

El Proyecto URF ha llegado a su cima

■ Resultados económicos 2009

■ Efectividad de la AAI

■ Planta Depuradora de Aguas de Refinería

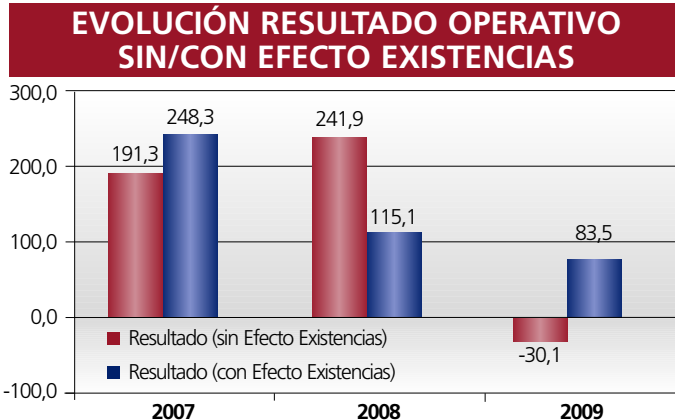


Resultados Económicos 2009

Aunque la Explotación ha pasado por momentos críticos, el Resultado antes de Impuestos está en línea con 2008

El escenario del negocio de refino en 2009 se ha visto definido por la evolución negativa de tres de las variables fundamentales del mismo. La reducción de los márgenes internacionales de refino, la contracción de la demanda en el mercado nacional y, por último, la progresiva depreciación del dólar frente al euro, han sido determinantes en la evolución del negocio en el año.

En este contexto, PETRONOR no ha podido evitar ser sensible a la citada drástica reducción de los márgenes de refino, de tal manera que se ha visto obligada a mantener parada una de sus dos plantas de destilación prácticamente durante el último cuatrimestre del año. Ello se tradujo en una reducción de la actividad de proceso en el año de más de un 10% con respecto al año anterior y una menor utilización de básicamente 10 puntos de su capacidad instalada.



RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS						
	2007		2008		2009	
	MM. €	%	MM. €	%	MM. €	%
Resultado Operativo	248,3	68,5	115,1	80,3	83,5	53,9
Resultado Financiero	103,3	28,5	28,2	19,7	71,4	46,1
Resultados Extraordinarios	11,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESULTADO A.D.I.	362,6	100,0	143,3	100,0	154,9	100,0

La única variable del negocio que ha presentado una positiva evolución en 2009 han sido los precios. El precio del crudo de referencia Brent dated cerró 2009 cotizando a 77,67 \$/barril, frente a los 36,545 \$/barril de 2008, y siguiendo la misma evolución al alza todos los productos, si bien en menor proporción relativa, razón última de la desfavorable evolución del margen.

Con un proceso de 9,6 millones de toneladas en el año y una ventas de productos de 9,8 millones de toneladas, casi un 8% por debajo de las del año anterior,

PETRONOR ha obtenido en 2009 un Resultado por operaciones continuadas o de explotación de 83,5 millones de euros, que hubiera sido negativo por -30,1 millones de euros de no considerar el favorable

efecto patrimonial consecuencia del incremento de precios habido en el año (ver gráfico).

De no ser por la favorable evolución de los precios del crudo y productos, el resultado de la explotación de negocio hubiera sido negativo.

La aportación del Resultado Financiero, básicamente por dividendos provenientes de la participación de PETRONOR en RCPP, hacen que el resultado antes de impuestos supere los 150 millones de euros, aún en un escenario económico complicado (ver cuadro).

En este entorno tan desfavorable, ha sido necesario en 2009 un intenso esfuerzo de gestión centrado en las mejoras de eficiencia, reducción de costes en general y disciplina financiera, que se mantienen en 2010 como un compromiso riguroso ante las difíciles perspectivas que se contemplan de cara al futuro.

