y manifold de batería 4, controlando así el derrame. Se procede con la recuperación de 14 galones de fluido	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	21-nov.-21	Cuadro de producción de Pozo PN20	Recorredor de producción detecta derrame de fluido de producción por válvula de bola de 2" (barrido de hilos de cuerpo de válvula), operador de producción procede a parar el pozo y cerrar válvulas controlando el derrame.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	28-nov.-21	Línea de flujo del pozo EA 7414 PN 33, aproximadamente a 100 metros de puente de producción.	Derrame de fluido de producción por Línea de conducción.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	3-dic.-21	Corredor de líneas frente a locación de pozo PN12	Siendo las 08:20 horas del 03 de diciembre de 2021, línea de 3" de pozo inyector de PN04 sufre deflexión en grapa que se encontraba instalada (debido a tensión) ocasionado por el despiste y volcadura de cisterna de agua de riego de vías sobre el rack de tuberías. Se realiza flujo de comunicación, se procede con la contención y limpieza del área impactada.	Agua de producción
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	7-dic.-21	Central Eléctrica Corrientes 1	En el turno noche el operador de la Central Eléctrica 1, realiza la inspección de las pozas API y túnel de cables eléctricos, debido a que era una noche lluviosa, se percata que el túnel de cables eléctricos se encontraba con alto nivel de agua. Es por ello que procede a arrancar la bomba neumática para drenar el agua hacia el exterior y bajar el nivel. A las 15:23 hr el operador del área de Producción al pasar por la Central Eléctrica 1 – se percata que al costado de la carretera había iridiscencias de aceite. Inmediatamente avisa al operador de la Central Eléctrica 1, supervisión de Medio Ambiente y supervisión de Mantenimiento y Generación	Lubricantes

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	14-dic.-21	Manifold de inyección de agua (MIA)	Siendo las A las 08:53 horas del 14 de diciembre de 2021, el operador de batería 1 reporta el derrame de fluido de producción de la tina dragón, ubicada en MIA, al encontrar abierta la válvula externa de 2" hacia la tina. La causa del evento fue que personal no identificado manipularon la válvula de 2"; lo que generó una pérdida de 6.29 barriles de fluido de producción (agua de producción (99.5%) y Petróleo crudo (0.5%)). El operador inmediatamente cierra válvula deteniendo el derrame y procede a activar el flujo de comunicación (Plan de Contingencia) y se inicia con los trabajos de recuperación del fluido derramado con cisterna (3.8 bbls) y la limpieza manual del área impactada (200 m2).	Agua de producción
PETROLERA MOTERRICO S.A.	II	PIURA	26-dic.-21	Pozo 12044 del Lote II	En momentos que se estaba realizando la completación del pozo 12044 pozo comienza a fluir gas con arena, presión aumenta y agrieta nipples y válvulas de tina de circulación, se cierra RAM de tubos y válvula de seguridad, BOP comienza a tener fuga, pozo incrementa presión y se apertura pozo por anular y pozo se desfoga a tina de producción.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	8-ene.-22	Línea de gas de forros de 3 pulgadas de diámetro de los pozos PAVA-34XC y PAVA-1113 a +/- 300 metros de la plataforma 135.	Poblador de la CN Pucacuro, comunica a personal de vigilancia y este inmediatamente al recorrer de producción de PPN que a ±300 m de la Plat-135, se visualiza suelo impactado con trazas de hidrocarburo proveniente de la línea de gas de forros de los pozos de PAVA-34XC y PAVA-1113D.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	I	PIURA	15-ene.-22	Lote I	Siendo las 11:09 hrs del 20 de enero del 2022, personal de desbroce de plataformas, al realizar sus actividades, se percatan de una mancha de crudo esparcida en la vegetación circundante, producto de un corte en la línea de gas de forros de 2 pulgadas de diámetro – GFT-MC-PLAT-1003. (ACTO VANDÁLICO) a 50 metros del manifold que viene de Plataforma 1003 a Plataforma 8X	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	20-ene.-22	Línea de gas de forros Plat-1003	Siendo las 11:09 hrs del 20 de enero del 2022, personal de desbroce de plataformas, al realizar sus actividades, se percatan de una mancha de crudo esparcida en la vegetación circundante, producto de un corte en la línea de gas de forros de 2 pulgadas de diámetro – GFT-MC-PLAT-1003. (ACTO VANDÁLICO) a 50 metros del manifold que viene de Plataforma 1003 a Plataforma 8X	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	26-ene.-22	Plataforma PN14, conductora del pozo PN14-2D	Fuga intermitente de petróleo a través de la conductora del pozo PN14-2D	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	26-ene.-22	Plataforma PN14, Peña Negra Mar	Fuga intermitente de petróleo a través de la conductora del pozo PN14-2D	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-feb.-22	Oleoducto de 4" de PN33, tramo N°202	Derrame de fluido de producción en línea de producción	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	7-feb.-22	POZO 321- Ex Lote VI	Siendo las 23:05 hrs. se tomó conocimiento de un video que circulaba por las redes sociales sobre una fuga de fluido de producción en un pozo ubicado en la ciudad de Nuevo Lobitos; el personal de Producción después de verificar el video corroboró que el número del pozo es el 321. Seguidamente, se activó el plan de respuesta ante emergencias, iniciando las comunicaciones al personal operativo de turno nocturno en las áreas del Lote VI, apersonándose al lugar de los hechos personal de producción – Gas Natural, verificando en ese momento que no se visualizaba fuga de fluido de producción, pero encontró la válvula del cabezal abierta, procediendo a cerrarla. Asimismo, el 08/02/2022 a las 8:00 hrs se apersonó al lugar del evento el Sub-oficial PNP Flavio Moreno Munarriz, para constatar los hechos ocurridos en el pozo 321 – Lobitos	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-feb.-22	Plataforma PQ	Mancha iridiscente de manera intermitente alrededor de la Plataforma PQ	Petróleo crudo
SAPET DEVELOPMENT PERU INC.	VII / VI	PIURA	18-feb.-22	POZO 1500 - Ex Lote VI	Siendo las 09:36 a.m, el departamento de Producción vía telefónica informa sobre una fuga en el pozo 1500 debido al robo de tubería HDPE. Al acercarse al lugar de los hechos, se evidenció el corte total de la tubería HDPE a unos treinta y ocho metros del pozo. Cabe indicar que desde los treinta y ocho metros hacia el manifold de campo, dicha tubería no se encontró en el lugar. Se procedió a cerrar válvula controlando la fuga y se coordina la remediación del área afectada. Se realizó el monitoreo ambiental del suelo con la finalidad de acreditar la correcta remediación.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-feb.-22	Línea de reinyección de gas seco ECPN- NN	Fugas de gas de línea de reinyección de gas seco ECPN-NN	Gas Natural

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-mar.-22	Línea antigua fuera de servicio de 2", ubicado en la ruta de la T3, aprox. a 100 m de la Plat11X en dirección a Bat2.	Siendolas09:45hrsdel06demarzo2022, personaldepatrullajedelínea, alrealizarsusactividades ,sepercatandounamanchaoleosa sobrelavegetacióncircundante, productodeuncorteenlalínea fueradeserviciode2";elpuntodelcorteeseencontrabubicadoaprox. a 100m de la Plat 11X.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	18-mar.-22	Almacén Central de PPN	Siendolas08:40hrsdel18demarzo, personaldevigilancia, alrealizarsusactividadesdesderutinaporelAlmacénCentraldePPN, observaenunodelosgalpones, restosdequímicaenlalosedcemento, canal etapimetralyrestosdelamismaenelcontornodelainstalaciónafectandosuvelo yvegetacióntipoherbáceaenunáreaaproximada de 30m2.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	21-mar.-22	Poza API en Batería 1	Siendolas08:20hrsdel21demarzo2022, Pobladorde laCCNNdetrompeterosencircunstanciasque uerornabadesulabordecaza, sepercataderebosedeaquadelluviacontrazasdehidrocarburodec analetaafluentede pozaAPI, productodeluviatorrencialqueocurrióenunosinstantesen lazona, inmediatamentecomunicaalsupervisor de producción y se activa el plan de contingencia.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	29-mar.-22	Línea submarina de 6 5/8" de transferencia de oil circuito PVX8-PG	uga de crudo remanente de la línea submarina 6 5/8" de transferencia de Oil circuito PVX8-PG	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-abr.-22	Taller de Alpha (Work Over)	Siendolas10:15hrsdel06deabril2022, personaldesbrocedelaEmpresaComunalSATECOM observaunazonaimpactadaconDieselenelPatio delTallerdeAlpha(WorkOver). Personasajenas aoperaciónmanipularonlavávluladel tanquedecombustibleytambiénmanipularoneltapón derosca del sistemadecontenciónsecundario(ActoVandálicoporhurto deDiesel), motivo porel cual el combustible tomó contacto con el suelo	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	12-abr.-22	Línea de drenaje de fluidos de ECPN a Batería 1	Fuga de fluidos de la línea de drenaje de ECPN a Batería 1	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	19-abr.-22	Poza de Quema - Flare	Fuga de crudo de petróleo	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	23-abr.-22	Cuerpo de válvulas - caseta de transferencia - Batería 2 - Corrientes	Siendolas13:15horasdel día23deabril, eloperadordeBatería2queseencontrabarealizandolabore senlacaseta debombas detransferencia, sepercatadeunleakenelcuerpodelasválvulascompuerta sde8x150psi. Inmediatamente, secomunicaconeloperadordeBatería1. Alas13:18horas eloperador deBatería2, procedea despresurizar elDuctoT3ycomunicadeleventoalsupervisordeproducción. Siendolas13:20horas eloperadordeBatería1, observaquelalineadealiviodelDuctoT3seencontraba conlavávlulacerrada, lacualhabíasidomanipulada(cerrada)porpersonasajenasalaoperación, locu aloca sionólasobrepresión delductoT3yocasionólafalladelaválvulapor dondeocurrióleakeenBater ía2. Finalmente seprocedeconlaapertura delaválvula. Siendolas16:37horas, eloperadordeproduc ión deBatería1, durante surecorrido detérminodejornada, observaquelaválvuladealiviodelDuctoT 3presentabaunleakdebidoaquehabíasidocerrada porsegundavez consecutivaporpersonasajena salaoperación, inmediatamente eloperadorprocedealaapertura delamismayarealizarla limpiezade laválvula. Eneseinstanteesintervenidopordos pobladores de laCCNNsanJuanNativo- NuevoTriunfo, unoconescopetayel otroconmacheteamenazándolo indicándolequenoaperturela válvula. Antee stoel OperadordeProducción optar porretirarseycomunicaal supervisor deProducci ón ocurrido.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	28-abr.-22	Plataforma VV - Lobitos ma	El día de hoy 28 de abril de 2022, a las 11:50 hrs aproximadamente, nuestra empresa tomó conocimiento y verificó el hundimiento de la plataforma Marina VV, ubicada en el área de Lobitos, provincia de Talara, coordenadas WGS 84 9513778.87N/ 463298.47E. Al respecto, es importante resaltar que la plataforma VV es una instalación que se encontraba inoperativa desde el año 2012 y cuyo retiro se encontraba previsto en el Plan de Abandono por término de Contrato del Lote Z-2B, el cual ha sido aprobado recientemente el 12/04/2022 por el Ministerio de Energía y Minas. En ese sentido, debemos recalcar que en dicha plataforma no se realizaba actividad alguna a través del personal de Savia Perú, ni de sus contratistas; asimismo en dicha instalación habías cesado todas las actividades extractivas de hidrocarburos. Siendo así, informamos que el evento suscitado no ha generado riesgo alguno a la vida de los trabajadores que participan en las actividades del lote Z-2B. Savia Perú se encuentra desplegando los recursos necesarios en el área de Lobitos para atender la situación de la plataforma Marina VV.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	27-jun.-22	Línea de 3 1/2" de diámetro del circuito GL H-LO15	Fuga de gas de la Línea de 3 1/2" de diámetro del circuito GL H-LO15	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	2-jul.-22	La línea 3 1/2" del circuito de crudo LL-Z	Fuga petróleo de la línea 3 1/2" del circuito de crudo LL-Z	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-jul.-22	Sub estación Eléctrica 154 Pavayacu	Se toma conocimiento, sobre un derrame de aceite Dieléctrico con afectación al suelo, en la Sub Estación Eléctrica 154. Al inspeccionar el lugar se evidencia dicho impacto debido a la manipulación de la válvula y retiro del tapón de drenaje del Transformador por terceras personas – Acto Vandálico (Con el objetivo de hurtar la bobina del Transformador).	Lubricantes
