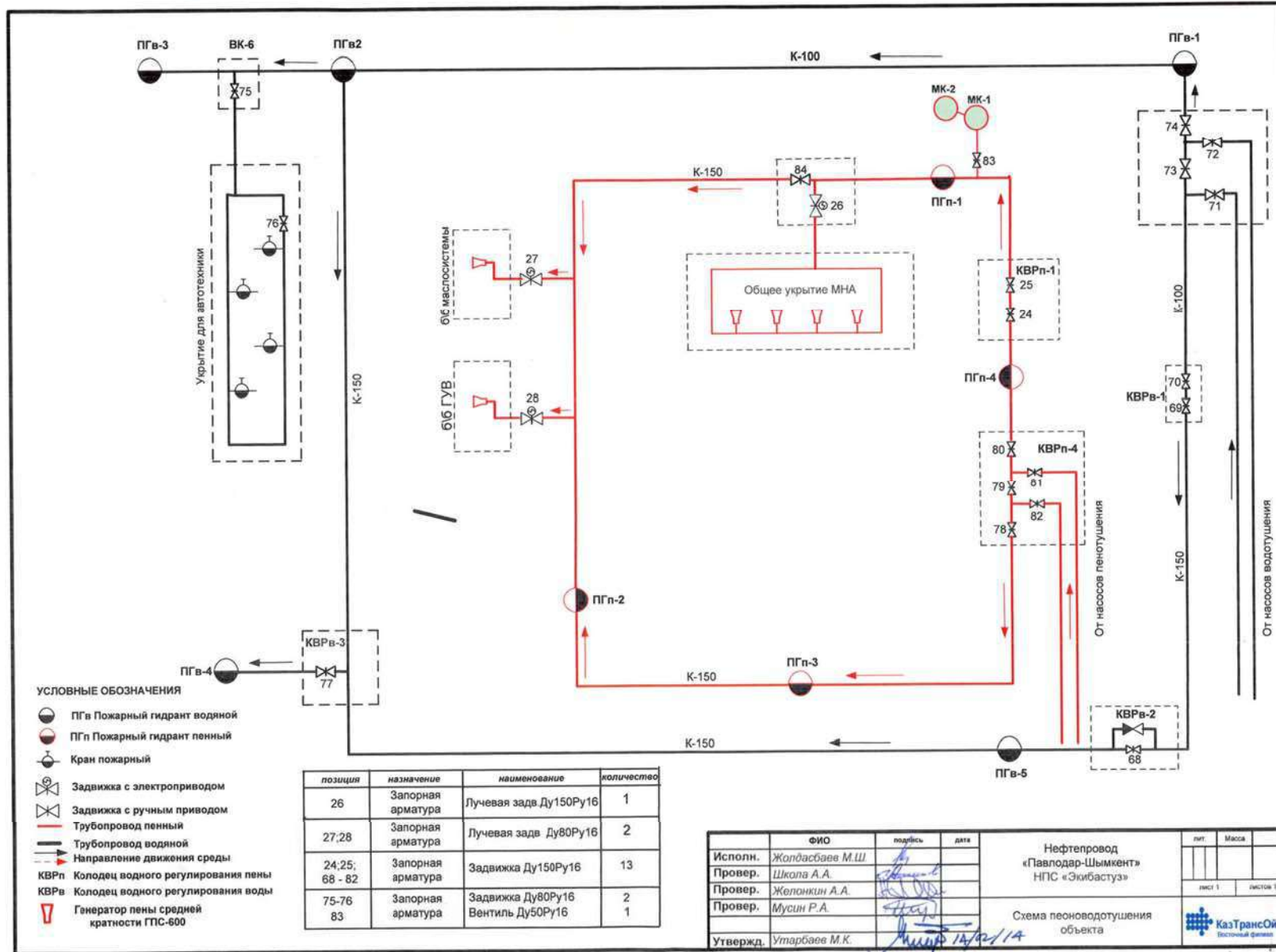


				<b>ЭЭ - НПС "Экибастуз"</b>			
Изм./Лист	Изд./Лист	Подп.	Дата	<b>Нефтепровод Тавлодар-Шымкент</b>	Лист	Масса	Масштаб
Разраб.	Витко В.М.	<i>[Signature]</i>	13.05.21				
Проб.	Заяц А.М.	<i>[Signature]</i>	13.05.21				
Т.контр.					Лист 1	Листов 1	
Н.контр.				Однолинейная схема РУ-0,4кВ	<b>КазТрансОйл</b>		
Утв.	Валиев Р.Р.	<i>[Signature]</i>	13.05.21				

## Схема пожаротушения НПС «Экибастуз»



Схемы вентиляции объектов НПС «Экибастуз»

<b>Наименование</b>	<b>Тип номер</b>	<b>Подача, м<sup>3</sup>/ час</b>	<b>Полное давл., кг/ см<sup>2</sup></b>
Вентилятор В - 1	APR 800/3	24268	40
<b>Наименование</b>	<b>Тип</b>	<b>Мощность, кВт</b>	<b>Частота вращения, об/ мин</b>
Эл.двигатель	APR 800/3	4,2	1460

1000 x 630 В - 1

5,0

0,0

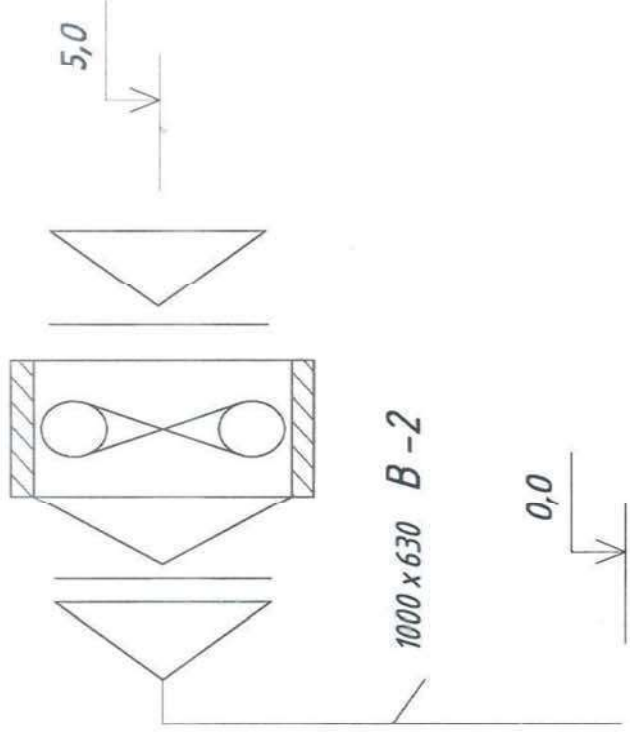
**Условные обозначения**

	Вентилятор осевой
	Отверстие ( решетка ) для забора воздуха
	Отверстие ( решетка ) для выпуска воздуха

Изм.	Лист	№ доком.	Подп.	Дата					
Утв.		Асенов Е. Т.							
К.Проектир		Кольгин А.В.							
К.Проектир		Школа А.А.							
Исполнил		Едрешев А.Ж.							
		Бисенбаев А.Т.							
			Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС «Экибастуз»		Лист	Масса	Масштаб		
			Технологическая схема вытяжной вентиляции Нефтенасосной		Лист 1		Листов 1		
			АС "КазТрансОйл"						

Наименование	Тип номер	Подача, м <sup>3</sup> / час	Полное давл., кг/ см <sup>2</sup>
Вентилятор В -2	APR 800/3	24268	40
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/ мин
Эл. двигатель	APR 800/3	4,2	1460

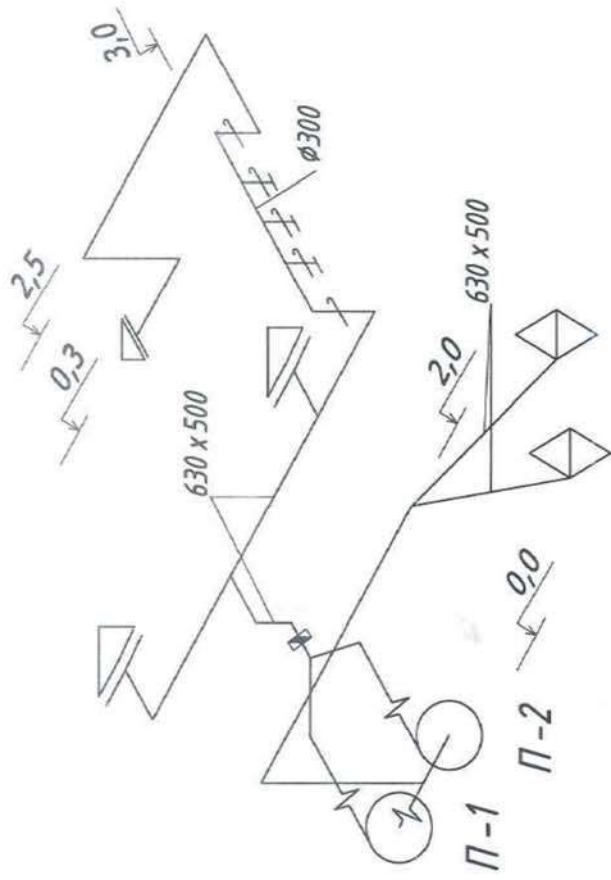


Условные обозначения

	Вентилятор осевой
	Отверстие ( решетка ) для забора воздуха
	Отверстие ( решетка ) для выпуска воздуха

Изм. / Лист	№ док. / Подп.	Дата	Лист	Масса	Масштаб
Утв.	Асенов Е. Т.				
Проверил	Кольгали А. В.				
К. Проверил	Школа А. А.				
К. Проверил	Едрешев А. Ж.		Лист 1		Листов 1
Исполнил	Бисонбаев А. Т.				
			Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Эмбастуз"		
			Технологическая схема вытяжной вентиляции Нефтенасосной		
			АО "КазТрансОйл"		

Наименование	Тип номер	Подача, м <sup>3</sup> / час	Полное давл., кг / см <sup>2</sup>
Вентилятор П-1,2	ВР 85-77 В №8	20979	80
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об / мин
Эл. двигатель	АИММ 132 М 6 УХЛ	7.5	1000



### Условные обозначения

	Гибкое соединение
	Клапан обратный вентиляционный
	Шибер
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха
	Вентилятор радиальный

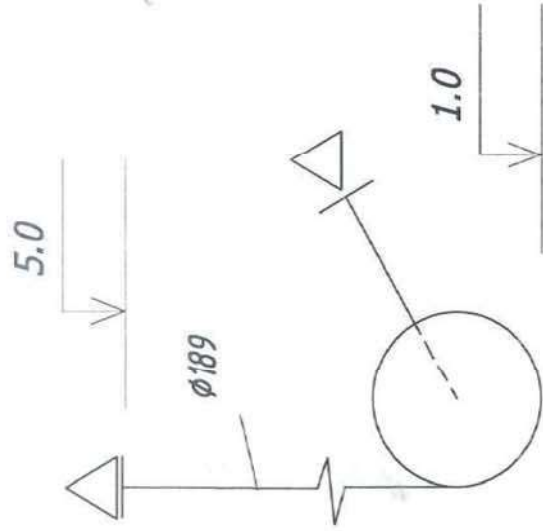
Изм.	Лист	№ доком.	Подп.	Дата
Утв.		Асанов Е.Т.		
Проверил		Копытин А.В.		
К. Проверил		Школа А.А.		
К. Проверил		Едрешев А.Ж.		
Исполнил		Бисенбаев А.Т.		
Лист				
		Масса	Масштаб	
Лист 1				
Листов 1				
АО "Каз ТрансОйл"				

Нефтепровод  
Павлодар - Шымкент  
НПС "Экибастуз"

Технологическая схема  
приточной вентиляции  
нефтенасосной



Наименование	Тип номер	Подача, м <sup>3</sup> / час	Полное давл., кг/ см <sup>2</sup>
Вентилятор В -1	RNC 250	775	20
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/ мин
Эл. двигатель	M90S04	0.8	1360



**В-1**

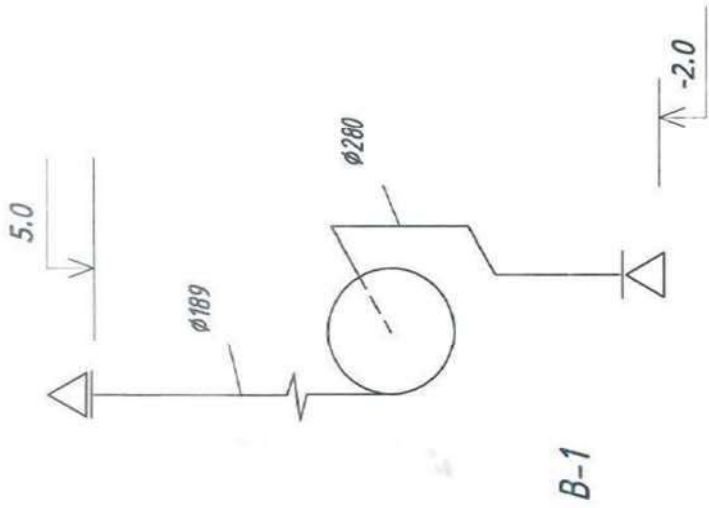
**Условные обозначения**

	Гибкое соединение
	Вентилятор радиальный
	Отверстие (решетка) для забора воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Изм.	Лист	№ доком.	Подп.	Дата
		Асенов Е. Т.		
Проверил		Кольгин А.В.		
К. Проектировщик		Школа А.А.		
К. Проектировщик		Едрешев А.Ж.		
Исполнил		Бекенбаев А. Т.		
	Лист	Масса	Масштаб	
	Лист 1		Листов 1	
			АО "КазТрансОйл"	
			Технологическая схема вытяжной вентиляции блок бокса СГУВ	
			Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"	



Наименование	Тип номер	Подача, м <sup>3</sup> /час	Полное давл., кг/см <sup>2</sup>
Вентилятор В-1	RNE 250 №2	1066	25
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин
Эл. двигатель	M90S04	0.8	1360

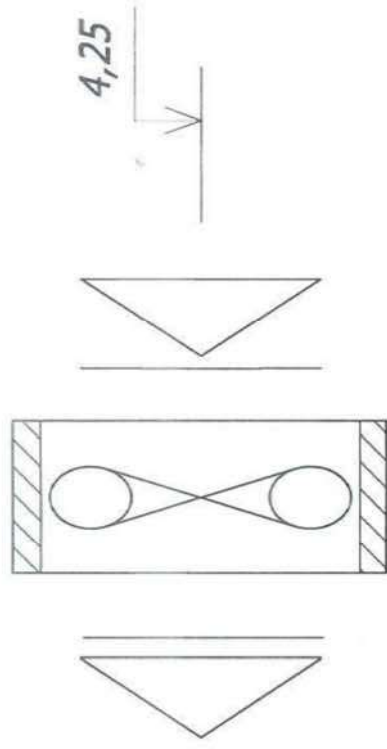


**Условные обозначения**

	Гибкое соединение
	Вентилятор радиальный
	Отверстие (решетка) для забор воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Изм./Лист	№ доком.	Подп.	Дата	Лист	Масса	Масштаб
Утв.	Асенов Е.Т.					
Проверил	Копытин А.В.					
К.Проверил	Школа А.А.					
Исполнил	Едршев А.Ж.					
	Бисенбаев А.Т.					
				Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"		
				Технологическая схема вытяжной вентиляции блок бокса маслосистемы		Листов 1
				АО "КазТрансОйл"		