Auditorías en Petronor

Los Sistemas de Gestión de Seguridad, Medio Ambiente y Calidad de PETRONOR son auditados **semestralmente** por la empresa certificadora Lloyd's Register Quality Assurance la cual ha llevado a cabo **la auditoría de mantenimiento y cambio de aprobación del Sistema de Gestión de Calidad a la nueva versión ISO 9001:2008** (noviembre de 2009), adelantándonos así al plazo establecido de adaptación a la nueva versión y **la auditoría de recertificación del Sistema de Gestión de Medio Ambiente** según la norma ISO

14.001:2004 (abril de 2010), siendo calificada como muy positiva y obteniéndose la renovación de la certificación por un período de otros tres años más.

Otro hecho relevante reciente ha sido la realización de la auditoría legal de verificación del Sistema de Prevención de Riesgos Laborales de Petronor, llevada a cabo por la empresa AUDIPREL de acuerdo a los requisitos establecidos en la Reglamentación sobre Prevención de Riesgos Laborales en dos fases: la primera fase documental, efectuada en febrero, y que se completó con

una segunda fase presencial del equipo auditor en la Refinería durante los pasados días 20 y 21 de abril.

Los resultados de la Auditoría Reglamentaria están recogidos en el informe de AUDIPREL, de cuyas conclusiones se emite "Opinión Favorable, valorando positivamente el nivel de integración de la Prevención de Riesgos Laborales en la empresa".



Efectividad de la Autorización Ambiental Integrada de Refinería

El pasado 15 de abril, la Viceconsejería de Medio Ambiente del Gobierno Vasco otorgó la efectividad de la Autorización Ambiental Integrada (AAI) de la Refinería. Este hito se ha conseguido tras acreditar, ante la Administración, que se cumplen todas las condiciones establecidas en la AAI Subordinada de 6 de mayo de 2008.



El objetivo de la visita fue verificar que las características de las instalaciones se correspondían con la información presentada durante el proceso de Efectividad, así como con lo dispuesto en la AAI Subordinada.

Dicho proceso ha tenido una duración aproximada de dos años y se ha desarrollado en varias fases:

La primera fase consistió en la **presentación**, ante la Viceconsejería de Medio Ambiente del Gobierno Vasco, **de toda la documentación acreditativa** para su posterior análisis.

Una vez finalizada la fase de revisión documental, el Gobierno Vasco realizó en diciembre de 2009 una **visita de inspección a las instalaciones durante cuatro días**. En la misma, participaron la **Viceconsejería de Medio Ambiente** (Inspección, Atmósfera y Ruido, Residuos, URA e IPPC) y la Asistencia Técnica del **Ayuntamiento de Muskiz**.

La última fase concluyó con el **otorgamiento de la efectividad**. Es de destacar que durante todo el proceso de obtención de la efectividad ha participado y ha estado implicada de manera proactiva toda la organización de Petronor.

Esta Resolución pone de manifiesto el compromiso ambiental de PETRONOR así como la incorporación de medidas consideradas como Mejores Tecnologías Disponibles (MTDs), lo que ha supuesto un importante esfuerzo inversor.

Plan de Mejora de Gestión Energética y Reducción de CO₂

La transformación profunda que se está produciendo en el sector energético, por un lado en la demanda, con la irrupción de los países emergentes que empujará al alza los precios energéticos, y por otro por la implicación de la sociedad, instituciones y compañías en la actividad industrial sostenible, plantea un marco global que hace necesaria la actuación sobre la eficiencia energética y la reducción del CO₂. Sin esta actuación la competitividad de nuestro negocio quedará mermada.

Ha sido mucho el esfuerzo realizado en los últimos años. **Sólo los proyectos en curso hasta el próximo año constituyen una inversión que supera los 14 millones de euros**. Sin embargo, es posible la intensificación de las actuaciones en este campo, no sólo en proyectos sino también en acciones operativas.

