

سری دوم پاسخ به سئوالات و موارد مطرح شده در مورد مناقصه 89/105

توسط شرکتهای، مهام شرق، فراب، پارسیان، میکروموج و کارخانجات مخابراتی ایران

1. با توجه به وضع نامطلوب وزارت نیرو در تامین نقدینگی پروژهها که باعث مشکلات عدیده در اجرای طرحها و پروژهها شده است، راهکار گشایش اعتبار ریالی که می تواند راه حل قانونی و مورد قبول برای شرکت کنندگان باشد و باعث کاهش ریسک پروژه و کاهش قیمت پیشنهاد دهندگان خواهد شد، مجدداً تقاضا می شود تا موضوع بررسی شده و در این مناقصه در نظر گرفته شود؟
جواب: پرداخت به صورت نقدی بوده و سازمان بهره‌وری انرژی ایران مسئولیتی در قبال گشایش اعتبار اسنادی داخلی برعهده نمی‌گیرد.
2. علیرغم درخواستهای قبلی و جوابهای کارفرما، هنوز وضعیت تعدیل نرخ ارز در این پروژه مشخص نشده است.
جواب: روش تعدیل نرخ ارز در صورت صلاحدید سازمان بهره‌وری انرژی ایران طی یک الحاقیه‌ای به مناقصه‌گران اعلام خواهد شد.
3. با توجه به زمان طولانی پروژه و با وجود درخواستهای اکثر شرکت کنندگان در خصوص افزودن فرمول تعدیل متاسفانه هنوز آن کارفرمای محترم، در این خصوص موافقت ننموده است، خواهشمند است موضوع مجدداً به صورت جدی بررسی شده و راهکار مناسب برای آن در نظر گرفته شود.
جواب: مناقصه‌گر باید پیش‌بینی‌های لازم را در این زمینه بنماید.
4. با توجه به آنکه زیرساختهای مخابراتی در انحصار دولت می‌باشد و این شرکتهای دولتی سرویس دهنده از قبول شرایط اسناد مناقصه فهام امتناع می‌کنند. بدین ترتیب جرایم احتمالی به دلیل عدم سرویس‌دهی مناسب این شرکتهای به پیمانکار طرف قرارداد مستقیم با شرکت سابا باز خواهد گشت. این موضوع با توجه به آنکه وضعیت سرویس دهی این شرکتهای در سه سال آینده مشخص نیست، وضعیت پیمانکار شرکت سابا با مشکل مواجه خواهد شد.
جواب: با توجه به مذاکرات قبلی با شرکتهای ارائه دهنده سرویسهای مخابراتی، شرکتهای مذکور در این خصوص اعلام آمادگی نموده‌اند. در صورت عدم قبول شرایط مورد نظر و مکاتبات با اپراتور را ارسال فرمائید.
5. با توجه به تقاضای قبلی در مورد تفکیک قراردادهای تامین تجهیزات و نصب و راه‌اندازی از یکدیگر و مخالفت کارفرما با این موضوع، لطفاً تایید فرمائید به بخش تجهیزات کسور قانونی تعلق نخواهد گرفت.
جواب: در این خصوص مطابق با آخرین بخشنامه‌ها و قوانین مصوب عمل خواهد شد.
6. با توجه به مذاکرات در جلسه‌ی حضوری در مورد تحویل موقت کنتورها، متاسفانه در الحاقیه موضوع تحویل موقت بسته‌های 2,000 تایی پذیرفته نشد، ولی نظر به آنکه عدم پذیرش این

موضوع باعث افزایش بی مورد هزینه‌های تامین مالی پروژه خواهد شد لذا تقاضا می‌شود حداقل تحویل موقت در بسته‌های بزرگتر مانند 5,000 یا 10,000 تایی انجام شود.

جواب: با توجه به در نظر گرفتن اهداف کلان پروژه با این پیشنهاد موافقت نمی‌شود.

7. بر اساس مذاکرات انجام شده با سازندگان موجود، برخی از آنها در خصوص موضوع interoperability تجهیزات سازندگان مختلف، حتی در یک منطقه، قبل از اجرای پروژه باید به صورت مشخص مورد بررسی قرار گرفته و اسناد مربوطه در اختیار سازندگان مختلف قرار گیرد. لطفاً در این خصوص اعلام نظر نمایید.