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	16-jul.-22	Sub estación Eléctrica 153 Pavayacu	Recorridor del área de Producción al realizar sus actividades de rutina, informa sobre un derrame de aceite con afectación al suelo, en la Sub Estación Eléctrica 153 debido a la manipulación de válvulas y retiro de los tapones de drenaje de los Transformadores Eléctricos por terceras personas (Acto Vandálico), con el objetivo de hurtar la bobina del Transformador.	Lubricantes
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	10-ago.-22	Línea de flujo Pozo 6547 TA 27	Derrame de fluido de producción por línea de flujo.	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	12-ago.-22	Plataforma de perforación	Cuando se desmontaba la camisa de la línea de succión entre el mixer y el tanque de lodos No. 4, discurre agua de producción con ligeras trazas de hidrocarburo sobre la losa de cemento de la plataforma de perforación.	Agua de producción
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	24-ago.-22	Línea submarina 6 5/8" de crudo A2-R – Peña Negra mar	Fuga de petróleo de la línea submarina 6 5/8" de crudo A2-R – Peña Negra mar	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	29-ago.-22	Línea de flujo pozo EA11174D PN33	Derrame de fluido de producción por línea de flujo.(sabotaje)	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-sep.-22	Línea de 2 7/8" Ø GL Prov2 - ONSHP24A16 y ONSH24-A20 (a 200 pies de Providencia 2)	Fuga de gas de línea de flujo de 2 7/8" Ø GL Providencia 2 - ONSH-P24A16 y ONSH24-A20.	Gas Natural
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	4-sep.-22	Línea de 2 7/8" Ø GL Prov2 - ONSHP24A16 y ONSH24-A20 (a 20 pies de Providencia 2)	Fuga de gas de línea de flujo de 2 7/8" Ø GL Providencia 2 - ONSH-P24A16 y ONSH24-A20.	Gas Natural
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-sep.-22	Línea de flujo de acero del Pozo EA 6547 TA 27	Actividad del pozo EA 6547 TA 27, se ve interrumpido por corte en línea de flujo efectuada por terceros.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	21-sep.-22	Zona Bombas de reinyección de agua producida (HPS)	A la altura de las HPS, se observa que la losa de concreto estaba manchada con líquido oleoso producto de fuga de una válvula de bola de 2" que se encontraba en posición aproximada de 1/8 de apertura; esta válvula cumple la función de contención del líquido que se trasegía fluidos desde los tanques de almacenamiento de líquidos oleosos de EPF1 hacia el tanque sumidero T-520 del CPF, por medio de una tubería de 4"	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	30-sep.-22	Niple de 2" en Plataforma M, Peña Negra.	Fuga de crudo por niple de 2" que conecta a la cabeza de línea de 6 5/8" que transporta crudo de plataforma M hacia R.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	3-oct.-22	Batería 2 – Línea de 4 pulgadas frente al Separador N°2 -Área de separadores - Corrientes	Personal que realiza actividades de desbroce en la Batería 2, observa en la línea de 4 pulgadas frente al separador N°2 una fuga de agua de empaquetamiento. El fluido que presentaba intermitencia de trazas oleosas quedó contenido dentro de la canaleta perimetral del área de separadores zona Industrial.	Agua de empaquetamiento.
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-oct.-22	Plataforma PN14, Peña Negra	Fuga de crudo por niple de 2 3/8" de Bonnet del pozo PN14- 3D de Plataforma PN14	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-oct.-22	Aproximadamente a 100 metros en acceso a pozo EA 2186 LA 07	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-oct.-22	Línea de totales MC ZA 02 a ZA 04	Derrame de fluido por línea de totales MC ZA 02 a ZA 04	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-oct.-22	Línea de flujo pozo 7043 ZA 03	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	24-oct.-22	Línea de flujo pozo 9867 ZA 02	Derrame de fluido de producción por línea de flujo	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	5-nov.-22	Pozo AA6451 CA19	Derrame de fluido de producción en boca de pozo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	8-nov.-22	Zona de contención de tanques skimmer y reposo de agua producida	Al promediar las 11:40 horas, el operador de planta, visualiza presencia de agua de producción dentro de la canaleta de drenaje del área estancia impermeabilizada del tanque skimmer 1-T-610, posteriormente se determina liqueo en la línea de ingreso al tanque.	Agua de producción

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	19-nov.-22	Corredor de líneas a 15 metros aproximado del acceso al PN50	Siendo las 10:30 am, se detectó fuga de fluido en línea de prueba de manifold de campo ubicado en locación de PN7 hacia BAT II. Se activó Plan de contingencia, con el flujo de comunicación, como acción de primera respuesta se cerró línea de prueba del Manifold de campo, se instaló grampa; luego se realiza en trabajos de limpieza, de manera inmediata	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	19-nov.-22	Línea de Gas de Forros de 2 pulgadas en Manifold de Plataforma 44 – Corrientes	Operador de Producción durante su recorrido de rutina identifica un liqueo de hidrocarburo en la línea de gas de forros de 2 pulgadas en el manifold de líneas de gas de la Plataforma 44, el producto afectó 10.3 m2 de suelo con vegetación tipo herbácea y quedó contenido en la canaleta perimetral de concreto de la misma plataforma. Operador de Producción realiza el aislamiento de la línea de 2 pulgadas. Se activa Plan de Contingencia.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	24-nov.-22	Camino de ingreso vehicular al sector A del Lote XIII, frente al Centro Poblado la Bocana	El día 24 de noviembre alrededor de las 15:30 horas, una unidad de transporte con placa ADG-927 perteneciente a la empresa subcontratista JOSCAN SAC, tuvo una falla durante la operación del transporte para disposición final de fluido de limpieza de equipos, ocasionando que aproximadamente 1.5 barriles de fluido, proveniente de la limpieza de equipos, el derrame ocurrió en el camino de ingreso vehicular a nuestras operaciones. Se activó el flujo de comunicación; se identificó y detuvo de forma inmediata la salida del fluido desde el vehículo.	Fluido producto de limpieza de equipos
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	3-ene.-23	Línea de crudo de 2 7/8" RincónBatería 1	Fuga de crudo en la línea de 2 7/8" Rincón-Batería 1	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	9-ene.-23	Pozo PN-134	Siento la 01:23 horas del día 19 de enero de 2023; se reportó en pozo PN134 un pulverizando de fluido de producción en locación del pozo de aproximadamente 01 galón; originado por desconexión de la manguera del registrador barton de la válvula de 1/2; lo que generó una afectación superficial a suelo industrial (dentro de plataforma) en un área de 7 m2, se activo flujo de comunicación	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	25-ene.-23	Caseta de transferencia de crudo de Batería 1, Corrientes, Lote 8	Personal de recorrido de ductos durante su inspección observó manchas tipo spray en la caseta de bombas de transferencia de crudo hacia la Topping Plant, ubicado en batería 1, comunicando de inmediato al supervisor de producción, quien se acercó al lugar y verificó que la fuga provenía de la válvula de compuerta de 4" en la línea de recirculación. Se activó el plan de contingencia y se iniciaron los trabajos de limpieza.	Petróleo crudo
FRONTERA ENERGY DEL PERÚ S.A.	192	LORETO	19-feb.-23	Pozo Productor Huayuri 11	El día 19 de febrero del 2023, personal de la Comunidad de Olaya detecta el derrame de crudo en la zona de inyección de químicos del Pozo Huayuri 11.	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	6-mar.-23	PuntodeAcopiop temporal(zonadeenganche). Batería 3 – Yanayacu.	Personaldevigilanciadurantesurecorrido,observómanchasensueloalcostadodelpuntodeacopiop temporalderesiduos,ubicadoenlazonadeenganchedeBatería3.Comunicarondeinmediatoasupervisor.Seactivóelplandecontingencia y se iniciaron los trabajos de limpieza.	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	7-mar.-23	Ducto de crudo de 6 5/8" Ø, entre plataformas PVX8-PG – Providencia mar	Fuga en el ducto de crudo de 6 5/8" Ø, entre plataformas PVX8-PG – Providencia mar	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	11-mar.-23	Sub Estación Eléctrica 108 - Corrientes	Ex Apu de la Comunidad Nativa Pucacuro, comunica vía telefónica al supervisor de Asuntos Comunitarios, sobre un corte de 5 cm aproximadamente (Acto Vandálico) en la línea de 8 pulgadas del Oleoducto T6 km a 300m de Bahía Pucacuro en dirección hacia Estación de Bombas km 12+300. Inmediatamente se activa Plan de contingencia, operador del área de Producción conjuntamente con la cuadrilla de contingencia controlan el evento con el colocado de una grapa metálica y tendido de barreras de contención (River boom) en la cocha de la BATERIA 211 reportó una mancha de hidrocarburo en la zona adyacente al pozo 12224 BATERIA 211, encontrando línea de flujo de 2", desacoplada producto de las lluvias.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	I	PIURA	23-mar.-23	Cerca al pozo 12224 en la quebrada seca (ingreso a la BAT 211 por la entrada Negritos)	Siendo las 08:30 am el personal operador de producción de la BATERIA 211 reportó una mancha de hidrocarburo en la zona adyacente al pozo 12224 BATERIA 211, encontrando línea de flujo de 2", desacoplada producto de las lluvias.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	4-abr.-23	Junction 1A - San Jacinto – Lote 192	En 02 tuberías de 6 pulg de diámetro ubicadas a 50 metros desde la carretera de acceso a la Locación 1A- San Jacinto hacia la carretera de ingreso a la Junction 1A	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	6-abr.-23	Corredor de Líneas cerca a plataforma de pozo PN133	Siendo 18:38 hrs. Personal de recorrido evidencia mancha de crudo superficial perteneciente a remanente de línea de fujo fuera de servicio en corredor de líneas saliendo de locación de pozo PN-133. Se realiza flujo de comunicación, se realiza limpieza de zona afectada	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	6-abr.-23	Corredor de Lineas cerca a plataforma de pozo PN133	Siendo 18:38 horas, personal de recorrido evidencia mancha de crudo superficial en corredor de líneas de 2" saliendo de locación de pozo PN-133, luego de la investigación se determinó que el tramo de la línea encontrada pertenece al pozo PN-141, línea que fue reemplazada como parte del mantenimiento. Se realiza flujo de comunicación, se realiza contención y se realiza limpieza de zona afectada	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	7-abr.-23	Planta de producción – Capahuari Sur	El evento ocurrió debido a la manipulación, por terceros, de una válvula de la bandeja de muestreo del separador V- 273 que descarga a través de una línea de 2" al Sump Tank ocasionando el reboso de fluido de producción	Petróleo crudo
