



وزارت نفت

معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروگربوری

## دستور العمل

# شناصایی و انتخاب سرمایه‌گذار طرح

GTP/GTO and Chains

اسلامآباد غرب

اداره کل اجرای سیاست‌های اصل ۴۴ و برنامه‌ریزی صنایع پایین‌دستی

اردیبهشت ماه ۱۳۹۴

# فهرست مطالب

عنوان	شماره صفحه
۱ - شرایط عمومی سرمایه‌گذار	۲
۲ - تعهدات وزارت نفت	۳
۳ - فرآیند دریافت و ارزیابی مدارک متقاضیان و تعهدات سرمایه‌گذار منتخب	۴
بخش اول: دریافت و ارزیابی مدارک متقاضیان	۴
• مدارک لازم جهت ارائه به مدیریت امور مالی شرکت ملی نفت ایران	۵
• مدارک لازم جهت ارائه به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت	۶
بخش دوم: تعهدات سرمایه‌گذار منتخب	۱۲
۴ - تعهدنامه شرکت متقاضی سرمایه‌گذاری	۱۵
۵ - فرم خود اظهاری سهامداران از محل منابع داخلی شرکت برای اجرای طرح	۱۶
۶ - نمودار فرآیندی GTP / GTO and Chains	۱۷

بسمه تعالیٰ

## شرایط عمومی سرمایه‌گذار

- (۱) توانمندی فنی و مدیریتی برای مدیریت پروژه ، تامین دانش فنی ، مهندسی و ساخت ، بهره‌برداری و تجارت محصولات جهت انجام طرح به نحوی که دارای سوابق اجرایی مفید و مرتبط در خصوص موضوع طرح باشد.
- (۲) توانمندی مالی مناسب جهت تامین سهم الشرکه مورد نیاز در سرمایه‌گذاری (آورده نقدی) مورد نظر و نیز ارائه وثائق لازم مالی و دارایی متناسب با سهم خود نزد بانک‌ها که به تصویب مجامع شرکت آنان رسیده و صرفاً مربوط به طرح مزبور باشد.
- (۳) ضروری است متقاضی، شرایط ذکر شده در فرآیند دریافت و ارزیابی مدارک که مربوط به اثبات توانمندی مالی متقاضی می‌باشد را رعایت نموده و نسبت به ارائه مدارک و مستندات مقتضی براساس فرآیند مذکور اقدام نماید.
- (۴) مرجع بررسی صلاحیت فنی - مالی و مدیریتی پس از ارزیابی مالی و فنی متقاضی براساس معیارهای تعیین شده نسبت به رد یا قبول هر یک از درخواست‌ها مخیر خواهد بود و صرفاً ارائه درخواست مشارکت برای متقاضی هیچگونه حق را ایجاد نخواهد نمود.
- (۵) انتخاب قطعی و نهائی سرمایه‌گذار منوط به طی کلیه مراحل "دستورالعمل شناسایی و انتخاب سرمایه‌گذار" و صدور موافقت اصولی از سوی معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدرولیکی می‌باشد.
- (۶) کلیه مزایای قانونی مرتبط با سرمایه‌گذاری در منطقه اسلام آباد غرب نظیر معافیت مالیاتی ، یارانه تسهیلات بانکی و غیره وفق قوانین جاری کشور شامل طرح مورد سرمایه‌گذاری خواهد بود. همچنین وزارت نفت برای تخصیص خواراک، اقدام لازم در حد اختیارات قانونی خود را بعمل خواهد آورد.



## تعهدات وزارت نفت

### ( شرکت اصلی تابعه ذیربط وزارت نفت )

۱) وزارت نفت از طریق شرکت اصلی تابعه ذیربط متعهد می باشد خوراک و سوخت قابل تحويل به مدت ۱۵ سال پس از راه اندازی طرح مورد نظر را به آن طرح اختصاص دهد. قیمت خوراک و سوخت قابل تحويل براساس قوانین و مقررات موضوعه مربوطه سالانه تعیین خواهد شد.

تبصره - تحويل خوراک منوط به اجرا و اتمام زنجیره کامل طرح می باشد.

۲) وزارت نفت از طریق شرکت اصلی تابعه ذیربط مجوز صادرات محصولات تولید شده طرح رادر چارچوب قوانین و مقررات مربوطه صادر می نماید.  
تبصره: وزارت نفت از طریق شرکت های دولتی تابعه ذیربط در صورت ضرورت، حق اولویت در خرید محصولات تولید شده را خواهد داشت.

۳) وزارت نفت هیچگونه مسئولیتی در تأمین مالی و فاینانس و معرفی طرح برای استفاده از هرگونه منابع مالی به موسسات مالی خصوصی و دولتی اجرای طرح پیشنهادی را برای سرمایه گذار منتخب به عهده نخواهد داشت.

