

Согласовано
Директор «АТЭС-ВАСС»
«»



Директор ГОУ «Семсер» Ерт сендіруші»
Накишбаев Ж.М.
_____ 2018г.



Утверждаю:
Начальник
ПУ «Каламқасмунайгаз»
«» Сарсенбай Н.М./Цзун Шоуго
_____ 2018 г.

П Л А Н ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ НА ОБЪЕКТАХ ЦДП и ТГ ПУ «КАЛАМКАСМУНАЙГАЗ»

На 2019год

м/р Каламқас

П Л А Н
Ликвидации аварий на объектах ЦДП и ТГ
ПУ «Каламкасмунайгаз»

Первый заместитель начальника
ПУ «Каламкасмунайгаз»

 Нурмуханов К./Хань Сяофэн

Начальник ИТО

ПУ «Каламкасмунайгаз»

 Жузбаев А.

Начальник ОГЭ

ПУ «Каламкасмунайгаз»

 Абдуов С.Ж.

Начальник ОГМ

ПУ «Каламкасмунайгаз»

 Бимагамбетов М.

Руководитель ЦИТС

ПУ «Каламкасмунайгаз»

 Аблансв М.

Начальник отдела ОТ и ПБ

по м/р Каламкас

 Жарасова С.Д.

Вед. инженер службы ПБ

 Панакулов М.

Специалист группы ГО и ЧС
по м/р Каламкас

 Токаев С.

Начальник ЦДП и ТГ

ПУ «Каламкасмунайгаз»

 Бержанов А.

О Г Л А В Л Е Н И Е

№ раздела	Наименование	№ страниц
1	Общее положение.	3
2	Оперативная часть плана по ликвидации аварий на объектах ЦДП и ТГ.	5
3	План учебно-тренировочных занятий по ЦДП и ТГ.	14
4	Схема оповещения об аварии.	15
5	Мероприятия по ликвидации аварий и загорания на объектах нефтепромысла ПУ «КМГ» в начальной стадии их возникновения.	16
6	Условия опасные для жизни людей.	22
7	Мероприятия по спасению людей находящихся в зоне аварий по ЦДП и ТГ.	23
8	Состав персонала добровольных пожарных формирований в начальной стадии аварий.	24
9	План повышения устойчивости работ объекта ПУ «КМГ».	25
10	Распределение обязанностей между должностными лицами участвующих в ликвидации аварии и порядок их действий.	27
10.1.	Перечень служб привлекаемых во время аварии.	30
11	Порядок оказания первой медицинской помощи.	33
12	Аварийный запас инструмента и противопогаза	38
13	Список должностных лиц и учреждений извещаемых об аварии.	39
14	Приложение 1: Бланк пропуска на объект людей во время аварии	41
15	Приложение 2: Оперативный журнал по ликвидации аварии.	42
16	Приложение 3: Технологическая схема УППГ, БГ АГРС «Кавказ»	43
17	Приложение 4: Схема пожарного водоснабжения УППГ	44
18	Приложение 5: Принципиальная схема УППГ	45
19	Приложение 6: План расположения объектов УППГ	46
20	Приложение 7: Схема магистрального газопровода Каламкас - Каражанбас	47
21	Приложение 8: Схема расположения газовых скважин	48
22	Приложение 9: Принципиальная схема обвязки устья газодобывающих скважин	49
23	Приложение 10: Эксплуатационная схема электроснабжения административно – бытового здания. Схема эвакуации с административно – бытового здания.	50
24	Приложение 11: Схема эвакуаций из операторной УППГ ЦДП и ТГ	51
25	Рекомендации по проведению учебных тревог в соответствии с планом ликвидации аварии	52

1. Общее положение.

1. Цех добычи, подготовки и транспортировки газа (ЦДП и ТГ) представляют собой опасный производственный объект. В связи с чем на каждый производственный объект обязательно составляется план ликвидации аварий, которые могут возникнуть в ЦДП и ТГ.
2. В плане ликвидации аварий по ЦДП и ТГ предусматриваются:
 - Возможные аварии и условия опасные для жизни людей, свойственные для ЦДП и ТГ.
 - Мероприятия по спасению людей, находящихся в зоне аварий.
 - Мероприятия по ликвидации аварий в начальной стадии их возникновения, а также действия инженерно-технических работников (ИТР) и рабочих при возникновении аварий.
 - Местонахождение средства для спасения людей и ликвидации аварий.
 - Действия дежурного персонала и добровольных пожарных формирований в начальной стадии аварий.
 - План ликвидации аварий для цехов и участков ПУ «КМГ» разрабатывается комиссией, в которую входят главные специалисты аппарата управления с привлечением руководства цеха или участка.
 - План учебно-тренировочных занятий по ЦДП и ТГ.
3. План ликвидации аварий составляется в соответствии с конкретной обстановкой, фактическим положением на местах в производстве, цехе, участке, отделении.

Предусмотренные планом ликвидации аварий технические и материальные средства для осуществления мероприятий по спасению людей и ликвидации аварий должны находиться в исправном состоянии.
4. Ответственность за своевременное и правильное составление ПЛА и соответствие их действительному положению в цехе несут соответствующие: начальники цехов, участков и их заместители, а в целом по ПУ «КМГ» - первый зам. начальника ПУ «КМГ» (главный инженер).
5. ПЛА должен быть снабжен оглавлением.
6. ПЛА должен содержать:
 - Оперативную часть.
 - Распределение обязанностей между отдельными участвующими в ликвидации аварии, порядок их действия.
 - Список должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены об авариях.
7. К плану ликвидации аварий прилагается:
 - Схема расположения основных коммуникаций цеха с указанием входов и выходов, УППГ (установка подготовки природного газа), БГ АГРС - Кавказ с технологическим схемой с указанием мест расположения пронумерованных задвижек, кранов, вентилей, рубильников и других устройств предусматриваемых в мероприятиях.
 - Список лиц ответственных за выполнение мероприятий предусмотренных планом и исполнителей, а также список членов ДПФ с указанием мест постоянной работы.
 - Списки инструментов, оборудования, материалов и средств защиты, находящихся в аварийных кладовых и шкафах, с указанием количества и основной характеристики.
 - Список газозврыво пожароопасных мест и работ технологического, ремонтного и восстановительного характера с указанием степени опасности.
 - Бланки пропусков на объект людей во время аварии.

➤ Оперативный журнал по ликвидации аварии

8. План ликвидации со всеми приложениями должен находиться у первого зам. начальника управления (главного инженера), начальника смены ЦИТС, выписки из плана ликвидации аварий и перечень мероприятий относящихся к производством взаимозависимых цехов, участков выдаются для руководства соответствующим начальникам.
9. Список лиц и учреждений, которые должны извещаться и вызываться в случае аварии, должен находиться у начальника смены ЦИТС.
10. Правильность по проведению учебных тревог по плану УТЗ и соответствие его действительному положению в производстве, цехе, участке проверяется не реже одного раза в месяц и не реже одного раза в год по производственному управлению с привлечением представителей аварийно-спасательной службы. При этом производится учебная тревога по одной из позиций плана учебно – тренировочного занятия и выполняются предусмотренные в ней мероприятия.

Учебная тревога проводится в соответствии требований промышленной безопасности.

Ответственность за своевременность и правильное проведение ликвидации аварий в действии несут первый зам. начальника ПУ «КМГ» (главный инженер), а по ЦДП и ТГ – начальник и зам. начальника цеха.

2. Оперативная часть плана
по ликвидации возможных аварий на объектах ЦДН и ТГ УППГ

Мероприятия по спасению людей и ликвидации аварий	Лица ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
<i>1. Пропуск газа на устье скважины через фланцевые соединения фонтанной арматуры</i> 1. Закрывать первую центральную задвижку. 2. Закрывать задвижку на выходе газа в шлейф. 3. Открыть свечевую задвижку. 4. Подтянуть шпильки и провести опрессовку статическим давлением скважины. Если при этом будет обнаруживаться пропуск газа, то заменить кольцо.	Мастер. Старший оператор. дежурный электрик. КИП и А.	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 5	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 2. Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами. 3. ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». с момента прибытия на

				место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы
2. Пропуск газа на скважине через фланцевые соединения колонной головки и крестовины. Подтянуть шпильки. Если при этом будет обнаруживаться пропуск газа, то вызвать представителя МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» и согласовать глушение скважины и передачу в КРС.	Мастер. Старший оператор дежурный электрик. КИП и А.	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 8	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 2. Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами.
3. Пришли в неисправность спиральные и затрубные задвижки, кроме первых центральных и затрубных задвижек. 1. Открыть первую центральную задвижку. 2. Открыть первую затрубную задвижку. 3. После падения давления до нуля, заменить негодную задв.	Мастер. Старший оператор 5 разряда. дежурный электрик. КИП и А.	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 8	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную

				группу МФ РГП на ПВХ «ПВАСС». 2. ГСС МФ РГП на ПВХ «ПВАСС». с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы.
4. Порыв на шлейфе скважины. 1. Закрывать вторую струнную задвижку на устье скважины. 2. Закрывать задвижку №1 на выходе ГВД. 3. Открыть задвижку №2 на свечу ГВД. 4. Раскопать место порыва, определить характер повреждения. 5. Провести сварку труб под давлением 20-50 мм. вод. ст. 6. Продуть шлейф скважины под давлением не более 2 кгс/см². 7. Проверить содержание кислорода в газе. Содержание кислорода должно быть не более 2%. 8. Поднять давление до рабочего, промазать место сварки мыльной эмульсией. При отсутствии утечек газа на место сварок нанести изоляцию и восстановить обваловку шлейфа скважины.	Начальник цеха. Мастер. 1. Перед началом работ подготовить разрешение на огнеопасные работы. Сообщить зам. нач. ПУ «КМГ» о месте и характере работ и согласовать порядок проведения работ.	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 8	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПВХ «ПВАСС». 2. Оперативная группа МФ РГП на ПВХ «ПВАСС». с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-

5. Порыв газопровода на участке от ГП до 44 км. 1. Закрывать входные задвижки №1 на ГВД всех скважин. 2. Закрывать выходную задвижку №3 на выходе коллектора Каражанбас. 3. Открыть уравнительный вентиль ДСС расходомера. 4. Закрывать задвижку №1 44 км. 5. Открыть задвижку на свечу на выходе коллектора ГП. 6. Произвести сварку. Определив отсутствие утечек газа на месте сварки мыльной эмульсией, произвести изолировку места сварки.	Начальник цеха. Мастер. 1. Перед началом работ, ответственное лицо сообщает и докладывает о месте и характере начальнику цеха и первому зам нач ПУ «КМГ». 2. Согласовывает о дальнейшем действии по ликвидации аварии с первым зам нач ПУ «КМГ». Предупредить: ЦИТС АО «Каражанбасмунай» по рации.	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 7	спасательной службами. 1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 2. ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы
6. Порыв газопровода от БГ АГРС-кавказ до УППГ. 1. Закрывать задвижку №50 на выходе БГ АГРС-кавказ. 2. Закрывать задвижку №М1-22 на входе манифольда М-100 и стравить на свечу. 3. Сообщить об обстановке и закрытии начальнику цеха, первому зам нач ПУ «КМГ» и ЦИТС. После сварочных работ о пуске сообщить по тел.: 214-732 на ГП и первому зам нач ПУ «КМГ» и ЦИТС.	Начальник цеха. Мастер. 1. Перед началом работ, ответственное лицо сообщает и докладывает о месте и характере начальнику цеха и первому зам нач ПУ «КМГ». 2. Согласовывает о дальнейшем	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 7	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 2. ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента

	действию по ликвидации аварии с первым зам нач ПУ «КМГ». Предупредить: ЦИТС ПУ «КМГ».			прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы
7. Порыв на осевом газовом коллекторе газа. Угроза разлива нефти и нефтепродуктов. 1. Сообщить в ДП, мастеру и начальнику смены ЦИТС. 2. Закрыть задвижки, прекратить подачу газа, разрядить газовую линию. 3. Стравить давление газа через продувочную линию, установить заглушки. 4. Произвести сварку. 5. Снять заглушки. 6. Отпрессовать место порыва, запустит остановленную газовый коллектор в обратном порядке. После сварочных работ о пуске сообщить по тел.: 214-732 и первому зам нач ПУ «КМГ» и ЦИТС.	Начальник цеха. Мастер 1. перед началом работ, ответственное лицо сообщает и докладывает о месте и характере начальнику цеха и первому зам нач ПУ «КМГ». 2. Согласовывает о дальнейшем действии по ликвидации аварии с первым зам нач ПУ «КМГ». Предупредить: ЦИТС ПУ «КМГ».	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 7	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПВХ «ПВАСС». 2. ГСС МФ РГП на ПВХ «ПВАСС». с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы
8. Порыв на приёмном манифольде М-100. 1. Закрыть задвижку М 1-22 на входе приёмного манифольда М-100 по линии, где произошёл порыв. 2. Закрыть задвижку Р 1-22 на выходе приёмного манифольда по линии, где произошёл порыв. 3. Стравит давление: открыть задвижку С1-22 на продувочную	Начальник цеха. Мастер. 1. Перед началом работ, ответственное лицо сообщает и	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 5	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную

линию. 4. Произвести сварку. 5. Отпрессовать место порыва на 64 кгс/см^2. Запустит остановленную скважину в обратном порядке.	докладывает о месте и характере начальнику цеха и первому зам нач ПУ «КМГ». 2. Согласовывает о дальнейшем действии по ликвидации аварии с первым зам нач ПУ «КМГ». Предупредить: ЦИТС АО «Каражанбасмунай» по рации.	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 8	группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 2. ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы
9. Открытый фонтан на скважине. 1. Прекращает в газопасной зоне все огневые работы, курение, а также другие действия, способные вызвать искрообразование. 2. Обесточивает все производственные объекты (трансформаторные будки, станки-качалки, газораспределительные пункты и т.д.) которые могут оказаться в газопасной зоне. 3. оповещает руководство предприятия, противифонтанной службы и пожарной охраны и возникновении открытого фонтана. 4. Прекращает движение на прилегающих к скважине подъездных дорогах к территории, устанавливают предупредительные знаки и посты охраны. 5. Прекращает все работы в газопасной зоне и немедленно удаляется за ее пределы. 6. При возможном перемещении газопасности на другие объекты или населенные пункты принимает меры по своевременному оповещению работников и населения. 7. Дальнейшие работы по ликвидации открытого фонтана	Начальник цеха. Мастер. 1. Перед началом работ, ответственное лицо сообщает и докладывает о месте и характере начальнику цеха и первому зам нач ПУ «КМГ». 2. С согласовывает о дальнейшем действии по ликвидации аварии с первым зам нач. ПУ «КМГ». Предупредить: ЦИТС ПУ «КМГ».	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 8	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 2. Пожарная часть месторождения при поступлении сигнала находится боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии при развитии

проводятся под руководством штаба по специальному плану.	3. Аварийная бр.из слесарей ЦДПиТГ. ТОО «МЭМ»		аварийной ситуации. 3. Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно- спасательной службами.
10. Утечка газа из соединений или трубопроводов, арматуры. Сбросить давление, подтянуть фланцевые соединения. При необходимости установить или заменить прокладку. Для чего отсечь аппарат, сбросить давление, установить заглушки и провести ремонт.	Мастер Старший оператор 5-разряда	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 2. ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно- спасательной

