



**Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»**

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕВОЗЕЙСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. 2 ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах
инженерно-технического обеспечения»**

**Подраздел 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование
воздуха, тепловые сети»**

06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4

Том 5.4

2023

Содержание

1	Сведения о климатических и метеорологических условиях района строительства, реконструкции, капитального ремонта, расчетных параметрах наружного воздуха.....	4
2	Сведения об источниках теплоснабжения, параметрах теплоносителей систем отопления и вентиляции, требованиях к надежности и качеству теплоносителей.....	8
3	Описание и обоснование способов прокладки конструктивных решений, включая решения в отношении диаметров и теплоизоляции труб теплотрассы от точки присоединения к сетям общего пользования до объекта капитального строительства	9
4	Перечень мер по защите трубопроводов от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод	10
5	Обоснование принятых систем и принципиальных решений по отоплению, вентиляции и кондиционированию воздуха помещений с приложением расчета совокупного выделения в воздух внутренней среды помещений химических веществ с учетом совместного использования строительных материалов, применяемых в проектируемом объекте капитального строительства, в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.....	11
5.1	Площадка куста скважин № 4084	11
5.1.1	Автоматизированная измерительная установка	11
5.1.2	Блок дозирования реагентов.....	13
5.1.3	Блок фильтров ППД	15
5.1.4	2КТП-К	16
6	Обоснование энергетической эффективности конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в системах отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха помещений, тепловых сетях.....	20
7	Сведения о тепловых нагрузках на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение на производственные и другие нужды	21
8	Описание мест расположения приборов учета используемой тепловой энергии и	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист	Листов
						Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети. Текстовая часть	П	1	38
Разраб.		Душенкова			10.23		ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		
Проверил		Литвинов			10.23				
Н. контр.		Салдаева			10.23				
ГИП		Худяев			10.23				

	устройств сбора и передачи данных от таких приборов	22
9	Сведения о потребности в паре	23
10	Обоснование оптимальности размещения отопительного оборудования, характеристик материалов для изготовления воздуховодов	24
11	Обоснование рациональности трассировки воздуховодов вентиляционных систем	25
12	Описание технических решений, обеспечивающих надежность работы систем в экстремальных условиях	26
13	Описание систем автоматизации и диспетчеризации процесса регулирования отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха.....	27
14	Характеристика технологического оборудования, выделяющего вредные вещества, и сведения о проектных решениях по обеспечению нормативных требований к качеству воздуха рабочей зоны и параметрам микроклимата	28
15	Обоснование выбранной системы очистки от газов и пыли.....	29
16	Перечень мероприятий по обеспечению эффективности работы систем вентиляции в аварийной ситуации	30
17	Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемых в системах отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха помещений, тепловых сетях, позволяющих исключить нерациональный расход тепловой энергии, если такие требования предусмотрены в задании на проектирование	31
18	Сведения о типе и количестве установок, потребляющих тепловую энергию, параметрах и режимах их работы.....	33
19	Сведения о показателях энергетической эффективности объекта капитального строительства, в том числе о показателях, характеризующую годовую удельную величину расхода теплоносителей в объекте капитального строительства	34
20	Сведения о нормируемых показателях удельных годовых расходов теплоносителей и максимально допустимых величинах отклонений от таких нормируемых показателей (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности не распространяются)	35
21	Перечень мероприятий по учету и контролю расходования используемых теплоносителей	36
22	Спецификацию предполагаемого к применению оборудования, изделий, материалов, позволяющих исключить нерациональный расход теплоносителей, в том числе основные их характеристики	37

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
							2
Взам. инв №	Подп. и дата	Инов. № подл.					

Інв. № подл.	Взам. инв №				
	Подп. и дата				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т					Лист
					3

1 Сведения о климатических и метеорологических условиях района строительства, реконструкции, капитального ремонта, расчетных параметрах наружного воздуха

Настоящая проектная документация разработана на основании:

- Задания на проектирование объекта «Обустройство Верхневозейского нефтяного месторождения», утвержденного Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Д.А. Баталовым в 2022 году.

В соответствии с заданием на проектирование и техническими требованиями Заказчика выделены следующие этапы строительства:

- 1 этап: Строительство нефтегазопровода от к №4084 до т.вр. куста №4084;
- 2 этап: Строительство КТП на кусте №4084;
- 3 этап: Обустройство скважины №312 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 4 этап: Обустройство скважины №10В3 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 5 этап: Обустройство скважины №11В3 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 6 этап: Обустройство скважины №4083 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 7 этап: Обустройство скважины №4086 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 8 этап: Обустройство скважины №3600 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 9 этап: Обустройство скважины №4085 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 10 этап: Обустройство скважины №3610 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 11 этап: Обустройство скважины №3606 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 12 этап: Обустройство скважины №4088 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;
- 13 этап: Обустройство скважины №4092 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т

14 этап: Обустройство скважины №4093 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

15 этап: Обустройство скважины №4094 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

16 этап: Обустройство скважины №4098 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

17 этап: Обустройство скважины №4096 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

18 этап: Обустройство скважины №4097 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

19 этап: Обустройство скважины №4087 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

20 этап: Обустройство скважины №4091 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

21 этап: Обустройство скважины №4089 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

22 этап: Обустройство скважины №4090 куста №4084 с технологическими сетями и оборудованием;

23 этап: Строительство блока фильтров на кусте №4084;

22 этап: Строительство выкидной линии «скв.3455 до т.вр. скв.3455»;

23 этап: Демонтаж недействующих коммуникаций по трассе выкидной линии «скв.3455 до т.вр. скв.3455»;

24 этап: Строительство выкидной линии «скв.3509 до т.вр. скв.3509»;

25 этап: Демонтаж недействующих коммуникаций по трассе выкидной линии «скв.3509 до т.вр. скв.3509»;

26 этап: Строительство выкидной линии «скв.3578 до т.вр. скв.3578»;

27 этап: Демонтаж недействующих коммуникаций по трассе выкидной линии «скв.3578 до т.вр. скв.3578»;

28 этап: Строительство КТП на площадке скв. №3578.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены ООО «ГЕОСФЕРА» с июля 2022 г. по июль 2023 г. Окончательный отчет по инженерно-геодезическим изысканиям составлен в июне 2023 г.

В административном отношении участок работ расположен на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми на землях лесного фонда ГУ «Усинское лесничество».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								5
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

Ближайший населённый пункт – п. Верхнеколвинск, находится в 8,5 км к югу от района работ.

Административный центр – г. Усинск находится в 85 км к юго-востоку от исследуемой территории. Город Усинск – центр нефтедобывающего района Республики Коми с развитой инфраструктурой.

Климат умеренно-континентальный, формируется в условиях малого количества солнечной радиации зимой, под влиянием северных морей и интенсивного западного переноса воздушных масс.

В целом, климат Усинского района характеризуется как умеренно-континентальный с коротким и прохладным летом и длинной холодной и многоснежной зимой с устойчивым снежным покровом.

Климат умеренно-континентальный, лето короткое и умеренно-холодное, зима многоснежная, продолжительная и умеренно-суровая. Климат формируется в условиях малого количества солнечной радиации зимой, под воздействием северных морей и интенсивного западного переноса воздушных масс. Вынос теплого морского воздуха, связанный с прохождением атлантических циклонов, и частые вторжения арктического воздуха с Северного Ледовитого океана придают погоде большую неустойчивость в течение всего года.

Температура воздуха. Средняя годовая температура воздуха за многолетний период составляет минус 2,9°C. Средняя месячная температура изменяется от минус 19,0°C в январе до 14,8°C в июле. Средние месячные температуры с отрицательными значениями охватывают период с октября по апрель. Абсолютный максимум температур наблюдается в июле, абсолютный минимум – в январе. Средняя продолжительность безморозного периода составляет 80-92 дня.

Влажность воздуха. Наибольшее среднемесячное значение относительной влажности воздуха наблюдается в октябре-ноябре, наименьшее – в мае. Средняя годовая влажность воздуха за многолетний период составляет 80 %.

Ветровой режим. Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль в районе южное, за июнь-август – северное. Средняя скорость ветра – 4,7 м/с.

Согласно СП 50.13330.2012 (Приложение В) район изысканий по карте зон влажности относится к зоне 2 (нормальная).

- Районирование территории согласно СП 20.13330.2016:
- –по весу снегового покрова (карта 1) – V;
- –по давлению ветра (карта 2) – III;
- –по толщине стенки гололеда (карта 3) – III.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
							6

Согласно СП 131.13330.2012 по карте климатического районирования для строительства участок изысканий относится к строительному климатическому подрайон I Д.

