

PROTECNA CONSULTORES S.A.C.

**SERVICIOS PROFESIONALES DE CONSULTORIA
ESTUDIOS ECONOMICOS EMPRESARIALES SOBRE EL GAS NATURAL**

COD.	NOMBRE DEL PROYECTO	CLIENTE	FECHA	DESCRIPCION DEL PROYECTO
C-758	Estudio de Mermas del 2021	PERU LNG	2022	Revisión de las Mermas en el ducto y en la planta de PERU LNG, localizado en Pampa Melchorita (provincia de Cañete), de acuerdo a la revisión financiera por parte de sus auditores. El nivel de mermas fue menor al 1.5% para el consolidado ducto - planta.
C-752	Analisis de Cash Flow en el Ducto (PIPELINE) al 31 de Agosto 2021	PERU LNG	2021	Valorización comercial del Ducto de gas natural en PERU LNG, debido al contrato de capacidad de uso hasta el 2046. Se usaron cash flows entre el 2029 y el 2046 usando como benchmark los estados financieros de TGP (potencial cliente). Asi mismo, se asumieron tasas de riesgo (costo del patrimonio, riesgo en US y riesgo país - Perú, etc) de acuerdo a la metodología Damodaran
C-751	Analisis de Assets - Spares (Pipeline, Plant & Maritime Terminal) al 31 de Agosto 2021	PERU LNG	2021	Revisión de la Valuación del Activo Fijo, Repuestos estratégicos y menores, y productos en proceso del ducto, planta de licuefacción y terminal marítimo de PERU LNG, localizado en Pampa Melchorita (provincia de Cañete), de acuerdo a la revisión financiera por parte de sus auditores. Los activos involucrados al 31 de Agosto 2021, poseen un valor mayor a US\$ 1.85 BB
C-743	Estudio de Mermas del 2020	PERU LNG	2021	Revisión de las Mermas en el ducto y en la planta de PERU LNG, localizado en Pampa Melchorita (provincia de Cañete), de acuerdo a la revisión financiera por parte de sus auditores. El nivel de mermas fue menor al 1.5% para el consolidado ducto - planta.
C-741-B	Valuación del Cash Flow en el Pipeline de PERU LNG al 31 de agosto 2020.	PERU LNG	2020	Valorización comercial del Ducto de gas natural en PERU LNG, debido al contrato de capacidad de uso hasta el 2046. Se usaron cash flows entre el 2029 y el 2046 usando como benchmark los estados financieros de TGP (potencial cliente). Asi mismo, se asumieron tasas de riesgo (costo del patrimonio, riesgo en US y riesgo país - Perú, etc) de acuerdo a la metodología Damodaran
C-741-A	Revisión de la Valuación del Activo Fijo de Terrenos, Obras Civiles, Equipamiento y cuentas menores como de las Vidas Utiles de PERU LNG.	PERU LNG	2020	Revisión de los Libros Contables (Cuentas 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337 y 339) para ver la depreciación acumulada, el ajuste de las Obras Civiles con el Equipamiento y el valor final del activo al 31 de agosto del 2020, en las instalaciones de Lima, Ica, Ayacucho y Canete.
C-735	Estudios Técnicos de Mermas y Autoconsumos en la Planta de Perú LNG	PERU LNG	2020	El Estudio comprendió el análisis de las mermas en el Gasoducto y la Planta de PERU LNG en el año 2019, teniendo en cuenta las mediciones en cada proceso.
C-728	Valuación del Cash Flow en el Pipeline de PERU LNG al 30 de junio 2019.	PERU LNG	2019	Análisis de los valores futuros de ingresos y egresos por el Pipeline según contrato con TGP desde el 2029 hasta el 2046. Cabe destacar que hay contrato firmado por 620 MMcfd y un capacity agreement de 550 MMcfd hasta el 2046. Entonces PERU LNG tiene una holgura de 1300- 550 = 750 MMcfd que puede ofrecer a un determinado precio.

PROTECNA CONSULTORES S.A.C.

