# 4. SIMULACIÓN DE LOS PROCESOS EN ASPEN PLUS

Para simular los procesos anteriormente descritos en ASPEN PLUS hay que llevar a cabo una serie de pasos:

- ✓ Creación de un entorno de simulación.
- ✓ Introducción de componentes.
- ✓ Elección del modelo de propiedades termodinámicas.
- ✓ Creación del diagrama de flujo del proceso.
- ✓ Introducción de datos iniciales.
- ✓ Especificaciones de diseño.
- ✓ Resultados de la simulación de la planta de fenoles.
- ✓ Resultados de la simulación de la planta de furfural.

En este capítulo se explicarán los distintos pasos que se han realizado, tanto en el caso de la obtención de fenoles como en la obtención de furfural.

# 4.1 Creación de un entorno de simulación

Antes de simular se deben definir una serie de aspectos que permanecerán constantes a lo largo de todo el proceso de simulación.

En primer lugar se definen las unidades en las que se introducirán los datos de entrada y se obtendrán los de salida. En nuestro caso se selecciona el Sistema Internacional de Unidades para los datos de entrada y el sistema METCBAR para los valores obtenidos a la salida

También se debe elegir los resultados que se quieren obtener de cada corriente, de cada componente de la misma y de cada equipo del que consta el proceso.

#### 4.2 Introducción de componentes

Los componentes que intervienen deben ser definidos, tanto los productos resultantes de las reacciones como los compuestos que vienen en la alimentación pero no participan en reacciones. En las tablas 4.1 se muestran los compuestos definidos para el proceso de fenoles y furfural.

Componentes planta fenoles	Componentes planta furfural
H2O	H2O
Glucose	Glucose
Xylose	Xylose
Arabinose	Arabinose
Xylan	Xylan
Arabinan	Arabinan
Cellulose	Cellulose
CaSO4	CaSO4
CaPO4	CaPO4
K2SO4	K2SO4
SIO2	SIO2
Lignin	Lignin
Lignin soluble	Lignin soluble
Sugar soluble	Sugar soluble
Protein	Protein
H2SO4	H2SO4
Acetic acid	H3PO4
Na2SO4	Na2SO4
Methanol	Furfural
CO2	Hydroximetylfurfural
CH4	CH3COONa
CH3COONa	
Guaiacol	

Tabla 4.1. Componentes definidos para cada planta

Ethylphenol	
Cresol	
Catechol	
Acetone	
Vanillin	
со	
Char	

#### 4.3. Elección del modelo de propiedades termodinámicas

Los modelos termodinámicos permiten al simulador calcular diferentes propiedades de un sistema. Cada método está diseñado para ciertos tipos de sistemas, componentes y condiciones, por tanto es importante conocer cuáles son los criterios de cada uno de ellos. La elección del modelo termodinámico es fundamental para que los resultados que se obtengan sean lo más próximo a la realidad. Nuestros procesos son de tipo bioquímico. Dentro de esta categoría se pueden considerar varios métodos termodinámicos:

- ✓ Chao-Seader
- ✓ Grayson-Streed
- ✓ Peng-Robinson
- ✓ Redlich-Kwong-Soave (RKS)
- ✓ Wilson
- ✓ NRTL
- ✓ UNIQUAC

El método Chao-Seader [39] es uno de los modelos usados para el cálculo de la relación de equilibrio de mezclas vapor/líquido ( $K_i$ ) a partir de la ecuacione de estado siguiente (Ec. 2):

$$K_i = y_i / x_i = \gamma_i \cdot \nu_i^o \cdot \phi_1 \qquad (Ec. 2)$$

 $K_i$  = Constante de equilibrio del componente i en la mezcla vapor líquido

- $y_i$  = Composición de equilibrio del componente i en la fase vapor
- $x_i$  = Composición de equilibrio del componente i en la fase líquida
- $\gamma_i$  = Coeficiente de actividad del componente i en la fase líquida
- $v_i^o$  = Coeficiente de fugacidad del componente i puro en el líquido
- $\phi_1$  = Coeficiente de fugacidad del componente en la fase vapor

Fue desarrollado para sistemas que contengan hidrocarburos y gases ligeros en condiciones moderadas, es decir que no operen a alta presión ni temperatura. No es recomendable usarlo en sistemas que contengan hidrógeno.

El método de Grayson-Streed es muy similar al anterior pero sí puede usarse para sistemas que contengan hidrógeno. Está recomendado para un rango de temperatura de entre 15-427°C.

El método de Peng-Robinson también pertenece a la misma categoría de los dos métodos anteriores. Puede tratar mezclas no polares o semipolares, como por ejemplo hidrocarburos o gases ligeros (CO<sub>2</sub>, SH<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>, etc). Este método es especialmente apropiado en regiones de alta temperatura y presión, como en las aplicaciones de procesado de hidrocarburos o extracciones supercríticas. Se obtienen resultados fiables a cualquier temperatura y presión sin presentar ningún comportamiento anómalo. Sin embargo, los resultados son menos exactos en la región cercana al punto crítico de la mezcla.

El método de Redlich-Kwong-Soave (RKS) es similar al método de Peng-Robinson y sirve para las mismas aplicaciones y las mismas condiciones de operación. Por tanto, se puede utilizar indistintamente un método u otro.

Los métodos de Wilson, NRTL y UNIQUAC son utilizados también para el cálculo de  $K_i$  basándose en modelos de coeficientes de actividad (ec. 3):

$$K_i = rac{\gamma_i \cdot \nu_i^o}{P \cdot \phi_i}$$
 (ec. 3)

Donde  $v_i^o = V \cdot P_i$  y  $\phi_i = 1$ V= Volumen total de la mezcla  $P_i$  = Presión parcial del componente i

Se emplean principalmente en sistemas con soluciones polares (altamente no ideales), donde la no idealidad procede fundamentalmente de asociaciones moleculares, no pueden estar cerca de su temperatura crítica. La fase vapor se trata como una solución regular, es decir en este caso la no linealidad procede de interacciones físicas moderadas. En la tabla 4.2 se presentan sus características.

	MODEL	MODELO TERMODINÁMICO				
CARACTERISTICA	NRTL	WILSON	UNIQUAC			
Modelo de coeficientes de actividad	х	х	х			
Utiliza la ley de los gases ideales para modelar la fase vapor	х	Х	х			
Se debe trabajar a bajas presiones (menores de 10 bar)	х	х	х			
Predice el equilibrio líquido-vapor	х	х	х			
Predice el equilibrio líquido-líquido	х		х			
Predice el comportamiento de soluciones líquidas no ideales	х	х	х			
Se puede trabajar con componentes polares y no polares	х	Х	х			
No se puede trabajar con compuestos cerca de su temperatura crítica	х	х	х			

Tabla 4.2. Características de modelos termodinámicos

Como en los procesos a modelar la gran mayoría de corrientes son líquidas se descartan los métodos especializados en gases, excepto para la simulación de la combustión del char en la planta de producción de fenoles en la que todos los productos son gases, en este caso se ha tomado el método de Redlich-Kwong-Soave. Salvo esta excepción para el resto de simulaciones se ha elegido el modelo NRTL al tratarse de soluciones polares.

#### 4.4. Diagrama de flujo

Es necesario plantear diagramas de flujo de cada proceso con los equipos disponibles en el programa.

Se van a plantear dos diagramas uno para configurar la planta de producción de fenoles y otro para la planta de obtención de furfural. Las dos opciones han

sido explicadas con detalle en el capítulo 3 del presente proyecto, señalando las condiciones en las que suelen darse cada tipo de proceso.

