

СОГЛАСОВАНО:

Директор МФ РГП на ТХВ

«ПВАСС»

Кузнецов А.К.

2019 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Начальник

«Жетыбаймунайгаз»

Буркитов К.Н./ Ян Юэхуа

2019 г.



**ПЛАН
ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ
НА ОБЪЕКТАХ ЦДНГ-2
ПУ «ЖЕТЫБАЙМУНАЙГАЗ»**

на 2019 г.

м/р Жетыбай

м/р Жетыбай
П Л А Н
Ликвидации аварий на объектах ЦДНГ-2
ПУ «Жетыбаймунайгаз»

Первый заместитель начальника
ПУ «Жетыбаймунайгаз»

 Сагындигов Н./ Го Фэн

Начальник ПТО
ПУ «Жетыбаймунайгаз»

 Жаксыгатов К.

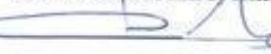
Главный энергетик
ПУ «Жетыбаймунайгаз»

 Абуов К.

Главный механик
ПУ «Жетыбаймунайгаз»

 Толеугалиев М.

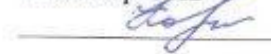
Начальник ЦИТО
ПУ «Жетыбаймунайгаз»

 Сейбагытов Д.

Начальник ООТ и ПБ по м/р Жетыбай

 Жазыкбаев А.

Инженер СПБ

 Калниязов К./Абдиров К.

Специалист ГО и ЧС
по м/р Жетыбай ДТБ, ОТ и ОС

 Кожымбаев А.

Начальник ЦДНГ-2
ПУ «Жетыбаймунайгаз»

 Оразбаев С.

О Г Л А В Л Е Н И Е

№ раздела	Наименование	№ страниц
1	Общее положение.	4
2	Оперативная часть плана по ликвидации аварий на объектах ЦДНГ.	6
3	План проведения учебных тревог и противоаварийных тренировок по ЦДНГ. ПУ «Жетыбаймунайгаз».	26
4	Схема оповещения об аварии.	27
5	Мероприятия по ликвидации аварий и загорания на объектах нефтепромысла ПУ «ЖМГ» в начальной стадии их возникновения.	28
6	Условия опасные для жизни людей.	32
7	Мероприятия по спасению людей находящихся в зоне аварий по ЦДНГ.	33
8	Состав персонала добровольных пожарных дружин в начальной стадии аварий.	34
9	План повышения устойчивости работ объекта ПУ «ЖМГ».	35
10	Распределение обязанностей между должностными лицами участвующих в ликвидации аварии и порядок их действий.	38
10.1.	Перечень служб привлекаемых во время аварий.	40
11	Порядок оказания первой медицинской помощи.	49
12	Аварийный запас противогазов.	54
13	Аварийный запас инструмента.	55
14	Список должностных лиц и учреждений извещаемых об аварии.	56
15	Приложение 1: Бланк пропуска на объект людей во время аварии	58
16	Приложение 2: Оперативный журнал по ликвидации аварии.	59
17	Приложение 3: Технологическая схема ГУ с путями возможной эвакуации персонала и подъездных путей.	62
18	Маршрутная карта обхода оборудования персонала на территории ГУ.	74
19	Приложение 4: Схема электроснабжения объектов.	87
20	Приложение 5: Схема газовой сети объектов.	100
21	Приложение 6: Схема расположения скважин ГУ и путей следования.	101
22	Приложение 7: Схема эвакуации.	115
23	Приложение 8: Схема вентиляции.	128
24	Приложение 9: Схема местонахождение аварийных запасов инструментов на объектах	129
25	Инструкция по аварийной ситуации и остановки на производственном объекте (площадок и т.п).	134
26	Классификация сооружений и наружных установок объектов разработки нефтегазовых месторождений по взрывопожарной и пожарной опасности	136
27	Рекомендации по проведению учебных тревог в соответствии с планом ликвидации аварии	
28	Лист ознакомления.	140

1. Общее положение.

1. Групповые установки ЦДНГ представляют собой опасный производственный объект и поэтому подконтрольны ДКИР и ПБ МИР РК.
2. В связи с чем на каждый производственный объект обязательно составляется план ликвидации аварий, которые могут возникнуть в ЦДНГ.
3. В плане ликвидации аварий по ЦДНГ предусматриваются:
 - Возможные аварии и условия опасные для жизни людей, свойственные для ЦДНГ.
 - 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.
 - Местонахождения средства для спасения людей и ликвидации аварий.
 - Действия дежурного персонала и добровольных пожарных дружин в начальной стадии аварий.
 - План ликвидации аварий для цехов и участков ПУ «ЖМГ» разрабатывается комиссией в которую входят главные специалисты аппарата управления с привлечением руководства цеха или участка.
 - План учебно-тренировочных занятий по ЦДНГ утвержденного руководителем организации и согласованному с территориальным подразделением уполномоченного органа
4. 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.
5. 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 «ЖМГ» - первый зам. начальника ПУ «ЖМГ».
6. ПЛА должен быть снабжен оглавлением.
7. ПЛА должен содержать:
 - Оперативную часть.
 - Распределение обязанностей между отдельными участвующими в ликвидации аварии, порядок их действия.
- В) Список должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены об авариях.
8. К плану ликвидации аварий прилагается:
 - Схема расположения основных коммуникаций цеха с указанием входов, складов и ГУ с технологической 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 ДПД с указанием мест постоянной работы.
 - Инструкций по аварийной остановке производства, площадок, агрегатов и т.п.
 - Списки инструментов, оборудования, материалов и средств защиты, находящихся в аварийных кладовых и шкафах, с указанием количества и основной характеристики.
 - Список газо-взрыво-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
9. 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 производствам взаимозависимых цехов, участков выдаются для руководства соответствующим начальникам.

10. Список лиц и учреждений, которые должны извещаться и вызываться в случае аварии, должен находиться у начальника смены ЦИТС.
11. 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 «ЖМГ» (главный инженер), а по ЦДНГ начальник и зам. начальника цеха.

**2. Оперативная часть плана
по ликвидации аварий на объектах ЦДНГ**

Мероприятия ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
1	2	3	4	5
Тема №1 Пропуск жидкости через фланцевые соединений на устье скважины, приводящие к невозможности дальнейшей эксплуатации скважин. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. Раздел А. Скважины 1. Закрыть отсекающие центральные и шлейфные задвижки, если скважина фонтанная. На шлейфной задвижке вывесить плакат «Не открывать!» При ШГНУ - перевести станок качалку с автоматического режима работы на ручное управление. 2. Остановить СК в требуемое положение и зафиксировать движение колодочным тормозом. 3. Выключить рубильник БУС СК через наружную рукоятку (кнопку) в диэлектрических перчатках, на пусковом устройстве вывесить плакат «Не включать! Работают люди». 4. Поставить в известность мастера ДНГ и К (бригады), начальника ЦДНГ (в ночное время сообщить ЦИТС) о случившемся. 5. Установить знаки безопасности и запретить движение техники и людей на территории прилегающей к скважины. 6. При невозможности устранения сообщить и вызвать подразделений АСС (АСФ) и пожарную часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші». Ликвидация аварии осуществляется по	Начальник/зам. начальника УУОЗГ, мастер УУОЗГ Оператор ДНГ ГУ, Мастер ДНГ, (если в ночное время сменный оператор или сменный инженер ЦДНГ). Оператор ДНГ ГУ, слесари – ремонтники бригады ДНГ, мастер ДНГ, (в ночное время сменный инженер, сменный оператор ЦДНГ и вахтовые слесари – ремонтники ПРЦЭО). Оператор ДНГ ГУ, мастер ДНГ., (в ночное время сменный инженер, сменный оператор ЦДНГ). Начальник цеха, ЦИТС. ответственный руководитель работ по ликвидации аварии – первый заместитель	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др. предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние.	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованию и, производственными отходами, мусором и др. предметами. По маршруту наиболее близшему до УПАН	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; проверяет, вызвана ли АСС (АСФ) выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Совместно с командиром АСС (АСФ) уточняет оперативный план работ по спасению людей и ликвидации аварии и в соответствии с этим дает командиру АСС (АСФ) письменные задания по спасению людей и ликвидации аварии. В случае разногласия между командиром АСФ и

специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии.	начальника ПУ (главный инженер), руководство ПУ). Руководство ПУ (ответственный руководитель работ по ликвидации аварии – первый заместитель начальника ПУ (главный инженер) Исполнитель - АСС.	Запретить работу личного состава с подветренной стороны скважины. Соблюдать требование установки спецтехники не менее 25 м от устья скважины и наличием искрогасителя По маршруту наиболее близшему до УПАН		ответственным руководителем работ по ликвидации аварии обязательным к выполнению является решение ответственного руководителя. Если это решение противоречит уставу АСС (АСФ), командир АСС (АСФ) записывает в оперативный журнал по ликвидации аварии особое мнение; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. 2. Пожарная часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші» месторождения при поступлении сигнала находится на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ. Пожарная часть приводит средства пожаротушения в боевую готовность. 3. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибывает на место аварии с разливом нефти, конденсата
Тема №2. Пропуск жидкости через СУСГ. Ликвидация загрязнений окружающей среды	Мастер,	Так как открытая местность установить	Пути движения спасательных	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными

после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Перевести станок качалку с автоматического режима работы на ручное управление. 2. Остановить СК в требуемое положение и зафиксировать движение колодочным тормозом. 3. Выключить рубильник БУС СК через наружную рукоятку (кнопку) в диэлектрических перчатках, на пусковом устройстве вывесить плакат «Не включать! Работают люди». 4. Поставить в известность мастера ДНГ и К (бригады), начальника ЦДНГ (в ночное время сообщить ЦИТС) о случившемся. 5. Подготовить рабочее место. 6. Очистить, пропарить замазученность устья и территория устья скважины. 7. Закрыть шлейфную задвижку. Вывесить плакат «Не открывать!» 8. Произвести стравливание избыточного давления через амбарную задвижку, подтянуть СУСГ. 9. При необходимости произвести глушение скважины с помощью спецтехники. Произвести замену СУСГ. 10. Закрыть амбарную задвижку, открыть шлейфную задвижку и запустить скважину в эксплуатацию согласно технологии и сообщить мастеру ДНГ и К, ЦДНГ и ЦИТС. 11. При невозможности устранения сообщить и вызвать подразделений АСС и пожарную часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші». Установить знаки безопасности и запретить движение техники и людей на территории прилегающей к скважины. Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии. Все работы должны производиться с постоянным отбором анализа газовоздушной среды у устья скважины.	начальник цеха, начальник УУОЗГ Оператор ДНГ (ГУ). Оператор ДНГ (ГУ). Оператор ДНГ (ГУ). Оператор ДНГ (ГУ), (в ночное время сменный инженер, сменный оператор ЦДНГ). Бригада ПРС Мастер ПРС Мастер ДНГ. Начальник цеха, ЦИТС. ответственный руководитель работ по ликвидации аварии – первый заместитель начальника ПУ (главный инженер), руководство ПУ). Руководство ПУ (ответственный руководитель работ по ликвидации аварий – первый заместитель начальника ПУ (главный инженер) Исполнитель - АСС.	условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние. Запретить работу личного состава с подветренной стороны скважины. Соблюдать требование установки спецтехники не менее 25 м от устья скважины и наличием	отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием и, производственными отходами, мусором и др предметами. По маршруту наиболее близшему до УПАН	к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; проверяет, вызвана ли АСС (АСФ) выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Совместно с командиром АСС (АСФ) уточняет оперативный план работ по спасению людей и ликвидации аварии и в соответствии с этим дает командиру АСС (АСФ) письменное задания по спасению людей и ликвидации аварии. В случае разногласия между командиром АСФ и ответственным руководителем работ по ликвидации аварии обязательным к выполнению является решение ответственного руководителя. Если это решение противоречит уставу АСС (АСФ), командир АСС (АСФ) записывает в оперативный журнал по ликвидации аварии особое мнение; Действует в соответствии с
---	--	---	---	--

		искрогасителя По маршруту наибольше ближнему до УПАН		внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. 2. Пожарная часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші» месторождения при поступлении сигнала находится на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ. Пожарная часть приводит средства пожаротушения в боевую готовность. 3. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибывает на место аварии с разливом нефти, конденсата
Тема №3 Наличие давления в межколонном пространстве или пропуск жидкости через отвод в межколонном пространстве скважин. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Перевести станок качалку с автоматического режима работы на ручное управление. 2. Остановить СК в требуемое положение и зафиксировать движение колодочным тормозом. 3. Выключить рубильник БУС СК через наружную рукоятку (кнопку) в диэлектрических перчатках, на пусковом устройстве вывесить плакат «Не	Мастер, Начальник цеха, начальник УУОЗГ Оператор ДНГ (ГУ). Оператор ДНГ (ГУ). Оператор ДНГ (ГУ). Мастер КРС	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованиям	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; проверяет, вызвана ли АСС (АСФ) выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если

включать! Работают люди». - Поставить в известность мастера ДНГ и К (бригады), начальника ЦДНГ (в ночное время сообщить ЦИТС) о случившемся. - Подготовить рабочее место. Очистить, пропарить замазученность устья и территория устья скважины. - Закрывать отсекающие струнные задвижки. Вывесить плакат «Не открывать!» - Стравить остаточное давление на линии. - Произвести глушение скважины с помощью спец техники. - Произвести работу бригадой КРС согласно плана организационных работ (ПОР). - После устранения пропуска, запустить скважину в эксплуатацию согласно технологии и сообщить мастеру ДНГ и К, ЦДНГ и ЦИТС. - Сообщить ЦДНГ и ЦИТС об устранении пропуска. - При невозможности устранения сообщить и вызвать подразделений АСС и пожарную часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші». Установить знаки безопасности и запретить движение техники и людей на территории прилегающей к скважины. Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии. Все работы должны производиться с постоянным отбором анализа газовоздушной среды у устья скважины.	Оператор ДНГ (ГУ), (в ночное время сменный инженер, сменный оператор ЦДНГ). Бригада КРС Мастер ДНГ. Начальник цеха, ЦИТС. ответственный руководитель работ по ликвидации аварии – первый заместитель начальника ПУ (главный инженер), руководство ПУ. Руководство ПУ (ответственный руководитель работ по ликвидации аварий – первый заместитель начальника ПУ (главный инженер) Исполнитель - АСС.	материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние. Запретить работу личного состава с подветренной стороны скважины. Соблюдать требование установки спецтехники не менее 25 м от устья скважины и наличием искрогасителя По маршруту наиболее близкому до УПАН	и, производственными отходами, мусором и др предметами. По маршруту наиболее близкому до УПАН	объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Совместно с командиром АСС (АСФ) уточняет оперативный план работ по спасению людей и ликвидации аварии и в соответствии с этим дает командиру АСС (АСФ) письменные задания по спасению людей и ликвидации аварии. В случае разногласия между командиром АСФ и ответственным руководителем работ по ликвидации аварии обязательным к выполнению является решение ответственного руководителя. Если это решение противоречит уставу АСС (АСФ), командир АСС (АСФ) записывает в оперативный журнал по ликвидации аварии особое мнение; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. 2. Пожарная часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші»
---	---	---	---	--

				месторождения при поступлении сигнала находиться на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ. Пожарная часть приводит средства пожаротушения в боевую готовность. 3. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибудет на место аварии с разливом нефти, конденсата
--	--	--	--	---

Тема №4 Открытый фонтан на скважине. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Сообщить руководству ЦДНГ и ЦИТС. 2. Определить и оценить загазованную зону, 3. Установить знаки безопасности и запретить движение техники и людей на территории прилегающей к скважины. 4. Вывести персонал из загазованной зоны. 5. Сообщить и вызвать АСС и пожарную часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші» и вызвать энергослужбу ТОО «МЭМ» для отключения силовых и осветительных линий, которые могут оказаться в загазованной зоне. 6. Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии	Мастер, Начальник цеха, начальник УУОЗГ Оператор ДНГ (ГУ). (в ночное время сменный инженер, сменный оператор ЦДНГ). Мастер ДНГ. Начальник цеха, ЦИТС. ответственный руководитель работ по ликвидации аварии – первый заместитель начальника ПУ (главный инженер), руководство ПУ). Руководство ПУ (ответственный руководитель работ по ликвидации аварий – первый заместитель начальника ПУ (главный инженер)	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др. предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием и, производственными отходами, мусором и др. предметами. По маршруту наиболее ближнему до	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; проверяет, вызвана ли АСС (АССФ) выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Совместно с командиром АСС (АССФ) уточняет оперативный план работ по спасению людей и
---	--	---	--	--

	Исполнитель - АСС	прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние. Запретить работу личного состава с подветренной стороны скважины. Соблюдать требование установки спецтехники не менее 25 м от устья скважины и наличием искрогасителя По маршруту наиболее ближнему до УПАН	УПАН	ликвидации аварии и в соответствии с этим дает командиру АСС (АСФ) письменное задания по спасению людей и ликвидации аварии. В случае разногласия между командиром АСФ и ответственным руководителем работ по ликвидации аварии обязательным к выполнению является решение ответственного руководителя. Если это решение противоречит уставу АСС (АСФ), командир АСС (АСФ) записывает в оперативный журнал по ликвидации аварии особое мнение; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. 2. Пожарная часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші» месторождения при поступлении сигнала находится на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ. Пожарная часть приводит средства пожаротушения в боевую готовность.
--	-------------------	--	------	---

				3. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибудет на место аварии с разливом нефти, конденсата
Тема №5 Пожар в административном или производственном здании. 1. Немедленно сообщить в ПК-2, ЦИТС и руководству цеха. 2. Отключить все электрооборудования. По громкоговорящей связи или окриком предупредить всех находящихся, в районе или поблизости от места пожара, вывести людей внутри здания на открытый безопасный местность. 3. Привести в боевую готовность средства пожаротушения. 4. До прибытия пожарной команды вся смена приступает к ликвидации пожара имеющими первичными средствами пожаротушения. 5. Все оборудования и трубопроводы, примыкающие к очагу огня обильно поливать водой. 6. При невозможности устранения сообщить и вызвать пожарную часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші». Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии.	Начальник цеха Зам. начальник цеха ЦИТС, старший пожарного подразделения	По плану эвакуации здания ЦДНГ место сбора рабочего персонала указано в плане эвакуации.	Пожарная часть действует согласно внутренними инструкциями аварийной спасательной службы.	Пожарная часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші» месторождения при поступлении сигнала находится на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии, при развитии аварийной ситуации действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на цеха. Пожарный щит с песком находится на территории цеха. Пожарная команда приводит средства пожаротушения в боевую готовность.
Тема №6 Порыв, сильный пропуск нефти и газа во фланцевых, сварных резьбовых соединениях, на Буф. емкости, спутниках, внутренней коммуникации на ГУ и газосборных сетях, приводящие к невозможности эксплуатации требующие остановки ГУ. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти,	Оператор ДНГ (ГУ). Мастер ДНГ и К Бригада ПРЦЭО. Оператор ДНГ (ГУ), (в ночное время сменный инженер, сменный оператор ЦДНГ, сменный инженер	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации

конденсата. 1. Определить характер аварий, требующиеся для ликвидации аварий, технику, людские ресурсы, сообщить в ЦДНГ, ЦИТС, вызвать бригаду ПРЦЭО. Для локализации и ликвидации аварий на оборудовании необходимо: Буферная емкость: 1. Остановить эксплуатацию буферной емкости. 2. Прекратить подачу продукта в аппарат. Закрыть задвижку входа. Вывесить плакат «Не открывать!» 4. Освободить емкость от содержимого (нефтепродуктов). 5. Перевести откачку продукта на резервную емкость. 6. Закрыть задвижки на линии входа и выходе с установкой заглушек. Вывесить плакат «Не открывать!» Произвести стравливание давления через сливную линию (открыв задвижку сливной линии) на Д/Е. После стравливания установить заглушку на задвижке сливной линии 7. Остаток газа стравливаем через факельную линию открыв задвижку факела на дренажной емкости. 8. Подготовить место, очистить от замазученности территорию. 9. Приступить к ликвидации аварий. Все работы должны производиться с постоянным отбором анализа газовоздушной среды. 2) Газосепаратор: 1. Отключить газосепаратор из технологического процесса для чего необходимо прекратить подачу в него газа путем закрытия задвижек на входе и на выходе. Вывесить плакат «Не открывать!» 2. Установить заглушки на задвижках входа и выхода. 3. Стравить давление через сливной линии на дренажный емкость. После стравливания установить заглушку на задвижке сливной линии 4. Подготовить рабочее место для работы.	нач. смены ЦИТС.). Бригада ПРЦЭО. Мастер, начальник цеха, начальник УУОЗГ	тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др. предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние. Запретить работу личного состава с подветренной стороны Соблюдать требование установки спецтехники и наличием искрогасителя По маршруту наиболее ближнему до УПАН	пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованию и, производственными отходами, мусором и др. предметами. По маршруту наиболее ближнему до УПАН	аварий; проверяет, вызвана ли АСС (АСФ) выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Совместно с командиром АСС (АСФ) уточняет оперативный план работ по спасению людей и ликвидации аварии и в соответствии с этим дает командиру АСС (АСФ) письменное задание по спасению людей и ликвидации аварии. В случае разногласия между командиром АСФ и ответственным руководителем работ по ликвидации аварии обязательным к выполнению является решение ответственного руководителя. Если это решение противоречит уставу АСС (АСФ), командир АСС (АСФ) записывает в оперативный журнал по ликвидации аварии особое мнение; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор,
---	---	---	--	--

Приступить к ликвидации аварии. Все работы должны производиться с постоянным отбором анализа газовоздушной среды. 3) Спутник: 1. Остановить все скважины. На всех скважинах установить плакаты «Не включать! Работают люди». Закрыть все отсекающие задвижки, вывесить плакат «Не открывать!» 2. Закрыть задвижки на входе и выходе внутри спутника установкой заглушек. 3. Сравить избыточное давление через сливной линии сепарационной емкости на дренажный емкость. Установить заглушку на задвижке сливной линии. 4. При невозможности закрыть задвижки внутри спутника, закрыть задвижку выхода коллектора с наружи спутника. Установить заглушку. Установить плакат «Не открывать!» 5. Подготовить рабочее место для работы. Приступить к ликвидации аварии. Все работы должны производиться с постоянным отбором анализа газовоздушной среды. 4) При невозможности устранения сообщить и вызвать подразделений АСС и пожарную часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші». Установить знаки безопасности и запретить движение техники и людей на территории прилегающей к скважины. Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии. Все работы должны производиться с постоянным отбором анализа газовоздушной среды у устья скважины.				первичные средства пожаротушения находится на ГУ. 2. Пожарная часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші» месторождения при поступлении сигнала находится на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ. Пожарная часть приводит средства пожаротушения в боевую готовность. 3. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибудет на место аварии с разливом нефти, конденсата
Тема №7 Неисправность предохранительного устройства на сосудах работающих под давлением ГУ. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти,	Мастер, начальник	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации

				конденсата
Тема №8 Порыв или сильный пропуск на змеевиках печи, ПП-0,63, ПТ-16/150 и т.д. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Сообщить в ЦДНГ и ЦИТС о характере неисправности. 2. Установка (печь) должна отключаться от газопроводов с установки заглушки после запорной арматуры. Установить плакат «Не открывать!» Произвести проветривание печи. Проверить газоиндикаторном остаток газа в печи. 3. Закрыть задвижки приемной линии печи, установить плакат «Не открывать!» Открыть центральную задвижку. Произвести промывку змеевика печи, после промывки закрыть задвижку на выходе печи, установить плакат «Не открывать!» Пустить поток жидкости на прямую. Стравливаем остаток промывочной воды в змеевике с помощью спецтехники. 4. Ликвидировать пропуск на змеевике печи. Задействовать печь. 5. Снятие заглушки и пуск газа разрешается только по распоряжению лица, ответственного за безопасную эксплуатацию газового хозяйства. 6. Топки и газоходы перед пуском газоиспользующих установок в работу должны быть проветрены проведением отбора анализа газовой воздушной среды в змеевике печи. 7. Работы должны выполняться по наряд-допуску. 8. Сообщить в ЦДНГ, ЦИТС о ликвидации аварии.	Мастер, начальник цеха, начальник УУОЗГ Оператор, Мастер ДНГ. /в ночное время/ сменный инженер ЦДНГ, нач. смены. Оператор ДНГ (ГУ). ЦДНГ, ЦПТГ и ЭГХ. Слесари – ремонтники ЦДНГ оператор ДНГ. Начальник ЦДНГ. Оператор ДНГ, мастер ДНГ и К.	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др. предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние. Запретить работу личного состава с подветренной стороны Соблюдать требование установки	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованию и, производственными отходами, мусором и др. предметами. По маршруту наиболее близшему до УПАН	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибывает на место аварии с разливом нефти, конденсата

		спецтехники и наличием искрогасителя. По маршруту наиболее близкому до УПАН		
Тема № 9 Полное или частичное отключение эл. энергий, полный или частичный выход из строя электрооборудования. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Сообщить в ЦДНГ, ЦИТС, ТОО «МЭМ» с уточнением характера отключений или выхода из строя электрооборудования. 2. Продолжить откачку нефти работающими насосами, если это возможно. 3. Если полное отключение эл. энергии и выход из строя эл. оборудования вследствие чего невозможно производить откачку нефти закрыть все скважины после заполнения буферной емкости. На всех скважинах установить плакаты «Не включать! Работают люди». Закрыть все отсекающие задвижки, повесить плакат «Не открывать!» 4. После выяснения характера отключения или неисправности эл. оборудования принять меры по восстановлению откачки нефти с ГУ. 5. После ликвидации аварий, открыть все скважины на буферную емкость, перевести откачку на автоматический режим работы и пустить все скважины оборудованные ШГН остановившиеся во время отключения. 6. Сообщить в ЦДНГ, ЦИТС о ликвидации аварий.	Мастер, начальник цеха, начальник УУОЗГ Оператор, ДНГ, Мастер ДНГ. /в ночное время/ сменный инженер ЦДНГ, нач. смены ЦИТС, ТОО «МЭМ». -«- Оператор, ДНГ, Мастер ДНГ.	Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудован и, производственными отходами, мусором и др. предметами. Согласно технологической схеме ГУ. По маршруту наиболее близкому до УПАН	Согласно маршрутной карте обхода оборудования персонала на территории ГУ. По маршруту наиболее близкому до УПАН	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибывает на место

				аварии с разливом нефти, конденсата
Тема №10 Неисправность КИП и А. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Определить характер неисправности или отказа системы телемеханики и приступить к ликвидации аварий. 2. Перевести на ручной режим управление откачки при полном отказе средств автоматики. 3. Во всех случаях отказа или неисправности средств автоматики принять меры по устранению, сообщить в ЦДНГ, ЦИТС, ТОО «МТК» 4. Закрывать все скважины после заполнения буферной емкости. На всех скважинах установить плакаты «Не включать! Работают люди». Закрывать все отсекающие задвижки, вывесить плакат «Не открывать!» 5. По приведению в нормальное положение автомата откачек, открыть все скважины на буферную емкость и перевести откачку на автоматический режим, сообщить в ЦДНГ, ЦИТС о ликвидации аварий.	Мастер, начальник цеха, начальник УУОЗГ Оператор, ДНГ, Мастер ДНГ. /в ночное время/ сменный инженер ЦДНГ, нач. смены ЦИТС, ТОО «МТК».	Согласно технологической схеме ГУ. В технологической схеме указаны пути выхода людей и спецтехники. По маршруту наиболее ближнему до УПАН	Согласно маршрутной карте обхода оборудования персонала на территории ГУ. По маршруту наиболее ближнему до УПАН	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находятся на ГУ. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибывает на место аварии с разливом нефти, конденсата

Тема №11 Порыв коллектора сильный пропуск через фланцевые сварочные соединения запорных арматур. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Определить место, характер и степень порыва, пропуска, потребность в спец технике. 2. Сообщить в ЦДНГ, ЦИТС и ПРЦЭО, нач. смены они в свою очередь должны поставить в известность руководство служб и ПУ, диспетчера объединения. 3. Срочно организовать оперативную группу по ликвидации аварий, куда должны входить руководство ЦДНГ, ЦИТС, ПРЦЭО если необходимо руководство ПУ «ЖМГ». 4. По прибытию на место аварии аварийной группы, оперативной группы по ликвидации аварий необходимо ознакомить всех с планом аварийной работы и разъяснить их обязанность, определить ответственных лиц по выполнению тех или иных аварийных работ: 5. Перевести откачку нефтепродукта с действующего коллектора на резервный коллектор, открыв задвижку резервного коллектора. Закрыть задвижку действующего коллектора на выходе из групповой установки после НОРД-а на узле учета. Установить плакат «Не открывать!» 6. Все оперативные организационные вопросы связанные с остановкой части промысла /если необходимо-полной остановки/ решает оперативная группа по ликвидации аварий. 7. По ходу ликвидации аварий необходимо через каждый 2-3 часа докладывать руководство ПУ диспетчеру ЦИТС о ходе проведения аварийных работ. 8. При необходимости сообщить и вызвать пожарную часть ТОО МФ «Семсер – сондіруші»	Мастер, начальник цеха, начальник УУОЗГ Начальник ЦДНГ Нач. ПРЦЭО, Оператор ДНГ, Мастер ДНГ, /в ночное время/ сменный инженер сменный оператор ЦДНГ, нач. смены ЦИТС Оператор ДНГ, Мастер ДНГ, /в ночное время/ сменный инженер см оператор ЦДНГ, нач. смены ЦИТС. Оператор ДНГ, Мастер ДНГ, нач. ЦДНГ, ПРЦЭО слесаря ремонтники, электрогазосварщики ЦДНГ, ПРЦЭО. Начальник ЦДНГ, ЦИТС ПРЦЭО. Ответственный руководитель по ликвидации аварий.	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние. Запретить работу личного состава с подветренной стороны Соблюдать требование установки спецтехники и наличием	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудован и, производствен ными отходами, мусором и др. предметами. По маршруту наиболее ближнему до УПАН	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. 2. Пожарная часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші» месторождения при поступлении сигнала находиться на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ.
---	---	---	---	---

		искрогасителя. По маршруту наибольше ближнему до УПАН		Пожарная часть приводит средства пожаротушения в боевую готовность. 3.УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибудет на место аварии с разливом нефти, конденсата
Тема №12 Пропуски нефти и газа через затрубной задвижки, фланцевых, резьбовых и сварочных соединениях на устье скважины. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Перевести станок качалку с автоматического режима работы на ручное управление. Остановить СК в требуемое положение и зафиксировать движение колодочным тормозом. Выключить рубильник БУС СК через наружную рукоятку (кнопку) в диэлектрических перчатках, на пусковом устройстве вывесить плакат «Не включать! Работают люди». 2. Поставить в известность мастера ДНГ и К (бригады), начальника ЦДНГ (в ночное время сообщить ЦИТС) о случившемся. 3. Подготовить рабочее место. 4. Очистить, пропарить замазученность устья и территория устья скважины, 5. Закрыть обратный клапан затрубной линии. 6. Произвести глушение скважины с помощью спецтехники. 7. После глушения скважины произвести ремонтные работы (замена затрубной задвижки., сварочные работы и укомплектование или подтягивание шпилек, болт гайки фланцевых соединений) для ликвидации пропуска жидкости. 8. Все работы должны производиться с постоянным отбором анализа газовой среды у устья	Мастер, начальник цеха, начальник УУОЗГ Оператор ДНГ, Мастер ДНГ, ТОО «МЭМ». /в ночное время/ сменный инженер см оператор ЦДНГ, нач. смены ЦИТС., ТОО «МЭМ».	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние. Запретить работу	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованию и, производственными отходами, мусором и др. предметами. По маршруту наиболее ближнему до УПАН	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; проверяет, вызвана ли АСС (АСФ) выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Совместно с командиром АСС (АСФ) уточняет оперативный план работ по спасению людей и ликвидации аварии и в соответствии с этим дает командиру АСС (АСФ) письменные задания по спасению людей и ликвидации аварии. В случае разногласия между командиром АСС и ответственным руководителем

скважины. 9. После устранения пропуска, запустить скважину в эксплуатацию согласно технологии и сообщить мастеру ДНГ и К, ЦДНГ и ЦИТС. 10. При невозможности устранения сообщить и вызвать подразделений АСС и пожарную часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші». Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии При повышении давления на выкидной линии скважин выше допустимого приводящие к невозможности дальнейшей эксплуатации скважин УЭЦН. 1. Отключить электрическую энергию, снять напряжение и поставить автоматику на «СТОП» (отключение производится в диэлектрических перчатках) . 2. На пусковом устройстве вывесить плакат «Не включать! Работают люди». 3. Поставить в известность начальника ЦДНГ- (в ночное время ЦИТС) о случившемся, вызвать спец технику 4. Подключить спецтехнику через амбарную задвижку и продавить выкидную линию. 5. После восстановления буферной давлений запустить скважину и сообщить в ЦИТС и ЦДНГ о пуске скважины.		личного состава с подветренной стороны скважины. Соблюдать требование установки спецтехники не менее 25 м от устья скважины и наличием искрогасителя. По маршруту наиболее близшему до УПАН	работ по ликвидации аварии обязательным к выполнению является решение ответственного руководителя. Если это решение противоречит уставу АСС (АСФ), командир АСС (АСФ) записывает в оперативный журнал по ликвидации аварии особое мнение; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. 2. Пожарная часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші» месторождения при поступлении сигнала находится на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ. Пожарная часть приводит средства пожаротушения в боевую готовность. 3. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибывает на место аварии с разливом нефти, конденсата
---	--	---	---

Тема №13 Взрыв газового сепаратора с последующим возгоранием, загорание газопроводов и нефтепроводов, взрыв буферной емкости с последующим возгоранием и т.д., Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Немедленно сообщить в ПК-2, ЦИТС и руководству цеха. 2. Отключить газосепаратор из технологического цикла для чего прекратить подачу газа путем закрытия отсекающих задвижек (вход и выход) сепаратора или факельных линии. 3. По громкоговорящей связи или окриком предупредить всех находящихся в районе или поблизости от места пожара об опасности. 4. Привести в боевую готовность средства пожаротушения. 5. До прибытия пожарной команды вся смена приступает к ликвидации пожара имеющими первичными средствами пожаротушения. 6. Все оборудования и трубопроводы, примыкающие к очагу огня обильно поливать водой. 7. При невозможности устранения сообщить и вызвать пожарную часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші». Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии.	Мастер, начальник цеха, начальник УУОЗГ Начальник цеха, ЦИТС. ответственный руководитель работ по ликвидации аварии – первый заместитель нач-ка ПУ (главный инженер), руководство ПУ (ответственный руководитель работ по ликвидации аварий – первый заместитель начальника ПУ (главный инженер) Исполнитель - АСС. Оператор ДНГ, Мастер ДНГ, /в ночное время/ сменный инженер см оператор ЦДНГ, нач. смены ЦИТС., слесаря ремонтники, электрогазосварщики ЦДНГ.	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние. Запретить работу личного состава с подветренной стороны Соблюдать требование установки спецтехники и наличием	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудован и, производственными отходами, мусором и др. предметами. По маршруту наиболее близкому до УПАН	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. 2. Пожарная часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші» месторождения при поступлении сигнала находиться на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ.
---	---	--	--	--

		искрогасителя. По маршруту наибольше ближнему до УПАН		Пожарная часть приводит средства пожаротушения в боевую готовность. 3. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибудет на место аварии с разливом нефти, конденсата
Тема №14 Неисправности насосов по механической части при которых откачку нефти с ГУ невозможно производить и требующие остановку ГУ. Ликвидация загрязнений окружающей среды после произошедшей аварии с разливом нефти, конденсата. 1. Перевести насос на ручное управление вывеской на переключатель БУС плакат «Не включать – работают люди». 2. Закрыть все скважины ГУ, На всех скважинах установить плакаты «Не включать! Работают люди». Закрыть все отсекающие задвижки, вывесить плакат «Не открывать!» 3. Закрыть задвижки входа и выхода насоса с установкой заглушек. Установить плакат «Не открывать!» 4. Произвести стравливание на дренажный емкость через линии открыв сливную задвижку., подготовить место и приступить для ликвидации аварий. 5. При закрытом помещении обеспечить бесперебойной работы вентилятора, открыть обе двери помещения для проветривания. 6. Постоянно произвести анализ загазованности рабочей зоны. 7. Обеспечить освещенность во взрывозащищенного исполнения светильника. 8. После ликвидации аварий открыть все задвижки снятием заглушек и запустить в эксплуатацию. 9. Сообщить в ЦДНГ и ЦИТС о ликвидации	Мастер, начальник цеха, начальник УУОЗГ Мастер бр. по доб. /в ночное время/ нач. смены ЦИТС Мастер бр. по доб. оператор Мастер бр. по доб. начальник ПРЦЭО слесаря БПО и оператор Мастер бр. по доб. оператор	Так как открытая местность установить условные сигналы и команды для работающих по ликвидации аварии и тушению. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и др. предметами. До начала огневых работ все другие работы на этом месте должны прекращаться, люди не занятые непосредственно работой, удалены на безопасное расстояние. Запретить работу	Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Не допускается загромождать эвакуационные пути и выходы различными материалами, изделиями, оборудованию и, производственными отходами, мусором и др. предметами. По маршруту наиболее ближнему до УПАН	При ведении спасательных работ и ликвидации аварий обязательными к выполнению являются только распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; находится постоянно на командном пункте ликвидации аварий; выявляет число персонала, застигнутого аварией, и его местонахождение на объекте; если объект, на котором произошла авария, связан с соседними опасными объектами, немедленно сообщает об аварии диспетчеру или ответственному дежурному, в чьем ведении находится данный объект; Действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы. Инструменты, ключи, диэлектрические перчатки, Фильтрующие противогазы, переносной газоанализатор, первичные средства пожаротушения находится на ГУ. 2. Пожарная часть ТОО МФ

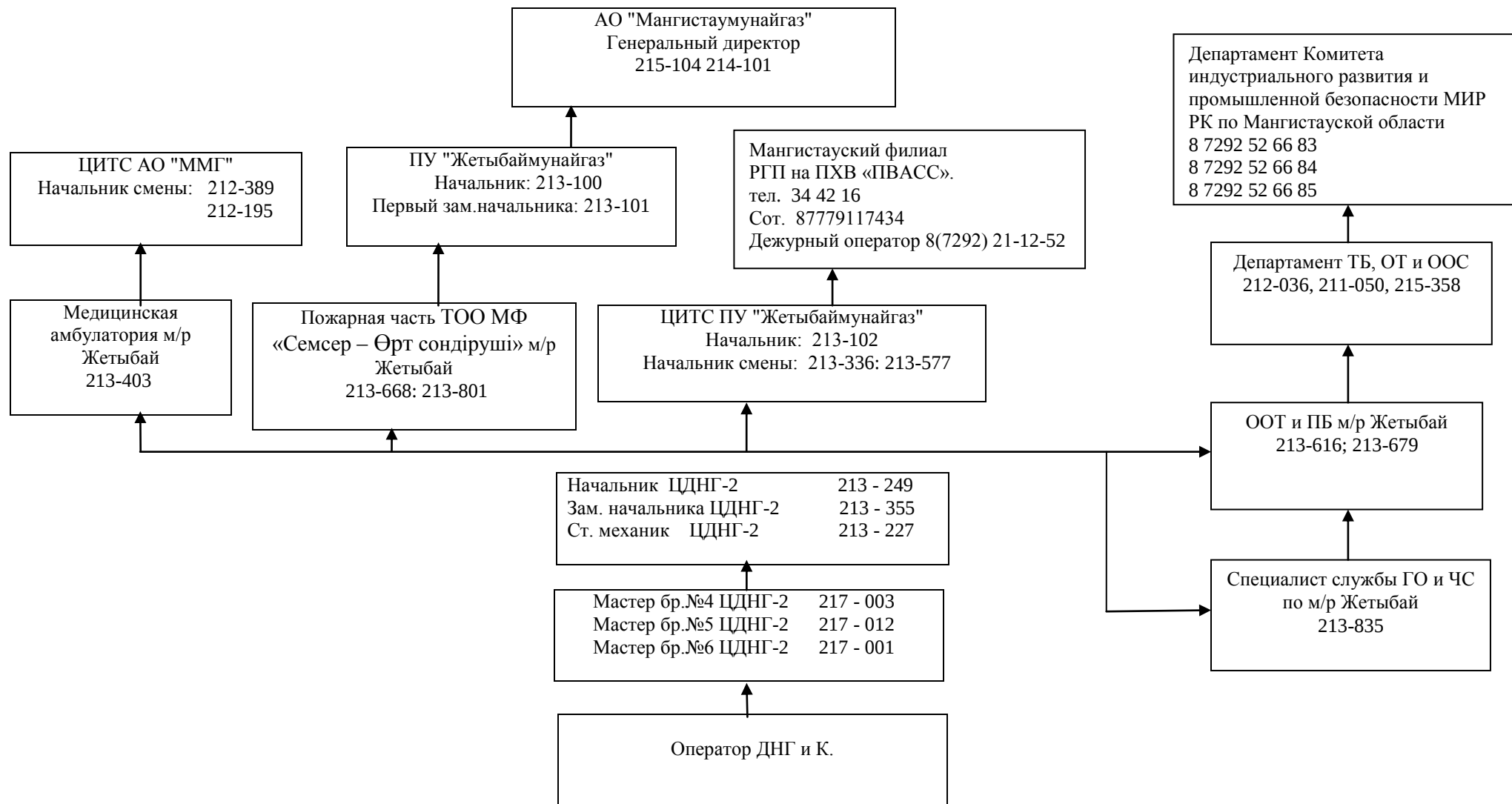
аварий. 10. При невозможности устранения сообщить и вызвать подразделений АСС и пожарную часть ТОО МФ «Семсер – Өрт сондіруші». Установить знаки безопасности и запретить движение техники и людей на территории прилегающей к скважины. Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии. Все работы должны производиться с постоянным отбором анализа газовоздушной среды у устья скважины.		личного состава с подветренной стороны Соблюдать требование установки спецтехники и наличием искрогасителя. По маршруту наиболее близшему до УПАН		«Семсер – Өрт сондіруші» месторождения при поступлении сигнала находится на боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии. Пожарный щит с песком находится на территории ГУ. Пожарная часть приводит средства пожаротушения в боевую готовность. 3. УУОЗГ с людьми, лопатами; УДС и самосвалами прибует на место аварии с разливом нефти, конденсата
---	--	--	--	--

3. План
проведения учебных тревог и противоаварийных тренировок
по ЦДНГ ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «ММГ».