11. Повышение давления выше нормы в НС-100,101. Давление временно регулировать байпасом клапана. Определить неисправность и устранить ее. Включить регулирующий клапан в работу.	Мастер. Старший оператор. дежурный электрик. КИП и А.	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 5	службы 1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 2. ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы
--	---	---	--	---

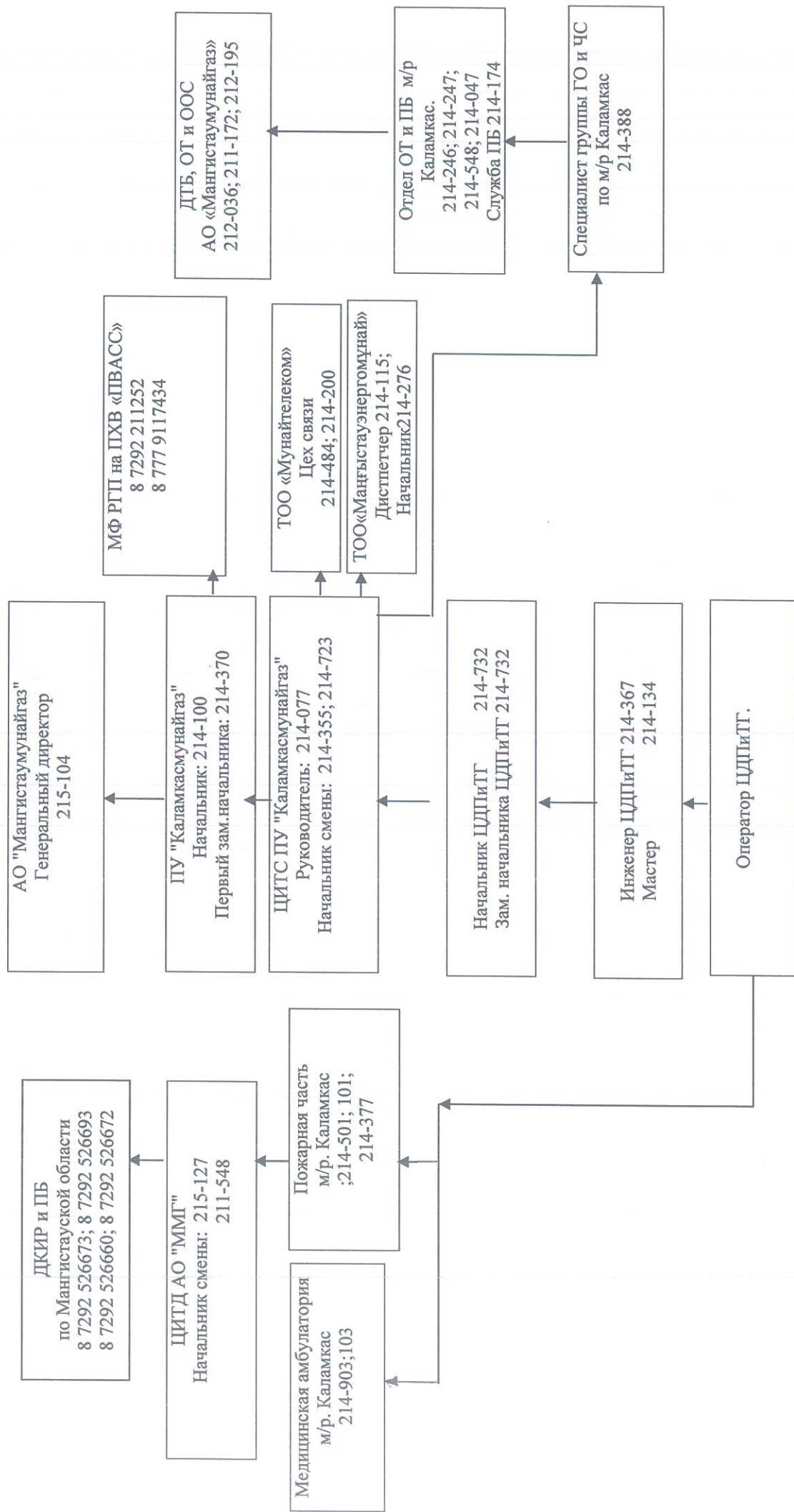
12 . Не срабатывание предохранительного клапан сепараторов при повышении давления выше давления срабатывания. 1. Открыть клапан в ручную. 2. Если затянута пружина ослабить ее. 3. Если порвана мембрана – заменить. 4. При необходимости заменить предохранительный клапан.	Мастер Старший оператор дежурный электрик . КИП и А.	По маршруту эвакуации на пункт сбора Приложение 5	По утвержденному маршруту Приложение 5	1. При невозможности устранения аварии вызвать оперативную группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 2. ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы
--	--	---	--	---

3. ПЛАН

Проведения учебно-тренировочных занятий по ЦДП и ТГ ПУ «КМП»

№ п/п	Тема учебно-тренировочных занятий (УТЗ)	Срок исполнения	Место проведения	Ответственное лицо за проведение УТЗ	Примечание
1	Пропуск газа на скважине через фланцевое соединение фонтанной арматуры	Январь	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
2	Пропуск газа на скважине через фланцевые соединения колонной головки и крестовины.	Февраль	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
3	Пришли в негодность струнные и затрубные задвижки, кроме первых центральных и затрубных задвижек.	Март	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
4	Порыв на шлейфе скважины.	Апрель	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
5	Порыв газопровода на участке от ГП до 44 км.	Май	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
6	Порыв газопровода от БГ АГРС -кавказ до УППГ	Июнь	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
7	Порыв на осевом газовом коллекторе газа. Угроза разлива нефти и нефтепродуктов.	Июль	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
8	Порыв на приемном монофольде М-100	Август	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
9	Открытый фонтан на скважине	Сентябрь	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
10	Утечка газа из соединений или трубопроводов арматуры.	Октябрь	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
11	Повышение давления выше нормы в НС-100, 101.	Ноябрь	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	
12	Не срабатывание предохранительного клапана сепараторов при повышении давления выше давления срабатывания	Декабрь	ЦДП и ТГ – 1 см. ЦДП и ТГ – 2 см.	Начальник ЦДП и ТГ Зам. начальника ЦДП и ТГ	

4. Схема оповещения об аварии



5. Мероприятия
по ликвидации возможных аварий и загорании на объектах ЦДП и ТГ ПУ «Каламкасмунгаз»
в начальной стадии их возникновения.

Наименование возможных аварий и загорании	Последовательность	Действие
	Оператор	Мастер
1	2	3
1. Порыв загорание газосепаратора	1. Вызвать пожарную часть. 2. Сообщить в ДПФ, мастеру или нач. смены. 3. Отключить газосепаратор из технологического цикла для чего прекратить подачу в него газа путем закрытия секующих задвижек сепаратора или факельных линий. 4. В дальнейшем работу выполнить по указанию мастера или начальника смены	1. Вызвать пожарную часть. 2. Сообщить начальнику цеха. 3. При необходимости вызвать энергослужбу для отключения силовых и осветительных линии которые могут оказаться в районе пожара. 4. Удалить из опасной зоны рабочих и ИТР, не занятых ликвидацией пожара. 5. Прекратить все работы на объекте в пожароопасной зоне кроме работ, связанных с ликвидацией пожара. 6. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.
2. Загорание газопроводов.	1. Вызвать пожарную часть 2. Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 3. Отключить газопровод из технологического цикла путем отключения подачи газа и закрытия секующих задвижек трубопровода. При возможности перевести на байпасную линию. 4. В дальнейшем работу выполнять по указанию мастера или нач. смены.	1. Вызвать пожарную часть. 2. Вызвать начальника цеха. 3. При необходимости вызвать энергослужбу для отключения силовых и осветительных линии которые могут оказаться в районе пожара. 4. Прекратить все работы на объекте в пожароопасной зоне кроме работ, связанных с ликвидацией пожара. 5. Организовать встречу пожарной части, оказать помощь в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара. 6. На место загорания привести первичные средства пожаротушения. 7. На место пожара запретить проезд всех видов транспорта, кроме пожарных и аварийных с соблюдением мер пожарной безопасности. 8. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.

3. Порыв газопровода	1.Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 2.Закрыть задвижки, прекратить подачу газа, установить заглушки.	1.Сообщить начальнику цеха. 2.Прекратить все работы на объекте в опасной зоне, кроме работ по ликвидации порыва. 3.При необходимости вызвать энергослужбу для отключения силовых и осветительных линий которые могут оказаться в районе порыва. 4. Организовать встречу ремонтной бригады.
4. Порыв на газопроводе выхода с УППГ	1.Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 2.Закрыть задвижки, прекратить подачу газа, разрядить газовую линию.	1.Сообщить начальнику цеха. 2.Прекратить все работы на объекте в опасной зоне, кроме работ по ликвидации порыва. 3.Удалить из опасной зоны рабочих и ИТР не связанных с ликвидацией аварии на коллекторе. 3. Организовать встречу ремонтной бригады.
5. Сильный пропуск газа внутри ГРП.	1.Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 2.Закрыть задвижки, прекратить подачу газа, разрядить газовую линию. 3. При возможности перевести на байпасную линию.	1.Сообщить начальнику цеха. 2.Прекратить все работы на объекте в опасной зоне, кроме работ по ликвидации порыва. 3.Удалить из опасной зоны рабочих и ИТР не связанных с ликвидацией аварии на коллекторе. 3. Организовать встречу ремонтной бригады.

Аварии на подземных, надземных, внутрицеховых газопроводах, арматуре, аппаратах для ведения технологических процессов сопровождаются утечками малых или больших количеств газа, что может привести к взрывам и пожарам.

Утечка газа возможны:

- в стыковых соединениях газопроводов, которые подразделяются на сварные, фланцевые и резьбовые;
- на участках, пораженных коррозией;
- в местах со скрытым заводским или монтажным браком в трубах, арматуре и аппаратах;
- Из сальниковых уплотнений арматуры;
- при различных механических повреждениях газопроводов, арматуры и аппаратов;

Способы обнаружения утечек газа.

Утечку газа можно обнаружить:

- по шуму газа, выходящего из поврежденного участка газопровода, арматуры и аппаратов;
- по выбросу грунта в месте утечки;
- в дождливую погоду по пузырям на поверхности воды;
- по пожелтению травяного покрова и листьев на деревьях над местом утечки;
- по запаху, если газ одорирован ;

- обмыливанием мыльной эмульсией;
- при помощи газоанализаторов и газосигнализаторов.

Характер повреждения газопроводов и методов их устранения

Свищи, одиночные каверны и небольшие трещины длиной наиболее 10% длины окружности трубы необходимо заварить. Перед заваркой, дефектные места вырубить (вырезать) с соответствующей для сварки разделкой фасок.

Свищи, вокруг которых станка трубы ослаблена коррозией и трещины длиной более 10% длины окружности трубы, вырезать, в получившееся отверстие вварить заплату. Вырезаемое под заплату отверстие в трубе должно иметь размер по кольцу 150 - 220 мм. (но не более 1/3 диаметра трубы) и по оси трубы 250 – 300 мм.

Варку катушек необходимо произвести:

- при полном разрыве стыков с расхождением концов труб более 1,5 мм;
- при разрыве и смещении осей концов труб в стороны;
- при разрыве стыков с повреждением основного металла труб;
- при разрыве продольных сварных стыков;
- при поражении коррозией более 20% периметра трубы и при распространении кавер по длине трубы;
- при разрыве стенок труб;

Длина катушек для газопроводов с диаметрами труб до 500 мм. должны быть не менее 500 мм., для труб большого диаметра не менее диаметра труб.

На газопроводах диаметром 500 мм. и более, работы по варке катушек необходимо вести без присутствия газа .

Для этого перед началом основных работ необходимо:

- подготовить два шурфа на расстоянии 20 – 25 м. в обе стороны от места основных работ, в которых газопровод вскрыть до половины диаметра трубы;
- на газопроводе в шурфах, вырезать отверстия диаметром 200 мм. по фаску, вырезанные куски сохранить для вставки на то же место;
- в вырезанные отверстия вставить резиновые шары в крышке из брезента;
- шары вставить в направлении проведения работ, отверстия оставить открытыми ;
- шары надуть воздухом до давления 0,5 – 1,0 кгс/см² , крепко завязать и периодически проверять их упругость ;
- приступить к основным работам;
- по окончании основных работ шары вынуть, отключившийся участок продуть газом вырезанные куски труб вварить на прежние места.

Характер повреждений арматуры общего назначения, фонтанной арматуры и аппаратов и методы их устранения.

Утечки газа во фланцевых, резьбовых и сальниковых уплотнениях арматуры ликвидировать.

- подтяжкой болтов, заменой прокладок и колец, подтяжкой и перебивкой сальника обязательно со снижением давления;
- ремонтом и заменой отдельных деталей;
- при обнаружении трещин в корпусе арматуры – последнюю немедленно заменить

Повреждение конденсаторных аналогичны повреждениям труб газопровода их необходимо устранять теми же методами.

Повреждения аппаратов для ведения технологических процессов и метанолизниц необходимо устранять в соответствии с требованиями «Правил устройств и эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

Гидратные пробки в газопроводах и аппаратах и методы их ликвидации.

Гидратные образования приводят к нарушению технологических процессов, повышению давления и как следствие, к разрыву трубопроводных коммуникаций и аппаратов.

Ликвидацию гидратных образований в газопроводах и аппаратах производить следующими способами:

- снижением давления в газопроводах и аппаратах, которое приводит к разложению гидратных образований;
- вводом ингибиторов (метанол, ДЭГа), разлагающих гидрата;
- снижением давления в комбинации с вводом ингибиторов;
- подогревом газопроводов и аппаратов, в местах образования гидратов, паром и горячей водой.

Порядок ликвидации возможных аварий.

1. Пропуск на скважине.

- а) пропуск во фланцевых соединениях фонтанной арматуры;
- б) пришли в негодность струнные задвижки или вентили на затрубке, на буфере;

Порядок ликвидации:

- А) закрыть центральные задвижки на АФК;
- Б) закрыть задвижки на манифольдной линии;
- В) открыть задвижки на свечу и стравить давление в АФК до нуля, следить за показаниями манометра на буфере.

При первом случае аварии подтянуть шпильки крест на крест и провести опрессовку собственным давлением газа на этой скважине. Если при этом обнаруживается пропуск на этом фланцевом соединении, то меняют кольцо.

Во втором случае аварии, после падения давления до нуля, заменить задвижку или вентиль.

II. Порыв на подземном газопроводе (шлейфе).

В этом случае необходимо:

- отключить поврежденный участок газопровода закрытием задвижек на входе в УНТС и скважине;
- стравить газ из газопровода;
- вскрыть поврежденный участок, при этом земляные работы производить вручную без применения ударных инструментов;
- после вскрытия газопровода, определить характер повреждения и наметить метод его устранения;
- перед проведением работ по резке газопровода, продуть газопровод инертным газом;
- перед сваркой газопровод под газом, снизить в нем давление до 40 – 150 мм. водного столба, путем проверки давления в нем V – образным манометром;
- по окончании сварочных работ (если варилась катушка), продуть газопровод газом при давлении не более 1 кгс/см² для вытеснения воздуха;
- для определения окончания продувки отобрать пробу газа газоанализатором, при этом содержание кислорода в газе не должно превышать 1%, или опробовать его огнем на «хлопок».
- по окончании продувки, поднять давление в газопроводе до 10 кгс/см² и ремонтные сварные швы для определения плотности, промазать мыльной эмульсией ;
- при отсутствии утечек, давление в газопроводе поднять до рабочего;
- на отремонтированный участок газопровода нанести изоляцию типа, не ниже существующей;
- засыпать газопровод и восстановить валик.

