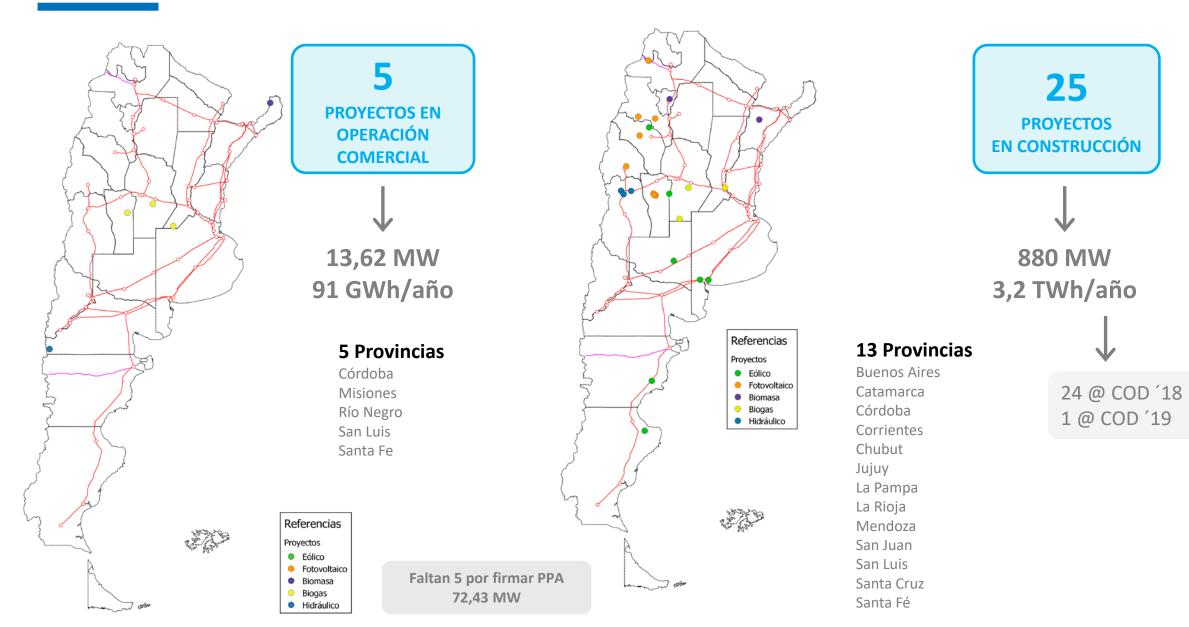
ENERGÍAS RENOVABLES

OFERTAS ADJUDICADAS RenovAr - Ronda 2

Buenos Aires, 29 de Noviembre de 2017



SITUACION RONDA 1+1,5+202



RONDA 2 – OFERTAS RECIBIDAS

21 Provincias

Buenos Aires

Catamarca

Chaco

Chubut

Córdoba

Corrientes

Formosa

Jujuy

La Pampa

La Rioja

Mendoza

Misiones

Neuquén

Río Negro

Salta

San Juan

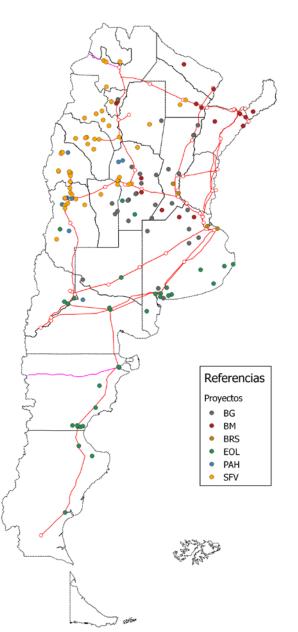
San Luis

Santa Cruz

Santa Fe

Santiago del Estero

Tucumán



Potencia Objetivo: 1.200 MW

228 por 9.391,3 MW

| TECNOLOGÍA | Cantidad de Proyectos | Potencia Ofertada [MW] |
|--------------------------------|--------------------------|------------------------|
| EÓLICO | 58 | 3.810,5 |
| SOLAR | 99 | 5.290,6 |
| BIOMASA | 20 | 186,6 |
| BIOGÁS | 32 | 56,8 |
| BIOGÁS de Relleno Sanitario | 4 | 15,1 |
| P.A.H. | 15 | 31,6 |
| TOTAL | 228 | 9.391,3 |