جواب: با توجه به اینکه یکی از اهداف فاز اول طرح فهم دستیابی به interoperability تجهیزات سازندگان مختلف می‌باشد این موضوع در فاز طراحی با سازندگان نهایی خواهد شد.

8. پیشنهاد می‌شود به منظور کاهش قیمت هزینه‌های نصب و زمان قطعی برق مشترکین در زمان تعویض کنتورهای قدیمی، استفاده از کنتورهای قاب گرد سوکتی مورد قبول کارفرما قرار گیرد.

جواب: این مورد طی الحاقیه‌ای به مناقصه گران اعلام شده است.

9. با توجه به جلسات برگزار شده پیمانکاران با نمایندگان شرکت‌های توزیع در محل شرکت سابا در تاریخ‌های 17 و 18 و 19 مرداد ماه و با حضور نمایندگان کارفرما و مشاور محترم، موارد ذیل طرح گردید که ضروری است پاسخ‌های آن از طرف کارفرمای محترم به تمامی شرکت‌کنندگان ارسال شود.

- جهت نصب کنتورهای زیر ترانسهای فاقد کنتور، نیاز به اطلاعات تعداد و مشخصات فنی ترانسهای اندازه‌گیری می‌باشد.

- اطلاعات مورد نیاز هر منطقه طبق فرم‌های پیوست که به نمایندگان شرکت‌های توزیع تحویل شد، جمع‌آوری و به صورت الحاقیه اسناد مناقصه به شرکت کنندگان ارسال شود.

- با توجه به آنکه نظر برخی نمایندگان شرکت‌های توزیع برای کابل سرویس بیشتر از 2 متری است که در اسناد مناقصه دیده شده است. اگر افزایش کابل سرویس بیش از سقف 25٪ قرارداد باشد، در این خصوص کارفرمای محترم برای جبران هزینه‌های پیمانکار چه تمهیدی خواهد داشت.

- با توجه به آنکه نظر برخی نمایندگان شرکت‌های توزیع برای تعویض تابلو بسیار بیشتر از 10٪ است که در اسناد مناقصه دیده شده است. اگر افزایش تعداد تابلوهای تعویضی بیش از سقف 25٪ قرارداد باشد، در این خصوص کارفرمای محترم برای جبران هزینه‌های پیمانکار چه تمهیدی خواهد داشت.

جواب: اطلاعات خواسته شده طی هماهنگی و جلسه با مجریان طرح در شرکت‌های توزیع نیروی برق موضوع مناقصه، درخواست شده‌است و با توجه به معرفی مجریان طرح در شرکت‌های توزیع نیروی برق وظیفه‌ی پیگیری و اخذ آن بر عهده‌ی مناقصه‌گر می‌باشد.

در خصوص برآورد مقدار کابل سرویس و تابلوهای اندازه‌گیری از آنجائیکه ماهیت پروژه طراحی، نصب، تست و راه‌اندازی سیستم اندازه‌گیری هوشمند بوده و هدف اصلاح انشعاب یا تعویض تابلوهای فرسوده شرکت توزیع نمی‌باشد لذا پیش‌بینی اولیه 10٪ در نظر گرفته شده است.

10. با توجه به جلسه برگزار شده در سابا مورخ 90/05/05، قرار این بود که لیست تجهیزات که باید در 5٪ یدکی برای آنها در نظر گرفته شود از سوی آن سازمان محترم ارسال شود که هنوز این لیست دریافت نشده است.

جواب: لیست تجهیزات یدکی طی الحاقیه‌ای به مناقصه‌گران اعلام شده است.

11. در جلسات توجیهی با حضور نمایندگان محترم شرکت‌های توزیع مطرح شده است که کلیه نقاط اندازه‌گیری ناحیه اول (تهران و البرز) از طریق بستر GPRS و به صورت مستقیم به بخش مرکزی متصل شده و پیشنهاد فنی کلیه شرکت‌ها می‌باید بر این اساس و بدون در نظر گرفتن جمع‌کننده داده (Data Concentrator) و ارتباطات PLC ارائه شود. خواهشمند است در صورت تأیید اعلام رسمی نمائید.

جواب: با توجه به پراکندگی جغرافیایی مشترکین دیماندی و زیرترانس در ناحیه اول، فرض بر این است که تمامی نقاط اندازه‌گیری به صورت مستقیم به مرکز کنترل متصل می‌شوند.

12. در این جلسات مطرح شده است برای ناحیه اول (تهران و البرز) می‌باید 2 مرکز کنترل (شامل نرم افزار و سخت افزار) در نظر گرفته شود. ضمن اعلام رسمی این مهم مشخص فرمائید سهم هر یک از مراکز از مجموعه نقاط اندازه‌گیری چگونه است.

جواب: با توجه به مدیریت مجزای دو شرکت توزیع نیروی برق و لزوم هماهنگی اجرایی عملیات بهره‌برداری و نگهداری، لازم است که در این ناحیه تجهیزات IT مرکز کنترل در هر 2 مرکز توزیع نیروی برق پیاده‌سازی شود که سخت‌افزار ارائه شده برای هر شرکت توزیع نیروی برق در مرکز کنترل باید برای تعداد 150 هزار نقطه اندازه‌گیری طراحی شود و لیسانس نرم‌افزار مرکز کنترل را برای مجموعاً حداقل 1 میلیون مشترک به صورت دائم برای دو شرکت توزیع ارائه نمایند.

13. با توجه به اعلام برخی از شرکت‌های توزیع مبنی بر ضرورت اختصاص طول بیشتری کابل برای هر مشترک خواهشمند است مقرر فرمائید در صورت تغییری نسبت به مقادیر پیش‌تر اعلام شده (2 متر برای هر مشترک عادی و دیماندی) موارد را اعلام فرمائید.

جواب: مقدار برآورد شده کابل سرویس 2 متر برای تمام مشترکین شامل مشترکین عادی، دیماندی، روشنایی معابر و زیر ترانس می‌باشد.

14. خواهشمند است تصریح فرمائید کابل سرویس تنها برای مشترکین عادی و دیماندی (مطابق نام گذاری اسناد مناقصه) مدنظر است یا برای سایر انواع مشترکین نیز می‌باید در نظر گرفته شود. پیشنهاد می‌شود با توجه به مباحث مطرح شده در جلسات، امکان برداشتهای متفاوت توسط شرکت‌های مختلف از شرایط پروژه در خصوص تعداد اقلام مورد نیاز و به منظور برگزاری رقابتی

یکسان، خواهشمند است مقرر فرمائید نسبت به ارائه تعداد مبنا از تجهیزات اصلی شامل موارد ذیل اقدام فرمائید.

- تعداد مشخص جمع کننده داده (Data Concentrator) در هر ناحیه
- تعداد مشخص نقاط اندازه‌گیری هر ناحیه که از طریق بستر GPRS و به صورت مستقیم به بخش مرکزی متصل شده‌اند.
- تعداد مشخص تابلو کنتور به تفکیک انواع (براساس تعداد کنتور در هر تابلو).

جواب: کابل سرویس برای تمام مشترکین شامل مشترکین عادی، دماندی، روشنایی معابر و زیر ترانس در یک ناحیه مورد نیاز است که تعداد مشترکین در تعریف محدوده کار در اسناد بازرگانی مشخص شده است. در پاسخ به پیشنهاد آن شرکت باید توجه کرد که بسیاری موارد مطروحه به صورت دقیق بعد از فاز طراحی تفصیلی به دست خواهد آمد که نیازمند انجام بازدیدهای میدانی دقیق است. با این وجود به منظور یکسان سازی پیشنهادات فرض بر این است که تعداد جمع-کننده داده در هر ناحیه با تعداد کنتورهای زیر ترانس برابر است (ناحیه اول، تهران و البرز را شامل نمی‌شود). برای مشخص کردن ارتباطات به صورت مستقیم با مرکز کنترل بجز ناحیه اول تهران و البرز، باید از خروجی‌های طراحی تفصیلی استفاده کرد که در این فاز از پروژه عملی نیست ولی باید به این نکته توجه داشت که برای تمام کنتورهای هوشمند باید ماژول مخابراتی در نظر گرفته شود. در خصوص تابلوهای اندازه‌گیری به منظور ایجاد یکسان سازی پیشنهادات، تابلوی اندازه‌گیری 10٪ مشترکین باید تعویض شود. در خصوص تعداد کنتور در هر تابلو نیز برآورد دقیقی وجود ندارد.

15. نظر به اینکه مناقصه مذکور در فاز اول از یک پروژه بسیار بزرگ و در سطح منطقه خاورمیانه می‌باشد و هر گونه قصور شرکتهای سازنده و مجری پروژه پیامدهای نامطلوب در سطح بین‌المللی خواهند داشت، لذا این شرکت پیشنهاد می‌نماید که به منظور تهیه هر چه بهتر و اجرائی‌تر پروژه مذکور زمان تحویل پاکات توسط آن سازمان محترم حداقل یک ماه تمدید گردد.

جواب: تمدید طی الحاقیه‌ای به مناقصه‌گران اعلام خواهد شد.

16. با توجه به نوسانات بالای نرخ ارز و همچنین روند افزایش غیر قابل پیش‌بینی آن، خواهشمند است مقرر فرمائید تعدیل نرخ ارز در این مناقصه منظور گردد تا در روند اجرای پروژه خللی وارد نگردد.

جواب: روش تعدیل نرخ ارز در صورت صلاحدید سازمان بهره‌وری انرژی ایران طی یک الحاقیه‌ای به مناقصه‌گران اعلام خواهد شد

17. با توجه به ماده 11 قانون رفع برخی از موانع تولید و سرمایه‌گذاری صنعتی که ریاست محترم جمهور طی نامه شماره 168589 مورخ 1387/09/30 به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور جهت اجرا ابلاغ نموده‌اند کلیه دستگاههای اجرائی و سازمانها و شرکتهای دولتی موظفند، با رعایت قانون حداکثر استفاده از توان فنی، مهندسی، تولیدی و صنعتی و اجرایی کشور،

خرید داخلی (اعم از پروژه‌های و غیر پروژه‌های) با ارزش بیش از دو میلیارد ریال را از طریق گشایش اعتبار ریالی و یا ارزی به نفع سازندگان داخلی انجام دهند. خواهشمند است بر اساس قانون نسبت به اصلاح پرداخت اقدام فرمایند.

جواب: پرداخت به صورت نقدی بوده و سازمان بهره‌وری انرژی ایران در مورد گشایش اعتبار اسنادی داخلی هیچگونه مسئولیتی را برعهده نمی‌گیرد.

18. خواهشمند است مقرر فرمائید در قرارداد ماده‌ای جهت جبران خسارت پیمانکار ناشی از تغییرات قوانین کشور لحاظ شود.

جواب: سازمان بهره‌وری انرژی ایران تابع قوانین و مصوبات ابلاغ شده از سوی دولت و وزارت نیرو بوده و در صورت تغییر قوانین تمهیدات لازم به این منظور توسط قانون‌گزار لحاظ خواهد شد.

19. مطابق با بند 43 الحاقیه در خصوص لحاظ نمودن تعداد جمع‌کننده داده (Data concentrator) به تعداد پستهای توزیع موجود در مناطق پنج‌گانه، خواهشمند است به منظور هماهنگی شرکت‌های EPC در لحاظ نمودن یکسان تعداد جمع‌کننده داده در پیشنهاد تعداد پستهای توزیع در مناطق مذکور اعلام گردد.

جواب: با توجه به معماری ارائه شده، در منطقه‌ی تحت پوشش شرکت‌های توزیع تهران بزرگ و غرب استان تهران نیاز به جمع‌کننده داده وجود ندارد و در چهار منطقه‌ی باقیمانده به تعداد کنتورهای زیر ترانس قید شده در اسناد مناقصه نیاز به جمع‌کننده داده (Data concentrator) وجود دارد.

20. مشخصات کابل سرویس ذکر شود.

جواب: کابل سرویس باید از شرکت‌های مورد تأیید توانیر مطابق با استانداردهای هر شرکت توزیع نیروی برق تهیه شود.

21. منظور از مشترک زیر ترانس ایجاد کنتور در سمت LV ترانس‌های توزیع می‌باشد؟

جواب: بله در خروجی ترانس توزیع سمت 400 ولت آن.

22. در اسناد عنوان شده‌است که به میزان 10 درصد از مشترکان دیماندی باید هزینه‌ی کنتور لحاظ گردد آیا باید به تعداد 10 درصد، مجموع کنتورهای دیماندی تابلو سفارش گردد؟

جواب: بازگشت به الحاقیه مناقصه، پیمانکار موظف است برای 10 درصد از کنتورهای تمام مشترکین تابلوی اندازه‌گیری پیش‌بینی نماید.

23. منظور از کنتورهای سه فاز ثانویه در جدول قیمت، مجموع کنتورهای اتصال CT و اتصال PT در جدول توزیع مشترکان کنتور می‌باشد؟

جواب: منظور از کنتورهای سه فاز ثانویه، کنتورهای اتصال CT می‌باشد.

