

Memoria - Ejercicio 2019

El Directorio de Pampetrol S.A.P.E.M. informa a sus Socios acerca de la actividad desarrollada por la Sociedad durante el ejercicio cerrado al 31 de diciembre de 2019, dividiendo, a tal fin, la exposición en cinco aspectos fundamentales:

- 1. Exploración y explotación en áreas permitidas y asignadas.**
- 2. Venta de Combustibles.**
- 3. Cantera.**
- 4. Proyecto destilería.**
- 5. Medanito SA**
- 6. Consideraciones generales.**

En función de las normas técnicas contables vigentes, la información del Balance General, sus cuadros y anexos, se presentan a valores de cierre de ejercicio, expresando así los efectos producidos por la pérdida de valor adquisitivo de la moneda.

En consecuencia, los importes que obran en esta Memoria en el acápite "Aspecto económico-financiero" de cada Unidad están expresados en dicha moneda, dejándose aclarado que el resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda (RECPAM) al mostrarse en forma global en los respectivos anexos de los Estados, no ha sido considerado para los cálculos expuestos.

1. Exploración y explotación en áreas permitidas y asignadas.

1.1. Unidad área Gobernador Ayala V

Durante el año 2019 se obtuvieron 19.6 MMm3 de Gas, con 2 pozos en producción.

Se finalizó con la construcción de la planta de tratamiento de gas y se realizó el reprocesamiento de la sísmica 3D.

Aspecto económico financiero: Esta unidad de negocios ha generado ingresos por \$ 45.558.869,40, que representan el 1,38% del total de los recursos con esas características que la Sociedad ha obtenido en el ejercicio.

Desde el punto de vista económico, y considerando a tal fin como egresos aquellos directamente relacionados con la unidad (por ejemplo los gastos de explotación, Impuesto a los Ingresos Brutos, viáticos, alquiler de instalaciones del área, etc.) y otros apropiados empíricamente en función de coeficientes pre establecido, se puede decir que el resultado obtenido -antes del Impuesto a las Ganancias- que asciende a \$ 3.199.931,62 representa el 7,02% del valor de los ingresos devengados por este negocio.

La porción de las inversiones concretadas en el transcurso del contrato de Unión -netas de amortizaciones- que corresponden a la Sociedad ascienden a \$ 197.793.793,00, la de los Inventarios a \$ 3.366.566,50 y la deuda para con el operador en el emprendimiento es de \$ 172.355.696,07 más \$5.628.825,88 en concepto de intereses.

Proyección ejercicio 2020: La inversión proyectada conforme el Presupuesto presentado por la operadora que ha sido aprobado por el Comité Operativo, planifica, con un costo de alrededor de U\$S 1 millón, las siguientes acciones:

1. perforar 1 pozo, y
2. ejecutar 1 reparación con equipo de Workover para la apertura de nuevas capas productivas.

1.2. Unidad área Jagüel de los Machos.

Durante el período, la extracción fue de 56 Mm3 de Petróleo y 41 MMm3 de Gas, con 61 pozos en producción.

Se perforaron 5 pozos en el área con un costo promedio por cada uno de U\$D 1.2 Millones, poniéndose en producción tres, con un incremento de unos 20 m3/día.

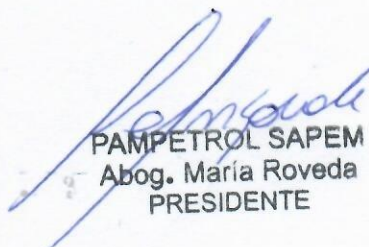
Se ejecutaron, reactivaciones y reparaciones de pozos con Workover para la apertura de nuevas capas productivas.

Aspecto económico-financiero: Esta unidad de negocios ha generado ingresos financieros por \$242.988.956,60, que representan el 7,34% del total de los recursos con esas características que la Sociedad ha obtenido en el ejercicio.

Las modalidades propias del movimiento de fondos se expresan dentro del tratamiento de este punto en la Unidad El Medanita.

Desde el punto de vista económico, y considerando a tal fin como egresos aquellos directamente relacionados con la unidad (por ejemplo los gastos de explotación, Impuesto a los Ingresos Brutos, viáticos, alquiler de instalaciones del área, etc.) y otros apropiados empíricamente en función de coeficientes pre establecido, se puede decir que el resultado obtenido -antes del Impuesto a las Ganancias- que asciende a \$ 83.670.259,97 representa el 34,43% del valor de los ingresos devengados por este negocio, que se eleva a \$ 95.969.224,08, o sea un 39,50% de dicha base, si se excluye el monto de los alquileres devengados a favor de la provincia de La Pampa.

