

УТВЕРЖДЕНО
решением Тендерной комиссии
Протокол № 92
«15» 06 2016 г.

ОАО «Славнефть-ЯНОС» уведомляет Вас о внесении изменения №3 ПДО №041-КС-2016 от 06.05.2016 «Выполнение комплекса работ по проектированию, поставке, монтажу и пуско-наладке системы стационарного вибромониторинга динамического оборудования установки «Блок гидрокрекинга по производству базовых масел III группы» в части изменения технической документации и срока окончания сбора ofert.

1. Читать абзац 4 стр.5 Приложения №3 к ПДО в следующей редакции:

Выдаваемая техническая документация: Технические условия; Комплексное задание (в редакции Изменения №3 к ПДО).

Данная документация выдаётся контрагентам в электронном виде.

Читать абзац 5 стр.3 ПДО в следующей редакции:

Начало сбора ofert – «06» мая 2016 года.

Окончание сбора ofert – 16:00 «19» июня 2016 года.

Срок для определения офферты для акцепта – до «30» июня 2016 года.

Участник закупки, подавший свою офферту в срок, установленный ПДО №041-КС-2016 от 06.05.2016 «Выполнение комплекса работ по проектированию, поставке, монтажу и пуско-наладке системы стационарного вибромониторинга динамического оборудования установки «Блок гидрокрекинга по производству базовых масел III группы» имеет право:

- подать новую улучшенную офферту в установленные сроки; в таком случае ранее поданная офферта не принимается к рассмотрению и возвращается направившему ее участнику закупки в нераспечатанном виде;
- отозвать поданную улучшенную офферту. Для этого участник закупки должен направить в адрес Тендерного комитета письмо с просьбой не рассматривать поданную улучшенную офферту;
- не отзываться поданную улучшенную офферту, продлив при этом срок её действия на необходимый период времени. Для этого необходимо направить в адрес Тендерного комитета письмо с указанием нового срока действия офферты, отличного от указанного в документе, находящемся в запечатанном конверте. При этом участник закупки не должен указывать никаких иных сведений, содержащихся в поданной улучшенной офферте;
- не отзываться поданную улучшенную офферту и не изменять срок её действия.

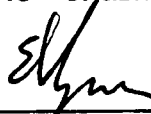
Директор по снабжению




Л.Н. Бахвалов

В.Ф. Желязков

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


Е.Н. Карасев
«02» июня 2015г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор по капитальному
строительству
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


А.С. Верин
«02» июня 2015г.

Комплексное задание на выполнение работ по проектированию, поставке и монтажу системы вибромониторинга насосов установки «Блок гидрокрекинга по производству базовых масел III группы».