RONDA 2 – OFERTAS CALIFICADAS

21 Provincias

Buenos Aires

Catamarca

Chaco

Chubut

Córdoba

Corrientes

Formosa

Jujuy

La Pampa

La Rioja

Mendoza

Misiones

Neuquén

Río Negro

Salta

San Juan

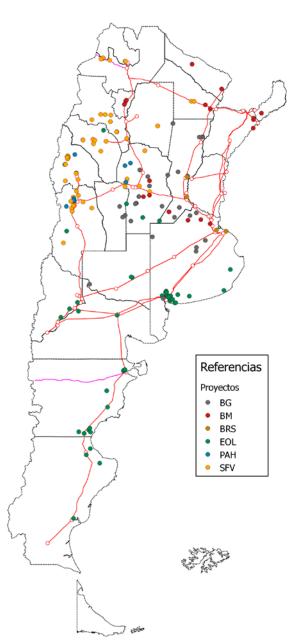
San Luis

Santa Cruz

Santa Fe

Santiago del Estero

Tucumán



Potencia Objetivo: 1.200 MW

194 por 7.630,3 MW

| TECNOLOGÍA | Cantidad de Proyectos | Potencia Calificada [MW] |
|--------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| EÓLICO | 53 | 3.468,5 |
| SOLAR | 76 | 3.888 |
| BIOMASA | 17 | 173,2 |
| BIOGÁS | 31 | 56,2 |
| BIOGÁS de Relleno Sanitario | 4 | 15,1 |
| P.A.H. | 13 | 29,3 |
| TOTAL | 194 | 7.630,3 |

RESULTADO DE LAS OFERTAS ECONÓMICAS - 23 de Noviembre de 2017

| | | PRECIOS | | |
|---------------------------------------|----------|------------|-----------------|--------------|
| Tecnología | | (MW) | | (us\$/MWh) |
| | OBJETIVO | CALIFICADO | ADJUDICABLE (*) | MIN / PROM |
| BIOMASA | 100 | 173,2 | 117,2 | 92 / 106,7 |
| BIOGÁS | 35 | 56,2 | 35 | 150 / 156,8 |
| BIOGÁS de Relleno Sanitario | 15 | 15,1 | 13,1 | 128 / 129,2 |
| PAH | 50 | 29,2 | 20,8 | 89 / 98,9 |
| EÓLICA | 550 | 3.468,5 | 665,8 | 37,3 / 41,2 |
| SOLAR | 450 | 3.888 | 556,8 | 40,4 / 43,5 |
| TOTAL | 1.200 | 7.630,3 | 1.408,7 | ← 66 Ofertas |

^(*) Los valores son, en ciertos casos, mayores a los objetivos por razones de módulo; el proyecto marginal se asigna completo frente a limitación de cupo por región o tecnología



| | | PRECIOS | | |
|------------|----------|------------|------------|---------|
| Tecnología | | (us\$/MWh) | | |
| | OBJETIVO | CALIFICADO | ADJUDICADO | RANGO |
| BIOMASA | 100 | 143 | 117,2 | 92 -110 |

