

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора по техническим вопросам –

главный инженер филиала

ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»

Н.П. Киреенко

« 21 » августа 2013г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на поставку услуг по ремонту маслоприемников на ПС 35-110 кВ
для нужд филиала ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго на 2013 год**

1. Общая часть

1.1. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» (далее Заказчик) производит закупку услуг по ремонту маслоприемников на ПС 35-110 кВ.

1.2. Закупка производится на основании годовой комплексной программы закупок Заказчика на 2013 год.

1.3. Подрядчик определяется на основании проведения торгово-закупочной процедуры на поставку услуг.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основании договора, заключаемого между Заказчиком с победителем закупочной процедуры.

Неотъемлемой частью договора является настоящее техническое задание (ТЗ).

2. Предмет конкурса

Поставщик услуг обеспечивает выполнение работ по ремонту маслоприемников на ПС 35-110 кВ для нужд филиала ОАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» в объемах и в сроки, установленные в Приложении 1 к ТЗ.

Ремонтные работы осуществляются на территории Смоленской области.

3. Основопологающие требования к поставщику услуг

Поставщик услуг для участия в конкурсе обязан предоставить документальные свидетельства по следующим принципиальным для Заказчика позициям:

3.1. Наличие документов (допуск СРО к данному виду работ и т.п.), подтверждающих право на производство работ в соответствии с предметом конкурса (п. 2 ТЗ).

3.2. Опыт выполнения работ в соответствии с предметом конкурса не менее трех лет.

3.3. Наличие в распоряжении парка исправного автотранспорта, спецтехники, инструмента и оборудования, а также штатной численности квалифицированных рабочих, специалистов и руководителей, необходимых и достаточных для своевременного выполнения в полном объеме требуемых работ.

3.4. Наличие документов, подтверждающих положительную оценку деятельности (репутацию).

3.5. Кроме того, организация поставщика услуг должна удовлетворять следующим требованиям:

3.5.1. Не находиться в процессе реорганизации или ликвидации;

3.5.2. Ее организационно-правовая форма должна соответствовать законодательству РФ;

3.5.3. В отношении нее не возбуждено производство по делу о несостоятельности (банкротству);

3.5.4. На ее имущество не наложен арест;

3.5.5. Должна иметь оборот за последний заверченный период, равный периоду выполнения работ, сопоставимый с суммой договора либо превышающей ее;

3.5.6. Экономическая деятельность не должна быть приостановлена;

3.5.7. Не должна иметь убытки за последний заверченный финансовый год и квартал.

4. Основные нормативно-технические документы (НТД)

4.1. Технология ремонтов зданий и сооружений (РД 153-34.0-21.601-98).

4.2. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (действующее издание).

4.3. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003).

4.4. Строительные нормы и правила. Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения (СНиП 3.01.04-87).

4.5. Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ-016-2001).

4.6. Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования (СНиП 12-03-2001).

4.7. Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство (СНиП 12-04-2002).

4.8. Правила пожарной безопасности в РФ (ППБ-01-93).

4.9. Правила пожарной безопасности для электроэнергетических предприятий (РД 34.03.301-97).

4.10. Пожарная безопасность зданий и сооружений (СНиП 21-01-97).

4.11. Требования к составу и порядку ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требования, предъявляемые к актам освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения (РД-11-02-2006).

4.12. Иные отраслевые и межотраслевые циркуляры, стандарты, паспортная и заводская документация на ремонтируемые объекты.

4.13. Иные нормативно-технические документы (СНиП и т.п.), соблюдение правил которых необходимо для безопасного проведения работ в соответствии с предметом конкурса.

5. Основные требования к выполнению работ

5.1. Все работы должны выполняться в соответствии со сметной документацией и с требованиями НТД (п. 4 ТЗ).

Подрядчик несет персональную ответственность за безопасное выполнение работ, в том числе с применением машин, механизмов, приспособлений и инструмента, а также отвечает за соответствие применяемых средств механизации выполняемой работе.

Подрядчик обязан соблюдать требования в области охраны окружающей среды и требования обращения с отходами. В случае нарушения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и правил обращения с отходами, санитарных норм и правил, а также иных требований природоохранного законодательства, подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные нарушения.