Con este convencimiento y bajo el liderazgo de la Presidencia y en dependencia directa de la Dirección General, se ha creado, con fecha 1 de Mayo, la Jefatura de Gestión Energética y Reducción de CO₂.

Esta jefatura queda asignada a Manu Núñez, quien liderará el Plan de Mejora que se va a elaborar, **responsabilizándose de la recuperación e incorporación de las mejoras prácticas y comportamientos en eficiencia energética**, tanto propias como desarrolladas en los grupos de optimización energética de las áreas, de mejora operativa y de gestión energética, así como los estudios externos y otras estrategias en el corto, medio y largo plazo. El Comité de Dirección de la Compañía realizará un seguimiento mensual de todas las acciones contempladas en este plan que tiene vocación de continuidad.

Uno de los motores clave del Plan son los **Grupos de Optimización Energética de las Áreas** que tendrán una dependencia estratégica de la nueva jefatura con las funciones de determinar y desarrollar las oportunidades con su potencial, coste e indicadores; identificar nuevas oportunidades basado en el modelo del grupo de apoyo, en los grupos de mejora operativa, coordinaciones y distintas redes de conocimiento; catalizar y trasladar el desarrollo de las mejores prácticas, y

generar sensibilización a su mismo nivel y a los niveles organizativos sucesivos.

Se constituye también una **Comisión Técnica** con el objeto de complementar conocimientos, proporcionar información del potencial de aplicación de nuevas tecnologías e involucrar a la organización de su línea en la actividad diaria del programa, y un **Comité** que apoye, revise y supervise el programa y los indicadores, vea su funcionalidad y evalúe el éxito de su implantación, efectúe el seguimiento de los indicadores definidos, detecte desviaciones y actúe y asesore en la forma de implementar las acciones del programa considerando el punto de vista organizacional, planteando necesidades de formación y definiendo un plan de auditorías.

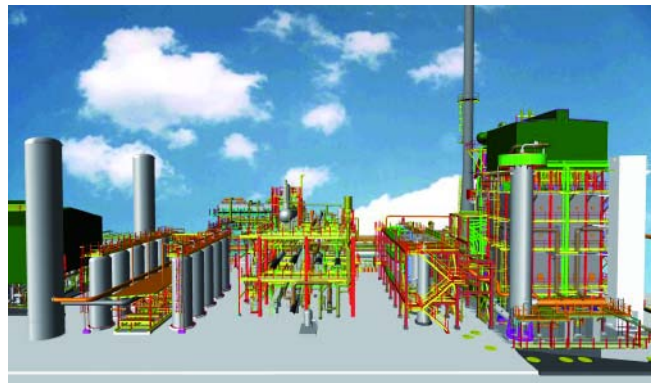
Este es un plan en el que la aportación y el compromiso de todos los empleados es imprescindible: queremos, sabemos y podemos.

Durante este semestre se han llevado a cabo nuevas campañas de control

Modificaciones de la Unidad H4 para producción de hidrógeno

Una vez el proyecto URF esté en marcha, la refinería necesitará mayor cantidad de hidrógeno para fabricar los combustibles. Por ello, ha sido necesario modificar la unidad de producción ya existente a fin de incrementar su capacidad. Con estos cambios, **se podrá producir hasta un 30% más de hidrógeno**. Esta modificación se ha hecho coincidir con la Parada Plurianual de la unidad y se ha extendido desde finales del mes de enero hasta mediados de abril de 2010.

En general, la modificación ha consistido en sustituir dos bombas, dos recipientes y un intercambiador de calor por otros de mayor capacidad. Asimismo, se ha añadido un botellón, tres intercambiadores de calor y un nuevo reactor (denominado EHTR). Este último es el equipo "estre-



Maqueta de la Unidad H4.

lla", que permite el incremento de capacidad de producción y alrededor del cual giran el resto de modificaciones de la unidad. Este equipo contiene un catalizador que aprovecha el calor del proceso que sale del horno reformador, para producir más hidrógeno.