№ п/п	Тема проведения учебных тревог и противоаварийных тренировок	Срок исполнения	Место проведения	Ответственное лицо за проведение УТ и ПАТ	Примечание
1	Порыв коллектора, сильный пропуск через фланцевые, сварочные соединения запорных арматур в колодцах.	Январь	ЦДНГ (ГУ).	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
2	Сильные пропуски нефти и газа через затрубной задвижки, фланцевых, резьбовых и сварочных соединениях на устье скважины., Повышение давление на выкидной линии скважин выше допустимого приводящие к невозможности дальнейшей эксплуатации скважин УЭЦН.	Февраль	ЦДНГ (скважина).	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
3	Взрыв газового сепаратора с последующим возгоранием, загорание газопроводов и нефтепроводов, взрыв буферной емкости с последующим возгоранием и т.д.	Март	ЦДНГ (ГУ)	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
4	Неисправности насосов по механической части при которых откачку нефти с ГУ невозможно производить и требующие остановку ГУ.	Апрель	ЦДНГ (ГУ)	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
5	Пропуск жидкости через фланцевые соединений на устье скважины приводящие к невозможности дальнейшей эксплуатации скважин.	Май	ЦДНГ (скважина).	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
6	Попуски жидкости через СУСГ.	Июнь	ЦДНГ (скважина)	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
7	Наличие давления в межколонном пространстве или пропуск жидкости через отвод в межколонном пространстве.	Июль	ЦДНГ (скважина)	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
8	Открытый фонтан на скважине.	Август	ЦДНГ (скважина)	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	

9	Пожар в административном или производственном здании.	Сентябрь	ЦДНГ (ГУ)	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
10	Порыв, сильный пропуск нефти и газа во фланцевых, сварных резьбовых соединениях, на Буф. емкости, спутниках, внутренней коммуникации на ГУ и газосборных сетах, приводящие к невозможности эксплуатации требующие остановки ГУ.	Октябрь	ЦДНГ (ГУ)	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
11	Неисправность предохранительного устройства на сосудах работающих под давлением ГУ.	Ноябрь	ЦДНГ (ГУ)	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
12	Порыв или сильные пропуск на змеевиках печи, ПП-0,63, ПТ-16/150 и др.	Декабрь	ЦДНГ (ГУ).	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
13	Полное или частичное отключение эл. энергий, полный или частичный выход из строя электрооборудования.	Январь	ЦДНГ (ГУ).	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
14	Неисправность КИП и А.	Февраль	ЦДНГ (ГУ).	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	

4. Схема оповещения об авариях



5. Мероприятия
по ликвидации возможных аварий и загорания на объектах нефтепромысла ПУ «Жетыбаймунайгаз» в начальной стадии их возникновения.

Наименование возможных аварий и загорании	последовательность	действий
	Оператор	Мастер
1	2	3
1. Загорание печи ПП-0,63 ПП-1,6 ПТ-160/100 ПН-70 ПП-1,6	1. Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 2. Перекрыть поступление газа на печь путем закрытия задвижек у сепаратора 3. В дальнейшем работу выполняют по указанию мастера или начальника 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. На место загорания привести первичные средства пожаротушения и помочь оператору ликвидировать пожар. 5. На место пожара запретить проезд всех видов транспорта, кроме пожарных и аварийных с соблюдением мер пожарной безопасности. 6. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.
2. Порыв загорание газосепаратора	1. Сообщить в ДП, мастеру или нач. смены. 2. Отключить газосепаратор из технологического цикла для чего прекратить подачу в него газа путем закрытия текущих задвижек сепаратора или факельных линий. В случае его невозможности остановить скважины ГУ и затем отключить газосепаратор из технологического цикла. 3. В дальнейшем работу выполнить по указанию мастера или нач-к смены 4. Вызвать пожарную часть.	1. Вызвать пожарную часть. 2. Сообщить начальнику ЦДНГ 3. Вынести пожарные рукава, соединить их с пожарным гидрантом, подать воду и опрыскивать близко расположенные к газосепаратору оборудования, сосуды работающих под давлением. 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.
3. Взрыв загорание буферной емкости.	1. Сообщить ДП, мастеру или начальнику смены. 2. Остановить все скважины, закрыть на «Спутнике» текущие задвижки на шлейфе скважин, одновременно послать других операторов на закрытие скважин на устье.	1. Вызвать пожарную часть. 2. Сообщить начальнику ЦДНГ 3. Удалить из опасной зоне рабочих и ИТР, не занятых ликвидацией пожара. 4. Вынести пожарные рукава, соединить их с пожарным

	3. Отключить буферную емкость низ технологического цикла путем закрытия задвижек на сборном коллекторе «Спутника» приемных задвижек насосов 9 МГР и на газовых линиях буф. емкости, на отопление культбудки и печи ПП, ПТ 4. В дальнейшем работу выполнить по указанию мастера или нач. смены.	гидрантом и подать воду и опрыскивать близко расположенные к буф. емкости оборудование, сосуды работающих под давлением. 5. Прекратить все работы на объекте в пожароопасной зоне кроме работ, связанных с ликвидацией пожара. 6. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.
4. Загазованность в «Спутников» результате сильных их пропусков нефти и газа и коммуникациях.	1. Сообщить ДП, мастеру или начальнику смены. 2. Перевести на ручной замер продукцию скважин «Спутника» путем отключения на блоке БМА тумблер «ГУ» и сообщить в ДП о переводе на ручной замер. 3. Включить вентилятор «Спутника БМА. 4. Для улучшения вентиляции «Спутника» оба двери 5. При работах в загазованной зоне «Спутников» принять шланговый или фильтрующий противогазы 6. Отсечь участок пропуска нефти и газа. а) при пропусках на замерной емкости «Импульса» - снять с замера скважину переключатель ПСМ перевести на пустую или не подключенную к «Спутнику» скважину. -при отсутствии таких скважин перекрыть одну малodeбитную скв. на «Спутнике» и установить ПСМ на эту скв. и закрыть задвижку на газовой линии «Спутника» б) при пропусках на подводящих шлейфах -остановить скв. на которых пропуск и закрыть задвижку ее на «Спутнике» в) при пропусках на ПСМ -отсечь продукцию скв. на ПСМ и перевести скважины сборный коллектор для открытия байпасных задвижек верхний ряд задвижек в «Спутнике» и закрыть нижний ряд текущих задвижек.	1. Сообщить нач. ЦДНГ 2. Определить причины загазованности «Спутника» 3. Помогать оператору при ликвидации последствий аварий. 4. Подготовить «Спутник» к ремонтным работам.
	г) при пропусках на сборной коллекторе: -остановить скважины подключению к «Спутнику»	

	отсечь сборный коллектор «Спутника» от буферной емкости. 7. Очистить «Спутник» и его территорию от нефти.	
5. Сильные пропуски ч/з сальниковые уплотнители 9 МГР, создающие пожароопасность	1. При автоматизированном насосе перевести насос на ручное управление и вывесить на переключатель РУН плакат «Не включать работают люди» 2. Остановить, нажав кнопку «Стоп» на пусковом устройстве и вывести плакат «Не включать работают люди» 3. Закрыть входные и выходные задвижки насоса. 4. Открыть вентиль на приеме насоса и стравить остаточное давление. 5. Набить сальниковые уплотнения и запустить насос в работу в обычном режиме. 6. Очистить замазученность возле насоса и сам насос.	1. Проверить работу оператора и убедит в правильности ее.
Загорание печи УДО	1. Вызвать пожарную часть 2. Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 3. Перекрыть поступление газа на печь путем закрытия задвижек у сепаратора. 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. На место загорания привести первичные средства пожаротушения и помочь оператору ликвидировать пожар. 5. На место пожара запретить проезд всех видов транспорта, кроме пожарных и аварийных с соблюдением мер пожарной безопасности. 6. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.
Загорание газо (нефте) проводов.	1. Вызвать пожарную часть 2. Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 3. Отключить газо (нефте) провод из технологического цикла путем отключения подачи газа (нефти) и закрытия секущих 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. Прекратить все работы на объекте в пожароопасной зоне кроме работ, связанных с ликвидацией пожара. 3. Организовать встречу пожарной части, оказать помощь в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара. 4. На место загорания привести первичные средства пожаротушения. 5. На место пожара запретить проезд всех видов транспорта, кроме пожарных и аварийных с соблюдением мер пожарной

		безопасности. 6. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.
Выход из строя регулятора температуры печи подогрева.	1. Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 2. Закрыть задвижки, прекратить подачу газа.	1. Сообщить ДП, начальнику цеха. 2. Организовать встречу ремонтной бригады.
Порыв газопровода	1. Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 2. Закрыть задвижки, прекратить подачу газа, установить заглушки.	1. Сообщить ДП, начальнику цеха. 2. Прекратить все работы на объекте в опасной зоне, кроме работ по ликвидации порыва. 3. Организовать встречу ремонтной бригады
Порыв на осевом коллекторе газа.	1. Сообщить в ДП, мастеру или начальнику смены. 2. Закрыть задвижки, прекратить подачу газа, разрядить газовую линию.	1. Сообщить ДП, 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. 4. Организовать встречу ремонтной бригады
Неполадки с работой УЭЦН	1. Отключить электрическую энергию, снять напряжение и поставить автоматику на «СТОП» 2. Поставить в известность начальника ЦДНГ-1 (в ночное время ЦИТС) о случившемся,	1. Сообщить ДП, начальнику цеха. 2. Организовать встречу ремонтной бригады.

6. Условия опасные для жизни людей

Опасным условием при аварии на объекте для жизни людей является:

- получение раны, 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 территорий.

**7. Мероприятия по спасению людей
находящихся в зоне аварий по ЦДНГ**

№ 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 объекта, зам. начальника объекта
2	Доложить руководству об аварии и проводимой мероприятий по спасению людей и сделать заявку на необходимые силы и средства по спасению людей и локализаций (ликвидаций) аварий;	Начальник объекта
3	Направить свои объектовые формирования (силы и средства) на спасения людей и локализации аварий;	Начальник объекта, зам. начальника объекта
4	Принять неотложные меры по спасению людей и ликвидации аварий;	Начальник объекта
5	Обеспечить вывод из опасной зоны людей, не участвующих непосредственно в ликвидации аварий;	Зам. начальника объекта
6	Контролировать правильность действий персонала и выполнение своих распоряжений;	Зам. начальника объекта
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 объекта

8. Состав персонала добровольных пожарных дружин в начальной стадии аварий.

Номер боевого расчета и фамилия членов ДПД.	Обязательность по предупреждению пожара и контроль за состоянием средств связи пожаротушения.	Обязанности на случай пожара.
Начальник отделения (начальник, зам. начальника цеха)	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. ДПД (инженер цеха)	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.
Дружинник №1 (мастер бригады)	Следит за исправностью первичных пожаротушения на ГУ, 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. ДПД руководит тушением пожара в цехе.
Дружинник №2 ствольщик (механик)	Следит за исправностью пожарных кранов, наличия при них выкидных рукавов, стволов, прокладок.	Работает по тушению пожара стволом от пожарного крана.
Дружинник №2 подствольщик (слесарь)	Наблюдает за исправностью пожарных кранов и устраняет обнаруженные неисправности подступами к ним на ГУ.	Помогает дружиннику №2 прокладывать линию рукавов, открывая вентиль крана. При необходимости работает со телами.
Дружинник №5 Сменный оператор ДНГ 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.
Дружинник №6 ст. оператор ДНГ	Следит за состоянием объекта проверять по окончанию рабочей смены отключение всех машин агрегатов от источников питания не используемых при ведении технологического регламента.	Оказывает помощь дружиннику №2

9. План повышение устойчивости работ объекта ПУ «ЖМГ»

№ 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 теля пластов;

	➤ укрыть мешками с песком насосных агрегатов БКНС: ➤ провести глушение утяжелением раствором фонтанных скважин: ➤ установить клапанов отсека тельный 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 Жетыбай. ➤ провести инженерные мероприятия на ВЗД согласно плана мероприятий при аварийной ситуаций: ➤ провести группировку сил Гражданской обороны для организованного проведения ➤ спасательных и других неотложных работ.
--	---

**10. Распределения обязанностей между должностными
лицами участвующими в ликвидации аварий и порядок их действия.
Действия оперативной группы МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г Актау.**

Общие положения.

Ответственный руководитель работ по ликвидации крупных аварий на территории промысла: порыв основного коллектора, пожары на ГУ, полное отключение эл. энергии на промысле, открытого фонтана, газонефтеводопроявления (ГНВП), является - главный инженер ПУ, мелких аварий: порыв выкидной линии скважин, порыв сточного коллектора ГУ, частичное отключение эл. энергии и др/является – начальник ЦДНГ.

Вмешиваться в действия руководителя работ по ликвидации аварий категорический запрещается.

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 загоранию и тушению пожара осуществляется начальником пожарной части, в его отсутствие начальником караула по зданию руководителя ликвидации аварий

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

1. Обязанности ответственного исполнителя работ по ликвидации аварий.

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

- Заместитель начальника штаба – исполнитель АСС

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 остановке и при необходимости вызывает на помощь АСС и пожарную часть.

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 аварий 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 аварий руководство ПУ.

Одновременно должен принять меры для спасения людей и ликвидации аварий, руководствуюсь 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 аварий 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 начальника 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 по добыче нефти и газа.

Мастер по добыче нефти и газа 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 технологического звена.
- б) обеспечить включение или выключение эл. энергии, нормальную работу эл. механического оборудования, действия связи сигнализации.

7. Обязанности инженера ЦДНГ.

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

Уточняет состояние технологического процесса с целью предупреждения возможных дальнейших 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 ГУ на которой произошла авария.

Немедленно сообщает о происшедшем руководству ЦДНГ.

Принимает меры по выводу людей, спецтехники из зоны аварии.

При необходимости в целях предупреждения осложнений аварии останавливает работу технологического оборудования с извещением руководства ЦДНГ.

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 газовоздушной 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 источники).

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, манифольд, пульта управления, преенторы, 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

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. 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 раскаленными веществами;
- г) механические травмы: ссадины, порезы, ушибы, вывихи, переломы костей и прочие;
- д) электротравмы при эксплуатации электрооборудования.

1.2. 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.

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

2. ОКАЗАНИЕ ПЕРВОЙ ПОМОЩИ ПРИ ОТРАВЛЕНИИ ПРОМЫШЛЕННЫМИ ГАЗАМИ

2.1. 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).

2.2. Вызвать газоспасательную службу и скорую медицинскую помощь.

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

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

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 теплое 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 массажем сердца.

При транспортировке пострадавшего в лечебное учреждение оказание помощи не прекращать.

При отравлении четыреххлористым углеродом

Появляются головная боль, головокружение, тошнота, рвота, буйство. При вдыхании высоких концентраций - потеря сознания или наркоз, внезапная смерть.

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.

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, отрыжка 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», непрямой массаж сердца. Пострадавшего отправить в лечебное учреждение.

3. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ОЖОГАХ

3.1. 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.

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

3.3. Нейтрализовать кислоту щелочью или щелочь кислотой на теле человека нельзя.

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

При термических ожогах

3.5. 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».

3.6. 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 кверху и набросить на него шерстяную или суконную одежду или другой материал (прекратить доступ воздуха);
- после того, как потушен огонь, необходимо осторожно разрезать одежду в обожженных местах 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».

4. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ МЕХАНИЧЕСКИХ ТРАВМАХ, ПРИ РАНЕНИИ И КРОВОТЕЧЕНИИ

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

4.2. 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.

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

4.4. Для того чтобы остановить кровотечение, необходимо:

- поднять раненую поверхность вверх;

- кровоточащую 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.

При ушибах, вывихах и переломах костей

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

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

4.7. 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.

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

4.9. Если есть абсолютные или относительные признаки перелома, пострадавшему нужно сделать иммобилизацию (обездвиживание) конечности. Для этого также можно использовать подручный материал в виде дощечек, 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 дощечки между ними). Пострадавший должен быть немедленно доставлен в ближайший здравпункт.

5. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ОБМОРОКАХ, ТЕПЛОВом И СОЛНЕЧНОМ УДАРЕ

5.1. 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».

5.2. 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.

6. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ПОПАДАНИИ ИНОРОДНОГО ТЕЛА В ГЛАЗ

6.1. 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.

7. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ПОРАЖЕНИИ ТОКОМ

7.1. 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.

7.2. 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.

7.3. 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.

7.4. 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:

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

7.4.2. При напряжении до 1000 В для отделения пострадавшего от токоведущих частей или провода следует воспользоваться 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 прикрытой 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 провода необходимо пофазно, т. е. рубить 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 провод-

ника 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.

7.5. Кроме того, нужно иметь в виду следующее:

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

7.6. Меры первой помощи:

7.6.1. Вызвать скорую помощь.

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

7.6.3. 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.

8. 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 располагается 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 "изо 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 поперек или вдоль и надавливает, помогая наклоном 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.

9. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ УКУСАХ ЯДОВИТЫХ НАСЕКОМЫХ, ЗМЕЙ

9.1. 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!

9.2. 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.

9.3. 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.

9.4. Давать пострадавшему больше пить чая, бульона, воды. Усиленное водопотребление способствует выводу яда из организма.

9.5. Немедленно доставить пострадавшего, транспортировать его на носилках в ближайшее медицинское учреждение. В случае необходимости проводить продолжительное искусственное дыхание и массаж сердца.

10. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ОБМОРОЖЕНИИ и ОХЛАЖДЕНИИ.

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

10.2. Растирание надо производить до возобновления в обмороженном участке кровообращения (нормальная окраска кожи). Растирать снегом не рекомендуется.

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

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

12. Аварийный запас противогазов

№ п/п	Наименование	Основная характеристика	Кол-во
1	Противогаз фильтрующий	Индивидуальное средство защиты органов дыхания, лица, глаз от вредных примесей, содержащихся в воздухе производственных помещений в количестве не более 0,5% и наличия кислорода не менее 19%. Состоит из следующих частей. 1. Шлем-маска с клапанной пробкой, где расположены клапаны входа выхода. 2. Гофрированные трубки, соединяющий шлем-маску с коробкой. 3. Коробки с поглотителем марки БКФ служащие для защиты органов дыхания от кислых газов и паров органических веществ.	17

Примечание: Отработка коробки с поглотителем определяется по обнаружению запаха под маской.
Необходимо выйти из загазованной атмосферы и заменить коробку на новую.

13. Аварийный запас инструмента.

№ п/п	Наименование	Основная характеристика	Кол-во
1	Зубило	Ударный режущий инструмент. При аварийных работах в газоопасной среде режущую и ударную часть смазать консистентной смазкой	2шт
2	Ключ трубный (газов)		1шт
3	Кувалда -3кг		1шт
4	Молоток		2шт
5	Ключи гаечные		
	14X17		2шт
	17X19		2шт
	22X24		4шт
	27X30		4шт
	30X32		4шт
	32X36		4шт
	36X41		6шт
	41X46		6шт
	50X55		6шт
6	Ключи накидные		
	22		2шт
	24		4шт
	27		4шт
	30		4шт
	32		4шт
7	Лист паронитовый		1шт
8	Рукавицы защитные		17шт
9	Очки защитные		2шт
10	Сальниковая набивка		
	13X13		2шт
11	Отвертки		2шт
12	Переносной аккумуляторный фонарь		2шт

14. Список

должностных лиц и учреждений извещаемых об аварии

№ п/п	Организация или должностное лицо	Ф.И.О.	№ телефона		Адрес	
			служебный	домашний	служебный	домашний
1	ФМ РГП на ПХВ «ПВАСС».	Куаналиев А.К.	Факс 30 12 27 Сот. 87779117434			
2	Дежурный оператор ФМ РГП на ПХВ «ПВАСС».		8(7292) 34-42-16 21-12-52			
3	Начальник ПУ «ЖМГ»	Буркитов К.Н.	служ 213-100	8701	Офис ПУ «ЖМГ»	г. Актау 28- 25-96
		Ян Юэхуа	служ 213-100 сот 87778881225		Офис ПУ «ЖМГ»	
4	Первый зам. нач-ка ПУ «ЖМГ»	Сагындилов Н.Ж.	213-101		Офис ПУ «ЖМГ»	г. Актау 12-57-8
5	Дежурный ПЧ	Калниязов К.	213-268		пос. Мунайшы	Пос. Мунайшы
6	Главные специалисты					
а	Начальник ЦИТС	Сейбагытов Д.	213-102	43-33-66	Здание ЦИТС	г. Актау 12-57-8
б	Начальник ПТО	Жаксыгатов К.	213-728	40-23-94	Офис ПУ «ЖМГ»	г. Актау 28-25-96
в	Главный механик	Толеугалиев М	213-831	43-28-88	Офис ПУ «ЖМГ»	г. Актау 28-16-5
г	Главный энергетик	Абуов К.	213-727	40-16-89	Офис ПУ «ЖМГ»	г. Актау 29-17-46
д	Начальник ООТ и ПБ м/р Жетыбай	Жазыкбаев А.	213-616	40-29-38	Офис ПУ «ЖМГ»	г. Актау Шыгыс- 3 д.195
е	Специалист ГО и ЧС	Кожымбаев А.	213-835	214-45	Офис ПУ «ЖМГ»	пос. Курык ул. Валиханова 19-2
7	Начальники подразделения объектов					
а	Начальник ЦДНГ-1	Ищанов Е.	213-332	87012651605	Здание ЦДНГ-1	г. Актау 27-87-41

б	Начальник ЦДНГ-2	Оразбаев С.	213-249	87757841032	Здание ЦДНГ-2	г. Актау 17-6-855
в	Начальник ЦДНГ-3	Кошербай К.	213-011	87013454480	Здание ЦДНГ-3	г. Актау
г	Начальник ЦППД	Кентанов М.	213-394	87012713467	Здание ЦППД	г. Актау 27-33-98
8	Руководитель медицинской службы	Жаманкулов А.	213-403	87775115288	пос.Жетыбай	г. Актау
9	Территориальное подразделение уполномоченного органа		8 (7292) 42-68-68		г. Актау 23 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	Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИР РК по Мангистауской области.		8 (7292) 52-66-83; 52-66-84; 52-66-85.		г. Актау, 3мкр	
14	Департамент по чрезвычайным ситуациям Мангистауской области.		8 (7292) 42-68-00 42-68-68; 112.		г. Актау, 24мкр.	

ПРОПУСК

Выдан _____
(Ф.И.О., должность)

(Для прохода на территорию аварийного объекта)

(Ф.И.О., должность выдавшего пропуск)

«__» _____ 20__ г. ____ час. ____ мин.

(Подпись)

Место аварии _____

Характер аварии

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

[illegible]

[illegible]

17. Технологическая схема ГУ с путями возможной эвакуации персонала и подъездных путей.

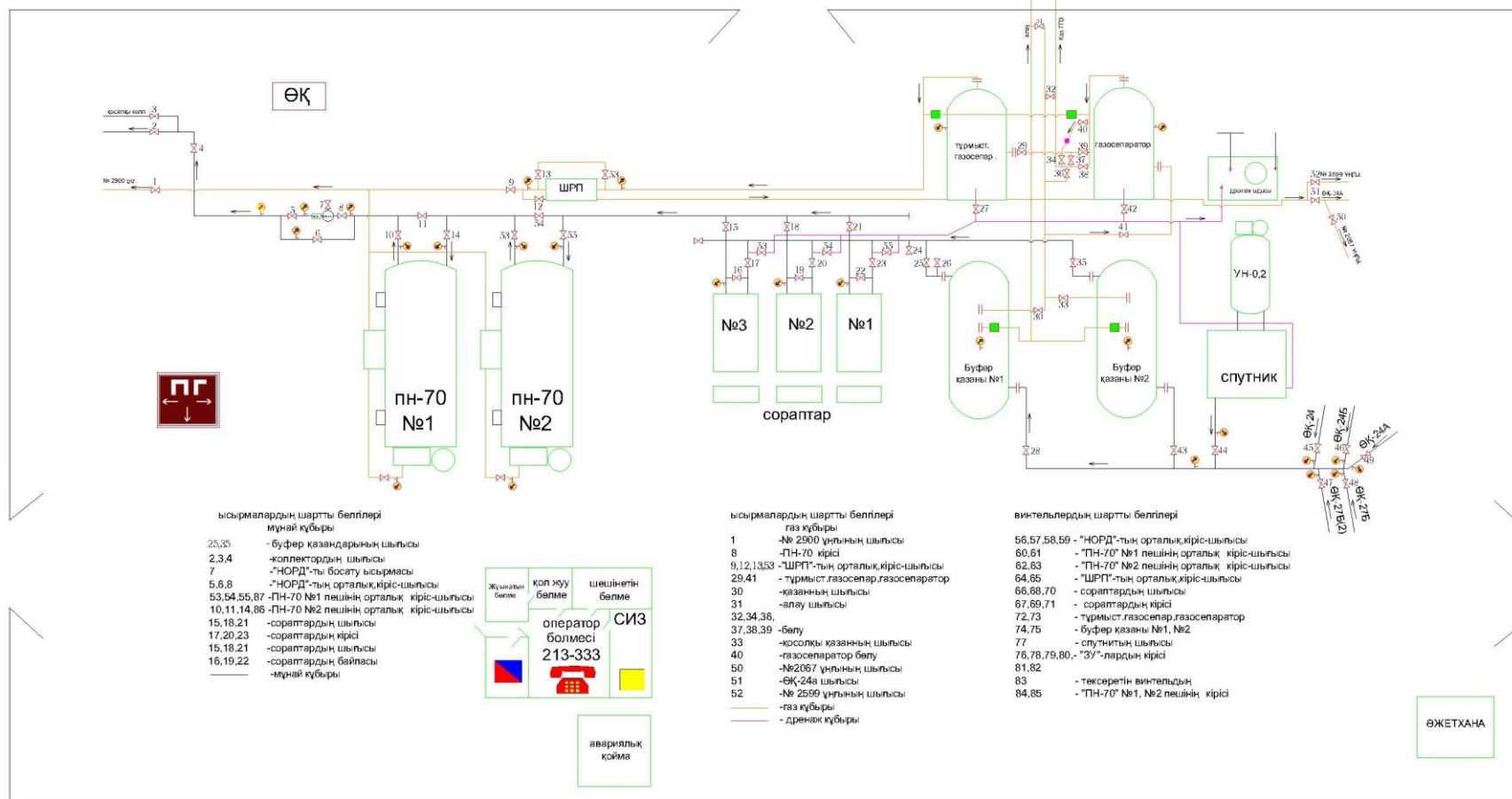
18. Маршрутная карта обхода оборудования персонала на территории ГУ.

Технолгиялық сызба ТҚ-1 МГӨЦ-2

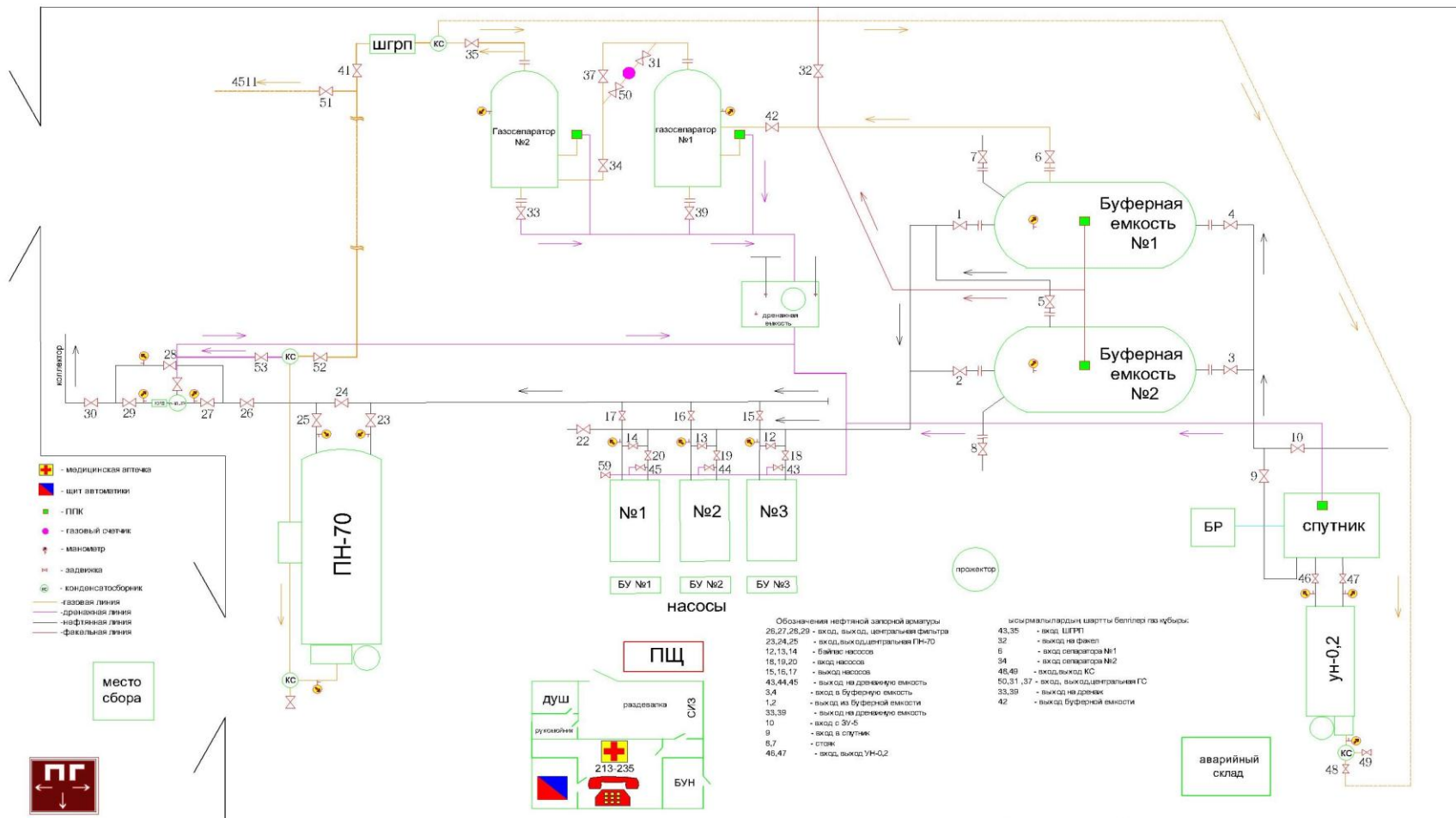


МГӨЦ-2 Бастығы _____ Оразбаев С
№ 6 бригада шебері _____ Мergenов Д.

