

III Trimestre 2021

Indicador Sintético de Economías Regionales (ISER)

Diciembre 2021



Ministerio de Economía
Argentina

Secretaría de
Política Económica

Subsecretaría de
Programación Regional y Sectorial

Ministro de Economía

Martín Maximiliano Guzmán

Secretario de Política Económica

Fernando Morra

Subsecretario de Programación Regional y Sectorial

Agustín Lódola

Director Nacional de Estudios Regionales y Cadenas de Valor Sectoriales

Ernesto Mattos

Directora de Información y Análisis de las Cadenas de Valor Sectoriales

Florencia Kohon

Directora de Información y Análisis Regional

Luciana Storti

Equipo de trabajo

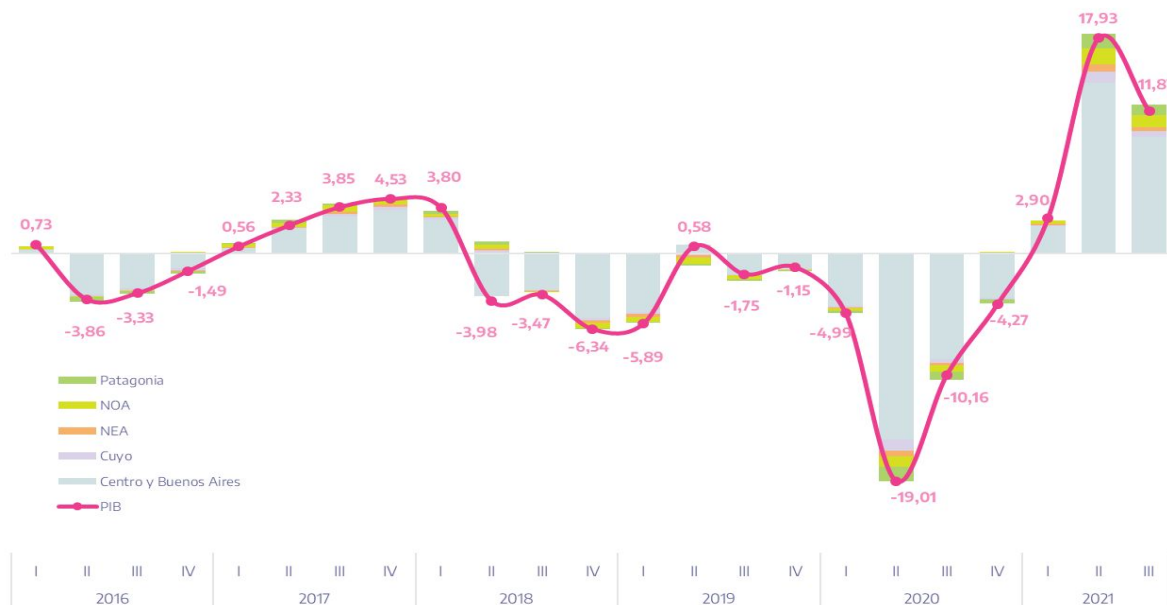
Facundo Martín, María Eugenia de Zavaleta, Pablo Anino, Lucía Canitrot, Viviana Carreras y Joaquín Claros.

Correo de contacto: ssprys@mecon.gov.ar

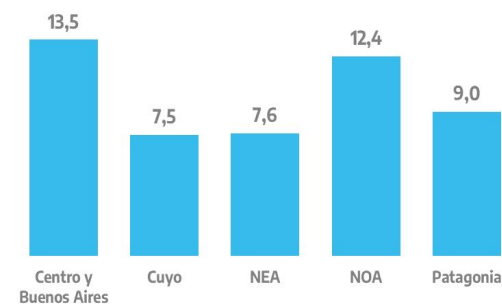
- ❖ El **Indicador Sintético de Economías Regionales (ISER)** exhibió para el **III T 2021** un **crecimiento del 12,4% interanual, la tercera variación positiva después de seis trimestres de caídas consecutivas**.
- ❖ Si bien se registra una desaceleración del crecimiento, cabe aclarar que en el III T 2021 la comparación interanual se realiza en relación al trimestre de 2020 donde comenzó a experimentarse la recuperación de la actividad económica luego del período de mayores restricciones sanitarias producto del COVID.
- ❖ El comportamiento positivo se registró en toda las regiones con una destacada evolución de **Centro y Buenos Aires, NOA y Patagonia**. En una menor proporción, crecieron **NEA y Cuyo**.
- ❖ En el III T 2021 el **empleo registrado en el sector privado aceleró el ritmo de crecimiento** interanual y exhibió números positivos por segundo trimestre consecutivo: **NEA, Patagonia, NOA y Cuyo** crecieron por encima del promedio nacional. No obstante, **todavía no se recuperó el nivel de empleo registrado de tiempos pre-COVID**. Es de destacar que las **políticas nacionales contracíclicas** contribuyeron a **limitar la destrucción de empleo formal** en la fase de mayores restricciones.
- ❖ En **el tercer trimestre**, la **actividad industrial** exhibió **números positivos** en la mayoría de las categorías. Así se consolidó una reactivación que se observa desde finales de 2020. De esta forma, **supera los niveles pre-COVID**. Por su parte, varias de las principales **actividades agroindustriales regionales** presentaron **tasas de crecimiento positivas (soja, leche, yerba mate, pesca)**. La recuperación se evidencia en el desenvolvimiento de las **exportaciones**, que crecen a un ritmo elevado que permitirá un **superávit comercial récord** en muchos años. El avance de las exportaciones se manifiesta de manera desigual según las regiones: se destacan NEA y Centro y Buenos Aires con alzas por encima del promedio.
- ❖ La recuperación también se evidencia en el **incremento de las ventas de combustibles** en todas las regiones, aunque en menor proporción que en el II T 2021. En el mismo sentido, evolucionaron la distribución de **gas y energía eléctrica**. Cabe destacar que la demanda de gas se incrementó en mayor medida con destino a Centrales Eléctricas seguido por GNC, mientras que en la demanda de energía eléctrica el sector industrial mostró mayor crecimiento que el segmento comercial.
- ❖ Los **Recursos de Origen Nacional (RON)** transferidos a las provincias, en términos reales, exhibieron números positivos en todas las regiones, no obstante registraron cierta desaceleración del crecimiento.

