



شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام»

اسناد مناقصه شماره: RND-0218030-MY

موضوع اسناد مناقصه: خرید ۳۰۰۰ متر مکعب کاتالیست R.C.D

«شرایط مناقصه (دستور العمل پیشنهاددهندگان)»

شرایط مناقصه (دستور العمل پیشنهاددهندگان)**۱- بررسی اسناد و مدارک مناقصه**

شرکت کنندگان در مناقصه موظفند قبل از محاسبه مبلغ پیشنهادی خود، برای آشنایی هر چه بیشتر با موضوع مناقصه و کلیه عواملی که ممکن است به نحوی در محاسبه مبلغ پیشنهادی آنان مؤثر باشد آگاهی کامل حاصل فرمایند و قبل از تکمیل نمودن اسناد و مدارک مناقصه، اسناد را دقیقاً مطالعه و بررسی و از مفهوم جزء به جزء آن مطلع گردند و همچنین مکلف می باشند قبل از ارائه پیشنهاد قیمت به سایت شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» مراجعه و سایر اطلاعیه هائی را که در ارتباط با این مناقصه تهیه گردیده و وجود آنها قبلاً به اطلاع شرکت کننده رسیده است دریافت نمایند. چنانچه شرکت کننده ای هنگام بازدید از محل و یا حین مطالعه اسناد و مدارک مناقصه، نکات مبهم، ناقص و یا اختلاف و اشتباهی را ملاحظه و مشاهده نماید و یا در مفهوم عبارات اسناد و مدارک مناقصه، به اشکالی برخورد کند که نیاز به شرح و توضیح داشته باشد باید بلافاصله موضوع را از شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» استفسار و تقاضای توضیح کتبی نماید. چنانچه در نتیجه این استفسار اطلاعات و توضیحاتی بدست آید که در اسناد و مدارک مناقصه مندرج نباشد مراتب کتباً به اطلاع استفسار کننده و همچنین سایر شرکت کنندگان خواهد رسید. هر نوع توضیح یا تجدیدنظر یا اضافه یا حذف مطلبی به مدارک مناقصه، بصورت اصلاحات در اسناد موجود صورت می گیرد و این ضوابط جزء اسناد و مدارک مناقصه منظور خواهد شد. بنابراین هیچگونه استنادی از طرف شرکت کنندگان به توضیحات شفاهی و هیچ نوع ادعای بعدی به دلیل اینکه شرکت کننده به شرایط و احوال کلی و محلی واقف نبوده است و هیچگونه تعذر بعدی به عدم فهم مطالب اسناد و مدارک مناقصه و استناد به نارسا بودن مطالب مندرج در اسناد و مدارک مناقصه از طرف پیشنهاددهنده مسموع نخواهد بود. بدیهی است عواقب و خسارات ناشی از عدم رعایت نکات فوق متوجه پیشنهاددهندگان خواهد بود.

ضمناً شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» حق تغییر یا اصلاح و یا تجدیدنظر در هر قسمت از اسناد و مدارک مناقصه را قبل از انقضای مهلت لازم جهت تسلیم پیشنهادات برای خود محفوظ می دارد و اگر چنین موردی پیش آید مراتب به کلیه دعوت شدگان در مناقصه ابلاغ و نیز جزء اسناد و مدارک مناقصه منظور خواهد شد، در صورتیکه پیشنهادی قبل از ابلاغ مراتب مزبور به شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» تسلیم شده باشد پیشنهاد دهنده حق دارد تقاضای استرداد آن را بنماید. از آنجا که ممکن است تجدیدنظر یا اصلاح در اسناد و مشخصات مستلزم تغییر مقادیر قیمت‌ها باشد در این صورت شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» می تواند آخرین مهلت دریافت پیشنهادها را به تعویق اندازد به نحوی که آنان فرصت کافی برای اصلاح و تجدیدنظر در پیشنهاد خود را داشته باشند.

۲- تکمیل نمودن اسناد و مدارک مناقصه

شرکت کنندگان در مناقصه باید پس از مطالعه دقیق اسناد و مدارک مناقصه و انجام بررسی و تحقیقات لازم، ریز نرخ پیشنهادی خود را با دقت محاسبه و در برگ پیشنهاد نرخ و ضوابط آن بطور کامل، خوانا، بدون قلم خوردگی، بدون تصرف، تغییر، حذف و قرار دادن شرط در آن و صفحه به صفحه مهر و امضاء نمایند. (مهر و امضای مجاز تعهدآور پیشنهاد دهنده)

۲-۱- پیشنهادات ارائه شده در پاکت «ب» باید از هر حیث کامل و بدون قید و شرط باشد و هیچگونه ابهام، خدشه، عیب، نقص و قلم خوردگی نداشته باشند. به پیشنهادهای ناقص و مبهم و مشروط و خارج از حدود اعتدال و یا فاقد تضمین شرکت در مناقصه و یا کسر سپرده ترتیب اثر داده نخواهد شد.

محل مهر فروشنده:

محل مهر خریدار:

توجه: پاکت «د» شامل پاکت الف و ب و ج بایستی سربسته و لاک و مهر شده و نام و نشانی پیشنهاد دهنده و عنوان و شماره «مناقصه» روی آن قید شده باشد و حداکثر تا پایان وقت مقرر به نشانی: اراک-کیلومتر ۲۰ جاده بروجرد (سه راهی سازند) شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند ساختمان مرکزی طبقه دوم دفتر کمیسیون معاملات اتاق شماره ۲۰۵ تسلیم نماید.

۳-۴ تقاضای استرداد پیشنهاد پس از گشایش پاکت پیشنهادی به هیچوجه مورد قبول واقع نخواهد شد و کلیه پیشنهادها باید تا اتخاذ تصمیم و تعیین برنده اول و دوم مناقصه معتبر باشد و در صورت انصراف مناقصه گر تضمین شرکت در مناقصه آن شرکت ضبط می گردد. در هر حال تعیین و اعلام برندگان اول و دوم مناقصه بیش از ۹۰ روز به طول نخواهد انجامید.

۳-۵ دادن پیشنهاد، هیچگونه حقی برای پیشنهاددهنده ایجاد نمی کند. برندگان اول و دوم مناقصه براساس قانون برگزاری مناقصات و مقررات داخلی شرکت و حسب نیاز تجزیه بهای ارائه شده توسط پیشنهاددهنده تعیین می شوند.

۳-۶ چنانچه پس از مطالعه اسناد مناقصه ابهام یا اشکالی مشاهده نمودید، باید موضوع را به صورت مکتوب از طریق نمابر ۰۸۶-۳۳۴۹۱۵۰۷ یا ۰۸۶-۳۴۱۶۶۰۱۶ از اداره کالا استفسار و جواب لازم را دریافت نموده و سپس نسبت به اعلام نرخ پیشنهادی اقدام ننمائید. بنابراین پس از ارائه پیشنهاد نرخ هیچگونه تعذر بعدی به عدم فهم مطالب اسناد و مدارک مناقصه و استناد به نارسا بودن مطالب مندرج در اسناد و مدارک مناقصه از طرف پیشنهاددهنده مسموع نخواهد بود. بدیهی است عواقب و خسارات ناشی از عدم رعایت نکات فوق متوجه پیشنهاددهندگان خواهد بود.

۴- افتتاح پاکت های حاوی پیشنهادها

پاکت «الف» و پیشنهادات فنی و مالی در زمان مقرر بشرح زیر در محل کمیسیون مناقصه شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» به نشانی ساختمان مرکزی طبقه دوم، اتاق شماره ۲۰۴ گشایش خواهد شد.

۴-۱ جهت مشخص شدن نرخ پیشنهاد فروشندگان، ابتدا پاکت «الف» (حاوی تضمین شرکت در مناقصه) باز و خوانده خواهد شد، در صورتیکه تضمین شرکت ایرادی نداشته باشد (چنانچه تضمین شرکت به تشخیص کمیسیون معاملات طبق شرایط و ضوابط مربوطه تهیه نشده باشد به پیشنهاد مورد بحث ترتیب اثر داده نخواهد شد)، پیشنهادات فنی (حاوی پیشنهاد فنی و ضمانت آن که میبایست منطبق با اسناد مناقصه باشد) گشایش و زمان گشایش پاکت پیشنهاد نرخ متعاقباً اعلام خواهد شد و پس از بررسی، ضمن دعوت از مناقصه گران جهت حضور در جلسه گشایش پاکت نرخ، نرخ پیشنهاددهندگانی که پیشنهاد فنی آنها مورد قبول خریدار قرار گرفته، قرائت خواهد شد و پس از ارزیابی شکلی شامل بررسی کامل بودن اسناد و غیرمشروط و خوانا بودن پیشنهاد قیمت، مناسبترین قیمت بعنوان برنده اول اعلام و برنده دوم در صورتی اعلام می شود که تفاوت قیمت پیشنهادی وی با برنده اول کمتر از مبلغ تضمین باشد. ضمناً پس از قرائت پیشنهادات مالی، چنانچه بررسی قیمت ها و تجزیه و کنترل مبانی آن لازم باشد، کمیسیون معاملات می تواند بررسی آن را به کمیته فنی بازرگانی ارجاع نماید و کمیته فنی بازرگانی حداکثر ظرف مدت دو هفته نتیجه ارزیابی را به کمیسیون معاملات اعلام می کند.

۴-۲ به پیشنهادهای ناقص و مبهم و مشروط و خارج از حدود اعتدال و فاقد تضمین شرکت در مناقصه و یا کسر سپرده ترتیب اثر داده نخواهد شد و مناقصه گر این اصل را پذیرفته است که خریدار (شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام») در رد یا قبول پیشنهادات واصله بدون آنکه محتاج به ذکر دلیل باشد مختار می باشد.

۴-۳ شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» به هیچ وجه مقید به قبول پیشنهاد خاصی نبوده و نیز تعهدی مبنی بر انعقاد قرارداد با ارائه کننده کمترین نرخ پیشنهادی ندارد.

۴-۴- چنانچه شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» به تبانی و مواضعه بین پیشنهاددهندگان و قوف حاصل نماید، پیشنهادها را مردود تشخیص داده و پیشنهاددهندگان متخلف را برای مدتی که ممکن است دائمی باشد از فهرست فروشندگان واجد صلاحیت برای دعوت در مناقصه حذف خواهد نمود.

۴-۵- شرکت در مناقصه و دادن پیشنهاد، به منزله قبول کلیه تکالیف دستگاه مناقصه گزار توسط پیشنهاد دهندگان می باشد.

۴-۶- تعداد حد نصاب پاکات جهت گشایش پاکات سه فقره می باشد .

۵- نحوه استرداد تضمین شرکت در مناقصه

۵-۱- پس از قرائت پیشنهادات مالی و تعیین نفرات اول و دوم مناقصه، تضمین شرکت در مناقصه نفرات بعدی مسترد خواهد شد مگر در مواردی که بنا به نظر شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» لازم باشد برای مدت معین دیگری نگهداری شود.

۵-۲- ضمانتنامه برنده مناقصه پس از ارائه تضمین انجام تعهدات (که مبلغ آن معادل $(+10\%)$ ده درصد مبلغ پیشنهادی می باشد) و پس از انعقاد قرارداد، مسترد خواهد شد، عدم مراجعه و همچنین عدم تسلیم این ضمانتنامه در مهلتی که خریدار جهت انعقاد قرارداد کتباً به برنده اعلام خواهد نمود به منزله استنکاف از انعقاد قرارداد و مبادله قرارداد بوده و در این صورت وجه تضمین شرکت در مناقصه وی به نفع شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» ضبط و برنده مناقصه حق هیچگونه اعتراض و ادعایی نخواهد داشت.

۵-۳- استرداد وجه نقد واریزی بابت تضمین شرکت در مناقصه به حساب فروشنده از طریق واریز وجه مذکور به حساب بانکی مندرج در انتهای ضمیمه برگ پیشنهاد نرخ از سوی فروشندگان یا اعلام شماره کتبی از سوی فروشنده و تأیید خریدار صورت می پذیرد.

۶- دعوت از برنده مناقصه جهت انعقاد قرارداد

شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» ظرف مدت ۹۰ روز از تاریخ قرائت پیشنهادها، نظر خود را کتباً نسبت به عقد قرارداد به برنده مناقصه اعلام خواهد نمود و هیچ یک از پیشنهادهای واصله تا زمان اعلام کتبی بوسیله شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» قبول شده تلقی نخواهد شد.

۶-۱- برنده مناقصه مکلف است در مدتی معین که شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» به وی ابلاغ خواهد نمود با سپردن تضمین انجام تعهدات، مبادرت به امضای قرارداد بصورت حضوری در موعد مقرر یا ارسال اصل گواهی امضاء صاحبان مجاز مطابق آخرین تغییرات روزنامه رسمی/اساسنامه از دفاتر اسناد رسمی کشور بنام شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند اقدام نماید، در غیر این صورت تضمین شرکت در مناقصه او بدون هیچگونه تشریفات قضایی به نفع شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» ضبط خواهد شد و وی حق هیچگونه اعتراضی نخواهد داشت.

۶-۲- چنانچه شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» به هر علت از اجرای طرح و عقد قرارداد با فروشنده برنده مناقصه منصرف گردد، تضمین برنده مناقصه مسترد خواهد شد و برنده مناقصه حق هیچگونه ادعای جبران خسارتی را از این بابت نخواهد داشت.

۶-۳- در صورتیکه برنده مناقصه در مهلتی که شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» جهت تهیه تضمین انجام تعهدات و یا امضای قرارداد معین خواهد نمود حاضر به تهیه و ارائه تضمین مزبور و امضای قرارداد نشود در چنین موردی

ضمن ضبط تضمین شرکت در مناقصه برنده نفر اول و انعکاس موضوع به مراجع ذیربط، نفر دوم بعنوان برنده مناقصه اعلام خواهد شد و شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند «سهامی عام» از نفر دوم جهت انعقاد قرارداد دعوت بعمل خواهد آورد. در صورتیکه نفر دوم نیز در مهلتی که شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند «سهامی عام» تعیین خواهد کرد تضمین انجام تعهدات خود را تهیه و تسلیم نماید و حاضر به انعقاد قرارداد نشود، تضمین شرکت در مناقصه او نیز به نفع شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند «سهامی عام» ضبط خواهد شد و علاوه بر ضبط تضمین‌های شرکت در مناقصه، شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند «سهامی عام» می‌تواند اسامی شرکتهای فوق‌الذکر را موقتاً و یا بصورت دائم از فهرست فروشندگان واجد صلاحیت خود حذف نماید، تشخیص شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند «سهامی عام» در مورد ضبط تضمین‌های شرکت در مناقصه و یا حذف از فهرست فروشندگان واجد صلاحیت قطعی است. شایان ذکر است سایر اطلاعات و شرایط در اسناد و مدارک مناقصه پیوست و درج گردیده است.

۷- نسخه اساسنامه فروشنده

برنده مناقصه ملزم است یک نسخه از اساسنامه شرکت و روزنامه رسمی خود را بانضمام آخرین آگهی روزنامه رسمی در خصوص تغییرات ثبتی و معرفی صاحبان امضاء مجاز قرارداد، به خریدار ارائه نماید.

محل مهر فروشنده:

محل مهر خریدار:

« موافقتنامه »

اسناد مناقصه شماره: RND-0218030-MY

موضوع اسناد مناقصه: خرید ٣٠٠٠ متر مکعب کاتالیزت R.C.D

« موافقتنامه »

این موافقتنامه به انضمام دیگر مدارک الحاقی آن که یک مجموعه غیرقابل تفکیک است و قرارداد نامیده می‌شود، بین شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» که در این موافقتنامه «خریدار» نامیده می‌شوند از یک طرف و شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «فروشنده» نامیده می‌شود از طرف دیگر به جهات و شرایط ذیل در محل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند منعقد گردید.

ماده ۱- موضوع قرارداد:

خرید ۳۰۰۰ متر مکعب کاتالیست R.C.D مورد نیاز شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» مطابق با مشخصات فنی ارائه شده.