Технологиялық сызба ТҚ-3 МГӨЦ-2



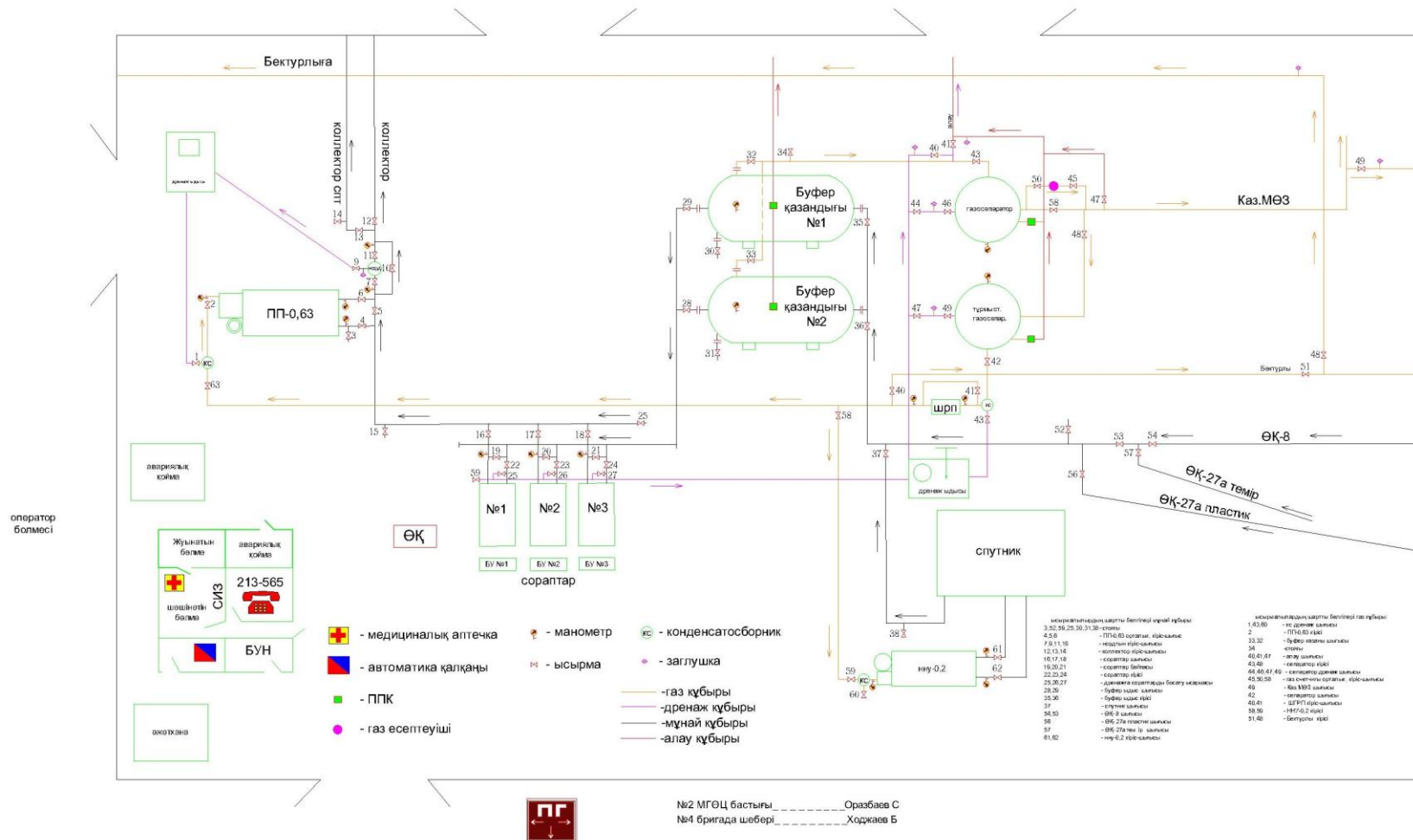
Технологиялық схема ТҚ-5



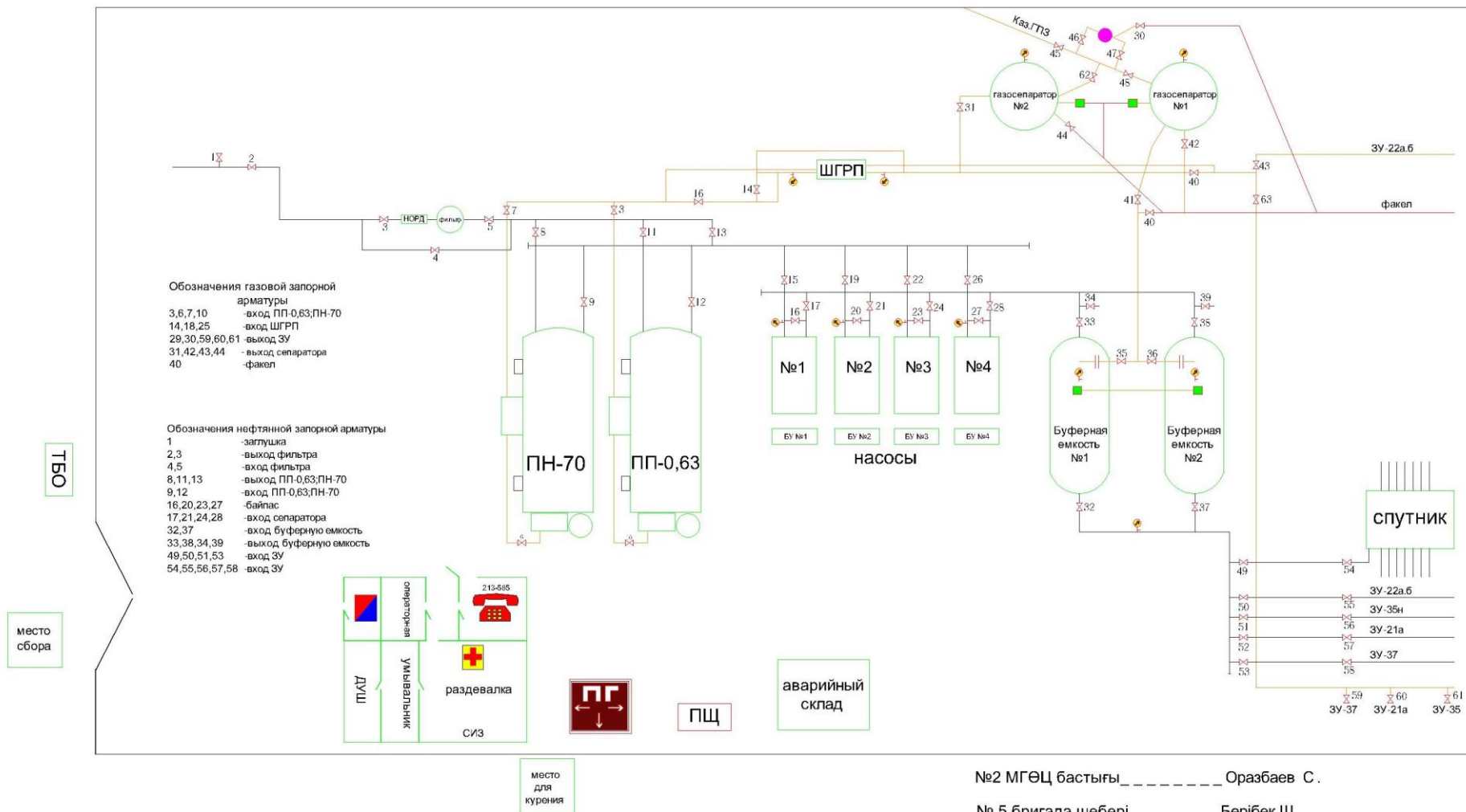
№2 МГОЦ бастығы _____ Оразбаев С .

№6 бригада шебері _____ Мергенов Д.

Технологиялық сызба ТҚ-6 МГӨЦ-2



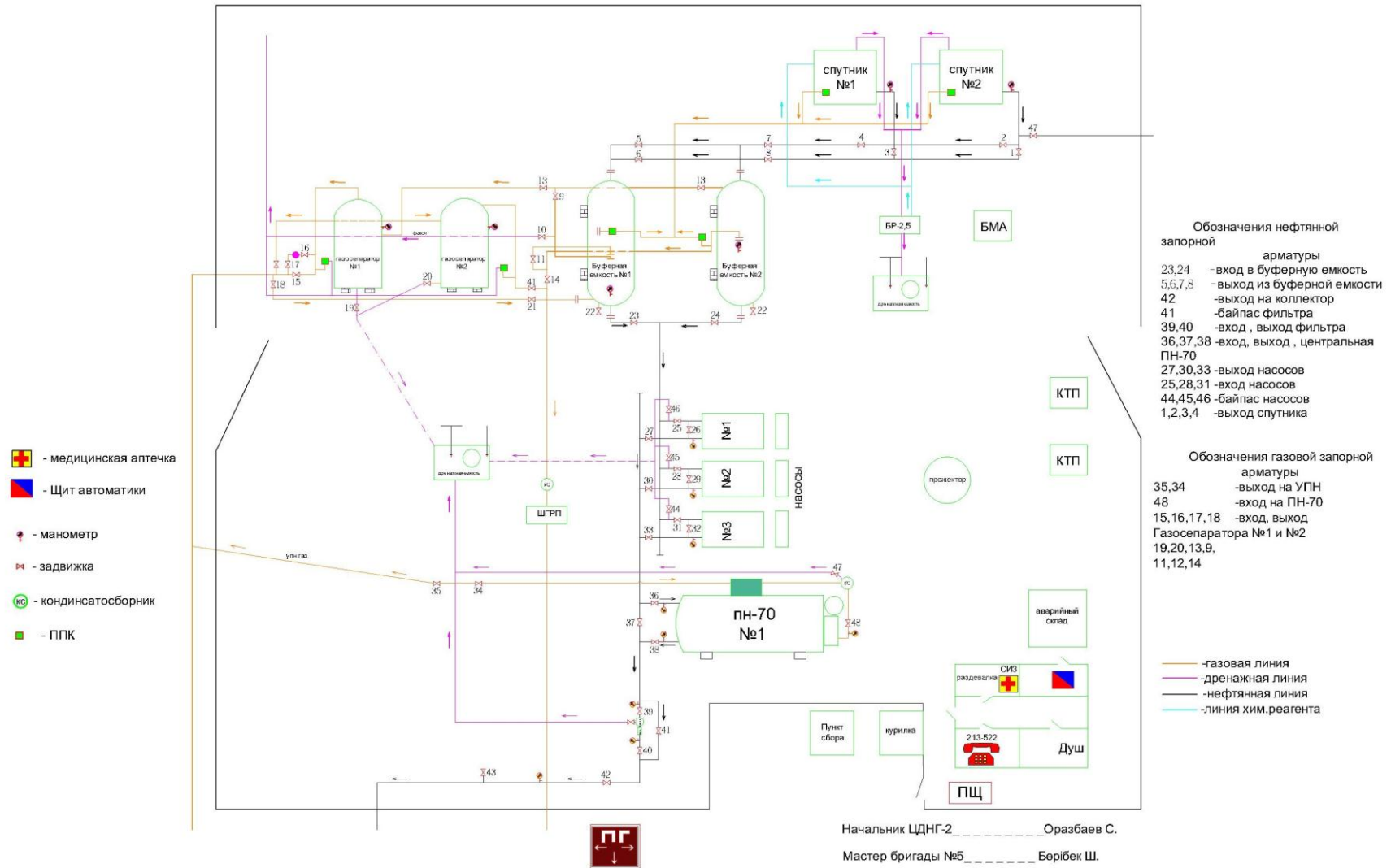
Технологиялық схема ТҚ-9



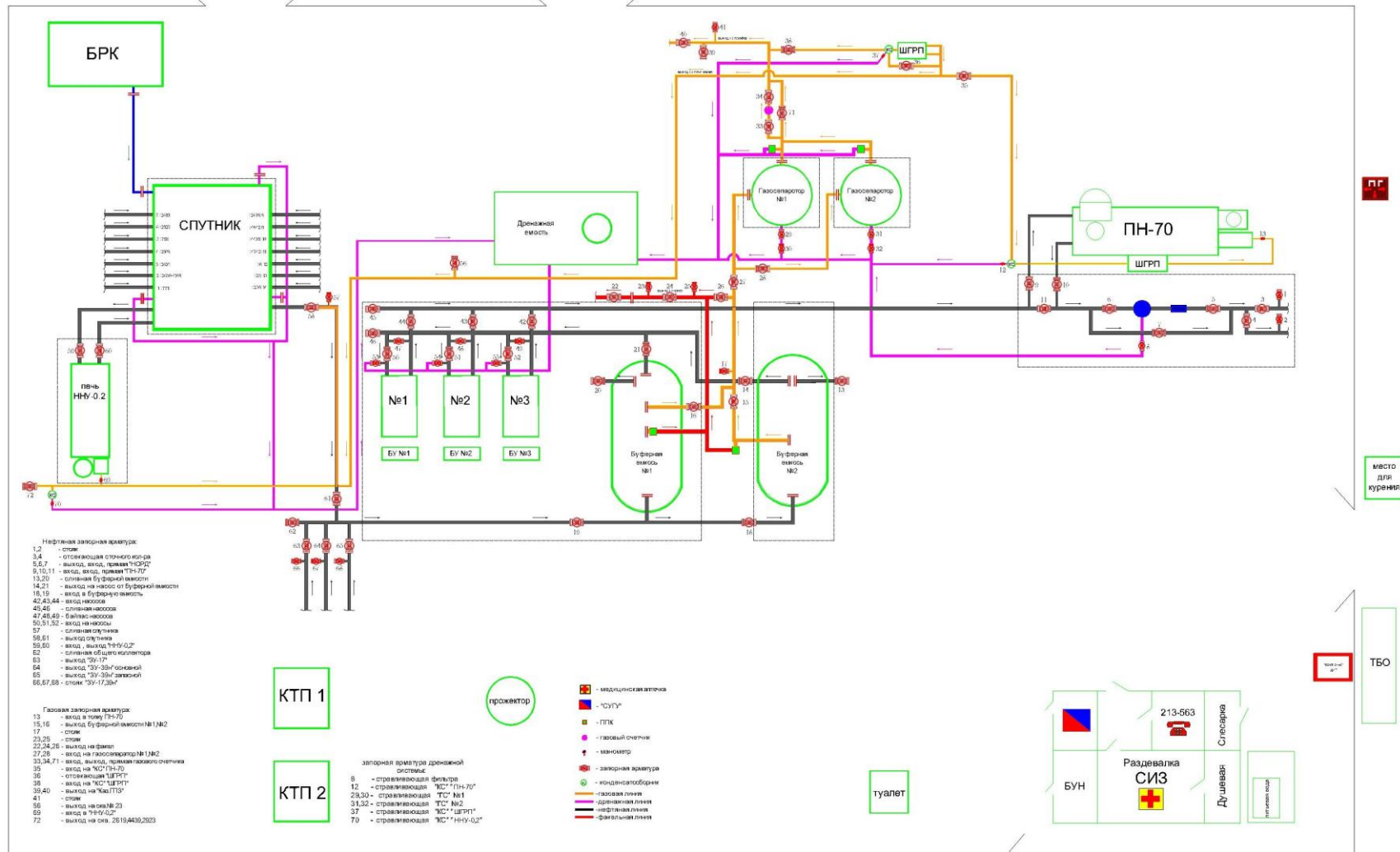
№2 МГӨЦ бастығы_____ Оразбаев С.

№ 5 бригада шебері _____ Бөрібек Ш.

Технологиялық схема ТҚ-12

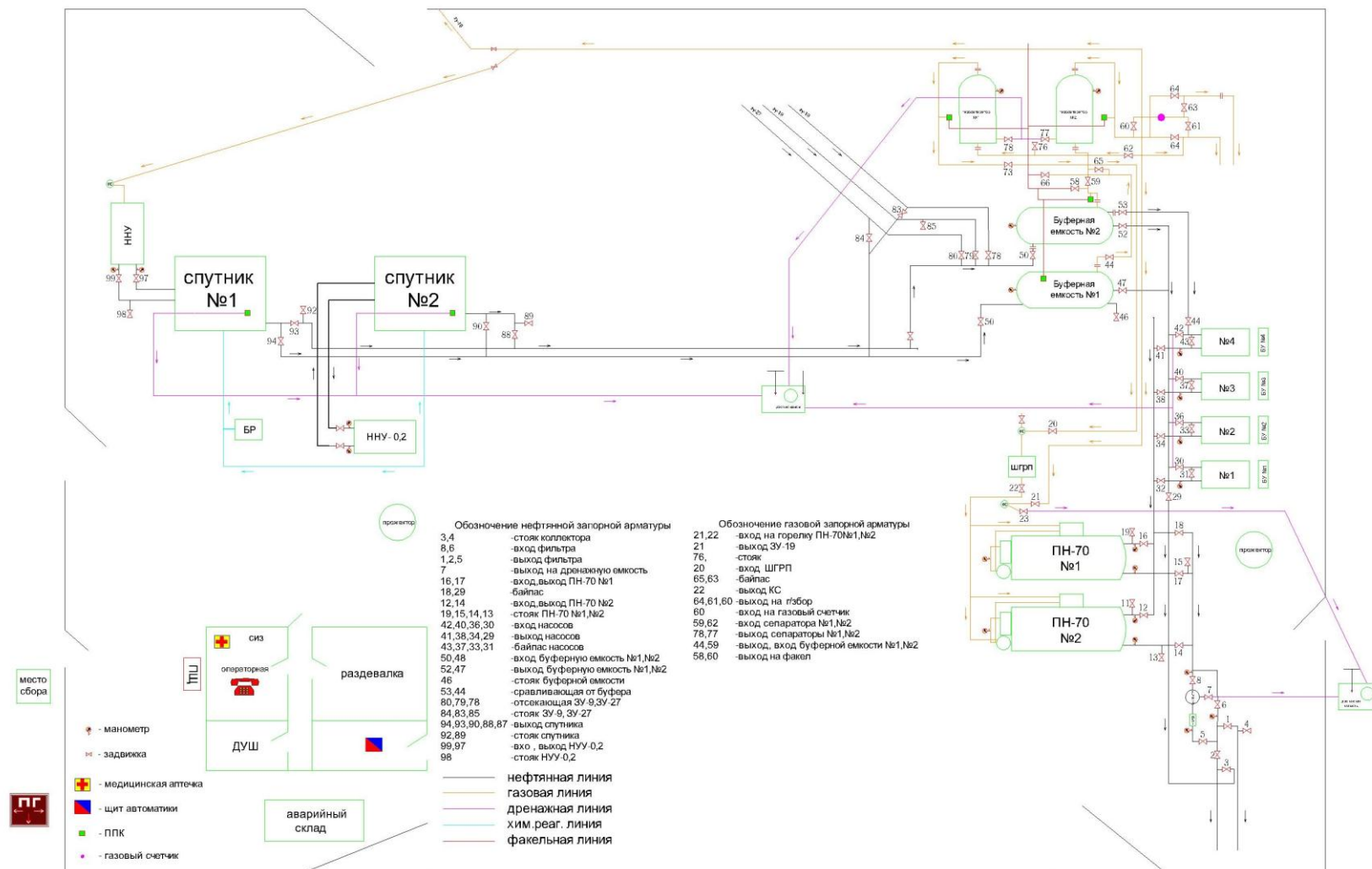


Технологиялық схема ТҚ-17



№2 МГӨЦ бастығы _____ Оразбаев С.
 №6 бригада шебері _____ Мергенов Д.

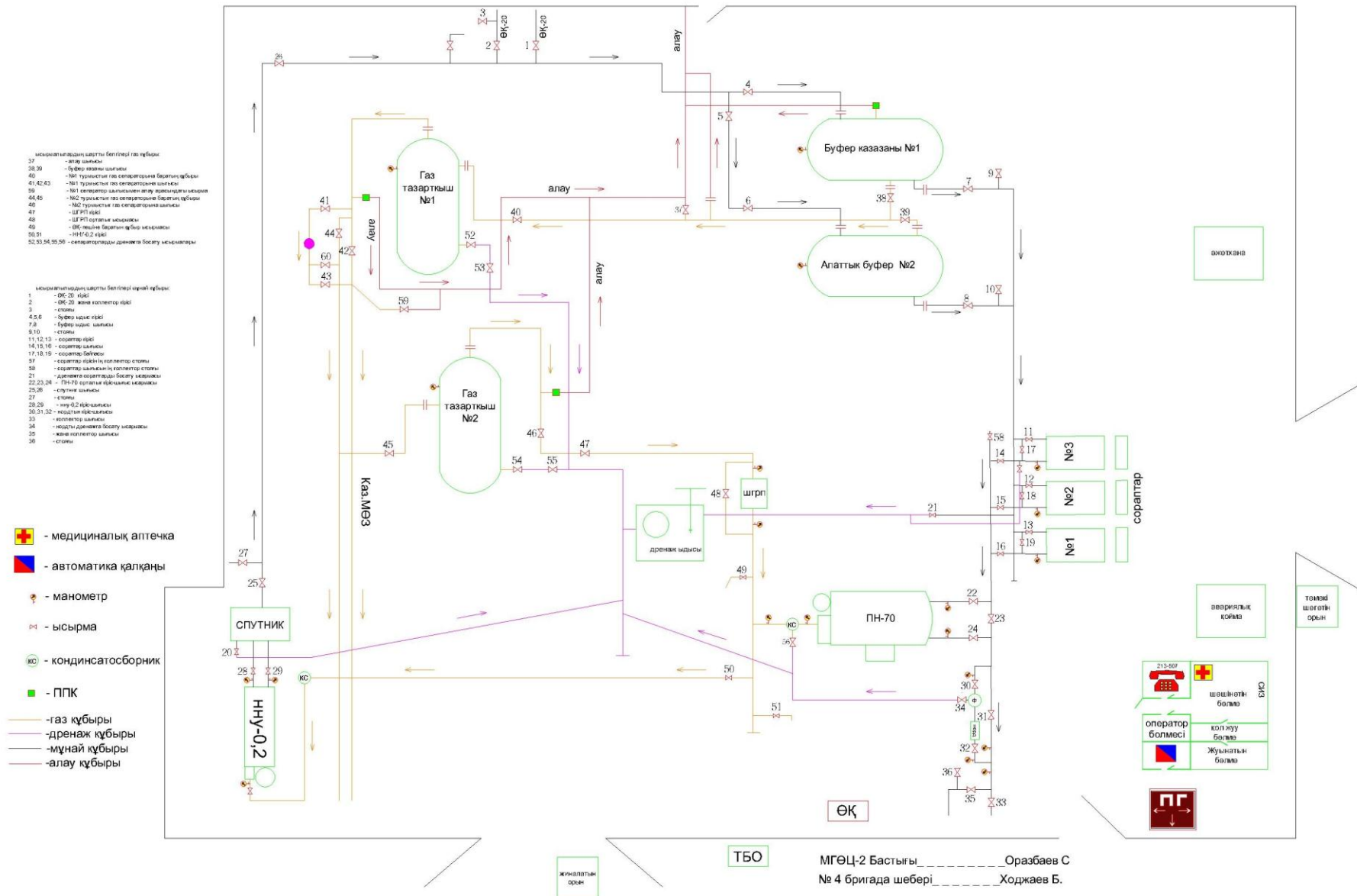
Технологиялық схема ТҚ-19



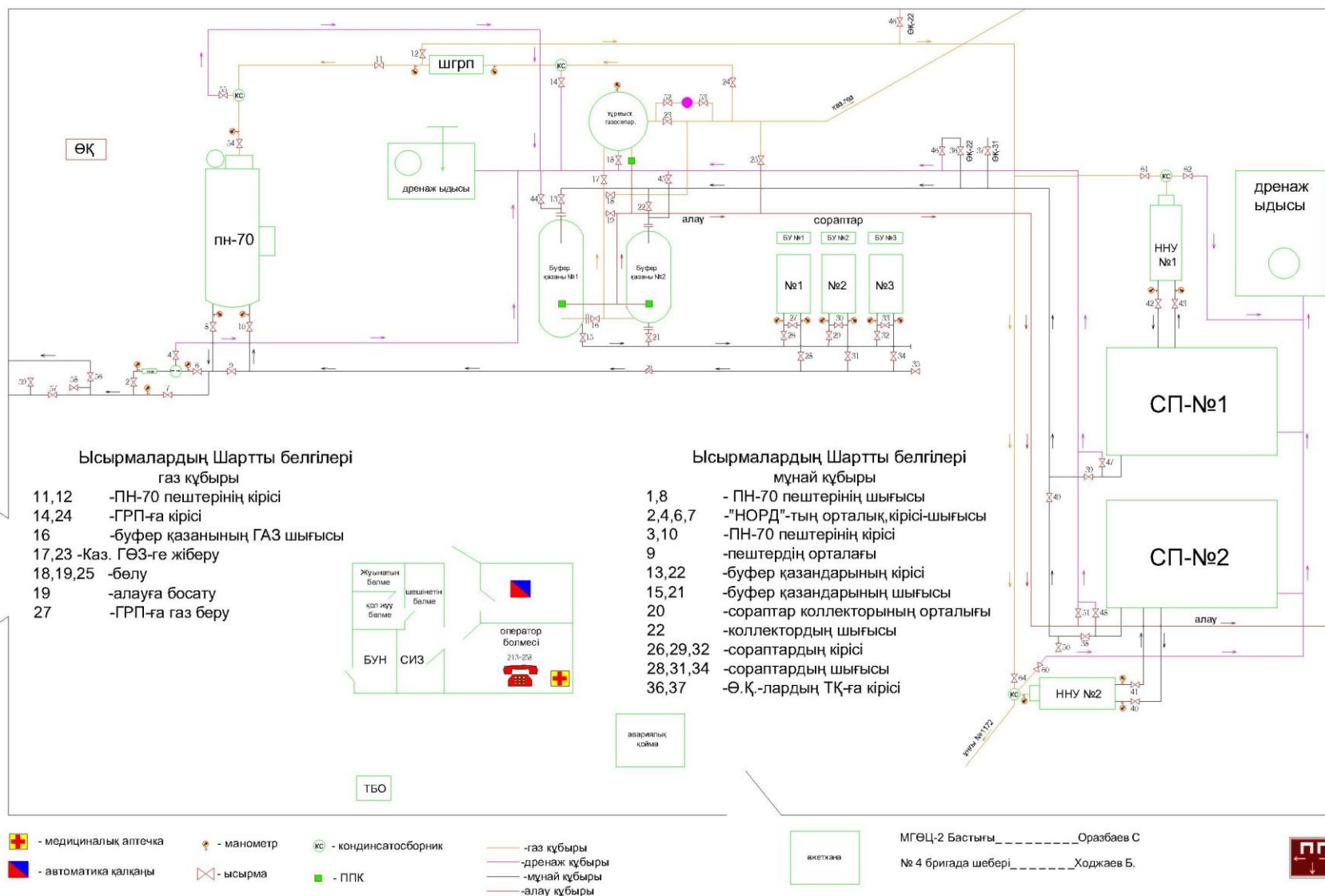
№2 МГОЦ бастыны _____ Оразбаев С.

№5 бригада шебері _____ Берібек Ш.

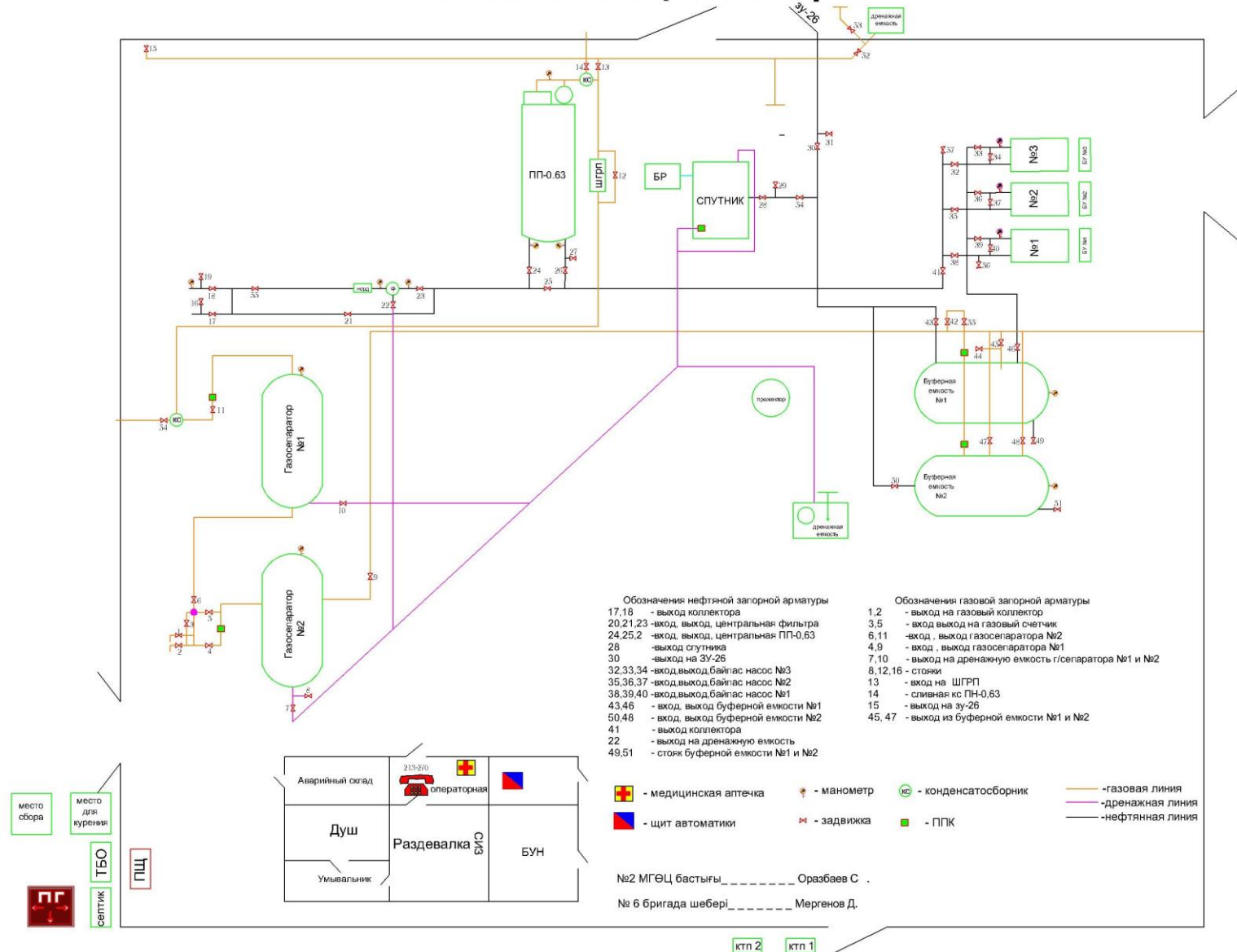
Технологиялық сызба ТҚ-20 МГӨЦ-2



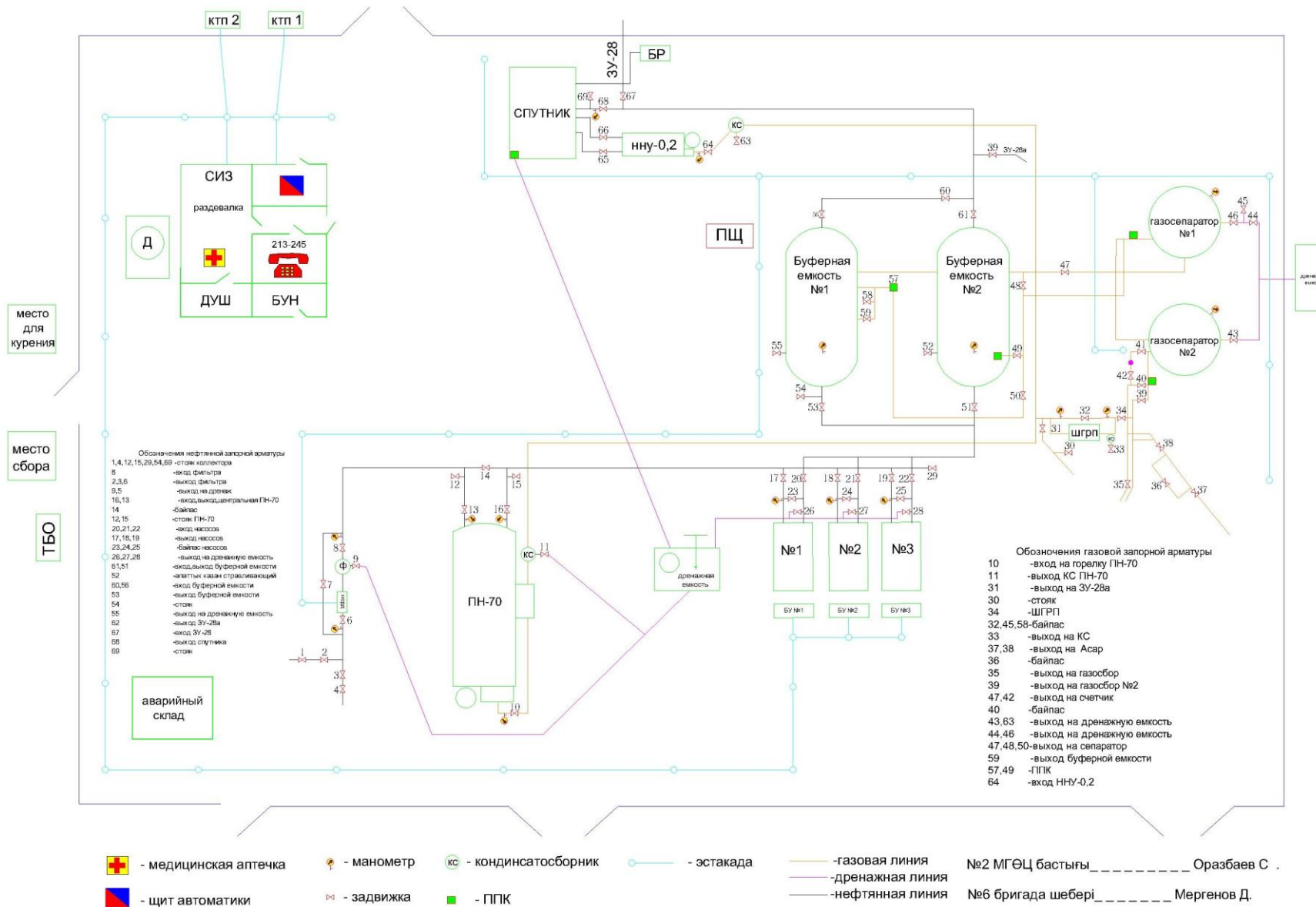
Технологиялық сызба ТҚ-22 МГӨЦ-2



Технологиялық схема ТҚ-26



Технологиялық схема ТҚ-28



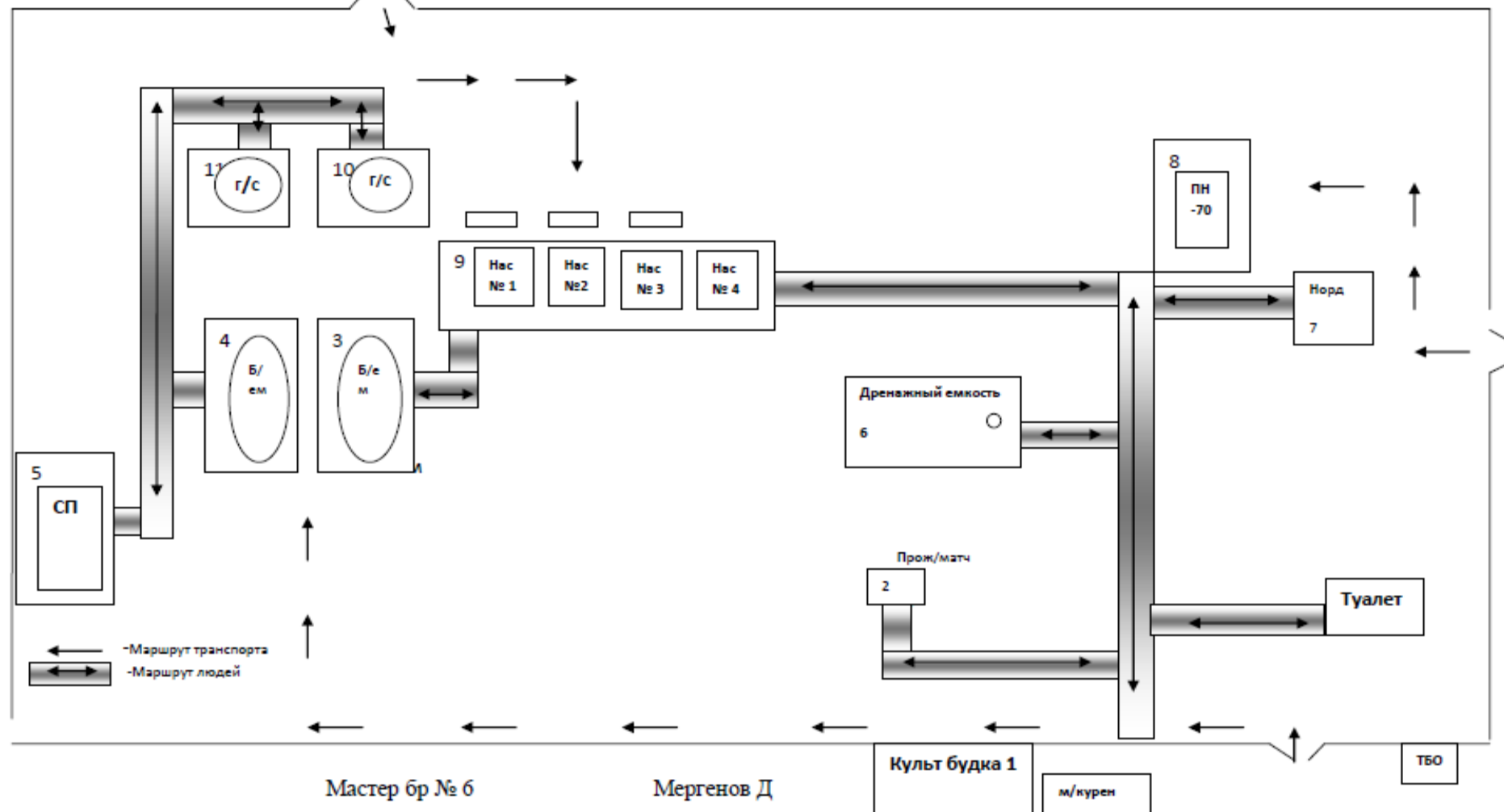
№2 МГОЦ бастыгы_____ Оразбаев С .

№6 бригада шебері_____ Мергенов Д.