| ID Oferta | Región de Asignación | Nombre del Proyecto | Nombre del Socio Estratégico | Provincia | Potencia Ofertada (MW) | Precio Ofertado [u\$s/MWh] | CND [%] |
|-----------|----------------------|----------------------------------|------------------------------------|--------------|---------------------------|-------------------------------|---------|
| BM-409 | BM TODOS | C.T. BIOMASA UNITAN | UNITAN S.A.I.C.A. | CHACO | 6.6 | \$ 92.00 | 0.00% |
| BM-411 | BM TODOS | C.T. GENERACIÓN LAS JUNTURAS | EMERALD RESOURCES SRL | CÓRDOBA | 0.5 | \$ 101.00 | 20.42% |
| BM-401 | BM TODOS | C.T. PRODEMAN BIOENERGIA | PRODEMAN BIOENERGÍA S.A. | CÓRDOBA | 9 | \$ 110.00 | 70.47% |
| BM-406 | BM TODOS | C.T. GENERACION VIRASORO | FORESTADORA TAPEBICUÁ S.A. | CORRIENTES | 3 | \$ 107.62 | 45.45% |
| BM-414 | BM TODOS | C.T. LA ESCONDIDA | INDUNOR S.A. | CHACO | 10 | \$ 107.00 | 31.53% |
| BM-404 | BM TODOS | C.T. KUERA SANTO TOME | NORCON SRL | CORRIENTES | 12.92 | \$ 104.89 | 19.15% |
| BM-416 | BM TODOS | C.T. FERMOSA S.A. | PEGNI SOLUTIONS S.A. | FORMOSA | 6 | \$ 105.00 | 2.36% |
| BM-407 | BM TODOS | C.T. ROJAS | GLOBAL DOMINION ACCESS S.A. | BUENOS AIRES | 7 | \$ 104.00 | 0.00% |
| BM-405 | BM TODOS | C.T. TICINO BIOMASA S.A. | LORENZATI, RUETSCH Y CIA S.A. | CÓRDOBA | 3 | \$ 110.00 | 0.00% |
| BM-418 | BM TODOS | C.T. CAPITAN SARMIENTO | GRANJA TRES ARROYOS S.A.C.A.F.I | BUENOS AIRES | 7.2 | \$ 108.50 | 0.00% |
| BM-417 | BM TODOS | C.T. BM MM BIOENERGIA | MOLINO MATILDE S.A | MISIONES | 3 | \$ 110.00 | 57.58% |
| BM-413 | BM TODOS | C.T. LAS LOMITAS | BIOETANOL RIO CUARTO S.A. | FORMOSA | 10 | \$ 110.00 | 32.55% |
| BM-400 | BM TODOS | C.T. COGENERACIÓN INGENIO LEALES | COMPAÑÍA INVERSORA INDUSTRIAL S.A. | TUCUMAN | 2 | \$ 110.00 | 0.00% |
| BM-410 | BM TODOS | C.T. SAN ALONSO | GARRUCHOS FORESTACIÓN S.A. | CORRIENTES | 37 | \$ 108.00 | 69.64% |
| | | | | SUMA/PROM | 117,2 | \$ 106.73 | 37,8% |



| | | PRECIOS | | | |
|------------|----------|------------|------------|------------|--|
| Tecnología | (MW) | | | (us\$/MWh) | |
| | OBJETIVO | CALIFICADO | ADJUDICADO | RANGO | |
| BIOGÁS | 35 | 56 | 35 | 150 – 160 | |