Для климатической характеристики условий района работ использовались данные метеорологической станции Усть-Уса.

Климатические условия района строительства по метеостанции Усть-Уса представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Климатические данные района проектирования

Наименование параметра	Величина
Температура наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (по параметрам Б), °С	минус 41
Средняя температура отопительного периода со среднесуточной температурой воздуха до 8°С, °С	минус 7,7
Продолжительность отопительного периода со среднесуточной температурой воздуха до 8°С, сут	277
Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха до 8°С, м/сек	3,9
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	минус 57
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	83
Расчетная температура воздуха теплого периода года обеспеченностью 0,95 (по параметрам А), °С	18
Расчетная температура воздуха теплого периода года обеспеченностью 0,98 (по параметрам Б), °С	23
Абсолютно максимальная температура воздуха, °С	34
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	72
Барометрическое давление, гПа	1003

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

2 Сведения об источниках теплоснабжения, параметрах теплоносителей систем отопления и вентиляции, требованиях к надежности и качеству теплоносителей

Проектируемые блочно-модульные здания, расположенные на площадке куста скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства, в качестве теплоносителя на нужды отопления и вентиляции используют электроэнергию.

На площадке куста скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства предусмотрено отопление и вентиляция в следующих зданиях и сооружениях:

- Автоматизированная измерительная установка. Технологический блок;
- Автоматизированная измерительная установка. Аппаратурный блок;
- Блок дозирования реагентов. Технологический блок;
- Блок дозирования реагентов. Аппаратурный блок;
- Блок фильтров ППД;
- 2КТП-К.

Работают блочно-модульные здания в автоматическом режиме без постоянного обслуживающего персонала.

Блочно-модульные здания поставляются на площадку строительства в виде блоков в полной заводской готовности в северном исполнении, оснащены системами отопления и вентиляции в соответствии техническими требованиями и действующей нормативной документацией.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

3 Описание и обоснование способов прокладки конструктивных решений, включая решения в отношении диаметров и теплоизоляции труб теплотрассы от точки присоединения к сетям общего пользования до объекта капитального строительства

Данный раздел проектной документации не разрабатывается.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
							9

4 Перечень мер по защите трубопроводов от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод

Меры по защите трубопроводов от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод на площадке куста скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства не предусмотрены.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								10
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

5 Обоснование принятых систем и принципиальных решений по отоплению, вентиляции и кондиционированию воздуха помещений с приложением расчета совокупного выделения в воздух внутренней среды помещений химических веществ с учетом совместного использования строительных материалов, применяемых в проектируемом объекте капитального строительства, в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации

Блочно-модульные здания на площадку куста скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства поставляются укомплектованными технологическим оборудованием, системой отопления и нагревательными приборами, системой вентиляции заводом-изготовителем блок-контейнеров.

Тип, марку и количество отопительного, вентиляционного оборудования определяет завод-изготовитель.

Основные решения по отоплению, вентиляции приняты для помещений с временным присутствием обслуживающего персонала согласно требованиям СП 60.13330.2020, СП 7.13130.2013, ВНТП 01/87/04-84 с изм. №1, ГОСТ Р 58367-2019, СП 423.1325800.2018, ПУЭ 7.

Внутренняя отделка производственных зданий блочно-комплектной поставки решается заводами – изготовителями в соответствии с назначением помещений.

Для отделки полов, стен и потолков должны применяться материалы, разрешённые органами Госсанэпиднадзора. Полы должны быть прочными из материалов группы НГ не впитывающими жидкость, антистатическими.

5.1 Площадка куста скважин № 4084

5.1.1 Автоматизированная измерительная установка

5.1.1.1 Технологический блок

Система отопления в технологическом блоке автоматизированной измерительной установки принята электрическая, обеспечивающая температуру внутреннего воздуха +10 °С, с учетом теплотерь через строительные конструкции и нагрев приточного воздуха, удаляемого системами естественной вытяжной вентиляции.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист	11	
									Взам. инв №
									Подп. и дата
Инд. № подл.									

В качестве нагревательных приборов в технологическом блоке категории «А» приняты электрические обогреватели во взрывозащищенном исполнении ОВЭ-4, имеющие уровень защиты от поражения током класса 1 и температуру на теплоотдающей поверхности не более 110°С, с автоматическим регулированием тепловой мощности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении.

В технологическом блоке категории «А» (без постоянного пребывания обслуживающего персонала, менее 2 часов непрерывно) предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция с естественным побуждением в объеме однократного воздухообмена в час. Естественная вытяжная вентиляция осуществляется из верхней зоны посредством установки шахты с дефлектором. Приток в помещении естественный с помощью наружной жалюзийной решетки, установленной в стене. Отметка низа приточной решетки на отметке не ниже 2,0 м от земли.

А также предусмотрена вытяжная механическая вентиляция периодического действия, рассчитанную на удаление из нижней зоны восьмикратного объема воздуха по полному объему помещения, с помощью центробежного вентилятора. Систему вытяжной вентиляции периодического действия предусматривают с резервным вентилятором (система В1) (согласно ГОСТ Р 58367-2019 п.6.13.2.4).

Отметка размещения низа заборных устройств вытяжной вентиляции системы В1 располагается в нижней зоне помещения на 0,274 м от уровня чистого пола помещения согласно п.6.13.2.4 ГОСТ Р 58367-2019 и п.7.3.18 СП 60.13330.2020.

Вентиляторы предусмотрены во взрывозащищенном исполнении и заземлены в соответствии с требованиями ПУЭ.

В технологическом блоке АГЗУ предусмотрена система контроля состояния воздушной среды и аварийной вентиляции, заблокированная с системой звуковой и световой аварийной сигнализации. Подача предупреждающего светового и звукового сигнала при концентрации горючих газов 20% и аварийного – при достижении 50% от НКПРП (с отключением технологического оборудования).

Включение периодической вентиляции производится автоматически от газоанализаторов при достижении концентрации паров взрывоопасных смесей (КПВС) 10% НКПРП и вручную нажатием кнопки, расположенной у входной двери снаружи, за 10 минут до входа персонала в помещение.

Удаление воздуха механической вентиляцией осуществляется вертикально вверх воздуховодами, не имеющих зонтов, на высоту 2 м от кровли здания.

Выброс воздуха через дефлекторы осуществляется на высоте 1 м от кровли.

Инд. № подл.	Взам. инв №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т

Лист
12

5.1.1.2 Аппаратурный блок

Аппаратурный блок отдельно стоящее здание, расположенное согласно пп.9.1, 9.6 СП 423.1325800.2018 за пределами расстояний, указанных в табл. 9.1 СП 423.1325800.2018 (п 7.3.91, п. 7.3.88, табл.7.3.13 ПУЭ), не требуется предусматривать приточную вентиляцию с механическим побуждением для создания избыточного давления.

Система отопления в аппаратурном блоке Автоматизированной измерительной установки принята электрическая, обеспечивающая температуру внутреннего воздуха +10 °С, с учетом теплопотерь через строительные конструкции и нагрев приточного воздуха, удаляемого системами естественной вытяжной вентиляции.

В качестве нагревательных приборов в аппаратурном блоке категории «Д» приняты электрические конвекторы ЭВУБ, имеющие уровень защиты от поражения током класса 1 и температуру теплоотдающей поверхности не более 115°С, степень защиты оболочки IP20, с автоматическим регулированием тепловой мощности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении.

В аппаратурном блоке установлено два отопительных прибора, учитывая возможность повреждения оборудования при выходе его из строя в данной климатической зоне.

В аппаратурном блоке категории «Д» предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция с естественным побуждением. Вытяжная вентиляция: естественная, рассчитанная на однократный воздухообмен посредством установки наружной жалюзийной решетки. Приток в помещении естественный с помощью наружной жалюзийной решетки, установленной в верхней части стены. Отметка низа приточной решетки на отметке не ниже 2,0 м от земли.

5.1.2 Блок дозирования реагентов

5.1.2.1 Технологический блок

Система отопления в технологическом блоке блока дозирования реагентов принята электрическая, обеспечивающая температуру внутреннего воздуха +10 °С, с учетом теплопотерь через строительные конструкции и нагрев приточного воздуха, удаляемого системами естественной вытяжной вентиляции.

В качестве нагревательных приборов в технологическом блоке категории «А» приняты электрические обогреватели во взрывозащищенном исполнении ОВЭ-4, имеющие уровень защиты от поражения током класса 1 и температуру на теплоотдающей поверхности не более

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист	
								13
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №						

110°C, с автоматическим регулированием тепловой мощности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении.