La porción de las inversiones concretadas en el transcurso del contrato de Unión -netas de amortizaciones- que corresponden a la Sociedad ascienden a \$ 99.801.962,40, la de los Inventarios a \$ 2.269.725,80 y no existe deuda para con el operador en el emprendimiento.


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

Proyección ejercicio 2020: La inversión proyectada conforme el Presupuesto presentado por la operadora que ha sido aprobado por el Comité Operativo, planifica, con un costo de alrededor de U\$S 7,15 millones, las siguientes acciones:

1. perforar cinco pozos,
2. realizar 2 reparaciones de apertura de capas,
3. para mejorar su confiabilidad, ejecutar inversiones en instalaciones eléctricas, incorporando seccionadores bajo carga y cerrando el anillado del yacimiento,
4. suplantar el alquiler de los Motocompresores Hoerbigger de boca de pozo que funcionan en las Baterías 18 y 20, con la instalación del MTC 206 en la Batería 20, y
5. realizar el abandono de 5 pozos, el mantenimiento de pararrayos, el acondicionamiento y mediciones de las PAT (Puesta a tierra) y obras de impermeabilización de recinto de tanques de la Batería 20 continuándose con el trabajo en las obras de protección Aluvional, de acuerdo al Plan Quinquenal.

1.3.: Unidad área Rinconada Puesto Morales

Durante el año 2019 se obtuvieron 1.7 Mm³ de Petróleo y 0.5 MMm³ de Gas, ello a través de 3 pozos en producción, no habiéndose efectuado inversiones.

Aspecto económico-financiero: esta unidad de negocios ha generado ingresos financieros, por \$ 31.941.438,74, que representan el 0,97% del total de los recursos con esas características que la Sociedad ha obtenido en el ejercicio.

Desde el punto de vista económico, y considerando a tal fin como egresos aquellos directamente relacionados con la unidad (por ejemplo Impuesto a los Ingresos Brutos, viáticos, costos de explotación, estudios contratados, etc.) y otros apropiados empíricamente en función de coeficientes preestablecido, se puede decir que el resultado obtenido -antes del Impuesto a las Ganancias- asciende a \$ -18.431.916,09

Proyección ejercicio 2020. La explotación de esta área y las de Salina Grande I y Medanito Sur, se efectúa en forma conjunta, no obstante considerándola en forma individual, se planifican reactivar 4 pozos que se encuentran actualmente en estudio, y ejecutar distintas obras para la adecuación de instalaciones de superficie, ello con un costo de U\$S 0,19 millones.

1.4.: Unidad área 25 de Mayo -Medanito SE

Durante el año 2019 se obtuvieron 145 Mm³ de Petróleo y 65 MMm³ de Gas de los cuales el 63 % corresponde a gas ácido y el 37% a gas dulce, ello con 340 pozos en producción, suma esta que incluye pozos productores e inyectores.

Se perforaron 5 pozos en el área con un costo promedio para cada uno de U\$D 1.2 Millones, ejecutándose trabajos de adecuación y puesta en marcha de pozos inyectores y reparaciones a través de Workover para la apertura de nuevas capas productivas que provocaron un incremento en la producción de 15 m³/día.

Aspecto económico-financiero: Esta unidad de negocios ha generado ingresos financieros, por \$ 512.375.494,74, que representan el 15,49% del total de los recursos con esas características que la Sociedad ha obtenido en el ejercicio.


Las modalidades propias del movimiento de fondos se reflejan dentro del tratamiento de este punto en la Unidad El Medanito.

Desde el punto de vista económico, y considerando, a tal fin, como egresos aquellos directamente relacionados con la unidad (por ejemplo Impuestos a los Ingresos Brutos y de sellos, viáticos, gastos de explotación, sueldos y contribuciones del personal afectado en forma directa, estudios contratados, alquiler de instalaciones en el área, etc.) y otros apropiados empíricamente en función de coeficientes pre establecido, se puede decir que el resultado obtenido asciende a \$ -65.037.416,73, que se eleva a \$ 10.703.663,70, o sea un 2,89% del total de ingresos, si se excluye el monto de los alquileres devengados a favor de la provincia de La Pampa.

