Опросный лист
для запроса технико-коммерческого предложения на приобретения неисключительных прав использования программного обеспечения **ПСИ*энерго*Контрол**

ПСИэнергоКонтрол является программным обеспечением (ПО) для построения систем оперативно-технологического управления (ОТУ) для предприятий электросетевого комплекса России. Цена на приобретение лицензий (неисключительных прав) на ПО ПСИэнергоКонтрол определяется особенностями Вашего проекта, прежде всего масштабом объекта управления и требуемым функционалом АСДУ. Наилучшим вариантом подготовки технико-коммерческого предложения является проведение технических консультаций с сотрудниками ООО «ОРЕХсофт». Данный опросный лист позволит Вам сделать предварительную оценку стоимости приобретения лицензий. В ходе последующих консультаций стоимость будет уточнена.

1. **Общая информация о потенциальном заказчике (покупателе)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Вопрос | Ответ |
| 1 | Наименование предприятия-заказчика(желательно указать адрес вебсайта) |  |
| 2 | Контактное лицо (ФИО),контактная информация (должность, телефон, электронная почта) |  |
| 3 | Краткое описание существующего решения по АСДУ (наименование используемого ОИК/SCADA, тип/производитель СКО, ССПИ). |  |
| 4 | Наличие ТЗ/ПИР/РД на создание/ модернизацию АСДУ (если есть, то в каком состоянии?). |  |
| 5 | Планируемый объем функций АСДУ:* Только SCADA/ОИК
* SCADA + GIS
* DMS/EMS
* Тренажёр диспетчера
* Прогноз нагрузки
* Электронный оперативный журнал (ЭОЖ).
 |  |
| 6 | Планируемые (ожидаемые) сроки начала и завершения проекта. |  |
| 7 | Уровень знакомства с АСДУ на базе ПСИэнергоКонтрол:* ничего не знаем
* слышали отзывы заказчиков
* видели работающую систему.
 |  |

1. **Информация для подготовки предложения по базовому функционалу АСДУ (SCADA).**

При наличии нескольких пунктов управления (диспетчерских центров) заполняется отдельно для каждого пункта. Либо дается информация, к какому числу пунктов управления (диспетчерских центров) относится заполненный опросный лист.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Вопрос | Ответ |
| 1 | Планируемое количество Диспетчерских центров, включая резервный ДЦ. |  |
| 2 | Число одновременно работающих пользователей системы – АРМ оперативного персонала. |  |
| 3 | Число одновременно работающих пользователей системы – АРМ неоперативного персонала. |  |
| 4 | Общее количество объектов управления (ПС/ТП/РП) по уровням напряжения.  |  |
| 5 | Уровень наблюдаемости сети. Общее количество сигналов телемеханики (ТИ, ТС, АПТС). |  |
| 6 | Перечень используемых протоколов телемеханики. Наименование производителя ЦППС. |  |
| 7 | Используемое (планируемое к использованию) средство коллективного отображения. Уровень интеграции с существующим ОИК. |  |
| 8 | Необходимость реализации ГИС-интерфейса (при наличии гео-координат объектов сети).  |  |
| 9 | Необходимость реализации средств формирования отчетности (указать перечень ведомостей/отчетов) |  |
| 10 | Необходимость реализации электронного оперативного журнала |  |
| 11 | Необходимость обмена данными с внешними системами (перечислить с какими: АСДУ, АИИС КУЭ, ПК Космос, WinRAST, ПК «Заявки» и пр.) и кратко описать интерфейс информационного взаимодействия. |  |
| 12 | Краткий перечень операционных функций Диспетчерского Центра |  |
| 13 | Наличие собственных требований (стандарта) к графическому отображению мнемосхем объектов, обзорной и режимным схемам сети.  |  |
| 14 | Имеется ли возможность организации удаленного доступа к системе по защищенным каналам связи (VPN) на время проведения ПНР? |  |
| 15 | Указать другие особенности, которые Вы сочтете нужным. |  |

1. **Информация для подготовки предложения по расширенному функционалу АСДУ (SCADA/DMS).**

При наличии нескольких пунктов управления (диспетчерских центров) заполняется отдельно для каждого пункта. Либо дается информация, к какому числу пунктов управления (диспетчерских центров) относится заполненный опросный лист.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Вопрос | Ответ |
| 1 | Необходимость проведения мероприятий для повышения наблюдаемости сети (дорасчет телеизмерений, графики нагрузки, интеграция с данными АСКУЭ).  |  |
| 2 | Необходимость реализации функции «Оценка состояния» |  |
| 3 | Необходимость реализации функции «Расчет установившегося режима» |  |
| 4 | Необходимость реализации функции «Расчет токов короткого замыкания». |  |
| 5 | Необходимость реализации функции «Расчет небалансов мощности и потерь». |  |
| 6 | Необходимость реализации функции «Анализ вариантов отказов (n-1)». |  |
| 7 | Необходимость реализации функции «Оптимизация потокораспределения» по заданным критериям. |  |
| 8 | Необходимость реализации функции «Прогнозирование нагрузки» |  |
| 9 | Необходимость реализации функции «Расчет статической устойчивости сети» |  |
| 10 | Необходимость реализации режимных блокировок для телеуправления. |  |
| 11 | Режимная проработка ремонтных и эксплуатационных работ (заявок) |  |
| 12 | Необходимость реализации функции «Тренажер диспетчера». |  |
| 13 | Укажите перечень отчетных форм, необходимых к реализации по результатам выполнения расчетов и моделирования электрических режимов сети.  |  |
| 14 | Имеется ли возможность организации удаленного доступа к системе по защищенным каналам связи (VPN) на время проведения ПНР? |  |
| 15 | Указать другие особенности, которые Вы сочтете нужным. |  |

Пожалуйста, направьте заполненный опросный лист и те документы, которые Вы считатете нужным, по адресу info@orekhsoft.ru .

**Спасибо!**

*ООО «ОРЕХсофт»*