

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Инв. № подл.	Подпись и дата	0	20.12.25	Для согласования Заказчиком							
		Изм.	Дата	Описание изменений			Разработ.	Провер.	Утверд.		
		Должность	Фамилия	Подпись	Дата	ПТО-177-2024-00 ОЧ					
		ГИП	Усунова Г.К.	<i>Усунова</i>							
		Гл. спец				Дополнение № 12. Обустройство месторождения Айранколь. Атырауская область, Жылыойский район. Пояснительная записка			Стадия	Лист	Листов
Проверил				РП	1				75		
Разраб.	Усунова Г.К.	<i>Усунова</i>		ТОО «Арех Energy Solutions» г. Атырау 2024							
Переводчик											
Д. контр.											

СОДЕРЖАНИЕ	СТР
1. СОСТАВ ПРОЕКТА.....	3
1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ	6
2. ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.....	12
2.1 ОСНОВНЫЕ РЕШЕНИЯ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ.....	12
2.2 ОСНОВНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ.....	12
2.3 АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ.....	13
2.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	15
2.5 АВТОМАТИЗАЦИЯ КОМПЛЕКСНАЯ	17
2.6 АВТОМАТИЗАЦИЯ ПОЖАРНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ	20
2.7 НАРУЖНЫЕ СЕТИ ВОДОСНАБЖЕНИЕ И КАНАЛИЗАЦИИ	21
3. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УСТОЙЧИВОМУ ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ ОБЪЕКТА	21
5. УРОВНИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОБЪЕКТОВ СТОИТЕЛЬСТВА.....	22
6. ПРИЛОЖЕНИЯ	23
6.1 ПРИЛОЖЕНИЕ. ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ	24
6.2 ПРИЛОЖЕНИЕ. ПИСЬМО ИСХ. № 37 ОТ 01.07.2025Г. ЗАПРОС ИД.....	29
6.3 ПРИЛОЖЕНИЕ. ТУ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ВЫКИДНОЙ ЛИНИИ	31
6.4 ПРИЛОЖЕНИЕ. ТУ НА ПОДКЛЮЧЕНИЯ НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ ЛИНИИ	33
6.5 ПРИЛОЖЕНИЕ. ТУ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ	41
6.6 ПРИЛОЖЕНИЕ. ТУ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ 0,4КВ ДО СТАНЦИИ ОЧИСТКИ «ТРИУМФ».....	43
6.7 ПРИЛОЖЕНИЕ. ТУ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ВОДОПРОВОДНОЙ ЛИНИИ КОС ДО ЕП.....	45
6.8 ПРИЛОЖЕНИЕ. ТУ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ПОЖАРОТУШЕНИЯ.....	47
6.9 ПРИЛОЖЕНИЕ. ТУ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ 0,4КВ ДО КАТАЛИЗАТОРОВ НА ППН, ПСТН, ПСН-1,2,3.....	49
6.10 ПРИЛОЖЕНИЕ. ТУ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ 0,4КВ ДО ВОЗДУШНОГО И ГАЗОПОРШНЕВОГО КОМПРЕССОРА.....	51
6.11 ПРИЛОЖЕНИЕ. АКТ НА ЗЕМЛЮ	53
6.12 ПРИЛОЖЕНИЕ. ГОС. АКТ НА ЗЕМЛЮ.....	60

1. СОСТАВ ПРОЕКТА

Объект (инв №)	Наименование	Марки					
Том I							
Инв. № 462 ПТО-201/2025-00	Книга 1. Паспорт проекта. Энергетический паспорт	ПП ЭП					
Инв. № 463 ПТО-201/2025 - 00	Книга 2. Общая пояснительная записка.	СП	ОЧ	ГП	ТХ	АС	ЭС
		АК	АПС	НВК	ОТ ТБ		
Том II							
Инв. № 464 ПТО-201/2025- 01	Книга 1. Генплан	ГП					
Том III							
Инв. № 465 ПТО-201/2025 -02	Книга 1. Пункт подготовки нефти (ППН)	ТХ	АС	АК	АПС	ЭС	
Инв. № 467 ПТО-201/2025 – 04	Книга 3. Пункт сбора нефти (ПСН-1)	ТХ	АС	АК	ЭС		
Инв. № 468 ПТО-201/2025 – 05	Книга 4. Пункт сбора нефти (ПСН-2)	ТХ	АС	АК	ЭС		
Инв. № 469 ПТО-201/2025 - 06	Книга 5. Пункт сбора нефти (ПСН-3) и поддержания пластового давления	ТХ	АС	АК	АПС	ЭС	
Инв. № 470 ПТО-201/2025– 07	Книга 6. Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	ТХ	АС	АК	АПС	ЭС	

Подпись и дата												
	1					25.12						
	0					23.09	ПТО - 201–2025–00 СП					
Инв.№ подл.	Разраб.	Усунова				18.06	Дополнение № 12. Обустройство месторождения Айранколь. Атырауская область, Жылыойский район. Состав проекта			Стадия	Лист	Листов
	Проверил					РП				1	3	
	Глав. спец					ООО «Арех Energy Solutions»						
	Д.Контр.					г. Атырау 2025						
	ГИП	Усунова				23.09						

Объект (инв. №)	Наименование	Марки					
<p>Инв. № 473 ПТО-201/2025– 08</p> <p>Инв. № 474 ПТО-201/2025– 09</p> <p>Инв. № 475 ПТО-201/2025 - 10</p> <p>Инв. № 476 ПТО-201/2025 - 11</p> <p>Инв. № 478 ПТО-201/2025 – 00</p> <p>Инв. № 479 ПТО-201/2025 – 00</p> <p>Инв. № 480 ПТО-201/2025 – 00</p> <p>Инв. № 481 ПТО-201/2025- 00 (субподряд)</p>	<p>Том V Книга 1. Газопоршневая электростанция</p>	ТХ	АС	ЭС			
	<p>Том VI Книга 1. Канализационно-очистные сооружение (КОС)</p>	НВК	АС	ЭС			
	<p>Том VII Книга 1. Центральный склад</p>	АС	ТХ				
	<p>Том VIII Книга 1. Вахтовой городок</p>	АС	ТХ				
	<p>Том IX Книга 1. Проект организации строительства</p>	ПОС					
	<p>Том X Книга 1. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению ЧС</p>	ИТМ ЧС					
	<p>Том XI Книга 1. Раздел охрана окружающей среды. Экологические разрешение</p>	РООС					
	<p>Том XII Материалы инженерных изысканий Книга 1. Инженерно-геодезические изыскания (отчет с графической частью)</p>	ТГИ					
	Подпись и дата						
	Инв. № подл.						
	ПТО – 201–2025–00 СП						Лист
							2

Объект (инв. №)		Наименование	Марки					
Взам. инв. №	Подпись и дата	<p>Инв. № 482 ПТО-201/2025- 00 (субподряд)</p> <p>Книга 2. Часть 1. Инженерно-геологические изыскания (отчет с графической частью).</p> <p>Том XIII</p> <p>Инв. № 483 ПТО-201/2025- 00</p> <p>Книга 1. Материалы согласования РП с контролирующими органами области</p> <p>Том XIV</p> <p>Инв. № 484 ПТО-177/2024- 00 (Заказчику не передается)</p> <p>Книга 1. Переписка проекта</p>	ИГИ					
			МС					
			ПП					
Инв. № подл.	<p>Выпуска объекта в 5 экземплярах, в том числе архивный. Выдача заказчику документацию: 1. Рев.0 - в 1экз. (электронная версия). 2. Рев1. - 4 экз. и диск (электронная версия в PDF).</p>					Лист		
	<p>ПТО - 201-2025-00 СП</p>					3		

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Исходные данные

Рабочий проект: «Дополнение № 12. Обустройство месторождения Айранколь. Атырауская область, Жылыойский район» разработана на основании действующего № ПТО/201-2025 от 23.05.2025 года и задания на проектирование, выданного АО «Каспий Нефть».

Заказчик: ТОО «ANACO».

Генпроектировщик: ТОО «Apex Energy Solutions»/

Цель и назначение объекта строительства: Выкидных линии от устья 106 скважин до существующих АГЗУ и до проектируемых АГЗУ и строительство УПН и НПС-3.

Вид строительства: Расширение.

Место расположения объекта: Республика Казахстан, Атырауская область, Жылыойский район, месторождений НГДУ «Жылыоймунайгаз».

В соответствии с приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам все намеченные к строительству объекты по уровню ответственности относятся к объектам I (повышенного) уровня ответственности п.9.1:

- промышленные объекты, производственные здания, сооружения;
- опасные производственные объекты, не указанные в настоящих Правилах, обладающие признаками, установленными статьей 70 и 71 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года «О гражданской защите», и идентифицируемые как таковые в соответствии с Приказом № 353.

Основными критериями отнесения к технологически сложным объектам производственного назначения, а также иных промышленных предприятий и комплексов являются наличие у проектируемых предприятий и промышленных комплексов одного или нескольких из следующих признаков:

- объекты различных отраслей промышленности, оснащаемые опасными техническими устройствами или обладающие иными признаками опасных производственных объектов, установленными Законом Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года «О гражданской защите».

Исходные данные для проектирования:

- Задание на проектирование, выданное АО «Каспий Нефть»;
- Технический отчет топо-геодезических изысканий по рабочему проекту: «Проект расширение месторождения Кырыкмылтык», выполненных ТОО «Эмбагеодезия»;
- Технический отчет инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту: «Проект расширение месторождения Кырыкмылтык» выполненных ТОО «Эмбагеодезия»;

Исходных данных и технических условий, выданных АО «Каспий Нефть».

Данная проектная документация по представленным разделам выполнена на стадии «Рабочий проект» в соответствии с нормативными требованиями РК.

В рабочем проекте графическая часть в соответствии с заданием на проектирование разделена на 8 томов и Том III. Книга 1,2,4,5,6,7:

- Том II. Книга 1. Генплан;
- Том III. Книга 2. Пункт подготовки нефти (ППН);
- Том III. Книга 4. Пункт сбора нефти (ПСН-1);
- Том III. Книга 5. Пункт сбора нефти (ПСН-2);
- Том III. Книга 6. Пункт сбора нефти (ПСН-3 и ППД);
- Том III. Книга 7. Пункт сбора товарной нефти (ПСТН);
- Том V. Книга 1. Газопоршневая электростанция;
- Том VI. Канализационно-очистные сооружение (КОС) и т.д.

1.2 Физико-географические условия объекта

1.2.1 Административное положение

Административная принадлежность района – территория, подчиненная маслихату Жылыойского района, Атырауской области Республики Казахстан.

Исследованная территория входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Районный центр, г. Кульсары, находится на расстоянии 140 км; сообщение с ним по асфальтированной автомобильной дороге.

Областной центр, г. Атырау, расположен на расстоянии 210 км; сообщение с ним по асфальтированной автодороге.

1.2.2 Физико-географическая характеристика района

Климат района резко континентальный, аридный. Континентальность и аридность климата проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе от зимы к лету при коротком весеннем периоде. Характерной особенностью климата является неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, малоснежье и сильное сдувание снега, большая сухость воздуха и почвы, интенсивность процесса испарения и обилие прямого солнечного освещения. Зима холодная, но непродолжительная; лето жаркое и довольно продолжительное. Непосредственная близость восточного побережья Каспийского моря смягчающего влияния на климат района практически не оказывает.

Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже, по данным согласно СП РК 2.04-01-2017 и НТП РК 01.01–102–2014.

Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже, по данным характеристик метеостанции г. Кульсары, согласно СП РК 2.04-01-2017* «Строительная климатология» и НТП РК 01.01.03-3.1(4.1) -2017.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта

- Для суглинков и глин – 1,108 м;
- Для супесей и песков пылеватых – 1,349 м;
- Для песков гравелистых, крупных и средней крупности – 1,445 м;
- Для крупнообломочного грунта – 1,638 м.
- Нормативная глубина проникновения 0° изотермы в грунте максимум обеспеченностью 0,90 - 100см, обеспеченностью 0,98 -150см.

Климатические параметры холодного периода года.

Температура воздуха					
Абсолютная минимальная	наиболее холодных суток обеспеченностью		наиболее холодной пятидневки обеспеченностью		Обеспеченностью 0,94
	0,98	0,92	0,98	0,92	
1	2	3	4	5	6
-36.2	-31.7	-28.9	-28.3	-26.6	-13.2

Средние продолжительность (сут.) и температура воздуха (°C) периодов со средней суточной температурой воздуха, °C, не выше						Дата начала и окончания отопительного периода (период с температурой воздуха не выше 8°C)	
0		8		10		начало	конец
продолжит.	температура	продолжит.	температура	продолжит.	температура		
7	8	9	10	11	12	13	14
117	-5.8	170	-1.4	182	-2.0	18.10	05.04

Среднее число дней с оттепелью за декабрь-февраль	Средняя месячная относительная влажность, %		Среднее количество (сумма) осадков за ноябрь-март, мм	Среднее месячное атмосферное давление на высоте установки барометра за январь, гПа
	в 15 ч. наиболее холодного месяца (января)	за отопительный период		
15	16	17	18	19
5	79	78	68	1024.5

Ветер			
преобладающее направление за декабрь-февраль	средняя скорость за отопительный период, м/с	максимальная из средних скоростей по румбам в январе, м/с	среднее число дней со скоростью ≥ 10 м/с при отрицательной температуре воздуха
20	21	22	23
В	5.3	11.4	9

Климатические параметры теплого периода года

Атмосферное давление на высоте установки барометра, гПа		Высота барометра над уровнем моря, м	Температура воздуха обеспеченностью, °С			
среднее месячное за июль	среднее за год		0,95	0,96	0,98	0,99
1	2	3	4	5	6	7
1009.8	1019.4	-7.2	32.1	33.0	35.3	36.9

Температура воздуха, °С		Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее теплого месяца (июля), %	Среднее количество (сумма) осадков за апрель-октябрь, мм
средняя максимальная наиболее теплого месяца года (июля)	абсолютная максимальная		
8	9	10	11
34.5	44.7	27	103

Суточный максимум осадков за год, мм		Преобладающее направление ветра (румбы) за июнь-август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам в июле, м/с	Повторяемость штилей за год, %
средний из максимальных	наибольший из максимальных			
12	13	14	15	16
22	46	3	3.7	7

Средняя месячная и годовая температуры воздуха, °С

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
-8.9	-8.7	-0.4	11.4	18.9	25.0	27.5	25.3	18.3	9.0	0.9	-5.2	9.4

Средняя за месяц и год амплитуды температуры воздуха

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7.5	8.6	9.3	12.8	13.3	13.8	13.5	13.9	14	11.6	7.7	6.7	11.1

Среднее за год число дней с температурой воздуха ниже и выше заданных пределов

Среднее число дней с минимальной температурой воздуха равной и ниже			Среднее число дней с максимальной температурой воздуха равной и выше		
-35°C	-30°C	-25°C	25°C	30°C	34°C
1	2	3	4	5	6
0.0	0.2	1.5	85.5	53.8	27.2

Средняя за месяц и год относительная влажность, %

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
83	81	76	58	49	41	40	40	46	59	77	82	61

Снежный покров

Высота снежного покрова, см			Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова, дни
средняя из наибольших декадных за зиму	максимальная из наибольших декадных	максимальная суточная за зиму на последний день декады	
10	26	29	73

Среднее число дней с атмосферными явлениями за год

Пыльная буря	Туман	Метель	Гроза
13.5	25	7	8

1.2.3 Гидрологическая характеристика

Геоморфологический облик исследованной территории тесным образом связан с историей ее геологического развития и определяется поверхностью хвалынской аккумулятивной морской террасы, представляющей собой слабоволнистую равнину с общим уклоном в западном и юго - западном направлении. Равнинный облик территории осложняется наличием врезанной в поверхность террасы, разветвленной сети рукавов и протоков древней дельты реки Эмба.