В технологическом блоке категории «А» (без постоянного пребывания обслуживающего персонала, менее 2 часов непрерывно) предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция с естественным побуждением в объеме однократного воздухообмена в час. Естественная вытяжная вентиляция осуществляется из верхней зоны посредством установки шахты с дефлектором. Приток в помещении естественный с помощью наружной жалюзийной решетки, установленной в стене. Отметка низа приточной решетки на отметке не ниже 2,0 м от земли.

А также предусмотрена вытяжная механическая вентиляция периодического действия, рассчитанную на удаление из нижней зоны восьмикратного объема воздуха по полному объему помещения, с помощью центробежного вентилятора. Систему вытяжной вентиляции периодического действия предусматривают с резервным вентилятором (система В1) (согласно ГОСТ Р 58367-2019 п.6.13.2.4).

Отметка размещения низа заборных устройств вытяжной вентиляции системы В1 располагается в нижней зоне помещения на 0,3 м от уровня чистого пола помещения согласно п.6.13.2.4 ГОСТ Р 58367-2019 и п.7.3.18 СП 60.13330.2020.

Вентиляторы предусмотрены во взрывозащищенном исполнении и заземлены в соответствие с требованиями ПУЭ.

В технологическом блоке БДР предусмотрена система контроля состояния воздушной среды и аварийной вентиляции, сблокированная с системой звуковой и световой аварийной сигнализации. Подача предупреждающего светового и звукового сигнала при концентрации горючих газов 20% и аварийного – при достижении 50% от НКПРП (с отключением технологического оборудования).

Включение периодической вентиляции производится автоматически от газоанализаторов при достижении концентрации паров взрывоопасных смесей (КПВС) 10% НКПРП и вручную нажатием кнопки, расположенной у входной двери снаружи, за 10 минут до входа персонала в помещение.

Удаление воздуха механической вентиляцией осуществляется вертикально вверх воздуховодами, не имеющих зонтов, на высоту 2 м от кровли здания.

Выброс воздуха через дефлекторы осуществляется на высоте 1 м от кровли.

5.1.2.2 Аппаратурный блок

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т

Лист
14

Система отопления в аппаратном блоке блока дозирования реагентов принята электрическая, обеспечивающая температуру внутреннего воздуха +10 °С, с учетом теплопотерь через строительные конструкции и нагрев приточного воздуха, удаляемого системами естественной вытяжной вентиляции.

В качестве нагревательных приборов в аппаратном блоке категории «Д» приняты электрические конвекторы ЭВУБ, имеющие уровень защиты от поражения током класса 1 и температуру теплоотдающей поверхности не более 115°С, степень защиты оболочки IP20, с автоматическим регулированием тепловой мощности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении.

В аппаратном блоке установлено два отопительных прибора, учитывая возможность повреждения оборудования при выходе его из строя в данной климатической зоне.

В аппаратном блоке категории «Д» предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция с естественным побуждением. Вытяжная вентиляция: естественная, рассчитанная на однократный воздухообмен посредством установки наружной жалюзийной решетки. Приток в помещении естественный с помощью наружной жалюзийной решетки, установленной в верхней части стены. Отметка низа приточной решетки на отметке не ниже 2,0 м от земли.

5.1.3 Блок фильтров ППД

Система отопления в блоке фильтров ППД принята электрическая, обеспечивающая температуру внутреннего воздуха +10 °С, с учетом теплопотерь через строительные конструкции и нагрев приточного воздуха, удаляемого системами естественной вытяжной вентиляции.

В качестве нагревательных приборов в блоке фильтров категории «Д» приняты электрические конвекторы ЭВУБ, имеющие уровень защиты от поражения током класса 1 и температуру теплоотдающей поверхности не более 115°С, степень защиты оболочки IP20, с автоматическим регулированием тепловой мощности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении.

В блоке фильтров категории «Д» предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция с естественным побуждением. Вытяжная вентиляция: естественная, рассчитанная на однократный воздухообмен посредством установки наружной жалюзийной решетки. Приток в помещении естественный с помощью наружной жалюзийной решетки, установленной в верхней части стены. Отметка низа приточной решетки на отметке не ниже 2,0 м от земли.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								15
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

5.1.4 2КТП-К

Комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа (2КТП-К) – это наружная установка, изготавливается в климатическом исполнении УХЛ1 по ГОСТ 15150-69 для работы при температуре от минус 60°С до +40°С. Корпус 2КТП-К представляет собой сборно-сварную конструкцию, стенки и двери изготавливаются из листа 2,0 мм. Поэтому отопление в КТП-К не требуется.

В отсеках трансформатора Т1, Т2 предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция с естественным побуждением, рассчитанная на ассимиляцию теплоизбытков от трансформаторов, с помощью жалюзийных решеток, установленных в воротах. Вытяжка организована из верхней зоны отсеков.

В отсеках УВН, РУНН предусмотрена естественная приточно-вытяжная вентиляция, рассчитанная на однократный воздухообмен посредством установки наружных жалюзийных решеток в воротах. Вытяжка организована из верхней зоны отсеков.

Характеристика отопительно-вентиляционных систем приведена в таблице 2.

Воздухообмен по зданиям приведен в таблице 3.

Воздушно-тепловой баланс приведен в таблице 4.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								16
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Таблица 2 – Характеристика отопительно-вентиляционных систем

Обозначение системы	Кол. систем	Наименование обслуживаемого помещения (технологического оборудования)	Тип (наименование)	Вентилятор							Примечание
				Исполнение по взрывозащите	L, м ³ /ч	P, Па	n, об/мин	Электродвигатель			
								Тип (наименование)	N, кВт	n, об/мин	
Куст скважин № 4084											
Автоматизированная измерительная установка											
V1,1	1	Технологический блок	ВР 86-77-2,5В, Л90	Взрывозащищ.	400	160	1350	АИМ63А4	0,25	1350	
V1.2	1	Технологический блок	ВР 86-77-2,5В, Пр90	Взрывозащищ.	400	160	1350	АИМ63А4	0,25	1350	
Блок дозирования реагентов											
V1,1	1	Технологический блок	ВИПм-30х15А-В	Взрывозащищ.	400	230	2850	АИМ63А2	0,37	2850	
V1.2	1	Технологический блок	ВИПм -30х15А-В	Взрывозащищ.	400	230	2850	АИМ63А2	0,37	2850	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т

Лист
17

Таблица 3 – **Воздухообмен по зданиям**

Наименование помещения	Категория помещения	Объем помещения, м ³	Кратность воздуха		Воздухообмен, м ³ /ч		Вентсистемы		Примечания
			Приток	Вытяжка	Приток	Вытяжка	Приток	Вытяжка	
Куст скважин №4084									
Автоматизированная измерительная установка									
Технологический блок	А	47,9	1	1	50	50	ПЕ1	ВЕ1	Холодный, теплый период
			–	8	–	400	–	В1	Теплый период
Аппаратурный блок	Д	18	1	1	20	20	ПЕ2	ВЕ2	Холодный, теплый период
Блок дозирования реагентов									
Технологический блок	А	49,4	1	1	50	50	ПЕ1	ВЕ1	Холодный, теплый период
			–	8	–	400	–	В1	Теплый период
Аппаратурный блок	Д	18	1	1	20	20	ПЕ2	ВЕ2	Холодный, теплый период
Блок фильтров ПЦД									
Блок фильтров ПЦД	Д	46,63	1	1	50	50	ПЕ1	ВЕ1	Холодный, теплый период

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т

Лист
18

Таблица 4 – Воздушно-тепловой баланс

Наименование помещения	Объем помещения, м ³	Периоды года	Температура наружного воздуха, °С	Температура внутреннего воздуха, °С	Температура приточного воздуха, °С	Температура удаляемого воздуха, °С	Теплопотупления от оборудования, Вт	Теплопотери помещения, Вт	Воздухообмен помещения, м ³ /ч	Примечание
Куст скважин №4084										
Автоматизированная измерительная установка										
Технологический блок	47,9	Холодный период	-41	+10	-41	+14	–	2680	50 400	ВЕ, ПЕ В
		Теплый период	+18	+22	+18	+30	–	–	50 400	ВЕ, ПЕ В
Аппаратурный блок	18	Холодный период	-41	+10	-41	+14	–	1490	20	ВЕ
		Теплый период	+18	+22	+18	+30	–	–	20	ВЕ
Блок дозирования реагентов										
Технологический блок	49,4	Холодный период	-41	+10	-41	+14	–	2700	50 400	ВЕ, ПЕ В
		Теплый период	+18	+22	+18	+30	–	–	50 400	ВЕ, ПЕ В
Аппаратурный блок	18,0	Холодный период	-41	+10	-41	+14	–	1490	20	ВЕ
		Теплый период	+18	+22	+18	+30	–	–	20	ВЕ
Блок фильтров ПИД										
Аппаратурный блок	46,6 3	Холодный период	-41	+10	-41	+14	–	23,2	50	ВЕ
		Теплый период	+18	+22	+18	+30	–	–	50	ВЕ