En definitiva, la tecnología seleccionada permite incrementar el hidrógeno obtenido sin

aumentar el combustible quemado en el horno, incrementando la eficiencia energética y alcanzando un indudable beneficio ambiental. Además de los equipos citados, se han adecuado numerosas válvulas y tuberías de servicios de la unidad y se ha adaptado el sistema de agua contra incendios, válvulas de seguridad, etc. a las nuevas necesidades. Las pruebas de la unidad, realizadas con gas natural a mediados de mayo, han permitido confirmar que se alcanzan los resultados esperados.

Se ha constatado que el trabajo en equipo de todas las personas, empresas y organizaciones que han participado en las actividades de mantenimiento de equipos (Parada Plurianual) y en estas modificaciones (Dirección de Ingeniería) se han coordinado correctamente para lograr el objetivo.

1^{er} año de vigilancia ambiental

Durante la construcción, seguimos por debajo de los límites marcados

En el mes de marzo se ha realizado la segunda campaña semestral de control del ruido en el entorno (LBEIN) y de polvo en suspensión (Iberdrola Ingeniería y Construcción, IBCO) que permite verificar que los efectos de las obras del Proyecto URF no superan lo previsto y que se cumple con la normativa establecida por la AAI.

Asimismo, tras cumplirse el 1^{er} año de obras, es el momento de realizar balances sobre el cumplimiento medioambiental de las empresas que hasta entonces habían trabajado en las obras. A modo de resumen podemos señalar que el **nivel de cumplimiento medioambiental medio ha sido superior al 90%, para un total de 32 empresas principales y casi 150 subcontratadas**, por lo que puede considerarse más que satisfactorio.

Por último, durante mayo, y finalizada la puesta en marcha de todas las unidades de Refinería tras la Parada Programada Plurianual, se ha iniciado la **1^a campaña semestral preoperacional de medición de los niveles de calidad del aire (inmisión)**. Ésta ha consistido en el despliegue de captadores de NOx, ozono, CO, partículas, SO₂ y COVs (compuestos orgánicos volátiles) en un total de 30 puntos localizados en un área de 40x40 km cuyo centro se ubicaba en PETRONOR. Los datos registrados se completarán con los de las cabinas de la Red de Vigilancia de la Calidad del Aire del Gobierno Vasco más próximas a la Refinería, así como con una 2^a campaña que se llevará a cabo el próximo otoño-invierno.

Esta campaña, también realizada por IBCO, forma parte de los requisitos exigidos

al Proyecto en la AAI y pretende determinar cuáles son los niveles de calidad del aire previos a la puesta en marcha de las nuevas unidades. Tras la entrada en funcionamiento del Proyecto URF se repetirán estas campañas, para validar los resultados obtenidos en los modelos desarrollados durante el estudio de impacto ambiental y confirmar que las emisiones debidas al URF no serán significativas.



En azul, los captadores de la campaña de inmisión.

to URF

del efecto de la construcción del Proyecto con resultados favorables.

Información sobre la calidad del aire en San Julián

Una de las medidas incluidas en la Autorización Ambiental Integrada (AAI) del Proyecto URF es la instalación de una cabina para la medida en continuo de la calidad del aire que se respira en el Barrio de San Julián de Muskiz.

A fin de cumplir este requisito, PETRONOR contrató un detallado estudio a una compañía especializada para seleccionar las mejores ubicaciones para realizar la medida. Estas localizaciones no se eligen al azar, sino que se lleva a cabo con criterios objetivos, teniendo en cuenta:

- Aspectos del entorno: relieve y condiciones meteorológicas habituales, (velocidad y dirección de vientos, etc.), configuración urbanística, etc.
- Fuentes de contaminación próximas: focos puntuales, carreteras de tráfico intenso, etc.
- Presencia de población en el punto analizado: zona de paseo, descanso,
- Otros aspectos, como presencia de obstáculos que pueden interferir en la medida (árboles, edificios, etc.), facilidad de acceso y mantenimiento, dis-

ponibilidad de suministro eléctrico, cumplimiento de Normas urbanísticas, propiedad del terreno, etc.