Indicador Sintético de Economías Regionales (ISER) y Producto Interno Bruto (PIB)

Contribución regional a la variación del nivel de actividad económica nacional



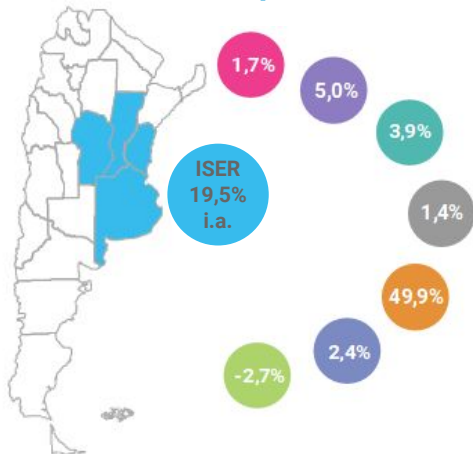
Variación interanual III Trim. 2021



Participación del PBG regional en el PBI III Trim. 2021

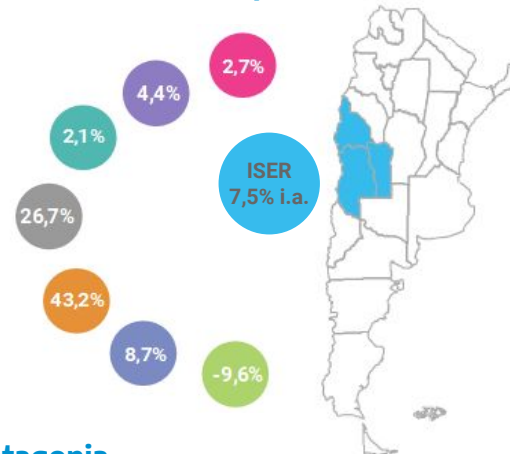
Región	Participación (%)
Centro	71,9%
Patagonia	9,3%
NOA	8,0%
Cuyo	5,9%
NEA	4,9%

Centro y Buenos Aires

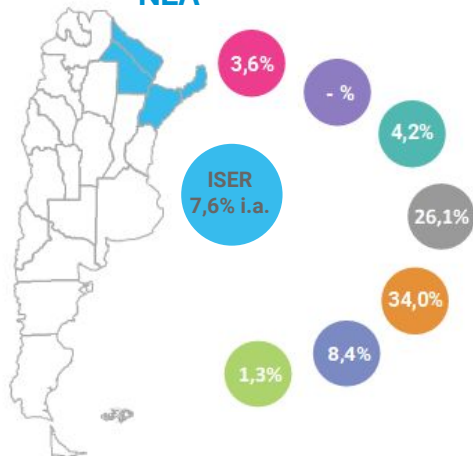


Indicadores seleccionados	Total Nacional
Empleo registrado del sector privado (variación i.a. al III T 2021)	2,1%
Distribución de gas (variación i.a. al III T 2021)	5,6%
Distribución de energía eléctrica (variación i.a. al III T 2021)	4,5%
Venta de combustibles - Gas oil (variación i.a. al III T 2021)	11,6%
Venta de combustibles - Nafta (variación i.a. al III T 2021)	48,0%
Recursos de Origen Nacional (RON) (variación i.a. al III T 2021 en términos reales)	5,7%
Depósitos (variación i.a. al III T 2021 en términos reales)	-3,0%