# 4.4.1 Planta de fenoles

En la figura 4.1 se muestra el primero de los diagramas creados en Aspen Plus para modelar el proceso de transformación de lignina a compuestos fenólicos. La primera etapa que se modela es el secado de la corriente de lignina. Este paso tiene lugar en un bloque flash donde se especifica la presión y el calor a aportar hasta conseguir la humedad requerida en la corriente de salida (inferior al 1%).

A continuación se modela la etapa de pirólisis rápida. Antes de elegir el reactor hay que conocer las características de todos los reactores que posee el programa para que el proceso a modelar se ajuste en la mayor medida a un proceso real. Los reactores que se disponen son:

- Reactor estequiométrico: se necesita especificar la conversión o la extensión de la reacción. Se usa para reactores donde la cinética es desconocida o no importante, pero sí se conoce la estequiometría y la conversión de la reacción.
- Reactor de rendimiento: hay que especificar el rendimiento de la reacción. Se usa para reactores donde la cinética es desconocida o no importante, pero sí se conoce una distribución del rendimiento.
- Reactor de equilibrio: REquil puede calcular el equilibrio de una sola fase química o simultáneas. REquil calcula el equilibrio químico mediante la resolución de ecuaciones estequiométricas y fase de equilibrio. [40]
- Reactor de equilibrio con minimización de la energía libre de Gibbs: modela equilibrios químicos y de fase mediante la minimización de la energía libre de Gibbs. Se usa para reactores en equilibrio químico y de fase simultáneo.
- Reactor continuo de tanque agitado: se usa para reactores continuos de tanque agitado con una, dos o tres fases, con reacciones controladas, , basadas en estequiometrías y cinéticas conocidas.

- Reactores de flujo pistón: se usa para reactores de flujo pistón con una, dos o tres fases, con reacciones controladas en cualquier fase, basadas en estequiometrias y cinéticas conocidas.
- Reactores *Batch*: se usa para reactores *batch* o semi-*batch* con una, dos o tres fases, con reacciones controladas, en cualquier fase, basadas en estequiometrias y cinéticas conocidas.

En esta etapa sólo se conocen la presión, la temperatura y los rendimientos de cada producto que se han estimado según publicaciones confidenciales por lo que se ha elegido un Reactor de rendimiento **(RYield).** En este equipo se introduce la corriente de lignina previamente precalentada, vapor y gases procedentes del proceso aguas abajo como agente gasificante. La corriente producto se lleva a un ciclón para eliminar partículas sólidas como char y cenizas. En esta etapa se ha elegido un bloque *separator* para simular el ciclón especificando para cada componente la fracción a separar. La corriente libre de partículas sólidas se enfría en un bloque *flash* y de esta forma se consigue condensar gran parte de la corriente dando lugar al conocido bio-oil. La fracción de gases no condensables se recirculan al reactor de pirólisis.

Una vez formado el bio-oil se trata con agua para separar la fracción orgánica. Esta etapa tiene lugar en un bloque *separator* donde se especifican la fracción de separación de cada componente según la solubilidad en agua de cada uno.

La corriente orgánica se trata con NaOH en otro bloque *separator* donde se simula la disolución de compuestos fenólicos en esta base.

Finalmente la corriente rica en compuestos fenólicos se concentra en un bloque *Flash* especificado como un evaporador.

En este mismo diagrama de flujo se ha realizado la integración de calor de todo el proceso mediante corrientes de calor (líneas discontinuas del diagrama). La integración ha consistido básicamente en aprovechar el calor procedente de la combustión del char (simulada en otro modelo) para aportar el nivel térmico adecuado en la etapa de pirólisis, en el secado de lignina y en la concentración de la corriente fenólica.

Para la combustión de char se ha tomado como método termodinámico el Redlich-Kwong-Soave (RKS) caracterizado por ser apto para procesos gaseosos a alta temperatura. La combustión tiene lugar en un **reactor tipo** 

**Gibbs** donde además de la presión y la temperatura se han identificado los posibles productos a obtener.

A continuación en la Tabla 4.3 se muestran todos los equipos y corrientes que aparecen en la planta, así como las etiquetas con las que son nombrados en el diagrama de flujo.

EQUIPOS	CORRIENTES ENTRADA	CORRIENTES SALIDA
DRYER: Secondo lignino		11: Entrada Heater 1
DRTER. Secado lignina	LIGNIN: Lignina	12: Salida vapor
	01: Entrada lignina	
PIROLISI: Reactor pirólisis	GAS: Entrada gas	02: Entrada ciclón
	STEAM: Entrada vapor	
CYCLONE: Ciclon	02: Entrada ciclon	03: Entrada Qcooler CHAR COMB: Entrada
		combustion
OCOOLER: Quench Cooler	03: Entrada Occoler	04: Salida gases
<b>QCOOLER.</b> Quench Coolei	03. Entrada QCODE	BIO-OIL: salida Qcooler
EXTRACt1: Extraccion con	13: Entrada bio-oil	ORGANIC: Entrada Pump 4
agua	14: Entrada agua	06: Salida Extract 1
EXTRACT2: Extraccion con	19: Entrada NaOH	NEUTRAL: Salida Neutra
NaOH	15: Entrada extract2	PHENOLS: Entrada pump 6
	16: Entrada avanaradar	WATPHASE: Fase vapor
EVAPORAT: Evaporador	16: Entrada evaporador	PHEFRACT: Fracccion fenólica
H1: Intercambiador de calor	11: Entrada H1	01: Entrada pirólisis
H2: Intercambiador de calor	WAT: Entrada agua	STEAM: Entrada pirólisis
SP1: Soparador 1	OCOMB: Calar combustion	Q2: Entrada calor pirólisis
SF1. Separador 1	COMB. Calor combustion	Q4: Entrada calor separador 2
SP2: Soparador 2	<b>O4:</b> Ent. calor sonarador 4	Q5: Entrada calor evaporador
SF2. Separador 2		Q6: Entrada calor separador 4
SP3: Separador 3	04: Salida gases	GAS: Entrada gas
		<b>20:</b> Purga
SD4: Separador 4	Of Entrada calar concreder 4	Q8: Entrada calor separador 5
SF4: Separadol 4		Q9: Entrada calor secado
CDE: Concreder 5	OR Entrada calar concreder F	Q14: Entrada calor H1
SP5: Separador 5	Q8: Entrada calor separador 5	Q11: Entrada calor H2
P1: Bomba 1	BIO-OIL: salida Qcooler	13: Entrada bio-oil
<b>P2:</b> Bomba 2	14: Entrada agua	WATER: Entrada agua P2
P4: Bomba 4	ORGANIC: Entrada Pump 4	15: Entrada extract2
<b>P6:</b> Bomba 6	PHENOLS: Entrada pump 6	16: Entrada evaporador
<b>P7:</b> Bomba 7	PHEFRACT: Fracccion fenólica	17: Salida bomba 7

#### Tabla 4.3. Etiquetas de equipos y corrientes de la planta de fenoles

COMBUSTION CHAR				
COMBUST: Reactor combustión         4: Entrada reactor         GAS: Salida gas combustion				
H2: Intercambiador de calor	3: Entrada intercambiador	4: Entrada reactor		
M1: Mozelador	AIR: Entrada aire	2. Entrada intercombindar		
	CHAR: Entrada char	3. Entrada Intercambiador		

#### Figura 4.1. Diagrama de flujo de la planta de fenoles



11

# 4.4.2. Planta de furfural

En este diagrama se representa la planta de transformación azúcares C5 a furfural. La corriente de alimentación de azúcares C5 procede de la planta de hidrólisis enzimática. Esta corriente se acondiciona para la entrada al reactor. El acondicionamiento consiste primero en la impulsión con una bomba (bloque *pump*) y un calentamiento previo en un bloque *heater*.

