

ООО «СтройАС»

Наименование объекта	Техническое перевооружение предприятия по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченеве
Вид документа	Проектная документация
Наименование раздела	РАЗДЕЛ 1. «Пояснительная записка»
Шифр раздела	2022/12-МЗ-1-ПЗ

Главный инженер проекта



А. В. Ломанов

г. Новосибирск, 2023 г.

ООО «СтройАС»

Утверждаю:

Заказ

В. В. Зайцев



Инв. №

Наименование
объекта

Техническое перевооружение предприятия по
термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево

Вид документа

Проектная документация

Наименование
раздела

РАЗДЕЛ 1.
«Пояснительная записка»

Шифр раздела

2022/12-МЗ-1-ПЗ

Главный инженер проекта



А. В. Ломанов

г. Новосибирск, 2023 г.

классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства, лист 9;

ч) сведения о наличии проекта рекультивации земель - в случаях, установленных пунктом 10 Правил проведения рекультивации и консервации земель, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель", лист 9;

ш) сведения о классе энергетической эффективности (в случае, если присвоение класса энергетической эффективности объекту капитального строительства является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении) и о повышении энергетической эффективности, лист 9.

					2022/12-МЗ-1-ПЗ	Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		3

д) сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах - для объектов производственного назначения;

В основу технологической схемы термического уничтожения отходов положен метод высокотемпературного сжигания в печи специальной конструкции, отапливаемой продуктами сгорания природного газа с дожиганием и химической очисткой отходящих запыленных газов. Принятая технология рекомендована в качестве наиболее эффективной для уничтожения и обеззараживания опасных отходов, частности отходов лечебно-медицинских учреждений. Такие отходы упакованы в специальную тару из гофрокартона с герметизирующим полиэтиленовым вкладышем. Габарит пакета с размерами 40x40x40 см и массой до 20 кг.

Отходы доставляются на производственный участок специализированным автотранспортом. В соответствии с производственной программой поступающие отходы в зависимости от их вида и состояния направляются либо непосредственно в отделение сырья участка термического уничтожения, либо в специальный контейнер-холодильник для временного хранения и последующего уничтожения.

Затем отходы из участка сырья загружаются непосредственно в загрузочный шлюз печи и затем подвергаются сжиганию при температуре 1050-1150°C.

е) сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства - для объектов производственного назначения;

Не производится.

ж) сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов;

Отсутствуют.

з) сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды);

Не требуется.

и) сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства;

Согласно градостроительного плана № РФ-54-4-11-1-01-2023-0006 от 22.02.2023 земельный участок имеет кадастровый номер 54:11:040213:218, имеет адрес 632640, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1.

Земельный участок расположен в территориальной зоне – Зона складирования и захоронения отходов в границах земель населенных пунктов (нДСп). Установлен градостроительный регламент.

к) сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации;

Не требуется.

										Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	2022/12-МЗ-1-ПЗ					6

л) сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований;

Отсутствуют.

м) технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства, в том числе площадь застройки, общая площадь, строительный объем (в том числе подземной части), количество этажей (в том числе подземных)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Показатель
1	Площадь территории в границах землеотвода	га	4,0676
2	Площадь застройки	м ²	1556,6
3	Общая площадь здания	м ²	1 463,9
4	Строительный объем, в том числе	м ³	11880
6	Продолжительность строительства	мес.	2,5
7	Количество этажей	этаж	1
8	Высота этажа:		
	- 1 этажа (в конструкциях)	м	5,0-7,025
9	Высота здания		
	- до конька здания	м	7,830

н) сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий

Отсутствуют.

о) данные о численности работников на объекте капитального строительства и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест и другие данные, установленные заданием на проектирование и характеризующие объект капитального строительства, - для объектов непромышленного назначения

Утвержденное Заказчиком штатное расписание и штат сотрудников, требующихся для работы предприятия после технического перевооружения:

Структурное подразделение		Должность (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Количество штатных единиц
наименование	код		
1	2	3	4
офис Новосибирск	1	генеральный директор	0,50
офис Новосибирск	1	бухгалтер	1
офис Новосибирск	1	менеджер по продажам	2
офис Новосибирск	1	старший логист	1
офис Новосибирск	1	финансовый директор	1
офис Новосибирск	1	Коммерческий директор	1
завод Коченево	2	подсобный рабочий	9
завод Коченево	2	водитель	4
завод Коченево	2	заместитель директора	1
завод Коченево	2	главный инженер	1
завод Коченево	2	помощник оператора печи	1
завод Коченево	2	оператор печи	8

п) сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений;

Программный комплекс Scad Office 21.

р) обоснование возможности осуществления реконструкции объекта капитального строительства по этапам строительства, реконструкции с выделением этих этапов (при необходимости);

Техническое перевооружение ведется в один этап.

с) сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости), - для объектов капитального строительства, финансируемых с привлечением средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, указанных в части 2 статьи 8 3 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

Не требуется.

т) идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений";

В соответствии с Федеральным законом N 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" здания и сооружения идентифицируются в порядке, установленном 4 статьей, по следующим признакам:

1) назначение – *предприятие по термическому уничтожению отходов*;

2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – *не является объектом транспортной инфраструктуры*;

3) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – *в соответствии с инженерно-геологическими изысканиями опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться техническое перевооружение, не прогнозируется*;

4) принадлежность к опасным производственным объектам – В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция), Раздел 7.1.12 «Сооружения санитарно-технические, транспортной инфраструктуры, объекты коммунального назначения, спорта, торговли и оказания услуг», класс II, п. 1 размер ориентировочной санитарно-защитной зоны составляет 500 м;

5) пожарная и взрывопожарная опасность - категория здания Г;

6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей – *имеются*.

Помещение для приема пищи, пост охраны.

7) уровень ответственности – *II (нормальный)*.

у) перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов (из числа документов по стандартизации, включенных в перечни документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов);

Не требуется.

										Лист
										8
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	2022/12-МЗ-1-ПЗ					

ф) заверение проектной организации, осуществляющей подготовку проектной документации, о том, что проектная документация подготовлена в соответствии с требованиями, указанными в пункте 5 настоящего Положения, градостроительным планом земельного участка (в случае подготовки проектной документации в отношении линейного объекта - документацией по планировке территории), заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, устанавливающими в том числе требования к обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасному использованию прилегающих к ним территорий, а также с соблюдением технических условий;

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта

А.В. Ломанов

х) сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований:

энергетической эффективности и оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов;

промышленной безопасности - для опасных производственных объектов;

Не требуется.

ц) сведения о назначении и функционально-технологических особенностях объекта капитального строительства в соответствии с заданием на проектирование и классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства;

Не требуется.

ч) сведения о наличии проекта рекультивации земель - в случаях, установленных пунктом 10 Правил проведения рекультивации и консервации земель, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель";

Не требуется.

ш) сведения о классе энергетической эффективности (в случае, если присвоение класса энергетической эффективности объекту капитального строительства является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении) и о повышении энергетической эффективности.

Не требуется.

									Лист
									9
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	2022/12-МЗ-1-ПЗ				

ПРИЛОЖЕНИЯ

					2022/12-МЗ-1-ПЗ	Лист
						10
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

СОГЛАСОВАНО:

Директор
ООО «СтройАС»



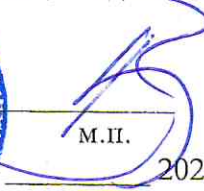
Сухарев В. Н.

М.П.

« 01 » сентября 2023г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ООО Спецзавод "Квант"

Зайцев В.В.

М.П.

2023г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

по объекту: «Техническое перевооружение предприятия по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево»

№ п/п	Наименование показателей, конструкций и элементов здания	Предлагаемые технические решения
1	2	3
1. Общие сведения		
1.1	Заказчик	ООО Спецзавод "Квант" г. Новосибирск
1.2	Генеральная проектная организация	ООО «СтройАС» г. Новосибирск
1.3	Генеральная подрядная организация	
1.4	Основание для разработки проекта	1. Задание Заказчика; 2. Утвержденная схема генплана, разработанная ООО «СтройАС» г. Новосибирск. 3. Градостроительный план земельного участка № РФ-54-4-11-1-01-2023-0006 от 22.02.2023 4. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий; 5. Действующий инженерно-топографический план (топооснова).
1.5	Стадийность проектирования	Согласно графику (приложения №2 к договору): 1. Проектная документация
1.6	Наименование объекта	«Техническое перевооружение предприятия по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево»
1.7	Расположение участка строительства	632640, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1.
1.8	Вид строительства	Техническое перевооружение
1.9	Этапы строительства	Предусмотреть реконструкцию в один этап.
1.10	Условия строительства	- Климатический подрайон – IВ; - Снеговой район – IV; - Ветровой район - III; - Расчетная температура наружного воздуха - минус 39 ⁰ С; - Сейсмичность площадки строительства – 6 баллов. - Грунтовые условия в соответствии с отчетом об инженерно-геологических изысканиях на площадке строительства.
1.11	Источник финансирования	Частное финансирование

№ п/п	Наименование показателей, конструкций и элементов здания	Предлагаемые технические решения
1	2	3
	строительства	
1.12	Требования по обеспечению доступности для маломобильных групп населения	Не предусматривать
1.13	Уровень ответственности	Нормальный
1.14	Требования к проекту	Техническое перевооружение предусматривает установку в существующем здании завода двух новых мусоросжигательных установок (печей) ПМ 15-250.02, ПМ 15-250.03, и установки термического обезвреживания и утилизации отходов VOLKAN 150 в металлическом контейнере, устанавливаемом на отдельной технологической площадке на улице. Установки имеют соответствующие сертификаты соответствия. Также проектом реконструкции предусмотрена установка дымовых труб и подведение соответствующих коммуникаций газо-, электроснабжения к печам.
2. Требования к размещению объекта и организации территории		
2.1	Основные принципы планировки территории по условиям участка, окружающей застройки и ландшафта	В соответствии с утвержденной схемой генплана, разработанной ООО «СтройАС» г.Новосибирск.
2.2	Требования по сохранению или корректировке красных линий, линий регулирования застройки, границ землепользования	Размещение объекта в границах участка в границах отвода.
2.3	Требования по условиям инсоляции и освещенности	СП 42.13330.2016 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*, СП 52.13330.2016 Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95 и СП 2.1.3678-20 Санитарно-эпидемиологические требования к эксплуатации помещений, зданий, сооружений, оборудования и транспорта, а также условиям деятельности хозяйствующих субъектов, осуществляющих продажу товаров, выполнение работ или оказание услуг
2.4	Условия расчета и размещения стоянок для автомашин индивидуальных владельцев	В соответствии с : - Градостроительным планом земельного участка № РФ-54-4-11-1-01-2023-0006 от 22.02.2023 (Раздел «Правила землепользования и застройки»)
2.5		
2.6	Требования к организации рельефа	Вертикальной планировкой обеспечить надежный организованный водоотвод со всей территории участка строительства с учетом рельефа прилегающей территории и ливневой канализации.
2.7	Требования к благоустройству и озеленению	Предусмотреть: - пожарные проезды и подъездные пути в соответствии с требованиями Федерального закона №123ФЗ от 22.07.2008г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» - покрытие проездов выполнить из бетона или асфальтобетона, прилегающих тротуаров выполнить из бетона или асфальтобетона. Также учесть требования, описанные в Правилах землепользования и

№ п/п	Наименование показателей, конструкций и элементов здания	Предлагаемые технические решения
1	2	3
		застройки Градостроительного плана земельного участка.
3. Архитектурно-строительное решение объекта		
3.1	Типы и этажность новых зданий и сооружений	Не разрабатывать. Техническое перевооружение производится в существующем здании завода
4. Конструктивное решение объекта реконструкции		
4.1		Предусмотреть конструктивные решения в объеме, требующемся для установки и обеспечения работоспособности мусоросжигательных печей в действующем здании предприятия
	Фундаменты под печи	Существующий силовой пол
	Фундаменты под дымовые трубы	Определить проектом
4.16	Защита металлических конструкций и элементов	Антикоррозийная обработка.
	Очередность реконструкции	В один этап
5. Инженерное обеспечение объекта		
5.1	Внешние инженерные сети	Не разрабатывать. Техническое перевооружение производится в условиях действующего производственного здания
5.2	Основные требования к инженерному и технологическому оборудованию	Предусмотреть установку в существующем здании завода двух новых мусоросжигательных установок (печей) ПМ 15-250.02, ПМ 15-250.03, и установки термического обезвреживания и утилизации отходов VOLKAN 150 в металлическом контейнере, устанавливаемом на отдельной технологической площадке на улице
6. Дополнительные требования		
6.1	Требования к проектной и рабочей документации	<p>Состав проектной документации должен соответствовать Положению, утверждённому Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. №87.</p> <p>При разработке проектной и рабочей документации учитывать требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федерального закона РФ от 30.12.2009г. №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; - Федерального закона №123ФЗ от 22.07.2008г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; - «Местных нормативов градостроительного проектирования г. Томска». - Градостроительного плана земельного участка № РФ-54-4-11-1-01-2023-0006 от 22.02.2023
6.2	Объем проектных работ (перечень проектной документации)	<p>ООО «Строй АС» выполняет проектную документацию в следующем объеме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - раздел 1 – «Пояснительная записка»; - раздел 2 – «Схема планировочной организации земельного участка»; - раздел 4 – «Конструктивные и объемно-планировочные решения»; - раздел 5 – «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения»; - подраздел 1 «Система электроснабжения» - раздел 6 «Технологические решения»; - раздел 7 «Проект организации строительства» - раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»;
6.3	Особые условия	<p>1. Раздел 11 «Сметная документация на строительство» выполняется по отдельному договору.</p> <p>2. Необходимость разработки дополнительных мероприятий, выявленных в ходе проектирования или связанных с изменением задания и исходных данных, оформить протоколом и дополнительным соглашением.</p>

№ п/п	Наименование показателей, конструкций и элементов здания	Предлагаемые технические решения
1	2	3
		<p>данных, оформить протоколом и дополнительным соглашением.</p> <p>3. Нормативные значения индексов изоляции воздушного шума внутренними ограждающими конструкциями и индексов приведенного ударного шума принять согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума» (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003).</p> <p>4. Основные ТЭП определить на стадии «Проектная документация».</p> <p>5. Согласование проектной документации со службами осуществляет Заказчик собственными силами, а при необходимости совместно с представителями ООО «СтройАС».</p> <p>6. Проведение экспертизы проектной документации Заказчик осуществляет совместно с Исполнителем проектной документации.</p> <p>7. Для согласования с организациями и ведомствами, для сдачи в экспертизу Заказчику выдается 1 (один) экземпляр проектной документации на бумажном носителе, после получения положительного экспертного заключения Заказчику выдается 3 (три) экземпляра проектной документации на бумажном носителе, а также копия на электронном носителе в формате PDF;</p>

Задание на проектирование составлено на 4 (четыре) листах.