Схема маршрута движения людей и транспорта ГУ-1

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

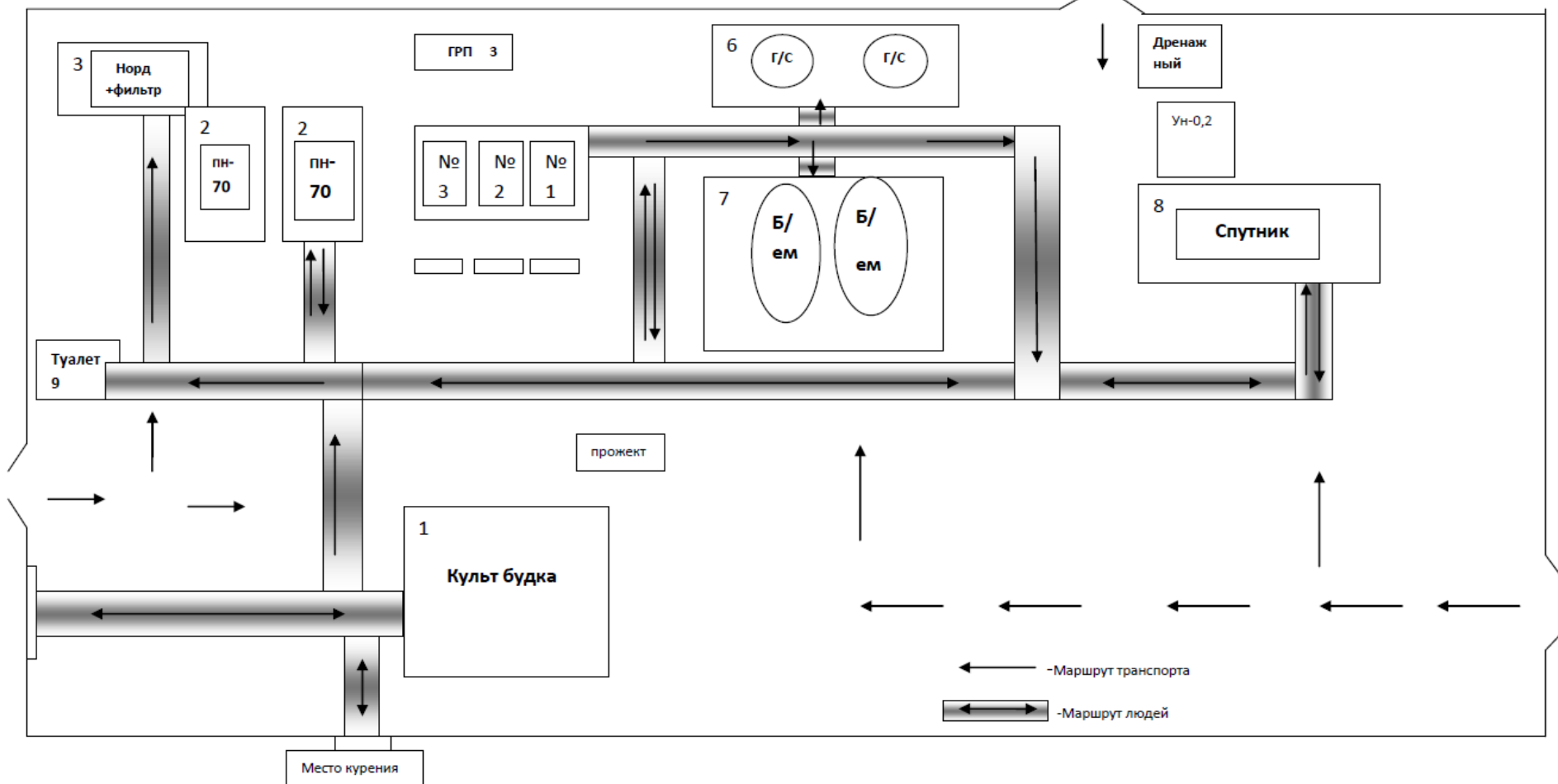
УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймұнайгаз»
Сағындыков Н./ Го Фэн
" " " 2018г



СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

Схема
маршрута движения людей и транспорта ГУ-3

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймунайгаз»
Сағындыков Н./ Го Фэн
" " " 2018г



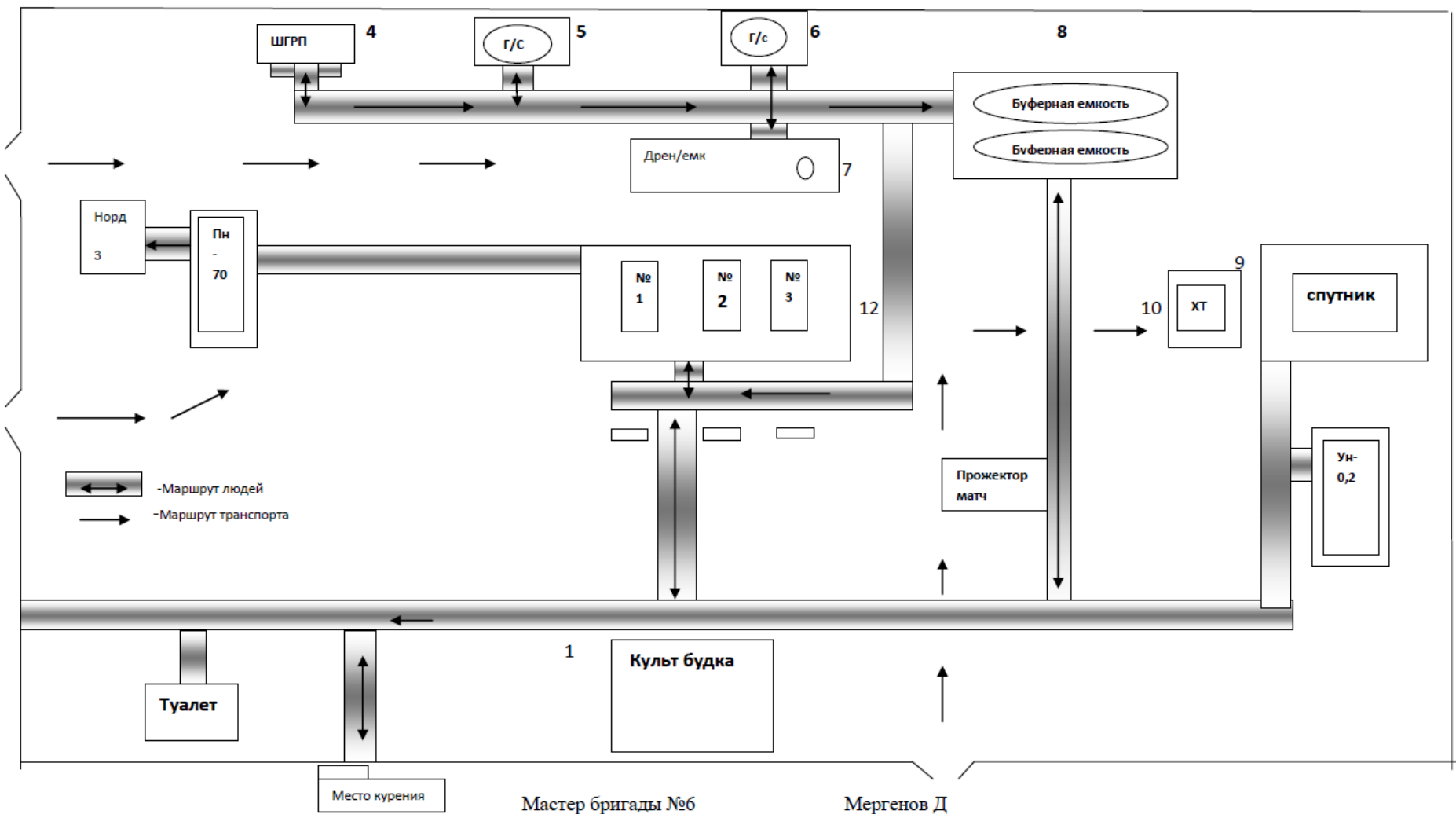
Мастер бригады №4

Ходжаев Б.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

Схема
маршрута движения людей и транспорта ГУ-5

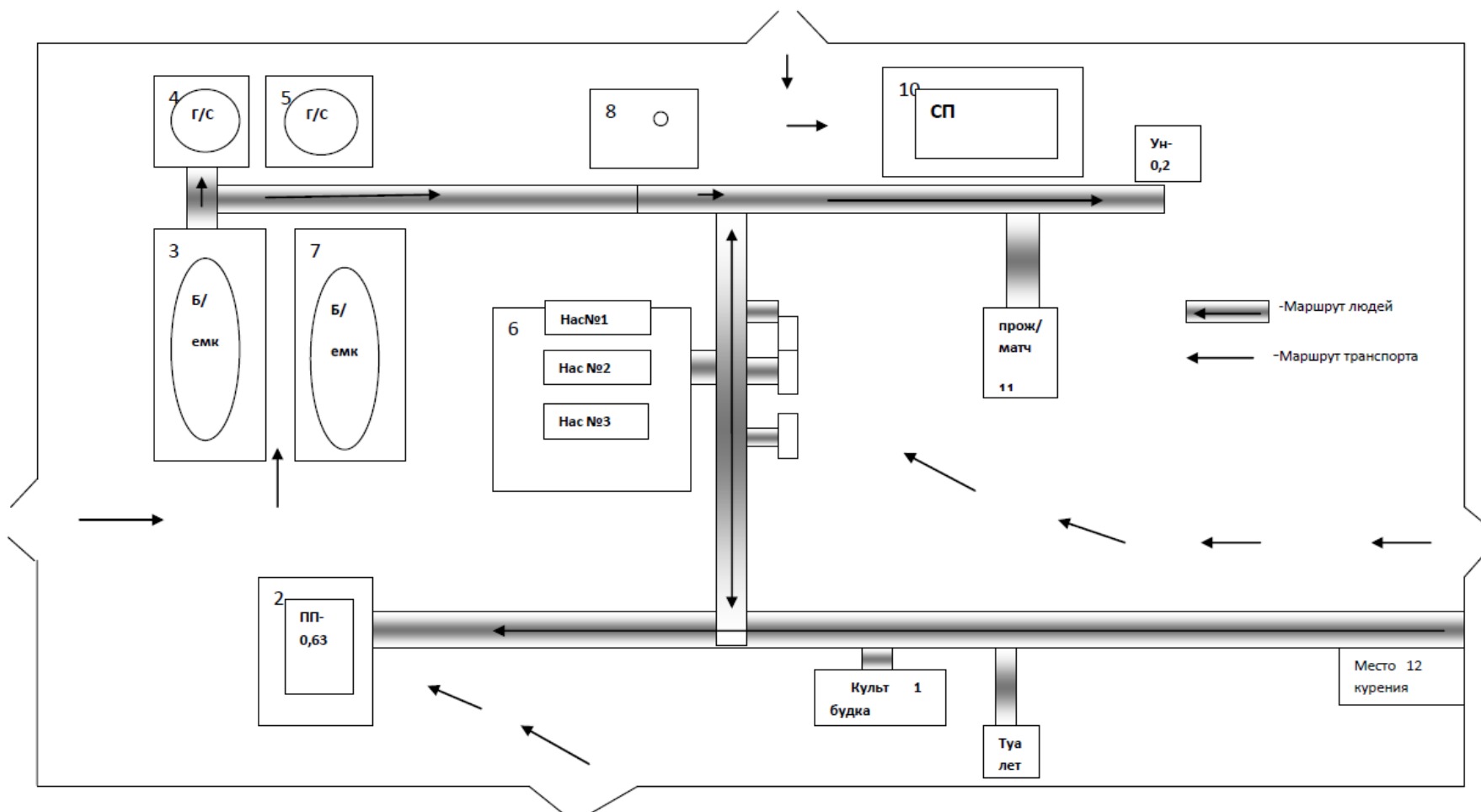
УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймунайгаз»
Сагындилов Н./ Го Фэн
" " " 2018г



СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

Схема
маршрута движения людей и транспорта ГУ-6

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймұнайгаз»
Сағындыков Н./ Го Фэн
" " " 2018г



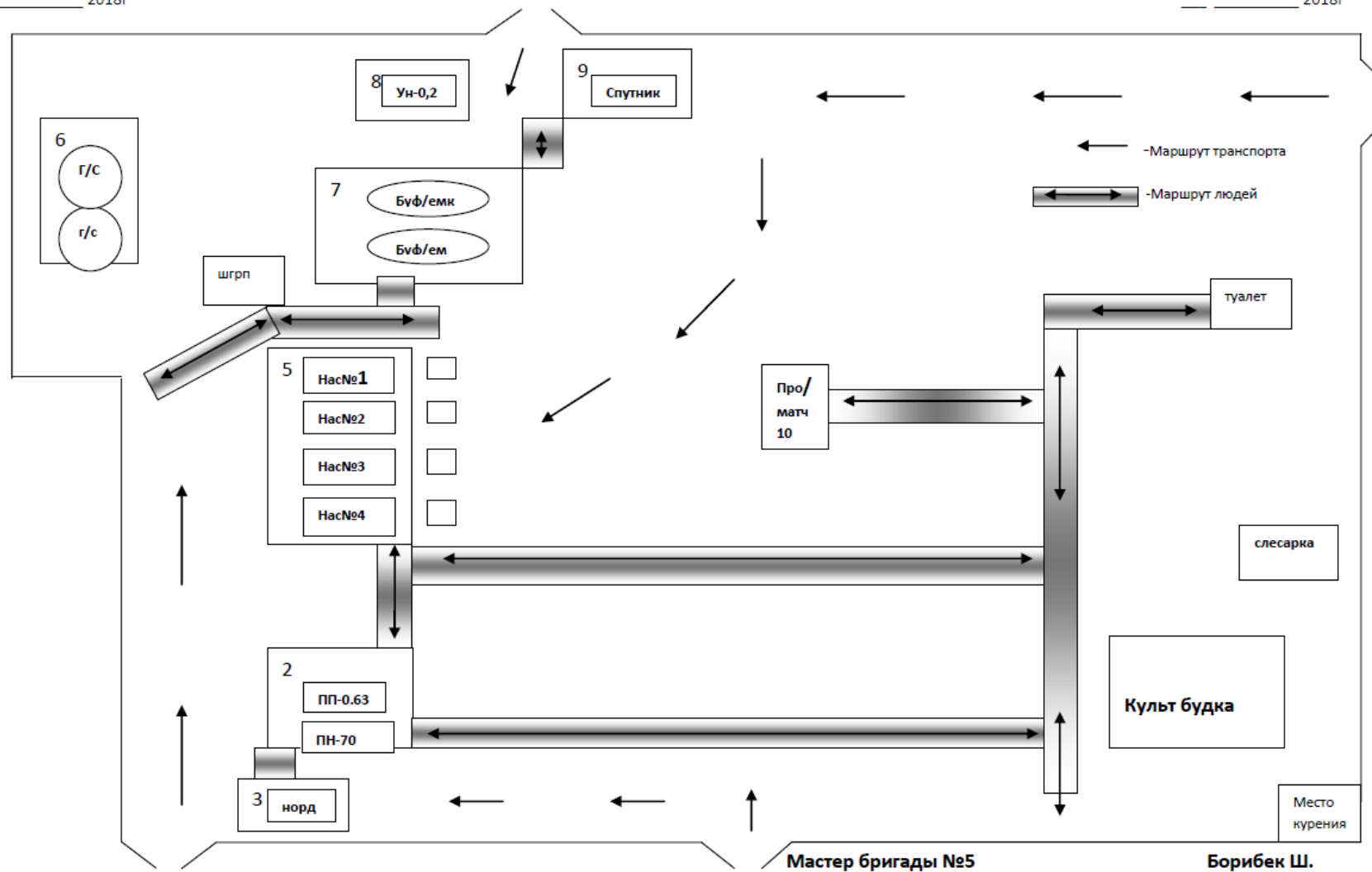
Мастер бригады № 4

Ходжаев Б.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " 2018г

Схема
маршрута движения людей и транспорта ГУ-9

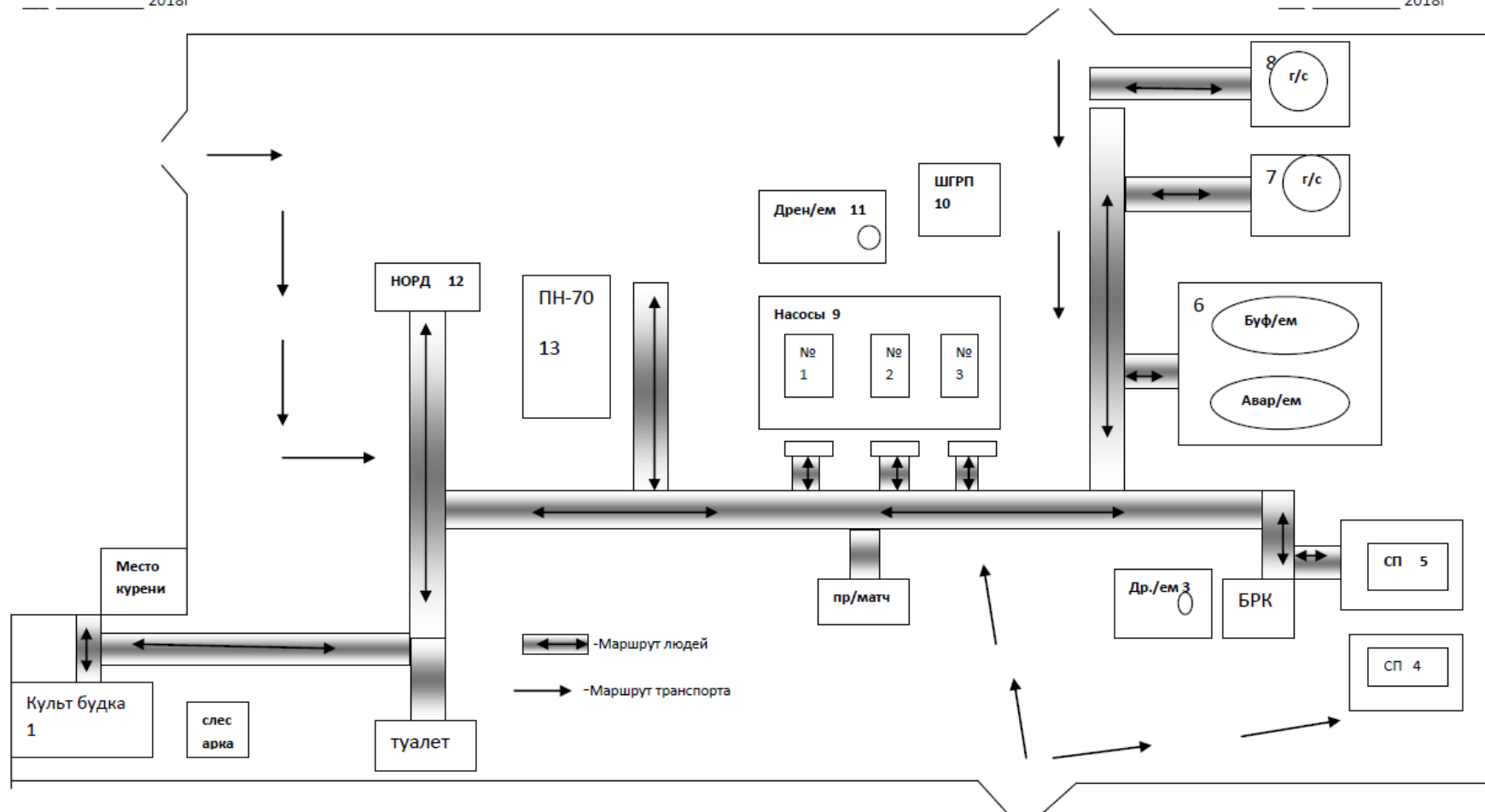
УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймунайгаз»
Сагындинов Н./ Го Фэн
" " 2018г



СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

Схема маршрута движения людей и транспорта ГУ-12

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймунайгаз»
Сагындилов Н./ Го Фэн
" " " 2018г



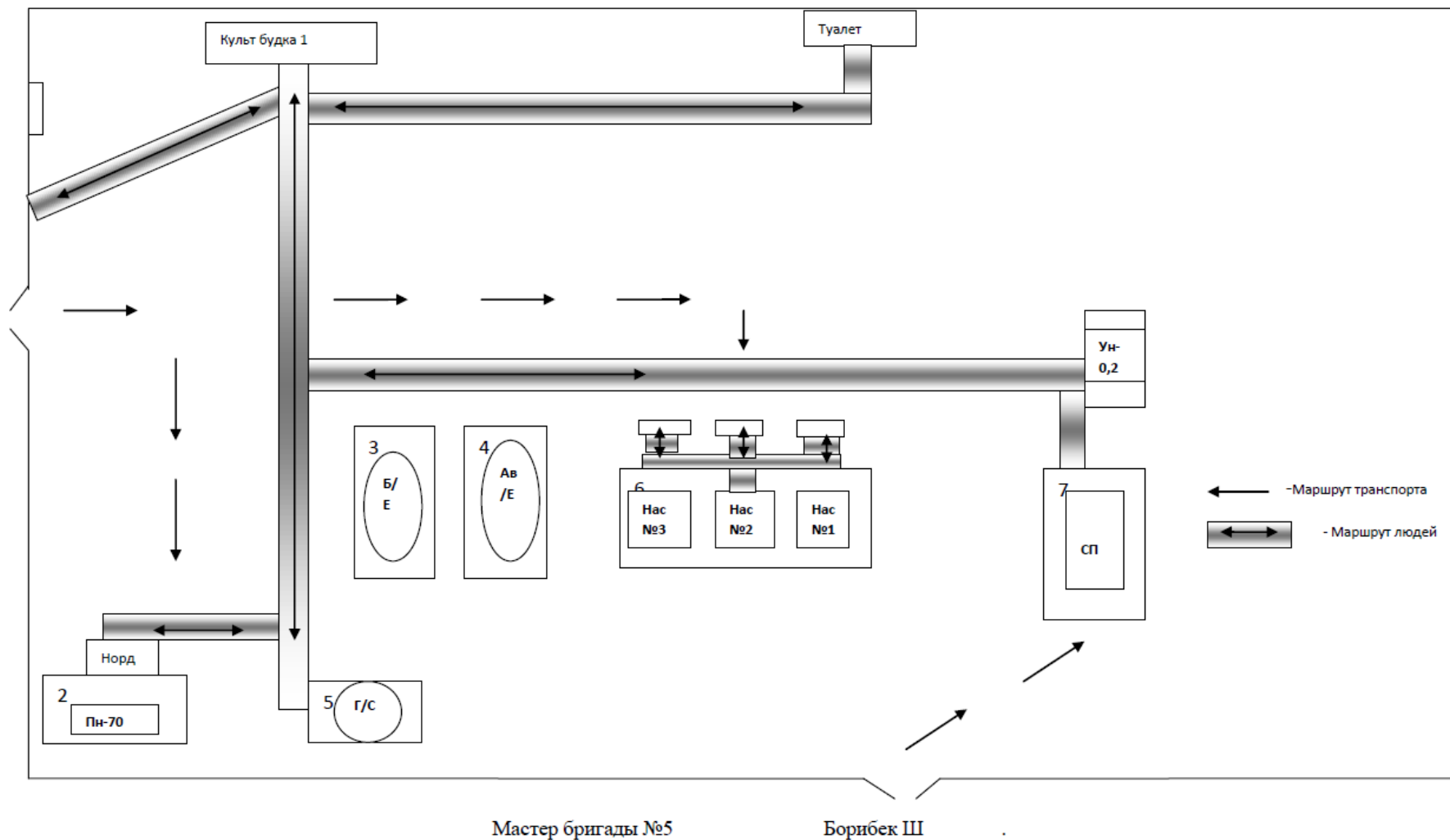
Мастер бригады № 5

Борибек Ш.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

Схема
маршрута движения людей и транспорта ГУ-17

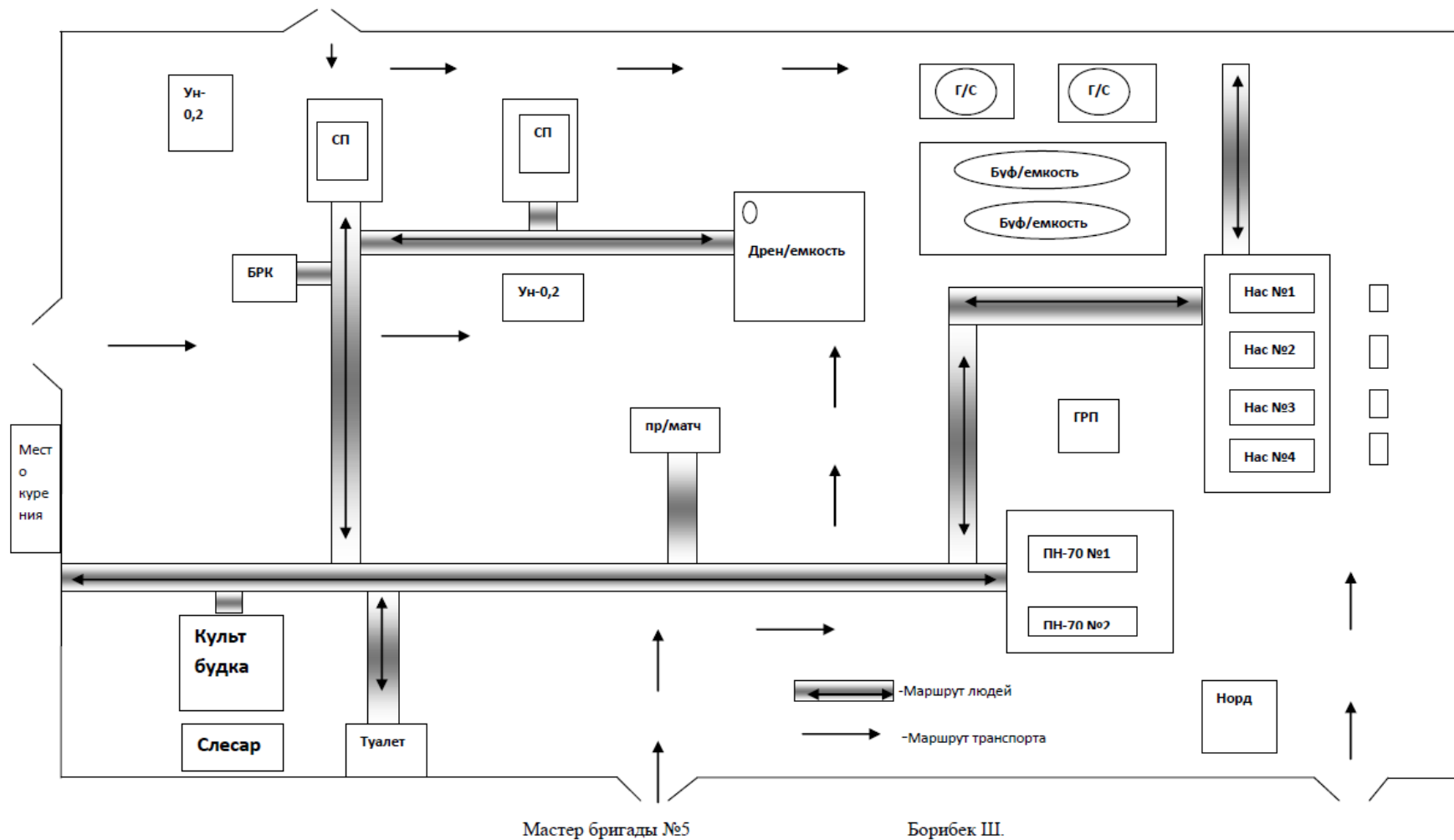
УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймунайгаз»
Сагындинов Н./ Го Фэн
" " " 2018г



СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

Схема
маршрута движения людей и транспорта ГУ-19

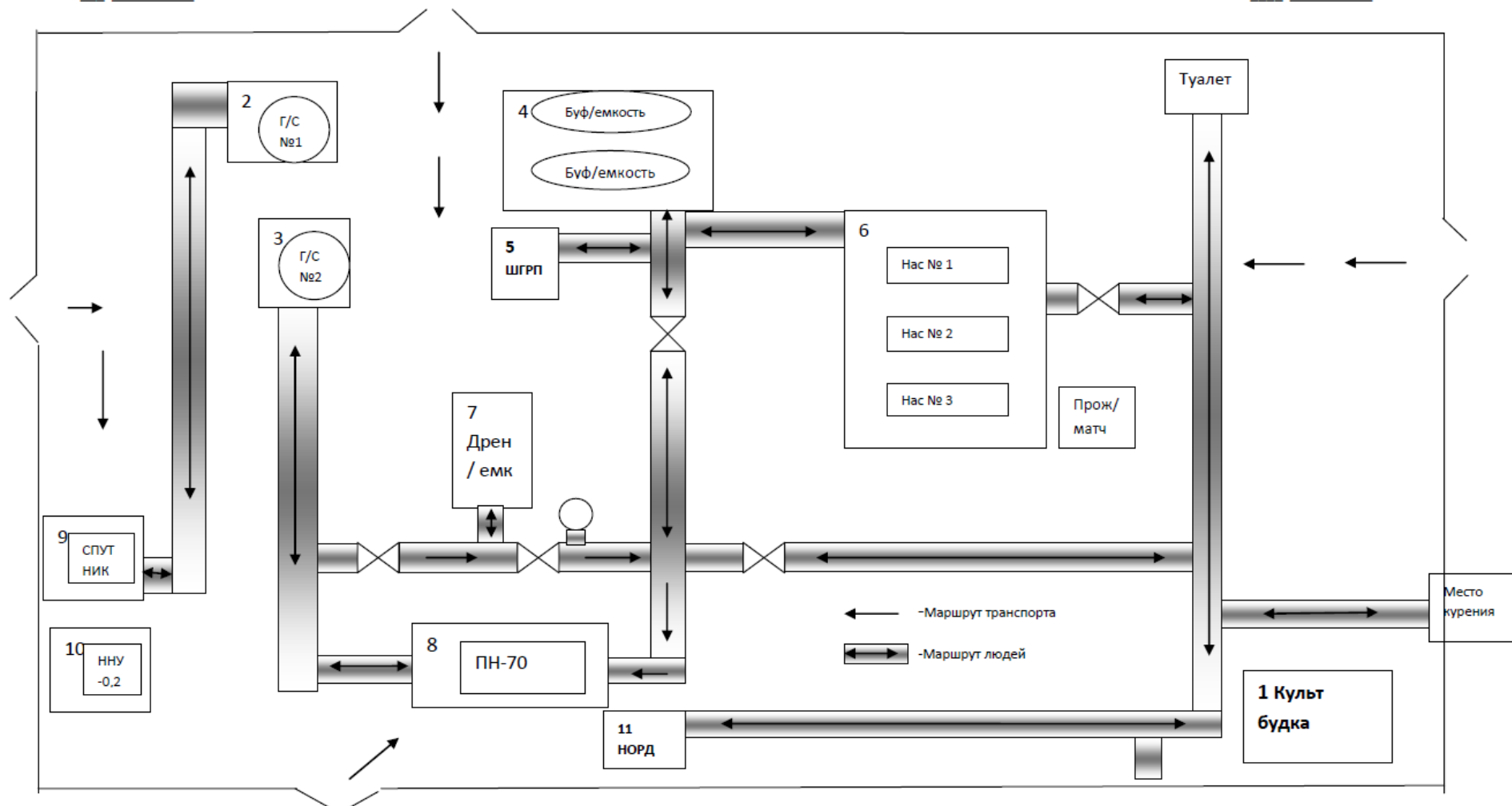
УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймунайгаз»
Сағындыков Н./ Го Фэн
" " " 2018г



СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

**Схема
маршрута движения людей и транспорта ГУ-20**

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймунайгаз»
Сагындинов С./ Го Фэн
" " " 2018г



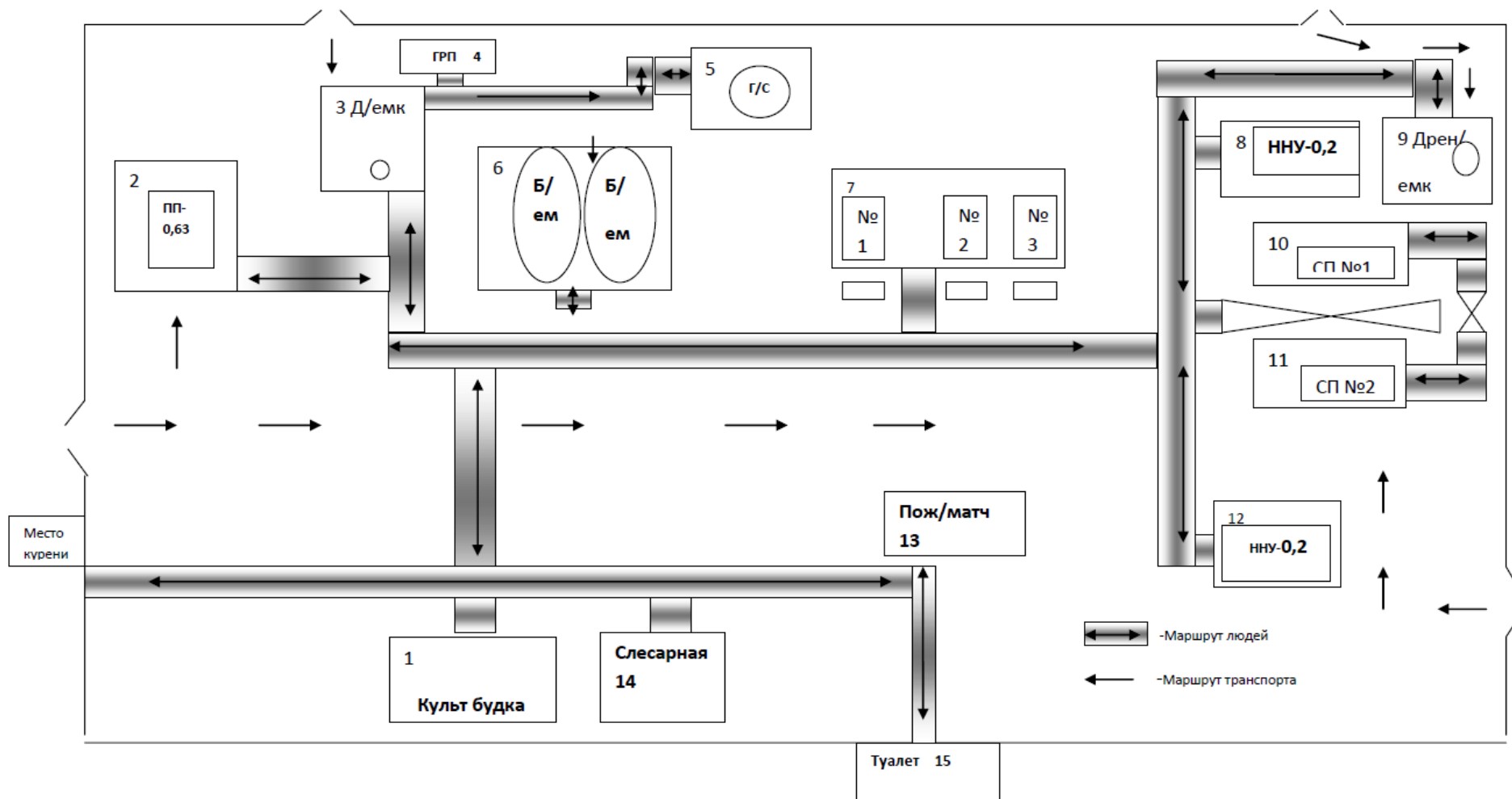
Мастер бригады №4

Ходжаев Б.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

Схема маршрута движения людей и транспорта ГУ-22

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймұнайгаз»
Сағындыков Е./ Го Фэн
" " " 2018г



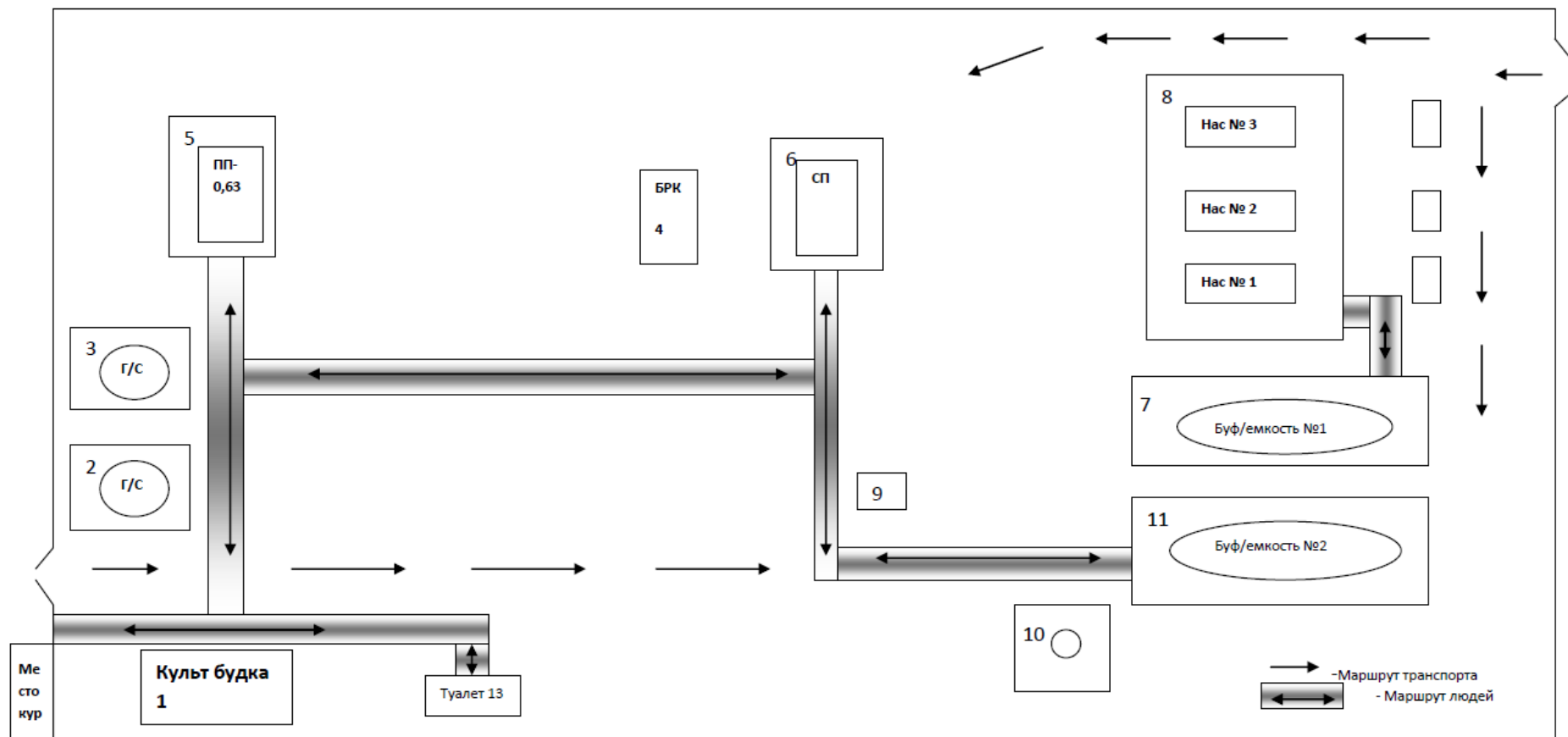
Мастер бригады №4

Ходжаев Б.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018г

**Схема
маршрута движения людей и транспорта ГУ-26**

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймұнайгаз»
Сағындыков Н./ Го Фэн
" " " 2018г