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т

Лист
19

6 Обоснование энергетической эффективности конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в системах отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха помещений, тепловых сетях

Энергосбережение систем отопления и вентиляции производственных зданий (без постоянного обслуживающего персонала) обеспечивается за счет выбора высокотехнологичного оборудования, использования энергоэффективных схемных решений и оптимизации управления системами:

- рациональные объемно-планировочные решения, которые обеспечат оптимальный уровень энергозатрат при строительстве и эксплуатации;
- наружные двери в помещениях должны быть утепленными;
- применение современных, эффективных теплоизоляционных материалов группы горючести НГ, плотностью не более 125 кг/м³;
- применение ограждающих конструкций здания с приведенным сопротивлением теплопередаче отдельных ограждающих конструкций не менее нормируемых значений сопротивлений теплопередаче,
- автоматическое регулирование тепловой мощности нагревательного элемента электрического отопительного прибора в зависимости от температуры воздуха в помещении с помощью термостатов и датчиков температуры воздуха;
- применения отдельных систем для помещений разного функционального назначения и разных режимов работы;
- применение простых (неразветвленных) вентиляционных сетей;
- снижение аэродинамического сопротивления систем;
- применения воздуховодов круглого сечения и более высокого класса плотности;
- применение энергоэффективного оборудования (вентиляторов).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								20
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

7 Сведения о тепловых нагрузках на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение на производственные и другие нужды

Тепловые нагрузки от электрических сетей на отопление по площадке куста скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства сведены в таблицу 5.

Таблица 5 – Расчётные тепловые потоки

Наименование здания (сооружения), помещения	Объем, м ³	Периоды года при tн, °С	Расход теплоты, Вт				Примечание
			на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	общий	
Куст скважин №4084							
Автоматизированная измерительная установка							
Технологический блок	47,9	-41	2680	–	–	2680	
Аппаратурный блок	18,0	-41	1490	–	–	1490	
ИТОГО по Автоматизированной измерительной установке			4170	–	–	4170	
Блок дозирования реагентов							
Технологический блок	49,4	-41	2700	–	–	2700	
Аппаратурный блок	18,0	-41	1490	–	–	1490	
ИТОГО по блоку дозирования реагентов			4190	–	–	4190	
Блок фильтров ППД							
Блок фильтров ППД	46,63	-41	2320	–	–	2320	
ИТОГО по блоку фильтров ППД			2320	–	–	2320	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

8 Описание мест расположения приборов учета используемой тепловой энергии и устройств сбора и передачи данных от таких приборов

Для отопления и вентиляции зданий на площадке куста скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства используется электроэнергия с непосредственной трансформации ее в тепловую энергию.

Для организации технического учета электроэнергии в вводных ячейках отсеков РУ-0,6 кВ предусмотрена установка счетчиков электроэнергии с классом точности 0,5S.

Сбор и передача данных от счетчиков осуществляется в существующую систему телемеханики.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

9 Сведения о потребности в паре

Пар не используется в качестве теплоносителя для отопления, вентиляции блочно-модульных зданий.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

10 Обоснование оптимальности размещения отопительного оборудования, характеристик материалов для изготовления воздуховодов

Отопительные приборы размещаются на наружных стенах, вдоль ограждающих конструкций, в местах доступных для осмотра, ремонта и очистки.

Воздуховоды периодической вентиляции выполнены из оцинкованной стали по ГОСТ 14918-2020 плотными класса герметичности «В».

Воздуховоды остальных систем выполнены из оцинкованной стали по ГОСТ 14918-2020, класса герметичности «А».

Участки воздуховодов, прокладываемые снаружи здания, а также стаканы под узлы проходов, изолированы матами из каменной ваты на основе базальтовых пород «WIRED LAMELLA MAT» фирмы «ROCKWOOL» толщиной 40 мм. Покрывной слой выполнен из стали тонколистовой оцинкованной по ГОСТ 14918-2020 толщиной 0,5 мм.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								24
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

11 Обоснование рациональности трассировки воздуховодов вентиляционных систем

Трассировка воздуховодов вентиляционных систем выполнена так, чтобы при наименьшей их протяженности обеспечивались метеорологические условия во всех рабочих зонах помещения.

Поскольку блочно-модульные здания имеют небольшие габариты, то приточная и вытяжная вентиляция выполнены, как правило, в виде закрытых решётками и дефлекторами отверстий-каналов в крыше и стенах блок-модулей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								25
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

12 Описание технических решений, обеспечивающих надежность работы систем в экстремальных условиях

Технические решения, принятые в проектной документации, обеспечивают надежность работы систем в экстремальных условиях.

Расчет систем отопления, вентиляции и их оборудование, и материалы соответствуют климатическим условиям района строительства.

Предусмотрены следующие мероприятия, обеспечивающие работу систем отопления, вентиляции, в экстремальных условиях:

- защита электронагревателя от перегрева;
- заземление электрических нагревателей и вентилятора;
- автоматическое отключение систем при пожаре;
- сигнализация аварийной остановки вентилятора.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								26
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

13 Описание систем автоматизации и диспетчеризации процесса регулирования отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха

Система автоматизации обеспечивает:

- для поддержания необходимой температуры в помещениях, на нагревательных приборах установлены терморегуляторы;
- отключение отопительных приборов, вентсистем при пожаре;
- включение вентиляции периодического действия от газоанализатора и вручную – от кнопки, установленной перед входом в помещение;
- в технологическом блоке АГЗУ, БДР (категории «А») предусмотрена система контроля состояния воздушной среды и аварийной вентиляции, заблокированная с системой звуковой и световой аварийной сигнализации. Подача предупреждающего светового и звукового сигнала при концентрации горючих газов 20% и аварийного – при достижении 50% от НКПП (с отключением технологического оборудования);
- контроль загазованности технологического блока АГЗУ, БДР (категории «А») - включение вентиляторов при 10% от НКПП, отключение оборудования при 50% от НКПП, контроль неисправности сигнализатора загазованности.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв №
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т						Лист
						27

14 Характеристика технологического оборудования, выделяющего вредные вещества, и сведения о проектных решениях по обеспечению нормативных требований к качеству воздуха рабочей зоны и параметрам микроклимата

Основными вредностями в технологическом блоке АГЗУ, БДР на кусте скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства категории «А» от технологического оборудования для замера количественных показателей нефтегазовой эмульсии являются углеводороды, которые оказывают вредное воздействие на организм человека и могут в смеси с воздухом образовывать взрывоопасную смесь. Однако, в виду того, что технологические процессы протекают в закрытой аппаратуре, вредное воздействие сведено к минимуму и возможно только при аварийных остановках, разгерметизации и разливах. Выделения оборудованием вредных веществ при работе в нормальном режиме и соблюдении инструкций по эксплуатации отсутствуют.

В технологическом блоке АГЗУ, БДР предусмотрена вытяжная механическая вентиляция периодического действия, с резервным вентилятором при помощи центробежных вентиляторов (система В1), рассчитанные на удаления из нижней зоны восьмикратного объема воздуха помещения (согласно ГОСТ Р 58367-2019 п.6.13.2.4). Включение периодической вентиляции производится автоматически от газоанализаторов при достижении концентрации паров взрывоопасных смесей (КПВС) 10% НКПРП и вручную нажатием кнопки, расположенной у входной двери снаружи, за 10 минут до входа персонала в помещение. Предусмотрена система контроля состояния воздушной среды и аварийной вентиляции, заблокированная с системой звуковой и световой аварийной сигнализации. Подача предупреждающего светового и звукового сигнала при концентрации горючих газов 20% и аварийного – при достижении 50% от НКПРП (с отключением технологического оборудования).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								28
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

15 Обоснование выбранной системы очистки от газов и пыли

Система очистки от газов и пыли в данной проектной документации не предусмотрена.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								29
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

16 Перечень мероприятий по обеспечению эффективности работы систем вентиляции в аварийной ситуации

Принятые решения в проектной документации обеспечивают безопасную эксплуатацию зданий и полностью удовлетворяют требованиям действующих противопожарных норм и правил.

