

ТОО «Asia consult»

«УТВЕРЖДАЮ»  
Начальник ЖНГК  
АО «СНПС-Актобемунайгаз»  
Бейсебаев Т.П.  
«24» 01 2026г.

**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ  
(НДС)  
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ДЛЯ  
ЖАНАЖОЛЬСКОГО НГК  
АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ»  
на 2026-2035 годы**

Директор ТОО «Asia consult»



Бижанов А.З.

Актобе, 2026 г.

### 3. АННОТАЦИЯ

Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов хозяйственно-бытовых стоков по Жанажольскому нефтеперерабатывающему комплексу АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035гг. (далее – проект НДС) выполнен ТОО «Asia consult» на основании договора.

«Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035гг. разработана в связи с получением комплексного разрешения на эмиссию в окружающую среду.

ТОО «Asia consult» имеет государственную лицензию на выполнение работ и оказании услуг в области охраны окружающей среды, подвид лицензируемого вида деятельности: экологический аудит для I категории хозяйственной и иной деятельности; природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности №01206Р от 08.02.2008 года.

Корректировка проекта НДС разработан в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК и Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63.

При выполнении настоящей работы собраны общие данные о районе размещения предприятия, представлены сведения о предприятии, дана краткая природно-климатическая характеристика района размещения предприятия.

Дана характеристика предприятия как источника образования хозяйственно-бытовых сточных вод, систем водоснабжения и канализации предприятия, приемников сточных вод, эффективности работы очистных сооружений.

Выполнен расчет суточных и годовых объемов водопотребления и водоотведения, по результатам которых составлен водохозяйственный баланс. Дана оценка существующих систем водоснабжения и водоотведения рассматриваемых объектов. Проведен расчет НДС загрязняющих веществ. Учтена оценка эффективности работы очистных сооружений сточных вод.

Также описаны мероприятия по предупреждению аварийных сбросов, предложения по предотвращению аварийных ситуаций, а также мероприятия по организации контроля за соблюдением НДС.

Нормативы допустимых сбросов для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» разработаны на 10 лет.

В данном проекте установлены нормативы по 12 показателям: взвешенные вещества, железо общее, сульфаты, хлориды, фосфаты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, СПАВ, нефтепродукты, БПК<sub>полн</sub>, ХПК, мг/л.

Для веществ, попадающих под общие требования показателей состава и свойств воды, таких как рН, прозрачность, температура и прочие, нормативы НДС не рассчитываются, данные показатели должны удовлетворять Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

Веществ, обладающих эффектом суммации при поступлении в водоем в сточных водах, нет.

Произведен расчет допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ с хозяйственно-бытовыми сточными водами, отводимых с промышленных площадок ЖНГК на поля фильтрации (ГПЗ-1, ГПЗ-2 двумя выпусками) и испарительный бассейн ЦПН-3.

Очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды с ГПЗ-1 поступают в бассейн очищенной воды. В бассейне происходит дополнительное осаждение взвешенных частиц. Очищенная сточная вода отводится в первую карту полей фильтрации (выпуск №1). Объем хозяйственно-бытовых сточных вод ГПЗ-1, сбрасываемых на поля фильтрации, составляет 104,493 м<sup>3</sup>/сут, 38140 м<sup>3</sup>/год.

---

Очищенные хозяйственные сточные воды с ГПЗ-2 сбрасываются на вторую карту полей фильтрации (выпуск №2). Объем сточных вод ГПЗ-2, сбрасываемых на поля фильтрации, составляет 101,375 м<sup>3</sup>/сут, 37002 м<sup>3</sup>/год.

Очищенные хозяйственные сточные воды с ЦПН-3 сбрасываются в испарительный бассейн. Объем хозяйственно-бытовых сточных вод ЦПН-3, сбрасываемых в испарительный бассейн, составляет 6,219 м<sup>3</sup>/сут, 2,270 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Объем сбрасываемых сточных вод составляет:

***на поля фильтрации***

выпуск №1 (ГПЗ -1) – 104,49 м<sup>3</sup>/сут, 38,140 тыс. м<sup>3</sup>/год;

выпуск №2 (ГПЗ -2) – 101,375 м<sup>3</sup>/сут, 37,002 тыс. м<sup>3</sup>/год;

***в испарительный бассейн***

ЦПН-3 – 6,219 м<sup>3</sup>/сут, 2,270 тыс. м<sup>3</sup>/год;

Общий сброс загрязняющих веществ составляет:

ГПЗ 1 – 17,07 т/год; ГПЗ 2 – 23,3838 т/год; ЦПН -3 – 0,392 т/год.

Согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 23.08.2021 г. для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» определена категория объекта: I.

**Сравнительная характеристика допустимых сбросов (мг/дм<sup>3</sup>, г/ч, т/год), предлагаемых к установлению проектом НДС с предыдущими показателями ГПЗ-1; Водовыпуск №1**

№	Наименование показателя	ПДК по ХПВ согласно Приказу № КР ДСМ-138 от 24.11.22 г.) мг/дм <sup>3</sup>	ПДС согласно действующему разрешению № KZ41VCZ14621336 от 23.10.2025 г. на 2026 г.				НДС, предлагаемые данным проектом к установлению на 2026-2035гг.											
			расход сточных вод		концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	сброс		расход сточных вод		концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	сброс							
			м3/ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год	м3/ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год						
1	ХПК	30	4,35	38,14	15,674	68,182	0,598	4,35	38,14	15,674	68,182	0,598						
2	БПК <sub>полн</sub>	6			1,317	5,729	0,050			1,317	5,729	0,050						
3	Взвешенные вещества	Ф+0,75			6,5332	28,419	0,249			6,5332	28,419	0,249						
4	Азот аммонийный	2			0,29	1,262	0,011			0,29	1,262	0,011						
5	Фосфаты	3,5			0,205	0,892	0,008			0,205	0,892	0,008						
6	Хлориды	350			78,1054	339,758	2,979			78,1054	339,758	2,979						
7	СПАВ				0,025	0,109	0,001			0,025	0,109	0,001						
8	Нефтепродукты	0,3			0,427	1,857	0,016			0,30	1,305	0,011						
9	Нитраты	45			1,0877	4,731	0,041			1,0877	4,731	0,041						
10	Нитриты	3,3			0,0133	0,058	0,001			0,0133	0,058	0,001						
11	Сульфаты	500			343,542	1494,40	13,103			343,542	1494,40	13,103						
12	Железо общее	0,3			0,33	1,436	0,013			0,30	1,436	0,011						
	<b>Всего</b>											<b>17,070</b>						<b>17,063</b>

**ГПЗ-2; Водовыпуск №2**

№	Наименование показателя	ПДК по ХПВ согласно Приказу № КР ДСМ-138 от 24.11.22 г.) мг/дм <sup>3</sup>	ПДС согласно действующему разрешению № KZ41VCZ14621336 от 23.10.2025 г. на 2026 г.				НДС, предлагаемые данным проектом к установлению на 2026-2035гг.																
			расход сточных вод		концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	сброс		расход сточных вод		концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	сброс												
			м3/ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год	м3/ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год											
1	ХПК	30	4,22	37,002	14,1946	59,90	0,53	4,22	37,002	14,1946	59,90	0,53											
2	БПК <sub>полн</sub>	6			1,3133	5,54	0,05			1,3133	5,54	0,05											
3	Взвешенные вещества	Ф+0,75			6,4793	27,34	0,24			6,4793	27,34	0,24											
4	Азот аммонийный	2			0,29	1,22	0,01			0,29	1,22	0,01											
5	Фосфаты	3,5			0,21	0,89	0,01			0,21	0,89	0,01											
6	Хлориды	350			163,914	691,72	6,07			163,914	691,72	6,07											
7	СПАВ				0,0247	0,10	0,0009			0,0247	0,10	0,0009											
8	Нефтепродукты	0,3			0,3554	1,50	0,01			0,30	1,266	0,011											
9	Нитраты	45			1,08	4,56	0,04			1,08	4,56	0,04											
10	Нитриты	3,3			0,0782	0,33	0,0029			0,0782	0,33	0,0029											
11	Сульфаты	500			443,432	1871,28	16,41			443,432	1871,28	16,41											
12	Железо общее	0,3			0,333	1,41	0,01			0,30	1,266	0,011											
	<b>Всего</b>																		<b>23,3838</b>				<b>23,3858</b>

### ЦПН-3, Водовыпуск №3

№	Наименование показателя	ПДК по ХПВ согласно Приказу № КР ДСМ-138 от 24.11.2024 г. мг/дм <sup>3</sup>	ПДС согласно действующему разрешению № KZ41VCZ14621336 от 23.10.2025 г. на 2026 г.					НДС, предлагаемые данным проектом к установлению на 2026-2035гг.				
			расход сточных вод		концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	сброс		расход сточных вод		концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	сброс	
			м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год	м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год
1	ХПК	30	0,259	2,27	37,533	9,721	0,085	0,259	2,27	30,0	7,770	0,068
2	БПК <sub>полн</sub>	6			18,766	4,860	0,043			6,0	1,554	0,014
3	Взвешенные вещества	Ф+0,75			19,977	5,174	0,045			19,977	5,174	0,045
4	Азот аммонийный	2			5,227	1,354	0,012			2,0	0,518	0,005
5	Фосфаты	3,5			1,7526	0,454	0,004			1,7526	0,454	0,004
6	Хлориды	350			46,589	12,067	0,106			46,589	12,067	0,106
7	СПАВ				0,1162	0,030	0,0002			0,1162	0,030	0,00026
8	Нефтепродукты	0,3			0,4488	0,116	0,001			0,30	0,078	0,001
9	Нитраты	45			0,8997	0,233	0,002			0,8997	0,233	0,002
10	Нитриты	3,3			0,2825	0,073	0,001			0,2825	0,073	0,001
11	Сульфаты	500			40,4381	10,473	0,092			40,4381	10,473	0,092
12	Железо общее	0,3			0,3324	0,086	0,001			0,30	0,078	0,001
	<b>Всего</b>					<b>0,392</b>			<b>0,3392</b>			

Годы достижения НДС – 2026 - 2035 гг.

#### 4. СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование раздела	Стр.
5	Введение	8
6	Общие сведения об объекте	9
6.1	Характеристика района расположения объекта	10
6.1.1	Климатическая характеристика	13
6.1.2	Гидрогеологические условия	15
6.1.3	Гидрография	16
7	Характеристика объекта как источника загрязнения окружающей среды	20
7.1	Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод	20
7.1.1	Водохозяйственная деятельность	22
7.1.2	Водоснабжение. Источники водоснабжения	22
7.1.3	Водоотведение	25
7.2	Краткая характеристика очистных сооружений, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы. "Характеристика эффективности работы очистных сооружений"	26
7.3	Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, переводному научно-техническому уровню в стране и за рубежом	36
7.4	Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод	36
7.5	Сведения о концентрации загрязняющих веществ в сточных водах за последние три года	37
7.6	Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта	42
7.7	Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений для транспортировки сточных вод к месту выпуска	42
7.8	Обоснование полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов	42
8	Характеристика приемника сточных вод	46
9	Расчет допустимых сбросов	48
10	Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод	60
11	Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов	62
12	Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов	71
13	Список использованной литературы	72
	Приложение 1 - Лицензия на природоохранное проектирование	
	Приложение 2 - Данные инвентаризации (протоколы)	
	Приложение 3 - Паспорт на очистные сооружения	
	Приложение 4 - Протоколы испытаний сточных вод за последние три года	
	Приложение 5 – Исходные данные для выполнения проекта НДС	

## 5. ВВЕДЕНИЕ

Вода – неотъемлемая составляющая геосистемы и социально-экономического комплекса, основа жизнеобеспечения человека. Использование водных ресурсов в интересах экономического развития и социального благосостояния в значительной степени зависит от водохозяйственной политики.

В проекте нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для АО «СНПС-Актобемунайгаз» расчет нормативов произведен для хозяйственно-бытовых стоков, отводимых с промышленных площадок ЖНГК на поля фильтрации (ГПЗ-1, ГПЗ-2 двумя выпусками) и испарительный бассейн ЦПН-3 на 2026-2035гг. (далее – проект НДС).

Целью разработки проекта является установление научно-обоснованных предельно-допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантирующих экологическую безопасность и охрану здоровья населения, обеспечивающие предотвращение загрязнения окружающей среды, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов, а также установление нормативов сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля-испарения.

Основанием для выполнения данной работы является получение комплексного экологического разрешения сроком на 10 лет.

Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ разработан на основании данных предприятия об объемах и составе сточных вод, с учетом данных отчетов о выполнении Программы производственного контроля.

Основными нормативными документами при разработке проекта нормативов допустимых сбросов являются:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года N 481-ІІ;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №КР ДСМ-2;
- Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № КР ДСМ-138;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённые Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

<b>Разработчик проекта нормативов эмиссий в части сбросов (НДС)</b>	<b>Заказчик проекта нормативов эмиссий в части сбросов (НДС)</b>
<b>ТОО «Asia consult»</b> БИН 070740008637 Фактический адрес: Республика Казахстан, Актюбинская область, г. Актобе, ул. Некрасова, 79/62 Тел: 8 (7132) 557620 e-mail : asl_71@mail.ru	<b>АО «СНПС-Актобемунайгаз»</b> БИН 931240001060 Юридический адрес: Республика Казахстан, Актюбинская область, г. Актобе, район Алматы, проспект 312 Стрелковой дивизии, дом №3

## 6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

1) *полное и сокращенное наименование физических и юридических лиц:*

Акционерное общество «СНПС-Актобемунайгаз».

Рассматриваемый объект: Жанажольский нефтеперерабатывающий комплекс (далее ЖНГК)

2) *юридический адрес оператора, фактический адрес расположения объекта, электронный адрес, контактные телефоны, факс:*

г.Актобе, ул.Некрасова, 158. Жанажольский нефтеперерабатывающий комплекс расположен в Мугалжарском районе Актюбинской области. ГПЗ-1 - N 48°20'03,03" E 57°25'37,44"; ГПЗ-2 - N 48°23'29,60" E 57°25'51,90".

3) *бизнес-идентификационный номер (БИН) или индивидуально-идентификационный номер (ИИН);*

БИН: 070841001074

4) *вид основной деятельности:*

АО «СНПС-Актобемунайгаз» является оператором по добыче и переработке нефти и газа и осуществляет эксплуатацию 3 нефтяных месторождений: Жанажол, Кенкияк, Северная Трува. Основные виды деятельности: разработка и добыча углеводородного сырья; бурение поисковых, разведочных, оценочных, структурных и эксплуатационных скважин; поиск, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, переработка нефти и газа; транспортировка и реализация нефти, газа и продуктов их переработки; получение и реализация электро и теплоэнергии; строительство трубопроводов и трубопроводная транспортировка; разработка и добыча пробуренного минерального ресурса и минерального ресурса совместного происхождения, их реализация и другие виды деятельности в соответствии с Уставом Компании и имеющимися лицензиями.

Вид деятельности по ОКЭД: 06.10.0

5) *форма собственности:* Акционерное общество (АО)

6) *количество промплощадок с указанием количества выпусков на каждой площадке и категории сточных вод на этих выпусках:*

ЖНГК в настоящее время располагается на 3 площадках: ГПЗ 1, ГПЗ 2, ЦПН-3, категория сточных вод – хозяйственно-бытовые сточные воды.

7) *название водного объекта (с указанием бассейна) и участка недр, принимающего сточные воды оператора и граничащих с ним характерных объектов; категория водопользования; мест водозабора, зон отдыха и купания, других операторов, сельскохозяйственных угодий:*

Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды собираются, направляются на очистку и далее в приемники сточных вод.

Очистка хозяйственно-бытовых сточных вод на ГПЗ-1 осуществляется на очистных сооружениях хозяйственно-бытовых сточных вод БИО-25, КОС-100, и Блок-2100.

На ГПЗ-2 система хозяйственно-бытовой канализации включает трубы канализационной сети, установку очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (уст.4200), усреднитель расхода бытовых стоков.

В качестве приемника очищенных сточных вод с ГПЗ-1 и ГПЗ-2 используются 2 карты полей фильтрации.

На ЦПН-3 для сбора очищенных сточных вод построен испарительный бассейн, который представляет собой искусственно созданный водоем.

8) карта-схема оператора с указанием очистных сооружений, мест выпусков, фоновых и контрольных створов, мониторинговых и наблюдательных скважин:

Смотреть по тексту: Рисунки 7.1.1; 11.1;

9) ситуационный план района размещения оператора с указанием местоположения объекта относительно водного объекта, с указанием водоохранной зоны в районе объекта, характерных объектов:

Смотреть по тексту: Рисунок 6.1.1.

10) категория оператора, определяемая в соответствии с Приложением 2 к Экологическому кодексу РК: Согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 23.08.2021 г. для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» определена категория объекта: I.

АО «СНПС-Актобемунайгаз» является оператором по добыче и переработке нефти и газа и осуществляет эксплуатацию 3 нефтяных месторождений: Жанажол, Кенкияк, Северная Трува.

Площадь горного отвода для добычи углеводородного сырья на месторождении Жанажол, согласно лицензии МГ №248 (нефть), составляет 19930,88 га. Согласно Государственного Акта на право постоянного пользования землей АК №0073357 от 7 сентября 1995 г. предоставлено в постоянное пользование 12000 га земель для производственных нужд. На основании решения №5 от 16 июля 2007г. совета директоров АО «СНПС-Актобемунайгаз» Жанажольский газоперерабатывающий завод переименован на Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК).

### **6.1 Характеристика района расположения объекта.**

Месторождение «Жанажол», в горном отводе которого расположен ЖНГК, находится в восточной прибрежной зоне Прикаспийской впадины в пределах Предуральского плато, расположенного между Мугаджарскими горами и долиной реки Эмба.

В административном отношении территория размещения ЖНГК располагается в Мугалжарском административном районе Актюбинской области Республики Казахстан. Районный центр г. Кандыагаш расположен в 120 км от северной границы месторождения Жанажол. Ближайшими населенными пунктами к месторождению Жанажол являются поселки Сага (16 км), Жагабулак (26 км), Кенкияк – Шубарши (35 км).

По его территории проходят транспортные коммуникации, связывающие его в южном направлении с Аральским регионом. К северу с областным центром и далее с Российской Федерацией.

Район заселен слабо. Районный центр г. Кандыагаш расположен на севере в 120 км от месторождения и является транспортным узлом, через который проходят железнодорожные и автомобильные маршруты, соединяющие регион с Прикаспием и Северо-Востоком области. Вахтовый поселок объединения находится на севере от ЖНГК на расстоянии около 12 км.

Площадка ЦПС, где в настоящее время расположен Жанажольский газоперерабатывающий завод, находится на водоразделе рек Эмба и Атжаксы в северной части месторождения. Дорожная сеть развита слабо и представлена проселочными дорогами. От месторождения Жанажол до ближайшей железнодорожной станции Эмба – 80 км.

Автомобильное сообщение осуществляется сетью дорог разного класса. Вдоль железнодорожной магистрали проходит автодорога с твердым покрытием Актобе – Кандыагаш - Эмба, к которой подходит дорога от Жанажольского месторождения. Остальная сеть автодорог в районе развита слабо, транспортное сообщение между сельскими населенными пунктами осуществляется по дорогам без твердого покрытия.

---

Транспортировка продукции Жанажольского месторождения осуществляется по магистральному нефтепроводу «Жанажол – Кенкияк» и газопроводу «Жанажол – Кандыгааш – Актобе».

Электроснабжение осуществляется по высоковольтной линии электропередач энергосистемы «Запказэнерго» с питающей подстанцией «Чилисай» 220/110 кВ.

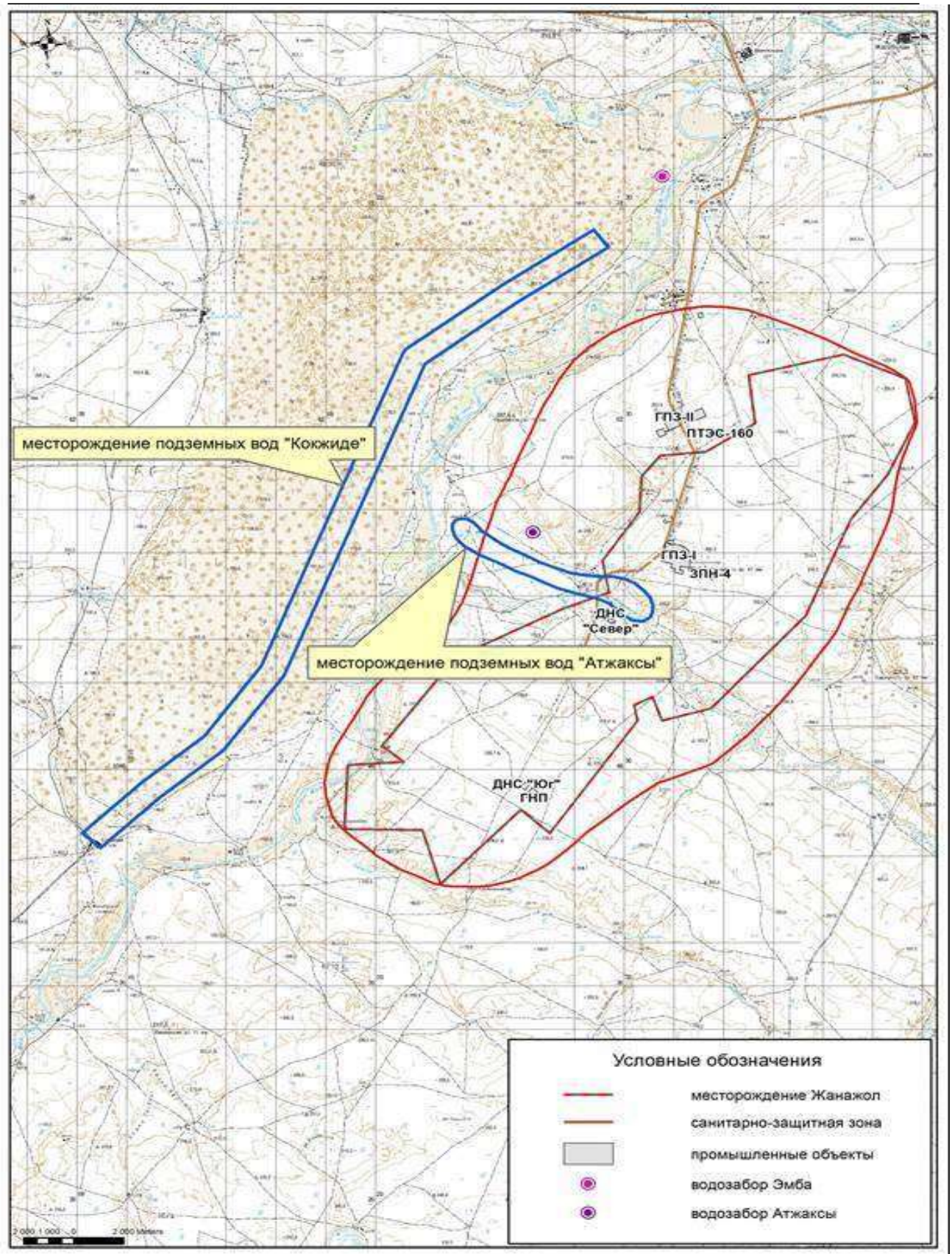


Рис.6.1.1. - Ситуационная карта-схема расположения предприятия и месторождений подземных вод

### 6.1.1 Климатическая характеристика

Месторождение «Жанажол» находится в восточной прибрежной зоне Прикаспийской впадины в пределах Предуральского плато, расположенного между Мугаджарскими горами и долиной реки Эмба.

По физико-географическим данным рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину, рассеченную балками и оврагами. Рельеф рассматриваемой территории ровный, абсолютные отметки изменяются в пределах 250,45-252,5 м. Общий уклон поверхности на юго-запад.

На рассматриваемой территории распространены пологохолмистые увалистые формы рельефа. Рельеф рассматриваемой территории ровный, абсолютные отметки изменяются в пределах 250,45-252,5 м. Общий уклон поверхности на юго-запад.

Климат рассматриваемого района резко континентальный и характеризуется продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры.

В тесной связи с температурным режимом находится режим влажности и поэтому район месторождения Жанажол относится к пустынной зоне.

Гидрографическая сеть рассматриваемой территории характеризуется отсутствием водотоков с постоянным стоком за исключением р. Эмба (Жем) и ее притока Атжаксы, у южной границы – река Ащисай. Многие водотоки являются временными, в которых поверхностный сток появляется лишь весной и осенью в течение 1-2 месяцев в период половодья. Временные водотоки относятся к бассейну Каспийского моря.

Одним из основных характеризующих метеорологических элементов является направление ветра, от которого зависит и распространение загрязняющих веществ от промышленных предприятий. Повторяемость направлений ветра и штилей в % отношении приведены в таблице 6.1.1.

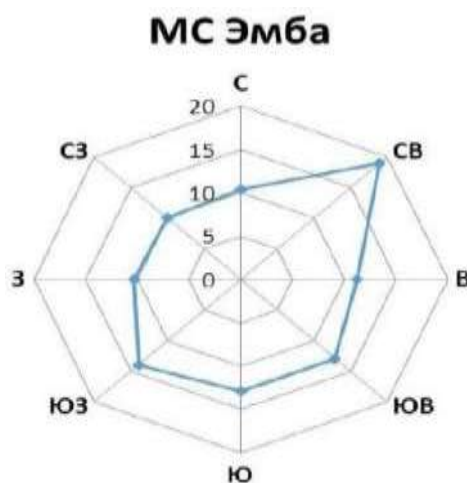
**Повторяемость направлений ветра и штилей, в %**

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
Метеостанция Эмба									
I	9	28	10	155	14	15	5	4	20
II	9	32	10	15	11	13	5	5	16
III	8	27	10	15	12	14	8	6	14
IV	11	22	14	16	11	10	8	8	12
V	11	17	12	15	11	12	10	12	11
VI	15	20	9	12	8	11	13	12	11
VII	18	20	8	8	7	10	12	17	12
VIII	15	23	9	11	8	9	12	13	13
IX	11	17	7	12	11	14	15	13	17
X	9	14	7	13	12	18	14	13	19
XI	10	22	9	12	12	19	10	6	21
XII	9	25	8	11	15	20	7	5	20
Год	11	22	9	13	11	14	10	10	15

## Климатические характеристики по МС Эмба

Таблица 6.1.2.

Наименование характеристики	Обозначение характеристики	Числовое значение
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	A	200
Коэффициент рельефа местности	$\eta$	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, $^{\circ}\text{C}$	T <sub>нар. (ж)</sub>	+24
Средняя температура наиболее холодного месяца года, $^{\circ}\text{C}$	T <sub>нар. (х)</sub>	-12,4
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	U*	7
Средняя скорость ветра за год, м/с		3,5
Количество осадков за год, мм		241
Роза направлений ветра, %		
румбы		Среднегодовая
С		10
СВ		19
В		11
ЮВ		13
Ю		13
ЮЗ		14
З		10
СЗ		10



---

## 6.1.2. Гидрогеологические условия

Особенности тектонического строения площади, разбитого многочисленными нарушениями, расчленяющими его на отдельные крылья, блоки, грабены, обуславливают разнообразие условий питания и разгрузки основных водонефтедержащих комплексов. Питание вод происходит сложными путями вследствие инфильтрации атмосферных осадков, подтока из подсолевых и палеозойских отложений Мугалжар.

Основная область питания подземных вод расположена за пределами района. Это Актюбинское Приуралье и западный склон Мугалжар, где отложения водоносных комплексов пермотриаса и юры выходят на дневную поверхность.

Дополнительными областями питания являются водораздельные пространства рек Жем (Эмба) - Темир, а также участки, лишенные верхней водоупорной крышки. Влияние местных областей питания или зон опреснения особенно сильно выражено в юрских водоносных горизонтах, а также и в низах триаса на юго-восточном крыле.

Основной областью стока и разгрузки подземных вод водонефтеносных комплексов является центральная часть Прикаспийской впадины. Местными областями стока и разгрузки являются зоны тектонических нарушений, участки совмещения разновозрастных водоносных горизонтов по плоскостям стратиграфического и углового несогласия, к которым осуществляется скрытая миграция подземных вод.

По гидрогеологическим условиям месторождение Жанажол находится в северо-восточной части Прикаспийского артезианского бассейна.

По характеру обводнения и общности литоло-фациального состава на данной территории выделяются водоносные горизонты, комплексы и воды спорадического распространения в отложениях от четвертичного до пермского возрастов.

Подземные воды на рассматриваемой территории выделяются в несколько самостоятельных водоносных горизонтов. Грунтовые воды, залегающие на денудационные плато на глубине 10 м и глубже, пресные или слабоминерализованные. По сухим руслам притоков реки Эмбы грунтовые воды залегают на глубине 2 – 3 м. Подземные воды вскрыты на глубине 7,8 – 8,3 м от дневной поверхности. Установившийся уровень грунтовых вод 7,3 – 7,6 м.

Подземные воды альб - сеноманского водоносного горизонта слабо минерализованы с сухим остатком 2,3-3,1 г/л и общей жёсткостью 13,1-29,5 мг-экв/л, водородным показателем 7,0-7,9. Наибольшим распространением пользуются подземные воды с минерализацией 1,6- 2,1 г/л, общей жесткостью 16,4- 21,4 мг-экв/л и водородным показателем 7,1-7,6.

Режим подземных вод пойменных террас находится в тесной взаимосвязи с режимом рек Эмба и Атжаксы. Амплитуда колебания уровня подземных вод за десятилетний период составила - в долине р. Атжаксы –0,7 м, в долине р.Эмба –1,06 м.

Рассматриваемая территории отнесена к территории, слабо защищенной от загрязнения с поверхности (2 категории). Зона аэрации сложена толщей суглинков, глинистых песков, супесями, мергелем, коэффициент фильтрации 0,1-0,01 м/сут).

В геологическом строении месторождения Жанажол присутствуют разнообразные осадочные породы от нижнепермских до современных.

### 6.1.3. Гидрография

Гидрографическая сеть рассматриваемой территории характеризуется отсутствием водотоков с постоянным стоком за исключением р. Эмба (Жем) и ее притока Атажаксы. Многие водотоки являются временными, в которых поверхностный сток появляется лишь весной и осенью в течение 1-2 месяцев в период половодья. Временные водотоки относятся к бассейну Каспийского моря.

Гидрологический режим рек характеризуется следующими особенностями:

Летне-осенний минимум среднего месячного стока рек приходится на август- сентябрь; зимний — на февраль. Норма минимального среднемесячного стока в летне-осеннюю межень составляет 0,024 л/сек с 1 км<sup>2</sup>. Летние дожди почти не оказывают влияния на величину меженного стока и лишь осадки, выпадающие в октябре-ноябре, когда испарение становится значительно меньшим, обычно несколько увеличивают расходы воды потоков.

Весенний ледоход продолжается обычно 2-3 дня.

Река Эмба (Жем) берет начало в межгорной котловине, разделяющей западное и восточное крылья главного Мугаджарского хребта, и заканчивается в ссорах и солончаках, донеся свои воды до Каспия лишь в половодья, через отдельные рукава — «узьяки». Расстояние от ГПЗ-1,2 до р.Эмба составляет-17 км., от ГПЗ- 3 до реки - 10-12 км., от ЗПН4 до р.Эмба – 15 км.

Истоки ее находятся на западных склонах Мугаджарских гор, на абсолютной высоте около 350 м. Река не доходит до Каспийского моря и теряется в 10 км к юго-юго-западу от с. Жилая коса.

Длина ее 712 км, при водосборной площади около 40400 км<sup>2</sup>, в пределах Актюбинской области — 34800 км<sup>2</sup>. Уклон реки изменяется от 0,16 до 4,4 м/км при среднем значении 0,52 м/км.

Скорость реки изменяется от 0,16-0,3 м/сек в низовьях, до 1-1,3 м/сек в пределах Орь-Илекского водораздела и Мугаджар, особенно во время половодья. Русло реки летом состоит из множества плесов. Пойма и русло реки песчаные.

Долина реки имеет ширину 2,5-3,0 км, преобладающая высота ее склонов 20-25 м. Склоны сильно изрезаны оврагами с глубиной вреза 10-12 м. Пойма в основном левобережная, ширина ее 1,5-2,0 км.

Ширина русла реки варьирует от 60 до 150 м. Глубина реки 0,4-0,8 м, плесов до 10 м.

Примерно в 20 км от моря река образует дельту с несколькими рукавами. Несмотря на значительное протяжение р. Эмба бедна водой. Основными источниками питания реки являются талые снеговые воды, вследствие чего большая часть годового стока (65-93%), а нередко весь его объем (временные водотоки) приходится на весенний период.

Ввиду относительно небольшого углубления русла реки, доля подземного питания незначительна — не более 5-10% годового стока. Подземный сток играет существенную роль в жизни реки: зимой, летом и иногда осенью он является единственным источником питания реки. Зимой эти воды расходуются на льдообразование.

Весной она многоводна, а летом на самом нижнем 100-километровом участке представляет собой ряд разобщенных плесов со стоячей водой. В низовьях реки к концу лета сток прекращается вследствие пересыхания мелководных участков. Родниковое питание наблюдается в верховьях реки.

Река зимой в низовьях замерзает на всем протяжении. Толщина льда на плесах 0,7-0,8 м. Вскрытие реки происходит в период с 20 марта по 20 апреля. Средняя продолжительность половодья составляет 40-60 дней, спад 30-40 дней. Летняя межень продолжительная (160-190 дней в летнее-осеннее время и 130- 150 дней — зимой) и низкая. Осенью уровень реки в реке повышается на 10-15 см, реже на 20-25 см.

Замерзание реки в верховьях происходит между 10 и 20 ноября. Многолетняя амплитуда колебания уровня воды в р. Эмба составляет 2,0-5,5 м. Основной сток реки формируется в

верховьях, средние участки являются транзитными, а в низовьях происходит интенсивное рассеивание стока.

Коэффициент речного стока составляет 0,23.

По р. Эмба прослеживается пойма и надпойменные террасы.

Пойма хорошо выражена, песчаная, возвышается над уровнем воды на 0,5- 1,0 м. Первая надпойменная терраса возвышается над уровнем воды на 2-3 м. Вторая надпойменная терраса развита широко, высота её от 4-10 м.

Третья надпойменная терраса развита как на левом, так и на правом берегах р. Эмбы. Высота террасы местами достигает 20 м.

Река Эмба на своем пути принимает 12 притоков длиной более 30 км, из них наиболее крупная р. Темир.

Р. Эмба используется для орошения и водопоя скота, любительской рыбалки.

В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем.

Основные гидрологические характеристики р. Эмбы (г/п Эмба) представлены в таблице 6.1.3./1

Таблица 6.1.3./1

Гидрологические характеристики р. Эмбы

Площадь водосбора, кв.км.	2930
Многолетний средний объем годового стока, тыс,м <sup>3</sup>	78500
Средний годовой расход воды, м <sup>3</sup> /сек (за многолетний период)	2,49
Максимальный расход воды, м <sup>3</sup> /сек обеспеченный на 1%	910
Минимальные среднемесячные расходы воды обеспеченностью 97%:	
летне-осенний	0,045
зимний	0,026
Средний сток наносов за год, т	21000
Испарение с водной поверхности, мм (среднее)	1050
Средние осадки за теплый период (IV-X) мм	150

Химический состав речной воды исследован лабораторией ТОО «Алия и Ко». Протокол прилагается. Качественное состояние р. Эмба представлено в таблице 6.1.3./2

## Качественное состояние р.Эмба

Наименование показателей, единицы измерения	НД на методы испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение
			Наименование точки отбора/(регистрационный номер)
			Т №1 №3491
1	2	3	4
БПК <sub>5</sub> , мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 5815-2-2010	-	1,1
Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85 п.2	-	н/обн
Ион аммония, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	0,74
Нитриты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	0,19
Нитраты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	1,05
АПАВ, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	-	<0,05
Хлориды, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.9.2	-	120,0
Сульфаты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1015-2000	-	217,4
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	-	0,022
Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.3	-	525,6
Общая минерализация, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 7888-2006	-	587,3
Фосфаты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2016-2010	-	0,55
Железо общ., мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85 п.16	-	0,24
Медь, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,05
Цинк, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,05
Кобальт, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,1
Кадмий, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,0001
Свинец, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,001
Хром III, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1511-2006	-	н/обн
Хром VI, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1511-2006	-	н/обн

Река Эмба – поверхностные воды - относится к водным объектам рыбохозяйственного значения. (Протокол испытания проб речной воды представлен в приложении).

Река Атжаксы является правым притоком р. Эмба. Длина реки 54 км. площадь водосбора 470 км<sup>2</sup>. Расстояние от ГПЗ-1,2 до р.Атжаксы составляет-8-10 км., от ГПЗ- 3 до реки – 5-7 км., от ЗПН4 до р.Эмба – 10 км.

Летом река представляет собой чередование небольших плесов с сухими участками дна. Течение в летнюю межень наблюдается редко. На реке гидрологических постов нет. При прохождении паводков с максимальным расходом воды наблюдается затопление поймы и прилегающей территории.

Долина реки Атжаксы местами имеет четко выраженную пойму, первую надпойменную террасу с высотой уступов 2-3 м. Река меандрирует, образуя старины, острова. В границах рассматриваемой территории от водотока Атжаксы прослеживается овраг в южном направлении, протяженностью восемь километров.

Река используется для орошения и водопоя скота.

Химический состав речной воды исследован лабораторией ТОО «Алия и Ко». Протокол прилагается. Качественное состояние р. Атжаксы представлено в таблице 6.1.3./3

## Качественное состояние р.Атжаксы

Наименование показателей, единицы измерения	НД на методы испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение
			Наименование точки отбора/(регистрационный номер)
			Т №1 №3492
1	2	3	4
БПК <sub>5</sub> , мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 5815-2-2010	-	1,44
Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85 п.2	-	н/обн
Ион аммония, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	1,08
Нитриты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	0,27
Нитраты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	1,09
АПАВ, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	-	<0,05
Хлориды, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.9.2	-	115,0
Сульфаты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1015-2000	-	264,2
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	-	0,025
Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.3	-	517,0
Общая минерализация, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 7888-2006	-	617,0
Фосфаты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2016-2010	-	0,62
Железо общ., мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85 п.16	-	0,29
Медь, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,05
Цинк, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,05
Кобальт, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,1
Кадмий, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,0001
Свинец, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,001
Хром III, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1511-2006	-	н/обн
Хром VI, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1511-2006	-	н/обн

Река Атжаксы – поверхностные воды - относится к водным объектам рыбохозяйственного значения. (Протокол испытания проб речной воды представлен в приложении).

## **7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

### **7.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод**

АО «СНПС-Актобемунайгаз» является крупнейшей нефтедобывающей компанией в Актыбинской области. При этом акционерное общество осуществляет эксплуатацию 3 нефтяных месторождений: Жанажол, Кенкияк, Северная Трува.

Разрабатываемое месторождение Жанажол относится к подсолевым отложениям. Месторождение характеризуется высоким газовым фактором (300 м<sup>3</sup>/т нефти). Нефть месторождения легкая, сернистая, смолистая, парафинистая.

ЖНГК в настоящее время располагается на 3 площадках: ГПЗ 1, ГПЗ 2, ЦПН-3.

Основными производственными зонами объектов ЖНГК являются:

1. Зоны подготовки нефти (подготовка, стабилизация нефти и первичная сепарация и компримирование сырого газа).
2. Зоны газоподготовки (полная сепарация и очистка сырого газа, осушка и фракционирование очищенного углеводородного газа).
3. Производственно-вспомогательная зоны (обработка и отвод промышленной, бытовой сточной воды).
4. Зоны управления производством и сооружений вспомогательных производств.
5. Вспомогательные сооружения объектов подготовки газа.
6. Установки для очистки и обработки образующихся сточных вод.

#### **ГПЗ 1**

Согласно производственной программе на ГПЗ-1 выпускаются следующие виды продукции:

- нефть товарная;
- очищенный газ;
- сера комовая (побочный продукт).

В соответствии с физико-химическими свойствами продукции скважин выбрана следующая технологическая схема ее переработки:

Сбор и транспорт продукции – нефти и газа – северной части месторождения осуществляется по однострунной герметизированной системе трубопроводов с поочередным замером на групповых замерных установках. После замера продукция скважин поступает на Центральный пункт сбора, на установку трехступенчатой сепарации нефти, где газ отделяется от жидкости, и далее на установку подготовки нефти.

Технологическая схема подготовки нефти включает обезвоживание, обессоливание, дегазацию с целью очистки от сернистых соединений, стабилизацию. При подготовке нефти от нее отделяются пластовые воды, которые после соответствующей очистки подаются в систему поддержания пластового давления (ППД). Отсепарированный газ по промысловому газопроводу транспортируется на установку сероочистки. Установка очистки газа от серы (как от меркаптанов, так и от сероводорода) основана на абсорбции с использованием селективного растворителя на основе метилдиэтанолamina.

Кислый газ обрабатывается на установках производства серы и обработке хвостового газа. Установка производства серы представляет собой установку Клауса с тремя каталитическими ступенями. Примерно одна треть поступающего в сырье сероводорода окисляется до образования двуокиси серы.

Хвостовой газ с установки поступает на установку очистки хвостовых газов для окончательного отделения серы. Полученная жидкая сера дегазируется в установке производства серы и затем поступает в резервуары для её хранения.

---

Общая мощность установок подготовки нефти – 4 млн. тонн в год. Производительность установок сероочистки составляет 2200 млн. куб. м газа в год.

### **ГПЗ 2**

ГПЗ-2 является комплексом для переработки попутного газлифтного газа газовых шапок месторождения Жанажол и других прилегающих к нему месторождений в товарный газ и состоит из двух основных частей: непосредственно сам ГПЗ 2 и сооружение электроснабжения.

В состав сооружений ГПЗ-2 входят:

**основные** - дожимная компрессорная станция (ДКС) попутного газа в две нитки, установки по сероочистке, осушке газа, получения легких углеводородов и серы в каждой проектируемой три нитке соответственно, установки сепарации и стабилизации конденсата, сероочистки и демеркаптанализации сжиженного газа по две нитки каждая;

**вспомогательные** – сооружения гранулирования и погрузки серы, хранения и транспортировки сжиженного газа, легкой нефти, промежуточный парк резервуаров нефтепродуктов, система факельного хозяйства и сброса, система топливного газа;

**коммунальные системы** – сооружение оборотной воды, станция воздуха и азота, система электроснабжения и распределения, котельная, система автоматизированного управления и т. д.