تبصره: خریدار حق خواهد داشت حجم کالای تحت قرارداد را تا میزان حداکثر ۲۵٪ (بیست و پنج درصد) افزایش و یا کاهش دهد. بدیهی است اثرات مالی ناشی از افزایش یا کاهش حجم کالای مورد درخواست در مبلغ کل قرارداد اثر گذاشته و آنرا به همان نسبت تعدیل خواهد کرد. نظر خریدار در رابطه با میزان افزایش یا کاهش قطعی بوده و فروشنده هیچگونه اعتراضی را در این زمینه نخواهد داشت. ضمناً بعلت مقطوع بودن قیمت قرارداد، افزایش یا کاهش مبلغ مذکور تا سقف ۲۵٪ (بیست و پنج درصد) بر اساس مبلغ اولیه قرارداد محاسبه خواهد شد. لازم بذکر است مدت قرارداد نیز در صورت افزایش حجم در قالب ۲۵٪ (بیست و پنج درصد) افزایش خواهد یافت.

ماده ۲- اسناد و مدارک:

اسناد و مدارک زیر بمنزله اجزاء متشکله این قرارداد تلقی شده و در صورت بروز هرگونه اختلاف بین اجزای این قرارداد، اسناد به ترتیب زیر بر یکدیگر تقدم دارند:

- ۲-۱- سند موافقتنامه حاضر.
- ۲-۲- صورتجلسه توضیح اسناد (در صورت وجود).
- ۲-۳- مشخصات فنی و اطلاعات مربوطه ارائه شده توسط خریدار.
- ۲-۴- جدول آحاد بهاء و ضمائم مربوطه.
- ۲-۵- شرایط مناقصه «دستورالعمل پیشنهاددهندگان».
- ۲-۶- تضمین نامه‌ها.

تبصره: اسناد تکمیلی که حین اجرای کار و به منظور اجرای قرارداد به فروشنده ابلاغ می‌شود و یا طی صورتجلسه‌ها و صورتجلسات بر اساس مفاد قرارداد و پیوسته‌های آن، بین خریدار و فروشنده مبادله خواهد شد، همچنین ابلاغیه‌های خریدار که طبق قرارداد و پیوسته‌های آن صادر می‌گردد، چنانچه ناقض قرارداد نباشد، جزء لاینفک این قرارداد خواهد بود. بدیهی است مدارک فوق‌الذکر تشریفات رسمی را طی نموده و مصوبات لازم جهت آنها از مقامات مسئول اخذ خواهد شد. لذا جزء مستندات قرارداد بوده و در صورت تناقض احتمالی همتراز بند ۱-۲ می‌باشد.

ماده ۳- مبلغ قرارداد:

مبلغ قرارداد -/ (به حروف :)ریال به شرح برگ پیوست
 آحاد و بهاء می‌باشد که بر اساس مفاد و شرایط مندرج در قرارداد ، تأیید نماینده خریدار ، پس از کسر کسور قانونی به
 فروشنده پرداخت خواهد شد.

تبصره ۱: چنانچه هر بخش از اجرای فرایند تأمین موضوع قرارداد ارز بر باشد، فروشنده میتواند نرخ پیشنهادی خود را
 بصورت ارزی بر حسب یکی از ارزهای معتبر بجز دلار آمریکا و درهم در جدول آحاد بهاء در پیوست ارائه نماید و در این
 صورت پیشنهاد ارزی بر اساس تسعیر ارز به روز صدور سند پرداخت مطابق با قیمت فروش اسکناس در سامانه
 ETS (معاملات الکترونیکی ارز) بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به آدرس sanarate.ir یا هر سامانه جایگزین که
 توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اعلام می شود محاسبه و بصورت ریالی پرداخت می گردد.

- چنانچه طی مدت زمان اولیه قرارداد، کالا تحویل گردد مبنای تسعیر ارز از روز تحویل کالا حداکثر تا ۱۵ (پانزده)
 روز به روز سند پرداخت صورت می پذیرد، در صورتیکه فرایند صدور سند پرداخت از طرف فروشنده بیش از ۱۵
 (پانزده) روز به طول انجامید. مبنای تسعیر ارز، روز پانزدهم یا روز صدور سند پرداخت هر نرخ که کمتر باشد
 انجام می گردد.

چنانچه مدت زمان قرارداد بیشتر از مدت اولیه آن شود مبلغ ارز پیشنهادی به نرخ آخرین روز مدت اولیه قرارداد و یا روز
 تحویل کالا (هر نرخ که کمتر باشد) تسعیر و پرداخت می گردد.

تبصره ۲: جهت همسنگ سازی قیمت‌های پیشنهادی، مبنای محاسبه قیمت‌ها، تسعیر ارز مطابق قیمت فروش اسکناس در
 سامانه ETS (معاملات الکترونیکی ارز) بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به آدرس sanarate.ir یا هر سامانه
 جایگزین که توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اعلام می شود به روز بازگشایی پاکات مالی می‌باشد.

ماده ۴- مدت اجرای قرارداد «مهلت تحویل کالا» :

فروشنده متعهد است کالای مورد معامله را طی مدت **A** ماه شمسی به محلی که در ماده ۶ این قرارداد
 ذکر شده، تحویل نماید. همچنین فروشنده موظف است نسبت به ارائه برنامه زمان بندی به همراه پیشنهادات فنی/مالی
 اقدام نماید .

تبصره ۱: در مواردیکه علی خارج از فعل یا ترک فعل فروشنده، موجب تأخیر در اجرای قرارداد گردد، زمان مذکور به
 درخواست فروشنده و موافقت خریدار، متناسب با علل تأخیر مجاز، به مدت قرارداد اضافه خواهد شد.

تبصره ۲: تاریخ شروع قرارداد دو هفته پس از قبول تضمین انجام تعهدات یا واریز پیش پرداخت هر کدام زود تر باشد
 خواهد بود. در صورت عدم ارائه تضمین انجام تعهدات مورد قبول خریدار در زمان تعیین شده در ابلاغ برنده، زمان شروع
 قرارداد، زمان تعیین شده فوق بعلاوه دو هفته تصریح شده در این تبصره خواهد بود.

ماده ۵- نمایندگان خریدار و فروشنده:

نماینده خریدار در این قرارداد مدیر بازرگانی و یا هر فرد دیگری است که بصورت مکتوب از سوی خریدار معرفی می‌گردد. ضمناً فروشنده نیز می‌بایستی در ابتدای قرارداد یک نفر نماینده تام‌الاختیار خود را به صورت کتبی به خریدار معرفی نماید.

ماده ۶- محل تحویل کالا:

محل تحویل کالا موضوع قرارداد، درب شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند «سهامی عام»- کیلومتر ۲۰ جاده اراک- بروجرد، سه راهی شازند می‌باشد (تحویل کالا در محل مذکور برعهده و با هزینه فروشنده می‌باشد).

ماده ۷- پیش پرداخت:

خریدار موافقت می‌نماید ۲۵٪ مبلغ قرارداد را پس از امضا قرارداد و با درخواست کتبی فروشنده و ارائه برنامه زمانبندی تحت عنوان پیش پرداخت در قبال ارائه ضمانتنامه معتبر بانکی به فروشنده پرداخت نماید.

تبصره ۱: چنانچه جدول آحاد بها بصورت ارزی ارائه شود، محاسبه تضمین پیش‌پرداخت و واریز مبلغ پیش‌پرداخت معادل نرخ بدست آمده از تسعیر ارز مطابق قیمت فروش اسکناس در سامانه ETS (معاملات الکترونیکی ارز) بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به آدرس sanarate.ir یا هر سامانه جایگزین که توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اعلام می‌شود به تاریخ درخواست فروشنده انجام می‌گردد.

تبصره ۲: چنانچه قرارداد بصورت ریالی منعقد گردد، مبلغ پیش‌پرداخت بصورت ریالی از هر صورت وضعیت مستهلک می‌گردد و چنانچه مبلغ قرارداد بصورت ارزی باشد، مبلغ پیش‌پرداخت بصورت ارزی و بطور تقسیط به همان نسبت از هر صورت وضعیت فروشنده به شکل ارزی محاسبه و کسر می‌گردد، ضمناً ابطال تضمین پیش‌پرداخت منوط به تسویه حساب کامل مبلغ واریز شده به حساب فروشنده می‌باشد.

تبصره ۳: فروشنده موظف است ظرف مدت حداکثر ۱ ماه پس از دریافت پیش‌پرداخت، اقداماتی را که در راستای دریافت پیش‌پرداخت و تامین کالا انجام داده (از قبیل سفارش‌گذاری، خرید مواد اولیه، پرداخت وجه به سازنده/فروشنده اصلی و...) را کتباً و با ارائه مستندات به خریدار گزارش نماید، در غیر اینصورت، فروشنده می‌بایست مبلغ پیش‌پرداخت را به حساب این شرکت عودت نماید، در غیر اینصورت خریدار می‌تواند از محل مطالبات فروشنده، از جمله کلیه تضامین پیش‌بینی شده در قرارداد، وجه مربوطه را اخذ نماید.

ماده ۸- شرایط پرداخت:

مبلغ مندرج در جدول آحاد بهاء به تشخیص خریدار و متناسب با هر مرحله تحویل کالا، در ازای دریافت صورتحساب / فاکتور، تأیید نماینده خریدار، کسر پیش‌پرداخت، اعمال کسور قانونی به فروشنده قابل پرداخت می‌باشد.

تبصره ۵: نماینده خریدار صورتحساب را بررسی و در صورت بلااشکال بودن، صورتحساب را تأیید نموده و سپس جهت محاسبه و پرداخت مطالبات فروشنده به امور مالی ارسال خواهد داشت. امور مالی پس از وصول صورتحساب و اخذ مجوزهای مربوطه، مبلغ قابل پرداخت را محاسبه و با رعایت مفاد و شرایط قرارداد در وجه فروشنده پرداخت خواهد نمود.

در صورت عدم امکان پرداخت مطالبات فروشنده بواسطه دلایلی از قبیل مشاهده اختلاف در محاسبات مالی، احتیاج به بررسی صورت وضعیت/ صورتحساب ارسالی ارقام دریافتی، فروشنده می‌تواند از طریق نماینده خریدار بصورت کتبی درخواست علی‌الحساب به میزان حداکثر ۷۰٪ (هفتاد درصد) مبلغ آن صورتحساب را از محل مطالبات خود بنماید. بدیهی است مبلغ مذکور از صورتحساب تحت بررسی فروشنده پس از اصلاح کسر خواهد شد.

ماده ۹- تضمین انجام تعهدات:

۹-۱- فروشنده موظف است قبل از انعقاد قرارداد ضمانتنامه معتبر بانکی یا واریز وجه نقد به میزان ۱۰٪ (ده درصد) مبلغ قرارداد را بعنوان تضمین انجام تعهدات به خریدار تسلیم نماید. در صورتیکه فروشنده موفق به انجام تعهدات خود طبق مفاد و شرایط مندرج در قرارداد حاضر نگردد تضمین مذکور به سود خریدار ضبط خواهد شد. ضمانتنامه یاد شده باید تا پس از تحویل کالا و تایید آن توسط نماینده خریدار و انجام تعهدات موضوع قرارداد معتبر باشد و تا آن زمان فروشنده مکلف است برای تمدید ضمانتنامه یاد شده اقدام کند و اگر تا ۱۵ روز پیش از انقضای مدت اعتبار ضمانتنامه، فروشنده موجبات تمدید آنرا فراهم نکرده و ضمانتنامه تمدید نشود، خریدار حق دارد که مبلغ ضمانتنامه را وصول و وجه آن را به جای ضمانتنامه، به رسم وثیقه نزد خود نگه دارد و این ضمانتنامه پس از تحویل کالا بعنوان ضمانتنامه دوره گارانتی کالا منظور و تا پایان دوره گارانتی نزد خریدار باقی می‌ماند و در صورتیکه کالای تحت قرارداد در دوره گارانتی وفق نظر خریدار عملکرد قابل قبول نداشته باشد، ضمانتنامه به سود خریدار ضبط می‌گردد.

۹-۲- چنانچه جدول آحاد بهاء بصورت ارزی ارائه شود، محاسبه تضمین انجام تعهدات معادل نرخ تسعیر ارز مطابق قیمت فروش اسکناس در سامانه ETS (معاملات الکترونیکی ارز) بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به آدرس sanarate.ir یا هر سامانه جایگزین که توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اعلام می‌شود به روز ابلاغ خریدار انجام و فروشنده میبایست نسبت به تهیه و ارائه ضمانتنامه مورد نظر اقدام نماید.

۹-۳- استرداد ضمانتنامه به فروشنده پس از انجام تعهدات موضوع قرارداد توسط فروشنده و پایان دوره گارانتی انجام خواهد شد.

۹-۴- در صورتیکه مبلغ قرارداد در قالب ۲۵٪ افزایش یابد، مبلغ تضمین انجام تعهدات نیز به همان میزان تعدیل میگردد.

ماده ۱۰- دوره تضمین و مسئولیتهای دوره تضمین:

۱۰-۱- دوره تضمین یا گارانتی ۱۸ ماه پس از تحویل آخرین محموله از کالا به خریدار یا ۱۲ ماه پس از بارگیری آن در ظروف مدنظر، هر کدام زودتر فرا برسد، می‌باشد.

۱۰-۲- اگر در دوره تضمین، خریدار معایب و نقایصی در کار و کالا ببیند که ناشی از کالا و یا از فعل یا ترک فعل فروشنده باشد، فروشنده مکلف است که آن معایب و نقایص را به هزینه خود رفع کند، برای این منظور، خریدار مراتب را با ذکر معایب و نقایص و محل آنها به فروشنده بصورت مکتوب ابلاغ میکند و فروشنده باید حداکثر ظرف ۲۴ ساعت پس از ابلاغ خریدار، شروع به رفع معایب و نقایص کند و آنها را طی مدتی که مورد قبول خریدار است، رفع نماید. هرگاه فروشنده در انجام تعهد قصور ورزد یا مسامحه کند، خریدار حق دارد آن معایب و نقایص را خودش یا به هر ترتیبی که مقتضی بداند رفع

نماید و هزینه آنرا با اضافه ۳۰٪ (سی درصد) از محل هر نوع مطالبات و سپرده ای که فروشنده نزد او دارد، برداشت نماید. هزینه های حفاظت و نگهداری کالای تحویل شده در دوره تضمین بعهدہ خریدار است.

ماده ۱۱- تعهدات و اختیارات خریدار:

۱۱-۱- در صورت عدم قبول کالا توسط خریدار، مدارک و مستندات مبنی بر علت عدم قبولی (از قبیل خسارت دیدگی کالا، عدم تطابق با مشخصات فنی، گزارش بازرسی فنی و نتایج آزمایشگاه خریدار) کالا به فروشنده اعلام خواهد شد و فروشنده مکلف به قبول این موضوع می باشد.

۱۱-۲- پرداخت مبلغ قرارداد طبق مواد ۳، ۷ و ۸ قرارداد.

ماده ۱۲- تأییدات و تعهدات فروشنده:

۱۲-۱- فروشنده مسئولیت کامل حسن اجرای موضوع قرارداد را طبق اسناد و مدارک قرارداد بعهدہ دارد.

۱۲-۲- فروشنده می بایست در پیشنهاد مالی ارائه شده ضمیمه اسناد مناقصه، نحوه تحویل کالا مطابق اسناد مناقصه را ارائه نماید.

۱۲-۳- در صورت عدم تأیید کالا، بهنگام تحویل یا در دوره تضمین، جایگزینی کالای موردنظر نماینده خریدار و کلیه هزینه های مربوطه به عهده فروشنده می باشد و فروشنده این اصل را پذیرفته است.

۱۲-۴- فروشنده موظف است در صورت وجود هرگونه مغایرت مشخصات فنی قبل از ارائه پاکت پیشنهادی مراتب را کتباً به خریدار اعلام و کسب تکلیف نماید.

۱۲-۵- خریدار می تواند به دلایل عدم کفایت فنی و قابلیت حرفه ای، تعویض نماینده تام الاختیار فروشنده را از وی بخواهد در اینصورت فروشنده بدون آنکه تعهد و هزینه ای در این مورد برای خریدار ایجاد نماید باید بلافاصله طبق درخواست خریدار عمل و نسبت به جایگزینی فرد متخصص واجد صلاحیت اقدام نماید. ضمناً مسئولیت فروشنده در این مدت جایگزینی کماکان ادامه خواهد داشت.

۱۲-۶- کلیه صورتحساب کالاها می بایست به تأیید نماینده خریدار و حراست خریدار برسد.