۴) وزارت نفت متعاقباً محل تحويل خوراک (گاز طبیعی) را به متلاطیان اعلام می نماید که هزینه احداث خطوط اختصاصی از محل شبکه سراسری تا سایت مصوب (متلاطی) بر عهده متلاطی خواهد بود

## فرآیند دریافت و ارزیابی مدارک متقاضیان

### و تعهدات سرمایه‌گذار منتخب

با عنایت به مفاد جزء ۴ از بند پ ماده ۳ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت مصوب مورخ ۱۳۹۱/۲/۱۹ مجلس شورای اسلامی که صدور مجوز فعالیت و پروانه بهره برداری برای اشخاص واجد شرایط بخش‌های غیر دولتی در عملیات پایین‌دستی صنعت نفت، گاز، پتروشیمی و پالایشی را از وظایف وزارت نفت مقرر نموده است، بدینوسیله فرآیند دریافت و ارزیابی مدارک از متقاضیان سرمایه‌گذاری در صنعت نفت بشرح ذیل می‌باشد:

### بخش اول) دریافت و ارزیابی مدارک متقاضیان

ارائه درخواست سرمایه‌گذاری می‌بایستی راساً از سوی متقاضی (سرمایه‌گذار و یا سرمایه‌گذاران) در قالب شخصیت حقوقی به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدرورکبوری وزارت نفت به همراه مدارک تایید شده مورد نیاز و دریافت معرفی نامه از معاونت مذکور برای امور مالی شرکت ملی نفت ایران جهت ارائه اسناد مالی و بانکی مورد نیاز به آن امور صورت پذیرد.

- نکات ضروری:  
۱- به مستندات ناقص ترتیب اثر داده نخواهد شد.  
۲- با توجه به محدودیت زمانی فراخوان، متقاضیان می‌بایست نهایت دقت را در ارائه کامل مستندات مبدول دارند.  
۳- کلیه مستندات ارائه شده از سوی متقاضیان محرمانه تلقی خواهد شد.

در این رابطه به منظور تکمیل پرونده و ارائه مدارک و مستندات مربوطه، ضروریست تا متقاضیان پس از تحویل اسناد مالی و بانکی مورد نیاز به مدیریت امور مالی شرکت ملی نفت ایران، تأییدیه لازم را از مدیریت مذکور اخذ و به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدرورکبوری وزارت نفت جهت امکان بررسی مستندات تحویلی در بازه زمانی ثبت نام ارائه نمایند.

مدارک لازم جهت ارائه به مدیریت امور مالی شرکت ملی نفت ایران:

(۱) معرفی نامه از معاونت برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدرولوژیکی وزارت نفت

**تبصره ۵:** ضروری است بر روی فیش واریزی، نام شرکت واریز کننده وجه و علت واریز مبلغ درج و فیش مذکور به شماره ۶۱۶۲۳۲۵۱ و همچنین ۰۹-۸۸۹۴۳۰۰۹۰۲۱-۰۲۱ فاکس گردد.

(۳) تأییدیه سپرده بانکی از بانک‌های داخلی مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به نام شرکت متقاضی خطاب به شرکت ملی نفت ایران به میزان حداقل ۲۰ میلیون دلار یا معادل ریالی آن (مطابق با نرخ تسییر اعلامی از سوی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران) و گردش موجودی حساب بانکی ۲ سال اخیر متقاضی جهت احراز توانائی مالی سرمایه‌گذار برای تأمین آورده نقدی.

مستندات مربوط به دارایی‌های منقول و غیر منقول (ارزیابی کارشناس رسمی دادگستری) یا تأییدیه سپرده بانکی از بانک‌های داخلی مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به نام شرکت متقاضی یا سهامداران شرکت خطاب به شرکت ملی نفت ایران به میزان حداقل ۵۰ میلیون دلار یا معادل ریالی آن (مطابق با نرخ تعییر اعلامی از سوی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران) جهت احراز توانائی مالی سرمایه‌گذار برای ارائه تضامین لازم جهت اخذ تسهیلات بانکی یا هزینه نمودن دارائی‌های مذکور در راستای اجرای طرح. در این راستا ضروریست که دارائی‌های اشاره شده در این بند، نباید در رهن هیچیک از بانک‌ها، موسسات مالی دولتی و یا خصوصی و یا اشخاص حقیقی / حقوقی و یا سایر طرح‌های داخلی و خارجی باشد. همچنین نباید پرونده احتمالی و یا ریسک طرح دعاوی حقوقی در رابطه با دارائی‌های مذکور وجود داشته باشد.

**تبصره ۵:** ضروری است مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام شرکت مبنی بر تعهد سهامداران برای ارائه تضمین لازم جهت دریافت تسهیلات بانکی و یا هزینه نمودن دارائی‌های مذکور در بندهای (۳) و (۴) برای اجرای طرح از سوی متقاضی تهیه و به وزارت نفت (شرکت ملی نفت ایران) ارائه شود.