La porción de las inversiones concretadas durante la vigencia del contrato de Unión – netas de amortizaciones-que corresponden a la Sociedad ascienden a \$ 84.017.053,60, la de los Inventarios a \$23.932.321,20 y existe una deuda con el operador de \$76.778.674,72.

Proyección ejercicio 2020: La inversión proyectada conforme el Presupuesto presentado por el operador y aprobado por el Comité Operativo de la Unión, contempla con un costo de alrededor de U\$S 5,8 millones, la ejecución de las siguientes acciones:

1. reactivar 5 pozos productores de petróleo que se encuentran actualmente en espera de reparación,
2. realizar hasta 2 conversiones de pozos para transformarlo en sumideros destinados a eliminar el agua que actualmente se inyecta en la Provincia de rio Negro,
3. concluir la ejecución del proyecto de reducción de producción bruta en baterías de alto caudal (Batería 4 y 7) separando el agua e inyectándola en pozos sumideros,
4. ejecutar la reparación de 4 pozos inyectores de agua dulce para ser convertidos a inyectores de agua salada,
5. ejecutar 4 conversiones de pozos productores a inyectores de agua salada que incluyen además el tendido de un acueducto en 6" en ERFV de unos 6 km de longitud,
6. para mejorar la confiabilidad en el suministro de energía, ejecutar inversiones en las instalaciones eléctricas, incorporando seccionadores bajo carga,
7. realizar el abandono de 7 pozos, y
8. realizar la impermeabilización de piletas de emergencia en baterías, reacondicionamiento y mediciones de las PAT (Puesta a tierra) y obras de protección hídrica y defensa de costas.


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

1.5.: Unidad Área El Medanito

Durante el ejercicio se obtuvieron 263 Mm³ de Petróleo y 175 MMm³ de Gas volumen que constituyen la mayor producción/área entre las concesionada por la Sociedad, explotándose en la actualidad alrededor de 280 pozos.

Se perforaron durante el año 20 pozos con un costo promedio por pozo de U\$D 1.1 millones, que provocaron un incremento en la producción de unos 50 m³/día.

Aspecto económico-financiero: Esta unidad de negocios ha generado ingresos financieros, por \$ 1.150.378.940,60, que representan el 34,77% del total de los recursos con esas características que la Sociedad ha obtenido en el ejercicio.”

Con relación a ello es importante destacar que, en busca de la economía del sistema, una porción de estos recursos no ha materialmente ingresado, dado que conforme la modalidad de trabajo adoptada el operador los ha transferido por cuenta de la Sociedad directamente a las de la Unión, para así hacer frente a las erogaciones en ella devengadas.

La modalidad de trabajo antes referida puede ser enunciada de la siguiente forma: a) la UTE ejecuta las acciones para la operación del área realizando a tal fin los gastos e inversiones requeridas para ello, b) las partes del contrato en las proporciones establecidas, le transfieren a través del Operador los fondos para solventarlos, c) el Operador comercializa por su cuenta y la de la Sociedad la producción obtenida, y d) el Operador transfiere mensualmente la resultante de su rendición de cuentas - denominada Cuenta de líquido producto- que incluye los ingresos obtenidos por las ventas efectivamente cobradas y el devengado de los gastos e inversiones realizados.

Desde el punto de vista económico, y considerando, a tal fin, como egresos aquellos directamente relacionados con la unidad (por ejemplo Impuestos a los Ingresos Brutos y de sellos, viáticos, gastos de explotación, sueldos y contribuciones del personal afectado en forma directa, alquiler de instalaciones en el área, etc.) y otros apropiados empíricamente en función de coeficientes pre establecido, se puede decir que el resultado obtenido asciende a \$ 27.170.145,55 que representa un 2,36% de los ingresos considerados, que se eleva a \$ 224.372.704,31, o sea un 19,50% de dicha base, si se excluye el monto de los alquileres devengados a favor de la provincia de La Pampa.

La porción de las inversiones concretadas durante la vigencia del contrato de Unión – netas de amortizaciones -que corresponden a la Sociedad ascienden a \$ 412.795.924,80, y la de los Inventarios a \$ 49.518.223,20, no existiendo deuda para con el operador en el emprendimiento.