В технологическом блоке АГЗУ, БДР включение периодической вентиляции производится автоматически от газоанализаторов при достижении концентрации паров взрывоопасных смесей 10% НКПРП и вручную нажатием кнопки, расположенной у входной двери снаружи, за 10 минут до входа персонала в помещение. Предусмотрена система контроля состояния воздушной среды и аварийной вентиляции, сблокированная с системой звуковой и световой аварийной сигнализации. Подача предупреждающего светового и звукового сигнала при концентрации горючих газов 20% и аварийного – при достижении 50% от НКПРП (с отключением технологического оборудования).

В случае возникновения пожара предусмотрено отключение всех систем вентиляции при пожаре.

Отопительно-вентиляционное оборудование и воздуховоды присоединены к контуру заземления в соответствии с ПУЭ «Правила устройства электроустановок».

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								30
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

17 Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемых в системах отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха помещений, тепловых сетях, позволяющих исключить нерациональный расход тепловой энергии, если такие требования предусмотрены в задании на проектирование

Мероприятия по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемых в системах отопления и вентиляции:

1. Конструкция блочно-модульных зданий имеет каркасно-панельное решение. Основание состоит из системы продольных и поперечных стальных балок из стали С255 по ГОСТ 27772-2015, обшитых стальным листом с заполнением внутреннего пространства утеплителем из базальтового волокна $\gamma=125\text{кг/м}^3$ ГОСТ 4640-2011. По горючести утеплитель относится к группе НГ. Наружные ограждающие конструкции выполнены из панелей с утеплителем из минераловатных плит на синтетическом связующем, негорючих (группа горючести НГ по ГОСТ 30244-94), плотностью не более 125 кг/м^3 и двухсторонней обшивкой из профилированного оцинкованного листа толщиной 0,7 мм.
2. Принятые в проектной документации ограждающие конструкции зданий имеют приведенные сопротивления теплопередаче отдельных ограждающих конструкций более нормируемых значений сопротивления теплопередаче.
3. Автоматическое регулирование тепловой мощности нагревательного элемента электрического отопительного прибора в зависимости от температуры воздуха в помещении с помощью термостатов и датчиков температуры воздуха.
4. Применение энергоэффективного оборудования: вентиляторов.
5. В технологическом блоке АГЗУ, БДР включение периодической вентиляции производится автоматически от газоанализаторов при достижении концентрации паров взрывоопасных смесей 10% НКПРП и вручную нажатием кнопки, расположенной у входной двери снаружи, за 10 минут до входа персонала в помещение.

Изм. инв №	Подп. и дата	Изм. № подл.					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

6. Применение простых (неразветвленных) вентиляционных сетей, с воздуховодами круглого сечения, применение регулируемых приточных и вытяжных решеток.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								32
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

18 Сведения о типе и количестве установок, потребляющих тепловую энергию, параметрах и режимах их работы

При разработке проектной документации куста скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства в качестве тепловой энергии для блочно-модульных зданий используется электроэнергия. Подробная информация о типе и количестве установок, потребляющих электроэнергию по зданиям, помещениям приведена в разделе 5. Краткая характеристика установок, потребляющих электроэнергию на кусте скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства, приведена в таблице 6.

Таблица 6 – Краткая характеристика установок, потребляющих электроэнергию

Наименование	Режим работы	Вид отопления	Внутренняя температура воздуха в помещении, t, °С	Вид потребляемого топлива
Куст скважин №4084				
Автоматизированная измерительная установка – технологический блок	непрерывный	электрическое	+10	электроэнергия
Автоматизированная измерительная установка – аппаратурный блок	непрерывный	электрическое	+10	электроэнергия
Блок дозирования реагентов – технологический блок	непрерывный	электрическое	+10	электроэнергия
Блок дозирования реагентов – аппаратурный блок	непрерывный	электрическое	+10	электроэнергия
Блок фильтров ППД	непрерывный	электрическое	+10	электроэнергия

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т

Лист
33

19 Сведения о показателях энергетической эффективности объекта капитального строительства, в том числе о показателях, характеризующую годовую удельную величину расхода теплоносителей в объекте капитального строительства

Показателями энергетической эффективности проектируемых зданий, согласно СП 50.13330.2012, являются:

- расчетная удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания, $q_{от}^P$, Вт/м³*°С;
- удельная теплозащитная характеристика здания, $k_{об}$, Вт/м³*°С;
- удельная вентиляционная характеристика здания, $k_{вент}$, Вт/м³*°С;
- удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период, q , кВт*ч/ м³*год;
- расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию за отопительный период, $Q_{от}^{год}$, кВт*ч/год.

Основные показатели энергетической эффективности для проектируемых зданий на площадках кустов скважин №№2642, 2647 Возейского нефтяного месторождения 5 очередь строительства сведены в таблицу 7.

Таблица 7 – Основные показатели энергоэффективности по зданиям

Наименование	Удельный расход тепловой энергии за отоп. период, q , кВт*ч/м ³ *год	Расход тепловой энергии за отоп. период, $Q_{от}^{год}$, кВт*ч/год
Автоматизированная измерительная установка - технологический блок	170,4	8764,8
Автоматизированная измерительная установка – аппаратурный блок	156,07	2124,1
Блок дозирования реагентов – технологический блок	175,8	9274,6
Блок дозирования реагентов – аппаратурный блок	156,07	2124,1
Блок фильтров ППД	114,14	3883,1

Взам. инв №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
							34

20 Сведения о нормируемых показателях удельных годовых расходов теплоносителей и максимально допустимых величинах отклонений от таких нормируемых показателей (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности не распространяются)

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м³ отапливаемого объема здания в единицу времени при перепаде температуры в 1°С, $q_{от}$, Вт/м³*°С. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемого значения, Вт/м³*°С: $q_{от}^p \leq q_{от}^{тр}$. Нормируемые значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий определяются только для различных типов жилых и общественных зданий по таблицам 13, 14, СП 50.13330.2012.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
							35

21 Перечень мероприятий по учету и контролю расходования используемых теплоносителей

Для отопления и вентиляции зданий на площадке куста скважин №4084 Верхневозейского нефтяного месторождения в рамках 2 очереди строительства используется электроэнергия с непосредственной трансформации ее в тепловую энергию.

Для организации технического учета электроэнергии в вводных ячейках отсеков РУ-0,6 кВ 2КТП-К предусмотрена установка счетчиков электроэнергии с классом точности 0,5S.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
								36
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

22 Спецификацию предполагаемого к применению оборудования, изделий, материалов, позволяющих исключить нерациональный расход теплоносителей, в том числе основные их характеристики

Рациональное использование электроэнергии и энергоносителей – одно из необходимых условий успешного развития экономики.

В проектной документации по объекту «Обустройство Верхневозейского нефтяного месторождения. 2 очередь строительства» применяется энергоэффективное оборудование и материалы, соответствующее требованиям государственных стандартов и нормативных документов. Для исключения нерационального расходования теплоносителей в проектируемых зданиях предусмотрены следующие мероприятия:

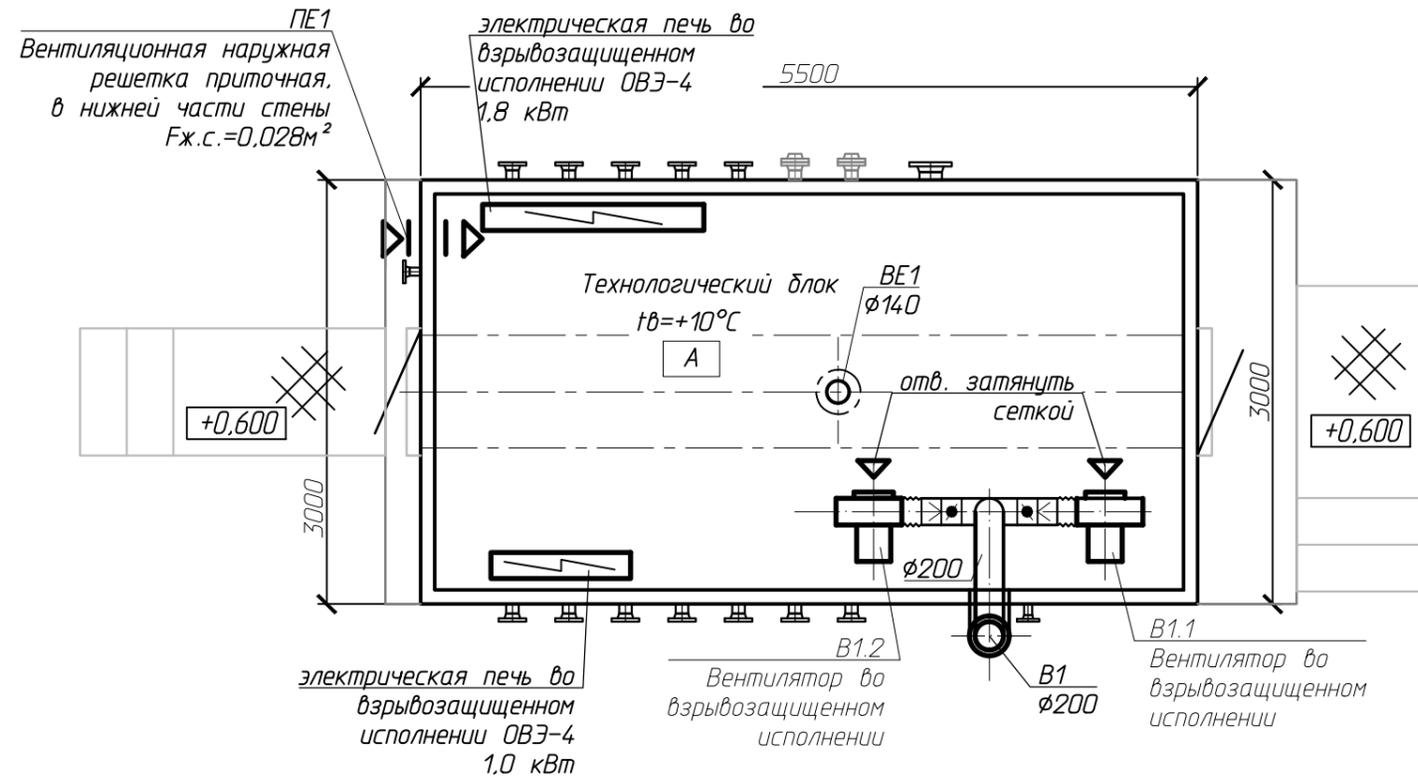
- применение в ограждающих конструкциях наружного утеплителя, что позволяет сместить точку росы во внешний слой утеплителя, благодаря чему исключается увлажнение внутренней части стены, что способствует формированию более благоприятного климата помещений;
- необходимо предусмотреть защиту внутренних и наружных поверхностей стен от воздействия влаги и атмосферных осадков путём устройства облицовки;
- предусмотреть утепление полов;
- приведенные сопротивления должны быть не менее следующих нормативных показателей сопротивления теплопередачи;
- применяются современные электроконвекторы общепромышленного и взрывозащищенного исполнения, с автоматическим регулированием тепловой мощности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении;
- применяются центробежные вентиляторы на вытяжке периодического действия, включающихся автоматически от датчика температуры внутреннего воздуха, что экономит электроэнергию.

Подробное описание предполагаемого к применению оборудования, изделий и материалов приведено в разделе 5, в таблицах 2, 3, 4, ТЧ.

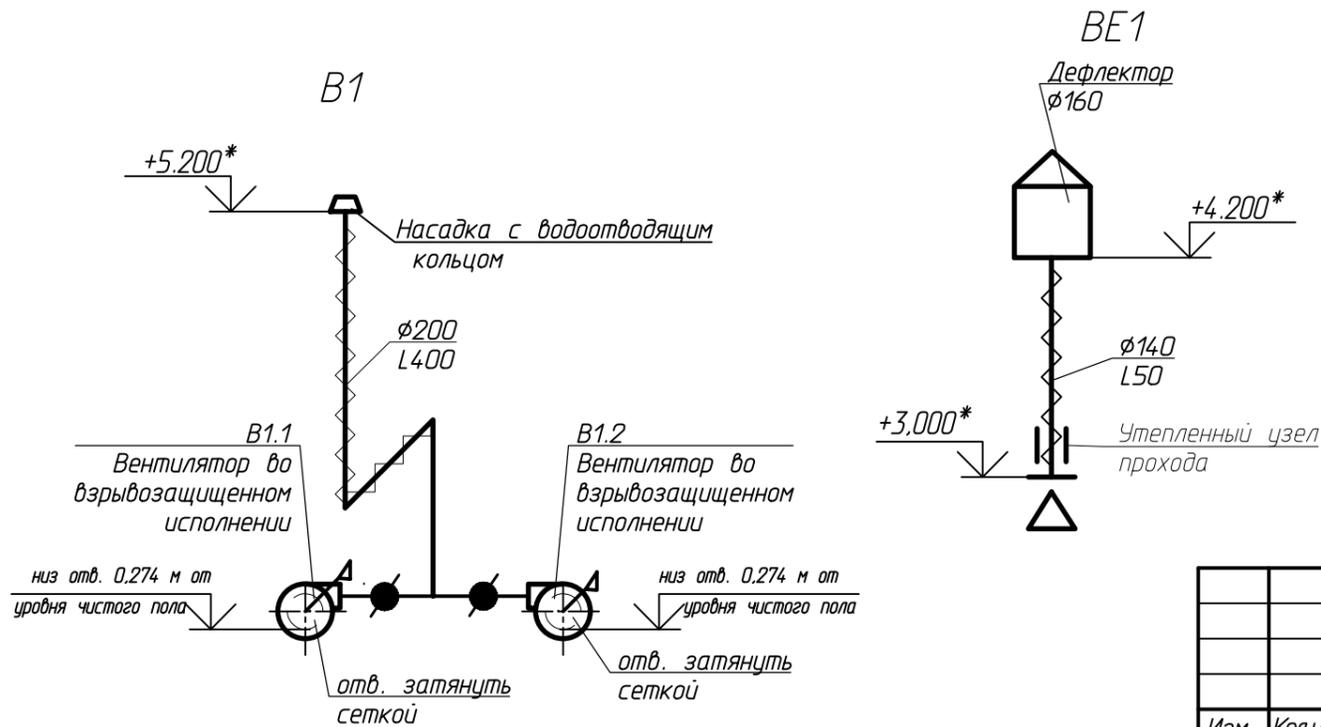
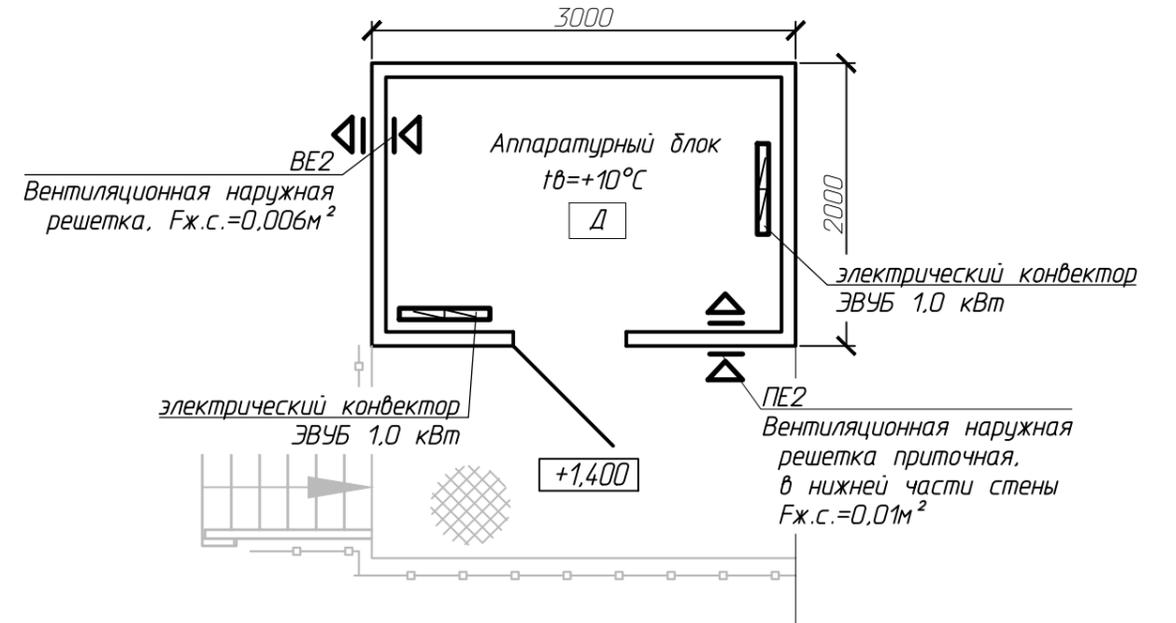
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Т	Лист
										37
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Куст скважин №4084
Автоматизированная измерительная установка