Наименование	Тип номер	Поддача, м <sup>3</sup> /час	Полное давл., кг/см <sup>2</sup>
Вентилятор ВУ -2	ВР 13-284 4/30 №4	2577	21
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин
Эл.двигатель	АИМ 63 А 4 УЗ	0,25	1380



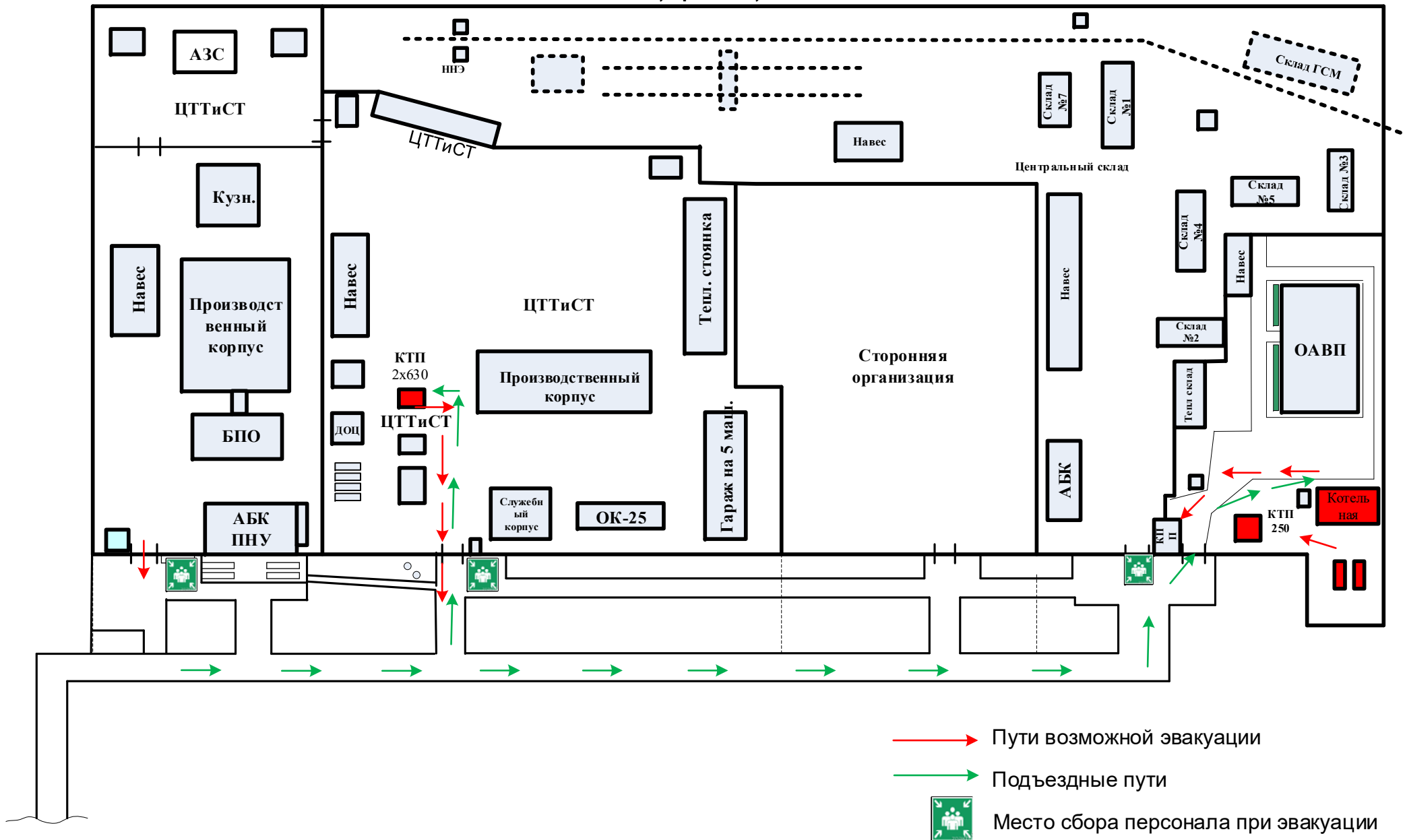
ВУ -2

Условные обозначения

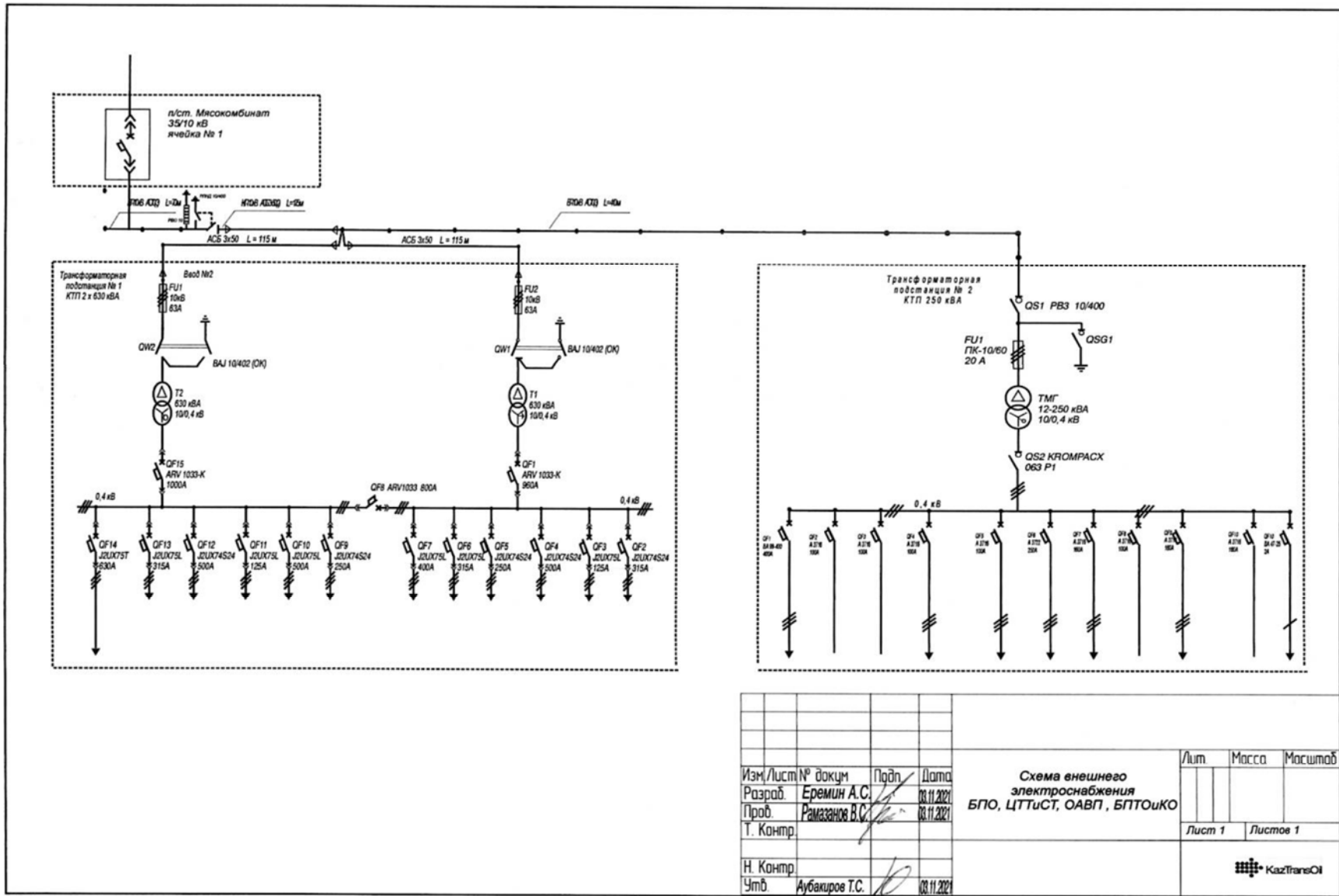
	Вентилятор осевой
	Отверстие (решетка) для забора воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

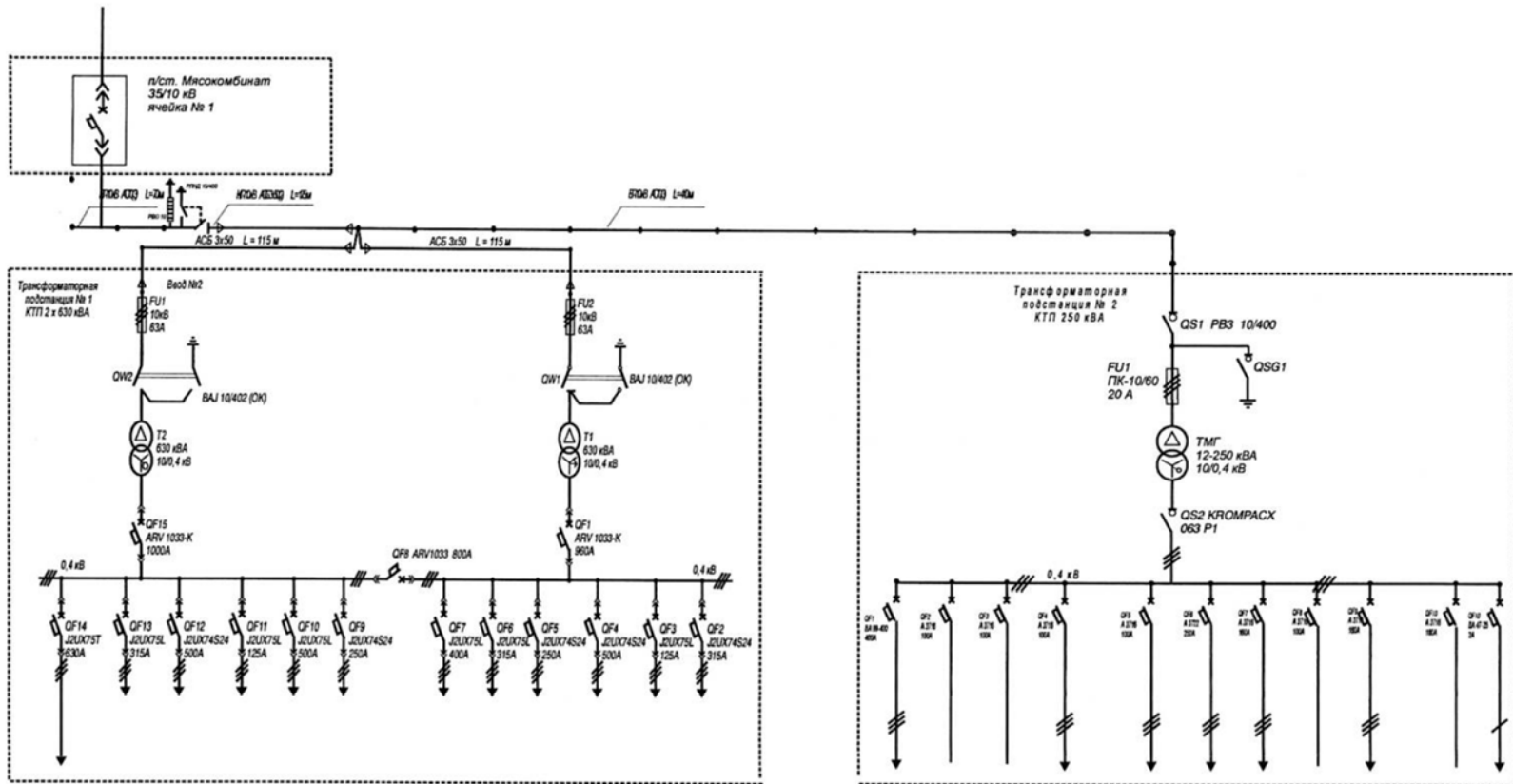
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
		Асенов Е. Т.		
Проверил		Копытин А.В.		
К.Проверил		Шкаля А.А.		
Исполнил		Едрешев А.Ж.		
		Бисенбаев А.Т.		
Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"				
Лист		Масса	Масштаб	
Лист 1			Листов 1	
Технологическая схема вытяжной вентиляции блок бокса маслосистемы				
АО "КазТрансОйл"				

### Схема БПО, ЦТТиСТ, ОАВП ПНУ



# Схема электроснабжения БПО ПНУ





Изм./Лист № докум	Подп.	Дата	Схема внешнего электроснабжения БПО, ЦТТиСТ, ОАВП, БПТОиКО	Лист	Масса	Масштаб	
Разработчик: <u>Еремин А.С.</u>		03.11.2021		Лист 1			
Проверил: <u>Рамазанов В.С.</u>		03.11.2021		Листов 1			
Н. Контроль: _____							
Утв. <u>Аубакиров Т.С.</u>		03.11.2021					