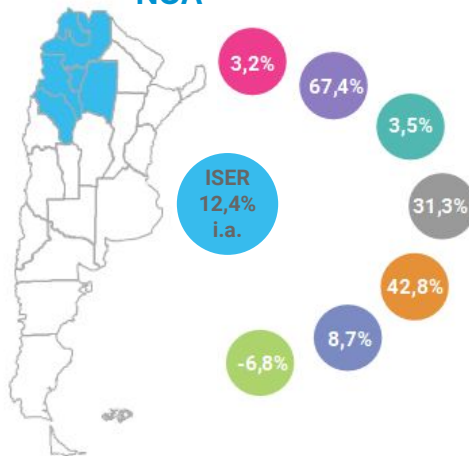
Cuyo



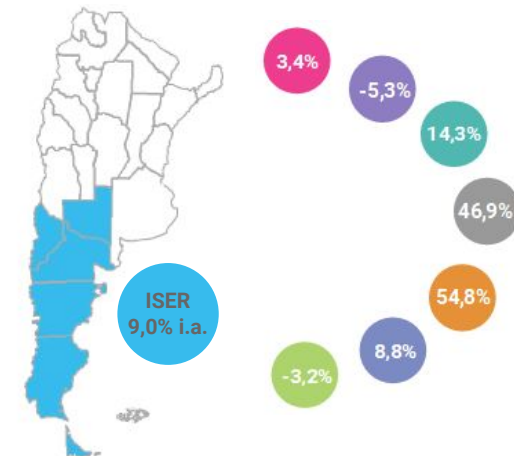
NEA



NOA

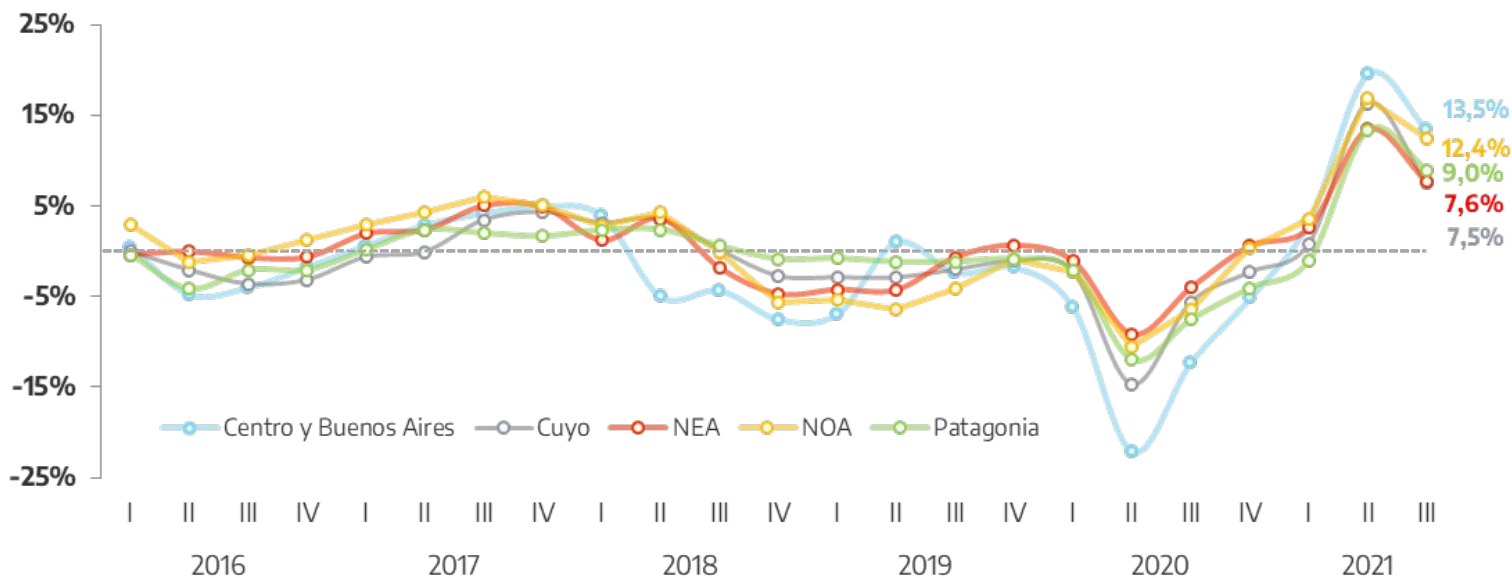


Patagonia



Fuente: SSPRyS con base en datos de CEPAL, INDEC, MTEySS, MAGyP, BCRA, ENARGAS, CAMMESA, ADEFA, Cámara Argentina del Acero, DNAP, Secretaría de Energía, IDR-SFRN-WAPA-FUNBAPA/SENASA, CAA/IPAAT, BCM, INV e INYM.

Evolución comparativa del crecimiento interanual por región

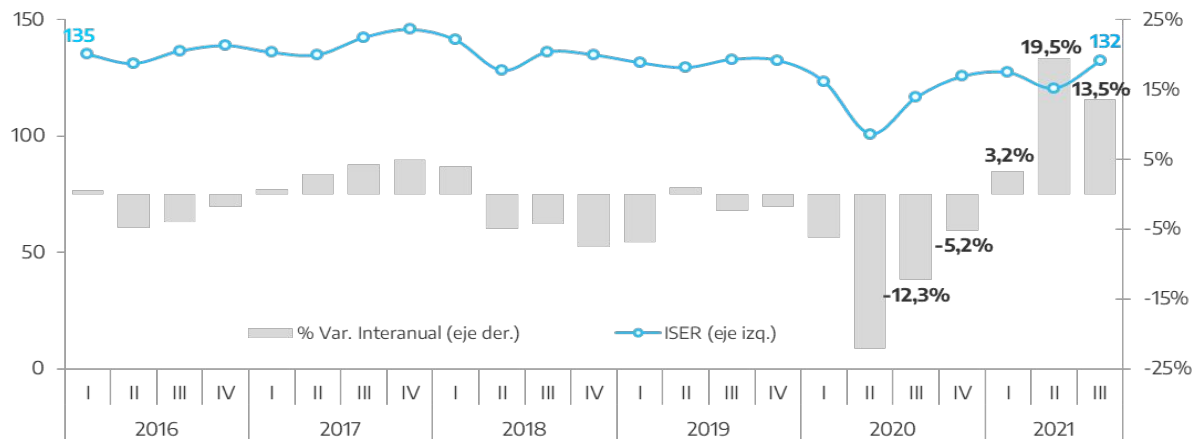


- ❖ La región **Centro y Buenos Aires** exhibió el crecimiento más alto del ISER durante el III T 2021 (13,5%). Le siguieron **NOA** (12,4%), **Patagonia** (9,0%), el **NEA** (7,6%), y **Cuyo** (7,5%).
- ❖ La desaceleración del crecimiento en el III T 2021 puede vincularse a que la mayor recuperación económica se verificó en el II T 2021 en comparación con la importante caída que sufrieron todas las regiones en el II T 2020, período de mayores restricciones sanitarias producto del COVID, que se prolongó en el III T 2020.

Fuente: SSPPyS con base en datos de CEPAL, INDEC, MTEySS, MAGyP, BCRA, ENARGAS, CAMMESA, ADEFA, Cámara Argentina del Acero, DNAP, Secretaría de Energía, IDR-SFRN-WAPA-FUNBAPA/SENASA, CAA/IPAAT, BCM, INV e INYM.