Согласовано:

ГИП ООО «СтройАС»

Представитель службы заказчика



А.В. Ломанов

Градостроительный план земельного участка N

Р Ф - 5 4 - 4 - 1 1 - 1 - 0 1 - 2 0 2 3 - 0 0 0 6

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании заявления ООО Спецзавод «Квант» от 07.02.2023 № 2461748516

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

обл. Новосибирская

(субъект Российской Федерации)

р-н Коченевский

(муниципальный район или городской округ)

р.п. Коченево

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
н1	489538.34	3346783.60
н2	489386.46	3346827.18
н3	489319.91	3346846.27
н4	489317.46	3346836.51
н5	489383.71	3346817.58
н6	489342.05	3346672.42
н7	489320.78	3346584.97
н8	489257.44	3346600.39
н9	489255.28	3346590.61
н10	489318.41	3346575.24
н11	489363.29	3346564.32
н12	489407.44	3346553.57
н13	489415.57	3346551.60
н14	489489.00	3346597.99

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории 54:11:040213:218

Площадь земельного участка 40676 +/- 141 кв. м.

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов 4 единицы. Объекты отображаются на чертеже градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 "Объекты капитального строительства" раздела 3

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии) Проект планировки территории не утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

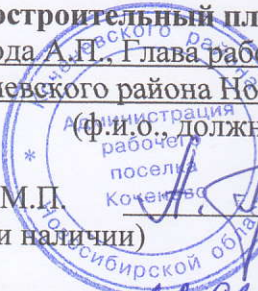
Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Пригода А.П., Глава рабочего поселка Коченево, Администрация рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

М.П.  / Пригода А.П. /
(при наличии) (подпись) (расшифровка подписи)

Дата выдачи 22.02.2023

(ДД.ММ.ГГГГ)

Чертеж(и) градостроительного плана земельного участка разработан(ы) на топографической основе в масштабе 1:1000 **выполненной** 17.02.2023 **года**

МКУ «Землеустроительное бюро»

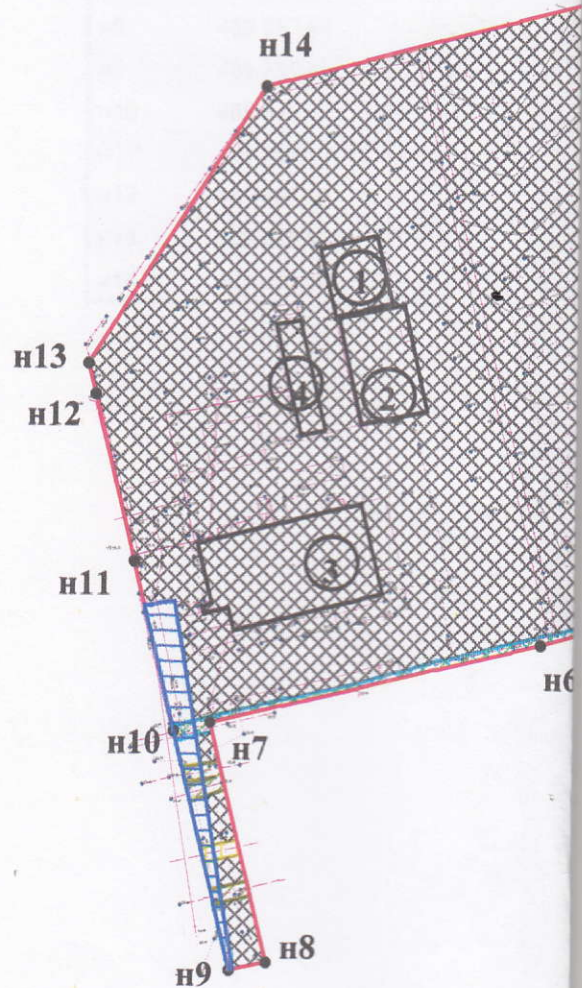
(дата, наименование организации, подготовившей топографическую основу)

Чертеж(и) градостроительного плана земельного участка разработан(ы)










21.02.2023 МКУ «Землеустроительное бюро»

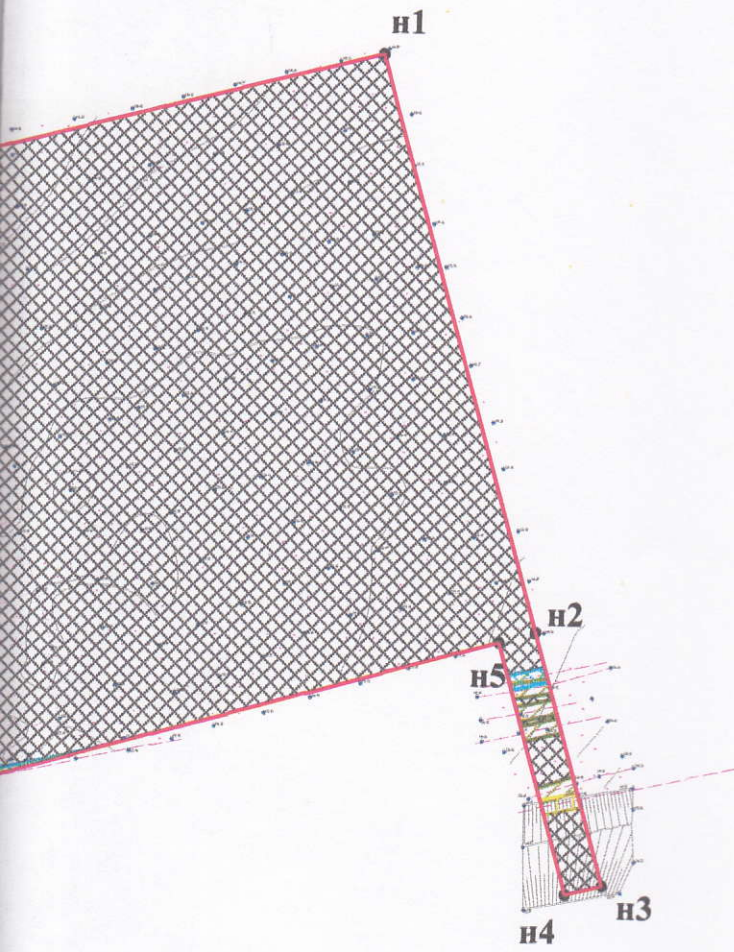
(дата, наименование организации)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка.



Условные обозначения:

-  - граница земельного участка
-  - место допустимого размещения зданий, строений, сооружений
- n1**  - поворотные точки границы земельного участка
-  - охранная зона ЛКС ВОЛС «Новосибирск-Омск» (44217+/-58 кв.м.), реестровый номер: 54:11-6.99
-  - объекты капитального строительства
-  - охранная зона Ф-316 устройство электропередачи и связи, реестровый номер: 54:11-6.972
-  - охранная зона 'Строительство волоконно-оптиче 'Отводы от магистральной линии ВОЛС Омск - Новосибирск', ЭР базовых станций ЗАО 'Мобиком-Новосибирск', ЭР Коченево БС 54.0561 - М11(1)', реестровый номер: 54:11-6.1046
-  - охранная зона вдоль подземного кабеля связи
-  - охранная зона Строительство ВОЛС Коченево-Новосибирск, реестровый номер: 54:11-6.1046



N_тчк	X_м	Y_м
n1	489 538,34	3 346 783,60
n2	489 386,46	3 346 827,18
n3	489 319,91	3 346 846,27
n4	489 317,46	3 346 836,51
n5	489 383,71	3 346 817,58
n6	489 342,05	3 346 672,42
n7	489 320,78	3 346 584,97
n8	489 257,44	3 346 600,39
n9	489 255,28	3 346 590,61
n10	489 318,41	3 346 575,24
n11	489 363,29	3 346 564,32
n12	489 407,44	3 346 553,57
n13	489 415,57	3 346 551,60
n14	489 489,00	3 346 597,99

штаб 1:2000

И линии связи
сибирск до
ЛКС ВОЛС
4:11-6.104

сибирск,

					Новосибирская обл, р-н Коченевский, рп Коченево, ул Инновационная, 1			
Изм.	Кол.	Лист	Масштаб	Подп.	Чертеж градостроительного плана земельного участка	Стадия	Лист	Листов
Составил:		Дядюшко О.С.					1	2
					МКУ "Землеустроительное бюро"			




Схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)



Масштаб 1:2000


Условные обозначения:

 - граница земельного участка

54:11:040213:218

54:11-6.462

Новосибирская обл, р-н Коченевский, рп Коченево,
ул Инновационная, 1

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Чертеж градостроительного плана земельного участка	Стадия	Лист	Листов
Составил:		Дядюшко О.С.					2	2
						МКУ "Землеустроительное бюро"		



2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается Земельный участок расположен в территориальной зоне - Зона складирования и захоронения отходов в границах земель населенных пунктов (нДСп). Установлен градостроительный регламент

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Приказ министерства строительства Новосибирской области от 12.09.2017 № 329 «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального образования рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области»

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

Основные виды разрешенного использования земельных участков	Условно разрешенные виды использования земельных участков	Вспомогательные виды разрешенного использования земельных участков
Специальная деятельность (12.2)	Размещение автомобильных дорог (7.2.1)	Предоставление коммунальных услуг (3.1.1)

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь		Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели	
1	2	3	4	5	6	7	
Длина, м	Ширина, м	Площадь, га					
-	-	0,05 - 50,0	Не устанавливается	Не устанавливается	97%	-	8

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего исполнение земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства		Требования к размещению объектов капитального строительства		
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Иные требования к размещению объектов капитального строительства	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

N 1, нежилое здание, площадь: 279,2 кв. м, 1 этаж
(согласно чертежу(ам) (назначение объекта капитального
градостроительного плана) строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 54:11:040213:454

N 2, нежилое здание, площадь: 492,9 кв. м, 1 этаж
(согласно чертежу(ам) (назначение объекта капитального
градостроительного плана) строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 54:11:040213:273

N 3, нежилое здание, площадь: 1 049,8 кв. м, 1 этаж
(согласно чертежу(ам) (назначение объекта капитального
градостроительного плана) строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 54:11:040213:261

N 4, нежилое здание, площадь: 188,1 кв. м, 1 этаж
(согласно чертежу(ам) (назначение объекта капитального
градостроительного плана) строительства, этажность, высотность, общая
площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 54:11:040213:455

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

N информация отсутствует, -
(согласно чертежу(ам) (назначение объекта культурного наследия,
градостроительного плана) общая площадь, площадь застройки)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении
выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
регистрационный номер в реестре - от -
(дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой

предусматривается осуществление деятельности по комплексному и устойчивому развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

- охранная зона ЛКС ВОЛС «Новосибирск-Омск» (44217+/-58 кв.м.), реестровый номер: 54:11-6.99, Ограничения использования земель установлены в соответствии с Постановлением №578 от 09.06.1995г. «Об утверждении правил охраны линий и сооружений связи РФ», Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 292 кв.м.;

- охранная зона Ф-316 устройство электропередачи и связи, реестровый номер: 54:11-6.972, Ограничения использования объектов недвижимости в границах охранной зоны линии электропередач установлены в соответствии с п.п. 8-15 «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»; охранная зона установлена бессрочно, Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 450 кв.м.;

- охранная зона Строительство ВОЛС Коченево-Новосибирск, реестровый номер: 54:11-6.1046, Ограничение использования объектов недвижимости и земельных участков в границах

охранной зоны определены Постановлением Правительства РФ от 09.06.1995г. №578 "Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации" в соответствии с пп.4, 6, 29, 30, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 48, 49, Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 80 кв.м..