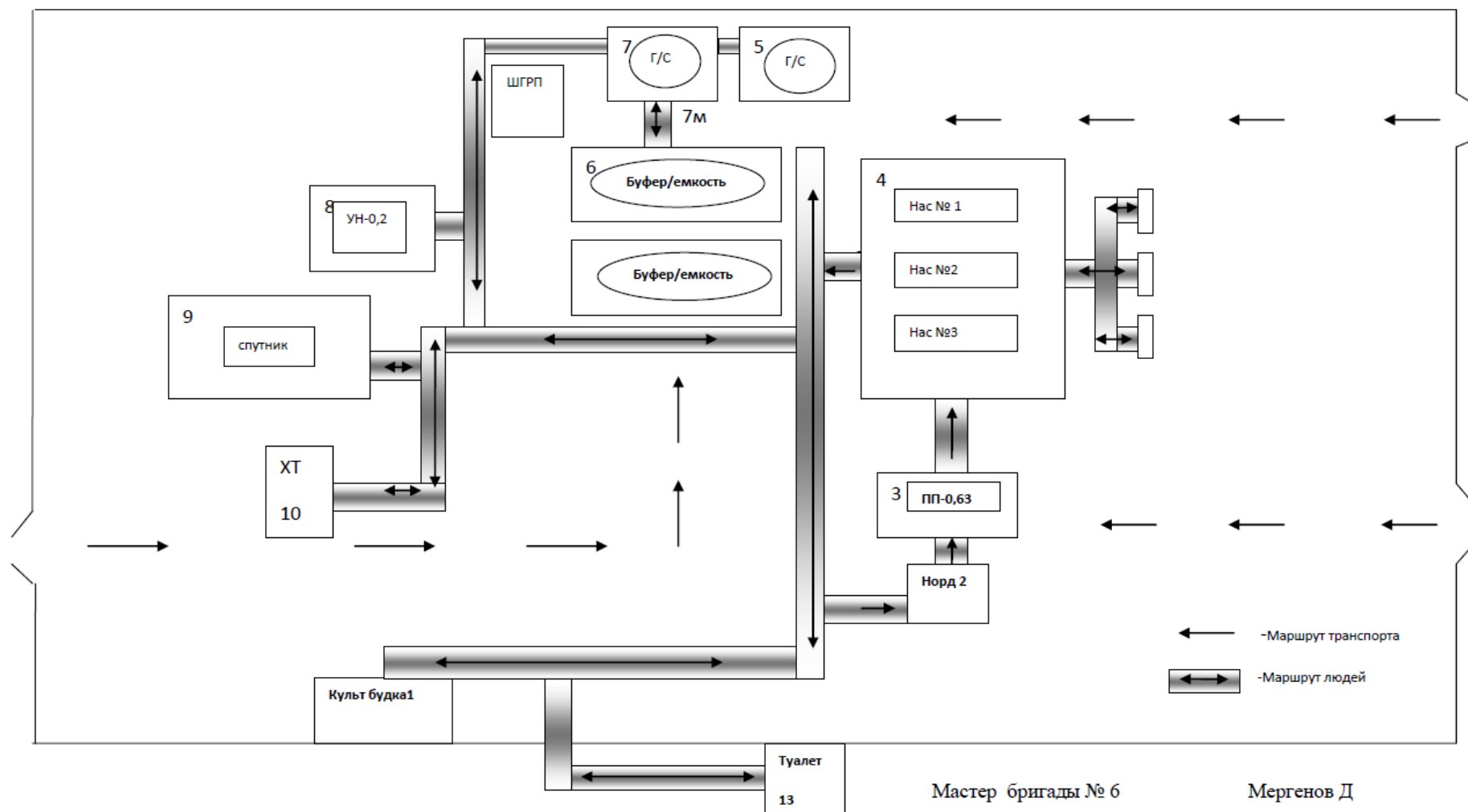
Мастер бригады №6

Мергенов Д

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦДНГ-2
Оразбаев С.
" " " 2018 г

Схема
маршрута движения людей и транспорта ГУ-28

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель ПУ «Жетыбаймунайгаз»
Сагындилов Н./ Го Фэн
" " " 2018г



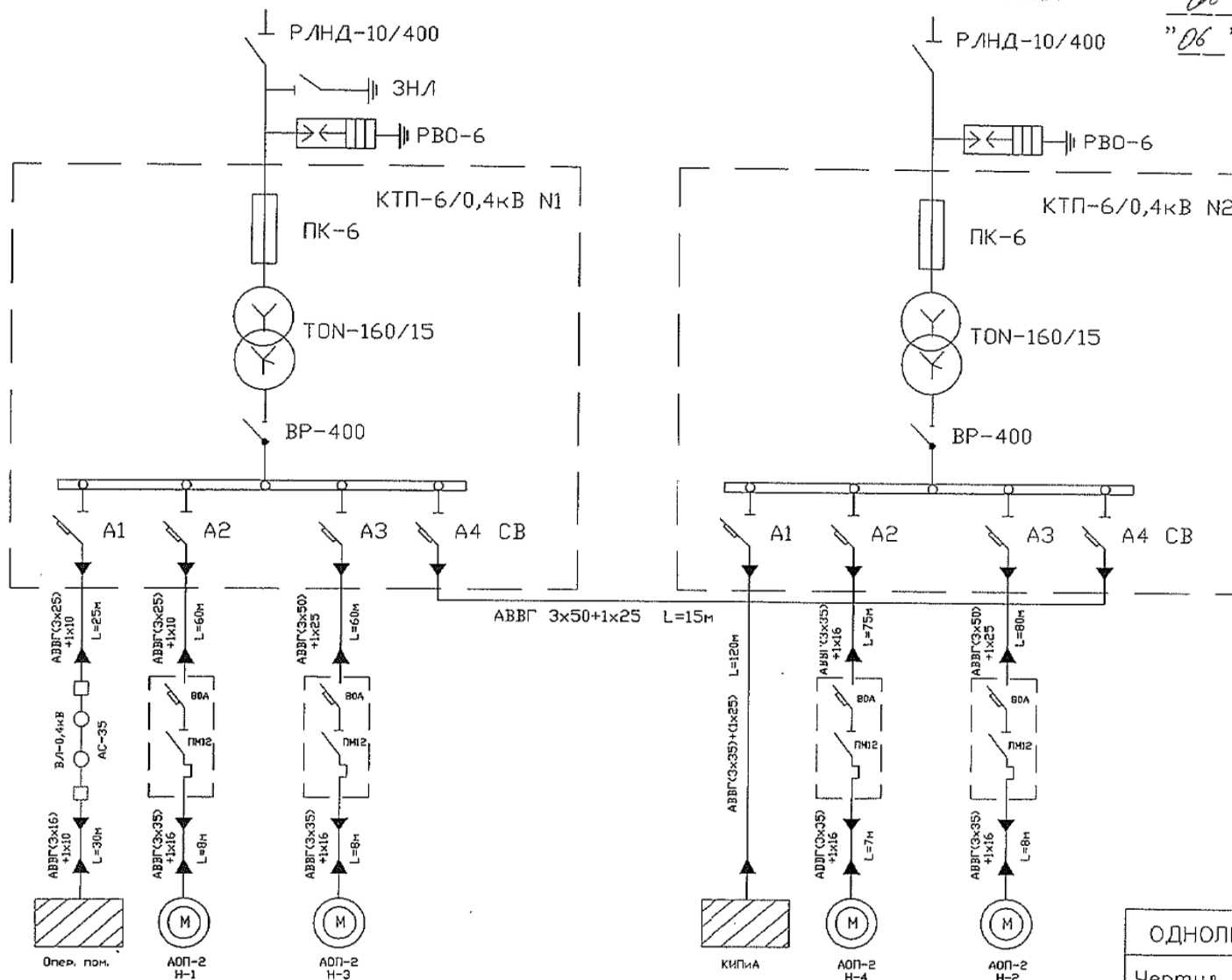
19. Схема электроснабжения объектов

ОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-1

от ПС ВКНС-4 яч.12

от ПС ВКНС-4 яч.14

Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
 Н.К.Кушбаев
"06" "04" 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-1

Чертил

Начальник УЧ-2 Альсуатов К.

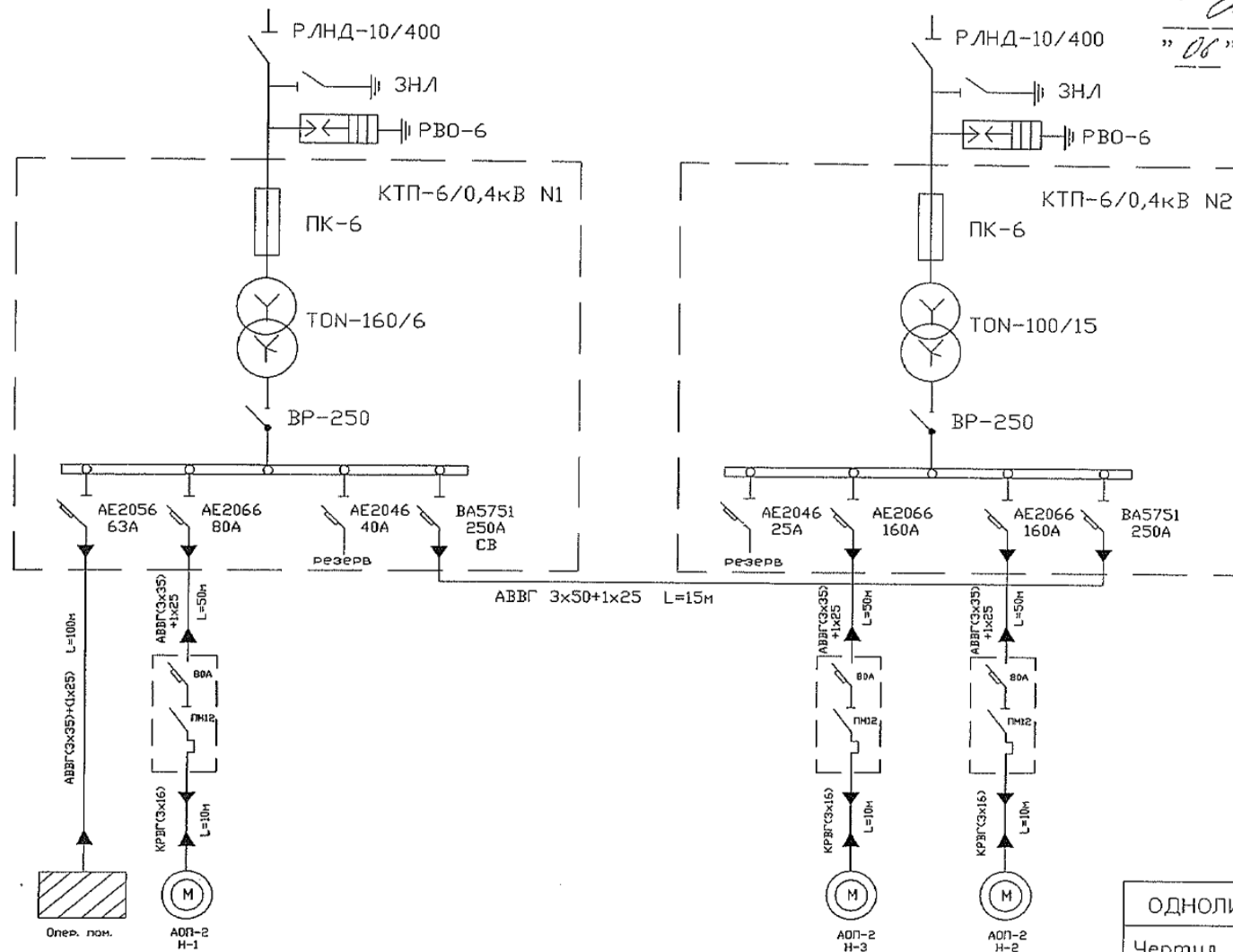
Prof

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-3

от РП-33 яч.12

от РП-33 яч.4

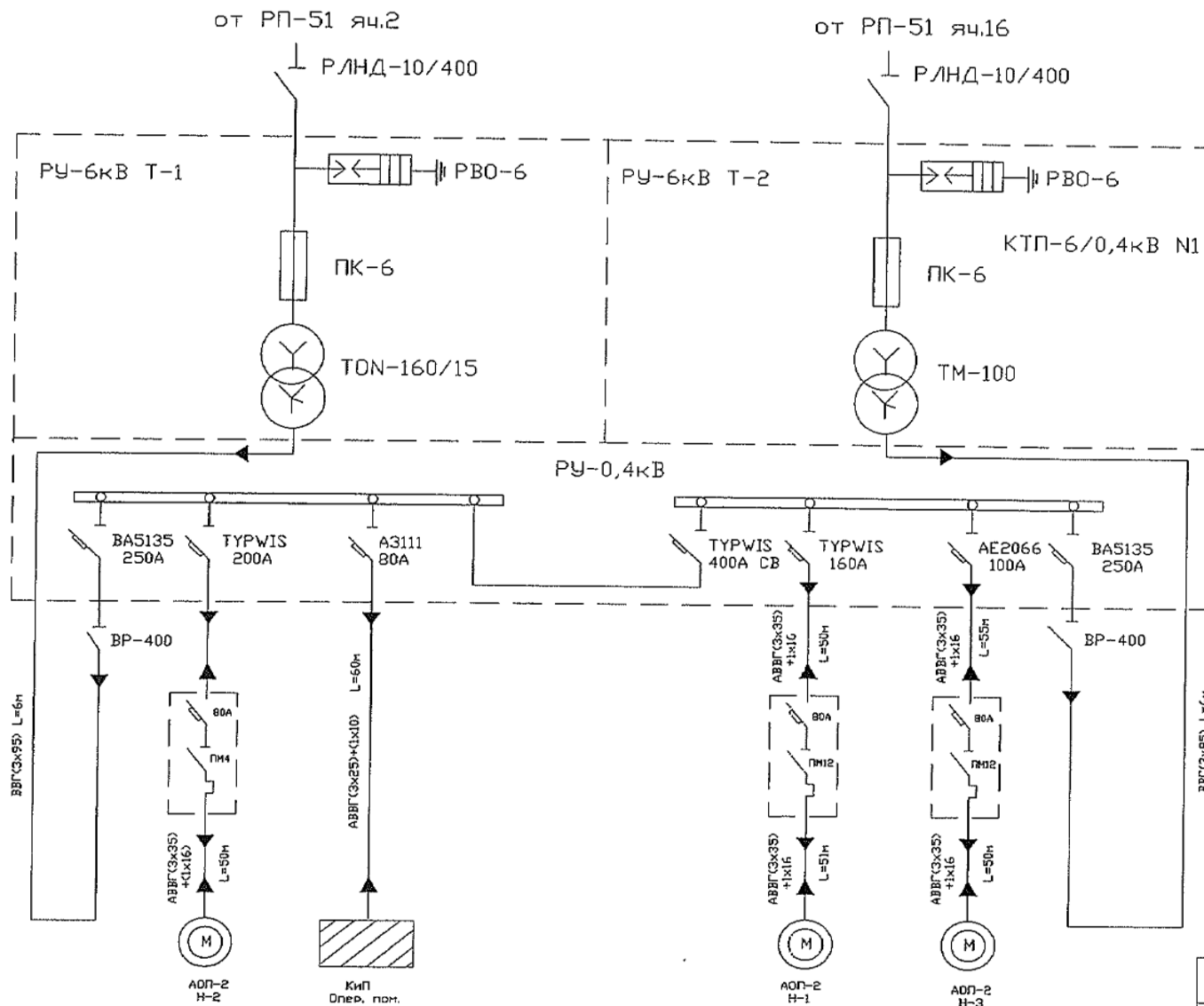
Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
Н.К.Кушбаев
"06" 04 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-3

Чертил Начальник УЧ-2
Альгуатов К.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-5



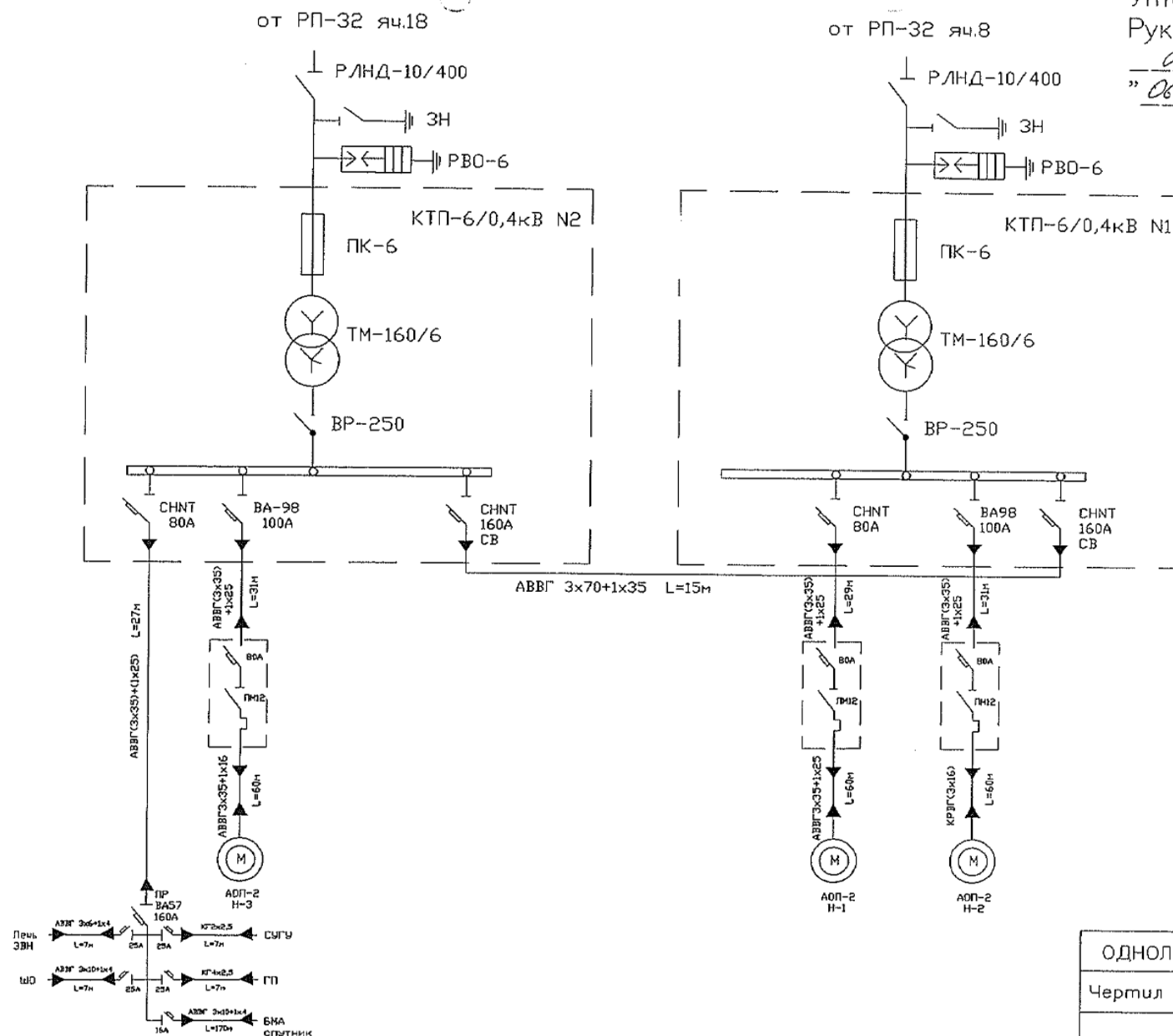
Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
Н.К.Кушбаев
"06" 04 2017г.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-5

Чертил	Начальник УЧ-2 Альгуатов К.	

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-6

Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
Н.К.Кушбаев
"06" 04 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-6

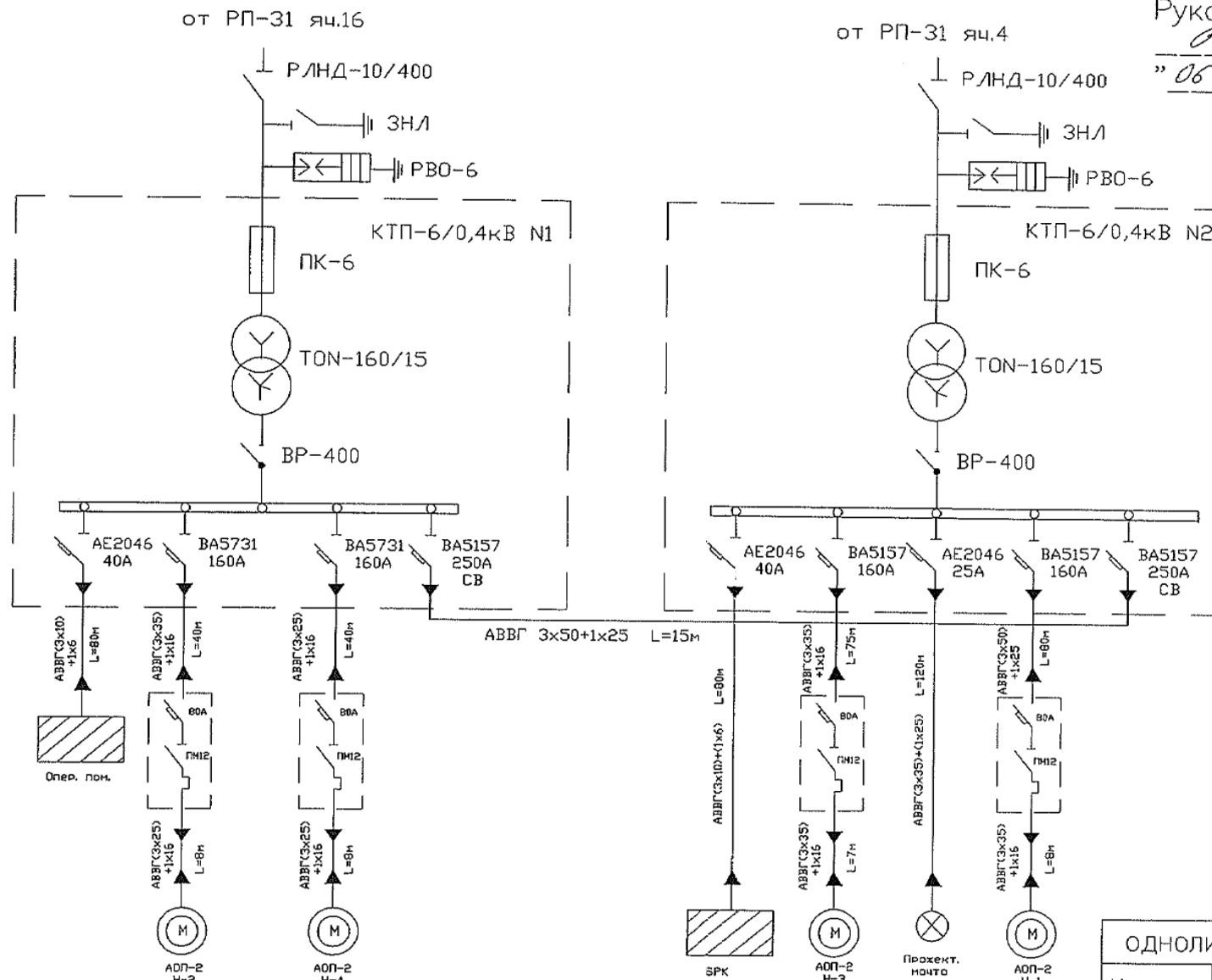
Чертил

Начальник УЧ-2
Альсугатов К.

[Signature]

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-9

Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
Н.К.Кушбаев
"06" 04 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-9

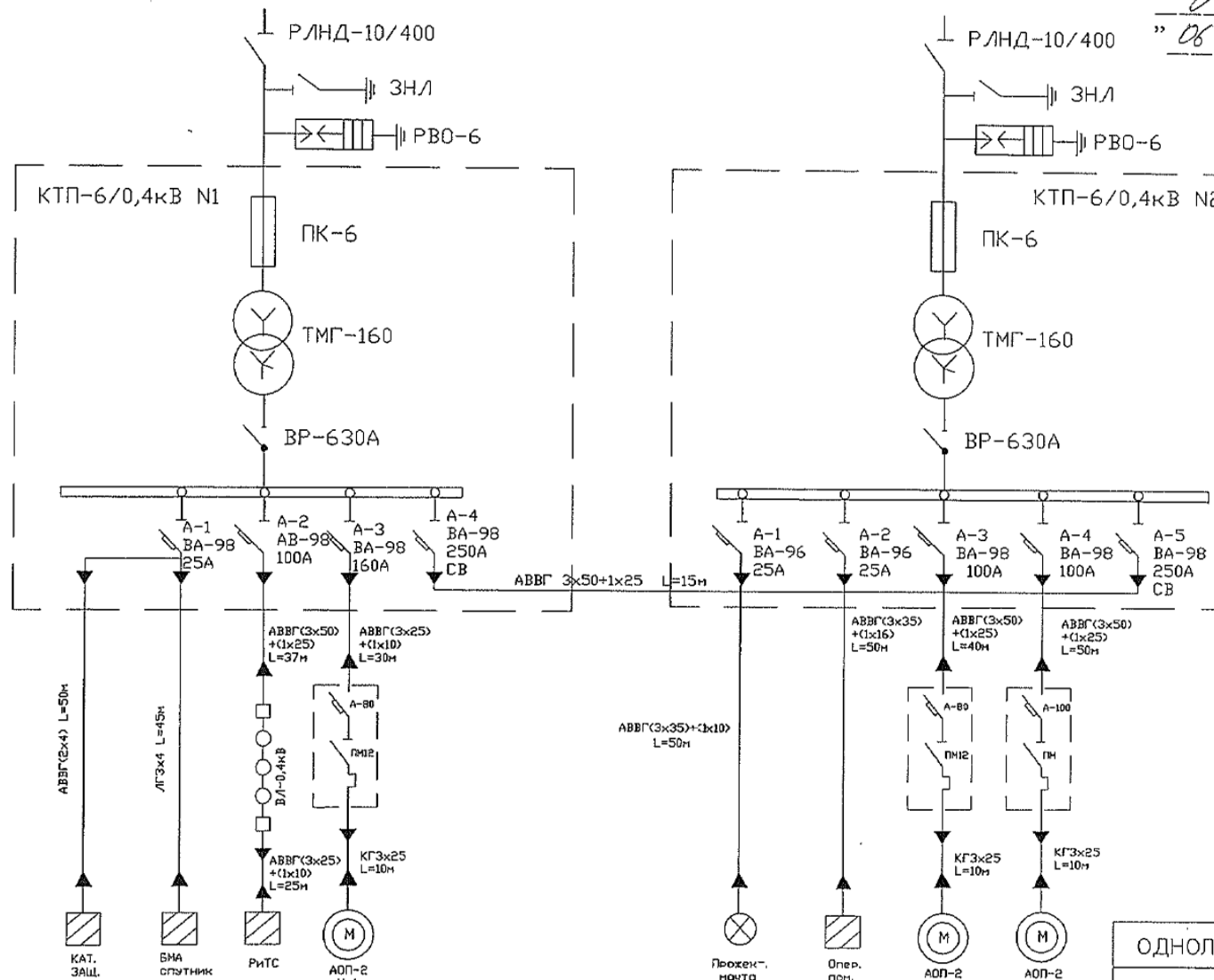
Чертил	Начальник УЧ-2 Альгуатов К.	Вот

ОБОИЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-12

от РП-41 яч.2

от РП-41 яч.16

Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
Н.К.Кушбаев
"08" 04 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-12

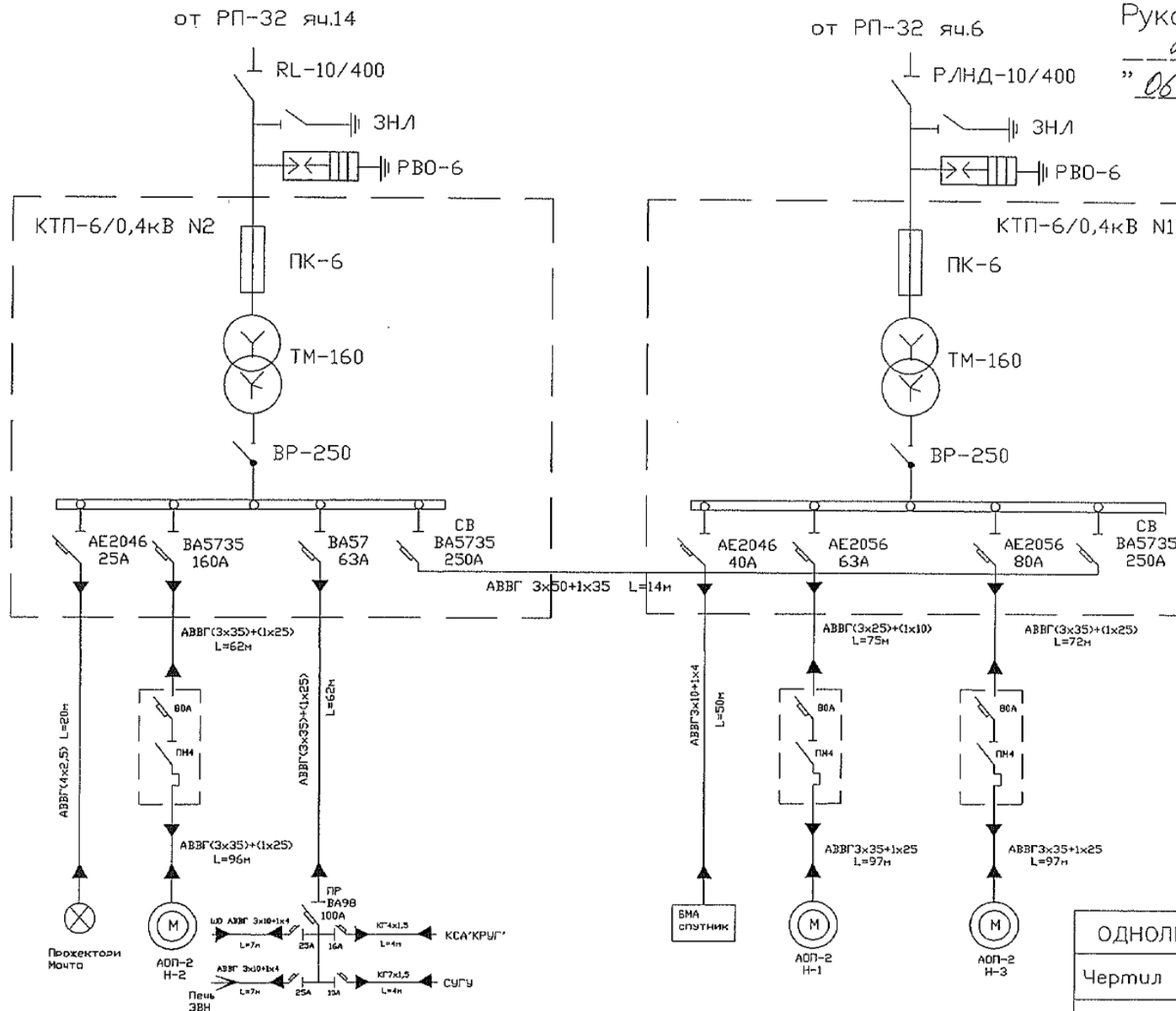
Чертил

Начальник УЧ-2
Альгуатов К.

Prof

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-17

Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
Н.К.Кушбаев
"06" 04 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-17

Чертил	Начальник УЧ-2 Альеуатов К.	

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-19

от ПС БКНС-3 яч.13

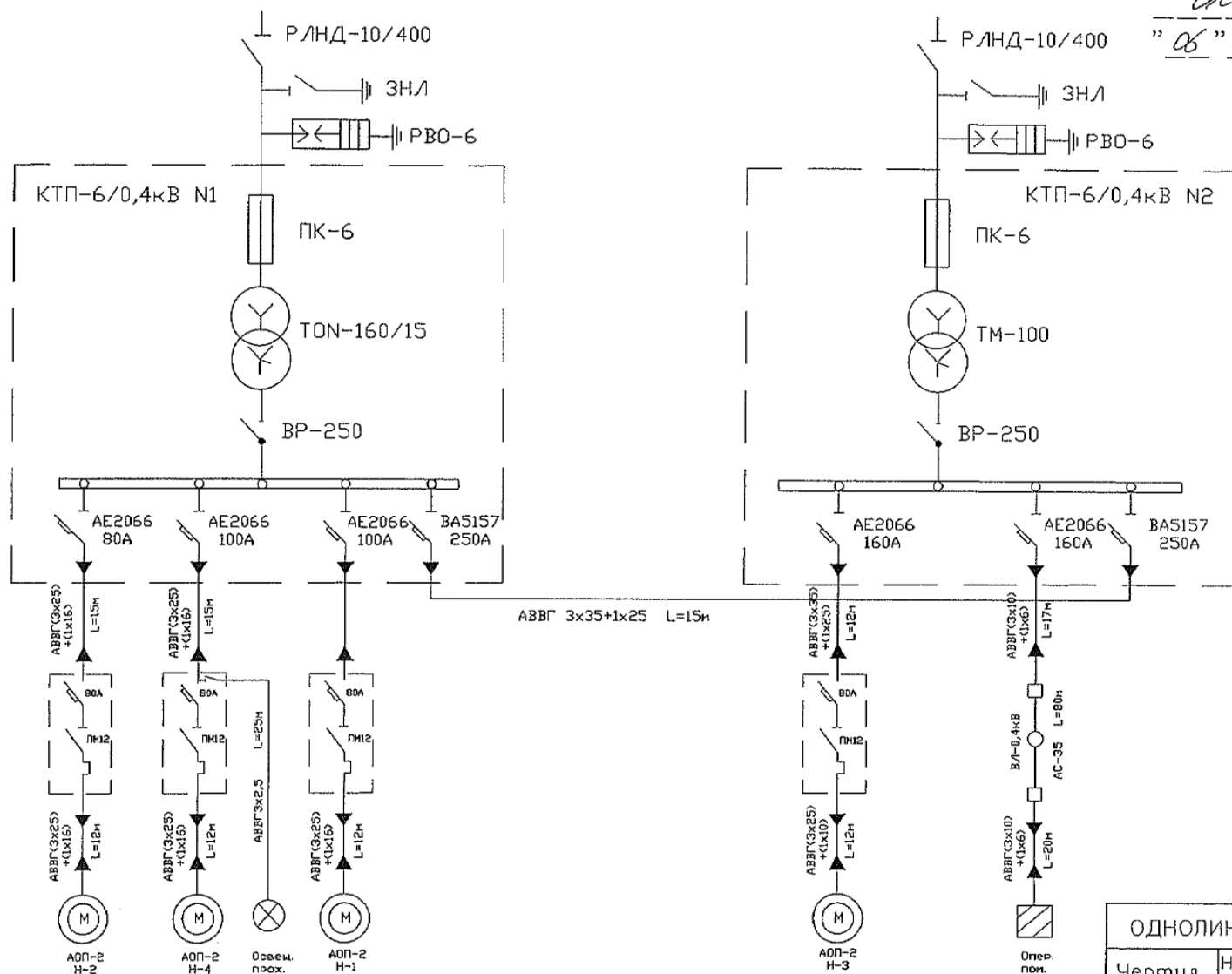
от РП-31 яч.14

Утверждаю:

Руководитель ПЭС-2

Н.К.Кушбаев

"06" 04 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-19

Чертил	Начальник УЧ-2 Альгуатов К.	

ОБЛОЖИТЕЛЬНАЯ СХЕМА ГУ-20

от РП-35 яц.12

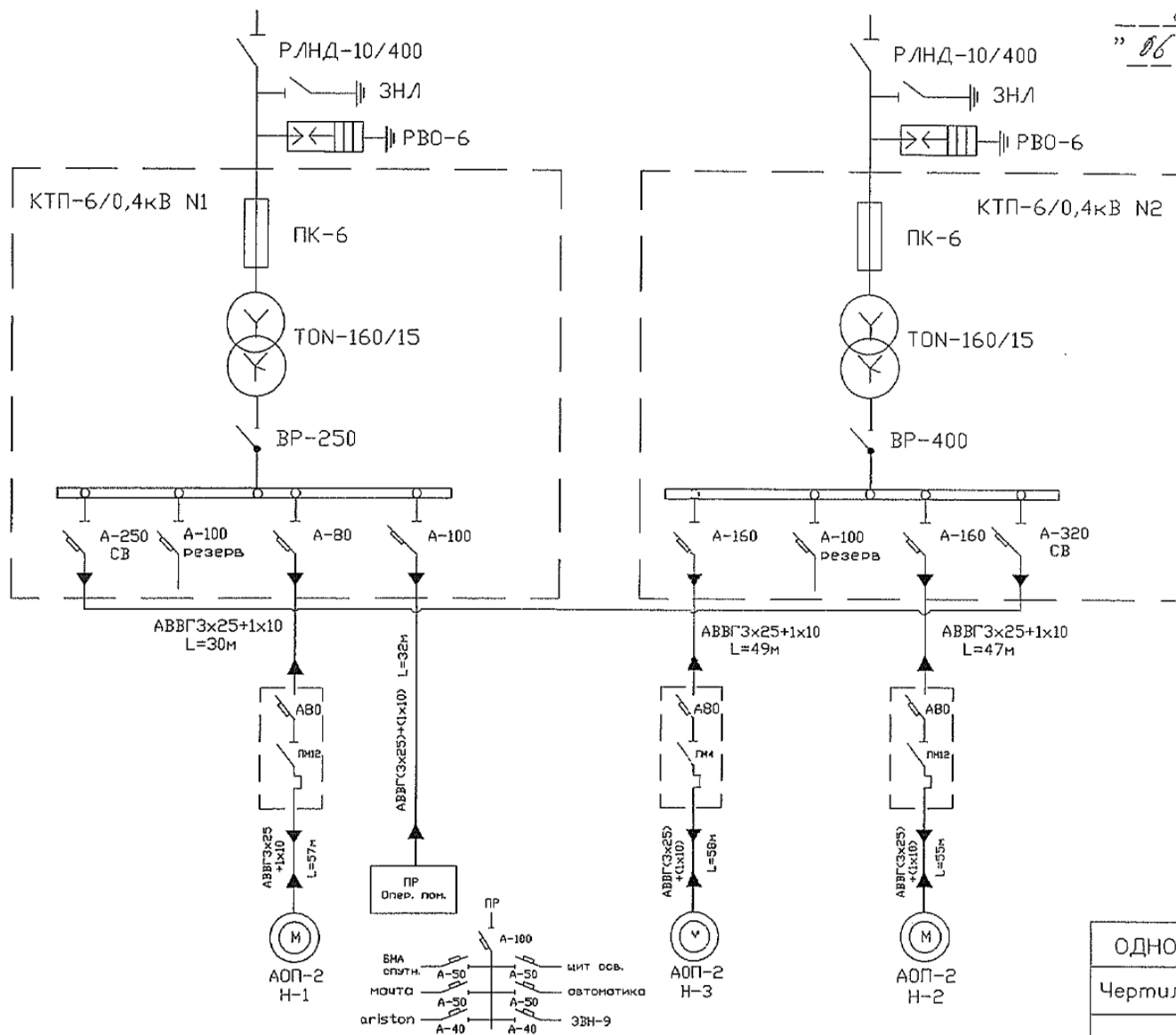
от РП-35 яч.4

Утверждаю:

Руководитель ПЭС-2

_____ Н.К.Кушбаев

"06" 04 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-20

Чертил

Начальник УЧ-2
Альгуатов К.