**SERVICIOS PROFESIONALES DE CONSULTORIA
ESTUDIOS ECONOMICOS EMPRESARIALES SOBRE EL GAS NATURAL**

COD.	NOMBRE DEL PROYECTO	CLIENTE	FECHA	DESCRIPCION DEL PROYECTO
C-727	Revisión de la Valuación del Activo Fijo de Terrenos, Obras Civiles , Equipamiento y cuentas menores como de las Vidas Utiles de PERU LNG.	PERU LNG	2019	Revisión de los Libros Contables (Cuentas 331, 332, 333, 334 , 335, 336, 337 y 339) para ver la depreciación acumulada, el ajuste de las Obras Civiles con el Equipamiento y el valor final del activo al 30 de setiembre 2019, en las instalaciones de Lima, Ica, Ayacucho y Canete.
C-724	Estudios Técnicos de Mermas y Autoconsumos en la Planta de Perú LNG	PERU LNG	2019	El Estudio comprendió el análisis de las mermas en el Gasoducto y la Planta de PERU LNG en el año 2018, teniendo en cuenta las mediciones en cada proceso.
C-723	Analisis de la Vida util y valor residual del Activo Fijo en el Ducto, Planta y Terminal Maritimo de PERU LNG.	PERU LNG	2018	Analisis de la vida util y valor residual para sostener las hipotesis de que los activos fijos del Ducto, Planta y Terminal Maritimo pueden poseer vidas utiles mas largas que las comerciales y con un valor residual mayor. Todo ello al 31 de diciembre 2018.
C-720	Valuación del Cash Flow en el Pipeline de PERU LNG al 30 de junio 2018.	PERU LNG	2018	Análisis de los valores futuros de ingresos y egresos por el Pipeline según contrato con TGP desde el 2029 hasta el 2046. Cabe destacar que hay contrato firmado por 620 MMcfd y un capacity agreement de 550 MMcfd hasta el 2046. Entonces PERU LNG tiene una holgura de $1300 - 550 = 750$ MMcfd que puede ofrecer a un determinado precio.
C-719	Revisión de la Valuación del Activo Fijo de Terrenos, Obras Civiles y Equipamiento menor como de las Vidas Utiles de HUNT LNG OPERATING COMPANY.	HUNT	2018	Revisión de los Libros Contables (Cuentas 331, 332, 334 , 335, 336, 337 y 339) para ver la depreciación acumulada, el ajuste de las Obras Civiles con el Equipamiento menor y el valor final del activo al 31 de agosto 2018, en las instalaciones de Lima, Ica, Ayacucho y Canete.
C-718	Revisión de la Valuación del Activo Fijo de Terrenos, Obras Civiles , Equipamiento y cuentas menores como de las Vidas Utiles de PERU LNG.	PERU LNG	2018	Revisión de los Libros Contables (Cuentas 331, 332, 333, 334 , 335, 336, 337 y 339) para ver la depreciación acumulada, el ajuste de las Obras Civiles con el Equipamiento y el valor final del activo al 30 de setiembre 2018, en las instalaciones de Lima, Ica, Ayacucho y Canete.
C-709	Estudios Técnicos de Mermas y autoconsumos en la Planta de Perú LNG	PERU LNG	2018	El Estudio comprendió el análisis de las mermas en el Gasoducto y la Planta de PERU LNG en el año 2017, teniendo en cuenta las mediciones en cada proceso.
C-708	Revisión de la Valuación del Activo Fijo de Hunt Operating Company y ajuste de la vida util en las Obras Civiles	PERU LNG	2017	Revisión de los Libros Contables (Cuentas 331, 332, 334 , 335, 336 y 339) para ver la depreciación acumulada y el valor final del activo al 30 de noviembre del 2017. Así mismo, se analizaron las Vidas Utiles de las Obras Civiles.

PROTECNA CONSULTORES S.A.C.

**SERVICIOS PROFESIONALES DE CONSULTORIA
ESTUDIOS ECONOMICOS EMPRESARIALES SOBRE EL GAS NATURAL**

COD.	NOMBRE DEL PROYECTO	CLIENTE	FECHA	DESCRIPCION DEL PROYECTO
C-702	Revisión de la Valuación del Activo Fijo del Gasoducto y la Planta en Peru LNG	PERU LNG	2017	Revisión de los Libros Contables (Cuentas 331, 332, 333, 334 , 335, 336, 337 y 339) para ver la depreciación acumulada y el valor final del activo al 31 de julio 2017. Asi mismo, se analizaron los Repuestos mandatorios, de capital y no corrientes que podrán ser activados.
C-698	Estudio del Linepack & Tankheel para PERU LNG	PERU LNG	2017	Este servicio consistió en analizar los conceptos que definen la variable del Linepack en el gasoducto de gas natural y el Tankheel en los tanques de almacenamiento de LNG, de acuerdo a una revisión hecha por SUNAT para el 2011
C-696	Estudios Técnicos de Mermas y autoconsumo en la Planta de Perú LNG	PERU LNG	2017	El Estudio comprendió el análisis de las mermas en el Gasoducto y la Planta de PERU LNG en el año 2016, teniendo en cuenta las mediciones en cada proceso.
C-691	Análisis de cash flow para el Pipeline en Perú LNG	PERU LNG	2016	Analisis al Valor presente a Junio 2016 de la proyección a futuro de los ingresos del Ducto desde el 2029 al 2046, considerando una tasa de WACC adecuada
C-688	Revisión de la Valuación del Activo Fijo del Gasoducto y la Planta en Peru LNG	PERU LNG	2016	Revisión de los Libros Contables (Cuentas 331, 332, 333, 334 , 335, 336, 337 y 339) para ver la depreciación acumulada y el valor final del activo al 31 de julio 2016. Asi mismo, se analizaron los Repuestos no corrientes que podrán ser activados.
C-680	Estudios Técnicos de Mermas en la Planta de Perú LNG	PERU LNG	2015	Análisis y dEterminación de las mermas ocuridas durante el año 2015, por los procesos en el gasoducto de transporte a la planta, en la Planta de Licuefaccion y en el despacho del LNG a los buques.
C-678	Analisis del valor comercial del ducto de PLNG	PERU LNG	2015	Analisis del valor comercial del ducto de PLNG
C-664	Estudios Técnicos de Mermas en la Planta de Perú LNG	PERU LNG	2015	Analisis y dterminacion de las mermas ocuridas durante el año 2014, por los procesos en el gasoducto de transporte a la planta, en la Planta de Licuefaccion y en el despacho del LNG a los buques.
C-656	Revisión de Activos Fijos y Repuestos de PERU LNG	PERU LNG	2014	Revisión de Activos Fijos y Repuestos de la Planta de Licuefacción ubicada en Pampa Melchorita, distrito de Cañete, Departamento de Lima.
C-645	Estudios Técnicos de Mermas en la Planta de Perú LNG	PERU LNG	2014	Analisis y dterminacion de las mermas ocuridas durante el año 2012, por los procesos en el gasoducto de transporte a la planta, en la Planta de Licuefaccion y en el despacho del LNG a los buques.
C-605	Revisión de Vidas Útiles y Valores Residuales de sus Activos Fijos	EEPSA	2011	Revisión y valuación de los activos fijos de la Central Termica de Malacas, para cumplir con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), ubicads en la ciudad de Talara, departamento de Piura.