## مدارک لازم جهت ارائه به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت:

- (۵) تکمیل فرم تعهدنامه شرکت‌های متقاضی سرمایه‌گذاری
- (۶) تکمیل فرم خود اظهاری آورده سهامداران با درج تاریخ، ممهور به مهر شرکت و امضاء صاحبان مجاز
- (۷) سابقه اجرایی پنج سال اخیر شرکت متقاضی به انضمام مستندات مربوطه شامل قراردادهای منعقده و گواهی‌های حسن انجام کار علی الخصوص در طرح‌های صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی
- (۸) قرارداد و یا تفاهمنامه مبنی بر داشتن شریک معابر خارجی با ارائه مستندات معتبر (در صورت وجود).
- (۹) ارائه مشارکت‌نامه محضری جهت تفاصیل سرمایه‌گذاری بصورت کنسرسیوم (کلیه ارزیابی‌ها به نسبت سهم الشرکه محاسبه خواهد شد).
- (۱۰) ارائه اطلاعات مربوطه به منابع انسانی شرکت و یا کنسرسیوم در خصوص تعداد نفرات، سطح تحصیلات، سوابق اجرایی و آموزشی مرتبط با پروژه، نمودار سازمانی، گواهی‌های تضمین کیفیت و HSE.
- (۱۱) مستندات مربوط به سوابق و فعالیت‌های مرتبط شرکت متقاضی (سرمایه‌گذار) در بازاریابی و تجارت محصولات پتروشیمی، فرآورده‌های نفتی، محصولات هیدروکربوری و موارد مشابه.
- (۱۲) مطالعات بازار و گزارش امکان‌سنجی فنی و اقتصادی طرح (شامل ارائه الگوی فرآیندی مورد نظر متقاضی (بر اساس گزینه اول (فناوری GTP) یا گزینه دوم (فناوری GTO) به همراه زنجیره پایین‌دست، مطابق دیاگرام بلوکی فرآیند (BFD) پیشنهادی پیوست به همراه نوع و میزان محصولات) و برنامه زمانبندی اجرائی و مالی قابل قبول جهت اجرای مراحل مختلف طرح با توجه به پیش‌بینی شروع بهره‌برداری تا سال ۱۳۹۹).

**تبصره ۱:** مسئولیت ارزیابی فنی طرح، وضعیت بازار و نرخ بازگشت سرمایه و تخمین میزان سرمایه‌گذاری مورد نیاز و هزینه‌های مربوط به تولید توسط شرکتهای صاحب صلاحیت بر عهده متقاضیان سرمایه‌گذاری می‌باشد.

**تبصره ۲:** ارائه جدول مربوط به جریان نقدینگی طی ۵ سال آینده و محل تأمین منابع مذکور

**تبصره ۳:** ارائه تفاهمنامه اولیه تأمین و خرید دانش فنی واحدهای فرآیندی زنجیره (نظیر: تولید متابول MTO) و یا MTP (بومی و یا خارجی (در صورت وجود)

(۱۳) ارائه نمودار زمانبندی (فاز صفر) پیش‌بینی انجام عملیات EPCCF (Engineering Procurement Construction Commissioning Finance) طرح

(۱۴) رونوشت برابر اصل شده اساسنامه شرکت (و یا کنسرسیوم) متقاضی سرمایه‌گذاری، اولین و آخرین روزنامه رسمی و آگهی آخرین تغییرات شرکت در روزنامه رسمی کشور.

(۱۵) صورت‌های مالی حسابرسی شده سه سال آخر شرکت (یا کنسرسیوم) متقاضی سرمایه‌گذاری

(۱۶) رونوشت برابر اصل شده مدارک ثبتی شامل گواهی ثبتی، کد اقتصادی و شناسه ملی

(۱۷) اخذ تأییدیه‌های لازم به ترتیب در خصوص بندهای (۲)، (۳) و (۴) و همچنین اخذ تأییدیه صدور مصوبات مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت در خصوص نحوه هزینه نمودن مبالغ مورد اشاره در تبصره بند (۴) از امور مالی شرکت ملی نفت ایران و ارائه تأییدیه‌های مذکور به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدرورکربوری وزارت نفت

(۱۸) پس از دریافت مدارک مورد اشاره در بندهای فوق الذکر در زمان مقرر، کاربررسی، ارزیابی و انتخاب سرمایه‌گذار واجد شرایط از طریق امتیازدهی و اولویت‌بندی صلاحیت‌های فنی، مالی و مدیریتی و سوابق کاری متقاضیان سرمایه‌گذاری توسط "مرجع بررسی صلاحیت فنی - مالی و مدیریتی" مورد تایید وزارت نفت آغاز خواهد گردید.

**تبصره ۱:** در صورت عدم ارائه هر یک از موارد ذکر شده در بندهای (۲)، (۳) و (۴) به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدرورکربوری وزارت نفت بر اساس زمانبندی اعلام شده در آگهی فراخوان عمومی شناسایی و انتخاب سرمایه‌گذار طرح، درخواست متقاضی سرمایه‌گذاری مشمول فرآیند ارزیابی و انتخاب خواهد شد و حق هر گونه اعتراض از متقاضی سلب خواهد گردید.

**تبصره ۲:** مرجع بررسی صلاحیت فنی - مالی و مدیریتی متقاضیان سرمایه‌گذاری طرح متشکل از اعضاء ذیل می‌باشد:

(۱) معاون وزیر نفت در برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدرورکربوری (رئیس گروه)

(۲) نماینده شرکت ملی نفت ایران

(۳) نماینده شرکت ملی صنایع پتروشیمی

(۴) یک عضو ارشد حقوقی \*

(۵) یک عضو ارشد مالی \*

(۶) دو عضو ارشد مدیریتی \*

\* اعضای موضوع بندهای ۴ تا ۶ توسط وزیر نفت منصوب خواهند شد.