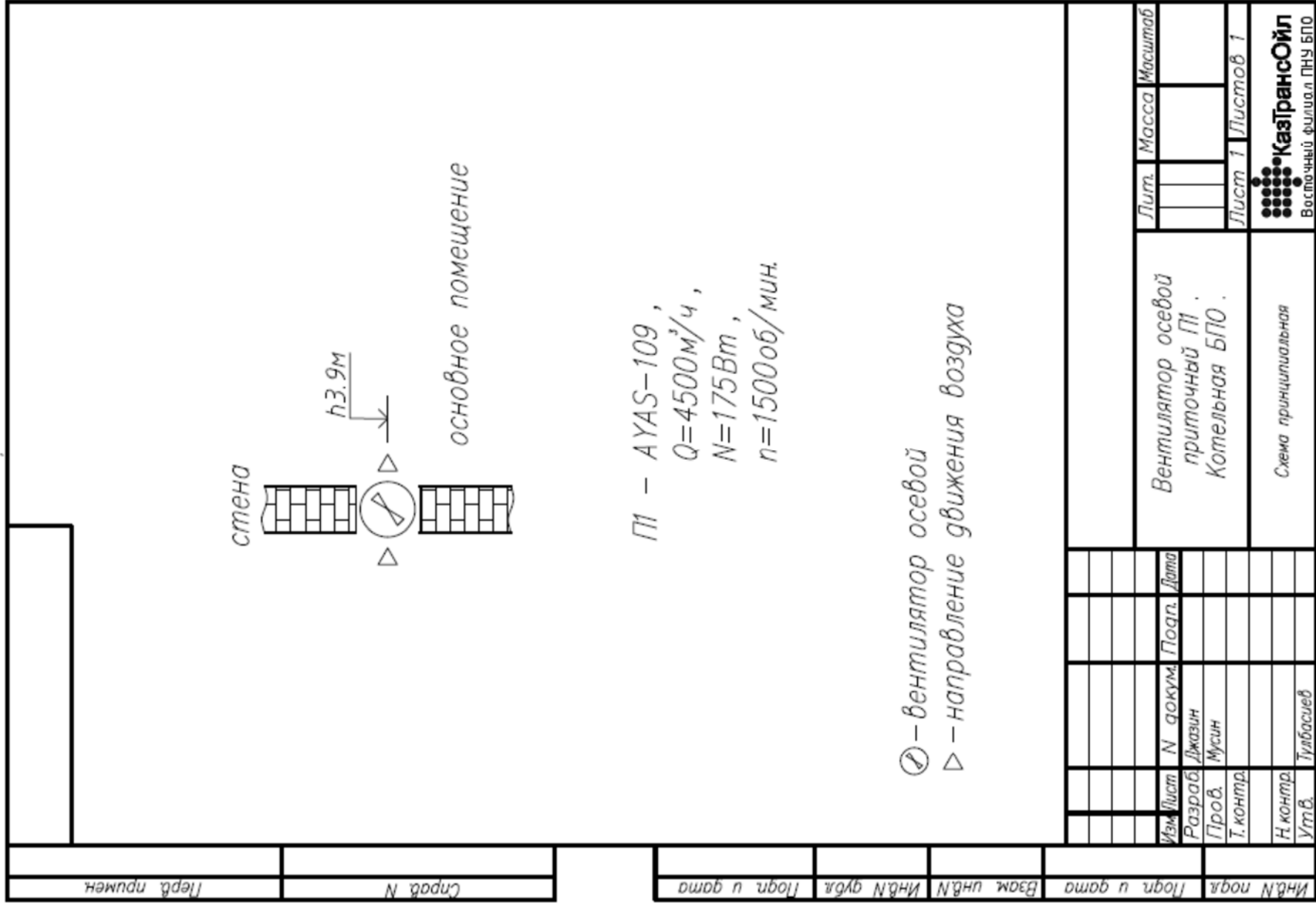


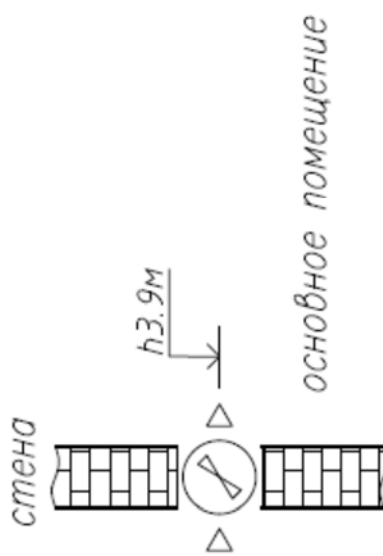







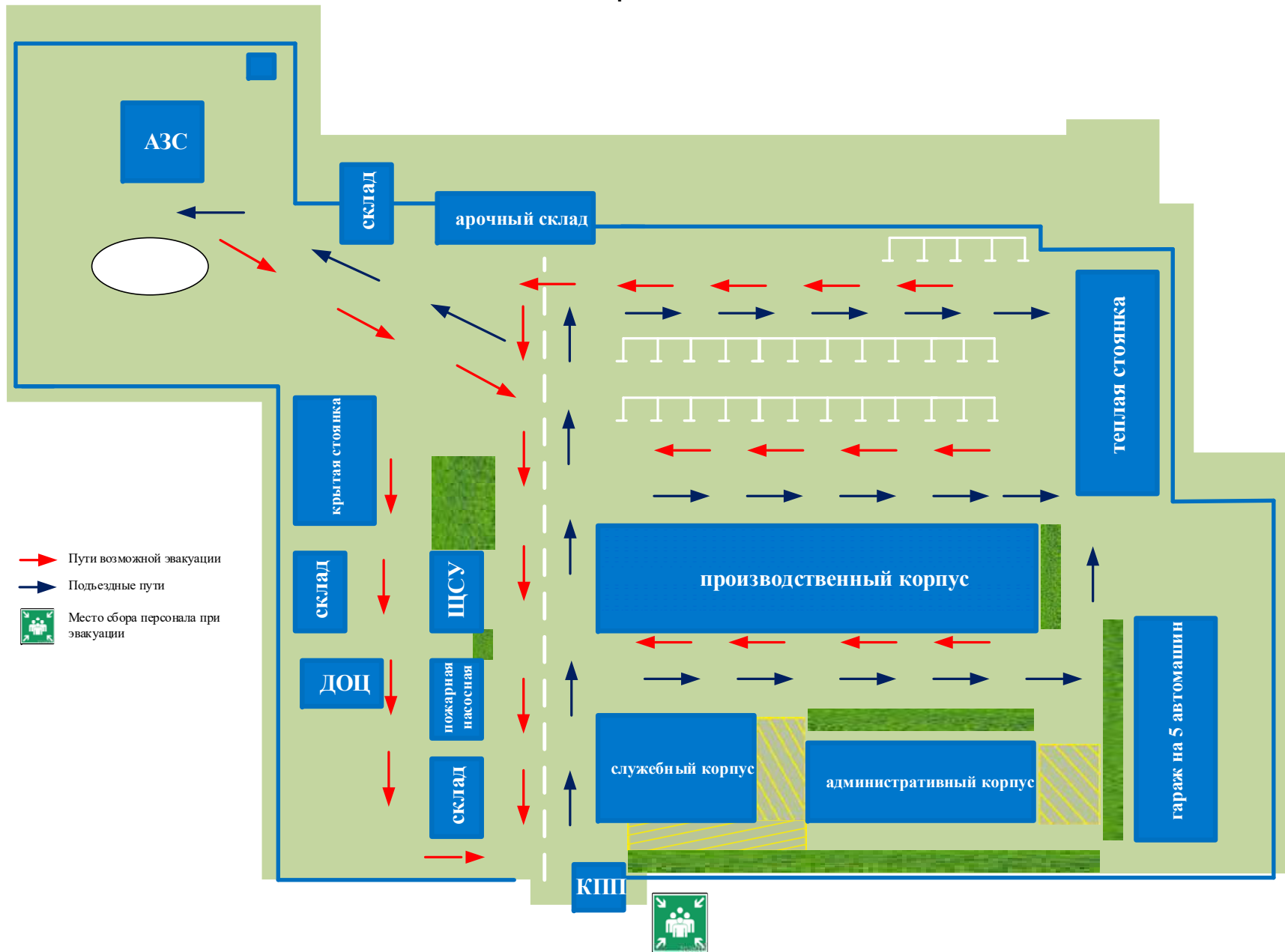




Инд.№ подл.	Подл. и дата	Взам. инв.№	Инд.№ дубл.	Срок №	Перл. примен.		Узм. Лист	N док.м.	Поар.	Дата						Лит.	Масса	Масштаб	Лист 1	Листов 1
											Вентилятор осевой приточный П2. Котельная БПО.									
 <p>стена</p> <p>h=3.9м</p> <p>основное помещение</p> <p>П2 – АУАС-109, Q=4500м<sup>3</sup>/ч, N=175Вт, n=1500об/мин.</p> <p>⊙ – вентилятор осевой △ – направление движения воздуха</p>												 <p>КазТрансОйл Восточный филиал ПНУ БПО</p>								



# Схема ЦТТ и СТ ПНУ





## Планы проведения противоаварийных тренировок и учебных тревог

**План проведения противоаварийных тренировок  
Павлодарского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» на 2025 год**

№ п/п	Тема противоаварийных тренировок	Дата проведения	Место проведения	Участвующие подразделения	Примечание
<b>Служба АСУТП</b>					
<b>Противоаварийные тренировки на участке АСУ/КИПиА</b>					
1.	Возгорание шкафа (щита) автоматики ПКУ, контрольных и силовых кабелей в кабельном канале	2 декада, июнь	Участок АСУ ПНУ	Инженер по ТМ, слесари участка АСУ	
2.	Возгорание шкафа автоматики в операторной МДП/оборудования серверной СДКУ в АБК ГНПС	2 декада, август	ГНПС «Павлодар»	Инженер по КИПиА, слесари КИПиА ГНПС «Павлодар»	
3.	Возгорание шкафа автоматики в операторной МДП, (комплекс управления), контрольных и силовых кабелей в кабельном канале или эстакаде.	2 декада, август	НПС «Экибастуз»	Инженер по КИПиА, слесари КИПиА НПС «Экибастуз»	
4.	Возгорание щита автоматики котельной	2 декада, ноябрь	Участок АСУ ЛПДС «Петерфельд»	Инженер по ТМ, слесари участка АСУ ЛПДС «Петерфельд»	
<b>Служба главного энергетика</b>					
<b>Противоаварийные тренировки с персоналом ПНУ по ликвидации аварий и инцидентов на котельных ГНПС «Павлодар», НПС «Экибастуз», АВП «Прииртышск», БПО, АВП «Булаево», У по Р и О ЭТО.</b>					
1.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная ГНПС «Павлодар»	Персонал обслуживающий котельную ГНПС	
2.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная НПС «Экибастуз»	Персонал обслуживающий котельную НПС	
3.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная АВП «Прииртышск»	Персонал обслуживающий котельную АВП	
4.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная БПО	Персонал обслуживающий котельную БПО	

5.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная участка по РиО ЭО ЛПДС «Петерфельд»	Персонал обслужива- ющий котельную У по РиО ЭТО	
6.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная ГНПС «Павлодар»	Персонал обслужива- ющий котельную ГНПС	
7.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная НПС «Экибастуз»	Персонал обслужива- ющий котельную НПС	
8.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная АВП «Прииртышск»	Персонал обслужива- ющий котельную АВП	
9.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная БПО	Персонал обслужива- ющий котельную БПО	<b>Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером</b>
10.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная участка по РиО ЭО ЛПДС «Петерфельд»	Персонал обслужива- ющий котельную У по Р и О ЭТО	
11.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная ГНПС «Павлодар»	Персонал обслужива- ющий котельную ГНПС	
12.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная НПС «Экибастуз»	Персонал обслужива- ющий котельную НПС,	
13.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная АВП «Прииртышск»	Персонал обслужива- ющий котельную АВП	
14.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная БПО	Персонал обслужива- ющий котельную БПО,	
15.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная участка по РиО ЭО ЛПДС «Петерфельд»	Персонал обслуживающий котельную У по Р и О	

			ЭТО		
<b>Противоаварийные тренировки с оперативно-ремонтным персоналом НПС, ГНПС, АВП, участка по РиО ЭТО по ликвидации аварий и инцидентов на электроустановках</b>					
1.	Возгорание одного из силовых трансформаторов ТМ-630 кВА КТП 2х630 кВА.	2 декада, март	Электроустановки участка по РиО ЭО БПО	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки участка по РиО ЭО	
2.	Возгорание трансформатора электроснабжения промышленной площадки ТМ-630кВА.	2 декада, март	Электроустановки участка по РиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки участка по РиО ЭТО	
3.	Возгорание силового трансформатора №1 ТДНС-10000 35/10 кВ в ОРУ-35 кВ.	2 декада, март	Электроустановки ГНПС «Павлодар»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки ГНПС «Павлодар»	
4.	Возгорание в кабельном канале, эстакаде от ЗРУ до операторной.	2 декада, март	Электроустановки НПС «Экибастуз»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки НПС «Экибастуз»	
5.	Возгорание в кабельном канале от ЗРУ до операторной.	2 декада март	Электроустановки АВП «Прииртышск»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки АВП «Прииртышск»	
6.	Возгорание силового трансформатора №1 (2) ТМГ-7500 (ТМ-6300) 110/6 кВ в ОРУ-110 кВ.	2 декада, август	Электроустановки участка по РиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки участка по РиО ЭТО	
7.	Пожар в ЗРУ-10 кВ №1.	2 декада, сентябрь	Электроустановки ГНПС «Павлодар»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий	<b>Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе</b>

				электроустановки ГНПС «Павлодар»	<b>утвержденной главным инженером</b>
8.	Возгорание трансформатора КТП-250 кВА.	2 декада, сентябрь	Электроустановки Участка РиО ЭО БПО	Оперативно-ремонт- ный персонал обслу- живающий электро- установки участка РиО ЭО	
9.	Возгорание силового трансформатора ТМЗ 630 кВА.	2 декада, сентябрь	Электроустановки АВП «Прииртышск»	Оперативно-ремонт- ный персонал обслу- живающий электро- установки АВП «Прииртышск»	
10.	Возгорание силового трансформатора в КТП.	2 декада, август	Электроустановки НПС «Экибастуз»	Оперативно-ремонт- ный персонал обслу- живающий электро- установки НПС «Экибастуз»	
11.	Возгорание в кабельном канале от ПС 110/35,6 кВ до 2 КТП 630/6/10.	2 декада март	Электроустановки АВП «Булаево»	Оперативно-ремонт- ный персонал обслу- живающий электро- установки АВП «Булаево»	
12.	Возгорание в ЗРУ-6 кВ.	2 декада, декабрь	Электроустановки участка по РиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»	Оперативно-ремонт- ный персонал обслу- живающий электро- установки участка по РиО ЭТО	
13.	Возгорание масляного выключателя в ЗРУ-10кВ.	2 декада, декабрь	Электроустановки АВП «Прииртышск»	Оперативно-ремонт- ный персонал обслу- живающий электро- установки АВП «Прииртышск»	
14.	Взрыв или возгорание силового трансформатора ТМ 2- 400 кВА	2 декада декабрь	Электроустановки АВП «Булаево»	Оперативно-ремонт- ный персонал обслу- живающий электро- установки	

				АВП «Булаево»	
<b>Служба главного механика</b>					
<b>Противоаварийные тренировки с персоналом по ремонту и обслуживанию механо-технологического оборудования ПНУ</b>					
1.	Технологическая площадка. Разрушение корпусных деталей технологического оборудования, вследствие чего неконтролируемое затопление технологической площадки нефтью.	2 декада, январь	здвижка №13 ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО ПНУ	
			здвижка №32 НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
2.	Магистральная насосная станция. Разрушение корпуса магистрального насоса, вследствие чего неконтролируемое затопление помещения насосной нефтью.	1 декада, февраль	Площадка ФГУ НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
			машинный зал магистральной насосной ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО ПНУ	
3.	Открытая подпорная насосная. Разрушение корпуса подпорного насоса, вследствие чего неконтролируемое затопление технологической площадки нефтью.	2 декада, февраль	общее укрытие МНА НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
			ПНС ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
4.	Блок-боксы маслосистемы. Пожар в блок-боксе, вследствие которого произошло уничтожение оборудования	3 декада, февраль	б/б маслосистемы НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
5.	Технологическая площадка. Пожар на фильтрах-грязеуловителях, регуляторах давления, камерах приема и пуска очистного устройства СИКН, площадке предохранительных клапанов, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	2 декада, июль	КРД ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
6.	Технологическая площадка. Пожар на площадке фильтров, в камере регуляторов давления, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	3 декада, июль	общее укрытие МНА НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
			КРД ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
7.	Магистральная насосная станция. Пожар в насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	2 декада, сентябрь	Площадка ФГУ НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	<b>Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером</b>

			машинный зал магистральной насосной ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО ПНУ	
8.	<b>Открытая подпорная насосная.</b> Пожар в насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	3 декада, сентябрь	ПНС ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
9.	<b>КНС и канализационные сети ГНПС.</b> Пожар в насосном зале КНС, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	1 декада, октябрь	КНС ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
10.	<b>КНС и канализационные сети ГНПС.</b> Возгорание нефти в резервуаре промышленных стоков КНС.	2 декада, октябрь	КНС ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
			б/б маслосистемы НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
11.	<b>Блок-бокс гашения ударной волны.</b> Пожар в блок-боксе, вследствие которого произошло уничтожение Оборудования.	3 декада, октябрь	б/б ГУВ НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
<b>Противоаварийные тренировки с персоналом ПНУ эксплуатирующих АЗС по ликвидации аварийных ситуации</b>					
1.	Пожар пролива нефтепродуктов.	3 декада, февраль	НПС «Экибастуз», АВП «Прииртышск», ЦТТиСТ	Оператор АЗС, слесари	
2.	Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пиррофорных отложений, с разрушением ёмкостного оборудования АЗС	3 декада, апрель	ЦТТиСТ	Оператор АЗС, слесари	<b>Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером</b>
			НПС «Экибастуз», АВП «Прииртышск»	Оператор АЗС, слесари	
3.	Пожар пролива нефтепродуктов.	3 декада, июль	НПС «Экибастуз», ЦТТиСТ	Оператор АЗС, слесари	<b>Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной</b>
			АВП «Прииртышск»,	Оператор АЗС, слесари	