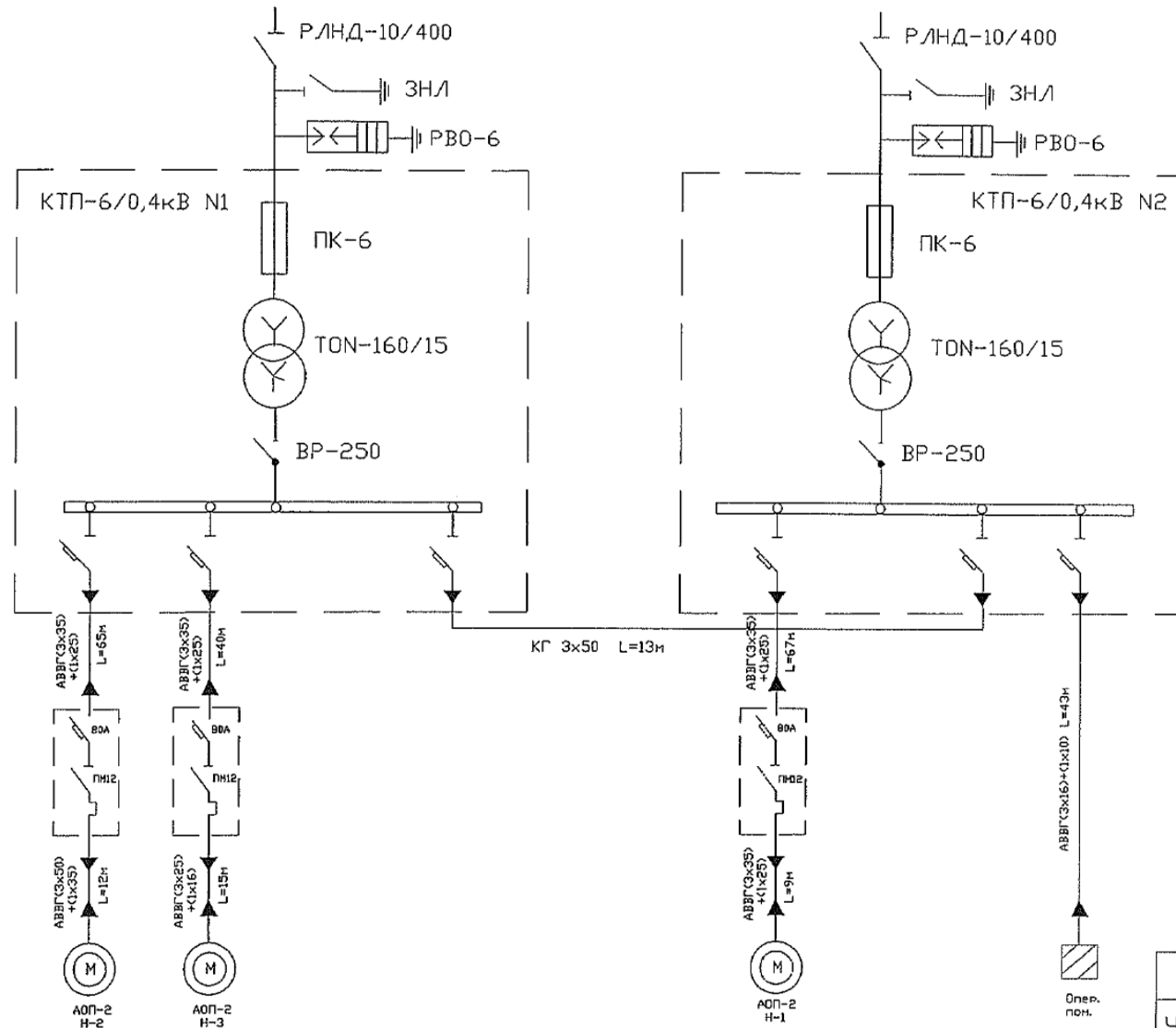
Prof

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-22

от РП-33 яч.16

от ПС БКНС-3 яч.27

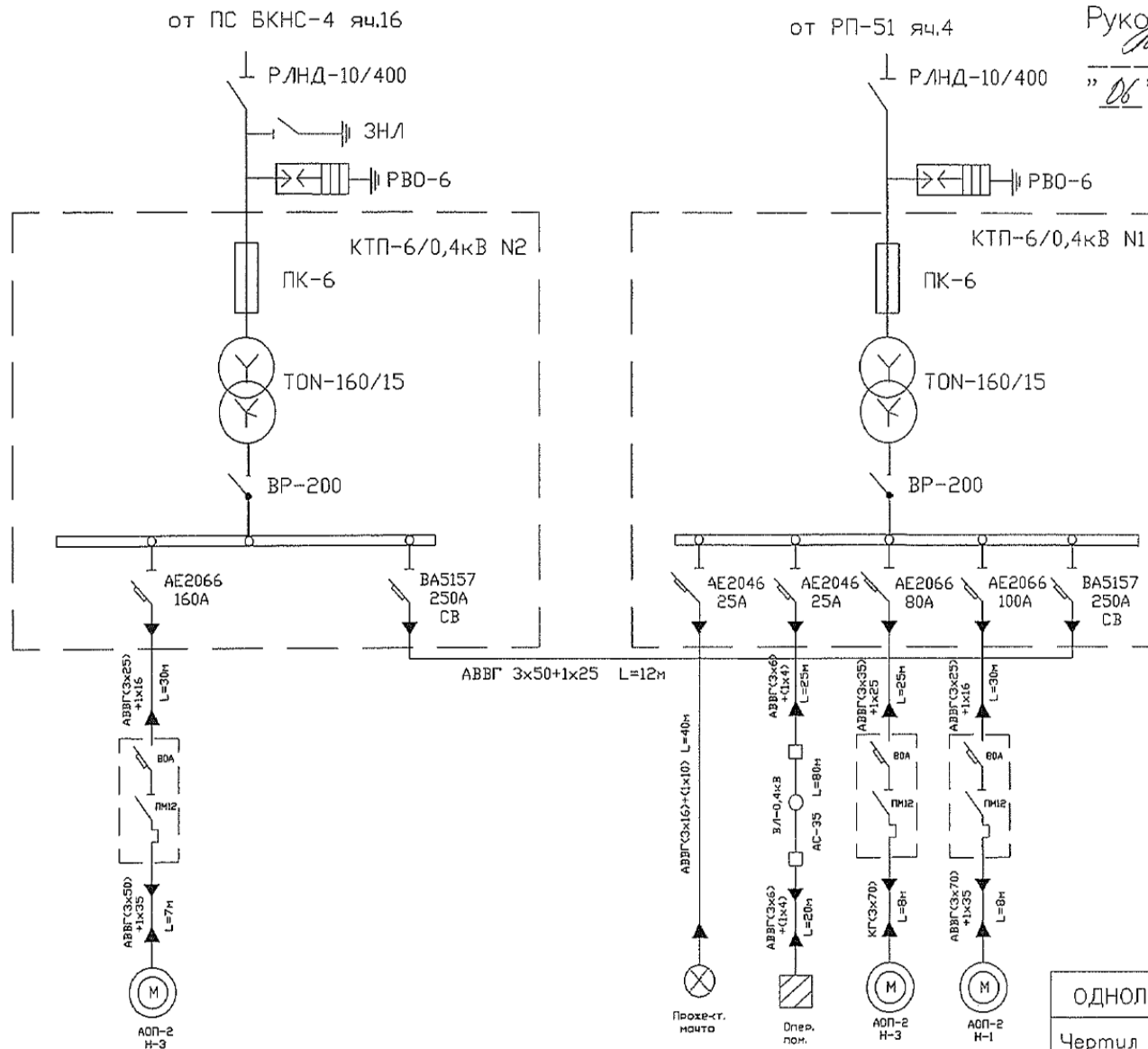
Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
Н.К.Кушбаев
"06" "04" 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-22		
Чертил	Начальник УЧ-2 Альгуатов К.	<i>Ref</i>

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-26

Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
Н.К.Кушбаев
"06" 04 2017г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-26

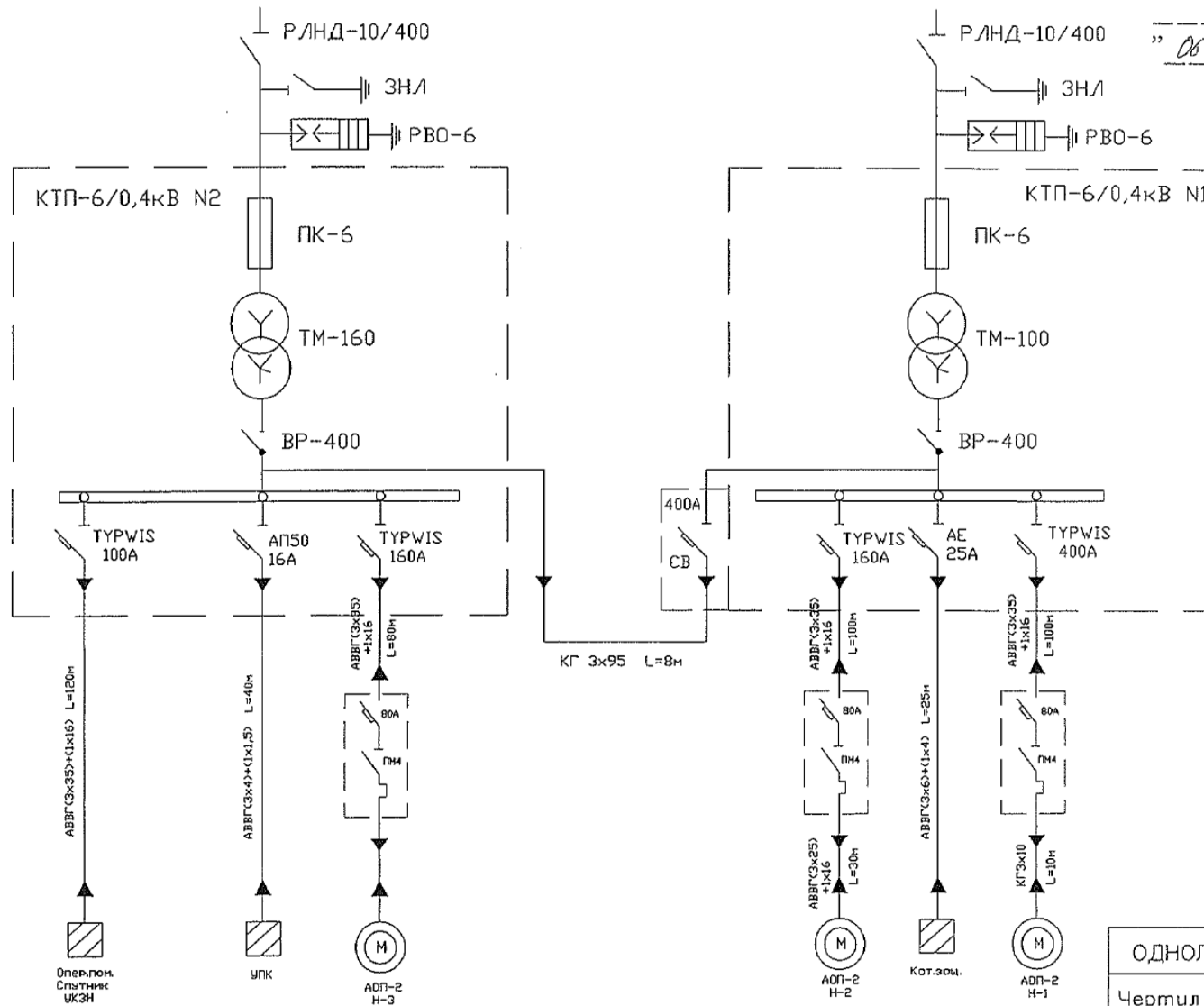
Чертил	Начальник УЧ-2 Альгуатов К.	

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-28

от ПС ВКНС-5 яч.1

от ПС ВКНС-5 яч.17

Утверждаю:
Руководитель ПЭС-2
Н.К.Кушбаев
"06" "04" 2017г.



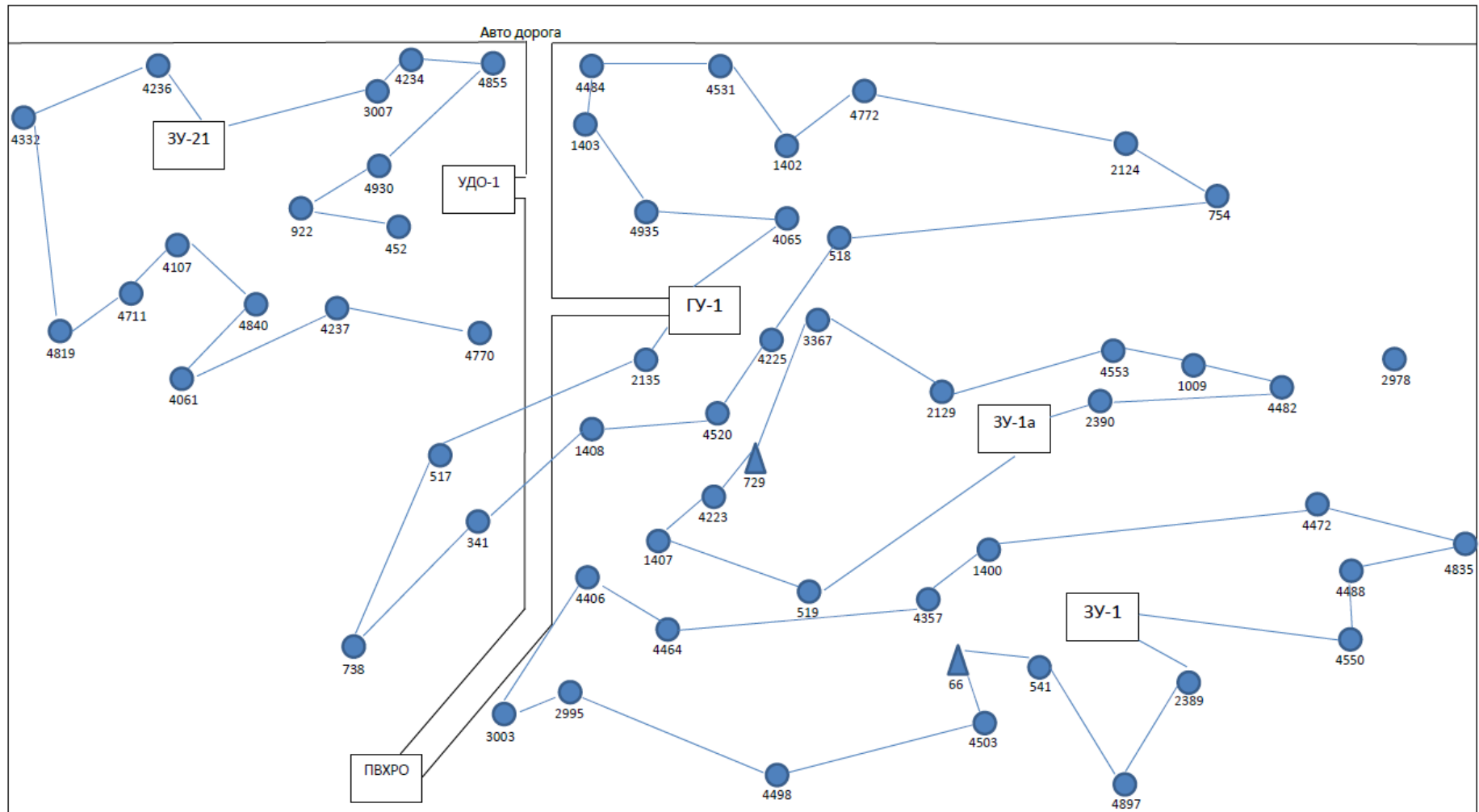
ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-28

Чертил Начальник УЧ-2
Альгуатов К.

20. Схема газовой сети объектов.

21. Схема расположения скважин ГУ и путей следования .

Маршрутная карта ГУ-1

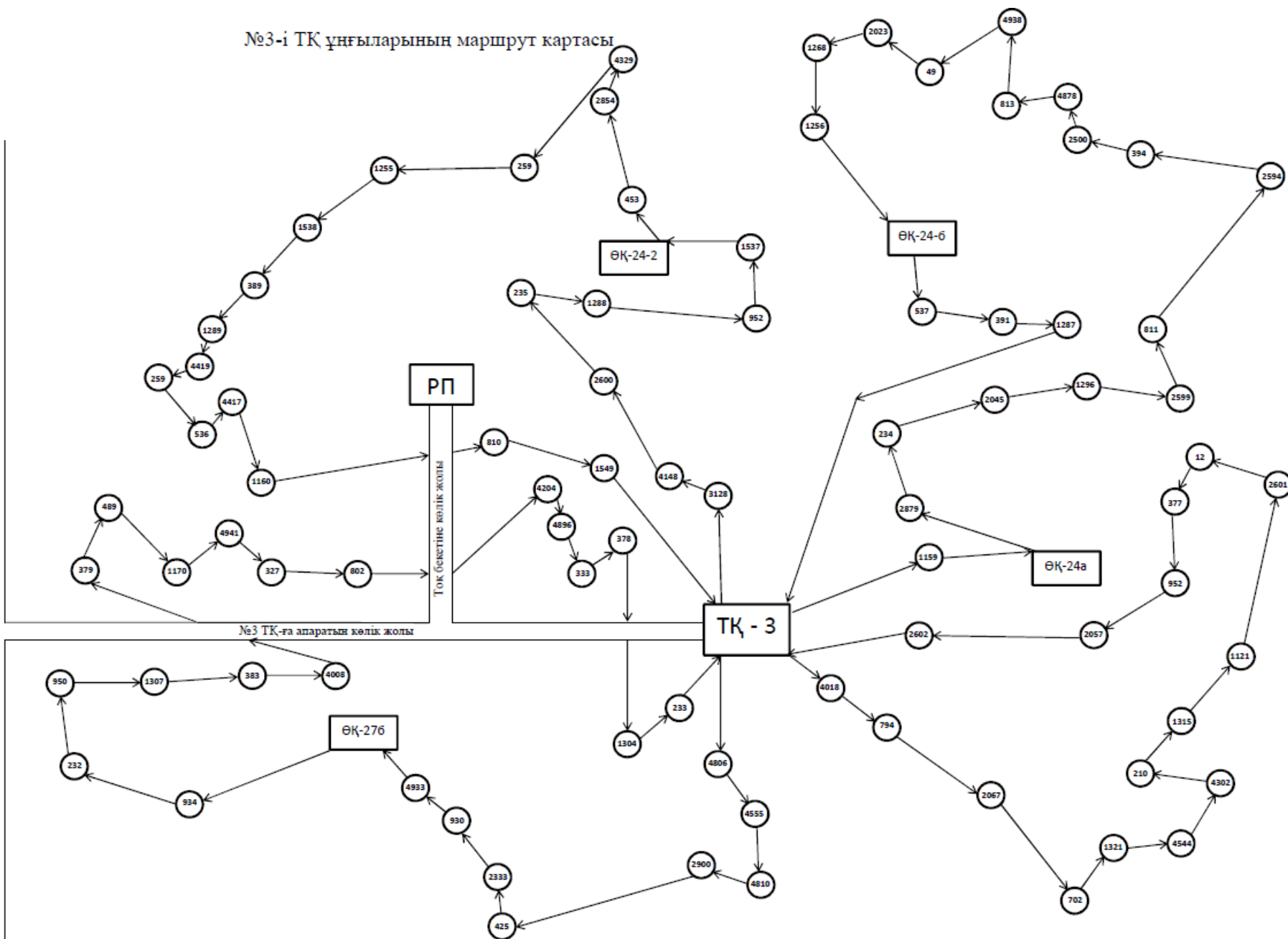


Мастер бригады №6

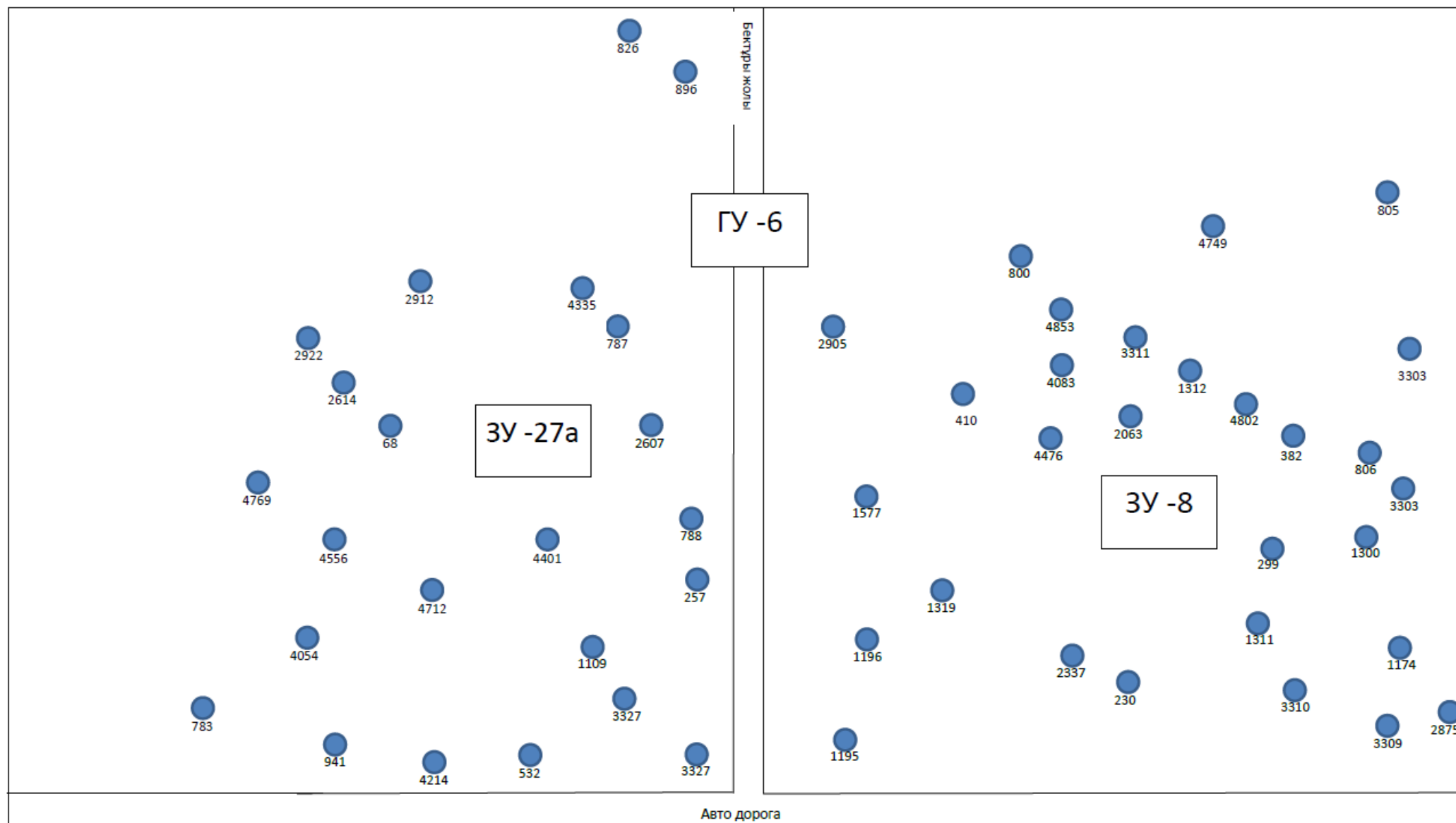
Мергенов Д

№3-і ТҚ ұңғыларының маршрут картасы

Орталық көлік жолы



Маршрутная карта ГУ-6



Маршрут обхода скважин ГУ-5

● добывающие скважины
 ▲ нагнетательные скважины
 ● ликвидированные скважины
 — маршрут обхода №1
 — маршрут обхода №2
 — маршрут обхода №3

Маршрутная карта ГУ-9

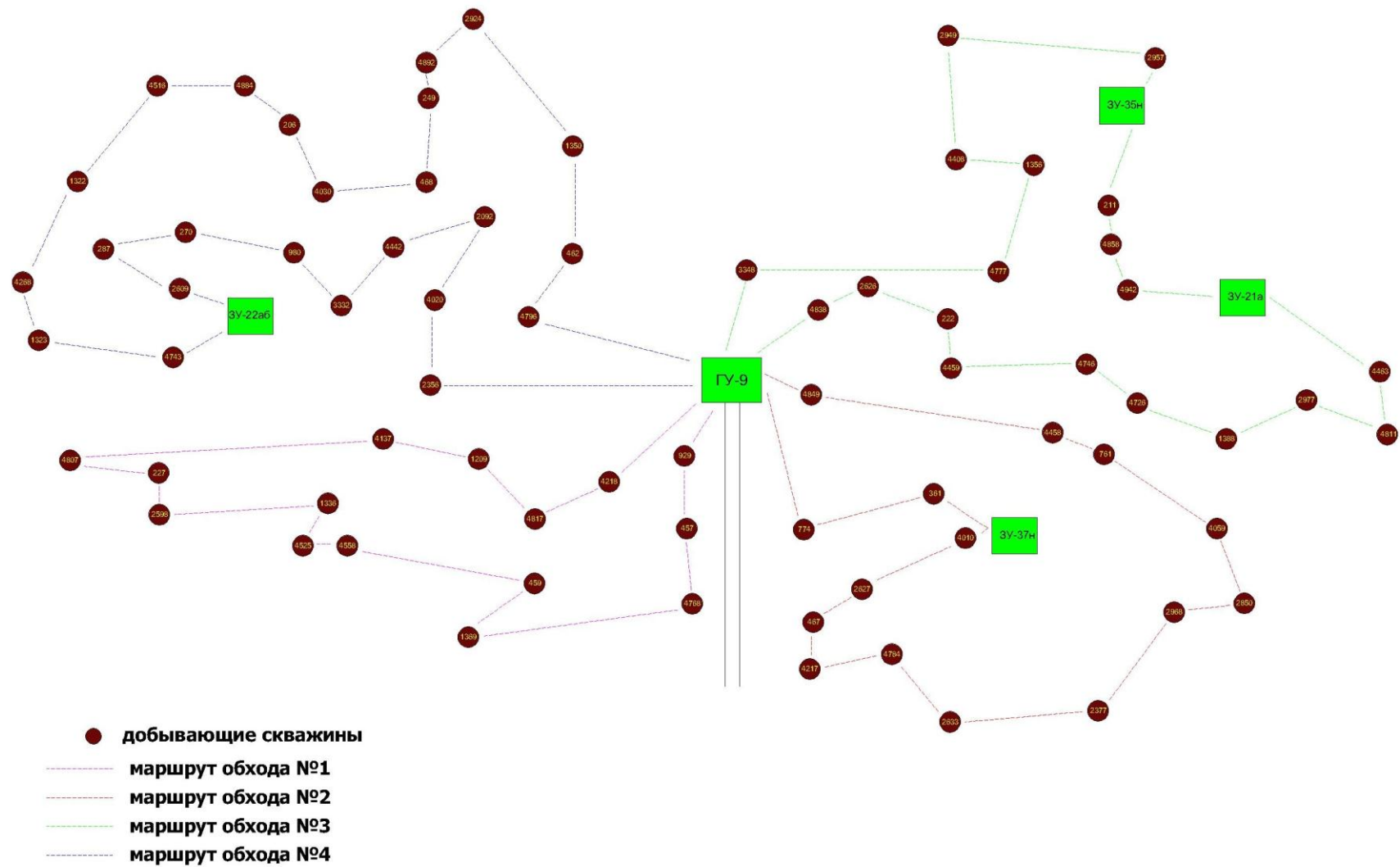
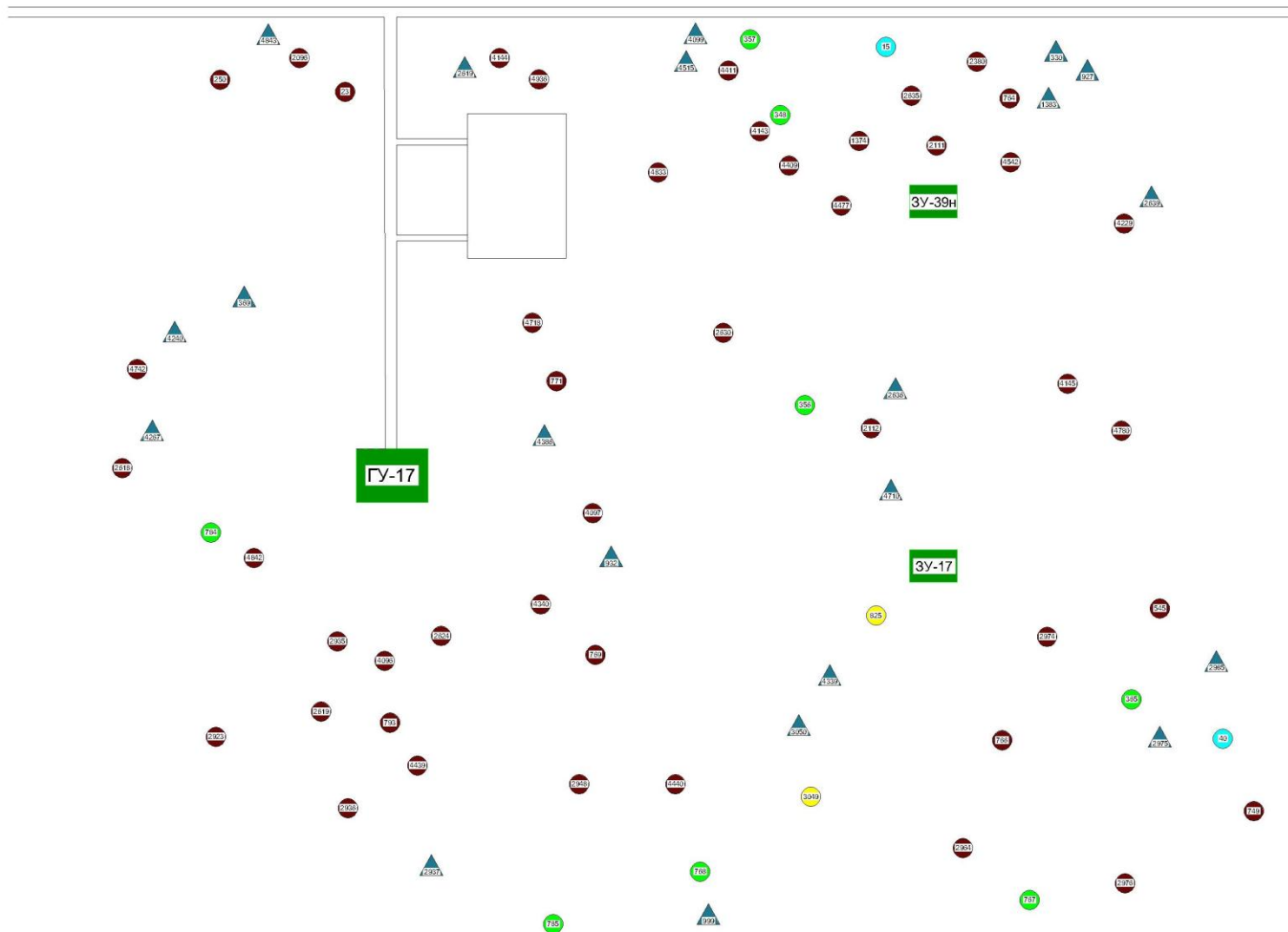
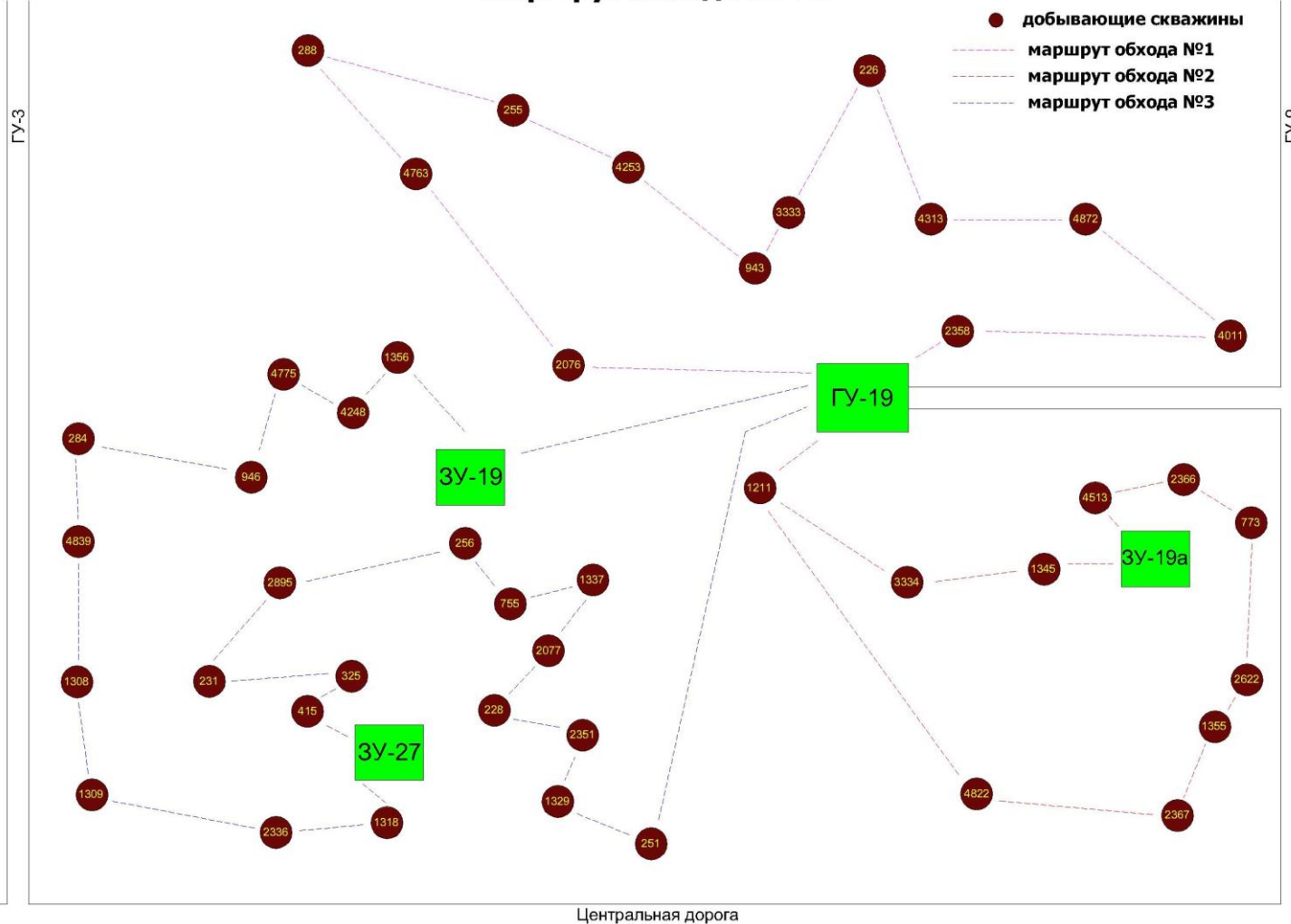


Схема размещения скважин и маршрутов обхода в блоке ГУ-12. На схеме показаны скважины, маршруты обхода №1, №2 и №3, а также объекты ГУ-12, ГУ-12а, ГУ-12б, РП-41, ЦДНГ-2 и УДО-12. Скважины обозначены красными точками с номерами. Маршруты обхода обозначены линиями: №1 - фиолетовая пунктирная линия, №2 - розовая пунктирная линия, №3 - зеленая пунктирная линия. Объекты ГУ-12, ГУ-12а, ГУ-12б, РП-41, ЦДНГ-2 и УДО-12 обозначены зелеными квадратами. На схеме также указаны направления ГУ-9 и АсАР.