(۱۹) پس از تکمیل و تحویل مدارک و مستندات در موعد مقرر توسط متقاضیان، تقاضاهای واصله توسط "مرجع بررسی صلاحیت فنی - مالی و مدیریتی" مورد بررسی قرار گرفته و نتیجه نهائی رسمی (به صورت کتبی) به متقاضیان اعلام خواهد شد.

(۲۰) متقاضیانی که پس از اعلام نتایج نهائی ارزیابی توسط "مرجع بررسی صلاحیت فنی - مالی و مدیریتی" از امتیازات کافی برخوردار نبوده و جزو متقاضی منتخب قرار نگرفته‌اند، ضمانتنامه و یا وجه نقد مربوط به

موضوع بند (۲) آنان حداکثر ظرف ۳۰ روز تقویمی از زمان اعلام نتایج نهائی و مشخص شدن سرمایه‌گذار منتخب با اعلام درخواست مسترد خواهد شد.

(۲۱) وزارت نفت در رد و یا قبول درخواست‌های واصله، بر اساس ضوابط اعلام شده عمل خواهد کرد. ضمناً اسناد و مدارک ارائه شده از سوی سرمایه‌گذاران به غیر از اسناد مالی و بانکی (ضمانتهای بانکی، وجوده نقد و وثایق مشمول شرایط این دستورالعمل) قابل استرداد نمی‌باشد.

(۲۲) معیارهای ارزیابی مالی، فنی و مدیریتی متقارضیان سرمایه‌گذاری به شرح ذیل می‌باشد.

۱- ماهیت سرمایه‌گذار (شخصیت حقوقی)

۲- داشتن شریک معتبر خارجی و ارائه کلیه مستندات فنی، مالی و اجرایی مربوط به شریک خارجی طرح (در صورت وجود)

۳- بررسی صورتهای مالی حسابرسی شده سه سال گذشته متقارضی

۴- محل تأمین منابع مورد نظر متقارضی جهت تأمین نقدینگی مورد نیاز طرح و همچنین پیش‌بینی صورت جریان وجوده نقد ۵ سال آتی (نحوه و میزان تأمین آورده نقدی متقارضی و نحوه و میزان تأمین آورده از سایر منابع)

۵- میزان سقف اعتبار بانکی نسبت به میزان کل سرمایه‌گذاری طرح

۶- دارا بودن تأسیسات اولیه مرتبط اختصاصی برای طرح درخواستی

۷- میزان درصد مالکیت در محصول اصلی طرح از سهم کل تولیدات قابل فروش در کشور

۸- سوابق شرکت (کنسرسیوم) متقارضی

۹- توامندی شرکت (کنسرسیوم) متقارضی در پروژه‌های صنعت نفت

۱۰- منابع انسانی بکار گرفته شده در طرح از سوی متقارضی و ارائه نمودار سازمانی پروژه (Project Chart) و نمودار زمان‌بندی پیش‌بینی اجراء پروژه (Organization Chart)

۱۱- ارائه طرح بر مبنای صرفه‌جویی و استفاده بهینه از منابع انرژی بخصوص آب مورد نیاز طرح

۱۲- ارائه جریان نقدینگی (Cash Flow) از ابتدای پروژه تا زمان راه‌اندازی طرح

۱۳- دارا بودن تفاهمنامه اولیه تأمین دانش‌های فنی فرآیندهای پتروشیمیایی مستقر در زنجیره (بومی و یا خارجی)

(۲۴) نحوه امتیازدهی و انتخاب سرمایه‌گذار واجد شرایط براساس معیارهای ارزیابی مالی و فنی متقارضیان سرمایه‌گذاری در طرح مطابق جدول ارزیابی ذیل انجام می‌پذیرد:

ردیف	شرح معیارها						
حداکثر امتیاز	حداقل امتیاز	امتیاز مثبت	امتیاز منفی	توضیح واحد اندازه گیری			
۱	+۶۰	.	+۶۰	.	حضور در بازار بورس	سهامی عام	ماهیت سرمایه گذار <sup>۱</sup>
		.	+۳۵	.	عدم حضور در بازار بورس		
		.	.	.	سهامی خاص	سهامی خاص	
۲	+۱۰۰	.	+۲۰	.	بازای هر ۱۰٪ سهام مشارکت خارجی <sup>۲</sup>	داشتن شریک معابر خارجی <sup>۳</sup>	
۳	+۱۰۰	.	+۵	.	بازای هر ۵ درصد بالاتر از ۲۰٪	نسبت مالکانه	بررسی صورتهای مالی حسابرسی شده سه سال گذشته <sup>۴</sup> متقارضی
		.	+۵	.	بیش از ۱ به ازاء هر ۵٪	نسبت جاری	
		.	+۵	.	بیش از ۳۰ درصد به ازاء هر ۵ درصد	نسبت سود عملیاتی	
		.	+۵	.	بیش از ۲۰ درصد به ازاء هر ۵ درصد	نسبت بازده دارائیها	
		.	+۵	.	به ازاء هر ۵۰۰ میلیارد ریال	میزان سود انباشته	
	+۴۰	.	+۱۰	.	به ازاء هر ۱۰ درصد	میزان گردش مالی سالیانه / کل سرمایه مورد نیاز طرح	(با توجه به امتیاز کسب شده مجموع نسبت های مالی در سه سال گذشته بصورت مجزا، امتیاز کل، باید متناسب با ضرایب ۵۰ درصد برای سال گذشته، ۳۰ درصد برای دو سال قبل و ۲۰ درصد برای سه سال قبل محاسبه گردد.)
	+۴۰	.	+۵	.	به ازای هر ۵۰۰ میلیارد ریال	ارزش بهای تمام شده دارائیها ثابت مشهود شرکت اصلی (اموال منقول و غیر منقول) <sup>۵</sup>	
۴	+۲۰۰	.	+۲۰	.	آورده سهامداران از منابع داخلی بازاء هر ۵ درصد مورد نیاز	محل تامین منابع مورد نظر متقارضی جهت تامین نقدینگی مورد نیاز طرح <sup>۵</sup>	
۵	+۵۰	.	+۱۰	.	بازاء هر ۱۰ درصد مورد نیاز	میزان سقف اعتبار بانکی قابل اعطاء و تعهد آور از این کان اعتباری بانکهای عمده نسبت به میزان کل سرمایه گذاری طرح	