۱۲-۷- فروشنده مسئول صحت انجام کلیه عملیات موضوع قرارداد است و هزینه های متقبله بابت رفع نواقص و اشتباهات بعهدہ فروشنده بوده و حق ادعای هیچگونه وجه اضافی برای این اقدامات نخواهد داشت.

۱۲-۸- فروشنده می بایستی کلیه مقررات حراستی خریدار را رعایت نموده و در صورت نیاز به حضور موقت یا دائم کارکنان وی در محل شرکت خریدار جهت بازدید، تست و راه اندازی میبایست بیمه نامه مسولیت مدنی (فرد/افراد) مطابق فرمت مورد تایید خریدار را اخذ و ارائه نماید؛ در غیر اینصورت خریدار (شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند) بیمه نامه مدنی را تهیه و هزینه آن را به اضافه هزینه های بالاسری مطابق دستورالعمل های جاری شرکت متبوع تهیه و از مطالبات فروشنده کسر می نماید و این موضوع رافع مسئولیت های فروشنده نخواهد بود.

۱۲-۹- تسویه حساب نهایی پس از تأیید کلیه کالاهای تحویلی مطابق با درخواستها و رعایت موارد مندرج در اسناد قرارداد، توسط نماینده خریدار صورت می پذیرد.

۱۰-۱۲- ارسال کالا می‌بایست به نحوی صورت پذیرد که هیچگونه خسارتی به آن وارد نگردد. بدیهی است در صورت صدمه دیدن کالا از این بابت جبران آن بعهدده و هزینه فروشنده می‌باشد.

۱۱-۱۲- دادن هرگونه هدیه به مدیران و کارکنان خریدار و دیگر شرکتهای تابعه و واحدهای وزارت نفت به هرنحو و تحت هر عنوان ممنوع میباشد و در صورت تخلف از این امر، فروشنده /طرف متخلف، علاوه بر تعقیب کیفی، در فهرست سیاه وزارت نفت نیز قرار خواهد گرفت.

۱۲-۱۲ با توجه به حضور و نظارت کامل نمایندگان فنی و کارشناسان شرکت سازنده کاتالیست در تمام مراحل تمیزکاری، بازرسی، بارگذاری، راه اندازی و نرمال سازی واحد RCD هیچ پیش شرطی برای عدم پذیرش گارانتی قابل قبول نمی باشد و شرکت سازنده کاتالیست موظف است به کلیه تعهدات و ضمانت های خود مطابق اسناد مناقصه شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند پایبند باشد.

۱۳-۱۲ قبل از حمل کاتالیست تولیدی می بایست بازرسی توسط بازرس معتمد و یا کارشناسان فنی مورد تایید پالایشگاه انجام گیرد، بازرس شخص ثالث (یا کارشناس فنی پالایشگاه) موظف است از محل تولید و نگهداری کاتالیست بازدید کرده و پس از نمونه گیری استاندارد از محموله تولیدی، در یکی از آزمایشگاه های مرجع تست های فیزیکی مورد نظر پالایشگاه را انجام داده و نتایج را به پالایشگاه ارسال نماید، ملاک برای ترخیص محموله تولیدی تایید پالایشگاه با توجه به نتایج تست می باشد، کلیه هزینه های مربوط به نمونه گیری، آنالیز و قرارداد با بازرس شخص ثالث برعهده شرکت سازنده کاتالیست می باشد.

۱۴-۱۲ نماینده یا نمایندگان مقیم پالایشگاه بصورت شبانه روزی طبق برنامه زمانبندی تولید که توسط برنده مناقصه ارائه شده است در محل تولید شرکت تولید کننده کاتالیست حضور یافته و بر روند تولید و برنامه زمانبندی ارائه شده نظارت خواهد داشت و از خط تولید نمونه گیری خواهند نمود. کلیه هزینه های مربوط به اقامت و غذا و ایاب ذهاب و ... نماینده یا نمایندگان مقیم پالایشگاه در محل تولید فروشنده بر عهده فروشنده می باشد.

۱۵-۱۲ فروشنده موظف است پس از بارگیری کاتالیست در راکتور و راه اندازی واحد، اطلاعات فرآیندی مربوط به کارکرد کاتالیست را از پالایشگاه دریافت و بصورت ماهانه گزارشات تحلیلی و تغییرات اصلاحی مورد نیاز را به پالایشگاه ارائه نماید.

۱۶-۱۲ در صورت بروز هر گونه مشکلات فنی در راهبری کاتالیست در دوره سرویس کاتالیست، فروشنده و شرکت تولید کننده کاتالیست ملزم به ارائه راهکار و کمک فنی در جهت رفع مشکلات می باشد.

۱۷-۱۲ فروشنده موظف به برگزاری دوره های آموزشی و بازدید از شرکت های استفاده کننده کاتالیست آن شرکت برای کارشناسان معرفی شده از جانب خریدار در طی مدت اجرای قرار داد می باشد.

۱۸-۱۲ در صورتی که تولید کننده کاتالیست، دانش فنی تولید کاتالیست RCD را از منابع خارجی کسب کرده باشد و تحت نظارت ایشان مراحل مختلف را طی می کند، تولید کننده می بایست با معرفی آن شرکت، مدارک مربوطه را ارائه داده و جهت بازدید از خط تولید و واحدهایی که از آن کاتالیست استفاده می کنند اقدام نماید .

۱۹-۱۲ در صورتی که تولید کننده کاتالیست دانش فنی تولید کاتالیست RCD را از منابع داخلی کسب کرده باشد، تولید کننده می بایست تاییدیه های اخذ شده از کمیته های کاتالیست و مدارک فروش این محصول را ارائه کند.

ماده ۱۳- خسارت تأخیر:

هرگاه فروشنده در تحویل کالای موضوع قرارداد، با توجه به مفاد ماده ۴ (مدت قرارداد) تأخیر غیرمجاز به تشخیص خریدار داشته باشد خسارت تأخیر به ازای هر روز معادل ۱/۰ (یک دهم) درصد مبلغ اولیه قرارداد از مطالبات فروشنده به عنوان جبران خسارت تأخیر برداشت خواهد شد. در صورتیکه مجموع مبالغ کسر شده بابت جبران خسارت ناشی از تأخیر اجرای تعهدات معادل (پنج درصد) مبلغ اولیه قرارداد شود، خریدار حق فسخ قرارداد را خواهد داشت.

تبصره ۱: در صورت عدم تحویل کالا در موعد مقرر، خریدار می تواند ابلاغ فسخ قرارداد را به فروشنده اعلام و نسبت به فسخ قرارداد و کسر خسارت تأخیر به میزان پنج درصد مبلغ اولیه قرارداد اقدام نماید. در صورتیکه خریدار به تشخیص خود حق فسخ قرارداد را بنا به مفاد تبصره (۱) این ماده از خود ساقط نماید، بیشترین جریمه تأخیر تعلق گرفته به قرارداد ۵ (پنج) درصد خواهد بود. در مقابل فروشنده نیز حق هرگونه ادعائی مبنی بر تعدیل در زمان تطویل قرارداد تا تحویل کالا را در زمان تأخیر غیر مجاز از خود سلب می نماید.

تبصره ۲: تشخیص قصور یا عدم قصور فروشنده با خریدار است و فروشنده این اصل را پذیرفته و هیچگونه ادعائی نخواهد داشت.

تبصره ۳: خسارت تأخیر به مبلغ کالا/ کالاهایی که خارج از زمان مقرر قرارداد/ برنامه زمانبندی تحویل گردیده است تعلق میگیرد.

نکته: کالاهایی که ماهیت آنها به نحوی است که در صورت عدم تحویل بخشی از آن، استفاده از کالای تحویل شده را مختل نماید و بطور مجزا قابلیت استفاده را داشته باشد، مشمول تبصره ۳ می گردد و تشخیص این موضوع با خریدار می باشد.

تبصره ۴: در صورت فسخ قرارداد، تبصره ۳ نیز قابلیت اجرایی دارد.

تبصره ۵: اگر مبلغ قرارداد بصورت ریالی باشد، خسارت تأخیر نیز بصورت ریالی محاسبه میگردد و چنانچه مبلغ قرارداد بصورت ارزی باشد، خسارت تأخیر نیز بصورت ارزی محاسبه و به روز سند پرداخت کسر میگردد.

ماده ۱۴-عدم واسطه:

فروشنده تأیید و تعهد می نماید که در رابطه با انعقاد و اجرای این قرارداد واسطه‌ای وجود نداشته و حق دلالی یا کمیسیون و یا حق العمل یا پاداش یا تحفه یا هدیه و یا نظایر آن را بصورت نقدی، جنسی، ارائه خدمات و سهمیم کردن در منافع خود و یا بهر طریق دیگری نپرداخته و چنانچه خلاف این مطلب به نحوی از انحاء معلوم شود خریدار حق خواهد داشت قرارداد را طبق بند ۴-۲-۱۵ فسخ نموده و به طریق مقتضی با فروشنده رفتار نماید.

ماده ۱۵- موارد فسخ قرارداد:

۱۵-۱- خریدار می تواند طی اخطار کتبی با توجه به یکی از موارد زیر قرارداد را به تقصیر فروشنده فسخ نماید و نسبت به ضبط تضمین انجام تعهدات فروشنده اقدام نماید:

۱۵-۱-۱- تأخیر غیرمجاز فروشنندگان مطابق ماده ۱۳ قرارداد (موافقتنامه).

۱۵-۱-۲- عدم انجام هریک از تعهدات توسط فروشنده طبق مفاد و شرایط قرارداد.

تبصره ۱: در صورت بروز هریک از موارد فوق، پیش از ابلاغ فسخ، خریدار طی اخطار کتبی مهلتی حداکثر ۱۰ روزه به فروشنده اعطاء می نماید تا فروشنده نسبت به تحویل کالا و انجام تعهدات قراردادی حسب مورد اقدام نماید. در غیراینصورت و چنانچه فروشنده در مهلت مقرر حسب مورد کالا را تحویل ننماید و یا تعهدات قراردادی مورد نظر خریدار را انجام ندهد و هیچگونه پاسخی نیز در مهلت مقرر از سوی فروشنده واصل نگردد، و یا خریدار دلایل اقامه شده وی را مردود بداند، خریدار موضوع را بررسی و مراتب فسخ را به فروشنده ابلاغ می نماید.

۱۵-۲- همچنین خریدار می تواند طی اخطار کتبی با توجه به یکی از موارد زیر قرارداد را به تقصیر فروشنده فسخ نماید و نسبت به ضبط تضمین انجام تعهدات فروشنده اقدام نماید:

۱۵-۲-۱- انحلال یا ورشستگی شرکت فروشنده.

۱۵-۲-۲- واگذاری قرارداد (بصورت کلی یا جزئی) به اشخاص ثالث بدون اطلاع خریدار توسط فروشنده.

۱۵-۲-۳- هرگاه ثابت شود که فروشنده برای تحصیل قرارداد یا اجرای آن به عوامل خریدار حق العمل، پاداش یا هدایایی داده است، و یا آنها یا واسطه های آنها را در منافع خود سهیم نموده است.

تبصره ۲: در صورت بروز هریک از موارد فوق، پیش از ابلاغ فسخ، خریدار طی اخطار کتبی، وقوع هریک از بندهای مذکور را به فروشنده اعلام می نماید، و فروشنده مکلف است که در مدت حداکثر ۵ روز از تاریخ ابلاغ خریدار، در صورتی که دلایلی حاکی از عدم انطباق نظر خریدار با موارد اعلام شده داشته باشد، مراتب را به اطلاع وی برساند. اگر ظرف مدت تعیین شده، پاسخی از سوی فروشنده نرسد و یا خریدار دلایل اقامه شده او را مردود بداند، خریدار موضوع را بررسی و مراتب فسخ را به فروشنده ابلاغ می نماید.

۱۵-۳- در صورت وقوع هریک از بندهای ۱-۱۵ و ۲-۱۵، خریدار بدون احتیاج به انجام تشریفات قضایی، براساس مندرجات مفاد قرارداد حاضر در این رابطه و همچنین به تشخیص خود اقدامات لازم بعدی (طبق قوانین و مقررات حقوقی خود) که منعی با مفاد این قرارداد نداشته باشد، در راستای استیفای حقوق خود انجام خواهد داد. فروشنده میبایستی از ارائه انجام خدمات و یا دادن سفارشات مربوطه بعد از مهلت تعیین شده جهت فسخ قرارداد خودداری نماید (مگر اینکه فسخ قرارداد بنحو دیگری مقرر کرده باشد)، همچنین فروشنده مکلف است بلافاصله کلیه کوششهای لازم جهت فسخ قرارداد و نیز انجام تعهدات فروشنده در قبال اشخاص ثالث را بعمل آورده و صرفاً اعمالی را که برای حفظ و نگهداری اموال و وسائل مربوط به قرارداد ضروری است، انجام دهد.

۴-۱۵- خریدار حق خواهد داشت هرزمان که صلاح بداند با تسلیم ابلاغ کتبی قبلی یک ماهه به فروشنده قرارداد را با ذکر تاریخ خاتمه دهد. چنانچه قرارداد به این ترتیب خاتمه یابد خریدار مراتب را به فروشنده اعلام خواهد نمود و فروشنده میبایست از ارائه انجام خدمات و یا دادن سفارشات مربوطه بعد از مهلت تعیین شده جهت خاتمه قرارداد خودداری نماید (مگر اینکه اخطار خاتمه قرارداد بنحو دیگر مقرر شده باشد) همچنین فروشنده مکلف است بلافاصله کلیه کوششهای لازم را جهت خاتمه قرارداد و نیز انجام تعهدات فروشنده در قبال اشخاص ثالث را بعمل آورده و صرفاً اعمالی را که برای حفظ و نگهداری اموال و وسایل مربوط به قرارداد ضروری است انجام دهد. در صورتیکه فروشنده براساس مستندات معتبر ادعا نماید قبل از ابلاغ کتبی مندرج در این بند در خصوص تاریخ خاتمه قرارداد، هزینه هایی را جهت اجرای تعهدات آتی خود تقبل نموده و به تشخیص خریدار این هزینه ها مرتبط با تعهدات قراردادی وی باشد خریدار نسبت به جبران هزینه های بعمل آمده اقدام خواهد نمود.

۵-۱۵- در صورت فسخ یا خاتمه قرارداد، هرگونه ادعای طرفین علیه یکدیگر که مربوط به قبل از تاریخ فسخ یا خاتمه قرارداد باشد قابل طرح و بررسی خواهد بود، ضمناً مدارک و اسناد لازم مربوط به اینگونه دعاوی میبایستی حداکثر ظرف مدت یکماه پس از تاریخ ابلاغ فسخ یا خاتمه قرارداد از طرف فروشنده رسماً به نماینده خریدار تسلیم شده باشد. ولی در هر حال هرگونه دعاوی فروشنده که بمنظور مطالبه ضرروزیان و خسارات ناشی از فسخ قرارداد مطرح گردد، بواسطه انتساب علت فسخ به فعل یا ترک فعل وی قابل رسیدگی نبوده و وجهی از این بابت به وی تعلق نخواهد گرفت.

۶-۱۵- هیچیک از عبارات و مطالب مندرج در این ماده به اختیارات خریدار در مورد استفاده نامبرده از سایر حقوق و اختیاراتی که علاوه بر حقوق مذکور در این ماده دارا میباشد خدشه و خللی وارد نخواهد ساخت.

نکته: چنانچه قرارداد فسخ گردد، مقدار کالای تحویل شده و مورد تأیید خریدار، تسویه حساب میگردد.

ماده ۱۶- قوانین و مقررات حاکم بر قرارداد:

قوانین و مقررات حاکم بر این قرارداد منحصراً قوانین و مقررات جمهوری اسلامی ایران است.

ماده ۱۷- حل اختلاف:

هرگاه در تفسیر یا اجرای مفاد قرارداد میان طرفین اختلاف پیش آید، جهت حل و فصل موضوع ابتدا از طریق مذاکره و تفاهم در محل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) بررسی خواهد شد و در صورت عدم توافق، آیین نامه حل اختلاف قراردادی شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند منضم قرارداد حاکم خواهد بود.

تبصره: آیین نامه حل اختلاف قراردادی بدون منضم نمودن جزء لاینفک قرارداد خواهد بود. شایان ذکر است آیین نامه مذکور در سایت اینترنتی شرکت قابل دسترس می باشد.

ماده ۱۸- عدم افشاء اطلاعات:

خریدار و فروشنده بایستی هرگونه اطلاعاتی را که در نتیجه اجرای قرارداد کسب می نمایند مکتوم داشته و از آنها نزد افراد یا مؤسسات مختلف که ممکن است موجب ایجاد ضرر و زیان و یا سوء استفاده گردد خودداری نمایند. تعهد خریدار و فروشنده در این خصوص مداوم بوده و مسئولیت طرفین در این زمینه با اتمام کار و پایان قرارداد قطع نخواهد شد.

صورت تخلف خریدار و فروشنده از این امر، علاوه بر جبران کلیه خسارت وارده به طرف مقابل، تحت عنوان افشاء سر تحت پیگرد کیفری قرار خواهد گرفت.

ماده ۱۹- حدود مسئولیت فروشنده نسبت به اشخاص ثالث، خریدار و کارکنان وی:

فروشنده مسئول و پاسخگوی هر گونه دعوی اشخاص ثالث (از جمله کارکنان خریدار) در خصوص فوت، جرح، صدمات وارده، هر نوع فقدان، اتلاف و خسارت وارده به اموال آنان که ممکن است در اثر فعل یا ترک فعل فروشنده و کارکنانش پیش آید و مطابق «قانون مسئولیت مدنی» و یا سایر قوانین جزائی جمهوری اسلامی ایران منجمله قانون دیات به فروشنده مراجعه خواهند کرد، می‌باشد و خریدار در این زمینه هیچگونه مسئولیتی اعم از کیفری و حقوقی نخواهد داشت. همچنین هرگونه خسارت که به اموال و تاسیسات خریدار وارد شود و منتسب به فروشنده و یا کارکنان وی یا کار و کالای موضوع قرارداد باشد، جبران کلیه خسارات وارده بر عهده فروشنده خواهد بود.

ماده ۲۰- ممنوعیت قانونی:

۱-۲۰- تغییراتی که در صاحبان سهام، میزان سهام، مدیران یا بازرسان شرکت فروشنده پیش آید. در این حالت فروشنده مکلف است نسبت به رفع مانع قانونی و اطلاع رسانی به خریدار اقدام نماید در غیر اینصورت قرارداد فسخ میگردد.

۲-۲۰- تغییراتی که در اسامی صاحبان امضا مجاز قرارداد مطابق اساسنامه خریدار پیش آید به فروشنده اعلام میگردد.

ماده ۲۱- حقوق انحصاری ثبت شده:

۱-۲۱- فروشنده، خریدار را در مقابل تمام دعاوی، خسارتهای و مطالبات مربوط به نقض احتمالی حقوق ثبت شده، تالیفات، علائم یا نامهای تجاری و دیگر حقوق حمایت شده که در اجرای موضوع قرارداد ایجاد شود، مصون می‌دارد.

۲-۲۱- در صورتیکه برای فروشنده معلوم شود که رعایت اسناد و مدارک پیمان ناگزیر در مواردی موجب نقض حقوق حمایت شده می‌گردد، باید پیش از هر نوع اقدام در مورد آنها، مراتب را به نماینده خریدار اعلام کند تا خریدار نسبت به انجام تغییرات لازم، بگونه‌ای که نقض حقوق حمایت شده برطرف شود، اقدام نماید و نتیجه را به فروشنده ابلاغ نماید.

ماده ۲۲- عدم واگذاری بغير:

۱-۲۲- فروشنده حق واگذاری تمام یا بخشی از خدمات تحت قرارداد را بدون داشتن مجوز و تأیید خریدار به اشخاص ثالث نخواهد داشت. در صورت عدم رعایت موضوع مذکور توسط فروشنده، خریدار حق خواهد داشت نسبت به فسخ قرارداد اقدام نماید.

۲-۲۲- خریدار می‌تواند تمام یا قسمتی از حقوق و یا اختیارات خود را به اشخاص حقیقی و حقوقی اعم از سازمانهای دولتی و غیر دولتی تفویض نماید و در اینصورت انجام تعهدات خریدار و نظارت بر قرارداد بعهده آنان خواهد بود.

ماده ۲۳- حوادث قهری و غیر مترقبه (فورس ماژور):

- ۱-۲۳- فورس ماژور به وقایعی اطلاق می‌شود که جلوگیری از آن وقایع از حیطة اختیار و کنترل هر یک از طرفین قرارداد خارج بوده و زمان حدوث آنها قابل پیش‌بینی و یا پیشگیری نبوده و انجام هر گونه عمل منطقی برای مقابله با آنها غیر ممکن خواهد بود.
- ۲-۲۳- جنگ اعم از اعلام شده یا نشده، انقلابات و اعتصابات عمومی، شیوع بیماریهای واگیر، زلزله، سیل و طغیانهای غیر عادی، خشکسالیهای بی‌سابقه و همچنین آتش‌سوزیهای دامنه‌دار که ناشی از کار فروشنده نباشد، جزء حوادث قهری محسوب می‌شود.
- ۳-۲۳- چنانچه عدم انجام کار یا تأخیر در تعهدات متقبله از ناحیه هر یک از طرفین قرارداد بعلت وجود شرایط فورس ماژور باشد در چنین شرایطی هیچگونه حقی را برای هر یک از طرفین در مورد طرح ادعای خسارت در نتیجه ایجاد صدمه و یا انجام تعهدات متقبله از ناحیه هر یک از طرفین قرارداد که طبق مواد و شرایط قرارداد تعیین گردیده ایجاد نخواهد کرد.
- ۴-۲۳- چنانچه شرایط فورس ماژور بیش از ۴۵ روز متوالی بطول انجامد در آن صورت هر یک از طرفین قرارداد حق خواهند داشت در خلال مدت ۱۵ روز پس از مدت فوق‌الذکر با تسلیم اخطار کتبی قرارداد را خاتمه نمایند.
- ۵-۲۳- طرفین متعهد هستند وقوع فورس ماژور را به تناسب اینکه فورس ماژور مانع از اجرای تعهدات کدام طرف قرارداد می‌شود حداکثر ظرف مدت ۴۸ ساعت پس از وقوع فورس ماژور بطرف دیگر اعلام نمایند.
- ۶-۲۳- در صورت خاتمه قرارداد، فروشنده ظرف مدت ۱۵ روز پس از اعلام خاتمه قرارداد باید صورتحسابی بابت خدمات انجام شده طبق شرایط و مفاد قرارداد تهیه و به خریدار ارائه نماید و خریدار پس از بررسی صورتحساب ارائه شده نسبت به پرداخت آنها طبق شرایط قرارداد اقدام خواهد نمود.

ماده ۲۴- ابلاغ مکاتبات و اخطارها:

- ابلاغ هر گونه مکاتبات رسمی و اخطارهای کتبی از سوی طرفین قرارداد به یکدیگر باید شخصاً توسط نماینده تام‌الاختیار یکی از طرفین قرارداد به دیگری و در مقابل اخذ رسید تسلیم گردد و یا بوسیله پُست سفارشی به آدرسهای مصرحه در سند قرارداد ارسال شود.
- بدیهی است تمام مکاتبات رسمی و اخطارهای تسلیم شده به نماینده تام‌الاختیار فروشنده و یا ارسال شده به محل اقامتگاه قانونی فروشنده، ابلاغ شده به فروشنده تلقی خواهد شد.

ماده ۲۵- نشانی طرفین:

نشانی خریدار: اراک، کیلومتر ۲۰ جاده اراک-بروجرد، سه راهی سازند، شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام»

تلفن: ۴-۳۳۶۷۴۵۴۱-۰۸۶ دورنگار: ۰۸۶-۳۳۴۹۱۵۰۷ و ۰۸۶-۳۴۱۶۶۰۱۳ شماره ثبت: ۱۰۲۲ تاریخ ثبت: ۱۳۷۷

کدپستی: ۳۸۶۷۱-۴۱۱۱۱ شماره اقتصادی: ۴۱۱۳۱۴۸۶۱۶۱۸ شناسه ملی: ۱۰۱۰۱۸۷۴۷۴۷

نشانی فروشنده:

تلفن: فاکس:

کدپستی: شماره اقتصادی: شناسه ملی:

کد ملی مدیرعامل: شماره ثبت: تاریخ ثبت:

در صورتیکه نشانی هر یک از طرفین تغییر کند، طرفین متعهد می‌گردند که نشانی جدید خود را بلافاصله بطرف مقابل اطلاع دهد که در غیر اینصورت هرگونه مراسلات و ابلاغیه ارسالی به نشانی سابق، ابلاغ شده تلقی خواهد شد.

ماده ۲۶- نسخ قرارداد:

این قرارداد در سه نسخه شامل بیست و شش ماده و هجده تبصره تنظیم گردیده که پس از امضاء طرفین حکم واحد را داشته و از سوی طرفین لازم الاجراء خواهد بود.

صاحبان امضاء مجاز فروشنده طبق اساسنامه	صاحبان امضاء مجاز خریدار طبق اساسنامه
نام و نام خانوادگی: سمت: مدیر عامل - عضو هیئت مدیره امضاء: تاریخ: مهر فروشنده:	نام و نام خانوادگی: مجید رجبی کهریزی - یوسف ابراهیمی دهقان پور سمت: مدیر عامل - مدیر مالی امضاء: تاریخ: مهر خریدار:
امضاء: تاریخ: محل مهر شرکت:	امضاء: تاریخ: محل مهر شرکت:
(مهر این شرکت در کل صفحات قرارداد و ضمایم آن به منزله امضای اینجانبان شرکت می‌باشد.) امضای اینجانبان مدیر عامل و عضو هیئت مدیره	(مهر این شرکت در کل صفحات قرارداد و ضمایم آن به منزله امضای اینجانبان مدیر عامل و مدیر مالی شرکت پالایش نفت امام خمینی «ره» سازند «سهامی عام» می‌باشد.)

محل مهر فروشنده:

محل مهر خریدار:

بسمه تعالی

صفحه ۰۰۰۰۰ از ۰۰۰۰۰

صور تجلسه توضیح اسناد قبل از تسلیم جدول آحاد و بهاء

شماره مناقصه :	موضوع :
----------------	---------

جلسه توضیح اسناد مناقصه فوق‌الاشاره در ساعت روز مورخ در محل با حضور نمایندگان خریدار و فروشنده/سازنده بشرح ذیل تشکیل گردید: ابتدا نماینده اداره کالا با نام خدا رسمیت جلسه را اعلام نموده و سپس ایشان و سایر نمایندگان خریدار توضیحات مفصلی در مورد کالاهای تحت مناقصه و شرایط قرارداد ارائه نموده که متعاقباً مراتب زیر مورد تاکید و توافق نمایندگان مناقصه گران قرار گرفت .

۱- آگاهی از شرح مناقصه:

بادآوری گردید که پیشنهاددهنده باید با مطالعه دقیق مدارک و اسناد مربوطه، مفاد و شرایط قرارداد، نحوه انجام کار، موقعیت محل اجرای قرارداد و نحوه دسترسی به تسهیلات مربوطه و تمام عواملی که بنحوی در اجرای قرارداد مربوطه مؤثر است آگاهی کامل داشته باشند و قیمت پیشنهادی خود را با توجه به شرایط مذکور محاسبه و ارائه می‌نمایند. لذا عدم آگاهی فروشنده/سازنده به کلیه عوامل موردنظر به هیچ وجه رافع مسئولیت آتی وی نبوده و هرگونه ادعا یا شکایتی از طرف نامبرده در این خصوص پذیرفته نخواهد شد.

۲- تضمین انجام تعهدات :

توضیح داده شد که برنده موضوع مذکور بایستی معادل ۱۰٪ کل مبلغ پیشنهادی خود را بابت تضمین انجام تعهدات به شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند تسلیم نماید. ضمناً تذکر داده شد استرداد ضمانتنامه به فروشنده پس از انجام تعهدات موضوع قرارداد توسط فروشنده و پایان دوره گارانتی انجام خواهد شد.

۳- رد اعتراض در مورد عدم وصول برگ صور تجلسه حاضر

به دعوت شدگان در رابطه با موضوع فوق توضیح داده شد که مطالب مطروحه در جلسه که مورد تائید خریدار قرار گرفته در این صور تجلسه درج گردیده است و متن آن با امضاء نمایندگان خریدار معتبر بوده و کلیه دعوت شدگان اعم از آنهاییکه در جلسه حضور یافته و یا حاضر نبوده اند موظفند قبل از ارائه نرخ به اداره کالای شرکت خریدار مراجعه و یک نسخه از آنرا دریافت دارند . بنابراین هیچگونه اعتراضی مبنی بر عدم دریافت صور تجلسه مورد قبول قرار نخواهد گرفت و عواقب ناشی از عدم رعایت نکات مندرج در صور تجلسه متوجه آنان خواهد بود و این صور تجلسه جزو اسناد و مدارک قرارداد محسوب میگردد.

۴- آگاهی از مشخصات فنی مربوطه در اسناد مناقصه

مشخصات فنی کالای مورد اشاره در اسناد مناقصه، وفق اظهار نظر فروشنندگان/سازندگان واضح، کامل و مشخص بوده و هیچگونه ابهامی در رابطه با تامین آن برای شرکت کنندگان وجود ندارد.

محل مهر خریدار:

محل مهر فروشنده:

۵- سایر موارد مطروحه:

نمایندگان خریدار (شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازنده)

ردیف	نام و نام خانوادگی	اداره مربوطه / امضاء	ردیف	نام و نام خانوادگی	اداره مربوطه / امضاء
۱			۴		
۲			۵		
۳			۶		

فروشندهگان / سازندگان حاضر در جلسه

ردیف	نام و نام خانوادگی	فروشنده / سازنده امضاء	ردیف	نام و نام خانوادگی	فروشنده / سازنده امضاء
۱			۴		
۲			۵		
۳			۶		

محل مهر خریدار:

محل مهر فروشنده:

«مشخصات فنی و اطلاعات مربوطه»

مشخصات فنی و اطلاعات مربوط به خریدار:

ردیف	شرح کالا	واحد	مقدار
۰۱	کانالیت واحد R.C.D	متر مکعب	۳۰۰۰

*** آخرین پیشنهاد فنی تأیید شده برنده مناقصه ضمیمه برگ مشخصات فنی جدول**

فوق الذکر میگردد و فروشنده موظف است نسبت به تحویل کالا مطابق آن اقدام نماید.

*** پس از اعلام برنده مناقصه، از خط تولید شرکت برنده بازدید و نسبت به نمونه برداری و**

انجام تست های مربوطه اقدام خواهد شد و در صورت آماده نبودن خط تولید، قرارداد

فسخ خواهد شد.

نحوه بسته بندی:

در بسته های Big Bag حداکثر یک تن و یا در خصوص برخی از انواع کاتالیست ها بشکه های فلزی

الزامات:

- ۱- با توجه به اینکه در پیشنهادات فنی ممکن است از چندین تایپ کاتالیست با دانسیته متفاوت استفاده گردد لذا وزن مجموع کاتالیست ها متغیر بوده که تأثیر زیادی در قیمت پیشنهادی ایجاد خواهد نمود. بنابراین جدول پیشنهاد مالی، پس از بررسی و ارزیابی فنی پیشنهادها و متناسب با پروپزال ارائه شده و بر اساس جدول تنظیمی این شرکت که به همراه با نتیجه ارزیابی فنی ارائه خواهد شد از شرکت کنندگان در مناقصه دریافت می گردد.
- ۲- می بایست میزان مصرف انرژی مورد نیاز کاتالیست به منظور تأمین دمای انجام واکنش ها (هزینه سوخت مصرفی در کوره قبل از راکتور) در طول دوره کارکرد کاتالیست (از زمان SOR تا EOR) را مد نظر قرار داده به نحوی که تأمین کنندگان کاتالیستی که بر اساس پیشنهاد فنی ارائه شده خود حایز حداقل امتیاز فنی شده‌اند، در صورتی که هزینه انرژی مصرفی مورد نیاز کاتالیست پیشنهادی آن‌ها کمتر از سایر کاتالیست‌های پیشنهادی باشد، احتمال برنده شدن ایشان افزایش خواهد یافت.
- ۳- کلیه شرکت ها فقط یک مرتبه امکان ارسال پیشنهاد فنی خود را خواهند داشت و در صورت ارسال پیشنهاد اصلاحی به هیچ عنوان قابل بررسی نخواهد بود، لذا لازم است در تکمیل اطلاعات مورد نیاز دقت لازم را لحاظ نمایند.
- ۴- مناقصه گران می بایست برنامه زمانبندی تولید کاتالیست را با پیشنهاد فنی ارائه نمایند، پیشنهاد بدون برنامه زمان بندی مورد قبول نخواهد بود.

محل مهر فروشنده:

محل مهر خریدار:

معیارهای ارزیابی فنی:

- ۱- هزینه های عملیاتی
- ۲- عمر کاتالیست
- ۳- کیفیت محصولات
- ۴- مشخصات کاتالیست
- ۵- پشتیبانی فنی
- ۶- لیست مراجع استفاده کننده کاتالیست

ضریب تاثیر جهت قیمت تراز شده:

۰.۴

حداقل امتیاز پیشنهادات فنی قابل قبول:

۶۰

الزامات انرژی:

- ۱- هدف از تدوین این روش اجرایی، تشریح وظایف فروشندگان در قبال رعایت موارد بهبود عملکرد انرژی در مفاد قراردادهای منعقد شده با شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند می‌باشد.
- ۲- دامنه کاربرد: این روش اجرایی، در چارچوب نظام مدیریت یکپارچه و سیستم مدیریت انرژی شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند بر مبنای استاندارد ISO 50001:2018 می‌باشد.
- ۳- مسئولیت اجرای این روش بر عهده کلیه فروشندگان طرف قرارداد پالایشگاه می‌باشد.
- ۴- روش اجرا: بندهای این روش اجرایی با توجه به ماهیت کار، نوع قرارداد و شرح کار مناقصه، بصورت کلی در نظر گرفته شده و ممکن است در برخی موارد، موضوعیت نداشته باشد که در این موارد مسئولیتی از بابت آن متوجه فروشنده نخواهد بود.

- قراردادهای شامل خرید تجهیزات فنی:

- ۱- در پروژه‌هایی که شامل خرید تجهیزات فنی با مصرف انرژی می‌باشند، فروشنده موظف است در فرآیند انتخاب تجهیزات علاوه بر قیمت، مواردی همچون هزینه‌های عملیاتی، هزینه‌های تعمیر و نگهداری، راندمان، دوام و طول عمر، قابلیت استفاده مجدد و قابلیت بازیافت قطعات را نیز مد نظر قرار داده و جداول قیمت‌های پیشنهادی را بر این اساس تنظیم نماید در این نوع خریدها فروشنده موظف است جهت خرید تجهیزات مصرف کننده انرژی استعلام لازم را از خریدار اخذ نماید.
- ۲- در پروژه‌های مشتمل بر خرید تجهیزات فنی، استفاده از تجهیزات با مصرف انرژی کمتر و راندمان بالاتر نظیر مشعل‌های راندمان بالا و دارای آلایندگی کم، مبدل‌های حرارتی راندمان بالا (Packinox یا Plate) و نیز کاربرد تجهیزات ارتقاء یافته یا با قابلیت ارتقاء جهت کنترل مصارف انرژی نظیر الکتروموتورهای مجهز به سامانه کنترل دور (Variable Speed Driver) یا با قابلیت نصب آن ارجحیت داشته و نقطه قوت قرارداد به حساب می‌آید.
- ۳- در مواردی که خرید لوازم روزمره خانگی (نظیر یخچال و نظایر آن) برای ساختمانها و تاسیسات پروژه جزء تعهدات فروشنده پروژه باشد، ضرورت دارد که لوازم یاد شده حتماً از انواع دارای برچسب انرژی حداقل A انتخاب گردند.
- ۴- در مواردی که تجهیزات مورد نظر با برچسب انرژی حداقل A وجود نداشته یا تامین آنها در داخل کشور با مشکل مواجه باشد، فروشنده موظف است درخواست خرید یک رتبه انرژی پایینتر را با ذکر دلایل به واحد مهندسی و مدیریت انرژی اعلام و مجوز لازم را اخذ نماید.

محل مهر فروشنده:

محل مهر خریدار:

RND-0218030-MY

**TECHNICAL
SPECIFICATIONS &
PROCUREMENT CRITERIA
FOR RCD CATALYSTS**

Process Eng. Department (RCD Section)
IKORC Iran, Arak-Shazand
Rev22: NOV 2023

**TECHNICAL SPECIFICATIONS & PROCUREMENT CRITERIA
FOR RCD CATALYSTS**

1. Definition
2. Introduction
3. Prequalification Criteria
4. Process Description
5. Feed Specification
6. Catalyst Performance
7. Scope of Services
8. Evaluation Criteria
9. Guarantees and Penalties

Section 1: Definition

- **Buyer:** shall mean Imam Khomeini Oil Refining Company (hereafter referred to as IKORC), incorporated and existing under Islamic Republic of Iran law which is located at 20th km of Arak-Broojerd road, Markazi province, Iran.
- **Supplier:** shall mean any supplier/vendor who shall be responsible for supplying the catalyst.
- **RCD:** Reduced Crude Desulfurization Unit which has originally designed and licensed by UOP includes 10 reactors to process 69180 BPSD of high sulfur blend of Atmospheric residue & Vacuum Bottom having 4.03 wt.% feed sulfur with guaranteed outlet specification of 4000 ppm.
- **Purchase order (P.O):** means the binding agreement between buyer and catalyst supplier for the supply of RCD catalyst and additional services as described in the "Purchase Order Documents".

Section 2: Introduction

- The unit is operating with two reactor trains including a total catalyst volume of approximately 2940 m³. The unit capacity is 69180 BPSD of Atmospheric Residue & Vacuum Bottom.
- Consider the following limited tender for purchasing the required catalyst including technical services and training as clarified in the following specifications.
- The feed basis, terms and conditions of reference, product yields & qualities, general description, constraints definition, scope of supply & services, scope of work, performance guarantees and penalties etc. follow in the subsequent sections of the document.
- The product quality and yield pattern and hydrogen consumption to be submitted with the technical bid.

- It is required to deliver 1 kg sample of each type of catalyst (main & guards) to IKORC by every bidder. The bidders must deliver samples to IKORC before the due date of tender. Offer without the samples is liable to be rejected.
- Bidders must submit the catalyst production schedule to IKORC before the due date of the tender. Offer without a production schedule will be rejected.
- According to the production schedule provided by the tender winner, the resident representatives of the refinery will be present at the production site of the catalyst producing company and will supervise the production process and the schedule provided and will take samples from the production line.
- All costs of accommodation, food, transportation, etc. for the resident representatives of the refinery at the catalyst production site are the responsibility of the supplier and to be included in the catalyst price.

Section 3: Pre-Qualification Criteria (POC)

3.1 Technical Criteria

- If the supplier has acquired the technical knowledge of RCD catalyst production from foreign sources, the supplier must introduce that company to visit the production line and the units that use that catalyst.
- If the supplier has acquired the technical knowledge of RCD catalyst production from internal sources, the supplier must provide the approvals obtained from the catalyst committees and the sales documents of this product.

3.2 General Points

- IKORC reserves the right to extend due date of tender, accept or reject any tender in part or full, without assigning any reason whatsoever.
- Each package shall be labeled indicating the Hazardous Nature, Brief Handling Procedure and Precautions to be followed.
- Certificate of Analysis for physical and chemical properties and Standard Test Methods are required with each batch of supply.
- On receipt of product, samples will be drawn taken for testing at our laboratory and if found to be in accordance with our specifications, the same shall be taken in to account.
- Bidder shall submit detailed information along with the offer regarding the direct/indirect impact of their products on people, equipment, environment, material. Material Safety Data Sheets to be submitted with the technical bid.
- The material shall be packed in accordance with the rule in weatherproof, shipment worthy eco-friendly packing, labeled and indicating clearly the description of item, hazardous nature if any precautions/care to be taken.

- The commercial terms offered by the bidder should be firm, clear and specific as the tenders shall normally be finalized without seeking further clarification.
- Selected bidder has to confirm free replacement will be done if the supplied material rejected.
- After documents evaluation, visiting catalyst production plant and at least three similar reference units ,if any, would be necessary for final technical approval.
- Vendor should note that catalyst will be loaded at that time determined by IKORC. Guarantees will hold valid from the time whenever feedstock is introduced for the first time.
- Generated spent catalyst after EOR should be safe for disposal as per international safety standards. Catalyst Vendor shall specify the standard and detailed procedures for unloading and disposal of spent catalysts, and also MSDSs for this material.
- Prior to delivery of each batch of catalyst, third party inspection or inspection of refinery technical experts(IKORC) should be done. Only after accepting third party inspection report by IKORC or inspection of refinery technical experts (IKORC) ,delivery would be possible. Third party inspection report or refinery technical experts reports (IKORC) must include, but not limited, catalyst physical and chemical properties, packaging condition, appearance and labeling.
- Catalyst supplier should accept not duplicate or disclose IKORC operating data and reports to any third party.
- The supplier is required to receive process information related to the Catalyst performance from the refinery and submit analytical reports and required corrective changes to the refinery on a monthly basis.
- In case of any technical problems in the operation of the catalyst during the service period of the catalyst, the supplier is required to provide solutions and technical assistance to solve the problems.
- The catalyst supplier is required to hold training courses and visit the companies that use the catalyst of that company for the employees introduced by the IKORC during the execution of the contract.

Section 4: Process Description

The RCD unit with capacity of 69,180 BPSD is designed to process the feedstock of RFCC. The main contribution of RCD unit is to remove sulfur and metal in residue oil to process by RFCC. The unit is designed to process the following quantity of feedstock with the following major properties. The unit shall be operable at 50% of its design capacity.

AR1 from CDU1: 4,654 BPSD (6.7 vol% Blended Feed)

VR from VDU: 29,350 BPSD (42.4 vol% Blended Feed)

AR2 from CDU 2: 35,176 BPSD (50.8 vol% Blended Feed)

Total Capacity: 69,180 BPSD

Sulfur, wt%: 4.03, Ni + V, wppm: 167, CCR, wt. %: 15.5

Make-up H₂: (95% purity and CO+CO₂max.15 mol ppm) for RCD shall be supplied from the HPU2.

The major specifications of treated residue product are as follows:

- Sulfur: max 0.4 wt%
- Nickel + Vanadium: max20 wppm
- CCR: max 6.2 wt%

Fresh Feed System

Feed is filtered to remove solids that would otherwise deposit on top of the guard reactor catalyst bed. After filtration, the feed splits into two parallel flows through the feed control valves. Due to the two trains are identical, take train A for description. The reactor charge pumps take their suction from the feed surge drums.

Feed Heat Exchange

The reactor charge is preheated by the reactor effluent in a series of feed-effluent exchangers before entering to the combined feed heater. This attempts to recover as much heat as possible from the heat of reaction. Liquid feed first is preheated separately with hot separator vapor, before combining with the recycle gas; in this case, the recycle gas is preheated with hot separator vapor prior to joining with the liquid. Then the liquid feed is joined by the recycle gas and pass through the shell side of the combined feed exchangers, where they pick up heat from the reactor effluent. After the combined feed exchangers the feed proceeds to the combined feed heater, where it is further heated to the desired reactor inlet temperature. The heater is designed with two parallel and horizontally draining tube passes.

Reactors

Once the feed and recycle gas have been heated to the desired reactor inlet temperature in the combined feed heater, the reactants enter into top of the reactor R-1421 to R-1425 in series. As the reactants flow downward through the catalyst bed, various exothermic chemical reactions occur and the temperature increases. Each bed containsthermocouples which are assembled for temperature measurement at the top and at periodic levels down through the bed dependent upon bed length. The

thermowells are designed for vertical installation. Single catalyst bed is designed depending upon the heat of reaction. Reactor skin thermocouples are provided at the bottom of each bed and on the bottom reactor head, for monitoring the reactor wall temperature.

The first reactor R-1421 is a guard reactor that can be bypassed without shutting down the unit. Unit that processes feeds with high particulates, gums, or metals, operate at high severity, or have operational upsets may be more susceptible to high pressure drop. If the guard reactor reaches to the differential pressure limit, bypassing this reactor allows the unit to remain in operation and extend the run length. Following the guard reactor, there are four additional reactors from R-1422 to R-1425. Each reactor has a single bed. Cold quench gas is injected to inlet line of each reactor to control bed temperatures.

Pressure taps are located on the feed and effluent lines of each reactor to monitor pressure drop trends. Pressure drops can vary significantly with changes in feed rate, oil viscosity, gas rate, and reactor temperatures. Care must be taken when operating changes are made so that design limits are not exceeded. Note that sudden changes in the operating variables listed above that change pressure drop can also initiate flow maldistribution.

Reactor Effluent Cooling

As the reactants leave the last reactor R-1425, they flow through the tube side of the combined feed exchangers where heat is given up to the combined feed as described earlier. Then enter the hot separator, and the heat contained in the flashed hot vapor is recovered in a series of heat exchangers.

Vapor/Liquid Separation

A 4 vessels method of separating vapor and liquid is used in this unit. The flow scheme uses 4 vessels to disengage and individually remove vapor, water and hydrocarbon liquid. A hot separator is installed after the combined feed exchangers to collect the heavier hydrocarbon material from the reactor effluent and send it to fractionation section via the hot flash drum. The overhead vapor from the hot separator continues through an air cooler into a cold separator.

Hot flash drum is used downstream of the hot separator, and cold flash drum is used downstream of the cold separator, where both drums further remove dissolved gases from the liquid prior to entering the fractionation section. Dissolved hydrogen, H₂S and light hydrocarbons will flash due to the pressure reduction.

Liquid hydrocarbon from the hot separator leaves on level control to the hot flash drum. The flashed vapor is cooled and sent to the cold flash drum. The liquid streams from the hot and cold flash drums are sent to the fractionation section on level control.

Recycle Gas Scrubbing

After separation of the gas and liquid phases in the cold separator, the gas leaves from the top of the cold separator and used as recycle gas. The recycle gas stream contains H_2S which reduces the hydrogen partial pressure and suppresses catalyst activity. The amine flow rate in recycle gas scrubber is adjusted to reduce the concentration of H_2S in the recycle gas below 100 ppm on a molar basis.

Hydrogen Purification

Increasing the recycle gas hydrogen purity will decrease catalyst deactivation. The measure to increase the hydrogen purity is by bleeding off part of recycle gas to PSA unit from the point downstream of recycle gas scrubber through flow control valve. The bleed is essential to maintain high hydrogen purity in the recycle gas and a high hydrogen partial pressure in the reactors. The bleed rate to the PSA unit is increased throughout the run to keep the recycle gas hydrogen purity above 85 mole% at EOR.

Recycle Hydrogen System

After H_2S removal, the gas leaves from the top of the recycle gas scrubber and flows to the suction of the recycle gas compressor. The recycle gas compressor is a centrifugal machine that supplies enough pressure to recycle the hydrogen-rich gas to the required pressure at the gas injection point close to the feed pump discharge. After the recycle compressor discharge, recycle gas splits off the main stream for use as quench gas between each reactor. The bulk of the recycle gas is joined by the makeup gas. After preheated in the shell side of hot separator vapor-recycle gas exchanger, the combined makeup and recycle gas is divided into two passes which are flow controlled into the combined feed passes going to the combined feed exchangers.

Make-Up Hydrogen System

RCD requires a supply of high pressure hydrogen. Hydrogen reactions with oil molecules account for a "chemical" hydrogen consumption in the high pressure system. In addition to the chemical consumption, the HP loop losses hydrogen by: unrecovered bleed hydrogen sent to the PSA Unit, dissolved hydrogen leaving the HP system in oil streams, and system leaks. Make-up H_2 is obtained from a hydrogen manufacturing plant. Reciprocating compressors are used to raise the pressure of the gas, with the number of compression 4 stages. Normally, only two of the three compressors are on-line. From the discharge of the last stage of compression, the makeup gas joins the

recycle gas after the recycle gas compressor as described above. Each compressor has maximum capacity 60 kNm³/h at EOR.

Fractionation Section

The function of the common fractionation section is to receive the reactor effluent from two individual trains and handle it to produce desired products such as light gases, light wild naphtha, heavy naphtha, gas oil and RFCC feed. This can be accomplished with a 2-column fractionation scheme. The fractionation section consists of the following sections:

- (1) Stripper
- (2) Naphtha Splitter
- (3) Product Fractionator Feed Heater
- (4) Product Fractionator with Side Cut Gas Oil Stripper

Multiple Train Units

The unit because of relative size and operating is designed as two trains.

This would involve two parallel reactor trains i.e. high pressure sections with a common fractionation section i.e. low pressure section. The trains are interconnected at the lowest possible pressure point so as to minimize high pressure isolation. The trains are separated after feed filter and combined upstream of stripper.

The unit consists of the following sections:

- (1) Feed Pretreating (Filter) Section
- (2) Two Trains of Reactor Section
- (3) Make-up Hydrogen Compressor Section
- (4) Product Fractionator Section

The catalyst should be designed to have at least one year operation for design feed. Therefore, each trains should be shut down every year for catalyst replacement.

Besides treated residue the unit also produces hydrocracked lighter material, i.e., wild light naphtha, heavy naphtha and Gas Oil, which will be further processed by CDU, KHT and RCD Units, respectively.

Section 5: Feed Specification

5.1 Design case:

RCD feed is blend of following sources (Table 1):

- 1- Vacuum Residue from CDU#1
- 2- Atmospheric Residue from CDU#1
- 3- Atmospheric Residue from CDU#2

5.1.1 The catalyst supplier shall provide the effect of feed change on the guaranteed parameters in the form of a correlation or graph

Formatted: Indent: Before: 0.79 cm

5.1.2 Feed properties which are not provided in this tender and estimated by vendor and may be critical otherwise to indicate the same in the offer.

5.1.3 IKORC must be to work by only AR feed for the some operation duration, therefore vendor must consider two case of the feed data in technical offer. (A.R with or without V.R in feed)

Table 1: Properties of RCD Feed

Properties	Test Method	Feed			
		VR	AR1	AR2	Blend
Total Feed Rate, BPSD		29350	4654	35176	69180
Feed Rate (per train), m3/hr		97.8	15.5	117.2	230.6
Feed Rate (per train), ton/hr		100.4	15.5	114.8	230.1
Blend Ratio, vol%		42.426	6.727	50.847	100.0
TBP Cut Range, °C		535+	320+	373+	
TBP Cuts, vol.%					
205°C-		0.0	0.5	0.2	0.0
205-320°C		0.0	5.7	3.6	2.4
320°C+		100.0	93.8	96.2	97.6
540°C+		89.3	42.4	49.1	65.7
Distillation	ASTM-D1160				
IBP		479	225	240	
10 vol%		550	355	403	
30 vol%		593	439	470	
50 vol %		644	505	537	
70 vol%		714	592	615	
90 vol%		797	739	715	
95 vol%		832	786	798	
FBP		875	856	859	
Specific Gravity(60°F/60°F)	ASTM-D1298	1.026	0.967	0.979	0.998
Total Sulfur, wt%	ASTM-D1552	4.6	3.5	3.6	4.03
Total Nitrogen, ppmw	ASTM-D4629	4250	2850	3150	3610
Total Sodium, ppmw	UOP-389	-	-	-	1
Total Iron, ppmw	UOP-389	-	-	-	10
CCR, wt%	ASTM-D189	21.0	9.9	11.4	15.5
Nickel, ppmw	UOP-391	55.0	25.0	30.0	40.6
Vanadium, ppmw	UOP-391	175.0	80.0	90.0	126.4
Asphaltene, wt%	UOP-614	8.9	4.0	4.7	6.5

5.2 Design and operating conditions of RCD

The unit is operating with two trains, 10 reactors total having a total catalyst volume of approximately 3000 m³.

The design and present operating conditions of the unit are given below.

5.3 Unit Capacity

Feed Rate: 69180 bbl/day

Turndown Ratio: 50% of design capacity.

5.4 Operating conditions**Table 2: Operating Conditions**

Process Parameter	Unit	Value
Total Hydrogen Makeup Rate (for two train)	KNm ³ /hr	120 (max.)
Makeup Hydrogen Purity	mol%	99
CO+CO ₂ in Makeup Hydrogen	mole ppm	15 (max.)
First Reactor Inlet Pressure	barg	180
Reactors Furnace Duty (for each train)	MW	20.97
Max. Rate of Recycle Gas Compressor (include quench gas flow for each train)	kNm ³ /hr	175
H ₂ Purity in Recycle Gas	%	90 (min.)
Catalyst Loading (10 Reactors)	m ³	2940
Fresh Feed Rate	BPSD m ³ /hr	69180 460

5.5 Reactors**Table 3: Reactors* Size**

Reactor	Reactor ID	Reactor T/I	Cat. Volume
R-1421	4800 mm	7000 mm	150 m ³
R-1422	4800 mm	17000 mm	330 m ³
R-1423	4800 mm	17000 mm	330 m ³
R-1424	4800 mm	17000 mm	330 m ³
R-1425	4800 mm	17000 mm	330 m ³
R-1441	4800 mm	7000 mm	150 m ³
R-1442	4800 mm	17000 mm	330 m ³
R-1443	4800 mm	17000 mm	330 m ³
R-1444	4800 mm	17000 mm	330 m ³
R-1445	4800 mm	17000 mm	330 m ³

* Two trains, 10 reactors total

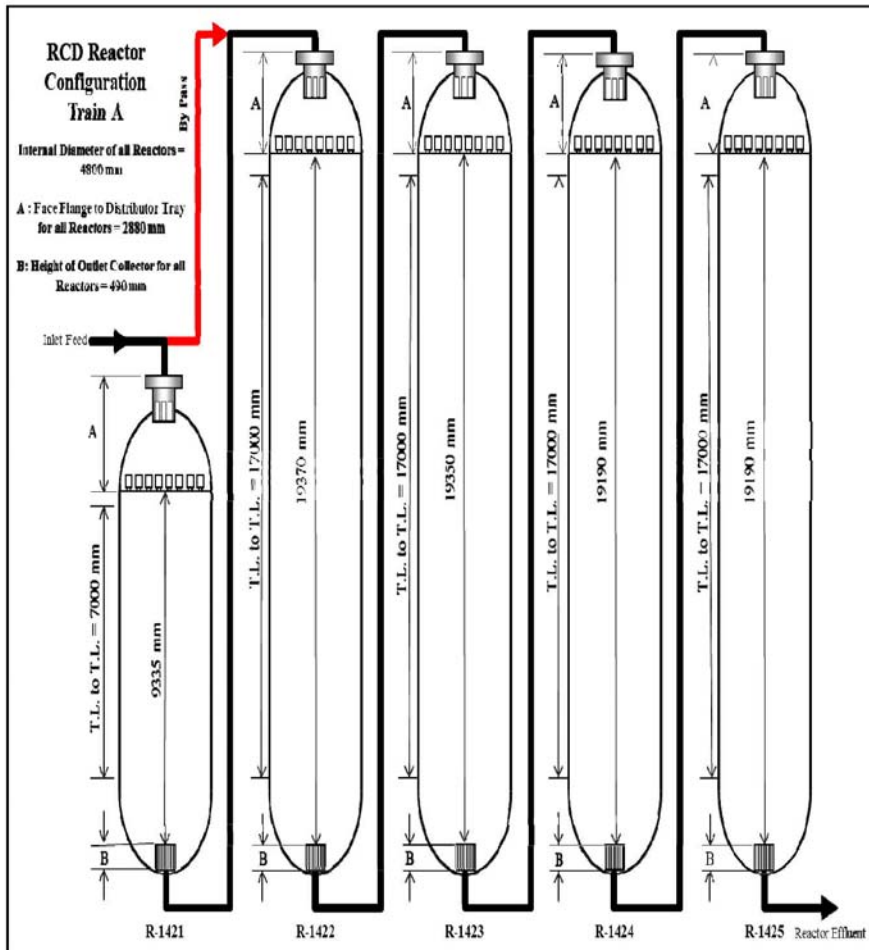
5.6 Makeup Gas quality

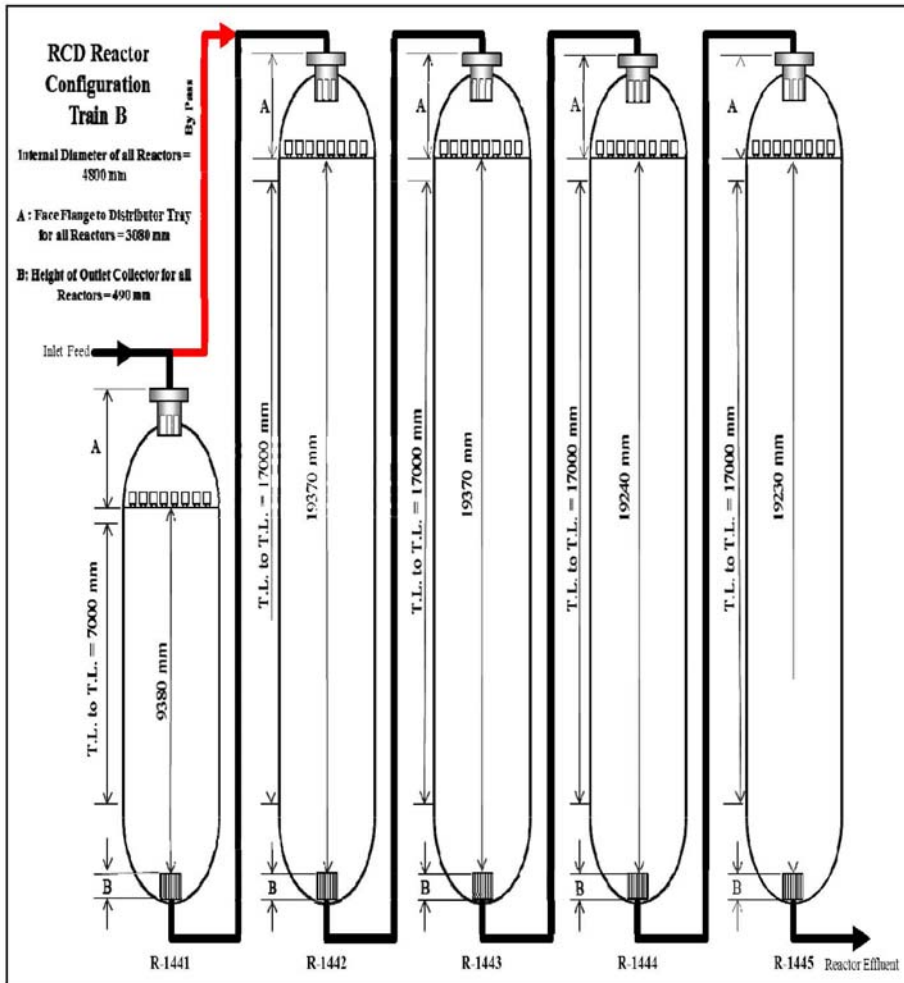
Makeup Hydrogen supplied from PSA. Quality of makeup Hydrogen as per the following table.

Composition	mol %
Hydrogen	99.9 (min : 94)
CO+CO ₂	Max 1.5 mol ppm

5.7 Reactors 'Details

RCD unit consists of 10 Reactors, namely R-1421~5 & R-1441~5. The detail is as follows.





Section 6: Catalyst Performances**6.1 Required Information and Documentation**

Catalyst type and quantity must meet the following requirements. The catalyst's vendor shall provide the following information:

- 1- Reactors temperature profile in cycle life
- 2- Total H₂ Consumption
- 3- H₂/HC Ratio
- 4- Life of the catalyst (guarantee)
- 5- Maximum sulfur content of products (guarantee)
- 6- Maximum nitrogen content of products (guarantee)
- 7- Maximum metals content of product (guarantee)
- 8- Surface area of catalyst
- 9- Bulk density of catalyst
- 10- Total pore volume of catalyst
- 11- Bulk & Side Crush strength of catalyst
- 12- Catalyst length size distribution & Average length of the catalyst
- 13- Abrasion resistance
- 14- Catalyst fine content
- 15- Cumulative metal poison limit of catalyst (metal trap capacity)
- 16- Active metals content of catalyst
- 17- LOI of Catalyst
- 18- Performance and cycle length guarantee
- 19- Technical service (including training and technical support)
- 20- User reference list; reference units must have these criteria: max 42% VB, metal content 167 ppm, Sulfur 4wt%, CCR 15wt%, cycle length 330 days
- 21- Catalyst supplier shall stand guarantee for yield, product specification, reactor pressure drop and catalyst life
- 22- Certificate of analysis
- 23- QCP, QA and QC certificates
- 24- Filling the following tables 6 to 9 as per your catalyst design
- 25- Third party inspection certificate of the catalyst properties and delivery contents.
The third party company to be approved by the refinery (IKORC) and all the expenses of site visit, sampling and catalyst tests, before delivery to be included in the catalyst price.
- 26- Catalyst production schedule
Supplier must submit the catalyst production schedule to IKORC according to the

proposal.

According to the production schedule provided by the supplier, the resident representative of the refinery will be present at the production site of the catalyst producing company and will supervise the production process and the schedule provided. All costs of accommodation, food, transportation, etc. for the resident representatives of the refinery at the catalyst production site are the responsibility of the seller and to be included in the catalyst price.

27- At the IKORC's discretion (IKORC), the refinery's resident representatives (IKORC) can replace the third-party inspection company

28- Catalyst to handle fresh feed rate as mentioned in Section 5.

29- Catalyst offered should have proven commercial performance of minimum one year in operation.

27-The catalyst's vendor shall provide 1-7 the above mentioned items the information For two feed case 5.1.3

6.2 Catalyst Requirement

Vendor to ensure that the available Emergency depressurizing system in RCD unit is capable to handle any runaway reaction.

1. Catalyst to handle fresh feed rate of 69180 BPSD of Atmospheric and Vacuum Residue with specification of Table 1 which maximum Vacuum Residue is 42vol%.
2. Catalyst offered should have proven commercial performance of minimum one years in operation in similar unit with similar feed (42% Vacuum Residue).
3. Vendor to ensure that the proposed catalyst is capable to operate well in this unit and can handle any runaway reaction and R.G Compressor trip scenarios.
4. Catalyst offer should be volumetric and vendors to consider and supply extra 3-5 volume% contingency quantity for catalyst. These quantities are to be included while submitting the price bid.
5. The detailed Particle Size Distribution (PDS) for all type of catalysts shall be provided and guarantee by catalyst manufacturer.
6. Catalyst fine which is catalyst particle with smaller length than 1.6mm should be lower than 0.5wt% and guarantee by catalyst manufacturer.
7. Catalyst Side Crush Strength should be minimum 12 N/mm and guarantee by catalyst manufacturer.

6.3 Product Quality (must guarantee)

Vendors shall submit the product qualities as per the following format in the technical bid for design case.

Table 4: Properties of Treated Residue (Design)

Properties	SOR/EOR	Test Method
TBP Nominal Cut	320°C+	
Specific Gravity	0.960/0.948	ASTM D-1298
Total Sulfur, wt% - Design	0.4	ASTM D-1552
Metal (Ni + V) Contents - Design	19.8 /20.6 wt ppm	UOP-391 or equivalent
Conradson Carbon Residue - Design	6.0/ 6.2 wt%	ASTM D-189
Nitrogen - Design	2100/2260 wt ppm	ASTM D-4629

Table 5: Light Products Limitation (for two trains)

Product	TBP Nominal Cut	Maximum Flow, EOR
Diesel	205-320°C	65.1 m ³ /h
Heavy Naphtha	85-205°C	11.4 m ³ /h
Light Wild Naphtha	85°C-	9.3 m ³ /h

Table 6: Properties of Product

Process Conditions	SOR		MOR			EOR			
	vol%/Feed	wt%/Feed	vol%/Feed	wt%/Feed		vol%/Feed	wt%/Feed		
C5-205°C									
205-320°C									
320°C+									
Yield									
	C5-205°C	205-320°C	320°C+	C5-205°C	205-320°C	320°C+	C5-205°C	205-320°C	320°C+
Density (g/cm ³)									
Total Sulfur (wt%)									
Flash Point (°C)									
Viscosity@100°C(cSt)									
Pour point (°C)									
CCR (wt%)									
Cetane Index									
Nitrogen (wppm)									
Ni (wppm)									
V (wppm)									

6.4 Life Cycle of Catalyst Guarantee

6.4.1 The catalyst should be designed to meet the guaranteed quality, product yield and specifications as per section 9.

6.4.2 Vendor has to specify the cycle length in case RCD unit shall be operated at 4000ppm of product.

6.5 Performance Guarantee Test Run

6.5.1 For establishing the above performance guarantees, test runs will be conducted either with design feed stock or feedstock having similar characteristics as those of design feed stocks. The Performance Guarantee Test Run (PGTR) for catalyst will be conducted within 1 month from the date of injection of fresh feed after catalyst loading.

6.5.2 The catalyst will be accepted by IKORC only if the guarantees specified by the vendor & IKORC have been met in the PGTR. Otherwise penalties shall be applicable as per the section 9.

6.5.3 Catalyst supplier shall provide details, any procedures, special conditions required for conducting PGTR. The analysis obtained from IKORC laboratory shall be considered as final. These methods shall be in accordance with normal practice.

6.5.4 The test run commence when the units are operating under stable conditions and shall be conducted for a period of 72 to 120 consecutive hours based on feed availability. Based on mutually agreed and jointly collected measurements during the test run, catalyst supplier and IKORC shall evaluate the results of the test run to confirm conformity with the performance guarantees.

Section 7: Scope of Services

Vendor shall provide the following services.

7.1 Scope of Supply & Services

- I. Supply of necessary catalysts & graded bed as required. Vendor to mention each type of catalysts requirement separately.
- II. If active catalyst to be loaded with dense loading machine, supply and service of dense loading machine and dense loading technician is with catalyst vendor's scope. These services shall be part of catalyst supply proposal.
- III. In performance test of catalyst, if it is needed special device for testing of feed/product of unit, catalyst vendor shall provide the required laboratory device and test methods (like SARA test). These services shall be part of catalyst supply proposal.
- IV. Vendor should assist by deputing expert engineers during catalyst loading, start-up assistance and Performance Guarantee Test Run activities. IKORC requires approximately 31 days on site service (24-7 basis) as part of catalyst proposal i.e. 24 days round the clock backup for catalyst loading and 7 days for startup /catalyst

activation and Test Run. Subsequent to the catalyst loading, vendor should be available for the startup and catalyst activation. Above services must include all the travels, board and lodging, transport and miscellaneous allowances at vendor's scope. Vendor shall submit detailed catalyst loading, start-up/catalyst activation and PGTR reports immediate after each activities. Time spent during transit will not be considered by IKORC.

- V. In case IKORC requires more than 30 days vendor's service for this activity, vendor to quote per time rates in price bids for services needed at site, which will not be considered for evaluation of offers.
- VI. Vendor has to indicate stabilization period required to attain SOR condition after feed is taken.
- VII. Vendor has to certify and sign various stage wise documentary clearances during catalyst loading and reactor box up after inspection.
- VIII. Catalyst supplier shall also provide a certificate of worthiness after the successful completion of the catalyst loading. (Prior to first start up with the catalyst).
- IX. Vendor should provide operating parameters for other modes of operations (design & check cases like unit operation with the feed stock having 100% AR).
- X. Vendor shall provide periodic evaluation of catalyst performance on quarterly basis for RCD unit and offer technical assistance for trouble shooting arising in the unit till the catalyst is in use even after the guarantee period exceeds. Necessary data enabling the above will be furnished by IKORC.
- XI. Vendor shall provide necessary technical support in analyzing spent catalyst and related subject as desired by IKORC within two months.

7.2 Data/Documents to be submitted with the offer

Following information shall be submitted as a part of the technical offer (as per the following table format, Table 7):

- a. Minimum Information to be furnished in the Technical Proposal is defined in this section. Metric system of units shall be followed for all information. We insist, the catalyst vendor should avoid providing a range or a limit on all required data and it shall be specified the exact values clearly.
- b. Catalyst-wise: Name, Type, Size, Density, Average Bulk Density, Bed Height, wt% metal of content, (Particle & Side) Crushing Strength, Surface Area, Pore Volume, Catalyst Pore Size Distribution, Catalyst Particle Size Distribution, Attrition Loss, Fine Content, Abrasion, LOI of catalyst. The standard test method for measuring the all properties of each type of catalyst must be provided.

- c. Catalyst supplier shall submit all the details and technical information including data with respect to Process Guarantees, duly signed and complete in all respects, along with the offer.
- d. Catalyst supplier to provide both the estimated values and guaranteed values at SOR and EOR.
- e. Catalyst supplier shall provide necessary procedure and loading diagram for the loading of catalyst in IKORC's reactor.
- f. Catalyst supplier to provide information on the following key operating parameters at SOR/EOR, as a minimum, in the proposal for all cases.
- Overall mass balance including hydrogen consumption
 - Reaction Yield
 - Temperature/Pressure at inlet and outlet of each Reactor
 - Pressure Drop across the each Reactor
 - Weighted Average Bed Temperatures (WABT) for each Reactors
 - Hydrogen partial pressure
 - LHSV
 - Recycle Gas to Oil Ratio
 - Recycle Gas & Quench Gases in each Reactors expressed as Nm³/hr.
 - Energy Consumption to achieve highest activity performance of catalyst as Kcal/hr.
- g. As the vendor will specify SOR / EOR inlet & WABT temperature, they will specify catalyst deactivation rate at the design charge for the design feed.
- h. Composition of each proposed catalyst active metal content in catalyst etc. Vendor also to indicate the requirement of support balls, their specifications & quantities for each Reactors. Vendor to provide the reactor loading diagram indicating catalyst grading & support balls.
- i. Vendor must quote catalyst quantity as packed basis in kg unit and mention volume in m³ unit.
- j. Vendor must quote catalyst loading services separately.
- k. Vendor to specify method of Hydro treating catalyst loading.
- l. Catalyst should be able to handle turndown with fresh feed at 50% of design throughput without impact on radial spread temperature.
- m. Precautions, emergency procedures to be followed during start-up/normal operation/upsets/turnarounds.
- n. Information regarding catalyst poisons.
- o. Catalyst packing, handling, storage, loading & unloading procedure.
- p. Detailed catalyst performance monitoring calculations/procedures.
- q. Catalyst reaction chemistry.
- r. Detailed Pre-wetting procedure.

- s. Reference list of units where the catalyst has been in operation.
- t. All necessary technical information or the operating parameters that affect the catalyst performance i.e. SOR & EOR conditions with respect to temperature, temprise, reactor pressure drop, product yield, product quality etc.
- u. Signed Statement of Deviations as per the Tender documents.
- v. Vendor to note that catalyst will be loaded at a time determined by IKORC. Guarantees will hold from the time whenever feed is introduced for the first-time.
- w. Vendor to provide catalyst technical details/Material Safety Data Sheet & manufacturer's specification with the bid documents/Manufacturers certificate of analyses incorporating all properties given in the specifications for each batch supplied.
- x. Catalyst/Catalyst support material to be packed suitably in air tight polyethylene bags in good condition/steel drums/sacks and placed on heavy-duty pallets.
- y. Spent catalyst generated after EOR should be safe for disposal as per international Safety standards. Vendor shall specify the standard and provide MSDS for spent catalysts.
- z. Vendor to indicate the total H₂ requirement for the feed composition and also indicate Chemical Hydrogen consumption & Dissolved Hydrogen consumption separately.
- aa. Vendor to indicate the estimated variation in inlet temperature of Reactors, WABT/H₂ consumption/Product qualities with respect to change in design case feed properties for 100% A.R feed.
- bb. Vendor to provide their catalyst deactivation details/WABT curve with respect to time for design case & for 100% A.R feed.
- cc. Vendor to mention the list of required documents from IKORC at various stages. Third party inspection certificate of the catalyst properties and delivery contents. The third party company must be approved by IKORC and all the expenses of site visit, sampling and catalyst tests, before delivery to be included in the catalyst price.
- dd. The good (catalysts) which consume lower energy to reach the highest performance over Operating Period will be received higher technical score in this section.

Table 7: Data Information

MAIN & GUARD CATALYST PHYSICAL PROPERTIES			
	mm	CATALYST HEIGHT IN REACTOR	CATALYST QUANTITIES
	m ³	CATALYST VOLUME	
		FORM	
		COLOR	
	mm	AVE. DIAMETER	
	Wt%	PSD (Particle Size Distribution)	
	mm	AVE. LENGTH	
	m ² /g	SURFACE AREA	
	cm ³ /g	PORE VOLUME	
	wt%	FINE	
	kg/m ³	BULK DENSITY	
	N/mm	RADIAL CRUSH STRENGTH	
	MPa	BULK CRUSH STRENGTH	
MAIN & GUARD CATALYST CHEMICAL PROPERTIES			
	wt%	Ni	ACTIVE METAL CONTENT
	wt%	Mo	
	wt%	Co	
	wt%	...	
	PPBwt		CATALYST POISON RESTRICTIONS
	PPBwt		
	PPBwt		
	PPBwt		
		TYPE OF LOADING (Dense/Suck)	
	Month	CYCLE LIFE, GUARANTEED	

			CATALYST NAME		MANUFACTURE
			FACTORY ADDRESS & E-MAIL		
EOR	MOR	SOR	UNIT	CATALYST CHARACTERICS **	
335	180	30			
			°C	INLET	TEMP. Reactor 1
				ΔT	
				WABT*	
			bar	INLET	PRESS. Reactor 1
				MAX ALLOWABLE ΔP	
			°C	INLET	TEMP. Reactor 2
				ΔT	
				WABT*	
			bar	INLET	PRESS. Reactor 2
				MAX ALLOWABLE ΔP	
			°C	INLET	TEMP. Reactor 3
				ΔT	
				WABT*	
			bar	INLET	PRESS. Reactor 3
				MAX ALLOWABLE ΔP	
			°C	INLET	TEMP. Reactor 4
				ΔT	
				WABT*	
			bar	INLET	PRESS. Reactor 4
				MAX ALLOWABLE ΔP	
			°C	INLET	TEMP. Reactor 5
				ΔT	
				WABT*	
			bar	INLET	PRESS. Reactor 5
				MAX ALLOWABLE ΔP	
			Nm ³ /m ³	H ₂ TO HC VOL. RATIO Inlet (MIN)	
			Nm ³ /m ³	H ₂ TO HC VOL. RATIO Total (MIN)	
			Nm ³ /m ³	CHEMICAL H ₂ CONSUMPTION (MIN PURITY 99 Vol %)	
			1/hr	LHSV	
			1/hr	WHSV	
			°C	TOTAL WABT*	
			K cal/hr	Energy Consumption (Fuel gas Consumption in reactor Fumace)	

* TO HAVE THE SAME BASIS FOR COMPARISON, THE FORMULA FOR CALCULATION OF EACH REACTORS WABT AND TOTAL WABT (CAT: CATALYST AVERAGE TEMPERATURE) SHALL BE PROVIDED.

** All data be filled for two feed case 5.1.3 separately

EOR 335 days	MOR 180 days	SOR 30 days	Unit	Productivity*	
			PPMwt	TOTAL SULFUR	WILD NAPHTHA (4-85°C)
			m ³ /h	FLOW RATE	
			wt%	YIELD	
			PPMwt	TOTAL SULFUR	HEAVY NAPHTHA (85-205°C)
			m ³ /h	FLOW RATE	
			wt%	YIELD	
			PPMwt	TOTAL SULFUR	GAS OIL (205-320°C)
			PPMwt	TOTAL NITROGEN	
			m ³ /h	FLOW RATE	
			°C	Pour Point	
			°C	Cloud Point	
			wt%	YIELD	
			vol%	AROMATICS	
			PPMwt	TOTAL SULFUR	
			PPMwt	TOTAL NITROGEN	
			g/ml	Specific Gravity	
			wt%	CCR Report	TREATED RESIDUE (320+)
			PPMwt	Ni	
			PPMwt	V	
			PPMwt	Cu	
			PPMwt	Na	
			wt%	C7 INSOLUBLE	
			wt%	YIELD	
			%	HDS	Removal Rate
			%	HDN	
			%	HDNi	
			%	HDV	
			%	HDM	
			K.g	Ni + V Removed	Metal on Catalyst
			W of C %	MOC	

* All data be filled for two feed case 5.1.3 separately.

Section 8: Evaluation Criteria

8.1 The commercially offer must be equal with the following formula:

$$L = \frac{100 \times C}{100 - i \times (100 - t)}$$

L = Equal Price

C = Offer Price

t = Technical Privilege Base on Table 7 (for accepted must be $t \geq 60$)

i = Coefficient Effect (for catalystr = 0.4)

8.2 Offers not meeting guarantees mentioned in the section 9 is liable to be rejected.

Table8: Selection Criteria

Tender : RCD Catalyst			Tender NO. :RND-0218030-MY		
No.	Criterion of Technical Assessment	Weight Percent Coefficient	Special Criteria	Description of Details	Attache
1	OPERATING COST	40			
2	LIFE OF CATALYST	10	*		
3	PRODUCTIVITY OF CATALYST	20	*		
4	CATALYST PROPERTY	10			
5	TECHNICAL SUPPORT	20			
No.	Description of Details				Privile
1	OPERATING COST				
	OPERATING COST including: 1)Inlet Temp. 2)H ₂ /HC Ratio 3)Hydrogen Consumption 4) Energyconsumption				Table 9
2	LIFE OF CATALYST				
	Catalyst Cycle Life: Minimum 11 Month				Table 9
3	PRODUCTIVITY OF CATALYST				
	Quality & Productivity: 1) Total Sulfur 2) Yield 3) CCR4)Ni,V,Na, Fe				Table 9
4	CATALYST PROPERTY				
	Catalyst Properties Including :1) Physical Properties 2) Chemical Properties				Table 9
5	TECHNICAL SUPPORT				
	Technical Consulting: 1) Technical Support 2) Guarantee Agreement3) Reference List				Table 9
Obligations					
No.	Description				
1	Guarantee of Section 9				
2	Visit Of Vendors Factory At Time Of Production				
Explanation					
1- minimum technical privilege is 60 ($t \geq 60$)					
2- coefficient effect for catalyst $i = 0.4$					
3- Special criteria: the criteria that if not get fully privilege, offer not acceptable					
4- The commercially offer must be equal with the following formula					

Table 9: Technical Privilege Form

Attached form : Technical Privilege

Objective	Effectiveness (%) on Objective	Sub. Objective	Effectiveness (%) on SUB.Objective	
Operating Cost	40	Reactors Inlet Temperature (SOR/EOR)& furnace energy	40	
		LHSV/WHSV	10	
		Chemical H ₂ Consumption	30	
		H ₂ /HC ratio	20	
Catalyst Life	10	Guaranteed Cycle Length	100	
Products	20	Wild Naphtha	Total Sulfur	5
			Yield	5
		Heavy Naphtha	Total Sulfur	5
			Yield	5
		Gas Oil	Total Sulfur & Nitrogen	5
			Yield	7
		Treated Residue	Aromatics	8
			Total Sulfur	20
			Total Nitrogen	5
			Ni,V,Na	15
CCR	10			
C7 Insoluble	10			
Technical Support	20	Performance Guarantee	30	
		Technical Service	20	
		User Reference List	50	
Catalyst Property	10	Physical Property	Surface Area	20
			Particle & Side Crushing Strength	10
			Particle Size Distribution & Fine Content	10
			Bulk Density	20
			Total Pore Volume& Pore Size Distribution	10
		Chemical Property	Active Metal Content	20
			Catalyst Poison	10

Section 9: Guarantees and Penalties

Catalyst supplied by the vendor shall be subjected to the following guarantee conditions. IKORC expects following guarantees to be met by the catalyst vendor for fresh feed rate, properties for two feed case 5.1.3 separately, operating condition and limitations mentioned in this document. Also, catalyst supplier must guarantee the performance of presulfided catalyst in SOR condition.

9.1 Minimum Yield Guarantees:

Treated Residue 320+°C yield must be ≥ 93 vol% at SOR and ≥ 86 vol% at EOR condition. For every 1 vol% decrease in Treated Residue 320+°C yield as guaranteed 3% of total catalyst cost will be recovered.

9.2 Minimum Product Quality Guarantees:

Treated Residue 320+°C must meet following minimum requirement quality:

1. Sulfur < 4000 ppm.
2. Metals Content (Ni+V) < 20 ppm.
3. CCR < 6.2 wt%.
4. Nitrogen < 2200 ppm.
5. Diesel Product (205-320°C) Sulfur < 500 ppm

9.3 Catalyst life/Cycle length Guarantees liability:

Cycle length shall be minimum 330 days at design feed. If the performance test is passed but during the guaranteed life cycle, the catalyst fails to meet the guarantee and condition, the catalyst is treated as reduced life cycle. For any reduction in the life, the vendor has to repay the money equivalent to the cost in accordance with the formula given below:

- If it fails within 90 days, cost equal to total catalyst cost.
- If it fails after 90 days the value shall be calculated in accordance with the below formula:

$$\text{Cost to Repay} = \frac{(G - F) \times C}{G}$$

Where:

G = Total Guaranteed Life (330 days)

F = Days in Operation

C = FOB Price of Catalyst

9.4 Total Failure of Catalyst

For any one of the following reasons, the catalyst is treated as total failure:

- SOR overall WABT is 5°C higher than quoted by the vendor in the tender.
- Treated Residue 320+°C Yield is not achieved min 90 vol%.
- Treated Residue 320+°C Sulfur is not achieved below 4000 ppm.
- Treated Residue 320+°C Metals Content is not achieved below 20 ppm.
- Treated Residue 320+°C CCR is not achieved below 6.2 wt%.

«جدول آحاد بهاء و ضمائم آن»

جدول پیشنهاد آحاد بهاء مناقصه

۱. بدینوسیله شرکت پس از مطالعه دقیق و کامل اسناد مناقصه و قبول تمامی موارد و شرایط مندرج در آن با آگاهی و اطلاع کامل نرخ پیشنهادی خود را با احتساب سود موردنظر (بدون احتساب مالیات بر ارزش افزوده) و به صورت مقطوع جمعاً به مبلغ -/ (به حروف:) ریال اعلام می‌نماید.
- تبصره:** در صورت ارائه گواهینامه ثبت نام در نظام مالیات بر ارزش افزوده توسط فروشنده، مبلغ مالیات بر ارزش افزوده، توسط خریدار بحساب وی پرداخت می‌گردد.
۲. در صورتیکه پیشنهاد این فروشنده مورد قبول واقع شود پس از تاریخ اعلام کتبی شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند مبنی بر اینکه اجرای خدمات موضوع قرارداد را شروع نماید. مادام که سند قرارداد به امضای طرفین نرسیده است پیشنهاد حاضر و اعلام قبولی آن از طرف شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» در حکم قرارداد تلقی خواهد شد.
۳. پیشنهاد حاضر از تاریخ پایان مهلت تسلیم پیشنهادات مندرج در دعوتنامه مناقصه تا مدت ۹۰ روز جهت اعلام قبولی شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» معتبر بوده و چنانچه ظرف این مدت شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» قبولی خود را کتباً نسبت به پیشنهاد حاضر اعلام نماید ولی این شرکت ظرف مدت مذکور حاضر به عقد قرارداد و یا انجام خدمات طبق بند ۱ فوق نشود و یا از شرایط مقرر عدول نماید، شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» حق دارد طبق مقررات با این شرکت رفتار نماید. چنانچه بنا به تشخیص شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» مدارک ارائه شده نیاز بیشتری به بررسی داشته باشد و تمدید اعتبار نرخ پیشنهادی این شرکت بعد از مدت فوق‌الذکر ضروری باشد و مراتب به این شرکت ابلاغ گردد در آن صورت این شرکت حاضر است برای مدتی که مورد توافق طرفین بوده و کمتر از یک ماه نباشد نسبت به تمدید اعتبار نرخ پیشنهادی و تضمین شرکت در مناقصه اقدام نماید.

محل مهر فروشنده:

محل مهر خریدار:

اعلام می‌نماید کلیه اسناد مناقصه و مدارک منضم به

در خاتمه شرکت

آن خوانده شد و مورد قبول است.

نام شرکت پیشنهاددهنده: شرکت

نام و نام خانوادگی و سمت امضاءکننده پیشنهاد (مطابق اساسنامه شرکت):

نشانی و شماره تلفن و نمابر:

تلفن:

شماره حساب بانکی:

نام بانک، نام شعبه و کد شعبه:

آدرس و تلفن بانک:

محل امضاء و مهر پیشنهاددهنده

محل مهر خریدار:

محل مهر فروشنده:

ضمیمه پیشنهاد نرخ

اطلاعات مشروحه زیر توسط پیشنهاددهندگان باید ارائه گردد:

۱. نام بانک
شماره حساب
نام شعبه
نام صاحب حساب
کد شعبه
که خریدار مطالبات فروشنده را به آن واریز خواهد نمود.
۲. چنانچه پیشنهاددهنده بخواهد قسمتهایی از خدمات مورد قرارداد را به فروشنندگان جزء واگذار نماید باید نام فروشننده جزء و حدود خدمات محول شده را در زیر مشخص و به اطلاع شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند «سهامی عام» برساند تا فروشننده دست دوم تأیید، انتخاب و جهت اقدامات بعدی به پیشنهاددهنده معرفی گردد.
- تذکره:** چنانچه پس از عقد قرارداد و در حین اجرای خدمات و قوف حاصل شود که فروشننده تمام یا بخشی از خدمات مورد قرارداد خود را بدون داشتن مجوز و بدون اطلاع خریدار به شخص حقیقی یا حقوقی دیگری واگذار کرده است، خریدار حق دارد قرارداد را فسخ و نسبت به ضبط تضمین انجام تعهدات و خلع ید از فروشننده و تعلیق یا حذف آن از فهرست فروشنندگان ذیصلاح و یا هر اقدام مقتضی دیگر عمل نماید.
۳. چنانچه پیشنهاددهنده با فروشننده دیگری وابستگی‌هایی از قبیل شراکت، عضویت در هیئت مدیره و غیره داشته باشد نام پیشنهاددهنده با فروشننده مزبور باید مشخص و ذیلاً نوشته شود.
.....
.....
۴. چنانچه افرادی از کارکنان خریدار وابستگی‌هایی از قبیل داشتن سهام، عضویت در هیئت مدیره، خویشاوندی و غیره با فروشننده یا کارکنان فروشننده داشته باشد باید نام فرد یا افراد و نسبت آنها با فروشننده یا کارکنان فروشننده ذیلاً نوشته شود.
.....
.....

محل مهر خریدار:

محل مهر فروشننده:

تذکره: چنانچه پس از امضاء قرارداد معلوم گردد که فروشنده از دادن اطلاعات مربوط به وابستگی و یا خویشاوندی مندرج در ردیف‌های ۳ و ۴ فوق خودداری نموده است، قصور او از این بابت نقض قرارداد به تقصیر از طرف فروشنده تلقی گردیده و خریدار حق دارد علاوه بر حذف نام فروشنده از فهرست فروشندگان ذی صلاح، قرارداد را فسخ نماید. تشخیص خریدار در این مورد قطعی و لازم‌الاجراء است.

۵. فروشنده باید جهت ترخیص سپرده وجه نقد واریزی به حساب خریدار بابت تضمین شرکت مناقصه مشخصات بانک و شماره حسابی خود را به شرح ذیل اعلام نموده تا متعاقباً پس از مشخص شدن وضعیت مناقصه وجه مذکور به حساب فروشنده واریز گردد.

نام بانک :

نام شعبه :

کد شعبه :

نام شهر :

نوع حساب :

شماره حساب :

نام صاحب حساب :

محل مهر و امضاء فروشنده

محل مهر خریدار:

محل مهر فروشنده:

جدول پیشنهاد آحاد به ریال / ارز

ردیف	شرح کالا	واحد	مقدار	نرخ واحد	جمع
۱	کانالست واحد R.C.D	متر مکعب	۳۰۰۰		
جمع کل مبلغ پیشنهادی بدون احتساب مالیات ارزش افزوده					

نام و نام خانوادگی و سمت پیشنهاد دهنده و امضاء (مطابق اساسنامه شرکت):

تاکید می‌گردد مناقصه‌گران موظف می‌باشند پیشنهاد مالی خود را فقط در جداول اسناد مناقصه به این شرکت ارائه دهند، و به پیشنهادها ارائه شده خارج از فرم اسناد مناقصه ترتیب اثر داده نخواهد شد.

*** توجه: فروشنده می‌بایست نرخهای خود را در جدول فوق بر حسب ریال یا ارز به صراحت درج نماید.**

محل مهر خریدار:

محل مهر فروشنده:

شرایط ضمانتنامه ها

کلیه اشخاص حقیقی/حقوقی طرف قرارداد این شرکت موظفند در زمان ارائه تضمین های درخواستی بصورت ضمانتنامه موارد ذیل را رعایت نمایند، در صورت فقدان هریک از موارد ذیل، ضمانتنامه جهت اصلاح عودت داده می شود:

- ۱- ضمانتنامه معتبر بانکی ارائه گردد .
- ۲- اصالت ضمانتنامه از طریق سایت بانک مربوطه قابل مشاهده باشد.
- ۳- نام بانک مربوطه و مشخصات شعبه صادرکننده ضمانتنامه (مهر و امضاء)
- ۴- شماره منحصر به فرد (شماره سپام)
- ۵- مبلغ مندرج در ضمانتنامه باید به صورتهای عددی و حروفی درج گردد.
- ۶- تاریخ صدور ضمانتنامه می بایستی دقیقاً درج گردد.
- ۷- تاریخ خاتمه اعتبار ضمانتنامه می بایستی صریح و شفاف قید گردد.
- ۸- الصاق نمودن تمبر باطل شده از سوی بانک صادرکننده ضمانتنامه الزامی است.
- ۹- مبلغ ضمانتنامه پرفراژ شده باشد.
- ۱۰- ضمانتنامه خوانا و بدون هیچگونه خط خوردگی و لاک گرفتگی باشد.
- ۱۱- ضمانتنامه عاری از هرگونه قید و شرطی مازاد بر فرم تعیین شده باشد.
- ۱۲- درج توأمأ موضوع و شماره قرارداد که ضمانتنامه براساس آن صادر می شود الزامی است.
- ۱۳- درج شماره ضمانتنامه الزامی است.

محل مهر خریدار:

محل مهر فروشنده:

بسمه تعالی

ضمانتنامه شرکت در مناقصه

(کا) بزرگ (شماره یک)

نظر به اینکه با شناسه حقیقی / حقوقی به نشانی:

کد پستی موضوع ارجاع کار

شرکت نماید.

نام ضامن نام متقاضی نام کارفرما/ذینفع از

ریال/ارز تضمین تعهد می نماید چنانچه به

اطلاع دهد که پیشنهاد شرکت کننده نامبرده مورد قبول واقع شده و موضوع ارجاع کار در پایگاه اطلاع رسانی مناقصات/معاملات درج شده و مشارالیه از امضاء پیمان مربوط یا تسلیم ضمانتنامه انجام تعهدات استنکاف نموده است، تا میزان

ریال/ارز هر مبلغی را که مطالبه نماید، به محض دریافت اولین تقاضای

کتبی واصله از سوی بدون اینکه احتیاجی به اثبات استنکاف یا اقامه دلیل و یا صدور اظهارنامه یا اقدامی از مجاری قانونی یا قضائی داشته باشد، در وجه یا حواله کرد بپردازد.

مدت اعتبار این ضمانتنامه سه ماه است و تا آخر ساعت اداری روز معتبر می باشد.

این مدت بنا به درخواست کتبی برای مدت سه ماه دیگر قابل تمدید است و در صورتیکه

نام ضامن نتواند یا نخواهد مدت این ضمانتنامه را تمدید کند و یا موجب

این تمدید را فراهم نسازد و را موفق به تمدید نماید،

متعهد است بدون اینکه احتیاجی به مطالبه مجدد باشد، مبلغ درج شده در این ضمانتنامه را در وجه یا حواله کرد پرداخت کند.

چنانچه مبلغ این ضمانتنامه در مدت مقرر از سوی مطالبه نشود، ضمانتنامه در سررسید،

خود به خود باطل و از درجه اعتبار ساقط است، اعم از اینکه مسترد گردد یا مسترد نگردد.

در صورتیکه مدت ضمانتنامه بیش از سه ماه مد نظر کارفرما باشد با اعلام در اسناد فرآیند ارجاع کار و آگهی در روزنامه

کثیرالانتشار میسر خواهد بود در صورت ضبط ضمانتنامه موضوع به اطلاع سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور برسد.

بِسْمِ تَعَالَى

ضمانتنامه انجام تعهدات

(کاربرگ شماره دو)

نظر به اینکه با شناسه حقیقی / حقوقی به نشانی:

کد پستی به موضوع قرارداد دارد از

که موضوع ارجاع کار در پایگاه اطلاع رسانی مناقصات/معاملات درج شده را با در مقابل ریال/ارز

به منظور انجام تعهداتی که موجب قرارداد یاد شده به عهده می‌گیرد تضمین و تعهد می‌نماید در صورتی که کتباً و قبل از انقضای سررسید این ضمانتنامه به اطلاع دهد

که از اجرای هر یک از تعهدات ناشی از قرارداد یاد شده تخلف ورزیده است. تا میزان ریال/ارز، هر مبلغی را که مطالبه کند به محض دریافت اولین تقاضای

کتبی واصله از سوی با تأیید وزیر یا بالاترین مقام کارفرما بدون آنکه احتیاجی به صدور اظهارنامه یا اقدامی از مجاری قانونی و قضایی داشته باشد، با ذکر نوع تخلف در وجه یا حواله کرد

بپردازد.

مدت اعتبار این ضمانتنامه تا آخر وقت اداری روز است و بنا به درخواست کتبی واصله

قبل از پایان وقت اداری روز تعیین شده، برای مدتی که درخواست قابل تمدید می‌باشد و در صورتی که

نتواند یا نخواهد مدت این ضمانتنامه را تمدید نماید و یا موجب این تمدید را فراهم نسازد

و نتواند را حاضر به تمدید نماید متعهد است بدون آنکه احتیاجی

به مطالبه مجدد باشد مبلغ درج شده در بالا را در وجه یا حواله کرد پرداخت کند.

در صورت ضبط ضمانتنامه موضوع به اطلاع سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور برسد.

بسمه تعالی

ضمانتنامه پیش پرداخت

(کاربرگ شماره سه)

نظر به اینکه با شناسه حقیقی / حقوقی به نشانی:

کد پستی به موضوع قرارداد

که موضوع ارجاع کار آن در پایگاه اطلاع رسانی مناقصات/معاملات درج شده را با منعقد نموده است و قرار است مبلغ

پرداخت شود متعهد است در صورتی که کتباً به

اطلاع دهد که خواستار بازپرداخت مبلغ پیش پرداخت داده شده به

است هر مبلغی تا میزان پیش پرداخت مستهلک نشده را به محض دریافت اولین تقاضای کتبی واصله از سوی

بدون اینکه احتیاجی به صدور اظهارنامه و یا اقدامی از مجاری قانونی و قضایی داشته باشد، در وجه یا حواله کرد

بپردازد. اعتبار این ضمانتنامه تا آخر وقت اداری روز

است و بنا به درخواست کتبی واصله تا قبل از پایان وقت اداری روز تعیین شده، برای مدتی که درخواست شود قابل تمدید می باشد و در صورتی که

نتواند یا نخواهد مدت این ضمانتنامه را تمدید کند و یا

موجب این تمدید را فراهم نسازد و نتواند

را حاضر به تمدید نماید متعهد است بدون آنکه احتیاجی به

مطالبه مجدد باشد، مبلغ درج شده در بالا را در وجه یا حواله کرد پرداخت کند.

مبلغ این ضمانتنامه بنا به درخواست کتبی که در آن مبلغ پیش پرداخت واریز شده درج شده است، طبق نظر کتبی

که باید حداکثر ظرف سی روز از تاریخ تحویل نامه استعلام

به در مورد مبلغ پیش پرداخت واریز شده واصل گردد،

تقلیل داده می شود و در صورت عدم وصول پاسخی از سوی ضمانتنامه معادل مبلغی که

اعلام نموده است، تقلیل داده خواهد شد.

در صورتیکه تمام مبلغ این پیش پرداخت به ترتیب تعیین شده در این ضمانتنامه واریز گردد و مبلغ آن به صفر تقلیل داده شود، این ضمانتنامه خود به خود باطل و از درجه اعتبار ساقط است، اعم از اینکه اصل آن به بانک مسترد گردد یا نگردد.

در صورت ضبط ضمانتنامه موضوع به اطلاع سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور برسد.