Por otra parte esta misma corriente se mezcla en un bloque *mixer* con una solución de ácido sulfúrico diluido ya preparada para ser llevada al reactor.En este caso se ha elegido un reactor estequiométrico *(Rstoic)* ya que se conoce la estequiometria de la reacción. Para mantener el nivel térmico de transformación se introduce también vapor. Este vapor no está en contacto con el medio de reacción si no que se ubicaría en torno al mismo en una camisa exterior del reactor.

A continuación se modela la etapa de expansión y separación de condensados. Se ha simulado tomando un bloque *heater* para modelar el enfriamiento y otro bloque *separator* para modelar la separación de condensados, principalmente agua, y recircularla aguas arriba para conseguir el grado de disolución del ácido.

La etapa de extracción de furfural con tolueno se modela en un bloque **separator** en el que se han especificado las fracciones de separación de cada sustancia. La corriente residual resultante de la extracción es filtrada para eliminar residuos sólidos en un bloque **separator**.

En una etapa final ambos compuestos se separan por destilación en una **torre DSTW.** La corriente de tolueno obtenida por cabeza se recircula a la entrada de tolueno fresco.

A continuación en la tabla 4.4 se muestran todos los equipos y corrientes que aparecen en la planta, así como las etiquetas con las que son nombrados en el diagrama de flujo.

EQUIPOS	CORRIENTES ENTRADA	CORRIENTES SALIDA
M1: Mezclador 1	COND: Entrada mezclador 1 H2SO4: Entrada ac. Sulfúrico	04: Entrada Mezclador 2
M2: Mezclador 2	<ul><li>11: Entrada condensados</li><li>04: Entrada mezclador 2</li></ul>	02: Entrada ciclón
MX1: Mezclador X1	<ul><li>16: Entrada MX1 ácido</li><li>17: Entrada MX1 azúcares</li></ul>	18: Entrada heater 2
MX2: Mezclador X2	09: Entrada MX2 recirculacion TOLUENE: Entrada tolueno	10: Entrada heater 4
SP: Divisor	STEAM: Entrada vapor	ST02: Entrada vapor extraccion ST01: Entrada vapor reactor
SP1: Divisor 1	LIQUID: Entrada SP	<ul><li>11: Entrada mezclador 2</li><li>13: Salida divisor</li></ul>
H1: Intercambiador de calor 1	12: Entrada heater 1	15: Entrada heater 2
H2: Intercambiador de calor 2	18: Entrada heater 2	19: Entrada reactor
H3: Intercambiador de calor 3	02: Entrada heater 3	05: Entrada sepcond
H4: Intercambiador de calor 4	10: Entrada heater 4	07: Entrada extraccion
H5: Intercambiador de calor 5	<b>TOLUEREC:</b> Entrada heater 5	09: Entrada mezclador X2
REACTOR: Reactor	<b>19:</b> Entrada reactor <b>ST01:</b> Entrada vapor reactor	02: Entrada heater 3
SEPCOND: Separacion condensados	05: Entrada sepcond	06: Entrada extraccion COND: Entrada mezclador 1

Tabla 1 1	Etiquotoo	do corrigntos	oquinos	do la	nlanta	do furfural
1 ania 4.4.	Luquelas	ue comentes	equipos	ue ia	piarita	ue iunuiai

EXTRACT: Torre de extracción	ST02: Entrada vapor extraccion 07: Entrada tolueno	08: Entrada torre destilación
	06: Entrada extraccion	WASTE: Entrada filtro
		TOLUEREC: Entrada heater
<b>DISTILL:</b> Torre destilacion	08: Entrada torre destilación	5
		FURFU+CON: Salida furfural
Ell TED: Eiltro	WASTE, Entrodo filtro	SOLIDOS: Salida sólida
	WASTE. Entrada Intro	LIQUID: Entrada SP





# 4.5 Introducción de datos

Después de haber dibujado el diagrama de flujo del proceso, con todas las corrientes y equipos que lo constituyen, hay que introducir los datos de los distintos equipos.

# 4.5.1 Planta de fenoles

Para poder simular el proceso es necesario introducir las condiciones de trabajo y especificaciones de los distintos equipos de los que consta el proceso.

#### 4.5.1.1 Secado

Este equipo se utiliza para eliminar la humedad inicial contenida en la corriente de alimentación de lignina. La cantidad de calor a aportar para alcanzar el grado de humedad requerido se determina por especificación de diseño que se explicará en otro apartado. Las especificaciones para este equipo son la presión (1 bar) y el calor aportado (30.000 cal/s).

#### 4.5.1.2 Reactor de pirólisis

Para la simulación de la etapa de pirólisis rápida se optó según el capítulo anterior por un reactor de lecho fluido circulante. El modelo elegido en el programa es un reactor de rendimiento (RYield). Las especificaciones necesarias para este equipo son la presión y temperatura (1 bar, 450°C) y la fracción que se desea obtener de cada producto. En este caso el calor a aportar necesario para la transformación procede de la combustión del char.

Aunque no se trata de una especificación de este tipo de reactores se ha determinado el caudal de gas gasificante necesario para mantener la circulación del lecho. Para tal hecho se ha usado la corriente de gases no condensables procedente de la etapa de condensación de bio-oil y otra corriente de vapor, ambas representadas en el diagrama de flujo.

# 4.5.1.3 Ciclón

En este equipo se simula la eliminación de partículas sólidas como cenizas, sales y char. Se ha utilizado un bloque *separator* en el que se ha especificado una fracción de eliminación de 99% para el char y 50% para las sales. Las partículas eliminadas salen por la corriente de fondo (CHARCOMB) y se dirigen a la etapa de combustión mientras el resto de componentes son llevados a la etapa de condensación.

# 4.5.1.4 Tren de enfriamiento

Se ha elegido para modelar esta etapa un bloque flash. Este equipo se puede usar para simular varios procesos y en este caso se trata de un proceso de enfriamiento. Sólo se ha especificado la presión y la temperatura de la corriente de salida (1 bar, 25°C) y según el equilibrio líquido/vapor alcanzado en estas condiciones se obtendrá más o menos condensado. Los gases no condensables se recirculan al reactor de pirólisis tal y como se ha descrito en líneas anteriores y la corriente líquida de fondo se dirige a la etapa de extracción.

# 4.5.1.5 Extracción con agua

En esta etapa se quiere eliminar el resto de sales, azúcares no convertidos y cenizas, por ello se elige una extracción con agua para asegurar la disolución de estas sustancias (alcoholes, ácido acético, fórmico, etc) mientras los compuestos orgánicos debido a su baja polaridad permanecen insolubles en medio acuoso. Esta característica es la que permite la separación. Para modelar esta etapa en principio se probó con varios bloques: torre de destilación DSTW, RADFRAC, EXTRACT pero en todos los casos la simulación daba errores debido a la presencia de impurezas sólidas y en los dos últimos casos no se disponía de datos suficientes para especificar completamente la torre. Por este motivo se optó por un bloque *separator,* aunque no se trate de la opción más real pero si se puede aproximar a la realidad. Las especificaciones en este caso fueron las solubilidades (o fracción

de separación) en medio acuoso de cada compuesto. Se han considerado totalmente solubles todas las sustancias excepto los compuestos orgánicos.

# 4.5.1.6 Extracción con NaOH

Para el modelado de esta etapa se han seguido las mismas pautas que en la etapa anterior. En este caso se usa como disolvente una solución diluida de NaOH. El caudal del NaOH se ha estimado por especificación de diseño. Al mezclar esta solución con la corriente orgánica los compuestos fenólicos se disuelven debido al pH básico. De esta forma se consigue separar los compuestos neutros (derivados carbonilos y del furfural) y los fenólicos. Se ha especificado una fracción de separación del 80% para compuestos fenólicos.