- охранная зона 'Строительство волоконно-оптической линии связи 'Отводы от магистральной линии ВОЛС Омск - Новосибирск до базовых станций ЗАО 'Мобиком-Новосибирск', ЭКУ ЛКС ВОЛС Коченево БС 54.0561 - М11(1)', реестровый номер: 54:11-6.104, Ограничения использования земель установлены в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 09.06.1995 г. № 578 "Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации", Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 291 кв.м.;

- охранная зона вдоль подземного кабеля связи, Постановление Правительства РФ от 09.06.1995 г. № 578 "Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации", Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 281 кв.м.;

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
охранная зона ЛКС ВОЛС «Новосибирск-Омск» (44217+/-58 кв.м.), реестровый номер: 54:11-6.99	н6	489342.05	3346672.42
	н7	489320.78	3346584.97
	н10	489318.41	3346575.24
	15	489377.43	3346829.77
	16	489373.58	3346830.87
	17	489371.43	3346821.08
	18	489375.3	3346819.98

	19	489331.75	3346623.97
	20	489342.33	3346663.15
	21	489353.43	3346712.07
	22	489318.48	3346585.53
	23	489316.16	3346575.78
	24	489320.06	3346574.84
охранная зона Ф-316 устройство электропередачи и связи, реестровый номер: 54:11-6.972	н9	489255.28	3346590.61
	н10	489318.41	3346575.24
	29	489353.01	3346575.08
	30	489255.51	3346591.64
	31	489351.65	3346567.15
охранная зона Строительство ВОЛС Коченево- Новосибирск, реестровый номер 54:11-6.1046	32	489344.59	3346839.19
	33	489340.74	3346840.29
	34	489338.56	3346830.48
	35	489342.42	3346829.38
	36	489289.82	3346592.51
	37	489285.93	3346593.45
	38	489283.76	3346583.68
	39	489287.65	3346582.73
охранная зона 'Строительство волоконно- оптической линии связи 'Отводы от магистральной линии ВОЛС Омск - Новосибирск до базовых станций ЗАО 'Мобиком- Новосибирск', ЭКУ ЛКС ВОЛС Коченево	н6	489342.05	3346672.42
	н7	489320.78	3346584.97
	н10	489318.41	3346575.24
	15	489377.43	3346829.77
	16	489373.58	3346830.87
	17	489371.43	3346821.08

БС 54.0561 - М11(1)', реестровый номер: 54:11-6.104	18	489375.3	3346819.98
	22	489318.48	3346585.53
	24	489320.06	3346574.84
	25	489331.75	3346623.96
	26	489342.33	3346663.16
	27	489353.47	3346712.2
	28	489316.16	3346575.79
охранная зона вдоль подземного кабеля связи	-	-	-

7. Информация о границах публичных сервитутов Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок Информация отсутствует

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию
Информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории
решение 19 сессии Совета депутатов рабочего поселка Коченево Коченевского района Новосибирской области 13.03.2018 №2/133

11. Информация о красных линиях: Информация отсутствует

Образование (номер)		Перечень координат кадастровых точек в системе координат
фондоточных	X	неповрежденной для ведения Единого государственного реестра недвижимости
наименование		

14
**пронумеровано
 прошнуровано**
 листа (ов)
 КОЧЕНЕВСКАЯ РАЙОННАЯ АДМИНИСТРАЦИЯ
 КОЧЕНЕВО
 Коченевской области

Документ подписан электронной подписью

Дата и время подписания: 2023-02-27 09:56:26
 Сертификат: 495794374375262414143904441954360572213241768054
 Владелец: АДМИНИСТРАЦИЯ РАБОЧЕГО ПОСЕЛКА КОЧЕНЕВО
 КОЧЕНЕВСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ
 Федеральное казначейство
 Действителен: с 2022-01-11 по 2023-04-11

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № О-110

“06” 09 2011г.

г. Чулым

АБОНЕНТ № 767978

ОАО “СибирьЭнерго”, именуемое в дальнейшем “Гарантирующий поставщик”, в лице начальника Чулымского отделения ОАО «СибирьЭнерго» Челюк Натальи Викторовны, действующей на основании доверенности № 8-54 от 14.09.10г., выданной ОАО «СибирьЭнерго» и Общество с ограниченной ответственностью Спецзавод «Квант» (ООО Спецзавод «Квант»), являющееся покупателем электрической энергии, именуемое в дальнейшем “Абонент”, в лице директора Фёдорова Тимофея Юрьевича, действующего на основании устава с другой стороны, именуемые вместе СТОРОНЫ ПО ДОГОВОРУ, заключили настоящий договор о нижеследующем

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. По настоящему договору ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу (поставку) электрической энергии (мощности), самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, а АБОНЕНТ обязуется оплачивать приобретаемую (потребляемую) электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Для надлежащего исполнения настоящего договора ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК урегулирует в порядке, установленном законодательством РФ, отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением в отношении точек поставки по настоящему договору, а также урегулирует отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевыми организациями, к электрическим сетям которых присоединены соответствующие энергопринимающие устройства.

1.3. По всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, СТОРОНЫ ПО ДОГОВОРУ обязуются руководствоваться:

- Законами РФ, Указами Президента РФ;
 - Постановлениями Правительства Российской Федерации;
 - Постановлениями, решениями и приказами уполномоченных органов в области государственного регулирования тарифов по вопросам, входящим в их компетенцию;
- другими нормативными актами, утвержденными в установленном порядке.

2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК осуществляет продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки по настоящему договору для энергоснабжения объектов Абонента (его субабонентов – при наличии) в соответствии с договорными объемами потребления (приложение № 1).

Перечень объектов энергоснабжения, разрешенная (максимальная), присоединенная мощность, присоединенная мощность энергопринимающих устройств, определенная для энергоснабжения этих объектов, указаны в приложении № 2.

2.1.1. Приложение № 1 – “Договорные величины электропотребления” оформляется при заключении договора в отношении объемов потребления, не относящихся к тарифной группе «население», и не требует ежегодного пересмотра. Договорные объемы потребления устанавливаются на год с ежемесячной (при необходимости - почасовой) разбивкой и не могут превышать размер максимально возможного потребления. Размер максимально возможного потребления определяется как произведение разрешенной (максимальной) мощности на число часов работы объектов АБОНЕНТА (субабонентов).

Внесение изменений в приложение № 1 осуществляется в порядке, установленном п.п.2.1.2.-2.1.3. настоящего договора.

2.1.2. Пересмотр приложения №1 на следующий календарный год осуществляется по заявке АБОНЕНТА путем подписания сторонами нового приложения №1, вступающего в силу со следующего календарного года либо с иной даты, согласованной сторонами. При этом, заявка на корректировку договорных объемов потребления на очередной год с месячной разбивкой должна быть представлена АБОНЕНТОМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в срок не позднее 01 ноября текущего года. Если заявленные в ней ежемесячные объемы потребления превышают размеры максимально возможного потребления, то договорные объемы потребления соответствующих

месяцев в приложении №1 принимаются сторонами на каждый месяц в размере максимально возможного потребления, который рассчитывается ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ и доводится до АБОНЕНТА.

2.1.3. В текущем году договорные объемы потребления могут корректироваться АБОНЕНТОМ в оперативном режиме - путем представления заявки на корректировку ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в срок не позднее, чем за месяц до начала месяца, договорный объем потребления которого корректируется. Если заявленные на корректировку величины объемов потребления превышают размеры максимально возможного потребления, то договорные объемы соответствующих периодов принимаются сторонами в размере максимально возможного потребления. Корректировка договорных объемов потребления в текущем режиме принимается сторонами только на соответствующие периоды текущего года – после истечения этих периодов, в отношении аналогичных периодов следующего года действуют договорные объемы потребления, установленные в приложении №1.

Заявки на корректировку ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в оперативном режиме могут направляться в письменной форме или в электронном виде с помощью Индивидуального Кода доступа (далее – ИК) системы “Сервис”. В случае направления заявки в электронном виде скорректированные договорные объемы потребления заносятся АБОНЕНТОМ в макет установленной формы и отправляются ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ через Web-страницу системы “Сервис” - service.nskes.ru. При поступлении такой заявки ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК присваивает ей входящий номер с фиксацией даты и времени поступления и подтверждает ее получение в системе “Сервис”. Отсутствие такого подтверждения означает, что заявка ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ не была получена. При отсутствии данных об адресе электронной почты АБОНЕНТА в системе “Сервис” указанные заявки к рассмотрению не принимаются.

2.2. Качество электрической энергии обеспечивается в соответствии с категорией надежности потребителей совместными действиями субъектов электроэнергетики, обеспечивающих энергоснабжение АБОНЕНТА - ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, сетевыми организациями, иными владельцами объектов электросетевого хозяйства, участвующими в процессе снабжения электроэнергией АБОНЕНТА, (далее – иные владельцы объектов электросетевого хозяйства).

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и/или сетевая организация несет ответственность перед АБОНЕНТОМ за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности электрических сетей сетевой организации.

Иные владельцы объектов электросетевого хозяйства отвечают за надежность снабжения АБОНЕНТА электрической энергией и ее качество в пределах своих границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства или в пределах границ эксплуатационной ответственности в случае, если такие границы определены в установленном порядке.

АБОНЕНТ обязан обеспечивать надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств внутри своих границ балансовой принадлежности.

2.3. Акты разграничения границ балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (при наличии) - приложение № 3.

2.4. При появлении у АБОНЕНТА, его субабонентов (при наличии таковых), энергопринимающего оборудования с присоединенной нагрузкой более 150 кВА, искажающего форму кривой электрического тока и вызывающего несимметрию напряжения в точках поставки (далее - искажающего электрооборудования), АБОНЕНТ обязан ежегодно, в срок до 1-го ноября, представлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ данные по составу такого электрооборудования для оформления/внесения необходимых изменений в приложение № 6 к настоящему договору.

2.5. Контроль значений показателей качества электрической энергии (далее по тексту - ПКЭ) производится сторонами по договору, а также иными субъектами электроэнергетики, обеспечивающими энергоснабжение - сетевыми организациями, иными владельцами объектов электросетевого хозяйства, самостоятельно. Лаборатории, привлекаемые для контроля, должны быть допущены в эксплуатацию органом государственного энергетического надзора и иметь необходимые разрешительные документы в соответствии с действующим законодательством. Результаты контроля должны быть оформлены Протоколом измерений установленной формы.

2.6. Арбитражные и сертификационные испытания ПКЭ проводятся лабораториями, аккредитованными федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии.

2.7. Ответственность сторон за отклонение от предельно допустимых значений ПКЭ определяется в соответствии с действующим законодательством.

Период нарушения качества электрической энергии определяется с даты составления Протоколов измерений, фиксирующих нарушения, до даты составления протокола восстановления качества электрической энергии.

2.8. Категория надежности энергоснабжения устанавливается в соответствии с техническими условиями технологического присоединения соответствующих объектов к электрическим сетям. При отсутствии резервных источников снабжения электрической энергией, необходимых для обеспечения требуемой категории надежности, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за нарушение условий о категории надежности.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:

3.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) АБОНЕНТУ в точках поставки по настоящему договору в объемах и на условиях, установленных настоящим договором.

3.1.2. В 30-дневный срок с момента заключения настоящего договора приступить к его исполнению, урегулировав в интересах АБОНЕНТА в отношении точек поставки по настоящему договору самостоятельно и/или с привлечением третьих лиц отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, а также отношения, связанные с передачей электрической энергии по электрическим сетям, путем заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевыми организациями.

3.1.3. Возмещать АБОНЕНТУ ущерб, причиненный ему в результате неисполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ своих обязательств по настоящему договору, в том числе в случаях нарушения установленного порядка ограничения режима потребления электрической энергии.

Обеспечить выполнение требований “Положения о взаимоотношениях оперативного персонала электросетевых предприятий с оперативным персоналом абонентов”.

3.1.4. Исполнять требования, изложенные в “Инструкции по работе с системами учета электрической энергии”.

3.1.5. Обеспечивать прием и обработку данных о показаниях приборов учета, допущенных к коммерческим расчетам, переданных в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

Осуществлять ежемесячно сбор данных с приборов учета, установленных на объектах АБОНЕНТА (его субабонентов) и оборудованных системой ДСД, при условии обеспечения АБОНЕНТОМ сохранности и работоспособности этого оборудования, а также возможности беспрепятственного опроса указанных систем ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

Производить определение объемов потребления электрической энергии (мощности), расчет стоимости и выставление платежных документов в порядке, предусмотренном настоящим договором. При определении объемов потребления по настоящему договору на основании данных приборов учета, допущенных к коммерческим расчетам, учитывать величину транзитного пропуска электрической энергии (мощности) в сети иных абонентов, присоединенных к сетям АБОНЕНТА (его субабонентов) по настоящему договору.

3.1.6. Информировать АБОНЕНТА о приеме к расчету макетов с показаниями приборов учета, представленных в электронном виде через индивидуальный код. В случае получения макета от АБОНЕНТА через электронную почту, уведомление направляется на электронный адрес отправителя; в случае получения макета через Web-страницу на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА - на адрес электронной почты, указанный АБОНЕНТОМ в реквизитах в системе “Сервис” (service.nskes.ru).

3.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК имеет право:

3.2.1. Производить осмотр энергопринимающих устройств АБОНЕНТА (его субабонентов) с целью:

- контроля режимов потребления энергии;
 - выявления безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии (мощности);
 - проверки условий эксплуатации систем учета и их сохранности, снятия контрольных показаний;
- с составлением соответствующих актов.

3.2.2. Ограничивать режим потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору в соответствии с условиями, изложенными в разделе 8 договора.

3.2.3. Вносить изменение в договор об отмене неустоек (штрафов и пеней) путем письменного уведомления АБОНЕНТА об исключении соответствующих условий из договора.