III. Порыв на НТС (низкотемпературный сепаратор).

В этом случае необходимо:

- отключить аварийный участок, закрыв входные и выходные задвижки;
- стравить давление.

IV. Порыв на БГ АГРС – кавказ.

При порыве и свищах необходимо:

- закрыть входные задвижки сепаратора;
- закрыть выходную задвижку на узле замера;
- стравить давление;
- приступить к ликвидации аварии.

V. Порыв на магистральном газопроводе Каламкас – Каражанбас.

Резкое снижение давления газа на 5 кгс/см^2 и одновременное увеличение расхода газа на $1,5 - 2$ раза указывает порыв магистрального газопровода.

В этом случае необходимо закрыть на ГВД входные задвижки скважин и закрыть входные задвижки АГРС – ПТВ и АГРС – ПЗ.

Порядок оповещения об аварии.

Во всех случаях аварии, на объектах ЦДП и ТГ, дежурный персонал обязан немедленно сообщить об аварии лицам, согласно списку оповещения №1.

6. Условия опасные для жизни людей

Опасным условием при аварии на объекте для жизни людей является:

- получение ран, кровотечения;
- травматический шок;
- переломы костей части тела;
- нарушение нормальных функций;
- повреждение мышц и суставов;
- поражение электрическим током;
- отравление газом и сильно действующим ядовитыми веществами;
- прекращение сердечной деятельности;
- получение ожогов различной степени;
- отсутствие элементарной условий бытовых условий;
- ухудшение обстановки санитарно-эпидемической обстановки;
- нарушение экологической обстановки на данном объекте и распространение на близлежащие территории.

**7. Мероприятия по спасению людей
находящихся в зоне аварий по ЦДП и ТГ.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Кто исполняет
1	Оценить обстановку, выявить число и место нахождения людей, застигнутых аварией, принять меры по оповещению работников предприятий (объекта);	Начальник цеха, зам. начальника цеха.
2	Доложить руководству об авариях и проводимой мероприятий по спасению людей и сделать заявку на необходимые силы и средства по спасению людей и локализации (ликвидации) аварий;	Начальник цеха.
3	Направить свой объектовые формирования (силы и средства) на спасения людей и локализации аварий;	Начальник цеха, зам. начальника цеха.
4	Принять неотложные меры по спасению людей и ликвидации аварий;	Начальник цеха.
5	Обеспечить вывод из опасной зоны людей, не участвующих непосредственно в ликвидации аварий;	Зам. начальника цеха.
6	Контролировать правильность действий персонала и выполнение своих распоряжений;	Зам. начальника цеха.
7	Дополнить руководству места расположения органа управления по локализации и ликвидации аварий; и о ходе работ по спасению людей, характере аварий, пострадавших и необходимых экстренных медицинской помощи им.	Начальник цеха

8. Состав обязанностей боевого расчета отделения ДПФ в начальной стадии аварий.

Номер боевого расчета и фамилия членов ДПФ	Обязательность по предупреждению пожара и контроль за состоянием средств связи пожаротушения	Обязанности на случай пожара
Начальник отделения (начальник, зам. начальника участка)	Следит за состоянием противопожарного режима в цехе во время работы и за уборкой горючих веществ.	Руководит тушением пожара, эвакуацией людей и имущества из помещений до прибытия пожарных подразделений.
Зам. начальника отд. ДПФ (инженер участка)	Следит за состоянием противопожарного режима в цехе, исправностью противопожарного оборудования, средств связи сигнализации.	В отсутствии начальника отделения руководит тушением пожара, эвакуацией людей и имущества из помещения до прибытия подразделений.
Доброволец №1 (мастер)	Следит за исправностью первичных средств пожаротушения в цехе, комплектностью пожарных щитов и за неисправностью пожарного гидранта.	Сообщает о пожаре ПС АО «ММГ» встречает прибывшие пожарные подразделения, сообщает о пожаре в ЦИТС В отсутствие начальника и зам. начальника отд. ДПФ руководит тушением пожара в цехе.
Доброволец №2 ствольщик(механик)	Следит за исправностью пожарных кранов, наличия при них выкидных рукавов, стволов, прокладок.	Работает по тушению пожара стволом от пожарного гидранта.
Доброволец №2 подствольщик(слесарь)	Наблюдает за исправностью пожарных кранов и устраняет обнаруженные неисправности.	Помогает добровольцу №2 прокладывать линию рукавов, открывая вентиль крана. При необходимости работает со телами.
Доброволец №5 Сменный оператор связной.	Следит за исправностью пожарных гидрантов и сводными подступами к ним.	Сообщает о пожаре в ЦИТС, встречают прибывающие пожарные подразделения показывает подъездные пути к пожарным гидрантам.
Доброволец №6 ст. оператор	Следит за состоянием объекта проверять по окончании рабочей смены отключение всех машин	Оказывает помощь добровольцу №2

	агрегатов от источников питания не используемых при ведении технологического регламента.
--	--

9. План повышение устойчивости работ объекта ПУ «КМП»

№ п/п	Наименование мероприятий
1	Обеспечить защиту рабочих и служащих от оружия массового поражения: ➤ укрыть рабочего персонала в защитных сооружениях и дежурного персонала на участках с непрерывным циклом производства, в помещениях рекомендованные для приспособления под противорадиационные укрытия; ➤ рассредоточить и эвакуировать других рабочих и служащих; ➤ обеспечить формирования, рабочих и служащих индивидуальными средствами защиты.
2	Подготовить объекты по обеспечению устойчивого управления производством: ➤ организовать круглосуточное дежурство; ➤ привести в готовность объектовых формирований и принять меры по их доукомплектованию и оснащению имуществом; ➤ провести светомаскировку и усилить охрану, ввести пропускной режим, перевести объект на особый режим работы.
3	Организовать устойчивую производственную связь и надежное снабжение всем необходимым для добычи и поставок нефти и газа: ➤ создать аварийный запас и резервов оборудования, материалов, арматуры, инструментов, ГСМ, продуктов питания; ➤ организовать вывод материальных ценностей в безопасную зону и защиту уникального оборудования, аппаратуры и других материальных ценностей; ➤ произвести снижение фонтанной арматуры перевести работу фонтанных скважин по одной струне и произвести обвалование устьев фонтанных скважин; ➤ подготовить и привести в готовность автономные источники электроснабжения. ➤ вывести подвижные эл. станции из зон возможных разрушений; ➤ подготовить систему аварийного сброса нефти из резервных емкостей.
4	Повышение устойчивости отдельных элементов и конструкций инженерно-технологического комплекса объектов от воздействия поражающих факторов современных средств поражения: ➤ провести обваловку емкостей в особенности с сильно- действующими ядовитыми веществами; ➤ снизить запасы пожаровзрывчатых веществ и провести противопожарные мероприятия на объекте хозяйствования; ➤ засыпать скважин землей (обваловка); ➤ установить глубинного отсека тела пластов:

	 укрыть мешками с песком насосных агрегатов УППГ:  провести глушение утяжелением раствором фонтанных скважин:  установить клапанов отсекающий исключивших разрядку скважин при  неисправном нефтепроводе:  обвязывать парка лунингами для перекачки нефти в нефтяной пласт:  использовать все дизельные агрегаты с буровых установок для добычи нефти и  нужд быта на м/р Каламкас.  провести инженерные мероприятия на ВЗД согласно плана мероприятий при аварийной ситуации:  провести группировку сил Гражданской обороны для организованного проведения спасательных и других неотложных работ.
--	--

10. Распределения обязанностей между должностными лицами при ликвидации аварий, а также порядок их действия.

Общие положения.

Оценка характера чрезвычайной ситуации, выработка предложений руководителю ликвидации чрезвычайной ситуации по ее локализации и ликвидации осуществляются оперативным штабом. Оперативный штаб координирует действия служб и формирований гражданской защиты, участвующих в проведении аварийно-спасательных и неотложных работ.

Оперативный штаб создается решением руководителя ликвидации чрезвычайной ситуации.

Начальником оперативного штаба назначается должностное лицо уполномоченного органа или его территориального подразделения, которое является заместителем руководителя ликвидации чрезвычайной ситуации.

Начальник оперативного штаба, по согласованию с руководителем ликвидации чрезвычайной ситуации и в зависимости от масштаба и зоны чрезвычайной ситуации, создает необходимое количество оперативных групп и распределяет их работу в зоне чрезвычайной ситуации.

Никто не вправе вмешиваться в деятельность руководителя ликвидации чрезвычайной ситуации иначе, как отстранив его в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, от исполнения обязанностей и приняв руководство на себя или назначив другое должностное лицо.

Руководитель ликвидации чрезвычайной ситуации обязан принять меры по незамедлительному информированию заинтересованных государственных органов и организаций о принятых им решениях.

В случае невозможности проведения аварийно-спасательных и неотложных работ руководитель ликвидации чрезвычайной ситуации имеет право принимать решения о приостановке указанных работ в целом или их части, предприняв в первоочередном порядке все возможные меры по спасению находящихся в зоне чрезвычайной ситуации людей.

До прибытия ответственного руководителя по ликвидации аварий, руководство осуществляет в ночное время начальник смены ЦИТС.

Непосредственное руководство ведением газоспасательных работ осуществляется газоспасательной бригадой с применением изолирующих противогазов, по указанию руководителя ликвидации аварии.

Непосредственное руководство работами по предупреждению возможных загораний и тушению пожара осуществляется начальником пожарной части, в его отсутствие начальником караула по заданию руководителя ликвидации аварий

План ликвидации аварий должен быть изучен всеми инженерно-техническим работниками цеха (участка), начальником смены ЦИТС, работниками пожарной части.

1. Обязанности ответственного и исполнителя работ по ликвидации аварий.

- Начальник штаба (Главный инженер ПУ) – ответственный руководитель работ.

- Заместитель начальника штаба – ответственный исполнитель МФ РГП на ПХВ «ПВАСС».

Ознакомиться с обстановкой и немедленно приступить к выполнению мероприятий предусмотренных оперативной частью плана ликвидации аварий, организует командный пункт, сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находиться на нем. Контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью и своих распоряжений и заданий.

Докладывает начальнику управления об обстановке и при необходимости вызывает на помощь газоспасательную бригаду и пожарную часть. Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау принимает меры по локализации и ликвидации аварий.

По окончании аварий дает разрешение на проведение восстановительных ремонтных работ и пуск производства.

2. Обязанности начальника смены ЦИТС.

Начальник смены ЦИТС обязан:

а) при получении извещения об авариях извещает лица и учреждения по списку должностных лиц.

б) начальник смены ЦИТС лично или через ответственных подчиненных немедленно вызывает газоспасательную бригаду или пожарную часть, извещает об авариях руководство ПУ.

Одновременно должен принять меры для спасения людей и ликвидации аварий, руководствуясь при этом планом ликвидации аварий

В соответствии с создавшейся обстановкой (в ночное время):

Начальник смены ЦИТС лично или через ответственных подчиненных немедленно вызывает газоспасательную бригаду или пожарную часть, извещает об авариях руководство ПУ.

Одновременно должен принять меры для спасения людей и ликвидации аварий руководство при этом планом ликвидации аварий в соответствии с создавшейся обстановкой (в ночное время).

3. Обязанности инструктора добровольной газоспасательной дружины.

Инструктор добровольной газоспасательной дружины:

- а) руководит спасательными работами.
- б) обеспечивает из своего запаса газо-защитной аппаратурной, инструментом и материалами.
- в) держит постоянную связь с руководителем работ по ликвидации аварии.

4. Обязанности руководителя ЦИТС.

- а) немедленно является на ЦИТС и сообщает об этом ответственному руководителю работ по ликвидации аварий.
- б) организует оказание своевременной медицинской помощи пострадавшим.
- в) руководит работой транспорта.
- г) при аварийных работах продолжительностью более 6 часов организует питание и отдых рабочих.
- д) обеспечивает работу аварийных и материальных складов и доставку материалов и инструментов к месту аварий.

5. Обязанности мастера ЦДП и ТГ.

Мастер УППГ выполняет распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварий.

Находясь в момент аварии на участке и получив сообщение об аварии, проводит мероприятия согласно плана ликвидации аварий и информирует о своих действиях ответственного руководителя работ.

Находящиеся вне участка узнав об аварии немедленно являются к ответственному руководителю работ для выполнения заданий и поручений связанных со спасением людей и ликвидации аварии.

6. Обязанности главного механика, главного энергетика, начальника ПРЦЭО.

Главный механик, главный энергетик, начальник ПРЦЭО обязаны:

- а) обеспечить организацию бригад мастеров, электриков и установить их постоянное дежурство для выполнения работ по ликвидации аварий и восстановлению нормальной технологической звена.
- б) обеспечить организацию работ по включение или выключение эл. энергии, нормальную работу эл. механического оборудования, действия связи сигнализации.

7. Обязанности инженера ЦДП и ТГ.

Организовать бригаду из операторов и других специалистов обученных работе по ликвидации аварии.

Уточняет состояние технологического процесса с целью предупреждения возможных осложнений и создания необходимых условий для успешной ликвидации аварии.

В зависимости от обстановки обеспечивает сохранение нормального технологического процесса, либо перевести его на режим удобной остановки технологического процесса либо приостановить технологический процесс до устранения аварии.

8. Обязанности оператора ЦДП и ТГ.

Немедленно сообщает о происшедшем руководство ЦДП и ТГ.

Принимает меры по выводу людей, спецтехники из зоны аварии.

При необходимости в целях предупреждения осложнений аварии останавливает работу технологического оборудования с извещением руководства ЦДП и ТГ.

10.1. Перечень служб привлекаемых во время аварий

1. Газометрическая служба

- комплектование службы, инструктаж персонала.
- обеспечение приборами контроля загазованности, метеоусловий.
- наладка, выдача, эксплуатация и учет движения приборов.
- контроль газовой среды в опасной зоне на территории прилегающего объекта.
- составление графиков замеров, схемы места отбора проб, проведение замеров, заполнение журналов регистрации и ежесуточной информации.
- составление оперативной карты – схемы загазованности территории, прогноз возможного распространения шлейфа, с указанием всех объектов вокруг скважины, подъездных путей, населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных предприятий с указанием прогнозируемой ситуации по сводке метрологической службы и представление данных в штаб.
- инструктаж населения и персонал промышленных, сельскохозяйственных, жилых и бытовых объектов за пределами опасной зоны по требованиям газовой и пожарной безопасности с регистрацией в журнале.

ВНИМАНИЕ! При обнаружении превышения предельно – допустимых и до взрывных концентраций на участках проведения подготовительных и вспомогательных работ, они должны быть немедленно прекращены, а персонал выведен в безопасную зону.

2. Служба связи и оповещения

- комплектование и установка средств связи.
- подготовка системы оповещения.
- разработка систем эвакуации и информации персонала.
- подготовка эвакуационного транспорта.
- энергетическое обеспечение систем связи (в т.ч. аккумуляторный источник).

3. Пожарная служба

- приведение в боевую готовность пожарной техники и персонал, включая инструктажи.
- обеспечение СИЗ.
- расчет потребности количества воды, пены, порошка, оборудования.
- расстановка и обвязка техники, емкостей.

4. Транспортная служба

- проверка готовности и составление списков автотранспорта, тракторов, бульдозеров, тягачей, спец.агрегатов.
- комплектование водителями, инструктаж, обеспечение СИЗ, распределение по объектам работ.
- установка искрогасителей, защитных экранов.
- создание резерв запчастей и ГСМ (заправка)
- оборудование места стоянки и ремонта.