# 4.5.1.7 Evaporador

En esta etapa se quiere eliminar agua de la corriente de fenoles hasta conseguir una concentración del 80%. Para este proceso se ha elegido nuevamente un bloque flash especificado como un evaporador, es decir se introduce la presión (1bar) y un valor aproximado de calor a aportar. Este valor más tarde se ajusta con una especificación de diseño.

De forma similar que en el reactor de pirólisis se aprovecha parte de del calor cedido en la combustión de char.

#### 4.5.1.8 Intercambiadores de calor

En el diagrama de flujo se visualizan dos intercambiadores de calor H1 y H2. Ambos se usan para precalentar en un caso la corriente de lignina justo antes de su entrada en el reactor de pirólisis y otro para precalentar vapor. Su especificación consiste en indicar la presión y la temperatura de la corriente de salida.

# 4.5.1.9 Bombas

Se han modelado un total de 6 bombas. El objetivo de su modelado no es otro que aproximar el consumo eléctrico para más adelante realizar los cálculos económicos ya que en esta planta todas las operaciones tienen lugar a presión atmosférica. Para este tipo de bloque es necesario indicar la presión de la corriente de salida y la eficiencia. En todos los casos se ha supuesto bombas de comportamiento ideal.

# 4.5.1.10 Divisores de corriente

Como su nombre indica estos equipos se usan para separar cualquier tipo de corrientes, ya se trate de flujo de energía, masa o trabajo. En esta planta se han utilizado para los dos primeros usos. Se especifican indicando la fracción de distribución de la corriente de entrada a otras corrientes. Generalmente se introduce un valor aproximado y después se ajusta con una especificación de diseño.

# 4.5.1.11 Combustor

En el reactor de Gibbs se han especificado las condiciones de operación (p=1 bar y t=900°C) y se han identificado los productos por equilibrio según las condiciones dadas. Los productos que se obtienen en este caso son CO<sub>2</sub>, CO, O<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>O e H<sub>2</sub>. Por otra parte también se ha calculado el calor liberado durante la combustión por especificación de diseño. Esta energía se utilizará en los procesos endotérmicos de toda la planta.

# 4.5.2 Planta de furfural

De forma análoga para la simulación de la planta de furfural es necesario introducir las condiciones de trabajo y especificaciones de los distintos equipos de los que consta cada proceso.

# 4.5.2.1 Reactor

Para la transformación de azúcares C5 a furfural se ha elegido un reactor Rstoic. En este equipo es necesario definir la presión y temperatura (60 bar y 220°C) e introducir la reacción y su rendimiento. En este caso el rendimiento es del 70% según fuentes consultadas y la reacción:

$$C_5H_{10}O_5 \quad \textbf{ } \rightarrow \quad C_5H_4O_2 \textbf{+ } 3 \ H_2O$$

# 4.5.2.2 Expansión y separación de condensados

Como en todo proceso de expansión al disminuir la presión se produce simultáneamente un enfriamiento y en este caso una posible condensación, por ello se ha elegido para modelar simultáneamente la expansión y el enfriamiento un heater especificado con 1 bar y 60°C. Para separar los condensados (agua principalmente) se ha especificado en el separator la fracción de separación mediante especificación de diseño para diluir el ácido sulfúrico.

#### 4.5.2.3 Extracción

Después de la etapa de expansión, una vez ya formado furfural se pone en contacto con tolueno, extractivo inmiscible, para separarlo del resto de compuestos. Esto se consigue por la gran solubilidad que posee el furfural en este tipo de disolventes. Para esta operación se ha elegido nuevamente un bloque *separator* en el que se especifica que todo el furfural pasa a formar parte de la corriente de tolueno mientras el resto de componentes permanecen en la solución original.

# 4.5.2.4 Torre de destilación

En este equipo tiene lugar la separación entre furfural y tolueno. Se ha elegido una torre de destilación modelo DSTW que requiere la especificación de los compuestos clave ligero y pesado, la presión del condensador y los fondos junto con la recuperación de los compuestos en el destilado. En este caso los valores de las purezas son 0,999 mol para el tolueno (compuesto más ligero, t ebullición: 110°C) y 0,001 para el furfural (t ebullición: 160°C). Las presiones especificadas en el hervidor y condensador es de 1 bar (se considerado condensación total), la relación de reflujo usada es 1,2 y el número de platos es de 38. Según estas especificaciones se obtiene el tolueno por cabeza y furfural por fondo ambos con una concentración del 99%.

# 4.5.2.5 Filtrado

En esta etapa se eliminan los componentes sólidos de la corriente procedente de la extracción para recircularla nuevamente a la entrada de ácido sulfúrico y ajustar así el grado de disolución. Se ha elegido un bloque *separator* para modelar este proceso.

#### 4.5.2.6 Mezcladores

En el diagrama de flujo se visualizan 4 bloques de este tipo (M1, M2, MX1, MX2). Su función es unir dos ó más corrientes en una sola, es decir que representan un tanque de una planta real. Apenas requieren especificación alguna sólo basta con conectar las corrientes de entrada y de salida.

#### 4.5.2.7 Intercambiadores de calor

En este tipo de bloques sólo hay que especificar la presión y la temperatura de la corriente de salida, en algunos casos se utilizan para precalentar una corriente (H2, H4) y otras para enfriarla (H3, H5).

#### 4.5.2.8 Bombas

En este caso se utilizan bombas en el proceso para impulsar tanto la disolución de ácido sulfúrico como la alimentación de azúcares. Ambas corrientes deben llegar al reactor con una presión cercana a los 60 bares. Para definirlas se indica la presión de salida y la eficiencia que en este caso se considera que funciona de forma ideal.

#### 4.5.2.9 Divisores de corriente

A diferencia de los mezcladores en este caso si se requiere especificar la fracción de separación. En el diagrama de flujo se observan dos divisores, uno para distribuir el vapor entre el reactor y la extracción; y otro para purgar la corriente líquida procedente del filtro.

# 4.6 Especificaciones de diseño

Para hacer una especificación de diseño hay que definir las variables que se van a utilizar. Se trata de imponer una especificación y obtener el valor de la variable manipulada para el que se cumple dicha especificación. A continuación se van describir las especificaciones de diseño (SD) usadas en cada planta.

# 4.6.1 Planta de fenoles

# 4.6.1.1 Dryer

Esta SD está vinculada al grado de humedad en la lignina de entrada que no debe ser superior al 1%. En este caso la variable manipulada es el calor a aportar en el secador en cal/s.

# 4.6.1.2 Duty

En el evaporador de la solución final de fenoles se quiere conseguir una concentración del 80%. Esta especificación se logra con una SD variando el calor a aportar en el tanque flash.

#### 4.6.1.3 NaOH

El objetivo de SD es indicar el caudal de NaOH necesario conociendo la relación entre la solución de NaOH a aportar y el caudal de corriente orgánica total 0,4:1. En este caso la variable manipulada es el caudal de NaOH.

#### 4.6.1.4 QDryer

Esta SD es considerada para la integración energética de la planta, es decir aprovechar el calor generado en la combustión de char para cederlo en otros procesos como en este caso es el secado de lignina. Para ello se define que el calor que sale (no necesario) del secador sea nulo, siendo la variable manipulada la fracción de separación del bloque SP4.

#### 4.6.1.5 Qevap

Esta SD es equivalente a la anterior pero se aplica para conocer la fracción de separación del bloque SP4 siempre que el calor que sale del evaporador sea nulo.

# 4.6.1.6 QH2

El mismo procedimiento anterior también se puede aplicar en intercambiadores de calor. En este caso se determina la fracción de separación del bloque SP5 para anular el calor de salida de H2.

# 4.6.1.7 Qpiro

En este caso se aplica el mismo método de operación para cubrir la demanda de energía en el reactor de pirólisis. La variable manipulada es la fracción de separación del bloque SP1.