UNNA ENERGÍA S.A.	III	PIURA	19-abr.-23	Línea de flujo MC 13041	Siendo las 13:15 hrs. se evidenció líqueo de fluido de producción remanente en perno de brida de pase de camino de línea de flujo de MC 13041, debido al tensionamiento originado por el incremento del caudal del río Chira. Dicha línea se encontraba fuera de servicio y había sido desplazada desde el 8 de marzo e 2023.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-abr.-23	Oleoducto de 4" ZA 02, tramo 300	Derrame de fluido de producción en Oleoducto	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-abr.-23	Oleoducto de 4" ZA 02, tramo 307	Derrame de fluido de producción en Oleoducto	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-abr.-23	Oleoducto de 4" ZA 02, tramo 300	Derrame de fluido de producción en Oleoducto	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-abr.-23	Oleoducto de 4" ZA 02, tramo 307	Derrame de fluido de producción en Oleoducto	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	20-abr.-23	Oleoducto de 4" ZA 02, tramo 300	Derrame de fluido de producción en Oleoducto.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	21-abr.-23	Junction 1A - San Jacinto – Lote 192.	En el diésel ducto de 4 pulgadas de diámetro en la Junction 1A – San Jacinto (3er corte). Por otro lado, se encontró un corte adicional sobre una línea de flujo de 6 pulgadas (4to corte), este corte adicional no generó ninguno derrame.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	29-abr.-23	Locación de los pozos SANJ-16 y SANJ-20 del Yacimiento San Jacinto – Lote 192	Por manipulación, hasta su fisura, de tubing capilar en el cabezal del pozo SANJ-20 en la locación de los pozos SANJ-16 y SANJ-20 del Yacimiento San Jacinto – Lote 192.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	2-may.-23	Separador V-453 PLANTA SHIVIYACU	El día 02.05.2023, durante el patrullaje y vigilancia del personal de la Cía. PROMAX contratado por PETROPERU, se percató del flujo de hidrocarburo por un orificio ubicado en la posición 6 horas del Bypass de 4" de la línea de descarga de agua del separador primario trifásico V-453. Cuadrilla con Kit de primera respuesta se dirigió a la zona para controlar la fuga instalando una grapa de 4".	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	3-may.-23	Tubería de salida de 4" del manifold Forestal	El punto de fuga, en la tubería de salida de 4" del manifold, fue detectado durante el proceso de supervisión, sin presencia de fuga activa de hidrocarburo, y cuando el Monitor Ambiental de Jose Olaya golpeó el ducto, se activó y se procedió a colocar una grapa por parte de Biddle. Las demás acciones de primera respuesta se harán a través de la ECOM de JOSE OLAYA. Cabe señalar que existe superposición de eventos no atendidos según lo declarado por la Comunidad.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	4-may.-23	Locación del pozo SANJ-01 - San Jacinto – Lote 192.	Se recibió una llamada telefónica del personal de BIDDLE (contratista de PETROPERÚ) el 04.05.2023 a las 01:05 h informando de la existencia de 02 cortes en ductos producidos por terceros en la locación del pozo SANJ-01 detectados el día 03/05/2023 durante el recorrido diario del personal de Biddle, uno de los cortes se ubica sobre la línea de gas de forros de 2 pulg del pozo SANJ-01 y el otro sobre una línea de diésel de 2 pulg, al momento del hallazgo no se observaba flujo de fluido a través de los cortes.	Diésel y Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-may.-23	Batería PN 31, pozo 1545	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-may.-23	Batería PN 31 Línea flujo prueba MCO	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-may.-23	Batería PN 31, Pozo EA8282	Derrame de fluido de producción en línea de flujo	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	11-may.-23	Batería OR 11, pozo EA 7791	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	15-may.-23	Batería BA 34, Pozo EA 6903	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	18-may.-23	BA 34, LT MC N°07, a 400 mts de manifold	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	21-may.-23	Locación 1A San Jacinto Corte de tubería N°1: Km 3.5 hacia Locación 1A (Línea de Diesel 4"), Corte de tubería N°2: Km 5 cruce de la Junction Locación 1ª (tubo de 10").	Durante el patrullaje rutinario de la Cía. PROMAX que informó sobre estos eventos. No se pudo obtener más detalles debido al impedimento del ingreso del personal especializado de la Cía. Biddle por parte de la comunidad nativa de 12 de Octubre.	Diésel y Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	I	PIURA	31-may.-23	Pozo APA PASH T2165 - Lote I	Siendo, las 07:30 am el personal operador de producción de la Zona Centro reportó una mancha de hidrocarburo en la ubicación del pozo APA T2165 Lote I	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-jun.-23	Línea de flujo Pozo EA1975 BA34 a 250 mts de pozo EA 2519	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	9-jun.-23	Tratadores de la planta de Shivyacu	Se identificó un orificio en el ducto de la batería de Shivyacu, observándose fuga de agua de producción.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	11-jun.-23	Tanque en el pozo San Jacinto 27	Durante la inspección diaria Biddle reportó un rebose de hidrocarburos del sumptank del pozo San Jacinto 27 debido a las constantes lluvias en la zona.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	17-jun.-23	Locación 1A San Jacinto Línea enterrada de 8 Pulgadas en el Joint 643 hacia San Jacinto 1A– Lote 192	El día 17.06.2023 personal de Biddle recibió una alerta de un afloramiento en el Yacimiento San Jacinto, por lo que dicha brigada se desplegó para verificación y atención. Identificada la zona, se excavó 0.70 m de profundidad x 1m de ancho x 1m de largo y se identificó el punto de derrame en la posición de 6 horas en la tubería de 8" de crudo en el Joint 643 de san jacinto 1 A. Cabe indicar que el monitor no permitió realizar trabajos de limpieza del área afectada, ya que indicó que la empresa comunal ECONADOCT será quien realice dichas actividades.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	21-jun.-23	Tubería al costado del Tanke 1407 San Jacinto	Personal de Biddle encontró hidrocarburos en la Planta de producción san Jacinto al costado del TK 1407 de diésel en la línea enterrada de 4" que viene de los tratadores y va al Test Tank 1405.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	24-jun.-23	Pozo 17 Shivyacu	Personal biddle al realizar el descargó del agua del cellar encontró la llave de tubbing abierta y el acople del tubbing manipulado por terceros	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	28-jun.-23	A 15 metros aproximadamente del primer corte (joint 197) del 28-06-23	Personal de Biddle encontró a 15 metros aproximadamente del primer corte (joint 197) en la locación 1 A durante la inspección en los pozos 10, 11 y 12, un corte de 8 cm en la posición de 3 a 6 horas en el joint # 195 de la línea de diésel 6 pulgadas de diámetro.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	28-jun.-23	A 30 metros del pozo 10, 11 y 12 de la locación 1A	Personal de Biddle encontró a 30 metros del pozo 10, 11 y 12 de la locación 1 A del yacimiento de San Jacinto, un corte de 10 cm en la posición de 3 a 6 horas en el joint # 197 de la línea de diésel 6 pulgadas de diámetro.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	29-jun.-23	A 65 metros aproximadamente del pozo 10, 11 y 12 de la locación 1A de San Jacinto, en el joint # 192.	Brigada de Biddle mientras continuaba la inspección de los pozos 10, 11 y 12 de la Locación 1A de San Jacinto, identifico en el Joint N° 192 (tubería de diésel de 6 pulgadas) un 3er corte de aproximadamente 10 cm de corte efectivo en la posición de 02:00 a 05:00 horas, como consecuencia, se identificó un área impactada por diésel de aproximadamente 860 m2.	Diésel
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	30-jun.-23	Locación Pozo PN150D Lote XIII.	Siendo las 04:36 horas del 30 de junio de 2023, se reporta presencia de fluido líquido en locación de Pozo PN150D. De manera inmediata se procede a cerrar la válvula maestra superior (principal) del X-mass Tree de Frac, conteniéndose la fuga. Se realiza el flujo de comunicación según procedimiento y se activa plan contingencia	Salmuera de fractura + trazas de hidrocarburos
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	4-jul.-23	A 50 metros aproximadamente de los pozos 16 y 20 y a 15 metros del corte anterior en la línea de Diésel de 2 pulgadas, con corte de 5 cm de 4 a 6 horas, San Jacinto.	Brigada de Biddle mientras realizaba la inspección diaria de los pozos de la Locación de San Jacinto, al inspeccionar por la plataforma donde se encuentran los pozos 16 y 20, se encontró un corte de 5 cm en la línea de diésel 2 pulgadas que se encuentra a 50 metros de los pozos 16 y 20, con un área afectada de 15 m2.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	5-jul.-23	En la línea de 8 pulg entre el Joint 82 y 83, aproximadamente a la altura el km 5 de la carretera de acceso a la Locación 1A del Yacimiento San Jacinto.	Brigada de Biddle en acompañamiento con personal del OEFA identificó un derrame de hidrocarburos activo proveniente de la línea de 8 pulgadas de diámetro a las 3 horas entre el Joint 82 y 83, aproximadamente a la altura del km 5 de la carretera de acceso a la Locación 1A Yacimiento San Jacinto, hasta el momento se identificó un área impactada por el hidrocarburo de aproximadamente 500 m de longitud por 2 m de ancho (1000 m2 aprox.)	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	6-jul.-23	Sumptank del pozo Dorissa 05	Personal de Biddle detectó un rebose de hidrocarburos y agua del sumptank del pozo Dorissa 05	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	6-jul.-23	Cruce de carretera a 100 metros hacia el pozo 29 y pozo 6 de Capahuari Sur	Personal de Biddle detectó un derrame de hidrocarburos proveniente de un orificio en el ducto de 6" (corrosión por falta de mantenimiento de anteriores administradores)	Petróleo crudo