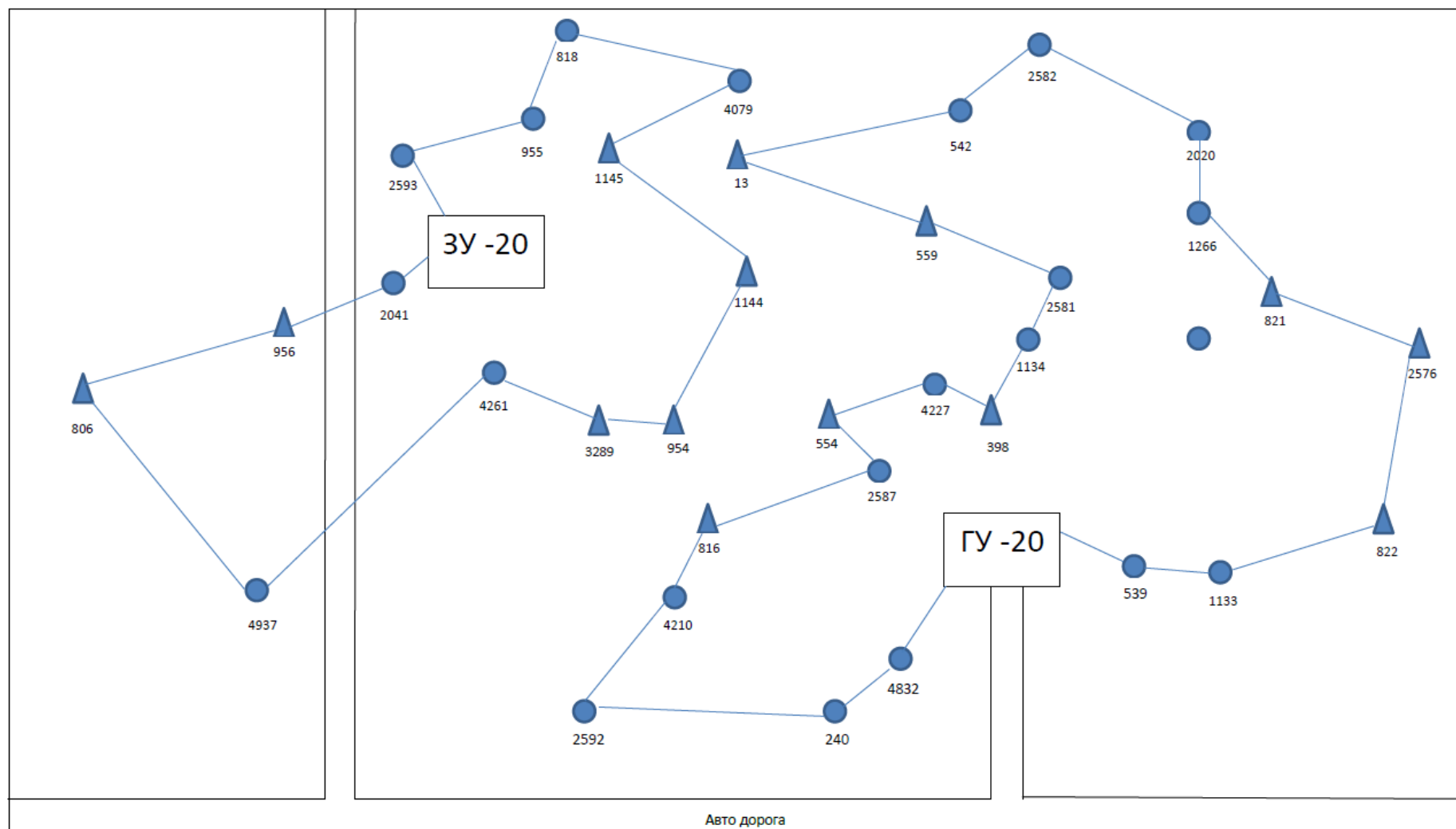
Маршрут обхода скважин ГУ-17



Маршрут обхода ГУ-19



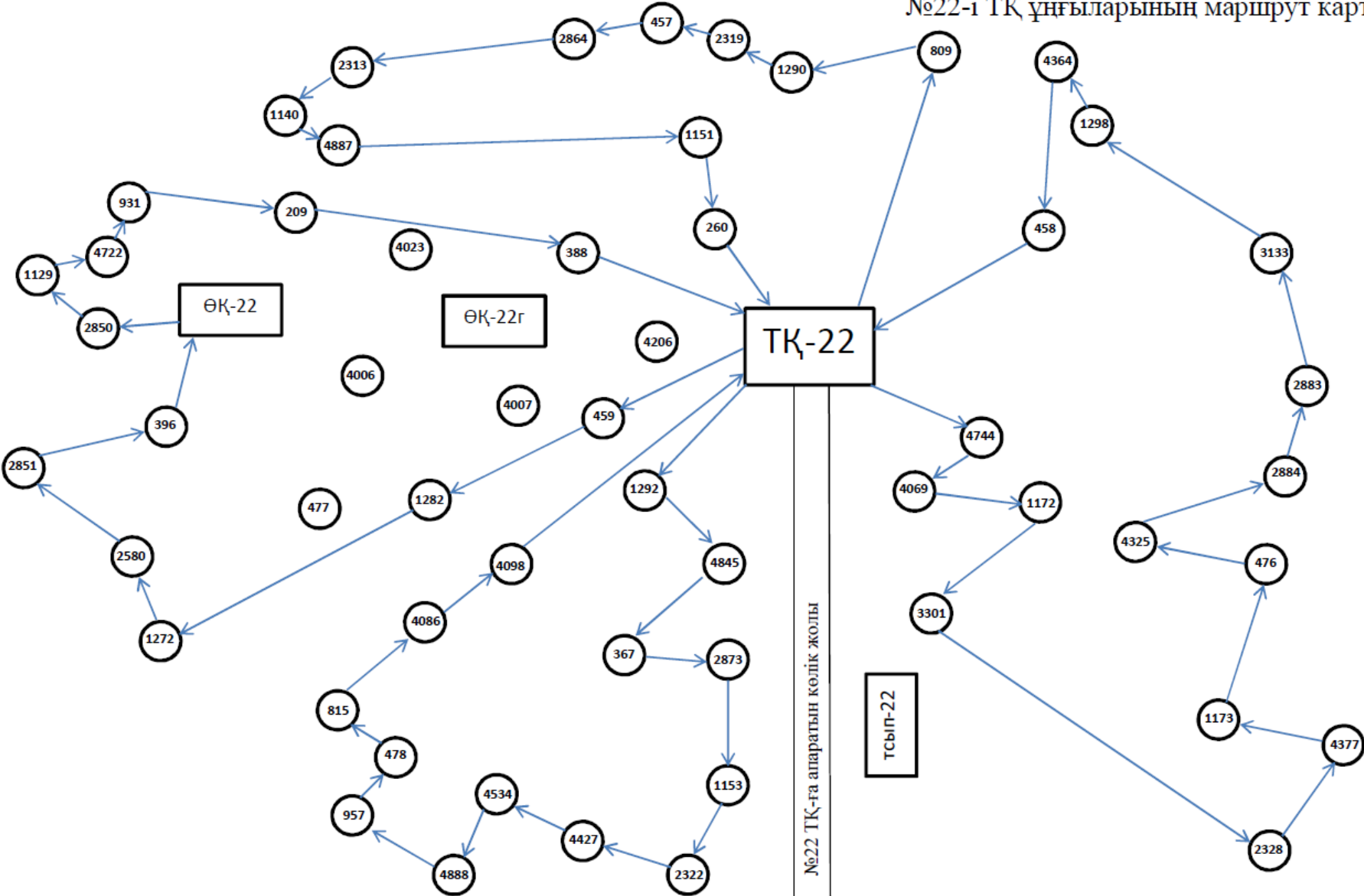
Маршрутная карта ГУ-20



Мастер бригады №4

Ходжаев Б

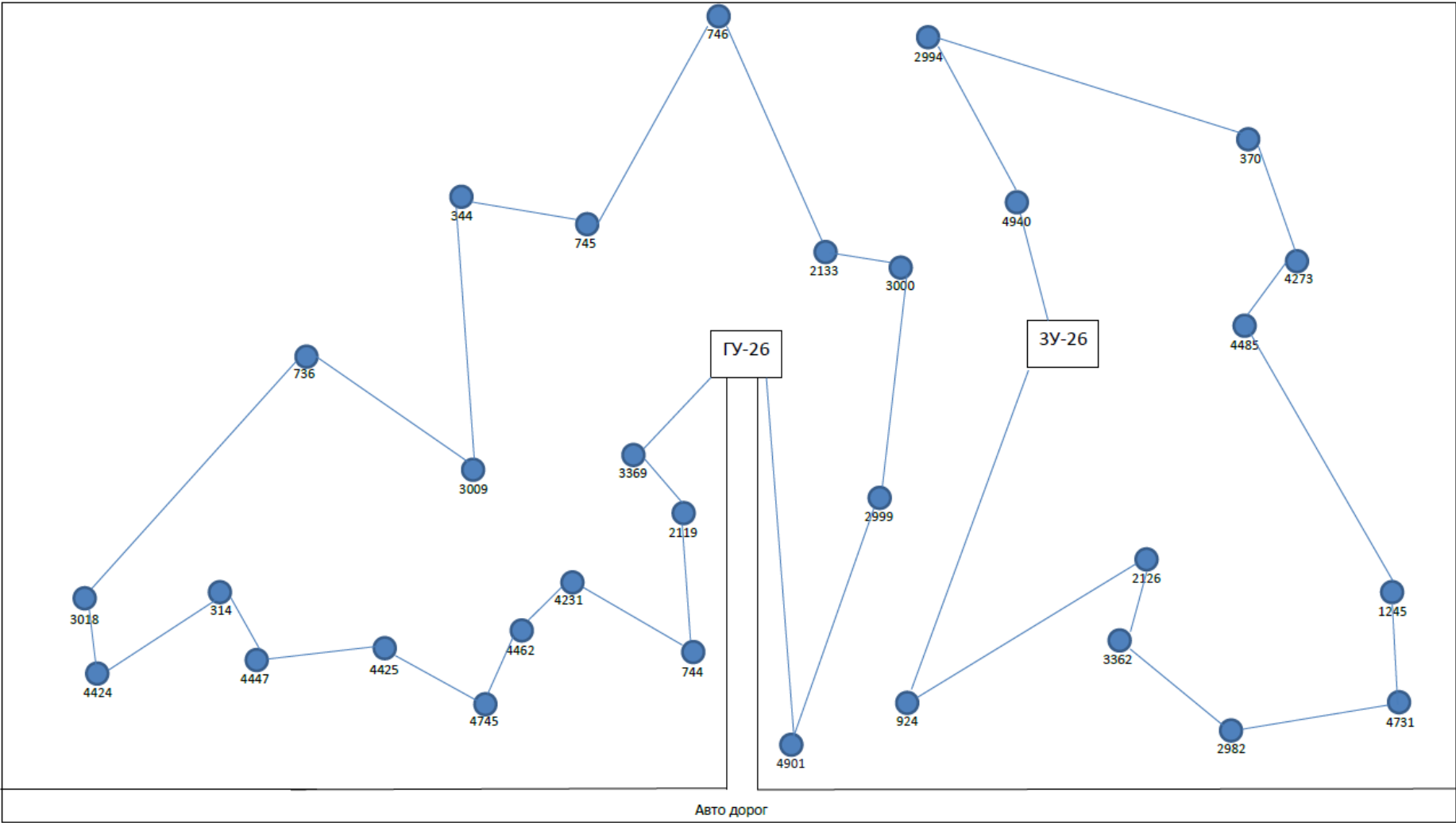
№22-і ТҚ ұңғыларының маршрут картасы



Орталық көлік жолы

Бекітемін
№2 МГӨЦ бастығы:
Оразбаев С.О

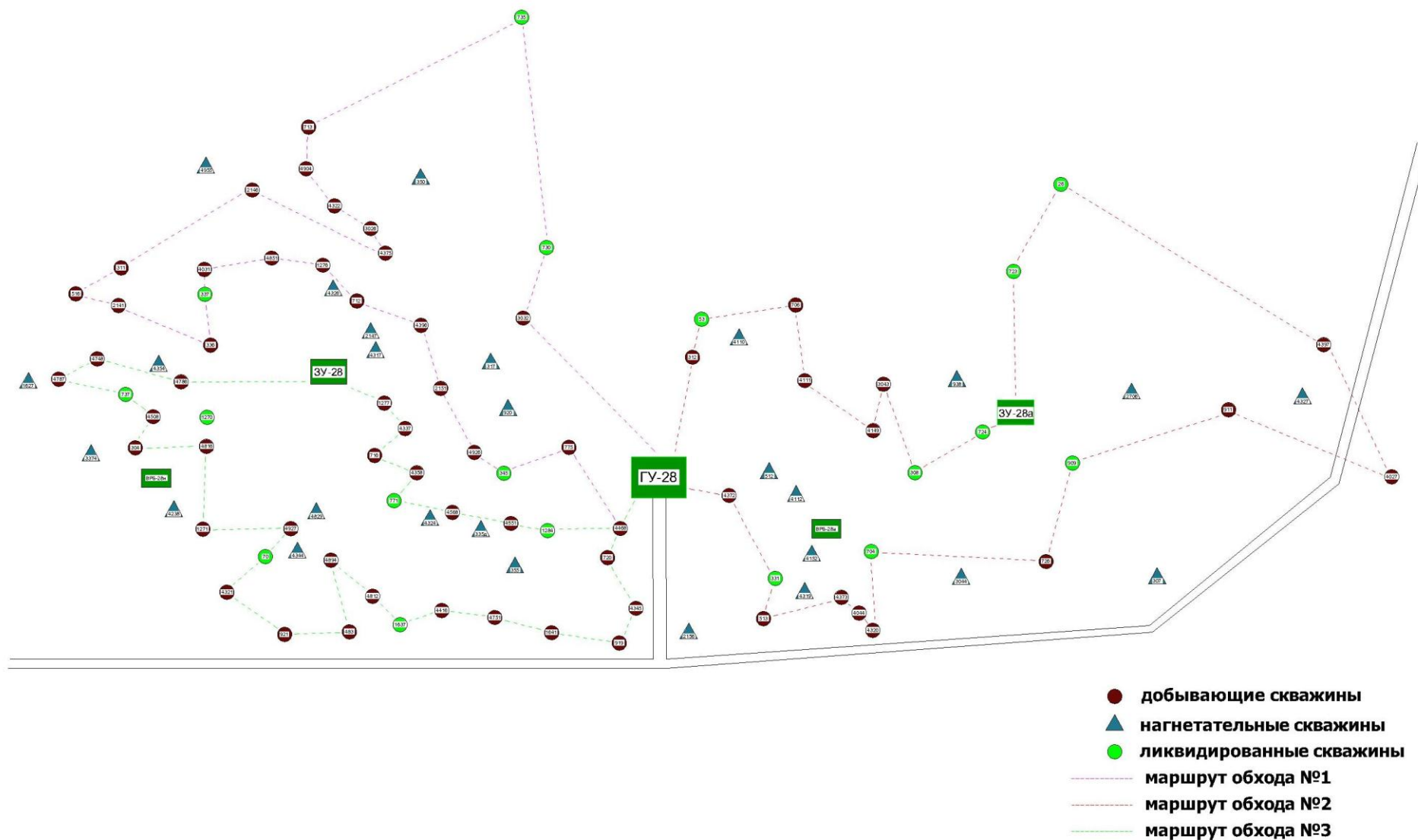
№26-і ТҚ ұңғыларының маршрут картасы



№6 бригада шебері

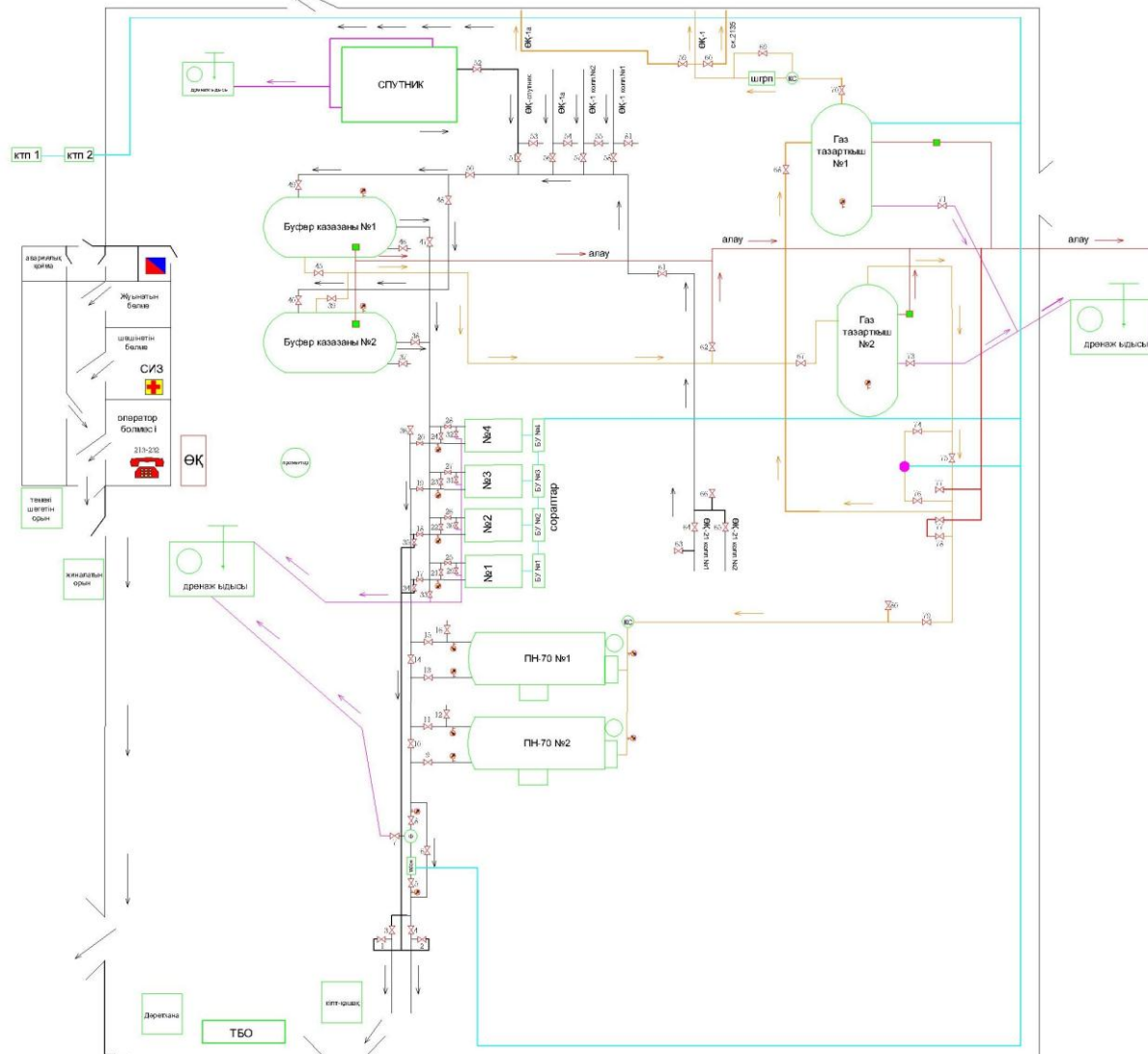
Мергенов Д

Маршрут обхода скважин ГУ-28



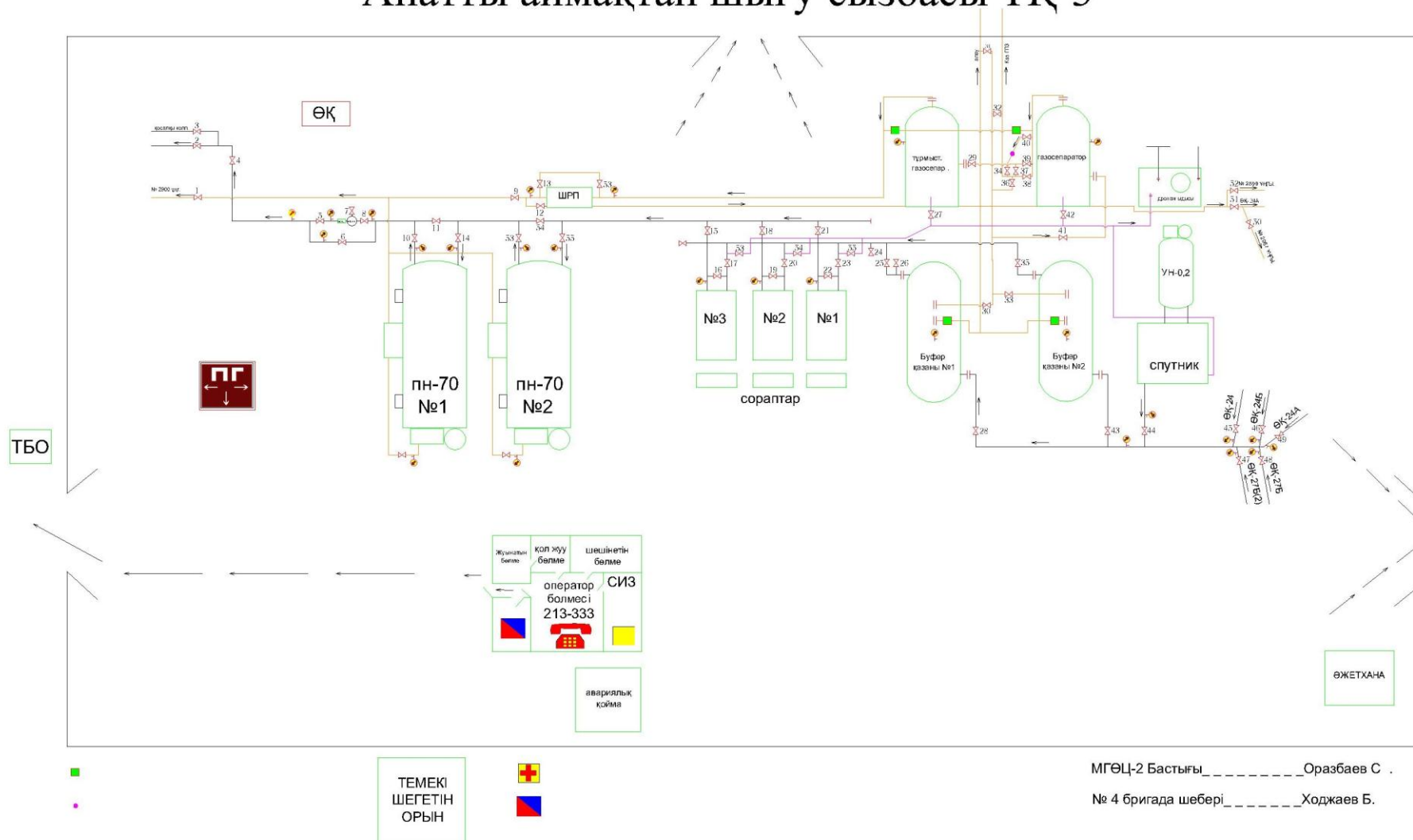
22. Схема эвакуации.

Апаттық аймақтан шығу сызбасы ТҚ-1

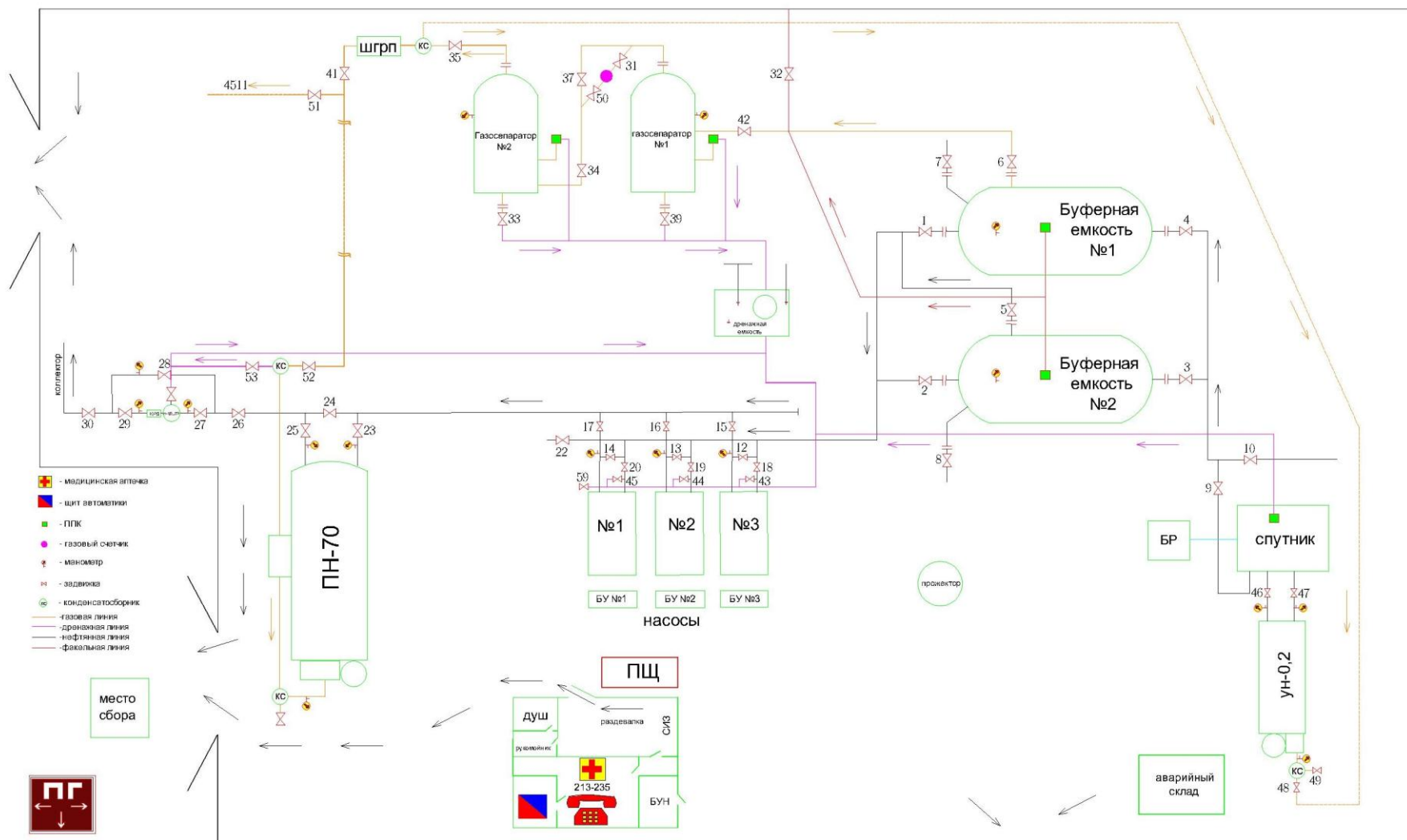


МГӨЦ-2 Бастығы _____ Оразбаев С
 № 6 бригада шебері _____ Мергенов Д.

Апатты аймақтан шығу сызбасы ТҚ-3



Апатты аймақтан шығу сызбасы ТҚ-5



№ 2 МГӨЦ бастығы _____ Оразбаев С .

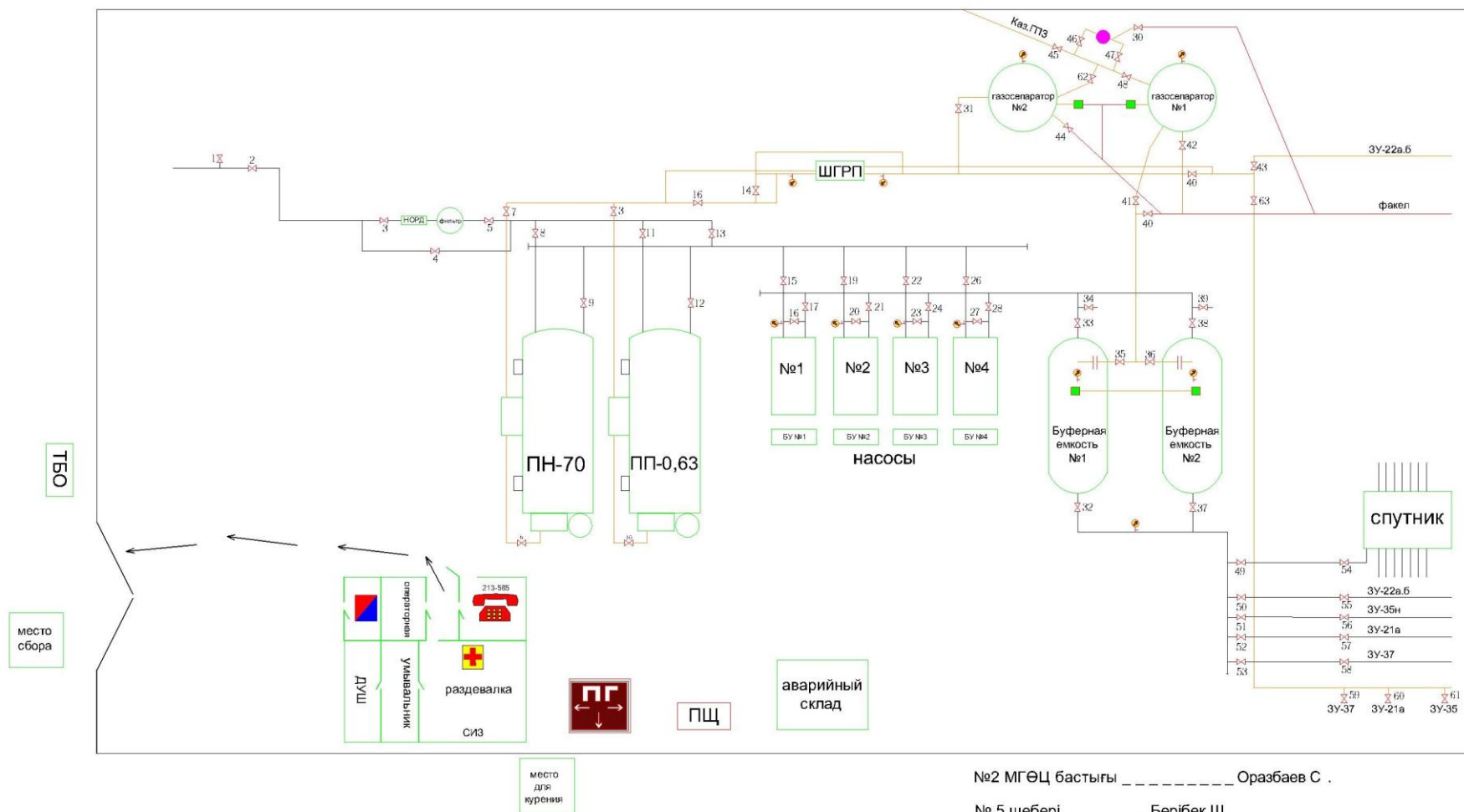
№6 бригада шебері _____ Мергенов Д.

Апатты аймақтан шығу сызбасы ТҚ-6

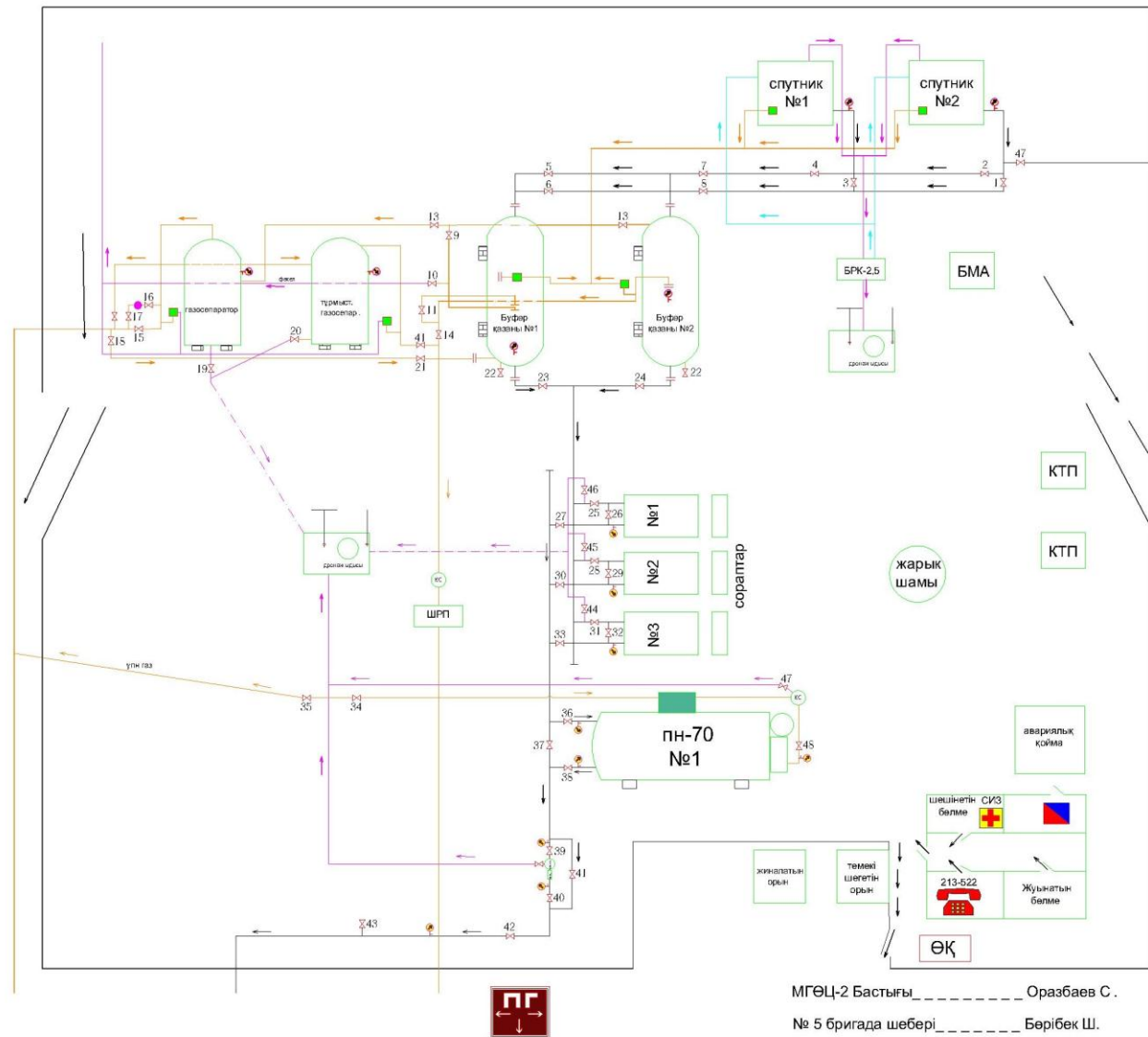


№2 МГӨЦ бастығы _____ Оразбаев С
№4 бригада шебері _____ Ходжаев Б

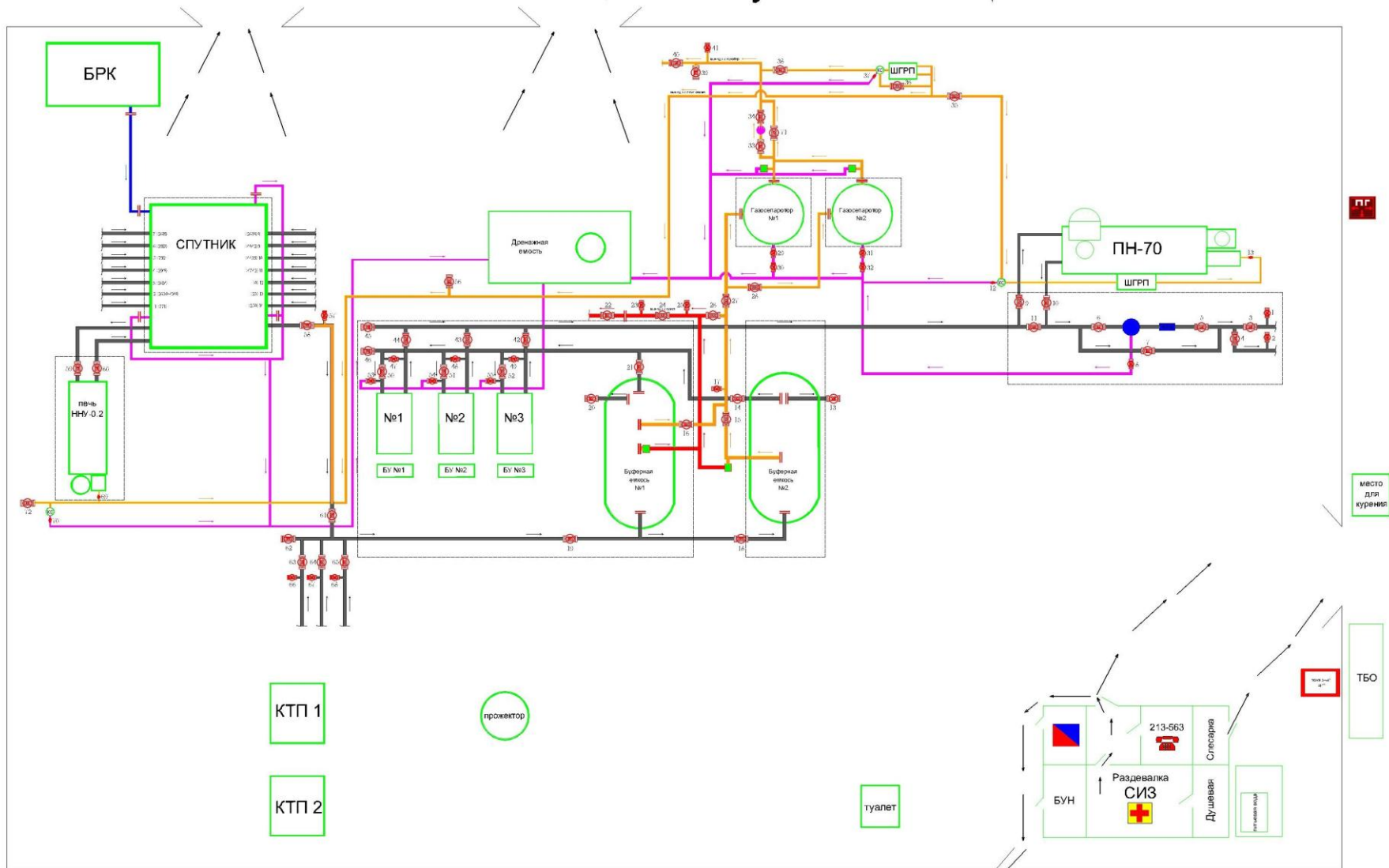
Апатты аймақтан шығу сызбасы ТҚ-9



Апатты аймақтан шығу жобасы ТҚ-12

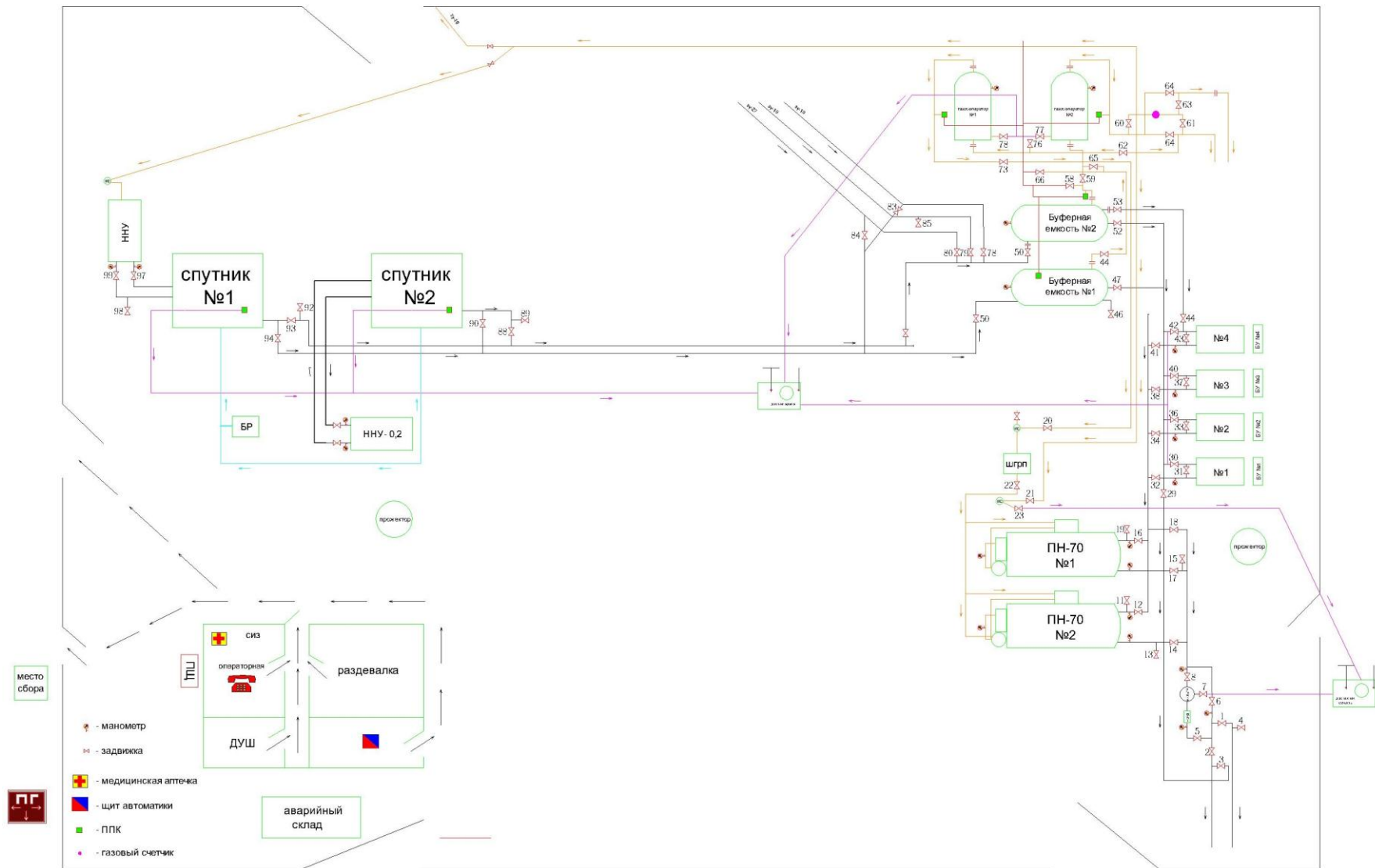


Апатты аймақтан шығу сызбасы ТҚ-17



№2 МГОЦ бастығы _____ Оразбаев С.
 №6 бригада шебері _____ Мергенов Д.