# 4.6.1.8 Water 1

Con esta SD se cumple la relación 1:1 entre el flujo másico de bio-oil y el flujo másico de agua a aportar en la primera extracción. La variable manipulada es el caudal de agua.

# 4.6.2 Planta de furfural

#### 4.6.2.1 Diswat

Como se ha descrito anteriormente el ácido sulfúrico usado en esta planta debe estar muy diluido. Parte del agua de dilución procede de la condensación que tiene lugar después de la expansión. Con esta SD se consigue diluir al 2% el ácido sulfúrico.

# 4.6.2.2 H2SO4

Con esta SD se cumple la relación 1:1 entre el flujo másico de la disolución de H2SO4 y el flujo másico total de la corriente de azúcares. La variable manipulada es caudal de este mismo ácido.

#### 4.6.2.3 Steam

Esta SD es necesaria para determinar el caudal de vapor de agua necesario en toda la planta. Este caudal viene dado por la relación vapor/furfural que debe ser inferior a 20.

# 4.6.2.4 Toluene

De forma similar se define también esta SD. En este caso la relación a verificar es tolueno/furfural=4. La variable manipulada es el caudal de tolueno.

# 4.7 Resultados de la simulación de la planta de fenoles

Una vez introducidos todos los datos de cada equipo e impuestas las especificaciones de diseño, se pueden obtener los resultados finales de la simulación. Los resultados de las corrientes del proceso, se presentan por secciones.

# 4.7.1 Eliminacion de la humedad inicial

Esta sección se compone sólo de un tanque flash.



Figura 4.3. Tanque flash

Streams	11	12	LIGNIN
Mole Flow kmol/hr	1,13	12,13	13,26
Mass Flow kg/hr	1.436,41	218,59	1.655,00
H2O	15,10	218,57	233,68
Glucose	0,93	0,00	0,93
Xilose	2,07	0,00	2,07
Arabinose	0,29	0,00	0,29
Xylan	0,97	0,00	0,97

Tabla 4.5. Resultado de las corrientes de la etapa de eliminación de la humedad

Arabinan	0,14	0,00	0,14
Cellulose	10,43	0,00	10,43
CaSO4	0,28	0,00	0,28
CaPO4	0,28	0,00	0,28
K2SO4	0,21	0,00	0,21
SIO2	0,83	0,00	0,83
Lignin	1.375,82	0,00	1.375,82
Lignin Soluble	3,07	0,00	3,07
Sugar Soluble	0,28	0,00	0,28
Protein	0,97	0,00	0,97
H2SO4	22,30	0,01	22,31
Na2SO4	1,91	0,00	1,91
CH3COONa	0,53	0,00	0,53

Tabla 4.6. Resultados del Flash 1

Flash	
Temperature C	108,00
Pressure bar	0,99
Vapor Frac	0,91
Heat duty cal/s	34.230,39

# 4.7.2 Pirólisis y precalentamiento de la alimentación al reactor

En esta sección se presenta tanto los flujos de las corrientes que intervienen en la pirólisis como los resultados obtenidos en el intercambiador de calor y el reactor.



Figura 4.4. Pirólisis y precalentamientos

Stream	1	11	WAT	STEAMP	GAS	2
Temperature C	400,00	108,10	25,00	120,00	25,00	450,00
Pressure bar	0,99	0,99	1,00	1,00	0,99	0,99
Mole Flow kmol/hr	1,1	3	21	,19	7,47	27,58
Mass Flow kg/hr	1.436	6,41	38	1,77	192,80	2.010,98
H2O	15,	10	38	1,77	2,52	196,55
Glucose	0,9	93	0	,00	0,00	0,93
Xylose	2,0	)7	0	,00	0,00	2,07
Arabinose	0,2	29	0	,00	0,00	0,29
Xylan	0,9	97	0	,00	0,00	0,97
Arabinan	0,1	4	0	,00	0,00	0,14
Cellulose	10,	43	0	,00	0,00	10,43
CaSO4	0,2	28	0	,00	0,00	0,28
CaPO4	0,2	28	0	,00	0,00	0,28
K2SO4	0,2	21	0	,00	0,00	0,21
SIO2	0,8	33	0	,00	0,00	0,83
Lignin	1.37	5,82	0	,00	0,00	0,00
Lignin soluble	3,0	)7	0	,00	0,00	3,07
Sugar soluble	0,2	28	0	,00	0,00	0,28

Tabla 4.7. Flujos másicos en la etapa de pirólisis

Protein	0,97	0,00	0,00	0,97
H2SO4	22,30	0,00	0,00	22,30
H3PO4	0,00	0,00	0,00	0,00
Acetic acid	0,00	0,00	0,67	98,28
Na2SO4	1,91	0,00	0,00	1,91
Methanol	0,00	0,00	4,53	58,97
CO2	0,00	0,00	52,82	58,97
CH4	0,00	0,00	53,06	58,97
CH3COONa	0,53	0,00	0,00	0,53
Guaiacol	0,00	0,00	0,01	157,24
Ethylphenol	0,00	0,00	0,00	58,97
Cresol	0,00	0,00	0,00	19,66
Catechol	0,00	0,00	0,00	58,97
Acetone	0,00	0,00	8,63	39,31
Vanillin	0,00	0,00	0,00	294,82
со	0,00	0,00	70,56	78,62
Char	0,00	0,00	0,00	786,20

Tabla 4.8. Resultados del reactor de pirólisis e intercambiadores H1 y H2

Equipment	H1	H2	PIROLISI
Temperature C	400,00	120,00	450,00
Pressure bar	0,99	1,00	0,99
Vapor Frac	0,96	1,00	1,00
Heat duty cal/s	57.224,56	66.199,56	1.188.772,45

#### 4.7.3 Eliminación de partículas sólidas

En esta sección se presenta los flujos de las corrientes que entran y salen del ciclón y los resultados obtenidos referentes al equipo.



Figura 4.5. Ciclón

Stream	2	3	CHARCOMB
Mass Flow kg/hr	2.010,98	1.230,63	780,36
H2O	196,55	196,55	0,00
Glucose	0,93	0,93	0,00
Xylose	2,07	2,07	0,00
Arabinose	0,29	0,29	0,00
Xylan	0,97	0,97	0,00
Arabinan	0,14	0,14	0,00
Cellulose	10,43	10,43	0,00
CaSO4	0,28	0,14	0,14
CaPO4	0,28	0,14	0,14
K2SO4	0,21	0,11	0,11
SIO2	0,83	0,42	0,42
Lignin	0,00	0,00	0,00
Lignin soluble	3,07	3,07	0,00
Sugar soluble	0,28	0,28	0,00
Protein	0,97	0,97	0,00
H2SO4	22,30	22,30	0,00
Acetic acid	98,28	98,28	0,00
Na2SO4	1,91	0,95	0,95
Methanol	58,97	58,97	0,00
CO2	58,97	58,97	0,00

Tabla 4.9. Flujos másicos en el ciclón

CH4	58,97	58,97	0,00
CH3COONa	0,53	0,27	0,27
Guaiacol	157,24	157,24	0,00
Ethylphenol	58,97	58,97	0,00
Cresol	19,66	19,66	0,00
Catechol	58,97	58,97	0,00
Acetone	39,31	39,31	0,00
Vanillin	294,82	294,82	0,00
СО	78,62	78,62	0,00
Char	786,20	7,86	778,34

Tabla 4.10. Resultados del ciclón

Cyclone				
Stream	2	3	CHARCOMB	
Temperature C		450,00		
Pressure bar	1,00			
Vapor Frac	1,00 1,00 0,00			
Heat duty cal/s	0,27			

# 4.7.4 Condensación

A continuación se presenta los resultados y los flujos de entrada y salida en la sección de enfriamiento de gases.