3.2.4. Уменьшать в одностороннем порядке величину разрешенной (максимальной) мощности по настоящему договору на величину разрешенной (максимальной) мощности, установленной в соответствии с техническими условиями технологического присоединения к электрическим сетям объектов, в отношении которых у АБОНЕНТА в период исполнения условий настоящего договора прекратилось право собственности или иное основание владения, равно как и в случаях перехода субабонентов АБОНЕНТА на обслуживание к ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в отношении соответствующих объектов субабонентов по настоящему договору. Об изменении величины разрешенной (максимальной) мощности по настоящему договору в указанных случаях ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уведомляет АБОНЕНТА в письменной форме.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

4.1. АБОНЕНТ обязуется:

4.1.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность), а также производить другие необходимые платежи, в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором.

ЗаклЮчить дополнительное соглашение с банком к договору банковского счета о безакцептном списании со своего расчетного счета денежных средств по платежным требованиям ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА. Данное обязательство должно быть исполнено АБОНЕНТОМ в течение 10 дней с момента заключения настоящего договора и должно исполняться всякий раз при заключении нового договора банковского счета.

В случае возврата банком платежных требований ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА о безакцептном списании с расчетного счета АБОНЕНТА денежных средств по настоящему договору ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК имеет право предъявить штрафную санкцию в размере 500 рублей за каждый платежный документ, возвращенный банком по вине АБОНЕНТА.

4.1.2. Обеспечить надлежащий учет электрической энергии в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, технических регламентов и иных обязательных требований, предъявляемых к системам учета. При исполнении условий настоящего договора соблюдать порядок, изложенный в "Инструкции по работе с системами учета электрической энергии", предоставляемой АБОНЕНТУ по его запросу и размещенной на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (www.sibirenergo.ru).

Обеспечить сохранность, целостность и обслуживание (поверку, калибровку, замену) измерительных комплексов, установленных на объектах АБОНЕНТА (его субабонентов, потребителей), немедленно в срок не позднее суток извещать ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА об утрате (неисправности) приборов учета, о всех нарушениях схем, целостности пломб и защитных знаков, установленных на измерительном комплексе, для оформления двухстороннего акта. Время выхода из строя, неисправности измерительного комплекса, данные о показаниях приборов учета на момент выхода их из строя АБОНЕНТ должен зафиксировать соответствующей записью в журнале.

Осуществлять восстановление работоспособности измерительных комплексов и/или их замену в случае неисправности, выхода из строя или утраты, истечения срока эксплуатации, поверки в течение не более 30 календарных дней.

Осуществлять замену и поверку расчетных средств учета по настоящему договору в установленные нормативной документацией на средства учета сроки с обязательным извещением ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА до начала работ.

Обеспечить сохранность и работоспособность оборудования, а также возможность беспрепятственного опроса ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ системы дистанционного сбора данных (далее по тексту – ДСД), используемой при определении объемов потребления по настоящему договору.

4.1.3. Ежесуточно или еженедельно (по желанию потребителя), в одно и то же время, фиксировать показания приборов учета энергии, указанных в приложении №2 к договору, в журнале, который должен быть пронумерован, прошнурован, заверен печатью ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА. В журнале должны быть обязательно указаны номер, тип, показания приборов учета, дата снятия показаний и коэффициент трансформации трансформаторов тока (напряжения) при их наличии.

В соответствии и с условиями категории надежности энергоснабжения АБОНЕНТА, при производстве переключений с основного питания на резервное и наоборот, фиксировать даты переключений и данные приборов учета электроэнергии в эти моменты в журнале, либо путем

составления трехсторонних актов в присутствии уполномоченного представителя ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

4.1.4. Ежемесячно в последний день расчетного месяца (если на данный день приходится выходной (праздничный) день – то в предшествующий ему рабочий день) представлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ данные, собранные с приборов учета электрической энергии, установленных на объектах АБОНЕНТА (его субабонентов) по установленной макетированной форме, с применением ИК в электронном виде (при отсутствии ИК - письменно), зафиксированные на день их предоставления.

При наличии приборов учета, оборудованных системой ДСД, при условии обеспечения АБОНЕНТОМ сохранности и работоспособности этого оборудования, а также возможности беспрепятственного опроса ДСД ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, сбор данных с таких приборов учета осуществляется ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

Макеты показаний приборов учета подписываются уполномоченным лицом АБОНЕНТА.

4.1.5. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации, иным владельцам объектов электросетевого хозяйства, к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства АБОНЕНТА) к энергопринимающим устройствам и измерительным комплексам учета для осуществления мероприятий, предусмотренных п.3.2.1. настоящего договора, а также, в установленных случаях, для производства ограничений режимов потребления, оперативных переключений в энергопринимающих установках АБОНЕНТА, в том числе в присутствии представителей органа государственного энергетического надзора.

По требованию Гарантирующего поставщика осуществлять самостоятельное частичное ограничение потребления (под контролем сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства и ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА) в случаях нарушения обязательств по договору и введении аварийных ограничений потребления АБОНЕНТА. За невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления, в случаях, определенных настоящим договором, а также за отказ от допуска представителей сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства, органа государственного энергетического надзора к своим, энергоустановкам для осуществления действий по ограничению режима потребления, АБОНЕНТ оплачивает ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ неустойку в размере ½ стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период.

Выполнять требования ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и/или сетевой организации по реализации графиков аварийного ограничения.

4.1.6. Представлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ необходимую технологическую информацию, связанную с исполнением настоящего договора: электрические (однолинейные схемы), характеристики энергопринимающего оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования; а также документацию и материалы для составления и пересмотра технологической и аварийной брони в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

4.1.7. Сообщать в течение 10 дней ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ об изменениях наименования АБОНЕНТА (субабонентов), адресов, банковских реквизитов АБОНЕНТА и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение данного договора.

4.1.8. Не позднее, чем за 30 дней, сообщать письменно ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ о намерении расторгнуть настоящий договор, предполагаемой дате прекращения энергопотребления в связи с выездом, реорганизацией, прекращением деятельности АБОНЕНТА, отчуждении прав владения объектами по настоящему договору и провести полный расчёт за электрическую энергию по день расторжения договора. При этом АБОНЕНТ производит полное ограничение своего потребления с одновременным составлением акта об ограничении в присутствии уполномоченного представителя ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства). В случае, когда к объектам электросетевого

хозяйства АБОНЕНТА присоединены энергопринимающие устройства иных потребителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, он обязан обеспечить им дальнейшее качественное и надежное энергоснабжение в границах своей балансовой принадлежности.

4.1.9. Выполнять требования “Положения о взаимоотношениях оперативного персонала электросетевых предприятий с оперативным персоналом Абонентов”, представляемого АБОНЕНТУ по его запросу и размещенного на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (www.sibirenergo.ru).

4.1.10. В разрешенных законодательством случаях подключать (присоединять) к собственным электрическим сетям энергопринимающее оборудование субабонентов только с согласия ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и сетевой организации с внесением соответствующих изменений в настоящий договор. Не производить присоединение энергопринимающего оборудования к сети, приводящее к увеличению мощности свыше разрешенной (максимальной), а также к безучетному потреблению электрической энергии.

4.1.11. Самостоятельно нести ответственность в полном объеме за безопасную эксплуатацию энергопринимающих устройств на объектах по настоящему договору, в том числе, в случаях эксплуатации энергоустановок в отсутствие разрешений на допуск их в эксплуатацию и иных документов, удостоверенных органами по государственному энергетическому надзору, подтверждающих надлежащее техническое состояние энергопринимающих устройств.

Обеспечивать работоспособность устройств противоаварийной автоматики и релейной защиты, наличие которых предусмотрено требованиями технических условий технологического присоединения соответствующих энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

Предоставлять сетевой организации, иному владельцу объектов электросетевого хозяйства возможность выполнить необходимые технические мероприятия в отношении технологически присоединенных к их электрическим сетям энергопринимающих устройств, обеспечивающих введение аварийного ограничения и/или действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, либо самостоятельно выполнять указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства (субъекта оперативно-диспетчерского управления - в случаях присоединения к генерирующему оборудованию или распределительным устройствам электростанций).

4.1.12. По письменному заданию ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА выполнять суточные контрольные замеры электрической мощности, результаты которых, с указанием даты и часов проведения замеров, не позднее 10 дней со дня проведения замеров предоставлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.

4.2 АБОНЕНТ имеет право:

4.2.1. Требовать поддержания ПКЭ в соответствии с техническими регламентами, до их принятия – в соответствии с обязательными требованиями ГОСТ 13109-97.

4.2.2. Взыскивать с ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в соответствии с п.2.2 настоящего договора и действующим законодательством реальный ущерб, который возник по его вине, в случаях перерывов энергоснабжения сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего договора или действующего законодательства; нарушения установленного настоящим договором порядка полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии; при подаче энергии пониженного качества с отклонением от установленных параметров сверх допустимых пределов.

4.2.3. Передавать электрическую энергию (мощность), принятую от ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, другим лицам (субабонентам) при наличии согласия ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и сетевой организации и при выполнении технических условий с обязательной установкой средств измерений электрической энергии (мощности) и внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

4.2.4. В порядке, предусмотренном договором, производить изменения схемы учета, замену средств учета, изменение мест их установки с обязательным внесением изменений в схему учета, установку систем ДСД, а также замену измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих расчетные приборы учета, с согласия ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и при внесении необходимых изменений в настоящий договор.

В одностороннем порядке вносить изменения в перечень лиц, ответственных за электрохозяйство, путем направления письменного уведомления об этом в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

4.2.5. Корректировать (изменять) договорные объемы потребления в порядке п.п.2.1.2-2.1.3 настоящего договора в пределах, не превышающих размеры максимально возможного потребления.

4.2.6. В случае установки расчетных приборов учета, перечисленных в приложении № 2, в электрических сетях сетевой организации либо иного владельца объектов электросетевого хозяйства, совместно с уполномоченным представителем ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства) участвовать в сборе данных с расчетных приборов учета с оформлением акта, фиксирующего дату и время снятия показаний.

4.2.7. Перейти на обслуживание от ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА к другой энергосбытовой организации (гарантирующему поставщику) при условии отсутствия перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ задолженности, обеспечения раздельного учета собственных объемов потребления электрической энергии и любыми прочими потребителями ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, возмещения убытков ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

В случае не исполнения АБОНЕНТОМ вышеуказанных требований он продолжает нести все предусмотренные настоящим договором обязательства.

5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ УЧЕТА

5.1. Объем потребленной по настоящему договору электрической энергии (мощности) определяется на основании данных о показаниях приборов учета (сведения о которых на момент заключения настоящего договора перечислены в приложении №2) и/или в случаях, отдельно оговоренных договором, расчетным путем.

5.2. При установке приборов учёта не на границе балансовой принадлежности электрических сетей объем электрической энергии (мощности) корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) (приложение №2) в сети от места установки приборов учёта до границы балансовой принадлежности.

При возникновении сомнений у любой из сторон в достоверности данных ДСД, принятых ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ к расчету и контролю, стороны организуют до истечения срока хранения информации в приборе учета совместный сбор данных с приборов учета на месте через мобильный компьютер. При необходимости, при возникновении споров между сторонами по достоверности применяемого комплекса учета привлекаются специалисты органа по техническому регулированию и метрологии.

При наличии контрольных приборов учета, объем потребленной электрической энергии (мощности) при отсутствии и/или выходе из строя основного (расчетного) прибора учета определяется с использованием данных о показаниях контрольного прибора учета. В случае отсутствия контрольных приборов учета определение объема потребления осуществляется расчетным путем.

Данные о показаниях взаиморасчетных приборов учета учитываются в целях распределения объемов потребления на составные части по тарифным (ценовым) составляющим стоимости электрической энергии (мощности).

Данные о показаниях транзитных приборов учета учитываются в целях уменьшения объемов потребления по настоящему договору на объемы пропуска электрической энергии (мощности) в сети иных абонентов, присоединенных к сетям АБОНЕНТА (его субабонентов) по настоящему договору.

5.3. В случае выявления неисправности, выхода из строя и/или отсутствия (утраты) измерительных комплексов и приборов учета по настоящему договору по причинам, не связанным с нарушением установленного порядка учета электрической энергии (безучетным потреблением), объем потребленной электрической энергии (мощности), начиная с первого дня расчетного периода, в котором было зафиксировано нарушение, по день восстановления измерительного комплекса определяется по фактическому среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода. При этом, в случае, если соответствующий измерительный комплекс не был восстановлен и/или заменен в 30-дневный срок со дня обнаружения нарушения, то, начиная с 31 дня по день его восстановления и/или замены, объем потребленной электрической энергии (мощности) определяется расчетным путем по присоединённой мощности энергопринимающих устройств и числу часов работы соответствующих объектов по настоящему договору.

Объем потребленной электрической энергии (мощности) определяется расчетным путем по присоединённой мощности энергопринимающих устройств и числу часов работы соответствующих объектов по настоящему договору также в случаях безучетного потребления:

– при выявлении случаев потребления электрической энергии (мощности) с нарушением установленного порядка учета электрической энергии (мощности) со стороны АБОНЕНТА (его субабонентов, потребителей), выразившемся во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета (в том числе при повреждении, нарушении схем включения, срыве пломб, разрушении специальных знаков визуального контроля) или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, а также в иных действиях, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии (мощности) за всё время со дня последней проверки технического состояния или замены приборов учета (с даты, которая наступила позднее), но не более чем за 3 года, до момента устранения выявленных нарушений.

- при невыполнении мероприятий по проверке средств учёта, установленных на объектах АБОНЕНТА (его субабонентов, потребителей), в установленные нормативной документацией на средства учета сроки с обязательным извещением ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА до начала работ, со дня, следующего за днем, установленным для проверки, по день выполнения мероприятий по проверке.