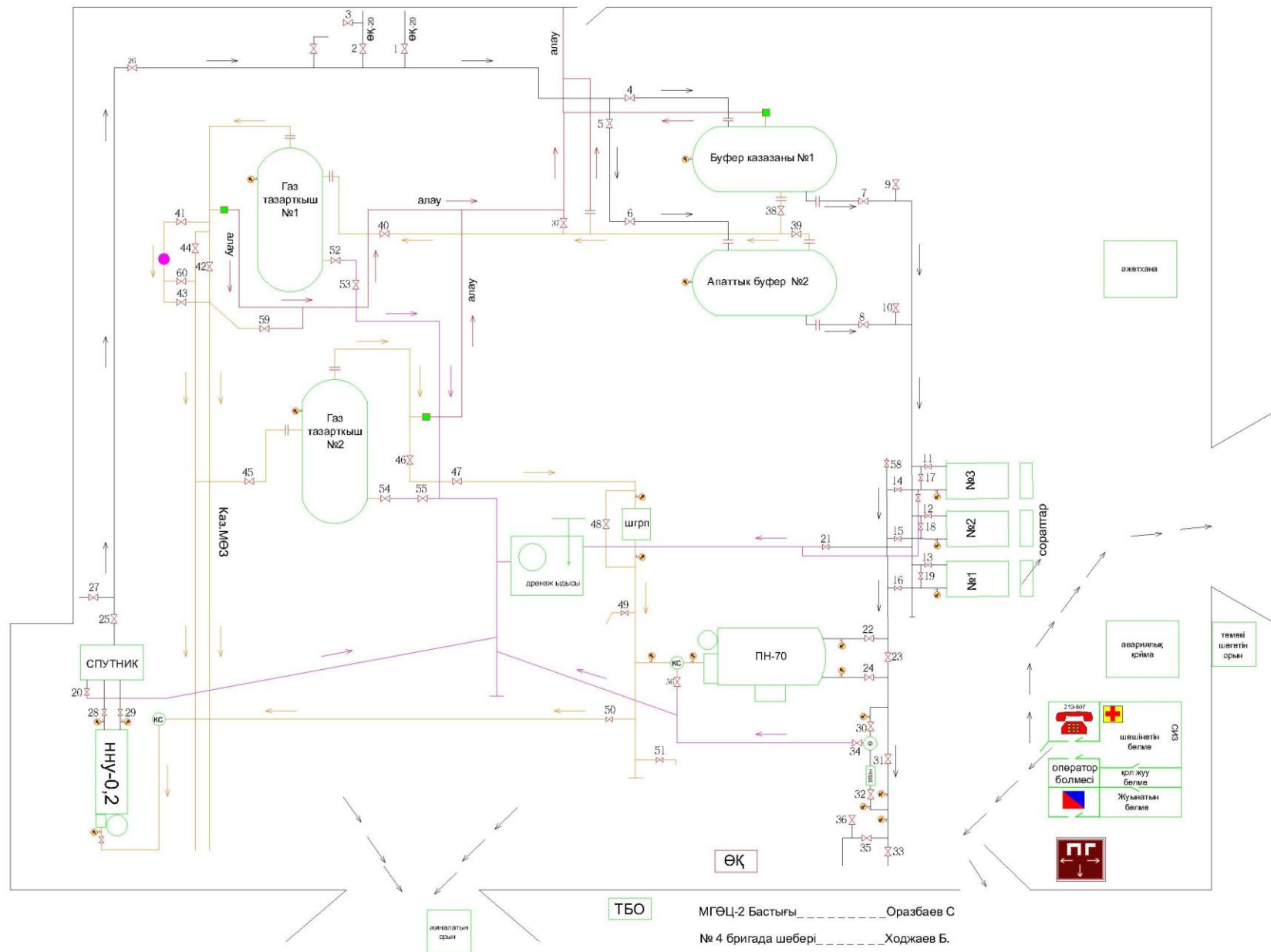
Апатты аймақты шығу сызбасы ТҚ-19



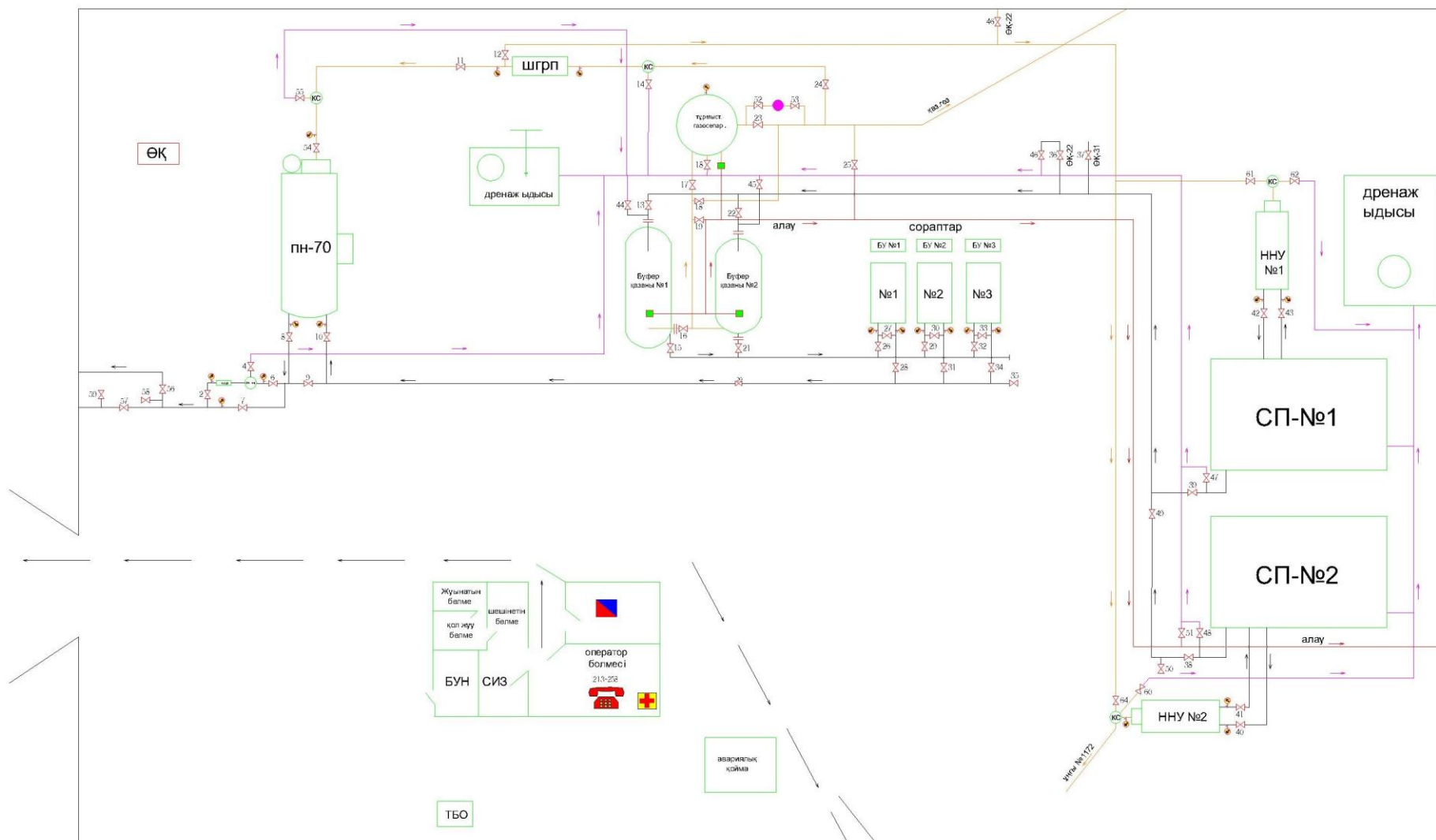
№2 МГӨЦ бастығы _____ Оразбаев С

№5 бригада шебері _____ Бөрібек Ш.

Апатты аймақтың шығу сызбасы ТҚ-20



Апатты аймақтан шығу сызбасы ТҚ-22

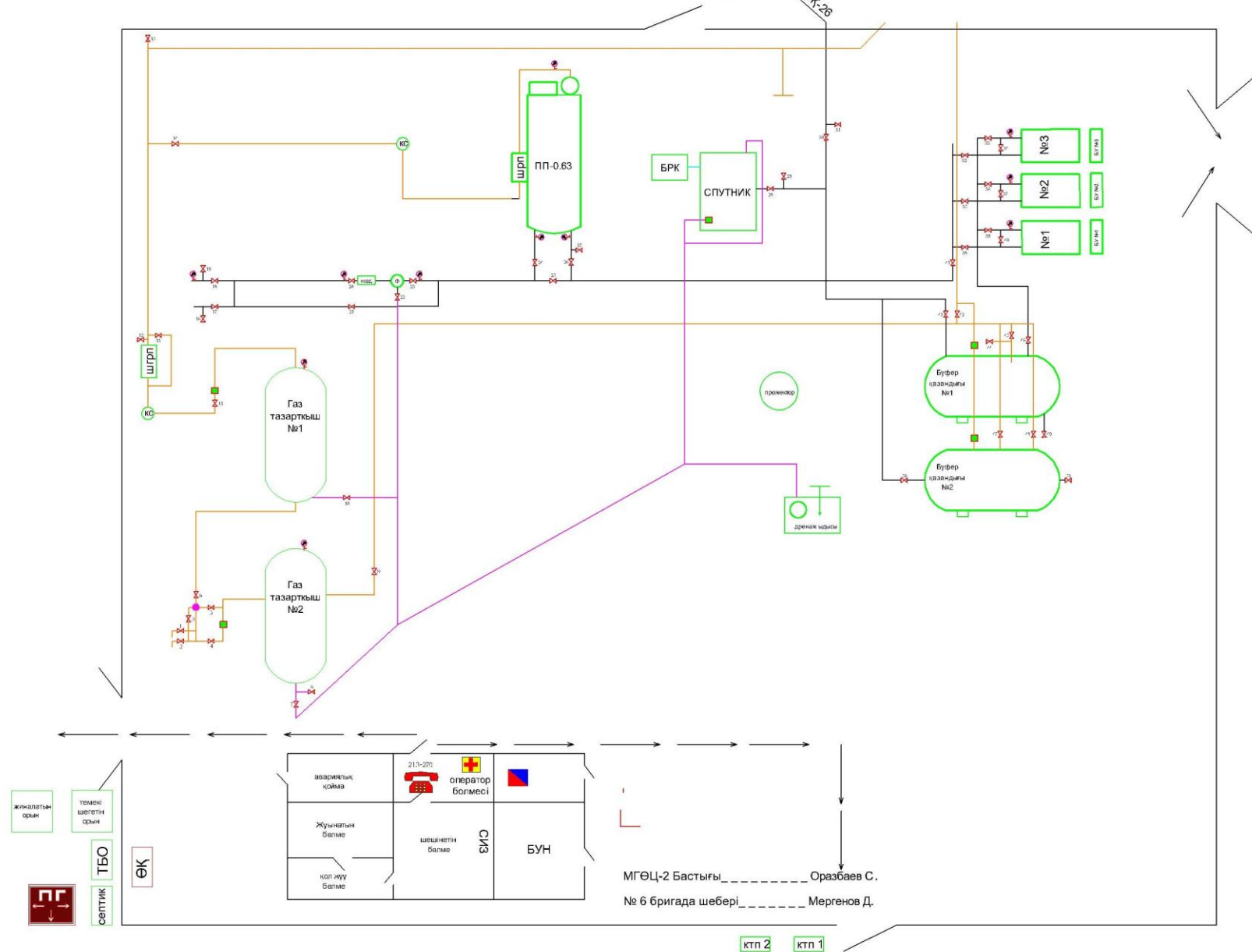


МГӨЦ-2 Бастығы _____ Оразбаев С
 № 4 бригада шебері _____ Ходжаев Б.

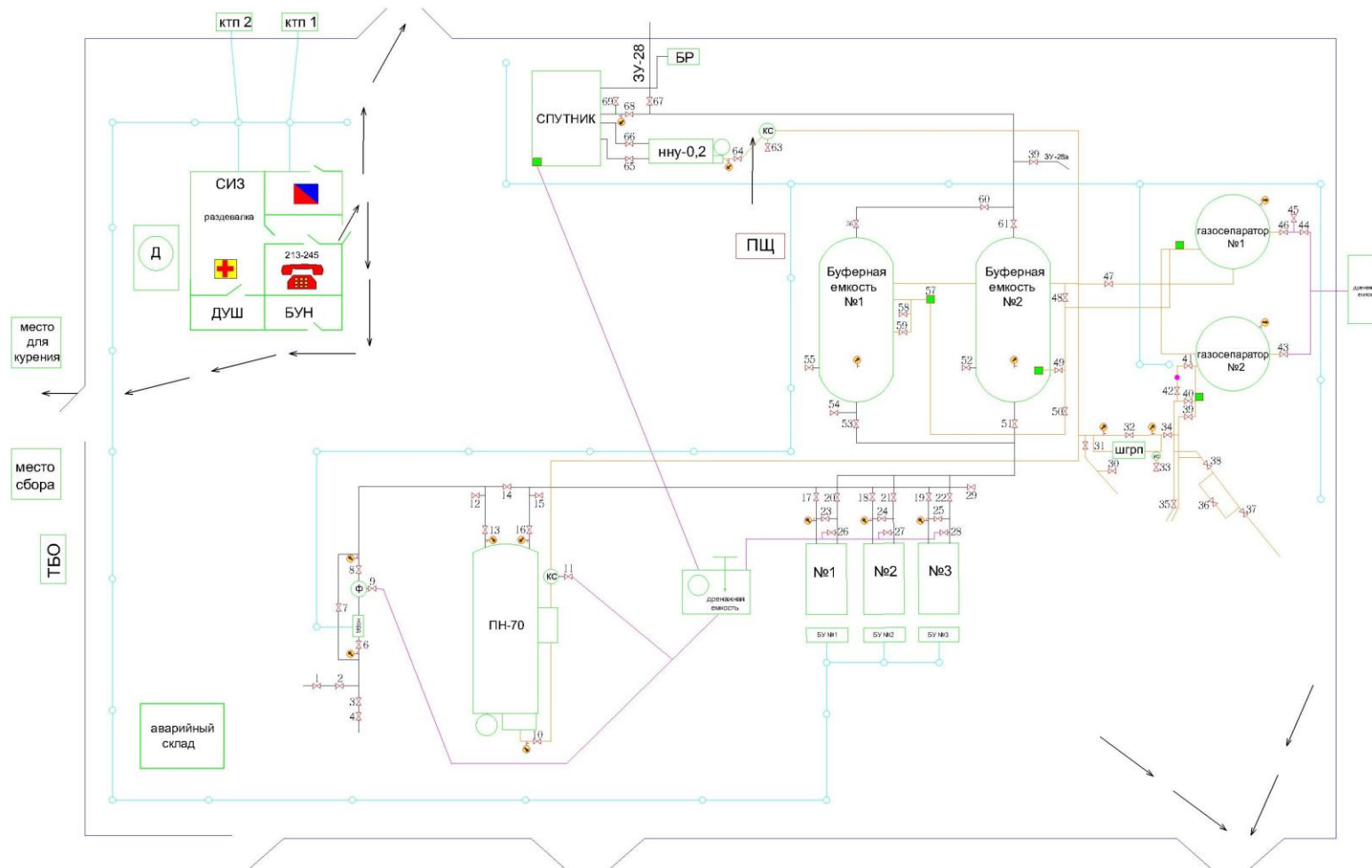
Искоткин



OK-26



Апатты аймақтан шығу сызбасы ТҚ-28

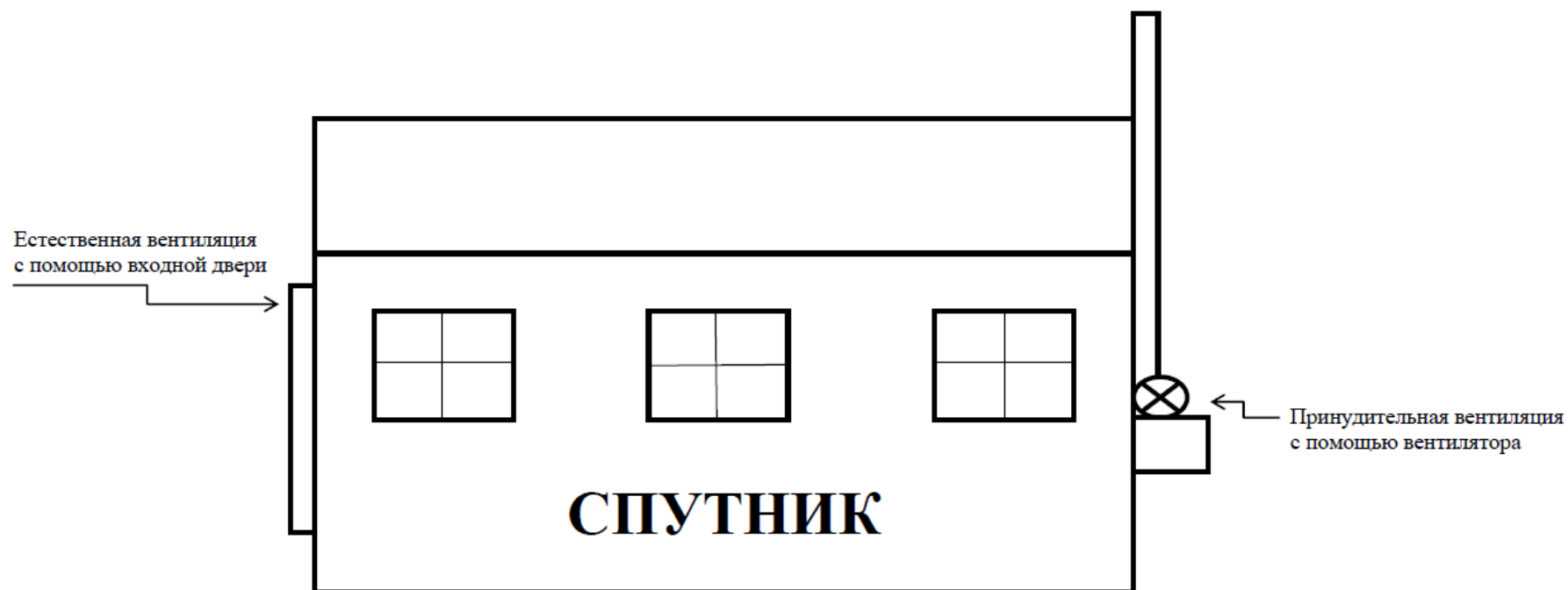


№2МГӨЦ бастығы _____ Оразбаев С.

№6 бригада шебері _____ Мергенов Д.

23. Схема вентиляции.

Схема вентиляции «Спутников» на групповых установках ЦДНГ-2

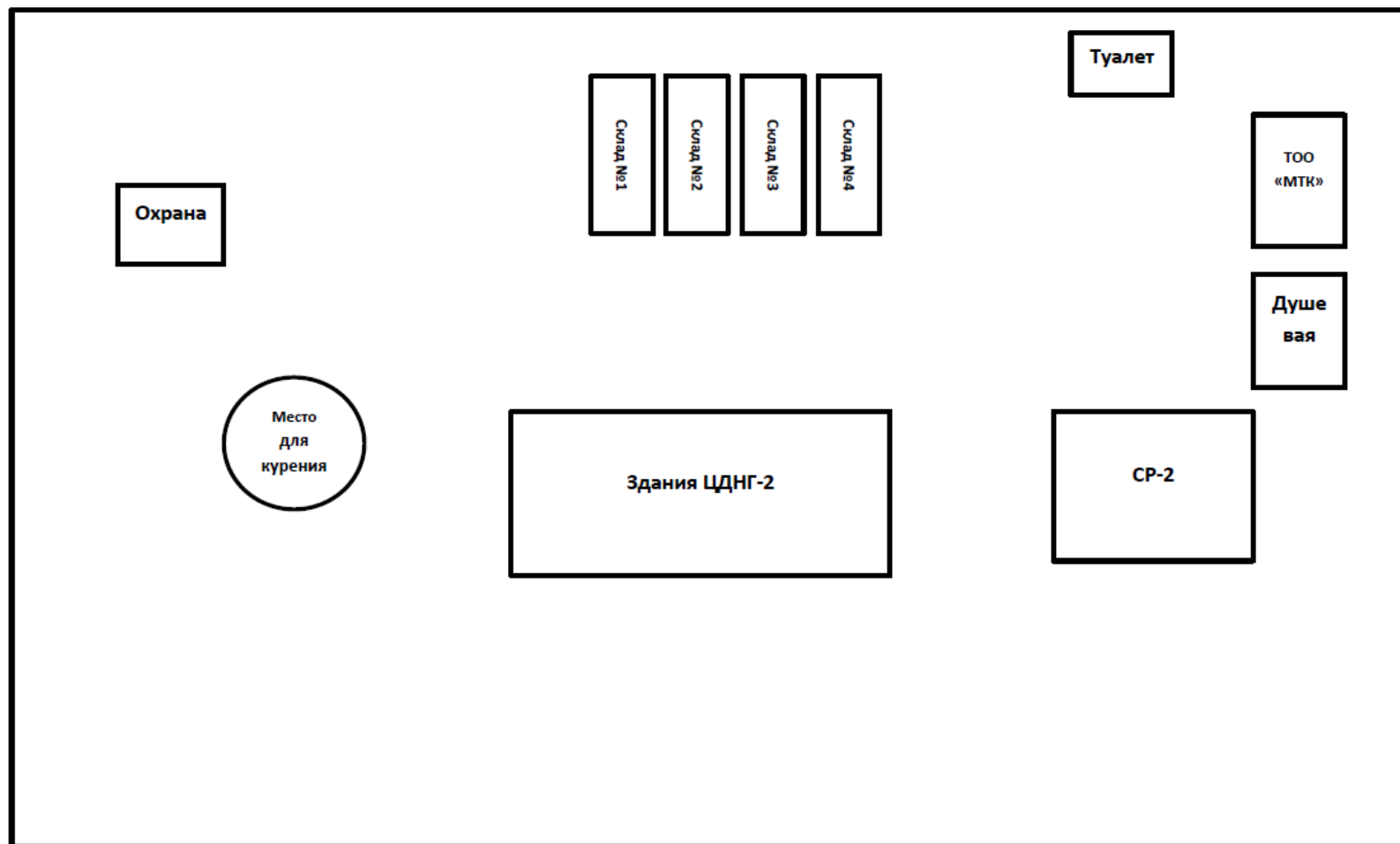


Начальник ЦДНГ-2

Оразбаев

24. Схема местонахождение аварийных запасов инструментов на объектах.

**Схема место нахождение аварийных запасов
инструментов на объектах ЦДНГ-2**



Начальник ЦДНГ-2

Оразбаев С

25. 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 подразделения АСС, обслуживающего объект, по плану, утвержденному руководителем организации.

Проведение учебной тревоги не вызывает нарушения работ, ведущихся на объекте, обеспечения боеспособности подразделений АСС 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 боеготовности подразделений АСС, обслуживающей объект.

Учебная тревога проводится техническим руководителем организации совместно с представителями АСС.

Конкретная дата проведения учебной тревоги на объекте в соответствии с планом определяется совместным решением руководства организации и АСС. 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.

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, 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 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 отделением АСС по виду аварии оснащения и умение пользоваться им;

выполнение отделением заданий по выводу людей, выносу «пострадавших» и оказанию им первой доврачебной медицинской помощи;

сработанность и четкость взаимодействия личного состава АСС.

выполнение отделением заданий по ликвидации «аварии»;

умение спасателей устанавливать связь и пользоваться сигнальным кодом при работе в загазованной 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 загазованных участках;

наличие средств пожаротушения (огнетушителей, песка или инертной пыли) на «аварийном» участке;

подготовленность транспорта для вывоза людей с «аварийного» участка и доставки отделений АСС 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, 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.

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, 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 - приказом по отряду или штабу АСС, 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.

Инструкция

по аварийной ситуации и остановки на производственном объекте (площадок и т.п).

Основными факторами, которые могут повлечь за собой аварии и несчастные случаи, являются:

- нарушение технологического режима (превышение допустимых параметров по давлению, температуре, уровню жидкости в аппаратах и т.д.);
- нарушение герметичности технологического оборудования;
- коррозия аппаратов и трубопроводов;
- нарушение инструкций безопасного производства работ, низкая производственная дисциплина технологического персонала;
- несвоевременное проведение ремонтных работ;
- несоблюдение сроков ревизии СППК, ППК;
- отключение электроэнергии.

При аварийной ситуации на установке действия обслуживающего персонала должны быть направлены:

- на спасение людей, застигнутых аварией, оказание первой помощи пострадавшим;
- на локализацию аварии, отключение находящегося в аварийном состоянии оборудования;
- на принятие мер, уменьшающих вредное воздействие аварии и ее последствий;
- на быструю ликвидацию аварии и ее последствий;
- на вывод установки после ликвидации на нормальный технологический режим.

Аварийная остановка установки

Аварийная остановка установки возможна в следующих случаях:

- длительное отключение электроэнергии;
- прекращение подачи сырья на установку;
- нарушение санитарного режима и появление опасности для людей и окружающей среды;
- порыв газопроводов;
- отказ в работе основного оборудования, не имеющего резерва;
- пожар, взрыв на технологических блоках.

Частичная остановка установки производится в следующих случаях:

- выход насоса из строя (запускается резервный);
- нарушение герметичности одного из технологических трубопроводов (трубопровод отключается путем закрытия соответствующих задвижек по схеме).

Отключение электроэнергии

Для предотвращения аварии необходимо:

- сообщить об отключении электроэнергии руководству цеха;
- продублировать отключение электрооборудования нажатием кнопок «Откл»;
- произвести контроль за режимом работы оборудования по месту;
- регулирование производить байпасными задвижками (ручное регулирование);
- перекрыть задвижки на всасывающих и нагнетательных трубопроводах насосов;
- действовать согласно плану ликвидации при аварии (ПЛА).

При длительном отсутствии электроэнергии приступить к остановке установки.

Прекращение подачи сырья

При прекращении поступления сырья на установку необходимо:

- доложить начальнику смены (старшему оператору) и выяснить причину прекращения подачи сырья;
- контролировать уровень заполнения сырья на сосудах работающих под давлением, при максимальном предельном уровне заполнения остановить подачу сырья и закрыть все задвижки на линии входе и выходе;
- прекратить подачу хим.реагентов.

При длительном отсутствии электроэнергии приступить к остановке установки.

Нарушение санитарного режима

При нарушении санитарного режима (загазованности) необходимо принять меры по выяснению причины загазованности, не допускать применения открытого огня.

Оповестить обслуживающий персонал, принять меры по ликвидации загазованности, применить средства защиты органов. Выставить наблюдателей, обозначить зону загазованности. Оказать помощь пострадавшим.

Действовать согласно плану ликвидации при аварии (ПЛА).

Порывы газопроводов

При порыве трубопроводов на установке необходимо отключить поврежденный участок, отглушить его, освободить от продукта, устранить загазованность в месте порыва и приступить к ремонту.

Действовать согласно плану ликвидации при аварии (ПЛА).

Пожар, взрыв на установке

При загорании в блоке технологического оборудования и коммуникаций в результате разгерметизации одного из аппаратов или трубопроводов необходимо:

- оповестить ответственных лиц в соответствии со списком согласно плану ликвидации аварий;
- оказать помощь пострадавшим;
- локализовать аварию, отключить находящееся в аварийном состоянии оборудование. Принять меры по уменьшению вредного влияния аварии и ее последствий.

Прорыв газов и создание аварийной ситуации возможен при разгерметизации аппаратов и газопроводов.

При этом необходимо:

- прекратить все огневые работы на территории установки;
- отсечь аварийный участок;
- выставить предупреждающие знаки "ГАЗ", "ГАЗООПАСНО", "ВЗРЫВООПАСНО";
- постоянно контролировать до нормализации ситуации состояние газо-воздушной среды путем дополнительного отбора анализов.

Действовать согласно плану ликвидации при аварии (ПЛА).

Требования безопасности и охраны труда в аварийных ситуациях

1. При аварии необходимо немедленно сообщить о происшедшем диспетчеру и руководству цеха и принять меры по ликвидации аварии в соответствии с планом ликвидации аварий.
2. В случае загорания, воспламенения, пожара необходимо немедленно вызывать пожарную службу и приступить к тушению огня имеющимися первичными средствами пожаротушения.
3. Во время ликвидации аварии все рабочие на объекте действуют по указанию лица, ответственного за ликвидацию аварии.
4. В случае возникновения аварийной ситуации или несчастного случая оператор сдает вахту только с разрешения руководителя.



схема.PDF

**Классификация сооружений и наружных установок
объектов разработки нефтегазовых месторождений
по взрывопожарной и пожарной опасности**

№№ п/п	Наименование зданий, сооружения и наружных установок	Категории сооружений, РНТП 01-94	Класс взрыво- пожаро- опасных зон, ПУЭ	Категория и группа взрыво- пожароопасной смеси, ГОСТ 12.1.011	Приме- чание
1	2	3	4	5	6
I. Сооружения технологического комплекса, размещаемые на месторождении					
1	Устья нефтяных скважин	А	В-1а – В-1г	IIА-ТЗ	проект
2	Замерные, сепарационные установки, в том числе узел распределения потока по сепараторам, блок сепараторов, узел предварительного отбора газа (депульсатор), выносной капле уловитель, факел для аварийного сжигания газа, емкость-сборник	А	В-1а – В-1г	IIА-ТЗ	проект
3	Трубопроводы нефти и газа	А	В-1а – В-1г	IIА-ТЗ	проект
4	Дожимные насосные станции, в т.ч. блок предварительного отбора газа, блок насосной, блок предварительного обезвоживания и очистки пластовой воды, блок аварийных емкостей, блоки замера нефти, газа и воды, блок компрессорной воздуха для питания приборов КИПиА, блок нагрева продукции скважин, блок реагентного хозяйства, блок закачки ингибиторов коррозии, емкость дренажная подземная	А	В-1а – В-1г	IIА-ТЗ	проект

II. Сооружения технологического комплекса, размещаемые на ЦПС

1	2	3	4	5	6
5	Центральный пункт сбора	A	B-1a – B-1г	IIA-T3	проект
6	Установка предварительного сброса пластовых вод	Д	II - III	Нормальная среда	проект
7	Установка подготовки нефти (УПН)	A	B-1a – B-1г	IIA-T3	проект
8	Резервуарные парки	A	B-1a – B-1г	IIA-T3	проект
9	Узлы учета нефти	A	B-1a – B-1г	IIA-T3	проект
10	Нефтенасосные станции	A	B-1a – B-1г	IIA-T3	проект
11	Установки подготовки газа	A	B-1a – B-1г	IIA-T1	проект
12	Компрессорные станции	A	B-1a – B-1г	IIA-T1	проект
13	Факельная система	A	B-1a – B-1г	IIA-T1	проект

Примечание:

1. Категория А (взрывопожароопасная) - горючие газы, легковоспламеняющиеся жидкости с температурой вспышки не более 28° С в таком количестве, что могут образовывать взрывоопасные парогазовоздушные смеси, при воспламенении развивается расчетное избыточное давление взрыва в помещении, превышающее 5 кПа.

Вещества и материалы, способные взрываться и гореть при взаимодействии с водой, кислородом воздуха или друг с другом в таком количестве, что расчетное избыточное давление взрыва в помещении превышает 5 кПа.

Категория Д - негорючие вещества и материалы в холодном состоянии.

2. Зоны класса В-Ia - зоны, расположенные в помещениях, при нормальной эксплуатации взрывоопасные смеси горючих газов (независимо от нижнего концентрационного предела воспламенения) или паров ЛВЖ с воздухом не образуются, а возможны только в результате аварий или неисправностей.

Зоны класса В-Iб - зоны, расположенные в помещениях, в которых при нормальной эксплуатации взрывоопасные смеси горючих газов или паров ЛВЖ с воздухом не образуются, а возможны только в результате аварий или неисправностей и отличающиеся одной из особенностей.

К классу В-Iб относятся зоны лабораторных и других помещений, в которых горючие газы и ЛВЖ имеются в небольших количествах, недостаточных для создания взрывоопасной смеси в объеме, превышающем 5 % свободного объема помещения, и в которых работа с горючими газами и ЛВЖ производится без применения открытого пламени. Эти зоны не относятся к взрывоопасным, если работа с горючими газами и ЛВЖ производится в вытяжных шкафах или под вытяжными зонтами.

Зоны класса В-Iг - пространства у наружных установок: технологических установок, содержащих горючие газы или ЛВЖ (за исключением наружных аммиачных компрессорных установок, выбор электрооборудования для которых производится согласно 7.3.64 ПУЭ) надземных и подземных резервуаров с ЛВЖ или горючими газами (газгольдеры), эстакад для слива и налива ЛВЖ, открытых нефтеловушек, прудов-отстойников с плавающей нефтяной пленкой и тому подобное.

К зонам класса В-Iг относятся: пространства у проемов за наружными ограждающими конструкциями помещений со взрывоопасными зонами классов В-I, В-Ia и В-II (исключение - проемы окон с заполнением стеклблоками); пространства у наружных ограждающих конструкций, если на них расположены устройства для выброса воздуха из систем вытяжной вентиляции помещений со взрывоопасными зонами любого класса или если они находятся в пределах наружной взрывоопасной зоны; пространства у предохранительных и дыхательных клапанов емкостей и технологических аппаратов с горючими газами и ЛВЖ.

3. Категория и группа взрывопожароопасной смеси,
 ПА-Т1 – пропан, этан, углеводороды
 ПА – Т3 – нефть.

Сопоставимость классов взрывоопасных зон

№ п/п	Класс и характеристика взрывоопасной зоны по ПУЭ	Класс и характеристика взрывоопасной зоны настоящих Правил к зарубежным стандартам
1	2	3
1	В-1 Пространство закрытых помещений при установленных в них открытых технических устройствах, аппаратах, емкостях	Зона 0 Пространство с постоянным или, в течение длительного времени, присутствием взрывоопасной смеси
2	В-1а Пространство закрытых помещений при установленных в них закрытых технических устройствах, аппаратах, емкостях	Зона 1 Пространство, с возможным присутствием взрывоопасной смеси при нормальных эксплуатационных условиях
3	В-1а Открытые пространства вокруг открытых технических устройств, аппаратов, емкостей (граница зон этого и других классов оговаривается особо)	Зона 1 Пространство, с возможным присутствием взрывоопас-ной смеси при нормальных эксплуатационных условиях
4	В-1г Открытые пространства вокруг закрытых технических устройств, аппаратов, емкостей	Зона 2 Пространство, с маловероятным появлением взрыво-опасной смеси, а в случае ее появления она существует только в течение короткого периода времени

Примечание. Любые закрытые помещения, имеющие сообщение с взрывоопасными зонами классов О и 1 (двери, окна, вентиляционные отверстия и тому подобное), считаются взрывоопасными. Класс их взрывоопасности соответствует классу взрывоопасности сообщаемой зоны.

Лист ознакомления

[illegible]

[illegible]