Figura 4.6. Tren de enfriamiento y purga

Stream	3	4	BIO-OIL	GAS	20
Mass Flow kg/hr	1.230,63	214,22	1.016,40	192,80	21,42
H2O	196,55	2,80	193,75	2,52	0,28
Glucose	0,93	0,00	0,93	0,00	0,00
Xylose	2,07	0,00	2,07	0,00	0,00
Arabinose	0,29	0,00	0,29	0,00	0,00
Xylan	0,97	0,00	0,97	0,00	0,00
Arabinan	0,14	0,00	0,14	0,00	0,00
Cellulose	10,43	0,00	10,43	0,00	0,00
CaSO4	0,14	0,00	0,14	0,00	0,00
CaPO4	0,14	0,00	0,14	0,00	0,00
K2SO4	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00
SIO2	0,42	0,00	0,42	0,00	0,00
Lignin soluble	3,07	0,00	3,07	0,00	0,00
Sugar soluble	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00
Protein	0,97	0,00	0,97	0,00	0,00
H2SO4	22,30	0,00	22,30	0,00	0,00
Acetic acid	98,28	0,75	97,53	0,67	0,08

Tabla 4.11. Flujos másicos de la etapa de enfriamiento

Na2SO4	0,95	0,00	0,95	0,00	0,00
Methanol	58,97	5,03	53,94	4,53	0,50
CO2	58,97	58,68	0,28	52,82	5,87
CH4	58,97	58,96	0,01	53,06	5,90
CH3COONa	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00
Guaiacol	157,24	0,01	157,23	0,01	0,00
Ethylphenol	58,97	0,00	58,96	0,00	0,00
Cresol	19,66	0,00	19,65	0,00	0,00
Catechol	58,97	0,00	58,96	0,00	0,00
Acetone	39,31	9,59	29,72	8,63	0,96
Vanillin	294,82	0,00	294,82	0,00	0,00
со	78,62	78,40	0,22	70,56	7,84
Char	7,86	0,00	7,86	0,00	0,00

Tabla 4.12. Resultados en flash y purga

Equipment	QCOOLER	PURGE
Temperature C	450,00	25,00
Pressure bar	0,99	0,99
Vapor Frac	1,00	1,00
Heat duty cal/s	-121.258,00	

#### 4.7.5 Extracción con agua

En esta sección se exponen los resultados y flujos másicos que intervienen en la extracción de sustancias no deseables usando agua como disolvente.

Las bombas que aparecen en la figura se representan como equipo de impulsión para conocer el consumo eléctrico a efectos del análisis económico que se detallará más adelante.



Figura 4.7. Extracción con agua

Stream	BIO-OIL	WATER	6	ORGANIC
Mass Flow kg/hr	1.016,40	1.008,54	1.378,53	646,41
H2O	193,75	1.008,54	1.082,07	120,23
Glucose	0,93	0,00	0,93	0,00
Xylose	2,07	0,00	2,07	0,00
Arabinose	0,29	0,00	0,29	0,00
Xylan	0,97	0,00	0,00	0,97
Arabinan	0,14	0,00	0,00	0,14
Cellulose	10,43	0,00	0,00	10,43
CaSO4	0,14	0,00	0,00	0,14
CaPO4	0,14	0,00	0,00	0,14
K2SO4	0,11	0,00	0,00	0,11
SIO2	0,42	0,00	0,00	0,42
Lignin soluble	3,07	0,00	0,00	3,07
Sugar soluble	0,28	0,00	0,00	0,28
Protein	0,97	0,00	0,00	0,97
H2SO4	22,30	0,00	22,30	0,00
Acetic acid	97,53	0,00	97,53	0,00
Na2SO4	0,95	0,00	0,00	0,95

Tabla 4.13. Flujos másicos de la extracción

Methanol	53,94	0,00	53,94	0,00
CO2	0,28	0,00	0,28	0,00
CH4	0,01	0,00	0,01	0,00
CH3COONa	0,27	0,00	0,00	0,27
Guaiacol	157,23	0,00	18,55	138,68
Ethylphenol	58,96	0,00	2,59	56,37
Cresol	19,65	0,00	0,30	19,36
Catechol	58,96	0,00	2,59	56,37
Acetone	29,72	0,00	29,72	0,00
Vanillin	294,82	0,00	65,16	229,67
СО	0,22	0,00	0,22	0,00
Char	7,86	0,00	0,00	7,86

Tabla 4.14. Resultados de los equipos Extract, P1 y P2

Equipment	EXTRACTION
Temperature C	25,00
Pressure bar	1,00
Vapor Frac	0,00
Heat duty cal/s	-49,48

Equipment	PUMP 1	PUMP 2
Brake power, W	0,33	0,37

# 4.7.6 Extracción con NaOH

En esta sección se exponen los resultados y flujos másicos que intervienen en la extracción de compuestos fenólicos usando NaOH como disolvente.



Figura 4.8. Extracción con NaOH

Stream	NAOH	ORGANIC	PHENOLS	NEUTRAL
Mass Flow kg/hr	1.597,02	646,41	1.831,43	412,00
H2O	1.533,75	120,23	1.459,68	194,30
Xylan	0,00	0,97	0,00	0,97
Arabinan	0,00	0,14	0,00	0,14
Cellulose	0,00	10,43	0,00	10,43
CaSO4	0,00	0,14	0,00	0,14
CaPO4	0,00	0,14	0,00	0,14
K2SO4	0,00	0,11	0,00	0,11
SIO2	0,00	0,42	0,00	0,42
Lignin soluble	0,00	3,07	0,00	3,07
Sugar soluble	0,00	0,28	0,00	0,28
Protein	0,00	0,97	0,00	0,97
NaOH	63,27	0,00	63,27	0,00
Na2SO4	0,00	0,95	0,00	0,95
CH3COONa	0,00	0,27	0,00	0,27
Guaiacol	0,00	138,68	110,94	27,74
Ethylphenol	0,00	56,37	45,10	11,27
Cresol	0,00	19,36	15,49	3,87

Tabla 4.15. Flujos másicos de la extracción con NaOH

Catechol	0,00	56,37	45,10	11,27
Acetone	0,00	0,00	0,00	0,00
Vanillin	0,00	229,67	91,87	137,80
Char	0,00	7,86	0,00	7,86

Tabla 4.16. Resultados de los equipos Extract 2, P4 y P8

Equipment	EXTRACTION
Temperature C	25,00
Pressure bar	0,99
Vapor Frac	0,00
Heat duty cal/s	0,11

Equipment	PUMP 4	PUMP 8
Brake power, W	0,21	0,57

#### 4.7.7. Concentración del producto

A continuación se presentan los resultados y flujos de corrientes que intervienen en la etapa de concentración de fenoles.



Figura 4.9. Concentración de fenoles

Stream	PHENOLS	WATPHASE	PHEFRACT
Mass Flow kg/hr	1.831,43	1.443,42	388,02
H2O	1.459,68	1.383,18	76,50
NaOH	63,27	0,01	63,26
Guaiacol	110,94	39,42	71,52
Ethylphenol	45,10	10,25	34,84
Cresol	15,49	4,43	11,06
Catechol	45,10	4,93	40,17
Acetone	0,00	0,00	0,00
Vanillin	91,87	1,20	90,67

Tabla 4.17. Flujos másicos durante la concentración de fenoles

Tabla 4.18. Resultados del evaporador y las bombas P6 y P7

Equipment	PHENOLS
Temperature C	117,30
Pressure bar	1,00
Vapor Frac	0,91
Heat duty cal/s	247.104,40

Equipment	PUMP 6	PUMP 7
Brake power, W	0,59	0,13

#### 4.7.8 Alimentación del char al combustor

En esta sección se presentan los flujos de las corrientes de aire y de char justo antes de su entrada al combustor. También se exponen los resultados en los equipos involucrados.