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	LORETO	8-jul.-23	Oleoducto T1-km 95+036 Corrientes – Saramuro.	Acto Vandálico, corte en la línea de 10 pulgadas Km 95+036	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	13-jul.-23	En la línea de 8 pulgadas de diámetro en la Planta Shiviayacu carretera hacia Forestal	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina identificó un derrame de hidrocarburos en la línea de 8 pulgadas de diámetro entre la posición de 2 y 3 horas en la Planta Shiviayacu carretera hacia Forestal.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	13-jul.-23	En la línea de 8 pulgadas de diámetro en el área de tratadores N° 5 Planta Shiviayacu	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina identificó un derrame de hidrocarburos por aparente corrosión (por falta de mantenimiento anteriores administradores) en la línea de 8 pulgadas de diámetro en el área de tratadores N° 5 de la Planta Shiviayacu.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	14-jul.-23	Tanque reservorio de los pozos 1103 y 1104 en Jibarito	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina identificó un derrame de aceite al lado del tanque de aceite del equipo de pulling ubicado en la plataforma de los pozos 1103 y 1104 de Jibarito. Es preciso indicar que el tanque reservorio de aceite corresponde a anteriores operadores motivo por el cual será tratado como un hallazgo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	14-jul.-23	En la línea de 6 pulgadas a 2 metros del tratador N° 1 en la Planta Shiviayacu	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina identificó un derrame de agua de reinyección por (corrosión por falta de mantenimiento de anteriores administradores) en la línea de 6 pulgadas de diámetro a 2 metros de área de tratadores N° 1 de la Planta Shiviayacu	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	19-jul.-23	Línea de 8 pulgadas en el área de salida y llegada del raspatabo de la Planta San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina en el área de salida y llegada del raspatabo de la Planta San Jacinto identificó un derrame de petróleo crudo en la línea de 8 pulgadas de diámetro donde se observó 2 puntos de corrosión (por falta de mantenimiento de anteriores administradores) de 1 cm de diámetro cada uno	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	22-jul.-23	Línea de seguridad del separador de plataforma Z	Fuga de agua con trazas de petróleo por la línea de seguridad del separador al lado norte de plataforma Z	Petróleo crudo
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	24-jul.-23	Oleoducto de recolección de crudo de 6 5/8" Ø del circuito LO9-H	Fuga de crudo del oleoducto de recolección de crudo de 6 5/8" Ø del circuito LO9-H	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	6-ago.-23	línea de 8 pulgadas del JT # 1083 Bateria Shiviayacu	Se encontró un orificio por posible corrosión (falta de mantenimiento del anterior administrador/operador del Lote) en la línea de 8" (tubo # 1083) que ingresa al manifold de la troncal Carmen - Shiviayacu	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	8-ago.-23	Locación 1A San Jacinto A 100m de Planta San Jacinto, Ducto enterrado de 10".	Personal de la comunidad de 12 de octubre detectó, a las 10:20 am del 08-08-23, un afloramiento de fluido de producción a 100 m de la Planta de San Jacinto.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	9-ago.-23	En la línea enterrado de 6" ubicado a 150 m del Pozo 28 del Yacimiento San Jacinto.	Personal de Promax informó a la brigada de Biddle de un afloramiento de hidrocarburo ubicado a 150 m del pozo 28 del yacimiento San Jacinto.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	9-ago.-23	TA 27. Cople en línea de 2" de pozo EA 158 a 70 metros del pozo Suab EA 170	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	13-ago.-23	Locación 1A de San Jacinto En la línea de diésel de 4 pulgadas de diámetro, Joint 284, Locación 1A del yacimiento San Jacinto	La brigada de Biddle durante su recorrido diario identificó un corte de 6 cm de longitud, en la posición horaria de 5 a 7 horas en la línea de 4 pulgadas de diámetro, Joint 284 de la Locación 1A del yacimiento San Jacinto del Lote 192 (Tramo de tubería, que va del cruce del río hacia la Locación 1A).	Diésel

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	13-ago.-23	Locación 1A de San Jacinto En la línea de diésel de 4 pulgadas de diámetro, Joint 304, Locación 1A del yacimiento San Jacinto.	La brigada de Biddle durante su recorrido diario identificó un corte de 7 cm de longitud, en la posición horaria de 7 a 9 horas en la línea de diésel de 4 pulgadas de diámetro, Joint 304 de la Locación 1A del yacimiento San Jacinto del Lote 192 (Tramo de tubería, que va del cruce del río hacia la Locación 1A).	Diésel
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	14-ago.-23	TA 27. Línea flujo Pozo EA 8959 , detrás del pozo suab EA 240	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	15-ago.-23	Locación 1A de San Jacinto En la línea de diésel de 4 pulgadas de diámetro, tubo # 323 - Locación 1A del Yacimiento San Jacinto.	Brigada de Biddle durante su recorrido diario, identificó un corte de 7 cm de longitud, en la posición horaria de 7 a 9 horas en la línea de diésel de 4 pulgadas de diámetro, tubo # 323 - Locación 1A del Yacimiento San Jacinto (Tramo de tubería, que va del cruce del río hacia la Locación 1A).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	15-ago.-23	Locación 1A de San Jacinto En la línea de diésel de 4 pulgadas de diámetro, tubo # 352, Locación 1A, San Jacinto (Tramo de tubería que va de cruce de río hacia la Locación 1A).	Brigada de Biddle durante su recorrido diario, identificó un corte de 10 cm de longitud, en la posición horaria de 6 a 8 horas en la línea de diésel de 4 pulgadas de diámetro, tubo # 352 - Locación 1A del Yacimiento San Jacinto (Tramo de tubería, que va del cruce del río hacia la Locación 1A).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	64	LORETO	15-ago.-23	Tanques de diésel – Campamento Morona – Lote 64	Durante el trasegado de diésel desde el tanque vertical al tanque de los generadores se detecto un afloramiento de diésel, se paró la actividad.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	PIURA	18-ago.-23	Línea de alivio de los separadores de plataforma Z - (Peña Negra Mar)	Fuga de petróleo por la línea de alivio de presión manual del separador	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	19-ago.-23	En la línea de 2 pulgadas de diámetro altura del Km 1+900 de la carretera Teniente López.	Brigada de Biddle mientras realizaba su recorrido por la carretera Tte López, identificó afloramiento de diésel en el Km 1+900, se realizó la excavación de 0.8 m de profundidad y se verificó una línea de 2 pulgadas con un orificio en la posición de 5 a 6 horas; el área impactada por hidrocarburos es de 670 m2 aproximadamente. Se controló la fuente mediante colocación de grampa de 2 pulgadas, se señaló el área afectada y se implementó un dique de contención.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	20-ago.-23	Línea de 6 pulgadas de agua salada del tratador V5 - Forestal	Se encontró un orificio por posible corrosión (falta de mantenimiento del anterior administrador/operador del Lote) en la línea de agua salada de 6" del tratador V5 de la batería Forestal.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	1-sep.-23	Locación 1A de San Jacinto En el Joint 590 de la línea de 8 pulg del pozo SANJ-1 a 300 metros de la Planta San Jacinto.	La brigada de Biddle mientras realizaba su recorrido de rutina identificó un derrame de hidrocarburos proveniente del Joint 590 de la línea de 8 pulgadas de diámetro en la posición horaria de las 6 horas, a 300 m aproximadamente de la Planta San Jacinto.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	6-sep.-23	Línea de 6 pulgadas del área de manifold que va al separador 450-Shiviyacu	Se encontró orificio por posible corrosión (falta de mantenimiento del anterior administrador/operador del Lote), en línea de 6 pulgadas de hidrocarburo, en posición de 7 horas, en el área de manifold que va al separador 450-Shiviyacu	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	6-sep.-23	Línea flujo de Pozo EA EA9868 ZA02 a 80m del ingreso del pozo suab EA9709	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	12-sep.-23	Línea de 2 pulgadas de agua salada que sale del área de prueba del tratador 1240 y la línea de descarga al sumptank 1205 - Dorissa	Se encontró un orificio por posible corrosión (falta de mantenimiento del anterior administrador/operador del Lote) en la línea de agua salada de 2", en posición 6 horas, en la salida del área de prueba del tratador 1240 y la línea de descarga al sumptank 1205-Dorissa	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	15-sep.-23	Locación 1A de San Jacinto En la línea de 6 pulgadas de Diésel (tubería # 62) de la junction en locación 1A hacia manifold de la batería San Jacinto.	Brigada de Biddle durante su recorrido diario, identificó un corte de 10 cm de longitud, en la posición horaria de 6 a 8 horas en la línea de diésel de 6 pulgadas de diámetro, tubo # 62 - Locación 1A del Yacimiento San Jacinto (Tramo de tubería, que va de Locación 1A al manifold de San Jacinto).	Diésel

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	15-sep.-23	Locación 1A de San Jacinto En la línea de 6 pulgadas de Diésel (tubería # 86) de la juction en locación 1A hacia manifold de la batería San Jacinto..	Brigada de Biddle durante su recorrido diario, identificó un corte de 8 cm de longitud, en la posición horaria de 8 a 9 horas en la línea de diésel de 6 pulgadas de diámetro, tubo # 86 - Locación 1A del Yacimiento San Jacinto (Tramo de tubería, que va de Locación 1A al manifold de San Jacinto).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	16-sep.-23	Locación 1A de San Jacinto Línea de 6 pulgadas (tubo No 150) locación 1A de la juction hacia manifold san Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba la inspección de la Locación 1A de San Jacinto, identificó un goteo intermitente debido a un corte en el tubo de diesel No 150 (línea de diésel de 6 pulgadas de diámetro), cabe indicar que dicho corte se encontraba cubierto con plástico.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	16-sep.-23	Locación 1A de San Jacinto Línea de 6 pulgadas (tubo No 78) locación 1A de la juction hacia manifold san Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba la inspección de la Locación 1A de San Jacinto, identificó un corte en el tubo de diesel No 78 (línea de diésel de 6 pulgadas de diámetro),	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	17-sep.-23	Válvula de 2 pulgadas en el cabezal de pozo 26-Capahuari Sur	Se identifica válvula inoperativa de 2 pulgadas que generó drenaje activo en el cabezal de pozo 26-Capahuari Sur	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	19-sep.-23	Línea de 6 pulgadas que sale de manifold y va hacia a tratadores V840 y V810- Planta Huayurí .	Se encontró orificio por posible corrosión (falta de mantenimiento del anterior administrador/operador del Lote), en línea de 6 pulgadas de hidrocarburo , en posición de 6 horas, en el área de salida de manifold que va hacia tratadores V840 y V810 -Huayurí .	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	20-sep.-23	Línea de 6 pulgadas (tubo # 15) pozo 22 San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su patrullaje rutinario visualizó un corte de 6 cm de longitud en línea de producción (diámetro 6 pulgadas) del pozo San Jacinto 22 en la posición horaria de 2 a 3 horas. De forma temporal, se colocó tarugo (palo de monte) para parar la fuga, la colocación de la grapa en el tubo será el 21-09-2023. El área impactada es aproximadamente 2 m2	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	22-sep.