ردیف	شرح معیارها					
حداکثر امتیاز	حداقل امتیاز	امتیاز مثبت	امتیاز منفی	توضیح واحد انداره گیری		
+۳۰	+	+۱۰	+	یوتیلیتی	دارا بودن تاسیسات اولیه مرتبط اختصاصی برای طرح درخواستی	
		+۱۰	+	زمین		
		+۵	+	مخازن		
		+۵	+	خط خوراک		
+۶۰	+	+۳	+	هر یک درصد تا ۲۰ درصد	میزان درصد مالکیت در محصول اصلی طرح از سهم کل تولیدات قابل فروش در کشور	A
					میزان تجارت متوسط دو سال گذشته بر حسب تنازع به میزان تولید کشور ( و یا میزان واردات به ۲۰ درصد واردات کشور در صورت عدم تولید محصول در کشور )	B
+۵۰	+	+۵۰	+	خوراک یا محصول طرح در زنجیره باشد	قرار گرفتن در زنجیره تولید طرح درخواستی <sup>۷</sup>	
+۷۵	-۷۵	+۷۵	-۷۵	در مسائل حقوقی و قراردادها	سوابق شرکت متقاضی در صنعت نفت، گاز، پخش، پالایش و پتروشیمی (جهت محاسبه و کسب امتیازات این بند، ضروری است مجری حداقل ۵ سال سابقه فعالیت حرفه‌ای در حوزه مربوطه را داشته باشد).	
				در مسائل مالی		
				در رعایت ضوابط تولید		
				در رعایت ضوابط ایمنی و محیط‌زیست		
				در رعایت ضوابط توزیع و فروش		
+۷۵	+	+۷۵	+	شامل اجرای پروژه، تامین دانش فنی، مهندسی و ساخت و تامین فاینانس.	توانمندی شرکت متقاضی در پروژه‌های صنعت نفت (جهت محاسبه و کسب امتیازات این بند، ضروری است: مجری حداقل در یک طرح با مقیاس مشابه در سطح عالی اجرایی تجربه فعالیت موفقیت آمیز داشته باشد).	

A- شرکتهایی که دارای شرکتهای تولیدی در زمینه محصولات اصلی طرح می باشند.  
B- شرکتهایی که دارای تجارت در زمینه محصولات اصلی طرح هستند.

ردیف	شرح معیارها	منابع انسانی	ردیف	توضیح واحدهای اندازه	حداقل امتیاز	حداکثر امتیاز
+۱۲۰	تعداد ، سطح تحصیلات ، سوابق و آموزش‌های ویژه و مرتبط با پروژه	منابع انسانی	۱۱	برخورداری از دپارتمان فنی مهندسی و دپارتمانهای مرتبط (نظیر: بازرگانی، HSE و ...)	-	.
				نظام آموزشی کارکنان ،نظمهای تضمین کیفیت و تعالی سازمانی و...	-	.
					-	.

#### نکات قابل توجه:

- در صورتیکه شرکت متقاضی تازه تاسیس باشد برسیهای فوق الذکر در خصوص سهامداران اصلی و عمدۀ آن صورت خواهد پذیرفت.
- معتبر بودن شریک خارجی بر مبنای تشخیص مرجع بررسی صلاحیت فنی، مالی و مدیریتی خواهد بود.
- بررسیهای مالی شرکتها بر مبنای صورتهای مالی عملکرد سه سال آخر حسابرسی شده شرکتهای اصلی با اعمال نظرات حسابرس صورت خواهد پذیرفت و در صورتیکه شرکت سهامی خاص باشد گزارش حسابرسی مطابق اظهار نامه مالیاتی ملاک عمل قرار خواهد گرفت.
- نحوه محاسبه ارزش دارائیهای ثابت مشهود شرکت اصلی به شرح جدول ذیل می باشد:

عنوان دارایی	وزن اعتباری	نحوه محاسبه ارزش
دارایی بورسی	%۹۰	ارزش روز بازار بورس
ساختمان	%۸۰	نمونه مشابه و یا قیمت کارشناس رسمی
وچه نقد و معادل آن	%۱۰۰	قیمت کارشناس رسمی
کالا	%۸۰	ارزش روز بازار

- امتیاز دهی بر اساس خود ازهاری متقاضیان انجام خواهد شد و پس از بررسی و امتیاز دهی متقاضیان قبل از اعلام نتیجه، مستندات کافی از متقاضیان ردیف اول و دوم که حائز حداکثر امتیاز گردند دریافت و توسط مرجع بررسی صلاحیت فنی، مالی و مدیریتی، مستندات ظرف مدت حدوداً یک ماه مورد رسیدگی قرار خواهد گرفت.
- ارائه تاییدیه اسناد بانکی از بانک مربوطه الزامی میباشد و در صورت ارائه تاییدیه از بانکهای مختلف مجموع آنها ملاک عمل قرار خواهد گرفت.
- امتیاز دهی در زنجیره تولید با توجه به ماهیت طرح مشروط به عدم تخصیص قبلی محصول تولیدی بعنوان خوراک دیگر واحدها از طرف وزارت نفت و یا شرکتهای تابعه می باشد.

\*سهامداران اصلی شرکت متقاضی عبارتند از سهامدارانی که ۱۰ درصد و بالاتر از سهام شرکت متقاضی را در اختیار دارند و با توجه به ماهیت طرح، امتیاز مربوطه توسط مرجع بررسی صلاحیت فنی، مالی و مدیریتی محاسبه خواهد شد.

(۲۴) بر اساس نتایج حاصل از جدول ارزیابی، طرح به متقاضی که ۳۰۰ امتیاز یا بیشتر از آن را کسب نمایند بر اساس جدول زیر قابل واگذاری میباشد:

ردیف	حد نصاب امتیازات کسب شده (از مجموع ۱۰۰۰ امتیاز کل) (**)	شرح اقدام
۱	> ۸۰۰	واگذاری کل طرح به متقاضی
۲	۵۰۱ - ۸۰۰	واگذاری طرح به متقاضی بصورت سهامدار عمد (واگذاری ۵۰ تا ۸۰ درصد طرح مناسب با درصد امتیاز کسب شده) با شریک معابر*
۳	۳۰۰ - ۵۰۰	حضور در طرح بعنوان شریک معابر بدون دراختیار گرفتن سهام عمد

\* متقاضی برنده سهام عمد طرح میتواند شریک خود را برای ارائه بیش از ده درصد سهام طرح از شرکتهای ردیف ۳ انتخاب نماید در صورت عدم تمایل به شرکت با شرکتهای ردیف ۳ بایستی ظرف مدت حداقل یکماه نسبت به معرفی شریک خود اقدام نماید سپس ارزیابی شرکت معرفی شده بر اساس جداول فوق صورت پذیرفته و در صورت کسب حداقل ۳۰۰ امتیاز، شرکت مذکور بعنوان شریک سهامدار عمد طرح پذیرفته خواهد شد.

\*\* در شرایط کسب امتیاز مساوی با ترانسنس ±٪۵ اولویت با متقاضی خواهد بود که طرح در دست اجراء نداشته باشد.

## بخش دوم) تعهدات سرمایه‌گذار منتخب

(۲۵) سرمایه‌گذار منتخب (دارای امتیاز لازم) می‌بایستی پس از اعلام نتایج ارزیابی، کلیه مدارک ذیل را در اسرع وقت مطابق برنامه زمانبندی که از سوی وزارت نفت اعلام می‌شود جهت انجام هماهنگی‌های عملیات Engineering Procurement Construction Commissioning Finance (EPCCF) به شرکت ذی ربط تابعه وزارت نفت ارائه نماید. در غیر اینصورت، سرمایه‌گذار منتخب حذف و سرمایه‌گذار متقاضی بعدی (حسب اولویت بندی صورت گرفته) جایگزین شده و مبلغ ۱۰ میلیارد ریال ضمانت نامه ارائه شده جهت شروع فرآیند ارزیابی سرمایه‌گذاران به نفع شرکت ملی نفت ایران ضبط و حق هر گونه اعتراض از متقاضی سلب خواهد شد.

(۲۶) ارائه یک فقره ضمانتامه بانکی (صادره از سوی بانک‌های مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران) توسط سرمایه‌گذار منتخب به عنوان ضمانتامه اطمینان از اجرای فعالیت EPCCF طرح به مبلغ ۵ میلیون دلار (یا معادل ریالی آن مطابق با نرخ بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران) به نام شرکت ذیربط تابعه وزارت نفت.

**تبصره ۵:** بعد از نافذ شدن قرارداد نهایی تامین دانش فنی، طراحی های مهندسی، تدارک و تجهیز کالا، ساخت، پیش راه اندازی و تامین منابع مالی لازم تکمیلی (EPCCF) منعقده فیما بین سرمایه گذار منتخب با پیمانکار مربوطه متناسب با حجم قرارداد، معادل ۵۰ درصد از میزان ضمانتنامه مندرج در این بند آزاد گردیده و مابقی ضمانتنامه با پیشرفت فیزیکی طرح معادل ۷۰ درصد که به تایید وزارت نفت رسیده باشد، آزاد خواهد گردید.