- выделение тракторов и техники по оперативному плану и указанию руководителей штаба.
- заявки на автотранспорт.

5. Служба водообеспечения

- расчет потребности технической воды для всех работ.
- оборудование мест забора воды и доставка на объект (трубопровод).
- оборудование мест хранения и сбора воды.
- прокладка и обвязка водоводов.
- доставка и хранение питьевой воды, обработка емкостей и оборудование насосом, навесом (утепление).

6. Служба обеспечения промывочным раствором

- определение годности (исправности) оборудования и материалов.
- расчет количества раствора, материалов и оборудования.
- завоз и установка оборудования, материалов, создание резервного запаса.
- обвязка линий подачи воды и раствора к спец. агрегатам.
- контроль параметров раствора.
- сбор, регенерация и утилизация раствора.

7. Строительная служба

- расчет количества техники, вагон-домиков, материалов.
- планировка и обваловка территории.
- строительство дорог, подъездов, амбаров.
- переброска и обустройство помещений для жилья и хозяйственно-бытового назначения.
- обустройство площадок для подготовки и опрессовки оборудования.

8. Механоэнергетическая служба

- обеспечение энергоснабжения и связи.
- определение пригодности (исправности) нефтепромыслового оборудования.
- подготовка оборудования по оперативному плану.
- изготовление нестандартного оборудования.
- создание резерв запасных частей (штуцера, плашки, задвижки, манифолды, пульта управления, превенторы, и т.д.)
- взрывобезопасное освещение опасной зоны.
- обеспечение паспортами, тех. документацией, сертификатами оборудования, труб, канатов и т.д.

9. Служба снабжения

- составление и обобщение заявок на необходимые материалы.
- отправка, получение и складирование.
- отпуск по оперативному плану.

- подготовка сведений о наличии на объекте соответствующих оборудования и материалов.
- выдача спецодежды и СИЗ.

10. Контрольно-пропускная служба

- оборудование постов и обозначение границы опасной зоны.
- допуск согласно требованиям боевого устава.
- контроль загазованности на постах.
- немедленно оповещает в штаб и службы об обнаружении загазованности и изменении направления ветра работающих в опасной зоне.

11. Хозяйственная служба.

- подготавливает места работы, отдыха, жилые помещения.
- оборудование столовых, складов.
- обеспечивает питание, питьевое водоснабжение, доставку и выдачу молока в опасной зоне.
- доставка и хранение запаса продуктов. (склады, холодильники).

12. Медицинская служба

- оборудует пост вблизи опасной зоны, медпунктов в штабе.
- находится в постоянной готовности и связи со штабом, ответственным исполнителем работ в опасной зоне, руководителями служб.
- оказывает первую помощь при поступлении вызова, организует отправку пострадавших в стационар.

11. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ ПЕРВОЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

В условиях работы на предприятиях существуют многие опасности, которые могут привести к несчастным случаям. Основными из них являются:

- а) отравление вредными парами и газами;
- б) химические ожоги: кислотой, щёлочью, аммиаком и другими химическими веществами;
- в) термические ожоги: горячей водой, паром, конденсатом, расплавленными и раскалёнными веществами;
- г) механические травмы: ссадины, порезы, ушибы, вывихи, переломы костей и прочие;
- д) электротравмы при эксплуатации электрооборудования.

Своевременность, быстрота и правильность в оказании первой помощи во многих случаях решают вопрос не только быстрого восстановления здоровья пострадавшего, но и иногда сохранения его жизни.

Каждый рабочий, ИТР и служащий обязан знать и уметь правильно оказать первую помощь пострадавшему.

1. ОКАЗАНИЕ ПЕРВОЙ ПОМОЩИ ПРИ ОТРАВЛЕНИИ ПРОМЫШЛЕННЫМИ ГАЗАМИ

Во всех случаях отравления парами и газами необходимо вынести пострадавшего из загазованной зоны (при необходимости надеть на пострадавшего противогаз, обеспечив при этом себе личную безопасность).

Вызвать газоспасательную службу и скорую медицинскую помощь.

Уложить пострадавшего, освободить его от стесняющей одежды, обеспечить приток свежего воздуха, обеспечить ему покой, в зимнее время занести в тёплое помещение.

До прибытия скорой помощи оказать первую помощь пострадавшему, руководствуясь следующими рекомендациями.

2. При отравлении окисью углерода
Появляется головная боль, тошнота, рвота, учащенное сердцебиение, головокружение, сонливость, потеря ориентировки, в тяжелых случаях - потеря сознания, судороги.

Пострадавшего вынести из загазованной зоны (при необходимости надеть на пострадавшего противогаз), уложить в тёплое помещение, расстегнуть стесняющие части одежды, принять меры к согреванию тела, дать нюхать нашатырный спирт (вата, смоченная 3%-ным нашатырным спиртом, производить ингаляцию чистым кислородом). При остановке дыхания - производить искусственное дыхание методом «изо рта в нос» в сочетании с непрямой массаж сердца.

При транспортировке пострадавшего в лечебное учреждение оказание помощи не прекращать.

3. При отравлении четыреххлористым углеродом

Первая помощь: пострадавшего вынести на свежий воздух, расстегнуть стесняющую одежду, обеспечить тепло, покой, ингалировать 35-60% кислородом. При отсутствии дыхания - аппаратное или искусственное дыхание «изо рта в рот», «изо рта в нос», непрямой массаж сердца, пострадавшего отправить в лечебное учреждение.

4. При отравлении парами бензина

Появляется головная боль, головокружение, сердцебиение, слабость, психическое возбуждение, беспричинная вялость, сухость по рту, тошнота, потеря сознания. При острых отравлениях: мучительный кашель, кашель с кровавистой мокротой, синюха, отрывка бензином, судороги, зрачки не реагируют на свет, потеря сознания. Особенно страдают женщины.

Первая помощь: пострадавшего вынести на свежий воздух, расстегнуть стесняющую одежду, обеспечить тепло, покой, ингалировать кислородом. При отсутствии дыхания - искусственное дыхание «рот в рот», «рот в нос», прямой массаж сердца. Пострадавшего отправить в лечебное учреждение.

5. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ОЖОГАХ

При химических ожогах кислотой, щелочью или жидким аммиаком необходимо немедленно смыть обожженное место обильной струей воды (под давлением) из крана или специального гидранта в течение 15 минут.

При ожогах глаз кислотой или щелочью необходимо также тщательно промыть глаза чистой водой.

Нейтрализовать кислоту щелочью или щелочью кислотой на теле человека нельзя.

Для оказания дальнейшей помощи пострадавшего необходимо немедленно отправить в медпункт, при сильных ожогах вызвав «скорую помощь».

6. При термических ожогах

При термических ожогах частей тела, не покрытых одеждой, пораженный участок обработать спиртом или раствором марганцево-кислого калия. Пузыри не срезать.

Пострадавшего немедленно отправить в медпункт или вызвать «скорую помощь».

В случае ожогов при воспламенении одежды, необходимо срочно принять меры к тушению одежды, для чего:

- не допускать, чтобы горящий бегал или метался, так как это усиливает пламя;

- немедленно уложить горящего на пол горячей поверхностью одежды сверху и набросить на него шерстяную или суконную одежду или другой материал (прекратить доступ воздуха);

- после того, как потушен огонь, необходимо осторожно разрезать одежду и снять ее, стараясь не срывать пузырей;

- обработать места ожогов спиртом или раствором марганцево-кислого калия, после чего пострадавшего необходимо немедленно направить в медпункт, вызвав «скорую помощь».

7. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ МЕХАНИЧЕСКИХ ТРАВМАХ, ПРИ РАНЕНИЯХ И КРОВОТЕЧЕНИЯХ

Во всех случаях получения ранения пострадавший после оказания ему на месте первой помощи должен быть доставлен или направлен в здравпункт.

Каждую незначительную царапину, ссадину, рану следует тщательно обрабатывать, чтобы предупредить нагноение. Для этого следует сразу же смазать рану раствором йода или зеленкой и наложить повязку.

Нельзя пользоваться для наложения повязки на рану случайными материалами. Использовать нужно только стерильный бинт или индивидуальный пакет.

Для того чтобы остановить кровотечение, необходимо:

- поднять раненую поверхность вверх;

- кровотокающую рану закрыть перевязочным материалом из пакета, сложенным в комочек, и придавить сверху, не касаясь пальцами самой раны. Если кровотечение остановится, то, не снимая наложенного материала, забинтовать рану (возможно потуже).

При сильном кровотечении применяется сдавливание кровеносных сосудов выше места ранения, что достигается сгибанием конечности в суставах пальцевым прижатием, наложением жгута или закрутки.

8. При ушибах, вывихах и переломах костей

Во всех случаях получения ушибов, вывихов, растяжений связок и переломов костей пострадавший после оказания первой помощи должен быть направлен или

доставлен в здравпункт.

При ушибах необходимо на ушибленное место положить холодную примочку, обеспечить полный покой поврежденной части тела.

При вывихах и растяжении связок необходимо создать удобное и покойное положение поврежденному месту, лучше всего путем наложения шины, и доставить пострадавшего в медпункт. Вправление вывиха может производиться только врачом.

При растяжении связок необходимо приложить к поврежденному месту холодную примочку и забинтовать сустав сдавливающей тугой повязкой.

Если есть абсолютные или относительные признаки перелома, пострадавшему нужно сделать иммобилизацию (обездвиживание) конечности. Для этого также можно использовать подручный материал в виде досечек, палок, твердых сумок и т.д. Такая импровизированная шина накладывается не меньше чем на два сустава, окружающие место перелома (конечность нужно зафиксировать в том положении, которое она занимает, и не пытаться соединять отломки кости). Исключение составляют тазобедренный и плечевой суставы - шина должна захватывать три сустава. После наложения шины ее прибинтовывают (подручными средствами, например, куском разорванной одежды) к конечности пострадавшего). «Скорую помощь» нужно вызвать как можно скорее, но если такой возможности нет, то для транспортировки пострадавшего используют носилки с твердым основанием (они также могут быть сделаны самостоятельно из двух палок и досечки между ними). Пострадавший должен быть немедленно доставлен в ближайший здравпункт.

9. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ

ПРИ ОБМОРОКАХ, ТЕПЛОВОМ И СОЛНЕЧНОМ УДАРЕ

При обмороке необходимо вынести пострадавшего на свежий воздух или к открытому окну. Уложить пострадавшего в горизонтальном положении, слегка приподнять его ноги (такое положение способствует притоку крови к голове), расстегнуть одежду, стесняющую дыхание. Дать понюхать нашатырный спирт, поднести к носу вату, смоченную 3%-ным нашатырным спиртом. Вызвать «скорую помощь».

При тепловом или солнечных ударах вынести пострадавшего из помещения с повышенной температурой или перенести его в тень. Освободить пострадавшего от стесняющей одежды, придать полу сидячее положение, смочить голову и грудь холодной водой. В случаях, если у пострадавшего останавливается дыхание, необходимо приступить к искусственному дыханию.

10. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ

ПРИ ПОПАДАНИИ ИНОРОДНОГО ТЕЛА В ГЛАЗ

При попадании инородного тела в глаз пострадавшего необходимо срочно направить в здравпункт. Никаких мер по удалению инородного тела из глаза предпринимать нельзя, кроме промывания глаза чистой водой из фонтанчика или ватки.

11. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ПОРАЖЕНИИ ТОКОМ

Спасение пострадавшего в большинстве случаев зависит от того, насколько быстро он будет освобожден от воздействия электрического тока и насколько быстро будет оказана ему первая помощь.

Быстро освободить пострадавшего от действия электрического тока, соблюдая при этом меры самозащиты. Необходимо помнить, что без применения мер предосторожности прикасаться к человеку, находящему под током, опасно для жизни.

При освобождении от тока пострадавшего необходимо использовать возможность быстрого отключения от тока токоведущих частей установки путем выключения рубильника, отключения выключателя, нажатия кнопки «стоп», вывертывания предохранительной пробки на щитке.

Если отключение от тока установки не может быть произведено достаточно быстро, то необходимо принять меры к отделению пострадавшего от токоведущих частей, к которым он прикасается следующим образом:

Оттянуть провод от пострадавшего, пользуясь сухой деревянной палкой, сухой доской, сухой веревкой или другим непроводником.

При напряжении до 1000 В для отделения пострадавшего от токоведущих частей и проводов использовать канатом, палкой, доской или каким-либо другим сухим предметом, не проводящим электрический ток. Можно оттянуть пострадавшего от токоведущих частей за одежду, избегая при этом прикосновения к окружающим металлическим предметам и частям тела пострадавшего, не прикрытым одеждой. Для изоляции рук оказывающий помощь, особенно если ему необходимо коснуться тела пострадавшего, не прикрытого одеждой, должен надеть диэлектрические перчатки или обмотать руку шарфом,

надеть на нее суконную фуражку, натянуть на руку рукав пиджака или пальто, накинуть на пострадавшего резиновый ковер, прорезиненную материю (плащ) или просто сухую материю. Можно также изолировать себя, встав на резиновый ковер, сухую доску или какую-либо не проводящую электрический ток подстилку, сверток сухой одежды и т. п. При отделении пострадавшего от токоведущих частей следует действовать одной рукой. Если электрический ток проходит в землю через пострадавшего и он судорожно сжимает в руке токоведущий элемент, можно перерубить провод топором с сухой деревянной рукояткой или сделать разрыв, применяя инструмент с изолирующими рукоятками. Перерубать провод необходимо пофазно, т. е. разрубать провод каждой фазы отдельно.

При напряжении выше 1000 В для отделения пострадавшего от токоведущих частей необходимо использовать средства защиты: надеть диэлектрические перчатки и боты и действовать штангой или изолирующими клещами, рассчитанными на соответствующее напряжение. На ВЛ 6-20 кВ, когда нельзя быстро отключить их со стороны питания, надо создать искусственное короткое замыкание для отключения ВЛ. Для этого на провода ВЛ надо набросить гибкий неизолированный проводник, который должен иметь достаточное сечение во избежание перегорания при прохождении через него тока короткого замыкания. Перед тем как набросить проводник, один его конец надо заземлить (присоединить к телу металлической опоры, заземляющему спуску или отдельному заземлителю и др.), а на другой конец для удобства наброса желательно прикрепить груз. При набросе проводника надо пользоваться диэлектрическими перчатками и ботами.

Оказывающему помощь необходимо помнить об опасности напряжения шага, если токоведущая часть лежит на земле. Перемещаться в этой зоне нужно с особой осторожностью, используя средства защиты для изоляции от земли (диэлектрические галоши, боты, ковры, изолирующие подставки) или предметы, плохо проводящие электрический ток (сухие доски, бревна). Без средств защиты перемещаться в зоне растекания тока замыкания на землю следует, передвигать ступни ног по земле и не отрывая их. После отделения пострадавшего от токоведущих частей следует вынести его из этой зоны на расстояние не менее 8 м от токоведущей части.

Кроме того, нужно иметь в виду следующее:

Если пострадавший находится на высоте, то надо немедленно предупредить или обезопасить его падение при освобождении от тока.

Меры первой помощи:

Вызвать скорую помощь.

Если пострадавший в сознании, ему необходимо обеспечить тепло, покой, освободить от стесняющей одежды, обеспечить приток свежего воздуха, ингалировать кислородом, массажировать конечности.