Сжиженный (пропан и бутан) газ вывозится железнодорожным транспортом, легкую отсепарированную нефть и конденсат также вывозится железнодорожным транспортом, после хранения на промежуточных резервуарах нефтепродуктов.

Получаемая при очистке сырья сера после гранулирования вывозится железнодорожным транспортом в упакованном виде потребителям.

Общая производительность составляет: по переработке газа – 7,5 млрд. м<sup>3</sup>/год

### **ЦПН-3**

ЦПН-3 является центральным пунктом подготовки нефти, производственные сооружения которого предназначены для переработки сырой водоносной нефти месторождения Северная Трува и водоносной сырой нефти месторождения Жанажол.

Производительность 400 x 10<sup>4</sup> тонн обработки сырой нефти в год. Сырая нефть из нефтяных месторождений подается на установку подготовки нефти для обезвоживания и обессоливания. Далее нефть подается на установку глубокой дегазации, где происходит отдувка сероводорода и легких углеводородов. Обезвоженная и очищенная от сероводорода нефть перекачивается на установку стабилизации нефти. Откуда стабилизированная нефть подается на существующую установку демеркаптанализации, расположенной на ГПЗ-2 для удаления меркаптанов, и далее откачивается по нефтепроводу до ст. Бестамак.

Выделенный нефтяной газ из блока обезвоживания сырой нефти, установки глубокой дегазации нефти, а также установки стабилизации нефти после процесса компримирования направляется на существующую компрессорную станцию на ГПЗ-1 для сжатия, затем на ГПЗ-2 для очистки от серы, и далее товарный газ через КС-13 подается в газопровод «Бухара - Урал».

---

### **7.1.1 Водохозяйственная деятельность**

Сегодня практически невозможно найти какое-либо современное производство или род деятельности, которое не было бы связано с потреблением больших объемов пресной воды. Поэтому в ряду важнейших стратегических показателей экономического и социального развития любого региона, его потенциала, особое место занимает наличие или отсутствие собственных водных ресурсов.

Актюбинская область располагается в Западном Казахстане и отличается острым дефицитом как подземных, так и поверхностных вод.

### **7.1.2 Водоснабжение. Источники водоснабжения**

Водоснабжение Жанажольского НГК осуществляет первичный водопользователь – управление «Актюбэнергонефть», на балансе которого находятся водозаборы и внешние сети водоснабжения.

Предприятие является вторичным водопользователем. В качестве основных источников водоснабжения для ЖНГК используются подземные воды месторождений Кокжиде (вода питьевого качества) и Междуречье (техническая вода).

В настоящее время на ЖНГК действуют следующие системы водоснабжения:

- водопровод хозяйственно-питьевой и производственно-противопожарной воды;
- водопровод технической воды для заводнения продуктивных пластов с целью поддержания пластового давления;
- система оборотного водоснабжения.

*Хозяйственно-питьевое водоснабжение* осуществляется из артезианских скважин месторождения Кокжиде (водозабор Эмба) на основании договора с «Актюбэнергонефть».

В 2008г ГКЗ РК утвердила балансовые эксплуатационные запасы подземных вод альбского водоносного комплекса месторождения Кокжиде для водоснабжения объектов ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 19-летний срок в количестве 27000 м<sup>3</sup>/сутки.

Водозабор питьевой воды «Эмба» расположен на правом берегу реки Эмба. Водозабор «Эмба» состоит из 8-ми артезианских скважин, оборудованных насосами «Грундфос», «Odesse», «ЭЦВ» (6 раб. 2 рез.).

Вода питьевого качества по одному водоводу длиной 50 км поступает в водонапорную башню по типу Рожновского объемом 320 м. куб., высотой 25 м, затем в 5 резервуаров РВС-1000, и далее водопроводные сети заводов. Вода соответствует СанПиН 3.02.002.04 «Вода питьевая». Учет воды, поступающей на заводы, ведется водомерными счетчиками СТВ-80.

Зона санитарной охраны водозабора (ЗСО) составляет 50м. Водозабор оборудован артезианскими скважинами, насосной станцией, резервуарами питьевой воды и хлораторной. Качество питьевой воды и ее соответствие требованиям СанПиН РК контролируется районной СЭС.

Система водоснабжения обеспечивает водой питьевого качества хозяйственно-питьевые нужды рабочих и служащих, душевые, столовые, полив зеленых насаждений. В настоящее время приготовление умягченной вод и деаэрированной воды на производство пара в котельной, подпитки оборотных систем и пополнения противопожарных резервуаров обеспечивается из сети водопровода питьевого качества.

**Качественная характеристика используемой (питьевой) воды**

Таблица 7.1

Точка отбора проб	Наименование показателей	НТД	Фактические значения
Исходная вода «Кокжиде»	рН, г*ион/л	ГОСТ 26449.1-85	8.3
	Жесткость, ммоль/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85	1.8
	Содержание кальция мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85	19.8
	Содержание магния мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85	9.3
	Хлориды, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4245-72	6.25
	Железо, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85	0.29
	Содержание сульфатов, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85	39.9
	Карбонаты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85	отс.
	Гидрокарбонаты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85	143.35

**Количественная характеристика используемой (питьевой) воды**

Таблица 7.2

№	Источник водоснабжения	Качество воды	Объем воды по годам, тыс. м <sup>3</sup>			Общий объем воды за 2021-2023 гг., тыс. м <sup>3</sup>	Ср. годовой объем воды за период с 2021-2023 гг.
			2021г.	2022г.	2023 г.		
1	Артезианская вода (м/р Кокжиде)	Вода питьевая	56476	57810	73029	187315	62438,3

**Техническое водоснабжение** объектов на этом месторождении осуществляется за счет подземных вод месторождения Междуречное в соответствии с Разрешением на специальное водопользование (KZ42VTE00270454 от 12.12.2024г.), выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан».

По существующему гидрогеологическому районированию территории Казахстана месторождение подземных вод Междуречное находится в восточной части Эмбинского артезианского бассейна II порядка Прикаспийского сложного бассейна I порядка.

Характерной особенностью района является практически повсеместное распространение значительных по мощности отложений альбского яруса нижнего мела, к песчаным разностям которых приурочены подземные воды с минерализацией от 1,1 до 3,0 г/дм<sup>3</sup>.

В геоморфологическом отношении описываемая территория характеризуется широким развитием столовых плато, в пределах которых подземные воды продуктивного горизонта вскрываются на глубинах 117- 125м, а пьезометрические уровни устанавливаются на глубинах от 75 до 107м. Местоположение участка водозабора определено расположением в этом районе потребителей воды - газоперерабатывающих заводов.

Месторождение подземных вод Междуречное расположено в восточной прибортовой части Прикаспийского артезианского бассейна. к эксплуатации водоносный комплекс в плане имеет повсеместное распространение и характеризуется спокойным залеганием, сравнительной выдержанностью по мощности, однородными фильтрационными свойствами водовмещающих пород, а также простыми гидрохимическими условиями. Эксплуатационные запасы подземных вод месторождения формируются за счет сработки мощности водоносного комплекса и, частично, напора.

---

В соответствии с «Методическими указаниями по применению классификации эксплуатационных запасов подземных вод к месторождениям питьевых и технических вод» (Алматы, 1997г.) приведенная выше характеристика однозначно позволяет отнести месторождение подземных вод Междуречное к 1-ой группе по сложности гидрогеологических и гидрохимических условий.

Подсчет эксплуатационных запасов подземных вод производился гидродинамическим методом для линейного водозабора из 8-ми скважин, расположенных в неограниченном в плане безнапорном пласте на расстоянии 150м друг от друга.

Эксплуатационные запасы подземных вод по участку водозабора в количестве 12096 м<sup>3</sup>/сутки классифицируются по категории В, из которых 1990 м<sup>3</sup>/сутки как балансовые и 10106м<sup>3</sup>/сутки как забалансовые, временно не востребуемые.

Минерализация подземных вод на участке от 1,1-1,3 г/дм<sup>3</sup> в северо-западной. При проведении полевых работ выполнен необходимый объем лабораторных исследований, позволивший охарактеризовать минерализацию и химический состав подземных вод альбского водоносного комплекса. По качеству подземные воды в северо-западной части рекомендуемого водозабора весьма слабосоленоватые с минерализацией от 1,12 до 1,3 г/дм<sup>3</sup>, в его юго-восточной части - слабосоленоватые с минерализацией 2,2 г/д<sup>3</sup>.

По химическому составу весьма слабосоленоватые подземные воды сульфатно-хлоридные преимущественно кальциево-натриево- магниевые, а слабосоленоватые хлоридно-сульфатные, натриево-магниевые-кальциевые.

На рис.7.1.1. дано расположение источников водоснабжения.

Рис. 1 Обзорная карта  
Масштаба 1:1000 000

8

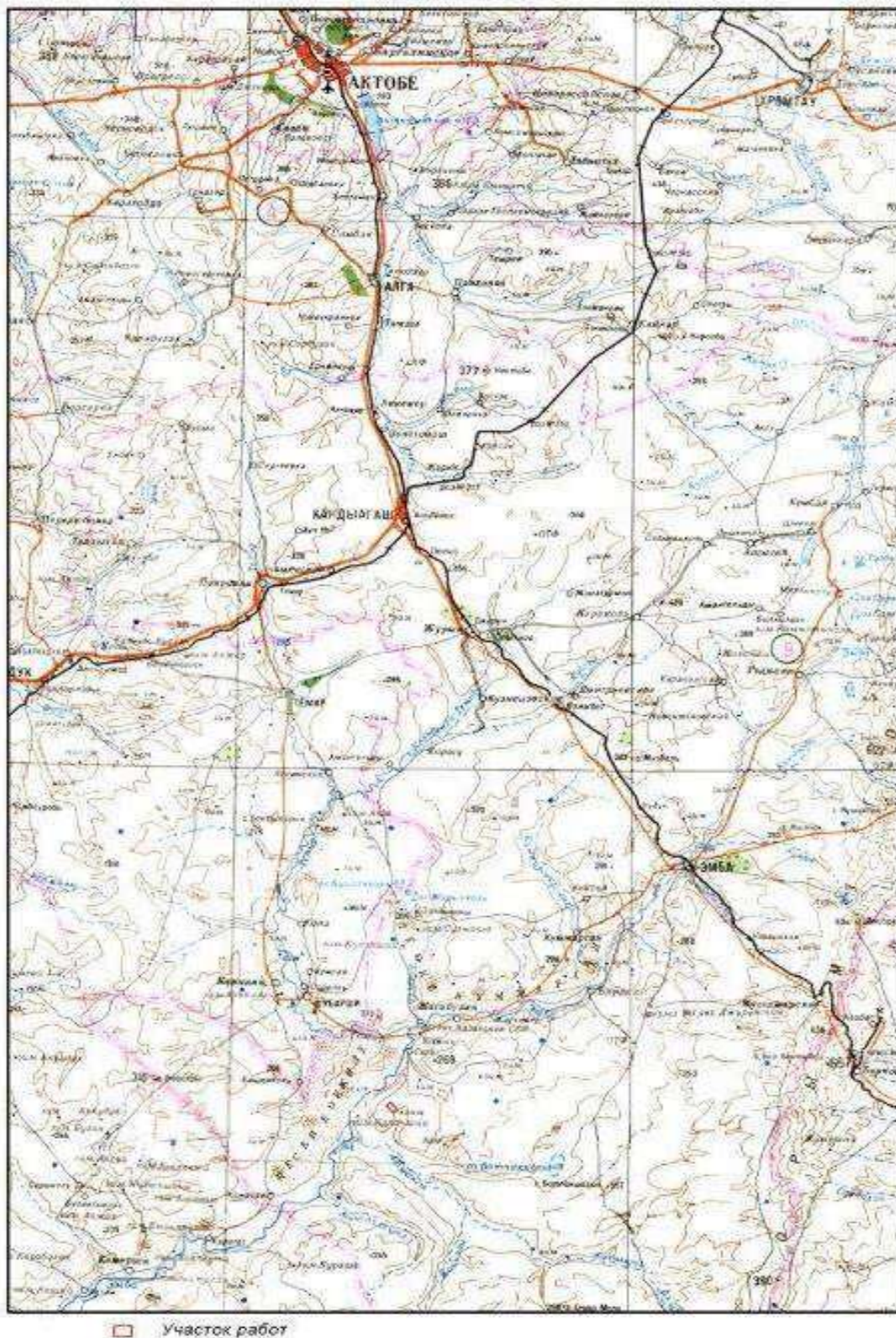


Рисунок 7.1.1 - Схема расположения источников водозабора

### 7.1.3. Водоотведение

Территория промплощадок канализована. Имеются водопроводные и канализационные сети. В бытовых и производственных помещениях имеются душевые кабины, санузлы, водозаборные точки (раковины).

При добыче и переработке углеводородного сырья на производственных объектах и жизнеобеспечении персонала на объектах социальной инфраструктуры ЖНГК образуются производственные и хозяйственно – бытовые сточные воды.

Водоотведение на предприятии представлено следующими стоками: производственные стоки, хозяйственно-бытовые стоки, производственно-ливневые стоки. Каждый вид сточных вод имеет свою канализационную систему.

Для отведения хозяйственно-бытовых сточных вод имеется своя канализационная система.

#### ***Канализация хозяйственно-бытовых сточных вод***

Хозяйственно-бытовые сточные воды образуются в результате жизнедеятельности людей, и поступают из душевых, столовых, от мокрой уборки помещений, а также из смывных туалетных бочков. Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды собираются, направляются на очистку и далее в приемники сточных вод.

На ГПЗ-1 работа системы хозяйственно-бытовой канализации осуществляется по следующей схеме: часть хозяйственно-бытовых стоков от площадок сооружений подготовки газа собирается по самотечной трубе канализационной сети в приемный резервуар насосной станции неочищенных бытовых стоков, откуда насосами перекачивается через гаситель/напора в существующие сети хозяйственно-бытовой канализации и далее в приемный колодец, используемый для задержания твердых взвесей.

Из приемного колодца хозяйственно-бытовые стоки самотеком поступают в усреднитель расхода хозяйственно-бытовых стоков, откуда при помощи самовсасывающих насосов подаются на очистные сооружения бытовых сточных вод.

Регулирование расхода хозяйственно-бытовых стоков, подаваемых на очистные сооружения, осуществляются при помощи задвижек, установленных в колодцах, по показанию расходомеров.

Очистка хозяйственно-бытовых сточных вод на ГПЗ-1 осуществляется на очистных сооружениях КОС-100, и установке Блок-2100.

На ГПЗ-2 система хозяйственно-бытовой канализации включает трубы канализационной сети, установку очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (уст.4200), усреднитель расхода бытовых стоков.

С целью обоснования полноты и достоверности данных об объемах образования сточных вод, используемых для расчёта НДС, по исходным данным заказчика и нормативно-техническим документам, выполнены расчеты объемов водопотребления и водоотведения.

В проекте выполнен расчет суточных и годовых объемов водопотребления и водоотведения, по результатам которых составлен водохозяйственный баланс.

В расчетах водопотребления и водоотведения учтены:

- численность всех работающих
- площади для полива,
- площади для уборки,
- душевые;
- работа столовой, прачечной.

Качество холодной и горячей воды, подаваемой на хозяйственно-питьевые нужды, должно соответствовать санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водопроводным сетям, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 20 февраля 2023 года № 26 и Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

---

## **7.2 Краткая характеристика очистных сооружений, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.**

На очистных сооружениях (КОС-100) хозяйственно-бытовые сточные воды проходят механическую очистку в песколовках тангенциального типа, биологическую очистку в аэротенках методом окисления загрязняющих веществ с помощью микроорганизмов активного ила, доочистку во вторичных аэротенках и обеззараживание на установках УВД.

Очищенные сточные воды перекачиваются в усреднитель расхода бытовых стоков для смешения с очищенными сточными водами с блока 2100 и далее сбрасываются во вторую карту полей фильтрации по выпуску №1.

Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (блок 2100,) используется установка ЮУ-15. Производительность установки составляет 15 м<sup>3</sup>/час. В состав установки очистки хозяйственно-бытовых стоков входят решетчатый колодец, осадочный отстойник, бассейн очистки сточных вод, бассейн очищенной воды, устройство ЮУ-15 комплексной очистки сточной воды, а также бассейн воздушного компрессора.

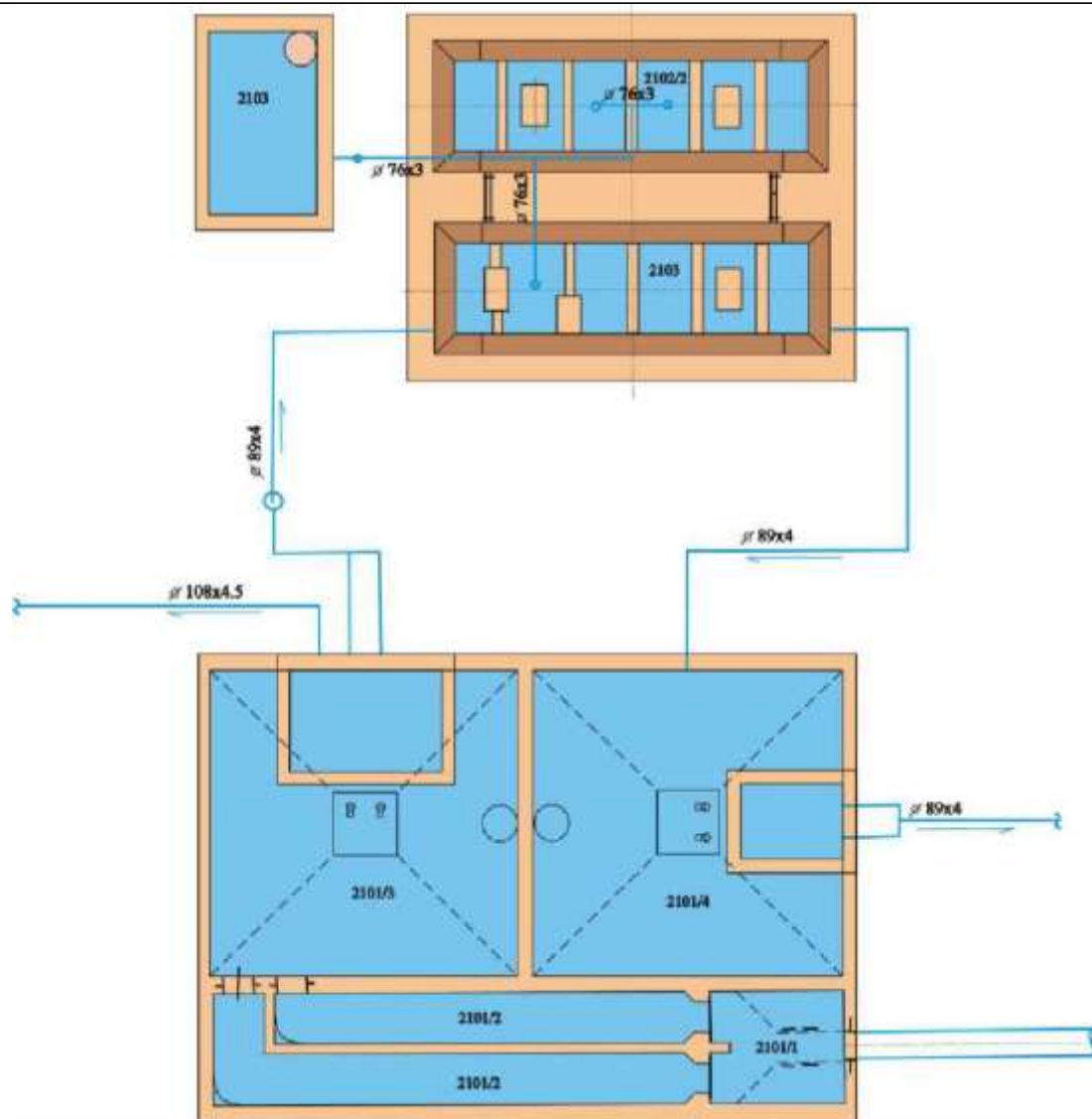
Хозяйственно-бытовые стоки поступают на установку очистки по канализационному коллектору DN-500. Предварительно стоки поступают в бассейн, в котором расположена решетка, изготовленная из нержавеющей стали. Размер решетки составляет 600х600 мм, размер ячейки 20 мм. Решетка предназначена для очистки от механических примесей, содержащихся в бытовых сточных водах.

Далее, стоки поступают в осадочный колодец, где происходит осаждение шлама и песка, и далее погружным насосом подаются в бассейн очистки сточных вод комплексной очистной установки ЮУ-15.

В очистной установке, методом микробиологической очистки загрязняющие вещества в сточных водах перерабатываются и разлагаются до простейших соединений. Для поддержания жизнедеятельности микроорганизмов компрессорной установкой подается сжатый воздух.

Далее, сточные воды поступают в бассейн очищенной воды, где происходит осаждение взвешенных частиц. Очищенные сточные воды перекачиваются в усреднитель расхода бытовых стоков для смешения с очищенными сточными водами с КОС-100 и далее сбрасываются во вторую карту полей фильтрации по выпуску №1.

На рисунке 7.2.1. приведена технологическая схема установки очистки ЮУ-15.



Код	Наименование
2103	Бассейн для воздушного компрессора
2102/2	Устройство YJY-15 – подземная интеграционная установка очистки воды
2101/4	Водоём очищенной воды
2101/3	Водоём для регулирования воды
2101/2	Отстойники осадочные
2101/1	Решёточный колодец

**Рисунок 7.2.1 - Технологическая схема установки очистки JYJ-15.**

**На ГПЗ-2** очистные сооружения состоят из: септика, подъемного сборника бытовых сточных вод, установки обработки централизованных сточных вод (Q-4202), насоса сточных вод и системы трубопровода. Мощность установки биообработки централизованных сточных вод 72,0 м<sup>3</sup> в час.

Бытовые сточные воды сначала через погружной насос перекачиваются в регулирующий бассейн, где происходит равномерное смешивание количества и позволяет качеству бытовых сточных вод стать гомогенным, для равномерной откачки и обработки.

После равномерного смешивания и отстоя бытовые сточные воды перекачиваются погружными насосами в бассейн биоустановки обработки централизованных бытовых сточных вод для биохимической обработки. Сточные воды с помощью трубопроводов на дне бассейна попадают вверх, где проходят реакцию биологического контактного окисления

---

через слой насадки. Нужный для роста микроорганизмов кислород аэрируется техническим воздухом через аэрационное сооружение из дна бассейна. После биологического контактного окисления взвеси в хозяйственно-бытовых стоках посредством гравитации осаждаются и обеззараживаются. После этого стоки отводятся на первую карту полей фильтрации по выпуску №2.

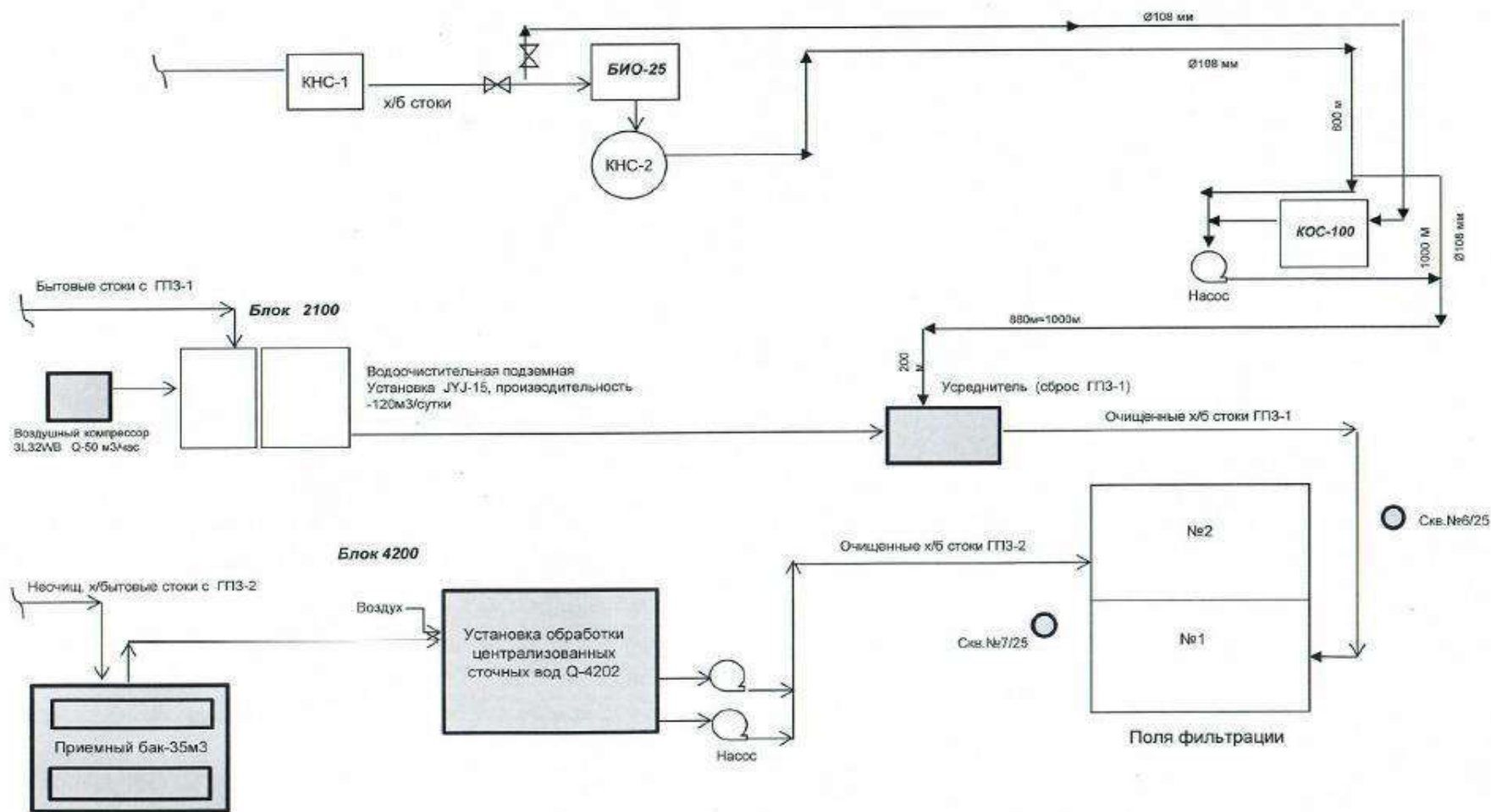
Установка биообработки централизованных сточных вод (Q-4202) является ключевой частью в системе обработки бытовых сточных вод, она комплектно поставлена заводом – изготовителем.

**На ЦПН-3** система хозяйственно-бытовой канализации включает трубы канализационной сети, решетчатым колодцем, регулирующей емкостью, подземной очистной установкой и водосборной емкостью. Хозяйственно-бытовые стоки на комплексе по системе трубопроводов поступают в решетчатый колодец, где происходит очистка стоков от механических примесей. Далее, стоки поступают в регулирующую емкость. Регулирующая емкость предназначена для регулирования объема поступления стоков в хлораторную. Далее, стоки через водосборную емкость поступают на испарительный бассейн по выпуску №3.

Схема линии подачи хозяйственно-бытовых стоков ГПЗ-1 и ГПЗ-2 на поля фильтрации показана на рис. 7.2.2.

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актөбеунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Схема линии подачи хозяйственно-бытовых стоков ГПЗ-1 и ГПЗ-2 на поля фильтрации Жанажольского НГК**



Начальник ПВС и К ГПЗ-1:

Шукатов М.А.

**Рисунок 7.2.2.**

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

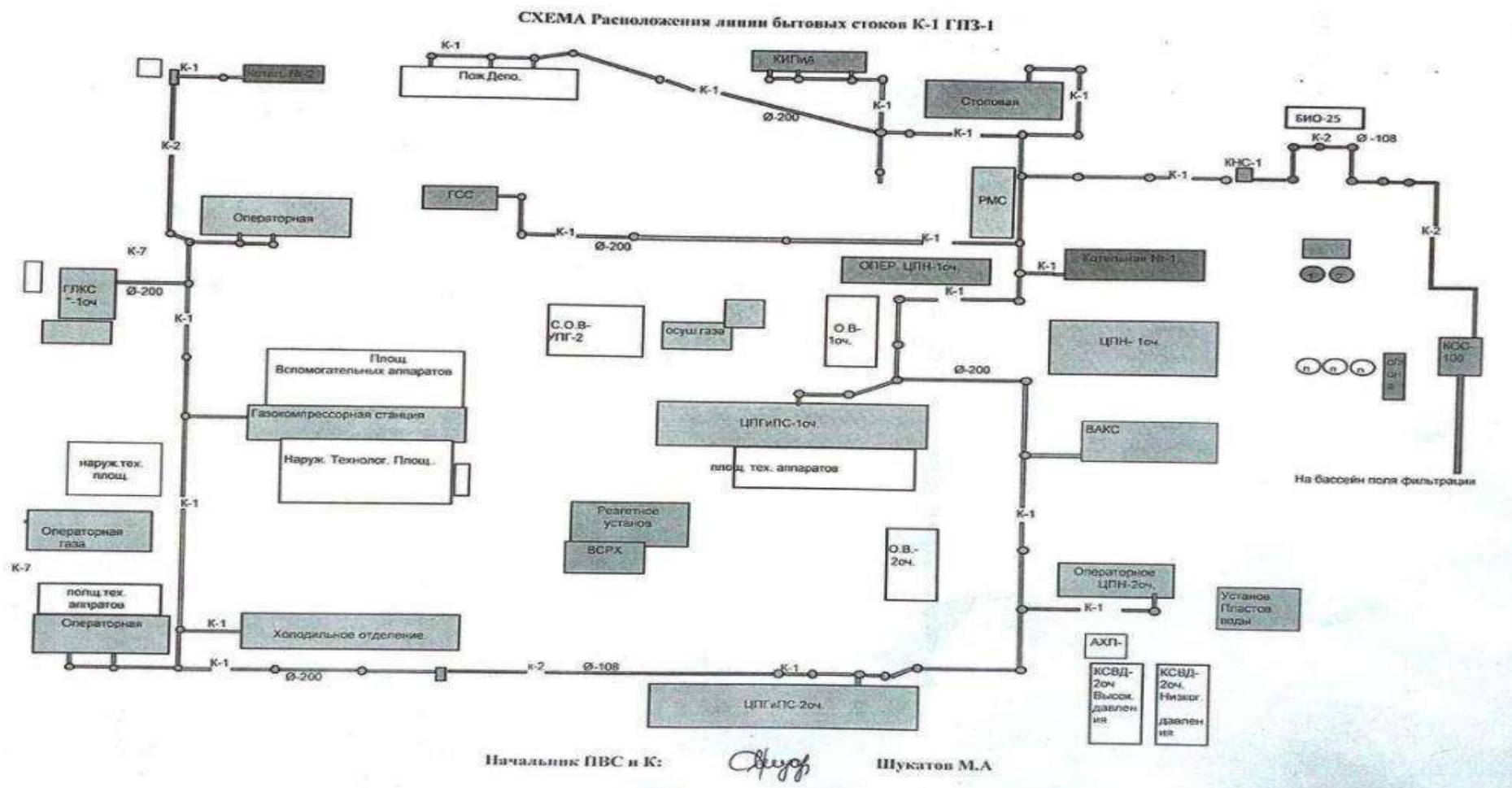


Рисунок 7.2.3.



**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Схема подключения питьевой воды**

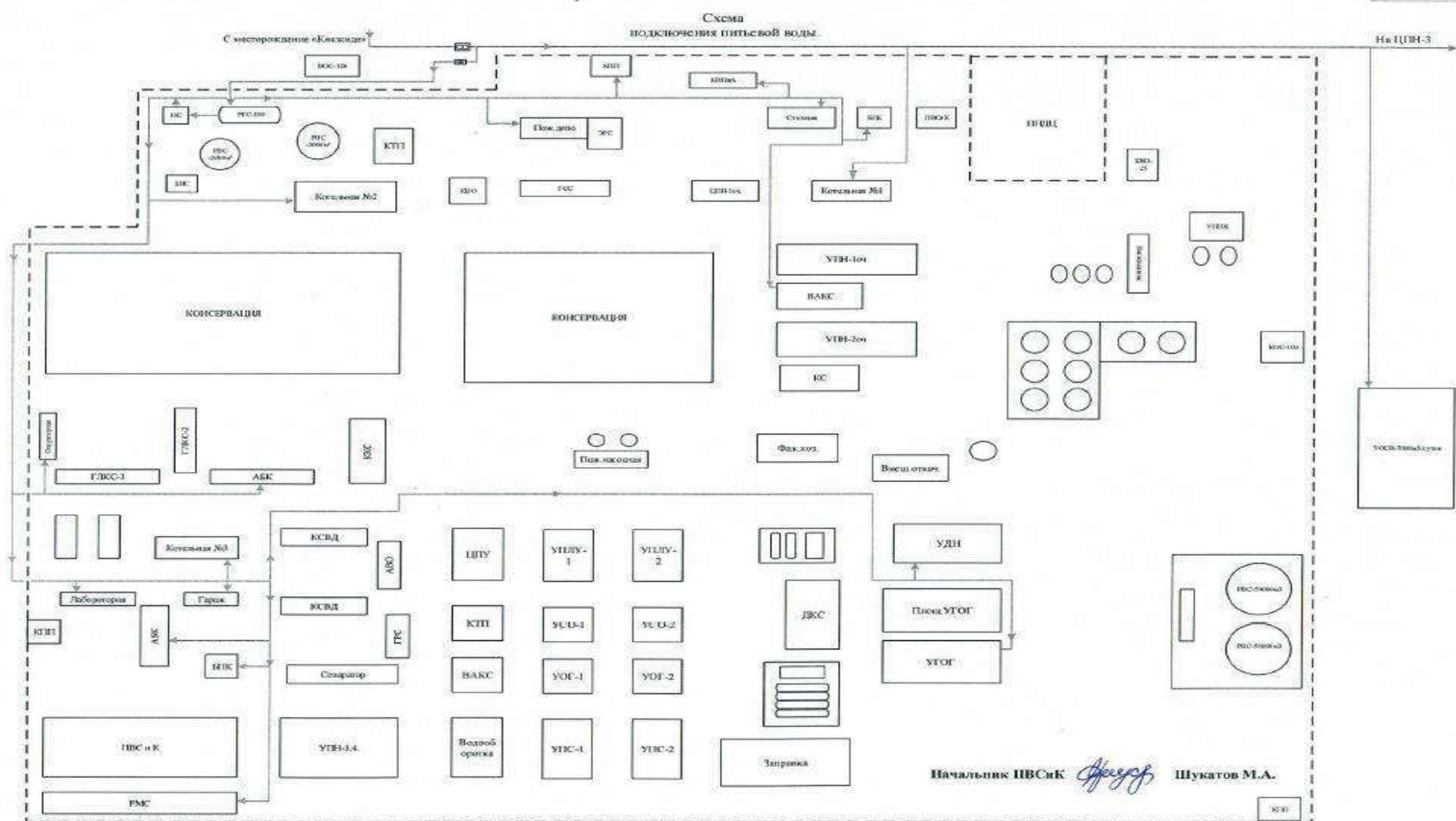


Рис. 7.2.5.



Характеристика эффективности работы очистных сооружений

Проектная эффективность работы очистных сооружений представлена из паспорта. Фактическая эффективность работы очистных сооружений определена по концентрации загрязняющих веществ на входе и выходе очистных сооружений. Для этой цели согласно графику и в местах, указанных в графике аналитического контроля технологического процесса очистки сточных вод отбираются пробы для определения в лаборатории содержания загрязняющих веществ до и после очистного сооружения.

Эффективность (%) работы очистного сооружения определяется по формуле:

$$\Theta = \frac{K1 - K2}{K1} \times 100\%,$$

где: K1 – концентрация загрязняющих веществ до очистки, мг/л;

K2 – концентрация загрязняющих веществ после очистки, мг/л.

Проектная производительность и фактическая нагрузка, техническое состояние и эффективность очистки сточных вод по проекту и фактически по анализам очистных сооружений ЖНГК приведены в таблице 7.2.1.

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Таблица 7.2.3. Эффективность работы очистных сооружений**

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		проектная			фактическая			Проектные показатели			Фактические показатели (средние за 3 года.)		
		м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /сут	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /сут	тыс. м <sup>3</sup> /год	Концентрация, мг/дм <sup>3</sup>	Степень очистки, %	Концентрация, мг/дм <sup>3</sup>		Степень очистки, %	
										до	после		до
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>ГПЗ-1</b>													
КОС-100	Взвешенные вещества	4,17	100,0	36,5	4,35	104,49	38,14	77,6	57,4321	25,99	7,58	5,81353	23,30
	Азот аммонийный							35,9	9,7991	72,70	0,98	0,2761	71,83
	Нефтепродукты							0,91	0,6431	29,33	0,46	0,3492	24,09
	Нитраты							28,9	11,1289	61,49	2,42	0,93493	61,37
	Нитриты							0,7	0,2616	62,63	0,027	0,0107	60,37
	БПК <sub>5</sub>							27,9	16,2192	41,87	2,021	1,18793	41,22
	СПАВ							1,7	0,8393	50,63	0,045	0,02317	48,52
	Хлориды							682,3	577,122	15,42	82,3	70,7304	14,06
	Фосфаты							8,7	0,5777	93,36	1,12013	0,2264	79,79
	Сульфаты							1987,52	1753,04	11,80	345,8	308,698	10,73
	Сухой остаток							3845	3029,24	21,22	436	348,799	20,00
Железо общее	19,65	3,8695	80,31	1,25	0,27423	78,06							
Блок 2100	Взвешенные вещества	5	120,0	43,8	4,35	104,49	38,14	79,44	57,43	27,71	8,12	5,9171	27,13
	Азот аммонийный							77,1825	9,7991	87,30	2,11	0,278933	86,78
	Нефтепродукты							1,7635	0,6431	63,53	0,93	0,350533	62,31
	Нитраты							32,7258	11,1289	65,99	2,75	0,947033	65,56

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		проектная			фактическая			Проектные показатели			Фактические показатели (средние за 3 года.)		
		м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /сут	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /сут	тыс. м <sup>3</sup> /год	Концентрация, мг/дм <sup>3</sup>		Степень очистки, %	Концентрация, мг/дм <sup>3</sup>		Степень очистки, %
								до очистки	после очистки		до очистки	после очистки	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Нитриты							0,8795	0,2616	70,26	0,032	0,011233	64,90
	БПК <sub>5</sub>							209,075	16,2192	92,24	12,87	1,215467	90,56
	СПАВ							0,928	0,8393	9,56	0,0225	0,020433	9,19
	Хлориды							898,84	577,12	35,79	98,3	67,517	31,32
	Фосфаты							2,314	0,577	75,06	0,92	0,238133	74,12
	Сульфаты							2980,085	1753,036	41,17	525	313,6189	40,26
	Сухой остаток							4045,03	3029,24	25,11	443,1	347,2944	21,62
	Железо общее							24,46	3,8695	84,18	1,72	0,2778	83,85
<b>ГПЗ - 2</b>													
Блок 4200	Взвешенные вещества	15,0	360	131,4	4,22	101,38	37,002	101,44	59,01	41,83	10,2	6,193167	39,28
	Азот аммонийный							54,23	10,068	81,43	1,25	0,2783	77,74
	Нефтепродукты							2,057	0,6608	67,88	0,98	0,323967	66,94
	Нитраты							18,93	11,43	39,62	1,51	0,9658	36,04
	Нитриты							0,4115	0,2688	34,68	0,105	0,0737	29,81
	БПК <sub>5</sub>							235,01	16,66	92,91	16,25	1,214833	92,52
	СПАВ							0,986	0,8624	12,54	0,024	0,021433	10,70
	Хлориды							903,08	593,006	34,34	220	145	34,09
	Фосфаты							2,6125	0,5936	77,28	1,04	0,246667	76,28

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		проектная			фактическая			Проектные показатели			Фактические показатели (средние за 3 года.)		
		Концентрация, мг/дм <sup>3</sup>		Степень очистки, %	Концентрация, мг/дм <sup>3</sup>		Степень очистки, %	Концентрация, мг/дм <sup>3</sup>		Степень очистки, %			
		до	после		до	после		до	после				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Сульфаты							2900,75	1801,28	37,90	429,0923	306,7097	28,52
	Сухой остаток							4053,02	3112,61	23,20	425	332,6125	21,74
	Железо общее							6,208	3,976	35,95	0,45	0,309767	31,16
<b>ЦПН - 3</b>													
Установка очистки хозяйственных сточных вод.	Взвешенные вещества	2,0	48,0	17,520	0,259	6,22	2,27	46,835	23,96	48,84	32,36	18,05033	44,22
	Азот аммонийный							86,925	7,02	91,92	40,4447	4,882567	87,93
	Нефтепродукты							3,595	0,5975	83,38	1,7078	0,425567	75,08
	Нитраты							2,0265	1,33	34,37	1,292	0,853533	33,94
	Нитриты							0,9373	0,4	57,32	0,503	0,230833	54,11
	БПК <sub>5</sub>							326,04	23,31	92,85	124,25	17,20357	86,15
	СПАВ							1,89	0,18	90,48	0,87	0,091967	89,43
	Хлориды							77,9	54,31	30,28	56,8	39,76427	29,99
	Фосфаты							4,277	2,88	32,66	1,95	1,324433	32,08
	Сульфаты							59,43	49,85	16,12	43	37,64933	12,44
	Сухой остаток							359,075	274,92	23,44	319,325	248,6055	22,15
	Железо общее							2,95	0,437	85,19	1,78	0,2878	83,83

### **7.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, переводному научно-техническому уровню в стране и за рубежом**

Применяемая технология производства и методы очистки сточных вод соответствует передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом.

Эффективность работы аэротенков определяется в лабораторных условиях путем сравнения результатов анализа проб, взятых до поступления сточной воды в аэротенки и после выхода из них.

Качество выходящей из аэротенков воды при их нормальной работе должно быть в пределах:

- БПК5 до 30 мг/л;
- Взвешенные вещества до 25-30 мг/л;
- растворенный кислород:  $3 \pm 5$  (O<sub>2</sub>).

Для нормальной работы аэротенков необходимо регулярно контролировать дозу активного ила (в начале, в средней части и в конце аэротенка). При нормальной работе аэротенков доза активного ила по всей их длине должна быть примерно в одинаковых пределах и составлять 15-20 % по объему или 1,72-2,3 г/л по сухому веществу.