-23	Lugar: Locación 1A de San Jacinto Lugar Línea de 6 pulgadas (DIESEL) del joint 138 locación 1A San Jacinto	Describir cómo se produjo (Operación que se realizaba, descripción de área, equipos e instalaciones afectadas). Brigada de Biddle mientras realizaba su patrullaje rutinario visualizó un corte de 10 cm de longitud en línea de producción (diámetro 6 pulgadas) del joint 138 locación 1A San Jacinto en la posición horaria de 7 a 10 horas. Se instaló grapa en la tubería de 6 pulgadas.. Causas del siniestro: Corte intencional con herramienta de uso mecánico. (Anexo 1 - Registro Fotográfico)	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	22-sep.-23	Lugar: Locación 1A de San Jacinto Lugar Línea de 6 pulgadas (DIESEL) del joint 165 locación 1A San Jacinto	Describir cómo se produjo (Operación que se realizaba, descripción de área, equipos e instalaciones afectadas). Brigada de Biddle mientras realizaba su patrullaje rutinario visualizó un corte de 11 cm de longitud en línea de producción (diámetro 6 pulgadas) del joint 165 locación 1A San Jacinto en la posición horaria de 8 a 10 horas. Se instaló grapa en la tubería de 6 pulgadas.. Causas del siniestro: Corte intencional con herramienta de uso mecánico .	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	22-sep.-23	Lugar: Locación 1A de San Jacinto Lugar Línea de 6 pulgadas (DIESEL) del joint 140 locación 1A San Jacinto	Describir cómo se produjo (Operación que se realizaba, descripción de área, equipos e instalaciones afectadas). Brigada de Biddle mientras realizaba su patrullaje rutinario visualizó un corte de 8 cm de longitud en línea de producción (diámetro 6 pulgadas) del joint 140 locación 1A San Jacinto en la posición horaria de 7 a 9 horas. Se instaló grapa en la tubería de 6 pulgadas.. Causas del siniestro: Corte intencional con herramienta de uso mecánico .	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	23-sep.-23	sump tank con fisura del pozo 14, 1301 y 1302 en campamento forestal locación Forestal	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina encontraron abiertas las válvulas de 2 pulgadas de alivio del pozo 1301 y 1302 las cuales han sido manipuladas por terceras personas, generando que el petróleo crudo llegue al sumptank produciendo el rebose	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	24-sep.-23	Línea de 6 inch de diesel del Joint 55 de la locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina encontraron corte de 8 cm en posición 7 a 9 hrs en la línea de 6 inch del joint 55, el cual no presenta fuga activa (goteo).	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	24-sep.-23	Línea de 4 inch de diesel del joint 30 de locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle realizaba trabajo de inspección rutinaria y encontraron corte de 6 cm en posición de 8 a 9 hrs en línea de 4 inch del Joint 30 , el cual presenta fuga activa (goteo).	Diésel

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	24-sep.-23	Línea de 4 inch de diesel del joint 20 de locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle realizaba trabajo de inspección rutinaria y encontraron corte de 5 cm en posición de 2 a 3 hrs en línea de 4 inch del Joint 20 , el cual presenta fuga activa (goteo).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	24-sep.-23	Línea de 6 pulgadas de Diésel del Joint 72 de la locación 1A San Jacinto.	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina encontraron Corte de 9 cm en posición 7 a 9 horas en la línea de 6 pulgadas del joint 72. el cual no presenta fuga activa (goteo)	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	25-sep.-23	Línea de 6 inch de diesel del joint 119 de locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle realizaba trabajo de inspección rutinaria y encontraron corte de 9 cm en posición de 7 a 9 hrs en línea de 6 inch del Joint 119 , el cual presenta fuga activa (goteo).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	25-sep.-23	Línea de 6 inch de diesel del joint 124 de locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle realizaba trabajo de inspección rutinaria y encontraron corte de 9 cm en posición de 7 a 9 hrs en línea de 6 inch del Joint 124 , el cual presenta fuga activa (goteo).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	25-sep.-23	Línea de 6 inch de diesel del joint 127 de locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle realizaba trabajo de inspección rutinaria y encontraron corte de 8 cm en posición de 7 a 10 hrs en línea de 6 inch del Joint 127 , el cual presenta fuga activa (goteo).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	28-sep.-23	Línea de 6 pulgadas de Diésel del Joint 118 de la locación 1A San Jacinto.	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina encontraron Corte de 8 cm en posición 7 a 9 horas en la línea de 6 pulgadas del joint 118. Se coloco grampa de 6 pulgadas. Se realizo la limpieza y aseguramiento del área.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	28-sep.-23	Línea de 6 pulgadas de Diésel del Joint 107 de la locación 1A San Jacinto.	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina encontraron Corte de 8 cm en posición 7 a 9 horas en la línea de 6 pulgadas del joint 107. Se coloco grampa de 6 pulgadas. Se realizo la limpieza y aseguramiento del área.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	28-sep.-23	Línea de 6 pulgadas de Diésel del Joint 105 de la locación 1A San Jacinto.	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina encontraron Corte de 8 cm en posición 6 a 9 horas en la línea de 6 pulgadas del joint 105. Se coloco grampa de 6 pulgadas. Se realizo la limpieza del área	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	28-sep.-23	Línea de 6 pulgadas de Diésel del Joint 89 de la locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina encontraron Corte de 8 cm en posición 7 a 9 horas en la línea de 6 pulgadas del joint 89, el cual no presenta fuga activa (goteo). Se coloco grampa de 6 pulgadas. Se realizo la limpieza del área.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	29-sep.-23	Línea de 16 pulgadas de diámetro de hidrocarburo entre el tanque 454 y tratador 454 en la planta Shiviyaçu	Brigada de Biddle mientras realizaba inspección en la Planta Shiviyaçu, identificó entre el tanque 454 y el tratador 454 unatubería de 16 pulgadas de diámetro con un orificio circular de 1 cm de diámetro en la posición de 2 horas ocasionado por terceras personas, se controló la fuente colocando una grampa de 16 pulgadas.	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	29-sep.-23	Frente a caseta de bombas HPs - Locación 2 - Lote 95	El operador de la excavadora inicia su actividad manipulando el cucharón sobre la superficie del terreno y hace contacto con una línea de agua fresca, ocasionándole un raspado y fuga menor de agua fresca	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	30-sep.-23	Locación Capahuari Norte Lugar Línea de hidrocarburo de 6 pulgadas de diámetro, entre el pozo 1001 y 13 en Capahuari Norte	Brigada de Biddle mientras realizaba inspección en Capahuari Norte, identificó entre el pozo 1001 y 13 una tubería de 6 pulgadas de diámetro con un orificio circular de 0.5 cm de diámetro en la posición de 12 horas ocasionado por terceras personas, se controló la fuente colocando una grampa de 6 pulgadas.	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	30-sep.-23	Pozo EA8666D PN32 - A 200 mts. del pozo	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	2-oct.-23	Pozo PB10152 OR 12. Aproximadamente a 8 mts. del pozo.	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	3-oct.-23	Locación 1A de San Jacinto, Línea de 6 pulgadas (DIESEL) del joint 130 locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina encontraron corte de 10 cm en posición 6 a 10 horas, en la línea de 6 pulgadas del joint 130, el cual no presenta fuga activa (goteo).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	5-oct.-23	falla de la línea de 8 pulgadas de tratador 2733 en la Batería de Jibarito	Mientras la Brigada de la empresa Biddle realizaba su inspección de rutina, identifico un derrame de petróleo crudo por falla de la línea de 8 pulgadas del tratador 2733 en la batería de Jibarito en la posición de 6 horas. Se instaló señalización en el área y se colocó de grapa de 8 pulgadas.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	13-oct.-23	Línea de 6 pulgadas de Diésel del Joint 132 de la locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina encontraron corte de 8 cm en posición 7 a 9 horas en la línea de 6 pulgadas del joint 132. Se colocó grampa de 6 pulgadas. Se realizo la limpieza y aseguramiento del área.	Diésel
UNNA ENERGÍA S.A.	III	PIURA	15-oct.-23	La Bocana	Siendo las 11:30 hrs, se recibe llamada de operador de producción detectando fuga de mínima proporción de fluido en forma de pulverizado en la línea de inyección de gas que viene de EC 8014 al MC 13041 (La línea de inyección está fuera de servicio). Impacto de 5mts2 (2.0 x 2.5 m). Volumen menor a 01 Bls. Se activó PRE. se procede a controlar fuente instalando grampa de 4" y se realiza limpieza del área.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	18-oct.-23	Locación 1A de San Jacinto Lugar Joint 533 de la línea de 8 pulgadas tramo T Marsella en junction-1A San Jacinto	La empresa Biddle realizaba su inspección de rutina, identificó un derrame de petróleo crudo por orificio de 5 mm de diámetro de la línea de 8 pulgadas en el joint 533, tramo T Marsella, en la posición 7 horas. Se colocó grapa de 8 pulgadas, se acondicionó barreras de contención y se señaló y aseguró área afectada	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	22-oct.-23	Línea de 4 pulgadas de Diésel del Joint 274 de la locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó corte de 5 cm en posición 5 a 6 horas, en la línea de 4 pulgadas del joint 274. Se colocó grampa de 4 pulgadas. Se realizó la limpieza y aseguramiento del área.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	29-oct.-23	Línea de 4 pulgadas de Diésel del joint 266 de la unión 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó corte de 5 cm en la posición de 2 a 5 horas, en la línea de 4 pulgadas del joint 266. Se colocó grapa de 4 pulgadas. Se realizó la limpieza y aseguramiento del área. Cabe indicar que no presentaba fuga activa (goteo).	Diésel
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	29-oct.-23	Planta LGN	Siendo las 04:20 hrs, durante el recorrido de planta del operador de compresores y minicentral eléctrica observa una fuga en la zona de LGN evidenciando la caída de unos de los separadores de la planta.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	30-oct.-23	Línea de 6 pulgadas de Diésel del joint 127 de la unión 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó corte de 9 cm en la posición de 7 a 9 horas, en la línea de 6 pulgadas del joint 127. Se colocó grapa de 6 pulgadas. Se realizó la limpieza y aseguramiento del área. Cabe indicar que no presentaba fuga activa (goteo).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	4-nov.-23	Línea de 6 pulgadas de Diésel del joint 111 de la unión 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó corte de 8 cm en la posición de 7 a 10 horas, en la línea de 6 pulgadas del joint 111. Se colocó grapa de 6 pulgadas. Se realizó la limpieza y aseguramiento del área. Cabe indicar que no presentaba fuga activa (goteo).	Diésel