| ID Oferta | Región de Asignación | Nombre del Proyecto | Nombre del Socio Estratégico | Provincia | Potencia Ofertada (MW) | Precio Ofertado [u\$s/MWh] | CND [%] |
|-----------|----------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|--------------|---------------------------|-------------------------------|---------|
| BG-513 | BG TODOS | C.T. GENERAL VILLEGAS | MARIA ELENA S.A. | BUENOS AIRES | 1.2 | \$ 160.00 | 18.60% |
| BG-501 | BG TODOS | C.T. ARREBEEF ENERGIA | ARREBEEF S.A. | BUENOS AIRES | 1.5 | \$ 150.00 | 2.76% |
| BG-500 | BG TODOS | C.T. BOMBAL BIOGAS | TANONI HNOS S.A. | SANTA FE | 1.2 | \$ 156.00 | 45.57% |
| BG-510 | BG TODOS | C.T. RESENER I | MARIO GUSTAVO PIERONI | BUENOS AIRES | 0.72 | \$ 153.00 | 40.34% |
| BG-527 | BG TODOS | C.T. CITRUSVIL | CITRUSVIL S.A. | TUCUMAN | 3 | \$ 153.00 | 1.79% |
| BG-503 | BG TODOS | C.T. JAMES CRAIK | UNIVERSUM INVENIO LIMITED | CÓRDOBA | 2.4 | \$ 156.00 | 45.44% |
| BG-505 | BG TODOS | C.T. SAN FRANCISCO | UNIVERSUM INVENIO LIMITED | CÓRDOBA | 2.4 | \$ 156.00 | 45.44% |
| BG-502 | BG TODOS | C.T. POLLOS SAN MATEO | POLLOS SAN MATERO S.A. | CÓRDOBA | 2.4 | \$ 156.00 | 45.44% |
| BG-516 | BG TODOS | C.T. BIO JUSTO DARACT | BIOMASS CROP S.A. | SAN LUIS | 1 | \$ 160.00 | 35.98% |
| BG-528 | BG TODOS | C.T. JIGENA I | COTAGRO COOPERATIVA AGROPECUARIA | CÓRDOBA | 1 | \$ 156.00 | 32.01% |
| BG-530 | BG TODOS | C.T. DEL REY | SILVINA HACEN | SANTA FE | 1 | \$ 154.00 | 0.61% |
| BG-504 | BG TODOS | C.T. RECREO | UNIVERSUM INVENIO LIMITED | SANTA FE | 2.4 | \$ 156.00 | 45.44% |
| BG-506 | BG TODOS | C.T. BELLA ITALIA | UNIVERSUM INVENIO LIMITED | SANTA FE | 2.4 | \$ 156.00 | 45.44% |
| BG-519 | BG TODOS | C.T. EL ALEGRE BIO | ANTIGUAS ESTANCIAS DON ROBERTO S.A. | CÓRDOBA | 1 | \$ 160.00 | 0.00% |
| BG-526 | BG TODOS | C.T. AVELLANEDA | INDUSTRIAS JUAN F. SECCO S.A. | SANTA FE | 6 | \$ 160.00 | 42.51% |
| BG-529 | BG TODOS | C.T. VILLA DEL ROSARIO | CROPS INVESTMENTS S.A. | CÓRDOBA | 1 | \$ 159.50 | 31.83% |
| BG-515 | BG TODOS | AMPLIACION BIOELECTRICA DOS | BIOMASS CROP S.A. | CÓRDOBA | 1.2 | \$ 160.00 | 19.55% |
| BG-531 | BG TODOS | C.T. DON NICANOR | SILVINA HACEN | SANTA FE | 1 | \$ 154.00 | 0.60% |
| BG-520 | BG TODOS | C.T. DON ROBERTO BIO | ANTIGUAS ESTANCIAS DON ROBERTO S.A. | SAN LUIS | 1 | \$ 160.00 | 0.00% |
| BG-514 | BG TODOS | AMPLIACION 2 CENTRAL BIOELECTRICA | BIOMASS CROP S.A. | CÓRDOBA | 1.2 | \$ 160.00 | 16.23% |
| | | | | SUMA/PROM | 35 | \$ 156.85 | 30,3% |



| | | PRECIOS | | | |
|---------------------------------------|----------|------------|------------|------------|--|
| Tecnología | (MW) | | | (us\$/MWh) | |
| | OBJETIVO | CALIFICADO | ADJUDICADO | RANGO | |
| BIOGÁS de Relleno Sanitario | 15 | 13 | 13,1 | 128 – 130 | |

| ID Oferta | Región de Asignación | Nombre del Proyecto | Nombre del Socio Estratégico | Provincia | Potencia Ofertada (MW) | Precio Ofertado [u\$s/MWh] | CND [%] |
|-----------|----------------------|---------------------|-------------------------------|--------------|---------------------------|-------------------------------|---------|
| BRS-603 | BRS TODOS | C.T. ENSENADA | INDUSTRIAS JUAN F. SECCO S.A. | BUENOS AIRES | 5 | \$ 129.40 | 51.71% |
| BRS-602 | BRS TODOS | C.T. GONZALEZ CATAN | INDUSTRIAS JUAN F. SECCO S.A. | BUENOS AIRES | 5 | \$ 129.70 | 43.04% |
| BRS-600 | BRS TODOS | C.T. RICARDONE II | MARTÍN ALFREDO NACARATO | SANTA FE | 3.12 | \$ 128.00 | 9.69% |
| | | | | SUMA/PROM | 13,12 | \$ 129.18 | 38,4% |



| | | PRECIOS | | |
|------------|----------|------------|------------|----------|
| Tecnología | | (us\$/MWh) | | |
| | OBJETIVO | CALIFICADO | ADJUDICADO | RANGO |
| PAH | 50 | 29 | 20,8 | 89 – 104 |