Proyección ejercicio 2020: La propuesta del operador plasmada en el Presupuesto presentado y aprobado por el Comité Operativo, contempla la realización, con un costo de alrededor de U\$S 31.80 millones, de las siguientes acciones:


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

1. Realizar la perforación de 20 pozos,
2. ejecutar la reparación de 4 pozos con Workover para la apertura de nuevas capas productivas,
3. realizar 2 reparaciones de pozos inyectores de agua salada de producción,
4. implementar el Proyecto Piloto de Recuperación Secundaria en la zona del "Bajo Jagüel de los Machos",
5. dar comienzo a la construcción de las baterías de Bordo del Ternero y de El Busquin,
6. realizar un estudio de integridad y de Deblottenecking en la PTC,
7. ejecutar el abandono de 5 pozos, y,
8. realizar la perforación de 6 freáticos, el reacondicionamiento y medición de las PAT (Puesta a tierra), y obras de protección hídrica en canal del EPRC y defensa de costas.

1.6.: Unidad Salina Grande I

Durante el año 2019 se obtuvieron 4 Mm3 de Petróleo, ello a través de la explotación de 9 pozos productores.

Se realizó la reactivación del pozo CdP.x-12 (h). lo que provocó un incremento en la producción de unos 1.5 m3/día.

Aspecto económico-financiero: esta unidad de negocios ha generado ingresos financieros, por \$ 76.659.489,48, que representan el 2,32% del total de los recursos con esas características que la Sociedad ha obtenido en el ejercicio.

Desde el punto de vista económico, y considerando a tal fin como egresos aquellos directamente relacionados con la unidad (por ejemplo Impuesto a los Ingresos Brutos, viáticos, costos de explotación, estudios contratados, etc.) y otros apropiados empíricamente en función de coeficientes preestablecido, se puede decir que el resultado obtenido -antes del Impuesto a las Ganancias- asciende a \$ -14.416.602,86.

Proyección ejercicio 2020. La explotación de esta área y las de Rinconada-Puesto Morales y Medanito Sur, se efectúa en forma conjunta, no obstante lo cual, considerándola en forma individual, se planifica, con un costo de alrededor de U\$S 0.6 millones, las siguientes acciones:

1. perforar-reparar 1 pozo con equipo de Workover para la apertura de nuevas capas productivas,
2. realizar una serie de obras para la adecuación de instalaciones de superficie, y
3. colocar una barrera oleofílica y marina en sitio de recuperación, ello en función del compromiso asumido con la Autoridad de Aplicación.

1.7.: Unidad Medanito Sur

Durante el ejercicio se obtuvieron 28.6 Mm³ de Petróleo y 2.4 MMm³ de Gas, ello a través de 42 pozos productores.

Se realizó la reparación del pozo ECE.x-1 con Workover para la apertura de nuevas capas productivas, lo que dio lugar a un incremento en la producción de unos 7 m³/día.

Aspecto económico-financiero: esta unidad de negocios ha generado ingresos financieros, por \$ 468.846.875,67, que representan el 14,17% del total de los recursos con esas características que la Sociedad ha obtenido en el ejercicio.

Desde el punto de vista económico, y considerando a tal fin como egresos aquellos directamente relacionados con la unidad (por ejemplo, Impuesto a los Ingresos Brutos, viáticos, costos de explotación, estudios contratados, etc.) y otros apropiados empíricamente en función de coeficientes preestablecido, se puede decir que el resultado obtenido -antes del Impuesto a las Ganancias- asciende a \$ 28.750.445,20, o sea un 6,13% de los ingresos, y el valor de los inventarios a \$ 30.398.033,05.

Proyección ejercicio 2020. La explotación de esta área y las de Rinconada-Puesto Morales y Salinas Grandes I, se efectúa en forma conjunta, no obstante lo cual, considerándola en forma individual, están planificadas, con un costo de alrededor de U\$S 6,8 millones, las siguientes acciones:

1. perforar 3 pozos,
2. reparar 2 pozos con equipo de Workover para la apertura de nuevas capas productivas,
3. reactivar 8 pozos que se encuentran actualmente en estudio,
4. ejecutar obras para la adecuación de instalaciones de superficie,
5. adquirir matafuegos de 50 kg para el refuerzo de la seguridad de la planta de tratamiento de crudo, y
6. realizar la obra de captación destinada a la provisión de agua dulce y adquirir 4 desfibriladores.

2. Unidad Venta de combustibles.

Aspecto económico-financiero: Esta unidad de negocios ha generado ingresos financieros, por \$ 334.033.733,61, que representan el 10,01% del total de los recursos con esas características que la Sociedad ha obtenido en el ejercicio.