El estudio propuso diez emplazamientos, que fueron presentados al Gobierno Vasco, quien, junto con el Ayuntamiento de Muskiz, determinó que la ubicación más adecuada era la plaza principal de San Julián, junto a las antiguas Escuelas.

La cabina dispondrá de estación meteorológica propia (características del viento, temperatura y presión atmosférica, radiación solar y precipitación) y de analizadores que permitirán controlar la calidad de aire en los siguientes componentes: óxidos de azufre y de nitrógeno, Ozono, Partículas (PM10), hidrocarburos (BTX) y compuestos de azufre reducido (SH2).

Los analizadores cumplen con los requerimientos internacionales más exigentes de calidad y han sido aprobados por la Administración. Además, la cabina incluye la infraestructura necesaria para su correcto funcionamiento (calibración, climatización, protección contra incendios, alarmas,

etc.). Los datos recogidos serán recibidos en tiempo real por el Gobierno Vasco y puestos a disposición pública en su página web, como ocurre con el resto de las medidas de la Red de Calidad del Aire.

También ha sido tenido en cuenta el aspecto exterior de la cabina, a fin de asegurar su integración en el entorno. Tras varias propuestas, el Ayuntamiento seleccionó el modelo a instalar. La superficie de la cabina ha sido tratada de manera que sea de fácil limpieza y mantenimiento y dispone de una protección antiadherente que impide que los graffitis se fijen permanentemente.



Lugar donde se instalará la cabina de medición.

Proyecto URF Avance de las obras



Estado de las obras al año del comienzo de la construcción: marzo de 2010.



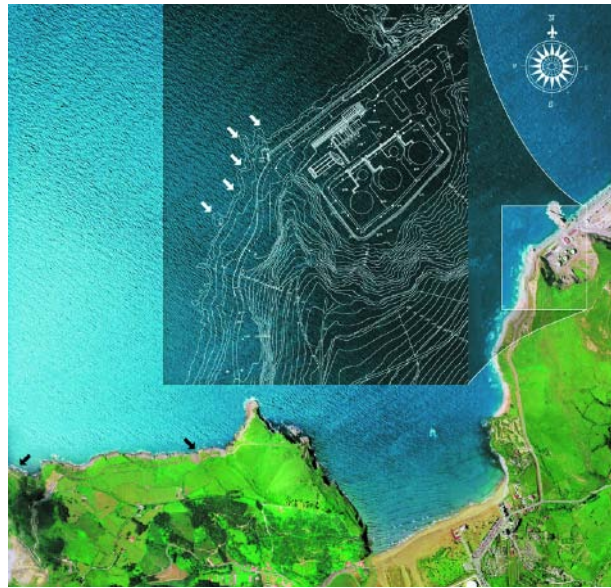
Estado de las obras en mayo de 2010.

Vertido en Punta Lucero

Se mantienen las buenas calidades en el entorno

Tras una década de seguimiento (2000-2009) y comparando los resultados con los de la Campaña de 1998 (previa al efluente de PETRONOR), **se puede afirmar que la situación actual de la flora y la fauna en el entorno del vertido es muy similar a la que presentaban antes de iniciarse éste en 1999.** Además, salvo en casos puntuales, los cambios detectados en estas comunidades son los que presentan en condiciones naturales.

En 1999, PETRONOR, en consonancia con las políticas ambientales vigentes, decidió adoptar medidas correctoras más estrictas y derivar los vertidos de la Planta DAR a mar abierto mediante un colector que descarga en la zona exterior de la terminal marítima de Punta Lucero (Ver foto). **La nueva localización permitiría minimizar el impacto causado al medio receptor por realizarse el vertido en una zona hidrodinámica muy activa, al estar muy expuesta al oleaje y disponer de una gran capacidad de mezcla y renovación de las aguas.** Esta medida coincidió con la implantación de un tratamiento biológico (terciario) a los efluentes, previo a su vertido, lo que mejoró aún más su depuración.