При отсутствии дыхания, применить аппаратное или искусственное дыхание «изо рта в рот», «изо рта в нос» и непрямой массаж сердца, затем пострадавшего отправить в больницу.

12. ИСКУССТВЕННОЕ ДЫХАНИЕ И НАРУЖНЫЙ МАССАЖ СЕРДЦА

Искусственное дыхание проводится в тех случаях, когда пострадавший не дышит или дышит очень плохо (редко, судорожно, как бы со всхлипыванием), а также если его дыхание постоянно ухудшается независимо от того, чем это вызвано: поражением электрическим током, отравлением, утоплением и др. Наиболее эффективным способом искусственного дыхания является способ "изо рта в рот" или "изо рта в нос", так как при этом обеспечивается поступление достаточного объема воздуха в легкие пострадавшего.

Для проведения искусственного дыхания пострадавшего следует уложить на спину, расстегнуть стесняющую дыхание одежду и обеспечить проходимость верхних дыхательных путей, которые в положении на спине при бессознательном состоянии закрыты запавшим языком. Кроме того, в полости рта может находиться инородное содержимое (рвотные массы, соскользнувшие протезы, песок, ил, трава, если человек тонул), которые необходимо удалить указательным пальцем, обернутым платком (тканью) или бинтом, повернув голову пострадавшего набок. После этого оказывающий помощь располагает сбоку от головы пострадавшего, одну руку подсовывает под его шею, а ладонью другой руки надавливает на лоб, максимально запрокидывая голову. При этом корень языка поднимается и освобождает вход в гортань, а рот пострадавшего открывается. Оказывающий помощь наклоняется к лицу пострадавшего, делает глубокий вдох открытым ртом, затем полностью плотно охватывает губами открытый рот пострадавшего и делает энергичный выдох, с некоторым усилием вдыхая воздух в его рот; одновременно он закрывает нос пострадавшего щекой или пальцами руки, находящейся на лбу. При этом обязательно следует наблюдать за грудной клеткой пострадавшего, которая должна подниматься. Для того чтобы выдох был более глубоким, можно несильным нажатием руки на

грудную клетку помочь воздуху выйти из легких пострадавшего.

Если отсутствует не только дыхание, но и пульс на сонной артерии, одного искусственного дыхания при оказании помощи недостаточно, так как кислород из легких не может переноситься кровью к другим органам и тканям. В этом случае необходимо возобновить кровообращение искусственным путем, для чего следует проводить наружный массаж сердца. Показанием к проведению реанимационных мероприятий является остановка сердечной деятельности, для которой характерно сочетание следующих признаков: бледность или синюшность кожных покровов, потеря сознания, отсутствие пульса на сонных артериях, прекращение дыхания или судорожные, неправильные вдохи. При остановке сердца, не теряя ни секунды, пострадавшего надо уложить на ровное жесткое основание: скамью, пол, в крайнем случае подложить под спину доску.

Если помощь оказывает один человек, он располагается сбоку от пострадавшего и, наклонившись, делает два быстрых энергичных вдувания (по способу "из рта в рот" или "изо рта в нос"), затем разгибается, оставаясь на этой же стороне от пострадавшего, ладонь одной руки кладет на нижнюю половину грудины, отступив на два пальца выше от ее нижнего края, а пальцы приподнимает. Ладонь второй руки он кладет поверх первой попереки или вдоль и надавливает, помогая наклонном своего корпуса. Руки при надавливании должны быть выпрямлены в локтевых суставах. Надавливать следует быстрыми толчками так, чтобы смещать грудину на 4-5 см, продолжительность надавливания не более 0,5 с, интервал между отдельными надавливаниями не более 0,5 с. В паузах рук с грудины не снимают, если помощь оказывают два человека, пальцы остаются приподнятыми, руки полностью выпрямлены в локтевых суставах. Если оживление проводит один человек, то на каждые два глубоких вдувания он производит 15 надавливаний на грудину, затем снова делает два вдувания и опять повторяет 15 надавливаний и т. д. За минуту необходимо сделать не менее 60 надавливаний и 12 вдуваний, т. е. выполнить 72 манипуляции, поэтому темп реанимационных мероприятий должен быть высоким. При участии в реанимации двух человек соотношение "дыхание-массаж" составляет 1:5, т. е. после одного глубокого вдувания проводится пять надавливаний на грудную клетку.

13. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ УКУСАХ ЯДОВИТЫХ НАСЕКОМЫХ, ЗМЕЙ

Сразу после укуса обеспечить пострадавшему полный покой в горизонтальном положении. Отсосать яд! При необходимости перенести пострадавшего в удобное, защищенное от непогоды место. Самостоятельное движение пострадавшего недопустимо!

В первые секунды после укуса, надавливая пальцами, раскрыть рану и начинать энергично отсасывать яд ртом. Кровянистую жидкость периодически сплевывать. Если мало слюны или есть ранки на губах, во рту, следует набрать в рот немного воды (вода разбавляет яд) и проводить отсасывание яда поочередно в течение 15 минут непрерывно. Это позволяет удалить из организма пострадавшего от 20 до 50% яда. Если пострадавший один, он должен самостоятельно отсосать яд.

Чтобы замедлить распространение яда в организме, ограничить подвижность пострадавшего. Пораженные конечности иммобилизовать. При укусе в ногу прибинтовать ее к здоровой и подложить что-либо под колени, слегка приподнимать их. При укусе в руку зафиксировать ее в согнутом положении. Давать пострадавшему больше пить чая, бульона, воды. Усиленное водопотребление способствует выводу яда из организма. Немедленно доставить пострадавшего, транспортировать его на носилках в ближайшее медицинское учреждение. В случае необходимости проводить продолжительное искусственное дыхание и массаж сердца.

14. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ОБМОРОЖЕНИИ И ОХЛАЖДЕНИИ

Для растирания замерзших частей тела следует применять сухие теплые перчатки или рукавицы.

Растирание надо производить до возобновления в обмороженном участке кровообращения (нормальная окраска кожи).

Растирать снегом не рекомендуется.

При использовании воды, необходимо ее температуру повышать до 36 С постепенно, затем при появлении красноты на месте обморожения, его следует смазать жиром, борной мазью и завязать теплой повязкой.

При более тяжелых обморожениях (появление пузырей, омертвление кожи мышц, появление черноты на теле) растирать кожу нельзя, необходимо наложить сухую повязку и немедленно доставить в медпункт.

12. Аварийный запас инструмента и противогаса.

№ п/п	Наименование	Основная характеристика	Кол-во
1.	Наушники пртивошумные		5 шт.
2.	Кувалда		1 шт.
3.	Нож специальный		1 шт.
4.	Ключи гаечные от 10 до 36		1 компл.
5.	Лист паранитовый 1,5х1м.		1 шт.
6.	Рукавицы защитные		8 пар
7.	Очки защитные		1 шт.
8.	Страховой лямочный пояс		1 компл.
9.	Набивка сальниковая		2 кг
10.	Респиратор		2 шт.
11.	Кусачки		1 шт
12.	Набор инструментов		1 шт
13.	Пожарный багор		1 шт
14.	Рукавицы диэлектрические		2 шт.
15.	Переносной аккумуляторный фонарь		1 шт
16.	Огнетушитель		5 шт
17.	Противогаз		10 шт.

**13. Список
должностных лиц и учреждений извещаемых об аварии**

№ п/п	Организация или должностное лицо	Ф.И.О.	№ телефона		Адрес
			служебный	домашний	
1	Дежурный МФ РГП на ПХВ «ПВАСС»		8 7292 211252 8 777 9117434		
2	Начальник ПУ	Сарсенбай Н.М. Цзун Шоуго	214-100 214-100	- -	Офис ПУ «КМГ» Офис ПУ «КМГ» с. Шебир
2.1.	Первый зам. нач-ка ПУ «КМГ»	Нурмуханов К.Н.	214-370	87712218480	Офис ПУ «КМГ» г. Актау мкр. Приморский дом-32
3	ТОО «Семсер өрт сендіруші»	Хань Сяофэн Кайргалиев Е. Кабулов А. Абилгиреев Б. Рыскулов К.	214-370 214-501,101 214-501,101 214-501,101 214-501,101	- 87711187665 87715700475 87027256475 87716546890	Офис ПУ «КМГ» ПЧ «Каламкас» ПЧ «Каламкас» ПЧ «Каламкас» ПЧ «Каламкас» с. Сай-утес дом 17 кв4
4	Главные специалисты				
4.1.	Руководитель ЦИТС	Абланов М.	214-077	87016542794	Здание ЦИТС г. Актау 34-1-61
4.2.	Начальник ПТО	Жузбаев А.	214-555	87013879741	Офис ПУ «КМГ» Актау 29-6-52
4.3.	Начальник ОГМ	Бимагамбетов М.	214-698	87014699123	Офис ПУ «КМГ» г. Актау 13-2-51
4.4.	Начальник ОГЭ	Абдуов С.	214-623	-	Офис ПУ «КМГ» г. Актау Шығыс-3 д.192
4.5.	Начальник отдела ОГ и ПБ	Жарасова С.	214-246	87013764275	Офис ПУ «КМГ» г. Актау 17-10-65
4.6.	Специалист группы ГО и ЧС	Токаев С.	214-388	34-70-57	Здание ЦИТС Мангистау-3/325
5	Начальники подразделения объектов				
5.1.	Начальник ЦДП и ТГ	Бержанов А.	214-732	87027249379	Здание ЦДП и ТГ г. Актау 28-25-123
5.2.	Зам. начальника ЦДП и ТГ	Алибеков А.	214-732	87015352804	Здание ЦДП и ТГ г. Актау 29-4-16
6	Главный врач Департамент комитета	Нургалиев М.	214-903	87756703263	Поселок общежитий г. Актау 14-59а-7
			8 (7292)		

	Мин. по инвестициям и развитию РК по Мангистауской области		52-66-85			
9	Департамент ЧС по Мангистауской области		8 (7292) 42-68-00 42-68-68 112	г. Актау 24 микр-н		
10	Дежурный КНБ		8 (7292) 46-00-19	г. Актау 23 микр-н		
11	Прокуратура		8 (7292) 53-19-99	г. Актау 23 микр-н		
12	Областной центр медицины катастроф		8 (7292) 53-10-27	г. Актау		
13	Дежурный диспетчер ПЭУ-1 ТОО «МЭМ»		214-115 214-180	М/р Қаламқас		

14. Бланк пропуска на объект людей во время аварии.

ПРОПУСК	
Выдан _____ (Ф.И.О., должность)	
_____ (Для прохода на территорию аварийного объекта)	
_____ (Ф.И.О., должность выдавшего пропуск)	
« ____ »	20 ____ г. ____ час. ____ мин.
_____ (Подпись)	

15. ОПЕРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

ПУ «КАЛАМКАСМУНАЙГАЗ

Место аварии

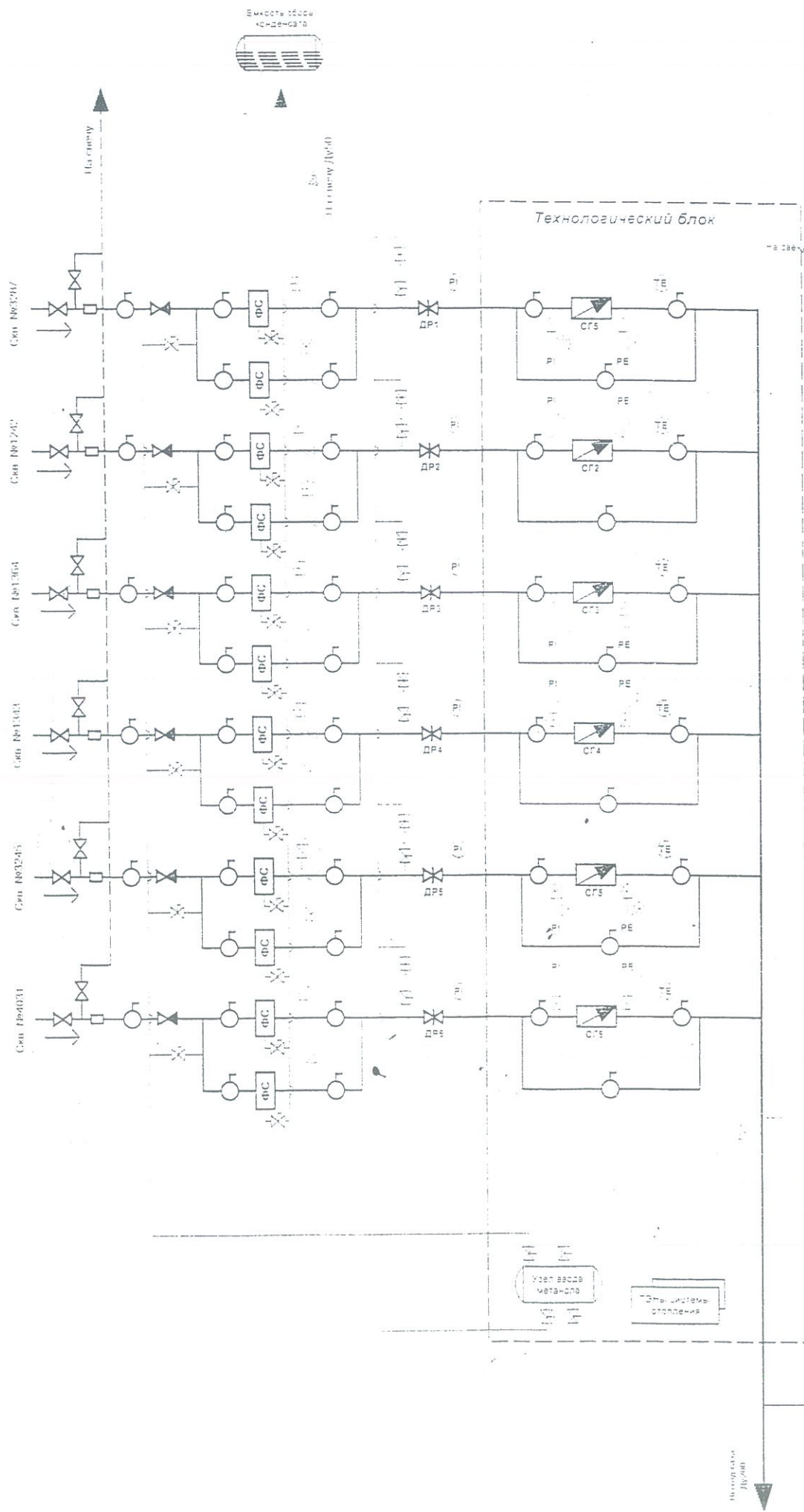
Характер аварии

Время возникновения аварии (год, месяц, число, часы, минуты).

[illegible]

16. Технологическая схема УПП, БГ АГРС «Кавказ»

Принципиальная технологическая схема АГРС "Кавказ-30-1/63-У1"

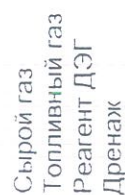


- Условные обозначения:
- ре - датчик давления
 - У1 - клапан предохранительный сбросной
 - К - клапан шаровый с ручным приводом
 - К1 - клапан обратный
 - ПИ - манометр показывающий
 - СЧ - счетчик газа
 - ДР - датчик температуры
 - ФС - фильтр сепаратор
 - ДР - дроссель регулируемый
 - К - кран, вентиль Ду - 50
 - ↑ - свеча (продувочная или сбросная)
 - К - капельница

Начальник ЦДП ИТГ Бержанов А.