Desde el punto de vista económico, y teniendo en cuenta la circunstancia que es esta una unidad estrictamente comercial, se destaca que la utilidad bruta antes de considerar los gastos propios de la explotación es de \$ 50.531.673,62, lo que representa el 15,14%

de los ingresos totales, y tomando los gastos directos e indirectos bajo la modalidad expuesta anteriormente en esta Memoria, es de \$ 574.595,76, lo que representa un 0,17% del valor antes indicado.

Cabe destacar la importancia que tienen para el desenvolvimiento económico de la unidad las ventas mayoristas, lo que queda demostrado con la mención de que del volumen comercializado, el 13,43% corresponde a ventas minoristas en la Estación de Servicios, el 30,15% a ventas mayoristas a consumidor final y el 56,42% a ventas mayoristas para reventa.

Proyección ejercicio 2020:

Se prevé para el ejercicio 2020 continuar con el desarrollo de la gestión iniciada abasteciendo a Estaciones de Servicios -a cargo de Municipalidades como norma general o a particulares en casos excepcionales-, otorgándoles a través de la exclusividad, la apoyatura técnica y el derecho al uso de la marca e imagen que nos identifica, buscando brindar a los usuarios una mayor seguridad con relación al producto adquirido, lo que ha sido uno de los objetivos que siempre este Directorio ha planteado.

3. Unidad Cantera

Aspecto económico-financiero: Esta unidad de negocios ha generado ingresos financieros por \$ 9.806.785,68, que representan el 0,30% del total de los recursos con esas características que la Sociedad ha obtenido en el ejercicio.

Desde el punto de vista económico, y definiendo a tal fin a los egresos directos e indirectos conforme las pautas establecidas en esta Memoria, se puede decir que el resultado obtenido -antes del Impuesto a las Ganancias- que asciende a \$ 7.092.885,08, representa el 73,96% del valor de los ingresos devengados por este negocio.

Proyección ejercicio 2020: Se intensificarán los esfuerzos tendientes a que quienes tienen a su cargo la operación en las diferentes áreas otorgadas a la Sociedad recaben de la producción de esta cantera.

4. Proyecto destilería

Conforme se desprende de la Memoria del Ejercicio económico de Refi Pampa S.A. cerrado el 30 de septiembre de 2019, y en lo referente a producción, "El parque refinador local procesó 27.353.530 m³ de petróleo crudo entre octubre de 2018 y septiembre de 2019, con un promedio mensual de 2.279 m³. El mismo, representa un crecimiento de un 3,4% respecto al período anterior. Con 133.252 m³ procesados en el período del presente estado financiero, Refi Pampa (la Sociedad) representó el 0,49% del procesamiento del mercado local, representando un crecimiento del 124% respecto del ejercicio anterior."


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

La citada Memoria, con relación al tema ventas, expresa que "Con 6.938 m3 de Gas Oil Grado 2 vendidos en septiembre de 2019 y un promedio de ventas mensual de 5.5713 m3, la comercialización de dicho combustible ascendió un 163% respecto al mismo periodo del año anterior. De la misma manera las ventas de Nafta Súper alcanzaron los 3.347 m3 en septiembre de 2019 y 2.080 m3 de promedio mensual, representando un incremento del 154% respecto a los valores de venta de septiembre de 2018.

Contemplando los cuatro combustibles principales, RefiPampa incrementó sus ventas en el período un 216% respecto al período anterior."

Aspecto económico financiero: La participación que le correspondió a la Sociedad en el resultado del ejercicio de RefiPampa S.A. fue de \$ 30.227.944,20, con lo que, su porción del patrimonio es ahora de \$ 155.963.861,80, valores estos referidos al mes de septiembre de 2019 fecha de cierre de los ejercicios de la citada empresa.

Proyección Ejercicio 2020: RefiPampa, conforme se desprende de la aludida Memoria, se ha fijado el objetivo de afianzar y continuar con los avances obtenidos en el ejercicio 2019, para lo cual las inversiones a realizar estarán orientadas en una primera etapa a dotar a la planta de las instalaciones necesarias para procesar 650 m3 diarios de crudo, y en una segunda a llevar esta cifra a 1.000 m3., a mejorar el aprovechamiento de las materias primas y a adicionar nuevos productos con mayor valor agregado como por ejemplo el GLP.

Asimismo, y en correlación con lo apuntado, se prevé realizar las instalaciones necesarias para elevar la capacidad de almacenamiento de productos y materias primas a 11,500 m3., y a habilitar un sistema automatizado para la carga de los elementos.