					<b>главным инженером</b>
4.	Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пиррофорных отложений, с разрушением ёмкостного оборудования АЗС	3 декада, сентябрь	НПС «Экибастуз», АВП «Прииртышск», ЦТТиСТ	Оператор АЗС, слесари	
<b>Склад ГСМ</b>					
1.	Пожар пролива нефтепродуктов.	2 декада, май	Склад ГСМ	Слесари БПО	
2.	Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пиррофорных отложений, с разрушением емкостного оборудования ГСМ.	3 декада, сентябрь	Склад ГСМ	Слесари БПО	
<b>Служба эксплуатации магистральных нефтепроводов</b>					
<b>Аварийно-восстановительный пункт, Опорный аварийно-восстановительный пункт</b>					
1.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением линейной задвижки. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	январь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	
2.	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по установке зимних боновых заграждений	февраль	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	ОАВП УПТР АВП «Прииртышск» АВП НПС «Экибастуз»	По мере установления устойчивого ледостава
3.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства в местах пересечения с ЛЭП. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии		Линейная часть МН	АВП «Булаево»	
4.	Действия персонала при стихийном бедствии: большой паводок, наводнение.	март	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	Проводится до 15 марта согласно Плана ОТМ по подготовке объектов магистральных трубопроводов Павлодарского НУ АО «КазТрансОйл» к работе в период весеннего паводка

5.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства вблизи автомобильных и железных дорог	апрель	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экиба- стуз»	
6.	Выход нефти с разрушением трубопровода на воздушном переходе МН. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	май	Воздушный переход через канал им. К. Сатпаева 122 км МН «Павлодар-Шымкент»	УПТР ОАВП АВП НПС «Экиба- стуз»	
7.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением вантузной задвижки. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии		Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск»	
8.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства вблизи населенных пунктов, водоемов. Отработка способов и мер по ограничению растекания нефти и недопущение попадания в населённые пункты, водоёмы.	июнь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экиба- стуз»	<b>Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером</b>
9.	Выход нефти с последующим взрывом и возгоранием на линейной части МН. Отработка теоретических знаний и практических навыков по тушению пожаров на ЛЧ МН.	июль	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экиба- стуз»	
10.	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	август	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экиба- стуз» УПТР	<b>Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером</b>
			Подводный переход МН «ТОН-2» через р. Ишим	АВП «Булаево»	

11.	Выход нефти на линейной части с разрушением КППОУ. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	сентябрь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» АВП НПС «Экиба- стуз» ОАВП	
12.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением линейной задвижки. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии в нерабочее время	октябрь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экиба- стуз»	Проводится внезапно, по команде главного инженера
13.	Выход нефти на линейной части с разрушением трубопровода. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	ноябрь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экиба- стуз»	
14.	Выход нефти на линейной части с разрушением колодца КИП. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	декабрь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экиба- стуз»	
<b>Участок подводно-технических работ</b>					
15.	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по установке зимних боновых заграждений	февраль	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	УПТР АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экиба- стуз»	По мере установления устойчивого ледостава
16.	Действия персонала при стихийном бедствии: большой паводок, наводнение	март	База ПТР	УПТР	Проводится до 15 марта согласно Плана ОТМ по подготовке объектов магистральных трубопроводов Павлодарского НУ АО «КазТрансОйл» к работе в период

					весеннего паводка
17.	Выход нефти с разрушением трубопровода на воздушном переходе МН. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	май	Воздушный переход через канал им. К. Сатпаева МН «Павлодар-Шымкент» 122 км	УПТР ОАВП АВП НПС «Экиба-стуз»	
18.	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	август	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	УПТР АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экиба-стуз»	<b>Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером</b>
19.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением линейной задвижки. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии в нерабочее время	октябрь	Линейная часть МН	ОАВП УПТР	Проводится внезапно, по команде главного инженера
<b>Резервуарный парк</b>					
20.	Нарушение герметичности одной из приемо-раздаточных линии резервуаров с разрушением трубопровода	февраль	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	
21.	Действия персонала при стихийном бедствии: большой паводок, наводнение	март	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	Проводится до 15 марта согласно Плана ОТМ по подготовке объектов магистральных трубопроводов Павлодарского НУ АО «КазТрансОйл» к работе в период весеннего паводка
22.	Возгорание нефти со взрывом в одном из резервуаров	май	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	
23.	Разрушение корпуса задвижки приемо-раздаточного патрубка на одном из резервуаров	сентябрь	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	
24.	Разрушение и деформация корпуса одного из резервуаров с выходом нефти	ноябрь	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	

**Примечание:**

1. Противоаварийные тренировки проводить строго в указанные сроки, с включением в еженедельные планы работ.
2. Лицам, ответственным за проведение противоаварийных тренировок, не позднее, чем через два дня после их окончания предоставлять в ОПБОТОС ПНУ Акты проведения противоаварийных тренировок, в соответствии с Приложением Ж-1 СТ АО 38440351-4.009-2007 «Магистральные нефтепроводы. Техническое расследование, предотвращение, ликвидация аварий и инцидентов».
3. При проведении на нефтепроводах плановых работ, связанных с заменой участка нефтепровода, тройников, арматуры, заменой прокладок на арматуре и др., допускается учитывать эти виды работ, как работы, проведенные по планам противоаварийных тренировок, согласно пункта 12.4.16 СТ АО 38440351-4.009-2007 «Магистральные нефтепроводы. Техническое расследование, предотвращение, ликвидация аварий и инцидентов».

**ПЛАН проведения учебных тревог  
Павлодарского НУ АО «КазТрансОйл» на 2025 год**

№ п/п	Тема учебной тревоги	Дата проведения	Место проведения	Участвующие подразделения	Примечание
1	Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пирогенных отложений, с разрушением ёмкостного оборудования АЗС.	Апрель	ЦТТиСТ	ЦТТиСТ, БПО, ТОО «Зевс Энерго» ТОО «Медикер-ПМ»	
2	Пожар в котельной БПО.	Май	БПО	БПО, ТОО «Зевс Энерго» ТОО «Медикер-ПМ»	
3	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства вблизи населенных пунктов, водоемов. Отработка способов и мер по ограничению растекания нефти и недопущение попадания в населённые пункты, водоёмы.	Июнь	Линейная часть МН «Омск- Павлодар», МН «Павло- дар- Шымкент» в непосред- ственной близи с автомо- бильными и железными дорогами, вблизи насе- ленных пунктов, водоемов	АВП «Прииртышск» ОАВП, АВП НПС «Экибастуз», ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер ПМ»	
4	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства вблизи населенных пунктов, водоемов. Отработка	Июнь	Линейная часть МН «ТОН-2»	ЛПДС «Петерфельд», ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер ПМ»	

	способов и мер по ограничению растекания нефти и недопущение попадания в населённые пункты, водоёмы.		в непосредственной близости с автомобильными и железными дорогами, вблизи населенных пунктов, водоемов		
5	Пожар в магистральной насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	Июнь	НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз», ТОО «Зевс Энерго» ТОО «Медикер-ПМ»	
6	Пожар пролива нефтепродуктов АЗС АВП «Прииртышск».	Июль	АВП «Прииртышск»	АВП «Прииртышск», ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер-ПМ»	
7	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	Август	Подводный переход МН «ТОН-2» через р. Ишим	ЛПДС «Петерфельд», ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер ПМ»	
8	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	Август	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	АВП «Прииртышск», ОАВП, АВП НПС «Экибастуз», УПТР, ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер-ПМ»	
9	Пожар в ЗРУ-10 кВ №1.	Сентябрь	ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар» ТОО «Зевс Энерго» ТОО «Медикер-ПМ»	

Виды аварий на КПОУ ТОО «ПНХЗ»

Разрушение КПОУ на территории ТОО «ПНХЗ» с выходом нефти				
Мероприятия по ликвидации аварий	Лица ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задания для спасательных отделений
Сообщить старшему оператору РП ПКОН ТОО «ПНХЗ»	Первый заметивший	Перпендикулярно направлению ветра.	С наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте аварии, площади разлива нефти, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды
Сообщить - начальнику смены, - начальнику участка РП	Старший оператор РП ТОО «ПНХЗ»			
Оповещает 1) инженера-диспетчера по производственным операциям ТОО «ПНХЗ» тел. 006, 62-02 2) начальника смены ГНПС «Павлодар» тел.73-43-64 3) радиотелефонисту Единого диспетчерского пункта ОПГБ Павлодарского филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» тел. 001, 62-01, 62-04 4) МСЧ тел.003, 60-23 5) начальника ЦПУ 6)администрацию производства	Начальник смены РП ПКОН ТОО «ПНХЗ»			
Оповещает 1)Начальника смены ГНПС «Павлодар» тел.73-43-64 2)службы и руководство ТОО ПНХЗ	инженер-диспетчер по производственным операциям ТОО «ПНХЗ»			
Сообщить руководству ГНПС, руководству ПНУ, Диспетчеру ГДУ ГНПС тех. уч. №7, начальнику ОАВП, ответственному за оповещение об аварии по ПНУ, вызвать подразделения АСС, подразделение государственной противопожарной службы, вызвать скорую медицинскую помощь	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

<p>Остановить перекачку нефти на ТОО «ПНХЗ». Закрыть задвижки №№ 151,151а на площадке КПОУ 0км. Оповещает руководство АО «КазТрансОйл»</p>	<p>Диспетчер ГДУ ГНПС тех. уч. №7</p>			<p>помощи с привлечением специальных технических средств при авариях</p>
<p>Оповещает о случившемся по громкоговорящей связи. До прибытия ответственного руководителя осуществляет руководство по ликвидации аварии, принимает меры по оцеплению района аварии и опасной зоны, принимает неотложные меры по спасению людей, направляет человека для встречи аварийных служб, контролирует правильность действий персонала и выполнение своих распоряжений</p>	<p>Старший оператор РП ТОО «ПНХЗ»</p>			
<p>Осуществить закрытие задвижек №№ 1,2 на площадке КПОУ 8,5 км.</p>	<p>Технологический персонал РП ТОО «ПНХЗ», работники НГПС и ГСС ОПГБ</p>			
<p>Оповещает инженера-диспетчера по производственным операциям ТОО «ПНХЗ» тел. 39-62-02 о количестве персонала и техники ПНУ, выехавших на ТОО «ПНХЗ» для устранения аварии</p>	<p>Начальник смены ГНПС «Павлодар»</p>			
<p>Оповещает ТОО Агенство безопасности «URPAQ-VIP» ТОО «ПНХЗ» о направлении на территорию ТОО «ПНХЗ» ОПГБ, города Павлодара и ОАВП ПНУ.</p>	<p>Инженер диспетчер по производственным операциям ТОО «ПНХЗ»</p>			
<p>Организовывает беспрепятственный допуск на территорию предприятия НГПС и ГСС ОПГБ, аварийно-спасательных служб города Павлодара, и ОАВП ПНУ. Ограничивает допуск лиц, техники не задействованных в ликвидации аварии, в пределах зоны, установленной ответственным руководителем работ</p>	<p>ТОО Агенство безопасности «URPAQ-VIP» ТОО «ПНХЗ»</p>			

<p><b>НГПС:</b> Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке в случае возгорания.</p> <p><b>ГСС:</b> Осуществить разведку, поиск пострадавших, при обнаружении пострадавших эвакуировать их в безопасную зону, до прибытия бригады МСЧ оказать первую доврачебную помощь, передать пострадавших бригаде МСЧ, определить зону загазованности, выставить посты безопасности.</p>	<p>НГПС и ГСС ОПГБ</p>			
<p>По прибытию на место аварии дежурная бригада оказывает первую медицинскую помощь и осуществляет госпитализацию по медицинским показателям пострадавших (при необходимости)</p>	<p>Дежурная бригада МСЧ</p>			
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Обозначить подземные коммуникации в зоне аварии, оградить территорию разлива нефти красными сигнальными флажками (в темное время суток светильниками во взрывозащищенном исполнении), знаками с надписями: «НЕФТЬ, ОГНЕОПАСНО!», «С ОГНЕМ НЕ ПРИБЛИЖАТЬСЯ!».</li> <li>- Подготовить первичные средства пожаротушения, СИЗ, инструмент, приспособления и механизмы, оборудование (доставляются бригадой ОАВП (АВП) с собой).</li> <li>- Организовать сбор разлитой нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии.</li> <li>- Установить откачивающий агрегат для откачки выходящей из трубопровода нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии.</li> <li>- В случае невозможности исключить применение земляных амбаров для сбора нефти при аварии, соорудить земляной амбар с выполнением соответствующих требований.</li> <li>- Вести постоянный анализ воздушной среды на содержание углеводородов.</li> </ul>	<p>Персонал ОАВП ПНУ</p>			

