

к ЗРП № 5-42-ЗРП(П)

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


« 2 » / 08 2017 г. Н.В.Карпов

Комплексное задание на выполнение работ по проектированию, поставке, монтажу и пуско-наладке системы стационарного вибромониторинга динамического оборудования установки по производству МТБЭ цеха №5.

№ 5-2584к

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
1.	Наименование работы	Оснащение насосов установки по производству МТБЭ цеха №5 стационарной системой безопасности
2.	Объект	Основная производственная площадка ОАО «Славнефть-ЯНОС» Планшет №21 Цех №5 Установка по производству МТБЭ Титул 17/2
3.	Вид строительства	Техническое перевооружение
4.	Статья финансирования	Инвестиционная программа ОАО «Славнефть-ЯНОС» на 2018-22-2027г. «Повышению безопасности производства».
5.	Номер СПП-элемента	S.43-05-03-01
6.	Ориентировочный срок ввода объекта в эксплуатацию и период проведения СМР	Ввод системы в эксплуатацию – август 2020 года Проведение СМР с марта 2020 г. по август 2020 г.
7.	Ориентировочные сроки разработки документации по этапам и разделам.	Разработка рабочей документации – до 26.09.2019г. Экспертиза промышленной безопасности – до 28.11.2019г.
8.	Режим работы производства, межремонтный пробег	Режим работы производства – непрерывный Межремонтный пробег – 3 года
9.	Объем проектирования по этапам и разделам	Объем проектирования включает полный комплекс работ необходимый для полноценной эксплуатации поставляемой системы и всех её опций. Работу выполнить в два этапа: 1. Рабочее проектирование во всех разделах, необходимых для получения положительного заключения экспертизы. 2. При необходимости выполнить сбор дополнительной информации для проектирования.
10.	Границы проектирования	Согласно приложению №1, №2, №3
11.	Исходные данные по объекту проектирования	План расположения оборудования и сооружений (приложение №1). Перечень динамического оборудования установки по производству МТБЭ для оснащения системой стационарного вибромониторинга (приложение №2). 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 (приложение №3).

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
12.	Требования к проекту, общие и по разделам проекта:	<p>В объем работ Подрядчика по настоящему Заданию входят все работы, сопровождающие процесс проектирования: сбор дополнительных исходных данных (не указанных в задании), проведение инженерных изысканий (с восстановлением покрытия после проведения изысканий), обследование строительных конструкций.</p> <p>Не позднее 15 дней со дня заключения договора Подрядчик обязан составить и передать Заказчику перечень разделов проекта.</p> <p>Объем технико-коммерческого предложения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Стоимость рабочей документации на монтаж стационарной системы мониторинга с разработкой сметной документации; 2. Стоимость поставки оборудования; 3. Стоимость строительно-монтажных работ; 4. Стоимость пуско-наладочных работ.
	- технологическая часть	Не требуется.
	- автоматизация технологического процесса	<p>Раздел выполнить в соответствии со следующими документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Технические условия для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования (приложение №3). - Типовые Технические условия по проектированию систем управления (часть АТХ) на установках ОАО «Славнефть-ЯНОС». - Типовые Технические условия по проектированию части АТХ и на средства КИП и А для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС». - Основные технические решения по проектированию и монтажу средств КИПиА для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС». <p>Средства автоматизации, примененные в проекте, должны иметь: сертификат утверждения типа Госстандарта РФ, сертификат соответствия Техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», сертификат соответствия ТР ТС 020/2011 Электромагнитная совместимость технических средств.</p>
	- электротехническая часть	<p>Раздел выполнить в соответствии с техническими условиями ОГЭ, выдаваемыми по запросу проектной организации на основании исходных данных по потреблению энергоресурсов, оформленному на бланке установленного образца («Заявка на выдачу технических условий ОГЭ», Приложение №4).</p> <p>Выполнить оценку технических характеристик указанной в ТУ сети электроснабжения, в том числе кабеля до потребителя, аппаратуры для подключения данного потребителя, сборные шины и вводной АВ распределительного щита (РЩ), кабеля от ГРЩ до РЩ, отходящего АВ на ГРЩ.</p> <p>В состав проекта включить ведомость пусконаладочных работ для всего электротехнического оборудования в границах проектирования, исходя из требований нормативной документации.</p> <p>Выдать задание по силовому питанию системы стационарного вибромониторинга, в соответствии с Техническими требованиями к комплектным устройствам и электроустановкам до 1000В.</p>
	- строительная часть	В рамках выполнения проекта провести необходимые инженерные изыскания. При необходимости использования существующих строительных конструкций провести обследование и выдать заключение об их техническом состоянии с определением несущей способности.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		При необходимости спроектировать кабельную эстакаду.
	- механизация ремонтных работ	Не требуется
	- сметная часть	<ul style="list-style-type: none"> Сметы должны быть составлены в программном комплексе «Багира» с учетом выходящих обновлений базы ГЭСН, ФЭР 2001 г. и программного комплекса. Сметы должны быть разработаны ресурсным методом в текущих ценах на дату начала проектирования. Сметы должны быть переданы Заказчику в формате сметной программы smt, в формате MS Excel, в формате pdf (отсканированные с подписями), а также на бумажном носителе в 3 экземплярах не позднее двух недель с момента передачи соответствующего раздела проекта. В сметах в обязательном порядке должна быть указана рыночная стоимость оборудования и материалов по всем разделам проекта. Затраты на проведение пусконаладочных работ технологического оборудования, электротехнического оборудования, оборудования КИПиА, а также пусконаладочных работ, связанных с подготовкой к эксплуатации слаботоковых, контрольных и питающих электрических кабелей, должны быть предусмотрены в отдельных сметах. 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. В сметной документации указывать номера МТР из справочника SAP ERP, предоставляемого Заказчиком, отдельной графой, либо примечанием в соответствующих графах.
13.	Требования к обогреву трубопроводов, аппаратов, приборов КИПиА	Не требуется.
14.	Обеспечение энергоресурсами (теплоснабжение, воздушоснабжение, инертный газ), точки подключения	В соответствии с Техническими условиями, выдаваемыми ОГЭ по запросу проектной организации на основании исходных данных по потреблению энергоресурсов в соответствии с формой Заявки на выдачу ТУ (Приложение №5).
15.	Водоснабжение и канализация, точки подключения	Не требуется.
16.	Требования к новому оборудованию и применяемым материалам	<p>В спецификациях всех разделов проекта должно присутствовать примечание следующего содержания: «По данной спецификации допускается использование эквивалентного по техническим характеристикам оборудования, изделий и материалов других типов и марок, применение оборудования, изделий и материалов, изготовленных по другим стандартам или техническим условиям, а также другого исполнения при условии соблюдения принятых в проекте технических решений и согласования с проектировщиком. При этом внесение изменений в данную спецификацию не требуется».</p> <p>В заказной документации указывать номера МТР из справочника SAP ERP, предоставляемого Заказчиком, отдельной графой, либо примечанием в соответствующих графах.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p>Оборудование и материалы выбираются при проектировании. 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>Разработать «Обоснование безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» на вновь монтируемое оборудование (трубопроводы) согласно техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением».</p>
17.	Порядок разработки заказной документации и технических проектов на оборудование	Заказная документация на оборудование стационарной системы вибромониторинга должна быть разработана в виде технического проекта с указанием необходимых параметров для привязки в рабочей документации
18.	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.
19.	Необходимость демонтажа, перенесения внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтажа оборудования и трубопроводов.	Не требуется
20.	Мероприятия по защите окружающей среды	Не требуются
21.	Требования к благоустройству территории и озеленения	Не требуется
22.	Дополнительные условия проектирования	<p>Проектная организация обязана предоставлять отчет о ходе выполнения проектных работ дважды в месяц, начиная с момента заключения договора. Форма отчета утверждается Заказчиком и прикладывается к Договору.</p> <p>Проектно-изыскательские работы на территории предприятия, касающиеся охраны окружающей среды и экологии, проводить в присутствии ответственного лица службы капитального строительства и представителя отдела охраны природы.</p> <p>В соответствии со ст.8 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектная организация осуществляет авторский надзор.</p>
23.	Требования по согласованию отдельных разделов и проектных решений.	<p>Вся разработанная документация предварительно должна быть направлена Заказчику в электронном виде со статусом «Для согласования».</p> <p>До выпуска окончательной документации согласовать:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Монтажно-технологические схемы с цехом №5 и ОПНР. 2. Часть КИП и А проекта с ОГМет. 3. Электротехническую часть с ОГЭ.
24.	Экспертиза документации	Выполнить экспертизу промышленной безопасности документации, предоставить положительное заключение, внесенное в реестр Ростехнадзора.

Приложение:

1. План расположения оборудования и сооружений.
2. Перечень динамического оборудования.
3. Технические условия для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования.

Директор по капитальному строительству

Главный инженер

Главный специалист по процессу

Зам. главного инженера по ОП и ТБ

Зам. главного инженера по производственному контролю

Главный метролог

Главный энергетик

Главный механик

Руководитель направления

Главный инженер службы директора
по капитальному строительству

Начальник ОПНР

Начальник цеха №15

Начальник ОИП

Заказчик: начальник цеха №5

А.С. Кесарев

Е.Н. Карасев

О.В. Дутлов
А.В. Пискунов

27.08.17 Д.В. Кириллов

В.В. Сакулин
А.В. Лозинский

А.В. Григорьев
С.И. Кравец

А.В. Столяров
С.Л. Егоров

В.Ю. Боруруев

П.П. Рябов

К.А. Михайлов

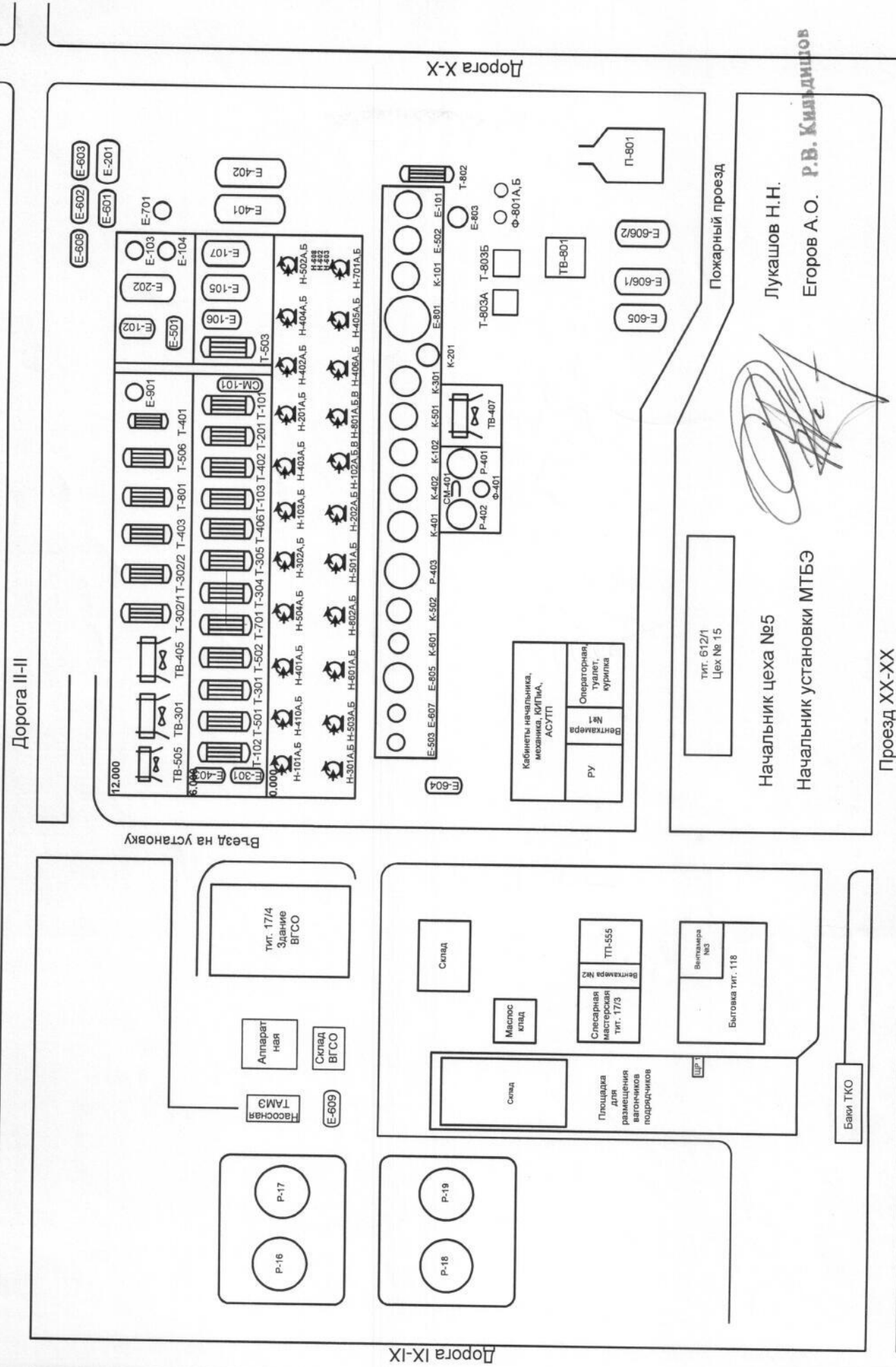
А.П. Чистяков
А.В. Поснов

А.В. Григорьев

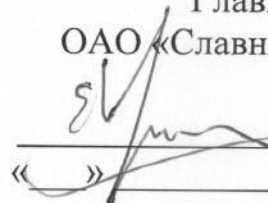
О.В. Приходько

Н.Н. Лукашов

Д.М. Веденсеев



УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


Е.Н. Карасев
« » 2017 г.

Приложение №2

Перечень динамического оборудования установки по производству МТБЭ для оснащения
системой стационарного вибромониторинга.

№ п/п	Поз.	Марка	Темпера- тура °С	Мощ- ность кВт	об/ мин	Подшипники электродви- гателя	Подшипники насоса
1	Н-101А	НК 65/35-240	н.б. 40	55	3000	качения	качения
2	Н-101Б	НК 65/35-240	н.б. 40	55	3000	качения	качения
3	Н-102А	3-АНОД- 9.12/127.47.УТТ.К.30.У2	20 - 90	30	3000	качения	качения
4	Н-102Б	3-АНОД- 9.12/127.47.УТТ.К.30.У2	20 - 90	30	3000	качения	качения
5	Н-102В	3-АНОД- 9.12/127.47.УТТ.К.30.У2	20 - 90	30	3000	качения	качения
6	Н-201А	7-АНОД-32.4,5/163.УТ.К.22-У2	20 - 80	22	3000	качения	качения
7	Н-201Б	7-АНОД-32.4,5/163.УТ.К.22-У2	20 - 80	22	3000	качения	качения
8	Н-301А	НК 200/120	н.б. 40	40	3000	качения	качения
9	Н-301Б	НК 200/120	н.б. 40	40	3000	качения	качения
10	Н-302А	5-АНОД- 3/404.77/364.6.90.Т.А.90.У2	40 - 80	90	3000	качения	скольжения
11	Н-302Б	5-АНОД- 3/404.77/364.6.90.Т.А.90.У2	40 - 80	90	3000	качения	скольжения
12	Н-401А	НК 65/35-240	н.б. 40	30	3000	качения	качения
13	Н-401Б	НК 65/35-240	н.б. 40	30	3000	качения	качения
14	Н-403А	НК 200/120	н.б. 40	55	3000	качения	качения
15	Н-403Б	НК 200/120	н.б. 40	55	3000	качения	качения
16	Н-405А	НК 65/35-70	65 - 80	11	3000	качения	качения
17	Н-405Б	НК 65/35-70	65 - 80	11	3000	качения	качения
18	Н-406А	НК 65/35-70	60 - 80	22	3000	качения	качения
19	Н-406Б	НК 65/35-70	60 - 80	22	3000	качения	качения
20	Н-410А	НК 65/35-70	30	20	3000	качения	качения
21	Н-410Б	НК 65/35-70	30	20	3000	качения	качения
22	Н-503А	3-АНОД-2.5/35.34УТТ1.К.3-У2	н.б. 40	3	3000	качения	качения
23	Н-503Б	3-АНОД-2.5/35.34УТТ1.К.3-У2	н.б. 40	3	3000	качения	качения
24	Н-504А	3-АНОД-14.40/140.47УТТ.К.30- У2	20 - 40	30	3000	качения	качения
25	Н-504Б	3-АНОД-14.40/140.47УТТ.К.30- У2	20 - 40	30	3000	качения	качения
26	Н-701А	ТКА 63/80	20 - 60	30	3000	качения	качения
27	Н-701Б	ТКА 63/80	20 - 60	30	3000	качения	качения
28	Н-801А	НКВ 210/200	н.б. 185	90	3000	качения	качения
29	Н-801Б	НКВ 210/200	н.б. 185	90	3000	качения	качения
30	Н-801В	НКВ 210/200	н.б. 185	90	3000	качения	качения
31	Н-802А	НК 65/35-125	70 - 90	40	3000	качения	качения
32	Н-802Б	НК 65/35-125	70 - 90	40	3000	качения	качения


Главный механик

Начальник ЛТНидО


Заказчик: начальник цеха №5

Механик цеха №5


В.Ю. Боруруев


В.И. Зайцев


Н.Н. Лукашов


К.В. Кузьменков


А.А. Никитин

Согласовано:

Зам. главного инженера по ПК

А.В. Лозинский

« 04 » 2015г

Утверждаю:

Главный инженер

Е.Н. Карасев

« 15 » 07 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 ПА3);
- 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 и уровень ударных импульсов (комбинированный датчик) подшипниковых опор агрегата. 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 дБsv.
 - 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 муфты;
- 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 комбинированных датчиков впрдставлены на рис.1.

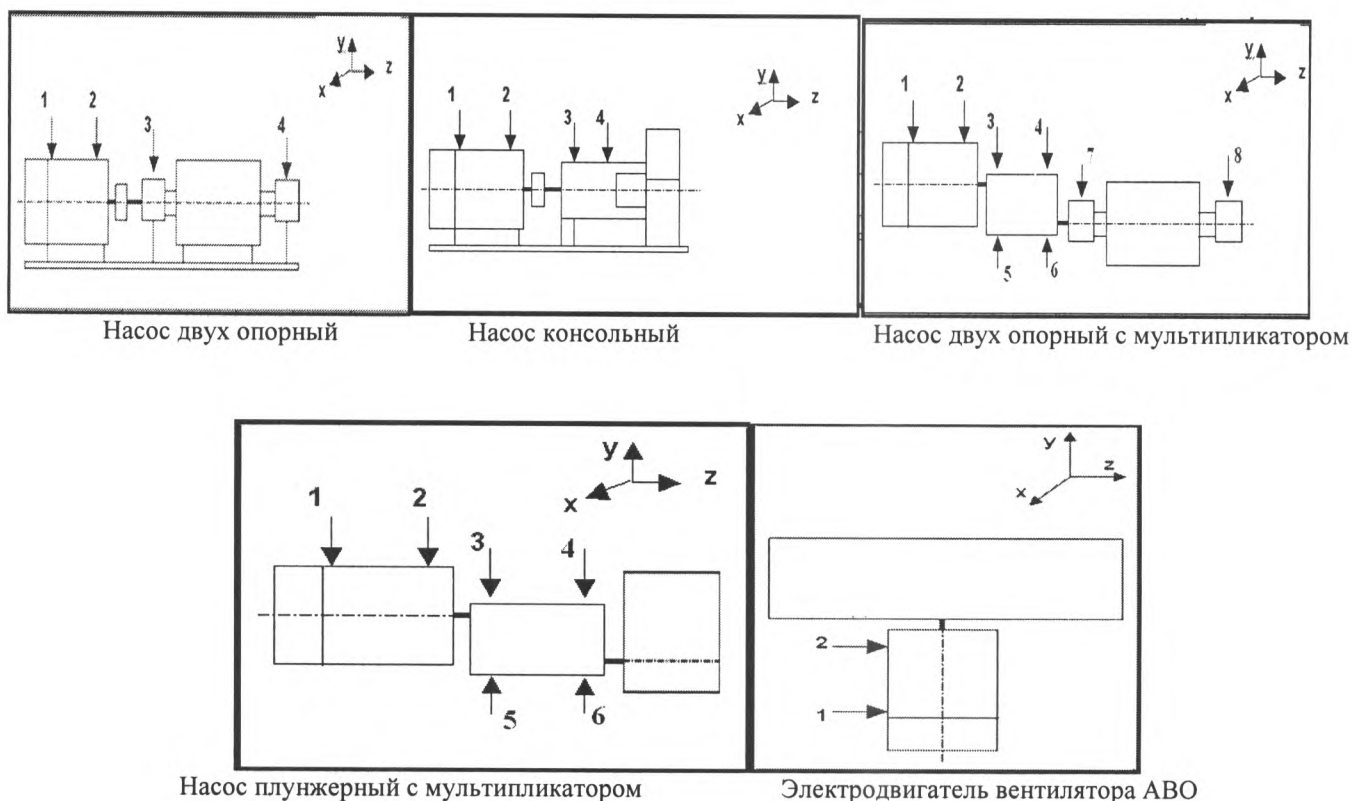


Рис. 1. Схемы мест проектирования комбинированных датчиков.

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 1ExiaIICT4 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 исчерпания 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. Боруруев

Главный метролог

С.И. Кравец

Начальник ЛТНиДО

В.И. Зайцев


А.А. Никитин

Главному энергетiku
ОАО "Славнефть-ЯНОС"
Егорову С.Л.

Заявка на выдачу технических условий ОГЭ

№ пп	Необходимые данные	Значения данных, Реквизиты приложения
1	Наименование и юридический адрес Заявителя/Проектной организации	
2	Полное наименование объекта проектирования. Вид строительства: новое строительство/реконструкция/техническое перевооружение	ОАО «Славнефть-ЯНОС» Цех № __, тит. ____ Планшет № ____ Проект № ____ Наименование проекта: « ____ »
3	Техническое задание (номер, дата утверждения)	Задание на проектирование ОАО "Славнефть-ЯНОС" № ____ изм. ____ от ____
4	Характеристика электроприёмников: - место расположения; - категория надёжности электроснабжения; - назначение приводного механизма; - режим работы; - наименование приводного механизма; - номинальная/расчётная мощность; - номинальное напряжение	<u>Электроприёмники тит. ____</u> <u>Категория электроснабжения – I</u> Насосы откачки дизтоплива Режим работы: (раб. +рез.) 1. Н-1, $P_{ном} = 75 \text{ кВт}$, 380В; 2. Н-2, $P_{ном} = 75 \text{ кВт}$, 380В. <u>Электроприёмники тит. ____</u> <u>Категория электроснабжения – II</u> Щиток для подключения кондиционеров: 1. ЩК, $P_{расч.} = 12 \text{ кВт}$, 380/220В.
5	Выкопировка из генплана с привязкой проектируемого объекта к генплану (обязательное приложение)	Приложение 1,2
6	Контактные данные ответственного представителя проектной организации (адрес электронной почты и номер телефона)	Нач.ЭТО: ____ тел. ____ E-mail: ____

Начальник электротехнического отдела

ГИП

Главному энергетику
ОАО "Славнефть-ЯНОС"
Егорову С.Л.

Заявка на выдачу технических условий ОГЭ

№ пп	Необходимые данные	Значения данных, Реквизиты приложения
1	Наименование Заявителя/Проектной организации	
2	Полное наименование объекта проектирования. Вид строительства: новое строительство/реконструкция/техническое перевооружение	ОАО «Славнефть-ЯНОС» Цех №____. Титул №_____ Планшет №_____ Проект №_____ Наименование проекта: «_____»
3	Техническое задание (номер, дата утверждения)	Задание на проектирование ОАО "Славнефть-ЯНОС" №_____ утв. _____
4	Характеристики подключаемого оборудования/сети: - наименование оборудования/сети - цель подключения - назначение оборудования/сети - место расположения подключаемого оборудования/сети - режим работы (постоянно/периодически) - нагрузка номинальная/максимальная - количество сбросов номинальное /максимальное	- ресурс 1 - ресурс 2
5	Выкопировка из генплана с привязкой проектируемого объекта к генплану (обязательное приложение)	Приложение
6	Контактные данные ответственного представителя проектной организации (адрес электронной почты и номер телефона)	ФИО _____ тел. _____ E-mail: _____

Начальник теплотехнического отдела/отдела ВИК
ГИП