Centro y Buenos Aires

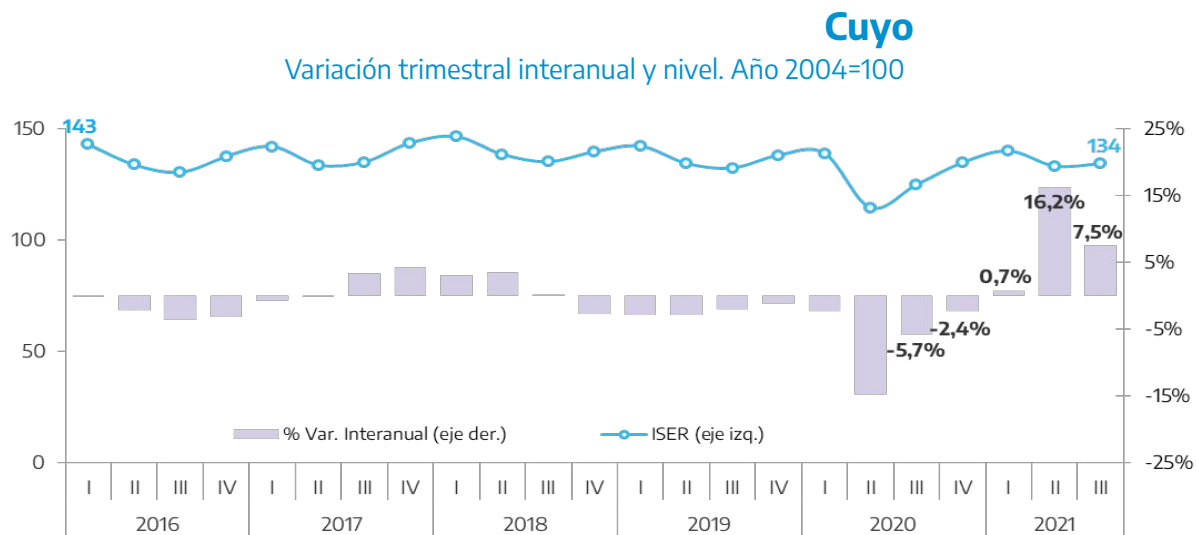
Variación trimestral interanual y nivel. Año 2004=100



Principales 5 variables	Variación interanual III trim 2021
Distribución de Energía Eléctrica	3,9%
Venta de Combustibles - Nafta	49,9%
Venta de Combustible - Gas Oil	1,4%
Producción Nac. de Acero Crudo	26,1%
Producción Automotores	65,4%

- ❖ El **ISER Centro y Buenos Aires** registró en el III T 2021 un **crecimiento del 13,5% i.a.**, continuando con el sendero de recuperación luego de tres trimestres de crecimiento interanual. En consonancia con esa recuperación, en el III T 2021 **el empleo registrado creció 1,7% i.a.**
- ❖ **La recuperación de la actividad se explica, principalmente, por la reactivación** de las principales actividades industriales: **automóviles, producción de acero y, en menor medida, sustancias químicas** y la suba de algunos **sectores agroindustriales** como la producción de **aceite de soja y leche**. Las **exportaciones** mostraron un **alza del 42,5% en el acumulado al tercer trimestre del año**, impulsadas por los complejos oleaginoso, cerealero y automotriz.
- ❖ Por otro lado, se registraron **subas interanuales en las ventas de combustibles**, más pronunciada en **nafta (49,9%)** que en **gasoil (1,4%)**. **La distribución de gas creció 5,0%** impulsada principalmente por la **mayor demanda del sector GNC y Centrales Eléctricas**, y **la distribución de energía eléctrica se incrementó un 3,9%**, traccionada en **mayor medida por el crecimiento de la demanda industrial**.
- ❖ Un dato relevante es que **la región recibió el 45,7% de RON**, mostrando un **incremento del 2,4% i.a. en términos reales**. Por último, los depósitos fueron 2,7% inferiores en relación con III T 2020, también en términos reales.

Fuentes: SSPRyS con base en datos de CEPAL, INDEC, MTEySS, MAGyP, BCRA, ENARGAS, CAMMESA, ADEFA, Cámara Argentina del Acero, DNAP y Secretaría de Energía.



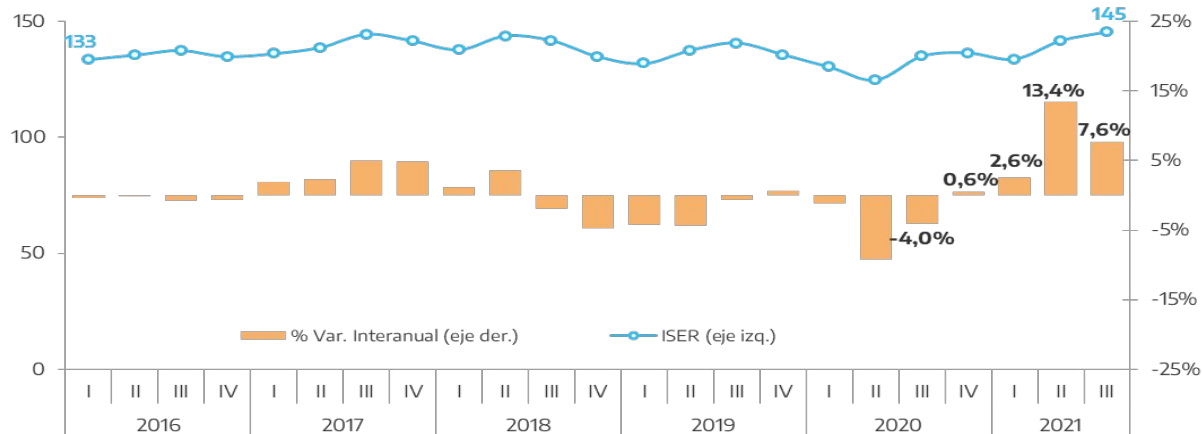
Principales 5 variables	Variación interanual III trim 2021
Venta de Combustible - Nafta	43,2%
Venta de Combustible - Gas Oil	26,7%
Empleo Registrado del Sector Privado	2,7%
Recursos de Origen Nacional	8,7%
Distribución de Gas Natural	4,4%