| ID Oferta | Región de Asignación | Nombre del Proyecto | Nombre del Socio Estratégico | Provincia | Potencia Ofertada (MW) | Precio Ofertado [u\$s/MWh] | CND [%] |
|-----------|----------------------|-------------------------|--|-----------|---------------------------|-------------------------------|---------|
| PAH-712 | PAH TODOS | P.A.H. LUNLUNTA | SOLEDAD VIGIL | MENDOZA | 6.34 | \$ 89.00 | 44.35% |
| PAH-708 | PAH TODOS | P.A.H. CRUZ DEL EJE | EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CORBODA E.P.E.C. | CÓRDOBA | 0.5 | \$ 99.85 | 100.00% |
| PAH-710 | PAH TODOS | P.A.H. PICHANAS | EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CORBODA E.P.E.C. | CÓRDOBA | 0.5 | \$ 99.60 | 34.89% |
| PAH-709 | PAH TODOS | P.A.H. BOCA DEL RIO | EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CORBODA E.P.E.C. | CÓRDOBA | 0.5 | \$ 99.75 | 100.00% |
| PAH-705 | PAH TODOS | P.A.H. SALTO DE LA LOMA | LATINOAMERICANA DE ENERGÍA S.A. | SAN JUAN | 0.7 | \$ 104.00 | 100.00% |
| PAH-702 | PAH TODOS | P.A.H. SALTO 7 | CONSTRUCCIONES ELECTROMECÁNICAS DEL OESTE S.A. | MENDOZA | 1.2 | \$ 101.98 | 35.01% |
| PAH-715 | PAH TODOS | P.A.H. SALTO 11 | MAXIMILIANO LLAMAZARES | MENDOZA | 0.51 | \$ 102.00 | 0.00% |
| PAH-714 | PAH TODOS | P.A.H. SALTO 40 | MAXIMILIANO LLAMAZARES | MENDOZA | 0.52 | \$ 102.00 | 0.00% |
| PAH-700 | PAH TODOS | P.A.H. LAS TUNAS | CONSTRUCCIONES ELECTROMECÁNICAS DEL OESTE S.A. | MENDOZA | 10 | \$ 103.98 | 100.00% |
| | | | | SUMA/PROM | 20,8 | \$ 98.89 | 72,7% |



| | | PRECIOS | | |
|------------|------------------------------------|------------|------------|-------------|
| Tecnología | (MW) | | | (us\$/MWh) |
| | OBJETIVO | CALIFICADO | ADJUDICADO | RANGO |
| EÓLICA | 550 100 en EOL RESTO (*) | 3.468 | 665,8 | 37,3 – 46,7 |

| ID Oferta | Región de Asignación | Nombre del Proyecto | Nombre del Socio Estratégico | Provincia | Potencia Ofertada (MW) | Precio Ofertado [u\$s/MWh] | CND [%] |
|-----------|----------------------|------------------------------|------------------------------|--------------|---------------------------|-------------------------------|---------|
| EOL-003 | EOL BUENOS AIRES | P.E. ENERGETICA I | CMS DE ARGENTINA S.A. | BUENOS AIRES | 79.8 | \$ 37.30 | 15.01% |
| EOL-016 | EOL PATAGONIA | P.E. CHUBUT NORTE IV | GENNEIA S.A. | CHUBUT | 82.8 | \$ 38.90 | 27.45% |
| EOL-020 | EOL PATAGONIA | P.E. CHUBUT NORTE III | GENNEIA S.A. | CHUBUT | 57.6 | \$ 38.90 | 26.98% |
| EOL-051 | EOL BUENOS AIRES | P.E. VIENTOS FRAY GUEN | SENVION GMBH | BUENOS AIRES | 100 | \$ 39.55 | 8.60% |
| EOL-041 | EOL BUENOS AIRES | P.E. LA GENOVEVA | CENTRAL PUERTO S.A. | BUENOS AIRES | 86.625 | \$ 40.90 | 97.33% |
| EOL-035 | EOL PATAGONIA | P.E. CAÑADA LEON | YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. | SANTA CRUZ | 99 | \$ 41.50 | 16.80% |
| EOL-004 | EOL COMAHUE | P.E. GENERAL ACHA | MIGUEL ONETO | LA PAMPA | 60 | \$ 45.67 | 26.82% |
| | | | BAS – PAT - COM | SUMA/PROM | 565.8 | \$ 40.27 | 31.1% |
| EOL-029 | EOL RESTO | P.E. ARAUCO II (ETAPA 5 Y 6) | WINDAR RENOVABLES S.L. | LA RIOJA | 100 | \$ 46.67 | 9.13% |
| | | | RESTO | SUMA/PROM | 100 | \$ 46.67 | 9.13% |
| | | | TODOS | SUMA/PROM | 665.8 | \$ 41.23 | 27.8% |