(۲۷) در صورت ارائه کلیه موارد درخواست شده فوق و تأیید صحت مدارک مذکور توسط شرکت ذیربیط تابعه وزارت نفت، موافقت اصولی طرح از سوی معاونت برنامه ریزی وزارت نفت به نام شرکت و یا کنسرسیوم منتخب متقاضی سرمایه گذاری صادر خواهد شد و متعاقباً ضمانتنامه و یا وجه نقد مربوط به فرآیند ارزیابی سرمایه گذاران (مورد اشاره در بند (۲) بخش اول) آزاد می گردد.

**تبصره ۶:** موافقت اصولی صادره طرح برای سرمایه گذار منتخب، فاقد ارزش مبادلاتی و قابل واگذاری و یا انتقال به غیر نمی باشد. در صورت انصراف از اجرای طرح، سرمایه گذار باید درخواست خود را به معاونت برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدر و کربوری ارائه نماید. بدیهی است معاونت مزبور در خصوص واگذاری طرح به سرمایه گذار جدید تصمیم گیری خواهد نمود.

**تبصره ۷:** در راستای اطمینان از تداوم تأمین به موقع خوراک و سوخت، ضروریست تا سرمایه گذار منتخب، جهت امضاء تفاهمنامه خرید خوراک و سوخت به شرکت ذیربیط تابعه وزارت نفت (شرکت ملی گاز ایران) مراجعه نماید. لازم به ذکر است، در مرحله پیش راه اندازی کل زنجیره طرح، این تفاهمنامه به قرارداد خرید خوراک و سوخت تبدیل خواهد شد.

(۲۸) امکان تغییر کاربری زمین محل اجرای طرح، قبل و در طول زمان بهره برداری از طرح توسط سرمایه گذار منتخب وجود ندارد.

(۲۹) سرمایه گذار منتخب ملزم به رعایت کلیه استانداردهای جاری وزارت نفت و ضوابط زیست محیطی کشور و اخذ تاییدیه سازمان محیط زیست برای طرح مذکور در هر یک از مراحل طراحی، اجرا و بهره برداری از طرح می باشد.

(۳۰) سرمایه گذار منتخب موظف به قبول و رعایت شرایط رگولاتوری وزارت نفت می باشد.

(۳۱) مسئولیت اجرای کامل کلیه تعهدات ذکر شده مطابق برنامه زمانبندی ارائه شده در بخش تعهدات

سرمایه‌گذار منتخب، بر عهده کلیه سهامداران فعلی و آتی شرکت (کنسرسیوم) اعم از اینکه از این تعهدات مطلع باشند و یا نباشند، خواهد بود و در این خصوص هیچگونه تعهدی بر عهده وزارت نفت نخواهد بود.

(۳۲) محل (از منظر توپولوژی) و مساحت زمین مورد نیاز جهت اجرای طرح می‌بایست به تایید وزارت نفت رسیده باشد.

(۳۳) ارائه موافقنامه‌های اولیه با شرکت‌های صاحب صلاحیت داخلی و یا خارجی در زمینه تامین دانش فنی و انجام طراحی‌های پایه و تفصیلی (یکی از دو گزینه مندرج در فلو دیاگرام پیوست) مبنی بر همکاری.

بسمه تعالیٰ

## تعهدنامه شرکت متقاضی سرمایه‌گذاری

### طرح «GTP/GTO and Chains» اسلام آباد غرب

----- مدیر عامل شرکت(کنسرسیوم\*) -----  
با اطلاع کامل از مفاد اطلاعات و دستور العمل منتشره در  
فراخوان شناسایی و انتخاب سرمایه گذار، آمادگی این شرکت(کنسرسیوم) را جهت  
انجام سرمایه‌گذاری در طرح *GTP/GTO and Chains* اسلام آباد غرب اعلام داشته  
و این شرکت(کنسرسیوم) را متعهد به رعایت و اجرای کلیه ضوابط و شرایط حقوقی و  
مالی مندرج در دستور العمل فوق الذکر می‌دانم.

نام و نام خانوادگی مدیر عامل:

تاریخ و امضاء:

مهر شرکت:

\*: در صورتیکه متقاضی در قالب کنسرسیوم درخواست خود را ارائه دهد، بایستی کلیه مدیران عامل شرکت‌های  
عضو کنسرسیوم این تعهدنامه را مهر و امضاء نمایند.