- ❖ La región **Cuyo** exhibió un **crecimiento de la actividad del 7,5 % i.a. en el III T 2021**, registrando un aumento por tercer trimestre consecutivo. En paralelo, se observó un **incremento del empleo registrado del 2,7% i.a.**, una tasa más alta que en el trimestre previo.
- ❖ En el desempeño regional se destaca la **mayor refinación de petróleo, pese a que exhibió una baja en la extracción**. En sintonía con la recuperación, **las exportaciones crecieron 12,6%**: se destaca el aumento en los complejos vitivinícola (que presenta un escenario externo favorable) y cerealero (este último, de importancia destacada en San Luis).
- ❖ **La distribución de energía eléctrica aumentó 2,1%** en la comparación interanual, destacándose la **mayor demanda de parte de industrias y comercios**. En la distribución de gas (**4,4% i.a.**) se observa un **mayor consumo de comercios y centrales eléctricas**. Por su parte, **las ventas de combustibles mostraron alzas (43,2% i.a., la nafta, y 26,7% i.a., el gas oil)**.
- ❖ Los **Recursos de Origen Nacional** de las provincias que integran la región **crecieron 8,7% y representaron el 9,4% de las transferencias del Estado Nacional** al conjunto de las provincias. Los depósitos mostraron una caída, en términos reales, del 10% con relación al III T 2020.

Fuente: SSPRyS con base en datos de CEPAL, INDEC, MTEySS, BCRA, ENARGAS, CAMMESA, DNAP, Secretaría de Energía, IDR-SFRN-WAPA-FUNBAPA/SENASA, BCM e INV.

NEA

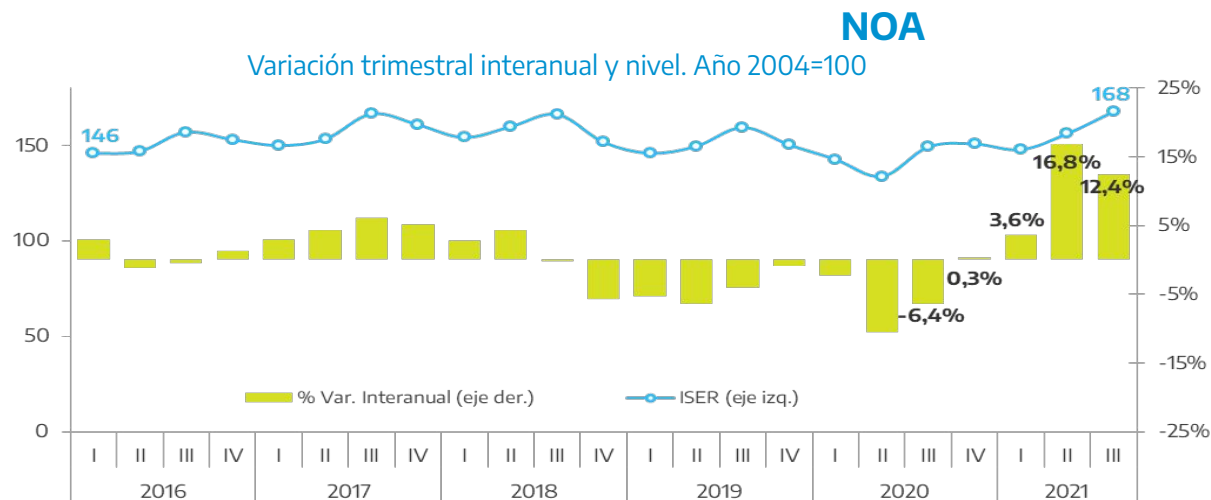
Variación trimestral interanual y nivel. Año 2004=100



Principales 5 variables	Variación interanual III trim 2021
Venta de Combustible - Gas Oil	26,1%
Venta de Combustible - Nafta	34,0%
Empleo Registrado del Sector Privado	3,6%
Recursos de Origen Nacional	8,4%
IPI - Productos Textiles	17,2%

- ❖ En el **NEA**, el ISER **creció 7,6% i.a.** en el **III T 2021**. Es así que se consolida la recuperación que exhibió desde el IV T 2020, **luego de varios trimestres en terreno negativo**. La recuperación se expresó en el alza del **empleo registrado** que se ubicó en el **3,6% i.a.**
- ❖ El **crecimiento regional se puede vincular** a la expansión de las **producciones agroindustriales**: principalmente, por el alza en yerba mate y forestal; y, en menor medida, por las cosechas de algodón y soja. La **industria textil** también exhibió números interanuales positivos. En el acumulado hasta el III T 2021, las **exportaciones** exhibieron una **recuperación notable (+89,9%) impulsadas** por los complejos **forestal, cerealero y tealero**.
- ❖ El aumento en las **ventas de combustibles** se desaceleró en relación al segundo trimestre, no obstante registró números elevados: crecieron 26,1% en **gas oil** y 34,0% en **naftas**. La **distribución de energía eléctrica mostró un alza de 4,2%**, impulsada por la demanda comercial e industrial, mientras se mantiene constante la residencial.
- ❖ Por otro lado, **los depósitos** en términos reales crecieron 1,3% durante el III T 2021 en comparación con el III T 2020.
- ❖ En el III T 2021, **la región recibió el 15,1% de los RON**, los cuales se incrementaron 8,4% en términos reales.

Fuente: SSPPrYS con base en datos de CEPAL, INDEC, MTEySS, MAGyP, BCRA, CAMMESA, DNAP, Secretaría de Energía e INYM.