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	16-nov.-23	Línea de inyección de gas lift PN56	Siendo las 11:10 hrs, el personal de recorrido detecta fuga de gas en la línea de inyección que alimenta a los pozos PN-28D, PN-56 y PN1-97D, inmediatamente se procede a cerrar válvulas en manifold de inyección N° 7, controlando la fuga.	Gas Natural
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	17-nov.-23	Celler pozo PN67D	Mientras se realizaba trabajos de limpieza se detecta fuga de gas dentro del celler del pozo PN67D; inmediatamente se activa el flujo de comunicación y el personal de operaciones ajusta válvula de 1/2" controlando la fuga de gas	Gas Natural
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	VII	PIURA	18-nov.-23	Lote VII, Yacimiento Negritos. Línea de flujo de hierro del pozo 1256	Acto vandálico con intento de sustracción de línea de flujo de hierro de 2" de diámetro, con cortes con sierra en dos puntos, que ocasionaron una mancha superficial en la locación en pulverizado	Petróleo crudo
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	22-nov.-23	Línea de flujo pozo 11383 CA 20	Derrame de fluido de producción en línea de flujo.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
CNPC PERU S.A.	X	PIURA	23-nov.-23	Línea de flujo pozo 8074 LA 08	Derrame de fluido de producción en línea de flujo	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	Z-69	PIURA	27-nov.-23	Plataforma LO3 (Lobitos mar)	Fuga de crudo	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	30-nov.-23	Tubing de ½ pulgada que conecta a manómetro en línea de 6 pulgadas del Pozo 24.	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó corte de tubing de ½ pulgada que conecta a manómetro en la línea de 6 pulgadas de pozo 24-San Jacinto. Se cerró válvula de ½ pulgada, que estaba abierta; se construye dique de contención lineal y aseguramiento del área. Presentaba fuga activa (goteo).	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	1-dic.-23	Línea de 4 pulgadas de Diésel del joint 304 de la unión 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó corte de 6 cm en la posición de 5 a 7 horas, en la línea de 4 pulgadas del joint 304. Se colocó grapa de 4 pulgadas; se realizó la limpieza y aseguramiento del área. Cabe indicar que no presentaba fuga activa (goteo).	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	VI	PIURA	5-dic.-23	Línea de Pruebas del MC 04 de Batería PLA	Siendo las 9.35 am el jefe de Mantenimiento del Lote VI, reportó al jefe de unidad de Producción del lote VI una fuga de fluido de producción (agua y petróleo) proveniente de la línea de pruebas del MC04 de la Batería Punta Lobos A. (Pozo en Prueba 14363).	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	27-dic.-23	Nueva Jerusalén Lugar Línea de 6 pulgadas de Diésel del joint 1622, Km 28 +950, carretera principal, Nueva Jerusalén	Brigada de Biddle mientras realizaba la inspección de rutina, identificó el retiro de grapa de un evento ocurrido el 28.12.2022, por terceras personas, exponiendo un orificio de 7 mm de diámetro en la posición de 6 horas en el Joint 1622 de la línea de diésel de 6 pulgadas, se colocó una nueva grapa de 6 pulgadas. No presentaba fuga activa (goteo).	Diésel

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	27-dic.-23	Nueva Jerusalén Lugar Línea de 6 pulgadas de Diésel del joint 1565, Km 29 +700, carretera principal, Nueva Jerusalén	Brigada de Biddle mientras realizaba la inspección de rutina, identificó el retiro de grapa de un evento ocurrido el 27.12.2022, por terceras personas, exponiendo un orificio de 7 mm de diámetro en la posición de 3 horas en el Joint 1565 de la línea de diésel de 6 pulgadas, se colocó una nueva grapa de 6 pulgadas. No presentaba fuga activa (goteo)	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	27-dic.-23	Línea de 4 pulgadas de Diésel del Joint 279 de la locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó corte de 6 cm en posición 5 a 7 horas, en la línea de 4 pulgadas del joint 279. Se colocó grampa de 4 pulgadas. Se realizó la limpieza y aseguramiento del área.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	30-dic.-23	Yacimiento Carmen, pozo Carmen 5X	PETROPERÚ fue comunicado de hallazgo ambiental en el Pozo Carmen 5X, fue alertado por un poblador de la zona que hacía labores de caza. El evento se presume sería uno antiguo, por las características del petróleo crudo encontrado, intemperizado en el suelo; se encontró la válvula del pozo semi abierta y no se encontró instalada la brida tapa de la válvula, constatando la manipulación por terceros. No presenta fuga activa	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	VII	PIURA	3-ene.-24	Línea de flujo del pozo 8101	Durante inspección de línea se detectó cople humedecido por fuga antigua, también se aprecia el suelo contaminado antiguo de las operaciones del administrado anterior, la zona humedecida reciente es aproximadamente 20 cm ²	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	3-ene.-24	A 100 metros aguas abajo del muelle de líquidos	PetroTal tiene un contrato tipo FOB con nuestro Cliente Novum Energy, cuyo título, custodia y el riesgo de pérdida de la carga pasarán de PetroTal al Comprador en el momento en que el producto (petróleo crudo) atraviese el manifold de la embarcación en el puerto de carga. PetroTal no tiene responsabilidad en este incidente menor, porque el petróleo crudo ya se encontraba despachado (fuera del área de procesos de PetroTal) de acuerdo con los términos de venta con nuestro Cliente Novum Energy. El día 03/01/2024 a las 11:12 horas, se había finalizado la operación de carga de crudo en el muelle de PetroTal al Cliente Novum Energy, con toda normalidad y sin ninguna observación. Por ello, la embarcación de nuestro Cliente se retiró de dicho lugar para acoderarse aguas abajo, esperando orden de salida por el patrón. Después de 2 horas aprox. la tripulación de nuestro Cliente Novum Energy, observa unas manchas de petróleo crudo en la cubierta e iridiscencia en el agua del río, procediendo a solicitar apoyo a PetroTal. PetroTal en apoyo a la solicitud de nuestro Cliente Novum Energy activa el Plan de Contingencia para estos casos. No se registró afectación a suelo natural, flora o fauna.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	9-ene.-24	Línea de petróleo crudo de 6 pulgadas, en el cruce de tubería Joint 21, a 100 metros de orilla del río tigre	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó corte de 9 cm en posición 9 a 11 horas en la línea de 6 pulgadas, en el cruce de tubería Joint 21; el cual presentaba fuga activa (goteo).	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	15-ene.-24	Línea de 4 pulgadas de Diésel en el cruce de tubería joint 367 a 90 metros de orilla del río tigre	Corte de línea de Diésel de 4" en el cruce de tubería joint 367 a 90 metros de orilla de río tigre de shiviyacu a san jacinto con corte de 5 cm en posición 9 a 10 horas, el cual no presentaba leak activa.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	15-ene.-24	Línea de 4 pulgadas de Diésel en el cruce de tubería joint 368 a 100 metros de orilla del río tigre.	Retiro de grapa de un evento antiguo por terceros en línea de Diésel de 4" en el cruce de tubería joint 368 a 100 metros de orilla de río tigre de shiviyacu a san jacinto con corte de 6 cm en posición 7 a 9 horas, el cual no presentaba leak activa, fueron cortados los pernos de la grapa para sustraer el diésel de dicha tubería.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	Z-69	PIURA	21-ene.-24	Línea de 6 5/8" de circuito de baja presión (gas producido) de plataforma LO8-H	Fuga de gas en la línea de 6 5/8" de circuito de baja presión (gas producido) de plataforma LO8-H.	Gas Natural
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	VI	PIURA	30-ene.-24	Cabezal y plataforma del pozo 578	Siendo las 7.37 am el centro de control del lote VI, reportó al jefe de Producción del lote VI una fuga de fluido de producción (agua y petróleo) en forma de pulverizado proveniente de la válvula de tubos del pozo swab 578 del lote VI.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	3-feb.-24	Línea de 2 pulgadas en el Joint 89 del Pozo 27-San Jacinto.	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó un corte en línea de 2 pulgadas de Diésel, de 4 cm. de longitud, en la posición 9 a 12 horas. No presentaba fuga activa	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	Z-69	PIURA	8-feb.-24	Línea de 6 5/8" de circuito de crudo de Plataforma LO13 a Plataforma LO10	Fuga en la línea de 6 5/8" de circuito de crudo de Plataforma LO13 a Plataforma LO10.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	28-feb.-24	Línea de 3 pulgadas con reducción a 1 ½ pulgada de diámetro, en la locación Capahuari sur.	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó un corte de 3 cm de longitud, en línea de 3 pulgadas de Petróleo crudo, en la posición 12 horas. No presentaba fuga activa	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	Z-69	PIURA	28-feb.-24	Línea de 8" del Oleoducto de Ventas PTS	Se observó un derrame de crudo en el tramo enterrado de la línea de 8" del Oleoducto de Ventas PTS - Refinería Talara	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	7-mar.-24	Línea de 4 pulgadas de diámetro, en el joint 254 Locación 1A San Jacinto	Brigada de Biddle mientras realizaba su inspección de rutina, identificó un corte de aproximadamente 10 cm de longitud, en la posición de 3 a 4 horas, en la línea de diésel de 4 pulgadas. No presentaba fuga activa.	Diésel
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	I	PIURA	15-mar.-24	Línea de flujo del pozo 12232 de la BP 210	Durante las actividades de recorrido del operador de Producción, se percató de la presencia de fluido de producción (agua y petróleo) en el camino carrozable (ruta seca) cercano a la batería de producción 210 por donde pasan enterradas las líneas de flujo de varios pozos, activándose el plan de contingencia; procediendo al bloqueo de válvulas y paralización del pozo 12232 e instalación de la grampa (logrando control la fuente) y la realización de la limpieza del área a través de la EO-RS.	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	22-mar.-24	PLANTA HUAYURÍ	Se inspeccionó la zona donde venía ocurriendo el evento, se encontró que en la Línea de Hidrocarburo de 12" hacia el Flare, una Válvula de Alivio de 1.5" se encontraba manipulada violentamente por tercero y rota, abierta intencionalmente, a través de la cual se provocó el derrame de hidrocarburo.	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	25-mar.-24	Dique del tanque de Diesel 403, planta Shiviyacu	Personal de la empresa PROMAX, que realizaban labores de vigilancia en la zona, identifican el evento reciente y comunican a brigada de limpieza de emergencias ambientales, los que se acercan e identifican que la válvula fue manipulada encontrando restos de Diesel dentro del dique estanco del tanque.	Diésel
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	31-mar.-24	Línea de 4 pulgadas, en carretera principal Km 5 +300, en la locación Capahuari Sur	Brigada de limpieza de emergencias ambientales se acerca a zona indicada, ante alerta emitida por autoridades de la comunidad Los Jardines, e identifica un corte en línea de 3 cm. de longitud, en la posición 12 horas, y otra perforación de 1 cm. en la posición 5-6 horas. Presentaba fuga activa	Diésel