Одним из условий правильной работы аэротенков является равномерное распределение воды по каждой секции аэротенка, а также равномерная подача воздуха и активного ила.

### **7.4 Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод**

Результаты инвентаризации выпусков сточных вод приведены таблице 7.5.4. выполненные согласно приложению 16 к методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года №212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», вещества, загрязняющие воду

<b>№ п.п.</b>	<b>Вещества, загрязняющие воду согласно приказу</b>	<b>Вещества, содержащиеся в очищенных хозяйственно-бытовых сточных водах ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз», предлагаемые к нормированию</b>
1	Органические соединения галогенов и вещества, которые в водной среде могут образовывать эти соединения	Отсутствуют в бытовых сточных водах
2	Органические соединения фосфора	-- // -- // --
3	Органические соединения олова	-- // -- // --
4	Металлы и их соединения	Железо общее
5	Углеводороды и их соединения	Нефтепродукты
6	Цианиды.	Отсутствуют в бытовых сточных водах
7	Мышьяк и его соединения.	-- // -- // --
8	Пестициды (ядохимикаты), для которых установлены ПДК или ОБУВ.	-- // -- // --
9	Взвешенные вещества и суспензии.	Взвешенные вещества
10	Вещества, которые способствуют эвтрофикации (нитраты и фосфаты).	Нитраты, фосфаты
11	Вещества, оказывающие неблагоприятное воздействие на кислородный баланс.	ХПК, БПК5, СПАВ
12	Иные загрязняющие вещества и их соединения 1 и 2 классов опасности, для которых установлены санитарно-гигиенические нормативы РК ПДК и ОБУВ в водных объектах культурно-бытового, хозяйственно-питьевого и рыбохозяйственного водопользования.	Аммоний солевой Хлориды Сульфаты Нитриты

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**7.5 Сведения о концентрации загрязняющих веществ в сточных водах за последние три года**

Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, водовыпуск -1 ГПЗ-1

Таблица №7.5.1

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	2023 год		2024 год		2025 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
Взвешенны евещества	6,5330	6,5334	6,5295	5,5260	6,5144	6,5066	6,3572	-
БПК5	1,3172	1,3169	1,3165	1,3105	1,3085	1,3120	1,3136	-
Аммоний солевой	0,3192	0,3188	0,3172	0,3103	0,2356	0,2371	0,2897	-
Нитриты	0,0131	0,0136	0,0135	0,0125	0,0125	0,0126	0,0130	-
Нитраты	1,0878	1,0875	1,0838	1,0729	1,0732	1,0742	1,0799	-
СПАВ	0,0253	0,0247	0,0251	0,0244	0,0190	0,0213	0,0233	-
Нефтепродукты	0,4271	0,4269	0,4225	0,4242	0,2604	0,2904	0,3753	-
Железо общее	0,3433	0,3415	0,3357	0,3175	0,3226	0,3203	0,3302	-
Фосфаты	0,2769	0,2766	0,2734	0,2747	0,2031	0,203	0,2513	-
Хлориды	78,1051	78,1057	78,0998	78,1012	77,5825	77,6811	77,9459	-
Сухой остаток	203,4517	202,9235	203,4014	200,4211	203,575	203,4775	202,8751	-
Сульфаты	343,5422	343,5421	343,5415	342,6364	342,6876	342,7575	343,1179	-
ХПК	15,6760	15,6719	15,6349	15,6419	15,5138	15,5405	15,6132	-

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, водовыпуск -2 ГПЗ-2**

Таблица №7.5.2

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	2023 год		2024 год		2025 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
Взвешенны е вещества	6,4251	6,5335	6,4561	6,4696	6,4609	6,1424	6,4146	
БПК5	1,3048	1,3218	1,3058	1,3057	1,2804	1,2377	1,2927	-
Аммоний солевой	0,3070	0,3214	0,3060	0,2934	0,2311	0,2300	0,2815	-
Нитриты	0,0738	0,0825	0,0780	0,0766	0,0676	0,0669	0,0742	-
Нитраты	1,0724	1,0878	1,0743	1,0639	1,0693	1,0539	1,0703	-
СПАВ	0,0237	0,0257	0,0254	0,0233	0,0230	0,0205	0,0236	-
Нефтепродукты	0,3445	0,3663	0,3572	0,3532	0,2015	0,3353	0,3263	-
Железо общее	0,3266	0,3477	0,3306	0,3364	0,2722	0,2922	0,3176	-
Фосфаты	0,2544	0,2761	0,2599	0,2392	0,1567	0,1933	0,2299	
Хлориды	158,8397	169,0385	165,3748	157,606	161,5497	150,9896	160,5664	
Сухой остаток	305,5256	304,8629	349,5496	340,157	329,7415	440,1457	344,9971	
Сульфаты	432,0620	453,1361	144,2507	247,2956	185,4091	277,0323	289,8643	
ХПК	14,0740	14,3153	14,3057	14,304	13,9141	13,1933	14,0177	

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, водовыпуск -3 ЦПН-3**

**Таблица №7.5.3**

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	2023 год		2024 год		2025 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
Взвешенны е вещества	19,9769	19,9780	19,9740	19,9734	19,5053	19,9780	19,8976	-
БПК5	18,7664	18,7664	18,7649	18,7493	18,0224	18,7664	18,6393	-
Аммоний солевой	5,2270	5,2278	5,2248	4,2226	5,1787	5,2278	5,0515	-
Нитриты	0,2823	0,2827	0,2821	0,2779	0,2259	0,2827	0,2723	-
Нитраты	0,9332	0,8661	0,8691	0,8821	0,8165	0,8661	0,8722	-
СПАВ	0,1263	0,1061	0,1076	0,1245	0,1049	0,1061	0,1126	-
Нефтепродукты	0,4762	0,4213	0,4305	0,4399	0,2664	0,4213	0,4093	-
Железо общее	0,3324	0,3325	0,3317	0,3279	0,3140	0,3325	0,3285	-
Фосфаты	1,7525	1,7527	1,7520	1,7511	1,7379	1,7527	1,7498	-
Хлориды	46,5830	46,5889	46,5784	46,5782	45,5128	46,5889	46,405	-
Сухой остаток	232,4827	230,7177	232,4506	232,5099	200,2641	230,7177	226,5238	-
Сульфаты	40,4378	40,4384	40,4359	40,4284	40,2830	40,4384	40,4103	-
ХПК	37,5333	37,5336	37,5321	37,4087	37,3438	37,5336	37,4809	-

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Таблица 7.5.4.**

**Результаты инвентаризации выпусков сточных вод**

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2025 год мг/дм <sup>3</sup>	
				ч/сут.	сут./год	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /год			макс.	средн.
ГПЗ-1	1	0,089	Хозяйственно-бытовые	24	365	4,35	38140	Поля фильтрации	Нитриты	0,014	0,0133
									БПК-5	1,318	1,3170
									Азот аммонийный	0,321	0,3190
									Нефтепродукты	0,430	0,4270
									Нитраты	1,089	1,0877
									Железо общее	0,348	0,3424
									Сульфаты	343,55	343,5421
									Взв. вещества	6,534	6,5332
									СПАВ	0,026	0,0250
									Хлориды	78,11	78,1054
									Сухой остаток	203,8485	203,1876
									ХПК	15,68	15,6740
ГПЗ-2	2	0,089	Хозяйственно-бытовые	24	365	4,22	37002	Поля фильтрации	Фосфаты	0,278	0,2767
									Нитриты	0,083	0,0782
									БПК-5	1,323	1,3133
									Азот аммонийный	0,322	0,3142
									Нефтепродукты	0,37	0,3554
									Нитраты	1,093	1,080
									Железо общее	0,35	0,3371
									Сульфаты	455,31	443,4324
									Взв. вещества	6,558	6,4793
									СПАВ	0,026	0,0247
									Хлориды	169,6	163,9141
									Сухой остаток	641	305,1942
ХПК	14,39	14,1946									
ЦПН-3	3	0,089	Хозяйственно-бытовые	24	365	0,259	2270	Пруд-накопитель	Нитриты	0,283	0,2825
									БПК-5	18,767	18,7664

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

									Азот аммонийный	5,23	5,2274
									Нефтепродукты	0,477	0,4488
									Нитраты	0,934	0,8997
									Железо общее	0,333	0,3324
									Сульфаты	40,44	40,4381
									Взв. вещества	19,98	19,9774
									СПАВ	0,127	0,1162
									Хлориды	46,6	46,5859
									Сухой остаток	232,9514	231,6002
									ХПК	37,534	37,5334
									Фосфаты	1,753	1,7526

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ грунтовых вод (фоновая скважина №6/25)**

Таблица 7.5.5.

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	2023 год		2024 год		2025 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ХПК	6,8	7,2	7,9	8,2	8,9	9,05	8,008333	-
БПК <sub>полн</sub>	3,5	4,1	4,8	5,7	4,3	3,7	4,35	-
Взвешенные вещества	3,5	4,5	10,8	10,9	8,6	5,4	7,283333	-
Азот аммонийный	5,7	6,3	6,5	6,2	2,1	2,0	4,8	-
Фосфаты	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	-
Хлориды	514	516	510	622	221	326,7	451,6167	-
СПАВ	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	-
Нефтепродукты	0,024	0,024	0,019	0,018	0,012	0,033	0,021667	-
Нитраты	5,34	5,34	5,22	2,16	1,43	1,44	3,488333	-
Нитриты	0,036	0,042	0,034	0,042	0,032	0,038	0,037333	-
Сульфаты	1095	1094	1086	580	316	278,4	741,5667	-
Железо общее	1,31	1,26	1,15	1,12	0,96	1,60	1,233333	-

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Сравнительный анализ компонентного состава вод наблюдательных скважин по отношению к фоновой**

Таблица 7.5.6.

№п/п	Загрязняющее вещество (ЗВ)	Средняя концентрация загрязняющих веществ за 2025г. мг/дм <sup>3</sup>		Фактическая концентрация со скважин в 2025 г.			
		ГПЗ-1	ГПЗ-2	Фоновая скважина №6/25	7/25	4/15	5/15
1	ХПК	15,6740	14,1946	9,05	8,5	8,1	8,6
2	БПК <sub>полн</sub>	1,317	1,3133	5,7	3,5	3,9	4,1
3	Взвешенные вещества	6,5332	6,4793	10,8	6,0	8,6	6,1
4	Азот аммонийный	0,319	0,3142	6,5	1,54	0,63	0,72
5	Фосфаты	0,2767	0,2652	<0,005	0,31	0,019	0,018
6	Хлориды	78,10	163,9	622	312	243	126
7	СПАВ	0,025	0,0247	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
8	Нефтепродукты	0,427	0,3554	0,033	0,007	0,015	0,015
9	Нитраты	1,087	1,08	5,34	1,58	1,5	1,25
10	Нитриты	0,0133	0,0782	0,042	0,021	0,18	0,15
11	Сульфаты	343,54	443,4	1095	228	325	142
12	Железо общее	0,349	0,337	1,60	1,29	1,96	2,06

Нормативы ПДК для подземных вод отсутствуют, сопоставление значений концентраций химических веществ с ПДК культурно – бытового назначения нецелесообразно.

#### **7.6 Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта (повторно, повторно - последовательно и в оборотных системах) как после очистки, так и без нее, сброшенных в водные объекты или переданных другим операторам**

В Жанажольском НГК функционирует система замкнутого (оборотного) водоснабжения, объем оборотной воды которого составляет - 5382 м<sup>3</sup>.

С целью экономии воды на ЖНГК предусмотрена вспомогательная установка оборотного водоснабжения, предназначенная для технологических нужд комплекса.

Применяемая система оборотной воды является технологическим звеном вспомогательных сооружений пусковых комплексов по подготовке и утилизации газа на ГПЗ-3, для циркуляции охлаждающей воды ЖНГК. Схема системы оборотного водоснабжения вместо чистой деарированной воды предусматривает применение воды в виде концентрата с установки ХВО (химической водоочистки) с повышенным солесодержанием, которая должна направляться на промышленные стоки, соответственно экономия воды при этом составляет 76 000 м<sup>3</sup> в год.

В целях рационального использования водных ресурсов предусмотрено дальнейшее увеличение объемов воды, применяемой в системе внедренного оборотного водоснабжения до 10%.

На сегодняшний день рассматриваются варианты изучения внедрения процесса очистки сбрасываемых хозяйственно-бытовых сточных вод с целью повторного использования для пылеподавления дорог на территории комплекса, а также на полив зеленых насаждений на территории СЗЗ ЖНГК. Внедрение системы полива зеленых насаждений с использованием очищенных хозяйственно-бытовых сбросов приведет к экономии объемов воды, так как в настоящее время работы по поливу и уходу за насаждениями проводятся подрядной организацией.

#### **7.7 Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений (каналы, дюкеры, трубопроводы, насосные станции) для транспортировки сточных вод к месту выпуска**

Очищенные хозяйственные сточные воды с ГПЗ-1 поступают в бассейн очищенной воды. В бассейне происходит дополнительное осаждение взвешенных частиц. Очищенная сточная вода отводится в первую карту полей фильтрации (выпуск №1).

Очищенные хозяйственные сточные воды с ГПЗ-2 сбрасываются на вторую карту полей фильтрации (выпуск №2).

На комплексе ЦПН-3 стоки поступают в регулируемую емкость. Регулирующая емкость предназначена для регулирования объема поступления стоков в хлораторную. Далее, стоки через водосборную емкость поступают на испарительный бассейн по выпуску №3.

#### **7.8 Обоснование полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов**

С целью обоснования полноты и достоверности данных об объемах образования сточных вод, используемых для расчёта НДС, по исходным данным заказчика и нормативно-техническим документам, выполнены расчеты объемов водопотребления и водоотведения.

В проекте выполнен расчет суточных и годовых объемов водопотребления и водоотведения, по результатам которых составлен водохозяйственный баланс.

В расчетах водопотребления и водоотведения учтены:

численность всех работающих сотрудников,

- площади для полива,

- площади для уборки,

- душевые;

- работа столовой, прачечной.

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

---

Расход воды на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды рассчитан в соответствии с исходными данными Заказчика, СП РК 4.01-101-2012 и внесен в таблицу 7.8.1.

Баланс водопотребления и водоотведения представлен в таблице 7.8.2.

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Таблица 7.8.1 Расчет объемов водопотребления на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды по ЖНГК**

№ п/п	Наименование потребителей		Кол-во	Нормы расхода	Кол-во дней работы в году	Водопотребление		Источник информации
						м <sup>3</sup> /сут	м <sup>3</sup> /год	
1	Хозяйственно- питьевые нужды	Рабочие	1232 (2 смены)	45 л/сут	365	110,88	40471,2	СП РК 4.01-101- 2012(с изменениями по состоянию на 24.10.2023 г.)
		ИТР	287	25 л/сут	365	7,175	2619	
2	Душевые		31(2 смены)	500 л на 1 душевую сетку	365	31	11315	
3	Столовые (1519 чел.)		3 блюд на 1 человека в сут.	12 л/блюдо	365	55	19960	
4	Мокрая уборка помещений		17722	0,4	365	6,03	2587,4	
5	Прачечная		17 кг/сут	75 л/кг белья	360	1,3	459	
6	Полив зеленых насаждений		6016 м <sup>2</sup>	6 л/м <sup>2</sup>	153	36,1	5523	
	<b>Всего:</b>						<b>82934,6</b>	

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Таблица 7.8.2 Баланс водопотребления и водоотведения по хозяйственно-бытовым сточным водам (м<sup>3</sup>/год)**

№ п/п	Наименование производства	Водопотребление				Водоотведение					Потери
		Всего	На производственные нужды	На хозяйственные нужды	Из технологического процесса пластовая вода	На ППД		Хозбытовые сточные воды в приемники сточных вод (поля фильтрации, поля испарения)	Хозбытовые сточные воды на поля испарения		
						пластовая вода	Производственные				
1.	Хозяйственно-бытовые и питьевые нужды:										
1.1	Рабочие	40471,2		40471,2		40471,2			40471,2		
	ИТР	2619		2619		2619			2619		
1.2	Душевые	11315		11315		11315			11315		
1.3	Столовые	19960		19960		19960			19960		
1.4	Мокрая уборка помещений	2587,4		2587,4		2587,4			2587,4		
1.5	Прачечная	459		459		459			459		
1.6	Полив зеленых насаждений	5523		5523							5523
	<b>Всего:</b>	<b>82935</b>		<b>82935</b>		<b>77412</b>			<b>77412</b>		5523

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

Для оценки функционирования водохозяйственной системы применяется метод водного баланса, составляющие которого представлены объемами водопотребления и водоотведения и безвозвратных потерь.

Уравнение водного баланса имеет следующий вид:  $W = W1 + W2$

Водоотведение ( $W1$ ) определяется оценочной величиной водоотведения расчетным путем по водохозяйственному балансу.

Потери воды ( $W2$ ) устанавливаются расчетным путем и определяют нормативно обоснованные потери (испарение, унос, естественное испарение др.).

При оценочном расчете обоснованных безвозвратных потерь и анализе перечня нормообразующих элементов водопотребления, выделяются статьи, затраты воды на которые можно отнести к обоснованным потерям: вода, используемая для уборки помещений и полива зеленых насаждений.

## 8. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД

### *Поля фильтрации*

В качестве приемника очищенных сточных вод ГПЗ-1 и ГПЗ-2 используются 2 карты полей фильтрации. Полями фильтрации являются специально устроенные земляные сооружения, которые предназначены для полной биологической очистки предварительно очищенных сточных вод в естественных условиях.

Поля фильтрации имеют прямоугольную форму с двумя картами размерами 114 x 50 x 5 м. Объем одной карты 28500 м<sup>3</sup>.

Поля фильтрации выполнены на естественном основании и ограждены бетонированным валиком высотой 1м.

При фильтрации происходят следующие процессы:

- окисление органических и иных загрязняющих веществ за счет контакта сточных вод с атмосферным воздухом и на капиллярном уровне с воздухом, содержащемся в толще грунтов;
- разложение загрязняющих веществ различными микроорганизмами, имеющимися в почвах и грунтах этих сооружений;
- сорбция загрязняющих веществ грунтами, через которые фильтруются, поступающие на поля фильтрации сточные воды;
- разбавление профильтровавшихся вод подземными водами.

Все эти процессы протекают одновременно, усиливаясь или ослабляясь по мере смены сезонов года. Практически процесс очистки сточных вод происходит в слое грунта до 1,5м.



Рис. 8.1.- Поля фильтрации

### *Испарительный бассейн ЦПН-3*

На ЦПН-3 для сбора очищенных сточных вод построен испарительный бассейн, который представляет собой искусственно созданный водоем. Испарительный бассейн имеет прямоугольную форму с размерами 40 x 40 x 2,5 м. Объем испарительного бассейна составляет 4000 м<sup>3</sup>. Для предотвращения фильтрации сточных вод, предусмотрен противофильтрационный экран из полиэтиленовой пленки, укладываемой на подстилающий слой глины. Поверх пленки уложен защитный слой из суглинка и железобетонные плиты.

При строительстве испарительного бассейна по приему очищенных хозяйственных сточных вод были соблюдены размеры санитарно-защитной зоны до границ общественных зданий от

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

сооружений очистки сточных вод и приемников очищенных сточных вод в соответствии со СН РК 4.01-03-2011 (с изменениями на 29.12.2021г.) «Водоотведение. Наружные сети и сооружения». В приложении 3 представлены паспорта очистных сооружений.

Согласно проектным параметрам, в испарительном бассейне накопление стоков не наблюдается из-за постоянного испарения. В случаях образования и накопления хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен отбор проб воды для контроля веществ при испарении. В связи с отсутствием переполнения испарительного бассейна по данному объекту проект ликвидаций и рекультиваций не предусмотрен.

Расчет объемов сточной воды для приема на испарительный бассейн в таблице 8.1.

**Расчет объемов сточной воды для приема на испарительный бассейн**

Таблица 8.1.

Место расположения	2023год (м <sup>3</sup> )		2024год (м <sup>3</sup> )		2025год (м <sup>3</sup> )	
	Проект.	Проект.	Проект.	Проект.	Факт.	Проект.
Испарительный бассейн ЦПН-3	4000	2228	4000	2270	4000	2270



Рис. 8.2.- Испарительный бассейн

**Характеристика приемников производственных сточных вод (БКНС)**

Насосный блок включает в себя в качестве основных элементов центробежные многоступенчатые секционные насосы типа ЦНС-180 или ЦНС-500.

Работа станции происходит следующим образом. Технологическая вода через всасывающий трубопровод подается на вход центробежного насоса ЦНС-180. От насоса по напорному водоводу вода подается в блок напорной гребенки (БГ), где распределяется по водонапорным водоводам и далее подается на нагнетательные скважины.

Блок напорной гребенки (БГ), предназначенный для учета и распределения поступающей от насоса ТЖ по напорным трубопроводам, размещают в отдельном цельнометаллическом боксе на расстоянии не менее чем 10 м от остальных блоков. Включает в себя распределительный коллектор, коллектор обратной промывки, пункт управления, расходомер с сужающим устройством, запорный вентилятор, вентилятор, площадку обслуживания, электропечь.

В блоке автоматизации установлена аппаратура, обеспечивающая пуск, контроль основных параметров и эксплуатацию станции, аппаратуры распределения электроэнергии, щитов управления двигателями, отопления и дренажных насосов. Измерение, запись давления и расхода воды, поступающей в нагнетательные скважины, производится расходомерными устройствами, расположенными на каждом водоводе БГ.

## 9. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Расчет нормативов допустимых сбросов (НДС) выполнен на основании Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Расчет нормативов допустимых сбросов (НДС) был произведен:

- на поля фильтрации с ГПЗ-1 (выпуск №1) и с ГПЗ-2 (выпуск №2);
- в испарительный бассейн с ЦПН-3

### 9.1. Расчет допустимой концентрации загрязняющих веществ

Согласно п.54. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63 величины нормативы допустимых сбросов определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющего вещества. При расчете условий сброса сточных вод сначала определяется значение концентрации допустимого сброса (СДС), обеспечивающее нормативное качество воды в контрольном створе, а затем определяется допустимый сброс (ДС) в виде грамм в час (г/ч) согласно формуле:

$$ДС=q \times СДС, \text{ г/ч}$$

где  $q$  - максимальный часовой расход сточных вод, метр кубический в час ( $\text{м}^3/\text{ч}$ );

СДС - допустимая к сбросу концентрация загрязняющего вещества,  $\text{мг}/\text{дм}^3$ . Наряду с максимальными допустимыми сбросами ( $\text{г}/\text{ч}$ ), устанавливаются годовые значения допустимых сбросов (лимиты) в тоннах в год ( $\text{т}/\text{год}$ ) для каждого выпуска и оператора в целом.

#### *Сброс на поля фильтрации*

При расчетах допустимых сбросов веществ со сточными водами, отводимыми на рельеф местности и поля фильтрации, исходят из того, что предельно допустимая концентрация этого вещества (Сдс) с учетом разбавления ( $n$ ) фильтрующихся вод в потоке подземных вод не превышала фоновую концентрацию загрязняющего вещества в водоносном горизонте ( $Сф$ ),

$$Сдс= n \times Сф$$

где:  $n$  – кратность разбавления профильтровавшихся вод, в потоке подземных вод;

$Сф$  - фоновая концентрация загрязняющего вещества в водоносном горизонте.

Кратность разбавления определяется по формуле:

$$n = \frac{L \cdot m \cdot p \cdot S \cdot \frac{1}{T} + L \cdot m \cdot p \cdot \left(\frac{S}{3.14}\right)^{0.5} + V\phi}{V\phi}, \quad (8)$$

где  $V\phi$  – расчетная величина расхода фильтрационных вод:

$$V\phi = V_{\text{год}} + V_A - V_{\text{и}}, \text{ м}^3/\text{год}, \quad (9)$$

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

где  $V_{\text{год}}$  – объем сточных вод, отводимых на фильтрационное поле, метр кубический в год (м<sup>3</sup>/год);

$V_A$  – количество среднегодовых атмосферных осадков, выпадающих на фильтрационное поле, м<sup>3</sup>/год;

$V_{\text{И}}$  – объем испаряющейся влаги с этой поверхности, м<sup>3</sup>/год;

$L$  – безразмерный коэффициент учета мощности водоносного горизонта при смешении фильтрующихся сточных вод с подземными водами;

$m$  – мощность водоносного горизонта, (м);

$p$  – пористость водоносных пород, безразмерный коэффициент;

$S$  – площадь фильтрационного поля, м<sup>2</sup>;

$T$  – расчетное время, на конец которого концентрация загрязняющих веществ в подземных водах под фильтрационным полем не превышает предельно допустимое значение, годы:

$$T = t_э + 5, \quad (10)$$

где  $t_э$  – проектный (намечаемый) срок сброса на рельеф местности;

$X$  – длина пути, проходимая подземными водами за один год:

$$X = 365 * K * I_e, \quad (11)$$

где  $K$  – коэффициент фильтрации, м/сут;

$I_e$  – градиент уклона естественного потока подземных вод, безразмерная величина.

Радиус купола растекания определяется по формуле:

$$R = \frac{[4 * K * (H + h) * \left\{ \frac{H + h}{2} + m \right\}] * P}{G}, \quad \text{М}, \quad (12)$$

где  $K$  – коэффициент фильтрации, м/сут;

$H$  – первоначальная глубина залегания грунтовых вод от дна полей фильтрации, м;

$h$  – глубина воды на полях фильтрации, м;

$m$  – мощность водоносного горизонта, м;

$P$  – периметр фильтрационного поля, м;

$G$  – расход сточных вод, поступающих на поля фильтрации, м<sup>3</sup>/сут.

### ***Сброс в испарительный бассейн***

$$C_{\text{дс}} = C_{\text{ф}} + (C_{\text{дс}} - C_{\text{ф}}) * K_a, \quad (13)$$

где  $C_{\text{дс}}$  – расчетно-установленная концентрация загрязняющего вещества в сточных водах, обеспечивающая нормативное качество воды в накопителе (в контрольном створе), мг/л;

$C_{\text{ф}}$  – фоновая концентрация загрязняющего вещества в накопителе (в контрольном створе), мг/л;

$C_{\text{дк}}$  – допустимая концентрация загрязняющего вещества в воде конечного водоприемника сточных вод, мг/л;

$K_a$  – коэффициент, суммарно учитывающий ассимилирующую, испарительную, фильтрующую способности накопителя.

Коэффициент  $K_a$  определяется по формуле:

$$K_a = \frac{(q_n + q_{\text{и}} + q_{\text{ф}} + q_{\text{п}})}{q_{\text{ст}}}, \quad (14)$$

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

где  $q_n$  – удельный объем воды накопителя, участвующий во внутриводоемных процессах, м<sup>3</sup>/год;

$q_i$  – удельный объем воды, испаряющейся с поверхности накопителя, м<sup>3</sup>/год;

$q_f$  – объем сточных вод, фильтрующихся из накопителя, м<sup>3</sup>/год;

$q_p$  – объем потребляемой воды (если такие объемы имеются), м<sup>3</sup>/год;

$q_{ст}$  – расход сточных вод, отводимых в накопитель, м<sup>3</sup>/год.

Значения  $q_n$ ,  $q_i$  и  $q_f$  находят по формулам:

$$q_n = Q/t_{э}, \quad (15)$$

$$q_i = Q_u/t_{э}, \quad (16)$$

$$q_f = \frac{(k \cdot m \cdot H_o) \cdot 365}{0.366 l_g R/R_k}, \quad (17)$$

где  $Q$  – фактический объем накопителя СВ на момент расчета НДС, м<sup>3</sup>;

$t_{э}$  – время фактической эксплуатации накопителя, годы;

$Q_u$  – испарительная способность накопителя, м<sup>3</sup>;

$k$  – коэффициент фильтрации ложа накопителя, м/сут;

$m$  – мощность водоносного горизонта, м;

$H_o$  – высота столба сточных вод в накопителе, м;

$R$  – расстояние от центра накопителя до контура питания водоносного горизонта, м;

$R_k$  – радиус накопителя, м;

365 – количество суток в году (перевод суток в год).

## **9.2. Расчёт НДС**

### **Сброс на поля фильтрации**

Поля фильтрации состоят из двух карт размером 65 м×100 м х 2,5 м. Площадь одной карты поля фильтрации составляет 2112 м<sup>2</sup>.

Сброс очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод с производственных объектов ЖНГК будет производиться в 2 карты: на первую карту хозяйственные сточные воды с ГПЗ-1 (выпуск №1); на вторую карту с ГПЗ-2 (выпуск №2).

По данным заказчика принимаем:

- среднегодовая испарительная способность – 956 мм;
- среднегодовое количество осадков – 170 мм.

*Годовой объем испарения при этом составит:*

$$V_{и} = 2112 \text{ м}^2 \cdot 956 \text{ мм} / 1000 / 1000 = 2,02 \text{ тыс. м}^3/\text{год}.$$

*Годовой объем выпавших осадков при этом составит:*

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

$$V_A = 2112 \text{ м}^2 * 170 \text{ мм} / 1000 / 1000 = 0,36 \text{ тыс. м}^3/\text{год}.$$

Расчет принятой концентрации ( $C_{дс}$ ) загрязняющего вещества в сточных водах, отводимых с площадок ГПЗ- 1 (выпуск №1)

Исходные данные для расчёта приведены в таблице 9.2.1.

Таблица 9.2.1. - Исходные данные для расчёта НДС

№п/п	Наименование показателей	Обозначения	Значения
1	Поступление сточных вод, м3/час	G	4,354
2	Поступление сточных вод, м3/сут		104,49
3	Поступление сточных вод, тыс.м3/год.		38,140
4	Испарение, тыс.м3/год.	VI	2,02
5	Количество выпавших осадков, тыс.м3/год.	VA	0,36
6	Высота столба воды на поле фильтрации, м.	h	0
7	Площадь поля фильтрации в плане, м2 (1 карта)	S	2112
8	Проектный срок эксплуатации, лет	tЭ	20
9	Коэффициент фильтрации*	K	0,1
10	Мощность водоносного горизонта, м*	m	8,7
11	Коэффициент пористости	p	0,98
12	Градиент уклона естественного потока подземных вод	Ie	0,0775

\*- данные взяты из «Отчет об инженерно-геологических изысканиях на НЖГПЗ» г. Актобе 1999 г., выполненных ТОО «Изыскатель».

$$V_{\Phi} = 38,140 + 2,02 - 0,36 = 39,8 \text{ тыс. м}^3/\text{год}$$

$$R = \frac{[4 * 0,1 * (4,93 + 0) * \{(4,93 + 0) / 2 + 8,7\}] * 328}{104,49} = 69,114 \text{ м}$$

$$X = 365 * 0,1 * 0,0775 = 2,83$$

$$T = 20 + 5 = 25$$

$$n = (1 * 8,7 * 2112 * 1/25 + 1 * 8,7 * 0,98 * (2112/3,14)^{0.5} * 2,83 + 39800) / 39800 = 1,034$$

Таблица 9.2.2. - Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод ГПЗ-1 (выпуск №1)

Фоновые концентрации были взяты с результатов химического анализа от 11.04.2007г, 16.11.2006г и с протокола испытаний №324 от 10.05.2024года. (протокола прилагаются).

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

Таблица 9.2.2.

**Водовыпуск №1 ГПЗ-1**

Показатели загрязнения	ПДК по ХПВ согласно Приказу № ҚР ДСМ-138 от 24.11.22 г.) мг/дм <sup>3</sup>	фактическая концентрация мг/ дм <sup>3</sup>	фоновые концентрации мг/ дм <sup>3</sup>	расчетные концентрации мг/ дм <sup>3</sup>	нормы НДС мг/ дм <sup>3</sup>	Утвержденный НДС	
						г/час	т/год
ХПК	30	15,674	40,8	42,19	15,674	68,182	0,598
БПК <sub>5</sub>	6	1,3170	15,5	16,027	1,3170	5,729	0,050
Взвешенные вещества	Ф+0,75	6,5332	122	126,1	6,5332	28,419	0,249
Азот аммонийный	2	0,3190	0,283	0,29	0,29	1,262	0,011
Фосфаты	3,5	0,2767	0,198	0,205	0,205	0,892	0,008
Хлориды	350	78,1054	434	449	78,1054	339,758	2,979
СПАВ		0,0250	2,36	2,44	0,0250	0,109	0,001
Нефтепродукты	0,3	0,4270	2,24	2,316	0,4270	1,857	0,016
Нитраты	45	1,0877	1,44	1,5	1,0877	4,731	0,041
Нитриты	3,3	0,0133	0,32	0,33	0,0133	0,058	0,001
Сухой остаток	-	203,1876	2044,4	2114	не норм.	не норм.	не норм.
Сульфаты	500	343,5421	890,6	921	343,5421	1494,408	13,103
Железо общее	0,3	0,3424	0,32	0,33	0,33	1,436	0,013

**Расчет расчетно-установленной концентрации (С<sub>пдс</sub>) загрязняющего вещества в сточных водах, отводимых с площадки ГПЗ-2 (выпуск №2)**

**Таблица 9.2.3 - Исходные данные для расчёта НДС**

№п/п	Наименование показателей	Обозначения	Значения
1	Поступление сточных вод, м <sup>3</sup> /час	G	4,224
2	Поступление сточных вод, м <sup>3</sup> /сут		101,375
3	Поступление сточных вод, тыс.м <sup>3</sup> /год.		37,002
4	Испарение, тыс.м <sup>3</sup> /год.	V <sub>и</sub>	2,02
5	Количество выпавших осадков, тыс.м <sup>3</sup> /год.	V <sub>а</sub>	0,969
6	Высота столба воды на поле фильтрации, м.	h	0
7	Площадь поля фильтрации в плане, м <sup>2</sup> (1 карта)	S	2212
8	Проектный срок эксплуатации, лет	t <sub>э</sub>	20
9	Коэффициент фильтрации*	K	0,1
10	Мощность водоносного горизонта, м*	m	8,7
11	Коэффициент пористости	p	0,98
12	Градиент уклона естественного потока подземных вод	I <sub>е</sub>	0,0775

\* - данные взяты из «Отчет об инженерно-геологических изысканиях на НЖГПЗ» г. Актобе 1999 г., выполненных ТОО «Изыскатель».

$$V_{\Phi} = 37,002 + 2,02 - 0,36 = 38,662 \text{ тыс. м}^3/\text{год}$$

$$R = \frac{[4 * 0,1 * (4,93 + 0) * \{(4,93 + 0) / 2 + 8,7\}] * 328}{101,375} = 71,238 \text{ м}$$

$$X = 365 * 0,1 * 0,0775 = 2,83$$

$$T = 20 + 5 = 25$$

$$n = (1 * 8,7 * 2212 * 1/25 + 1 * 8,7 * 0,98 * (2112/3,14)^{0,5} * 2,83 + 38662) / 38662 = 1,04$$

В таблице 9.2.4. приведена расчетная С<sub>дс</sub> с учетом коэффициента разбавления (n) и принятая С<sub>пдс</sub>.

**Таблица 9.2.4. - Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод ГПЗ-2 (выпуск №2)**

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

Таблица 9.2.4.

**Водовыпуск №2 ГПЗ-2**

Показатели загрязнения	ПДК по ХПВ согласно Приказу № КР ДСМ-138 от 24.11.22 г.) мг/дм <sup>3</sup>	фактическая концентрация мг/ дм <sup>3</sup>	фоновые концентрации мг/ дм <sup>3</sup>	расчетные концентрации мг/ дм <sup>3</sup>	нормы НДС мг/ дм <sup>3</sup>	Утвержденный НДС	
						г/час	т/год
ХПК	30	14,1946	40,8	42,43	14,1946	59,90	0,53
БПК <sub>5</sub>	6	1,3133	15,5	16,12	1,3133	5,54	0,05
Взвешенные вещества	Ф+0,75	6,4793	122	126,88	6,4793	27,34	0,24
Азот аммонийный	2	0,3142	0,283	0,29	0,29	1,22	0,01
Фосфаты	3,5	0,2652	0,198	0,21	0,21	0,89	0,01
Хлориды	350	163,9141	434	451,36	163,9141	691,72	6,07
СПАВ		0,0247	2,36	2,45	0,0247	0,10	0,0009
Нефтепродукты	0,3	0,3554	2,24	2,33	0,3554	1,50	0,01
Нитраты	45	1,0800	1,44	1,50	1,0800	4,56	0,04
Нитриты	3,3	0,0782	0,32	0,33	0,0782	0,33	0,0029
Сухой остаток	-	305,1942	2044,4	2126,18	не норм.	не норм.	не норм.
Сульфаты	500	443,4324	890,6	926,22	443,4324	1871,28	16,41
Железо общее	0,3	0,3371	0,32	0,333	0,333	1,41	0,01

### **Расчет допустимой концентрации загрязняющих веществ по ЦПН-3**

На ЦПН-3 сброс производится в испарительный бассейн, который является накопителем замкнутого типа, т.е. не осуществляется разгрузка испарителя в водные объекты, и нет открытых заборов воды на орошение.

Сброс составляет 2270 м<sup>3</sup>/год

Согласно Методике определения нормативов эмиссий, в окружающую среду, п. 74, в случае если конечным водоприемником сточных вод является накопитель замкнутого типа, то есть когда нет открытых водозаборов воды на орошение или не осуществляются сбросы части стоков накопителя в реки или другие природные объекты, расчет допустимой концентрации производится по формуле:

$$СДС = СФАКТ, \text{ (формула 18 Методики...)}$$

где СФАКТ - фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/л.

В таблице 9.2.5 приведены концентрации принятых СДС, поступающих со сбросом очищенных бытовых сточных вод в испарительный бассейн

Таблица 9.2.5. Определение расчетной концентрации НДС для установления нормативов загрязняющих веществ для площадки ЦПН-3

**Таблица 9.2.5. - Принятый СПДС загрязняющих веществ, поступающих с очищенными хозяйственно-бытовыми сточными водами в испарительный бассейн (выпуск №3)**

№ п/п	Наименование показателей	Сфак, мг/л	Принятое С пдс, мг/л
1	ХПК	37,533	37,533
2	БПК <sub>полн</sub>	18,766	18,77
3	Взвешенные вещества	19,977	19,98
4	Азот аммонийный	5,227	5,23
5	Фосфаты	1,7526	1,753
6	Хлориды	46,589	46,6
7	СПАВ	0,1162	0,12
8	Нефтепродукты	0,4488	0,45
9	Нитраты	0,8997	0,9
10	Нитриты	0,2825	0,2825
11	Сухой остаток*	231,6	Не регламентируется
12	Сульфаты	40,4381	40,44
13	Железо <small>ОБЩЕЕ</small>	0,3324	0,3324

\*Сухой остаток является интегральным показателем, оценивающим правильность выполнения анализов, в связи с этим объем сбросов не нормируется

**Определение величин нормативов допустимых сбросов**

Согласно п.54. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63 величины нормативы допустимых сбросов определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющего вещества. При расчете условий сброса сточных вод сначала определяется значение концентрации допустимого сброса (СДС), обеспечивающее нормативное качество воды в контрольном створе, а затем определяется допустимый сброс (ДС) в виде грамм в час (г/ч) согласно формуле:

$$ДС=q \times СДС, \text{ г/ч (6)}$$

где q - максимальный часовой расход сточных вод, метр кубический в час ( $\text{м}^3/\text{ч}$ );

СДС - допустимая к сбросу концентрация загрязняющего вещества,  $\text{мг}/\text{дм}^3$ . Наряду с максимальными допустимыми сбросами (г/ч), устанавливаются годовые значения допустимых сбросов (лимиты) в тоннах в год (т/год) для каждого выпуска и оператора в целом.

Нормативы ДС на 2025г. представлены в таблице 9.2.6-9.2.8.

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Нормативы сбросов загрязняющих веществ по объекту**

Таблица 9.2.6

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения НДС
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	Сброс		на 2026-2035 гг.					
		м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год	Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	Сброс		
				м <sup>3</sup> /ч			тыс. м <sup>3</sup> /год	г/ч		т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
выпуск-1 ГПЗ-1	ХПК	4,35	38,14	15,674	68,182	0,598	4,35	38,14	15,674	68,182	0,598	2026-2035
	БПК <sub>полн</sub>			1,317	5,729	0,050			1,317	5,729	0,050	2026-2035
	Взвешенные вещества			6,5332	28,419	0,249			6,5332	28,419	0,249	2026-2035
	Азот аммонийный			0,29	1,262	0,011			0,29	1,262	0,011	2026-2035
	Фосфаты			0,205	0,892	0,008			0,205	0,892	0,008	2026-2035
	Хлориды			78,1054	339,758	2,979			78,1054	339,758	2,979	2026-2035
	СПАВ			0,025	0,109	0,001			0,025	0,109	0,001	2026-2035
	Нефтепродукты			0,427	1,857	0,016			0,30	1,305	0,011	2026-2035
	Нитраты			1,0877	4,731	0,041			1,0877	4,731	0,041	2026-2035
	Нитриты			0,0133	0,058	0,001			0,0133	0,058	0,001	2026-2035
	Сульфаты			343,542	1494,408	13,103			343,542	1494,408	13,103	2026-2035
	Железо общее			0,33	1,436	0,013			0,30	1,305	0,011	2026-2035
				<b>ВСЕГО</b>							<b>17,070</b>	

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Нормативы сбросов загрязняющих веществ по объекту**

Таблица 9.2.7

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения НДС
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	Сброс		на 2026-2035 гг.					
		м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год	Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	Сброс		
				м <sup>3</sup> /ч			тыс. м <sup>3</sup> /год	г/ч		т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
выпуск-2 ГПЗ-2	ХПК	4,22	37,002	14,1946	59,90	0,53	4,22	37,002	14,1946	59,90	0,53	2026-2035
	БПК <sub>полн</sub>			1,3133	5,54	0,05			1,3133	5,54	0,05	2026-2035
	Взвешенные вещества			6,4793	27,34	0,24			6,4793	27,34	0,24	2026-2035
	Азот аммонийный			0,29	1,22	0,01			0,29	1,22	0,01	2026-2035
	Фосфаты			0,21	0,89	0,01			0,21	0,89	0,01	2026-2035
	Хлориды			163,914	691,72	6,07			163,914	691,72	6,07	2026-2035
	СПАВ			0,0247	0,10	0,0009			0,0247	0,10	0,0009	2026-2035
	Нефтепродукты			0,3554	1,50	0,01			0,30	1,266	0,011	2026-2035
	Нитраты			1,08	4,56	0,04			1,08	4,56	0,04	2026-2035
	Нитриты			0,0782	0,33	0,0029			0,0782	0,33	0,0029	2026-2035
	Сульфаты			443,432	1871,28	16,41			443,432	1871,28	16,41	2026-2035
	Железо <small>общее</small>			0,333	1,41	0,01			0,30	1,266	0,011	2026-2035
	<b>ВСЕГО</b>									<b>23,3838</b>		

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

**Нормативы сбросов загрязняющих веществ по объекту**

Таблица 9.2.8

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения ДС
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	Сброс		на 2026-2035 гг.					
		м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год	Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	Сброс		
				м <sup>3</sup> /ч			тыс. м <sup>3</sup> /год	г/ч		т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ЦПН-3	ХПК	0,259	2,27	37,533	9,721	0,085	0,259	2,27	30,0	7,770	0,068	2026-2035
	БПК <sub>полн</sub>			18,766	4,860	0,043			6,0	1,554	0,014	2026-2035
	Взвешенные вещества			19,977	5,174	0,045			19,977	5,174	0,045	2026-2035
	Азот аммонийный			5,227	1,354	0,012			2,0	0,518	0,005	2026-2035
	Фосфаты			1,7526	0,454	0,004			1,7526	0,454	0,004	2026-2035
	Хлориды			46,589	12,067	0,106			46,589	12,067	0,106	2026-2035
	СПАВ			0,1162	0,030	0,0002			0,1162	0,030	0,0002	2026-2035
	Нефтепродукты			0,4488	0,116	0,001			0,30	0,078	0,001	2026-2035
	Нитраты			0,8997	0,233	0,002			0,8997	0,233	0,002	2026-2035
	Нитриты			0,2825	0,073	0,001			0,2825	0,073	0,001	2026-2035
	Сульфаты			40,4381	10,473	0,092			40,4381	10,473	0,092	2026-2035
	Железо <small>ОБЩЕЕ</small>			0,3324	0,086	0,001			0,30	0,078	0,001	2026-2035
	<b>ВСЕГО</b>										<b>0,3922</b>	

## 10. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД

Одними из возможных потенциальных источников загрязнения подземных водоносных горизонтов являются аварийные ситуации на сети бытовой канализации, проливы бытовых сточных вод, очищенных сточных вод, разливы нефтепродуктов, переполнение приемника и загрязнение при временном складировании отходов.