بسمه تعالیٰ

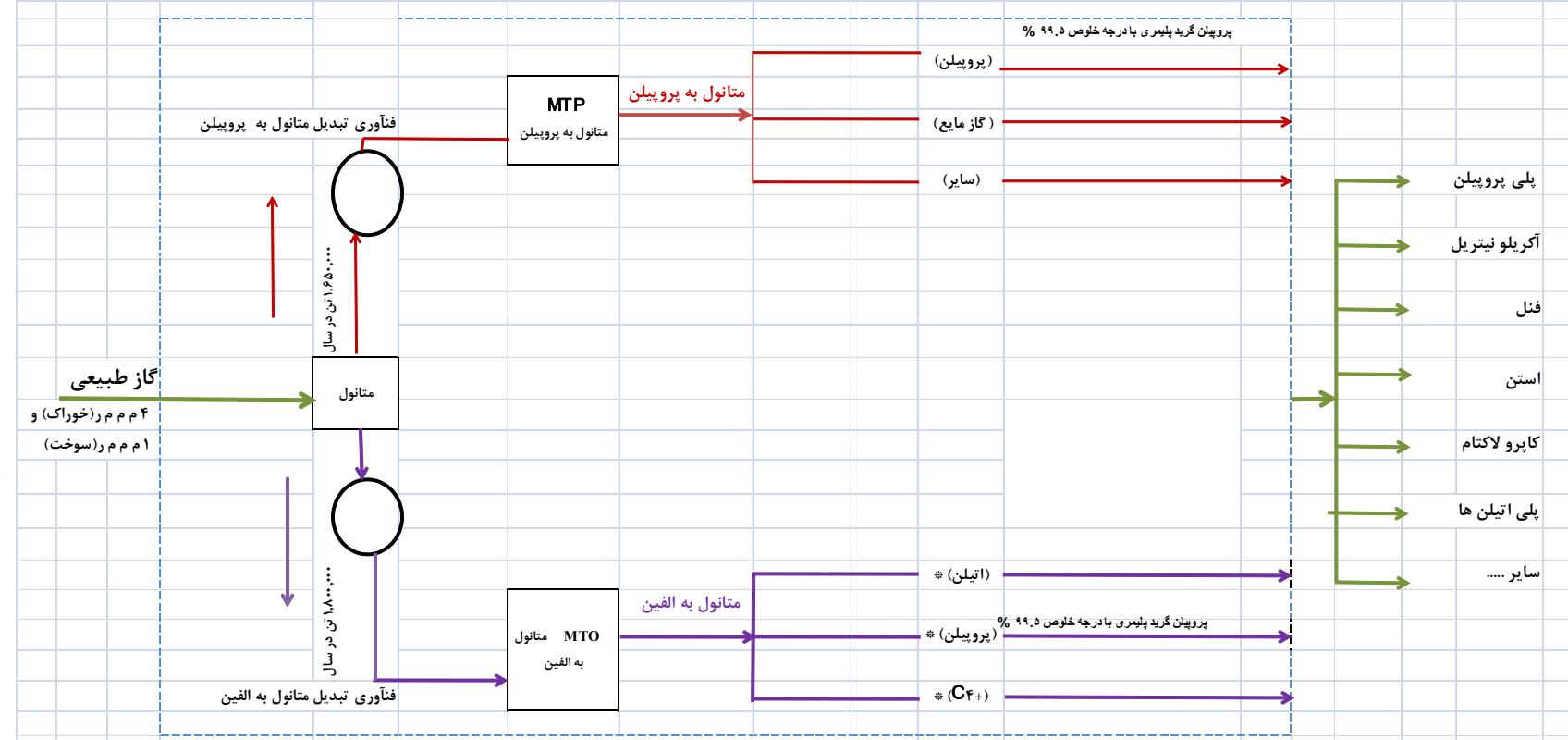
## فرم خود اظهاری آورده سهامداران از محل منابع داخلی شرکت برای اجرای طرح GTP/GTO and Chains اسلام آباد غرب

بدینویسه گواهی و تعهد میشود شرکت (کنسرسیوم) ..... با  
مدیر عاملی ..... کد اقتصادی ..... جهت انجام  
طرح GTP/GTO and Chains اسلام آباد غرب مبلغ ..... میلیون ریال از  
محل منابع داخلی شرکت (کنسرسیوم) تامین خواهد نمود.

ضمناً جهت اثبات اظهارات فوق مدارک و مستندات ذیل دال بر توانمندی مالی این  
شرکت /کنسرسیوم ارائه می گرد.

این فرم می باشد با درج تاریخ و ممهور به مهر شرکت (کنسرسیوم) به امضاء صاحبان  
مجاز شرکت (کنسرسیوم) و به تصویب مجمع عمومی شرکت (اعضاء حقوقی کنسرسیوم)  
بررسد.

## Block Flow Diagram ( GTP/GTO and Chains)



سایر اطلاعات اویله آماری (احتمالی مورد نیاز) :

ردیف	عنوان	میزان (پیش بینی)
۱	پیش بینی آب خام مورد نیاز	۱۵ میلیون متر مکعب در سال
۲	قیمت خوراک گاز طبیعی	براساس قوانین بودجه سنتاتی موضوعه
۳	قیمت سوخت گاز طبیعی	براساس قوانین بودجه سنتاتی موضوعه
۴	پیش بینی میزان خوراک	۴ م م ر
	پیش بینی میزان سوخت	۱ م م ر

برخی اطلاعات اضافی فنی اویله موجود :

نام فرآیند	نام صاحب لیسانس
MTP	Air Liquide (سابق Lurgi)
UOP	
MTO	S-MTO (Sinopec)
PVM	شرکت پژوهش و فناوری صنایع پتروشیمی
-	-