Технологический блок
План



Аппаратурный блок
План



						06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Г1			
						Обустройство Верхневозейского нефтяного месторождения. 2 очередь строительства			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Душенкова			10.23		П		1
Проверил		Литвинов			10.23				
Н. контр		Салдаева			10.23	Куст №4084. Автоматизированная измерительная установка. Технологический и аппаратурный блоки. Планы отопления и вентиляции. Схемы систем В1, ВЕ1	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

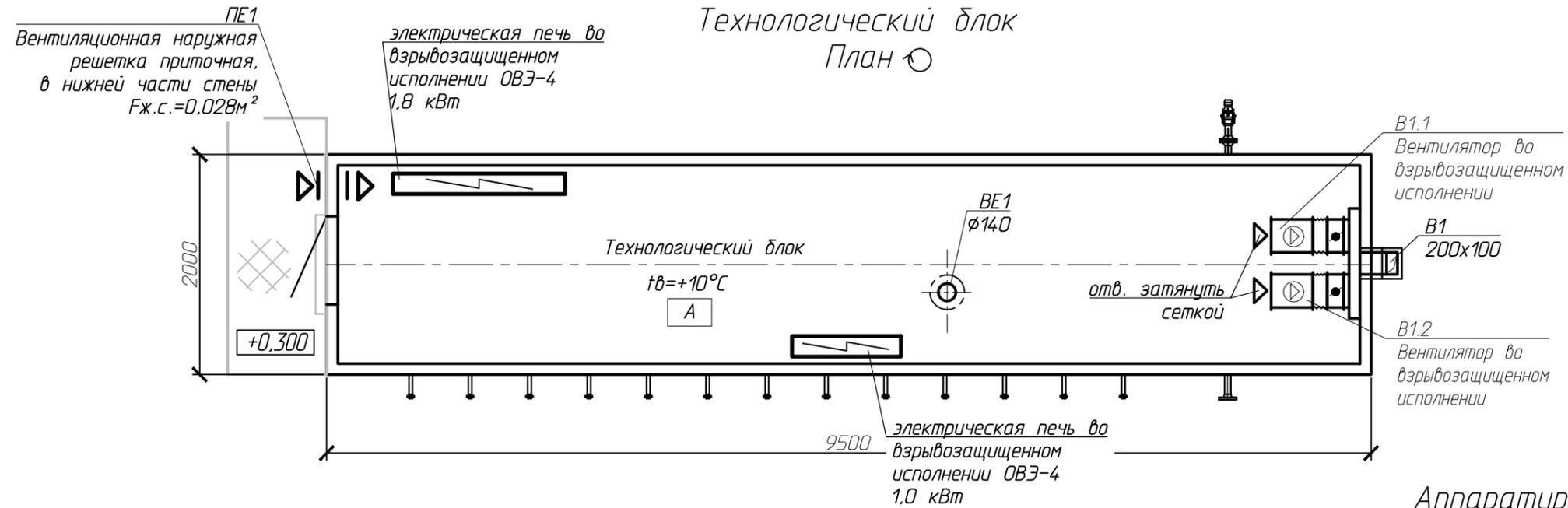
Согласовано

Подп. и дата взамен инв. №

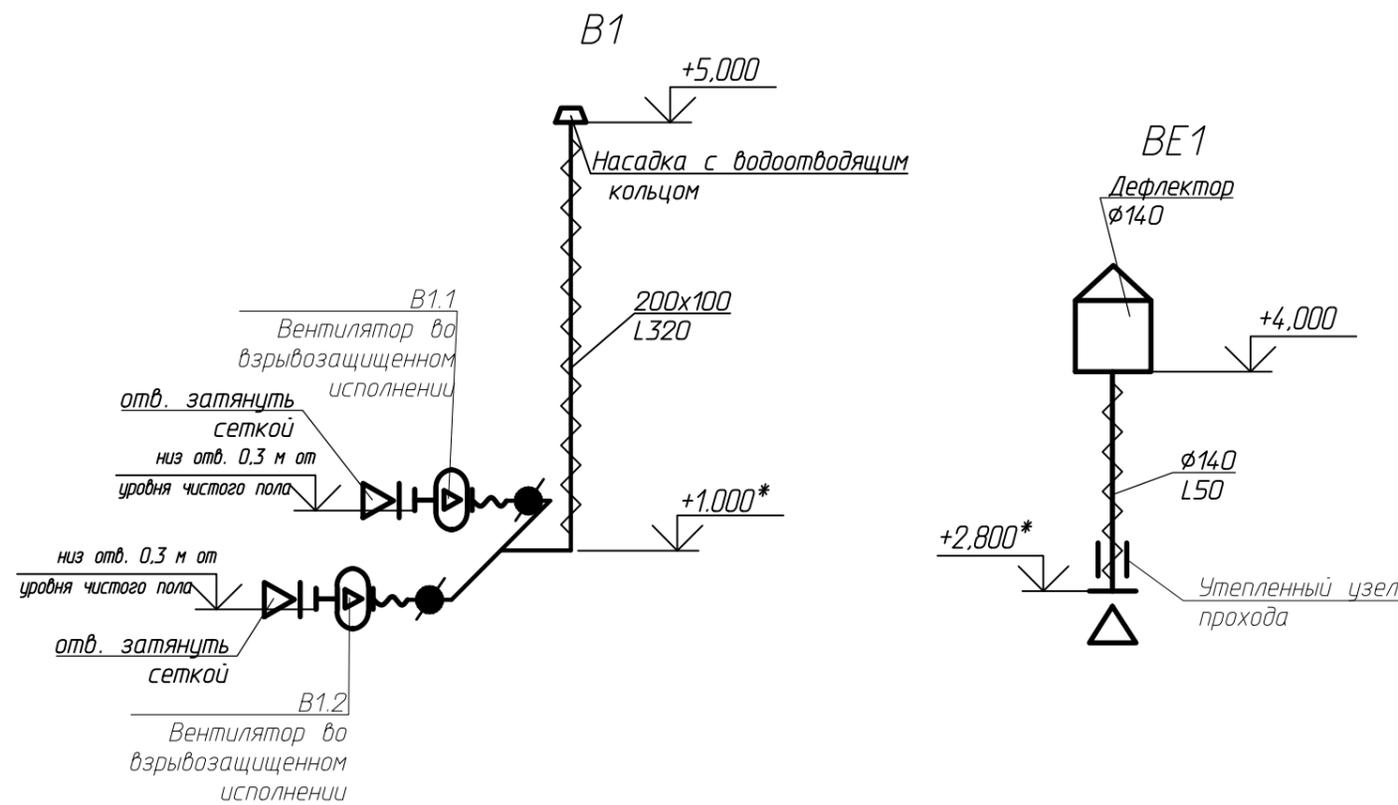
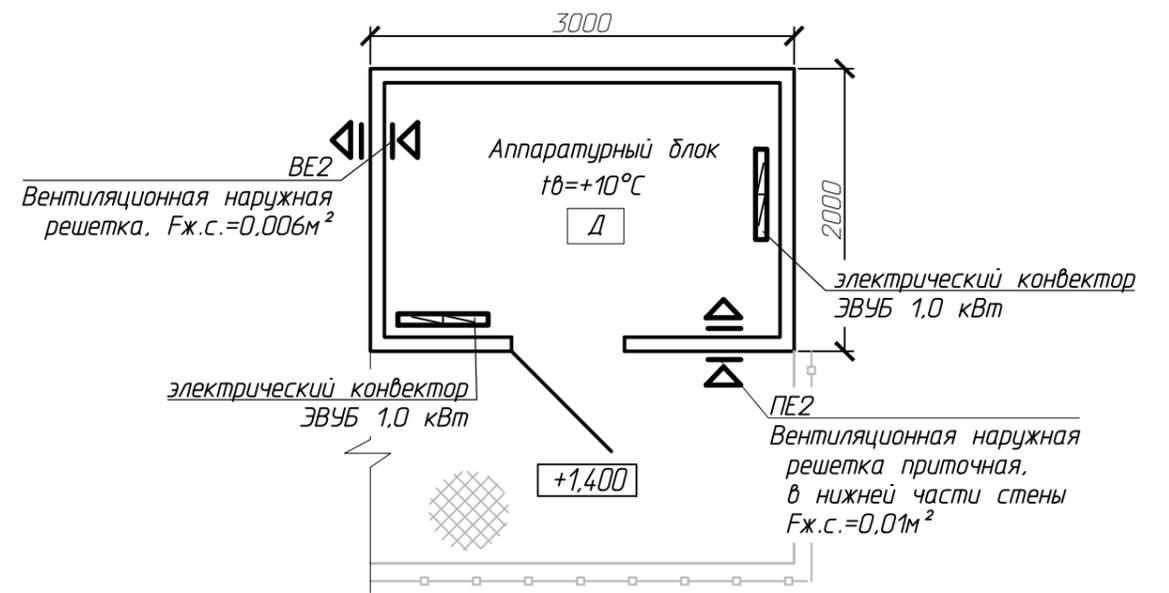
инв. № подл.