Проектными решениями приняты следующие *природоохранные и организационные мероприятия при осуществлении водохозяйственной деятельности* на объекте:

- Надлежащий контроль за работой сети бытовой канализации и соблюдение регламента работы очистной установки биологической очистки предотвращает возможные аварийные ситуации, связанные с засорением и переполнением сети или некачественной очисткой сточных вод.

- Не допускаются загрязнения территории отходами производства, мусором, утечками масла, дизтоплива, горюче-смазочными жидкостями в местах парковки автотранспорта, которые при выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения грунтовых вод.

- При проливах, которые все же произошли применяются современные средства удаления нефтепродуктов с твердых покрытий и почвы.

- Внутриплощадочная сеть бытовой канализации выполнена из полиэтиленовых труб, колодцы на сети имеют гидроизоляцию, что предотвращает поступление в них подземных грунтовых вод с повышенной минерализацией (солесодержанием).

- Стоки от столовой проходят жируловитель.

*К возможным аварийным ситуациям следует отнести:*

- Механические повреждения емкостей, и трубопроводов, предназначенных для транспортировки бытовых сточных вод;

- Отключение электроэнергии, прекращение подачи воздуха на биологическую очистку;

- Попадание в сеть бытовой канализации опасных примесей (бензин, нефтесодержащие сточные воды, вода с повышенной минерализацией и др.), влияющих на жизнедеятельность микроорганизмов, участвующих в процессе биологической очистки;

- Сброс в приемник не до очищенных бытовых сточных вод, превышающих нормативные показатели.

Аварийные сбросы могут образоваться при нарушении технологического режима, при пусках, остановках и проведении капитального ремонта оборудования.

При возникновении аварийной ситуации бытовые сточные воды могут временно до устранения проблем, накапливаться в сборных колодцах, которые будут служить как буферные.

Для предупреждения возникновения аварийной ситуации на площадке очистных сооружений постоянно ведётся наблюдение за исправностью систем автоматики и оборудования.

*Мероприятия, направленные на профилактику аварийных ситуации на очистных сооружениях*

Для предотвращения загрязнения подземных вод в результате осуществления водохозяйственной деятельности необходимо соблюдение следующих мероприятий:

- соблюдать технологические регламенты очистки бытовых сточных вод;

- производить своевременно ремонтно-профилактические работы на сетях водоснабжения и канализации, на оборудовании очистных сооружений;

- контролировать целостность противофильтрационного покрытия;

- не допускать переполнения приемника сточных вод, перед наступлением холодного периода они должны быть полностью освобождены;

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

- производить своевременный отбор и испытания проб, поступающих на очистку бытовых сточных вод, очищенных бытовых сточных вод. По результатам анализов можно предвидеть аварийную ситуацию и своевременно предотвратить ее. Например, своевременно выводить осадок из блока биологической очистки, регулировать необходимую подачу воздуха в блоки и т.д.;

- применяемое оборудование, запорная арматура, трубопроводы должны поддерживаться в соответствии с характеристиками эксплуатационных условий и в соответствии с техническими паспортами установок;

- проводить контроль соединений и диагностику технического состояния трубопроводов, установок, насосного оборудования;

- недопущение перегрузок и недозагрузок сточными водами очистных сооружений, подача сточных вод должна быть равномерная;

- проводить ежегодное квалификационное обучение персонала ответственного за эффективность работы очистных сооружений.

## 11. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Согласно п.9 ст. 222 Экологического Кодекса РК, учет используемой воды ведется в цехах ПВС и К (пароводоснабжение и канализации) и ЭЦ (энергетический цех) при помощи установленных приборов учета объемов воды с дальнейшим фиксированием в специальные журналы по водопотреблению и водоотведению.

Средства учета воды (счетчики) должны обеспечивать достоверность измерений. Они должны быть зарегистрированы, сертифицированы и проверены с периодичностью, предусмотренной для них стандартом.

Система мониторинга сточных вод заключается в контроле качества хозяйственно-бытовых (нормативно-очищенных) вод, отводимых на поля фильтрации и в испарительный бассейн, количественном соотношении объемов сточных вод и массы содержащихся в них загрязняющих веществ.

Согласно п.84. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63 операторы, для которых установлены нормативы допустимых сбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых сбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Отбор и анализ проб должны быть выполнены по утвержденным в РК и заявленным в области аккредитации Испытательной лаборатории методикам, имеющей аттестат об аккредитации.

Периодичность отбора проб проводится в соответствии с Графиком – контроля за соблюдением нормативов допустимых сбросов. В случае возникновения аварийных ситуаций производится дополнительный отбор проб.

В рамках производственного контроля за соблюдением нормативов допустимых сбросов оператору следует осуществлять:

- Регулярный отбор проб и их анализ на качественный состав сбрасываемых вод;
- Необходимо выполнять отбор проб в местах и точках, указанных в графике контроля за сточными водами с утвержденной в графике периодичностью;
- С целью определения степени очистки на очистных сооружениях необходимо производить отбор проб на входе и на выходе очистных сооружений с учетом времени прохождения сточных вод через сооружение;
- В случае несоответствия результатов химических анализов нормативным требованиям, частота отбора проб увеличивается;
- В случае получения несопоставимой величины после выполнения анализа пробы (отличие в значении более 30% с ранее проведенным анализом по графику), необходимо повторить отбор проб;
- При изменении условий, влияющих на объемы и качество, график аналитического контроля подлежит пересмотру.
- Оценка результатов исследований проводится с учетом нормативных документов, стандартов и соответствующих методик.

Контроль за соблюдением нормативов НДС должен осуществляться по всем ингредиентам, на которые установлены НДС.

Необходимо предусмотреть мониторинг за эффективностью эксплуатации очистных сооружений бытовых сточных вод, который должен быть включен в Программу производственного контроля, рекомендуемая периодичность отбора проб - 1 раз в квартал.

Контроль осуществляется как водопользователем, так и органами государственного контроля в соответствии с их компетенцией.

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

В случае обнаружения повышенного содержания какого-либо вещества, оператором проводится работа по выявлению причины и определяются методы по ее ликвидации. Результаты лабораторного контроля направляются в природоохранные контролирующие организации в виде экологических отчетов.

В рамках ведомственного контроля за соблюдением нормативов НДС оператор осуществляет:

- регулярный отбор проб, сбрасываемых в приемник хозяйственно-бытовых сточных вод;
- регулярный отбор проб, со скважин вокруг приемника, в том числе с фоновой скважины.

Для контроля подземных вод в районе полей фильтрации пробурены мониторинговые скважины 6/25 и 7/25. Скважина 6/25 является фоновой. На рисунке 11.1 показана ситуационная карта-схема расположения мониторинговых скважин вокруг полей фильтрации.

С целью изучения влияния полей фильтрации на состояние подземных вод используется две мониторинговые скважины №6/25 и 7/25. Общий поток грунтовых вод направлен в сторону областей своей естественной разгрузки – р. Атжаксы. Фоновая скважина №6/25 по потоку грунтовых вод находится гипсометрически выше относительно полей фильтрации.

Для контроля за загрязнением подземных вод в районе испарительного бассейна пробурена скважина №48.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов представлен в таблице 11.1.

Утверждаемые свойства сточных вод к план-графику, сточная вода:

- не должна содержать плавающих веществ на водной поверхности;
- не должна приобретать несвойственных ей запахов, интенсивностью более 2 балла;
- окраска не должна обнаруживаться в столбике 10 см;
- водородный показатель (РН) не должен выходить за пределы 6-9;

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунгаз» на 2026-2035 годы**

**План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов**

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм <sup>3</sup>	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
Точка №1 до очистных сооружений КОС-100, БИО-25, Блок-2100 ГПЗ-1	48°33'48.14"С 57°43'89.63"В	ХПК	1 раз в квартал	-	-	Лабораторией, аккредитованной в системе аккредитации, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан	Инструментальный метод, согласно методикам, действующим на территории Республики Казахстан и в соответствии с областью аккредитации лаборатории
		БПК <sub>полн</sub>		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Азот аммонийный		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Хлориды		-	-		
		СПАВ		-	-		
		Нефтепродукты		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо общее		-	-		
		рН среды		-	-		
Точка № 2 после очистных сооружений КОС-100, БИО-25, Блок-2100 ГПЗ-1 (Водовыпуск №1)	48°19'41.5" 57°25'17.2"	ХПК	1 раз в квартал	15,674	0,598	Лабораторией, аккредитованной в системе аккредитации, в порядке, установленном законодательством	Инструментальный метод, согласно методикам, действующим на территории Республики Казахстан и в
		БПК <sub>полн</sub>		1,3170	0,05		
		Взвешенные вещества		6,5332	0,249		
		Азот аммонийный		0,29	0,011		
		Фосфаты		0,205	0,008		
		Хлориды		78,1054	2,979		

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

		СПАВ		0,0250	0,0009	Республики Казахстан	соответствии с областью аккредитации лаборатории
		Нефтепродукты		0,30	0,011		
		Нитраты		1,0877	0,041		
		Нитриты		0,0133	0,0005		
		Сульфаты		343,5421	13,1		
		Железо общее		0,30	0,011		
		pH среды		-	-		
Точка №3 до очистных сооружений ГПЗ-2 Блок 4200	48°39'00.37"C 57°43'15.69"B	ХПК	1 раз в квартал	-	-	Лабораторией, аккредитованной в системе аккредитации, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан	Инструментальный метод, согласно методикам, действующим на территории Республики Казахстан и в соответствии с областью аккредитации лаборатории
		БПК <sub>полн</sub>		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Азот аммонийный		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Хлориды		-	-		
		СПАВ		-	-		
		Нефтепродукты		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо общее		-	-		
		pH среды		-	-		
Точка №4 после очистных сооружений ГПЗ-2 Блок 4200	48°19'43.6"C 57°25'16.9"B	ХПК	1 раз в квартал	14,1946	0,53	Лабораторией, аккредитованной в системе аккредитации, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан	Инструментальный метод, согласно методикам, действующим на территории Республики Казахстан и в соответствии с областью аккредитации лаборатории
		БПК <sub>полн</sub>		1,3133	0,05		
		Взвешенные вещества		6,4793	0,24		
		Азот аммонийный		0,29	0,01		
		Фосфаты		0,21	0,01		
		Хлориды		163,914	6,07		
		СПАВ		0,0247	0,0009		
		Нефтепродукты		0,30	0,011		
		Нитраты		1,08	0,04		
		Нитриты		0,0782	0,0029		
		Сульфаты		443,432	16,41		

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунгаз» на 2026-2035 годы**

		Железо общее		0,30	0,011		
		рН среды		-	-		
Точка №5 до очистных сооружений ЦПН-3 ЖНГК	48°32'80.09"С 57°45'17.19"В	ХПК	1 раз в квартал	-	-	Лабораторией, аккредитованной в системе аккредитации, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан	Инструментальный метод, согласно методикам, действующим на территории Республики Казахстан и в соответствии с областью аккредитации лаборатории
		БПК <sub>полн</sub>		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Азот аммонийный			-		
		Фосфаты		-	-		
		Хлориды		-	-		
		СПАВ		-	-		
		Нефтепродукты		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо общее		-	-		
		рН среды		-	-		
Точка №6 после очистных сооружений ЦПН-3 ЖНГК	48°19'33.2 "С 57°27'03.9"В	ХПК	1 раз в квартал	30,0	0,068	Лабораторией, аккредитованной в системе аккредитации, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан	Инструментальный метод, согласно методикам, действующим на территории Республики Казахстан и в соответствии с областью аккредитации лаборатории
		БПК <sub>полн</sub>		6,0	0,014		
		Взвешенные вещества		19,977	0,045		
		Азот аммонийный		2,0	0,005		
		Фосфаты		1,7526	0,004		
		Хлориды		46,589	0,106		
		СПАВ		0,1162	0,0002		
		Нефтепродукты		0,30	0,001		
		Нитраты		0,8997	0,002		
		Нитриты		0,2825	0,001		
		Сульфаты		40,4381	0,092		
		Железо общее		0,30	0,001		
		рН среды					
Точка № 7 Мониторинговые	Скважина №6/25 50°68'93.14"С	ХПК	1 раз в квартал	-	-	Лабораторией, аккредитованной в	Инструментальный метод, согласно
		БПК <sub>полн</sub>		-	-		

**Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы**

скважины №6/25 №7/25	57°60'36.587"В	Взвешенные вещества	-	-	системе аккредитации, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан	методикам, действующим на территории Республики Казахстан и в соответствии с областью аккредитации лаборатории
		Азот аммонийный	-	-		
		Фосфаты	-	-		
	Скважина №7/25 50°68'33.61"С 57°60'85.21"В	Хлориды	-	-		
		СПАВ	-	-		
		Нефтепродукты	-	-		
		Нитраты	-	-		
	Скважина №48 48°19'37.7"С 57°27'03.3"В	Нитриты	-	-		
		Сульфаты	-	-		
		Железо общее	-	-		
		рН среды	-	-		

**План технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых сбросов**

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме объекта	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения	Основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установка БИО обработки бытовых стоков на ГПЗ-2 ЖНГК	ХПК	1	59,90	0,53	56,9	0,5035	2026	2035	Собственные средства	Достижения нормативов сброса по показателям БПК, ХПК, взвешенные вещества
	БПК		5,54	0,05	5,263	0,0475				
	Взвешенные вещества		27,34	0,24	25,973	0,228				
	В целом по объекту в результате всех мероприятий									

В целях снижения и уменьшения количества сбросов загрязняющих веществ хозяйственно-бытовых стоков в план природоохранных мероприятий по АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026 год включено мероприятие по реконструкции интегральной установки очистки бытовой сточной воды на ГПЗ-3 Жанажольского НГК».

Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ  
для ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы

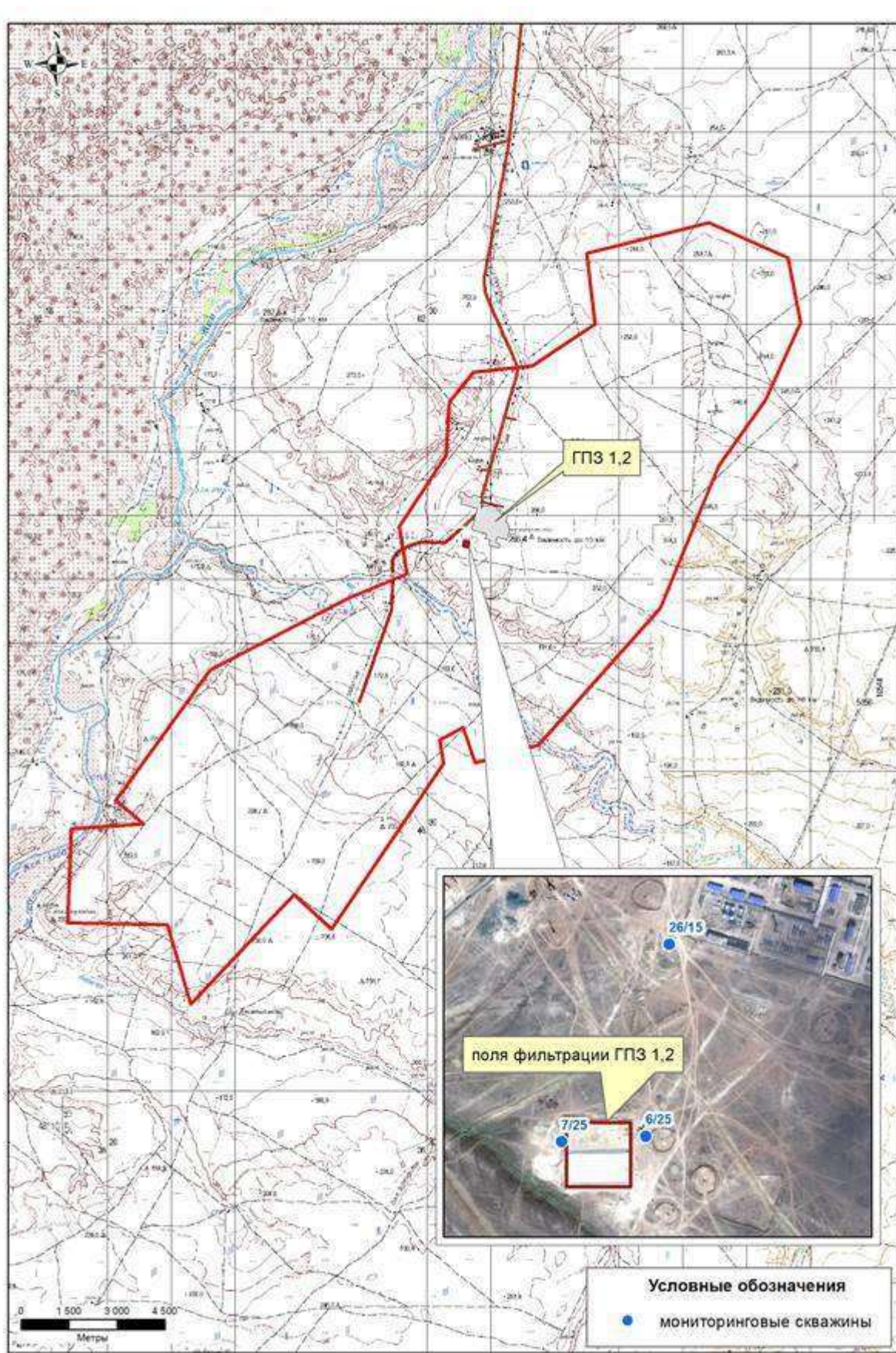


Рис. 11.1 - Ситуационная карта-схема расположения мониторинговых скважин

## **12. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ**

Для выполнения требований «Экологического Кодекса РК» и «Санитарно-эпидемиологических требований к водоемким водным объектам и безопасности водных объектов» по соблюдению нормативов качества окружающей среды, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов, исключение возможности загрязнения грунтовых и гидравлически связанных с ним поверхностных водных объектов, настоящим Проектом нормативов допустимых сбросов предусмотрены организационные мероприятия.

Для достижения НДС требуется проведение следующих водоохранных мероприятий:

- Обеспечить соответствующую эксплуатацию очистных сооружений биологической очистки сточных вод.
- Обеспечить объемы поступления сточных вод до проектной мощности очистных сооружений;
- Обеспечить выполнение плана мероприятий по достижению НДС в утвержденных показателях;
- Проводить аналитические исследования сточных вод в соответствии с Графиком проведения производственного контроля за соблюдением НДС;
- С целью достижения нормативов по рассчитанным концентрациям НДС для БПК, ХПК, необходимо проведение следующих мероприятий:

ХПК – химическое потребление кислорода - количество кислорода, потребляемое при химическом окислении содержащихся в воде органических и неорганических веществ под действием окислителей. БПК<sub>полн</sub> – биохимическое потребление кислорода - количество кислорода, необходимое для окисления органических веществ микроорганизмами активного ила в аэробных условиях. Колебания показателей зависят в основном от изменения температуры и от исходной концентрации растворенного кислорода. Влияние температуры сказывается через ее воздействие на скорость процесса потребления, которая увеличивается в 2-3 раза при повышении температуры на 10<sup>0</sup>С.

В процессе биологической очистки в аэротенках происходит адсорбция загрязнений на активном иле и затем постепенное разложение органических веществ, при этом происходит снижение концентрации БПК<sub>полн</sub> за счет их окисления.

Для улучшения очистки по БПК<sub>полн</sub> и ХПК необходимо осуществить регулировку процесса работы аэротенка. Регулируемые процессы - подача воздуха и ила, регенерация ила и своевременное удаление активного избыточного ила, регулировка гидравлических показателей потока сточных вод (исключение отстойных зон, подача равномерного количества воды в течение периода времени), а также своевременный контроль за эффективностью работы аэротенка.

Таблица 12.1. План природоохранных мероприятий в рамках проекта

<b>№</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Срок исполнения (ввод)</b>	<b>Наименование загрязняющих веществ, по которым производится снижение сбросов</b>	<b>Расход сточных вод, м3/год</b>	<b>Достижимая концентрация после очистки, мг/л</b>
1	Очистка хозяйственно – бытовых стоков	Регулярно	БПК <sub>полн</sub>	75140	1,31
			ХПК	75140	15,67
2	Выполнение предписаний выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды	По мере поступления	-	-	-

### 13. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI.
2. СП РК 2.04-01-2017 г. «Строительная климатология».
3. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов».
4. Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63);
5. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481-II;
6. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;
7. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования;
8. Единая система классификации качества воды, в водных объектах утвержденной приказом председателя Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства РК №151 от 09.11.2016 г.;
9. СНиП РК 4.01-02-2009. Водоснабжение. Наружные сети и сооружения;
10. СН РК 4.01-03-2011. Водоотведение. Наружные сети и сооружения;
11. СП РК 4.01-101-2012 Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений;
12. СП РК 4.01-103-2013 г. Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации;
14. Правила охраны поверхностных вод Республики Казахстан, РНД 1.01.03-94;
15. РНД 211.2.03.02-97 Методические указания по применению Правил охраны поверхностных вод Республики Казахстан;
16. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25 июня 2021 года №212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию».



## ЛИЦЕНЗИЯ

**01206P**

<b>Выдана</b>	<b>Товарищество с ограниченной ответственностью "Asia consult"</b> 030000, Республика Казахстан, Актобинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, УЛИЦА НЕКРАСОВА, дом № 79, 62, БИН: 070740008637 <small>(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес- идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)</small>
<b>на занятие</b>	<b>Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды</b> <small>(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</small>
<b>Особые условия</b>	<small>(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</small>
<b>Примечание</b>	<b>Неотчуждаемая, класс 1</b> <small>(отчуждаемость, класс разрешения)</small>
<b>Лицензиар</b>	<b>Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.</b> <small>(полное наименование лицензиара)</small>
<b>Руководитель (уполномоченное лицо)</b>	<small>(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))</small>
<b>Дата первичной выдачи</b>	
<b>Срок действия лицензии</b>	
<b>Место выдачи</b>	<b><u>г.Астана</u></b>



## ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01206Р

Дата выдачи лицензии 08.02.2008 год

### Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Asia consult"

030000, Республика Казахстан, Актобинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, УЛИЦА НЕКРАСОВА, дом № 79, 62, БИН: 070740008637

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

### Производственная база

(местонахождение)

### Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

### Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

### Руководитель (уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

### Номер приложения

### Срок действия

### Дата выдачи приложения

08.02.2008

### Место выдачи

г.Нур-Султан

**Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для ЖНГК  
АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026г**




Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»  
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3  
Всего листов 2  
Лист 1

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №324 от «10» мая 2024 г.**

**Заказчик (адрес):** АО «СНПС-Актобемунайгаз», ЖНГК  
**Наименование продукции:** вода подземная  
**Место отбора пробы:** ЖНГК  
**Место проведения испытаний:** ИЛ ТОО «Алия и Ко»  
**Метод испытаний:** гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод  
**Дата отбора пробы:** 04.05.2024г.  
**Дата поступления пробы:** 05.05.2024г.  
**Акт отбора пробы (заявка):** №154  
**Дата проведения испытаний:** 06.05.2024г.-10.05.2024г.  
**НД на продукцию:** СП №26 от 20.02.2023г.  
**НД на отбор проб:** СТ РК ГОСТ Р 51592-2003  
**Условия проведения испытаний:** Т 22,5°С ; HR 66,5%; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на методы испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение		
			Наименование точки отбора/(регистрационный номер)		
			Скв №48 №1266	Скв №7 №1267	Скв №6 №1268
1	2	3	4	5	6
БПК <sub>5</sub> , мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 5815-2-2010	-	37,5	44,1	39,6
ХПК, мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	-	72,0	76,4	73,8
Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85 п.2	-	326,4	352,8	309,1
Ион аммония, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	0,51	0,26	0,33
Нитриты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	0,89	0,93	0,87
Нитраты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	2,19	2,31	2,09
АПАВ, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	-	7,13	7,02	8,15
Хлориды, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.9.2	-	668,5	637,0	658,0
Сульфаты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1015-2000	-	315,2	346,8	3,61,7
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	-	5,12	4,94	7,31
Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.3	-	1426,8	1546,1	1496,9

Ответственный за подготовку протокола:  Канibaева А.С.

Начальник испытательной лаборатории:  Саркулова А.Т.



**Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.**

**Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.**

**Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для ЖНГК  
АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026г**



Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»  
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3  
Всего листов 2  
Лист 1

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №807 от «21» июня 2024 г.**

**Заказчик (адрес):** АО «СНПС-Актобемунайгаз»  
**Наименование продукции:** вода подземная  
**Место отбора пробы:** река Атжаксы  
**Место проведения испытаний:** ИЛ ТОО «Алия и Ко»  
**Метод испытаний:** гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод  
**Дата отбора пробы:** 14.06.2024г.  
**Дата поступления пробы:** 15.06.2024г.  
**Акт отбора пробы (заявка):** №310  
**Дата проведения испытаний:** 17.06.2024г.-21.06.2024г.  
**НД на продукцию:** СП №26 от 20.02.2023г.  
**НД на отбор проб:** СТ РК ГОСТ Р 51592-2003  
**Условия проведения испытаний:** Т 22,5°С ; HR 66,5%; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на методы испытаний	Норма по ЦДК/ПДС	Фактическое значение
			Наименование точки отбора/(регистрационный номер)
			Т №1
			№3492
1	2	3	4
БПК <sub>5</sub> , мг/О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 5815-2-2010	-	1,44
Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85 п.2	-	н/обн
Ион аммония, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	1,08
Нитриты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	0,27
Нитраты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	1,09
АПАВ, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2-4.158-200	-	<0,05
Хлориды, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.9.2	-	115,0
Сульфаты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1015-2000	-	264,2
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	-	0,025
Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.3	-	517,0
Общая минерализация, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 7888-2006	-	617,0
Фосфаты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2016-2010	-	0,62
Железо общ., мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85 п.16	-	0,29
Медь, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,05
Цинк, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,05
Кобальт, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,1
Кадмий, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,0001
Свинец, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,001
Хром III, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1511-2006	-	н/обн
Хром VI, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1511-2006	-	н/обн

Ответственный за подготовку протокола: *Саркулова А.Т.* Канибаева А.С.  
 Начальник испытательной лаборатории: *Канибаева А.С.* Саркулова А.Т.  
 Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые  
 испытаниям.

**Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.**

**Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для ЖНГК  
АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026г**



Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»  
г. Актобе, пр. Санжибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3  
Всего листов 2  
Лист 1

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №806 от «21» июня 2024 г.**

**Заказчик (адрес):** АО «СНПС-Актобемунайгаз»  
**Наименование продукции:** вода подземная  
**Место отбора пробы:** река Эмба  
**Место проведения испытаний:** ИЛ ТОО «Алия и Ко»  
**Метод испытаний:** гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод  
**Дата отбора пробы:** 14.06.2024г.  
**Дата поступления пробы:** 15.06.2024г.  
**Акт отбора пробы (заявка):** №310  
**Дата проведения испытаний:** 17.06.2024г.-21.06.2024г.  
**НД на продукцию:** СП №26 от 20.02.2023г.  
**НД на отбор проб:** СТ РК ГОСТ Р 51592-2003  
**Условия проведения испытаний:** Т 22,5°С ; HR 66,5%; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на методы испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение
			Наименование точки отбора/(регистрационный номер)
			Т №1
			№3491
1	2	3	4
БПК <sub>5</sub> , мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 5815-2-2010	-	1,1
Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85 п.2	-	н/обн
Ион аммония, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	0,74
Нитриты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	0,19
Нитраты, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014	-	1,05
АПВ, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	-	<0,05
Хлориды, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.9.2	-	120,0
Сульфаты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1015-2000	-	217,4
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	-	0,022
Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85п.3	-	525,6
Общая минерализация, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 7888-2006	-	587,3
Фосфаты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2016-2010	-	0,55
Железо общ., мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 26449.1-85 п.16	-	0,24
Медь, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,05
Цинк, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,05
Кобальт, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,1
Кадмий, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,0001
Свинец, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК ИСО 8288-2005	-	<0,001
Хром III, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1511-2006	-	н/обн
Хром VI, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 1511-2006	-	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:  Канibaева А.С.  
 Начальник испытательной лаборатории:  Саркулова А.Т.

**Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.**

**Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.**

**Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для ЖНГК  
АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ» на 2026г**

Производственный экологический мониторинг объектов ЖТПЗ с учетом Нового завода  
АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ»

Аналитическая лаборатория  
ТОО "Казкоанализ"  
Свидетельство № 128  
об объеме, состоянии измерений (аттестации) в лаборатории  
осуществляющей аналитический контроль окружающей среды  
Выдано АР ОАО "НЦЭКО" от 16 августа 2004 г.

Республика Казахстан, г. Алматы  
пр. Гагарина 148-110  
Тел./факс: +7(3272) 469800  
E-mail: JarnalM@npsat.kz

**РЕЗУЛЬТАТЫ ХИМИЧЕСКОГО АНАЛИЗА**

Заказчик: ТОО "Казкопроект"  
Заказ: №8-07 №глав: 22  
Объект исследования: пробы воды ЖТПЗ, наблюдательная гидроскважина №2  
Дата поступления проб: 11.04.2007г.  
Цель исследования: Химический анализ  
Дата выполнения анализа: 11.04.-17.04.2007г.

**I. Органолептические свойства**

1.1 Мутность, ед.	4
1.2 Запах, баллы,	0
при t 60°C	
при t 20°C	0
1.3 Цветность, градус Pt/Co	12

**II. Химические свойства**

2.1 Fe <sub>общ.</sub> , мг/дм <sup>3</sup>	0,29	2.15 Ca, мг/дм <sup>3</sup>	360,7
2.2 HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	54,9	2.16 Mg, мг/дм <sup>3</sup>	34,0
2.3 CO <sub>2</sub> , мг/дм <sup>3</sup>	н.о.	2.17 Cu, мг/дм <sup>3</sup>	0,0216
2.4 SO <sub>4</sub> <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	1425,0	2.18 Zn, мг/дм <sup>3</sup>	0,0202
2.5 Cl <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	409,4	2.19 Ni, мг/дм <sup>3</sup>	0,046
2.6 NO <sub>2</sub> <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	1,5	2.20 Cd, мг/дм <sup>3</sup>	много 0,0008
2.7 NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,021	2.21 Pb, мг/дм <sup>3</sup>	0,019
2.8 F <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	1,00	2.22 ХПК, мг/дм <sup>3</sup>	28,0
2.9 PO <sub>4</sub> <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,34	2.23 БПК <sub>5</sub> , мг/дм <sup>3</sup>	1,8
2.10 NH <sub>4</sub> <sup>+</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,31	2.24 растворенный O <sub>2</sub> , мг/дм <sup>3</sup>	2,4
2.11 Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	0,05		
2.12 СПАВ, мг/дм <sup>3</sup>	0,019		
2.13 H <sub>2</sub> S, мг/дм <sup>3</sup>	0,002		
2.14 фенолы, мг/дм <sup>3</sup>	0,002		

**III. Обобщенные показатели**

3.1 Вещественные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	9
3.2 Жесткость общая, мг-экв/дм <sup>3</sup>	20,8
3.3 Водородный показатель	6,4
3.4 Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	2620,0

02 мая 2007г.  
Исполнители:

*А.М. Загорьева*  
*Е.Н. Белозерова*  
*М.А. Мазюкова*  
*И.М. Жувабай*

Директор



Заведующий лабораторией

Ж.М. Жаппарова

П.Н. Гурьева

**Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для ЖНГК  
АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026г**

Аналитическая лаборатория  
ТОО "Казкопроект"  
Сандогольство № 128  
об оценке состояния измерений (аттестации) в лаборатории,  
осуществляющей аналитический контроль окружающей среды  
Выдано АФ ОАО "НЦЭИС" от 16 августа 2004 г.

Республика Казахстан, г. Алматы  
пр. Гагарина 148-110  
Тел./факс: +7(3272) 010233  
E-mail: JanatM@nncsk.kz

**РЕЗУЛЬТАТЫ ХИМИЧЕСКОГО АНАЛИЗА**

Заказчик: ТОО "Казкопроект"  
Заказ: №54-06 №проб: 755  
Объект исследования: пробы воды ЖГПЗ, наблюдательная гидросеть №14  
Дата поступления проб: 16.11.2006г.  
Цель исследования: Химический анализ  
Дата выполнения анализа: 16.11.-30.11.2006г.

**I. Органолептические свойства**

1.1 Мутность, ед.		2
1.2 Запах, баллы,	при t 60°C	1 Н
	при t 20°C	1 Н
1.3 Цветность, градус Pt/Co		3

**II. Химические свойства**

2.1 Fe <sub>общ.</sub> , мг/дм <sup>3</sup>	0,35	2.16 Ca, мг/дм <sup>3</sup>	364,8
2.2 HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	42,7	2.16 Mg, мг/дм <sup>3</sup>	32,8
2.3 CO <sub>2</sub> , мг/дм <sup>3</sup>	н.о.	2.17 Cu, мг/дм <sup>3</sup>	0,0049
2.4 SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	300,0	2.18 Zn, мг/дм <sup>3</sup>	0,0183
2.5 Cl <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	255,0	2.19 Ni, мг/дм <sup>3</sup>	0,243
2.6 NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,6	2.20 Cd, мг/дм <sup>3</sup>	0,0008
2.7 NO <sub>2</sub> <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,017	2.21 Pb, мг/дм <sup>3</sup>	менее 0,016
2.8 F <sup>-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	1,76	2.22 ХПК, мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	18,0
2.9 PO <sub>4</sub> <sup>3-</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,17	2.23 БПК, мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	0,02
2.10 NH <sub>4</sub> <sup>+</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,28	2.24 растворенный O <sub>2</sub> , мг/дм <sup>3</sup>	2,1
2.11 Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	0,92		
2.12 СПАВ, мг/дм <sup>3</sup>	0,028		
2.13 H <sub>2</sub> S, мг/дм <sup>3</sup>	0,002		
2.14 фенолы, мг/дм <sup>3</sup>	0,018		

**III. Обобщенные показатели**

3.1 Взамененные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	3
3.2 Жесткость общая, мг-экв/дм <sup>3</sup>	21,6
3.3 Водородный показатель	7,0
3.4 Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	1567,0

16<sup>я</sup> декабря 2006г.

Исполнитель:

 А.М. Загорьева  
 Е.Н. Белозарова  
 М.А. Макинова  
 И.Б. Омаров

Директор

Заведующая лабораторией

 Ж.М. Жапарова

 П.И. Гурьев



ТОО «Ecology Business Consulting»  
 Испытательный центр в составе стационарной, передвижной  
 лаборатории и представительства ИЦ в п. Тенгиз.  
 Аттестат аккредитации №KZ.T.01.E0700 от 14.12.2021 г. 010000,  
 г. Астана, ул. Айдархан Турлыбаев 8,  
 тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57 ecolab@ebc.kz  
 Атырауская область, Жылыойский район, п. Каратон-1,  
 завод/здание ПАС ТОО «ТШО» тел. 8 7123 02 23 23,  
 ihebc@tengizchevroil.com

Ф-21/006-ДП-24

Протокол испытаний № 1W  
 от "03" января 2024 года

1. Наименование, контактные данные заказчика: АО «СНПС Актобемунайгаз», РК, г. Актобе, пр-т 312 Стрелковой дивизий, 3
2. Наименование испытываемого образца: пробы подземной воды
3. ИД на образец: СП № 26, КР ДСМ-138
4. ИД на отбор образцов: СТ РК ISO 5667-3-2017, ГОСТ ISO 5667-11-2013, СТ РК ISO 5667-14-2017
5. Вид испытаний: контрольные испытания
6. Место отбора проб: АО «СНПС Актобемунайгаз», ЖНГК, наблюдательные скважины
7. Дата отбора проб: 10, 11, 12.12.2023 г.
8. Дата поступления пробы в ИЦ: 12, 13, 15.12.2023 г.
9. Дата и место проведения испытаний: 12-27.12.2023 г., г. Астана, ул. А.Турлыбаева 8.
10. Условие проведения испытаний: температура 23,0-22,0 °С, отн. влажность 57,2-61 %
11. Основание для проведения испытаний: Договор №3713Р от 28.11.2022 г.

№	Точки отбора	Наименование определяемой характеристики	ИД на метод испытаний	Ед.изм	Факт. конц	Норма ПДК	Примечание
1200/ W	1/15	pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	7,3	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	6,4	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	992	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	290	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	МВИ кз.06.01.00497-2022	мг/дм <sup>3</sup>	388	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	254	не регл.	
		Фосфаты	ГОСТ 18309-2014	мг/дм <sup>3</sup>	0,051	не регл.	
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,021	не регл.	
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,015	не регл.	
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3,8	не регл.	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7,9	не регл.	
		Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	6,1	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	77,0	не регл.	
Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	30,3	не регл.			
АПав	ПНД-Ф 14.1:2.4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.			
Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0,38	не регл.			
Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0,016	не регл.			



		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	0,19	не регл.
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.
		Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	1,05	не регл.
		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.
		Сероводород	СТ РК 2874-2016	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
		рН	СТ РК 2.689-2019	ед.рН	7,0	не регл.
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	5,7	не регл.
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1078	не регл.
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	295	не регл.
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.
		Хлориды	МВИ кз.06.01.00497-2022	мг/дм <sup>3</sup>	357	не регл.
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	261	не регл.
		Фосфаты	ГОСТ 18309-2014	мг/дм <sup>3</sup>	0,028	не регл.
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,025	не регл.
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,022	не регл.
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3,5	не регл.
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7,0	не регл.
		Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	6,0	не регл.
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	79,0	не регл.
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	20,8	не регл.
		АПВ	ПНД-Ф 14.1:2.4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0,34	не регл.
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0,036	не регл.
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	1,07	не регл.
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.
		Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	1,65	не регл.
		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.
		Сероводород	СТ РК 2874-2016	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
		рН	СТ РК 2.689-2019	ед.рН	6,77	не регл.
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	6,8	не регл.
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1058	не регл.
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	300,5	не регл.
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.
		Хлориды	МВИ кз.06.01.00497-2022	мг/дм <sup>3</sup>	392	не регл.
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	261	не регл.
		Фосфаты	ГОСТ 18309-2014	мг/дм <sup>3</sup>	0,044	не регл.
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.





		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0,031	не регл.	
		Сероводород	СТ РК 2874-2016	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	6,59	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	6,8	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1059	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	269,5	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	МВИ кз.06.01.00497-2022	мг/дм <sup>3</sup>	326,7	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	278,4	не регл.	
		Фосфаты	ГОСТ 18309-2014	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,026	не регл.	
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,018	не регл.	
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3,7	не регл.	
1204/W	6/25	ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	9,05	не регл.	
		Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	5,4	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	80,0	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	33,5	не регл.	
		АПAB	ПНД-Ф 14.1:2.4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	2,0	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0,038	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	1,44	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	1,60	не регл.	
		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0,033	не регл.	
		Сероводород	СТ РК 2874-2016	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	7,3	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	6,4	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	923	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	279,4	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	МВИ кз.06.01.00497-2022	мг/дм <sup>3</sup>	312	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	228	не регл.	
		Фосфаты	ГОСТ 18309-2014	мг/дм <sup>3</sup>	0,31	не регл.	
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,022	не регл.	
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,034	не регл.	
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,0012	не регл.	
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
1205/W	7/25						





	Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0,084	не регл.	
	Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0,033	не регл.	
	Сероводород	СТ РК 2874-2016	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
	Фенолы	ПНДФ 14.1:2:4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	

Испытание проводили:

инженер-химик

Рахимбаев М.Н.

инженер-химик

Миратова А.М.

Протокол испытаний подготовил: инженер-химик

Рамазанова Г.С.

Утвердил:



Рамазанова Г.С.