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
1.	Наименование работы	Оснащение динамического оборудования стационарной системой вибромониторинга (согл. прил. 2).
2.	Объект	Основная производственная площадка ОАО «Славнефть-ЯНОС» Планшет №26 Цех №9 Установка «Блок гидрокрекинга по производству базовых масел III группы».
3.	Вид строительства	Капитальное строительство
4.	Статья финансирования	Новое строительство
5.	Номер СПП-элемента	S.64
6.	Срок ввода объекта в эксплуатацию	2017 год
7.	Срок разработки документации по этапам и разделам	1. Разработка рабочей документации - февраль 2016 г. 2. Поставка оборудования – декабрь 2016 г. 3. Монтаж и шефмонтаж оборудования – по вызову. 4. Пуско-наладка оборудования – по вызову. 5. Передача ключей доступа к программному обеспечению – по окончании ПНР. 6. Ввод системы в эксплуатацию – апрель 2017г.
8.	Режим работы производства, межремонтный пробег	Режим работы установки непрерывный межремонтный пробег 3 года.
9.	Объем проектирования по этапам и разделам	Работу выполнить в два этапа: Объем проектирования включает полный комплекс работ необходимый для полноценной эксплуатации поставляемой системы и всех её опций. 1. Рабочее проектирование во всех разделах, необходимых для внесения в стадию «П», выполняемую ЗАО «Нефтехимпроект». 2. При необходимости выполнить сбор дополнительной информации для проектирования.
10.	Границы проектирования	Согласно приложению №2
11.	Исходные данные по объекту проектирования и требования к проекту, общие и по разделам проекта:	1. План расположения оборудования и сооружений. 2. Характеристика насосного оборудования. 3. Технические условия на проектирование системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования. Предусмотреть вывод информации на отдельную рабочую станцию и в локальную сеть завода по ТУ предоставляемым цехом №20 по запросу проектировщика.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
	Объем технико-коммерческого предложения в объеме:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Стоимость разработки проектной документации на монтаж стационарной системы мониторинга с разработкой сметной документации; 2. Стоимость поставки оборудования; 3. Стоимость строительно-монтажных работ; 4. Стоимость пусконаладочных работ; 5. Состав работ по сервисному обслуживанию, согласно таблице (приложение №4). 6. Стоимость сервисного обслуживания на первые три года эксплуатации стационарной системы мониторинга (с обязательством заключения отдельного договора с ОАО «Славнефть-ЯНОС» через ОГМ).
	- технологическая часть	Не требуется.
	- автоматизация технологического процесса	<p>Раздел выполнить в соответствии с Техническими условиями ОГМет, выдаваемыми по запросу проектной организации и Техническими условиями для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования.</p> <p>Средства автоматизации, примененные в проекте, должны иметь: сертификат утверждения типа Госстандарта РФ, сертификат соответствия требованиям Техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».</p>
	- электротехническая часть	<ol style="list-style-type: none"> 1. В соответствии с Техническими условиями ОГЭ, выдаваемыми по запросу проектной организации на основании исходных данных по потреблению энергоресурсов. 2. Выдать задание по силовому питанию системы стационарного вибромониторинга.
	- строительная часть	Не требуется.
	- механизация ремонтных работ	Не требуется.
	- сметная часть	<p>Сметы выполнить в программном комплексе «Багира», разработанные ресурсным методом. Передать Заказчику в формате сметной программы, в формате MS Excel, а также на бумажном носителе в 3 экземплярах не позднее двух недель с момента передачи соответствующего раздела проекта.</p> <p>В сводных сметных расчетах в главе 10 «Содержание службы заказчика-застройщика» отдельной строкой указывать размер затрат Заказчика на осуществление строительного контроля, рассчитанный в соответствии с п. 15 «Положения о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства», утвержденного Постановлением РФ от 21.06.2010 №468.</p>
12.	Обеспечение энергоресурсами (электроснабжение, теплоснабжение, воздушоснабжение), точки подключения	В соответствии с Техническими условиями ОГЭ, выдаваемыми по запросу проектной организации на основании исходных данных по потреблению энергоресурсов.
13.	Водоснабжение и канализация, точки подключения	Не требуется.
14.	Требования к новому оборудованию и применяемым материалам	<p>Все технические устройства, включая импортные, до начала применения должны соответствовать требованиям ст.7 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».</p> <p>Кроме того все комплектующие попадающие под действие регламентов Таможенного Союза должны быть соответствующим образом сертифицированы и иметь сертификат соответствия требованиям Техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».</p>
15.	Исходные данные для привязки и подключения нового оборудования	В соответствии со схемой расположения оборудования и Техническими условиями для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования.
16.	Необходимость демонтажа, перенесения внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтажа оборудования и трубопроводов.	Не требуется.
17.	Требования к благоустройству территории и озеленения	Не требуется.
18.	Дополнительные условия проектирования	В соответствии со ст.8 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектная организация осуществляет авторский надзор.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
19.	Требования по согласованию отдельных разделов и проектных решений.	До выпуска окончательной документации согласовать: 1. С ЗАО «Нефтехимпроект» 2. Монтажно-технологические схемы с цехом №9 и ОПНР. 2. Часть КИПиА проекта с ОГМет. 3. Электротехническую часть с ОГЭ.
20.	Требования к предоставлению оферты	<ul style="list-style-type: none"> - твердая договорная цена работ по вышеперечисленным разделам прилагаемой проектно-технической документации; - регламенты определения стоимости строительно-монтажных и пуско-наладочных работ на работы до их полного завершения; - регламент определения стоимости сервисного обслуживания; - наличие опыта выполнения работ по предмету закупки не менее 5 лет на объектах нефтепереработки, в том числе, но, не ограничиваясь, на ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «Газпром нефть», ОАО «НК «Роснефть» (по предоставленной Контрагентом справке об опыте работы за последние 5 лет, за подписью руководителя организации); - наличие и достаточность кадровых ресурсов для выполнения работ по предмету закупки, не задействованных на период выполнения вышеуказанных работ на других объектах (по предоставленной контрагентом справке о кадровых ресурсах для выполнения работ по предмету закупки, не задействованных на период выполнения вышеуказанных работ на других объектах, за подписью руководителя организации); - наличие и достаточность материально-технических ресурсов для выполнения работ по предмету закупки, которые будут использованы при выполнении договора, за подписью руководителя организации); - среднегодовой оборот за последние 3 года не менее чем в два раза превышающий предоставляемую Контрагентом на тендер твердую договорную цену (по предоставленной Контрагентом справке о среднегодовом обороте за последние 3 года, на основании финансовой отчетности «Отчет о прибылях и убытках», за подписью руководителя организации); - отсутствие претензий со стороны заказчика в течение гарантийного срока по качеству выполняемых либо уже выполненных работ (по предоставленной контрагентом справке за последние 5 лет за подписью руководителя организации); - наличие действующих разрешительных документов, включая наличие свидетельства СРО о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства по предмету закупки (необходимые аттестации в области промышленной безопасности, а также другие документы, необходимые для осуществления деятельности на опасных производственных объектах); - согласие контрагента на предоставление сметных расчетов к Протоколу согласования договорной цены (приложение №1 к договору Генподряда) в составе оферты, а также сметных расчетов по опциону к договору Генподряда (по п.1.3, 2.3, 2.5 договора) – ресурсным методом в программном комплексе «Смета-Багира» (по предоставленной контрагентом справке за подписью руководителя организации).
21.	Экспертиза документации	Предоставление раздела проекта для внесения в стадию «П», выполняемую ЗАО «Нефтехимпроект».

Приложение:

1. План расположения оборудования и сооружений.
2. Перечень динамического оборудования с техническими характеристиками для оснащения системой стационарного вибромониторинга.
3. Технические условия для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования.
4. Состав работ по сервисному обслуживанию.