Figura 4.10. Acondicionamiento de la alimentación al combustor

Stream	AIR	CHAR	3	4
Mass Flow kg/hr	11.351,43	715,31	12.066,74	12.066,74
Mole Flow kmol/hr	393,46	68,86	462,31	462,31
O2	82,63	2,21	84,84	84,84
N2	310,83	0,00	310,83	310,83
H2	0,00	15,60	15,60	15,60
CO <sub>2</sub>	0,00	0,00	0,00	0,00
СО	0,00	0,00	0,00	0,00
H2O	0,00	0,00	0,00	0,00
С	0,00	51,05	51,05	51,05

Tabla 4.19. Flujos másicos de las corrientes de aire y char

Tabla 4.20. Resultados del intercambiador H2

Equipment	HEATER 2	
Temperature C	900,00	
Pressure bar	1,00	
Vapor Frac	0,89	
Heat duty cal/s	902.777,78	

#### 4.7.9 Combustor

A continuación de exponen los flujos de las corrientes de entrada y salida del combustor y los principales resultados obtenidos. En este equipo no se ha representado la corriente correspondiente de residuos sólidos de la combustión. Por otra parte sí se ha considerado las corrientes ficticias de calor por razones de cálculo.



Figura 4.11. Combustión de char

Stream	4	GAS
Mass Flow kg/hr	12.066,74	12.131,78
Mole Flow kmol/hr	462,31	403,47
O2	84,84	25,99
N2	310,83	310,83
H2	15,60	0,00
CO2	0,00	51,05
H2O	0,00	15,60
с	51,05	0,00

Tabla 4.21. Flujos másicos en el combustor

Equipment	COMBUSTOR
Temperature C	900,00
Pressure bar	1,00
Vapor Frac	1,00
Heat duty cal/s	-2.005.555,55

#### 4.7.10 Flujos de energía

En esta sección se presenta la distribución de energía en forma de calor entre las diferentes etapas de la planta. Se toma el calor desprendido en la etapa de combustión y se distribuye según las necesidades de cada proceso, es decir se ajusta mediante especificaciones de diseño la energía necesaria para cada etapa.



Figura 4.12. Distribución de energía

Atendiendo a las corrientes de calor finales se observa Q2 sería el calor necesario para la pirólisis; Q5 el calor necesario para la concentración de fenoles; Q9 el calor necesario en la etapa de secado de lignina; Q11, el calor necesario en el intercambiador de calor de vapor alimentado al reactor de pirólisis y Q14 el calor necesario para el precalentamiento de la lignina justo antes de su entrada en el mismo reactor.

Stream	Energy, cal/s
QCOMB	2.005.555,55
Q2	1.188.772,03
Q4	816.783,52
Q5	247.101,85
Q6	569.681,67
Q8	535.451,63
Q9	34.230,04
Q11	66.198,87
Q14	469.252,76

Tabla 4.23. Flujos de calor

# 4.7.11 Balances de materia y energía

A continuación se muestran las figuras donde vienen reflejados los balances de materia y energía de la planta de fenoles



Figura 4.13. Balance de materia



Figura 4.14. Balance de energía

# 4.8 Resultados de la simulación de la planta de furfural

A continuación se exponen los resultados finales de la simulación de la planta de furfural. Se contemplan los flujos de entrada y salida y los principales resultados de los equipos usados en cada etapa.

#### 4.8.1 Reactor y precalentamiento de la alimentación

En esta sección se presentan los flujos de las corrientes de entrada y salida del reactor e intercambiador de calor y se exponen los resultados de ambos equipos.



Figura 4.15. Reactor de furfural

Stream	19	02	ST01
Mass Flow kg/hr	738.144,76	750.096,16	11.951,39
H2O	729.911,81	742.578,96	11.951,39
Glucose	1.213,85	1.213,85	0,00
Xylose	2.451,98	735,59	0,00
Arabinose	388,43	116,53	0,00
Xylan	1,02	1,02	0,00
Arabinan	0,11	0,11	0,00
Cellulose	7,92	7,92	0,00
CaSO4	0,23	0,23	0,00
CaPO4	0,23	0,23	0,00

Tabla 4.24. Flujos de másicos en el reactor

K2SO4	279,19	279,19	0,00
SIO2	0,66	0,66	0,00
Lignin	4,04	4,04	0,00
Lignin soluble	133,52	133,52	0,00
Sugar soluble	0,25	0,25	0,00
Protein	0,73	0,73	0,00
H2SO4	2.840,41	2.840,41	0,00
Na2SO4	230,63	230,63	0,00
Furfural	133,52	1.406,05	0,00
Hydroximetylfurfural	36,42	36,42	0,00
CH3COONa	509,82	509,82	0,00

Tabla 4.25. Resultados en el reactor e intercambiador

Equipment	REACTOR H2	
Temperature C	220,00	220,00
Pressure bar	59,22	59,22
Vapor Frac	1,00	0,00
Heat duty Kcal/s	183,03	16.998,04

# 4.8.2 Expansión y separación de condensados

En esta sección se presentan los flujos de materia en la etapa de expansión una vez formado el furfural y los resultados obtenidos en el intercambiador y separador.



Figura 4.16. Expansión y separación de condensados

Stream	5	6	COND
Mass Flow kg/hr	750.096,16	735.734,16	14.361,99
H2O	742.578,96	728.216,97	14.361,99
Glucose	1.213,85	1.213,85	0,00
Xylose	735,59	735,59	0,00
Arabinose	116,53	116,53	0,00
Xylan	1,02	1,02	0,00
Arabinan	0,11	0,11	0,00
Cellulose	7,92	7,92	0,00
CaSO4	0,23	0,23	0,00
CaPO4	0,23	0,23	0,00
K2SO4	279,19	279,19	0,00
SIO2	0,66	0,66	0,00
Lignin	4,04	4,04	0,00
Lignin soluble	133,52	133,52	0,00
Sugar soluble	0,25	0,25	0,00
Protein	0,73	0,73	0,00
H2SO4	2.840,41	2.840,41	0,00
H3PO4	0,00	0,00	0,00

Tabla 4.26. Flujos másicos durante la expansión

Tabla 4.27. Resultados en equipos en la etapa de expansión

Equipment	H3	SEPCOND
Temperature C	60,00	60,00
Pressure bar	1,00	1,00
Vapor Frac	0,00	0,00
Heat duty cal/s	-40.061.742,00	-4,09

# 4.8.3 Extracción con tolueno

A continuación se presentan tanto los flujos de materia que entran y salen durante la extracción de furfural con tolueno como los resultados obtenidos en la extracción.



Figura 4.17. Extracción con tolueno

Stream	6	TOLUENE+REC	WASTE	8	ST02
Mass Flow kg/hr	735.734,16	5.746,12	746.394,40	7.037,27	11.951,39
H2O	728.216,97	0,00	740.168,36	0,00	11.951,39
Glucose	1.213,85	0,00	1.213,85	0,00	0,00
Xylose	735,59	0,00	735,59	0,00	0,00
Arabinose	116,53	0,00	116,53	0,00	0,00
Xylan	1,02	0,00	1,02	0,00	0,00
Arabinan	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00
Cellulose	7,92	0,00	7,92	0,00	0,00
CaSO4	0,23	0,00	0,23	0,00	0,00
CaPO4	0,23	0,00	0,23	0,00	0,00
K2SO4	279,19	0,00	279,19	0,00	0,00
SIO2	0,66	0,00	0,66	0,00	0,00
Lignin	4,04	0,00	4,04	0,00	0,00