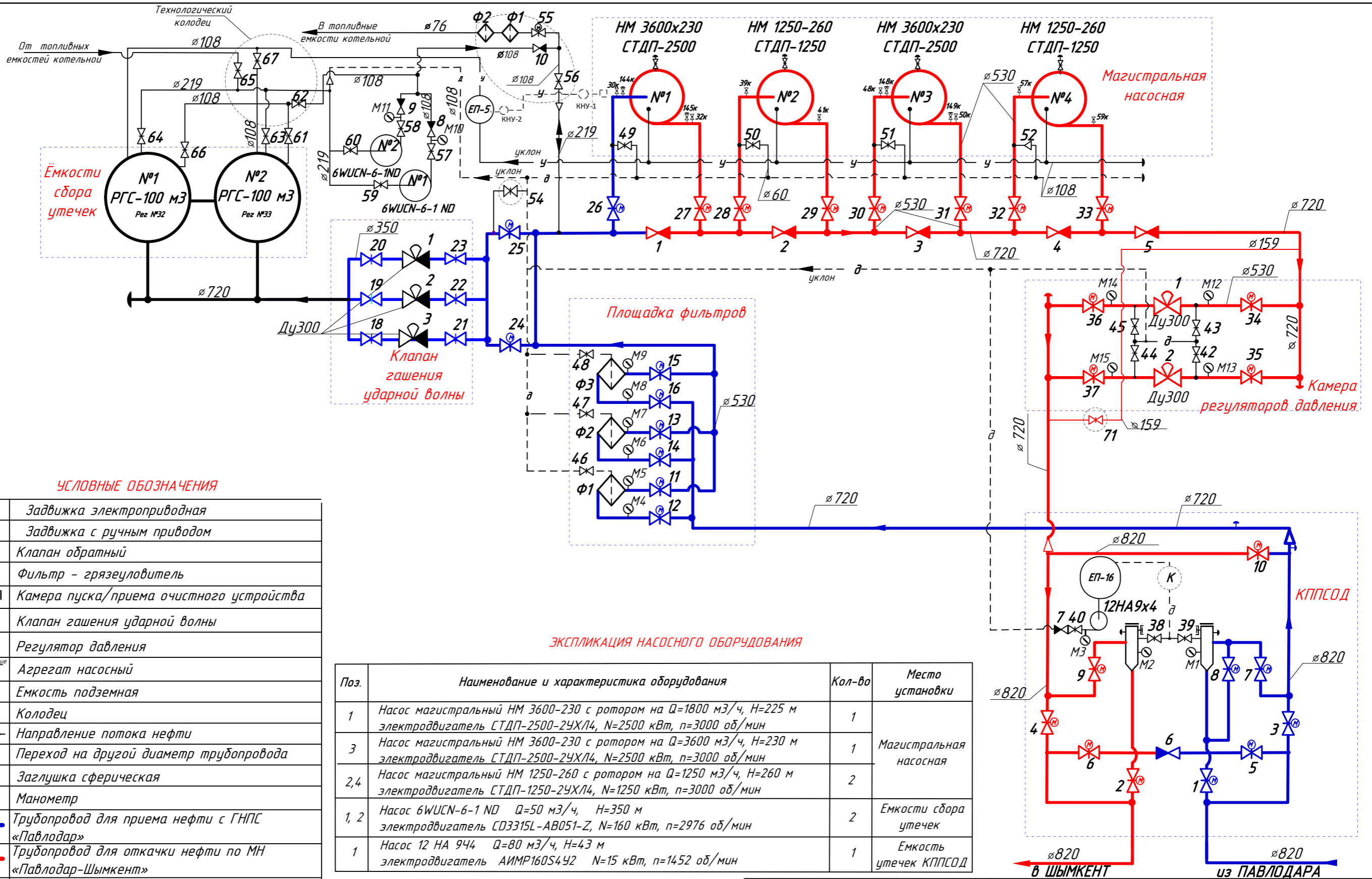
<p>- Произвести земляные работы по вскрытию трубопровода в месте повреждения с соблюдением требований безопасности. -Определить метод ликвидации аварии, приступить к устранению</p>				
<p>Сообщить о ликвидации аварии диспетчеру ГДУ тех. уч. № 7</p>	<p>Главный инженер ПНУ, Начальник смены ГНПС «Павлодар»</p>			
<p><b>Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:</b></p>	<p>Доставляются бригадами ОАВП (АВП) на место аварии согласно п. 7.3 Приложения 7 Плана ликвидации аварий на объектах Павлодарского нефтепроводного управления</p>			
<p><b>Разрушение КПОУ на территории ТОО «ПНХЗ» с выходом нефти и последующим возгоранием</b></p>				
<p><b>Мероприятия по ликвидации аварий</b></p>	<p><b>Лица ответственные за выполнение мероприятий и исполнители</b></p>	<p><b>Пути выхода людей</b></p>	<p><b>Пути движения спасательных отделений</b></p>	<p><b>Задания для спасательных отделений</b></p>
<p>Сообщить старшему оператору РП ПКОН ТОО «ПНХЗ»</p>	<p>Первый заметивший</p>	<p>Перпендикулярно направлению ветра.</p>	<p>С наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте аварии и площади возгорания, направлении ветра.</p>	<p>Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их</p>
<p>Сообщить - начальнику смены, - начальнику участка РП</p>	<p>Старший оператор РП ТОО «ПНХЗ»</p>			
<p>Оповещает 1) инженера-диспетчера по производственным операциям ТОО «ПНХЗ» тел. 006, 62-02 2) начальника смены ГНПС «Павлодар» тел.73-43-64 3) радиотелефонисту Единого диспетчерского пункта ОПГБ Павлодарского филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» тел. 001, 62-01, 62-04 4) МСЧ тел.003, 60-23 5) начальника ЦПУ 6)администрацию производства</p>	<p>Начальник смены РП ПКОН ТОО «ПНХЗ»</p>			

Оповещает 1) Начальника смены ГНПС «Павлодар» тел. 73-43-64 2) службы и руководство ТОО ПНХЗ	инженер-диспетчер по производственным операциям ТОО «ПНХЗ»			спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить руководству ГНПС, руководству ПНУ, Диспетчеру ГДУ ГНПС тех. уч. №7, начальнику ОАВП, ответственному за оповещение об аварии по ПНУ, вызвать подразделения АСС, подразделение государственной противопожарной службы, вызвать скорую медицинскую помощь	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Остановить перекачку нефти на ТОО «ПНХЗ». Закрывать задвижки №№ 151, 151а на площадке КПОУ 0км. Оповещает руководство АО «КазТрансОйл»	Диспетчер ГДУ ГНПС тех. уч. №7			
Оповещает о случившемся по громкоговорящей связи. До прибытия ответственного руководителя осуществляет руководство по ликвидации аварии, принимает меры по оцеплению района аварии и опасной зоны, принимает неотложные меры по спасению людей, направляет человека для встречи аварийных служб, контролирует правильность действий персонала и выполнение своих распоряжений	Старший оператор РП ТОО «ПНХЗ»			
Осуществить закрытие задвижек №№ 1, 2 на площадке КПОУ 8,5 км.	Технологический персонал РП ТОО «ПНХЗ», работники НГПС и ГСС ОПГБ			
Оповещает инженера-диспетчера по производственным операциям ТОО «ПНХЗ» тел. 39-62-02 о количестве персонала и техники ПНУ, выехавших на ТОО «ПНХЗ» для устранения аварии	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповещает ТОО Агентство безопасности «URPAQ-VIP» ТОО «ПНХЗ» о направлении на территорию ТОО «ПНХЗ» ОПГБ, города Павлодара и ОАВП ПНУ.	Инженер диспетчер по производственным операциям ТОО «ПНХЗ»			

<p>Организовывает беспрепятственный допуск на территорию предприятия НГПС и ГСС ОПГБ, аварийно-спасательных служб города Павлодара, и ОАВП ПНУ. Ограничивает допуск лиц, техники не задействованных в ликвидации аварии, в пределах зоны, установленной ответственным руководителем работ</p>	<p>ТОО Агентство безопасности «URPAQ-VIP» ТОО «ПНХЗ»</p>			
<p><b>НГПС:</b> Принять меры по локализации возгорания, привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению.  <b>ГСС:</b> Осуществить разведку, поиск пострадавших, при обнаружении пострадавших эвакуировать их в безопасную зону, до прибытия бригады МСЧ оказать первую доврачебную помощь, передать пострадавших бригаде МСЧ, определить зону загазованности, выставить посты безопасности.</p>	<p>НГПС и ГСС ОПГБ</p>			
<p>По прибытию на место аварии дежурная бригада оказывает первую медицинскую помощь и осуществляет госпитализацию по медицинским показателям пострадавших (при необходимости)</p>	<p>Дежурная бригада МСЧ</p>			
<p>Осуществить привлечение сил и средств в соответствии с Расписанием выезда подразделений противопожарной службы г. Павлодара. Принять руководство по тушению пожара.</p>	<p>ГУ "Служба Пожаротушения и аварийно-спасательных работ департамента по чрезвычайным ситуациям Павлодарской области МЧС РК</p>			

<ul style="list-style-type: none"> <li>- Обозначить подземные коммуникации в зоне аварии, оградить территорию разлива нефти красными сигнальными флажками (в темное время суток светильниками во взрывозащищенном исполнении), знаками с надписями: «НЕФТЬ, ОГНЕОПАСНО!», «С ОГНЕМ НЕ ПРИБЛИЖАТЬСЯ!».</li> <li>- Подготовить первичные средства пожаротушения, СИЗ, инструмент, приспособления и механизмы, оборудование (доставляются бригадой ОАВП (АВП) с собой).</li> <li>- Организовать сбор разлитой нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии.</li> <li>- Установить откачивающий агрегат для откачки выходящей из трубопровода нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии.</li> <li>- В случае невозможности исключить применение земляных амбаров для сбора нефти при аварии, соорудить земляной амбар с выполнением соответствующих требований.</li> <li>- Вести постоянный анализ воздушной среды на содержание углеводородов.</li> <li>- Произвести земляные работы по вскрытию трубопровода в месте повреждения с соблюдением требований безопасности.</li> <li>- Определить метод ликвидации аварии, приступить к устранению</li> </ul>	<p>Персонал ОАВП ПНУ</p>			
<p>Сообщить о ликвидации аварии диспетчеру ГДУ тех. уч. № 7</p>	<p>Главный инженер ПНУ, Начальник смены ГНПС «Павлодар»</p>			
<p><b>Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:</b></p>	<p>Доставляются бригадами ОАВП (АВП) на место аварии согласно п. 7.3 Приложения 7 Плана ликвидации аварий на объектах Павлодарского нефтепроводного управления</p>			





**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

	Задвижка электроприводная
	Задвижка с ручным приводом
	Клапан обратный
	Фильтр - грязеуловитель
	Камера пуска/приема очистного устройства
	Клапан гашения ударной волны
	Регулятор давления
	Агрегат насосный
	Емкость подземная
	Колодец
	Направление потока нефти
	Переход на другой диаметр трубопровода
	Заглушка сферическая
	Манометр
	Трубопровод для приема нефти с ГНПС «Павлодар»
	Трубопровод для откачки нефти по МН «Павлодар-Шымкент»
	Трубопровод для внутростанционной перекачки
	Трубопровод дренажа
	Трубопровод утечек

**ЭКСПЛИКАЦИЯ НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

Поз.	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во	Место установки
1	Насос магистральный НМ 3600-230 с ротором на Q=1800 м <sup>3</sup> /ч, H=225 м электродвигатель СТДП-2500-2УХЛ4, N=2500 кВт, n=3000 об/мин	1	Магистральная насосная
3	Насос магистральный НМ 3600-230 с ротором на Q=3600 м <sup>3</sup> /ч, H=230 м электродвигатель СТДП-2500-2УХЛ4, N=2500 кВт, n=3000 об/мин	1	
2,4	Насос магистральный НМ 1250-260 с ротором на Q=1250 м <sup>3</sup> /ч, H=260 м электродвигатель СТДП-1250-2УХЛ4, N=1250 кВт, n=3000 об/мин	2	Емкости сбора утечек
1, 2	Насос 6WUCN-6-1 ND Q=50 м <sup>3</sup> /ч, H=350 м электродвигатель CD3315L-AB051-Z, N=160 кВт, n=2976 об/мин	2	
1	Насос 12 НА 944 Q=80 м <sup>3</sup> /ч, H=43 м электродвигатель АИМР160S492 N=15 кВт, n=1452 об/мин	1	Емкость утечек КППСОД

**ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ**

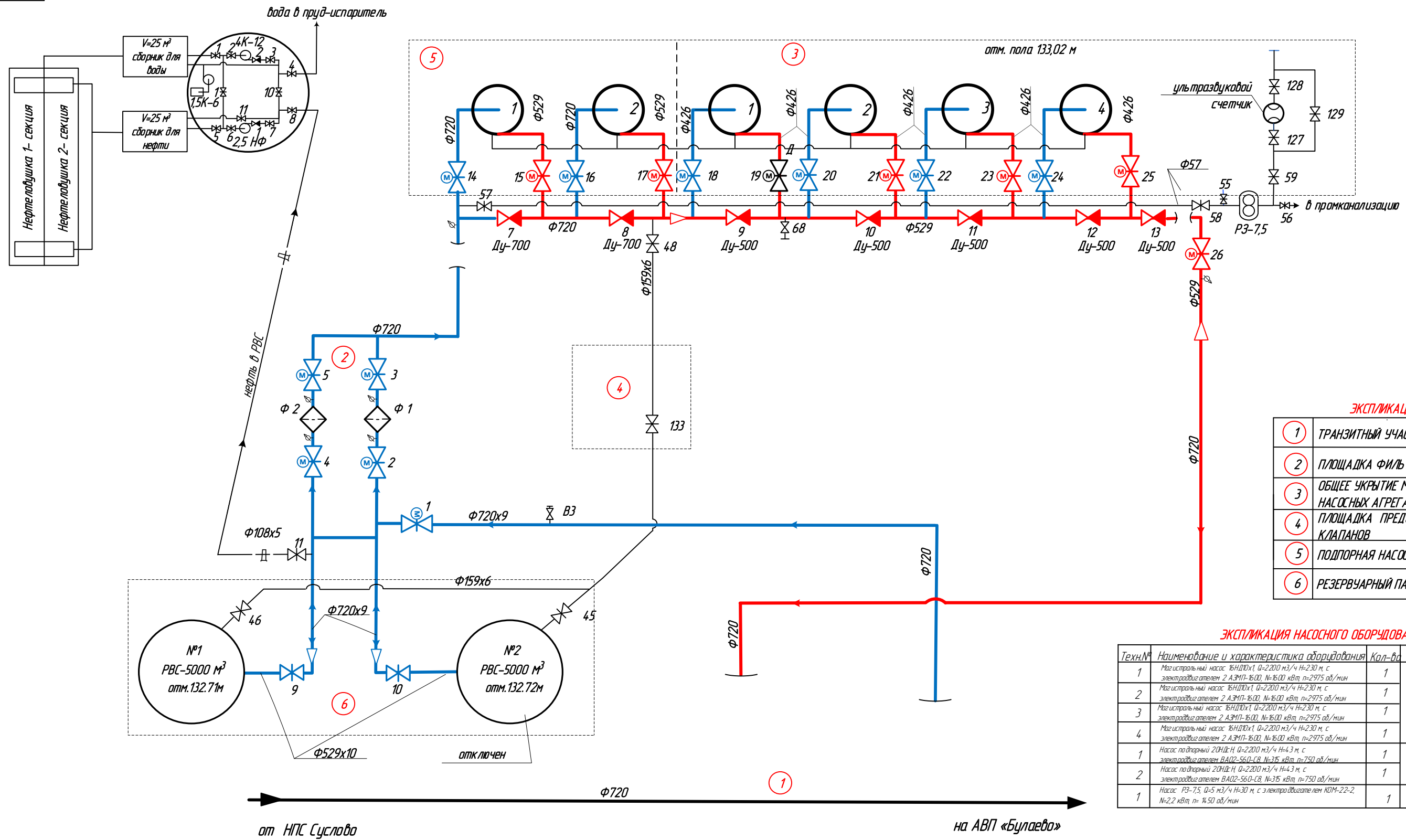
№ задвижки	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Серия	63	64	63	63	64	75	75	75	75	64	75	75	75	75	75	75	40	40	40	40	40	40	40	80	80	80	80	75	80	75	75	75	75	75	80	
Диаметр	800	800	800	800	500	500	350	350	350	800	500	500	500	500	500	500	300	300	300	300	300	300	300	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	

Г6 – НПС «Экибастуз»

Изм	Лист	№ докум	Подп	Дата	Общая технологическая схема	Лит	Масса	Масштаб
Утв.	Асенов Е.А.			24.04.23				
Пров.	Толоконников Д.Э.			24.04.23				
Пров.	Мусин Р.Р.			24.04.23		Лист		Листов
Пров.	Валиев Р.Р.			24.04.23				
Пров.	Тулдасиев Ч.А.			24.04.23				
Разраб.	Елеусизова Э.Д.			24.04.23				

МН «Павлодар-Шымкент»  
144,5 км





**ЭКСПЛИКАЦИЯ**

1	ТРАНЗИТНЫЙ УЧАСТОК
2	ПЛОЩАДКА ФИЛЬТРОВ
3	ОБЩЕЕ УКРЫТИЕ МАГИСТРАЛЬНЫХ НАСОСНЫХ АГРЕГАТОВ
4	ПЛОЩАДКА ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫХ КЛАПАНОВ
5	ПОДПОРНАЯ НАСОСНАЯ
6	РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК

**ЭКСПЛИКАЦИЯ НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

Техн.№	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во	Место установки
1	Магистральный насос: 16НД10х1, Q=2200 м³/ч, H=230 м, с электродвигателем 2 АЭМ1-16,00, N=16,00 кВт, n=2975 об/мин	1	Магистральная насосная
2	Магистральный насос: 16НД10х1, Q=2200 м³/ч, H=230 м, с электродвигателем 2 АЭМ1-16,00, N=16,00 кВт, n=2975 об/мин	1	
3	Магистральный насос: 16НД10х1, Q=2200 м³/ч, H=230 м, с электродвигателем 2 АЭМ1-16,00, N=16,00 кВт, n=2975 об/мин	1	
4	Магистральный насос: 16НД10х1, Q=2200 м³/ч, H=230 м, с электродвигателем 2 АЭМ1-16,00, N=16,00 кВт, n=2975 об/мин	1	Подпорная насосная
1	Насос подпорный 20НД-Н, Q=2200 м³/ч, H=43 м, с электродвигателем ВА02-560-СВ, N=315 кВт, n=750 об/мин	1	
2	Насос подпорный 20НД-Н, Q=2200 м³/ч, H=43 м, с электродвигателем ВА02-560-СВ, N=315 кВт, n=750 об/мин	1	Система сбора утечек
1	Насос РЗ-7,5, Q=5 м³/ч, H=30 м, с электродвигателем КОМ-22-2, N=2,2 кВт, n=150 об/мин	1	

**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

	ЗАДВИЖКА С ЭЛПРИВОДОМ		ТРУБОПРОВОД ПРИЕМА НЕФТИ
	ЗАДВИЖКА С РУЧНЫМ УПРАВЛЕНИЕМ		ТРУБОПРОВОД ОТКАЧКИ НЕФТИ
	ОБРАТНЫЙ КЛАПАН		ТРУБОПРОВОД ДРЕНАЖА
	ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ КЛАПАН		ДАТЧИКИ ДПС- 5 ВН; СПРА - 4
	НАСОСНЫЙ АГРЕГАТ		МАНОМЕТР
	НАСОС ШЕСТЕРЕННЫЙ		ФИЛЬТР
	ПЕРЕХОД		

**ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ**

№ задв.	18	19	20	21	22	23	48	133				
Серия	64	64	64	64	64	64	64	16				
Диаметр	400	400	400	400	400	400	150	150				
№ задв.	1	2	3	4	5	9	10	11	14	15	16	17
Серия	64	16	16	16	16	16	16	64	16	16	16	16
Диаметр	700	700	700	700	700	500	500	150	700	500	700	500
№ задв.	24	25	26	27	29	31	32	33	65	66	79	82
Серия	64	64	64	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Диаметр	400	400	500	700	700	700	700	500	700	500	700	500

Изм.	Кол.	ФИО	Подп.	Дата
Утв.		Лысенко А.А.		10.01.22
Провер.		Сурков А.В.		10.01.22
Провер.		Милев Д.И.		10.01.22
Провер.		Тегисов Н.Е.		10.01.22
Исп.		Лупаревич Г.В.		10.01.22

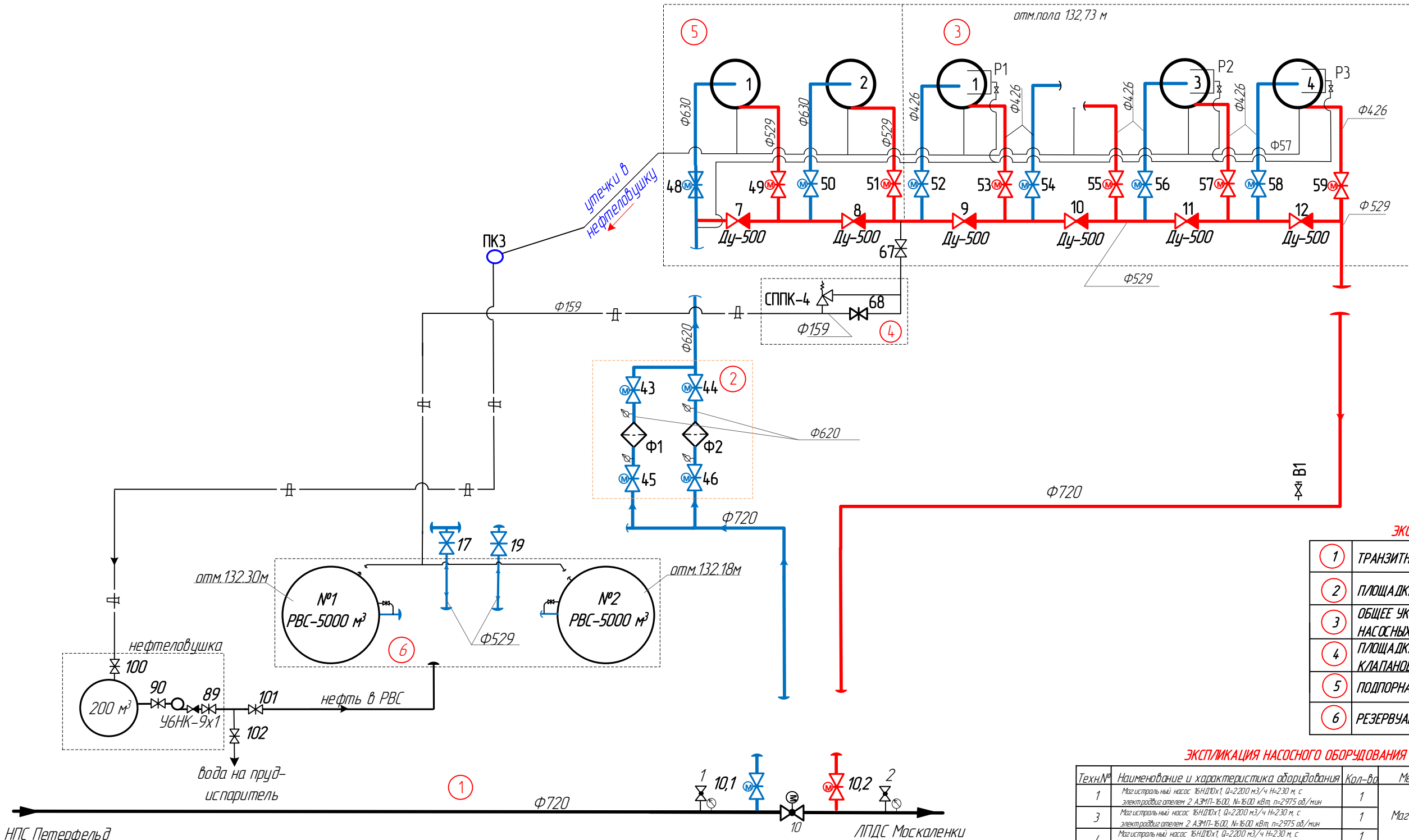
**Г6- НПС «Петерфельд»**

**Технологические трубопроводы внутриплощадочные**

**Магистральный нефтепровод «ТОН-2» 1045,6 км**

Лист	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

**ЛПДС «Петерфельд» ПНУ**



**ЭКСПЛИКАЦИЯ**

1	ТРАНЗИТНЫЙ УЧАСТОК
2	ПЛОЩАДКА ФИЛЬТРОВ
3	ОБЩЕЕ УКРЫТИЕ МАГИСТРАЛЬНЫХ НАСОСНЫХ АГРЕГАТОВ
4	ПЛОЩАДКА ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫХ КЛАПАНОВ
5	ПОДПОРНАЯ НАСОСНАЯ
6	РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК

**ЭКСПЛИКАЦИЯ НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

Тех.№	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во	Место установки
1	Магистральный насос 16НД10х1 Q=2200 м³/ч H=230 м, с электродвигателем 2 АЭМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	Магистральная насосная
3	Магистральный насос 16НД10х1 Q=2200 м³/ч H=230 м, с электродвигателем 2 АЭМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	
4	Магистральный насос 16НД10х1 Q=2200 м³/ч H=230 м, с электродвигателем 2 АЭМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	Подпорная насосная
1	Насос подпорный 2ФНД-Н Q=2200 м³/ч H=4.3 м, с электродвигателем ВАО2-560-СВ, N=315 кВт, n=750 об/мин	1	
2	Насос подпорный 2ФНД-Н Q=2200 м³/ч H=4.3 м, с электродвигателем ВАО2-560-СВ, N=315 кВт, n=750 об/мин	1	Нефтеловушка
1	Насос 16НК-9х1 Q=120 м³/ч H=25 м, с электродвигателем ВАО-72-292, N=30 кВт, n=2940 об/мин	1	

**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

	ЗАДВИЖКА С ЭЛПРИВОДОМ		ТРУБОПРОВОД ПРИЕМА НЕФТИ
	КРАН ШАРОВЫЙ С ЭЛ. ПРИВ.		ТРУБОПРОВОД ОТКАЧКИ НЕФТИ
	ЗАДВИЖКА С РУЧНЫМ УПРАВЛЕНИЕМ		ТРУБОПРОВОД ДРЕНАЖА
	КРАН ШАРОВЫЙ С РУЧНЫМ УПРАВЛЕНИЕМ		ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРУБОПРОВОД
	ОБРАТНЫЙ КЛАПАН		ДАТЧИКИ ДПС- 5 ВН; СПРА - 4
	ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ КЛАПАН		МАНОМЕТР
	НАСОСНЫЙ АГРЕГАТ		ФИЛЬТР
	НАСОС ШЕСТЕРЕННЫЙ		ПЕРЕХОД

**ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ**

№ задв.	17	18	19	20	21	26	32	33	34	35	36	41
Серия	16	64	16	16	16	16	64	75	80	80	80	64
Диаметр	500	700	500	500	500	150	100	700	700	700	700	300
№ задв.	42	43	44	45	46	48	49	50	51	52	53	54
Серия	64	25	25	25	25	25	25	25	25	64	64	64
Диаметр	300	600	600	600	600	600	500	600	500	400	400	400
№ задв.	55	56	57	58	59	67	68	69	70	71		
Серия	64	64	64	64	64	25	25	64	64	64		
Диаметр	400	400	400	400	400	150	150	150	150	150		

Изм.	Кол.	ФИО	Подп.	Дата
Утв.		Лысенко А.А.		10.01.22
Провер.		Милев Д.И.		10.01.22
Провер.		Сурков А.В.		10.01.22
Провер.		Тегисов Н.Е.		10.01.22
Исп.		Лупаревич Г.В.		10.01.22

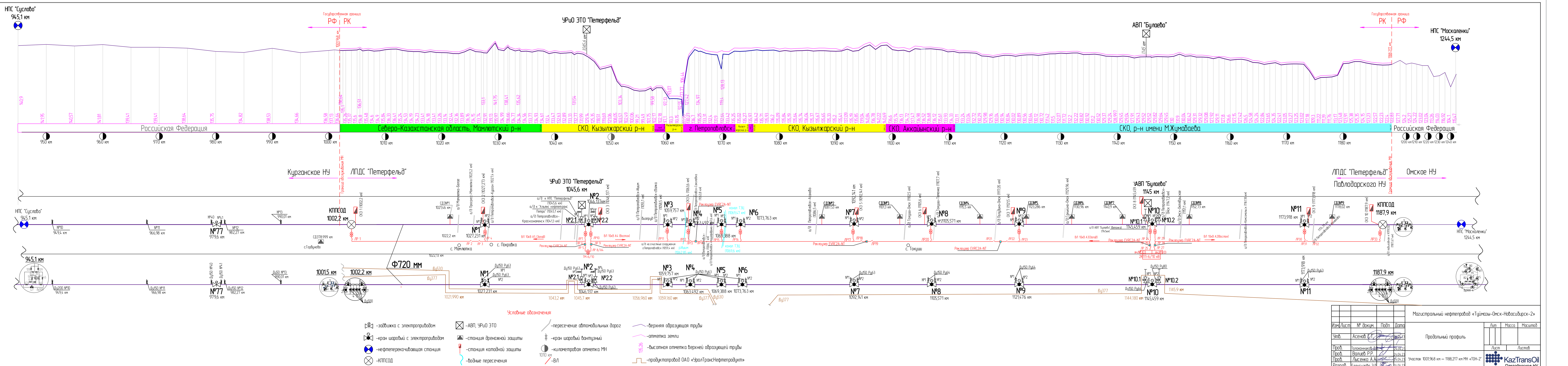
**Г6-АВП «Булаево»**

**Технологические трубопроводы внутриплощадочные**

**Магистральный нефтепровод «ТОН-2» 1145 км**

Лист	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

**ЛПДС «Петерфельд» ПНУ**



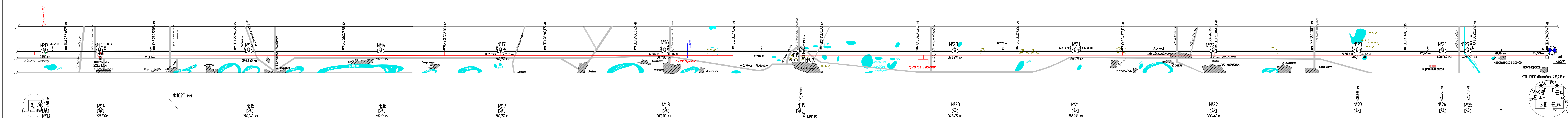
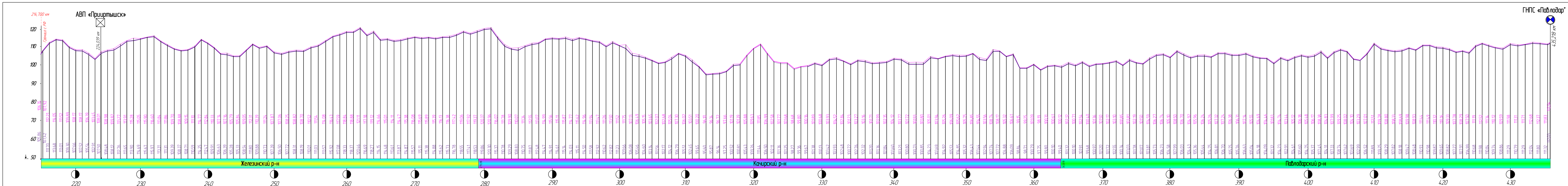
Магистральный нефтепровод «Туймазы-Омск-Новосибирск-2»

Изм/Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Лист	Масса	Масштаб
Учб.	Асенов Е.П.	Е.П.	24.04.23			
Проб.	Толкаников Д.	Д.	24.04.23			
Проб.	Валиев Р.Р.	Р.Р.	24.04.23			
Проб.	Лысенко А.А.	А.А.	24.04.23			
Разр.	Слепцова Э.П.	Э.П.	24.04.23			