منظور از کنتورهای سه فاز PT کنتور سمت 20 کیلوولت می‌باشد؟

جواب: کنتورهای سه فاز PT کنتور سمت 20 کیلوولت می‌باشد.

24. در رابطه با ارائه 2 عدد نمونه تجهیزات، در صورتی که شرکتی با یک و یا دو طرح (سازنده) در مناقصه شرکت کند آیا به تعداد مناطق باید نمونه داده شود و یا به تعداد تنوع سازندگان باید نمونه تحویل گردد؟

جواب: در صورتیکه مناقصه‌گر با یک سازنده بخصوص در چند ناحیه شرکت نماید می‌تواند از تجهیزات مشترک در این نواحی فقط 2 نمونه ارائه نماید ولی در صورتیکه با سازندگان مختلف در مناقصه شرکت نماید باید 2 نمونه از تجهیزات هر سازنده را در مناقصه ارائه نماید.

خواهشمند است به منظور امکان جایگزینی کنتورهای طرح جدید در تابلوهای موجود، امکان استفاده از کنتور با قاب گرد (مدل ANSI) مورد تأیید قرار گیرد.

جواب: جواب این سؤال طی الحاقیه‌ای به مناقصه‌گران اعلام خواهد شد.

25. نظر به اینکه در برخی مناطق همانند اهواز تابلوی زیر ترانس موجود نمی‌باشد، آیا تجهیزات جانبی مورد نیاز شامل CTها باید در پیشنهاد قیمت لحاظ گردد.

جواب: پیمانکار موظف است تمام ملزومات مورد نیاز به منظور نصب کنتورهای هوشمند را در پیشنهاد قیمت خود لحاظ نماید.

26. با توجه به اینکه در جلسات برگزار شده با شرکتهای توزیع مشخص گردید که در اغلب مناطق پنج‌گانه بالاخص نواحی جنوبی بخش اعظم تابلوهای کنتور پوسیده و غیر قابل استفاده می‌باشند و در اسناد این بخش از تابلوها به 10٪ محدود شده است خواهشمند است نحوه جبران تبعات ناشی از این موضوع که از قالب 25٪ تجاوز خواهد نمود را مشخص فرمایند.

جواب: با توجه به اینکه ماهیت پروژه طراحی، نصب، تست و راه‌اندازی سیستم اندازه‌گیری هوشمند بوده هدف اصلاح انشعاب یا تعویض تابلوهای فرسوده شرکت توزیع نمی‌باشد لذا پیش‌بینی اولیه 10٪ در نظر گرفته شده است.

27. با توجه به اینکه تجربه کاربرد کنتورهای دیجیتالی در مناطق جنوبی به دلیل دمای بیش از حد محیط مورد استفاده که از دمای قید شده در اسناد به مراتب بالاتر می‌باشد مستدعی است نسبت به حذف کنتورهای در معرض تابش آفتاب از محدوده کاری اقدام و یا راهکار مناسبی ابلاغ گردد.

جواب: رنج دمایی در نظر گرفته شده در اسناد فنی با توجه به شرایط دمایی ایران لحاظ شده و در صورتیکه ملزومات قید شده در اسناد فنی برآورده شود کنتور نصب شده می‌تواند بدون مشکل با شرایط آب و هوایی نقاط مختلف ایران کار کند.

28. تغییر قیمت‌ها ناشی از تغییر قوانین به خصوص افزایش قیمت انرژی و نوسانات ارزی به عنوان تعدیل دیده شود تا پیمانکار بتواند بدون نگرانی از ضرر و زیان آینده قیمت واقعی تری را ارائه نماید.

جواب: در خصوص تغییر قیمت‌ها ناشی از تغییر قوانین به خصوص افزایش قیمت انرژی این سازمان تابع قوانین اعلام شده از سوی دولت می‌باشد و روش تعدیل نرخ ارز در صورت صلاحدید سازمان بهره‌وری انرژی ایران طی الحاقیه‌ای به مناقصه‌گران اعلام خواهد شد.