Гидрографическая сеть, в пределах исследованной территории, практически отсутствует. Этому способствовала общая аридизация климата, приведшая к постепенному высыханию водных потоков и озер, и интенсификации дефляционно-аккумулятивных процессов.

1.2.4 Геологическое строение и гидрогеологические условия

1.2.4.1 Геологическое строение

Геологического развития всего Прикаспийского региона в целом, в том числе и исследованной территории, в плейстоцен – голоценовое (четвертичное) время отличается рядом специфических явлений глобального значения, прямым образом повлиявших на формирование геологической среды региона на указанном отрезке геологического времени.

Соляно-купольные структуры оказывают значительное воздействие на формирование химического состава (степень минерализации) грунтовых вод и степень, и характер засоления грунтов плиоцен-четвертичного возраста.

Отложения, образовавшиеся в результате естественно-исторического процесса формирования территории, подразделен на одну стратиграфо-генетического комплекса.

- ИГЭ-1 – Суглинок легкий песчанистый;
- ИГЭ-2 – Супесь песчанистая;
- ИГЭ-3 – Песок пылеватый.

1.2.5 Сейсмичность территории

В соответствии с СП РК 2.03-30-2017* сейсмическая опасность исследованной территории составляет:

В баллах по картам ОСЗ-2475 – 5, ОСЗ-22475 – 6, в ускорениях по картам ОСЗ-1475 – 0,016, ОСЗ - 12475–0,037. Тип грунтовых условий – III, сейсмичность площадки строительства – 6 баллов.

1.2.6 Топогеодезическая изученность района изысканий

На всю территорию работ имеются топографическая съемка в масштабе 1:1000 и 1:500. Координаты исходных пунктов представлены в местной системе координат. Система высот – Балтийская.

На объекте: «Обустройство скважин НГДУ «Жылыоймунайгаз. Атырауская область, Жылыойский район» (бскв) 2024 г.». в качестве исходных приняты пункты триангуляции: АС-17/60, АС-24/62, РП-3, РП-25.

Съемочное обоснование производилось к ранее установленным реперам предоставленным заказчиком навигационной спутниковой системой GPS. Trimble R8s в месторождении С. Нуржанов с расположением базовой станции на: АС-17/60, месторождении Западная Прорва с расположением базовой станции на: АС-24/62, месторождении Акинжень с расположением базовой станции на: РП-3, месторождении Досмухамбетовское с расположением базовой станции на: РП-25.

Уравнивание съёмочной сети выполнено строгим методом с использованием программного обеспечения “Trimble Business Center”. Поперечная точность координат съёмочного обоснования в плане 10мм+/-1мм/км (СКО в плане) и 20мм+/- 1мм/км (СКО по высоте). Подготовка и оформление технического отчета выполняется на компьютере с использованием программы Microsoft office.

2. ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

2.1 Основные решения по генеральному плану

Разбивочный план разработан в соответствии с требованиями п.5 ГОСТ 21.508–93.

Соответствует всем Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования по устройству санитарно-защитной зоны.

Планировочные решения по генеральному плану приняты с учетом генерального плана развития месторождения Айранколь, технологических схем; расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении.

Проектом предусмотрена разделенные на 12 тома и 5 книг:

Том II. Книга 1. Генплан;

Том III. Книга 2.ППН; Книга 4. ПСН-1; Книга 5. ПСН-2; Книга 6. ПСН-3и ППД; Книга. 7. ПСТН.

Том V. Книга 1. Газопоршневая электростанция.

Том VI. Книга 1. Канализационно-очистное сооружение (КОС).

Том VII. Книга 1. Центральный склад.

Том VIII. Книга 1. Вахтовой городок.

Том XII. Книга 1. Инженерно-геодезические изыскания (отчет с графической частью);

Книга 2. Инженерно-геологические изыскания (отчет с графической частью).

Планировочные решения по генеральному плану приняты с учетом технологических схем; расположения существующих площадок и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении.

Подробное описание смотреть в разделе «Генеральный план».

2.2 Основные технологические решения

Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по расширению месторождения Айранколь с соблюдением нормативных требований РК в области строительства.

Согласно составу рабочего проекта предусмотрены следующие технологические площадки оборудования, технологические трубопроводы и технологические решения в книгах 1,2,4,5,6,7:

2.2.1. Книга 1. Пункт подготовки нефти (ППН)

Состав проектируемых сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком технологической схемы.

- Концевая сепарационная установка (КСУ);
- Колодец на технологической линии КСУ;
- Газопоршневую компрессорную установку;
- Воздушный компрессор с осушителем;
- Ресивер воздуха 10м³ на ППН;
- Фильтр тонкой очистки до РВС № 5;
- Газовый сепаратор ГС-1,6;
- Насосную станцию для обессоливания нефти на ППН.
- Катализатор (КОС-2) на печи ПТ-16/150.

2.2.2. Книга 2. Пункт сбора нефти (ПСН-1)

Состав проектируемых сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком технологической схемы:

- Катализатор (КОС-2) на печи ПТ-16/150 на ПСН-1;
- Нагнетательную линию от скв. 186 до ВРП -1.

2.2.3. Книга 3. Пункт сбора нефти (ПСН-2)

Состав проектируемых сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком технологической схемы:

- Катализатор (КОС-2) на печи ПТ-16/150 на ПСН-2;
- Нагнетательную линию от скв. Р-13 до ВРП -2.

2.2.4. Книга 4. Пункт сбора нефти (ПСН-3 и ППД)

Состав проектируемых сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком технологической схемы:

- Катализатор (КОС-2) на печи ПТ-16/150 на ПСН-3;
- Дополнительную линию из стеклопластиковых труб \varnothing 200 мм Р =40кгс/см² от резервуарного парка (РВС) до насосной перекачки нефти на ПСН-3;
- Реконструкция здания блока гребенки на ПСН-3;
- Расширение колодца печи подогрева ПТ 16/150 на ПСН-3;
- Установка конденсатосборников на действующие газопроводы от ППН до ПСН-3;
- Мультифазный центробежный насос на ПСН-3 для откачки нефти;

2.2.5 Книга 5. Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)

Состав проектируемых сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком технологической схемы.

- Катализатор (КОС-2) на печи ПТ-16/150 на ПСТН;
- Установка центробежного насосного агрегата производительностью 250м³/час, напором 250м для откачки товарной нефти на ПСТН.

Подробное описание смотреть в разделе «Технологические решения».

2.3 АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ

Объемно-планировочные решения зданий и сооружений приняты с учетом нормативных требований, которые обеспечивают размещение в них технологического оборудования, а также потребности в площадях для производственных и служебно-бытовых помещений.

При разработке архитектурно-строительной части проекта в рамках дополнения предусматривается строительство следующих объектов:

- Пункт подготовки нефти (ППН сущ.);
- Пункт сбора нефти (ПСН-1 сущ.);
- Пункт сбора нефти (ПСН-2 сущ.);
- Пункт сбора нефти (ПСН-3) и поддержания пластового давления (ППД);
- Вахтовой городок.

2.3.1 Пункт подготовки нефти (ППН)

Здание блочно-модульное насосной пресной воды предусмотрено с размерами в осях 4,0х3,0м. Высота здания – 3,0м. Фундаменты под блочно модульное здание - монолитные железобетонные из бетона кл. С25/30 F75 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 с маркой по водонепроницаемости W6.. Фундаменты армируются сетками и каркасом из прутков \varnothing 12-A400 и \varnothing 10-A400 по ГОСТ 34028-2016. Под фундамент предусматривается бетонная подготовка из бетона кл. С8/10 по щебеночной подготовке толщиной 100мм. с пропиткой горячим битумом.

В здание под газокompрессорную установку и для ресивера воздуха предусмотрены 2 отдельные фундаменты. Здание предусмотрено с размерами в осях 11,4x8,4м. Высота здания - 4,813м. В здании предусмотрено размещение газокompрессорной установки и ресивера воздуха, Здание - одноэтажное бесподвальное, предусмотрен 2 двери и 1 ворота. В помещении предусмотрены 4 окна.

Фундаменты под колонны и стойки - монолитные железобетонные столбчатые из бетона кл. С25/30 F75 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 с маркой по водонепроницаемости W6. Несущий грунт – слой ИГЭ-1 – песок средней крупности. Фундаменты армируются сетками и каркасом из прутков $\varnothing 12$ -А400 и $\varnothing 10$ -А400 по ГОСТ 34028-2016.

Цокольная часть стены выполнена из кирпича глиняного обыкновенного М75 на растворе М50, фундаментные балки выполнены из монолитного ж/бетона С16/20 F75 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 с маркой по водонепроницаемости W6. Фундаментные балки армируются прутками $\varnothing 12$ -А400 и $\varnothing 8$ -А240 по ГОСТ 34028-2016. Ограждения стеновые и покрытия предусмотрены из стальных трехслойных панелей, изготавливаемых по серии 1.432.2-24. Перегородки вспомогательного помещения выполнены из стеклопластика.

Площадка под газосепаратор открытая квадратная размером 3,9x2,0м. Вес газосепаратора 1150кг. Высота газосепаратора 4.288м. Газосепаратор типа ГС1-1,6-800-2-Т-И. Фундамент под сепаратор Фм1 1,2x1,2м0,8(н). Покрытие площадки бетонное из бетона на сульфат стойком портландцементе марки кл. В15, толщиной -50 мм, и бетон В12.5 W6-толщиной 100мм. Под бетонную площадку предусматривается подготовка из щебня толщиной 100мм. с пропиткой горячим битумом. По периметру площадка ограничена бордюрным камнем по ГОСТ 6665-91.

Площадка КСУ открытая квадратная размером 13,0x5,0м. Высота КСУ 8 метров. Фундамент под сепаратор Фм1 0,9x0,9м1,4(н) в количестве 8 шт. Покрытие площадки бетонное из бетона на сульфат стойком портландцементе марки кл. В15, толщиной -50 мм, и бетон В12.5 W6-толщиной 100мм. Под бетонную площадку предусматривается подготовка из щебня толщиной 100мм. с пропиткой горячим битумом. По периметру площадка ограничена бордюрным камнем по ГОСТ 6665-91.

Высота КСУ 8 метров и располагается на металлической стойках из двутавра 30к1. Предусмотрены обслуживающая площадка из металлопроката.

Площадка фильтра тонкой очистки открытая квадратная размером 3,8x2,8м. Покрытие площадки бетонное из бетона на сульфат стойком портландцементе марки кл. В15, толщиной -50 мм, и бетон В12.5 W6-толщиной 100мм. Под бетонную площадку предусматривается подготовка из щебня толщиной 100мм. с пропиткой горячим битумом. По периметру площадка ограничена бордюрным камнем по ГОСТ 6665-91.

Площадка катализатора (КСО-2) открытая квадратная размером 15,0x3,75м. Покрытие площадки из дорожных 1П60.18-30-А количеством 4 шт. и 1П30.18-30-А количеством 1 шт. Под бетонную площадку предусматривается подготовка из щебня толщиной 100мм. с пропиткой горячим битумом. Установка КСО-2 сборная. Крепление КСО Анкерными болтами (клиновой) М12x120мм.

Здание блочно-модульное воздушного компрессора с ресивером сборная 6.1x2.4. Фундаменты под здание - монолитные железобетонные из бетона кл. С25/30 F75 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 с маркой по водонепроницаемости W6.. Фундаменты армируются сетками и каркасом из прутков $\varnothing 12$ -А400 и $\varnothing 10$ -А400 по ГОСТ 34028-2016. Под фундамент предусматривается бетонная подготовка из бетона кл. С8/10 по щебеночной подготовке толщиной 100мм. с пропиткой горячим битумом.

2.3.3 Пункт сбора нефти (ПСН-1)

Площадка катализатора (КСО-2) открытая квадратная размером 15,0x3,75м. Покрытие площадки из дорожных 1П60.18-30-А количеством 4 шт. и 1П30.18-30-А количеством 1 шт. Под бетонную площадку предусматривается подготовка из щебня толщиной 100мм. с пропиткой горячим битумом. Установка КСО-2 сборная. Крепление КСО Анкерными болтами (клиновой) М12x120мм.

2.3.4 Пункт сбора нефти (ПСН-3) и ППД

Площадка катализатора (КСО-2) открытая квадратная размером 15,0x3,75м. Покрытие площадки из дорожных 1П60.18-30-А количеством 4 шт. и 1П30.18-30-А количеством 1 шт. Под бетонную площадку предусматривается подготовка из щебня толщиной 100мм. с пропиткой горячим битумом. Установка КСО-2 сборная. Крепление КСО Анкерными болтами (клиновой) М12x120мм.

В здании ПСТН под мультифазной насосной установлены фундаменты под ЦНС-250/250 - монолитные железобетонные из бетона кл. С25/30 F75 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 с маркой по водонепроницаемости W6.. Фундаменты армируются сетками и каркасом из

прутков $\varnothing 12$ -А400 и $\varnothing 10$ -А400 по ГОСТ 34028-2016. Под фундамент предусматривается бетонная подготовка из бетона кл. С8/10 по щебеночной подготовке толщиной 100мм. с пропиткой горячим битумом.

2.3.6 Антикоррозийная защита строительных конструкций

Все поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом в 4 слоя. СП РК 5.03-107-2013.

Антикоррозийная защита металлических конструкций блоков: все металлические конструкции блочных зданий подвергаются заводской покраске. Процедура покраски состоит из подготовки поверхности путем обработки пескоструйным аппаратом и очистки растворителем, покрытия жирной цинковой грунтовкой толщиной в 75 микрон, связующим слоем эпоксидной краски толщиной в 125 микрон и накрывочным слоем эпоксидной краски толщиной в 50 микрон.

Проектом предусмотрена защита металлоконструкций от коррозии в соответствии со СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

- наружные металлоконструкции окрашивают лаком ХВ124 по грунтовке ФЛ-03К, внутренние металлоконструкции окрашивают лаком ПФ-115 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Все поверхности металлоконструкций покрываются антикоррозийным составом, согласно требованиям «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии» и огнестойкой краской (степень огнестойкости I, согласно СН РК 2.02-01-2014, СП 2.02-101-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»)

Предусматривается устранение присадочных свойств грунтов: предварительное трамбование грунтов тяжелыми трамбовками.

Подробное описание смотреть в разделе «Архитектурно-строительные решения».

2.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

2.4.1 Исходные данные

Электротехническая часть проекта разработана на основании задания на проектирование по технологической части и технических условий на электроснабжение, выданных Заказчиком.

Проектные решения по электроснабжению и электрооборудованию объектов приняты в соответствии с требованиями:

- правил устройств электроустановок (ПУЭ);
- инструкции по проектированию электроснабжения промышленных предприятий;
- инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений.

В объем проектирования входит разработка внутри промышленного и внутриплощадочного электроснабжения и электрооборудования проектируемых зданий и сооружений.

2.4.2 Основные технические решения

Сети электроснабжение выполняется, согласно техническим условиям:

1. Исх. № 614/2025 от 26.08.2025 (электроснабжение воздушного и газопоршневого компрессора);
2. Исх. № 613/2025 от 26.08.2025 (электроснабжение катализаторов ППН, ПСН-1, 2,3, ПСТН);
3. Исх. № 547/2025 от 28.07.2025 (электроснабжение станции очистки «Триумф»).

В качестве основного источника электрической энергии на напряжение 0,4кВ является существующие источники электроэнергии. Для электроснабжение проектируемых потребителей проектом

предусматривается модернизация существующих распределительных шкафов путем добавление автоматических выключателей.

Электрические сети 0,4кВ прокладываются кабелем марки ВБбШв в траншее на глубине 0,7м по типовой серии А5-92, по существующим кабельным эстакадам. На пересечении с с другими инженерными сетями и на вводах и выходах из зданий сооружений, кабель прокладывается в трубах ПНД высокого давления.

2.4.3 Электроснабжение и электрооборудование объектов

Основными потребителями электроэнергии являются: технологические оборудования, насосные станции, катализаторы печи подогрева нефти, компрессорные станции и станция очистки «Триумф2. Распределение электроэнергии между потребителями и сооружениями предусматривается из РУНН 0,4кВ существующих КТПН согласно ТУ, выданных Заказчиком.

Все проектируемые электрооборудования выбраны с учетом взрывоопасных зон и условия эксплуатации.

Пункт подготовки нефти ППН

Электроснабжение технологических оборудований, катализаторов, насосного пресного воды и здания компрессорной выполнено согласно ТУ от Заказчика.

Внутриплощадочные сети выполнены медными бронированными кабелями проложенный в готовой траншее согласно типовой серии А5-92. На пересечении с с другими инженерными сетями и на вводах и выходах из зданий сооружений, кабель прокладывается в трубах ПНД высокого давления. Для защиты вводных кабельных линии в существующий РУНН-0,4кВ установить автоматические выключатели.

Для электроснабжения катализатора 3 кабель проложить по существующий кабельной эстакаде.

Для освещение насосной приняты взрывозащищенные светильники типа СГЖ01-95Н производство ГорЭлтех. Управление освещением выполнено по место от выключателей. Выключателей и установить на высоте 1,2м со стороны дверных ручек. Электроснабжение сетей освещение выполнить от ШУН М1 с установкой автоматического выключателя.

Для защиты от атмосферных зарядов проектом предусмотрено молниезащита площадки устьев скважин. Молниеприемником служить металлическая кровля насосной, и присоединяется с помощью сварки к заземлению. Между контуром заземление молниезащиты и заземлением оборудования не должно быть металлосвязи.

Пункт сбора нефти ПСН-1 и ПСН-2

Электроснабжение технологических оборудований, катализаторов выполнено согласно ТУ от Заказчика.

Внутриплощадочные сети выполнены медными бронированными кабелями проложенный в готовой траншее согласно типовой серии А5-92. На пересечении с с другими инженерными сетями и на вводах и выходах из зданий сооружений, кабель прокладывается в трубах ПНД высокого давления. Для защиты вводных кабельных линии в существующий РУНН-0,4кВ установить автоматические выключатели.

Пункт сбора нефти ПСН-3

Электроснабжение технологических оборудований, катализаторов выполнено согласно ТУ от Заказчика.

Внутриплощадочные сети выполнены медными бронированными кабелями проложенный в готовой траншее согласно типовой серии А5-92. На пересечении с с другими инженерными сетями и на вводах и выходах из зданий сооружений, кабель прокладывается в трубах ПНД высокого давления. Для защиты вводных кабельных линии в существующий РУНН-0,4кВ установить автоматические выключатели.

Пункт сбора товарной нефти ПСТН

Электроснабжение технологических оборудований, катализаторов выполнено согласно ТУ от Заказчика.

Внутриплощадочные сети выполнены медными бронированными кабелями проложенный в готовой траншее согласно типовой серии А5-92. На пересечении с с другими инженерными сетями и на

вводах и выходах из зданий сооружений, кабель прокладывается в трубах ПНД высокого давления. Для защиты вводных кабельных линии в существующий РУНН-0,4кВ установить автоматические выключатели.

Для защиты людей от косвенных и прямых ударов электрических токов проектом предусмотрено заземление технологическое оборудование не менее в двух местах на ППН, ПСН-1,2,3 и ПСТН. В качестве горизонтальных заземлителей принять стальную полосу 40х4, в качестве вертикальных заземлителей выбраны стальные круги диаметром 16мм.

2.4.4 ЗАЩИТНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Основными средствами защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током является защитное заземление и зануление.

На проектируемом объекте для питания потребителей до 1кВ в производственных помещениях приняты 4х проводные сети 400/230В с глухозаземленной нейтралью, в качестве защитной меры электробезопасности для всех электроустановок принято защитное зануление – преднамеренное соединение корпусов электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением, с нулевым проводом питающей сети. Заземлению подлежат металлические корпуса всех электрических машин, аппаратов и светильников, вторичные обмотки измерительных трансформаторов, металлические корпуса и каркасы распределительных щитов и шкафов управления, кабельные конструкции, металлические оболочки и брони силовых и контрольных кабелей, стальные трубы электропроводки.

В качестве дополнительной меры принято защитное заземление. Защитное заземление выполняется контурным из стержневых электродов круглой стали В16мм длиной 3м, погружаемых в грунт и соединенных между собой горизонтальными проводниками также из стальной полосы 40х4мм, проложенной в траншее. Сопротивление заземляющего устройства должно быть в любое время года не более 4 Ом.

К наружному контуру заземления присоединяются выпуски внутренних контуров, прожекторные мачты, металлоконструкции технологических аппаратов.

Проектом предусматривается молниезащита зданий и сооружений, и производственных помещений. Тип и категория молниезащиты определены в соответствии с назначением проектируемых зданий и сооружений согласно «УСТРОЙСТВУ МОЛНИЕЗАЩИТЫ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ» СП РК 2.04–103–2013.

В настоящем проекте определена II категория молниезащиты, на площадках АГЗУ и на устьях скважин. Молниезащита выполняется молниероиемниками на железобетонных стойках освещения СВ164-12.

Общий контур защитного заземления данного объекта выполнен индивидуально по периметру сооружений с прокладкой проводников из стальной полосы 40х4мм на глубине 0,5м и установкой в интервале 5м вертикальных заземлителей, соединенных между собой также проводником из полосовой стали 40х4мм.

Подробное описание смотреть в разделе «Электроснабжение».

2.5 АВТОМАТИЗАЦИЯ КОМПЛЕКСНАЯ

2.5.1 Основные проектные решения

Согласно заданию, на проектирование данная документация предусматривает автоматизацию технологических процессов при строительстве следующих объектов:

- объекты пункта подготовки нефти (ППН);
- объекты пункта сбора нефти ПСН-1;
- объекты пункта сбора нефти ПСН-2;
- объекты пункта сбора нефти ПСН-3;
- объекты пункта сбора товарной нефти ПСТН;

Проектные решения по прокладке инженерных сетей представлены в соответствующих разделах каждой марки проекта (ТХ, ЭС и т.д.).

Инженерные сети различного назначения запроектированы с соблюдением требований соответствующих нормативных документов на их проектирование, с учетом взаимного размещения с технологическими сооружениями.

2.5.2 Объекты автоматизации

В качестве объектов автоматизации рассматриваются следующие технологические сооружения и оборудование:

- Здание насосов пресной воды - 1 ед.;
- Мультифазный центробежный насос ПСН-3 – 1 ед.;
- Центробежный насосный агрегат - 1 ед.;
- Установка газового сепаратора (ГС) – 1 ед.;
- Концевая сепарационная установка (КСУ) - 1 ед.;
- Газокомпрессорная установка – 1 ед.;
- Воздушный компрессор с осушителем - 1 ед.;
- Канализационно-очистные сооружение (КОС) в блочном исполнении – 1 ед.

2.5.2.1 Площадка ППН

На площадке месторождения Айранколь имеются, Пункт подготовки нефти (ППН) предусматривается: концевая сепарационная установка (КСУ), Газокомпрессорная установка, Воздушный компрессор с осушителем, ресивер воздуха 10м3, фильтр тонкой очистки до PBC N 5, Газовый сепаратор ГС-1,6, насосная станция для обессоливания нефти.

Все первичные приборы КИП будут устанавливаться новые.

Перечень параметров и сигналов от технологических объектов приведены в таблице 1. См. разделе АК_ПЗ_0.

Все сигналы полевых приборов КИП подключаются в шкаф, на базе центрального процессора SIEMENS S7-1500.

2.5.2.2 Площадка ПСН-1

Все первичные приборы КИП новые, на все приборы КИП прокладывается новые контрольные кабели.

Перечень параметров и сигналов от технологических объектов приведены в таблице 2. Таблицу 2 смотреть в разделе АК_ПЗ_0.

Все сигналы полевых приборов КИП подключаются в шкаф PCY, на базе центрального процессора SIEMENS S7-1500.

2.5.2.3 Площадка ПСН-2

Все первичные приборы КИП новые, на все приборы КИП прокладывается новые контрольные кабели.

Перечень параметров и сигналов от технологических объектов приведены в таблице 3. Таблицу 3 смотреть в разделе АК_ПЗ_0.

Все сигналы исполнительных механизмов подключаются в шкаф PCY, на базе центрального процессора SIEMENS S7-1500.

2.5.2.4 Площадка ПСН-3

Все первичные приборы КИП и контрольные кабели на мультифазный центробежный насос проектируемые.

Перечень параметров и сигналов от технологических объектов приведены в таблице 4. Таблицу 4 смотреть в разделе АК_ПЗ_0.

Все сигналы систем PCY полевых приборов КИП подключаются в шкаф PCY, на базе центрального процессора SIEMENS S7-1500.

2.5.2.5 Площадка ПСТН

Все первичные приборы КИП и контрольные кабели на центробежном насосном агрегате проектируемые.

Перечень параметров и сигналов от технологических объектов приведены в таблице 5. Таблицу 5 смотреть в разделе АК_ПЗ_0.

Все сигналы систем РСУ полевых приборов КИП подключается в шкаф РСУ, на базе центрального процессора SIEMENS S7-1500.

2.5.2.2.6 Площадка КОС (канализационно-очистные сооружение)

Установка КОС включает полупогружной насос с ШУН на дренажную емкость центрального склада, фекальный насос для откачки тех. Воды, дренажная емкость .

Все первичные приборы КИП и контрольные кабели на КОС проектируемые.

Перечень параметров и сигналов от технологических объектов приведены в таблице 6. Таблицу 6 смотреть в разделе АК_ПЗ_0.

Все сигналы систем РСУ полевых приборов КИП подключается в шкаф РСУ, на базе центрального процессора SIEMENS S7-1500.

2.5.3 Основные проектные решение

2.5.3.1 Структура и функции системы

При проектировании системы автоматизации объектов были заложены следующие основные принципы:

создание структуры управления, позволяющей подключать новые объекты управления при минимальных изменениях в исходной системе;

высокая степень визуализации состояния оборудования и технологических параметров;

своевременное обнаружение и ускорение анализа причин возникновения нештатных технологических ситуаций;

повышение технологической дисциплины, которая обеспечивается автоматизированным контролем параметров и повышением ответственности аппаратчиков за ведение конкретных технологических операций;

вывод обслуживающего персонала из помещений с агрессивной и опасной средой;

обеспечение высокой надежности каналов сбора и обработки информации, за

счет использования программно-технической базы фирмы SIEMENS;

удобство управления технологическим процессом;

модульная конструкция и возможность расширения;

высокое качество и стабильность программного обеспечения;

уменьшение затрат на приобретения-запасных частях, обусловленное использованием однотипного оборудования;

простота технического обслуживания и замены оборудования.

Схема АК представлена на чертеже АК. В ней отображены основные решения проекта по функциональной и технической структурам АСУТП с соблюдением иерархии системы и взаимосвязей между пунктами контроля, и управления, оперативным персоналом и технологическим объектом управления. Схема расположения АК представлена на чертеже АК.

Подробное описание смотреть в разделе «Автоматизация комплексная».

2.6 АВТОМАТИЗАЦИЯ ПОЖАРНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ

2.6.1 Функции системы АПС

Принятая степень автоматизации обеспечивает эксплуатацию проектируемых установок на заданных режимах в основном без постоянного присутствия на них обслуживающего персонала, дистанционный контроль и управление технологическим процессом.

Полевой комплекс технических средств оснащен датчиками обнаружения пламени, тепловыми датчиками обнаружения пожара, ручными пожарными извещателями, исполнительными механизмами, постами аварийной сигнализации.

Настоящим разделом проекта все технологическое оборудование оснащается полевыми извещателями с выводом сигналов о параметрах технологического процесса и сигнализацией на приемно-контрольный прибор и далее на шкаф автоматизации системы пожаротушения.

Обязательное требование, предъявляемое заказчиком к оборудованию то, что все приборы, показывающие по месту и датчики с дистанционной передачей данных, а также контроллерное (ПЛК) оборудование должны иметь:

- сертификаты о внесении в реестр РК (СТ РК 2.21-2007; СТ РК 2.30-2007);
- сертификат о происхождении товара;
- сертификат о заводской поверке;
- сертификаты о двухлетней гарантии.

2.6.2 Основные решения по автоматической пожарной сигнализации

Согласно задания на проектирования проектом предусматривается автоматическая пожарная сигнализация на м/р Айранколь:

- датчиков обнаружения пламени для обнаружения очага возгорания в технологических объектах;
- ручных пожарных извещателей для предупреждения одним работником о возгорании объекта и/или объектов других персоналов;
- светозвуковых оповещателей для предупреждения о возгорании объекта и/или объектов других персоналов.

Проектом предусмотрена установка тепловых датчиков обнаружения пожара на крыше резервуаров, и установка датчиков обнаружения пламени на технологические установки.

Датчики обнаружения пламени устанавливаются в местах, удаленных от электромагнитов и других устройств, воздействие которых может вызвать самопроизвольное срабатывание.

Проектом предусмотрена установка ручных пожарных извещателей на площадке на уровне 1,5 метра от уровня земли. В соответствии СН РК 2.02-02-2019 и СП РК 2.02-102-2014 «Пожарная автоматика зданий и сооружений» расстояние между ручными пожарными извещателями не превышает 100 метров вне зданий по каждому направлению эвакуации.

Ручные пожарные извещатели установлены в местах, удаленных от электромагнитов и других устройств, воздействие которых может вызвать самопроизвольное срабатывание ручного пожарного извещателя. На расстоянии 0,75 метра не имеется предметов, препятствующих доступу к извещателю. Места установки ручных пожарных извещателей имеют освещенность не менее 50 лк.

Светозвуковые оповещатели монтируются на высоте достаточной для прослушивания и визуального наблюдения при оповещении о пожаре. Размещение светозвуковых оповещателей обеспечивает общий уровень звука не менее 75 дБ на расстоянии 3 метра от оповещателя, но не более 110 дБ в любой точке защищаемого помещения. Сигналы звукового оповещения отличаются от сигналов другого назначения. Оповещатели не имеют регуляторов громкости и подключены к сети без разъемных устройств.

Автоматическая система пожарной сигнализации реализуется на базе пульт контроля и управления xxx, контроллеры двухпроводной линии связи «xxx» и контрольно- пусковой блок «xxx». На площадках устанавливаются взрывозащищенные ручные пожарные извещателей, взрывозащищенные извещатель пламени и взрывозащищенные оповещателей.

Для обеспечения бесперебойного электропитания предусмотрены блоки бесперебойного электропитания «РИП-24 исполнения 06». Блоки бесперебойного электропитания «РИП-24 исполнения 06» укомплектовать две аккумуляторной батареей емкостью 40А/ч. Блоки бесперебойного питания являются общими объектового оборудования.

Подробнее описание смотреть в разделе «Автоматическая пожарная сигнализация».

2.7 НАРУЖНЫЕ СЕТИ ВОДОСНАБЖЕНИЕ И КАНАЛИЗАЦИИ

2.7.1 Основные технические решения

Основанием для проектирования системы технического, наружного водоснабжения и канализации объекта «Дополнение №12. Обустройства месторождения Айранколь, Атырауская область, Жылыойский район» является техническое задание, выданное Заказчиком АО «Каспий нефть», материалы топогеодезических изысканий, выполненный ТОО «Эмбагеодезия».

В данном проекте рассматривается наружное водоснабжение для полива зеленых насаждений в территории вахтового городка и ППН.

Водоснабжение данного объекта осуществляется от канализационно-очистного сооружения Триумф-150.

2.7.2 Наружные сети технической водоснабжения

Проектируемый трубопровод технической воды Ø90мм предусматривается от КОС Триумф-150. От точки подключения технического трубопровода устанавливается запорная арматура.

Согласно отчетам инженерно-геологических изысканий, выполненным ТОО «Эмбагеодезия» расчетная глубина проникания в грунт нулевой температуры 1.5м.

Глубина заложения проектируемого трубопровода технической воды от поверхности земли до низа трубы принята – 2.0м. Откос траншеи – 1:3. На дне траншеи предусмотрена укладка подушки из выкопанного мягкого грунта, толщиной 0.1м не содержащего твердых включений (щебень, камни, кирпич и т.д.). При этом применение ручных и механических трамбовок непосредственно над трубопроводом не допускается.

2.7.3 Сети напорной канализации

Производственные стоки образуются от канализационно-очистные сооружение (КОС) «Триумф-150». Наружные сети напорной канализации поступает в проектируемую поля испарения. Сети хозяйственно-бытовой канализации приняты из полиэтиленовых труб 90мм по ГОСТ 18599-2001.

Глубина заложения проектируемого трубопровода хоз - бытовой канализации, принятая отметка от низа трубы должна быть на 1.2м. Трубы укладываются на естественное основание траншеи, прокладку предусмотреть с уклоном не менее 0.02 от здания до точки подключения канализации. При обратной засыпке трубопровода следует предусматривать подушку из выкопанного мягкого грунта, толщиной 0.1м не содержащего твердых включений (щебень, камни, кирпич и т.д.).

Подробное описание смотреть в разделе «Наружные сети водоснабжения и канализации».

3. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УСТОЙЧИВОМУ ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ ОБЪЕКТА

В части безопасности в технологии - основными, принятыми в проекте, мероприятиями, направленными на предотвращение обеспечения безопасных условий труда, являются:

- размещение вредных и взрывоопасных производств на открытых площадках;
- полная герметизация процессов, происходящих на площадках терминала;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- блокировка работы оборудования и сигнализация при отклонении от нормальных условий протекания технологического процесса;
- выбор оборудования и трубопроводов из условия максимально возможных параметров технологического процесса;

- компенсация продольных перемещений трубопроводов, возникающих от изменения температуры и внутреннего давления;
- обеспечение прочности и герметичности технологических трубопроводов (контроль сварных стыков и гидравлическое испытание);
- защита против коррозии.

В части строительных конструкций - конструкции площадок и опор для размещения технологического оборудования и трубопроводов выполняются из несгораемых материалов с пределом огнестойкости 2,0–2,5 часа.

Здания обеспечены защитой от пожара по III степени огнестойкости.

Объекты, для которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту более 0,75 м, оборудуются огражденными площадками, лестницами с перилами высотой 1,25 м. Места установок трубопроводной арматуры с высотой расположения управляющего органа (штурвал) на высоте более 1,8 м оборудуются площадками.

Для предотвращения растекания ЛВЖ ГЖ на открытых площадках технологических емкостей, сепараторов, насосов, предусмотрены бортики высотой 0,15 м.

В части надежности электроснабжения и электробезопасности - для электроснабжения проектируемых объектов предусмотрены источники энергоснабжения III категории надежности согласно требованиям ПУЭ, ВНТП 3–85 и ВНТП 2-86.

На случай необходимой эвакуации - эвакуационные пути из зданий блочно-комплектного исполнения обеспечивают безопасную эвакуацию людей. Двери эвакуационных выходов на путях эвакуации открываются по направлению выхода из зданий. Высота дверей и горизонтальных участков путей эвакуации в свету составляет не менее 2 м. Минимальная ширина эвакуационных проходов – 0,8 м. Территории площадок АГЗУ и здание насосной нефти имеют два въезда.

За пределами зданий и помещений защита путей эвакуации предусматривается из условия обеспечения безопасной эвакуации людей с учетом функциональной пожарной опасности зданий и помещений, выходящих на эвакуационный путь, степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности зданий.

Автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Решения по организации проездов обеспечат возможность подъезда и беспрепятственное движение аварийно-спасательной, пожарной и приспособленной для ликвидации аварии техники к проектируемым площадкам для ликвидации аварий и их последствий, а также условия обеспечения безопасности движения.

5. УРОВНИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОБЪЕКТОВ СТОИТЕЛЬСТВА

Согласно Приказа министра национальной экономики РК № 165 от 28.02. 2015года «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически или технологически сложным объектам», нижеперечисленные объекты строительства относятся к следующим уровням ответственности:

- Система сбора нефти (СН) - I (повышенный) уровень ответственности;
- Групповая замерная установка (ГЗУ) – I (повышенный) уровень ответственности;
- Промысловые нефтепроводы и газопроводы – I (повышенный) уровень ответственности.

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

6.1 Приложение. Задание на проектирование



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ
Дополнение № 12 к проекту Обустройство месторождения «Айранколь»

№	Перечень основных данных, требований	Показатели
1	2	3
1	Заказчик	АО «Каспий нефть»
2	Основание для проектирования	Технологическая схема разработки; Проект «Обустройство месторождения «Айранколь»;
3	Вид строительства	Расширение
4	Стадийность проектирования	Одностадийный Рабочий проект
5	Основные технико-экономические показатели, в т.ч. мощность, производительность	Производительность по жидкости – 10000 м ³ /сутки; Производительность по нефти – 2000м ³ /сутки; Средний дебит нефтедобывающих скважин по жидкости – 51 м ³ /сут.; Газовый фактор – 25 м ³ /т; Способ добычи – механизированный; Поддержание пластового давления – методом закачки воды в пласт.
6	Проектируемые сооружения и их характеристики	<p>1. Пункт подготовки нефти (ППН)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Запроектировать перевод концевой сепарационной установки с ПСН-3 на ППН - Запроектировать площадку под концевую сепарационную установку на ППН; - Запроектировать строительство колодца на технологические линии КСУ на ППН - Запроектировать газопоршневую компрессорную установку на ППН; - Запроектировать воздушный компрессор с осушителем на ППН; - Запроектировать ресивер воздуха 10м³ на ППН; - Запроектировать фильтр тонкой очистки до РВС №5 на ППН - Запроектировать водопроводную линию из ПЭТ Ø90 от дренажной емкости центрального склада до РВС №5 ППН; - Запроектировать газовый сепаратор ГС-1,6 на ППН; - Запроектировать насосную станцию для обессоливания нефти на ППН; - Запроектировать катализатор на печи ПТ-16/150 на ППН; <p>КОС (канализационно-очистное сооружение)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Запроектировать полупогружной насос с ШУН на дренажную емкость центрального склада для откачки технической (концентрированной) воды на РВС №5 ППН в целях обессоливания нефти, полива деревьев и на ППД;

	<ul style="list-style-type: none">- Запроектировать фекальный насос для откачки технической (концентрированной) воды от линии КОС до дренажной емкости центрального склада;- Запроектировать дренажную емкость на центральном складе;- Запроектировать водопроводную линию из ПЭТ Ø90 от КОС до дренажной емкости центрального склада;- Запроектировать станцию очистки и обеззараживания бытовых сточных вод «Триумф - 150», в количестве 2 единиц.- Запроектировать линию электропередач 0,4 кВ. до станции очистки «Триумф – 150»;- Запроектировать ограждение станции очистки «Триумф – 150»; <p>3. Пункт сбора нефти (ПСН-1)</p> <ul style="list-style-type: none">- Запроектировать катализатор на печи ПТ-16/150 на ПСН 1Запроектировать нагнетательную линию от скв.186 до ВРП-1. <p>4. Пункт сбора нефти (ПСН-2)</p> <ul style="list-style-type: none">- Запроектировать катализатор на печи ПТ-16/150 на ПСН 2- Запроектировать нагнетательную линию от скв. Р-13 до ВРП-2. <p>5. Пункт сбора нефти (ПСН-3) и поддержания пластового давления</p> <ul style="list-style-type: none">- Запроектировать катализатор на печи ПТ-16/150 на ПСН-3;- Запроектировать дополнительную линию из стеклопластиковых труб Ø 200мм, Р-40 кгс/см2 от РП до насосной перекачки нефти на ПСН-3, протяженностью 90 метров,- Перепроектировать (реконструкция) здания блока гребенки на ПСН-3- Запроектировать расширение колодца печи подогрева ПТ-16/150 на площадке сепарации ПСН-3- Запроектировать конденсатосборники на действующие газопроводы Ø 160мм от ШИН до ПСН-3- Запроектировать мультифазный центробежный насос на ПСН-3 для откачки нефти.- Запроектировать искусственное сооружение на подъезде к скважинам № 214,250,252,215- Запроектировать нагнетательную линию от скв. ОЦ-260 до действующей нагнетательной линии скв. 257.- Запроектировать нагнетательную линию от скв. 252 до действующую нагнетательную линию скв. 250.- Запроектировать выкидную линию от скв. 273 до действующую выкидную линию скв ОЦ-260 <p>6. ПСТН</p> <ul style="list-style-type: none">- Запроектировать катализатор на печи ПТ-16/150 на ПСТН- Запроектировать центробежный насосный агрегат с производительностью 250м³/час, напором 250 м для откачки товарной нефти на ПСТН; <p>7. Центральный склад</p> <ul style="list-style-type: none">- Перепроектировать (реконструкция) здание складского помещения на центральном складе- Запроектировать дополнительное ограждение для центрального склада
--	--

		<p>8. Газопоршневая электростанция - Запроектировать газовый сепаратор ГС-1,6 на газопоршневую электростанцию</p> <p>9. Вахтовый городок - Запроектировать спортивную площадку открытого типа с тренажерами; - Перепроектировать здание ФОК (физкультурно-оздоровительный комплекс)</p>
9.	Электроснабжение	<p>1. Выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, действующей нормативно-технической документации и технических условий на электроснабжение, теплоснабжение. Мощность источников энергоснабжения определить проектным расчетом, согласовать с Заказчиком.</p> <p>2. Выполнить в соответствии с ТУ на электроснабжение, теплоснабжение.</p> <p>3. Определить проектом класс напряжения, протяженность и маршрут с учетом привязки к существующей системе энергоснабжения.</p> <p>4. Произвести корректировку электрической части внутреннего электроснабжения проектируемых объектов в связи с исключением оборудования и вводом дополнительных единиц (Согласовать с Заказчиком).</p>
8	Система автоматизации	Согласно требованиям норм РК
9	Газоснабжение	
10	Выполнение очередей и пусковых комплексов.	Не требуется
11	Водоснабжение и канализация	Согласно требованиям норм РК
12	Отопление	Согласно требованиям норм РК
13	Требования к системе пожаротушения	<p>Запроектировать систему пожаротушения «Бизон» на объектах ПСН – 1, 2, 3, АГЗУ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, АБЗВН – 1, 2, 3, 4, 5, ППН. согласно требованиям противопожарных норм.</p>
14	Требования к инженерным изысканиям	<ul style="list-style-type: none"> – полевое трассирование с прокладкой тахеометрических ходов; – проведение съемки трасс подземных и надземных коммуникаций; – топографическую съемку проектируемых объектов, всех действующих, проектных, эксплуатационных и оценивающих скважин (отбивка координат скважин); – произвести отбор грунтов ненарушенной структуры для определения физико-механических свойств грунтов; – произвести лабораторные исследования по определению физико-механических и физических свойств грунтов и их классификационных показателей, а также исследования водной вытяжки и анализа грунтовых вод; – выполнить отчеты по инженерным изысканиям. <p>Инженерные изыскания выполнить согласно СП РК 1.02.-105–2014.</p>
15	Требования и условия по экологической безопасности и промышленной безопасности.	1. Разработать в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 № 400-VI - Раздел Охрана Окружающей Среды (ООС).

		2. На объекты, попадающие под действие статьи 76. Закон РК «О гражданской защите» от 11.04.2014 г. № 188-V, разработать и зарегистрировать Декларацию промышленной безопасности в соответствии с действующими нормативными документами и согласовать в надзорных органах.
16	Согласование с контролирующими и надзорными органами РК	Подрядчик осуществляет согласование проекта в контролирующих и надзорных органах РК. 1. Проведение вневедомственной экспертизы и получение положительного экспертного заключения по рабочему проекту. 2. Передача проектной документации в госдепартаменты выполнить после согласования проекта с Заказчиком
17	Особые требования	Рабочий проект выполнить в полном объеме согласно требованиям законодательства РК
18	Требования к разработке, оформлению и представлению сметной документации.	1. Сметная документация должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты, пояснительную записку, разработанные в соответствии с требованиями регулирующих нормативов РК. Сметная документация составляется в базисном уровне цен 2001 г. с пересчетом в текущий уровень цен на момент её выпуска в соответствии с исходными данными Заказчика для разработки сметной документации (будут доведены при заключении договора). 2. Сметную документацию предоставить на электронном носителе в формате сметного программного комплекса, а также в форматах *.XML, *.pdf и в формате «xlsx».
19	Состав демонстрационных материалов	Проектная документация должна быть предоставлена Заказчику в 4 экз. полного комплекта и 1 электронная версия проекта на CD-R диске в программе AutoCAD 2000.
20	Исходные материалы	1. Перечень и координаты проектируемых (добывающих, нагнетательных и водозаборных) скважин. 2. Перечень скважин с местной насосной станцией закачки воды в пласт.

Требования к потенциальному Подрядчику

Наличие лицензии на проектную деятельность 1 категории:

Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов производственного назначения;

Строительное проектирование (с правом проектирования для капитального ремонта и (или) реконструкции зданий и сооружений, а также усиления конструкций для каждого из указанных ниже работ) и конструирование, в том числе:

- 1) оснований и фундаментов;
- 2) бетонных и железобетонных, каменных и армокаменных конструкций;
- 3) металлических (стальных, алюминиевых и из сплавов) конструкций;

Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:

- 1) внутренних систем отопления (включая электрическое), вентиляции, кондиционирования, холодоснабжения, газификации (газоснабжения низкого давления), а также их наружных сетей с вспомогательными объектами;

- 2) внутренних систем водопровода (горячей и холодной воды) и канализации, а также их наружных сетей с вспомогательными объектами;
- 3) внутренних систем слаботочных устройств (телефонизации, пожарно-охранной сигнализации), а также их наружных сетей;
- 4) систем внутреннего и наружного электроосвещения, электроснабжения до 0,4 кВ и до 10 кВ;
- 5) электроснабжения до 35 кВ, до 110 кВ и выше;
- 6) магистральные нефтепроводы, нефтепродуктопроводы, газопроводы (газоснабжение среднего и высокого давления).

Наличие лицензии на изыскательскую деятельность:

1. Инженерно-геодезические работы, в том числе:

- 1) построение и закладка геодезических центров;
- 2) создание планово-высотных съемочных сетей;
- 3) топографические работы для проектирования и строительства (съемки в масштабах от 1:10000 до 1:200, а также съемки подземных коммуникаций и сооружений, трассирование и съемка наземных линейных сооружений и их элементов);
- 4) геодезические работы, связанные с переносом в натуру с привязкой инженерно-геологических выработок, геофизических и других точек изысканий

2. Инженерно-геологические и инженерно-гидрогеологические работы, в том числе:

- 1) геофизические исследования, рекогносцировка и съемка;
- 2) полевые исследования грунтов, гидрогеологические исследования.

Наличие программных продуктов совместимые с программным обеспечением Заказчика: Расчетный комплекс «ЛИРА 10.12» для моделирования и расчета строительных конструкций, в том числе расчет металлических и железобетонных конструкций согласно требованиям Еврокодов. Наличие программного комплекса должно подтверждаться письмом от компании поставщика или копией договора с компанией поставщиком программного обеспечения;

Наличие лицензионного ПО ArcGIS Desktop Basic, Civil 3D 2023 (должно подтверждаться письмом от компании поставщика или копией договора с компанией поставщиком программного обеспечения)

Наличие полно-приводного автотранспорта в количестве 2 единиц (приложить копии подтверждающих документов)

Наличие электронного тахеометра (приложить копии подтверждающих документов, сертификат поверки оборудования);

Наличие нивелира (приложить копии подтверждающих документов, сертификат поверки оборудования).

Наличие дрона для топографических работ (приложить копии подтверждающих документов).

Срок выполнения работ: в течение 180 (сто восемьдесят) календарных дней с даты подписания договора.

Сумма, выделенная для закупа, включает все расходы, связанные с проектированием, изыскательскими работами и заключением экспертизы.

Ведущий инженер



Смадыров Д.К.

6.2 Приложение. Письмо исх. № 37 от 01.07.2025г. Запрос ИД

Республика Казахстан,
063709, г. Атырау,
мкр. Нурсая, проспект Елорда,
строение 33
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@umal.kz



APEX ENERGY SOLUTIONS
DESIGN&CONSTRUCTION

Қазақстан Республикасы,
063709, Атырау қ-сы,
Нұрсая ш.а., Елорда даңғылы,
33 құрылыс
Тел: +7 (727) 391-01-21, 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@umal.kz

Исх./Шығ. № 37
от « 01 » 07 2025г.

АО «Каспий Нефть»
060009, Республика Казахстан
г. Атырау, ул. К. Сатпаева, 15В
тел/факс: 8 (7122) 315-663

Вниманию: г-ну Тыран С.Б., Генеральному директору;

Тема: Запрос исходных данных по рабочему проекту «Дополнение № 12. Обустройство месторождения Айранколь».

Уважаемый Серик Базарбаевич!

На основании договора № ПТО/201-2025 от 23.05.2025 года для начала разработки рабочего проекта «Дополнения № 12. Обустройство месторождения Айранколь» прошу Вас предоставить следующие исходные данные:

1. Координаты нагнетательных скважин №№ ОЦ-260, 252, 273 до действующей нагнетательной линии скважин № 257, 250, ОЦ-260 с номерами существующих ВРП для определения месторасположения скважин и площадок, также паспорта на ВРП;
2. Координаты нагнетательных скважин №№ 186 и Р-13 до ВРП-1, ВРП-2 для определения месторасположения скважин и площадок;
3. Технические условия на подключение водопроводной линии от дренажной емкости центрального склада (далее -ЦС) до РВС № 5 на ППН с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
4. Технические условия на подключение водопроводной линии от КОС до дренажной емкости ЦС на ППН с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
5. Технические условия на подключение проектируемой станции очистки «Триумф-150» на ППН с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
6. Технические условия на подключение на линию электропередач 0,4кВ до станции очистки «Триумф-150» на ППН с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
7. Технические условия на подключение систему пожаротушения «Бизон» на объектах ПСН-1, 2, 3, АГЗУ-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10, АБЗВН-1,2,3,4,5, ППН с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
8. Технические условия на подключение нагнетательную линию от скважин № 186 до ВРП-1 на ПСН-1 с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;

Исполнитель - Уеунова Г.К.
Тел: + 7 727 391 01 21, вн.241

Республика Казахстан,
063709, г. Атырау,
мкр. Нурсая, проспект Елорда,
строение 33
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz



APEX ENERGY SOLUTIONS

DESIGN & CONSTRUCTION

Қазақстан Республикасы,
063709, Атырау қ-сы,
Нурсая ш.а., Елорда даңғылы,
33 құрылыс
Тел: +7 (727) 391-01-21; 31
факс: +7 (727) 311-52-40
E-mail: info@timal.kz

9. Технические условия на подключение на нагнетательные линии от скважин № Р-13 до ВРП-2 на ПСН-2 с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
10. Технические условия на подключение нагнетательную линию от скв. ОЦ-260 до действующей нагнетательной линии скв. 257 на ПСН-3 с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
11. Технические условия на подключение нагнетательную линию от скв. 252 до действующей нагнетательной линии скв. 250 на ПСН-3 с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
12. Технические условия на подключение нагнетательную линию от скв. 273 до действующей нагнетательной линии скв. ОЦ-260 на ПСН-3 с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
13. Для определения размеры проектируемых здании и сооружений: - газокomppressorную установку, воздушный компрессор, ресивер воздуха, полупогружную насос с ШУН, фекальный насос, станцию очистки «Триумф-150», катализатор на печи ПТ-16/150, мультифазный центробежный насос, центробежный насосный агрегат $Q=250\text{м}^3/\text{час}$, $H=250\text{м}$, расположенные на площадках ППН, ПСН-1, ПСН-2, ПСН-3 и ПСТН предоставить тип устанавливаемых насосных агрегатов и их марку, с указанием предполагаемый объем перекачиваемый нефти. Также технические паспорта и компоновочные чертежи вышеперечисленных оборудования от заводов изготовителей.
14. Технические условия на подключение автозаправочную станцию (АЗС) с операторной и подземными емкостями для ГСМ с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
15. Технические условия для подключения проектируемых тепловых сетей к существующим теплосетям с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения;
16. Технические условия на подключения системы контроля и автоматизации к существующей системе.
17. Технические условия на подключения проектируемых сетей водоснабжения, канализации и пожаротушения к существующей системе, с указанием рабочего давление, диаметра трубопровода и материалы труб в точке подключения.
18. Технические условия на подключения проектируемых сетей электроснабжения к существующей системе. Приложить существующую электрическую схему месторождения Айранколь.

С уважением,
Директор ТОО «Арех Energy Solutions»

Бабашева М.Н.

6.3 Приложение. ТУ на подключение выкидной линии

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул. Қаныша Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz

ИСХ - 516/2025
21.07.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение выкидной линии от скважины № 273 до действующей выкидной линии скважины № ОЦ-260 на месторождении «Айранколь».

Подключить проектируемую выкидную линию № 273 до действующей выкидной линии № ОЦ - 260:

- 1.1. Расчетное давление в точке подключения 40 кгс/см²;
- 1.2. Диаметр линии в точке подключения Ду 100 мм;
- 1.3. Материалы: стеклопластик по ТУ;
- 1.4. Прилагается ситуационный план месторождения Айранколь.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подпisał(a)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ” АҚШО
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Тыран Серик Базарбаевич
Дата выдачи сертификата: 15.04.2025 11:06:25
Дата окончания сертификата: 15.04.2026 11:06:25
Серийный номер: 060009, АТЫРАУ қаласы 3a22732e3a51479453e337ff89d5c454eed20c018
Кем выдан: Қаныш Сәтбаев көшесі, 158
Тел: 8 (7122) 315663
Кому выдан: e-mail: info@caspieneft.kz
Статус сертификата: Валидный
Дата подписания: ИСХ - 516/2025
21.07.2025



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

АКЦИО

“КА

ҰЛТТЫҚ КҮӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022
ТЫРАН СЕРИК БАЗАРБАЙҰЛЫ



6.4 Приложение. ТУ на подключения нагнетательных линии

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz



Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул.Қаныша Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz

ИСХ - 517/2025
21.07.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение нагнетательной линии от ВРП-1 до скважины № 186 на месторождении «Айранколь».

Подключить проектируемую нагнетательную линию от ВРП-1 до скважины № 186:

- 1.1. Расчетное давление в точке подключения 120 кгс/см²;
- 1.2. Диаметр линии в точке подключения Ду 80 мм;
- 1.3. Материалы: стеклопластик по ТУ;
- 1.4. Прилагается ситуационный план месторождения Айранколь.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ” АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ
Тыран Серик Базарбаевич
Дата выдачи сертификата: 15.04.2025 11:06:25
Дата окончания сертификата: 15.04.2026 11:06:25
Серийный номер: 060009, АТЫРАУ қаласы 3a22732e3a51479433e337ff89d5c454eed20e18
Кем выдан: Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В ҰЛТТЫҚ КҮӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 3072
Тел: 8(7122) 315663 Тел:
Кому выдан: e-mail: info@caspieneft.kz ТЫРАН СЕРИК БАЗАРБАЕВИЧ
Статус сертификата: Валидный
Дата подлинности: ПСХ - 517/2025
21.07.2025 22.07.2025 12:56:15



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

АКЦИО

“КА



Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspiyneft.kz

060009, город АТЫРАУ
ул.Қаныша Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspiyneft.kz

ИСХ - 518/2025
21.07.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение нагнетательной линии от скважины № 252 до действующей нагнетательной линии скважины № 250 на месторождении «Айранколь».

Подключить проектируемую нагнетательную линию № 252 до действующей нагнетательной линии № 250:

- 1.1. Расчетное давление в точке подключения 120 кгс/см²;
- 1.2. Диаметр линии в точке подключения Ду 80 мм;
- 1.3. Материалы: стеклопластик по ТУ;
- 1.4. Прилагается ситуационный план месторождения Айранколь.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ” АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ
Тыран Серик Базарбаевич
Дата выдачи сертификата: 15.04.2025 11:06:25
Дата окончания сертификата: 15.04.2026 11:06:25
Серийный номер: 06009, АТЫРАУ қаласы 3a22732e3a51479433e337ff89d5c454eed20e08
Кем выдан: Қаныш Сатбаев көшесі, 158
Тел: 8(7122) 315663
Кому выдан: e-mail: info@caspineft.kz
Статус сертификата: ТЫРАҢ СЕРІК БАЗАРБАЕВИЧ
Дата подписи: 22.07.2025 12:55:44
ИОХ - 518/2025
21.07.2025



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

АКЦИО

“КА



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspiineft.kz



Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул.Қаныш Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspiineft.kz

ИСХ - 520/2025
21.07.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение нагнетательной линии от скважины № ОЦ-260 до действующей нагнетательной линии скважины № 257 на месторождении «Айранколь».

Подключить проектируемую нагнетательную линию № ОЦ-260 до действующей нагнетательной линии № 257:

- 1.1. Расчетное давление в точке подключения 120 кгс/см²;
- 1.2. Диаметр линии в точке подключения Ду 80 мм;
- 1.3. Материалы: стеклопластик по ТУ;
- 1.4. Прилагается ситуационный план месторождения Айранколь.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

АКЦИО

“КА

Тыран Серик Базарбаевич

Дата выдачи сертификата:

Дата окончания сертификата:

Серийный номер: 060009, АТЫРАУ қаласы

Кем выдан: Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В

Кому выдан: e-mail: info@caspieneft.kz

Статус сертификата:

Дата подписания: ПСХ - 520/2025

21.07.2025



15.04.2025 11:06:26

15.04.2026 11:06:25

3a22732e3a51479433e337ff89d5c454eed2098

ҰЛТТЫҚ КҮӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 3022

ТЫРАН СЕРИК БАЗАРБАЕВИЧ

Валидный

22.07.2025 10:42:14



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspiineft.kz



Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул. Қаныша Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspiineft.kz

ИСХ - 519/2025
21.07.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение нагнетательной линии от ВРП-2 до скважины № Р-13 на месторождении «Айранколь».

Подключить проектируемую нагнетательную линию от ВРП-2 до скважины № Р-13:

- 1.1. Расчетное давление в точке подключения 120 кгс/см²;
- 1.2. Диаметр линии в точке подключения Ду 80 мм;
- 1.3. Материалы: стеклопластик по ТУ;
- 1.4. Прилагается ситуационный план месторождения Айранколь.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

“КАСПИЙ НЕФТЬ”

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

АКЦИО

Тыран Серик Базарбаевич

Дата выдачи сертификата:

Дата окончания сертификата:

Серийный номер: 000009, АТЫРАУ қаласы

Кем выдан: Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В

Кому выдан: e-mail: info@caspineft.kz

Статус сертификата:

Дата подписания: ИСХ - 519/2025

21.07.2025



15.04.2025 11:06:25

15.04.2026 11:06:25

3a22732e3a51479433e337ff89d5c454eed20c98

ҰЛТТЫҚ ҚУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022

ТЫРАН СЕРИК БАЗАРБАЙҰЛЫ

Валидный

22.07.2025 12:54:59



6.5 Приложение. ТУ на автоматизацию

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул. Қаныш Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz

ИСХ - 521/2025
21.07.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

**по автоматизации к дополнению №12. Обустройство месторождения
Айранколь. Атырауская область, Жылыойский район.**

1. Согласно пункта 479 приказа №355 Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» на выкидной линии устья скважин предусмотреть электро-контактный манометр, автоматически отключающий электродвигатель привода наземного оборудования при разгерметизации трубопровода.
2. Согласно пункта 568 приказа №355 Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» кабели, соединяющие станцию управления с фонтанной арматурой, проложить на эстакадах.
3. Передачу информации от объектов на ИАЦ реализовать с посредством беспроводной точки доступа.
4. Для установки внешней антенны точки доступа предусмотреть мачту.
5. Установленные КИП должны быть в искробезопасного и взрывозащищенного исполнения, прошедшие процедуру утверждения типа СИ, внесены в реестр ГСИ РК, руководство по эксплуатации, паспорт, сертификаты, гос. проверка, разрешения на применения в РК.
6. Кабельная продукция от КИП до эстакады проложить в герметичном металлорукаве с ПВХ оболочкой.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подпisał(a)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

“КАСПИЙ НЕФТЬ”

АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

АКЦИО

“КА

Тыран Серик Базарбаевич

Дата выдачи сертификата:

Дата окончания сертификата:

Серийный номер: 060009, АТЫРАУ қаласы

Кем выдан: Қаныш Сәтбаев көшесі, 158

Кому выдан: e-mail: info@caspineft.kz

Статус сертификата:

Дата подписи: ИОХ - 521/2025

21.07.2025



15.04.2025 11:06:26

15.04.2026 11:06:25

3a22732e3a51479453e337ff89d5c454eed20e08

ҰЛТТЫҚ КҮӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022

ТЫРАН СЕРІК БАЗАРБАЙҰЛЫ

Валидный

22.07.2025 10:59:35



6.6 Приложение. ТУ на подключение линии электроснабжения 0,4кВ до станции очистки «Триумф»

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул.Қаныша Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz

ИСХ - 547/2025
28.07.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение линии электроснабжения 0,4 кВ до станции очистки «Триумф»

1. Выполнить подключение станции очистки «Триумф» от КТПН № 19 Западного свода.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подпisał(a)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ” АҚШ
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Тыран Серик Базарбаевич
Дата выдачи сертификата: 15.04.2025 11:06:25
Дата окончания сертификата: 15.04.2026 11:06:25
Серийный номер: 060009, АТЫРАУ қаласы 3a22732e3a51479433e337ff89d5c454eed20e98
Кем выдан: Қаныш Сәтбаев көшесі, 15Б ҰЛТТЫҚ КҮӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022
Кому выдан: Тел: 8 (7122) 315663 Тел: 7122 4022
e-mail: info@caspieneft.kz ТЫРАН СЕРИК БАЗАРБАЙУЛЫ

Статус сертификата: Валидный
Дата подписания: ПСХ - 547/2025
28.07.2025 28.07.2025 15:00:19



6.7 Приложение. ТУ на подключение водопроводной линии КОС до ЕП

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул.Қаныша Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ИСХ - 515/2025
21.07.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение водопроводной линии от КОС до дренажной емкости и от емкости до РВС-5 на ППН месторождения «Айранколь».

Подключить проектируемую водопроводную линию от КОС до дренажной емкости и от емкости до РВС-5 на ППН:

- 1.1. Расчетное давление в точке подключения 40 кгс/см²;
- 1.2. Диаметр линии в точке подключения Ду 90 мм;
- 1.3. Материалы: ПЭТ по ТУ;
- 1.4. Прилагается ситуационный план месторождения Айранколь.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Тыран Серик Базарбаевич

Дата выдачи сертификата:

Дата окончания сертификата:

Серийный номер: 06009, АТЫРАУ қаласы

Кем выдан: Қаныш Сатбаев көшесі, 158

Кому выдан: e-mail: info@caspineft.kz

Статус сертификата:

Дата подписи: ИСХ - 515/2025

21.07.2025

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН



15.04.2025 11:06:25

15.04.2026 11:06:25

3a22732e3a51479433e337ff89d5c454eed20e98

ҰЛТТЫҚ КҮӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2025

ТЫРАҢ СЕРІК БАЗАРБАЕВИЧ

Валидный

22.07.2025 12:57:08



6.8 Приложение. ТУ на подключение водоснабжение и пожаротушения

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz



Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул.Қаныша Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz

ИСХ - 522/2025
21.07.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на водоснабжение и пожаротушения

1. Водоснабжение Вахтового поселка водой провести от магистрального водовода
 - a. Давление в точке подключения 3-5 кгс/см²
 - b. Диаметр в точке подключения существующего водовода Ду 160 мм
 - c.Материал: пластиковая труба для водоснабжения по ТУ
2. На территории месторождения предусмотрено пожарное депо, количество спецтехники для предотвращения пожара - 2 единицы.
 - 2.1 Действующий состав расчета - 6 человек на 1 вахту.

Генеральный директор

Тыран С.Б.

Тыран Серик Базарбаевич подпisał(a)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

“КАСПИЙ НЕФТЬ” ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

АКЦИО

Тыран Серик Базарбаевич

Дата выдачи сертификата:

Дата окончания сертификата:

Серийный номер: 069009, АТЫРАУ қаласы

Кем выдан: Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В

Кому выдан: e-mail: info@caspineft.kz

Статус сертификата:

Дата подписания: ПОХ - 522/2025

21.07.2025



15.04.2025 11:06:26

15.04.2026 11:06:25

3a22732e3a51478433e337ff89d5c454eed20e98

ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 3022

ТЫРАН СЕРИК БАЗАРБАЕВИЧ

Валидный

22.07.2025 10:58:17



6.9 Приложение. ТУ на подключение линии электроснабжение 0,4кВ до катализаторов на ППН, ПСТН, ПСН-1,2,3.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspieneft.kz



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул. Қаныша Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspieneft.kz

ИСХ - 613/2025
26.08.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

**на подключение линии электроснабжения 0,4 кВ до катализатора
на ППН, ПСТН, ПСН-1,2,3**

1. Выполнить подключение электроснабжения катализатора на ППН от КТПН № 9 Западного свода.
2. Западного свода.
3. Выполнить подключение электроснабжения катализатора на ПСТН от КТПН № 22 Западного свода.
4. Выполнить подключение электроснабжения катализатора на ПСН-1 от КТПН № 11 Западного свода.
5. Выполнить подключение электроснабжения катализатора на ПСН-2 от КТПН № 16 Западного свода.
6. Выполнить подключение электроснабжения катализатора на ПСН-3 от КТПН № 10 Восточного свода.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)
ИСХ - 613/2025 от 26.08.2025



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

Тыран Серик Базарбаевич
Дата выдачи сертификата: 15.04.2025
Дата окончания сертификата: 15.04.2026
Серийный номер: 3a22732e3a51479433e337ff89d5c454eed20af6
Кем выдан: ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022
Кому выдан: ТЫРАҢ СЕРІК БАЗАРБАЙҰЛЫ
Статус сертификата: Валидный
Дата подписи: 26.08.2025



Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)
ИСХ - 613/2025 от 26.08.2025



6.10 Приложение. ТУ на подключение линии электроснабжения 0,4кВ до воздушного и газопоршневого компрессора

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
“КАСПИЙ НЕФТЬ”
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

060009, АТЫРАУ қаласы
Қаныш Сәтбаев көшесі, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“КАСПИЙ НЕФТЬ”

060009, город АТЫРАУ
ул. Қаныша Сәтбаева, 15В
Тел: 8(7122) 315663
e-mail: info@caspineft.kz

ИСХ - 614/2025
26.08.2025

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

**на подключение линии электроснабжения 0,4 кВ до воздушного
и газопоршневого компрессора**

1. Выполнить подключение воздушного и газопоршневого компрессора от КТПН № 32 Западного свода.

Генеральный директор

Тыран С. Б.

Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)
ИСХ - 614/2025 от 26.08.2025



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

Тыран Серик Базарбаевич
Дата выдачи сертификата: 15.04.2025
Дата окончания сертификата: 15.04.2026
Серийный номер: 3a22732e3a51479433e337ff89d5c454eed20af6
Кем выдан: ҰЛТТЫҚ КҮӨЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022
Кому выдан: ТЫРАН СЕРІК БАЗАРБАЙҰЛЫ
Статус сертификата: Валидный
Дата подписи: 26.08.2025



Тыран Серик Базарбаевич подписал(а)
ИСХ - 614/2025 от 26.08.2025



6.11 Приложение. АКТ НА ЗЕМЛЮ



№ 139940

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **04-059-017-407**

Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану (жалға алу)
құқығы 2029 жылдың 15 қазанға дейін мерзімге

Жер учаскесінің алаңы: **1700,0 га**

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

**"Айранкөл" кен орнын жайғастыру және көмірсутегі
шикізатын өндіру үшін**

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:

**өртке қарсы, санитарлық және экологиялық талаптар мен ережелерді
сақтаумен шектеулі**

Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **04-059-017-407**

Право временного возмездного землепользования (аренды) на
земельный участок сроком до 15 октября 2029 года

Площадь земельного участка: **1700,0 га**

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта,
связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

**для добычи углеводородного сырья и обустройства
объектов инфраструктуры на месторождении "Айранкөл"**

Ограничения в использовании и обременения земельного

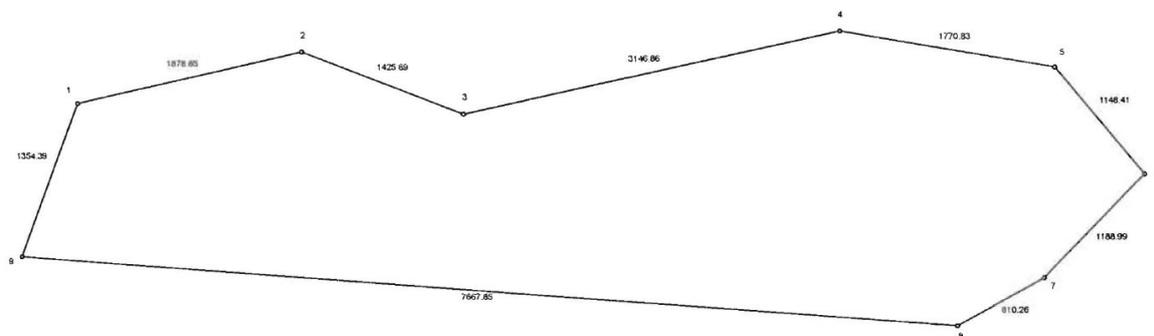
участка: **соблюдение противопожарных, санитарно - экологических
норм и правил**

Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 139940

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
План земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): **Жылыой ауданы, Айранкөл кен орны**
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Жылыойский район, месторождение Айранколь



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)

- 1 - 2 дейін - ЖУ04059017272
- 2 - 8 дейін - босалқы жер
- 8 - 9 дейін - ЖУ04059019186
- 9 - 1 дейін - босалқы жер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков

- от 1 до 2 - ЗУ04059017272
- от 2 до 8 - земли запаса
- от 8 до 9 - ЗУ04059019186
- от 9 до 1 - земли запаса

МАСШТАБ 1:50000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмерлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
	Жоқ нет	

Осы акт "Жер ҒӨО" РМК Жылыой аудандық жер-кадастрлық бөлімі бастығы м.а. _____
Настоящий акт изготовлен И.О.начальник Жылыойским рай/кадастровый отдела РГП "НПЦзем "

М.О.
М.О.



(қолы, подпись)

А.Б.Жалелов
(аты-жөні, тегі, Ф.И.О)

" 08 " 11 2013 ж

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 2970 болып жазылады.

Қосымша : жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 2970

Приложение : нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

4. Атырау облысы Жер қатынастары басқармасы «Каспий нефть» АҚ-на заңнамада белгіленген тәртіппен осы қаулы қабылданған күнінен бастап он жұмыс күннен кешіктірмей, жер учаскесін пайдалану құқығын беру туралы жалға беру шартын жасасын.

5. Осы қаулының 2-қосымшасына сәйкес, Жылыой ауданы әкімдігінің кейбір қаулыларының күші жойылды деп танылсын.

6. Осы қаулының орындалуын бақылау облыс әкімінің бірінші орынбасары Ғ.И. Дүйсембаевқа жүктелсін.

7. Осы қаулы қол қойылған күнінен бастап күшіне енеді және қолданысқа енгізіледі.

Облыс әкімі



Б.Ізмұхамбетов

АТЫРАУ ОБЛЫСЫНЫҢ ӨДІЛЕТ ДЕПАРТАМЕНТІ ЖЫЛОЙ АУДАНЫНЫҢ ӨДІЛЕТ БАСҚАРМАСЫ	
Әтініш № <u>00233909 304</u>	Тіркеу ісі № _____
Кадастрлық № <u>0410881071467</u>	Тіркелген күні <u>12.11.13</u> Тіркелген уақыты <u>20108</u> <small>сағат, минут</small>
Жылжымайтын мүлік нысанының мекен жайы: <u>мр Айрақова</u>	
Тіркеуші <u>Башмұсаев</u>	Қолы <u>[Signature]</u>
Басшы <u>Каммурамов</u>	Қолы <u>[Signature]</u>

[Handwritten signature]

Облыс әкімдігінің
2013 жылғы «1 жермеңгеден»
№ 388 қаулысына
1-қосымша

«Каспий нефть» акционерлік қоғамына Атырау облысы Жылыой ауданының «Айранкөл» кен орнына жайғастыру және көмірсутегі шикізатын өндіру үшін уақытша өтеулі жер пайдалану (жалдау) құқығы 2029 жылғы 15 қазанына дейінгі мерзімге берілетін жер учаскесінің ауыл шаруашылығы өндірісінің шығынын өтеу кестесі

№	Жер учаскесінің пайдалану мақсаты	Ауыл шаруашылығы алқаптарын беру кезінде ауыл шаруашылығы өндірісінің шығындарын өтеу есебі			
		Алқап түрі	Ауданы, га	Ауыл шаруашылығы алқабын алып қою кезінде ауыл шаруашылығы өндірісінің шығынын өтеу нормативі, 1 га/теңге	Шығын сомасы, теңге
1	«Айранкөл» кен орнын жайғастыру және көмірсутегі шикізатын өндіру үшін	жайылым	1665,4369	24000	39970485,6
Барлығы:			1665,4369		39970485,6

Облыс әкімдігінің
2013 жылғы « 1 » *қарашадағы*
№ 388 қаулысына
2-қосымша

Жылыой ауданы әкімдігінің кейбір күші жойылған қаулыларының тізбесі

р/с	Қаулының атауы	Қаулының тіркелген күні, нөмірі
1	Жылыой ауданы әкімдігінің «Каспийнефть» акционерлік қоғамына кенішке қызмет көрсететін қосалқы жайғастыру объектілері үшін жер учаскесін уақытша өтеулі жер пайдалану (жалдау) құқымен беру туралы	12 сәуір 2010 жыл, №90
2	Жылыой ауданы әкімдігінің «Каспийнефть» акционерлік қоғамына жер учаскелерін уақытша өтеулі жер пайдалану (жалдау) құқығымен беру туралы	13 қыркүйек 2012 жыл, №308

6.12 Приложение. ГОС. АКТ НА ЗЕМЛЮ



Тасымалдау қалыңдығы алу бабына
(құрылыс бабына арналған)
қандық-нормативтік актілері

1414

"Информативтік-құрылыс қызметі"
(Елділік қызмет-қызмет)
Қазақстан Республикасының мемлекеттік қызметі

Біріккен нөмір 104202200012066
Ушқалық нөмір

Алу күні мен уақыты 05.05.2022
Дата получения

"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН
ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК
КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ФИЛИАЛЫ



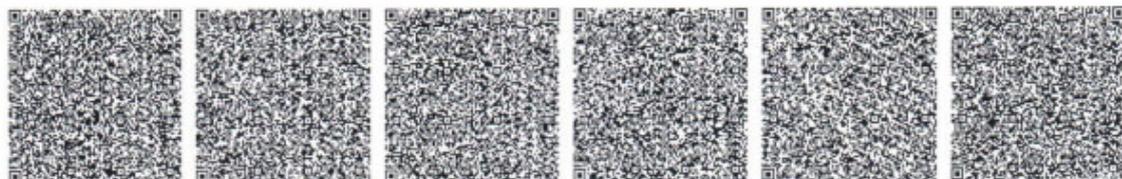
ФИЛИАЛ НАО
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ
КОРПОРАЦИЯ
"ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ
ГРАЖДАН" ПО АТЫРАУСКОЙ
ОБЛАСТИ

Жер учаскесіне акт
2204261720435196
Акт на земельный участок

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка:	04-059-017-407
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*	Атырауская обл. Жылыой ауд., Айранкөл кен орны Атырауская обл. Жылыойский р-н., месторождение Айранкөл
3. Жер учаскесіне құқығы: Право на земельный участок:	Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану (жалға алу) құқығы Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок
4. Аяқталу мерзімі мен күні** Срок и дата окончания**	2029 жылдың 15 қазанға дейін мерзімге мерзімге до 15 октября 2029 года
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	3291.0500
6. Жердің санаты: Категория земель:	Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты: Целевое назначение земельного участка:	"Айранкөл" кен орнын жайғастыру және көмірсутегі шикізатын өндіру үшін для добычи углеводородного сырья и обустройства объектов инфраструктуры на месторождении "Айранкөл"
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: Ограничения в использовании и обременения земельного участка:	өртке қарсы, санитарлық және экологиялық талаптар мен ережелерді сақтаумен шектеулі соблюдение противопожарных, санитарно - экологических норм и правил
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	бөлінбейді неделимый

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.
** Мерзімі мен аяқталу күні уақытша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.
*** Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қыркүйегінде № 370-III Заңы Т. Бабайұлы І. тарапынан сәйкес қолтаңбаланып құрылған құжат.
Детальное описание процедуры и статьи 7 ЖЗК от 7 января 2003 года № 370-III «Об использовании документов и электронной цифровой подписи» равносильно документу на бумажном носителе.
Электронный документ подписывается. Служба издательства, печать и оформление документов осуществляется с использованием электронной подписи. Подпись создается с помощью специального программного обеспечения.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на [этом сайте](#), а также посредством мобильного приложения «Айранкөл» государственного правительства.



*Құжаттың МҚК ААЖ алаңына және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы қолданылатын осы электрондық қолтаңбаның бейнесі филиалдың электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді көрсетеді.
*Құжаттың қолтаңбасын тексеру үшін АИСТ/СЗ және электрондық цифрлық қолтаңбамен Функция идентификации аккредитованной области «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

gov
 «Ақпараттық қосымшалар мен қызметтерді ұсынуға бағытталған»
 «Ақпараттық қосымшалар мен қызметтерді ұсынуға бағытталған»

1414 «Информатизация-экономика-ағарту»
 (Елшілік қолтаңба-қызмет)
 Қосымшалар мен қызметтерді ұсынуға бағытталған»

Бірегей нөмір
 Уникальный номер 104202200012066

Алу күні мен уақыты
 Дата получения 05.05.2022

Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

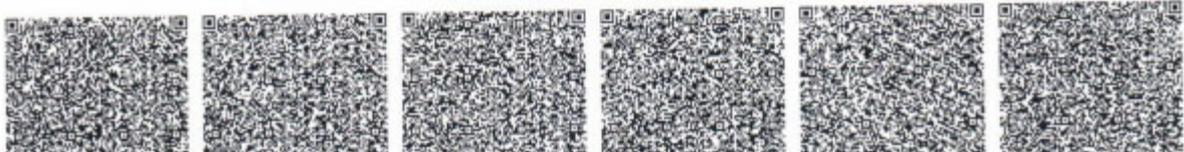
Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Мера линий, метр
1-2	2908.35
2-3	192.16
3-4	455.71
4-5	387.41
5-6	307.77
6-7	1180.15
7-8	655.76
8-9	1115.60
9-10	1355.59
10-11	1523.74
11-12	121.01
12-13	623.95
13-14	1575.59
14-15	915.74
15-16	318.71
16-17	173.53
17-18	882.50
18-19	2238.99
19-20	2198.56
20-21	277.42
21-22	2232.14
22-23	640.44
23-24	491.62
24-25	366.42
25-26	2384.56
26-27	972.12
27-28	659.43
28-29	1653.43
29-30	989.55
30-31	726.20
31-32	2856.36
32-33	1605.03
33-34	552.84
34-35	2236.81

Осы құжат «Электрондық құжат» және «Электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 желтоқсанындағы № 370-III Заңымен 1 тараптың екінші жағына қосылған құжаттың басы.

Дәлелді құжаттың өзінше нұсқасы 1 атағымен 7 ЖРК-нің 7-бағытында 2003 жылғы 12 желтоқсанда № 370-III Заңымен қабылданып, электрондық құжаттың және электрондық цифрлық қолтаңбаның рәсімдері мен талаптары белгіленген.

Электрондық құжаттың құрамына кіретін құжаттың, оқулықтың, «Электрондық құжат» веб-порталындағы мобильді қосымшалар арқылы тексеру мүмкін.

Құжаттың ақиқаттығын тексеру үшін құжаттың өзінше нұсқасына қолтаңба қойып, оны веб-порталда тексеру мүмкін.



 <p>Мемлекеттік қызметтер мен байланыс агенттік бөлімшесі құрылымын жұмыс тиімділігін арттыру мақсатында</p> <p>1414</p> <p>Информациялық-сұрақнама қызметі (Елдік қолтаңба-қызметі) Қосымша қолтаңба алуға арналған қызметі</p>	Бірікпей нөмір Уникальды номер	104202200012066
	Алу күні мен уақыты Дата получения	05.05.2022

35-1	879.67
------	--------

Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)****
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков****

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	04-059-017-516
Б	В	Земли
В	Г	04-059-017-272
Г	Д	Земли
Д	Е	04-059-017-442
Е	Ж	Земли
Ж	З	04-059-017-274
З	И	Земли
И	Й	04-059-017-506
Й	К	Земли
К	Л	04-059-017-317
Л	М	Земли
М	Н	04-059-019-186
Н	О	Земли
О	П	04-059-019-181
П	А	Земли

****Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне актіні дайындаған сәтте күшінде/Описание смежных действительно на момент изготовления акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
----------------------------	--	----------------------------------

Осы акт

Азаматтарға арналған үкімет мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалы Жылыой ауданы бөлімі жасады

Настоящий акт изготовлен

Жылыойским районным отдел филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области

Мөрдiң орны:
Место печати:

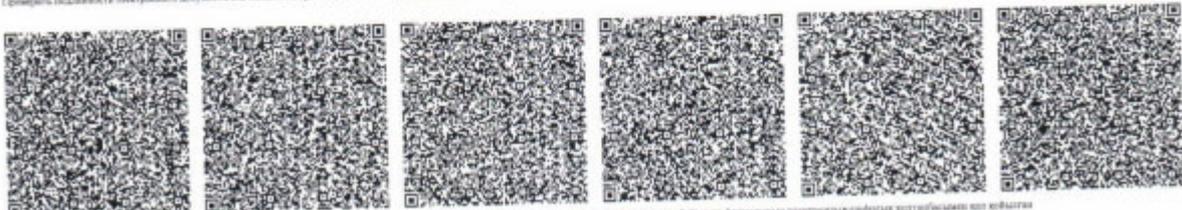

(хатма, подпись) Темиров А.
Темиров А.

Актінің дайындалған күні:
Дата изготовления акта:

2022 жылғы «05» мамыр
«05» мая 2022 года

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта № 0152176 болып жазылды.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 желтоқсаны № 370-III Заңы Т.бабының 1 тармағына сәйкес қалыптастырылған құжат болып табылады. Дәлелді документ немесе түпнұсқа 1-шілде 2023 жылғы 17 мамыр 2023 жылғы №370-III «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» республиканского документа на русском языке. Электронный документ публикуется на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и/или на официальном сайте государственной корпорации «Правительство для граждан». Проверить подлинность электронного документа Вы можете на сайте, а также посредством мобильного приложения веб-портала государственной корпорации.



*Құжаттың МӘЖ: ААЖ алаңына және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Атырау облысы бойынша филиалының электрондық цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған. Электрондық қолтаңба.

*Құжаттың нұсқасын алу үшін, пайдаланыңыз ААС ГТЖ және электрондық цифрлық қолтаңба Фелиалы некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан».

АТЫРАУ
ОБЛЫСЫ ӘКІМДІГІ



АКИМАТ
АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚАУЛЫ

2024 жылғы 20 маусым

Атырау қаласы

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 63

город Атырау

**«Каспий Нефть» акционерлік
қоғамына уақытша өтеулі жер
пайдалану (жалдау) құқығын
беру туралы**

Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы Жер кодексінің 16, 32, 37, 43, 105, 106-баптарына, Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 23 қаңтардағы «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 27, 37-баптарына, Атырау облысы Жер қатынастары басқармасы басшысының 2021 жылғы 9 желтоқсандағы №80 «Жерге орналастыру жобасын бекіту туралы» бұйрығына, Атырау облыстық Жер комиссиясының 2021 жылғы 17 қарашадағы №4 хаттамасына сәйкес Атырау облысы әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. «Каспий Нефть» акционерлік қоғамына (бұдан әрі - «Каспий Нефть» АҚ) Атырау облысы, Жылыой ауданының босалқы жерінен «Айранкөл» кен орнынан берілген көлемі 1700,0 гектар жер учаскесін 1591,05 гектарға кеңейтіп, жалпы көлемі 3291,05 гектар жер учаскесінен көмірсутегі шикізатын өндіру және жайғастыру үшін 2029 жылдың 15 қазанына дейінгі мерзімге уақытша өтеулі жер пайдалану (жалдау) құқығы берілсін.

2. «Каспий Нефть» АҚ:

1) берілген жер учаскесі бөлінбейді және оны нысаналы мақсатқа сәйкес санитарлық, экологиялық және өртке қарсы нормалардың сақталуымен қолдансын;

2) уақытша өтеулі жер пайдалану құқығының мерзімі аяқталғанға дейін бүлінген жерді қалпына келтіру жұмыстарын жүргізуді қамтамасыз етсін;

3) заңнамада белгіленген тәртіппен 20 091 120 (жиырма миллион тоқсан бір мың бір жүз жиырма) теңге сомасында ауыл шаруашылығы өндірісінің шығынын өтесін.

3. Атырау облысы Жер қатынастары басқармасы «Каспий Нефть» АҚ-мен заңнамада белгіленген тәртіппен осы қаулы қабылданған күннен бастап он жұмыс күнінен кешіктірмей жер учаскесін пайдалану құқығын беру туралы жалға беру шартын жасассын.

4. Осы қаулының орындалуын бақылау Атырау облысы әкімінің орынбасары Қ.Е.Нұрлыбаевқа жүктелсін.

5. Осы қаулы қол қойылған күнінен бастап күшіне енеді.

Облыс әкімі



М.Досмұхамбетов

УЧЕТНЫЙ ЛИСТ ПОСЛУЖИТЕЛЯ		Листы	4
Идентификационный номер	00225749430	Дата, год	18.05.22
Идентификационный номер	041059; 047; 407	Точное время	10:43
Имя, фамилия, отчество (полностью)			
р-н тольяттинский			
г-н Александр			
Фамилия (полностью)	Суширова	Колп	Трудов
Сектор, подразделение	Технический	Имя	Васильев

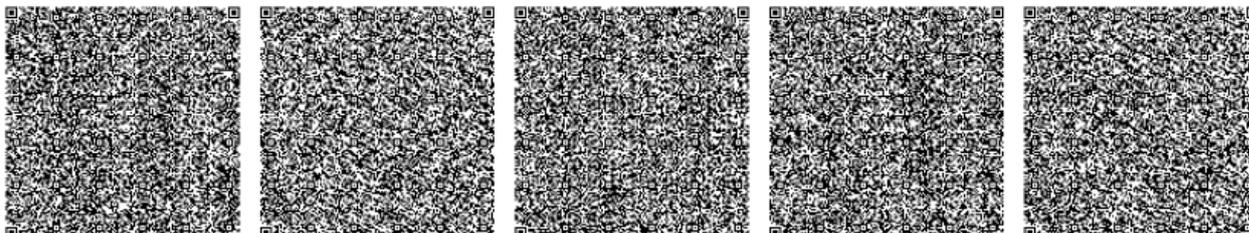


ЛИЦЕНЗИЯ

20.03.2024 года

№21007177 от 12.02.2021 г.

Выдана	Товарищество с ограниченной ответственностью "Арех Energy Solutions" 063709, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Микрорайон Нұрсая Проспект Елорда, строение № 33 БИН: 020940008477 <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>
на занятие	Проектная деятельность <small>(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</small>
Особые условия	I категория <small>(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</small>
Примечание	Неотчуждаемая, класс I <small>(отчуждаемость, класс разрешения)</small>
Лицензиар	Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области". Акимат Атырауской области. <small>(полное наименование лицензиара)</small>
Руководитель (уполномоченное лицо)	Биғали Нариман Хамидоллаұлы <small>(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))</small>
Дата первичной выдачи	<u>12.02.2018</u>
Срок действия лицензии	
Место выдачи	<u>г.Атырау</u>





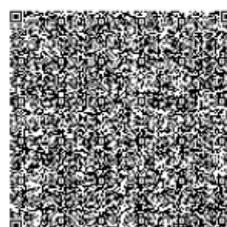
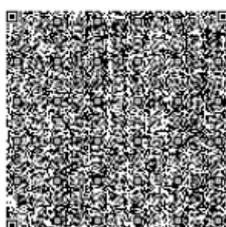
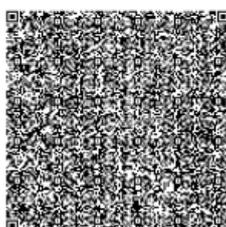
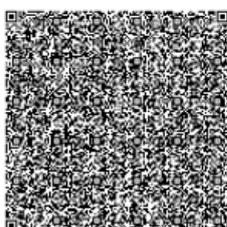
ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии №21007177 от 12.02.2021 г.

Дата выдачи лицензии 20.03.2024 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов производственного назначения, в том числе:
 - Плотиин, дамб, других гидротехнических сооружений
 - Конструкций башенного и мачтового типа
 - Для подъемно-транспортных устройств и лифтов
 - Для медицинской, микробиологической и фармацевтической промышленности
 - Для энергетической промышленности
 - Для перерабатывающей промышленности, включая легкую и пищевую промышленность
 - Для тяжелого машиностроения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения, в том числе:
 - Для транспортной инфраструктуры (предназначенной для непосредственного обслуживания населения) и коммунального хозяйства (кроме зданий и сооружений для обслуживания транспортных средств, а также иного производственно-хозяйственного назначения)
 - Для дошкольного образования, общего и специального образования, интернатов, заведений по подготовке кадров, научно-исследовательских, культурно-просветительских и зрелищных учреждений, предприятий торговли (включая аптеки), здравоохранения (лечения и профилактики заболеваний, реабилитации и санаторного лечения), общественного питания и бытового обслуживания, физкультурно-оздоровительных и спортивных занятий, отдыха и туризма, а также иных многофункциональных зданий и комплексов с помещениями различного общественного назначения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов транспортного строительства), включающее:
 - Улично-дорожную сеть городского электрического транспорта
 - Мосты и мостовые переходы, в том числе транспортные эстакады и многоуровневые развязки
 - Пути сообщения железнодорожного транспорта
 - Автомобильные дороги всех категорий
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов инфраструктуры транспорта, связи и коммуникаций, в том числе по обслуживанию:
 - Общереспубликанских и международных линий связи (включая спутниковые) и иных видов телекоммуникаций
 - Местных линий связи, радио-, телекоммуникаций





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

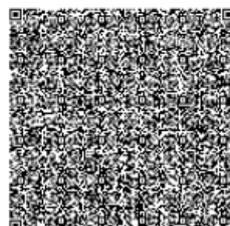
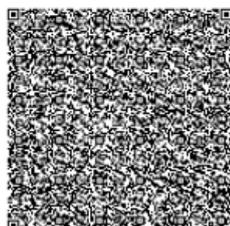
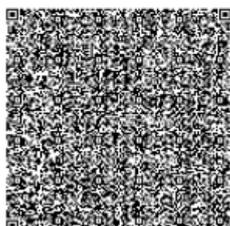
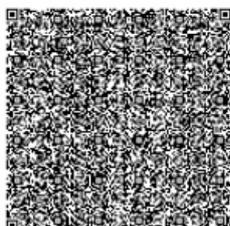
Номер лицензии №21007177 от 12.02.2021 г.

Дата выдачи лицензии 20.03.2024 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов инфраструктуры транспорта, связи и коммуникаций, в том числе по обслуживанию:

- Внутригородского и внешнего транспорта, включая автомобильный, электрический, железнодорожный и иной рельсовый, воздушный, водный виды транспорта
- Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:
 - Систем внутреннего и наружного электроосвещения, электроснабжения до 0,4 кВ и до 10 кВ
 - Электроснабжения до 35 кВ, до 110 кВ и выше
 - Магистральные нефтепроводы, нефтепродуктопроводы, газопроводы (газоснабжение среднего и высокого давления)
 - Внутренних систем отопления (включая электрическое), вентиляции, кондиционирования, холодоснабжения, газификации (газоснабжения низкого давления), а также их наружных сетей с вспомогательными объектами
 - Внутренних систем водопровода (горячей и холодной воды) и канализации, а также их наружных сетей с вспомогательными объектами
 - Внутренних систем слаботочных устройств (телефонизации, пожарно-охранной сигнализации), а также их наружных сетей
- Градостроительное проектирование (с правом проектирования для градостроительной реабилитации районов исторической застройки, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры) и планирование, в том числе разработка:
 - Схем газоснабжения населенных пунктов и производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
 - Схем канализации населенных пунктов и производственных комплексов, включая централизованную систему сбора и отвода бытовых, производственных и ливневых стоков, размещение головных очистных сооружений, испарителей и объектов по регенерации стоков
 - Схем телекоммуникаций и связи для населенных пунктов с размещением объектов инфраструктуры и источников информации
 - Схем электроснабжения населенных пунктов с размещением объектов по производству и транспортировке электрической энергии в системе застройки, а также электроснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
 - Схем развития транспортной инфраструктуры населенных пунктов (улично-дорожной сети и объектов внутригородского и внешнего транспорта, располагаемых в пределах границ населенных пунктов) и межселенных территорий (объектов и коммуникаций внешнего транспорта, располагаемых вне улично-дорожной сети населенных пунктов)
 - Планировочной документации (комплексных схем градостроительного планирования территорий - проектов районной планировки, генеральных планов населенных пунктов, проектов детальной





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии №21007177 от 12.02.2021 г.

Дата выдачи лицензии 20.03.2024 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Градостроительное проектирование (с правом проектирования для градостроительной реабилитации районов исторической застройки, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры) и планирование, в том числе разработка:

- планировки и проектов застройки районов, микрорайонов, кварталов, отдельных участков)
- Схем водоснабжения населенных пунктов с размещением источников питьевой и (или) технической воды и трассированием водоводов, а также схем водоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
- Схем теплоснабжения населенных пунктов с размещением объектов по производству и транспортировке тепловой энергии в системе застройки, а также теплоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов) строительства объектов сельского хозяйства, за исключением предприятий перерабатывающей промышленности
- Строительное проектирование (с правом проектирования для капитального ремонта и (или) реконструкции зданий и сооружений, а также усиления конструкций для каждого из указанных ниже работ) и конструирование, в том числе:
 - Металлических (стальных, алюминиевых и из сплавов) конструкций
 - Бетонных и железобетонных, каменных и армокаменных конструкций
 - Оснований и фундаментов
- Архитектурное проектирование для зданий и сооружений первого или второго и третьего уровней ответственности (с правом проектирования для архитектурно-реставрационных работ, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры), в том числе:
 - Генеральных планов объектов, инженерной подготовки территории, благоустройства и организации рельефа

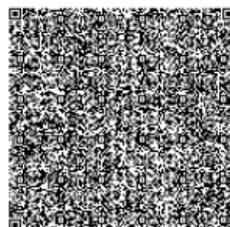
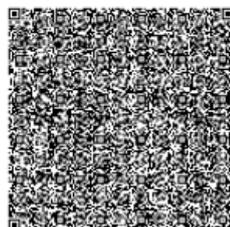
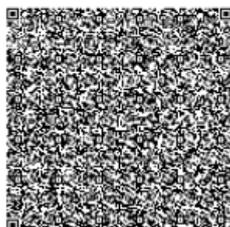
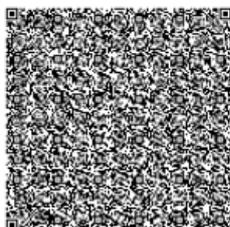
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

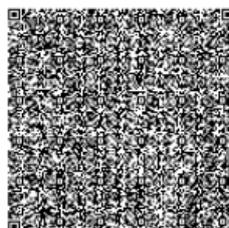
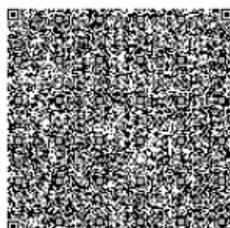
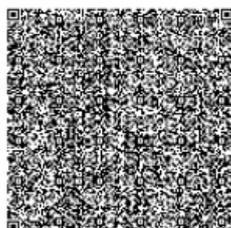
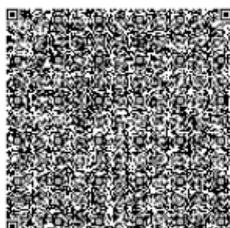
Товарищество с ограниченной ответственностью "Apex Energy Solutions"

063709, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Микрорайон Нурсая Проспект Елорда, строение № 33, БИН: 020940008477

(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	город Астана, район Есиль, улица Туркестан, дом 8/2 <small>(местонахождение)</small>
Особые условия действия лицензии	I категория <small>(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</small>
Лицензиар	Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области". Акимат Атырауской области. <small>(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)</small>
Руководитель (уполномоченное лицо)	Биғали Нариман Хамидоллаұлы <small>(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))</small>
Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	20.03.2024
Место выдачи	г.Атырау <small>(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</small>





ЛИЦЕНЗИЯ

20.03.2024 года

24014050

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Арех Energy Solutions"

063709, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Микрорайон Нұрсая Проспект Елорда, строение № 33
БИН: 020940008477

(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)

на занятие

Лицензия на работы и услуги в сфере углеводородов

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Министерство энергетики Республики Казахстан

(полное наименование лицензиара)

Руководитель

Арымбек Кұдайберген Берікұлы

(уполномоченное лицо)

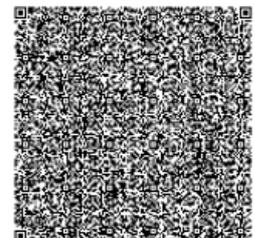
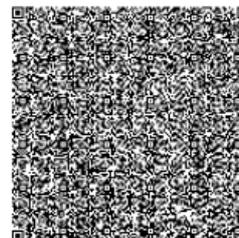
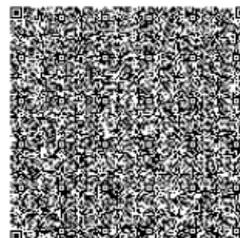
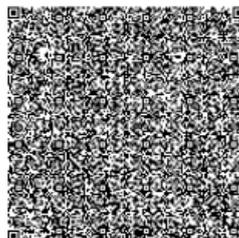
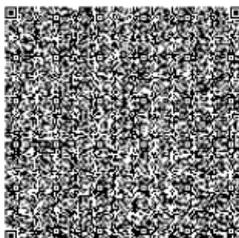
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 31.07.2023

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 24014050

Дата выдачи лицензии 20.03.2024 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "Арех Energy Solutions "

063709, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Микрорайон Нурсая Проспект Елорда, строение № 33, БИН: 020940008477

(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 063709, г.Атырау, мкрн. Нурсая, пр.Елорда, строение 33
(местонахождение)

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

Лицензиар Министерство энергетики Республики Казахстан
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) Арымбек Құдайберген Берікұлы
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи приложения 20.03.2024

Место выдачи г.Астана
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