Главный специалист по процессу

Зам. главного инженера по ОП и ТБ

Зам. главного инженера по производственному контролю

А.В.Пискунов

Д.В. Кириллов

А.В. Лозинский

Главный метролог

Главный энергетик

Главный механик

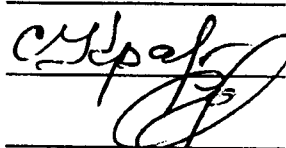
Главный инженер службы директора
по капитальному строительству

Начальник ОПНР

Начальник ОИП

Заказчик:

Начальник цеха №9



С.И. Кравец



С.Л. Егоров



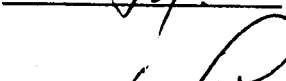
В.Ю. Борууев



К.А. Михайлов




С.А. Салтыков



Г.Б. Чубаров




В.Е.Знаемов



А.С. Кесарев



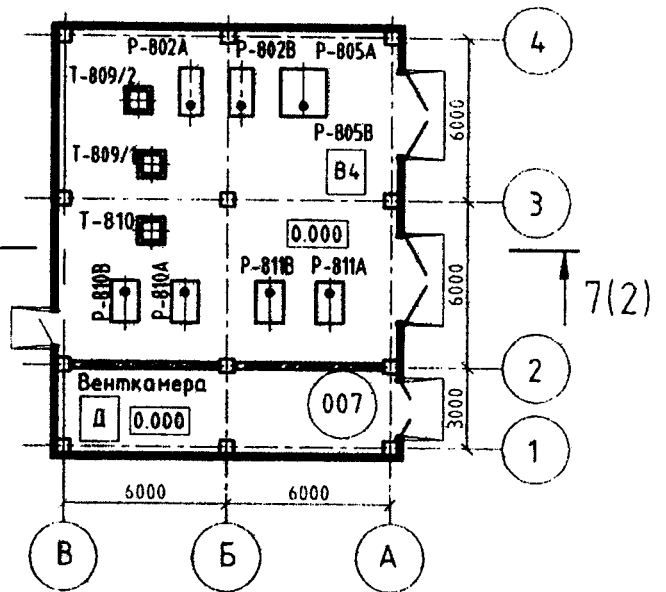
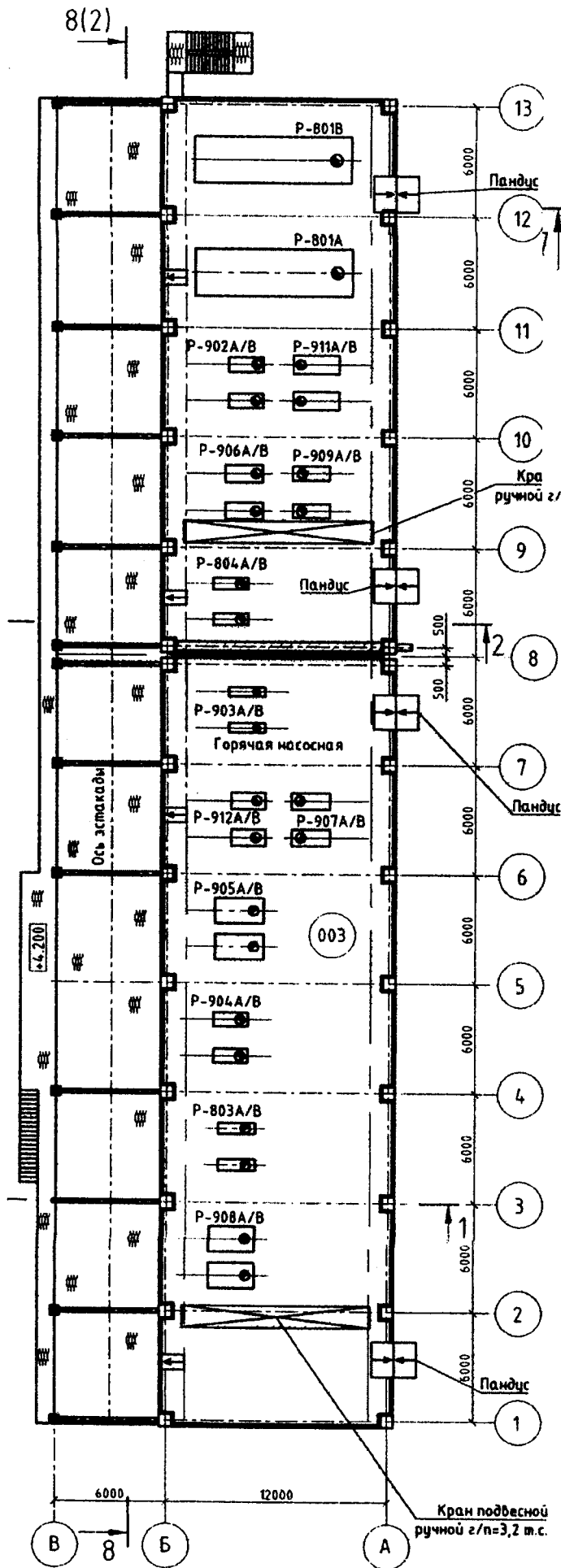
Д.Н. Белозенцев



В.И. Зайцев
04.06.15

Постамент №1
План на отм. от 0.000 до +7.200

Приложение №2
Водяная насосная
План на отм. 0.000



Перечень динамического оборудования установки "Блок гидрокрекинга по производству базовых масел III группы" для оснащения
системой стационарного оборудования вибромониторинга