29. پرداخت وجه قرارداد به صورت گشایش اعتبار اسناد داخلی انجام پذیرد.
- جواب:** پرداخت به صورت نقدی بوده و سازمان بهره‌وری انرژی ایران در مورد گشایش اعتبار اسنادی داخلی هیچگونه مسئولیتی را برعهده نمی‌گیرد.
30. کنتور نمونه درخواستی در زمان بازگشایی پاکات "ج" کنتور موجود سازنده باشد و کنتور نمونه اصلی در دوره طراحی و پس از عقد قرارداد ارائه شود. بنابراین پیشنهاد می‌شود در تبصره 2 ماده یک پیمان صفحه 50 جلد اول اسناد، "نمونه ارائه شده جهت کالا" ملاک اولیه تولید باشد و پس از نهایی شدن نمونه این کالا به عنوان مرجع قرار گیرد.
- جواب:** مناقصه‌گران قبل از بازگشایی پاکات "ج" نمونه‌ی کنتور پیشنهادی خود را مطابق با تاییدیه‌های خواسته شده در اسناد فنی ارائه نمایند. نمونه نهایی تجهیزات و تستهای تایپ می‌بایست حداکثر 2 ماه بعد از عقد قرارداد ارائه گردد. پرداخت هرگونه پیش پرداخت منوط به ارائه نمونه اصلی و تایید آن بوسیله کارفرما می‌باشد.
31. قبل از ارائه پیشنهاد موضوع بررسی نرخ تعدیل ارز کامل و شفاف به شرکتها اعلام شود.
- جواب:** روش تعدیل نرخ ارز در صورت صلاحدید سازمان بهره‌وری انرژی ایران طی الحاقیه‌ای به مناقصه‌گران اعلام خواهد شد
32. قرارداد فیما بین به صورت 2 قرارداد جداگانه در بخش خدمات و تجهیزات بسته شود تا پیمانکاران دچار سردرگمی در محاسبات بیمه و مالیات قرارداد نگردند.
- جواب:** با توجه به بخش‌نامه‌های جدید ماده 104 قانون مالیات‌های مستقیم و رأی دیوان محترم عدالت اداری مورخ 89/5/18 مبنی بر معاف بودن بخش کالای قراردادهای EPC از مالیات، ابهامی در این خصوص وجود ندارد.
33. صورت وضعیتها به صورت لیست واقعی اجرایی پیمانکار در سایت لحاظ گردد زیرا تجهیزات مورد استفاده در هر مورد از سایتها کاملاً واضح نیست و بستگی به طراحی و اجرا دارد.
- جواب:** با توجه به ماهیت واگذاری پروژه به صورت EPC نوع یک، فرض بر این است که پیمانکار EPC نوع یک به همراه شرکت ارائه دهنده راه‌حل یا تجمیع کننده سیستم به تمام جوانب پروژه آشنایی داشته و با توجه به سابقه‌ی مشابه شرکت ارائه دهنده راه‌حل یا تجمیع کننده سیستم می‌تواند به صورت دقیق پیشنهاد مناسبی را در این خصوص ارائه نماید.
34. تعداد نفرات و زمان لازم برای آموزش و قبل از فرارسیدن زمان ارائه پیشنهاد اعلام گردد.
- جواب:** علاوه بر موارد ذکر شده در اسناد فنی پیمانکار موظف است:

1. پس از اتمام هر بسته‌کاری باید آموزش‌های زیر را به کارفرما ارائه نماید:
 - آموزش نصب و راه اندازی سیستم در دو بخش آموزش در کلاس (10 نفر بمدت 10 روز کاری) و آموزش حین نصب و راه اندازی (10 نفر بمدت 15 روز) مدنظر می‌باشد.

- آموزش بهره‌برداری و نگهداری سیستم (حداقل برای 10 نفر به مدت 15 روز) در دو بخش آموزش در کلاس (10 نفر بمدت 5 روز) و آموزش حین کار (10 نفر بمدت 10 روز) مدنظر می‌باشد

2. آموزش بهره‌برداری و نگهداری سیستم (حداقل برای 10 نفر به مدت 15 روز) در دوران نگهداری و بهره‌برداری سیستم به صورت هر شش ماه یکبار برای کارفرما در دو بخش آموزش در کلاس (10 نفر بمدت 5 روز) و آموزش حین کار (10 نفر بمدت 10 روز) مدنظر می‌باشد.

3. آموزش مدیریت و پشتیبانی سیستم (Administrator) به صورت مداوم برای تخصص‌های ذکر شده در اسناد مناقصه می‌باشد.