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям  
Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра запрещена

----- Конец документа -----



ТОО «Ecology Business Consulting»  
 Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лабораторий  
 и представительства ИЦ в п.Тенгиз (ПЛТ).  
 Аттестат аккредитации №КЗ.Т.01.Е0700 от 14.12.2021 г.,  
 010000, г.Астана, ул.Айдархан Турлыбаев 8,  
 тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57, ecolab@ebc.kz.  
 ПЛТ: Атырауская область, Жылыойский район, п. Каратон-1,  
 завод/здание ПАС ТОО «ТШО» тел. 8 7123 02 23 23, ihebo@tengizchevroil.com

Ф - 21/006

Протокол испытаний № 1 W  
 от "09" января 2023 года

1. Адрес и наименование организации-заказчика: РК, г. Актобе, пр-т 312 Стрелковой дивизий, 3, АО «СНПС Актобемунайгаз»
2. Наименование испытываемого образца: пробы подземной воды
3. Место отбора проб: АО «СНПС Актобемунайгаз», ЖНПК, наблюдательные скважины
4. Дата отбора проб: 18.12.2022 г.
5. Акт отбора проб: 18.12.2022 г.
6. Дата поступления пробы в ИЦ: 20.12.2022 г.
7. Дата и место проведения испытаний: 20.12. - 04.01.2023 г., г.Астана, ул.А.Турлыбаева 8.
8. Условие проведения испытаний: температура 21.8 °С, отн. влажность 64 %
9. НД на отбор образцов: СТ РК ISO 5667-3-2017
10. НД на образец: не регламентируется
11. Основание для проведения испытаний: Договор № 4638Р от 30.11.2021 г.

№	Точки отбора	Наименование ЗВ	НД на метод испытаний	Ед.изм	Факт. конц	Норма ПДК/ПДС	Примечание
1364/W	9/10	рН	СТ РК 2.689-2019	ед.рН	8.34	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	8.1	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	770	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	54.8	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	177	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	144	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.026	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.038	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.026	не регл.	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	5.2	не регл.	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7.1	не регл.	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	10.2	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	189	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	60.3	не регл.	
		АПАВ	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	1.05	не регл.	
Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.			
Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	1.02	не регл.			
Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.			
Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	2.01	не регл.			
Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.			
Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.			



1382/W	4/15	рН	СТ РК 2.689-2019	ед.рН	8.59	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	7.3	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1402	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	150.8	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	250	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	559	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.081	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.007	не регл.	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3.9	не регл.	
ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	8.1	не регл.			
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	10.3	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	189	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	50.7	не регл.	
		АПAB	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.87	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.32	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	2.37	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	2.19	не регл.	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.			
1383/W	5/15	рН	СТ РК 2.689-2019	ед.рН	8.21	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	9.1	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	712	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	148	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	150.6	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	194	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.019	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.076	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.024	не регл.	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	5.1	не регл.	
ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7.6	не регл.			
Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	7.3	не регл.			
Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	174	не регл.			
Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	52.3	не регл.			
АПAB	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.			



		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.92	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.26	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	2.17	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	3.16	не регл.	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	7.96	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	10.1	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1865	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	269	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	622	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	580	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.059	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	5.7	не регл.	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	8.2	не регл.	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	10.9	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	121	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	100	не регл.	
		АПВ	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	6.2	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.042	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	2.16	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	1.12	не регл.	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.018	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	8.32	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	7.7	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1102	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	98.6	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	202	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	519	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.37	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.051	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.024	не регл.	

1384/W

6/25



1385/W	7/25	Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.		
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	4.5	не регл.		
		ХПК	ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7.6	не регл.		
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	6.8	не регл.		
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	117	не регл.		
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	36	не регл.		
		АПAB	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.		
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	2.1	не регл.		
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.028	не регл.		
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	2.08	не регл.		
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.		
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	1.19	не регл.		
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.018	не регл.		
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.		
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.		
		1386/W	11/10	pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	8.74	не регл.
				Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	7.4	не регл.
Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3			мг/дм <sup>3</sup>	1098	не регл.		
Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015			мг/дм <sup>3</sup>	167	не регл.		
Карбонаты	СТ РК 2726-2015			мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.		
Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9			мг/дм <sup>3</sup>	110	не регл.		
Сульфаты	СТ РК1015-2000			мг/дм <sup>3</sup>	438	не регл.		
Фосфаты	СТ РК 2016-2010			мг/дм <sup>3</sup>	0.26	не регл.		
Медь	М 01-46-2013			мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.		
Цинк	М 01-46-2013			мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.		
Никель	М 01-46-2013			мг/дм <sup>3</sup>	0.071	не регл.		
Кадмий	М 01-46-2013			мг/дм <sup>3</sup>	0.029	не регл.		
Свинец	М 01-46-2013			мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.		
БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006			мг/дм <sup>3</sup>	6.5	не регл.		
ХПК	ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003			мгО/дм <sup>3</sup>	7.1	не регл.		
Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010			мг/дм <sup>3</sup>	10.1	не регл.		
Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1			мг/дм <sup>3</sup>	79.5	не регл.		
Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12			мг/дм <sup>3</sup>	24.7	не регл.		
АПAB	М 01-06-2013			мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.		
Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5			мг/дм <sup>3</sup>	0.28	не регл.		
Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6			мг/дм <sup>3</sup>	0.022	не регл.		
Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9			мг/дм <sup>3</sup>	2.29	не регл.		
Фториды	СТ РК 2727-2015			мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.		
Железо общее	М 01-46-2013			мг/дм <sup>3</sup>	3.08	не регл.		
Нефтепродукты	М № 01-05-2012			мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.		
Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02			мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.		
Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02			мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.		
pH	СТ РК 2.689-2019			ед.pH	8.08	не регл.		
Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10			мг-экв/дм <sup>3</sup>	12.7	не регл.		
Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3			мг/дм <sup>3</sup>	2446	не регл.		
Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015			мг/дм <sup>3</sup>	204	не регл.		



		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	83,5	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	45.8	не регл.	
		АПАВ	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	1.36	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0,025	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	0.68	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.24	не регл.	
		Нефтепродукты	М 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2:4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	М 01-07-2010	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	8.09	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	4.1	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1188	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	169	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	201	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	460	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.23	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0001	не регл.	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	9.3	не регл.	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	17.8	не регл.	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	14	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	89	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	49.5	не регл.	
		АПАВ	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	1.18	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0,022	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	0.65	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.19	не регл.	
		Нефтепродукты	М 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2:4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	М 01-07-2010	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	

1414/W

скважина  
№ 70

Испытание проводили:

Инженер-химик Дюсембаева К.М.

Инженер-химик Мухамеджанова Г.А.

Протокол испытаний подготовил: Инженер-химик

Мухамеджанова Г.А.

И.о. начальника ИЦ:

Рамазанова Г.С.

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям  
 Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра запрещена  
 Конец документа



**ТОО «Ecology Business Consulting»**  
 Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства ИЦ в п.Тенгиз (ПЛТ)  
 Аттестат аккредитации №KZ.T.01.E0700 от 14.12.2021 г.  
 010000, г. Нур-Султан, ул. Айдархан Турлыбаев 8,  
 тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43.07 57, ecolab@ebc.kz  
 ПЛТ: Атырауская область, Жылмойский район, п. Каратон-1,  
 завод/здание ПАС ТОО «ГШО»  
 тел. 8 7123 02 23 23, ihebc@tengizchevroil.com

Ф - 21/006

**Протокол испытаний природной воды № 185 W**  
 от "13" июня 2022 года

1. Адрес и наименование организации-заказчика: РК, г. Актобе, пр-т 312 Стрелковой дивизий, 3, АО «СНПС Актобемунайгаз»
2. Наименование испытываемого образца: пробы подземной воды
3. Место отбора проб: АО «СНПС Актобемунайгаз», ЖНГК, наблюдательные скважины
4. Дата отбора проб: 29.05.2022 г.
5. Акт отбора проб: 29.05.2022 г.
6. Дата поступления пробы: 31.05.2022 г.
7. Дата и место проведения испытаний: 01.06. - 10.06.2022 г., г. Нур-Султан, ул. А. Турлыбаева 8.
8. Условие проведения испытаний: температура 20 °С, отн. влажность 71 %
9. НД на отбор образцов: СТ РК ISO 5667-3-2017
10. НД на образец: не регламентируется
11. Основание для проведения испытаний: Договор № 4638Р от 30.11.2021 г.

№	Точки отбора	Наименование ЗВ	НД на метод испытаний	Ед.изм	Факт. конц	Норма ПДК/ПДС	Примечание
612/W	8/10	рН	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.рН	7.2	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	7.5	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	905	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	83	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	157	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	196	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.031	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.057	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.025	не регл.	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	4.6	не регл.	
		ХПК	ПНД Ф14.1.2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	8.3	не регл.	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	5.9	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	253	не регл.	
Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	39	не регл.			
АПВ	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.			
Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.84	не регл.			
Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	<0,007	не регл.			
Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	0.135	не регл.			
Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	0.038	не регл.			
Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	3.3	не регл.			
Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.039	не регл.			

		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	3.29	не регл.	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	ПНДФ 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		pH	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.pH	7.3	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	5.6	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1743	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	72	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	99	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	675	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.036	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.043	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.037	не регл.	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
651/W	2/15	БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	4.6	не регл.	
		ХПК	ПНДФ 14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	6.9	не регл.	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	4.8	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	93	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	39	не регл.	
		АПВ	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.42	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	<0,007	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	<0,1	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	3.29	не регл.	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	ПНДФ 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		pH	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.pH	7.3	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	7.2	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1400	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	80.6	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	260	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	828	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.027	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.086	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.009	не регл.	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
652/W		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3.1	не регл.	



		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7.5	не регл.	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	6.8	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	234	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	50.6	не регл.	
		АПAB	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.95	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.33	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	2.59	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	2.35	не регл.	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.029	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		pH	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.pH	7.1	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	9.6	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	704	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	100	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	94	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	205	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.019	не регл.	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.075	не регл.	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
653/W	5/15	БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	5.1	не регл.	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	8.2	не регл.	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	6.8	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	207	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	72	не регл.	
		АПAB	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.89	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	<0,007	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	<0,1	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	3.25	не регл.	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.021	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		pH	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.pH	7.2	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	10.7	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	2076	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	90.7	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	



654/W

6/25

Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	510	не регл.	
Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	1086	не регл.	
Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.071	не регл.	
Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.023	не регл.	
Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	4.8	не регл.	
ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7.9	не регл.	
Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	10.8	не регл.	
Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	127	не регл.	
Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	106	не регл.	
АПAB	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	6.5	не регл.	
Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.034	не регл.	
Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	5.22	не регл.	
Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	1.15	не регл.	
Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.019	не регл.	
Сероводород	ПНДФ 14.1:2:4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	

655/W

7/25

рН	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.рН	7.2	не регл.	
Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм <sup>3</sup>	7.6	не регл.	
Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	1472	не регл.	
Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	90	не регл.	
Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	306	не регл.	
Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	826	не регл.	
Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.47	не регл.	
Медь	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
Цинк	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.056	не регл.	
Никель	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.064	не регл.	
Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.022	не регл.	
Свинец	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3.6	не регл.	
ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	6.7	не регл.	
Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	5.2	не регл.	
Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	121	не регл.	
Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	35	не регл.	
АПAB	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014,п.5	мг/дм <sup>3</sup>	4.5	не регл.	
Нитриты	ГОСТ 33045-2014,п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.024	не регл.	
Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм <sup>3</sup>	2.9	не регл.	
Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	1.96	не регл.	
Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0.027	не регл.	



664/W

23/15

БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	4,3	не регл.	
ХПК	ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7,1	не регл.	
Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	7,6	не регл.	
Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	280	не регл.	
Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	81	не регл.	
АПАВ	М 01-06-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	8,2	не регл.	
Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0,051	не регл.	
Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	5,5	не регл.	
Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
Железо общее	М 01-46-2013	мг/дм <sup>3</sup>	3,1	не регл.	
Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм <sup>3</sup>	0,037	не регл.	
Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	

Испытание проводили:

Инженер-химик  
Инженер-химикМухамеджанова Г.А.  
Дюсембаева К.М.

Протокол испытаний подготовил:

Инженер-химик

Мухамеджанова Г.А.

И.о. начальника ИЦ:

Рамазанова Г.С.



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям  
 Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра запрещена  
 Конец документа



ТОО «Ecology Business Consulting»  
 Испытательный центр в составе стационарной, передвижной  
 лаборатории и представительства ИЦ в п. Тенгиз.  
 Аттестат аккредитации №KZ.T.01.E0700 от 14.12.2021 г. 010000,  
 г. Астана, ул. Айдархан Турлыбаев 8,  
 тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57 ecolab@ebc.kz.  
 Атырауская область, Жылыойский район, п. Каратон-1,  
 завод/здание ПАС ТОО «ТШО» тел. 8 7123 02 23 23,  
 ihebc@tengizchevroil.com

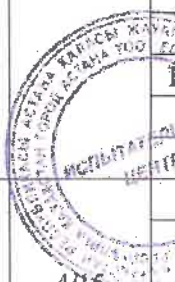
Ф-21/006-ДП-24

Протокол испытаний № 97 W  
 от "19" июня 2023 года

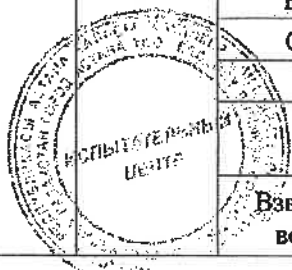
1. Наименование, контактные данные заказчика: АО «СНПС Актобемунайгаз», РК, г. Актобе, пр-т 312 Стрелковой дивизий, 3
2. Наименование испытываемого образца: пробы подземной воды
3. НД на образец: СП № 26. КР ДСМ-138
4. НД на отбор образцов: СТ РК ISO 5667-3-2017, ГОСТ ISO 5667-11-2013, СТ РК ISO 5667-14-2017
5. Вид испытаний: контрольные испытания
6. Место отбора проб: АО «СНПС Актобемунайгаз», ЖНГК, наблюдательные скважины
7. Дата отбора проб: 28.05-29.06.2023 г.
8. Дата поступления пробы в ИЦ: 30.05.-31.05.2023 г.
9. Дата и место проведения испытаний: 30.05. - 19.06.2023 г., г. Астана, ул. А. Турлыбаева 8.
10. Условие проведения испытаний: температура 24,2 °С, отн. влажность 55,2 %
11. Основание для проведения испытаний: Договор №3713Р от 28.11.2022 г.

№	Точки отбора	Наименование определяемой характеристики	НД на метод испытаний	Ед.изм	Факт. конц	Норма ПДК	Примечание
368/ W	1/15	pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	7.25	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	6.0	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	958	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	248	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	387	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	285	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.046	не регл.	
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.029	не регл.	
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.015	не регл.	
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3,5	не регл.	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	6,7	не регл.	
		Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	7,1	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	102.1	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	53,5	не регл.	
		АПAB	ПНД-Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	

		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.21	не регла.
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.017	не регла.
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	0.13	не регла.
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регла.
		Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	1.03	не регла.
		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регла.
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2:4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регла.
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регла.
		рН	СТ РК 2.689-2019	ед.рН	7.63	не регла.
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	5.3	не регла.
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	962	не регла.
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	251	не регла.
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регла.
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	343	не регла.
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	215	не регла.
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.013	не регла.
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регла.
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регла.
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.024	не регла.
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.022	не регла.
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регла.
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3.3	не регла.
369/W	2/25	ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7.1	не регла.
		Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	6.1	не регла.
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	73.2	не регла.
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	44.5	не регла.
		АПAB	ПНД-Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регла.
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.29	не регла.
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.015	не регла.
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	1.16	не регла.
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регла.
		Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	1.64	не регла.
		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регла.
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2:4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регла.
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регла.
		рН	СТ РК 2.689-2019	ед.рН	7.11	не регла.
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	6.3	не регла.
370/W	4/15	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	932	не регла.
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	202	не регла.



		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	243	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	325	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.019	не регл.	
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.045	не регл.	
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.008	не регл.	
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3.9	не регл.	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	8.1	не регл.	
		Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	8.6	не регл.	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	91.3	не регл.	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	40.5	не регл.	
		АПАВ	ПНД-Ф 14.1:2.4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.	
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.63	не регл.	
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.18	не регл.	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	1,5	не регл.	
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.	
		Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	1.96	не регл.	
		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.015	не регл.	
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2:4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
371/W	5/15	рН	СТ РК 2.689-2019	ед.рН	7.0	не регл.	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	8.3	не регл.	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	624	не регл.	
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	183	не регл.	
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	126	не регл.	
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	142	не регл.	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.018	не регл.	
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.	
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.	
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.043	не регл.	
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.019	не регл.	
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.	
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	4.1	не регл.	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	8.6	не регл.	
		Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	6.1	не регл.	



		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	125	не регл.
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	41.6	не регл.
		АПРАВ	ПНД-Ф 14.1:2.4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	0.72	не регл.
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.15	не регл.
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	1.25	не регл.
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.
		Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	2.06	не регл.
		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.015	не регл.
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
		pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	7.09	не регл.
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	9.3	не регл.
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	986	не регл.
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	224	не регл.
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	221	не регл.
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	316	не регл.
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.041	не регл.
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.015	не регл.
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	4.3	не регл.
372/W	6/25	ХПК	ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	8.9	не регл.
		Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	8.6	не регл.
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	74.3	не регл.
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	38.2	не регл.
		АПРАВ	ПНД-Ф 14.1:2.4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	2.1	не регл.
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.032	не регл.
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	1.43	не регл.
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.
		Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.96	не регл.
		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.012	не регл.
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
373/W	7/25	pH	СТ РК 2.689-2019	ед.pH	7.21	не регл.



		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	6.9	не регл.
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	912	не регл.
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	187.6	не регл.
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	224	не регл.
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	256	не регл.
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.28	не регл.
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.015	не регл.
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.029	не регл.
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.016	не регл.
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	3.9	не регл.
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм <sup>3</sup>	7.5	не регл.
		Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм <sup>3</sup>	5.6	не регл.
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм <sup>3</sup>	83.6	не регл.
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм <sup>3</sup>	35.2	не регл.
		АПАВ	ПНД-Ф 14.1:2.4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	<0,025	не регл.
		Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014, п.5	мг/дм <sup>3</sup>	1.84	не регл.
		Нитриты	ГОСТ 33045-2014, п.6	мг/дм <sup>3</sup>	0.016	не регл.
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	1.47	не регл.
		Фториды	СТ РК 2727-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<0,02	не регл.
		Железо общее	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	1.05	не регл.
		Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.015	не регл.
		Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
		Фенолы	ПНД Ф 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
		рН	СТ РК 2.689-2019	ед.рН	7.31	не регл.
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм <sup>3</sup>	7.2	не регл.
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм <sup>3</sup>	962	не регл.
		Гидрокарбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	215	не регл.
		Карбонаты	СТ РК 2726-2015	мг/дм <sup>3</sup>	<8,0	не регл.
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм <sup>3</sup>	192.3	не регл.
		Сульфаты	СТ РК1015-2000	мг/дм <sup>3</sup>	202	не регл.
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм <sup>3</sup>	0.19	не регл.
		Медь	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.
		Цинк	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,005	не регл.
		Никель	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.063	не регл.
		Кадмий	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	0.027	не регл.
		Свинец	ПНД-Ф 14.1:2.2.253-09	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
		БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006	мг/дм <sup>3</sup>	4.2	не регл.

374/W



	Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013	мг/дм <sup>3</sup>	0.015	не регл.
	Сероводород	ПНДФ 14.1:2.4.178-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	не регл.
	Фенолы	ПНДФ 14.1:2.4.182-02	мг/дм <sup>3</sup>	<0,0005	не регл.

Испытание проводили:

инженер-химик

инженер-химик

Мырзағалиев М.К.

Мухамеджанова Г.А.

Протокол испытаний подготовил: инженер-химик

Мырзағалиев М.К.

Утвердил:

И.о. начальника ИЦ  
М.П.



Рамазанова Г.С.

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям  
Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра запрещена  
Конец документа

**Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах. Выпуск №1 ГПЗ-1**

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК (ПДК)
	2021 год		2022 год		2023 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
Взвешенные вещества	5,7483	5,0506	6,1859	5,9633	6,5330	6,5334	6,0024	
БПК5	1,0767	1,0839	1,2491	1,2709	1,3172	1,3169	1,2191	
Аммоний солевой	0,2350	0,2242	0,2832	0,2826	0,3192	0,3188	0,2772	
Нитриты	0,0082	0,0108	0,0129	0,0122	0,0131	0,0136	0,0118	
Нитраты	0,8100	0,8356	0,9091	0,9476	1,0878	1,0875	0,9463	
СПАВ	0,0173	0,0177	0,0201	0,0199	0,0253	0,0247	0,0208	
Нефтепродукты	0,2568	0,2401	0,3723	0,3756	0,4271	0,4269	0,3498	
Железо общее	0,2112	0,2358	0,3150	0,3154	0,3433	0,3415	0,2937	
Фосфаты	0,1705	0,1899	0,2590	0,2572	0,2769	0,2766	0,2384	
Хлориды	60,9650	65,9050	76,0360	73,0105	78,1051	78,1057	72,0212	
Сухой остаток	588,000	496,0445	273,0315	262,5024	203,4517	202,9235	337,6589	
Сульфаты	285,5950	284,5428	329,1877	335,5519	343,5422	343,5421	320,3270	
ХПК	13,0233	13,2328	14,3619	14,5094	15,6760	15,6719	14,2146	

Начальник ХАЛ ЖНГК :



Кребаева Л.У.

**Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах. Выпуск №2 ГПЗ-2**

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК (ПДК)
	2021 год		2022 год		2023 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
Взвешенные вещества	6,0276	5,3106	6,4645	6,5859	6,4251	6,5335	6,2245	
БПК5	1,0032	1,0037	1,3059	1,3105	1,3048	1,3218	1,2083	-
Аммоний солевой	0,2139	0,2139	0,3095	0,3050	0,3070	0,3214	0,2785	-
Нитриты	0,0686	0,0678	0,0795	0,0706	0,0738	0,0825	0,0738	-
Нитраты	0,8857	0,6389	1,0342	1,0826	1,0724	1,0878	0,9669	-
СПАВ	0,0148	0,0168	0,0231	0,0268	0,0237	0,0257	0,0218	-
Нефтепродукты	0,2205	0,2730	0,3605	0,3615	0,3445	0,3663	0,3211	-
Железо общее	0,2634	0,2664	0,3321	0,3252	0,3266	0,3477	0,3103	-
Фосфаты	0,1820	0,2055	0,2733	0,2708	0,2544	0,2761	0,2437	
Хлориды	126,7342	140,5152	154,3511	155,9061	158,8397	169,0385	150,7030	
Сухой остаток	342,6333	281,8533	280,5335	291,6257	305,5256	304,8629	301,1724	
Сульфаты	335,0200	347,1973	325,5075	312,0619	432,0620	453,1361	367,4975	
ХПК	12,9983	11,7187	13,9600	14,1773	14,0740	14,3153	13,5406	

Начальник ХАЛ ЖНГК :



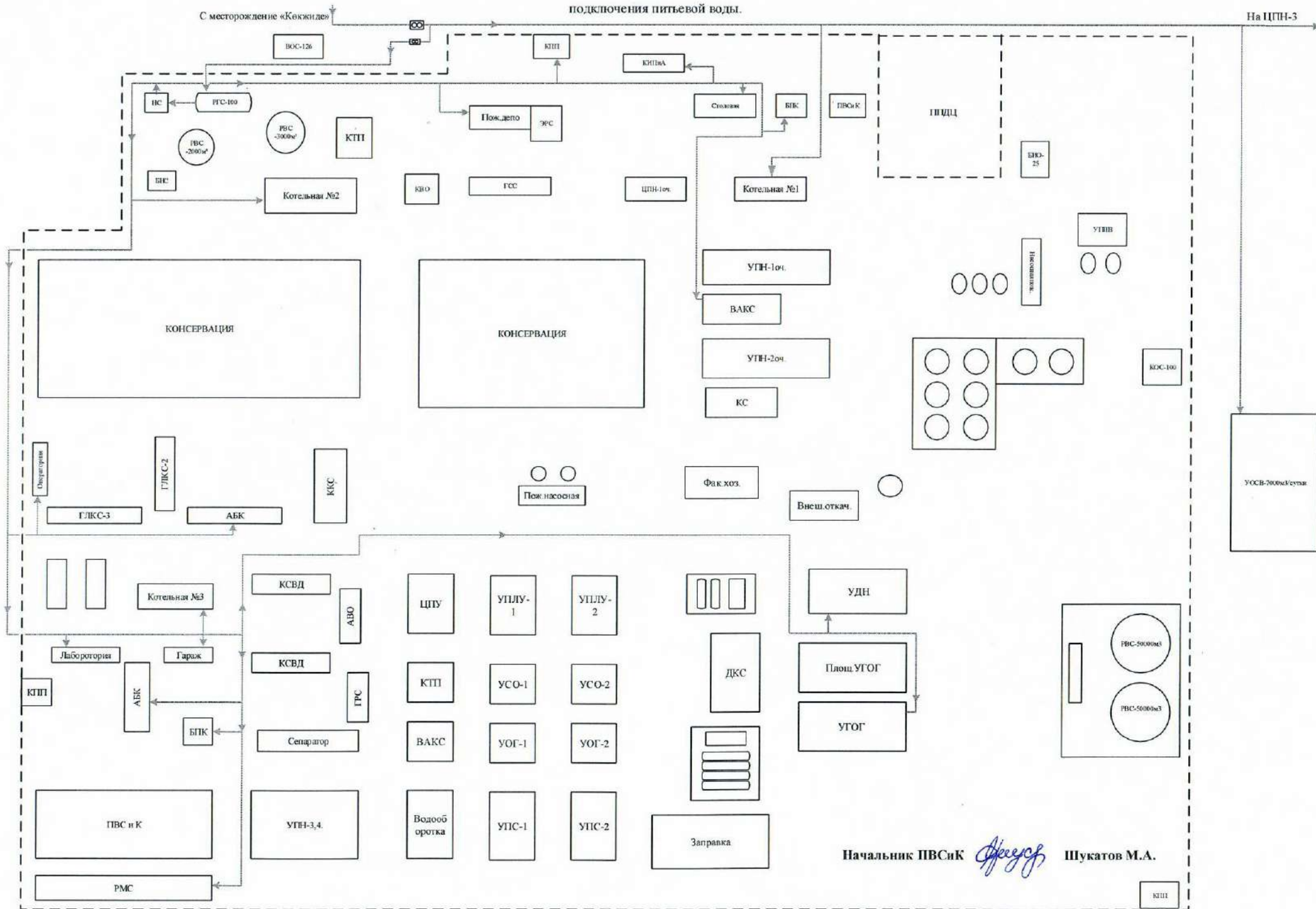
Кребаева Л.У.

**Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах. Выпуск №3 ЦПН-3**

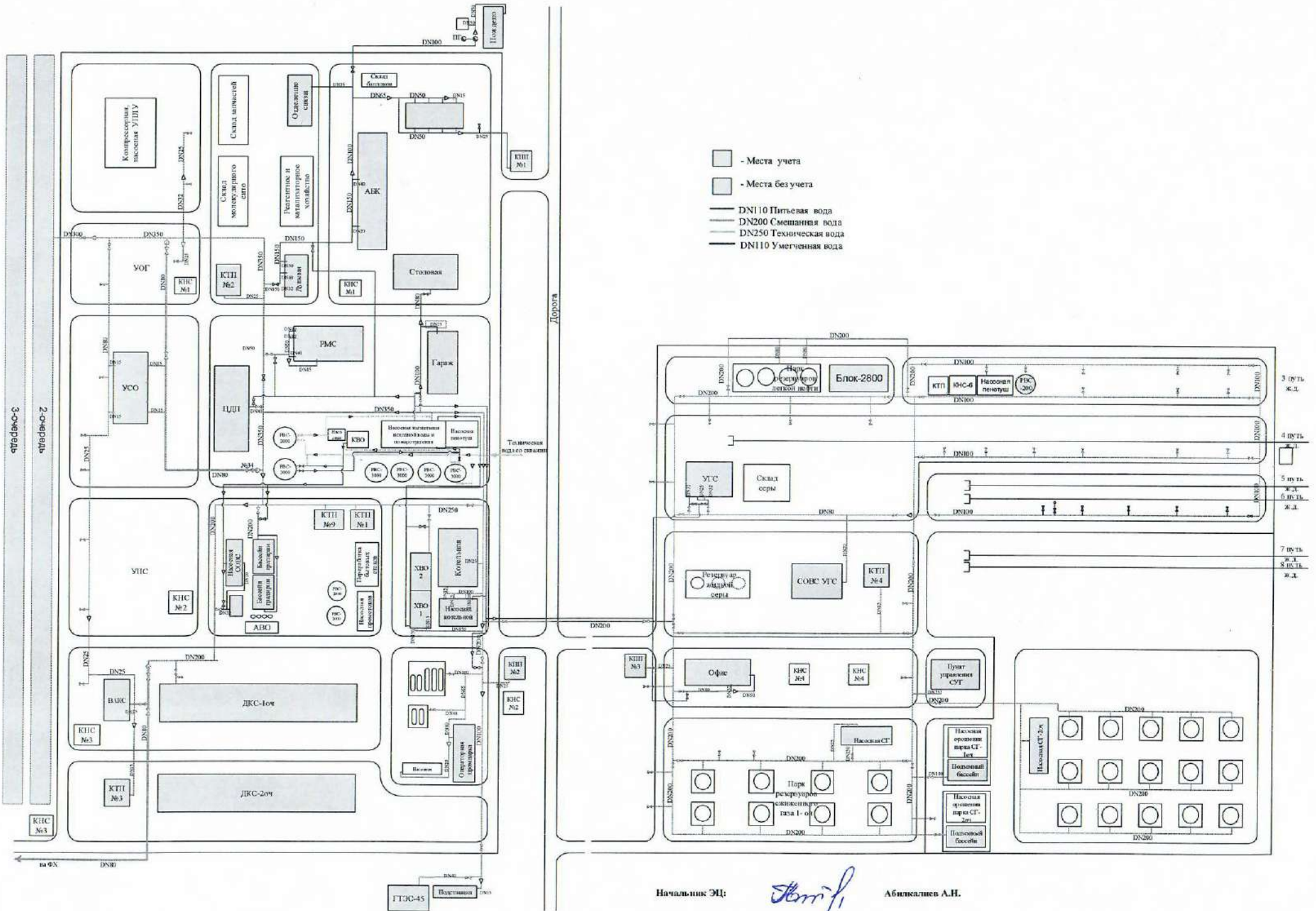
Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК (ПДК)
	2021 год		2022 год		2023 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
Взвешенные вещества	17,0888	17,2367	16,6327	17,5045	19,9769	19,9780	18,0696	
БПК5	16,1667	15,8867	16,2560	16,9401	18,7664	18,7664	17,1304	-
Аммоний солевой	4,7100	4,3822	4,5675	4,8565	5,2270	5,2278	4,8285	-
Нитриты	0,1748	0,1968	0,2133	0,2450	0,2823	0,2827	0,2325	-
Нитраты	0,8000	0,8227	0,8463	0,8481	0,9332	0,8661	0,8527	-
СПАВ	0,0680	0,0684	0,0756	0,0704	0,1263	0,1061	0,0858	-
Нефтепродукты	0,4023	0,3882	0,3974	0,4286	0,4762	0,4213	0,4190	-
Железо общее	0,2580	0,2339	0,2426	0,2867	0,3324	0,3325	0,2810	-
Фосфаты	0,6402	1,1591	1,1788	1,4696	1,7525	1,7527	1,3255	
Хлориды	30,5783	34,7733	40,3435	43,6127	46,5830	46,5889	40,4133	
Сухой остаток	288,116	265,427	216,6005	205,2831	232,4827	230,7177	239,7712	
Сульфаты	35,4617	35,0845	37,2362	39,1727	40,4378	40,4384	37,9719	
ХПК	31,6560	32,0362	34,4676	35,8586	37,5333	37,5336	34,8476	

Начальник ХАЛ ЖНГК :  Кребаева Л.У.

Схема  
подключения питьевой воды.



# Схема линии исходной воды ГПЗ-2 ЖНГК

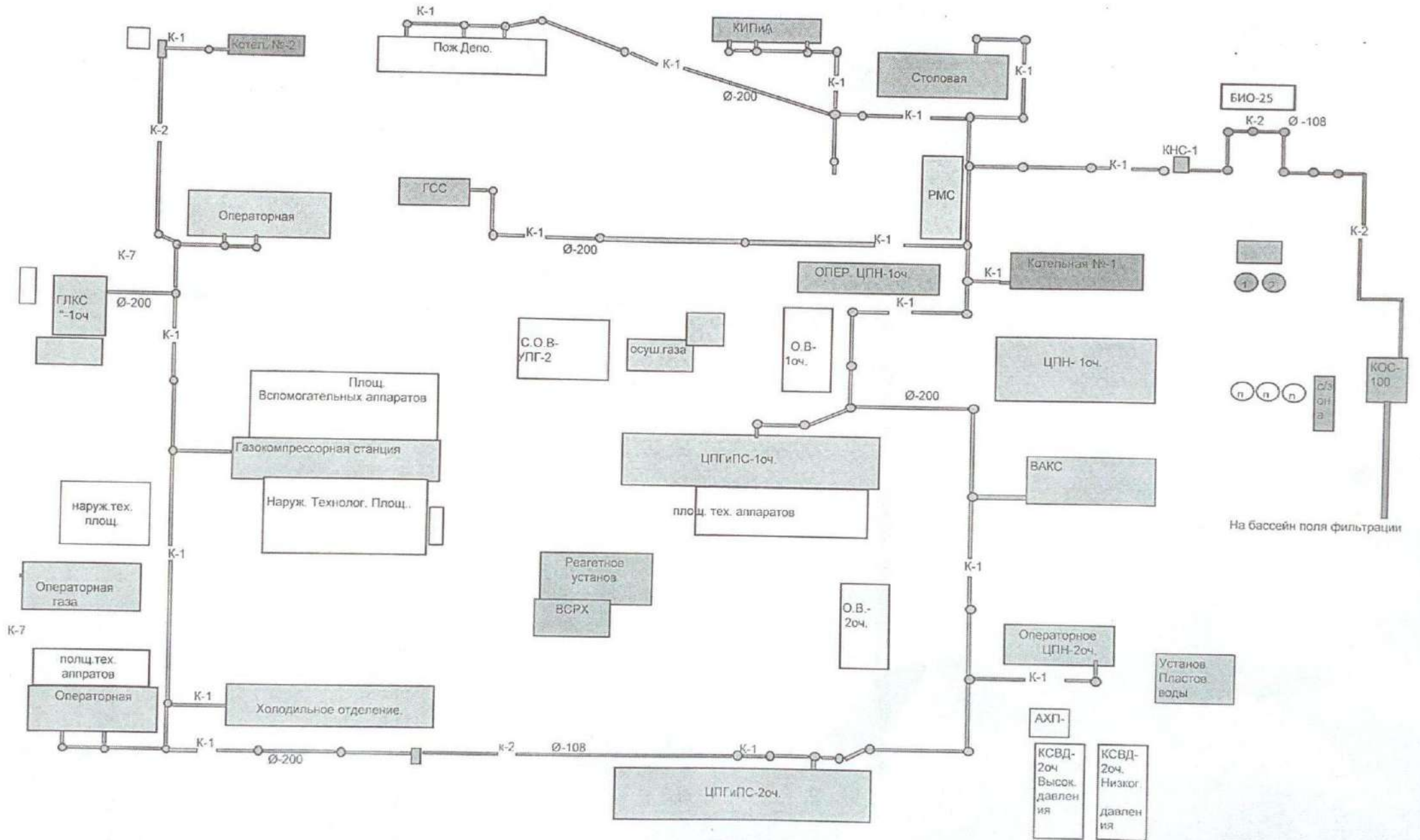


Начальник ЭЦ:

*Абилькашев А.Н.*

Абилькашев А.Н.

### СХЕМА Расположения линии бытовых стоков К-1 ГПЗ-1

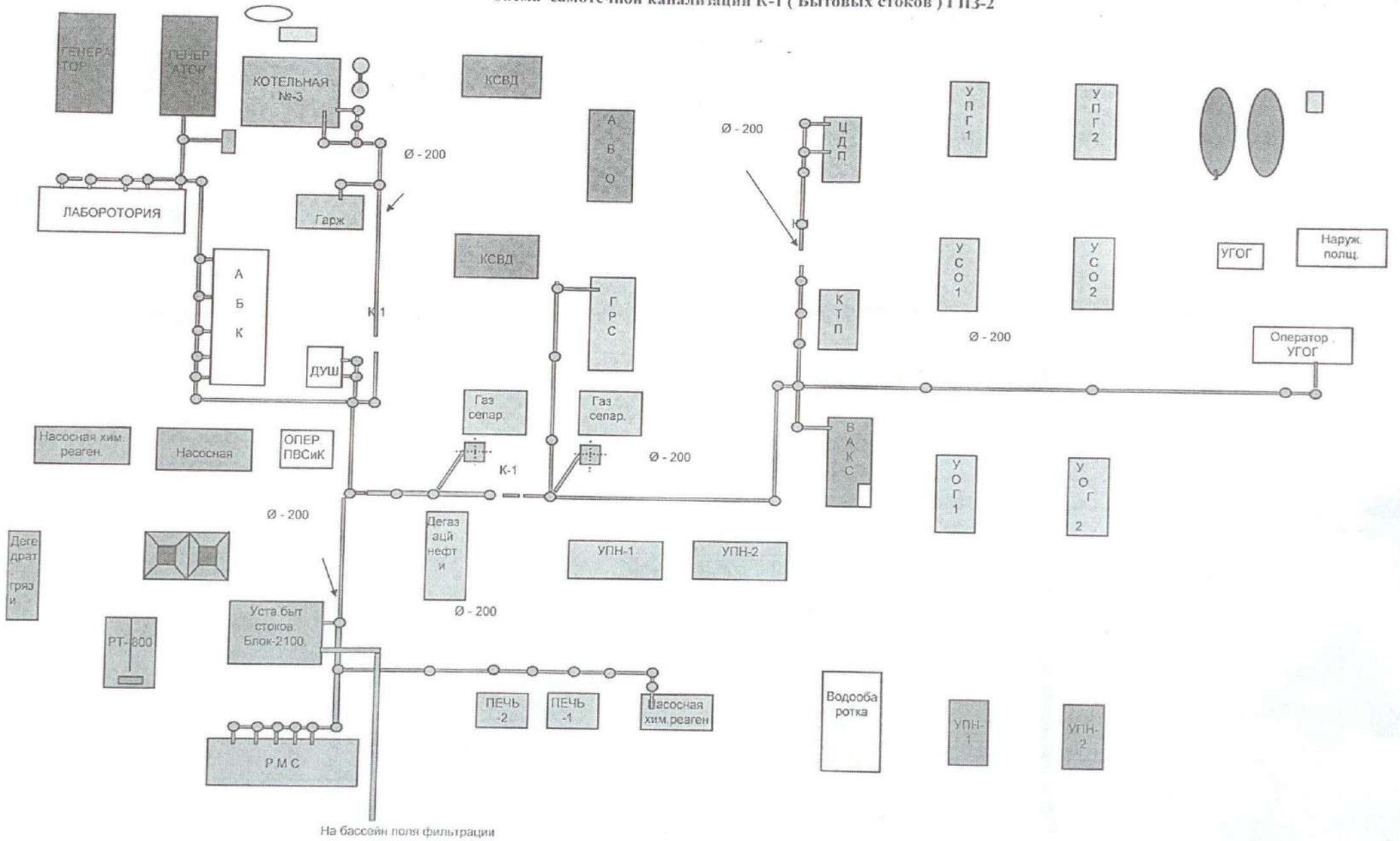


Начальник ПВС и К:

*Александр*

Шукатов М.А.

Схема самотечной канализации К-1 (Бытовых стоков) ГПЗ-2

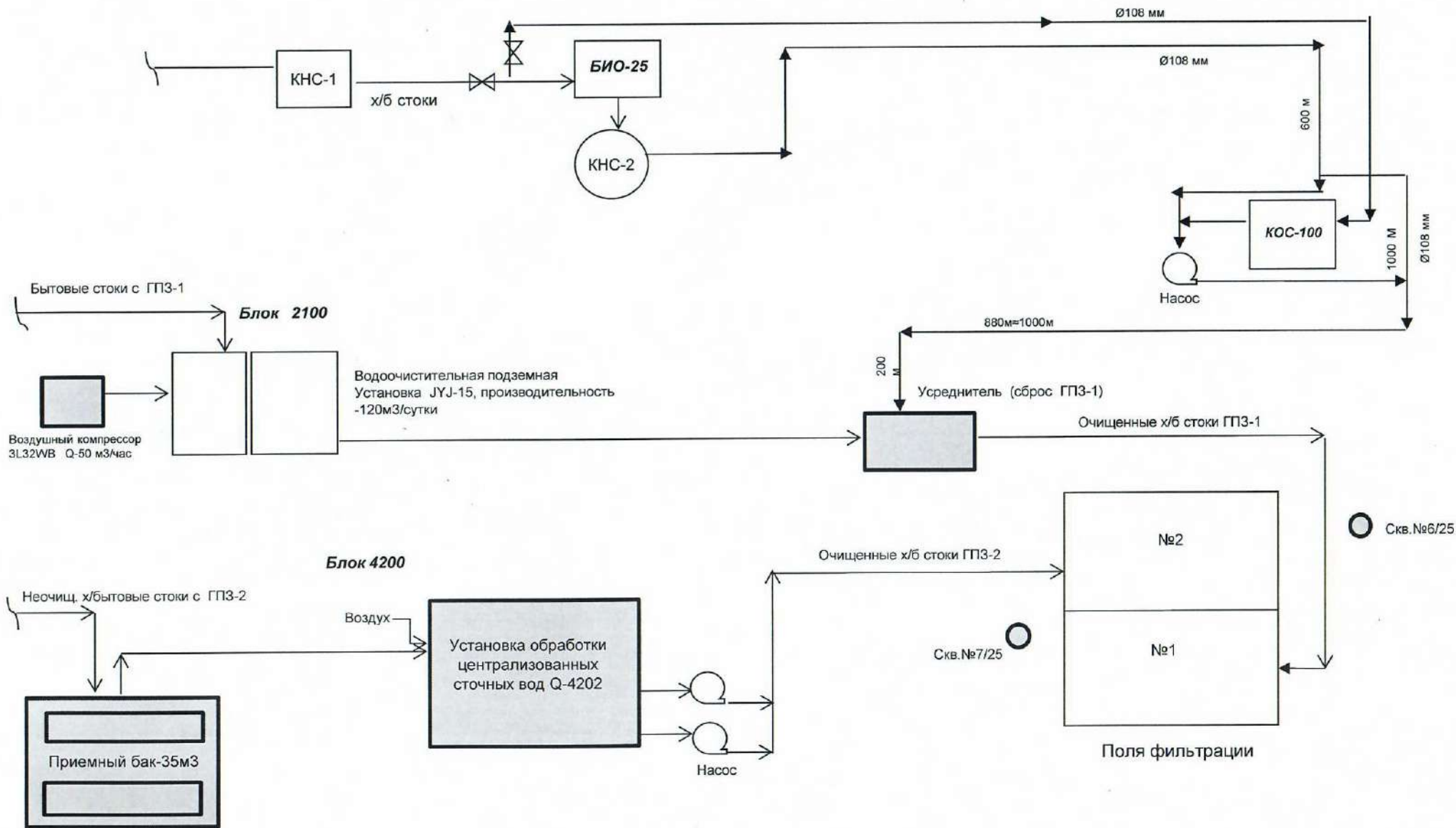


Начальник ПДС и К:

*С. С. Сидоров*

Шукатов М.А

# Схема линии подачи хозяйственно-бытовых стоков ГПЗ-1 и ГПЗ-2 на поля фильтрации Жанажольского НГК



Начальник ПВС и К ГПЗ-1:

*Handwritten signature*

Шукатов М.А.

**Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданы,  
Батпақкөл а.о., 031-268-257**

**ПОЛЯ ФИЛЬТРАЦИИ  
ГПЗ -1,2,3**

**Актюбинская область, Мугалжарский район,  
с.о. Батпакольский, 031-268-257**



Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне  
 (көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)  
**ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)**  
 на регистрируемые объекты недвижимости  
 (многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

1. Облысы	Ақтөбе облысы
Область	Актыбинская область
2. Ауданы	Мұғалжар ауд.
Район	р-н Мұғалжарский
3. Қала (кенті, елді мекені)	Батпақкөл а.о.
Город (поселок, населенный пункт)	с.о. Батпақкольский
4. Қаладағы аудан	
Район в городе	
5. Мекен-жайы	
Адрес	031-268-257
6. Кадастрлық нөмір	
Кадастровый номер	02:027:031:268:257
7. Түгендеу нөмір	
Инвентарный номер	5630
8. Мақсат арнауы(жоспар бойынша литер)	
Целевое назначение (литер по плану)	Поля фильтрации
9. Қордың санаты	тұрғын емес
Категория фонда	нежилой

(нежилой/жилой, если вторичный объект расположен в многоквартирном жилом доме, необходимо указать "ВО в составе МЖД")

**ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

1. Сериясы, жобаның түрі Серия, тип проекта	-	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы Площадь нежилых пом-ий	-
2. Қабат саны Число этажей		9. Пәтер саны Число квартир	-
3. Құрылыс ауданы Площадь застройки	4224	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны Число помещений, комнат	-
4. Ғимараттың ауқымы Объем здания		11. Қабырға материалы Материал стен	бетон
5. Жалпы алаңы Общая площадь		12. Салынған жылы Год постройки	2007
6. Балконның, лоджияның және т.б. алаңы Площадь балкона, лоджии ж.б.		13. Табиғи тозу Физический износ	10
7. Тұрғын ауданы Жилая площадь			

реестровый № заказ 002086737012

Паспорт  
Паспорт составлен

13.07.2016

ж. жасалған  
г.

Бөлімше басшысы \_\_\_\_\_  
 Руководитель отделения (қолы / подпись)

Мейірман С. Қ.

М.О.  
М.П.





**НЕГІЗГІ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ**  
**ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ**

№	Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, әрленуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Тозу % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения	
1	2	3	4	5	6	
<b>Поля фильтрации</b>						
1	Іргетасы Фундамент					
2	а) ішкі және сыртқы тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные стены	бетон	Жақсы Хорошее	10		
	б) ара қабырға перегородки					
3	Аражабын Перекрытия	шатырлық чердачное				
		қабатаралық междуэтажное				
4	шатыр кровля					
5	Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа				
		келесі қабаттардың последующих этажей				
6	Ойықтар Проемы	терезелер окна				
		есіктер двери				
7	Әрлеу жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние				
		сыртқы наружные				
8	Ыстық су мен қамтамастандырылған Горячее водоснабжение					
9	Су құбыры / Водопровод					
10	Канализация / Канализация					
11	Электрмен жарықтандыру Электроосвещение					
12	Жылу Отопление	пешті / печное				
13		газ пешті / печное газовое				
14		ЖЭО-нан / от ТЭЦ				
15		АГВ-дан / от АГВ				
16		жеке жылу қондырғылнан от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе			
17			қатты отын мен на твердом топливе			
18		аудандық қазандығынан от районной котельной	газбен на газе			
19	қатты отын мен на твердом топливе					
20	Басқа жұмыстар / Разные работы					

Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі  
 Перечень документов, прилагаемых к техническому паспорту:

1. Қабаттық жоспарлар  
Позтажные планы
2. Қабаттық жоспарларға экспликация  
Экспликация к поэтажным планам
3. Ерекше белгілері  
Особые отметки

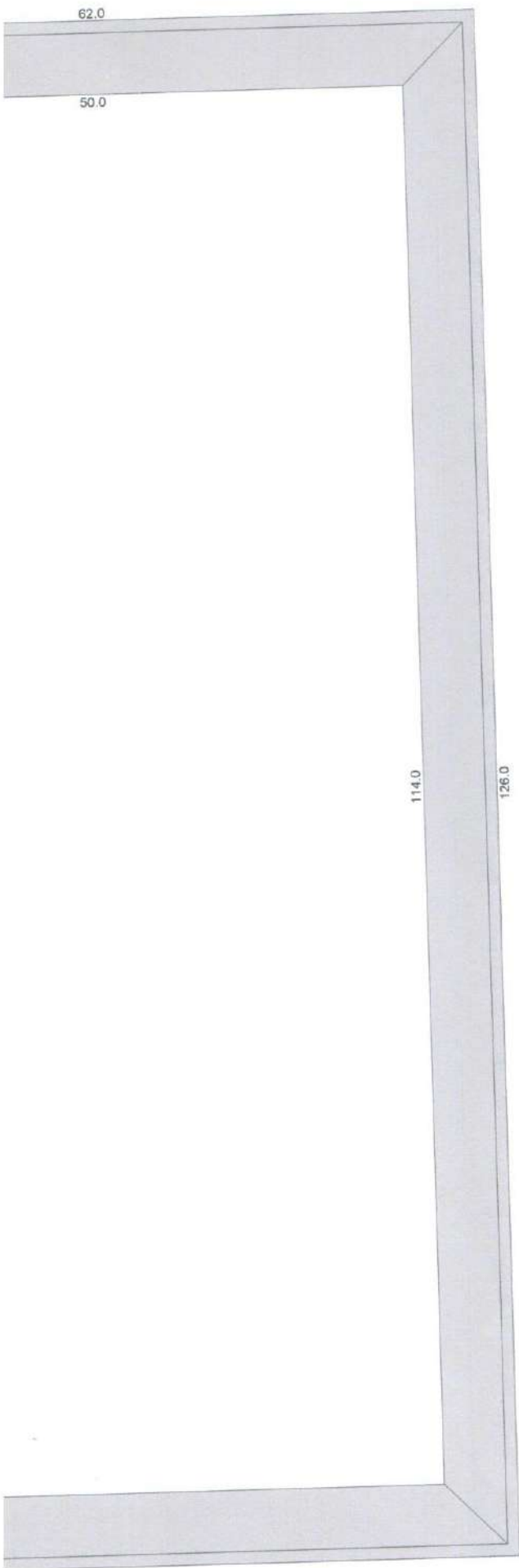
**ЖЕР УЧАСКЕСІНІҢ ЭКСПЛИКАЦИЯСЫ, М2  
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, М2**

Жер бағытын өзгертетін құжаттар бойынша / По землеотводным документам	Салынған аудан, м2 / Застроенная площадь, м2		Салынбаған аудан / Незастроенная площадь																					
	Шынығында пайдаланғаны бойынша / По фактическому использованию	барлығы / всего	негізгі құрылыс астында/ под основными строениями				Бақса да салулар мен құрылыс астында/ под курьялыс астында/ под прочими постройками и сооружениями		асфальт жабулар / асфальтовые покрытия		Бақса да аямаст. / прочие замощения		топырақ / грунт		Жабдыкталған аудандар/ оборудованные площадки				жасыл отырғызулар/ зеленые насаждения					
			барлығы / всего	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18						
1	0 кв.м.	15624 кв.м.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18						
			4224,0		4224,0				0				0											

**Негізгі және қызметтік құрылыстардың, суық жалғай салынағандардың, подвалдардың, аула құрылыстарының, жолдардың тағайындауы мен сипаттамасы/ Назначение и характеристика основных и служебных строений, холодных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, замощений**

Жоспар бойынша / Литер по плану	Тағайындау / Назначение	Ауданы, м2 / Площадь, м2	Көлемі, м3 / Объем, м3	Тозу / Износ, %	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов						
					іргетас / фундамент	кабырғалар және калкалар / стены и перегородки	жабылулар/ перекрытия	тебе жабындысы/ кровля	едендер / полы	ойықтар / проемы	
I	Поля фильтрации	2112	4	5	6	7	8	9	10	11	
II	Поля фильтрации	2112		10		бетон					
	<b>Итого:</b>	<b>4224,0</b>				бетон					

Орындаған маман Тәжібеков А.Д. Бөлімше басшысы Мейірман С. Қ.  
 Выполнил специалист Т.А.Ә., қолы/Ф.И.О., подпись Руководитель отделения (Т.А.Ә., қолы/Ф.И.О., подпись)  
 13.07.2016 ж. жағдайына курастырылған реестровый № приказ 002086737012



КР ЭН	Автобе Заласы бойынча Ылкимайтын ишлик орталыгына		Түгөндү №
МӨ РК	Илгалжар ауданынын филиалы		инв. №
парақ №	курулманын кабинетин жоспаым		1:500
кыот №	лит. _____ по <u>С.О. Батпақкольский,</u> 031-268-257		
Меңгилі	Орындаушы	ф.И.О.	Э.А.Т.
Дата	Исполнитель	Көзім подпись	
13.07.	Специалист	Тажібеков А.Д.	
2016г.	техник		





**Пронинуровано  
Пронумеровано**

На 3 <sup>лист</sup> листах

Руководитель  
Мейірман С.К

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ  
МИНИСТРЛІГІ АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ  
ӘДІЛЕТ ДЕПАРТАМЕНТІНІҢ  
МУҒАЛЖАР АУДАНЫ ӘДІЛЕТ  
БАСҚАРМАСЫ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК  
МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ЮСТИЦИИ  
ПО МУГАЛЖАРСКОМУ РАЙОНУ  
ДЕПАРТАМЕНТА ЮСТИЦИИ  
АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
МИНИСТЕРСТВА ЮСТИЦИИ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

МЕНШІК ИЕСІ (ҚҰҚЫҚ ИЕСІ) ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР  
СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ)

№ 002092718998

26.09.2016г.

Кадастр нөмері/Кадастровый номер:

02:027:031:268; 02:027:031:268:228;  
02:027:031:268:229; 02:027:031:268:230;  
02:027:031:268:232; 02:027:031:268:257

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы  
Адрес объекта недвижимости

обл. Актюбинская, р-н. МУГАЛЖАРСКИЙ с.о.  
Батпаккольский, 031-268-257

Меншік иесі (құқық иесі)  
Собственник (правообладатель)

Құқық пайда болу негіздемесі/  
Основание возникновения права

Акционерное общество "СНПС -  
Актобемунайгаз"

Акт государственной приемочной комиссии о приемке  
построенного объекта в эксплуатацию (№ - от 21.11.2013г.) - Дата  
регистрации: 06.03.2014 17:55

Постановление Акимата (№ 191 от 10.11.1999г.) - Дата  
регистрации: 18.05.2007 10:00

Акт государственной приемочной комиссии о приемке  
построенного объекта в эксплуатацию (№ - от 19.12.2013г.) - Дата  
регистрации: 25.09.2014 19:46

Акт государственной приемочной комиссии о приемке  
построенного объекта в эксплуатацию (№ - от 19.12.2013г.) - Дата  
регистрации: 24.04.2015 16:26

Акт государственной приемочной комиссии о приемке  
построенного объекта в эксплуатацию (№ - от 24.12.2014г.) - Дата  
регистрации: 24.04.2015 16:26

Акт о приемке в эксплуатацию (№ - от 24.12.2014г.) - Дата  
регистрации: 12.09.2015 15:49

Акт о приемке в эксплуатацию (№ - от 25.12.2015г.) - Дата  
регистрации: 30.07.2016 13:47

Акт о приемке в эксплуатацию (№ - от 25.04.2008г.) - Дата  
регистрации: 22.09.2016 19:02

Әділет басқармасының басшысы  
Руководитель Управления юстиции

(қолы/подпись)

Қаббағамбетов С. Қ.

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

Жетекші маман  
Ведущий специалист

(қолы/подпись)

Мамиров А.Б.

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)





«Бекітемін»  
«УТВЕРЖДАЮ»  
Ақтөбе облысы әкімі орынбасары:  
Серікбаев М.А.

200 ж.

К Е С І М

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының салынған нысанды пайдалануға қабылдау туралы А К Т

государственной приемочной комиссии в приемке построенного объекта в эксплуатацию

Ақтөбе қ.

«25» 04 2008 ж.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы: Ақтөбе облысы әкімінің № 391-Р «11» 08 2006ж. өкімімен (шешімімен) құрылған;

Комиссия құрамы:

Государственная приемочная комиссия, назначенная: Акимом Актюбинской области распоряжением (решением) «11» 08 2006г. № 391-Р

В составе:

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы төрағасы:

Председателя государственной приемочной комиссии:

Серікбаев М.А. Ақтөбе облысы әкімі орынбасары, заместитель Акімі Актюбинской области.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы төрағасы орынбасары:

Заместителя председателя государственной приемочной комиссии:

Чэнь Юнчань - Сычуань ЖБИ ОБФ КУИК бас инженерінің орынбасары, зам. гл.инженера СРЕ КНИК Сычуаньского ПИИ.

Комиссия мүшелері:

Членов комиссии:

Тапсырыс беруші атынан (инвестор):

от представителей заказчика (инвестора):

Есенғұлов Т.С. - «СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ бас директорының өндірісті ұйлестіру жөніндегі орынбасары- ЖМГК бастығы.

Кириленко В.А. - зам.ген.директора по координации производства- Начальник ЖНГК АО «СНПС- Ақтөбемұнайгаз», «СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ бас директорының күрделі Құрылыс жөніндегі орынбасары.

Ван Юедун - зам.ген.директора по капитальному строительству АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз», «СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ бас технологі- үшінші ГӨЗ құрылысы жөніндегі дирекция директоры. - гл.технолог-директор дирекции по строительству третьего ГПЗ АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз».

Пайдаланушы атынан:

от представителя эксплуатационной организации:

Дүйсенов А.Қ. - «СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ ЖМГК бастығының үшінші зауыт бойынша орынбасары. - заместитель начальника ЖНГК по третьему заводу АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз».

Кәсіподақ ұйымы атынан:

Представитель профсоюзной организации:

Отегенов Ж.А. - «СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ кәсіподақ ұйымы төрағасы. - председатель профкома АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз».

«Жаңажол кенішінде газды дайындау және өңдеу комплексі. Үшінші Жаңажол ГӨЗ» 1-кезегі

Бас мердігер атынан:

от представителя генерального подрядчика:

У Веньфэн – «ҚҰМИҚҰ ІМ» ЖШС АФ бас директоры.  
- генеральный директор ТОО АФ «ДО КНИСГ».

Мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау департаменті атынан:

от департамента государственного архитектурно-строительного контроля:

Өтешов Б.Р. – Ақтөбе облысы Мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау  
департаменті директоры.  
- директор департамента ГАСК Актюбинской области.

Мемлекеттік санитарлық-эпидемиологиялық қадағалау департаменті атынан:

от департамента государственного санитарно-эпидемиологического надзора:

Әлжанова Қ.Ә. – Ақтөбе облысы мемлекеттік санитарлық-эпидемиологиялық  
қадағалау департаменті директоры.  
- директор департамента ГСЭН Актюбинской области.

Мемлекеттік ТЖБ және ӨҚ басқармасы атынан:

от управления государственного контроля за ЧС и ПБ:

Байжомартов А.С. – Ақтөбе облысы мемлекеттік ТЖБ және ӨҚ басқармасы бастығы.  
- начальник управления КГКЧСиПБ Актюбинской области.

Мемлекеттік қоршаған ортаны қорғау басқармасы атынан:

от территориального управления охраны окружающей среды:

Дадин А.Д. – Ақтөбе облысы мемлекеттік ҚОҚ басқармасы бастығы.  
- начальник управления ООС Актюбинской области.

Еңбек және халықты әлеуметтік қорғау министрлігі департаменті атынан:

от департамента МТиСЭН:

Илюбаев К.Д. – Ақтөбе облысы бойынша ЕжХӘҚМ департаменті директоры.  
- директор департамента МТиСЭН по Актюбинской области.

Мемлекеттік өртке-қарсы қызмет департаменті атынан:

от департамента противопожарной службы:

Алтаев С.М. – Ақтөбе облысы ӨҚҚ департаменті бастығы, і/с полковнигі.  
- начальник департамента ПС Актюбинской области, полковник в.н.сл.

Техникалық қадағалаушы атынан:

от представитель технической надзорной организации:

Ван Чун – «Хуань-цю» ЖШС бас маманы  
- гл.специалист ТОО «Хуань-цю».

**Анықтады:**

**УСТАНОВИЛА:**

1. Тапсырушы: «СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданы Жаңажол кенішінде салынған «Жаңажол кенішінде газды дайындау және өңдеу комплексі. Үшінші Жаңажол ГӨЗ» 1-кезегі нысаның пайдалануға ұсынды.

1. Заказчиком: АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз»

предъявлены к приемке в эксплуатацию объекты «Комплекс по подготовке и утилизации газа на м/р Жанажол. Третий Жанажольский ГПЗ» I-очередь.

расположенные по адресу: м/р Жанажол Мугалжарского района Актюбинской области.

2. Құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізуге арналған ұрқаттар:

«СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ №113 14 маусым 2006ж. бұйрығымен және Ақтөбе облысы бойынша сәулет- құрылыс бақылау департаменті берген № 803 21-желтоқсан 2006ж..құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізу ұрқаттамасы ( ТУ-155 21.12.2005ж. ұрқатта ұзартылған).

2. Строительство произведено на основании решения (постановления, приказа):

от «14» июня 2006 г. № 113 в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от « 21 » декабря 2006г. № 803 (продлонгация разрешения №ТУ-155 от 21.12.2005г). Департаментом ГАСК Актюбинской области

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Құрылысты жүргізген бас мердігер: «ҚҰМИҚҰ» ЖШС АФ құрылыс-монтаж және қосу-реттеу жұмыстарын жүргізді және жәрдемші мердігер: ААҚМБ жалпықұрылыс жұмыстарын жүргізді.

3. Строительство осуществлялось генеральным подрядчиком: ТОО АФ «ДО КНИСГ» выполнившим строительные-монтажные и пуско-наладочные работы, \_\_\_\_\_ и субподрядной организацией: АССМУ выполнившей общестроительные работы. \_\_\_\_\_

4. Құрылысқа арналған жобалау-сметалық құжаттамасын әзірлеген бас мердігер: Сычуань ЖБИ ОБФ ҚҰИК - жобалау-сметалық құжаттамасын толық әзірлеген.

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана проектной организацией: СРЕ КНИК Сычуанский проектно-изыскательским институтом

Выполнившим: полную ПСД

(наименование частей или раздела документации)

5. Жобалауға арналған бастапқы деректерді берген:

«СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ №35/2002 26- қараша 2002ж. тапсырмасы және ҚҰР Чэньду қаласында 11 тамыз 2004ж. жасалған хаттама.

5. Исходные данные для проектирования выданы: АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» заданием за №35/2002 от 26 ноября 2002г. и протоколом совещания по проекту от 11 августа 2004г. в г. Чэньду КНР.

(наименования научно-исследовательских и изыскательских организаций, их ведомственная подчиненность, тематика исходных данных)

6. Құрылыс жүргізілген жоба (үлгі, жеке, қайта қолданылған):

№ Н 806 үлгі жобасы бойынша жүргізілген.

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому): Типовому проекту за № Н 806

7. Жобалау-сметалық құжаттамасы бекітілген:

«СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ №216 20-шы желтоқсан 2005ж. бұйрығымен бекітілген.

7. Проектно-сметная документация утверждена: приказом АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз»

(наименование органа, утвердившего документацию на объект)

« 20 » декабря 2005г. № 216.

8. Құрылыс-монтаж жұмыстары мына мерзімде жүзеге асты:

жұмыстың басталуы: маусым 2006ж.; жұмыстың аяқталуы: желтоқсан 2007ж.

құрылыстың ұзақтығы:

ЖСҚ нормасы бойынша: 18 ай.

Іс жүзінде: 16 ай.

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

Начало работ: июнь 2006г.; Окончание работ: декабрь 2007г.

При продолжительности строительства:

По норме или по ПОС: 18 мес.

Фактически: 16 мес.

9. Мемлекеттік қабылдау комиссиясына жобалау және орындалған құжаттар берілді

(көрсетілген құжаттар міндетті түрде кесімге қосымша тіркеледі):

ЖҚ Н 806 және ОТҚ.

9. Государственной приемочной комиссии представлена проектная и исполнительная документация. (указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту): РД Н 806 и ИТД.

10. Пайдалануға ұсынылған нысан мынадай негізгі көрсеткіштерге ие: қуаты, өнімділігі, өндіріс аумағы, ұзындығы, сыйымдылығы, көлемі, өткізу мүмкіндігі, тарату мүмкіндігі, жұмыс орны т.с.

Қуаты, өнімділігі және т.т.	Өлшем бірлігі	Жоба бойынша		Нақты	
		барлығы (бұрынғы шешімді қоса есептегенде)	оның ішінде пайдаланатын кешеннің немесе кезегінің	барлығы (бұрынғы шешімді қоса есептегенде)	оның ішінде пайдаланатын кешеннің немесе кезегінің
Тазаланбаған газды өңдеу	жылына млрд.м3	6,0	2,0	2,0	2,0

Өнім шығару (қызмет көрсету), жоба бойынша қаралған көлемнің, жобалық қуаттың нормаға сәйкес бастапқы кезеңдегі игерілуі:

Жылына 2,0 млрд.м3. тазаланбаған газды өңдеу.

10. Предъявленные к приемке в эксплуатацию объекты имеют следующие основные показатели: мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п.

Мощность, производительность и т.д.	Ед.изм.	По проекту		фактически	
		Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди	Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди
Производительность по неочищенному газу	млрд. м3 в год	6,0	2,0	-	2,0

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом к объему, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период:

Производительность по неочищенному газу 2 млрд м3 в год.

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

11. Технологиялық және сәулеттік құрылыс шешімдері мынадай сипаттарға ие: Жобада көрсетілгендей.

11. Технологические и архитектурные строительные решения характеризуются следующими данными: Предусмотренным проектом.

12. Нысанда жоба бойынша қаралған құрал-жабдықтар саны кесімге сәйкес, олар жеке сынаудан өткізіліп орналастырылған және жұмыстық комиссиямен комплексті қаралған (кесім тізімдері осы кесімге қосымша тіркелген).

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования рабочими комиссиями (перечень актов приведен в приложении к настоящему акту).

13. Еңбекті қорғау іс-шаралары, жарылыс қауіпсіздігі, өртқауіпсіздігі, қоршаған ортаны қорғау және сейсмтикалық іс-шаралар, жобада қаралғандай орындалған. Іс-шаралар түрлері кесімге қосымшада тіркелген.

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены.

Характеристика мероприятий приведена в приложении \_\_\_\_\_ к акту.

14. Сыртқы мұздай және ыстық су, лас сулар, жылу беру, газбен қамту, эл. қуатымен жабдықтау және байланыспен қамтамасыз ету желілері нысанда іске пайдалануға толық мүмкіндік береді.

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта.

15. Жұмыстық қабылдау комиссиясы кезінде анықталған кемшіліктер және қателіктер орындалған.

15. Недоделки и дефекты выявленные рабочими комиссиями устранены.

16. Көгалдандыру, ғимараттарға баратын жолдардың жоғарға қабаттары, ойын және спорттық алаңдар, жәнede ғимараттар сыртқы мәнepлері жобада қабылданған шешімдерге сәйкес орындалған.

16. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий выполнены: Согласно по проектному решению.

17. Бекітілген жобалау-сметалық құжаттар бойынша сметалық құны:

барлығы: \_\_\_\_\_ мың. теңге.

оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары: \_\_\_\_\_ мың. теңге.

құрал-жабдықтар, саймандар, бұйымдар: \_\_\_\_\_ мың. теңге.

17. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:

всего: \_\_\_\_\_ тыс. тенге,

в т.ч. строительно-монтажных работ: \_\_\_\_\_ тыс. тенге,

оборудования, инструменты, инвентаря: \_\_\_\_\_ тыс. тенге.

18. Негізгі қордың пайдалануға алынатын сметалық құны:

барлығы: \_\_\_\_\_ мың. теңге.

оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары: \_\_\_\_\_ мың. теңге.

құрал-жабдықтар, саймандар, бұйымдар: \_\_\_\_\_ мың. теңге.

18. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

всего: \_\_\_\_\_ тыс. тенге,

в т.ч. строительно-монтажных работ: \_\_\_\_\_ тыс. тенге,

оборудования, инструмента, инвентаря: \_\_\_\_\_ тыс. тенге.

19. Нысанды қарау нәтижелеріне сүйене және қажетті құжаттармен таныса отырып, прогрессивті шешімге баға берілді:

Технологиялық: Жобалық құжаттар шешіміне сай. Жаксы.

Сәулет-құрылыстық (оның ішінде: орналастыру көлеміне, және де материалдарды және дайын өнімдерді қолдану бар): Жобалық құжаттар шешіміне сай. Жаксы.

19. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений:

Технологических: Соответствует к проектному решению. Хорошо.

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и применению материалов и конструкций): Соответствует требований СНиП. Хорошо.

### МЕМЛЕКЕТТІК ҚАБЫЛДАУ КОМИССИЯСЫ ШЕШІМІ:

Қабылдауға ұсынылған «Жаңажол кенішінде газды дайындау және өңдеу комплексі..

Үшінші Жаңажол ГӨЗ» 1-кезегі нысаны **ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАНСЫН.**

### РЕШЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ:

Предъявленную к приемке: Объект «Комплекс по подготовке и утилизации газа на м/р Жаңажол» 1-очереді ПРИНЯТЬ К ПОЛЬЗОВАНИЮ.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы төрағасы  Серікбаев М.А.

Председатель Государственной приемочной комиссии 

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы төрағасының орынбасары:  Чэнь Юнчань

Заместитель председателя

Государственной приемочной комиссии  Есенғұлов Т.С.

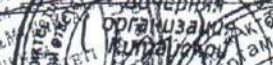
Мемлекеттік қабылдау комиссиясы мүшесі  Кириленко В.А.

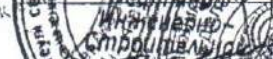
Члены Государственной приемочной комиссии: 

 Ван Юедун

 Дүйсенов А.Қ.

 Өтегенов Ж.А.


 Женьфэн

 Елендев Р.

 Гулжанова К.А.

 Райкомартов А.С.

 Дадин А.Д.

 Илобаев К.Д.

 Алтаев С.М.

 Ван Чун

№ 21. СЕН 2016 20 \_\_\_\_ толы Я. ҚОҒАМБЕКОВТАЙДАРАЛИ  
 САҢСЫ БАЕВІРІ, нотариус Ақтөбінского нотариального округа,  
 дейтүркіні на основании государственной лицензии № 0002185,  
 выданной Министерством юстиции Республики Казахстан от  
 31 октября 2008 года, свидетельствую верность этой копии с  
 подлинником документа. В посланном подлинник, приписок,  
 зачеркнутых слов и иных несоворешных исправлений или каких-  
 либо особенностей не оказалось.

Зарегистровано в реестре за № 1461  
 Валюта сумма: 636 тенге  
 Нотариус: У



Нотариус \_\_\_\_\_  
 бейлістах

Нөмірленіп тірлен баарлығы  
 Грошито и пронумеровано на  
6 шестми (sixty)

МУҒАДЖАР АУДАНДЫҚ ӨДІЛЕТ БАСҚАРМАСЫ	
Өтілі № <u>202092718999</u>	Тркеу ісі № _____
Кадастрлық № <u>08:08:01:031:262</u>	Тірелген күні <u>22.09.2016</u> Тірелген уақыты <u>19:02</u>
Жылжымалы мүлік Объектінің мекен жайы <u>Фатмакеевский</u>	
Тркеуші маман <u>Мамиров А.В.</u>	Қолы <u>[Signature]</u>
Бөлім бастығы _____	Қолы _____
Басушы <u>Қабақшиев А.В.</u>	Қолы <u>[Signature]</u>



АКТОБЕ ОБЛЫСЫНЫҢ  
ӘКІМДІГІ

«МЕМЛЕКЕТТІК  
СӘУЛЕТ – ҚУРЬЛЫС  
БАҚЫЛАУ  
ДЕПАРТАМЕНТІ»



АКТИМАТ  
АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КӨШІРМЕ

КОПИЯ

«ДЕПАРТАМЕНТ  
ГОСУДАРСТВЕННОГО  
АРХИТЕКТУРНО –  
СТРОИТЕЛЬНОГО КОНТРОЛЯ»

Инд: 463010, Ақтобе қаласы, Облыстық хат даншылы, 40, Тел.: 54-29-45, факс: 57-85-11

«19» декабрь 2007 ж

№ 993

## РАЗРЕШЕНИЕ № 993

НА ПРОИЗВОДСТВО СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ  
(продолжение разрешения № 803 от 21.12.2006 г.)

Выдано: «19» декабря 2007 г.

Действительно до: «19» декабря 2008 г.

Главный государственный строительный инспектор Актюбинской области на основании представленных документов разрешает

АО «СНПС-Актобемунайгаз»  
(наименование застройщика)

производство строительно-монтажных работ  
(подготовительных, нулевых, земляных, строительно-монтажных и других видов работ)

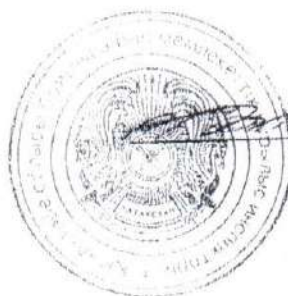
объекта: «Комплекс по подготовке и утилизации газа на м/р Жанажол, Третий  
Жанажольский ГПЗ в Мугалжарском районе»  
(наименование объектов, адрес)

Генподрядчик: ТОО АФ «Дочерная организация Китайской нефтяной Инженерно-  
строительной Группы» (АО КНИСГ)  
(наименование организации)

Приемка объектов в эксплуатацию производится: комиссионно  
(условия приемки)

Примечание \_\_\_\_\_

Главный государственный  
строительный инспектор  
Актюбинской области»



Б. Утепов

№ 005345

КЛАССИФИКАЦИОННО-  
СЕРВИСНО-ИЗДАТЕЛЬСКИЙ

« 21 СЕН 2016 » года Я. КОРДАНЬКОВ ГАНДАРА ИИ  
САНСЫЗБАЕВИЧЕ, нотариус Актабдинского нотариального округа,  
действующий на основании государственной лицензии № 0002185,  
выданной Министерством юстиции Республики Казахстан от  
31 октября 2008 года, свидетельствую верность этой копии с  
подлинником документа. В последнем подчисток, приписок,  
зачеркнутых слов и иных неоговоренных исправлений или каких-  
либо особенностей не оказалось.

Зарегистрировано в реестре за № 1458  
Внесена сумма: 106 теңге  
Нотариус: \_\_\_\_\_



55-07-42

д-р Айтжаншаев

ЖУ «Ақтөбе мұнайгаз»

Камалов

478

АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫНЫҢ  
ӘКІМІ

АКИМ  
АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ



ШЕШІМ

КӨШІРМЕСІ  
КОПИЯ

РЕШЕНИЕ

199 жылғы \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_ дана

№ 191 от 10. II. 199 г.  
экз. № \_\_\_\_\_

Мур Темір. 2 дана.

О предоставлении во временное пользование земельных участков, занятых под объектами открытого акционерного общества «Ақтөбе мұнайгаз», расположенных на территории Мугалжарского, Темірського, Алгинського районів и города Ақтөбе

В соответствии со статьей 122 Указа Президента Республики Казахстан от 22 декабря 1995 года № 2717 «О Земле», постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 мая 1999 года № 566 «О внесении изменений в постановление Правительства Республики Казахстан от 8 мая 1996 года № 576»  
Аким области Р Е Ш И Л:

1. Предоставить во временное пользование на условиях аренды (сроком на 23 года) открытому акционерному обществу «Ақтөбе мұнайгаз» земельные участки общей площадью 15274,2 гектар, из них по территории районов: Мугалжарского – 12266,4 гектар, Темірського – 2604,7 гектар, Алгинського – 377,0 гектар и города Ақтөбе – 26,1 гектар согласно приложению.
2. Установить расчет ежегодной арендной платы земельных участков открытого акционерного общества «Ақтөбе мұнайгаз» в размере земельного налога, определенного в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.
3. Открытому акционерному обществу «Ақтөбе мұнайгаз» заключить договора на аренду указанных земельных участков.
4. Постановление главы областной администрации от 13 апреля 1994 года № 85 «О предоставлении земель нефтегазодобывающему управлению «Ақтөбе мұнайгаз» для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения «Жанажол» из земель владения совхоза «Жанажолский» Мугалжарского района и госакт № АК 0073357 считать утратившим силу.

21

«Ақтөбе мұнайгаз» Акционерное общество

КЕЛЕСІ БЕТІ ҚАРАНЫ  
СМОТРИТЕ СЛЕДУЮЩУЮ

акционерлік қоғамы

«Ақтөбе мұнайгаз»

№ 1429-2

22 11 199 г.

5. Контроль за исполнением решения возложить на заместителя Акимата области Елеусизова К.Ж. и комитет по управлению земельными ресурсами (Жекеев М.).

АКИМ ОБЛАСТИ



А. МУСИН

Мұғалжар ауданының әділет басқармасы № 1	
Өтінім № <i>04/14-5/3484</i>	Тіркеу ісі № <i>17-36</i>
Кадастр № <i>02037-031-268</i>	Тіркеген уақыты <i>18.05.07</i>
Тіркеуші (мамбi) ДЖУСУПОВА С.А.	Қолы <i>[Signature]</i>
Басшы: ИСЕМБАЕВА Д.Д.	Қолы <i>[Signature]</i>



СНПС-Актобемунайгаз  
 99-830 22 16 10  
 (подпись)

## ДОГОВОР

### Об аренде земельного участка

Город Кандыагаш                      № 7                      от      10 мая 2000 года

Мы, нижеподписавшиеся, И.О. Акима Мугалжарского района г-н Абубакиров Е.А. именуемый в дальнейшем Арендодатель, с одной стороны и ОАО «СНПС-Актобемунайгаз» в лице Генерального директора г-на Ван Чжунцай именуемый в дальнейшем Арендатор, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. Арендодатель передает (предоставляет) Арендатору принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок на основании Решения Акима Актобинской области от 10.11.99г № 191, с приложением расчета арендной платы и перечня объектов.
2. Месторасположение земельного участка и его данные:

Адрес Актобинская область Мугалжарский район  
 Кадастровый номер (код) \_\_\_\_\_  
 Площадь 12126,21 га (кв.м), из них: сельскохозяйственных угодий 11211,0  
 га (кв.м) (пашни - га (кв.м), сенокосов - га (кв.м),  
 пастбищ 11211,0 га (кв.м)), под постройками 186,0 га (кв.м)  
 \_\_\_\_\_  
прилагается  
 (перечень построек, сооружений, расположенных на земельном участке)

целевое назначение для размещения и обслуживания объектов  
 ограничения в использовании и обременения нет  
 делимость или неделимость \_\_\_\_\_

### 2. ПЛАТА ЗА ЗЕМЛЮ

1. Ежегодная арендная плата составляет 9331695,9 тенге из расчета 100 % от размера земельного налога и подлежит уплате Арендатором ежеквартально равными долями:  
 20 февраля 2332923,9 / два миллиона триста тридцать два тенге  
 20 мая 2332923,9 / два миллиона триста тридцать два тенге  
 20 августа 2332923,9 / два миллиона триста тридцать два тенге  
 20 ноября 2332923,9 / два миллиона триста тридцать два тенге  
 путем перечисления на счет № 080200 в отдел Кандыагаша  
г. Актобе
2. Платежи осуществляются с применением ставки рефинансирования Национального банка Республики Казахстан.

Васи      21.05

3. Размер арендной платы по соглашению сторон ежегодно уточняется на основании данных государственной статистики об общем уровне инфляции. При сдаче государством или государственным землепользователем земельного участка в аренду, размер арендной платы определяется в соответствии с установленным порядком.
4. Размер ежегодной арендной платы не должен превышать размер земельного налога, определенного в соответствии с налоговым законодательством РК и Контракта на Разведку и Добычу Углеводородов.

### III. ПРАВА и ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

1. Права и обязанности Арендатора:
  - 1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях вытекающих из назначения земельного участка;  
на возмещение убытков в порядке, установленном законодательством РК при изъятии (выкупе) земельного участка на гос. нужды;
  - 2) с согласия Арендодателя возводить строения и сооружения, не противоречащие целевому назначению земельного участка, с соблюдением установленных архитектурно-планировочных, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных специальных требований (норм, правил, нормативов). Перечень строителей, строений и сооружений согласовываются по мере необходимости дополнительным соглашением;
  - 3) использовать землю в соответствии с ее основным целевым назначением и в порядке, предусмотренным Договором;
  - 4) применять, природоохранную технологию производства, не допускать причинения вреда окружающей природной среде и ухудшения экологической обстановки в результате своей хозяйственной деятельности;
  - 5) повышать плодородие почв и осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные земельным законодательством;
  - 6) своевременно вносить арендную плату;
  - 7) руководствоваться при осуществлении на земельном участке строительства действующими архитектурно-планировочными, строительными, экологическими, санитарно-гигиеническими и иными специальными требованиями (нормами, правилами, нормативами);
  - 8) своевременно представлять в государственные органы, установленные земельным законодательством сведения о состоянии и использовании земель;
  - 9) возмещать в полном объеме убытки в случае ухудшения качества земель и экологической обстановки в результате своей хозяйственной деятельности.
2. Права и обязанности Арендодателя:
  - 1) осуществлять контроль за использованием и охраной земель;
  - 2) на возмещение убытков в полном объеме, причиненных ухудшением качества земель и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора;
  - 3) изменять по согласованию с Арендатором размер платы за землю в случае изменения цен, не чаще чем один раз в год;
  - 4) оценивать по истечении срока договора состояние земельного участка и

принимать по акту,  
 5) передать Арендатору земельный участок в состоянии, соответствующем условиям Договора;  
 6) возместить в полном объеме убытки Арендатору при досрочном расторжении Договора по своей инициативе.

#### 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

1. В случае неуплаты арендной платы в оговоренный срок Арендатор уплачивает неустойку за каждый день просрочки в размере 0,2 процента (ов) от суммы арендной платы за истекший расчетный срок.  
 2. За нарушение условий Договора стороны несут ответственность с действующим законодательством Республики Казахстан.

#### 5. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА

Договор заключен на « 23 » лет (года) и вступает в силу с момента его регистрации в регистрирующем органе (когда срок землепользования свыше года).  
 Договор действует до « 31 » декабря 1992 г.  
число                      месяц

Договор составлен в двух экземплярах, из которых один передается Арендатору. Юридические адреса и реквизиты сторон:

**Арендодатель**

г-н Абубакиров Э.А.  
(Ф.И.О.)

Оксана Мухаммедовна  
полное наименование

г. Алматы  
юридического лица )

Месторасположение г. Наурзалам  
РНН. 0612 0000 2134  
ИФР 190301006  
 Р/счет 0802.00 Ког 201209  
отг. казначейства г. Алматы

**Арендатор**

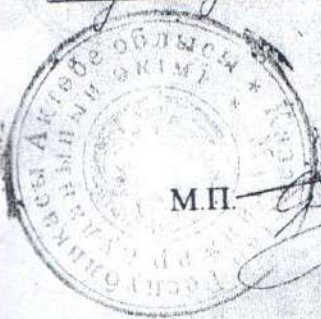
г-н Ван Чжунцзай  
(Ф.И.О.)

Генеральный директор  
полное наименование

«СНПС - Автомобильная»  
юридического лица )

Месторасположение г. Алматы

Р/счет \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_



А.А.

16.05 2009 года Я ЕСЕКЕШОВА  
 КУНДЫЗ ДУЙСЕНБЕВНА, лицензии № 0000661 от  
 15 ноября 1999 г. Нотариус Актюбинского нотариального округа,  
 свидетельствую верность этой копии с подлинником документа,  
 в последнем подчисток, приписок, зачеркнутых слов и иных  
 неопределенных исправлений или каких-либо особенностей не  
 обнаружено.  
 Документ зарегистрировано в реестре за № 115-105828  
 Сумма 545  
 Нотариус:



4

Мұғалжар ауданының әділет басқармасы № 1

Әтімі № 04/04/5/3984	Тіркеу ісі №
Кадастр № 04.03.4.031.368	Тіркеген уақыты
Тіркеуші (мамән) ДЖУСУПОВА С.А.	Қолы
Басшы: ИСЕМБАЕВА Д.Д.	Қолы



Тігілген және  
 Прошито и  
 Нотариус  
 на  
 16.05.09  
 Кундыз Дуйсенбева  
 Лицензия № 0000661  
 от 15.11.99  
 Актюбинский  
 нотариальный округ  
 Атыу ауданы  
 Әділет басқармасы  
 Нотариус



УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ,  
ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ  
(ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

# АКТ

НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО  
(ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО)  
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)

№ 0170159

Жер учаскесінің кадастрлік нөмері: 02-027-031-268

Жер пайдаланушы: "СНПС-Ақтөбемұнайгаз" акционерлік қоғамы, Ақтөбелік облысы, Ақтөбе қаласы, Некрасов көшесі, 158 үй

Жер учаскесінің уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану (жалп. қ. құқығы) 23 жыл мерзімге

Жер учаскесінің алаңы: 11930.0000 га

Жер учаскесін мақсатты тағайындау: "Жаңажол" кен орнын өңдеу және пайдалану үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Актінің берілу негізі: Ақтөбе облысы әкімиятының 1999 жылғы 10 қарашадағы № 191 қаулысы, заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы Куәлік №461-1904-АҚ (ШҚ) 2005 жылдың 25 сәуірі.