Куст скважин №4084
Блок дозирования реагентов

Технологический блок
План



Аппаратурный блок
План



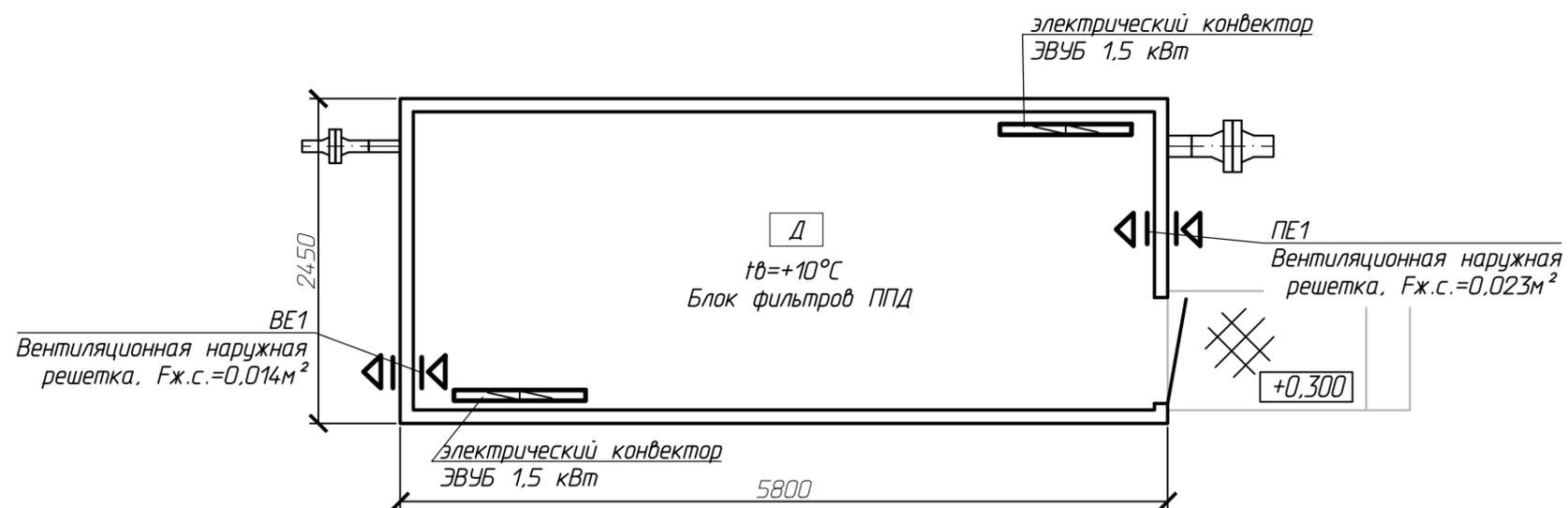
						06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Г2			
						Обустройство Верхневозейского нефтяного месторождения. 2 очередь строительства			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Душенкова			10.23		П		1
Проверил		Литвинов			10.23	Куст №4084. БДР. Технологический и аппаратурный блоки. Планы отопления и вентиляции. Схемы систем В1, ВЕ1	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Н. контр		Салдаева			10.23				

Инв. № подл.
 Подп. и дата взамен. инв. №
 Согласовано

Куст скважин №4084

Блок фильтров ППД

План

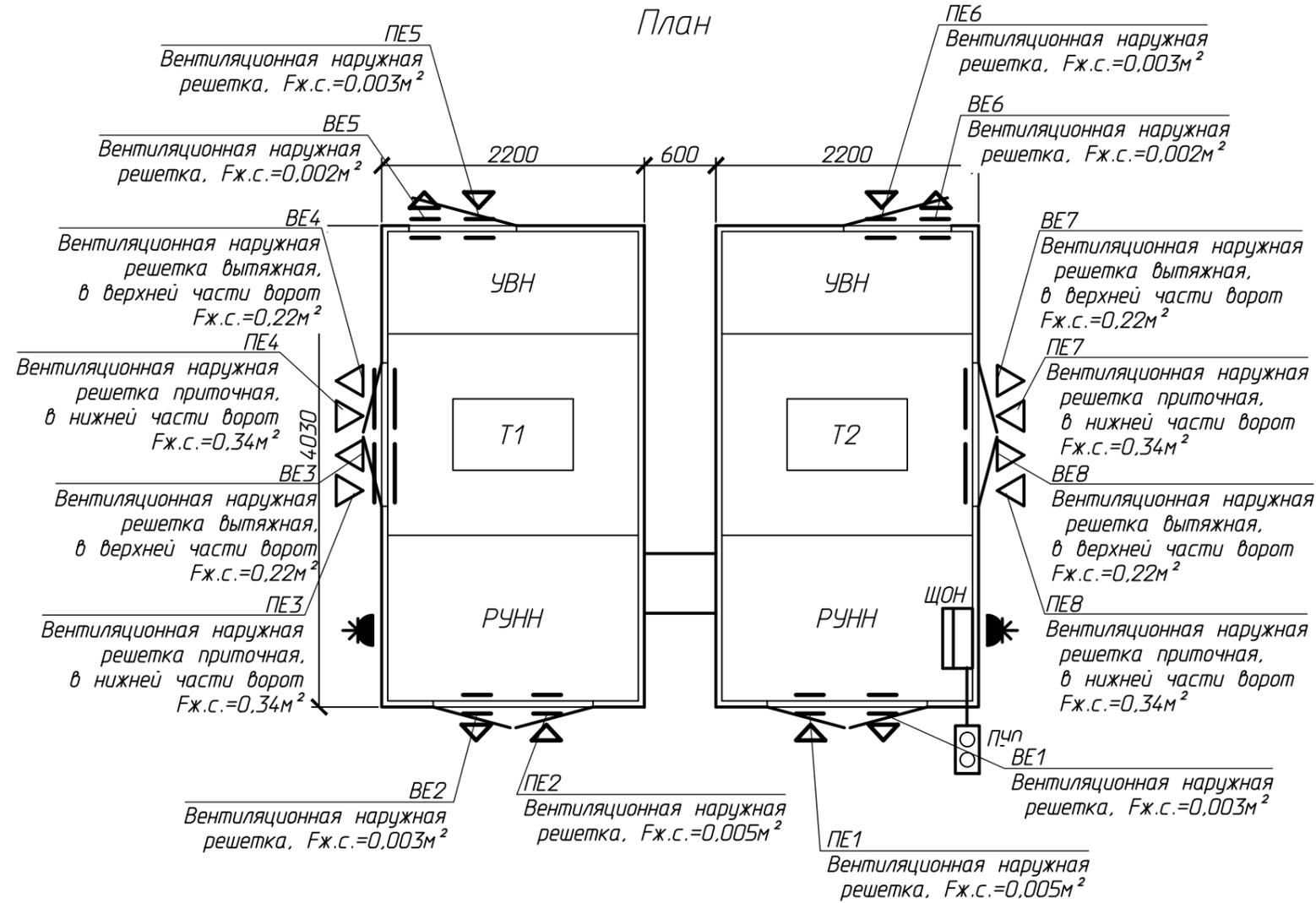


Инв. №	подл.
Подп. и дата	взам. инв. №
Согласовано	

						06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.ГЗ			
						Обустройство Верхневозейского нефтяного месторождения. 2 очередь строительства			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Душенкова			10.23		П		1
Проверил		Литвинов			10.23	Куст №4084. Блок фильтров ППД. План отопления и вентиляции	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Н. контр		Салдаева			10.23				

Куст скважин №4084

2КТП-К
План



Согласовано

Инв. № подл. / Подп. и дата взам. инв. № подл.

						06-04-2НИПИ/2022-1-ИОС4.Г4			
						Обустройство Верхневозейского нефтяного месторождения. 2 очередь строительства			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Душенкова			10.23		П		1
Проверил		Литвинов			10.23	Куст №4084. 2КТП-К. План вентиляции.	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Н. контр		Салдаева			10.23				