35. در نحوه ارزیابی مدارک فنی اعلام شده است که در صورتیکه هر یک از موارد ذکر شده در فرم‌های SOC جلد دوم پیوست 1 و پیوست 7، برآورده نشود، پیشنهاد رد خواهد شد. با توجه به اینکه تعداد پیشنهادهایی که به طور کامل و 100٪ با این فرم‌ها مطابقت داشته باشد بسیار اندک است و حتی شاید موجود نباشد خواهشمند است راهنمایی‌های لازم جهت رد یا قبول چنین پیشنهادهایی اعلام گردد. شرکت میکرو موج درخواست می‌کند برای ایجاد فضای رقابتی مناسب به جهت ارائه پیشنهادهای متفاوت نحوه امتیاز دهی مناسب برای نکات مختلف مطرح شده در فرم‌های تطبیقی در نظر گرفته شود تا مواردی که وجود آنها در کارکرد کلی سیستم تاثیر اساسی ندارد بتواند موارد اختیاری در نظر گرفته شوند.

جواب: نحوه ارزیابی فنی سیستم به صورت دقیق در اسناد مناقصه عنوان شده و عدم تطابق هر یک از بندهای اجباری در جداول SOC موجب مردود شدن پیشنهاد می‌گردد. تمام مواردی که در اسناد فنی به صورت اجباری لحاظ شده از کارکردهای اصلی سیستم می‌باشند.

36. در خصوص پرداخت‌های مالی پروژه پیشنهاد می‌گردد در صورت امکان نسبت به گشایش اعتبار ریالی پروژه (با توجه به پیش‌بینی‌های هزینه بالای طرح فہام) اقدام گردد.

جواب: پرداخت به صورت نقدی بوده و سازمان بهره‌وری انرژی ایران در مورد گشایش اعتبار اسنادی داخلی هیچگونه مسئولیتی را برعهده نمی‌گیرد.

37. با توجه به افزایش قیمت و هزینه‌های اجرایی از جمله افزایش قیمت حامل‌های انرژی، افزایش دستمزد، افزایش قیمت مواد اولیه و در کل افزایش تورم، به صورت ماده جبران ضرر و زیان در قرار داد دیده شود.

جواب: پیمانکار باید پیش‌بینی‌های لازم را در این زمینه بنماید.

38. در خصوص افزایش و یا کاهش نرخ ارز، آیا امکان ارائه یک فرمول محاسباتی در قرارداد وجود دارد یا خیر؟

جواب: روش تعدیل نرخ ارز در صورت صلاحدید سازمان بهره‌وری انرژی ایران طی الحاقیه‌ای به مناقصه‌گران اعلام خواهد شد.

39. آیا امکان تفکیک قرارداد به صورت تجهیزات و خدمات به صورت جداگانه وجود دارد یا خیر؟
جواب: خیر، قرارداد در قالب یک قرارداد واحد به صورت طرح و ساخت (EPC) منعقد خواهد شد.
40. آیا نیاز به انجام یکسان‌سازی کنتورهای هوشمند از سوی شرکت‌ها وجود دارد یا خیر (از لحاظ شکل، ابعاد و غیره)؟
جواب: پاسخ این سؤال طی الحاقیه‌ای به مناقصه‌گران اعلام خواهد شد.
41. در صورتیکه در بعضی از نقاط بستر ارتباطی مخابراتی وجود نداشته باشد چه راه‌کاری در این زمینه وجود دارد؟
جواب: راهکار توسط شرکت EPC تعیین می‌گردد.
42. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 1-5) منظور نمایش وضعیت کدام باتری است؟
جواب: منظور باتری ساعت یا RTC است که باید روی نمایشگر نشان داده شود.
 در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 1-5) نحوه رجیسترینگ OBIS در کنتور چگونه است؟ آیا از استاندارد خاصی باید پیروی شود؟ منظور نحوه ذخیره‌سازی داده در کنتور است.
جواب: استانداردهای مورد نظر به تفصیل در مشخصات فنی مطرح شده است. برای توضیح بیشتر پیروی از استاندارد IEC 62056 مدنظر است که به عنوان DLMS messaging شناخته می‌شود و مدلسازی COSEM مجموعه‌ای از مشخصات لایه کاربردی و لایه انتقال پروتکل DLMS را تعریف کرده است. کدهای OBIS طبق استاندارد IEC 62056-61 تعریف شده و کلاس‌های اینترفیس مربوطه طبق استاندارد IEC 62056-62 باید ثبت شود.
43. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 3-5) آیا تامین درگاه RS485 برای انواع کنتور (تکفاز و سه فاز) اجباری است یا اختیاری؟
جواب: بلی الزامی است
44. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 4-5) ارتباط کنتور و HAN از طریق چه درگاهی انجام می‌شود؟
جواب: نوع درگاه در مشخصات فنی تعیین شده است.
45. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 4-5) ارتباط کنتور و HAN از چه استانداردی تبعیت می‌کند؟
جواب: استاندارد خاصی تعیین نشده است.
46. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 4-5) ارتباط کنتور و HAN با چه پروتکلی باید برقرار شود؟
جواب: پروتکل خاصی تعیین نشده است.
47. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 4-5) ارتباط کنتور و HAN برای کنترل لوازم منزل مثل کولر و غیره است؟
جواب: مطابق با Use Case‌های موجود اسناد مناقصه در این خصوص عمل شود

48. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 3-8) در بند 3-5 استفاده از درگاه RS485 پیش‌بینی شده است. آیا منظور این بند این است که کنتور باید قابلیت نصب و کارکرد تمام انواع مودم‌های موجود دنیا را داشته باشد؟ و یا مودم خاصی مورد نظر است؟ و یا می‌تواند بسته به معماری ما تعریف شود؟

جواب: به تفصیل در مشخصات فنی مطرح گردیده است و نقش این پورت مخابراتی کاملاً مشخص می‌باشد.

49. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 3-8) لطفاً اگر اولویت بندی خاصی برای انواع مودم بکار رفته در بند فوق مدنظر است معین فرمائید؟

جواب: به تفصیل در مشخصات فنی مطرح گردیده است و نقش این پورت مخابراتی کاملاً مشخص می‌باشد.

50. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 6-12) با توجه به قطع و وصل مکرر برق مشترک، آیا این کار به لوازم منزل مشترک خسارت نمی‌زند؟

جواب: آیتم مربوطه مربوط به use case اعمال محدودیت است و روش‌های قطع و وصل مشترک طبق استاندارد در مشخصات فنی به تفصیل بیان شده است و پیش‌بینی‌های لازم به منظور جلوگیری از بروز خسارت در استاندارد دیده شده است.

51. در خصوص مشخصات فنی کنتور تکفاز (ردیف 8-14) حداقل ولتاژ تعریف شده در این بند با بند 14-17 فرق دارد!

جواب: محدوده ولتاژ 80٪ تا 115٪ محدوده‌ای است که در آن اندازه‌گیری کنترل در قالب کلاس دقت بیان شده است و حداقل ولتاژ 150 ولتی بیانگر حداقل ولتاژی است که در آن کنتور روشن می‌ماند.

52. در اطلاعات تکمیلی ارسال شده توسط شرکت‌های توزیع، مغایرت‌هایی بین مقادیر اعلام شده توسط شرکت توزیع بوشهر و تعداد متناظر درج شده در اسناد مناقصه به شرح زیر وجود دارد. خواهشمند است مقرر فرمایید کدام یک از مقادیر می‌بایست در نظر گرفته شوند؟

نوع کنتور	تعداد مشخص شده در اسناد مناقصه	تعداد اعلام شده توسط توزیع بوشهر
کنتور سه فاز دیماندی اتصال CT/PT	۲۳۴	۲۳۹
کنتور سه فاز اتصال CT/PT	اعلام نشده است	۲۳۹
کنتور سه فاز دیماندی اتصال CT	۱۶۳۰	۱۶۸۲
کنتور سه فاز اتصال CT	اعلام نشده است	۱۶۸۲
کنتور سه فاز دیماندی اتصال مستقیم	۴۰۰۰	۲۷۲۹
کنتور سه فاز عادی اتصال مستقیم	۲۵۰۰۰	۸۸۳۲۳
کنتور عادی تک فاز	۱۳۰۰۰۰	۲۱۰۴۱۱

جواب: تعداد تجهیزات مشخص شده در اسناد مناقصه مبنای کار می‌باشد.

53. در پاسخ به پرسش شماره 43 در الحاقیه شماره 1 اعلام شده است، تعداد واحدهای جمع‌کننده داده برابر تعداد ترانس‌های توزیع در نظر گرفته شود. این مقدار با تعداد اعلام شده توسط توزیع بوشهر برای واحد جمع‌کننده داده مغایر است.

جواب: با استناد به اسناد مناقصه تعداد جمع‌کننده‌های داده برابر با تعداد کنتورهای زیر ترانس می‌باشد.