5.4. При занижении показаний приборов учета, данные которых используются для расчетов по настоящему договору, обнаруженном при контрольном снятии показаний уполномоченным представителем ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства), объем потребленной электрической энергии (мощности) текущего расчетного периода определяется с использованием контрольных показаний.

При завышении показаний приборов учета, данные которых используются для расчетов по настоящему договору, обнаруженном при контрольном снятии показаний уполномоченным представителем ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства), объем потребленной электрической энергии (мощности) текущего расчетного периода определяется по данным о показаниях приборов учета, полученным в установленном договором порядке, а в следующем за ним расчетном периоде за начальные показания приборов учета в целях определения объема принимаются контрольные показания.

5.5. При непредставлении в порядке и сроки, установленные настоящим договором, данных о показаниях приборов учета, которые используются для расчетов по настоящему договору (в том числе при предоставлении макетов показаний приборов учета в письменной форме, подписанных неуполномоченным лицом), объем потребленной электрической энергии (мощности) соответствующего первого расчетного периода определяется по фактическому среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода, а в последующие расчетные периоды - определяется по присоединённой мощности энергопринимающих устройств и числу часов работы соответствующих объектов по настоящему договору без последующего перерасчета.

После возобновления представления данных о показаниях приборов учета за второй расчетный период, следующий за первым расчетным периодом, за который они не представлялись, и в случае превышения объема потребленной электрической энергии (мощности), определенного по фактическому среднесуточному расходу, по сравнению с объемом, определяемым с использованием представленных данных о показаниях приборов учета, объем потребленной электрической энергии (мощности) во втором расчетном периоде принимается равным нулю, а данные о показаниях, представленные за второй расчетный период принимаются за начальные показания следующего расчетного периода. Если в этом случае объем потребленной электрической энергии (мощности), определенный в первом расчетном периоде по фактическому среднесуточному расходу, меньше объема, определяемого на основании представленных данных о показаниях приборов учета за второй расчетный период, объем потребленной электрической энергии (мощности) во втором расчетном периоде определяется с использованием представленных данных о показаниях приборов учета, при этом за начальные показания принимаются данные, определенные по фактическому среднесуточному расходу первого расчетного периода.

При наличии контрольных показаний, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе определять объем потребленной электрической энергии (мощности) соответствующего расчетного периода (в том числе его части) по контрольным показаниям, которые принимаются за начальные показания следующих расчетных периодов (их части).

В случае расторжения настоящего договора, внесении в него изменений в части исключения объектов, замены приборов учета – объем потребленной электрической энергии (мощности) определяется по контрольным показаниям. При этом, в случае, если представленные

данные о показаниях этих приборов учета, окажутся меньше контрольных - объем потребленной электрической энергии (мощности) соответствующего расчетного периода не пересчитывается.

При отсутствии информации из-за сбоя системы ДСД, при предоставлении фактических данных о показаниях соответствующих приборов учета в течение следующего расчетного периода, эти данные учитываются при определении объема потребленной электрической энергии (мощности) этого расчетного периода.

5.6. Установка и/или замена, модернизация приборов учета, а равно и измерительных трансформаторов, изменение мест их установки, в целях обеспечения надлежащего учета электрической энергии (мощности) по настоящему договору осуществляются АБОНЕНТОМ в следующем порядке:

- составление АБОНЕНТОМ и согласование с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ однолинейной схемы в части учета, содержащей информацию о месте предполагаемого расположения, технических данных (включая тип измерительного прибора, наличие системы ДСД, коэффициент трансформации) измерительных приборов;

- монтаж АБОНЕНТОМ соответствующих согласованной схеме в части учета измерительных приборов;

- по заявке АБОНЕНТА приемка в эксплуатацию – осмотр с участием уполномоченного представителя ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА результатов выполнения работ по средствам учета с составлением соответствующего акта, пломбировка ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ измерительных приборов и совместная фиксация начальных показаний приборов учета.

Ремонт, восстановление приборов учета, устранение в них неисправностей, а равно и измерительных трансформаторов, в целях приведения в соответствие учета электрической энергии (мощности) по настоящему договору осуществляются АБОНЕНТОМ в следующем порядке:

- снятие - вывод в ремонт (в случае необходимости) приборов учета с немедленным обязательным извещением ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА до начала работ;

- ремонт, устранение неисправностей, приведение измерительных приборов в соответствие установленным требованиям;

- по заявке абонента приемка в эксплуатацию – осмотр с участием уполномоченного представителя ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА результатов выполнения работ по средствам учета с составлением соответствующего акта, пломбировка ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ измерительных приборов и совместная фиксация начальных показаний приборов учета.

После выполнения сторонами указанных мероприятий измерительные приборы считаются допущенными к коммерческим расчетам по настоящему договору.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

6.1. Поставка электрической энергии (мощности) по настоящему договору осуществляется по ценам и тарифам, подлежащим применению гарантирующими поставщиками на розничных рынках электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

6.2. Поставка электрической энергии для нужд потребителей категории «население» и приравненных к ним в объеме всего фактического потребления осуществляется в соответствии с действующим законодательством по регулируемым тарифам.

6.3. Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ АБОНЕНТУ по нерегулируемым ценам, размещается на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (www.sibirenergo.ru).

6.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК после окончания расчетного периода доводит до сведения АБОНЕНТА рассчитанные за расчетный период величины предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) путем размещения соответствующей информации на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (www.sibirenergo.ru) и/или в получаемой АБОНЕНТОМ счет-фактуре.

6.5. Изменение цен и тарифов в период действия договора не требует внесения изменений в настоящий договор.

7. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ.

7.1. Оплата за приобретаемую электрическую энергию (мощность) по настоящему договору производится в следующем порядке:

- до 10 - го числа текущего месяца – в размере **50 %** стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) текущего месяца,

- до 25-го числа текущего месяца – в размере **50 %** стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) текущего месяца.

Фактически потребленная в истекшем месяце электрическая энергия (мощность) (в том числе компенсация стоимости отклонений фактического объема потребления от договорного объема потребления – ДЛЯ ПОЧАСОВИКОВ) с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, оплачивается в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Стоимость договорного объема потребления электрической энергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ АБОНЕНТОМ 10-го и 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), определяется исходя из договорных объемов потребления электрической энергии (мощности) и средневзвешенной цены за единицу электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. Для целей настоящего пункта договорные объемы потребления электрической энергии (мощности) определяются как равные максимальному значению из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) за прошлый месяц и договорного объема потребления электрической энергии (мощности) соответствующего месяца в соответствии с приложением № 1 к настоящему договору.

Оплата производится АБОНЕНТОМ самостоятельно на расчетный счет ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.
Расчетный период – месяц.

Стороны обязаны соблюдать соотношение потребления активной и реактивной мощности, определенное в соответствии с законодательством РФ. Расчеты за реактивную энергию производятся в соответствии с действующим законодательством.

7.2. При неисполнении или ненадлежащем исполнении АБОНЕНТОМ обязательств по оплате за приобретаемую электрическую энергию и мощность в сроки, установленные договором, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК имеет право выставить платежные документы на известный ему расчетный счет АБОНЕНТА для безакцептного списания денежных средств.

Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

В случае возникновения при проведении расчетов за фактически потребленную электрическую энергию (мощность) оплаты сверх фактического объема поставленной электрической энергии (мощности), излишне уплаченная сумма засчитывается ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в счет платежей за следующий месяц.

Суммы платежей, поступающие в счет оплаты обязательств, возникших по настоящему договору, погашают задолженность с более ранним сроком образования вне зависимости от периода оплаты, указанного в назначении платежа.

АБОНЕНТ получает информацию о размере своих обязательств по оплате через индивидуальный код в системе “Сервис”. При отсутствии индивидуального кода в системе “Сервис” АБОНЕНТ получает информацию о размере своих обязательств иными способами у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (путем направления запроса, сверки расчетов по договору, по телефону и т.д.).

7.3. При неисполнении или ненадлежащем исполнении АБОНЕНТОМ обязательств по оплате в порядке и сроки, установленные настоящим договором, по истечении трех дней с установленного срока платежа вводится пеня в размере 0,01 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на момент возникновения задолженности, за каждый просроченный день.

7.4. При отклонении фактического объема потребления электрической энергии от договорного объема электропотребления АБОНЕНТ компенсирует ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ стоимость отклонения в соответствии с “Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), компенсации стоимости отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии”.

В случае, если объем потребления электрической энергии на объекте по настоящему договору за расчетный период превысит величину максимально возможного потребления электрической энергии по данному объекту, АБОНЕНТ оплачивает ГАРАНТИРУЮЩЕМУ

ПОСТАВЩИКУ неустойку, которая рассчитывается за соответствующий месяц в виде произведения двух величин:

- 1) 50% от размера цены электрической энергии, сложившейся для расчетов за данный месяц;
- 2) разницы между фактическим объемом потребления по данному объекту и максимально возможным потреблением.

В случаях фактического потребления мощности сверх разрешенной (максимальной) мощности для объектов по настоящему договору, АБОНЕНТ оплачивает ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ неустойку, которая рассчитывается за соответствующий месяц в виде произведения двух величин:

- 1) цены за мощность, сложившейся для расчетов за данный месяц;
- 2) разницы между фактически потребляемой мощностью и разрешенной (максимальной).

Величина фактически потребляемой мощности по настоящему договору определяется при проведении контрольных замеров на объектах по настоящему договору (ручным способом с помощью измерительных приборов или по данным соответствующих приборов учета, в том числе, собранных по системе ДСД). При распределении разрешенной (максимальной) мощности объекта энергоснабжения по настоящему договору относительно нескольких (более 1-ой) питающих линий (источников питания, точек поставки) величина фактически потребляемой мощности определяется путем суммирования данных контрольных замеров, полученных в расчетном периоде по каждой из питающих линий (точек замеров), с учетом коэффициента одновременности совмещенного максимума нагрузки. Значения коэффициента одновременности совмещенного максимума нагрузки в зависимости от количества точек замеров следующие: для 2-х точек замеров – 0,95, для 3-х точек замеров – 0,90, для 4-х точек замеров – 0,85 и т.д.

При неоднократном выявлении в расчетном периоде на одном и том же объекте случаев фактического потребления мощности сверх разрешенной (максимальной), для расчета неустойки используется значение фактически потребляемой мощности на усмотрение ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

Величина фактически потребляемой мощности фиксируется актом замеров, составленным уполномоченным представителем ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства), копия данного акта выдается АБОНЕНТУ по его запросу. В случаях выявления фактического потребления мощности сверх разрешенной (максимальной) ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК в течение 5 дней после окончания соответствующего расчетного периода направляет АБОНЕНТУ уведомление о превышении разрешенной (максимальной) мощности с приложением копии акта замеров. АБОНЕНТ вправе в течение 10 дней с момента получения указанного уведомления представить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ обоснованные письменные возражения. В случае непредставления таких возражений в установленный срок, факт и размеры превышения считаются согласованными сторонами и в дальнейшем оспариванию не подлежат.

В случае своевременного предоставления АБОНЕНТОМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ обоснованных письменных возражений, стороны создают согласительную комиссию из своих уполномоченных представителей, при необходимости привлекая специалистов органа государственного энергетического надзора по СФО для урегулирования имеющихся разногласий.

При выявлении случаев превышения на одном и том же объекте в одном и том же расчетном периоде как максимально возможного потребления, так и разрешенной (максимальной) мощности, неустойка предъявляется только за одно из нарушений на усмотрение ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

В случае фактического потребления электрической энергии по настоящему договору (за вычетом объемов потребления тарифной группы «население») менее 98% от установленной квартальной договорной величины, АБОНЕНТ оплачивает ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ неустойку, которая рассчитывается за соответствующий квартал в виде произведения двух величин:

- 1) 50% от размера средневзвешенной цены электрической энергии, сложившейся для расчетов за данный квартал;
- 2) разницы между суммарным за квартал договорным объемом потребления и суммарным за соответствующий квартал объемом фактического потребления электрической энергии (за вычетом объемов потребления тарифной группы «население») по настоящему договору.



АБОНЕНТ обязан оплачивать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ пени и неустойки по настоящему договору в течение 10 дней с момента выставления счетов на оплату.

8. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

8.1. При возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов допускается ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) по распоряжению субъекта оперативно-диспетчерского управления или сетевой организации (аварийные ограничения). При этом подача электрической энергии (мощности) прекращается посредством реализации графиков аварийного ограничения или действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

В случае возникновения внеплановых отключений вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости устранения угрозы жизни и здоровью людей, ограничение вводится по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за введение внеплановых отключений.

8.2. Перерывы в подаче электрической энергии (мощности) или снижение категории надежности электроснабжения допускаются в случае проведения необходимых плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, проводимых в порядке, предусмотренном нормами действующего законодательства. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за указанные перерывы в подаче электрической энергии (мощности) или снижение категории надежности электроснабжения. О проведении плановых работ сетевая организация самостоятельно уведомляет потребителей за 3 дня до предполагаемой даты ограничения.

8.3. Помимо случаев, предусмотренных п.п.8.1.-8.2. настоящего договора, ограничения режима потребления АБОНЕНТОМ электрической энергии (мощности) могут вводиться также в случаях:

- 1) неисполнения или ненадлежащего исполнения АБОНЕНТОМ обязательств по оплате, в том числе по предварительной оплате по настоящему договору;
- 2) выявления фактов безучетного потребления электрической энергии (мощности);
- 3) выявление неудовлетворительного состояния энергопринимающих устройств, удостоверенного органом государственного энергетического надзора.