17. Схема пожарного водоснабжения УППГ

Схема пожарного в.снабжения УППГ на ЦДП и ТГ



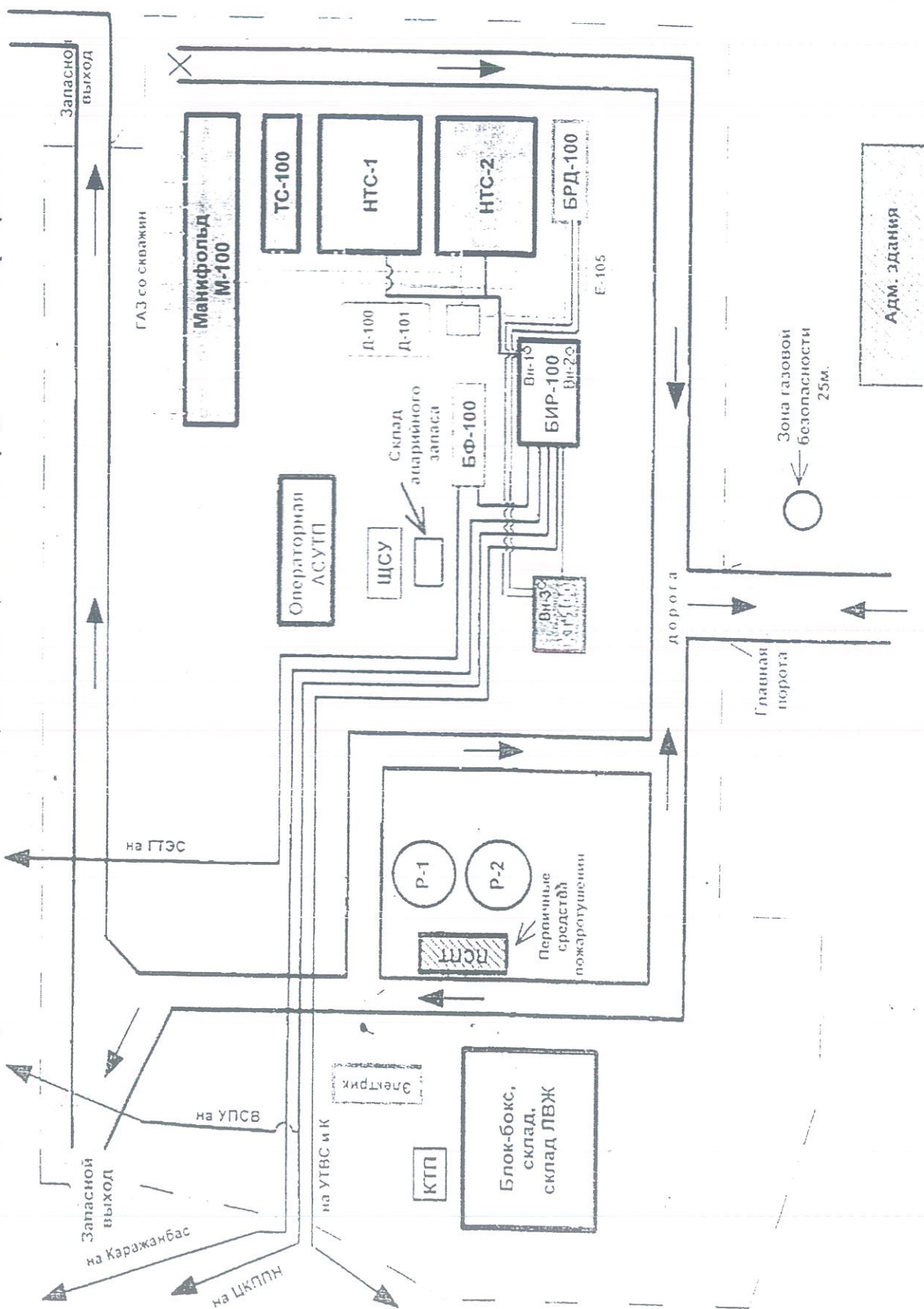
Осевой коллектор Волжской воды

Бержанов А

Мачанський І.Д.

18. Принципиальная схема УППГ

Принципиальная схема основного технологического оборудования УППГ с путями возможной эвакуации персонала, подземными путями и первичными средствами пожаротушения



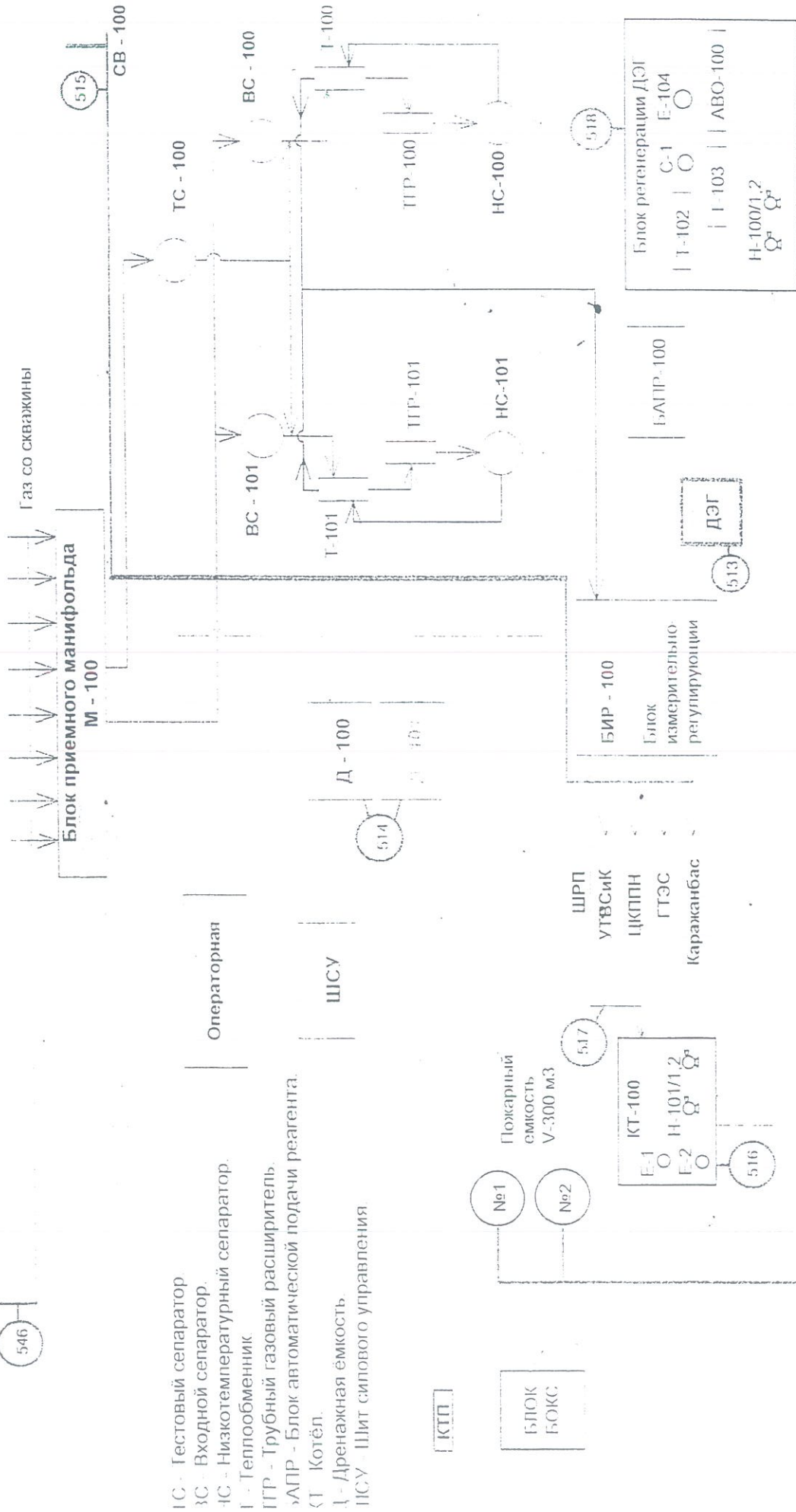
Начальник ЦДП и ТГ

Бержанов А.

19. План расположения объектов УППГ

на свечу

План расположения секторов УППГ на ЦДП и ТГ



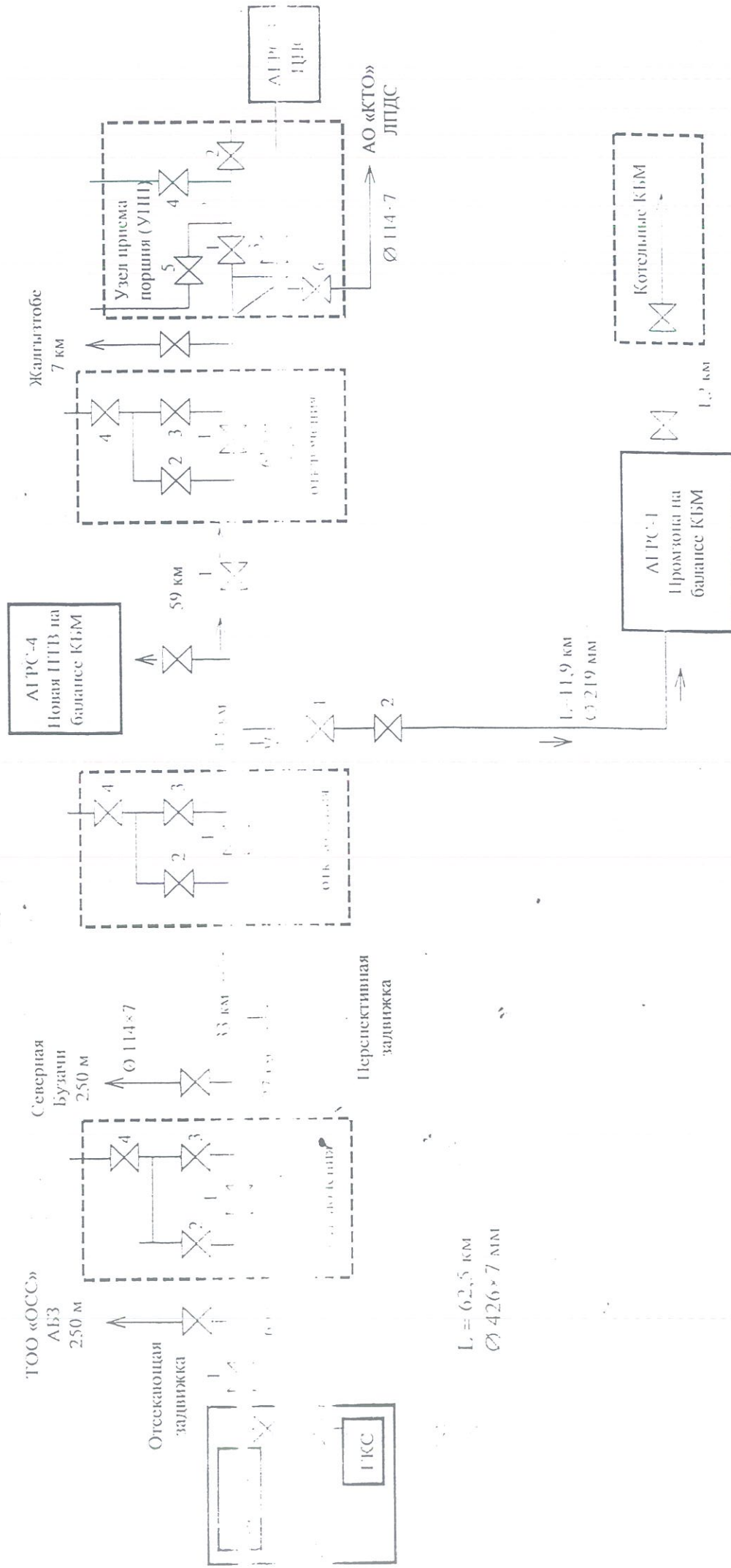
Сырой газ
Топливный газ
Реагент ДЭГ
Дренаж

Основной коллектор
Водяной воды

Начальник ЦДП и ТГ
Бержанов А

20. Схема магистрального газопровода Каламкас - Каражанбас

СХЕМА МАГИСТРАЛЬНОГО ГАЗОПРОВОДА КАЛЖАКС – КАРАЖАЛЫБАС



Начальник ЦУП/ПТ

Бержанов А.

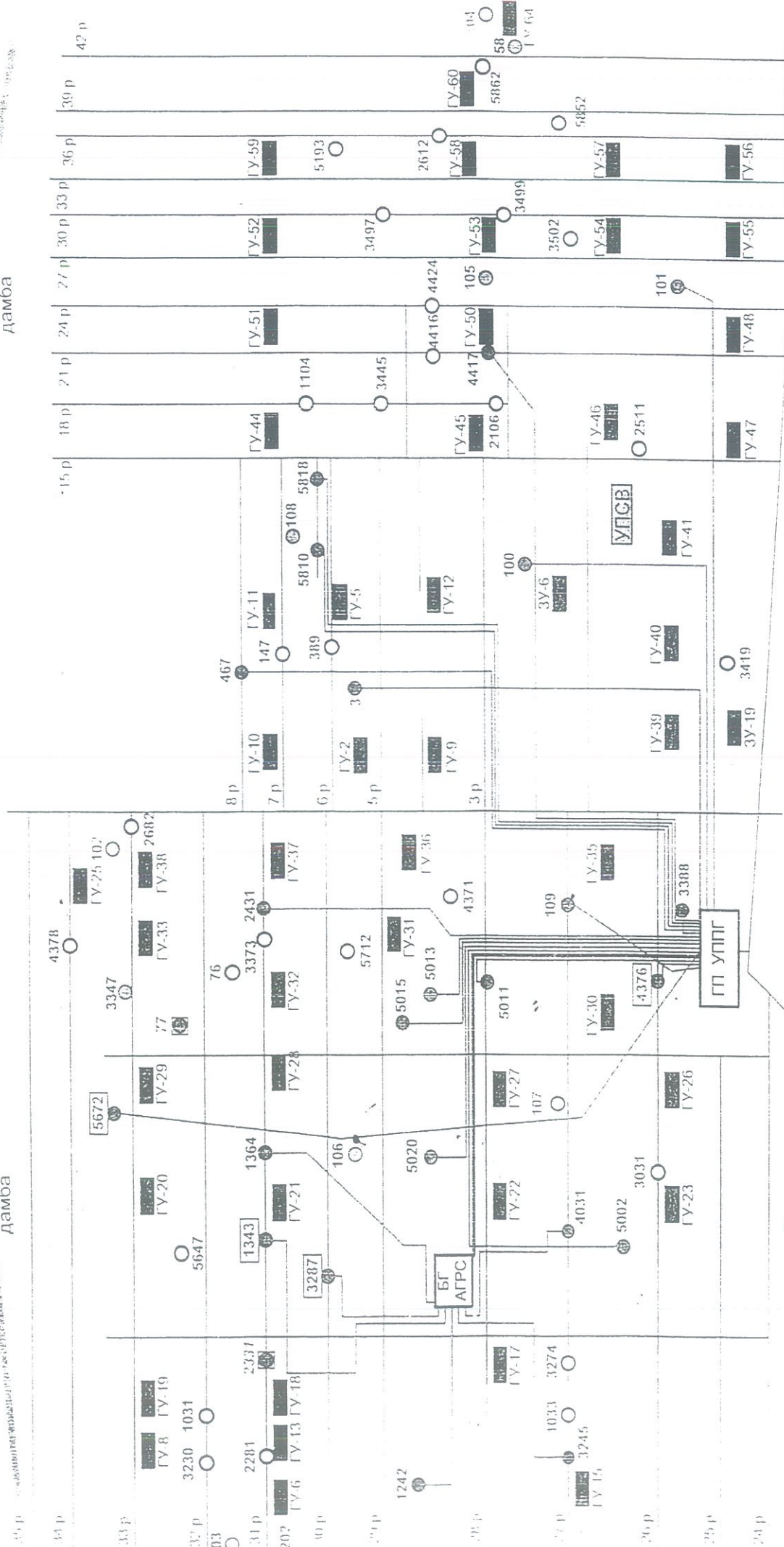
21. Схема расположения газовых скважин

Схема

расположения газовых скважин по м/р. Каламкас

дамба

дамба



- действующие скважины
- наблюдательные скважины
- скважины в ожидание освоения
- бездействующие скважины
- скважины в обустройстве

Примечание: Диаметр выкидных линии скважин 114x8 мм с общей длиной - 93 128 м, диаметр 219x8 мм (от БГ АГРС до УППГ) с длиной - 5362 м

Начальник ЦДПИТГ ПУ "КМГ"

Бержанов А.К.