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	2-abr.-24	Separador de Prueba V-1426 – San Jacinto	Durante las inspecciones en la zona en la Batería San Jacinto, se encontró en el área del Separador de Prueba V-1426, una fuga de hidrocarburos que sale del tubo de la toma de muestra que provenía de la línea de gas, como consecuencia de la apertura de su válvula por terceros. Se procedió a cerrar la válvula y se evitó que continuara la fuga, el área afectada con esta fuga es de aproximadamente 35 m2.	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	8-abr.-24	Línea de 4 pulgadas, del tramo pozo 32, altura km 0+500 en dirección a locación Capahuari Norte	Brigada de limpieza de emergencias ambientales se acerca a zona indicada, ante alerta emitida por Supervisión de Asuntos Comunitarios, e identifica un orificio de 1cm de diámetro en la tubería, por perforación generada con equipo de poder, por terceras personas. Presentaba fuga activa.	Diésel
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	24-abr.-24	Línea de 3 pulgadas, en el Joint 801, en el Km 2 +500, hacia la T-Marsella, en la locación San Jacinto	Cuadrilla de la empresa Comunal ECONADOCT, que realizaban labores de chaleo en la zona, identifican el evento y comunican a brigada de limpieza de emergencias ambientales, los que se acercan e identifican un corte en línea, de 5 cm. de longitud, en la posición 7 a 9 horas. Presentaba fuga activa	Diésel
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	1-may.-24	Línea de Diésel de 2 pulgadas, en el Joint 1052, cruce del río tigre, locación San Jacinto	Brigada de BIDDLE, mientras realizaba su inspección de rutina, identificó, con apoyo del monitor de la comunidad, evento reciente, un corte de 6 cm en la línea de 2", en la posición 6 a 9 horas. Presentaba fuga activa	Diésel
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	4-jun.-24	Join 32, pozo 1001	Fue originado por corrosión interna del ducto	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	4-jun.-24	Línea de 6 inch Joint 145	Fue originado por corrosión interna del ducto	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	10-jun.-24	Línea de hidrocarburo, colector de 10 pulgadas, en Joint 39, del manifold al tratador 1421 Planta-San Jacinto	Luego de recibir la alerta de una Emergencia Ambiental, la brigada Biddle se dirige al lugar indicado, e identifica una fuga activa, en la línea enterrada de 10", desde un orificio de 2 cm en la posición 7 horas, originado por falla de integridad del ducto-corrosión interna. Se procede a realizar acciones de primera respuesta.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	I	PIURA	10-jun.-24	Tramo 184 Oleoducto 3" BAT 211	Siendo las 11:25 am del 10/06/2024, Operador reporta Fuga por Oleoducto de batería 211, procediendo a tomar acción de primera respuesta, colocando grampa para reprimir fuga	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	18-jun.-24	Línea 2" Diésel ducto que sale del TK 204 Planta Capahuari Sur	Corrosión externa	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	19-jun.-24	Línea de Diésel de 2 pulgadas, en el Joint 83, tramo del Pozo 23 al 27, Locación San Jacinto	Brigada de BIDDLE, mientras realizaba su inspección de rutina, identificó un corte con herramienta de poder, de 5 cm en la línea de 2", en la posición de 3 a 5 horas. No presentaba fuga activa.	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	8-jul.-24	Línea de 8 pulgadas, del tratador V-2733 en Planta Jibarito	Por fuga activa en la línea de 8", que deriva del tratador V-2733; se evidencia que la válvula de muestreo de la tubería estaba manipulada e intencionalmente semiabierta.	Petróleo crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	11-jul.-24	Línea de 10 pulgadas, en Joint 326, de Planta Shiviayacu	Fue originado por corrosión externa del ducto; el mismo que NO se encuentra en operación. Se procede a realizar acciones de primera respuesta, pues presentaba fuga activa.	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	13-jul.-24	Línea de 10 pulgadas Jibarito-Huayuri, Km 25+300, margen de la vía a Jibarito	Fue originado por deterioro en cordón de soldadura del ducto; el mismo que NO se encuentra en operación. Se procede a realizar acciones de primera respuesta, pues presentaba fuga activa.	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	19-jul.-24	Línea de 10" de hidrocarburo en Joint 930, carretera Jibarito – Huayurí, altura de km 26 +900.	Actualmente el lote se encuentra sin operación, por lo tanto, en la zona del evento no se realizan actividades, por ende, la línea involucrada en el siniestro no se encontraba activa. No obstante, de la inspección visual, aparentemente la rotura de la línea habría sido producto de la tensión de la tubería	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	19-jul.-24	Línea de 10" de hidrocarburo en Joint 952, carretera Jibarito km 26 +700.	Actualmente el lote se encuentra sin operación, por lo tanto, en la zona del evento no se realizan actividades productivas, por ende, la línea involucrada en el evento no se encuentra activa. No obstante, de la inspección visual, aparentemente la rotura de la línea habría sido producto de la tensión de la tubería.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	Z-69	PIURA	30-jul.-24	Circuito Plataforma UU - Tierra	Durante trabajos de inspección con embarcación y buzos, se detectó una fuga en la línea de crudo de 6 5/8" del circuito UU-Tierra.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	VII	PIURA	11-sep.-24	Línea de flujo de pozo 12560	Se detecta porosidad en línea de flujo del pozo 12560 a manifold de batería 205 lo cual venía ocasionando manchas en suelo natural. Producción	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	11-sep.-24	Línea de Hidrocarburo 10" Joint 1856 Oleoducto Huayuri – Jibarito km 14 + 600	CORROSION	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	15-sep.-24	Línea de 12" del tratador V – 1418 joint S/N Planta San Jacinto.	CORROSION	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	23-sep.-24	Minimandril del pozo 1301-Forestal	Fue originado por fallas en los equipos, por el deterioro que presentan estos equipos de control y fuerza del minimandril, los mismos que no cuentan con programa de mantenimiento establecido y tampoco se encuentran en operación. Se procede a realizar acciones de primera respuesta, pues presentaba fuga activa	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	25-sep.-24	Línea de salida de desfogue de Flare Planta Huayuri	INTEGRIDAD	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	28-sep.-24	Línea de 4" de diésel Joint 138 Cap Sur /Gathering	INTEGRIDAD	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	Z-69	PIURA	4-oct.-24	Se detectó la mancha cerca al Área colindante Plataforma FF	Se detectó mancha de brillo o lustre plateado cerca a Plataforma FF, al noroeste de zona Peña Negra. Verificadas nuestras instalaciones y embarcaciones, se determinó que la mancha no corresponde a nuestras operaciones, ni tuvo incidencia en las actividades	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	5-oct.-24	Línea 6" Jt 136 Pozo 23-28 Planta Shiviayacu	Colocación de grapa preventiva 6". Se continuarán e intensificarán las labores de inspección de ductos para identificar a tiempo las condiciones riesgo y realizar el mantenimiento correspondiente.	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	8-oct.-24	Válvula de 6" de Junction 1A -San Jacinto	Recorredores de la empresa comunal ECONADOCT, reportaron la fuga de fluido de producción de la válvula de 6" de Junction 1A San Jacinto, la misma que se encontraba manipulada de manera intencional; Se coordina con ECONADOCT la inspección del sitio quienes realizaran el cerrado de la válvula y colocación de tapón metálico controlándose la fuga activa	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	8-oct.-24	Línea de ingreso de 6 pulgadas, al Separador V1426-San Jacinto	Recorredores de empresa comunal ECONADOCT, reporta derrame de fluido de producción, el mismo procede de orificio generado con herramienta manual, ubicado en la pared cilíndrica de la línea vertical de 6", de ingreso al separador. El fluido se encuentra contenido en área estanca del separador. Se coordina atender el evento con una cuadrilla de ECONADOCT	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	9-oct.-24	Corredor de líneas de pozo PN-26 a batería 3	Se reporta un derrame de agua de producción en el corredor de líneas del pozo PN26 a batería 3, lo que ocasionó un área de 9 m2 de afectación de suelo (arena). Inmediatamente se activó el Plan de contingencia, corredor de producción verifica que las válvulas en cabeza de pozo y batería 3 estaban cerradas; se instaló grampa en línea de flujo y se procedió a la limpieza del área y la programación del cambio de tubería en el tramo afectado	agua de producción
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	10-oct.-24	Línea codo 6" Junction 1A a Manifold Planta San Jacinto	Colocación 6" de grapa preventiva. Se continuarán e intensificarán las labores de inspección de ductos para identificar a tiempo las condiciones riesgo y realizar el mantenimiento correspondiente	Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	13-oct.-24	Área de Almacenamiento de diésel – Locación N° 2	Siendo las 10:55 am del 13/10/2024 durante el proceso de transferencia de diesel, se identifica presencia de diésel al área contigua del tanque diario. Inmediatamente se activa el plan de respuesta de emergencia.	Diésel

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	15-oct.-24	Línea 8" carril 2 del Manifold a Tratador N° 5	Colocación de grapa 8" . Se continuarán e intensificarán las labores de inspección de ductos para identificar a tiempo las condiciones riesgo y realizar el mantenimiento correspondiente.	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	27-oct.-24	Línea 2" en Cellar del Pozo N° 12	Colocación de tapón en línea de 2", en cabezal de pozo. Se continuarán e intensificarán las labores de inspección de ductos para identificar a tiempo las condiciones riesgo y realizar el mantenimiento correspondiente.	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	31-oct.-24	Línea10" que conecta Manifold con Tratador T 2717- Planta Jibarito	Colocación de grapa 10 ". Se continuarán e intensificarán las labores de inspección de ductos para identificar a tiempo las condiciones riesgo y realizar el mantenimiento correspondiente.	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	Z-69	PIURA	1-nov.-24	Oleoducto Batería primavera	Durante recorrido y custodia de línea, se detectó una pérdida de contención de crudo en el Oleoducto (tipo spray) de batería Primavera(6"φ) hacia troncal de oleoducto Principal. Inmediatamente, se activó el plan de contingencia parando el bombeo de campo hacia PTS. Asimismo, como parte de la primera acción de respuesta, se instaló tarugo y grampa logrando controlar la pérdida de contención.	Petróleo crudo
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	6-nov.-24	Vía carrozable altura del pozo EA1654 PN-31	En circunstancias que el supervisor se desplazaba por la zona, detectó la fuga de gas natural proveniente de la línea del pozo EA1654 de PN-31	Gas Natural