Оборудование	Модель	Производитель	Тип	Материал	Давление, МПа	Температура, °С	Срок службы, лет	Масса, кг	Количество	Примечание
P-800	AX 25/80.1347 74(4)	ЗАО "Гидрогаз"	АВВ/160 ML B2	Дизельная фракция	15	40	1			
P-801A/B	CP 4x6x9 FX	Finder	Нет информации	Сырье реактора депарафинизации	250	149	2			
P-802A/B	G3K 160MC	Finder	Нет информации	Промывочная вода	11	106	2			
P-803A/B	TKA 32/80	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 200 L ₂ -2	Кубовый продукт отпарной колонны K-801	37	295	2			
P-804A/B	TKA 32/125	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 200 L ₁ -2	Орошение отпарной колонны гидроочистки	30	66	2			
P-902A/B	TKA 120/125	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 160 M-4	Циркуляционное орошение (легкое смазочное масло)	11	227	2			
P-903A/B	TKA 32/80	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 160 L-2	Циркуляционное орошение (среднее смазочное масло)	18,5	281	2			
P-905A/B	1x2DPER 132D	Finder	Нет информации	Кубовый продукт вакуумной колонны K-901	45	305	2			
P-906A/B	TKA 63/200	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 200 L ₁ -2	Продуктовое легкое смазочное масло с установки	30	202	2			
P-907A/B	TKA 63/200	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 225 M-2	Продуктовое среднее смазочное масло с установки	45	258	2			
P-908A/B	1x2DPER 132D	Finder	Нет информации	Продуктовое тяжелое смазочное масло с установки	30	292	2			
P-909A/B	ESH 32-20-315-L	ЗАО "Трэм"	АВВ/ M3JP180MLA2	Уловленный верхний продукт вакуумной колонны	22	40	2			
P-911A/B	TKA 120/125	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 280 M-2	Вакуумная дизельная фракция	90	113	2			
XB-901	FRP	Bronswerk	Siemens-Loher/ DNGW-180 LS-04R	Вакуумная дизельная фракция	22	113	2			
XB-903	FRP	Bronswerk	Siemens-Loher/ DNGW-180 MR-04R	Продуктовое среднее смазочное масло с установки	18,5	258	2			

29

Начальник цеха №9

В.Е.Знаемов

Согласовано:

Зам. главного инженера по ПК

А.В. Лозинский

2015г

Утверждаю:

Главный инженер

Е.Н. Карасев

2015г.

1

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ СИСТЕМЫ СТАЦИОНАРНОГО МОНИТОРИНГА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ДИНАМИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ.

1. Общие положения.

- 1.1. Система стационарного мониторинга (далее по тексту ССМ или система) предназначена для предупреждения аварий, производственных неполадок насосов путем непрерывного мониторинга их технического состояния.
- 1.2. ССМ оснащаются насосы, занимающие ключевые позиции в технологическом процессе и определяющие безопасность производства, внезапный отказ которого может привести к техногенной аварии (взрыву, пожару) и/или существенному снижению технико-экономических показателей производства.
- 1.3. ССМ должна иметь в своем составе систему поддержки принятия решений.
- 1.4. Основанием для разработки является программа «Повышение безопасности производства на объектах завода» ОАО «Славнефть ЯНОС» на 2015-2019г.г.

2. Требования к нормативно-технической документации.

- 2.1. При проектировании ССМ должны использоваться, по крайней мере, следующие нормативно-технические документы:
 - 2.1.1. ГОСТ 30296-95. Аппаратура общего назначения для определения основных параметров вибрационных процессов. Общие технические требования;
 - 2.1.2. ГОСТ Р ИСО 10816-1-97. Вибрация. Контроль состояния машин по результатам измерений вибрации на не вращающихся частях;
 - 2.1.3. ГОСТ Р ИСО 10816-3-99. Вибрация. Контроль состояния машин по результатам измерений вибрации на не вращающихся частях. Часть 3. Промышленные машины номинальной мощностью более 15 кВт и номинальной скоростью от 120 до 15000 мин⁻¹;
 - 2.1.4. ГОСТ Р ИСО 10817-1-99. Системы измерений вибрации вращающихся валов. Часть 1. Устройства для снятия сигналов относительной и абсолютной вибрации;
 - 2.1.5. ГОСТ Р ИСО 7919-1-99. Вибрация. Контроль состояния машин по результатам измерений вибрации на вращающихся валах;
 - 2.1.6. ГОСТ Р ИСО 7919-3-99. Вибрация. Контроль состояния машин по результатам измерений вибрации на вращающихся валах. Промышленные машинные комплексы;
 - 2.1.7. ГОСТ Р ИСО 8579-2-99. Вибрация. Контроль вибрационного состояния зубчатых механизмов при приемке продукции;
 - 2.1.8. ГОСТ 20815-93 (МЭК 34-14-82). Машины электрические вращающиеся. Механическая вибрация некоторых видов машин с высотой оси вращения 56 мм и более. Измерение, оценка и допустимые значения;
 - 2.1.9. ГОСТ 24.104-85. Единая система стандартов автоматизированных систем управления. Автоматизированные системы управления. Общие требования;
 - 2.1.10. ГОСТ 24.702-85. Единая система стандартов автоматизированных систем управления. Эффективность автоматизированных систем управления. Основные положения;
 - 2.1.11. ГОСТ 24.701-86. Единая система стандартов автоматизированных систем управления. Надежность автоматизированных систем управления. Основные положения;