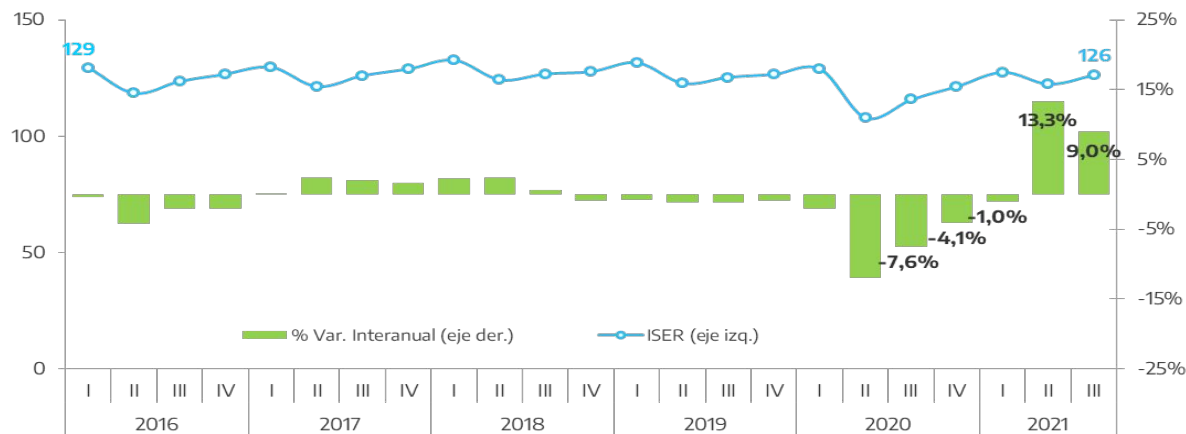
Principales 5 variables	Variación interanual III trim 2021
Venta de Combustible - Nafta	42,8%
Venta de Combustible - Gas Oil	31,3%
Recursos de Origen Nacional	8,7%
Distribución de Gas Natural	67,4%
Distribución de Energía Eléctrica	3,5%

- ❖ La región **NOA** mostró un **alza de 12,4% i.a.** en el **III T 2021**, exhibiendo con ello su **cuarta variación positiva**. La recuperación se expresó en el **empleo registrado** del sector privado que **registró un alza de 3,2% i.a.**, lo cual implica el segundo trimestre consecutivo en terreno positivo.
- ❖ El comportamiento de la actividad productiva, en parte, se explica por las **actividades agroindustriales** como las **producciones de soja y algodón**, cuyos niveles se ubicaron levemente por encima del año previo. En la industria, se registró un fuerte impulso de **productos textiles** y en la **automotriz**. En sentido contrario, la **producción de azúcar** expuso retroceso. En el acumulado hasta el III T 2021, las **exportaciones** mostraron un **crecimiento de 20,8%**, una proporción algo menor que el crecimiento nacional. **En la región, los complejos cerealero, minero, oleaginoso y automotriz** registraron los principales aportes al alza de las ventas externas.
- ❖ Las ventas de combustibles exhibieron tasas de variación más altas que en el trimestre previo: en **naftas** **crecieron 42,8%** y en **gas oil 31,3%**. Por otro lado, la **distribución de gas** se desaceleró, no obstante registró un crecimiento de **67,4%** gracias al impulso de la **demanda de centrales eléctricas, comercial y, en mucha menor medida, industrial**; por su parte, la demanda residencial retrocedió. La **distribución de energía eléctrica** también se **desaceleró** y expuso un **alza de 3,5%**, principalmente, **por mayor demanda industrial y, en menor proporción, comercial**; por su parte, la demanda residencial retrocedió.
- ❖ Los **depósitos**, en términos reales, **retrocedieron 6,8% i.a.** Por último, **la región recibió el 19,4% de los RON**, los cuales **aumentaron 8,7% i.a.** en términos reales durante el III T 2021.

Fuente: SSPryS con base en datos de CEPAL, INDEC, MTEySS, MAGyP, BCRA, ENARGAS, CAMMESA, DNAP, Secretaría de Energía, CAA/IPAAT, BCM e INV.

Patagonia

Variación trimestral interanual y nivel. Año 2004=100



Principales 5 variables	Variación interanual III trim 2021
Venta de Combustible - Gas Oil	46,9%
Venta de Combustibles - Nafta	54,8%
Recursos de Origen Nacional	8,8%
Empleo Registrado del Sector Privado	3,4%
Distribución de Energía Eléctrica	14,3%

- ❖ En la región **Patagonia** el **ISER** exhibió un crecimiento **del 9,0%** i.a. en el **III T 2021**, registrando su segunda variación positiva. De este modo, alcanza niveles cercanos a los de la pre-COVID. El **empleo registrado** del sector privado también experimentó un incremento, en este caso del **3,4%** i.a.
- ❖ El desempeño de la región se asocia con la **mayor** extracción de **petróleo** y su **refinación**; al **crecimiento** en la producción de **aluminio**; y en la actividad pesquera. La actividad **frutícola**, en cambio, experimentó un **retroceso**. Las **exportaciones** regionales acompañaron la recuperación, con una suba del **20,7%** i.a. en el acumulado al III T 2021, impulsadas por los complejos hidrocarburífero, minero, pesquero y cerealero.
- ❖ Las **ventas de combustibles** expusieron resultados positivos: **suba de 54,8% i.a. en nafta**, mientras que el **gasoil** muestra un **incremento del 46,9%**. En el caso de la **distribución de energía eléctrica** la **suba fue de 14,3%**, motivado principalmente por la suba en la demanda industrial. En cambio, la **distribución de gas** mostró una caída **de 5,3%**, impulsada en mayor medida por la caída de los sectores residencial e industrial.
- ❖ La región **recibió el 10,4% de los RON**, los cuales crecieron 8,8% i.a. en términos reales. Por su parte, los **depósitos**, también en términos reales, **retrocedieron 3,2%**.

Fuente: SSPRyS con base en datos de CEPAL, INDEC, MTEySS, MAGyP, BCRA, ENARGAS, CAMMESA, DNAP, Secretaría de Energía y IDR-SFRN-WAPA-FUNBAPA/SENASA.