АБОНЕНТ уведомляется о предполагаемом ограничении в случаях, предусмотренных п.п.1) настоящего пункта – за 5 рабочих дней, а в случаях, предусмотренных п.п.2) и 3) настоящего пункта – в день ограничения.

8.4. Ограничения в случаях, предусмотренных п.п.1) пункта 8.3. настоящего договора, если иной обязательный для сторон по настоящему договору порядок не предусмотрен действующим законодательством, вводятся в следующем порядке:

8.4.1. При отсутствии в настоящем договоре в отношении данных объектов согласованных сторонами величин нагрузок технологической и/или аварийной брони в день, указанный в уведомлении об ограничении, вводится частичное ограничение в любом по усмотрению ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА объеме, не приводящем к полному прекращению энергоснабжения АБОНЕНТА.

В случае неисполнения АБОНЕНТОМ обязательств по оплате задолженности по настоящему договору в полном объеме, или в случае невыполнения иных требований, содержащихся в уведомлении об ограничении, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК через 3 рабочих дня с даты начала частичного ограничения режима потребления электрической энергии, вводит полное ограничение режима потребления без дополнительного уведомления.

8.4.2. При наличии в настоящем договоре согласованных сторонами величин нагрузок технологической и/или аварийной брони в отношении отдельных объектов, если иной порядок не предусмотрен соответствующим актом согласования технологической и/или аварийной брони (приложение №7 к настоящему договору):

1. при наличии и технологической и аварийной брони - на дату, указанную в уведомлении, ограничение вводится до уровня технологической брони, по истечении 3 рабочих дней с даты такого ограничения – вводится ограничение до уровня аварийной брони, затем по истечении 3 рабочих дней с даты ограничения до уровня аварийной брони – вводится полное ограничение;

2. при наличии технологической брони - на дату, указанную в уведомлении, ограничение вводится до уровня технологической брони, по истечении 3 рабочих дней с даты такого ограничения – вводится полное ограничение;

3. при наличии аварийной брони - на дату, указанную в уведомлении, ограничение вводится до уровня аварийной брони, затем по истечении 3 рабочих дней с даты такого ограничения – вводится полное ограничение.

8.4.3. В отношении энергопринимающих устройств (отдельных объектов) АБОНЕНТА, ограничение которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, а также в отношении энергопринимающих устройств (отдельных объектов) АБОНЕНТА, ограничение режима потребления которых ниже аварийной брони не допускается действующим законодательством, ограничение режима потребления вводится в порядке, предусмотренном действующим законодательством. Ограничение в указанных случаях ниже аварийной брони не производится и положения п.8.4. настоящего договора применяются в части, не противоречащей действующему законодательству. В отношении таких энергопринимающих устройств (отдельных объектов) АБОНЕНТА в обязательном порядке определяются величины аварийной и/или технологической брони (приложение №7 к настоящему договору) в порядке, предусмотренном действующим законодательством, сведения о необходимости применения в отношении этих энергопринимающих устройств (отдельных объектов) АБОНЕНТА специального особого порядка ограничения указываются в приложении №2 к настоящему договору. При отсутствии согласованных в установленном законом порядке величин аварийной и/или технологической брони, а также при отсутствии в приложении №2 к настоящему договору прямого указания на то, что в отношении таких энергопринимающих устройств (отдельных объектов) применяется специальный особый порядок ограничения - положения настоящего пункта на такие объекты не распространяются.

АБОНЕНТ до даты введения ограничения в отношении энергопринимающих устройств (отдельных объектов), для которых в настоящем договоре согласованы сторонами величины нагрузок технологической и/или аварийной брони, до даты введения ограничения обязан принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, а также принять меры к обеспечению безопасности жизни и здоровья людей и сохранности оборудования. Ответственность за вред, причиненный жизни и здоровью людей, причинение каким-либо лицам имущественного ущерба, наступление отрицательных экологических последствий и т.п., возникшие в связи с тем, что Абонент не предупредил или несвоевременно предупредил ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА о непринятии им указанных мер, в полном объеме несет АБОНЕНТ.

В случаях ведения ограничений до уровня технологической и/или аварийной брони фактический уровень, до которого производится ограничение, может выше соответствующего уровня технологической и/или аварийной брони.

В случаях, когда к объектам электросетевого хозяйства АБОНЕНТА присоединены энергопринимающие устройства иных потребителей, своевременно оплачивающих электрическую энергию (мощность), он обязан обеспечить им дальнейшее энергоснабжение в необходимых для них объемах.

8.4.4. В случае, если императивными нормами действующего законодательства установлен иной порядок введения ограничений режима потребления электрической энергии (мощности), то при введении ограничений применяется данный порядок.

8.5. Отказ АБОНЕНТА от признания задолженности по настоящему договору как полностью, так и в части, не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случаях, предусмотренных п.п.1) пункта 8.3. настоящего договора.

8.6. Подача электрической энергии (мощности) возобновляется после уплаты задолженности по настоящему договору в полном объеме, либо на основании соглашения сторон или по решению суда, не позднее, чем через 24 часа с момента оплаты задолженности по настоящему договору АБОНЕНТОМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ

АБОНЕНТОМ производится возмещение затрат на производство работ, связанных с введением ограничения и возобновлением подачи электрической энергии (исходя из калькуляции на затраты организации, производившей работу).

8.7. В случаях, предусмотренных п.п. 2) пункта 8.3. настоящего договора вводится полное ограничение в отношении энергопринимающих устройств (отдельных объектов), подключенных к

электрической сети с нарушением схемы учета, согласованной сторонами по настоящему договору.

8.8. Все уведомления об ограничении режима потребления по настоящему договору могут передаваться АБОНЕНТУ телефонограммами, факсимильными средствами связи, путем вручения под расписку или иными доступными для передачи и получения их АБОНЕНТОМ способами.

В уведомлении может быть предусмотрено, что АБОНЕНТ производит самоограничение - ограничение режима потребления самостоятельно путем снижения объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору до уровня и/или способами, указанными в уведомлении.

При отказе АБОНЕНТА осуществить самоограничение, ограничение может быть введено сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства) путем соответствующих переключений в энергопринимающих устройствах. АБОНЕНТ обязан обеспечить допуск представителей организации для осуществления таких переключений.

В случае недопуска указанных представителей для осуществления ограничения, равно как и при отказе АБОНЕНТА от самостоятельного ограничения, частичное ограничение режима потребления считается осуществленным в предусмотренные настоящим разделом сроки. По истечении установленных настоящим разделом срока ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе ввести полное ограничение режима потребления АБОНЕНТОМ электрической энергии (мощности) по настоящему договору.

9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА.

9.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК на основании присвоенного АБОНЕНТУ индивидуального кода (ИК) бесплатно предоставляет, а АБОНЕНТ использует дополнительные услуги по сети Интернет по просмотру информации о задолженности за потребленные энергоресурсы на текущий момент, величине планируемого начисления на текущий период в режиме реального времени, неустойкам, а также приему и обработке ежемесячных макетов с показаниями приборов учета АБОНЕНТА.

9.2. ИК присваивается АБОНЕНТУ и выдается на руки представителю АБОНЕНТА по разовой доверенности на его получение. После чего ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК производит активизацию данного ИК.

9.3. Конфиденциальность информации о задолженности, просматриваемой через Интернет, предоставляемых АБОНЕНТОМ макетов, обеспечивается ИК, при этом ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК несет ответственность за индивидуальность присвоенного кода, а АБОНЕНТ – за сохранение своего ИК.

9.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за несанкционированный доступ к предоставляемой информации, макетам, по вине АБОНЕНТА.

9.5. При необходимости изменения своего ИК АБОНЕНТ должен письменно обратиться к ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ с просьбой о его замене. На основании письма АБОНЕНТА ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК производит замену ИК в порядке, предусмотренном п.8.2. настоящего договора.

9.6. Факт подписания настоящего договора подтверждает согласие Абонента на получение информационных сообщений от Гарантирующего поставщика на известные ему адреса электронной почты и номера сотовых телефонов Абонента.

10. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор состоит из основного текста на 15 стр. и приложений к нему:

Приложение №1 – “Договорные величины электропотребления” на 1 стр.

Приложение №2 – “Объекты, учет электрической энергии (мощности), потери” на 1 стр.

Приложение №3 – “Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности)” от 06.09.2011 г. на 2 стр.

Приложение №4: “Однолинейная схема электроснабжения” от 06.09.2011 г. на 1 стр.

Приложение №5: “Глоссарий: термины и определения, используемые в договоре электроснабжения” на 2стр.

Приложение №6: ”Состав электрооборудования АБОНЕНТА” на 0стр.

Приложение №7: “Акт согласования технологической и/или аварийной брони” на 0 стр.

10.2. Все условия настоящего договора, за исключением приложений № 3-7 к нему являются существенными.

Договор вступает в силу с момента его подписания АБОНЕНТОМ и возврата экземпляра договора ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ. Датой возврата считается дата входящей регистрации у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

Если одной из сторон настоящего договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями данного договора.

10.3. Изменения в настоящий договор вносятся путем подписания сторонами договора дополнительных соглашений к нему, либо путем обмена письмами, за исключением случаев, специально оговоренных настоящим договором. Сторона, получившая предложение об изменении договора, обязана дать ответ другой стороне не позднее 30 дней после получения предложения.

10.4. Все споры, возникающие при заключении и исполнении договора, рассматриваются в Арбитражном суде Новосибирской области.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И ИХ РАСЧЕТНЫЕ СЧЕТА:

11.1. "Гарантирующего поставщика" ОАО "СибирьЭнерго"

Адрес юридический: 630099 г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, 32

Адрес фактический: 630099 г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, 32

Адрес почтовый: 632551, г. Чулым, ул. Кооперативная, 103, Чулымское отделение БИК 045004641, ИНН 5407025576, КПП 546050001, Р/с 40702810444110100154 в Коченевском ОСБ № 2295 Сибирского банка СБ РФ кор/счет 30101810500000000641.

Сайт sibirenergo.ru E-mail: chulim@nskes.ru

11.2. «Абонента» ООО Спецзавод «Квант»

Адрес юридический: 630132, г. Новосибирск, ул. Железнодорожная, д. 12/1, оф. 20Б.

Почтовый адрес: 630132, г. Новосибирск, ул. Железнодорожная, д. 12/1, оф. 20Б.

Телетайп _____ Телефон- 8(383)3630868; 8(383)2134697, Телефакс _____

Расчетный счет 40702810501200059635 в ОАО «БАНК24.РУ» г. Екатеринбург

Идентификационный номер ИНН - 5405404762, КПП - 540701001,

БИК - 046577859

Коды по ОКВЭД – 90.00.2, ОКПО - 64340845, ОКАТО - 50401368000,

ОГРН - 1095405026860

Адрес электронной почты (e-mail) – fedorov-tu@mail.ru

Данный договор составлен в 2-х экземплярах, из которых один находится у "Гарантирующего поставщика", а другой у "Абонента".

Подписи:

«Гарантирующий поставщик»

"Абонент"

Челюк Н.В.
М.П. (доверенность № 8-54 от 14.09.10г)

М.П.

“ ” 2011г.

Согласовано:

Руководитель ДГ / Инкина С.Н. / Инкина С.Н. 06.09.11г.



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

от 07.02.2019 г.

к договору энергоснабжения

№О-110 от 06.09.2011г.

АО "Новосибирскэнергосбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице директора Чулымского отделения Челюк Натальи Викторовны, действующей на основании доверенности №8-163 от 06.07.2018г.

и Общество с ограниченной ответственностью Спецзавод "Квант", именуемое в дальнейшем "Абонент, в лице Директора Фёдорова Тимофея Юрьевича, действующий на основании Устава, с другой стороны, договорились о нижеследующем:

1. Внести изменения в Приложение № 2, к договору энергоснабжения №О-110 от 06.09.2011г. в части увеличения мощности, по объекту указанного в Приложении №1 к дополнительному соглашению от 07.02.2019г. к договору энергоснабжения №О-110 от 06.09.2011г.

2. Дополнить договор Приложением № 8 «Акт об осуществлении технологического присоединения», к договору энергоснабжения №О-110 от 06.09.2011г. в редакции Приложения №2 к дополнительному соглашению от 07.02.2019г. к договору энергоснабжения №О-110 от 06.09.2011г. - на 3 стр.

3. Изложить условия договора в части способа уведомления о введении ограничения режима потребления в следующей редакции:

Все уведомления по настоящему договору могут передаваться АБОНЕНТУ любым из следующих способов:

- посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в договоре для направления уведомления о введении ограничения режима потребления;

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в договоре для направления уведомления о введении ограничения режима потребления;

- посредством публикации на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИКА в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации;

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);

- иными доступными для передачи ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ и получения их АБОНЕНТОМ способами, позволяющими подтвердить доставку указанного уведомления (телефонограммами, факсимильными средствами связи, путем вручения под расписку и т.п.).

Контактные данные АБОНЕНТА для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

Номер мобильного телефона	Адрес электронной почты
913 437 3929	

АБОНЕНТ несет ответственность за достоверность данных о номере мобильного телефона и адресе электронной почты, используемых ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ для направления уведомлений о введении ограничения режима потребления.

Уведомления, направленные ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на номер мобильного телефона и адрес электронной почты, указанные АБОНЕНТОМ для направления уведомления о введении ограничения режима, считаются надлежаще доставленными в день направления уведомления.