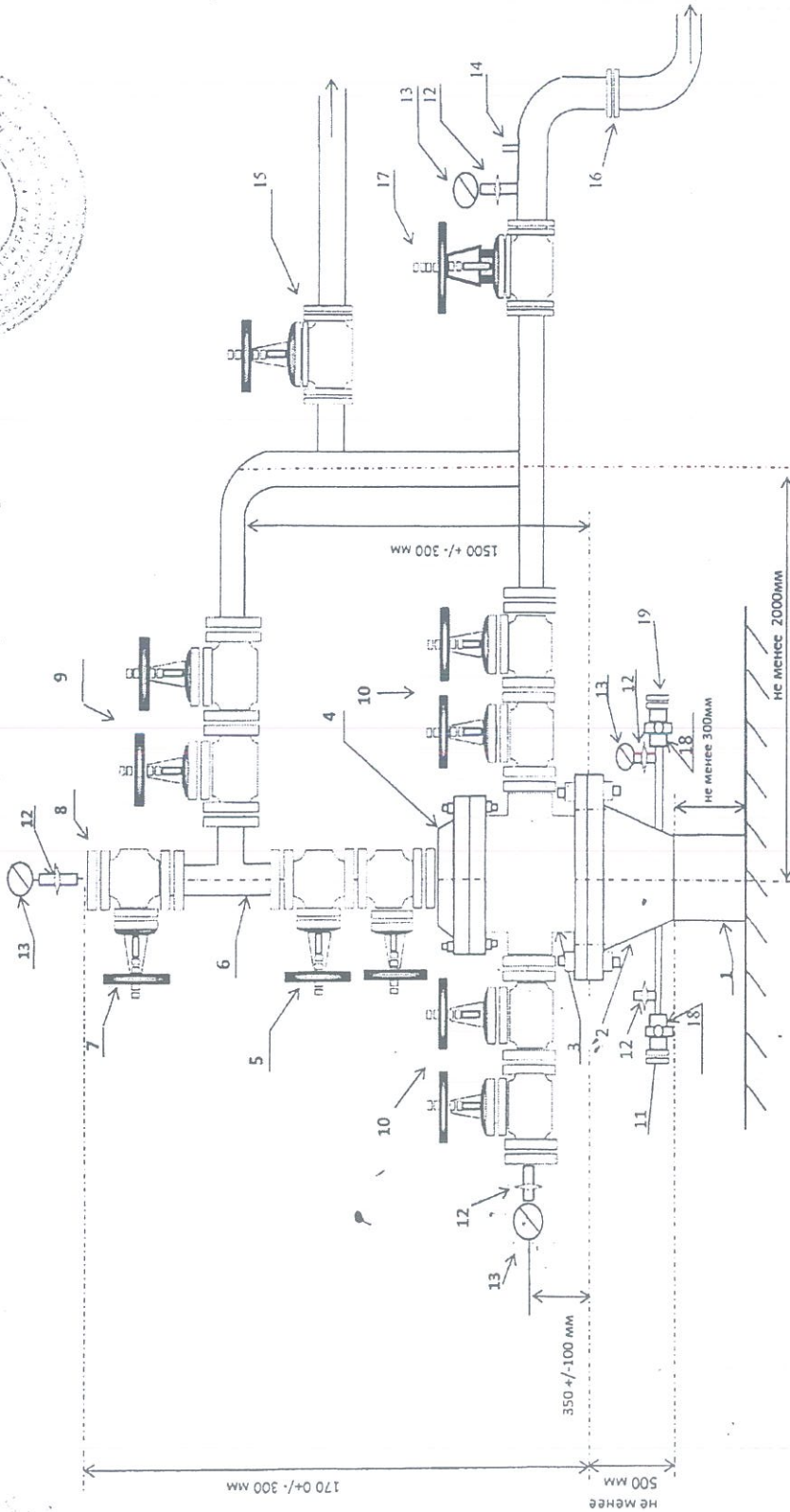
22. Принципиальная схема обвязки устья газодобывающих скважин

СОГЛАСОВАНО:
Директор МФ РПД на ПХВ "ПВАСС"
Сарман Б.Т.
"10" 12 2016г.

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ПУ "Каламкас" м/р "Каламкас"
Сарсенбай Н.М.
"10" 12 2016 г.

СХЕМА

обвязки устья газовых скважин (АФК2-65х21) без ЭПЗ м/р "Каламкас"



Условные обозначения:	
1. Контрактор ø245 мм	10. Задвижка затрубная ЗМ-65х210
2. Колонная головка ОКК-1-210-168х245	11. БСГ
3. Крестовик 280/180х210 с бок. ø63 мм (АФК2-65х21)	12. Вентиль высокого давления 15х160
4. Фланец катушечная 180/65х210	13. Манометр
5. Задвижка центральная ЗМ-65х210	14. Термометр
6. Фланец центральная ЗМ-65х210	15. Задвижка свечевая ЗМ-65х210
7. Задвижка лубрикаторная ЗМ-65х210	16. Изолирующий фланец
8. Фланец глухой с манометром 65/15х210	17. Задвижка отсекающая ЗМ 65/210
9. Задвижка струнная ЗМ-65х210	18. Кран пробный КП-50х210
	19. Быстро съёмная гайка

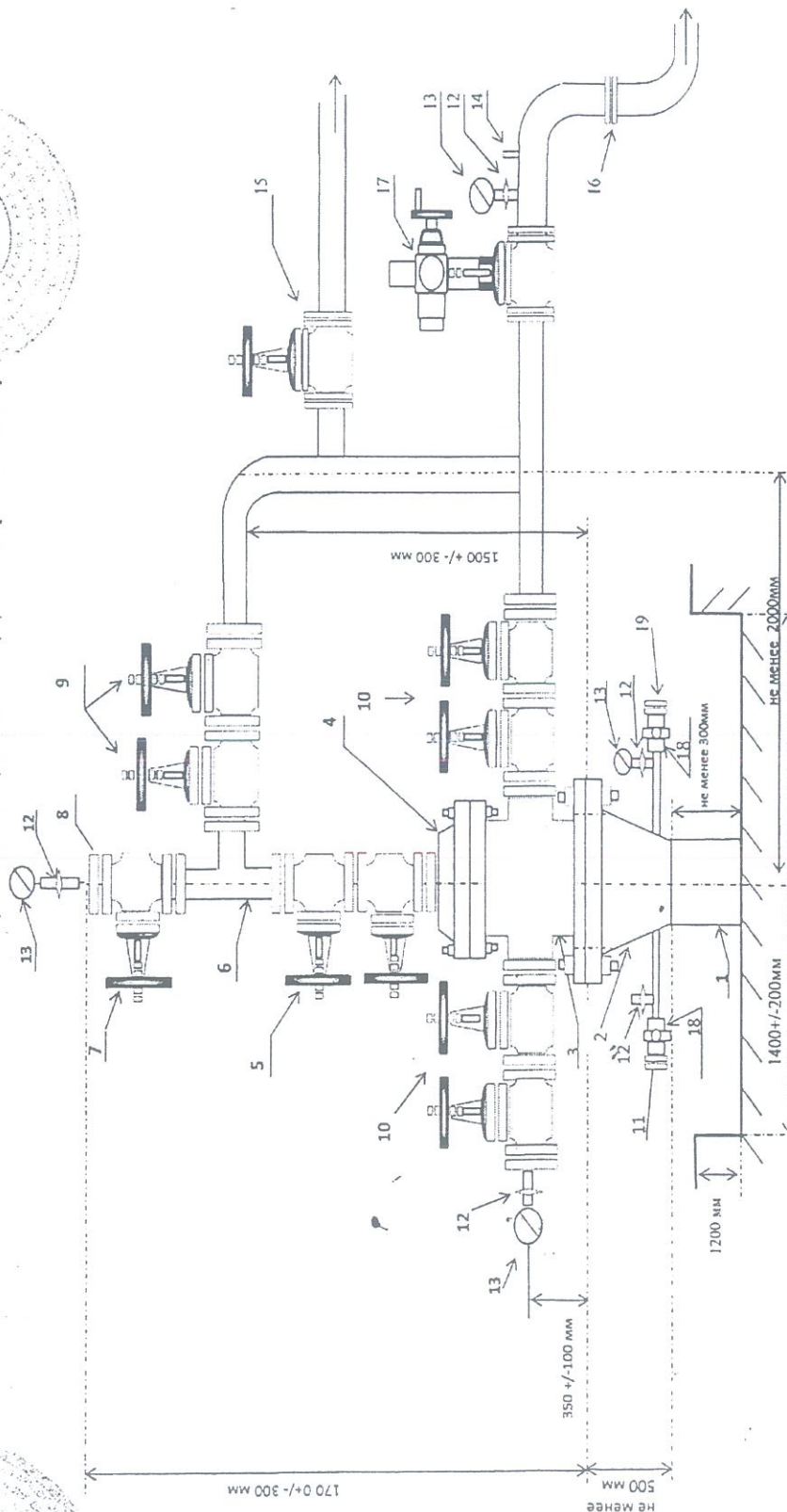
Схема	
обвязки устья газовых скважин (АФК2-65х21) без ЭПЗ м/р "Каламкас"	
Чертил	Беккалиев О.Т
Проверил	Аблянов М.М
Согласовано	Айтиуаров Ж.Ж
	Зам. начальника ПТО ПУ "КМГ"
	Начальник ПТО ПУ "КМГ"
	Первый зам. начальника ПУ "КМГ"

СОГЛАСОВАНО:
Директор МФ РП на ПХВ "ЛВБАСС"
"28" 12 2016г. Сарман Б.Т.

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ПУ "Каламкэс мунайгаз"
"28" 12 2016г. Сарсенбай Н.М.

СХЕМА

обвязки устья газовых скважин (АФК2-65x21) с ЭПЗ м/р "Каламкас"

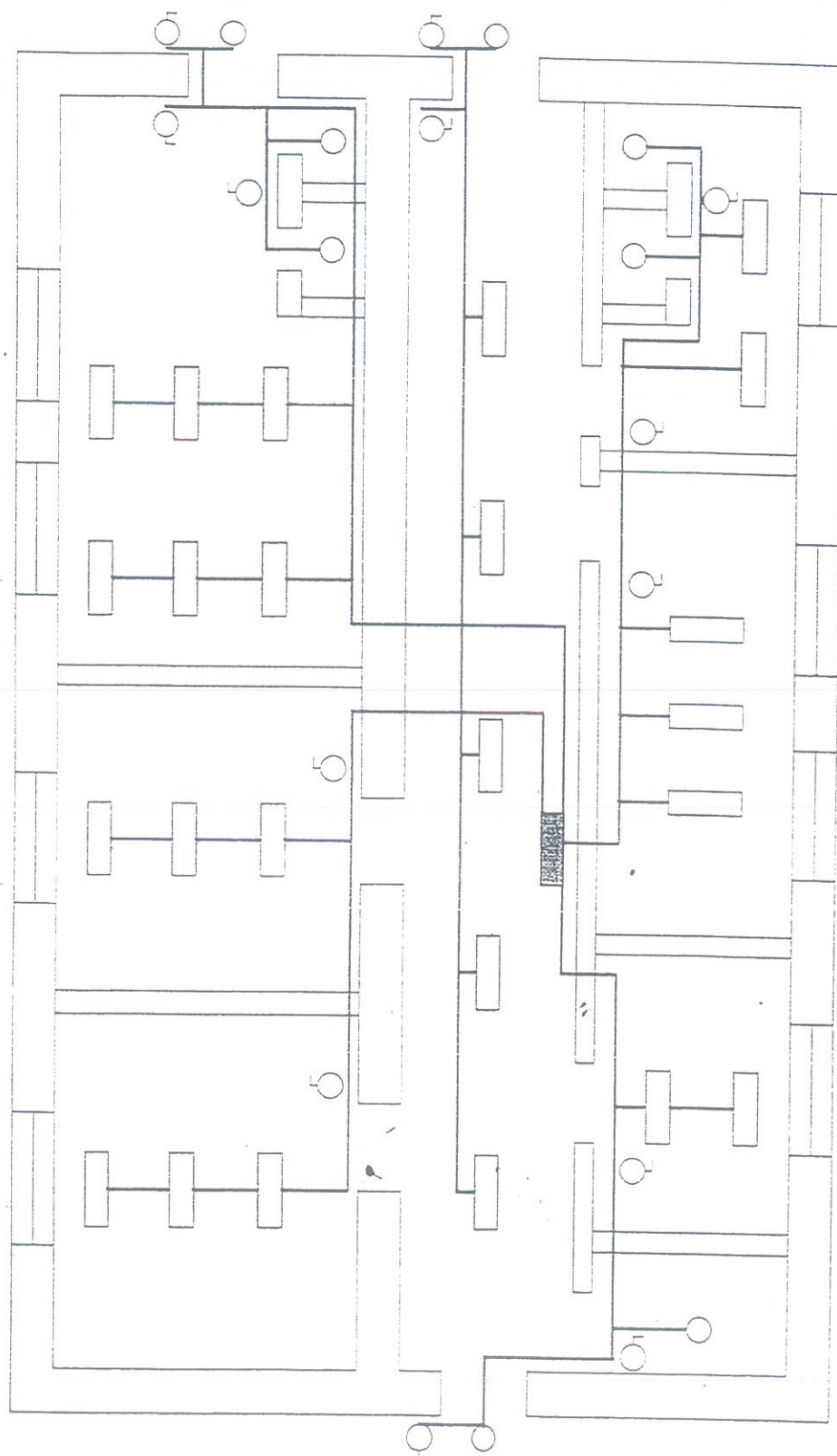


Условные обозначения:	
1. Кондуктор Ø245 мм	10. Задвижка затрубная ЗМ-65x210
2. Колонная головка ОКК-1-210-168x245	11. БСТ
3. Крестовик 280/180x210 с бок. ø65 мм (АФК2-65x21)	12. Вентиль высокого давления 15x160
4. Планышайба 180/65x210	13. Манометр
5. Задвижка центральная ЗМ-65x210	14. Термокарман
6. Тройник 65x210	15. Задвижка свечевая ЗМ-65x210
7. Задвижка лубрикаторная ЗМ-65x210	16. Изолирующий фланец
8. Фланец глухой с манометром 65x210	17. Задвижка эл. приводная 80/160
9. Задвижка струнная ЗМ-65x210	18. Кран пробковый КРП-50x210
	19. Быстрозастяжная гайка