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	6-nov.-24	Vía carrozable altura del pozo EA1954 PN-31	En circunstancias que el supervisor se desplazaba por la zona, detectó un derrame de fluido proveniente del pozo EA 1954 PN-31	Petróleo crudo
UPLAND OIL & GAS LLC SUCURSAL PERÚ.	8	LORETO	15-nov.-24	Ducto T7 Chambira Corrientes, Altura Km 22+450	Personal de recorrido de derecho de vía comunicó radialmente a la supervisión la existencia de un corte por Acto Vandálico en el ducto T7 a la altura del km 22+450, en posición 6 horas. Se procedió a parar el pozo CHAM-123 y despresurizar línea hacia la batería 8. Se activó plan de respuesta a Emergencias. Personal de construcciones - contingencia se movilizó a la zona para instalación de grapa temporal. Se procede a presentar la Denuncia Policial (PNP Villa Trompeteros) y se programará constatación	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	23-nov.-24	Línea de descarga de 6 pulgadas de agua, del separador T-2716-Planta Jibarito	Por fuga activa en la línea de 6"; se evidencia manipulación intencional del recubrimiento existente	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	25-nov.-24	Línea de 10" JT 554 ,Pozo 6 San Jacinto	CORROSION	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	26-nov.-24	Línea producción 6" del Tratador N° 530 Planta Forestal	CORROSION	Petróleo crudo
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	2-dic.-24	Línea de totales 3" MC01 PN33	En circunstancias en que se desplazaban unidades de transportes de terceros (Maquinaria Pesada del "Consortio Costanera") por la zona , se produjo la rotura de la Línea de Totales del Manifold de Campo 01 de Peña Negra 33 (MC01 PN33)	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	8-dic.-24	Línea Producción 6" Jt 252 Pozo 1 Dorissa	Corrosión	Petróleo crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	Z-69	PIURA	10-dic.-24	Oleoducto Batería Siches	Durante recorrido se detectó una pérdida de contención de crudo en la línea de 2 7/8". Inmediatamente se activó el plan de contingencia parando el desplazamiento de campo de Batería Siches hacia Batería Restin. Asimismo, como parte de la primera acción de respuesta se logró controlar la pérdida de contención	Petróleo crudo
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	11-dic.-24	MC 07-08-09 OR11	Rotura en línea de totales de 2 7/8" de los MC 7- 8-9	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	12-dic.-24	Línea de producción de 10" del Joint 35, Pozos 3-17-6- 31 a Planta Shiviyacu	Fue originado por corrosión interna de tubería, orificio de 2 mm de diámetro aproximadamente, en posición 5 horas	Petróleo crudo
ALTAMESA ENERGY PERU S.A.C.	192	LORETO	15-dic.-24	Línea de producción de 8" del Joint 147, Junction 1ASan Jacinto	Fue originado por corrosión interna de tubería, orificio en posición 3 horas	Petróleo crudo
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	27-dic.-24	Batería CA20 Volumeter 0143	Volumeter 0143 CA20, en terraplén, por rotura de vaso visor de volumeter 0143, debido a la manipulación por personal de contratista "LATINO" de PERUPETRO.	Petróleo crudo
UPLAND OIL & GAS LLC SUCURSAL PERÚ.	8	LORETO	5-ene.-25	Corrientes – Cabezal de pozo CORR 05XC	Este pozo no está en operación y no forma parte de los activos recepcionados por Upland, el 08 de julio en el contrato con Perupetro. Cabe mencionar que el cabezal de pozo no se encuentra asegurado, se encuentra en estado de deterioro y faltan algunos componentes del cabezal. Se notificó vía correo electrónico a PERUPETRO de este evento para que tomen las medidas correctivas necesarias y/o comuniquen a la empresa responsable de este pozo que operó el lote con anterioridad a la firma de la operación del Lote 8 con UPLAND.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	7-ene.-25	Pozo PN-26D	Siendo las, 17:30 p.m, en la locación y Equipo de Torre referido (RIG-JR3), cuando el personal de la empresa South American Drilling, realizaba trabajo de movimiento de tubería, se observa influjo de agua en superficie por el espacio anular, produciéndose la fuga de agua de reinyección en superficie de la locación	Agua de reinyección

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
UPLAND OIL & GAS LLC SUCURSAL PERÚ.	8	LORETO	15-ene.-25	Tanque Sumidero N° 2 de Batería 8 - Chambira.	Siendo las 13:25 horas el operador de producción a su retorno de la plataforma 123 observó trazas de crudo en el suelo contiguo al tanque sumidero número 2 de batería 8. El evento fue a consecuencia de una falla en la válvula de la línea que conecta al tanque sumidero del drenaje del agua de empaquetamiento del Dieselducto. Las actividades de limpieza del evento, no se han podido concluir debido a que personas de la comunidad de Pueblo Olvidado ingresaron a las instalaciones de Batería 8 y no permiten realizar trabajos hasta llegar a acuerdos sobre indemnizaciones y otros eventos relacionados con las operaciones del anterior operador. Se viene conversando con los pobladores para concluir con las actividades de limpieza.	Petróleo crudo
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	16-ene.-25	Línea de 4" en el corredor de tuberías que va desde Batería 3 a LB01	Personal de Olympic observa y reporta una fuga de fluido en una línea de 4" en el corredor de tuberías que va desde Batería 3 a LB01, procediendo a activas así el flujo de comunicación. Durante los trabajos de control se evidencia que la línea presentaba un corte de 1 x 4 cm en la parte inferior generado por un elemento cortante (presencia de viruta plástica), tratándose de un acto vandálico hecho por personas ajenas a la empresa.	Petróleo crudo
UPLAND OIL & GAS LLC SUCURSAL PERÚ.	8	LORETO	22-ene.-25	Ducto T7. Km 9 + 530 Chambira - Corrientes.	Personal de Integridad & Construcciones que realiza patrullaje del Ducto T 7, a las 17:30 horas del día 22/01/25, detectaron un corte por acto vandálico, de 5 cm de longitud en posición cuatro horas en el Ducto T7 - Km 9+530 de Chambira a Corrientes. -Se activa Plan de Respuesta a Emergencia. -Se procede a la parada de pozo a las 18:00 horas. -Se programó y envió el personal y se colocó una grapa metálica. Nota: Se corrige la progresiva de la corte reportada inicialmente como KM 9+500, siendo lo correcta: KM 9+530	Petróleo crudo
GMP S.A.	IV	PIURA	5-feb.-25	Línea de Flujo Pozo 13770	Siendo las 20:00 horas personal operativo identifica fuga de hidrocarburo proveniente de la línea de flujo del pozo 13770 procediendo activar plan de contingencia, control del evento.	Petróleo crudo
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	19-feb.-25	Línea de flujo del Pozo EA 5618 OR11	Se detecto corte con sierra en dos (2) tramos de línea de flujo de 2 3/8"	Petróleo crudo
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	19-feb.-25	Línea de flujo del Pozo EA 11093 OR11	Se detecto corte con sierra en dos (2) tramos de línea de flujo de 2 3/8"	Petróleo crudo
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	19-feb.-25	Línea de flujo del Pozo EA 2522 OR11	Se detecto corte con sierra en un (1) tramo de línea de flujo de 2 3/8"	Petróleo crudo
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	19-feb.-25	Línea de Totales de MC 08 OR11		Petróleo crudo
PETROTAL PERU S.R.L.	95	LORETO	12-mar.-25	Zona estanca de tanque de reinyección	Al promediar las 15:40 horas, mientras se realizaba la actividad de desnate, el operador de planta observa líquido oleoso entre la unión de válvula bridada y la conexión rápida de la manguera industrial de 2" dentro de la zona estanca de los tanques de reinyección. Se procede al cierre de válvulas. No se afectan componentes ambientales.	Petróleo crudo
OIG PERU S.A.C.	X	PIURA	17-mar.-25	Pozo EA2408	En circunstancias que el supervisor se desplazaba por la zona, detectó la fuga de gas natural proveniente del pozo EA 2408 TA 24	Gas Natural
OLYMPIC PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ S.A.C	XIII	PIURA	25-mar.-25	Pozo PN-194	A las 09:35 recorredor de producción identifica el evento, en la línea de flujo del PN 194 al ingreso a batería 04; activa el plan de contingencia llamando al centro de control; y se procede a cerrar válvulas en pozo y batería e instalación de grapa e inicia limpieza.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	21-abr.-25	Batería San Jacinto – Lote 192	En el Lote 192 no hay operación ni producción desde febrero del 2020; sin embargo, durante el recorrido del personal de la compañía de vigilancia privada PROMAX, se observó y reportó una fuga de agua de producción que emanaba de la línea de 12" del tanque de tratamiento de formación de agua 1440 de la Batería San Jacinto – Lote 192.	Fluido de producción (Petróleo crudo y agua)
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	21-abr.-25	Batería San Jacinto – Lote 192	En el Lote 192 no hay operación ni producción desde febrero del 2020; sin embargo, durante el recorrido del personal de la compañía de vigilancia privada PROMAX, se observó y reportó una fuga de crudo que emanaba de la línea enterrada de 6" que va hacia el pozo N° 28 de la Batería San Jacinto – Lote 192.	Petróleo Crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	21-abr.-25	Batería San Jacinto – Lote 192	En el Lote 192 no hay operación ni producción desde febrero del 2020; sin embargo, durante el recorrido del personal de la compañía de vigilancia privada PROMAX, se observó y reportó una fuga de crudo que emanaba de la línea de 10" que ingresa al separador V-1418 de la Batería San Jacinto – Lote 192.	Petróleo Crudo
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	VI	PIURA	26-abr.-25	POZO 13226 – LOTE VI	SIENDO LAS 14.45 HORAS, SE RECIBE LA INFORMACIÓN DE PARTE DEL PERSONAL DE OPERACIONES SOBRE UNA FUGA DE FLUIDO A UNOS 2 MTS DEL CABEZAL DEL POZO 13226. ASÍ MISMO SE REPORTA QUE EL FLUIDO SERÍA APARENTEMENTE LODO DE PERFORACIÓN. SE PRESUME UNA POSIBLE ROTURA DE CASING.	Lodo de perforación
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	VI	PIURA	26-abr.-25	Cabezal del Pozo de Gas 13226 (Pozo ActivoCerrado)	Siendo las 14.45 horas se recibe la información de una fuga de fluido en el cabezal del pozo 13226.. Inmediatamente se activó el plan de contingencia. Posiblemente la fuga se debe a una rotura de casing de producción. El fluido aparentemente es lodo de perforación.	Petróleo Crudo

REGISTRO DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS DESDE EL AÑO 1998 AL 2025 - UNIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (USEEL)

Empresa Operadora	Lote	Ubicación del Lote	Fecha del derrame	Lugar del Derrame	Descripción de la emergencia	Producto
UNNA ENERGÍA S.A. LOTE IV	IV	PIURA	14-may.-25	Area colindante del pozo 13903D Lote IV Bateria 193	En circunstancias que se estaba realizando trabajos de corte y remoción de terreno para la plataforma del pozo 13903D - Alvarez oveja, con Tractor sobre Oruga de la compañía CONURSAC, este impacta al gaseoducto de 6 pulgadas de diámetro, generando fuga de gas natural.	Gas natural
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	192	LORETO	2-jun.-25	Planta de Producción Shivyacu- Lote 192	Personal contratista mientras realizaba recorridos por la zona de la Planta de Producción se encontró con el evento entorno al Ducto de 8" que sale del tratador N° 402, procediéndose a la colocación de un tarugo provisional para detener la salida del crudo.	Petróleo Crudo