Продольный профиль

Лист 1 из 1

КазTransOil  
Павлодарское НУ



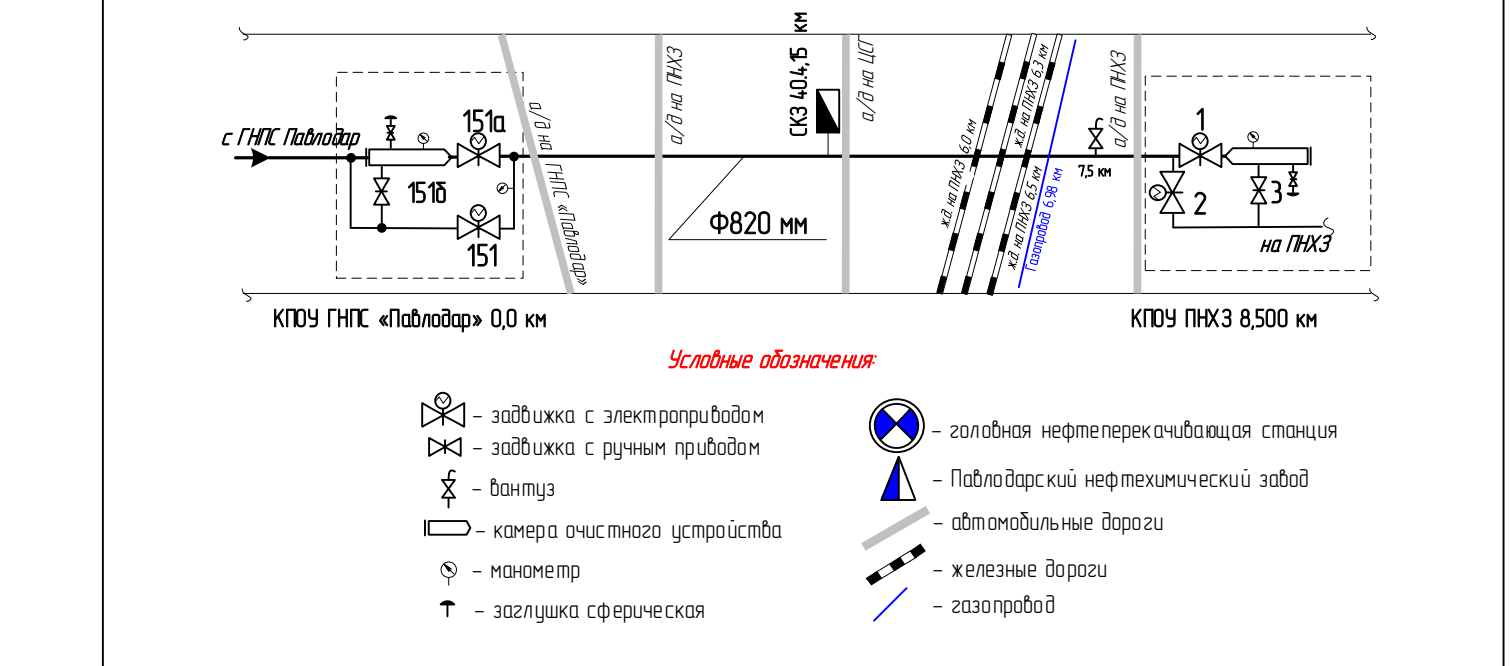
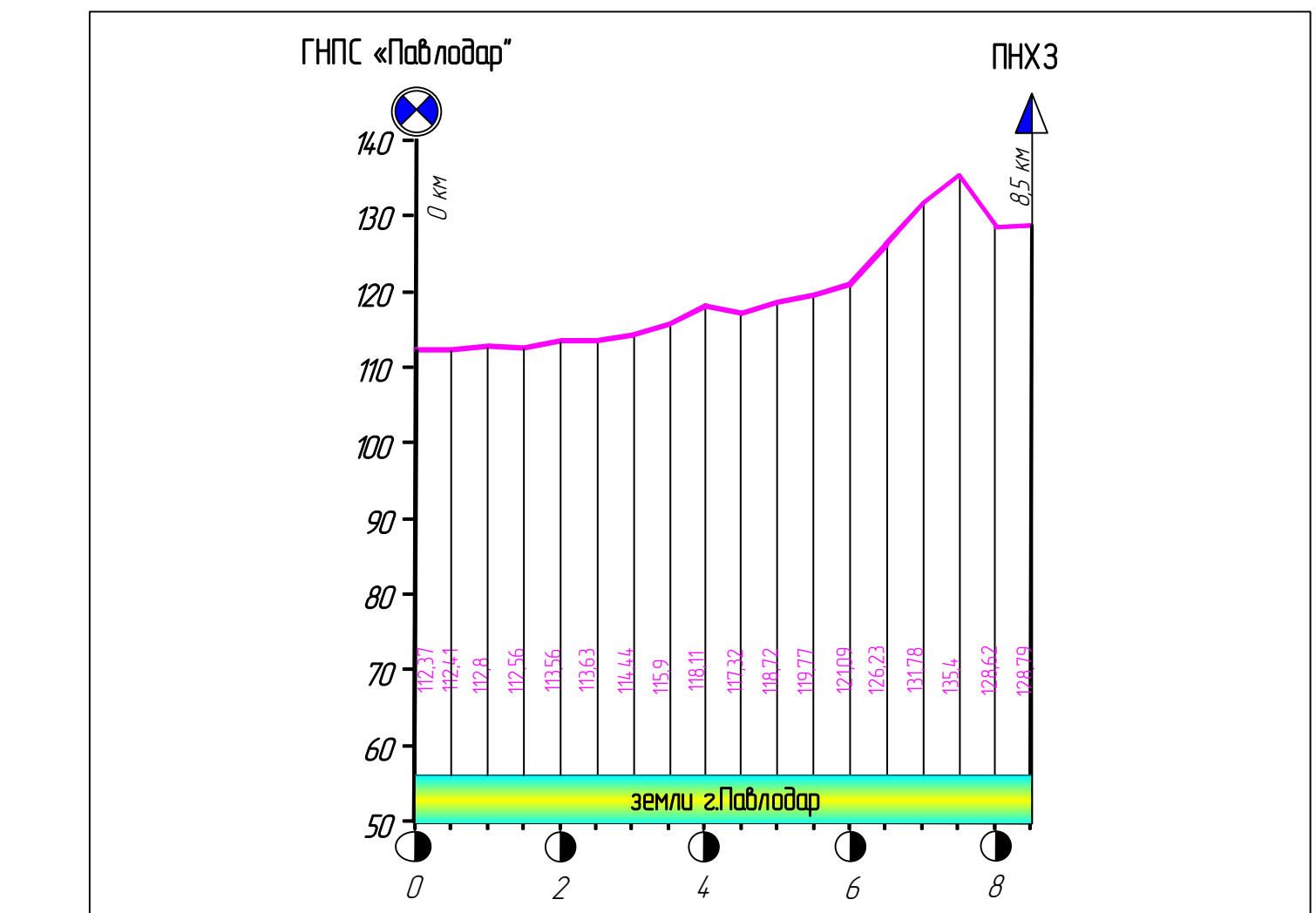
Изм/Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Лист	Масса	Масштаб
Утв.	Асенюв Е.П.	[Signature]	24.04.23			
Проб.	Толканникова Д.	[Signature]	24.04.23			
Проб.	Валиев Р.Р.	[Signature]	24.04.23			
Разр.	Елеусизова З.П.	[Signature]	24.04.23			

Магистральный нефтепровод «Омск-Павлодар»

Продольный профиль

Частка облуживания ПНУ 214,7 км – 435,218 км

KazTransOil Павлодарское НУ



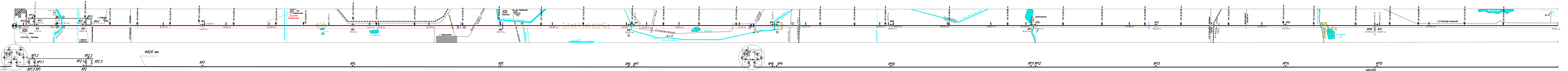
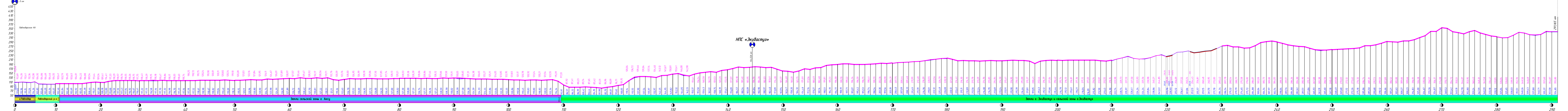
Изм/Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Лист	Масса	Масштаб
Утв.	Асенюв Е.П.	[Signature]	24.04.23			
Проб.	Толканникова Д.	[Signature]	24.04.23			
Проб.	Валиев Р.Р.	[Signature]	24.04.23			
Разр.	Елеусизова З.П.	[Signature]	24.04.23			

Магистральный нефтепровод «Павлодар-ПНХЗ»

Продольный профиль

Частка облуживания ПНУ 0 км – 8,5 км

KazTransOil Павлодарское НУ



- Условные обозначения:**
- ⚡ - задвижка с электроприводом
  - ⚡ - станция катодной защиты
  - ⚡ - вантуз
  - ⚡ - амбар
  - ⚡ - головная нефтеперекачивающая станция
  - ⚡ - промежуточная нефтеперекачивающая станция
  - ⚡ - ВЛ
  - ⚡ - автомобильные дороги
  - ⚡ - железные дороги
  - ⚡ - болото
  - ⚡ - водовод

Изм/Лист				№ докум				Подп				Дата			
Учб				Кавылин Р.К.				24.06.24							
Проб				Бондарь Г.П.				24.06.24							
Разраб				Вальев Р.Р.				24.06.24							
				Евусилова З.Д.				24.06.24							

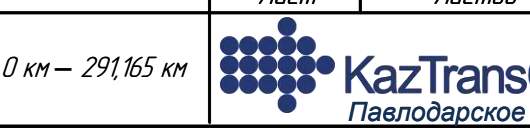
Магистральный нефтепровод «Павлодар-Шымкент»

Продольный профиль

Лист \_\_\_\_\_ Масса \_\_\_\_\_ Масштаб \_\_\_\_\_

Лист \_\_\_\_\_ Листов \_\_\_\_\_

Участок строительства ПНУ 0 км – 291,65 км



**ПРИЛОЖЕНИЕ 15**

**Протокол общественных слушаний в форме открытого  
собрания**

## **Ашық жиналыс нысанындағы қоғамдық тыңдаулардың хаттамасы**

1. Қызмет жүзеге асырылатын немесе ықпал ететін аумақта орналасқан әкімшілік-аумақтық бірліктің жергілікті атқарушы органының (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) не тиісті әкімшілік-аумақтық бірлік (ауылдар, кенттер, ауылдық округтер) әкімі аппаратының атауы:

**«Екібастұз қаласы әкімінің аппараты» ММ**

2. Предмет общественных слушаний:

**«Павлодар–Шымкент» магистральдық мұнай құбырының 148-км тұсындағы К. Сәтбаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді реконструкциялау (Павлодар облысы, Екібастұз қаласы)» жұмыс жобасына арналған «Ықтимал әсерлер туралы есеп» бөлімі.**

(қарастырылып отырған жобалық құжаттаманың толық, нақты атауы)

3. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның және құжаттар қоғамдық тыңдауларға ұсынылатын жергілікті атқарушы органның (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірлік (ауылдар, кенттер, ауылдық округтер) әкімі аппаратының атауы.

**«Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған ортаны қорғау және су ресурстары басқармасы» ММ**

4. Жоспарланып отырған қызметтің орналасқан жері:

**Екібастұз қаласының ауылдық аймағы, «Павлодар–Шымкент» магистральдық мұнай құбырының 148-км тұсындағы өткел, 51.83268302657664° с.е., 75.35447885915028° ш.б.**

(жоспарланып отырған қызмет учаскесінің толық, нақты мекенжайы, географиялық координаттары)

5. Жоспарланып отырған қызметтің ықтимал әсеріне ұшырайтын барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы:

**Павлодар облысы, Екібастұз ауылдық округі, Екібастұз қаласы**

(жоспарланып отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде ықпал етуі мүмкін және қоғамдық тыңдаулар өткізілетін әкімшілік-аумақтық бірліктер тізімі)

6. Инициатордың реквизиттері және байланыс деректері:

**«ҚазТрансОйл» АҚ, БСН: 970540000107, Павлодар мұнай құбырларын басқару басқармасы, Павлодар қаласы, Солтүстік өндірістік аймақ 263. e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240**

(соның ішінде толық атауы, заңды және фактілік мекенжайы, БСН, телефон нөмірлері, факс, электрондық пошта, веб-сайттары)

7. Ықтимал әсерлер туралы есепті құрастырған тұлғалардың, стратегиялық экологиялық бағалау бойынша есеп дайындауға тартылған сыртқы сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілерінің құжаттамасын әзірлеушілердің реквизиттері және байланыс деректері:

**«ҚазТрансОйл» АҚ-тың ЦИР филиалы, БСН: 000941000473, Павлодар қаласы, Солтүстік өндірістік аймақ, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-732-529**

(соның ішінде толық атауы, заңды және фактілік мекенжайы, БСН, телефондар, факс, электрондық пошта, веб-сайттары)

8. Қоғамдық тыңдаулардың өткізу күні, уақыты және орны (ашық жиналыс күні мен уақыты):

**2025 жылғы 19 желтоқсанда сағат 12:00-де, мекен-жайы: Павлодар облысы, Екібастұз қаласы, Е1 Тау қонақүйі, Павлова көшесі, 1, конференц-зал.**

Zoom конференциясы:

Конференцияға сілтеме:

<https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1>

Конференция идентификаторы: 852 4691 4632

Қатысу коды: ААААА

(қатысушыларды тіркеу басталған күн мен уақыт, қоғамдық тыңдаулардың басталу және аяқталу уақыты, тыңдаулар өтетін орынның толық және нақты мекенжайы. Қоғамдық тыңдаулар ұзартылған жағдайда барлық күндер көрсетіледі)

9. Инициатордан келген сұрау-хаттың көшірмесі және қоғамдық тыңдаулардың өткізілу шарттарын келісу туралы жергілікті атқарушы органдардың (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) жауап хатының көшірмесі **осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қосылады.**

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың **тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қосылады.**

11. Қоғамдық тыңдаулар туралы ақпарат келесі жолдармен қазақ және орыс тілдерінде таратылады:

1) <https://ndbecology.gov.kz/> ақпараттық жүйесінде;

2) Жергілікті атқарушы органның (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) ресми интернет-ресурсында немесе **«Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған ортаны қорғау және су ресурстары басқармасы» ММ** әзірлеген мемлекеттік органның ресми интернет-ресурсында;

(ресми интернет-ресурстардың атауы мен сілтемелері және жарияланған күндері)

3) Баспасөз құралдарында, соның ішінде кем дегенде бір газетте, сондай-ақ кем дегенде бір теле- немесе радиоканал арқылы, сәйкес әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) аумағында таралатын, толық немесе ішінара әсер етілетін территорияда, қоғамдық тыңдаулар басталу күнінен кемінде жиырма жұмыс күні бұрын:

**«Прииртышья Жұлдызы» газеті – 30.10.2025 ж., «SARYARQA SAMALY» газеті – 30.10.2025 ж.**

(газеттегі хабарландырудың атауы, нөмірі және жарияланған күні, қосымша ретінде хабарландырудың сканерленген көшірмесі: газеттегі алғашқы бет пен қоғамдық тыңдаулар туралы хабарландыру беті)

**«Ирбис» телеарнасы – 30.10.2025 ж.**

(теле- немесе радиоканалдың атауы, хабарландыру күні: теле- немесе радиоканалдағы қоғамдық тыңдаулар туралы хабарландырудың видео- және аудиожазбасы электронды түрде хаттамаға қосылуы тиіс)

4) Тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) аумағында мүдделі қоғам үшін қолжетімді орындарда, 2 хабарландыру мына мекенжайларда ілінеді: **Екібастұз қаласы, Энергетиков көшесі, 62, Екібастұз қаласы әкімі аппаратының қоғамдық қабылдау орны; Мұхтар Әуезов көшесі, 147, қалалық мәдениет сарайы.**

Фотоматериалдар осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қосылады.