СХЕМА обвязки устья газовых скважин (АФК2-65x21) с ЭПЗ на м/р Каламкэс	
Чертил	Беккалиев О.Т.
Проверил	Абланов М.М.
Согласовано	Айтуров Ж.Ж.
	Зам. начальника ПТО ПУ "КМГ"
	Начальник ПТО ПУ "КМГ"
	Первый зам. начальника ПУ "КМГ"

**23. Эксплуатационная схема электроснабжения административно – бытового здания
Схема эвакуации с административно – бытового здания**

Эксплуатационная схема электрообеспечения административно-бытового здания ЦДП и ТГ ПУ "КМГ"

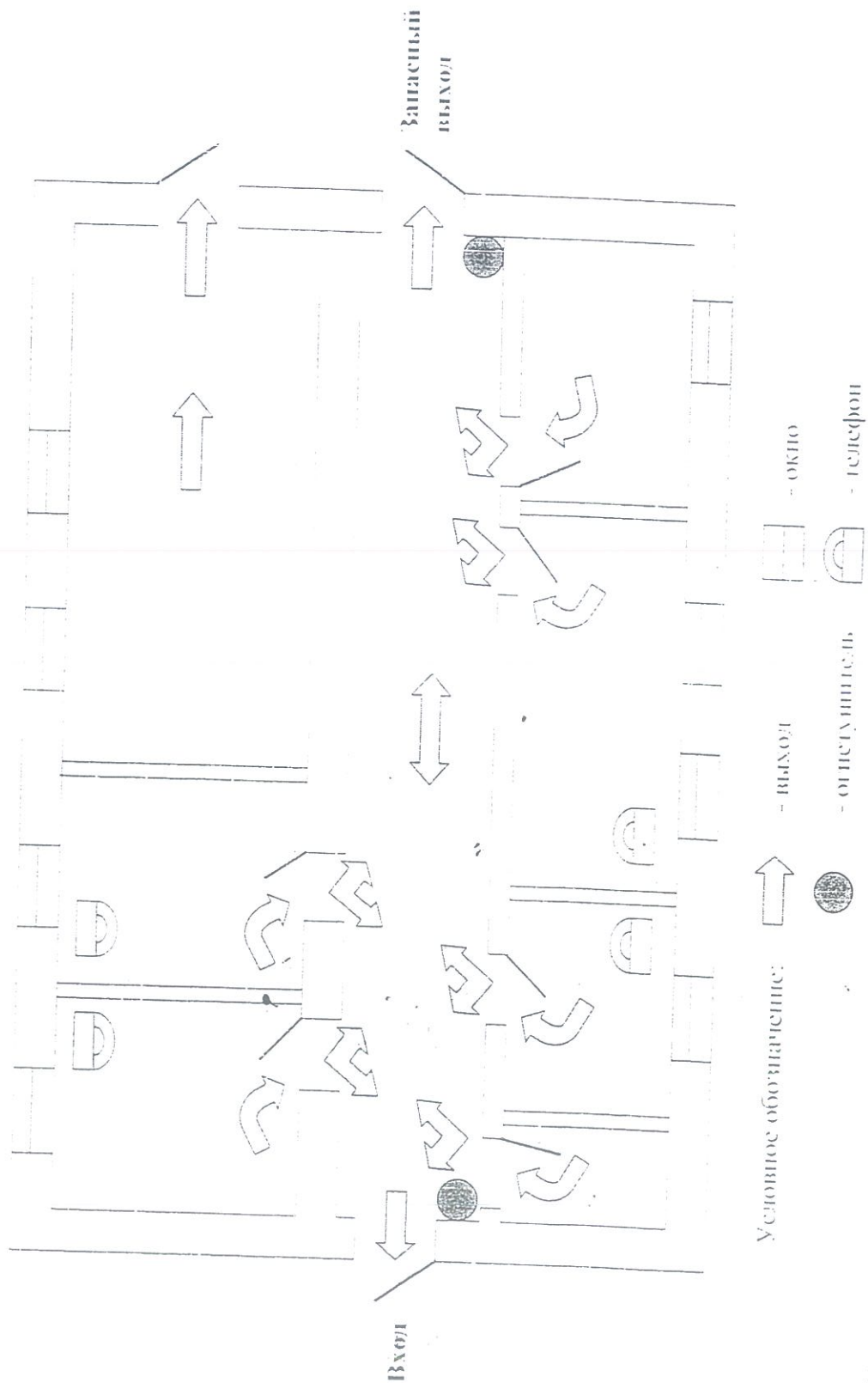


- Условные обозначения:
- - светильник
 - - выключатель
 - - эл. щит
 - - светильник

Начальник ЦДП и ТГ
Бержанов А.К.

24. Схема эвакуаций из операторной УППГ ЦДШТГ на случай пожара.

Схема эвакуации
из очага поражения с административно бытового здания ЦУП и ТТ ПУ «КМГ».



Начальник ЦУП и ТТ
Березнов А.К.

КІЛІСІЛДІ:

Қаламқас к/о бойынша ОҚК

Ішкілері:

Омаров М.

«21» «12» 2017ж.

БЕКІТЕМІН:

«Қаламқас мұнайгаз» ӨБ

Бастығының бірінші

Орынбасары:

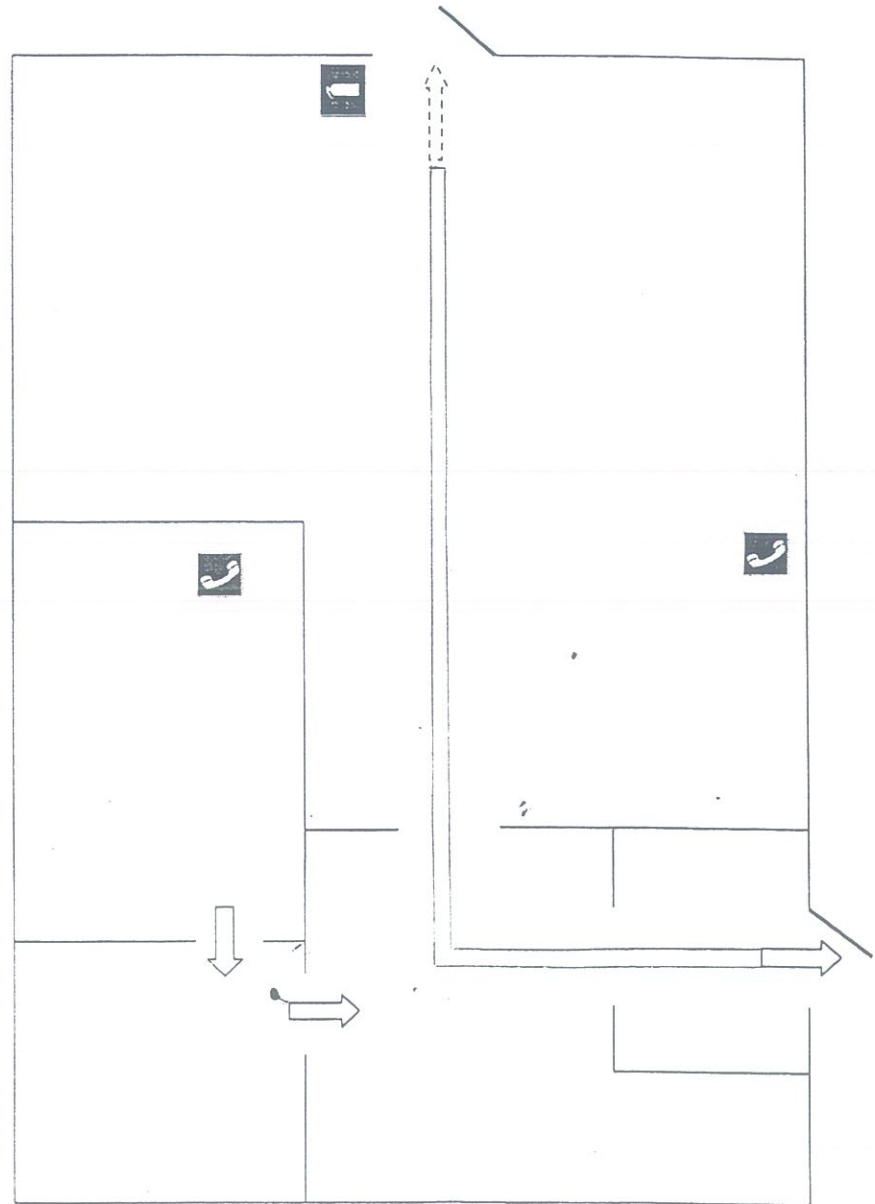
Нурмуханов К.

«21» «12» 2017ж.

ЭВАКУАЦИЯ ЖОСПАРЫ

ГӨДЖТЦ ТГДҚ оператор ғимаратының

өрт шығу кезінде адамдарды және материалдық құндылықтарды құтқару.



Шартты белгілеулер:

→ - Эвакуации жолы

- Қосымша эвакуация жолы

- Өрт сөндіргіш

- Телефон

Өрт кезіндегі іс-әрекеттер:

Дерсу бұл туралы өрттен қорғау қызметіне хабарлауға және:

- Нысанның мекен-жайын.

- Өрт пайда болу орнын.

- Өз тегінді айту кажет.

Қолда бар өрт сөндіру құралдарын пайдаланып, адамдарды

эвакуациялау, өртті сөндіру және

материалдық құндылықтарды сақтау жөнінде шаралар қабылдайды.

Өрт қауіпсіздігіне жауапты:

Сарманов М./ Избасаров Е.

24. Рекомендации по проведению учебных тревог в соответствии с планом ликвидации аварии.

В целях проверки эффективности Плана ликвидации аварий на каждом объекте не реже одного раза в год проводится учебная тревога с вызовом подразделений АСС (АСФ), обслуживающего объект, по плану, утвержденному руководителем организации. Проведение учебной тревоги не вызывает нарушения работ, ведущихся на объекте, обеспечения боеспособности подразделений АСС (АСФ) в случае возникновения аварий.

Задачами проведения учебной тревоги являются:

- проверка подготовленности объекта, персонала к спасению людей и ликвидации аварии;
- проверка соответствия ПЛА фактическому положению на объекте;
- проверка боеспособности подразделений АСС (АСФ), обслуживающей объект.

Учебная тревога проводится техническим руководителем организации совместно с представителями АСС (АСФ).

Конкретная дата проведения учебной тревоги на объекте в соответствии с планом определяется совместным решением руководства организации и АСС (АСФ). Персонал объекта не извещается о дате и времени проведения учебной тревоги.

До начала «тревоги» проверяющие:

- намечают место и характер «аварии»;
- устанавливают время начала учебной тревоги;
- уточняют количество и расстановку контролеров, составляют план проведения учебной тревоги;
- определяют количество вызываемых отделений АСС (АСФ);
- определяют перечень лиц и учреждений, подлежащих исключению из списка извещаемых об аварии.

Лица, руководящие проведением учебной тревоги, перед началом учения объясняют контролерам их обязанности и знакомят их с планом проведения учебной тревоги.

Все контролеры к назначенному времени занимают указанные в плане проведения учебной тревоги места.

Контролер, которому поручено сделать сообщение об «аварии», в назначенное время с места «аварии» звонит диспетчеру (дежурному) объекта об «аварии», указав ее место и характер.

Контролер, находящийся у диспетчера (дежурного) объекта, знакомит их с перечнем лиц и учреждений, которые не оповещаются об «аварии», и следит за правильностью и своевременностью вызова остальных лиц и учреждений.

Проверяющие контролируют действия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, руководителя спасательных работ, лиц, прибывших на «аварию», согласно распределению обязанностей, предусмотренному плану ликвидации аварий, обращая особое внимание на их действия в начальный период «аварии».

Контролеры, каждый на своем посту, проверяют действия персонала, отделений АСС (АСФ), состояние технических средств, подлежащих использованию при аварии, правильность их применения, состояние запасных выходов.

При учебной тревоге устанавливаются:

- способ оповещения об «аварии» и время, затраченное на него;

- время вызова и время прибытия подразделения АСС (АСФ) на объект;
- время прибытия должностных лиц, которые извещены об «аварии» на объект;
- время, затраченное на выход (вывод) людей (если такой вывод предусмотрен ПЛА) из «аварийного» участка в безопасное место;
- выполнение ответственным руководителем работ по ликвидации аварии и лицами контроля мероприятий по выводу людей и по ликвидации «аварии», предусмотренных ПЛА;
- наличие воды в противопожарном трубопроводе в месте «аварии» (при «пожаре»), ее давление и расход у места «пожара», время, затраченное на подачу воды непосредственно к очагу «пожара»;
- соответствие действий персонала ПЛА, знание ими запасных выходов, наличие СИЗ и умение пользоваться ими;
- умение персонала тушить пожар в начальный момент его возникновения;
- умение персонала оказывать первую доврачебную медицинскую помощь «пострадавшим» при «аварии»;
- полнота и правильность взятого подразделениями АСС (АСФ) по виду аварии оснащения и умение пользоваться им;
- выполнение отделениями заданий по выводу людей, выносу «пострадавших» и оказанию им первой доврачебной медицинской помощи;
- сработанность и четкость взаимодействия личного состава АСС (АСФ);
- выполнение отделениями заданий по ликвидации «аварии»;
- умение спасателей устанавливать связь и пользоваться сигнальным кодом при работе в загазированной атмосфере;
- умение командиров отделений рассчитывать расход кислорода при движении по различным маршрутам к месту «аварии» и обратно;
- правильность действия командира отделения и умение руководить отделением в загазированных участках;
- наличие средств пожаротушения (огнетушителей, песка или инертной пыли) на «аварийном» участке;
- подготовленность транспорта для вывоза людей с «аварийного» участка и доставки отделений АСС (АСФ) к месту «аварии»;
- наличие, состояние и возможность использования противопожарных водоемов, насосов, противопожарных трубопроводов, вентилей и пожарных гаек;
- укомплектованность складов материалов, противопожарных поездов и время, затраченное на доставку противопожарного поезда к месту «аварии».

После окончания учебной тревоги, проверяющие совместно с контролерами, руководителями и персоналом объекта, командирами соответствующих подразделений АСС (АСФ), участвовавшими в ликвидации «аварии», проводят разбор учебной тревоги.

Контролеры докладывают о соответствии положения на проверяемом участке объекта ПЛА, о подготовленности технического персонала участка, подразделений АСС (АСФ).

По материалам проведенной учебной тревоги (план ликвидации аварии, оперативный журнал, письменные задания ответственного руководителя работ по ликвидации «аварии», данные табельного учета и другие) проверяющие составляют акт по форме, приведенной в приложении.

Акт о проведенной учебной тревоге вручается руководителю организации, командиру проверяемого подразделения АСС (АСФ) под расписку направляется в территориальное подразделение уполномоченного органа.

Результаты проведения учебной тревоги обсуждаются на собраниях коллективов, работающих на объекте.

Указания об устранении недостатков, отмеченных в акте, оформляются приказом по организации, а по АСС (АСФ) - приказом по отряду или штабу АСС (АСФ).

В приказах отражаются действия конкретных лиц, приводятся допущенные ими нарушения установленного порядка ведения работ при ликвидации «аварии».

Копии приказов в 3-дневный срок направляются в территориальное подразделение уполномоченного органа.

Контроль за выполнением изложенных в акте предложений возлагается на руководителей организации; АСС (АСФ).