5.2. Необходимый для выполнения работ автотранспорт, спецтехнику, оборудование, инструмент и приспособления предоставляет Подрядчик.

5.3. Строительные материалы и запчасти, необходимые для выполнения работ, предоставляются Заказчиком.

5.4. Высвобождающиеся в процессе ремонта материалы и оборудование, принадлежащие Заказчику, Подрядчик сдает по акту Заказчику. Высвобождающиеся в процессе ремонта материалы и оборудование, принадлежащие Подрядчику, утилизирует самостоятельно Подрядчик.

5.5. Ведение необходимой технической документации производится согласно СО 34.04.181-2003 (п. 4.3.).

5.6. В случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход работ или делающих дальнейшее продолжение работ невозможным, Подрядчик обязан немедленно поставить об этом в известность Заказчика.

5.7. В период проведения плановых ремонтов Подрядчик обязан принимать участие в аварийно-восстановительных ремонтах электросетевых объектов Заказчика при массовых отключениях и повреждениях вследствие стихийных природных явлений.

5.8. Все работы производятся согласно утвержденной годовой программе плановых отключений с целью вывода оборудования в ремонт.

6. Приемка из ремонта

6.1. Приёмка объектов из ремонта осуществляется в соответствии с СО 34.04.181-2003 (п. 4.3.) и СНиП 3.01.04-87 (4.4).

6.2. Подрядчик в обязательном порядке ведёт исполнительную производственную документацию в соответствии с требованиями РД-11-02-2006 (п. 4.11.).

7. Гарантийные обязательства

Подрядчик гарантирует:

7.1. Качество выполнения всех работ в соответствии с требованиями НТД (п. 4 ТЗ).

7.2. Своевременное и за свой счёт устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока.

7.3. Гарантийный срок на выполненные работы должен быть не менее 24 месяцев со дня подписания сторонами акта приемки выполненных работ.

7.4. Если в период гарантийного срока на отремонтированных объектах обнаружатся дефекты, иные недостатки, которые не позволят продолжить их нормальную эксплуатацию до их устранения, то гарантийный срок продлевается соответственно на период устранения данных дефектов.

7.5. Устранение дефектов осуществляется Подрядчиком своими силами и за свой счет.

7.6. Наличие дефектов и сроки их устранения фиксируются двухсторонним актом Подрядчика и Заказчика.

7.7. При отказе Подрядчика от составления или подписания акта обнаружения дефектов и недоделок Заказчик делает об этом отметку в данном акте и вправе провести независимую экспертизу, по заключению которой виновная сторона обязана возместить убытки, причиненные устранением таких недостатков.

7.8. Приемка фактически выполненных работ производится на основании двухстороннего акта приемки выполненных работ (форма КС-2) и справки о стоимости выполненных работ (форма КС-3).

Начальник ОАиУП



В.И. Голубков

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ РЕМОНТА

филиала ОАО "МРСК Центра"- "Смоленскэнерго" подрядным способом на 2013 год

Маслоприемники на ПС 35-110 кВ

№ п/п	Наименование ПС	Кол-во маслоприемников	Размеры чаш	Месяц ремонта
1	ПС 110/35/6кВ Пронино	2	7х8	С момента заключения Договора до 15.10.2013 года с возможностью досрочного выполнения работ
2	ПС 110/10/10кВ КС-3 №2	2	7х8	
3	ПС 110/6/6кВ Диффузион	2	7х8	
4	ПС 35/6кВ Водозабор	2	5х6	
5	ПС 110/35/10кВ Демидов	2	7х8	
6	ПС 110/35/10кВ Велиж	2	7х8	
7	ПС 110/35/10кВ Михайловское	2	7х8	
8	ПС 35/10кВ Лубня	2	6х5	
9	ПС 110/35/10 кВ Ельня	2	10х7	
10	ПС Духовщина 110	2	10х7	
11	ПС Ярцево 2 110	2	10х7	
12	ПС 110/6 Сафоново	2	10х7	
13	ПС 35/10кВ Боголюбово	2	6х6	
14	ПС 35/10кВ Беззаботы	1	6х6	
15	ПС 110/35/10кВ Новодугино	2	10х7	
16	ПС 110/35/10кВ Знаменка	1	10х7	
Маслоприемники на ПС 35-110 кВ				