Anexo

¿Cómo se construye?

Se utilizan **variables explicativas** de la evolución de la actividad regional:

- Producción: específicas de cada región
- Demanda: ventas y consumo de servicios públicos
- Empleo registrado del sector privado
- Recursos Tributarios de Origen Nacional (RON)
- Financieras: depósitos

El **ISER** incorpora la serie de **Producto Bruto Geográfico (PBG)** por provincia elaborada por la **CEPAL** para el período **2004-2018**. Esa información permite agregar los **PBG de cada región**.

A partir de esa serie de PBG regional se realiza un procedimiento de **trimestralización**, utilizando una serie trimestral de empleo registrado del sector privado como indicador.

En el paso siguiente se realiza la **correlación** del **PBG regional** con las **variables explicativas** mediante el análisis de componentes principales (PCA).

Los resultados finales se obtienen mediante un **modelo econométrico** en el que las **variables** mencionadas se utilizan como **explicativas** y el **PBG** de cada región es la variable explicada.

El Indicador Sintético de Economías Regionales (ISER) es un indicador de la evolución de la actividad económica regional a precios constantes, con frecuencia trimestral, elaborado para cada una de las cinco regiones argentinas con las que trabaja habitualmente la Subsecretaría de Programación Regional y Sectorial: Centro y Buenos Aires; Cuyo; Noreste (NEA); Noroeste (NOA); y Patagonia.

En su elaboración se utilizan datos de producción (específicos de cada región) así como de otras dimensiones económicas que reflejan la evolución de la actividad, como indicadores de demanda (ventas, consumo de servicios públicos), empleo registrado y los Recursos de Origen Nacional (RON).

Los resultados finales se obtienen mediante un modelo econométrico en el que las variables mencionadas se utilizan como explicativas y el Producto Bruto Geográfico (PBG) de cada región es la variable explicada.

Fuentes de información

Se dispone de las series anuales de PBG para todas las regiones para el período 2004-2018. A partir de ellas se realiza el procedimiento de trimestralización usando el Método Denton con la serie trimestral de empleo registrado del sector privado como Indicador.

Este procedimiento mantiene los promedios anuales, estimando una evolución trimestral del PBG usando las variaciones cíclicas y estacionales del indicador de empleo registrado.

A partir de esa estimación trimestral de la actividad regional se realiza la correlación con los componentes principales resultantes del procedimiento

de reducción de variabilidad en las categorías explicativas. Dicho método permite identificar la consistencia y robustez de las variables seleccionadas¹.

Metodología utilizada

El ISER se elabora mediante el análisis de componentes principales (PCA), que es un procedimiento estadístico utilizado para resumir información (reducción de la dimensionalidad del problema). Los autovectores que resultan de la auto-descomposición de la matriz de correlación de las variables explicativas representan un conjunto de series artificiales (ortogonales) de combinaciones lineales de las variables originales que contienen la variabilidad total.

En adición a la metodología de componentes principales² y reducción de los datos, los auto-vectores resultantes de la auto-descomposición permite inspeccionar y conocer con mayor profundidad la estructura de las variables explicativas consideradas para la elaboración del indicador de actividad regional.

El procedimiento permite reducir la cantidad de variables explicativas y eliminar información redundante a la hora de construir el indicador de actividad regional. Esto significa que todas las variables explicativas de la actividad económica son reemplazadas por un conjunto de series de combinaciones lineales (ortogonales) de las variables originales que contienen la gran mayoría de la información original. La ventaja principal reside en el hecho de eliminar toda la información redundante producto de la alta correlación existente entre las variables explicativas para cada región considerada.

(1) Las variables incluidas en la estimación y a utilizarse para estimar trimestralmente el ISER se detallan al final de este Anexo Metodológico. (2) La metodología de componentes principales se inicia con trabajos de Pearson (1901) y Hotelling (1933). Para una introducción al procedimiento ver Rabe-Hesketh y Everitt (2007) o Belle, Fisher, Heagerty y Lumley (2004).

El objetivo principal del procedimiento PCA consiste en elaborar combinaciones lineales de las variables relevantes de la situación a analizar que tenga variabilidad máxima. El primer componente principal tiene la mayor variabilidad. Asimismo el segundo componente principal tiene la mayor variabilidad entre todas las combinaciones lineales y la misma está incorrelacionada con el primer componente principal. Y así sucesivamente con el resto de los componentes hasta alcanzar la variabilidad total⁽¹⁾.

En este sentido, el último componente principal comprende la menor variabilidad entre todas las combinaciones lineales de las variables relevantes del problema. Nótese que el concepto de variabilidad es sinónimo de “información”. Todos los componentes principales tomados en conjunto contienen exactamente la misma variabilidad o información que las variables explicativas originales del problema.

No obstante ello, la información más importante y relevante de las variables explicativas del problema para la elaboración del ISER está particionada entre los componentes principales bajo el siguiente formato: los componentes son ortogonales, los primeros componentes de la auto-descomposición contienen mayor información que los últimos componentes. PCA no es más que una transformación lineal de las variables explicativas del problema.

Finalmente, la ventaja del procedimiento de componentes principales es la no asunción de un modelo estadístico subyacente para producir la reducción de la información. Asimismo, el procedimiento depende directamente de la escala de las variables (unidad de medida) y, por

tanto, los componente principales que resultan de la matriz de correlación son diferentes de los componentes principales que resulta de la matriz de covarianzas.

Las variables explicativas consideradas para la elaboración del IRAE no están expresadas en unidades conmensurables por lo que la autodescomposición se aplica sobre la matriz de correlación.

Se agradecen los aportes realizados para la elaboración del Indicador Sintético de Economía Regional (ISER) por la Dirección Nacional de Modelos y Proyecciones de la Subsecretaría de Programación Macroeconómica, eximiéndose de cualquier responsabilidad sobre los contenidos del informe.