Situación de puntos de control del vertido.

Antes de iniciar el nuevo vertido, en 1998 PETRONOR encargó a la UPV/EHU el "Estudio del estado ecológico del entorno de la descarga de Punta Lucero". Así, se pudo conocer el estado ecológico de las comunidades biológicas previo a la puesta en marcha del vertido (julio de 1999) y poder comparar estos datos con los que se tomaron posteriormente con periodicidad anual, desde el año 2000 hasta la actualidad.

Estos estudios abarcan a la flora y la fauna bentónica (que vive unida al

suelo) de las zonas intermareal (expuesta a las mareas) y submareal (aguas someras, a unos 5 m. de profundidad) del entorno de Punta Lucero. En este área se observaron comunidades biológicas típicas de zonas batidas, que por encontrarse fijas sobre la roca y con nula movilidad, reflejan fielmente la calidad de las aguas en las que se encuentran y permiten detectar posibles fuentes de contaminación de distinta naturaleza, los efectos del cambio climático, la aparición de especies invasoras introducidas por el tráfico marítimo del entorno, los efectos del azote

de los temporales en la zona, etc. Desde el año 2000, este estudio se completó con el análisis de esteroides fecales y concentración de hidrocarburos aromáticos policíclicos (PAH's) y metales pesados en mejillones, y desde 2009 con el estudio y la categorización de la columna de agua (Oxígeno disuelto, Salinidad, Temperatura, etc.), las aguas superficiales (Análisis bacteriológico, PAHs, etc.) y la dinámica marina de la zona.

*Dr. José M^º Gorostiaga
(Dpto. Biología Vegetal y Ecología UPV-EHU)*

Petronor-Muskiz I. Futbol Campusaren erabateko arrakasta



Lau egunetan baino ez, Petronor-Muskiz I. Futbol Campuseko lekuak amaitu ziren. Muskiz, Abanto eta Zierbenako 5 eta 12 urte arteko 90 inguru neska-mutilek izena eman zuten, udako lehenengo futbol-campusan parte hartzeko.

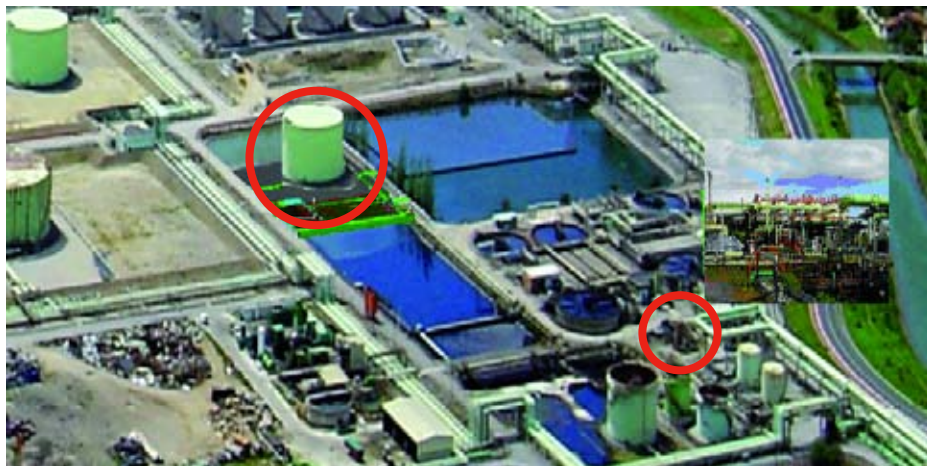
Campusa Muskizen egingo da uztailaren 5etik 16ra, 9:30etik 19:00etara, eta futbolarekin zerikusia duen guztia irakatsi nahi die neska-mutilei, lehiakorra ez den ingu-

runean. Horrez gain, beste jarduera ludiko batzuk ere garatuko dira, baina beti-beti futbolarekin egongo dira lotuta: trebezia-lehiaketak, tenis-futbola, punteria-lehiaketak, penalti-txandak,... Campuseko jarduera guztiak Muskizko belar artifizialeko eta belar naturaleko zelaietan egingo dira.