Абонент имеет право вносить изменения в настоящий договор в части номера мобильного телефона и адреса электронной почты АБОНЕНТА для направления уведомления о введении ограничения, путем письменного уведомления об их изменении ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

4. В случае если Абонент не сообщил контакты (номер мобильного телефона, адрес электронной почты) для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии, то ранее указанные в договоре в разделе «реквизиты сторон» контактные данные признаются надлежащими для отправки Гарантирующим поставщиком уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

5. Дополнить договор следующим порядком взаимодействия сторон по договору в части согласования акта, содержащего объем и стоимость поставленной электрической энергии, и акта сверки взаиморасчетов:

«ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК после окончания расчетного периода публикует информацию о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на своем официальном сайте (www.новосибирскэнергосбыт.рф) и доводит до сведения АБОНЕНТА значения предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных с учетом особенностей их применения, параметров их дифференциации в счет-фактурах, а также составляющее предельных уровней нерегулируемых цен в счетах на оплату электрической энергии (мощности) путем размещения их в системе «Сервис» (service.nskes.ru).

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ежемесячно не позднее 3-х рабочих дней после публикации на своем официальном сайте информации о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) доводит до АБОНЕНТА Акт, содержащий объем и стоимость поставленной электрической энергии (мощности) (далее - акт) путем его размещения в системе «Сервис».

О проведении перерасчета вследствие изменения цены и количества поставленной электрической энергии (мощности) ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уведомляет АБОНЕНТА путем размещения новой редакции акта (за подлежащий перерасчету период) в системе «Сервис».

Акт считается согласованным АБОНЕНТОМ в полном объеме в случае отсутствия со стороны АБОНЕНТА письменных возражений, полученных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в течение 10-ти рабочих дней с момента доведения до АБОНЕНТА акта вышеуказанным способом. Акт на бумажном носителе может быть подписан сторонами при необходимости по инициативе одной из Сторон по договору.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ежеквартально не позднее 20-го рабочего дня после публикации на своем официальном сайте информации о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) доводит до АБОНЕНТА акт сверки взаиморасчетов, содержащий стоимость поставленной электрической энергии (мощности), путем его размещения в системе «Сервис».

Акт сверки взаиморасчетов считается согласованным АБОНЕНТОМ в полном объеме в случае отсутствия со стороны АБОНЕНТА письменных возражений, полученных

ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в течение 10-ти рабочих дней с момента доведения до АБОНЕНТА вышеуказанным способом».

6. Все прочие условия договора, не измененные настоящим соглашением, действуют на условиях договора энергоснабжения №О-110 от 06.09.2011 г. с учетом внесенных изменений и дополнений.

7. Настоящее соглашение составлено в 2-х экземплярах, по одному для каждой из сторон, и вступает в силу с 01.02.2019.



«Гарантирующий поставщик»

Н.В.Челюк
(доверенность № 8-16 от 06.07.2018г.)

Исполнитель /Старцева О.Н./

Согласовано:

Руководитель ДГ / Бабичева Е.А./

Подписи:



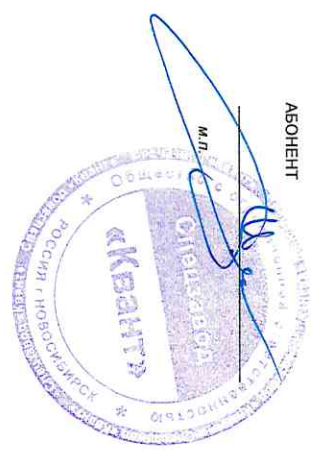
«Абонент»

Тедеев Т.И.

Объекты, учет электрической энергии (мощности), потери

№ п/п	Площадка		Объект				Учет							Мощность		Потери **								
	Наименование	Адрес	Наименование	Адрес	Источник питания	Время работы Часы/сутки	Сутки/месяц ****	Наименование точки учета	Место установки приб. учета	Тип учета*	Тип прибора учета	№ прибора учета	Дата гос.поверки прибора учета	Показания прибора учета для начала расчетов	Кэф-т трансформации тока (Ктт)	Кэф-т трансформации напряжения (Ктн)	Наличие системы ДСД ***	Контрольный ПУ	Сопоставление ПУ	Присоединенная трансформаторов, кВА	Присоединенная энергопринимающих устройств, кВт	Разрешенная (максимальная), кВт	в линиях	трансформаторах
1	предприя тие по термиче скому учинско е ну отходов	ул.Или овацпо д.1, рп Кочене во Коче нево ул.Р-н	предпри ятие по термич ескому учинско е ну отхода	ул.Илчов ашина Р. д.1, рп Коченево Коченево скул Р-н	11 \ АО "РСС" 1 РТ 3 Коченево \л- 316 \ тп 91	24	Полны й месяц	предпри ятие по термич ескому учинско е ну отходов	в ул- 0,4кВ ТТ-91	расч.	Р-ИМ 384.02/2 (интер)	005581- 005580	Зка. 2011г.	показания зафиксиро ваны на момент вступлен ия в силу договора	1	1	Нет	-	-	250	210	210	-	-
Итого:																						210	-	-

* Прибор учета может быть расчетный, контрольный, взаиморасчетный, транзитный (расч, контр, врасч, тран). Для взаиморасчетных приборов учета указывается из-под какого (№ счетчика) производится расчет.
** Потери добавляются к расходу по прибору учета, а потери со знаком "-" вычитаются из расхода (в первом случае прибор учета установлен ниже границы разграничения, во втором - выше границы разграничения). Т - число часов работы в расчетном периоде.
*** Принадлежность прибора дистанционного сбора данных.
**** Рабочий день - полный месяц, соответствующий количеству календарных дней месяца, "Рабочие дни" - соответствующее количество календарных дней месяца, без выходных (сб/вс) и праздничных дней.





ДОГОВОР

поставки газа № 35-4-1300/23

г. Новосибирск

15 декабря 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Новосибирск" (ООО "Газпром межрегионгаз Новосибирск"), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Ильиной Оксаны Семеновны, действующей на основании Доверенности от 12.04.2022 № 35-014, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью Спецзавод "Квант", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора Зайцева Виталия Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий договор (далее по тексту - Договор) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998г № 162 (далее – Правила поставки газа) или Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.11.2021 № 1901 (с даты вступления постановления Правительства РФ от 01.11.2021 № 1901 в силу), «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2013 № 961, «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021(далее – Основные положения), Постановлению Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245 «О порядке ограничения подачи (поставки) и отбора газа, об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

1.2. Точка подключения - место соединения сети газораспределения газораспределительной/газотранспортной организации или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента с сетью газопотребления Покупателя.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2023 по 31.12.2027, а Покупатель принимать и оплачивать газ горючий природный и/или горючий природный сухой отбензиненный (далее - газ) и снабженческо-сбытовые услуги на расчетный счет Поставщика.

По настоящему Договору поставляется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами и (или) газ, добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и (или) организациями – собственниками региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения).

Страной происхождения газа является Российская Федерация.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

Использование Покупателем при отборе газа по настоящему договору газоиспользующего оборудования, не указанного в Приложении № 2 к настоящему Договору, не допускается. Такой отбор является самовольным (несанкционированным).

Таблица №1

Годовой объем поставки газа на 2023-2027 гг. с распределением объемов по кварталам (млн.м³):

Места передачи газа	Точки подключения	Годовой объем	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
ГРС Коченево	Спецзавод Квант ООО (ГРС Коченево)	0,0320	0,0120	0,0060	0,0040	0,0100

Таблица № 2

Месячный объем поставки газа на 2023-2027 гг. (млн.м³):

Точки подключения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Спецзавод Квант ООО (ГРС Коченево)	0,0040	0,0040	0,0040	0,0030	0,0020	0,0010	0,0010	0,0010	0,0020	0,0030	0,0030	0,0040

2.2. Суточный (среднесуточный) договорной объем поставки газа по Договору определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа.

2.3. Местом приема-передачи газа и перехода права собственности на газ (в момент его передачи) от Поставщика к Покупателю по точке подключения «Спецзавод Квант ООО (ГРС Коченево)» является выход из ГРС Коченево.

Покупатель предоставляет Акт разграничения имущественной принадлежности сетей газораспределения, газопотребления и эксплуатационной ответственности сторон, либо документ, отражающий данные сведения, который является неотъемлемой частью Договора.

2.4. Договор транспортировки газа с газораспределительной организацией (далее - «ГРО») от места приема-передачи газа, указанного в пункте 2.3. Договора, до своих сетей заключает Покупатель.

2.5. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

По Договору сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.6. Изменение месячных объемов газа (увеличение, перераспределение или уменьшение) по настоящему Договору оформляется путем направления Покупателем обоснованной Заявки на изменение объемов с использованием электронного сервиса «личный кабинет юридического лица», расположенного на официальном сайте Поставщика www.mrg54.ru, либо в письменном виде (по согласованной с Поставщиком форме) на адрес электронной почты ods54@mrg54.ru с обязательным подтверждением в получении.

Заявка на изменение месячных объемов может быть предоставлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа. Заявки являются неотъемлемой частью Договора. Заявка на изменение месячного объема газа должна учитывать значение часового расхода газа, указанного в технических условиях. Оформление дополнительного соглашения не требуется, при этом Поставщик вправе не согласовывать Заявку на изменение объемов газа. О несогласовании объемов Поставщик обязан уведомить Покупателя в течение 10 дней с момента получения соответствующей Заявки.

В случае перераспределения договорных месячных объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в таблице № 1 и № 2 настоящего Договора, увеличение или уменьшение объемов поставки на отдельные объекты Покупателя производятся за счет уменьшения или увеличения соответственно объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в таблицах № 1 и № 2.

Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей системы газоснабжения;
- в) отсутствие введенного Поставщиком в отношении Покупателя ограничения поставки газа на газоиспользующее оборудование, в отношении которого планируется увеличение или перераспределение объемов;
- г) отсутствие просроченной задолженности за газ;
- д) при условии поставки газа на газоиспользующее оборудование, указанное в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Уменьшение объемов производится с даты, указанной в Заявке, но не ранее даты подачи заявки.

При подаче Заявки на изменение объемов Покупатель указывает № действующего Договора.

Заявка на изменение месячных объемов предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой корректируется месячный объем.

2.7. Заявки на изменение объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных пунктом 2.6. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя об этом Покупателя.

2.8. Изменение годового объема газа на следующий год (увеличение, перераспределение или уменьшение) по настоящему Договору согласовывается Сторонами дополнительными соглашениями. Покупатель направляет Поставщику подписанное дополнительное соглашение с предлагаемыми изменениями плановых годовых объемов не позднее, чем за 100 дней до начала года поставки Покупателя.

Предложения, оформленные иным способом, Поставщиком не рассматриваются.

При изменении годового объема газа должно учитываться значение часового расхода газа, указанного в технических условиях. В случае превышения разрешенных часовых нагрузок, предусмотренных техническими условиями, Поставщик вправе не согласовывать изменение объемов газа.

В случае выборки Покупателем (в разрезе каждой точки подключения) объема газа менее 80% от договорного объема поставки газа, указанного в таблице 1 и таблице 2 п. 2.1 Договора, Поставщик вправе в одностороннем порядке уменьшить годовой и месячные договорные объемы поставки на последующие годы до окончания периода (срока) поставки, направив соответствующее уведомление Покупателю. Оформление дополнительного соглашения в данном случае не требуется.

Уменьшение годового и месячных объемов отбора газа осуществляется до уровня среднего потребления газа за последние три года (либо до фактического объема потребления газа, для вновь подключенных объектов) с коэффициентом 1,1.

2.9. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый договорной объем поставки газа по точке подключения выходит за пределы объемной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объемной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

2.10. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах поданного-принятого газа.

3. Режим и порядок поставки

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждому месту передачи/точке подключения, указанному в таблице № 1 и таблице № 2 пункта 2.1. Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки максимальный суточный объем газа, влечет соответствующее увеличение месячного договорного объема газа. Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, может превышать месячный договорной объем газа, но не более чем на десять процентов (10%) от месячного договорного объема.

В случае необходимости и при наличии технической возможности Поставщика поставка газа может осуществляться по диспетчерскому графику, представленному Покупателем, не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

Положения Правил поставки газа о равномерности и неравномерности (включая минимальный и максимальный суточные объемы) поставки газа не применяются к договорным объемам, установленным диспетчерским графиком.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю.

Основаниями для полного ограничения подачи (поставки) и отбора газа являются:

а) угроза жизни и (или) здоровью человека и (или) причинение вреда окружающей среде;

б) авария на газораспределительной (газотранспортной) сети и (или) сети газопотребления, посредством которых осуществляется транспортировка газа до Покупателя, или угроза ее возникновения, а также проведение работ по предотвращению, локализации такой аварии или устранению ее последствий;

в) ремонт газораспределительной (газотранспортной) сети, посредством которой осуществляется транспортировка газа до Покупателя, за исключением ремонта, предусмотренного подпунктом "а" пункта 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245 «О порядке ограничения (поставки) и отбора газа, об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

г) отсутствие правовых оснований для подачи (поставки) и отбора газа, а также использование газоиспользующего оборудования с нарушением положений законодательства Российской Федерации;

д) введение в действие графиков перевода Покупателей на резервные виды топлива при похолоданиях и (или) графиков аварийного газоснабжения, которыми в отношении соответствующего Покупателя предусмотрено полное ограничение подачи (поставки) и отбора газа;

е) полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате поставляемого газа, в том числе промежуточных платежей в установленный срок, допущенное Покупателем более 3 раз в течение 12 месяцев.