#### Tabla 4.28. Flujos másicos durante la extracción

Lignin soluble	133,52	0,00	133,52	0,00	0,00
Sugar soluble	0,25	0,00	0,25	0,00	0,00
Protein	0,73	0,00	0,73	0,00	0,00
H2SO4	2.840,41	0,00	2.840,41	0,00	0,00
Na2SO4	230,63	0,00	230,63	0,00	0,00
Furfural	1.406,05	1,41	0,00	1.407,45	0,00
Hydroximetylfurfural	36,42	0,00	36,42	0,00	0,00
CH3COONa	509,82	0,00	509,82	0,00	0,00
Toluene	0,00	5.744,71	114,89	5.629,81	0,00

Tabla 4.29. Resultados en la etapa de extracción

Equipment	EXTRACT
Temperature C	60,00
Pressure bar	1,00
Vapor Frac	0,00
Heat duty cal/s	-165.496,32

#### 4.8.4 Alimentación de tolueno

En esta sección se observan los flujos de tolueno fresco y recirculado que se unen en una misma corriente y se precalienta para entrar directo a la extracción



Figura 4.18. Alimentación de tolueno

Stream	9	TOLUENE	10	7
Mass Flow kg/hr	5.625,59	120,52	5.746,12	5.746,12
Furfural	1,41	0,00	1,41	1,41
Toluene	5.624,18	120,52	5.744,71	5.744,71

Tabla 4.30. Flujos másicos de tolueno

Tabla 4.31. Resultados en MX2 y H4

Equipment	MX2	H4
Temperature C	57,20	58,00
Pressure bar	0,99	0,99
Vapor Frac	0,00	0,00
Heat duty cal/s		529,05

#### 4.8.5 Filtración

En esta sección se presentan los flujos de entrada y salida durante la eliminación de partículas sólidas.



Figura 4.19. Filtración

Stream	WASTE	LIQUID	SOLIDOS	11	13
Mass Flow kg/hr	746.394,40	668.991,94	77.402,47	602.092,74	66.899,19
H2O	740.168,36	666.151,53	74.016,84	599.536,37	66.615,15
Glucose	1.213,85	0,00	1.213,85	0,00	0,00
Xylose	735,59	0,00	735,59	0,00	0,00
Arabinose	116,53	0,00	116,53	0,00	0,00
Xylan	1,02	0,00	1,02	0,00	0,00
Arabinan	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00
Cellulose	7,92	0,00	7,92	0,00	0,00
CaSO4	0,23	0,00	0,23	0,00	0,00
CaPO4	0,23	0,00	0,23	0,00	0,00
K2SO4	279,19	0,00	279,19	0,00	0,00
SIO2	0,66	0,00	0,66	0,00	0,00
Lignin	4,04	0,00	4,04	0,00	0,00
Lignin soluble	133,52	0,00	133,52	0,00	0,00
Sugar soluble	0,25	0,00	0,25	0,00	0,00
Protein	0,73	0,00	0,73	0,00	0,00
H2SO4	2.840,41	2.840,41	0,00	2.556,37	284,04
Na2SO4	230,63	0,00	230,63	0,00	0,00
Hydroximetylfurfural	36,42	0,00	36,42	0,00	0,00
CH3COONa	509,82	0,00	509,82	0,00	0,00
Toluene	114,89	0,00	114,89	0,00	0,00

#### Tabla 4.32. Flujos másicos en la filtración

Equipment	FILTER
Temperature C	61,70
Pressure bar	0,99
Vapor Frac	0,00
Heat duty cal/s	-112,02

Tabla 4.33. Resultados del filtro

#### 4.8.6 Destilación

En esta sección se presenta los resultados y flujos que intervienen en la torre de destilación.



Figura 4.20. Torre de destilación

Tabla 4.34.	Flujos	másicos	en la	destilación
-------------	--------	---------	-------	-------------

Stream	8	FURF+CON	TOLUEREC	9
Mass Flow kg/hr	7.037,27	1.411,68	5.625,59	5.625,59
Furfural	1.407,45	1.406,05	1,41	1,41
Toluene	5.629,81	5,63	5.624,18	5.624,18

Equipment	Distillation tower
Distillate temperatura °C	110,68
Bottom temperatura °C	160,51
Pressure bar	0,99
Number stages	38
Reboiler heating cal/s	260004,5
Condenser cooling cal/s	208520,55

 Tabla 4.35.
 Resultados de la torre de destilación e intercambiador

Equipment	HEATER 5
Temperature C	58,00
Pressure bar	1,00
Vapor Frac	0,00
Heat duty cal/s	-39.052,70

#### 4.8.7 Dilución del ácido sulfúrico

En esta sección se presentan las corrientes de proceso utilizadas para diluir el ácido sulfúrico hasta un 2% tal como se muestra en la figura 4.21.



Figura 4.21. Alimentación y dilución del ácido sulfúrico

Tabla 4.36.	Flujos	másicos	durante	la	dilución
-------------	--------	---------	---------	----	----------

Stream	H2SO4	COND	4	11	12
Temperature C	20,00	60,00	59,70	61,70	61,60
Pressure atm	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99
Mass Flow kg/hr	289,84	14.361,99	14.651,83	602.092,74	616.744,57
H2O	5,80	14.361,99	14.367,79	599.536,37	613.904,16

H2SO4	284,04	0,00	284,04	2.556,37	2.840,41
-------	--------	------	--------	----------	----------

# 4.8.8 Acondicionamiento de la alimentación de azúcares y de la solución de ácido

En esta sección se muestran las operaciones a las que son sometidas ambas alimentaciones antes de la entrada al reactor. Básicamente se precalientan y se impulsan para alcanzar las condiciones deseadas en el reactor.



Figura 4.22. Acondicionamiento de la alimentación de azúcares

Stream	12	15	XYLOSOU	16	17	18
Mass Flow kg/hr	616.744,57	616.744,57	121.400,19	616.744,57	121.400,19	738.144,76
H2O	613.904,16	613.904,16	116.007,64	613.904,16	116.007,64	729.911,81
Glucose	0,00	0,00	1.213,85	0,00	1.213,85	1.213,85
Xylose	0,00	0,00	2.451,98	0,00	2.451,98	2.451,98
Arabinose	0,00	0,00	388,43	0,00	388,43	388,43
Xylan	0,00	0,00	1,02	0,00	1,02	1,02
Arabinan	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,11
Cellulose	0,00	0,00	7,92	0,00	7,92	7,92
CaSO4	0,00	0,00	0,23	0,00	0,23	0,23
CaPO4	0,00	0,00	0,23	0,00	0,23	0,23
K2SO4	0,00	0,00	279,19	0,00	279,19	279,19
SIO2	0,00	0,00	0,66	0,00	0,66	0,66
Lignin	0,00	0,00	4,04	0,00	4,04	4,04
Lignin soluble	0,00	0,00	133,52	0,00	133,52	133,52
Sugar soluble	0,00	0,00	0,25	0,00	0,25	0,25
Protein	0,00	0,00	0,73	0,00	0,73	0,73

Tabla 4.37. Flujos másicos de alimentación al reactor

H2SO4	2.840,41	2.840,41	0,00	2.840,41	0,00	2.840,41
Na2SO4	0,00	0,00	230,63	0,00	230,63	230,63
Furfural	0,00	0,00	133,52	0,00	133,52	133,52
Hydroximetylfurfural	0,00	0,00	36,42	0,00	36,42	36,42
CH3COONa	0,00	0,00	509,82	0,00	509,82	509,82

Tabla 4.38. Resultados en intercambiador y bombas

Equipment	HEATER 1
Temperature C	180,00
Pressure bar	9,87
Vapor Frac	0,00
Heat duty Kcal/s	23.019,89

Equipment	PUMP 1	PUMP 2
Brake power, kW	1.034,13	197,49

# 4.8.9 Balances de materia y energía

A continuación se muestran las figuras donde vienen reflejados los balances de materia y energía de la planta de furfural.



Figura 4.23. Balance de materia



Figura 4.24. Balance de energía