A fin de incrementar el mercado de sus productos se planifica llevar la red de estaciones de servicios "VOY" a 50 establecimientos, y a mediano plazo comenzar con la producción de bio combustibles a partir del aceite de soja.

La Sociedad durante el ejercicio obtuvo la autorización para emitir obligaciones negociables destinadas al financiamiento de las inversiones aludidas.

5 . Medanito SA

Por Ley nº 3031 se autoriza al Poder Ejecutivo Provincial a suscribir, en representación de la Provincia de La Pampa, con la empresa Medanito S.A. el "Acuerdo Hidrocarburífero de Captación de Gas Venteado" que forma parte integrante de la misma. El acuerdo es firmado con fecha 21 de diciembre de 2017, y en el mismo se estableció que Medanito S.A. cede a la Provincia de La Pampa el 20% de los derechos y obligaciones emergentes del mismo sobre el gas contaminado, la que será cedida a Pampetrol SAPEM, en el marco del artículo 7º, segundo y tercer párrafo de la Ley nº 2675.

La mentada cesión de posición contractual fue instrumentada mediante Escritura Pública Nº SESENTA Y TRES pasada ante el Escribano Simón PUNTE MENENDEZ, Escribano Titular del Registro Notarial Nº 18 de la Ciudad de Santa Rosa, de fecha 18 de septiembre de 2018.


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

Con fecha 07 de febrero de 2019 se celebra entre las partes una Carta Intención con el objeto de discutir las alternativas inherentes a diferencias ocurridas con motivo de la cesión anteriormente referida, donde se explicita que por mutuo conocimiento de la comunicación fehaciente cursada por Pampetrol SAPEM mediante CD OCA 00788792 (7) – en la cual se reclamó a Medanito S.A. la suma total de U\$S 1.326.277,54 – se acuerda que Medanito S.A. abone 3 anticipos mensuales, iguales y consecutivos, a cuenta del arreglo futuro, de U\$S 66.000; donde los saldo impagos devengarán intereses hasta el efectivo pago de tasa LIBOR más 6 puntos porcentuales.

Con fecha 12 de junio de 2019, se celebra un acuerdo entre las partes donde habiendo concluido satisfactoriamente la instancia de negociación se fija la deuda en U\$S 1.195.035,97, la cual surge de la captación de gas ácido y remoción de contaminantes del área hidrocaburífera "25 de Mayo – Medanito Sudeste", por un monto de U\$S 1.909.737,74 durante el período 21/12/2017 al 31/12/2018, menos el servicio de tratamiento de gas prestado por Medanito S.A. durante el período referido cuyo monto fue de U\$S 516.705,40 (IVA incluido) y menos el adelanto de U\$S 198.000 (acordados en la Carta de Intención de fecha 07 de febrero de 2019).

El monto de U\$S 1.195.035,97 se debe abonar en 18 cuotas mensuales, iguales y consecutivas de U\$S 66.390,18, pagaderas dentro de los primeros días de cada mes con más intereses ante mora fijados en la nombrada Carta Intención.

A diciembre del corriente año, Medanito S.A., había efectivizado el pago de 4 cuotas, adeudándose 14 cuotas (no vencidas).

Por su parte, en lo que hace a la compraventa del gas tratado, se mantuvo un acuerdo comercial con Medanito S.A., durante el primer semestre del año 2019, y se decide por Pampetrol SAPEM dar por concluido el mismo – por irregularidades en el cumplimiento de pago por parte de la primera - buscando un nuevo comprador, para poder solventar con dicha venta el tratamiento del gas ácido tratado. Es así, que desde diciembre de 2019 se ha llegado a un acuerdo comercial con TRAFIGURA S.A. donde los volúmenes de gas tratado que le corresponden a Pampetrol SAPEM, se venden a la misma por un precio de U\$S 1,70 MMBTU.

6. Consideraciones Generales

Con relación a la Administración Central, y a con el único objetivo de ordenar la exposición en el Balance General de las diferentes unidades de negocios, se han considerado como propios aquellos egresos que no pueden ser atribuidos a unidades de negocios y como ingresos los provenientes de colocaciones dinerarias, diferencias de valuación y otras inversiones.

Se solicita a los señores socios, la aprobación de los Estados Contables por entender que reflejan razonablemente el aspecto económico-financiero de la gestión de este Directorio durante el ejercicio cerrado al 31 de diciembre de 2.019.


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE