

ЗАДАНИЕ № 79-2024
на разработку рабочей документации
«Замена рефлекс-радарных уровнемеров поз. LIRSA-4011, LIRSA-4002, LIRSA-4021 для измерения уровня в емкостях Е-119, Е-120, Е-216 установки производства серы»

1	ПРЕДПРИЯТИЕ - ЗАКАЗЧИК	ПАО «Орскнефтеоргсинтез»; 462407, г. Орск-7, ул. Гончарова 1а; Тел. 8 (3537) 34-24-51; Факс: 8(3537)34-33-34,34-29-09; E-mail: mail@ornpz.ru; Генеральный директор – Ю.В. Дудников
2	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК	ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ»; 190005, г. Санкт-Петербург, Крестовский пр., д. 11 литер А; Тел. (812) 332-37-68; Факс: (812) 332-37-69; E-mail: pro391@conhp.com; Генеральный директор – А.М. Ганеев
3	ЛИЦЕНЗИАР	3.1 Безлицензионная технология.
4	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ	4.1 Приказ ПАО «Орскнефтеоргсинтез» №571П от 31.07.2024г. 4.2 План мероприятий по приведению систем, сигнализаций, блокировок, противоаварийных защит ОПО I категории в соответствие с требованиями промышленной безопасности на 2024 год.
5	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	5.1 Производство №2. Установка производства серы.
6	ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА	6.1 Техническое перевооружение.
7	СТАДИЙНОСТЬ ПРОЕКТИРОВАНИЯ	7.1 Рабочая документация.
8	ЦЕЛЬ СТРОИТЕЛЬСТВА	8.1 Приведение систем, сигнализаций, блокировок и ПАЗ установки Гидрокрекинг в соответствие с требованиями промышленной безопасности.
9	ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	9.1 Собственные средства.

<p>10 ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА</p>	<p>10.1 Стесненные условия производства строительно-монтажных работ.</p> <p>10.2 Строительно-монтажные работы производятся на территории действующего предприятия без остановки основного производства.</p> <p>10.3 Все земляные и строительно-монтажные работы выполняются, по оформленному наряду-допуску на выполнение опасных работ согласно действующих локально-нормативных инструкций ПАО «Орскнефтеоргсинтез»..</p>
<p>11 РАЙОН И ПУНКТ СТРОИТЕЛЬСТВА</p>	<p>11.1 Оренбургская обл., г. Орск. Производственная площадка ПАО «Орскнефтеоргсинтез».</p>
<p>12 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО - ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ</p>	<p>12.1 Основные характеристики ёмкостей:</p> <p>Е-119 Сборник кислой воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Давление рабочее 0,13 МПа – Давление расчетное 0,45/-0,1 МПа – Температура рабочая 45,7 °С – Температура расчетная 130/-30 °С – Объем – 50 м3. <p>Е-120 Сборник флегмы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Давление рабочее 0,11 МПа – Давление расчетное 0,45/-0,1 МПа – Температура рабочая 90 °С – Температура расчетная 100 /-30 °С – Объем – 15 м3. <p>Е-216 Сборник насыщенного амина:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Давление рабочее 0,125 МПа – Давление расчетное 0,45/-0,1 МПа – Температура рабочая 51,1 °С – Температура расчетная 130/-30 °С – Диаметр – 3000 мм, длина - 16310 мм, – Объем – 106 м3.
<p>13 ОСНОВНОЕ СОДЕРЖАНИЕ РАБОТЫ</p>	<p>13.1 Разработка Заказной документации для проведения тендера на комплектную поставку датчиков давления для замены поз. LIRSA-4011, LIRSA-4002, LIRSA-4021.</p> <p>13.2 Рассмотрение (с выдачей комментариев/заключений) технических предложений поставщиков оборудования и рабочей конструкторской документацией (РКД) на поставку оборудования.</p> <p>13.3 В рабочей документации предусмотреть:</p> <p>13.3.1 Техническое решение по монтажу датчиков давления (в том числе узлы присоединения датчиков к штуцерам емкостей при</p>

	<p>необходимости предусмотреть новые камеры уровнемеров).</p> <p>13.3.2 Монтаж всего необходимого оборудования (КИПиА) для обеспечения работы существующей системы ПАЗ ёмкостей (с сохранением всех рабочих параметров).</p> <p>13.3.3 Интегрирование системы контроля уровня в существующую систему ПАЗ насосов (с сохранением всех рабочих параметров).</p> <p>13.3.4 Прокладку кабельных линий от датчиков выполнить по существующим кабельным трассам (при необходимости предусмотреть новые).</p> <p>13.3.5 Электрообогрев новых выносных камер уровнемеров с подключением к существующим распределительным коробкам и шкафам управления (при необходимости).</p> <p>13.3.6 Теплоизоляцию выносных камер уровнемеров.</p>
14 ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ СЫРЬЯ	14.1 В соответствии с технологическим регламентом ТР-20-45-19 (Приложение 1).
15 ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ ВЫРАБАТЫВАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ	15.1 В соответствии с технологическим регламентом ТР-20-45-19 (Приложение 1).
16 ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНОЛОГИИ, СОСТАВ ОБЪЕКТА	<p>16.1 В состав установки производства серы входят следующие технологические блоки:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Блок отпарки кислых стоков; – Блок регенерации насыщенного аминового раствора МДЭА; – Блок производства серы по технологии EUROCLAUS с узлом дегазации жидкой серы (первая нитка); – Блок получения гранулированной серы с узлом фасовки, складом и зоной отгрузки в транспорт.
17 РЕЖИМ РАБОТЫ	17.1 Режим работы установки круглогодичный.
18 ТРЕБОВАНИЯ ПО МЕХАНИЗАЦИИ	18.1 Решения должны учитывать требования норм по охране труда и включать в себя необходимые средства механизации, как для оперативного обслуживания, так и для выполнения ремонтных работ.

<p>19 ТРЕБОВАНИЯ ПО АВТОМАТИЗАЦИИ, КОНТРОЛЮ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА, СВЯЗИ И СИГНАЛИЗАЦИИ</p>	<p>19.1 Все оборудование, входящее в состав КИП и А, должно соответствовать классификации зон, в которых оно будет установлено.</p> <p>19.2 Проектируемую систему контроля уровня подключить к существующему контроллеру в помещении операторной установки с интеграцией в существующую систему ПАЗ.</p> <p>19.3 Для вывода сигналов на существующий контроллер использовать существующие кабельные линии. (при необходимости предусмотреть новые).</p> <p>19.4 При необходимости прокладки кабельных линий предусмотреть максимально возможное использование существующих кабельных трасс (кабельных конструкции, эстакады), при отсутствии спроектировать новые.</p> <p>19.5 Прочие требования принять в соответствии с Техническими условиями.</p>
<p>20 ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ</p>	<p>20.1 Не требуется.</p>
<p>21 ТРЕБОВАНИЯ К ПРОМЫШЛЕННОЙ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ</p>	<p>21.1 Разработка рабочей документации осуществляется в соответствии с требованиями действующих в РФ норм и правил пожарной безопасности, ГОСТ, ВУ и ПБ.</p>
<p>22 ТРЕБОВАНИЯ К БЕЗОПА- СНОСТИ И ГИГИЕНЕ ТРУДА</p>	<p>22.1 Согласно действующему законодательству РФ по охране труда.</p>
<p>23 ТРЕБОВАНИЯ ПО ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЙ ЧАСТИ</p>	<p>23.1 Всё электрооборудование, изделия и материалы должны иметь климатическое исполнение, предельным температурам воздуха при эксплуатации.</p> <p>23.2 Электрооборудование, устанавливаемое во взрывоопасных зонах должно иметь исполнение, соответствующее классу взрывоопасной зоны.</p> <p>23.3 Во всем остальном руководствоваться ТУ 331-05-2022 «Проектирование распределительных устройств низкого напряжения переменного тока (до 1000 В)».</p>
<p>24 КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПЛОЩАДКИ СТРОИТЕЛЬСТВА</p>	<p>24.1 Климатические условия площадки строительства принять по СП 131.13330.2020 для г. Кувандык.</p>
<p>25 АРХИТЕКТУРНО- СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ</p>	<p>25.1 В соответствии с ТУ Заказчика.</p>

26	ТРЕБОВАНИЯ ПО СОСТАВЛЕНИЮ СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	26.1 В соответствии с ТУ Заказчика.
27	ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ	27.1 Согласно требованиям Федерального закона «Об охране окружающей среды» и других нормативных документов, действующих на территории РФ.
28	ТРЕБОВАНИЯ ПО РАЗРАБОТКЕ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ И ГО	28.1 Согласно действующему законодательству РФ по ГО и ЧС.
29	СРОК СТРОИТЕЛЬСТВА	29.1 В соответствии с графиком выполнения мероприятий СМР и ПНР выполняются с 01.04.2025г. по 30.04.25г. (при условии своевременной поставки оборудования и материалов и выполнения проектных работ).
30	СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ	30.1 Срок предоставления комплекта заказной документации на основное оборудование – не позднее 20 календарных дней с момента заключения договора на проектные работы. 30.2 Срок выдачи окончательной рабочей документации – не позднее 1,5 месяцев с момента получения РКД поставщика оборудования.
31	ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ	31.1 Проектирование осуществлять по действующим нормам и правилам Российской Федерации. 31.2 Рабочая документация согласовывается с Заказчиком. 31.3 Применяемое оборудование должно иметь ресурс работы не менее 20 лет. 31.4 Технические устройства должны соответствовать требованиям Технических регламентов Таможенного союза: – ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»; – ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»; – ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»;

	<p>– ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования»;</p> <p>– и другим, действующим на момент проектирования, и иметь сертификаты соответствия.</p> <p>31.5 Импортные материалы и оборудование используются только сертифицированные в Российской Федерации, имеющие разрешение Ростехнадзора на их применение.</p> <p>31.6 Оборудование должно быть рассчитано на непрерывный и безаварийный режим работы.</p> <p>31.7 Рабочая документация разрабатывается в объеме, достаточным для прохождения экспертизы промышленной безопасности и выполнения строительно-монтажных работ.</p> <p>31.8 Сопровождение разработанной документации в экспертных органах, до получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.</p>
32 ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ	<p>32.1 Документацию разработать и передать Заказчику:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в 4 (четыре) экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде. - документация в электронном виде представляется в сканированном виде.
33 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ, ВЫДАВАЕМЫЕ ЗАКАЗЧИКОМ	<p>33.1 Технологический регламент установки получения серы ТР-20-45-19 (Приложение 1);</p> <p>33.2 План расположения оборудования установки производства серы (Приложение 2);</p> <p>33.3 РД «Установка производства серы» марки ТХ на обвязку емкостей Е-119, Е-120, Е-216 (Приложение 3);</p> <p>33.4 Сборочные чертежи (РКД) емкостей Е-119, Е-120, Е-216 (Приложение 4)</p> <p>33.5 Комплект РД титул 11391(21)-7192601К41-01.02.00-АТХ «Установка производства серы ОАО «Орскнефтеоргсинтез» Изменение 5 от 23.06.2017г. (Приложение 5 предоставляется в электронном виде).</p>
34 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ПО УРОВНЮ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	<p>34.1 Коэффициент надежности по ответственности в соответствии с положениями ГОСТ Р27751-2014.</p>
35 ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ ПРИЗНАКИ ЗДАНИЙ И СООРЖЕНИЙ	<p>35.1 Не требуется.</p>

<p>36 ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ НЕСАНКЦИОНИРОВАННОГО ДОСТУПА НА ОБЪЕКТ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ, ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ И ГРУЗОВ</p>	<p>36.1 Не требуется.</p>
--	---------------------------



ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ

Публичное акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез»
(ПАО «Орскнефтеоргсинтез»)

ПРИКАЗ

31.04.2024

№ 5717

Орск

Об исполнении Плана мероприятий
по приведению систем сигнализации,
блокировок, противоаварийных защит
в соответствии с требованиями ПБ на
2024 год

В целях исполнения согласованного и утвержденного Плана мероприятий по приведению систем сигнализации, блокировок, противоаварийных защит опасных производственных объектов I категории в соответствии с требованиями промышленной безопасности на 2024 год

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие согласованный и утвержденный План мероприятий по приведению систем сигнализации, блокировок, противоаварийных защит опасных производственных объектов I категории в соответствии с требованиями промышленной безопасности на 2024 год с даты подписания приказа.

2. Ввести в действие Дорожную карту реализации Плана мероприятий по приведению систем сигнализации, блокировок, противоаварийных защит опасных производственных объектов I категории в соответствии с требованиями промышленной безопасности на 2024 год.

3. В соответствии с Дорожной картой:

3.1 И.о. главного технолога Махмутову А.М.:

3.1.1 В соответствии с частью №2 Дорожной карты:

- совместно с главным метрологом Леонтьевым Н.А. разработать и согласовать Техническое задание на проведение проектно-исследовательских работ, разработку рабочей документации и прохождение ЭПБ на замену оборудования, указанного в части II Плана мероприятий.

Срок исполнения – 30.08.2024.

3.2 Главному метрологу Леонтьеву Н.А.:

3.2.1 В соответствии с частью №1 Дорожной карты:

- внести изменения в ПАЗ установок висбрекинга, 22-4М, БРР, изомеризации и УПВ-1.

Срок исполнения – 31.10.2024.

- внести изменения в ПАЗ установок ЛЧ-24-2000, гидрокрекинга, УПС и УВПМ.

Срок исполнения – 30.04.2025.

- совместно с начальниками производств №1 и №2 Гранкиным А.В. и Солдатенковым Ю.А. обеспечить сбор статистики и анализ работы систем ПАЗ, срок исполнения для установок

висбрекинга, 22-4М, БРР, изомеризации и УПВ-1– 13.11.2024, для установок ЛЧ-24-2000, гидрокрекинга, УПС и УВПМ – 12.05.2025.

3.2.2 В соответствии с частью №2 Дорожной карты:

- совместно с и.о. главного технолога разработать и согласовать Техническое задание на проведение проектно-изыскательских работ, разработку рабочей документации и прохождение ЭПБ на замену оборудования, указанного в части II Плана мероприятий.

Срок исполнения – 30.08.2024.

3.2.3 В соответствии с частью №3 Дорожной карты:

- совместно с главным механиком Фитц С.В. обеспечить монтаж оборудования.

Срок исполнения – согласно раздела «Монтаж на позицию» части №3 Дорожной карты.

- совместно с начальниками производств №1 и №2 Гранкиным А.В. и Солдатенковым Ю.А. обеспечить сбор статистики и анализ работы систем ПАЗ.

Срок исполнения - согласно раздела «Сбор статистики» части №3 Дорожной карты.

3.2.4 В соответствии с частью №4 Дорожной карты:

- разработать, согласовать в АО «ФортеИнвест» и утвердить Техническое задание на проведение проектно-изыскательских работ по импортозамещению АСУ ТП на установке ЛГ-35-11/300-95.

Срок исполнения – 31.07.2024.

- совместно с начальником производства №2 Солдатенковым Ю.А. обеспечить сбор статистики и анализ работы систем ПАЗ, срок исполнения для установки ЛГ-35/11-300-95 – 17.11.2025, для установки ЛЧ-24-2000-86 – 14.04.2025.

3.3. Заместителю генерального директора - директору крупных проектов Глыбину С.С.:

3.3.1 В соответствии с частью №2 Дорожной карты:

- заключить дополнительное соглашение с АО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» согласно Техническому заданию на проведение проектно-изыскательских работ по части II Плана мероприятий.

Срок исполнения – 02.10.2024.

- обеспечить разработку РД и прохождение разработанной документации ЭПБ.

Срок исполнения – 01.01.2025.

3.3.2 В соответствии с частью №4 Дорожной карты:

- заключить дополнительное соглашение с АО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» согласно Техническому заданию на проведение проектно-изыскательских работ по импортозамещению АСУ ТП на установке ЛГ-35-11/300-95 и Техническому заданию на проведение проектно-изыскательских работ по замене оборудования КИПиА на установке ЛЧ-24-2000-86.

Срок исполнения – 02.10.2024.

- обеспечить разработку РД и прохождение разработанной документации ЭПБ, срок исполнения для установки ЛГ-35-11/300-95 – 31.03.2025, для установки ЛЧ-24-2000-86 – 01.01.2025.

- обеспечить выполнение СМР, срок исполнения для установки ЛГ-35-11/300-95 – 02.10.2025, для установки ЛЧ-24-2000-86 – 03.03.2025.

- обеспечить выполнение ПНР, срок исполнения для установки ЛГ-35-11/300-95 – 06.11.2025, для установки ЛЧ-24-2000-86 – 02.04.2025.

3.4 Директору департамента материально - технического обеспечения Камалиеву И.З.:

3.4.1 В соответствии с частью №3 Дорожной карты:

- обеспечить проведение закупочных процедур (выбор поставщика, поставка оборудования) срок исполнения - согласно раздела «Закупочные процедуры» части №3 Дорожной карты.

3.4.2 В соответствии с частью №4 Дорожной карты:

- обеспечить проведение закупочных процедур (выбор поставщика, поставка оборудования) срок исполнения для установки ЛГ-35-11/300-95 – 30.04.2025, для установки ЛЧ-24-2000-86 – 31.01.2025.

3.5 Главному механику Фитцу С.В.:

3.5.1 В соответствии с частью №2 Дорожной карты:

- совместно с главным технологом Леонтьевым Н.А. обеспечить монтаж оборудования.
Срок исполнения – 30.04.2025.

3.5.2 В соответствии с частью №3 Дорожной карты:

- обеспечить заключение договора на ремонт привода (турбины) насоса Н-01А установки висбрекинга с заменой термодатчика подшипникового узла.

Срок исполнения 30.09.2024.

- обеспечить заключение договора на ремонт рекуператора на установке ЛЧ-24-2000-86.

Срок исполнения – 31.03.2025.

- обеспечить ремонт привода (турбины) насоса Н-01А установки висбрекинга с заменой термодатчика подшипникового узла.

Срок исполнения 30.10.2024.

- обеспечить ремонт рекуператора на установке ЛЧ-24-2000-86.

Срок исполнения – 30.04.2025.

3.6 Начальнику производства №1 Гранкину А.В.:

3.6.1 В соответствии с частью №1 Дорожной карты:

- совместно с главным метрологом Леонтьевым Н.А. обеспечить сбор статистики и анализ работы систем ПАЗ, срок исполнения для установок висбрекинга, 22-4М и БРР – 13.11.2024, для установки ВПМ – 12.05.2025.

- обеспечить включение блокировок для установок висбрекинга, 22-4М и БРР срок исполнения – 13.12.2024, для установки ВПМ – 10.06.2025.

3.6.2 В соответствии с частью №3 Дорожной карты:

- совместно с главным метрологом Леонтьевым Н.А. обеспечить сбор статистики и анализ работы систем ПАЗ установки висбрекинга, срок исполнения для датчиков погасания П01 (10 шт.) – 14.10.2024, для датчиков погасания П01 (20 шт.) – 20.01.2025, для привода Н-01А – 11.11.2024.

- обеспечить включение блокировок на установке висбрекинга, срок исполнения для датчиков погасания П01 (10 шт.) – 14.11.2024, для датчиков погасания П01 (20 шт.) – 10.02.2025, для привода Н-01А – 09.12.2024.

3.7 Начальнику производства №2 Солдатенкову Ю.А.:

3.7.1 В соответствии с частью №1 Дорожной карты:

- совместно с главным метрологом Леонтьевым Н.А. обеспечить сбор статистики и анализ работы систем ПАЗ, срок исполнения для установок изомеризации и УПВ-1 – 13.11.2024, для установки ЛЧ-24-2000-86, УГК и УПС – 12.05.2025.

- обеспечить включение блокировок для установок изомеризации и УПВ-1 срок исполнения – 13.12.2024, для установки ЛЧ-24-2000-86, УГК и УПС – 10.06.2025.

3.7.2 В соответствии с частью №2 Дорожной карты:

- совместно с главным метрологом Леонтьевым Н.А. обеспечить сбор статистики и анализ работы систем ПАЗ для УПС, УГК и УПВ-1, срок исполнения – 12.05.2025.

- обеспечить включение блокировок для УПС, УГК и УПВ-1, срок исполнения – 27.06.2025.

3.7.3 В соответствии с частью №3 Дорожной карты:

- совместно с главным метрологом Леонтьевым Н.А. обеспечить сбор статистики и анализ работы систем ПАЗ для установок ЛЧ-24-2000-86, УПС, УГК, сроки исполнения - согласно раздела «Сбор статистики».

- обеспечить включение блокировок для установок ЛЧ-24-2000-86, УПС, УГК, сроки исполнения - согласно раздела «Включение блокировки».

3.7.4 В соответствии с частью №4 Дорожной карты:

- обеспечить разработку и согласование Технического задания на замену датчика расхода сырья и уровнемера ёмкости Е-210 установки ЛЧ-24-2000-86.

Срок исполнения – 31.07.2024.

- совместно с главным метрологом Леонтьевым Н.А. обеспечить сбор статистики и анализ работы систем ПАЗ, сроки исполнения для установки ЛГ-35-11/300-95 – 17.11.2025, для установки ЛЧ-24-2000-86 – 14.04.2025.

- обеспечить включение блокировок, срок исполнения для установки ЛГ-35-11/300-95 – 06.01.2026, для установки ЛЧ-24-2000-86 – 30.05.2025.

4. Контроль за исполнением приказа возложить на первого заместителя генерального директора - технического директора Хусаинова Р.В.

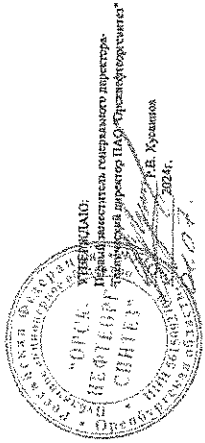
И.о. Генерального директора



С. А. Макеев

СОГЛАСОВАНО:
Первый заместитель генерального директора
по производству и сбыту

В.М. Мороз
2024г.



ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ по приведению систем централизации, биопирек, противопожарных умудр картонных производственных объектов I категории в соответствие с требованиями проекционной безопасности на 2024 год

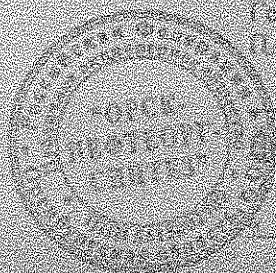
Часть I. Мероприятия, требующие внесения изменений в регламенты - изменение уставов СП и НАД, изменение логиче графика (без учета МТУ).

№ п/п	Наименование биопирек	Полномочия	Успех	Наименование	Мероприятия	Срок реализации	Ожидаемый	Статус исполнения	Примечание
ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ									
УНИМ ТР-20-52-20, АО "НЕФТЕХИМИКОПРОКТ"									
1	Печ. П-01, ТР-20-52-20, 7.2.2 табл. 10.2 стр.15	РКСА 00220, РКСА 00220, РКСА 00220, РКСА 00220	Биопирек по расходу сырья - менее 33 м3/ч (по расходу сырья в 4 котлах)	Изменение логиче графика биопирек: пометки только основных горелок, изменение логиче графика работы, кроме того: отключить отсекатели на линии подачи топливного газа к пилотным горелкам печи П-01 UV-1007, UV-1008; - закрыть отсекатели на линии подачи топливного газа к пилотным горелкам печи П-01 UV-1009; - закрыть отсекатели на линии подачи топливного газа к основным горелкам печи П-01 UV-1004, UV-1005 - отключается отсекатели на линии подачи топливного газа к основным горелкам печи П-01 на факел UV-1006	Внесение изменений в ТР-20-52-20	В библиотечный остаток.	Нах. проекция №1 Г.ч. тематик		Согласовано письмом исл. №20-1667 от 07.05.2024г. Изменение внесено в ТР приказом №4171 от 14.05.2024
2	Печ. П-01, ТР-20-52-20, 7.2.2 табл. 10.2 стр.16	РКСА 2141А, РКСА 2141Б	Биопирек по расходу сырья - более 80 Пк (100%), (субтитрование 1 из 2 датчиков)	Изменение логиче графика биопирек: отключать 2 из 2 датчиков.	Внесение изменений в ТР-20-52-20	В библиотечный остаток.	Нах. проекция №1 Г.ч. тематик		Согласовано письмом исл. №20-1667 от 07.05.2024г. Изменение внесено в ТР приказом №4171 от 14.05.2024
3	Печ. П-01, ТР-20-52-20, 7.2.2 табл. 10.2 стр.15	РКСА 1001-1 + 1001-16	Биопирек по отсутствию пламени у 8 оловянных горелок по 16	Изменение логиче графика биопирек: пометки пламени в пилотных горелках, кроме того: - отключается отсекатели на линии подачи топливного газа к пилотным горелкам печи П-01 UV-1007, UV-1008; - отключается отсекатели на линии подачи топливного газа к пилотным горелкам печи П-01 на факел UV-1009; - закрыть отсекатели на линии подачи топливного газа к основным горелкам печи П-01 UV-1004, UV-1005; - отключается отсекатели на линии подачи топливного газа к основным горелкам печи П-01 на факел UV-1006	Изменение пламени в ТР-20-52-20	В библиотечный остаток.	Нах. проекция №1 Г.ч. тематик		Согласовано письмом исл. №20-1667 от 07.05.2024г. Изменение внесено в ТР приказом №4171 от 14.05.2024
ТР-20-19, АО "НЕФТЕХИМИКОПРОКТ"									
4	Печ. П-01, ТР-20-19, 7.2 табл. 7.2 стр.55	РКСА 0101Б, РКСА 0102Б, РКСА 0103Б, РКСА 0104Б	Биопирек по расходу сырья: менее 30 м3/ч	Установка широкой распылитель. Реализовать заправку биопирек 15 сек.	Изменение пламени в ТР-20-19.	Октябрь 2024г.	Нах. проекция №1 Г.ч. тематик		Согласовано письмом исл. №20-1667 от 07.05.2024г. Изменение внесено в ТР приказом №4171 от 14.05.2024
5	Печ. П-24, ТР-20-19, 7.2 табл. 7.2 стр.55	РКСА 0105Б, РКСА 0106Б, РКСА 0107Б, РКСА 0108Б	Биопирек по расходу сырья: менее 35,64 м3/ч	Установка широкой распылитель. Реализовать заправку биопирек 15 сек.	Изменение пламени в ТР-20-19.	Октябрь 2024г.	Нах. проекция №1 Г.ч. тематик		Согласовано письмом исл. №20-1667 от 07.05.2024г. Изменение внесено в ТР приказом №4171 от 14.05.2024
6	Печ. П-01, ТР-20-19, 7.2 табл. 7.2 стр.55	РКСА 0109Б, РКСА 0110Б, РКСА 0110Б, РКСА 0112Б	Биопирек по расходу сырья: менее 51,26 м3/ч	Установка широкой распылитель. Реализовать заправку биопирек 15 сек.	Изменение пламени в ТР-20-19.	Октябрь 2024г.	Нах. проекция №1 Г.ч. тематик		Согласовано письмом исл. №20-1667 от 07.05.2024г. Изменение внесено в ТР приказом №4171 от 14.05.2024
7	Печ. П-01, ТР-20-19, 7.2 табл. 7.2 стр.55	РКСА 0113Б, РКСА 0114Б, РКСА 0115Б, РКСА 0116Б	Биопирек по расходу сырья: менее 44,04 м3/ч	Установка широкой распылитель. Реализовать заправку биопирек 15 сек.	Изменение пламени в ТР-20-19.	Октябрь 2024г.	Нах. проекция №1 Г.ч. тематик		Согласовано письмом исл. №20-1667 от 07.05.2024г. Изменение внесено в ТР приказом №4171 от 14.05.2024

<p>Часть II. Мероприятия, требующие внесения изменений в документы, связанные с проектами ИИР в подразделениях МТИ.</p> <p>ПРОИЗВОДСТВО №2</p> <p>Уточненная производственная серия, ТР-20-45-19</p>									
1	<p>Масштаб И-104А/В</p> <p>ТР-20-45-19,</p> <p>Разд.7.2, табл.7.2,</p> <p>стр.294</p>	<p>1:LSALL-4201</p> <p>1:LSALL-4202</p>	<p>Контроль запасаемых</p> <p>насосов, min L=0,</p>	<p>Выявление отклонений разработанных проектов</p>	<p>Необходимо разработать РД на</p> <p>замену вышедшего из строя</p> <p>прибора KSR 1003Ex на прибор</p> <p>другого типа (выбрационный</p> <p>сигнализатор уровня)</p>	<p>Май - июль 2025</p>	<p>Дирекция проектная,</p> <p>проектный отдел</p> <p>технологического</p> <p>переворудования</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя прибора KSR 1003Ex на прибор другого типа (выбрационный сигнализатор уровня)</p> <p>1003Ex на вибрационный сигнализатор уровня типа VEGASWING 61 производителя VEGA, Lärubrand M FTLS1C производителя Биледе-Нилсет, VIBROTOK-У производителя ООО "Теплоприбор"</p>	<p>1003Ex на вибрационный сигнализатор уровня типа VEGASWING 61 производителя VEGA, Lärubrand M FTLS1C производителя Биледе-Нилсет, VIBROTOK-У производителя ООО "Теплоприбор"</p>
2	<p>Масштаб И-105А/В</p> <p>ТР-20-45-19,</p> <p>Разд.7.2, табл.7.2,</p> <p>стр.299</p>	<p>1:LSALL-4209</p> <p>1:LSALL-4210</p>	<p>Контроль запасаемых</p> <p>насосов, min L=0,</p>	<p>Выявление отклонений разработанных проектов</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя</p> <p>прибора KSR 1003Ex на прибор</p> <p>другого типа (выбрационный</p> <p>сигнализатор уровня)</p>	<p>Май - июль 2025</p>	<p>Дирекция проектная,</p> <p>проектный отдел</p> <p>технологического</p> <p>переворудования</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя прибора KSR 1003Ex на прибор другого типа (выбрационный сигнализатор уровня)</p> <p>1003Ex на вибрационный сигнализатор уровня типа VEGASWING 61 производителя VEGA, Lärubrand M FTLS1C производителя Биледе-Нилсет, VIBROTOK-У производителя ООО "Теплоприбор"</p>	<p>1003Ex на вибрационный сигнализатор уровня типа VEGASWING 61 производителя VEGA, Lärubrand M FTLS1C производителя Биледе-Нилсет, VIBROTOK-У производителя ООО "Теплоприбор"</p>
3	<p>И-102А/В</p> <p>ТР-20-45-19,</p> <p>Разд.7.2, табл.7.2,</p> <p>стр.310</p>	<p>1:LSALL-4211</p> <p>1:LSALL-4212</p>	<p>Контроль запасаемых</p> <p>насосов, min L=0,</p>	<p>Выявление отклонений разработанных проектов</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя</p> <p>прибора KSR 1003Ex на прибор</p> <p>другого типа (выбрационный</p> <p>сигнализатор уровня)</p>	<p>Май - июль 2025</p>	<p>Дирекция проектная,</p> <p>проектный отдел</p> <p>технологического</p> <p>переворудования</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя прибора KSR 1003Ex на прибор другого типа (выбрационный сигнализатор уровня)</p> <p>1003Ex на вибрационный сигнализатор уровня типа VEGASWING 61 производителя VEGA, Lärubrand M FTLS1C производителя Биледе-Нилсет, VIBROTOK-У производителя ООО "Теплоприбор"</p>	<p>1003Ex на вибрационный сигнализатор уровня типа VEGASWING 61 производителя VEGA, Lärubrand M FTLS1C производителя Биледе-Нилсет, VIBROTOK-У производителя ООО "Теплоприбор"</p>
4	<p>И-112В</p> <p>ТР-20-45-19,</p> <p>Разд.7.2, табл.7.2,</p> <p>стр.304</p>	<p>1:LRSAH-4011</p>	<p>Уровень жидкой фазы</p> <p>в сборнике-буферной</p> <p>емкости min 15%, max 92%</p>	<p>Выявление отклонений разработанных проектов</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя</p> <p>рефлектометричного на прибор</p> <p>другого типа (для датчика давления)</p>	<p>Май - июль 2025</p>	<p>Дирекция проектная,</p> <p>проектный отдел</p> <p>технологического</p> <p>переворудования</p>	<p>Применение в качестве измерителя уровня двух датчиков давления и вычисление пороговых значений между отборами.</p>	<p>Применение в качестве измерителя уровня двух датчиков давления и вычисление пороговых значений между отборами.</p>
5	<p>И-119</p> <p>ТР-20-45-19</p> <p>Разд.7.2, табл.7.2,</p> <p>стр.269</p>	<p>1:LRSAH-4002</p> <p>1:LRSAH-4002</p>	<p>Всплывание по</p> <p>уровню min 7%, max 67%</p>	<p>Выявление отклонений разработанных проектов</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя</p> <p>рефлектометричного на прибор</p> <p>другого типа (для датчика давления)</p>	<p>Май - июль 2025</p>	<p>Дирекция проектная,</p> <p>проектный отдел</p> <p>технологического</p> <p>переворудования</p>	<p>Применение в качестве измерителя уровня двух датчиков давления и вычисление пороговых значений между отборами.</p>	<p>Применение в качестве измерителя уровня двух датчиков давления и вычисление пороговых значений между отборами.</p>
6	<p>И-216</p> <p>ТР-20-45-19</p> <p>Разд.7.2, табл.7.2,</p> <p>стр.322</p>	<p>2:LRSAH-4021</p> <p>2:LRSAH-4021</p>	<p>Всплывание по</p> <p>уровню min 6%, max 72%</p>	<p>Выявление отклонений разработанных проектов</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя</p> <p>прибора KSR 1003Ex на прибор</p> <p>другого типа (выбрационный</p> <p>сигнализатор уровня)</p>	<p>Май - июль 2025</p>	<p>Дирекция проектная,</p> <p>проектный отдел</p> <p>технологического</p> <p>переворудования</p>	<p>Применение в качестве измерителя уровня двух датчиков давления и вычисление пороговых значений между отборами.</p>	<p>Применение в качестве измерителя уровня двух датчиков давления и вычисление пороговых значений между отборами.</p>
7	<p>Масштаб И-106А/В</p> <p>ТР-20-45-19</p> <p>Разд.7.2, табл.7.2,</p> <p>стр.293</p>	<p>1:LSALL-4203</p> <p>1:LSALL-4204</p>	<p>Контроль запасаемых</p> <p>насосов, min L=0,</p>	<p>Выявление отклонений разработанных проектов</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя</p> <p>прибора KSR 1003Ex на прибор</p> <p>другого типа (выбрационный</p> <p>сигнализатор уровня)</p>	<p>Май - июль 2025</p>	<p>Дирекция проектная,</p> <p>проектный отдел</p> <p>технологического</p> <p>переворудования</p>	<p>Необходимо разработать РД на замену вышедшего из строя прибора KSR 1003Ex на прибор другого типа (выбрационный сигнализатор уровня)</p> <p>1003Ex на вибрационный сигнализатор уровня типа VEGASWING 61 производителя VEGA, Lärubrand M FTLS1C производителя Биледе-Нилсет, VIBROTOK-У производителя ООО "Теплоприбор"</p>	<p>1003Ex на вибрационный сигнализатор уровня типа VEGASWING 61 производителя VEGA, Lärubrand M FTLS1C производителя Биледе-Нилсет, VIBROTOK-У производителя ООО "Теплоприбор"</p>

Публичное акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез»

«УТВЕРЖДАЮ»



Генеральный директор
ОАО «Орскнефтеоргсинтез»

Директор Производства

16.04.2019 г. 2019 г.

ПОСТОЯННЫЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ

Установки производства серы

Комплекса гидрокрекинга цеха №5

Регламент написан по первой технологической среде

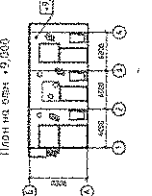
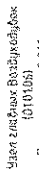
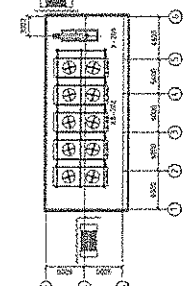
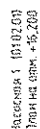
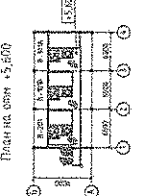
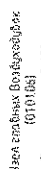
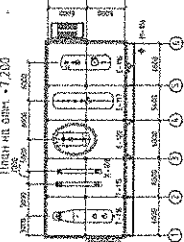
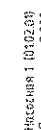
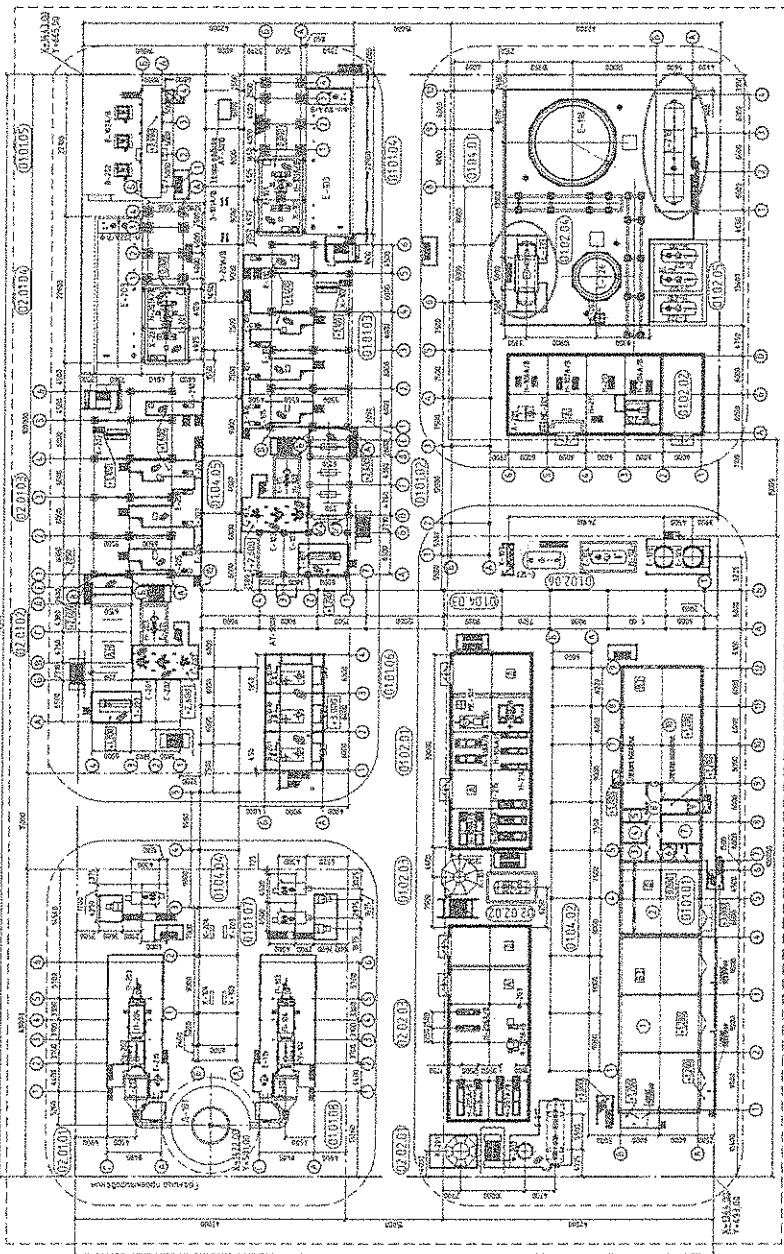
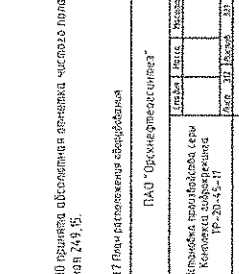
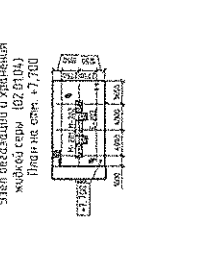
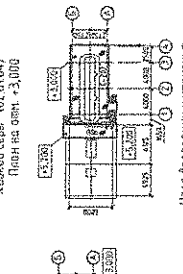
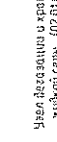
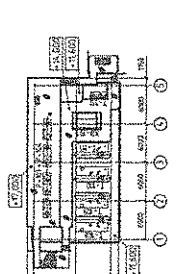
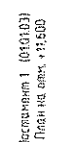
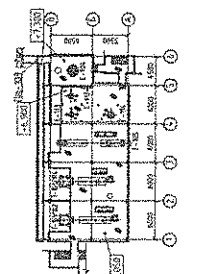
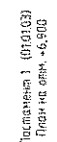
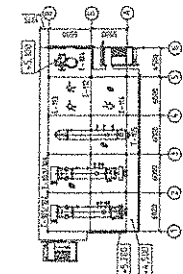
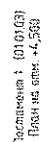
ТР-20-45-2019

С изменениями (дополнениями) № 1, утвержденными в соответствии
Приказом № 1/2019 от 16.04.2019 г. Подпись: _____

С изменениями (дополнениями) № 2, утвержденными в соответствии
Приказом № 1/2019 от 16.04.2019 г. Подпись: _____

С изменениями (дополнениями) № 3, утвержденными в соответствии
Приказом № 1/2019 от 16.04.2019 г. Подпись: _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

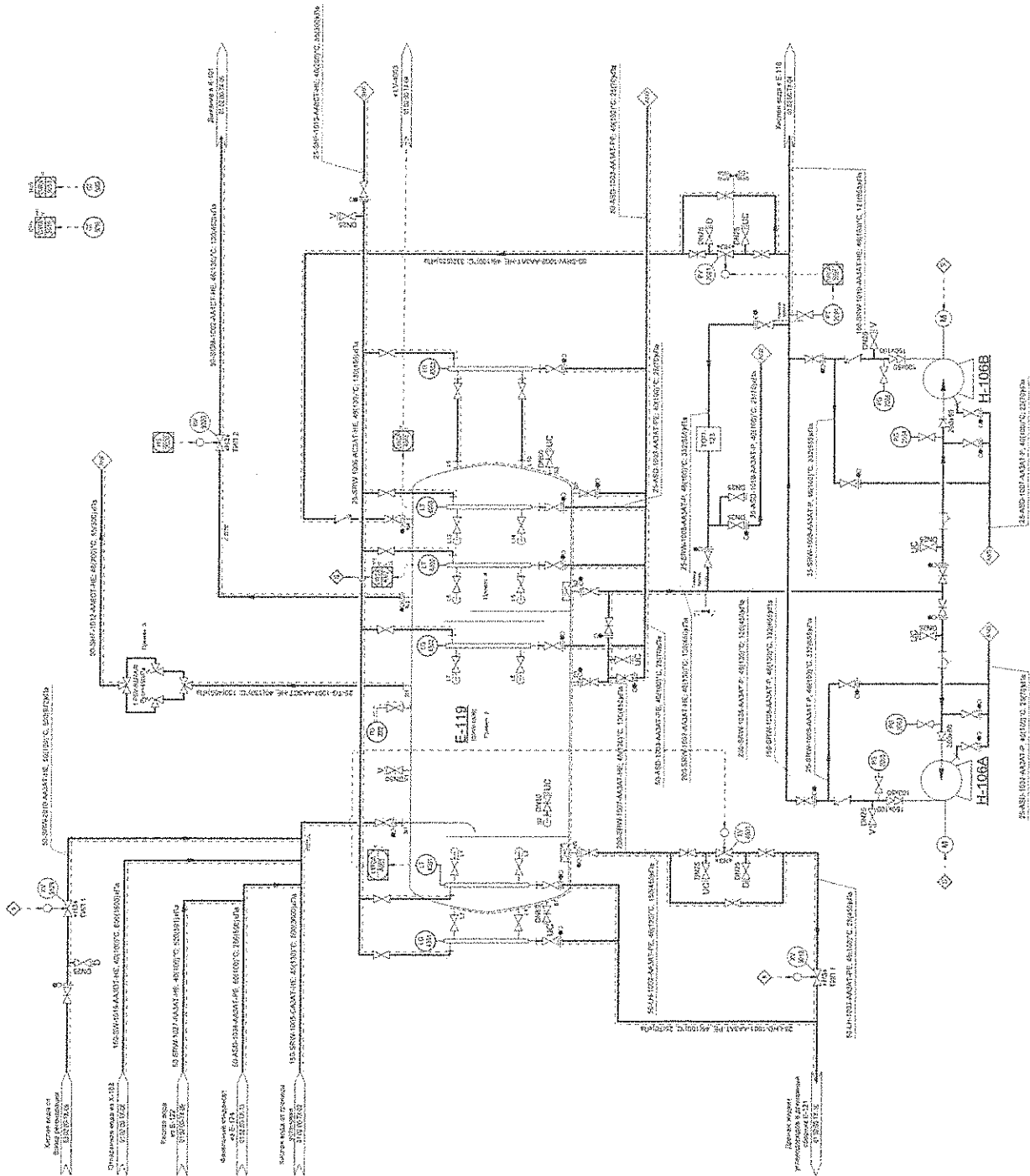


2019-2020

на коммунальную квартиру вносить 0,000 рублей, а в коммунальном доме 249,15.

[illegible]

Авторы заявляют об отсутствии конфликта интересов.

[illegible]

Reagent No./Date	Mass/viscosity, composition	Definitive Temp	Temperature range	Volume measured	Conc'd test/ Unit in 17.1 ml test
61-15A	100% methyl methacrylate monomer 100% styrene	131.6-411	48.2-29	40.05	1127000/10.00-20 1127000/10.00-20
61-15B	100% methyl methacrylate monomer 100% styrene	105.8-416	47.2-29	48.45	1127000/10.00-20 1127000/10.00-20

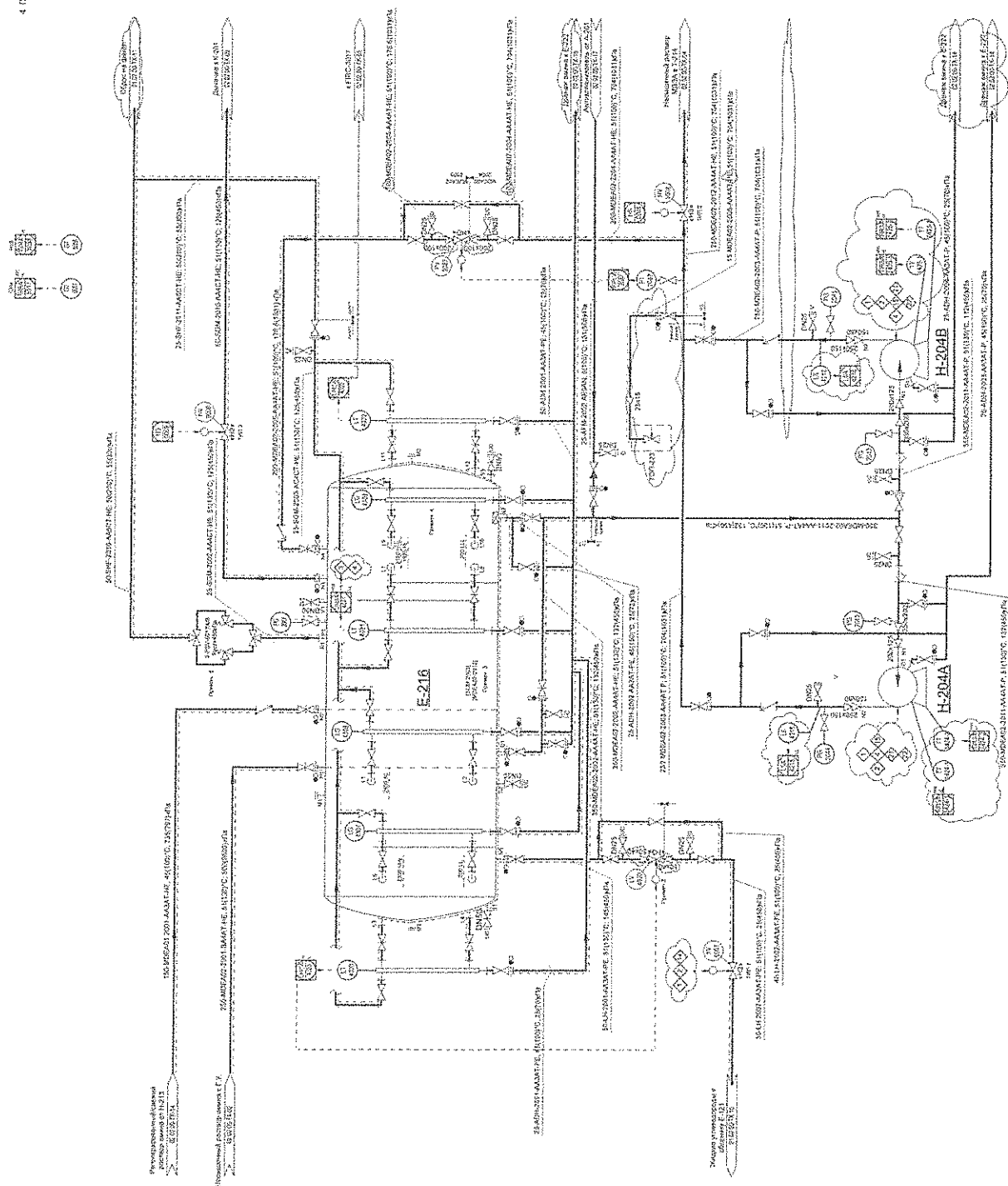
Parameter and units	High altitude (10,000 ft)		Sea level		Interference	Interference level dBm/Hz/100kHz
	Pd	Pd/PN	Pd	Pd/PN		
10-18	130 mW	41.0 dB	40.0	133.0		142.4 dB/100kHz

[illegible]

Socioeconomic Characteristics		Demographics		Psychosocial Factors	
Education	Income	Age	Gender	Stress	Support
High School	\$15,000	45	Male	High	Low
College	\$25,000	35	Female	Medium	Medium
Postgraduate	\$35,000	25	Male	Low	High

[illegible]

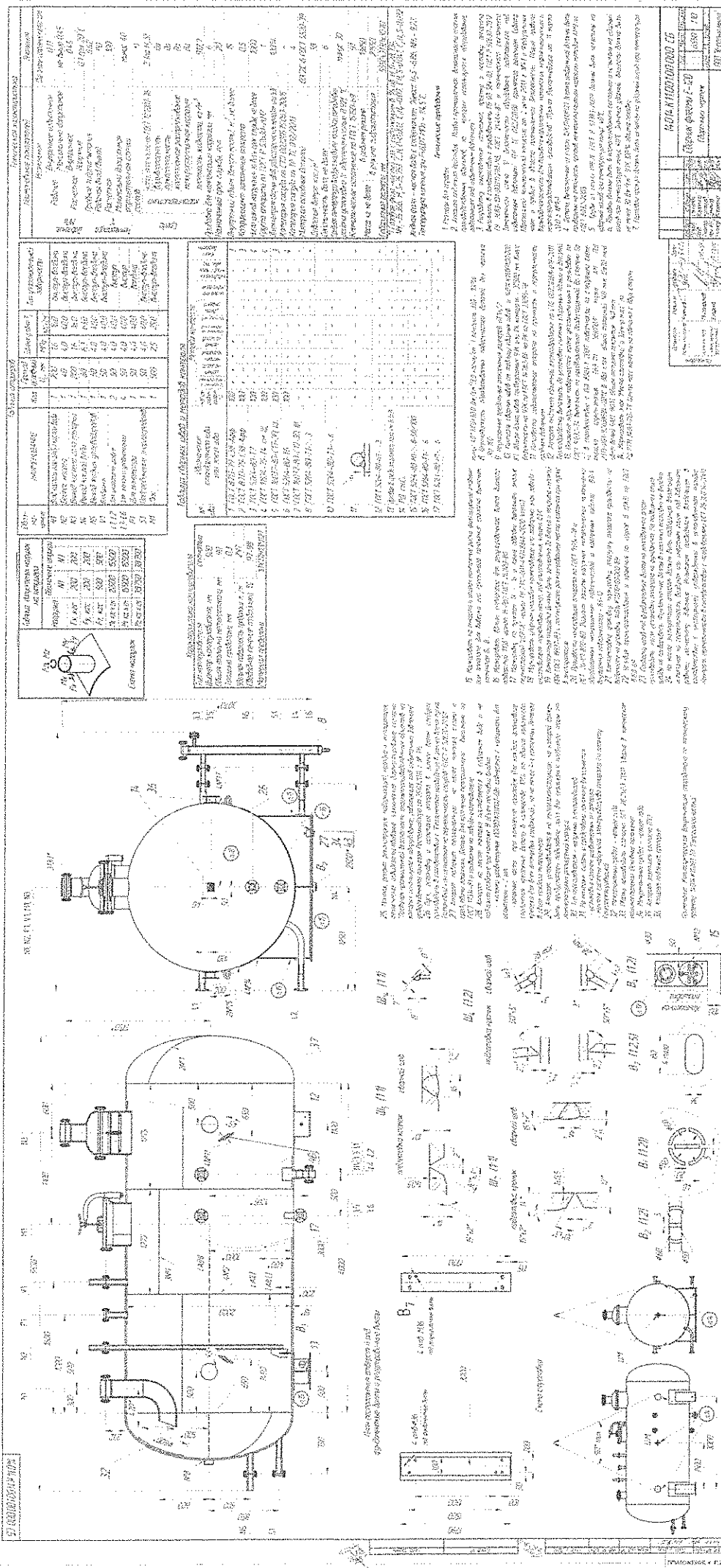
1. Условная обработка см. схема 1139/1217/1926/1641-01-31 05-1Х, листы 2-4.
2. Другое название ресурса/данной
3. Лекция о влиянии на окружающую среду.
4. При этом, в зависимости от условий, могут быть использованы другие ресурсы.

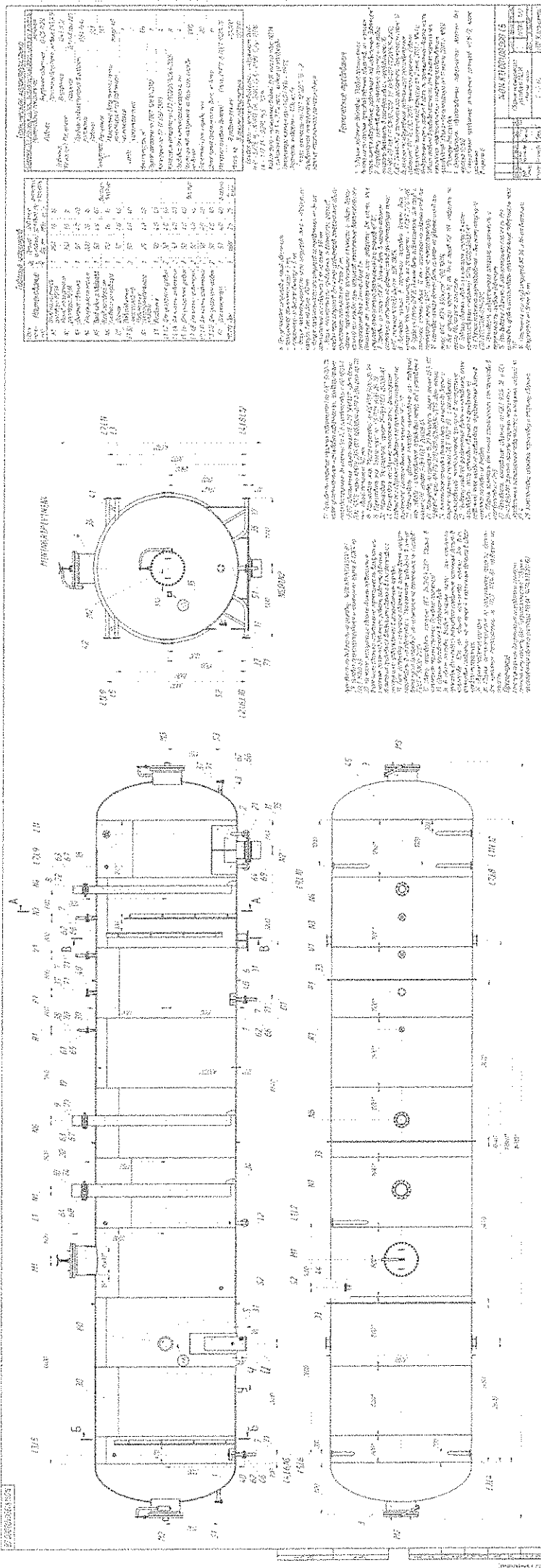
[illegible][illegible]

Date	Description	Debit		Credit		Balance
		Dr	Cr	Dr	Cr	
1/1/20	Opening Balance					10000
1/15/20	Received from A			5000		15000
1/20/20	Paid to B	3000				12000
1/25/20	Received from C			2000		14000
2/1/20	Paid to D	4000				10000
2/10/20	Received from E			3000		13000
2/15/20	Paid to F	2000				11000
2/20/20	Received from G			4000		15000
2/25/20	Paid to H	1000				14000
3/1/20	Received from I			5000		19000
3/10/20	Paid to J	6000				13000
3/15/20	Received from K			3000		16000
3/20/20	Paid to L	2000				14000
3/25/20	Received from M			4000		18000
3/31/20	Balance					18000

[illegible]

Project Name	Project Number	Project Type	Project Status	Project Location	Project Description	Project Budget	Project Completion Date
Project A	101	Construction	Completed	City Center	Renovation of City Center	\$1,000,000	12/31/2023
Project B	102	Construction	In Progress	Suburbia	New Office Building	\$2,500,000	06/30/2024
Project C	103	Construction	On Hold	Rural Area	Bridge Repair	\$500,000	03/31/2024
Project D	104	Construction	Planned	City Center	New City Hall	\$3,000,000	01/01/2025
Project E	105	Construction	Completed	Suburbia	Highway Improvement	\$750,000	09/30/2023
Project F	106	Construction	In Progress	Rural Area	Water Treatment Plant	\$1,500,000	04/30/2024
Project G	107	Construction	On Hold	City Center	Public Library	\$600,000	07/31/2024
Project H	108	Construction	Planned	Suburbia	New School	\$800,000	02/01/2025
Project I	109	Construction	Completed	Rural Area	Fire Station	\$400,000	11/30/2023
Project J	110	Construction	In Progress	City Center	City Park	\$900,000	05/31/2024





№ _____
на № 812-9580 от 05.09.2024

Заместителю генерального
директора – директору крупных
проектов
ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
С.С. Глыбину


Согласование ТЗ № 78-2024, 79-
2024, 80-2024, 81-2024

Уважаемый Станислав Станиславович!

В ответ на Ваше письмо сообщаем о согласовании указанных заданий:

- № 78-2024 «Замена вихревого расходомера поз. 1-FT 3008 на расходомер с сужающим устройством (диафрагма) на трубопроводе ГСС парового риформинга установки гидрокрекинга с секцией производства водорода»;
- № 79-2024 «Замена рефлекс-радарных уровнемеров поз. LIRSA-4011, LIRSA-4002, LIRSA-4021 для измерения уровня в ёмкостях Е-119, Е-120, Е-216 установки производства серы»;
- № 80-2024 «Замена датчиков «сухого хода» насосов поз. Н-104А/В, Н-105А/В, Н-106А/В, Н107А/В Н-108А/В, Н109А/В установки производства серы»;
- № 81-2024 «Замена торцового уплотнения марки 80УТД25.00ПС на марку 80УТТ23.00ПС насоса Н-20А на установке гидрокрекинга».

Заместитель генерального директора
по перспективным проектам



С.В. Пахоменко

Исп. Шевченко Д.В.
тел. 40-49