(1) La variabilidad total permite construir un resultado que se caracteriza por despejar los elementos con menor significatividad explicativa. Cabe destacar que la construcción de estimaciones de la actividad regional por el método PCA, se trata de un ejercicio econométrico que se desprende de datos físicos y relevamientos estadísticos. De esta forma, pueden surgir diferencias si se comparan los resultados del ISER con los datos agregados que publica trimestralmente el INDEC; sobre todo en períodos puntuales; sin embargo, en toda la serie histórica el ISER acompaña el desempeño tendencial del PBI.

Centro y Buenos Aires

Variable	Unidad de medida	Fuente
Cultivo de Soja	Millones de toneladas	MAGyP
Depósitos	Miles de pesos	BCRA
Distribución de Gas Natural	Miles de m3	ENARGAS
Distribución Energía Eléctrica	GWh	CAMMESA
EMAE - Letra A (Agríc, Gan, Caza y Silv.)	Índice	INDEC
Empleo Registrado del Sector Privado	Puestos de trabajo	MTEySS
Faena Carne Bovina	Miles de cabezas	MAGyP
Faena Nacional Aves	Miles de cabezas	MAGyP
IPI Manufacturero de Edición e impresión	Índice	INDEC
IPI Sustancias y productos químicos	Índice	INDEC
Producción Aceite de Soja	Toneladas	MAGyP
Producción Automotores	Unidades	ADEFA
Producción nacional de acero crudo	Miles de toneladas	Cám. Argentina del Acero
Producción nacional de leche cruda	Miles de litros	MAGyP
Recursos de Origen Nacional	Miles de pesos	DNAP
Refinación de Petróleo	m3	Secretaría de Energía
Venta de Combustible - Gas Oil	m3	Secretaría de Energía
Venta de Combustible - Nafta	m3	Secretaría de Energía

Cuyo

Variable	Unidad de medida	Fuente
Depósitos	Miles de pesos	BCRA
Distribución de Gas	Miles de m3	ENARGAS
Distribución Energía Eléctrica	GWh	CAMMESA
Empleo Registrado del Sector Privado	Puestos de trabajo	MTEySS
Manzanas	Toneladas	IDR-SFRN-Wapa-Funbapa/Senasa
Peras	Toneladas	IDR-SFRN-Wapa-Funbapa/Senasa
Precio de traslado de vino	\$/hectolitro	BCM
Producción Petróleo Crudo	m3	Secretaría de Energía
Recursos de Origen Nacional	Miles de pesos	DNAP
Refinación de Petróleo	m3	Secretaría de Energía
Venta de Combustible - Gas Oil	m3	Secretaría de Energía
Venta de Combustible - Nafta	m3	Secretaría de Energía
Vino: salidas de vino autorizadas + Expo	Hectolitros	INV

La selección de variables atiende ciertos requisitos:

- Periodicidad mensual o trimestral.
- Frecuencia de publicación: no exceda el mes y medio de cerrado el trimestre.
- Disponibilidad para todas las provincias de una región.
- La SSPRYs estima series trimestrales de cultivo de soja, cultivo de algodón, producción de azúcar, cultivo de peras y manzanas, y pesca.

NEA

Variable	Unidad de medida	Fuente
Cultivo de Algodón	Toneladas	MAGyP
Cultivo de Soja	Millones de toneladas	MAGyP
Depósitos	Miles de pesos	BCRA
Distribución Energía Eléctrica	GWh	CAMMESA
Empleo Registrado del Sector Privado	Puestos de trabajo	MTEySS
IPI Manufacturero de Productos Textiles	Índice	INDEC
Recursos de Origen Nacional	Miles de pesos	DNAP
Venta de Combustible - Gas Oil	m3	Secretaría de Energía
Venta de Combustible - Nafta	m3	Secretaría de Energía
Yerba mate canchada	Toneladas	INYM

NOA

Variable	Unidad de medida	Fuente
Cultivo de Algodón	Toneladas	MAGyP
Cultivo de Soja	Millones de toneladas	MAGyP
Depósitos	Miles de pesos	BCRA
Distribución de Gas	Miles de m3	ENARGAS
Distribución Energía Eléctrica	GWh	CAMMESA
Empleo Registrado del Sector Privado	Puestos de trabajo	MTEySS
Precio de traslado de vino	\$/hectolitro	BCM
Producción Azúcar blanco y crudo	Toneladas	CAA/IPAAT
Recursos de Origen Nacional	Miles de pesos	DNAP
Venta de Combustible - Gas Oil	m3	Secretaría de Energía
Venta de Combustible - Nafta	m3	Secretaría de Energía
Vino: salidas de vino autorizadas + Expo	Hectolitros	INV

Patagonia

Variable	Unidad de medida	Fuente
Depósitos	Miles de pesos	BCRA
Distribución de Gas	Miles de m3	ENARGAS
Distribución Energía Eléctrica	GWh	CAMMESA
Empleo Registrado del Sector Privado	Puestos de trabajo	MTEySS
IPI Aluminio y otros metales no ferrosos	Índice	INDEC
Manzanas	Toneladas	IDR-SFRN-WAPA-FUNBAPA/SENASA
Peras	Toneladas	IDR-SFRN-WAPA-FUNBAPA/SENASA
Pesca	Valor captura de pesca (US\$)	MAGyP
Producción Petróleo Crudo	m3	Secretaría de Energía
Recursos de Origen Nacional	Miles de pesos	DNAP
Refinación de Petróleo	m3	Secretaría de Energía
Venta de Combustible - Gas Oil	m3	Secretaría de Energía
Venta de Combustible - Nafta	m3	Secretaría de Energía



Reconstrucción
argentina



Ministerio de Economía
Argentina

Argentina unida