Кадастровый номер земельного участка: 02-027-031-268

Землепользователь: Акционерное общество "СНПС-Актөбемұнайгаз", Актөбінская область, город Актөбе, улица Некрасова, дом 158

Право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренда) на земельный участок сроком на 23 года

Площадь земельного участка: 11930.0000 га

Целевое назначение земельного участка: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения "Жаңажол"

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет

Делимость земельного участка: делимый

Основание выдачи акта: постановление акимата Актөбінской области № 191 от 10 ноября 1999 года, Свидетельство о государственной

перерегистрации юридического лица №461-1904-АО (ИУ) от 25 апреля 2005 года.

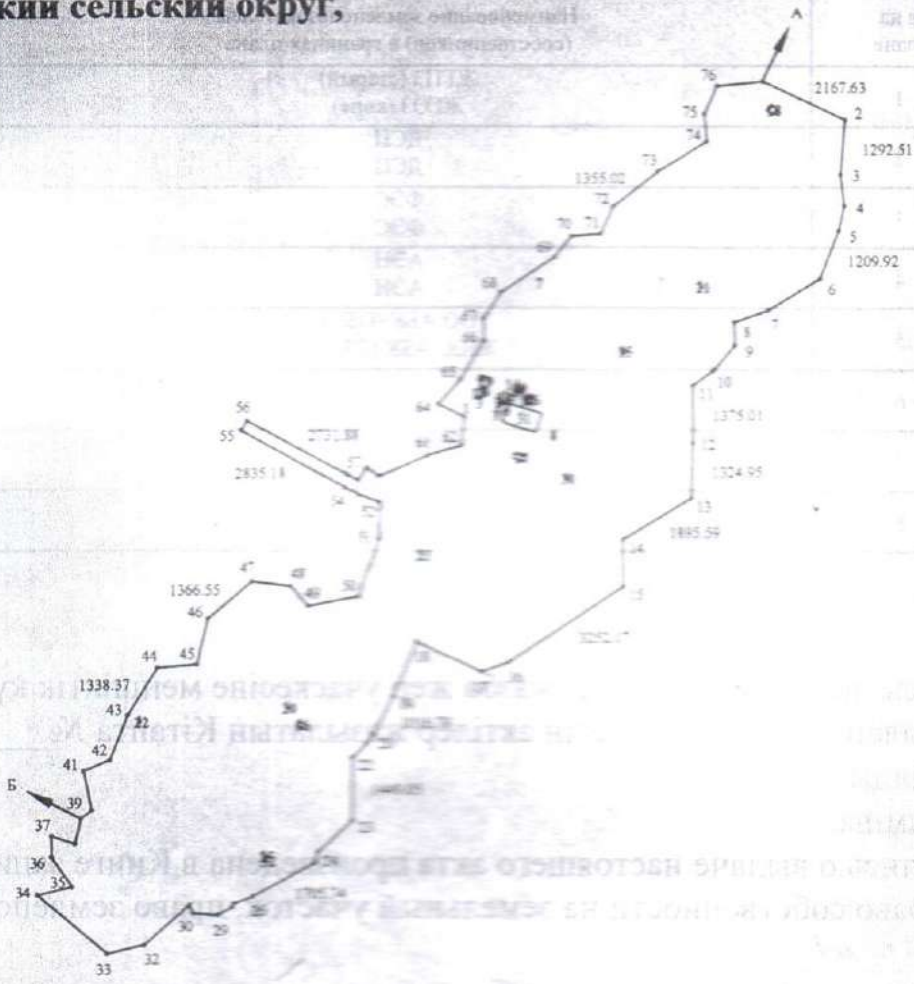
№ 0170159

### Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

### ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданы, Батпаккөл селолық округі,

Местоположение участка: Актюбинская область Мугалжарский район, Батпаккульский сельский округ,



□ - жері пайдаланушы  
 □ - тиеселі жер иелесуші

Шектесу тізімдерінің сипаты

А-Б босалқы жер қоры

Б-А "Жаңажол" ЖШС жерлері

Описание смежеств

А-Б земли запаса

Б-А земли ТОО "Жаңажол"

Мұғалжар ауданының әділет басқармасы № 1

Сұрау № 00145/284 тіркеу ісі № 14/36

Қабылдау № 0104031/268

Торқаулы (қолы) ДЖУСУПОВА С.А. Қолы

Салдары ИСЕМБАЕВА Д.Д. Қолы



МАСШТАБ 1 : 180000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер пайдаланушылар (меншік иелері)  
Посторонние землепользователи (собственники) в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардын (меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Аланы, га Площадь, га
1	ЖГПЗ (старый) ЖГӨЗ (көне)	47.908
2	ДСП ДСП	2.25
3	ФЭС ФЭС	0.294
4	АЭН АЭН	2.3
5	ТОО АБК (ОБУР) ЖШС АБК (ОБУР)	8.57
6	КСУ КСУ	0.71
7	Актобемунайсервис Актобемунайсервис	3.36
8	АССМУ АССМУ	0.525
9	Актобемунайфинанс Актобемунайфинанс	4.1091

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № \_\_\_\_\_ болып жазылды

Қосымша:

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 41

Приложение:

МО

МП

"Облыстық жер қатынастары басқармасы" ММ бастығы  
Начальник ГУ "Областное управление по земельным отношениям"



М.Жекеев  
колы, подпись

М.Жекеев

05 шомы 200 6 ж/г

Жер учаскесінің құқығын тіркеу туралы белгісі  
Отметка о регистрации права на земельный участок

2586

ЛТ 65

# ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

2576

# ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

1734<sup>№</sup>

*Воздухоиспарительный бассейн*

Ақтөбе облысы  
Актюбинская область  
Мұғалжар ауданы  
Мугалжарский район  
в/п.Жаназол

**ЗПН-4**

Влад: АО «СНПС-Актобемунайгаз»

Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданы,  
Батпақкөл а.о., 031-268-256

ИСПАРИТЕЛЬНЫЙ БАССЕЙН  
ЗПН-4

Актюбинская область, Мугалжарский район,  
с.о. Батпаккольский, 031-268-256



**Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне  
 (көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)  
 ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)  
 на регистрируемые объекты недвижимости  
 (многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)**

Облысы	Ақтөбе облысы
Область	Актыбинская область
Ауданы	Мұғалжар ауд.
Район	р-н Мұғалжарский
Қала (кенті, елді мекені)	Батпақкөл а.о.
Қорона (поселок, населенный пункт)	с.о. БАТПАККОЛЬСКИЙ
Қаладағы аудан	
Район в городе	
Телефон-жайы	031-268-256
Адрес	
Кадастрлық нөмір	
Кадастровый номер	02:027:031:268:256
Түгендеу нөмір	
Инвентарный номер	5629
Мақсат арналуы(жоспар бойынша литер)	
Целевое назначение (литер по плану)	Испарительный бассейн
Қордың санаты	тұрғын емес
Категория фонда	нежилой

(нежилой/жилой, если вторичный объект расположен в многоквартирном жилом доме,  
 необходимо указать "ВО в составе МЖД")

**ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Сериясы, жобаның түрі	-	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы	-
Серия, тип проекта		Площадь нежилых пом-ий	
Қабат саны		9. Пәтер саны	-
Қабат саны		Число квартир	
Қабат саны		10. Үй-жайлар, бөлмелер саны	-
Қабат саны	165	Число помещений, комнат	
Қабат саны		11. Қабырға материалы	бетонмен құйылған
Қабат саны		Материал стен	бетон. лит.
Қабат саны		12. Салынған жылы	2010
Қабат саны		Год постройки	
Қабат саны	-	13. Табиғи тозу	5%
Қабат саны		Физический износ	
Қабат саны			
Қабат саны			
Қабат саны			
Қабат саны			
Қабат саны			
Қабат саны			
Қабат саны			
Қабат саны			

реестровый № заказ 002086861212

Паспорт  
 Паспорт составлен 13.07.2016

ж. жасалған

Бөлімше басшысы \_\_\_\_\_  
 Руководитель отделения (қолы / подпись)

Мейірман С. Қ. М.О.  
 М.П.





**НЕГІЗГІ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ**  
**ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ**

№	Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, өрленуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Тозу % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения	
1	2	3	4	5	6	
<b>I - испарительный бассейн</b>						
1	Іргетасы Фундамент					
2	а) Ішкі және сыртқы тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные стены	бетонмен құйылған бетон. лит.	Жақсы Хорошее	5		
	б) ара қабырға перегородки					
3	Аражабын Перекрытия	шатырлық чердачное				
		қабатаралық междуэтажное				
4	шатыр кровля					
5	Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа				
		келесі қабаттардың последующих этажей				
6	Ойықтар Проемы	терезелер окна				
		есіктер двери				
7	Өрлеу жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние				
		сыртқы наружные				
8	Ыстық су мен қамтамасыздырылған Горячее водоснабжение					
9	Су құбыры / Водопровод					
10	Канализация / Канализация					
11	Электрмен жарықтандыру Электроосвещение					
12	Жылу Отопление	пешті / печное				
13		газ пешті / печное газовое				
14		ЖЭО-нан / от ТЭЦ				
15		АГВ-дан / от АГВ				
16		жеке жылу қондырғылнан от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе			
17			қатты отын мен на твердом топливе			
18		аудандық қазандығынан от районной котельной	газбен на газе			
19	қатты отын мен на твердом топливе					
20	Басқа жұмыстар / Разные работы					

Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі  
 Перечень документов, прилагаемых к техническому паспорту:

- Қабаттық жоспарлар  
Позтажные планы \_\_\_\_\_
- Қабаттық жоспарларға экспликация  
Экспликация к поэтажным планам \_\_\_\_\_
- Ерекше белгілері  
Особые отметки \_\_\_\_\_

**ЖЕР УЧАШЕСІНІҢ ЭКСПЛИКАЦИЯСЫ, М2  
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, М2**

1	2	3	4	5	6	7	8	Салынбаған аудан / Незастроенная площадь										
								Жабдыкталған аудандар / оборудованные площадки		Жасыл отырғызулар / зеленые насаждения								
0 кв.м.	165 кв.м.	165,0	0,0	165,0	0,0	0	0	барлығы/ всего	Спорттық/ спортивные	балалардың/ детские	шаруашылық/ хозяйственные	барлығы/ всего	ағашты көгал алан/ газон с деревьями	жемісті бак/ плодовый сад	көгал алаң, гүл өсетін клумба/ газоны, цветочные	бакша/ огород	баска/ прочие	
Жер бағытын өзгертетін құжаттар бойынша / По землеотводным документам	Шындығында пайдаланғаны бойынша / По фактическому использованию	барлығы / всего	негізгі құрылыс астында/ под основными строениями	Баска да салулар мен құрылыс астында/ под прочими постройками и сооружениями	асфальт жабулар / асфальтовые покрытия	басқа да алмаст. / прочие замощения	топырақ / грунт	барлығы/ всего	Спорттық/ спортивные	балалардың/ детские	шаруашылық/ хозяйственные	барлығы/ всего	ағашты көгал алан/ газон с деревьями	жемісті бак/ плодовый сад	көгал алаң, гүл өсетін клумба/ газоны, цветочные	бакша/ огород	баска/ прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
0 кв.м.	165 кв.м.	165,0	0,0	165,0	0,0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	

Негізгі және қызметтік құрылыстардың, суық жағдай салынғандардың, подалалдардың, аула құрылыстарының, жоғалардың тағайындауы мен сипаттамасы / Назначение и характеристика основных и служебных строений, холловых пристроек, подалов, дворовых сооружений, замощений

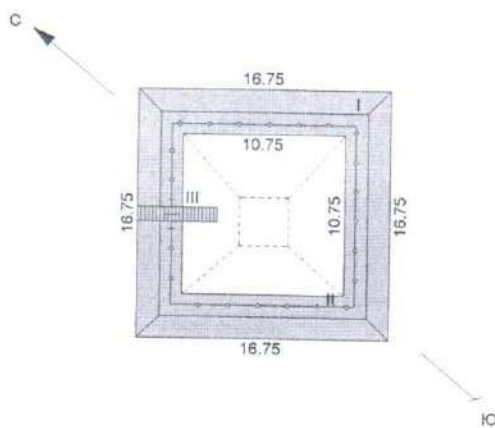
Жоспар бойынша литер / Литер по плану	Тағайындау / Назначение	Ауданы, м2 / Площадь, м2	Көлемі, м3 / Объем, м3	Тоғу / Износ, %	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов												
					іргетас / фундамент	кабырғалар және калкалар / стены и перегородки	жабылулар/ перекрытия	төбе жабындысы/ кровля	елендер / полы	ойықтар / проемы							
I	Испарительный бассейн	165	4	5	6	7	8	9	10	11							
II	ограждение	L=47,7 м		5		металды металлдікескіе металды											
III	калитка	L=1,2 м		5		металдікескіе металды											
<b>Итого:</b>																	

Орындаған маман Т.А.Ә. қолы / Ф.И.О., подпись Тәжібеков А.Д.  
Выполнил специалист (Т.А.Ә. қолы / Ф.И.О., подпись)

Бөлімше басшысы Мейірман С. К.  
Руководитель отделения (Т.А.Ә. қолы / Ф.И.О., подпись)

13.07.2016 ж. жағдайына құрастырылған

реестровый № заказ 002086861212



№ инв.	Листовая закладка. Вспомогательная книга. Проектный		Инвентарный №
№ уч.	ИЗДАТЕЛЬСТВО «ИЗДАТЕЛЬСТВО»		№
№ инв.	Инженерный институт «ИЗДАТЕЛЬСТВО»		5629
№ инв.	№ инв. 031-268-256		1:500
№ инв.	С.О. Батпаковский, 031-268-256		
№ инв.	Инженер	А.В.О. В.А.Т.	№ инв.
13.07.2016г.	Спец. ТЕХНИК	Тажібеков А. Д.	

«ҚАЗАҚСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫ»  
АКЦИОНЕРЛІК  
ҚОҒАМЫ  
АУДАН АРНАУЛЫ  
ҚАЖІРАҚ БӨЛІМІ

№ 002084

Катастр н

Жылжым  
Адрес об

М  
Собе

Акционер  
Ақтобем

Әділет б  
басшысы  
Руковод  
юстици

Пронинуровано  
Пронумеровано  
Н. С. Стам  
Руководитель  
Мейірман С.Ж.

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ  
АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ ӘДІЛЕТ  
ДЕПАРТАМЕНТІНІҢ МУГАЛЖАР  
АУДАНЫ ӘДІЛЕТ БАСҚАРМАСЫ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК  
МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ  
ЮСТИЦИИ ПО МУГАЛЖАРСКОМУ  
РАЙОНУ ДЕПАРТАМЕНТА  
ЮСТИЦИИ АКТЮБИНСКОЙ  
ОБЛАСТИ  
МИНИСТЕРСТВА ЮСТИЦИИ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

МЕНШІК ИЕСІ (ҚҰҚЫҚ ИЕСІ) ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР  
СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ)

№ 002089261837

10.08.2016г.

Кадастр нөмері/Кадастровый номер: 02:027:031:268:256

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы обл. Актюбинская, р-н Мугалжарский, ст-е 999  
Адрес объекта недвижимости 031-268-256

Меншік иесі (құқық иесі)  
Собственник (правообладатель)

Құқық пайда болу негіздемесі/  
Основание возникновения права

Акционерное общество "СНПС -  
Актобемунайгаз"

Акт государственной приемочной комиссии о приеме  
построенного объекта в эксплуатацию (№ - от  
28.12.2010г.) - Дата регистрации: 08.08.2016 20:16

Әділет басқармасының  
басшысы  
Руководитель Управления  
Юстиции



С. Қ. Ақтамбетов  
(Милда атты/имя, әкесінің аты/отчество)

КӨШІРМЕ

КОПИЯ

Ақтөбе облысы

Әкімінің өкімі

Бекіті

Утвержде

Распоряжением акима области

" 28 " 12 201

№ 508-Ө

## КЕСІМ

мемлекеттік қабылдау комиссиясының салынған

нысанды пайдалануға қабылдау туралы

### А К Т

государственной приемочной комиссии о приемке построенного  
объекта в эксплуатацию

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы:

Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданында орналасқан нысанды

Облыс әкімінің № «489-Ө» 15 желтоқсан 2010 жылғы өкімімен

құрылған комиссиясы мына құрамда:

Государственная приемочная комиссия: Объекта расположенным на территории Мугалжарского района  
Актюбинской области назначенная Акимом Актюбинской Области

распоряжением от «15» декабря 2010г. за № 489-ө

В составе:

Тораға:

Әбдірайымов Қалижан Серікұлы – Облыс әкімінің орынбасары

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы)

Председателя:

Абдирайымов Халижан Серикович - заместитель Акима области

(фамилия, имя, отчество-должность)

Тораға орынбасары:

Ван Сяоли – «Дацин Ойлфилд Инжиниринг Лимитед» компаниясының өкілі

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы)

Заместителя председателя: Ван Сяоли. - представитель компании «Дацин Ойлфилд Инжиниринг Лимитед»

(фамилия, имя, отчество-должность)

Комиссия мүшелері - өкілдер:

Членов комиссии-представителей:

Мұқашев Абай Анарбекұлы – Қазақстан - Қазақстан Республикасы Құрылыс және

тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері Агенттігінің Мемлекеттік  
сәулет-құрылыс бақылау, аттестаттау және аккредиттеу департаментінің сарапшысы

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы)

Мукашев Абай Анарбекович -эксперт департамента арх.строй.контроля аттестации и аккредитации Агентства  
Республики Казахстан по делам строительства и жилищно- коммунального хозяйства.

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы)

тапсырыс беруші атынан (инвестор):

от представителя заказчика (инвестора):

Заказчика:

Чжоу Яньлян - «СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ күрделі құрылыс департаменті директоры

(фамилия, имя, отчество-должность)

Чжоу Яньлян - Директор ДКС АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз».

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы)

Пайдаланушы ұйым:

Ашикбаев Т.З.-«СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ ЖМГӨК бастығының м.а.

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы)

КЕЛІСІЛТІЛІ КАРАНДЫ

**Эксплуатационной организации:**

Ашықбаев Токтар Зайнуллаұлы – и.о.начальника ЖНГК АО «СНПС-Ақтобеунайгаз».

(фамилия, имя, отчество-должность)

**мемлекеттік сәулет-құрылыс инспекциясының өкілі**

Прімбетов Б.Ә. Ақтобе облыстық мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау басқармасы ММ бастығы

**Представитель государственной архитектурно-строительной инспекции:**

Примбетов Бердияр Автаевич - начальник управление ГАСК.

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы )

**Бас мердігер:**

Ван Вэй - «КНИСК» ЖШС бас директорының орынбасары.

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы )

**Генерального подрядчика:**

Ван Вэй -заместитель генерального директора ТОО АФ «ДО КНИСГ»

(фамилия, имя, отчество-должность)

**Мемлекеттік санитарлық-эпидемиологиялық қызмет органдары:**

Өлжанова Қуралай Өнуарқызы. – ҚР Денсаулық сақтау министрлігі Мемлекеттік санитарлық-эпидемиологиялық қадағалау Комитетінің Ақтобе облысы бойынша департаменттің директоры.

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы )

**Органов государственной санитарно-эпидемиологической службы:**

Альжанова Қуралай Ануаровна – директор департамента Комитета Госсанэпиднадзора Министерства здравоохранения РК.

(фамилия, имя, отчество-должность)

**мемлекеттік энергетика және коммуналдық қызметі басқармасы атынан:**

Бакберген

Кайрат Бакбергеневич – Ақтобе облыстық мемлекеттік энергетика және коммуналдық қызметі басқармасы ММ бастығы

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы )

**от департамента энергетикки и коммунального хозяйства:**

Бакберген Кайрат Бакбергеневич - начальник ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Актюбинской

(фамилия, имя, отчество-должность)

**мемлекеттік ТЖБ атынан:**

Құтпанов Б.С. – Ақтобе облыстық төтенше жағдайлар департаментінің бастығы

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы )

**Государственной инспекции по предупреждению и ликвидации ЧС:**

Құтпанов Берик Сатынбаевич. - начальника департамента по чрезвычайным ситуациям по Актюбинской области

(фамилия, имя, отчество-должность)

**бақылау және әлеуметтік қадағалау департаменті атынан:**

Аманбаев Саламат Ермуханұлы – Ақтобе облысы бойынша бақылау және әлеуметтік қорғау департаментінің директоры

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы )

**Департамента труда и соц.защиты населения:**

Аманбаев Саламат Ермуханович - начальник отдела КиСН по Актюбинской области

(фамилия, имя, отчество-должность)

**Мемлекеттік қоршаған ортаны қорғау басқармасы атынан:**

Орынбасаров Манас Ыдырысұлы. - ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Тобыл-Торғай экология департаментінің бастығының м.а.

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы)

Органов Управления Охраны окружающей среды:

Уринбасаров Манас Идрисович - И.о. начальника департамента Тобыл - Торгайского департамента экологии

(фамилия, имя, отчество-должность)

Басқа да мүдделі ұйымдардың, мекемелердің және қадағалау органдарының өкілдері:  
Представителей других заинтересованных организаций, учреждений и органов надзора:  
Игисенов Қажмұқан Ерханұлы - «Ақтөбеэнергонефть» басқармасы бастығының м.а.

(Тегі, аты, әкесінің аты - лауазымы)

Игисенов Кажмухан Ерханович - и.о. начальника АЭН АО «СНПС-Актөбемұнайгаз»

(фамилия, имя, отчество-должность)

техникалық қадағалаушы атынан:

Жамбаева Дарига Әділгерейқызы- «ЖШС 2004» бастығы

(фамилия, имя, отчество-должность)

представитель технической надзорной организации:

Жамбаева Дарига Адильгереевна- директор ТОО "2004"

(фамилия, имя, отчество-должность)

**АНЫҚТАДЫ:**

**УСТАНОВИЛА:**

1. Тапсырысшы (мердігер тапсырысшымен бірге)

«СНПС- Ақтөбемұнайгаз» АҚ

(ұйымның атауы)

Ақтөбе облысы

мекен-жайы бойынша

Мұғалжар ауданы, Жаңажол кен орнында

облыс, аудан, елді мекен, ықшамаудан, махалла, көпіс, үйдің (корпустың) нөмірі

жаңадан салынған

**«Жаңажол кенішінде №4-ші мұнай дайындау зауыты» нысаның пайдалануға ұсынды.**

объектінің атауы және құрылыстың түрі (жанадан салу, кенейту, қайта жаңғырту, техникалық қайта жарактандыру)

Пайдалануға қабылдауды ұсынды.

1. Заказчиком (подрядчиком совместно с заказчиком)

АО «СНПС-Актөбемұнайгаз»

предъявлены к приемке в эксплуатацию объект «Строительство завода по подготовке нефти №4 на месторождении Жанажол» Актюбинской области.

(наименование организации)

по адресу: п.Жанажол

расположенные по адресу: м/р Жанажол Мугалжарского района

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартира, улица, номер дома)

2. Құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізуге арналған ұрқаттар:

Ақтөбе облысы бойынша сәулет- құрылыс бақылау басқармасы берген № 25 п 23- шілде 2010ж..құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізу рұқсаттамасы ( рұқсатта ұзартылмаған).

(шешім шығарған органның атауы)

2. Строительство произведено на основании решения (постановления, приказа):

С разрешением на производство строительно-монтажных работ от « 23 » июля 2010г.

№ 25 п (продлонгация разрешения не было )с Управлением ГАСК по Актюбинской области

(шешім шығарған органның атауы)

3. Құрылысты жүргізген бае мердігер:

«Қытай ұлттық мұнай инженер-құрылыс тобы еншілес кәсіпорны» ЖШС құрылыс-монтаж және қосу-реттеу жұмыстарын жүргізді

3. Строительство осуществлялось генеральным подрядчиком: ТОО «ДО КНИСГ»

выполнившим строительно-монтажные и пуско-наладочные работы,

выполнившим строительно-монтажные и пуско-наладочные работы.

(наименование органа, выдавшего разрешение)

наименования организаций и их ведомственная подчиненность; виды работ, выполненные каждой организацией (при числе организаций свыше перечня их указывается в приложении к акту)

4. Құрылысқа арналған жобалау-сметалық құжаттамасын әзірлеген бас мердігер:  
«Дацин Ойлфилд Инжиниринг Лимитед» - жобалау-сметалық құжаттамасын толық әзірлеген.

(уйымның атауы және оның ведомствалық бағыныстылығы)

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана проектной организацией:  
«Дацин Ойлфилд Инжиниринг Лимитед» выполнившим полную ПСД

(наименование частей или раздела документации)

5. Жобалауға арналған бастапқы деректерді берген  
«СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ әзірлеген

5. Исходные данные для проектирования выданы:  
АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз»

наименования научно-исследовательских и изыскательских организаций, их ведомственная подчиненность, тематика исходных да

6. Құрылыс жоба (үлгі, жеке, қайта қолданылған) бойынша  
Типовому проекту за № (09) П-002-02

жобаның нөмірі, серияның (үлгі жоба бойынша) нөмірі, тұрғын үй-азаматтық мақсаттағы объектілер бойынша жеке жобалар үшін осы жобаны қолдануға рұқсат берген органның атауы көрсетіледі

жүзеге асты

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому)

Типовому проекту за № (09) П-002-02

(номер проекта, номер серии (по типовым проектам); для индивидуального проекта по объектам жилищно-гражданского назначения указывается

7. Жобалау-смета құжаттамасы бекітілген:

«СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ № 157 08-ші шілде 2010ж бұйрығымен бекітілген.

объектіге (кезегі, іске қосу кешені) арналған құжаттаманы бекітуші (қайта бекітуші) органның атауы

7. Проектно-сметная документация утверждена  
приказом АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз»

(наименование органа, утвердившего документацию на объект)

« 08 » июля 2010г. № 157

8. Құрылыс-монтаж жұмыстары мына мерзімде жүзеге асты:

жұмыстың басталуы: шілде 2010ж.; жұмыстың аяқталуы: желтоқсан 2010ж.

айы және жылы

құрылыстың ұзақтығы: : 12 ай.

Іс жүзінде: 6 ай.

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

Начало работ: июль 2010г.; Окончание работ: декабрь 2010г.

При продолжительности строительства:

По норме или по ПОС: 12 мес.

Фактически: 6 мес.

іс жүзінде

9. Мемлекеттік қабылдау комиссиясына жобалау және орындалған құжаттар берілді (көрсетілген құжаттар міндетті түрде кесімге қосымша тіркеледі):

ЖҚ (09)П-002-02 және ОТҚ.

9. Государственной приемочной комиссии представлена проектная и исполнительная документация.

РД(09)П-002-02 и ИТД.

10. Пайдалануға беруге ұсынылған объектінің мынадай қуаттылық, өнімділік, өндірістік алаң, узактық сыйымдылық, көлем, өткізу мүмкіндігі, кіре мүмкіндігі, жұмыс орындары саны және с.с. негізгі керсеткіштер бар [мақсатты өнімдерге немесе негізгі қызмет көрсету түрлері сәйкес барлық объекті (тұрғын үйлерд қоспағанда) бойынша олшем бірліктерімен толтырылады]:

10. Предъявленные к приемке в эксплуатацию объекты имеют следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т. п.

Қуштылық, өнімділік және т.б. Мощность, производительность	Олшем бірлігі. Ед. изм.	Жобы бойынша По проекту		Фактически	
		Жалпы (бұрын кабылданғанд арды	Оның ішінде іске қосу кешені немесе	Жалпы (бұрын кабылдағанда рды ескере	Оның ішінде еске қосу кешені немесе
мұнай дайындау қондырғысы	ш.м/к ҮН	400*10 <sup>4</sup> м <sup>3</sup> /д	400*10 <sup>4</sup> м <sup>3</sup> /д	400*10 <sup>4</sup> м <sup>3</sup> /д	4,0 млн.тонн/г

Ағашқы кезеңде жобалық қуатты игеру нормаларына сойкес жобада көзделген көлемде өнім шығару (қызмет көрсету).

(көлемін корсете отырын, өнімдерді шығарудың нақты басталуы)

Пайдалануға кабылдауға ұсынылған тұрғын үйдің мынадай көрсеткіштері бар:

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам согласно проекта

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

11. Объект бойынша технологиялық және сәулет-құрылыстық шешім мынадай деректермен сипатталады:

Жобада көрсетілгендей

(оны орналастыру ерекшеліктері бойынша, жоспарлау, қабаттылығы, негізгі материалдар мен құрастырмалар, инженерлік және

11. Технологические и архитектурные строительные решения характеризуются следующими  
Площадь застройки-18791,9м2, УПН, УГДН, УСтН, установка компримирования нефтяного газа, котельная, пожарная система, система ардоснабжения, станция воздуха и азота, комплексное дежурное помещение, подстанция 35/6кВ.

12. Объектіде жобада көзделген, жеке сынағаннан және кешенді байқап көргеннен кейін оны қабылдау туралы актілер (көрсетілген актілердің тізбесі осы актінің ... қосымшасында берілген) сәйкес мөлшерде жабдық орнатылған.

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования рабочими комиссиями (перечень актов приведен в приложении к настоящему акту)

13. Жобада көзделген еибекті қорғау, жарылыс қауіпсіздігін, өрт қауіпсіздігін қамтамасыз орындалған

(орындалуы туралы мөлметтер)

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране

Выполнены

(сведения о выполнении)

Характеристика мероприятий приведена в приложении....к акту.

14. Суық және ыстық сумен жабдықтаудың, кәріздің, жылумен жабдықтаудың, газбен жабдықтаудың, энергиямен жабдықтаудың және байланыстың тыстағы сыртқы коммуникациялары объектіні қалыпты пайдалануды қамтамасыз етеді және қалалық пайдаланушы ұйымдар қабылданған. Қалалық пайдаланушы ұйымдардың анықтамалық тізбесі актінің ... қосымшасында берілген.

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении.... к акту.

15. Жұмыс комиссиясы анықтаған шалағайлықтар мен ақаулар жойылды.

15. Недоделки и дефекты, выявленные рабочими комиссиями устранены.

16. Көгалдандыру, ғимараттарға, жаяу жолдарға, шаруашылық, ойын және спорт аландарына кірме жолдардың бетін жабу жөніндегі мынадай жұмыстар, сондай-ақ ғимараттардың қасбетін әрлеу элементтері орындалуы тиіс:

16. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены:

17. Бекітілген жобалау-смета құжаттамасы бойынша сметалық күн:

Барлығы	16 500 000,00 мың тенге
ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	8 960 518,97 мың тенге
жабдықтар, аспаптар, мұқаммал	5 894 149,34 мың тенге

17. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:

всего	16 500 000,00 тыс.тенге,
в т. ч. строительно-монтажных работ	8 960 518,97 тыс.тенге,
оборудования, инструмента, инвентаря	5 894 149,34 тыс.тенге,

18. Пайдалануға қабылданатын негізгі қорлардың сметалық құны 16 500 000,00 мың тенге

ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	8 960 518,97 мың тенге
жабдықтар, аспаптар, мұқаммал	5 894 149,34 мың тенге

18. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию

всего	16 500 000,00 тыс.тенге,
в т. ч. строительно-монтажных работ	8 960 518,97 тыс.тенге,
оборудования, инструмента, инвентаря	5 894 149,34 тыс.тенге,

19. Объектіні тексеру және тиісті құжаттамалармен тынысу негізінде:

технологиялық

(түргін үйлер бойынша толтырылмайды)

сәулет-құрылыстық (көлем-жоспарлық және материалдар мен құрастырмаларды қолдану жөніндегі)

19. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки технологических

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций)

МЕМЛЕКЕТТІК ҚАБЫЛДАУ КОМИССИЯСЫНЫҢ ШЕШІМІ  
РЕШЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ:

Қабылдауға ұсынылған:

Предъявленный к приемке объект:

«Жанажол кенішінде №4-ші мұнай дайындау зауыты»

(Объектінің атауы)

Строительство завода по подготовке нефти №4 на месторождении Жанажол

(Наименование объекта)

ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАСЫН

принять в эксплуатацию

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының төрағасы

*Председатель Государственной*

*Приемочной комиссии*

*Әбдірайымов Қ.С.*

(қолы, подпись)

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы

төрағасының орынбасары

Заместитель председателя

Государственной приемочной

Комиссии

*Ван Сяоли.*

(қолы, подпись)

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының мүшелері:

Члены Государственной приемочной комиссии:

*Мукашев А.А.*

(қолы, подпись)

*Пірімбетов Б.Ә.*

(қолы, подпись)

*Бақберген Қ.Б.*

(қолы, подпись)

*Әлжанова Қ.Ә.*

(қолы, подпись)

*Құтпанов Б.С.*

(қолы, подпись)

*Аманбаев С.Е.*

(қолы, подпись)

*Орынбасаров М.І.*

(қолы, подпись)

*Чжоу Янлянь*

(қолы, подпись)

*Ашиқбаев Т.З.*

(қолы, подпись)

*Игисенов Қ.Е.*

(қолы, подпись)

*Ван Вэй*

(қолы, подпись)

*Жамбаева Д.Ә.*

(қолы, подпись)

Ескерту: Акті бекітілген күн пайдалануға берілген күн деп есептеледі

Примечание: Датой ввода в эксплуатацию считается дата утверждения акта.

«28.ИЮЛ 2016» 20 года Я. КОРГАНБЕКОВ ГАЙДАРАЛИ  
 САНСЫЗБАЕВИЧ, нотариус Актюбинского нотариального округа,  
 действующий на основании государственной лицензии № 0002185,  
 выданной Министерством юстиции Республики Казахстан от  
 31 октября 2008 года, свидетельствую верность этой копии с  
 подлинником документа. В последнем подчисток, приписок,  
 зачеркнутых слов и иных неопределенных исправлений или каких-  
 либо особенностей не оказалось.

Зарегистрировано в реестре за № 1268  
 Выявлена сумма: 742 теңге  
 Нотариус: \_\_\_\_\_



НОТАРИУС \_\_\_\_\_  
 Бет/листок/листок  
 1/1/1



МҮҚАДЖАР АУЫРҒЫНДЫҚ ҚІЛІСТ БАСҚА

Қазақстан Республикасының Әділет Bakanlığı

№ 02:024:031:268 / Қаулы № \_\_\_\_\_

Түзіліс күні: 08.08.2016 / Түзіліс күні: \_\_\_\_\_

Түзіліс орны: 20,16 / Түзіліс орны: \_\_\_\_\_

Қазақстан Республикасының Әділет Bakanlığı

Мүқаджар қылы

Қоны \_\_\_\_\_

Қоны \_\_\_\_\_

Қоны \_\_\_\_\_

Қоны \_\_\_\_\_

ШАРАУАНЫЛЫҚ ІСТЕР АГЕНТТІГІ



ҚОЛЫЗ АЛ

010000, Астана қаласы, Еңбек даңғылы, Құрастыру ы. 8/9, 10 қабаттары  
телефон: 74-15-52, факс: (7172) 74-22-43

010000, Астана қаласы, Еңбек даңғылы, Құрастыру ы. 8/9, 10 қабаттары  
телефон: 74-15-52, факс: (7172) 74-22-43

**РАЗРЕШЕНИЕ № 225-11**

на производство строительно-монтажных работ

выдано «23» июля 2010 года

Главный государственный строительный инспектор Республики Казахстан Нокин Сергей Келесович  
(область, город, ф.и.о.)

на основании представленных документов разрешает АО «СНПС-Актобемунайгаз»

производство строительно-монтажных работ

Объекта «Строительство завода по подготовке нефти № 4 на месторождении Жамажол»  
(наименование и месторасположение объекта)

Генподрядчик ТОО «Дочерняя организация Китайской Национальной Инженерно-Строительной Группы»  
(наименование организации)

Приемка объектов в эксплуатацию производится в форме государственной приемочной комиссии в приемке построенного объекта в эксплуатацию  
(условия приема)

**Примечание:**

1. за нарушение требований строительных норм и правил, проектной документации должностные лица заказчика и подрядной организации несут ответственность в соответствии с действующими законодательными актами и административным кодексом Республики Казахстан;
2. разрешение на производство строительно-монтажных работ выдано на весь срок нормативной продолжительности строительства.

Главный государственный  
строительный инспектор  
Республики Казахстан

С. Нокин

Исп. Камисов А.Т.  
8-7172-740997

0010261

КЕЛЕСІ БЕТІ ҚАРАНЫЗ  
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ



**П А С П О Р Т  
ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ  
(Блок 2100)**

**м/р Жанажол**

**1. Наименование предприятия и его ведомственная принадлежность**

АО «СНПС-Актобемунайгаз» Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс

**2. Почтовый адрес, телефон, банковские реквизиты природопользователя**

г. Актобе пр-т 312 стрелковой дивизии д. 7В

р/с KZ 086 010 121 000 015 856; АФ АО «Народный Банк Казахстана»; БИК HSBK KZ KX; БИН 070841001074

**3. Дата, год ввода в эксплуатацию очистных сооружений 2003 год:**

**Проектная мощность очистных сооружений** 120 м<sup>3</sup>/сутки; 43 800 м<sup>3</sup>/год.

**4. Цель природопользования отведение стоков.****5. Наименование и местонахождение объекта или его участка, где осуществляется очистка стоков ГПЗ №1- Установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод****6. Характеристика поверхностных вод используемых как источник для сброса вод сброс сточных хозяйственно-бытовых вод производится на поля фильтрации и испарения.****7. Расчетный створ природопользователя - 500метров****8. Характеристика водоотведения**

Наименование показателей	Объемы водоотведения		
	м <sup>3</sup> /час	м <sup>3</sup> /сут.	тыс.м <sup>3</sup> /год
Количество сбрасываемых сточных вод в водный объект, в том числе:	2,916	70,0	25,55
Нормативно-очищенных	2,916	70,0	25,55
Способы очистки сточных вод	Микробиологическая очистка		
Условия обработки и утилизации осадков сточных вод из очистных сооружений	<p>Осадок после очистных сооружений складировается на иловых площадках.  Механизм действия иловых площадок сводится к следующим процессам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• уплотнение осадка и удаление жидкой фазы с поверхности;</li> <li>• фильтрация жидкой фазы через слой осадка и удаление ее с помощью дренажа;</li> <li>• испарение жидкости со свободной поверхности осадка.</li> </ul>		

**9. Эффективность работы очистных сооружений:**

Наименование показателей	Поступающая на очистку, мг/л (г/м <sup>3</sup> )	Очищенная после узлов очистки, мг/л (г/м <sup>3</sup> )	Очищенная, поля фильтрации, пруды испарители, накопители и т.д. мг/л (г/м <sup>3</sup> )
Азот аммонийный	77,1825	9,7991	9,7991

Нитраты	32,7258	11,1289	11,1289
Нитриты	0,8795	0,2616	0,2616
БПК5	209,075	16,2192	16,2192
СПАВ	0,928	0,8393	0,8393
Фосфаты	2,314	0,5777	0,5777
Хлориды	898,8403	577,1223	577,1223
Нефтепродукты	1,7635	0,6431	0,6431
Взв. Вещества	79,44	57,4321	57,4321
Сульфаты	2980,0852	1753,0361	1753,0361
Сухой остаток	4045,03	3029,2408	3029,2408
Железо общее	24,4687	3,8695	3,8695

**10. Способы учета сбрасываемых вод (тип и марка водоизмерительных устройств, место их установки, организация лабораторного контроля за работой очистных сооружений и учета загрязняющих веществ, сбрасываемых со сточными водами) применяется счетчик учета сточной воды марки СТВ-Г-1-100.**

**11. Наименование сооружений сбора сточных вод поля фильтрация, № 1 карты площадью 1,3 га, объем карт составляет  $3,6 \times 10^4 \text{ м}^3$  год ввода в эксплуатацию-2003 год**

**12. Состав очистных сооружений:**

канализационный коллектор DN-500, решетчатый колодец 2101/1, осадочный отстойник 2101/2, бассейн очистки сточных вод 2101/3, бассейн очищенной воды 2101/4, устройство JYJ-15 комплексной очистки сточной воды 2102/1,2, бассейна воздушного компрессора 2103, поля испарения №1.

**13. Химический анализ сточных вод до очистных и после очистных сооружений проводится не реже 1 раза в неделю.**

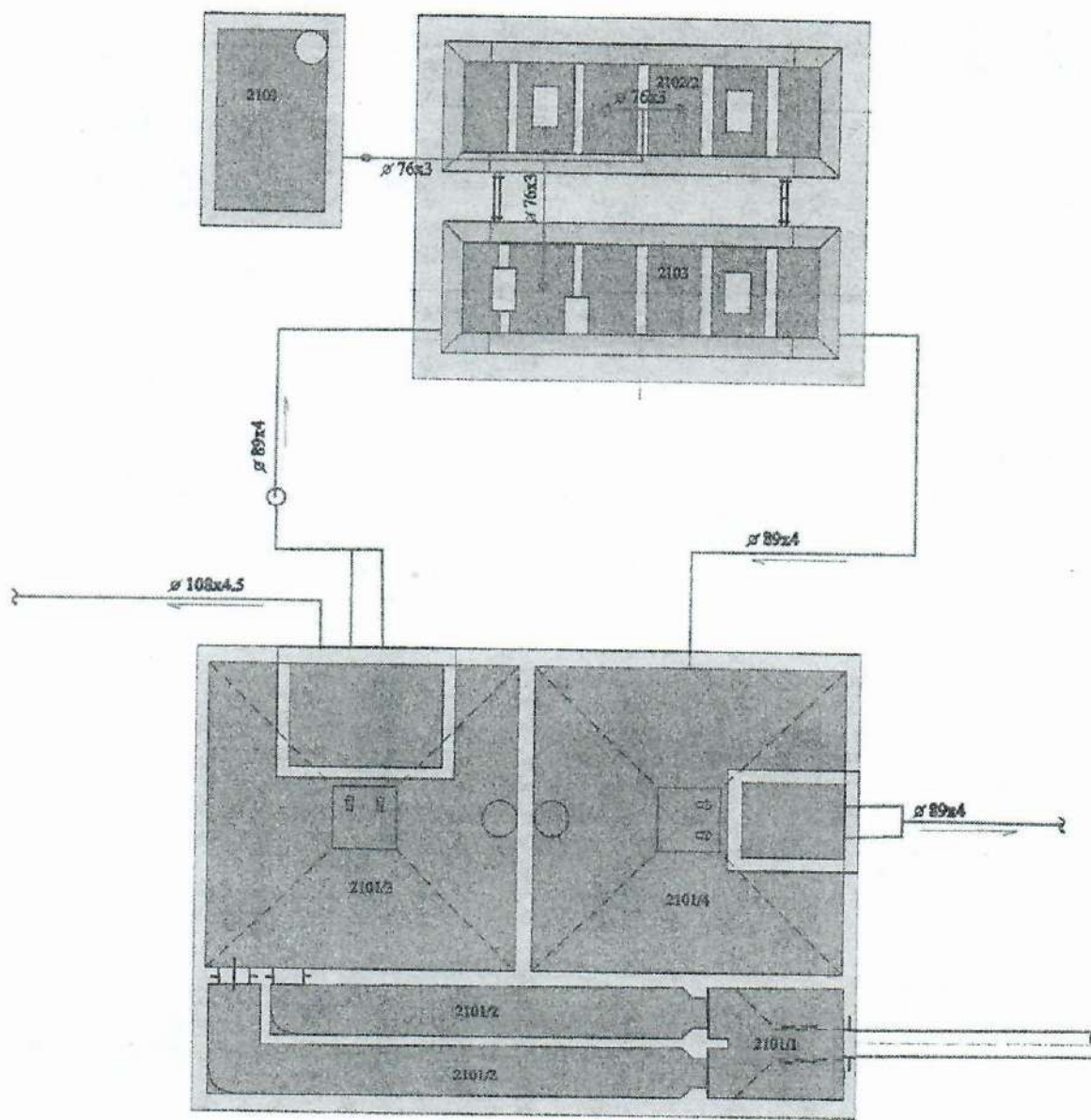
№ п/п	Местонахождение точки отбора	Частота отбора проб	Способ отбора	Перечень определяемых компонентов	НТД на методы определения
1.	Точка №3 до очистных сооружений ГПЗ-1	1 раз в неделю	ручной	рН, БПК <sub>5</sub> , взвешенные вещества, азот аммонийный, фосфаты, хлориды, СПАВ, нефтепродукты, сухой остаток, нитраты, сульфаты, нитриты, железо общее.	<b>Азот аммонийный.</b> ГОСТ 26449.1-85 «Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод» п.24. Титриметрический метод определения аммонийного азота. <b>БПК-5.</b> СТ РК 5815-1-2010 Определение биохимической потребности в кислороде по истечении п суток (БПК п) часть-1. Метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины СТ РК 5815-1-2010 Определение биохимической потребности в кислороде по истечении п суток (БПК п) часть-2 Метод для не
2.	Точка №4 после очистных сооружений ГПЗ-1	1 раз в неделю	ручной	рН, БПК <sub>5</sub> , взвешенные вещества, азот аммонийный, фосфаты, хлориды, СПАВ, нефтепродукты, сухой остаток, нитраты,	

				<p>сульфаты, нитриты, железо общее.</p>	<p>разбавленных проб МВИ № АО. 02-2014 (KZ.07.00.03095-2015) Методика выполнения измерений. « Определение химического и биохимического потреблений кислорода в городских сточных водах водоемов выше и ниже выпуска очищенных вод» <b>Содержание нефти.</b> СТ РК 1665-2007 Вода для защиты нефтяных пластов. Определение содержания нефти в промысловой сточной воде <b>Нефтепродукты.</b> ГОСТ 17.1.4.01-80 ГОСТ 26449.1.85 п.26 КХАВ МВИ Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012) ПНД Ф 14 .1:2:4.128-98. <b>СПАВ (АПАВ)</b> СТРК ГОСТ Р 51211-2003 МВИ № 02-77-2010 Методика измерений массовой концентрации нитрат-ионов в пробах природных, питьевых сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012) ПНД Ф 14 .1:2:4.158-2000 <b>Нитраты</b> СТРК 7890-3-2006 KZ.07.00.00934-2014 Методика фотоколориметрического определения нитратов с салицилатом натрия. <b>Нитриты</b> ГОСТ 26449.1.85 п.26 КХАВ МВИ Методика измерений массовой концентрации нитрит-ионов в пробах природных, питьевых</p>
--	--	--	--	---	--

					<p>сточных вод  флуориметрическим методом  на анализаторе жидкости  «Флюрат-02»  (М 01-05-2012)  ПНД Ф14.1:2:4.26-95</p> <p><b>Железо общее</b>  ГОСТ 26449.1-85 п.16  Количественный химический  анализ вод. Методика  измерений массовой  концентрации железа общего  в пробах природных,  питьевых и сточных вод  флуориметрическим методом  на анализаторе жидкости  «флюорат-02» ПНДФ  14.1:2:4.29-95</p> <p><b>Сульфаты</b>  ГОСТ 26449.1.85 п.13  СТРК 1015-2000  Гравиметрический метод  определения содержания  сульфатов в природных,  сточных водах</p> <p><b>Содержание сероводорода</b>  СТ РК 1664-2007. Вода для  защиты нефтяных  пластов. Определение  содержания сероводорода</p> <p><b>ХПК</b>  СТРК 1322-2005  МВИ № АО 02-2014  КХАВ. МВИ Бихроматов  окисляемости (хим.  потребности кислорода) в  пробах природной, питьевой  и сточной воды  фотометрическим методом с  применением анализатора  жидкости «Флюрат-02»  ПНФ 14.1:2:4.190-2003</p> <p><b>Взвешенные вещества</b>  ГОСТ 26449.1.85 «Установки  дистилляционные  опреснительные  стационарные. Методы  химического анализа соленых  вод»</p> <p><b>Содержание мех примесей</b>  СТ РК 1661-2007 Вода для  защиты нефтяных  пластов. Определение  содержания механических</p>
--	--	--	--	--	--

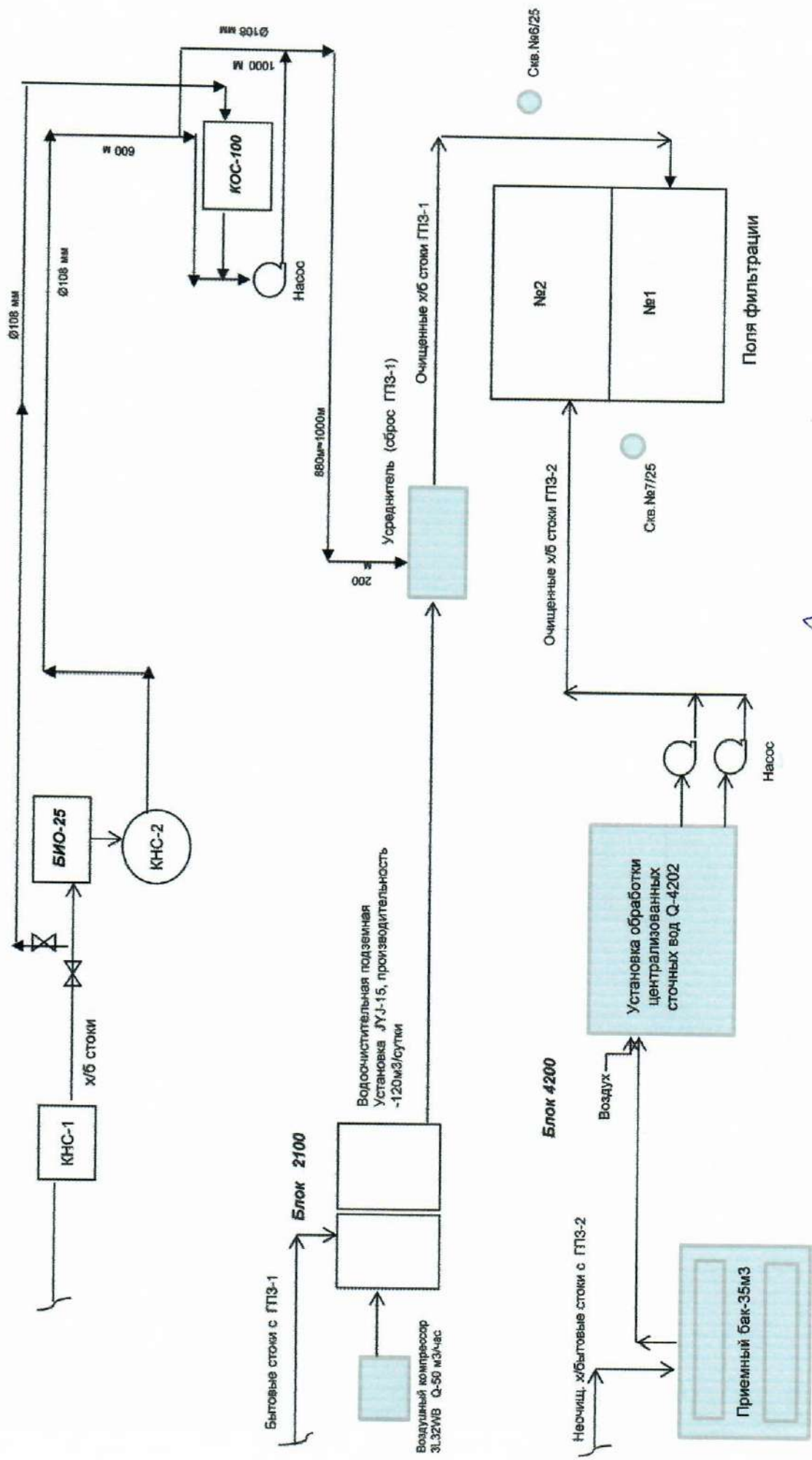


### Технологическая схема Блок-2100



Код	Наименование
2103	Бассейн для воздушного компрессора
2102/1,2	Устройство YJY-15 - подземная интеграционная установка очистки воды
2101/4	Водоём очищенной воды
2101/3	Водоём для регулирования воды
2101/2	Отстойники осадочные
2101/1	Решёточный колодец

# Схема линии подачи хозяйственно-бытовых стоков ГПЗ-1 и ГПЗ-2 на поля фильтрации Жанажольского НГК



Кабленов А.

Начальник ПВС и К:

**П А С П О Р Т  
ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ  
(Блок 4200)**

**м/р Жаназол**

**1. Наименование предприятия и его ведомственная принадлежность**АО «СНПС-Актобемұнайгаз» Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс**2. Почтовый адрес, телефон, банковские реквизиты природопользователя**г. Актобе пр-т 312 стрелковой дивизии д.7Вр/с KZ 086 010 121 000 015 856; АФ АО «Народный Банк Казахстана»; БИК HSBK KZ KX; БИН 070841001074**3. Дата, год ввода в эксплуатацию очистных сооружений 2007 год;****Проектная мощность очистных сооружений 360 м<sup>3</sup>/сутки; 131 400 м<sup>3</sup>/год.****4. Цель природопользования отведение стоков.****5. Наименование и местонахождение объекта или его участка, где осуществляется****очистка стоков ГПЗ №2- Установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод****6. Характеристика поверхностных вод используемых как источник для сброса вод****сброс сточных хозяйственно-бытовых вод производится на поля фильтрации и испарения.****7. Расчетный створ природопользователя - 3000метров****8. Характеристика водоотведения**

Наименование показателей	Объемы водоотведения		
	м <sup>3</sup> /час	м <sup>3</sup> /сут.	тыс.м <sup>3</sup> /год
Количество сбрасываемых сточных вод в водный объект, в том числе:	3,85	92,4	33,7
Нормативно-очищенных	3,85	92,4	33,7
Способы очистки сточных вод	Микробиологическая очистка		
Условия обработки и утилизации осадков сточных вод из очистных сооружений	Осадок после очистных сооружений складывается на иловых площадках. Механизм действия иловых площадок сводится к следующим процессам: <ul style="list-style-type: none"> <li>• уплотнение осадка и удаление жидкой фазы с поверхности;</li> <li>• фильтрация жидкой фазы через слой осадка и удаление ее с помощью дренажа;</li> <li>• испарение жидкости со свободной поверхности осадка.</li> </ul>		

**9. Эффективность работы очистных сооружений:**

Наименование показателей	Поступающая на очистку, мг/л (г/м <sup>3</sup> )	Очищенная после узлов очистки, мг/л (г/м <sup>3</sup> )	Очищенная, поля фильтрации, пруды испарители, накопители и т.д. мг/л (г/м <sup>3</sup> )
Азот аммонийный	54,2325	10,0688	10,0688
Нитраты	18,93	11,4352	11,4352
Нитриты	0,4115	0,2688	0,2688
БПК5	235,01	16,6656	16,6656
СПАВ	0,986	0,8624	0,8624

Фосфаты	2,6125	0,5936	0,5936
Хлориды	903,08	593,0064	593,0064
Нефтепродукты	2,0571	0,6608	0,6608
Взв. Вещества	101,44	59,0128	59,0128
Сульфаты	2900,75	1801,2848	1801,2848
Сухой остаток	4053,02	3112,6144	3112,6144
Железо общее	6,2088	3,976	3,976

**10. Способы учета сбрасываемых вод (тип и марка водоизмерительных устройств, место их установки, организация лабораторного контроля за работой очистных сооружений и учета загрязняющих веществ, сбрасываемых со сточными водами)**  
учет сточной воды по производительности насоса

**11. Наименование сооружений сбора сточных вод** поля фильтрации, №2 карты площадью 1,3 га, объем карт составляет  $3,6 \times 10^4 \text{ м}^3$  год ввода в эксплуатацию-2003 год

**12. Состав очистных сооружений:**

септик, регулирующий бассейн, подъемные бассейны бытовых сточных вод (РТ-4205, РТ-4206, РТ-4207, РТ-4208), погружные насосы (Р-4206/А, В, Р-4207/А, В, Р-4208/А, В, Р-4209/А, В), установка обработки сточных вод (Q-4202), поля испарения №2.

**13. Химический анализ сточных вод до очистных и после очистных сооружений проводится не реже 1 раза в неделю.**

№ п/п	Местонахождение точки отбора	Частота отбора проб	Способ отбора	Перечень определяемых компонентов	НТД на методы определения
1.	Точка №1 до очистных сооружений ГПЗ-2	1 раз в неделю	ручной	рН, БПК <sub>5</sub> , взвешенные вещества, азот аммонийный, фосфаты, хлориды, СПАВ, нефтепродукты, сухой остаток, нитраты, сульфаты, нитриты, железо общее.	<b>Азот аммонийный.</b> ГОСТ 26449.1-85 «Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод» п.24. Титриметрический метод определения аммонийного азота. <b>БПК-5.</b> СТ РК 5815-1-2010 Определение биохимической потребности в кислороде по истечении n суток (БПК n) часть-1. Метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины СТ РК 5815-1-2010 Определение биохимической потребности в кислороде по истечении n суток (БПК n) часть-2 Метод для неразбавленных проб МВИ № АО. 02-2014 (KZ.07.00.03095-2015) Методика выполнения измерений. « Определение химического и биохимического потреблений кислорода в городских сточных водах водоемов выше и ниже
2.	Точка №2 после очистных сооружений ГПЗ-2	1 раз в неделю	ручной	рН, БПК <sub>5</sub> , взвешенные вещества, азот аммонийный, фосфаты, хлориды, СПАВ, нефтепродукты, сухой остаток, нитраты, сульфаты, нитриты, железо общее.	

				<p>выпуска очищенных вод»</p> <p><b>Содержание нефти.</b> СТ РК 1665-2007 Вода для заводнения нефтяных пластов. Определение содержания нефти в промышленной сточной воде</p> <p><b>Нефтепродукты.</b> ГОСТ 17.1.4.01-80 ГОСТ 26449.1.85 п.26 КХАВ МВИ Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012) ПНД Ф 14 .1:2:4.128-98.</p> <p><b>СПАВ (АПАВ)</b> СТРК ГОСТ Р 51211-2003 МВИ № 02-77-2010 Методика измерений массовой концентрации нитрт-ионов в пробах природных, питьевых сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012) ПНД Ф 14 .1:2:4.158-2000</p> <p><b>Нитраты</b> СТРК 7890-3-2006 KZ.07.00.00934-2014 Методика фотокolorиметрического определения нитратов с салицилатом натрия.</p> <p><b>Нитриты</b> ГОСТ 26449.1.85 п.26 КХАВ МВИ Методика измерений массовой концентрации нитрт-ионов в пробах природных, питьевых сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012) ПНД Ф 14.1:2:4.26-95</p> <p><b>Железо общее</b> ГОСТ 26449.1-85 п.16 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации железа общего в пробах природных, питьевых и сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «флюорат-02» ПНДФ 14.1:2:4.29-95</p> <p><b>Сульфаты</b></p>
--	--	--	--	---

					<p>ГОСТ 26449.1.85 п.13 СТРК 1015-2000 Гравиметрический метод определения содержания сульфатов в природных, сточных водах</p> <p><b>Содержание сероводорода</b> СТ РК 1664-2007. Вода для заводнения нефтяных пластов. Определение содержания сероводорода</p> <p><b>ХПК</b> СТРК 1322-2005 МВИ № АО 02-2014 КХАВ. МВИ Бихроматов окисляемости (хим. потребности кислорода) в пробах природной, питьевой и сточной воды фотометрическим методом с применением анализатора жидкости «Флюрат-02» ПНФ 14.1:2:4.190-2003</p> <p><b>Взвешенные вещества</b> ГОСТ 26449.1.85 «Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод»</p> <p><b>Содержание мех примесей</b> СТ РК 1661-2007 Вода для заводнения нефтяных пластов. Определение содержания механических примесей в речных и промысловых водах. ГОСТ 26449.1-85</p> <p><b>Фосфаты</b> ГОСТ 26449.1-85 Методы определения общего фосфора</p> <p><b>Хлориды</b> ГОСТ 26449.1-85 п.9 Титриметрические методы определения хлоридов</p> <p><b>Сухой остаток</b> ГОСТ 26449.1-85 п.3 «Методы определения сухого остатка»</p>
--	--	--	--	--	--

**14. Намечаемые мероприятия по охране и безопасной эксплуатации очистных сооружений:**

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Стоимость тыс.тенге	Ожидаемый эффект по охране и безопасной эксплуатации
1.	Соблюдение правил техники безопасности и правил эксплуатации оборудования.	Постоянно	-	-
2.	Применяемое оборудование,	Постоянно	-	-

	запорная арматура, трубопроводы поддерживаются в соответствии с характеристиками эксплуатационных условий.			
3.	Исключения залповых сбросов сточных вод, приводящих к нарушению технологического регламента очистки.	Постоянно	-	-

15. Схема канализации, хозяйственно-бытовых сточных вод, узлов очистных сооружений с указанием мест (точек) отбора проб прилагается

Начальник Жаназольского НГК:

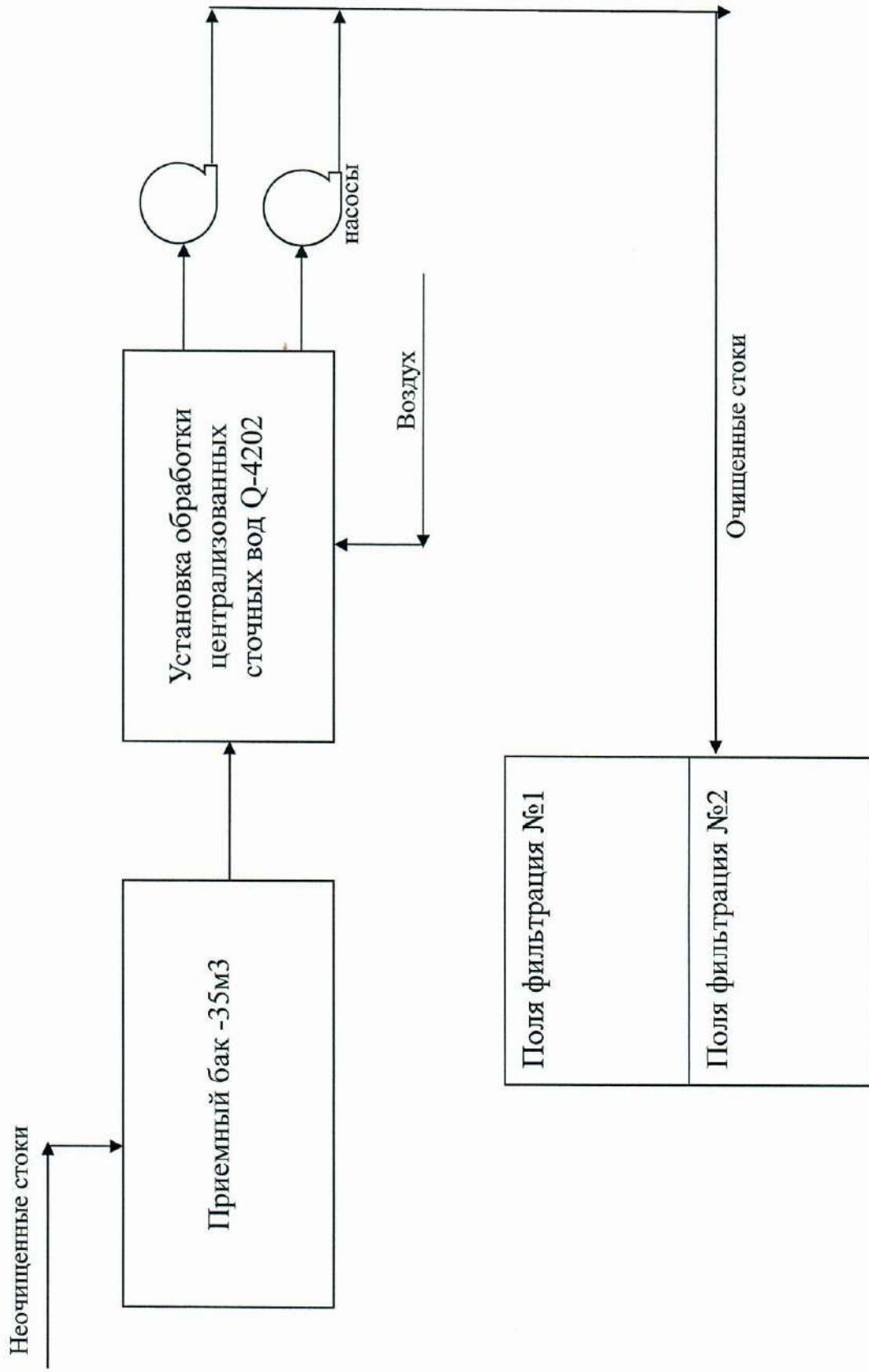


Б.С.Тасмагамбетов

Дата заполнения паспорта

« 05 » 02 2019 год

# Схема по приему и откачки бытовых стоков ГПЗ-2 по Блоку-4200



Начальник ЭЦ ГПЗ-2:

Абилкалиев А.Н.

**П А С П О Р Т  
ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ  
(КОС-100)**

**м/р Жаназол**

1. Наименование предприятия и его ведомственная принадлежность АО«СНПС-Актобемунайгаз» Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс

2. Почтовый адрес, телефон, банковские реквизиты природопользователя г. Актобе пр-т 312 стрелковой дивизии д.7В  
р/с KZ 086 010 121 000 015 856; АФ АО «Народный Банк Казахстана»; БИК HSBK KZ KX;  
БИН 070841001074

3. Дата, год ввода в эксплуатацию очистных сооружений 2000 год;  
Проектная мощность очистных сооружений 100 м<sup>3</sup>/сутки; 36500 м<sup>3</sup>/год.

4. Цель природопользования отведение стоков.

5. Наименование и местонахождение объекта или его участка, где осуществляется очистка стоков ГПЗ №1 Комплекс очистных сооружений-100м<sup>3</sup>

6. Характеристика поверхностных вод используемых как источник для сброса вод сброс сточных хозяйственно-бытовых вод производится на карты испарения

7. Расчетный створ природопользователя 2400 метров

8. Характеристика водоотведения

Наименование показателей	Объемы водоотведения		
	м <sup>3</sup> /час	м <sup>3</sup> /сут.	тыс.м <sup>3</sup> /год
Количество сбрасываемых сточных вод в водный объект, в том числе:	1,786	42,87	15,650
Нормативно-очищенных	1,786	42,87	15,650
Условия обработки и утилизации осадков сточных вод из очистных сооружений	Осадок после очистных сооружений складировается на иловых площадках . Механизм действия иловых площадок сводится к следующим процессам: <ul style="list-style-type: none"><li>• уплотнение осадка и удаление жидкой фазы с поверхности;</li><li>• фильтрация жидкой фазы через слой осадка и удаление ее с помощью дренажа;</li><li>• испарение жидкости со свободной поверхности осадка.</li></ul>		

9.Эффективность работы очистных сооружений:

Наименование показателей	Поступающая на очистку, мг/л (г/м <sup>3</sup> )	Очищенная после узлов очистки, мг/л (г/м <sup>3</sup> )	Очищенная, поля фильтрации, пруды испарители, накопители и т.д. мг/л (г/м <sup>3</sup> )
Азот аммонийный	35,9	9,7991	9,7991
Нитраты	28,9	11,1289	11,1289
Нитриты	0,70	0,2616	0,2616
БПК5	27,9	16,2192	16,2192

СПАВ	1,7	0,8393	0,8393
Фосфаты	8,7	0,5777	0,5777
Хлориды	682,3	577,1223	577,1223
Нефтепродукты	0,91	0,6431	0,6431
Взв. Вещества	77,60	57,4321	57,4321
Сульфаты	1987,52	1753,0361	1753,0361
Сухой остаток	3845	3029,2408	3029,2408
Железо общее	19,65	3,8695	3,8695

**10. Способы учета сбрасываемых вод (тип и марка водоизмерительных устройств, место их установки, организация лабораторного контроля за работой очистных сооружений и учета загрязняющих веществ, сбрасываемых со сточными водами) применяется счетчик учета сточной воды марки Krohne PN-200.**

**11. Наименование сооружений сбора сточных вод поля фильтрации №1 карты площадью 1,3 га, объем карт составляет  $3,6 \times 10^4 \text{ м}^3$   
год ввода в эксплуатацию-2000 год**

**12. Состав очистных сооружений:**

Приемная камера-гаситель напора, М-2/1,1- песколовки тангенциального типа, М-2/2-усреднитель с насосом Н-11, М-2/3-анаэробный реактор, М-2/4 –бункер для песка, М-2/5.1-5.2- аэротенк 1 ступени с отстойником 1 ступени, М-2/6 аэротенк 11 ступени с отстойником 11 ступени, М-2/7- илоуловитель, М-2/8-8.2-воздуходувки, М-2/9- установка обеззараживания стоков ультрафиолетовыми лампами

**13. Химический анализ сточных вод до очистных и после очистных сооружений проводится не реже 1 раза в неделю.**

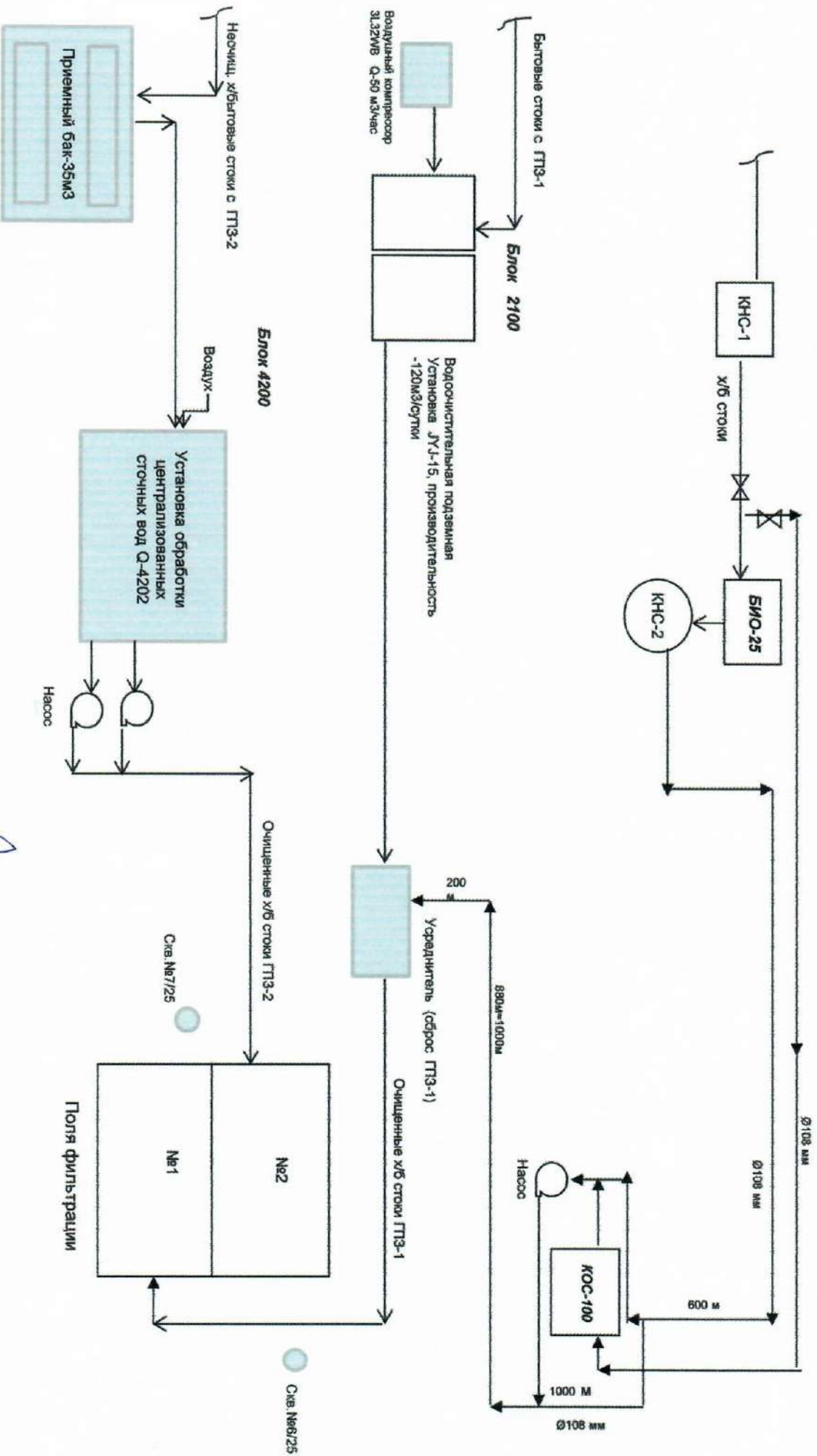
№ п/п	Местонахождение точки отбора	Частота отбора проб	Способ отбора	Перечень определяемых компонентов	НТД на методы определения
1.	Точка №1 до очистных сооружений ГПЗ-1	1 раз в неделю	ручной	рН,БПК5, взвешенные вещества, азот аммонийный, фосфаты, хлориды, СПАВ, нефтепродукты, сухой остаток, нитраты, сульфаты, нитриты, железо общее.	<b>Азот аммонийный.</b> ГОСТ 26449.1-85 «Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод» п.24. Титриметрический метод определения аммонийного азота. <b>БПК-5.</b> СТ РК 5815-1-2010
2.	Точка №2 после очистных сооружений ГПЗ-1	1 раз в неделю	ручной	рН,БПК5, взвешенные вещества, азот аммонийный, фосфаты, хлориды, СПАВ, нефтепродукты, сухой остаток, нитраты,	Определение биохимической потребности в кислороде по истечении n суток (БПК n) часть-1. Метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины СТ РК 5815-1-2010 Определение биохимической потребности в кислороде по истечении n суток (БПК n)

				<p>сульфаты, нитриты, железо общее.</p>	<p>часть-2 Метод для не разбавленных проб МВИ № АО. 02-2014 (KZ.07.00.03095-2015) Методика выполнения измерений. « Определение химического и биохимического потреблений кислорода в городских сточных водах водоемов выше и ниже выпуска очищенных вод» <b>Содержание нефти.</b> СТ РК 1665-2007 Вода для заводнения нефтяных пластов. Определение содержания нефти в промышленной сточной воде <b>Нефтепродукты.</b> ГОСТ 17.1.4.01-80 ГОСТ 26449.1.85 п.26 КХАВ МВИ Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012) ПНД Ф 14 .1:2:4.128-98. <b>СПАВ (АПАВ)</b> СТРК ГОСТ Р 51211-2003 МВИ № 02-77-2010 Методика измерений массовой концентрации нитрит-ионов в пробах природных, питьевых сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012) ПНД Ф 14 .1:2:4.158-2000 <b>Нитраты</b> СТРК 7890-3-2006 KZ.07.00.00934-2014 Методика фотокolorиметрического определения нитратов с салицилатом натрия. <b>Нитриты</b></p>
--	--	--	--	---	---

				<p>ГОСТ 26449.1.85 п.26  КХАВ МВИ Методика измерений массовой концентрации нитрт-ионов в пробах природных, питьевых сточных вод  флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012)  ПНД Ф14.1:2:4.26-95  <b>Железо общее</b>  ГОСТ 26449.1-85 п.16  Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации железа общего в пробах природных, питьевых и сточных вод  флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «флюорат-02»  ПНДФ 14.1:2:4.29-95  <b>Сульфаты</b>  ГОСТ 26449.1.85 п.13  СТРК 1015-2000  Гравиметрический метод определения содержания сульфатов в природных, сточных водах  <b>Содержание сероводорода</b>  СТ РК 1664-2007. Вода для заводнения нефтяных пластов. Определение содержания сероводорода  <b>ХПК</b>  СТРК 1322-2005  МВИ № АО 02-2014  КХАВ. МВИ Бихроматов окисляемости (хим. потребности кислорода) в пробах природной, питьевой и сточной воды  фотометрическим методом с применением анализатора жидкости «Флюрат-02»  ПНФ 14.1:2:4.190-2003  <b>Взвешенные вещества</b>  ГОСТ 26449.1.85  «Установки дистилляционные</p>
--	--	--	--	--



# Схема линии подачи хозяйственно-бытовых стоков ГТЗ-1 и ГТЗ-2 на поля фильтрации Жанажолынского НГК



Начальник ПВС и К :

Кабленов А.

**П А С П О Р Т  
ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ  
(ЦПН №3)**

**м/р Жаназол**

1. Наименование предприятия и его ведомственная принадлежность  
АО «СНПС-Актобемунайгаз» Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс

2. Почтовый адрес, телефон, банковские реквизиты природопользователя  
г. Актобе пр-т 312 стрелковой дивизии д.7В  
р/с KZ 086 010 121 000 015 856; АФ АО «Народный Банк Казахстана»; БИК HSBK KZ KX;  
БИН 070841001074

3. Дата, год ввода в эксплуатацию очистных сооружений 2011 год;  
Проектная мощность очистных сооружений 48 м<sup>3</sup>/сутки; 17 520 м<sup>3</sup>/год.

4. Цель природопользования отведение стоков.

5. Наименование и местонахождение объекта или его участка, где осуществляется очистка стоков ЦПН №3- Установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод

6. Характеристика поверхностных вод используемых как источник для сброса вод  
сброс сточных хозяйственно-бытовых вод производится на бассейн испарения

7. Расчетный створ природопользователя – 550 метров

#### 8. Характеристика водоотведения

Наименование показателей	Объемы водоотведения		
	м <sup>3</sup> /час	м <sup>3</sup> /сут.	тыс.м <sup>3</sup> /год
Количество сбрасываемых сточных вод в водный объект, в том числе:	0,31	7,44	2,68
Нормативно-очищенных			
Способы очистки сточных вод	Микробиологическая очистка		
Условия обработки и утилизации осадков сточных вод из очистных сооружений	Осадок после очистных сооружений складировается на иловых площадках . Механизм действия иловых площадок сводится к следующим процессам: <ul style="list-style-type: none"><li>• уплотнение осадка и удаление жидкой фазы с поверхности;</li><li>• фильтрация жидкой фазы через слой осадка и удаление ее с помощью дренажа;</li><li>• испарение жидкости со свободной поверхности осадка.</li></ul>		

#### 9. Эффективность работы очистных сооружений:

Наименование показателей	Поступающая на очистку, мг/л (г/м <sup>3</sup> )	Очищенная после узлов очистки, мг/л (г/м <sup>3</sup> )	Очищенная, поля фильтрации, пруды испарители, накопители и т.д. мг/л (г/м <sup>3</sup> )
Азот аммонийный	86,925	7,02	7,02
Нитраты	2,0265	1,33	1,33

Нитриты	0,9373	0,4	0,4
БПК5	326,04	23,31	23,31
СПАВ	1,89	0,18	0,18
Фосфаты	4,277	2,88	2,88
Хлориды	77,9	54,31	54,31
Нефтепродукты	3,5953	0,5975	0,5975
Взв. Вещества	46,835	23,96	23,96
Сульфаты	59,43	49,85	49,85
Сухой остаток	359,075	274,92	274,92
Железо общее	2,9555	0,4375	0,4375

**10. Способы учета сбрасываемых вод (тип и марка водоизмерительных устройств, место их установки, организация лабораторного контроля за работой очистных сооружений и учета загрязняющих веществ, сбрасываемых со сточными водами) учет сточной воды по производительности насоса**

**11. Наименование сооружений сбора сточных вод бассейн испарения площадью 0,16 га, объем карт составляет 4000м3**  
год ввода в эксплуатацию-2011 год

**12. Состав очистных сооружений:**

решетчатый колодец , регулирующий пруд, колодец клапанов-1, подземная установка обработки, водосборный пруд, колодец клапанов-2, погружной насос, помещение вентилятора, бассейн испарения.

**13. Химический анализ сточных вод до очистных и после очистных сооружений проводится не реже 1 раза в неделю.**

№ п/п	Местонахождение точки отбора	Частота отбора проб	Способ отбора	Перечень определяемых компонентов	НТД на методы определения
1.	Точка №7 Бытовые стоки на входе установки	1 раз в неделю	ручной	рН, БПК <sub>5</sub> , взвешенные вещества, азот аммонийный, фосфаты, хлориды, СПАВ, нефтепродукты, сухой остаток, нитраты, сульфаты, нитриты, железо общее.	<b>Азот аммонийный.</b> ГОСТ 26449.1-85 «Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод» п.24. Титриметрический метод определения аммонийного азота. <b>БПК-5.</b> СТ РК 5815-1-2010 Определение биохимической потребности в кислороде по истечении n суток (БПК n) часть-1. Метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины СТ РК 5815-1-2010 Определение биохимической потребности в кислороде по истечении n суток (БПК n) часть-2 Метод для неразбавленных проб МВИ № АО. 02-2014
2.	Точка №8 Бытовые стоки на выходе установки	1 раз в неделю	ручной	рН, БПК <sub>5</sub> , взвешенные вещества, азот аммонийный, фосфаты, хлориды, СПАВ, нефтепродукты, сухой остаток, нитраты, сульфаты, нитриты, железо	

				<p>общее.</p> <p>(KZ.07.00.03095-2015)  Методика выполнения измерений.  « Определение химического и биохимического потреблений кислорода в городских сточных водах водоемов выше и ниже выпуска очищенных вод»  <b>Содержание нефти.</b> СТ РК 1665-2007 Вода для заводнения нефтяных пластов. Определение содержания нефти в промышленной сточной воде  <b>Нефтепродукты.</b>  ГОСТ 17.1.4.01-80  ГОСТ 26449.1.85 п.26 КХАВ МВИ Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых сточных вод  флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012)  ПНД Ф 14 .1:2:4.128-98.  <b>СПАВ (АПАВ)</b>  СТРК ГОСТ Р 51211-2003 МВИ № 02-77-2010 Методика измерений массовой концентрации нитрт-ионов в пробах природных, питьевых сточных вод  флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012)  ПНД Ф 14 .1:2:4.158-2000  <b>Нитраты</b>  СТРК 7890-3-2006  KZ.07.00.00934-2014 Методика фотоколориметрического определения нитратов с салицилатом натрия.  <b>Нитриты</b>  ГОСТ 26449.1.85 п.26 КХАВ МВИ Методика измерений массовой концентрации нитрт-ионов в пробах природных, питьевых сточных вод  флуориметрическим методом</p>
--	--	--	--	---

					<p>на анализаторе жидкости «Флюрат-02» (М 01-05-2012) ПНД Ф14.1:2:4.26-95</p> <p><b>Железо общее</b> ГОСТ 26449.1-85 п.16 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации железа общего в пробах природных, питьевых и сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «флюорат-02» ПНДФ 14.1:2:4.29-95</p> <p><b>Сульфаты</b> ГОСТ 26449.1.85 п.13 СТРК 1015-2000 Гравиметрический метод определения содержания сульфатов в природных, сточных водах</p> <p><b>Содержание сероводорода</b> СТ РК 1664-2007. Вода для защиты нефтяных пластов. Определение содержания сероводорода</p> <p><b>ХПК</b> СТРК 1322-2005 МВИ № АО 02-2014 КХАВ. МВИ Бихроматов окисляемости (хим. потребности кислорода) в пробах природной, питьевой и сточной воды фотометрическим методом с применением анализатора жидкости «Флюрат-02» ПНФ 14.1:2:4.190-2003</p> <p><b>Взвешенные вещества</b> ГОСТ 26449.1.85 «Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод»</p> <p><b>Содержание мех примесей</b> СТ РК 1661-2007 Вода для защиты нефтяных пластов. Определение содержания механических примесей в речных и промысловых водах.</p>
--	--	--	--	--	--

					ГОСТ 26449.1-85 <b>Фосфаты</b> ГОСТ 26449.1-85 Методы определения общего фосфора <b>Хлориды</b> ГОСТ 26449.1-85 п.9 Титриметрические методы определения хлоридов <b>Сухой остаток</b> ГОСТ 26449.1-85 п.3 «Методы определения сухого остатка»
--	--	--	--	--	--

**14. Намечаемые мероприятия по охране и безопасной эксплуатации очистных сооружений:**

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Стоимость тыс.тенге	Ожидаемый эффект по охране и безопасной эксплуатации
1.	Соблюдение правил техники безопасности и правил эксплуатации оборудования.	Постоянно	-	-
2.	Применяемое оборудование, запорная арматура, трубопроводы поддерживаются в соответствии с характеристиками эксплуатационных условий.	Постоянно	-	-
3.	Исключения залповых сбросов сточных вод, приводящих к нарушению технологического регламента очистки.	Постоянно	-	-

**15. Схема канализации, хозяйственно- бытовых сточных вод, узлов очистных сооружений с указанием мест (точек) отбора проб прилагается**

Начальник Жанажольского НГК:



Б.С.Тасмагамбетов

Дата заполнения паспорта  
 «05» 02 2019 год.