- 2.1.12. ГОСТ 34.201-89. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем;
- 2.1.13. ГОСТ 34.602-89. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Техническое задание на создание автоматизированной системы;
- 2.1.14. РД 50-682-89. Методические указания. Информационная технология. Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы. Общие положения;
- 2.1.15. РД 50-680-88. Методические указания. Автоматизированные системы. Основные положения;
- 2.1.16. РД 50-34.698-90. Методические указания. Информационная технология. Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы. Требования к содержанию документов;
- 2.1.17. ГОСТ 34.003-90. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Термины и определения;
- 2.1.18. ГОСТ 20911-89. Техническая диагностика. Термины и определения;
- 2.1.19. ГОСТ 27.002-89. Надежность в технике. Основные понятия. Термины и определения;
- 2.1.20. ГОСТ 12.2.007.0-75. Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности;
- 2.1.21. ГОСТ 12.2.007.6-93. Система стандартов безопасности труда. Аппараты коммутационные низковольтные. Требования безопасности;
- 2.1.22. ГОСТ 12.2.007.7-83. Система стандартов безопасности труда. Устройства комплектные низковольтные. Требования безопасности;
- 2.1.23. ГОСТ 12.2.007.11-75. Система стандартов безопасности труда. Преобразователи электроэнергии полупроводниковые. Требования безопасности;
- 2.1.24. ГОСТ 12.2.007.12-75. Система стандартов безопасности труда. Источники тока химические. Требования безопасности;
- 2.1.25. ГОСТ 12.2.007.14-75. Система стандартов безопасности труда. Кабели и кабельная арматура. Требования безопасности;
- 2.1.26. ГОСТ 12.2.021-76. Система стандартов безопасности труда. Электрооборудование взрывозащищенное. Порядок согласования технической документации, проведения испытаний, выдача заключений и свидетельств;
- 2.1.27. ГОСТ 22782.0-81. Электрооборудование взрывозащищенное. Общие технические требования и методы испытаний.
- 2.1.28. ГОСТ Р 53564-2009 «Мониторинг состояния оборудования опасных производств. Требования к системам мониторинга».
- 2.1.29. ГОСТ Р 53563-2009 «Мониторинг состояния оборудования опасных производств. Порядок организации».
- 2.1.30. ГОСТ Р 53565-2009 «Мониторинг состояния оборудования опасных производственных объектов. Вибрация центробежных насосных и компрессорных агрегатов».
- 2.1.31. ANSI/API 670. Vibration, Axial Position, and Bearing Temperature Monitoring Systems.
- 2.1.32. Настоящие технические требования к системам стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования.
Примечание: В случае разночтений, предпочтение отдается более жестким нормам.
- 2.2. Документация на ССМ должна разрабатываться и оформляться в соответствии со следующими стандартами и руководящими документами на автоматизированные системы:
 - 2.2.1. ГОСТ 34.201-89. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем;
 - 2.2.2. ГОСТ 34.003-90. Автоматизированные системы. Термины и определения;

- 2.2.3. ГОСТ 21.408-93 «Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов», включая таблицы соединений и подключения проводок в щитах и пультах и документацию для заказа комплексов технических средств (для РСУ и ПАЗ);
- 2.2.4. ГОСТ 21.404-85 «Автоматизация технологических процессов. Обозначения условные приборов и средств автоматизации в схемах»;
- 2.2.5. ГОСТ 34.201-89 «Виды, комплектность и обозначения документов при создании автоматизированных систем».

3. Требования к структуре ССМ.

- 3.1. ССМ должна строиться с учётом структуры и топологии объекта мониторинга. При этом должны выделяться следующие уровни иерархии системы:
 - 3.1.1. Агрегатный уровень;
 - 3.1.2. Уровень установки/цеха;
 - 3.1.3. Уровень завода.
- 3.2. Агрегатный уровень должен включать в себя измерительные каналы, в т.ч. измерительные преобразователи, и систему передачи результатов измерений (удлинительные кабели, шкафы для коммутации кабелей, расположенные возле агрегатов, магистральные кабели и другие средства передачи данных). На этом уровне должно выполняться непосредственное измерение контролируемых параметров, коммутация измерительных каналов и передача измеренных данных на уровень установки/цеха.
- 3.3. Уровень установки/цеха должен включать в себя:
 - 3.3.1. Контроллеры или другие устройства, осуществляющие измерения, сбор, контроль, мониторинг по всем измерительным каналам, шкафы для коммутации.
 - 3.3.2. Автоматизированное рабочее место (АРМ) оперативного персонала – программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий индикацию текущего технического состояния агрегатов, хранение информации (значений параметров). Местонахождение – операторная установки;
 - 3.3.3. Вывод текущей информации о состоянии агрегатов на персональный АРМ механика установки – программное обеспечение (ПО), обеспечивающее индикацию текущего технического состояния агрегатов (значений параметров). Местонахождение – кабинет механика установки;
 - 3.3.4. Вывод текущей информации о состоянии агрегатов на персональный АРМ механика цеха – ПО, обеспечивающее индикацию текущего технического состояния агрегатов (значений параметров). Местонахождение – кабинет механика цеха.
- 3.4. Уровень завода должен включать в себя:
 - 3.4.1. Сервер – программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий сбор и хранение информации (значений параметров), получаемой от агрегатных подсистем, а также предоставляющий доступ АРМ к накопленной информации;
 - 3.4.2. Вывод текущей информации о состоянии агрегатов на персональные АРМ специалистов по диагностике ЛТНиДО - ПО, обеспечивающее на уровне специалистов завода слежение за техническим состоянием оборудования и проведение детального анализа данных о его изменении. Местонахождение – административно-бытовой корпус тит. 146;
 - 3.4.3. Вывод текущей информации о состоянии агрегатов на персональный АРМ заместителя главного механика по динамическому оборудованию - ПО, обеспечивающее индикацию текущего технического состояния агрегатов (значений параметров). Местонахождение – здание заводоуправления тит. 128.

4. Требования к функциям ССМ.

- 4.1. ССМ должна обеспечивать непрерывный мониторинг технического состояния основных узлов на примыкающих интервалах времени, исключая пропуск неблагоприятных

тенденций, без вывода объекта из технологического процесса для:

- 4.1.1. Своевременного обнаружения дефектов и неполадок, принятия оперативных мер по восстановлению работоспособности;
- 4.1.2. Увеличения достоверности диагноза технического состояния динамического оборудования и прогноза его безаварийной работы;
- 4.1.3. Автоматизации, снижения трудоемкости и обеспечения техники безопасности процессов диагностирования.
- 4.2. Система должна обеспечивать непрерывный контроль измеряемых параметров и выработку индикации своевременного предупреждения.
- 4.3. ССМ должна иметь систему поддержки принятия решений, заблаговременно обнаруживать и автоматически указывать неисправности оборудования.
- 4.4. Вероятность ошибки распознавания причины неисправности оборудования не должны превышать 5%.
- 4.5. ССМ должна предусматривать отображение измеренных не архивированных данных на протяжении не менее одного года.
- 4.6. ССМ должна иметь многоуровневые индикаторы состояния, которые должны отображать состояния составных частей и агрегата в целом. ССМ должна отображать даты пуска/останова агрегата.
- 4.7. ССМ должна поддерживать функцию оповещения на основе любой логической комбинации измерений.
- 4.8. Визуализация данных в рамках системы должна обеспечивать представление на средствах отображения всех текущих или архивных данных в виде, соответствующем характеру данных и позволяющем проводить количественный и качественный анализ этих данных.
- 4.9. Визуальный анализ данных должен предусматривать возможность просмотра текущей, архивной и ретроспективной информации, являющейся как результатом измерения и обработки параметров вибрации, так и результатом работы алгоритмов диагностики технического состояния оборудования.

5. Требования к проведению измерений.

- 5.1. В составе ССМ в качестве основных параметров состояния оборудования должна быть абсолютная вибрация подшипниковых опор и уровень ударных импульсов (комбинированный датчик). ССМ должна обеспечивать возможность сбора, обработки на уровне контроллеров и сохранение в базе данных синхронно и параллельно следующих данных:
 - 5.1.1. Уровень ударных импульсов, диапазон от 20 до 90 дБ_{sv}.
 - 5.1.2. Среднеквадратическое значение (СКЗ) виброскорости абсолютной вибрации, тренд изменения параметров, спектр сигнала вибрации для каждого канала измерения с числом линий не менее 1600 в диапазоне частот 5...10000 Гц.
- 5.2. ССМ должна обеспечивать реализацию специальных видов обработки вибросигналов:
 - 5.2.1. Спектральный виброанализ с автоматическим поиском симптомов неисправностей насосного агрегата;
 - 5.2.2. Анализ сигналов ударных импульсов с автоматическим поиском симптомов неисправностей подшипников качения и условий их смазки;
 - 5.2.3. Спектральный анализ сигналов ударных импульсов для углублённой диагностики состояния насосного агрегата.
- 5.3. ССМ должна обеспечивать автоматическую оценку состояния с распознаванием следующих дефектов оборудования:
 - ослабление крепления агрегата (насоса, электродвигателя);
 - расцентровка;
 - неуравновешенность (дисбаланс) ротора;
 - дефекты подшипников качения с детализацией дефекта (наружное кольцо, внутреннее кольцо, сепаратор, тела качения);

- дефекты подшипников скольжения (масляный вихрь);
- дефекты рабочих колёс;
- дефекты муфт;
- недостаток смазки или загрязнение смазки подшипников качения.

5.4. Необходимая периодичность сбора, сохранения данных и их сопоставления с уставками определяется в зависимости от степени критичности и конструктивных особенностей контролируемого динамического оборудования, но не должна превышать 720с.

5.5. Типовые места расположения датчиков вибрации представлены на рис.1.