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері:

**«қолдайтындар» – 8 адам**

**«қарсы» – жоқ**

**«қауіпсіздік сақтау» / «белсенділік танытпағандар» – жоқ**

(хатшыны таңдау туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың саны: «қолдайтындар», «қарсы», «қауіпсіздік сақтағандар»)

**«қолдайтындар» – 8 адам**

**«қарсы» – жоқ**

**«қауіпсіздік сақтағандар» – жоқ**

(ережені бекіту туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың саны: «қолдайтындар», «қарсы», «қауіпсіздік сақтағандар»)

«қолдайтындар» – 8 адам

«қарсы» – жоқ

«қауіпсіздік сақтағандар» – жоқ

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер:

**Гуль Назымбековна Абдыкаликова, қоршаған ортаны қорғау және құрылыс ұйымдастыру жобасы тобының аға инженері, «ҚазТрансОйл» АҚ-тың Павлодар филиалы ЗӨО жобалық-сметалық бюросы**

(баяндамашының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы)

**«Павлодар–Шымкент» магистральдық мұнай құбырының 148-км тұсындағы К. Сәтбаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді реконструкциялау (Павлодар облысы, Екібастұз қаласы)» жұмыс жобасы аясында «Ықтимал әсерлер туралы есеп» бөлімі, 14 слайд.**

(баяндаманың тақырыбы, беттердің, слайдтардың, файлдардың, плакаттардың, сызбалардың саны)

Қоғамдық тыңдауларға ұсынылатын құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіндері осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қосылады.

14. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасының ажырамас бөлігі болып табылатын біріктірілген кесте, онда мүдделі мемлекеттік органдар мен қоғам өкілдерінің жазбаша түрде (осы Ережелердің 18-бабына сәйкес) немесе қоғамдық тыңдаулар барысында айтылған барлық ескертулері мен ұсыныстары көрсетіледі; әрбір ескерту мен ұсынысқа Инициатордың жауабы мен түсіндірмелері беріледі. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар кестеге «қатысы жоқ» деп белгіленіп енгізіледі.

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың жобамен және қарастырылып отырған құжаттардың сапасымен (негіздемесімен), баяндамалардың толықтығы мен түсінікті болу деңгейімен байланысты пікірі, оларды жақсарту бойынша ұсыныстары: **жоқ.**

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы, пікірі мен ұсыныстары)

16. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына шағым беру Қазақстан Республикасының Әкімшілік процессуалдық-процедуралық кодексіне сәйкес сот немесе сотқа дейінгі тәртіпте мүмкін.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

**Айнаш Рамазановна Темірханқызы– Екібастұз қаласы әкімдігі жер қатынастары бастығының бастығы маманы** \_\_\_\_\_

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы, қолы, күні)

18. Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы:

**Берік Қуатұлы Темертас – «ҚазТрансОйл» АҚ ІІМҚБ КҚЖКЖ қызметінің инженері** \_\_\_\_\_

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы, қолы, күні)

## Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние:

**ГУ «Аппарат акима города Экибастуз»**

2. Предмет общественных слушаний:

**Раздел «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)».**

(полное, точное наименование рассматриваемых проектных документов)

3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), в адрес которого направлены документы, выносимые на общественные слушания.

**ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области»**

4. Местонахождение намечаемой деятельности:

**Сельская зона г.Экибастуз, МН «Павлодар-Шымкент» переход на 148 км, 51.83268302657664°СШ, 75.35447885915028°ВД.**

(полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности:

**Павлодарская область, Экибастузский сельский округ, г.Экибастуз**

(перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания)

6. Реквизиты и контактные данные Инициатора:

**АО «КазТрансОйл», БИН: 970540000107, Павлодарское нефтепроводное управление, г. Павлодар, Северная Промзона 263. e-mail: [isagulov@kaztransoil.kz](mailto:isagulov@kaztransoil.kz); тел.: 8-7182-733-240**

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы.

**филиал ЦИР АО «КазТрансОйл», БИН 000941000473, г. Павлодар, Северная промзона, e-mail: [G.Abdykalikova@kaztransoil.kz](mailto:G.Abdykalikova@kaztransoil.kz); тел.: 8-7182-732-529.**

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний):

**19 декабря 2025 года в 12:00 ч., по адресу: Павлодарская область, г. Экибастуз, гостиница El Tau, ул. Павлова 1, конференц-зал.**

**Конференция Zoom**

<https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1>

Идентификатор конференции: 852 4691 4632

Код доступа: ААААА

(дата, время начала регистрации участников, время начала и окончания общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты).

9. Копия письма-запроса от Инициатора и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний **прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.**

10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний **прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.**

11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) в Информационной системе <https://ndbecology.gov.kz/>;

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика **ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области»; [temirgalina.aliya@pavlodar.gov.kz](mailto:temirgalina.aliya@pavlodar.gov.kz).**

(наименование и ссылки на официальные интернет-ресурсы и даты публикации)

3) в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний:

**Газета "Звезда Прииртышья" 30.10.2025 г., Газета "SARYARQA SAMALY" 30.10.2025 г.**

(название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний)

**Телеканал «Ирбис» 30.10.2025 г.**

(название теле или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)

4) в местах, доступных для заинтересованной общественности на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов), в количестве 2 объявлений по адресам: с.Кулаколь, ул. Орталык 116, Сельский клуб; продуктовый магазин, ул. Орталык 24.

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12. Решения участников общественных слушаний:

**«за» - 8 человек**

«против» - нет

«воздержались» - нет

(о выборе секретаря. Указать количество участников общественных слушаний «за», «против», «воздержались»)

«за» - 8 человек

«против» - нет

«воздержались» - нет

(об утверждении регламента. Указать количество участников общественных слушаний «за», «против», «воздержались»)

«за» - 8 человек

«против» - нет

«воздержались» - нет

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

**Абдыкаликова Гуль Назымбековна, старший инженер группы охраны оружающей среды и проекта организации строительства, Проектно-сметное бюро г. Павлодар филиала ЦИР АО «КазТрансОйл»**

(фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации)

**Раздел «Отчет о возможных воздействиях» в рамках рабочего проекта «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)», 14 слайдов.**

(тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей)

Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний, и содержит все замечания и предложения заинтересованных государственных органов и общественности, представленные в письменной форме в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил или озвученные в ходе проведения общественных слушаний; ответы и комментарии Инициатора по каждому замечанию и предложению. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой «не имеют отношения к предмету общественных слушаний».

15. Мнение участников общественных слушаний о проекте и качестве рассматриваемых документов (с обоснованием), заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению: **отсутствуют.**

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование представляемой организации, мнения и рекомендации)

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном и досудебном порядке согласно Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики Казахстан.

17. Председатель общественных слушаний:

**Темирханова Айнаш Рамазановна – гл. специалист земельных отношений акимата г. Экибастуз** Темирханова Айнаш 19.12.2025

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

18. Секретарь общественных слушаний:

**Темертас Берік Қуатулы – инженер службы КСЖП ПНУ АО «КазТрансОйл»**

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

**Сводная таблица замечаний и предложений, полученных во время проведения общественных слушаний в форме публичных обсуждений**

№№ п/п	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника и/или должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего и/или должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение, «не имеет отношения к предмету общественных слушаний»)
1			
2			
3			

## Вопросы от партии зеленых «Байтак»

№п/п	Вопрос	Ответ
1	В проекте указано, что данный переход будет функционировать 30 лет, а госакты на землю до сентября 2026 года, в связи с этим необходимо переоформить госакт, ВОПРОС НЕ СНИМАЕТСЯ.	Госакт на землю выдан на период строительства. МН находится под землей. В последующем акт на землю не требуется.
2	Почему в НБД не указан адрес проведения ОС, срочно внести корректировку, в противном случае необходимо их отменить, так как ущемляются права общественности.	На портале после согласования, изменения не вносятся. Место проведения указаны в объявлении, которые развешаны в общественных местах г.Экибастуз
3	Почему в проекте нет нормальной схемы с указанием близлежащих населенных пунктов с указанием расстояния.	Схема с указанием близлежащих населенных пунктов с указанием расстояний добавлен в проект
4	Просим выслать характеристику бурового раствора, сертификат, производитель, хим. состав.	Состав бурового раствора: Вода (≈ 90–95%) Бентонит натриевый (5–8%) Полимер для стабилизации (0.1–0.3%) Смазочная добавка (0.05–0.1%) Сода (Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> ) — 0.1–0.2% Производитель, сертификат и др. данные будут предоставлены подрядной организацией перед проведением СМР
5	Стр 163 аккредитация просроченная у ТОО "Азимут геология" поэтому необходимо провести испытания повторно.	Аттестат аккредитации №KZ.T.10.0379 02.04.2025 02.04.2030
6	Необходимо продлить срок спецводопользования до начало строительно-монтажных работ	На момент проведения СМР спецводопользование будет продлен
7	В справке ПНУ стр. 193 указано, что до полигона ТБО г. Экибастуз 60 км, хотя до г. Экибастуза 15 км. почему такая разница? для списание ГСМ и увеличение сметы расходов?	От объекта реконструкции до ТБО в один конец - около 25-30 км.
8	Отсутствует воздействие вахтового поселка (прием пищи, место отдыха итд)	Вахтового городка не будет. Бытовой городок предусмотрен проектом.

9	Отсутствует справка Казгидромета по фоновым концентрациям. Остальные вопросы на единственном экологическом телеграмм канале <a href="https://t.me/kvest_kz">https://t.me/kvest_kz</a>	Предоставлено и внесено в проект
---	---	----------------------------------





**Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)**

исходящий номер: 25282455001, Дата: 24/10/2025

---

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

Информируем Вас о: Проведение оценки воздействия на окружающую среду (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий)

---

*(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)*

Будет осуществляться на следующей территории: Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Экибастузский с.о. (148 км МН "Павлодар-Шымкент" переход через канал им.К.Сатпаева)

---

*(территория воздействия, географические координаты участка)*

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания:

---

Предмет общественных слушаний: Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)».

---

*(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности)*

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Павлодарская область, Экибастуз Г.А., г.Экибастуз, 19/12/2025 12:00

---

*(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)*

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (9 км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:

«Сарыарқа самалы» на каз яз, «Звезда Приртышья» на рус. яз.; телеканал «Ирбис»

---

*(наименование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)*

Акимат города Экибастуз

---

*(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений))*

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»  
Акционерное общество "КазТрансОйл" (БИН: 970540000107), +7(707)3914552, isagulov@kaztransoil.kz, kaztransoil.kz

Представитель: Исагулов Жанат Киндябаевич

Составитель отчета о возможных воздействиях : Абдыкаликова Гуль Назымбековна

---

*(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).*

**Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных слушаний**

исходящий номер: 25282455001, Дата: 24/10/2025

---

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

«В ответ на Ваше письмо (исх. №25282455001, от 24/10/2025 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)», в предлагаемую Вами 19/12/2025 12:00, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., г.Экибастуз(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

---

*(к причинам несогласования относятся: место проведения не относится к территории административно-территориальных единиц, на которую может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности; дата и время проведения выпадает на выходные и/или праздничные дни, нерабочее время. "Поддерживаем, предложенные Вами способы распространения объявления о проведении общественных слушаний". или "Предлагаем дополнить (заменить) следующими способами, для более эффективного информирования общественности").*

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«Перечень заинтересованных государственных органов: 1. 2.»

Акционерное общество "КазТрансОйл" (БИН: 970540000107), +7(707)3914552, isagulov@kaztransoil.kz, kaztransoil.kz

Представитель: Исагулов Жанат Киндябаевич

Составитель отчета о возможных воздействиях: Абдыкаликова Гуль Назымбековна

---

*(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).*



# SARYARQA SAMALY



Павлодар облыстық газеті  
1929 жылғы 15 ақпаннан шығады

30 қазан, бейсенбі  
2025 жыл  
№43 (16111)

ssamaly29@gmail.com

www.saryarka-samaly.kz

facebook.com/saryarqasamaly

@saryarqa\_samaly

@saryarqa\_samaly

ҚЫС – ҚЫР АСТЫНДА

## Желіні жаңарту жалғаса береді



Суретті түсірген - Валерий Бугаев.

Облысымызда жылыту маусымы басталғалы жылумен жабдықтау сапасына қатысты 223 өтініш түскен. Құзырлы органдар мен жылумен қамту ұйымдары бірлесіп, тұрғындардың өтініштері белгіленген тәртіппен пысықталғанын айтады. Жасалған талдау шағымдардың шамамен тек 1-2 пайызы ғана жылу желілерінің кінәсінен болса, қалғаны үйлердің ішіндегі жұмыстардың дер кезінде жасалмауынан болғанын көрсеткен.

Жалғасы 7-бетте >>

ГАЗЕТКЕ  
ОНЛАЙН ЖАЗЫЛУ

Жазылым үшін ақысын төлеу



Осы QR кодты телефонмен сканерлеу арқылы «Saryarqa samaly» газетіне жазыла аласыз!

ЭКОНОМИКА

ӨЗІН-ӨЗІ ҚАМТУҒА  
ҚАУҚАРЛЫ БОЛМАҚ



9  
бет

«ТАЛБЕСІК»

АЗЫҚ-ТҮЛІК ДҮКЕНІН  
АШТЫ



13  
бет

Республика күні құтты болсын!



### Құрметті оқырмандар!

Аймағымыздың айнасы, үнпарағы - облыстық  
«Saryarqa samaly» газетіне 2026 жылға жазылу басталды!

Жазылу мерзімі	«Қазпошта» АҚ-ның бөлімшесі арқылы жазылу		«Alash Press» ЖШС-нің бөлімшелері арқылы жазылу		Редакцияда ресімделу және алумен жазылу
	Индексі 69276		Қала жеке тұлға	Қала заңды тұлға	
6 ай	5 786 теңге	6 927,50 теңге	5 775 теңге	6 915 теңге	4 500 теңге
12 ай	11 572 теңге	13 855 теңге	11 550 теңге	13 830 теңге	9 000 теңге

Біздің газетімізге жазылуды үйге немесе жұмыс орнына дейін жеткізілумен кез келген пошта бөлімшесінде, пошта қызметкері арқылы немесе Павлодар қ-сы, Ақ-Сәтбаев к-сі, 50 (тел.32-40-37) мекенжайы бойынша орналасқан «Қазпошта» ғимаратында, Ақ-Марғұлан к-сі, 142/23 мекенжайы бойынша орналасқан «Alash Press» ЖШС-де (тел.61-63-18) жазыла аласыз. Одан басқа, баламалы жазылу арқылы Астана қ-сі, 143 мекенжайы бойынша ресімдеп, тікелей редакциядан алуға болады. Мекемелер мен ұйымдардың назарына! Біздің кез келген басылымға 50 данадан кем емес жазылған жағдайда кәсіпорыңға дейін жеткізумен ұжымдық баламалы жазылуды ұсынамыз. Тел: 8 (7182) 66-15-41.