| | POTENCIA PROYECTOS | | | PRECIOS | |
|------------|------------------------------------|------------|------------|-------------|--|
| Tecnología | (MW) | | | (us\$/MWh) | |
| | OBJETIVO | CALIFICADO | ADJUDICADO | RANGO | |
| SOLAR | 450 100 en SFV RESTO (*) | 3.707 | 556,8 | 40,4 – 52,3 | |

| ID Oferta | Región de Asignación | Nombre del Proyecto | Nombre del Socio Estratégico | Provincia | Potencia Ofertada (MW) | Precio Ofertado [u\$s/MWh] | CND [%] |
|-----------|----------------------|-------------------------------|---|----------------|---------------------------|-------------------------------|---------|
| SFV-200 | SFV NOA | P.S. TINOGASTA II | 360 ENERGY S.A. | CATAMARCA | 6.96 | \$ 41.70 | 6.79% |
| SFV-203 | SFV NOA | P.S. SAUJIL II | 360 ENERGY S.A. | CATAMARCA | 20 | \$ 41.85 | 10.38% |
| SFV-211 | SFV NOA | P.S. NONOGASTA II | 360 ENERGY S.A. | LA RIOJA | 20.04 | \$ 40.44 | 6.28% |
| SFV-259 | SFV NOA | P.S. ALTIPLANO I | NEON SAS | SALTA | 100 | \$ 40.80 | 25.46% |
| SFV-218 | SFV NOA | P.S. LA PIRKA | MONTEVERDI & GRAY GROUP LMITED | CATAMARCA | 100 | \$ 42.00 | 22.82% |
| SFV-224 | SFV CUYO | P.S. ULLUM X | MONTEVERDI & GRAY GROUP LMITED | SAN JUAN | 100 | \$ 42.00 | 26.27% |
| SFV-264 | SFV CUYO | P.S. VERANO CAPITAL SOLAR ONE | MONTEVERDI & GRAY GROUP LMITED | MENDOZA | 99.9 | \$ 42.50 | 22.30% |
| | | | NOA – CUY | SUMA/PROM | 446.9 | \$ 41.76 | 22.5% |
| SFV-300 | SFV RESTO | P.S. V.MARIA DEL RIO SECO | NEUSS FUND LLC | CÓRDOBA | 20 | \$ 48.95 | 33.15% |
| SFV-301 | SFV RESTO | P.S. CURA BROCHERO | NEUSS FUND LLC | CÓRDOBA | 17 | \$ 49.95 | 27.02% |
| SFV-206 | SFV RESTO | P.S. VILLA DOLORES | 360 ENERGY S.A. | CÓRDOBA | 26.85 | \$ 51.90 | 6.40% |
| SFV-212 | SFV RESTO | P.S. AÑATUYA I | 360 ENERGY S.A. | SGO DEL ESTERO | 6 | \$ 52.27 | 31.03% |
| SFV-266 | SFV RESTO | P.S. ARROYO DEL CABRAL | EPEC EMPRESA PROV DE ENERG. DE CORDOBA | CÓRDOBA | 40 | \$ 49.97 | 0.00% |
| | | | RESTO | SUMA/PROM | 109.9 | \$ 50.38 | 13.5% |
| | | | TODAS | SUMA/PROM | 556.8 | \$ 43.46 | 20.7% |

^(*) El área SFV RESTO tiene un cupo de 100 MW más allá del orden de precio; existen ofertas de menor precio no adjudicables en las otras zonas

FASE 2 Y PLAZOS

- Ampliación del 50% del cupo original por tecnología
- Invitación siguiendo orden de mérito hasta agotar cupo
- Obras de transporte en caso de restricción, a cargo del Oferente
- Precio de invitación (us\$/MWh)

BM: 106,73(*)

BG: 156,85(*)

EOL: 40,27

SFV: 41,76

(*) 50% Incentivo por escala

- Plazo para aceptar invitación: hasta 10 días
- Firma de contratos: hasta 120 días