PROTECNA CONSULTORES S.A.C.

**SERVICIOS PROFESIONALES DE CONSULTORIA
ESTUDIOS ECONOMICOS EMPRESARIALES SOBRE EL GAS NATURAL**

COD.	NOMBRE DEL PROYECTO	CLIENTE	FECHA	DESCRIPCION DEL PROYECTO
C-602	Estudios Técnicos de Merms en la Planta de Perú LNG	PERU LNG	2011	<i>Analisis y dterminacion de las merms ocuridas durante el año 2011, por los procesos en el gasoducto de transporte a la planta, en la Planta de Licuefaccion y en el despacho del LNG a los buques.</i>
C-417	Estudio del costo de servicios máximo para el transporte y distribución del gas de Camisea.	COPRI-CECAM (PROYECTO CAMISEA)	1999	<i>Determinación del costo máximo del servicio de transporte y distribución del Gas de Camisea, analizando las proporciones para desagregar las propuestas de los postores en gas y líquidos. Fue utilizado para establecer el Precio Base en la licitación del sitema de transporte y distribución del gas.</i>
C-406	Asesoría en la promoción para contratación del gas de Camisea.	CECAM (Comité Especial del Gas de Camisea)	1999	<i>Divulgación de las características de los contratos por gas natural, previa capacitación en Buenos Aires y Houston, y preparación de los diferentes contratos tanto para el sector de generación eléctrica como para el sector industrial en Lima, como futuros grandes consumidores potenciales de gas de Camisea. De esta manera, se llegó a prefirnar contratos entre empresarios y el Estado de manera de viabilizar la licitación del proyecto Camisea a nivel internacional.</i>
C-405	Estudio de Reducción del Costo de capital inicial para el proyecto Camisea.	CECAM (Comité Especial del Gas de Camisea)	1999	<i>Este estudio se realizó conjuntamente con STONE & WEBSTER, empresa líder a nivel mundial en lo que al tema de gas se refiere.</i>
C-392	Estudio de Explotación, Separación y Exportación del Gas de Camisea..	CECAM (Comité Especial del Gas de Camisea)	1998	<i>Evaluación conceptual de la explotación del gas de Camisea con los estimados de obras civiles, equipos, montaje y operación, Esquemas de Desarrollo y Códigos de Transporte. Este encargo se realizó en asociación con la transnacional STONE & WEBSTER, empresa con más de cien años de experiencia en consultoría. El estudio se realizó para convocar a licitación la explotación del Yacimiento de Gas de Camisea.</i>
C-379	Estudio de Distribución del gas de Camisea en Lima.	PROMCEPRI – CEPRI del Gas.	1998	<i>Estudio del mercado potencial de consumidores de gas en Lima Metropolitana, comprendiendo a los sectores industriales, comerciales, residenciales, y de energía el'ctricaPROTECNA actuó como subcontratista de STONE & WEBSTER, empresa internacional responsable del estudio, el mismo que analizó información de mercado y estadísticas de consumo, permitiendo diseñar las condiciones óptimas para el desarrollo del proyecto de explotación del yacimiento de Gas de Camisea.</i>
C-318	Valuación del complejo energético de Talara (ahora nueva Empresa Eléctrica de Piura).- ELECTROPERU.	ELECTROPERU S.A.	1996	<i>Valuación y tasación de las plantas Eléctricas de Malacas y Verdún, y las plantas de separación y de absorción de gas de Verdún, Pozo y Pariñas., comprendiendo las plantas mencionadas, y las líneas de transmisión comprendidas entre ellas.</i>