Oraingoan, Muskiz, Abanto edo Zierbenan erroldatutako neska-mutilek eta Petronorreko langileen seme-alabek %50eko deskontua lortu dute.

Planta Depuradora de Aguas de Refinería (DAR)

La mejor opción para la Gestión del Agua es ya una realidad



Zona de actuación en la Planta Depuradora de Aguas de Refinería DAR.

Lo que empezó en el año 2004 como un estudio conceptual para la **mejora en la gestión de nuestras aguas**, está a punto de hacerse realidad a finales de verano.

Los objetivos del proyecto son:

- **ELIMINAR** olores de la Planta Depuradora.
- **MEJORAR** el rendimiento del tratamiento.
- **ASEGURAR** la protección de suelo evitando la contaminación de aguas subterráneas.
- **EQUILIBRAR** la capacidad del tratamiento de aguas ante futuras exigencias ambientales.

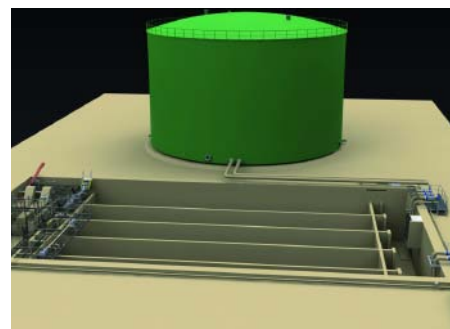
Para ello, debíamos construir el sistema de bombeo y desbaste, equipos

separadores de hidrocarburos y sólidos por gravedad (API's) o mediante placas (CPI's) y un tanque de acumulación de agua cubierto. También hay que destacar la instalación de **sistemas de reducción de olores en nuestro entorno** mediante equipos de tratamiento de aceites con cubiertas y filtros de carbón activo que evitan la emisión de olores.

Las fases de ejecución de este Proyecto, cuyo coste se sitúa en unos 16,6 MM de euros, han sido:

- **Limpieza de la Piscina de Acumulación**, en la que se ubican los API's y tanque.
- **Control de la calidad del suelo** en el que se desarrolla el proyecto.

- **Instalación de CPI's** en Línea de Proceso.
- **Incorporación decantador** previo a la entrada a CPI's de Procesos.
- **Solicitud de Declaración de Calidad de Suelo** de la parcela afectada por los trabajos para certificar que el estado del suelo es compatible con el uso para el que se destina.
- **Obra civil** para la construcción de API's y sistemas de recepción de agua.
- **Construcción de tanque de techo fijo** para hacer frente a grandes avenidas de agua, de 10.000 m³ de capacidad (en ejecución).
- **Instalación CPI's** en Línea de aceitosas.



Maqueta de futuro tanque y API's.

Las obras se completarán con:

- Conexiones de los colectores de aguas.
- Finalización de interconexiones con los nuevos equipos CPI's.
- Puesta en marcha del conjunto de la instalación.



Becas de Formación Profesional Petronor

El 25 de junio ha finalizado, con gran aceptación, el plazo de recepción de solicitudes de la nueva convocatoria de las Becas de Formación Profesional PETRONOR dirigidas a fomentar los estudios más demandados por la Compañía entre los jóvenes residentes en los municipios de Abanto-Zierbena, Muskiz y Zierbena.

En esta tercera edición se otorgarán un total de 85 becas y la cuantía de las mismas será de 1.500 euros para el Ciclo Formativo de Grado Medio y de 3.000 euros para el Ciclo Formativo de Grado Superior. El próximo mes de septiembre se hará efectiva la entrega del anticipo de las becas a aquellos alumnos que hayan sido seleccionados.

Bilbao BSR, en la máxima categoría del Basket en Silla de Ruedas

Javier Sandomingo, entrenador y director deportivo del Bilbao BSR, ha conseguido hacer de su equipo senior de baloncesto **el nuevo campeón de 2ª división**, algo que ha ocurrido ya en tres ocasiones, la última esta pasada temporada. Además, se muestra muy satisfecho del título de Campeones de España en Edad Escolar ya que "nuestro mayor orgullo y tesoro es nuestra Escuela, que está dando grandes valores a este deporte en España, con múltiples campeones europeos sub-21 y algún internacional absoluto".

El Club está formado por dos equipos, uno senior y otro junior. Aunque en la liga en la que juegan casi todos los equipos son profesionales, los integrantes del Bilbao BSR son amateurs. "El baloncesto en silla de ruedas, que es el deporte rey de las modalidades paralímpicas, está a un paso de volverse profesional".

Javier prevé un buen futuro para este deporte ya que "el hecho de que tenga-



Equipo Senior del Bilbao BSR

mos tanta y tan buena cantera nos augura un buen porvenir. El único "pero" es la crisis, que nos está afectando. Pero de peores momentos hemos salido adelante".

Entre los más destacados de la cantera de jóvenes promesas está lo que Javier llama "la médula espinal de la selección española sub-21: Txema Avendaño, que aunque juega en Toledo es de nuestra cantera, Lander Torre, Jordi Ruiz, Alex Mendiluce y Rubén Viso", este último hijo de un trabajador de Petronor. Todos ellos tienen un gran futuro por delante, especialmente

Rubén, quien ya ha debutado en el Primer Equipo y, como el resto de la plantilla, se enfrentan a los duros entrenamientos que tienen lugar cuatro o cinco días a la semana: "Los entrenamientos consisten en control de silla, trabajo físico, manejo de juego balón-silla,... En definitiva, todas las facetas técnico-tácticas del

juego, que también les ayuda para su día a día, sobre todo a los peques". Javier anima a cualquier joven en silla de ruedas a jugar a baloncesto, deporte para el que "no se requieren condiciones físicas especiales, sólo tener ganas y que les apetezca".

Para terminar, Javier no quiere despedirse sin agradecer a Petronor el enorme esfuerzo que hace con el equipo: "Su aportación económica nos ayuda a mantener la escuela y nos permite crecer poco a poco, que bastante es en estos momentos tan malos que estamos atravesando".

Rubén Viso, una de las figuras del Bilbao BSR

Rubén Viso, hijo de un trabajador de Petronor, comenzó a jugar hace tan sólo seis meses y, al poco tiempo, ya estaba jugando con la Selección de Euskadi en el Campeonato de España y con la Selección Española en el Campeonato Europeo.

Rubén, ¿cómo compaginas los entrenamientos y el colegio?

Estudio los fines de semana y aprovecho al máximo las horas que estoy en clase.

¿Qué perspectivas tiene la selección en el Campeonato de Europa?

Hay que trabajar mucho porque el equipo,

en el último Mundial, quedó subcampeón. Este año se ha formado un equipo nuevo ya que los mayores no podían jugar por sobrepasar la edad permitida. El equipo favorito es el suizo ya que los jugadores llevan mucho tiempo juntos y juegan bien.

¿Qué tal es el ambiente en los campeonatos?

Es un ambiente divertido porque se hacen muchas bromas, pero cuando estamos en la cancha de baloncesto la cosa cambia, queremos ganar, aunque también nos lo pasamos bien. Entre los equipos hay bastante competitividad



Rubén durante un entrenamiento.

pero terminamos el partido y todos nos llevamos bien.

¿Te gustaría llegar a ser profesional?

Me encanta el baloncesto y me gustaría llegar a profesional.