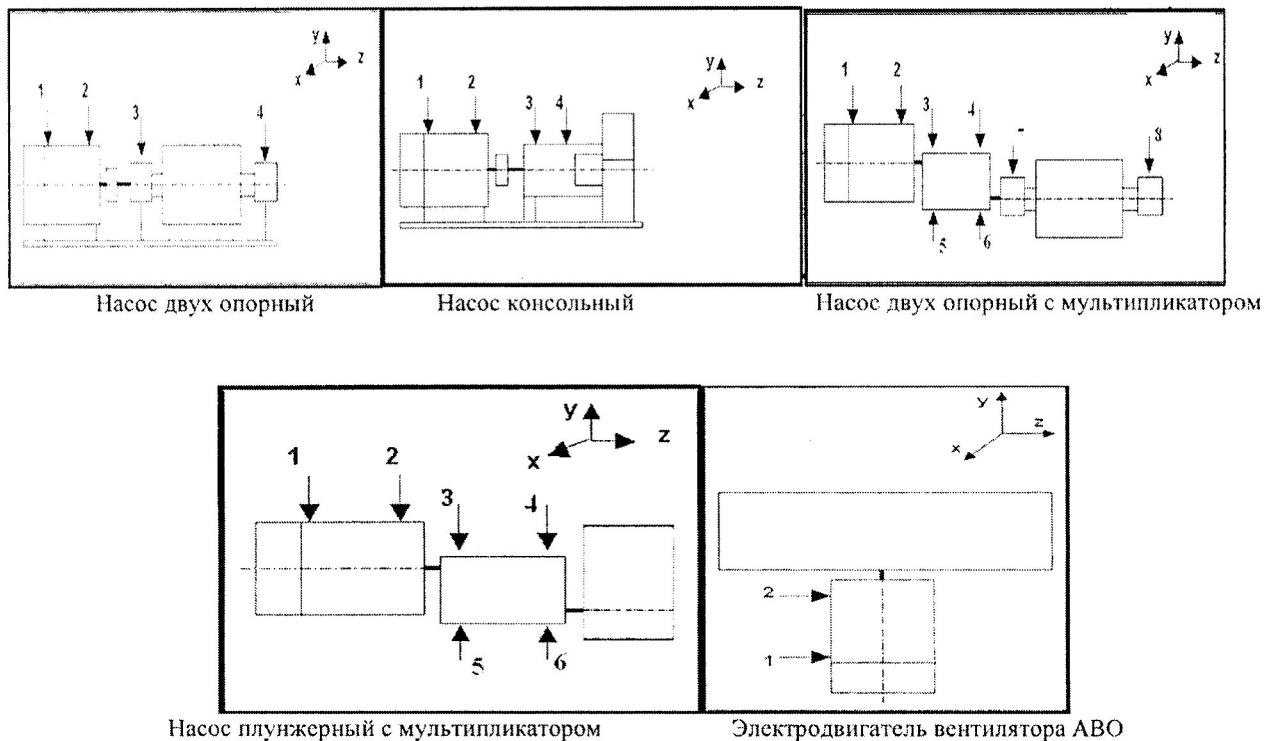


Рис. 1. Схемы мест проектирования датчиков вибрации.

6. Требования к конфигурации ССМ и информационно-программному обеспечению.

- 6.1. ССМ должна быть системой с гибкой распределенной архитектурой, обеспечивающей необходимую скорость и точность обработки информации.
- 6.2. Информационное обеспечение системы должно предусматривать сбор, обработку, накопление и архивирование всего объема данных, поступающих с агрегатного уровня системы.
- 6.3. В ССМ должны быть предусмотрены средства для обеспечения:
 - 6.3.1. Восстановления программного обеспечения системы;
 - 6.3.2. Резервного копирования БД;
 - 6.3.3. Архивирования БД.
- 6.4. В ССМ должны быть предусмотрены программные и аппаратные средства контроля и отображения текущего состояния модулей и измерительных каналов с предоставлением диагностических данных по основным видам неисправностей.
- 6.5. Должна быть предусмотрена возможность конфигурации системы мониторинга как с непосредственно подключенного к ней компьютера, так и через внешний или встроенный модем.
- 6.6. ССМ должна быть совместима с другими системами, применяющимися на НПЗ с возможностью включения ее в единую диагностическую систему НПЗ.
- 6.7. ССМ должна обеспечивать длительное (в пределах срока службы системы) хранение архивной информации на внешних носителях.

- 6.8. ССМ должна предусматривать возможность экспорта отчетов в наиболее распространенные форматы стандартных текстовых и табличных редакторов (Word, Excel).
- 6.9. ССМ должна предусматривать возможность в перспективе добавления новых блоков к уже существующей системе.
- 6.10. Связь между контроллерами системы, АРМ и сервером должна осуществляться посредством ЛВС, обеспечивающих устойчивое функционирование вычислительной системы в условиях объекта эксплуатации.
- 6.11. Связь между АРМ и сервером должна осуществляться по ЛВС, обеспечивающей непрерывную связь с использованием протокола TCP/IP.
- 6.12. Связь между АРМ специалистов указанных в п.п. 3.3.3; 3.3.4; 3.4.2; 3.4.3 и сервером должна осуществляться с использованием ЛВС предприятия.
- 6.13. Коммуникационный модуль ССМ должен обеспечивать возможность двустороннего обмена информацией. Измеряемые параметры должны быть доступны для других систем через протокол Modbus.
- 6.14. Архивные данные должны сохраняться в стандартной базе данных с открытым интерфейсом (например, MS SQL Server).
- 6.15. Интерфейсный модуль должен обеспечивать средства для программирования компонентов системы, связь системы мониторинга с системой управления и диагностики агрегатов, сохранять список системных событий обеспечивать возможность удаленного изменения конфигурации системы и доступ к спискам системных событий и событий срабатывания сигнализаций.
- 6.16. Программный модуль ССМ должен иметь русскоязычный интерфейс.

7. Требования к безопасности.

- 7.1. ССМ должна обеспечивать безопасность обслуживающего персонала, самой системы, сопрягаемых с ней систем, окружающей природной среды по следующим видам:
 - 7.1.1. Пожаробезопасности;
 - 7.1.2. Взрывобезопасности;
 - 7.1.3. Электробезопасности.
- 7.2. По пожаробезопасности и взрывобезопасности система ССМ должна:
 - 7.2.1. Не создавать пожароопасных и взрывоопасных сред;
 - 7.2.2. Обеспечивать защиту электрических цепей, находящихся во взрывоопасных и пожароопасных зонах;
 - 7.2.3. Датчики и формирователи сигнала частей системы, находящихся во взрывоопасной или пожароопасной зоне должны иметь маркировку по взрывозащите не хуже IExiaIICT4 и по защите от проникновения воды и пыли не хуже IP55.
Примечание. Безопасность работы и маркировка оборудования системы, размещаемого во взрывоопасных и пожароопасных зонах, должна быть подтверждена сертификатами, выданными органами по сертификации, аккредитованными на данный вид испытаний.
- 7.3. По электробезопасности система ССМ должна обеспечивать:
 - 7.3.1. Защиту от воздействия электрического тока в соответствии с ГОСТ 12.1.019-79 и "Правилами устройства электроустановок";
 - 7.3.2. Защиту от случайного прикосновения обслуживающего персонала к элементам аппаратуры и источникам электропитания, находящимся под опасным напряжением.
- 7.4. По безопасности от ошибочных действий обслуживающего персонала и самопроизвольных нарушений функционирования система ССМ должна обеспечивать меры:
 - 7.4.1. По недопущению ошибок при сборке и установке аппаратуры на свои штатные места, при подключении кабелей во время обслуживания и ремонта;
 - 7.4.2. По предотвращению самопроизвольного включения (отключения) ее органов

управления. При этом никакие ошибочные действия персонала не должны приводить к аварийной ситуации в системе и на объекте эксплуатации.

7.5. ССМ должна соответствовать требованиям Госстандарта РФ по безопасности и метрологии.

8. Требования к надежности.

- 8.1. Надежность системы должна достигаться за счет использования процедур обнаружения программных и аппаратных сбоев и отказов, а также за счёт минимизации времени восстановления работоспособности.
- 8.2. ССМ должна обеспечивать возможность замены измерительных модулей контроллеров без отключения электропитания.
- 8.3. Вероятность безотказной работы системы в целом за 20 000 часов – не менее 0,9. Под отказом системы понимается отказ, приводящий к потере ее работоспособности.
- 8.4. Средняя наработка на отказ каналов измерения параметров и контроллеров для динамического оборудования критического уровня риска – не менее 100 000 часов с вероятностью 0,95.
- 8.5. Срок службы системы - не менее 20 лет с учетом проведения восстановительных работ согласно ГОСТ 21552-84 Е «Средства вычислительной техники. Общие требования, правила приемки, методы испытаний, маркировка, упаковка, транспортирование и хранение».
- 8.6. Критерием предельного состояния системы или ее элементов является невозможность восстановления работоспособного состояния при проведении ремонтных и восстановительных работ вследствие истощения ЗИП или экономической нецелесообразности ее восстановления.
- 8.7. Среднее время восстановления системы с использованием ЗИП (при отсутствии механических повреждений магистральных кабелей) не должно превышать **2 часа**.
Примечание. Время восстановления системы - оперативное время, затраченное на обнаружение, поиск причин отказа и устранение его последствий без учёта времени доступа персонала к отказавшему элементу.

9. Требования по сохранности информации при авариях.

- 9.1. ССМ должна иметь энергонезависимую память, позволяющую при отключении питания сохранять полную конфигурацию системы. Для обеспечения сохранности информации в диагностической станции системы мониторинга должен быть установлен источник бесперебойного питания (ИБП).
- 9.2. ССМ должна предусматривать автоматический перезапуск системы при некорректных внешних воздействиях.

10. Требования к функционированию.

- 10.1. ССМ должна обеспечивать независимое функционирование всех входящих в её состав подсистем. При этом отказ или выключение одной подсистемы не должны влиять на работоспособность измерений других подсистем и системы в целом.
- 10.2. Отказ или выключение любого АРМ из состава системы не должны влиять на работоспособность сервера и агрегатных подсистем.
- 10.3. В системе должен быть предусмотрен контроль работоспособности системы и ее составных частей. Для агрегатных подсистем должен обеспечиваться аппаратный контроль исправности измерительных каналов, каналов связи и контроллеров. Для АРМ и сервера выполнение указанной функции осуществляется штатными средствами операционных систем и программного обеспечения.
- 10.4. ССМ должна обеспечивать работу в непрерывном круглосуточном режиме с возможностью просмотра и записи на внешние носители накопленной на текущий момент информации.

11. Требования к защите информации от несанкционированного доступа.

- 11.1. В ССМ должна быть предусмотрена защита информации от несанкционированного доступа к аппаратным средствам (диагностическая станция), к программному обеспечению. Администрирование программных приложений должно осуществляться по паролю (два уровня: администратор, пользователь). Потеря связи или отключение рабочей станции сбора и обработки информации не должно оказывать влияние на работоспособность системы защиты.
- 11.2. Требования к метрологическому обеспечению.
- 11.3. ССМ должна соответствовать требованиям Госстандарта РФ по метрологии. Калибровка каналов должна организовываться исполнителем и осуществляться метрологической службой, которая должна быть аккредитована Госстандартом РФ, либо органами Госстандарта РФ.
- 11.4. Измерительные средства, входящие в состав системы, должны быть внесены в Государственный реестр СИ РФ. Внесение в Государственный реестр СИ РФ, должно быть подтверждено Сертификатами утверждения типа измерений выданными государственными органами по сертификации, аккредитованными на данный вид испытаний.
- 11.5. Каждый датчик и контроллер должны иметь подтверждение проведения первичной государственной поверки.
- 11.6. В системе должна быть предусмотрена возможность контроля метрологических характеристик измерительных каналов на месте измерений.

12. Требования к патентной чистоте.

- 12.1. ССМ должна обладать патентной чистотой.

13. Требования к документации.

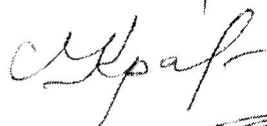
- 13.1. ССМ должна комплектоваться следующими документами:
 - 13.1.1. Проектная документация;
 - 13.1.2. Заключение экспертизы промышленной безопасности с уведомлением о внесении в реестр РТН;
 - 13.1.3. Руководство по эксплуатации;
 - 13.1.4. Производственная инструкция;
 - 13.1.5. Сертификат об утверждении типа средств измерений;
 - 13.1.6. Сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011;
 - 13.1.7. Методика поверки средств измерений.

Главный механик



В.Ю. Борууев

Главный метролог



С.И. Кравец

Начальник ЛТНиДО



В.И. Зайцев