Основаниями для частичного ограничения подачи (поставки) и отбора газа являются:

а) ремонт газораспределительной (газотранспортной) сети, посредством которой

осуществляется транспортировка газа до Покупателя, если такой ремонт сопровождается понижением давления в газораспределительной (газотранспортной) сети (ее участке);

б) пользование газом с нарушением установленных законодательством Российской Федерации требований к техническому состоянию отдельного газоиспользующего оборудования потребителя;

в) введение в действие графиков перевода Покупателей на резервные виды топлива при похолоданиях и (или) графиков аварийного газоснабжения, которыми в отношении соответствующего потребителя предусмотрено частичное ограничение подачи (поставки) газа;

г) полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате поставляемого газа, в том числе промежуточных платежей в установленный срок, допущенное Покупателем более 2 раз в течение 12 месяцев.

В случае перерасхода газа Покупателем в период введения частичного ограничения подачи (поставки) и отбора газа Поставщик газа имеет право проводить принудительное уменьшение количества поставляемого газа до месячной нормы, установленной на период введения частичного ограничения, в том числе путем полного ограничения подачи (поставки) газа, в случае, если его объем, установленный на соответствующий месяц, был использован Покупателем до истечения этого месяца.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или ООО «Газпром трансгаз Томск» (далее - Трансгаз).

При принудительном ограничении подачи (поставки) газа Поставщик и ГРО имеют право проводить мероприятия технического характера по прекращению поставки газа на газоиспользующее оборудование (далее по тексту - ГИО) Покупателя. Покупатель обязан обеспечить доступ Поставщика и ГРО к ГИО и к сетям газопотребления и/или газораспределения.

Введенное ограничение (полное, частичное) подлежит отмене не позднее 3 рабочих дней со дня погашения задолженности, образовавшейся на момент отмены ограничения, при условии оплаты Покупателем расходов, понесенных Поставщиком в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения (полного, частичного).

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину.

3.5. В случае если проектом газоснабжения, разработанным в соответствии с действующим законодательством, предусмотрены резервные топливные хозяйства, Покупатель обязуется:

- обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств;
- обеспечить по требованию Поставщика переход на резервные виды топлива, альтернативные газу, в том числе в период ограничения (полного, частичного) подачи (поставки) и отбора газа, введенного в соответствии с подпунктом "е" пункта 2 и подпунктом "г" пункта 3 Правил ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденных постановлением Правительства РФ от 25 ноября 2016 г. № 1245;

- предоставлять Поставщику в период с января по май и с сентября по декабрь дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств согласно Приложению № 1.

Приложения № 1, № 2 заполняются Покупателем. В случае изменения газопотребляющего оборудования, указанного в Приложении № 2, Покупатель в месячный

срок обязуется предоставить Поставщику сведения о таких изменениях по форме, установленной Приложением № 2.

Приложение № 1 «Информация о наличии резервного топлива Покупателя» и Приложение № 2 «Информация о газопотребляющем оборудовании Покупателя» являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

В случае нарушения Покупателем обязанности по извещению Поставщика об изменении сведений, указанных в Приложениях №№ 1 и 2 к настоящему договору Поставщик вправе в одностороннем порядке приостановить исполнение обязательств по поставке газа с момента, когда ему стало известно о таких изменениях, до заключения сторонами дополнительного соглашения о внесении в настоящий договор соответствующих изменений.

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными Правительством Новосибирской области графиками (Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График аварийного газоснабжения Новосибирской области»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6. Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленной в п. 3.6. суточного договорного объема поставки газа (суточной нормы) по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.8. Уведомление Покупателя о ремонтных работах и об авариях на газораспределительных (газотранспортных) сетях или угрозе их возникновения, а также о проведении работ по предотвращению, локализации таких аварий или устранению их последствий осуществляется в соответствии с Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа (утв. постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 № 1245).

Уведомление о сокращении или полном прекращении отбора газа в случае аварийных работ Покупатель направляет Поставщику немедленно на адрес электронной почты ods54@mrg54.ru.

Покупатель обязан подтвердить готовность к прекращению отбора газа в течение 7 календарных дней после получения уведомления и направить письмо на адрес электронной почты ods54@mrg54.ru.

При проведении ремонтных и аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах.

3.9. Покупатель в течение суток письменно уведомляет Поставщика о самостоятельном прекращении отбора газа, в том числе для проведения ремонтных работ на адрес электронной почты ods54@mrg54.ru.

Возобновление отбора газа и первичный пуск газа производятся по запросу Покупателя только после согласования с Поставщиком.

4. Порядок учета количества и определения показателей качества газа

4.1. Количество поставляемого газа (объема) определяется по средствам измерения и (или) техническим системам и устройствам с измерительными функциями (далее – СИ) Покупателя.

При неисправности СИ, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих стандартов и правил, количество

поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности СИ. Под неисправностью СИ Стороны понимают такое состояние СИ, при котором СИ не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации.

В случае истечения срока межповерочного интервала у СИ, по которым производится определение количества газа, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя с даты истечения межповерочного интервала до предоставления Покупателем документов, подтверждающих соответствие СИ метрологическим требованиям.

При снятии СИ, по которым производится определение количества газа, для проведения очередной поверки сроком менее 10 рабочих дней по письменному обращению Покупателя, Поставщик имеет право расчет количества поставляемого газа определять по среднесуточному значению на период поверки СИ. При обнаружении факта демонтажа ранее установленных пломбировочных устройств Поставщика без согласования, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя в период с последней совместной проверки узла измерения расхода газа, но не более полугода.

Покупатель обеспечивает сохранность установленных на СИ пломб поверителя и Поставщика

Наименование средств измерения и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями

Места передачи газа	на ГРС	Покупателя
ГРС Коченево	СУ; Суперфлоу-21В	

4.2. Определение количества газа (объема) производится по СИ в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.995-2020, ГОСТ 8.611-2013 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015. За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20 0С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

При возникновении разницы между показаниями ГРС и показаниями СИ Покупателей, потребляющих газ от данной ГРС, объемы в пределах погрешности СИ Покупателя распределяются на Покупателя на основании паспортных данных СИ Покупателя.

При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее - корректор) Покупатель по запросу Поставщика предоставляет архивные данные об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчетный период.

4.3. Покупатель предварительно согласовывает с Поставщиком тип СИ, в том числе при их проектировании и реконструкции. СИ должны иметь возможность удаленной передачи данных об объеме потребленного газа Поставщику.

Покупатель письменно информирует Поставщика о снятии, установке СИ, о сроках проведения очередной поверки СИ не позднее, чем за 3-ое суток до начала демонтажа или монтажа СИ. Установка СИ производится в присутствии уполномоченных представителей Сторон. По результатам установки СИ составляется двухсторонний акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон.

Покупатель несет ответственность за соответствие проектной документации установленного газоиспользующего оборудования и СИ, а так же за состояние и условия применения СИ, по которым производится определение количества газа.

4.4. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца СИ проверять правильность работы СИ и средств измерений показателей качества газа, в том числе с применением эталонных средств измерения, а также

ведения необходимой документации. Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием СИ и средств измерения показателей качества газа, Стороны согласовывают путем обмена письмами.

4.5. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения Технические условия».

Паспорт качества газа оформляется Трансгазом(ами) один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза(ов), аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим законодательством РФ.

Определение компонентного состава и теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах Трансгаза.

В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.4.5. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Уполномоченное лицо Поставщика не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, по запросу предоставляет Покупателю паспорта качества газа по электронной почте или посредством факса.

Примечание: одорирование газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.6. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерения и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его институт ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа считается в соответствии с пунктом 4.1 настоящего Договора, а качество по пункту 4.5. настоящего Договора.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.7. Покупатель представляет Поставщику ежесуточные и ежемесячные сведения, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком. Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующих за сутками поставки. Временем закрытия месячных балансов (потребленного количества газа за месяц) – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

Сведения о количестве поданного - принятого газа за месяц Покупатель передает Поставщику до 13 часов (время московское) первого числа месяца, следующего за месяцем поставки, указанными ниже способами:

- на сайте www.mrg54.ru в личном кабинете для юридических лиц;
- по электронной почте fact@mrg54.ru (Тема: «Расход газа», текст сообщения в формате 35-4-1111/11#111,111 (номер Договора # расход газа, в тыс.м³);
- смс сообщением на номер 8 913 060 9727 в формате 35-4-1111/11#111,111 в тыс.м3;
- на автоответчик по номеру (383) 2419727 (сообщить номер договора, точку подключения и расход газа).

Сведения о количестве поданного - принятого газа за месяц Покупатель передает Поставщику в разрезе точек подключения сетей Покупателя к газораспределительным и

газотранспортным сетям.

В случае непредставления Покупателем сведений о количестве поданного-принятого газа за месяц до 13 часов (время московское) первого числа месяца, следующего за месяцем поставки, Поставщик определяет количество газа в соответствии с объёмами, установленными настоящим Договором.

При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими Поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих Поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

Фактически отобранный объем газа за каждые сутки поставки, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя.

Информация о ежесуточных фактических объемах поданного-принятого газа ежемесячно предоставляется Покупателем и отражается в Актах поданного-принятого газа.

4.8. Объёмы газа, поставленного за месяц, отражаются в актах поданного-принятого газа, подписанными Сторонами. Акты поданного-принятого газа оформляются не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным. К акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет (по запросу) Покупателю месячный паспорт качества газа.

Данные акты являются основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ) и выставления счетов-фактур.

4.9. Поставщик направляет Покупателю оформленные акты поданного-принятого газа и товарные накладные на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ) с обязательным подтверждением в получении.

В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанных актов поданного-принятого газа и товарных накладных на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ) за каждый месяц в течение 5 (пяти) дней с момента их получения или немотивированного отказа от их подписания, акты поданного-принятого газа и товарные накладные на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ) считаются принятыми Покупателем на условиях указанных в них.

Акты поданного-принятого газа и товарные накладные на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ) считаются доставленными и в тех случаях, если они поступили Покупателю, но по обстоятельствам, зависящим от него, не были ему вручены или адресат не ознакомился с ними (пункт 1 статьи 165.1 ГК РФ), в том числе вышеуказанные документы считаются доставленными, если Покупатель уклонился от получения корреспонденции в отделении связи, в связи с чем она была возвращена по истечении срока хранения.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Для объемов газа, указанных в п. 15.1 Основных положений, цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, по Договору (без НДС) на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта, формируется из регулируемой оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными минимальным и максимальным уровнями оптовых цен, и платы за снабженческо-сбытовые услуги (далее ПССУ), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Оптовая цена на газ (Ц), определяемая в диапазоне между предельными минимальным и максимальным уровнями оптовых цен, согласована Сторонами равной значению **предельного максимального уровня оптовых цен** на газ (без НДС) установленного федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) для потребителей Новосибирской области.

Размер ПССУ устанавливается в соответствии с Приказом уполномоченного органа.

Кроме того, сверх цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

Оптовые цены на газ установлены на объемную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведенную к следующим условиям: температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, расчетная объемная теплота сгорания 7900 ккал/куб.м (33080 кДж/м³).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания от расчетной (7900 ккал/куб.м), Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых цен на газ по формуле:

$$Ц_{\text{факт}} = Ц * Q_{\text{факт}} / Q_{\text{уст.}}, \text{ где}$$

Ц - оптовая цена на газ;

Q_{факт} - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³),

Q_{уст.} - расчетная объемная теплота сгорания газа 7900 ккал/м³ (33 080кДж/м³)

Ц_{факт} - оптовая цена на газ после пересчета.

Цена на газ по Договору, добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и (или) организаций – собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения) (Ц_{дог.}), согласована Сторонами равной сумме оптовой цены на газ (Ц), указанной в абзаце втором п.5.1. Договора и эквивалента платы за снабженческо-сбытовые услуги (П_{эква}), определенной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

Цена на газ установлена на объемную единицу измерения газа (1 тыс.м³), приведенную к следующим условиям: температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, расчетная объемная теплота сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания от расчетной (7900 ккал/куб.м), Поставщик ежемесячно производит перерасчет цены на газ по формуле:

$$Ц_{\text{дог. факт.}} = Ц * Q_{\text{факт}} / Q_{\text{уст.}} + П_{\text{эква}}, \text{ где}$$

Ц - оптовая цена на газ;

Q_{факт} - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³),

Q_{уст.} - расчетная объемная теплота сгорания газа 7900 ккал/м³ (33 080кДж/м³),

П_{эква} - эквивалент ПССУ

Ц_{дог. факт.} – фактическая цена на газ по Договору (Ц_{дог.}) после пересчета на объемную теплоту сгорания.

5.2. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного объема за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного действующим законодательством Российской Федерации.

Обязанность по своевременному предоставлению Поставщику документального подтверждения предусмотренных действующим законодательством оснований для неприменения коэффициентов к стоимости соответствующих объемов газа возлагается на Покупателя.

С даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 01.11.2021 № 1901 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации» Покупатель, в подтверждение оснований для неприменения коэффициента к

стоимости соответствующих объемов, до начала отбора газа сверх максимального суточного объема, предоставляет Поставщику следующий перечень документов:

- Формы 1-ТЕП и 22-ЖКХ за предыдущий финансовый год с отметкой территориального органа статистического учета или заверенной руководителем организации;
- копии договоров на отпуск тепловой энергии и документ, подтверждающий использование полученной по договорам тепловой энергии на отопление населения и социальную сферу (если продажа тепловой энергии конечным потребителям идет через посредников (энергетики, предприятия ЖКХ и пр.);
- Выписку из бухгалтерского баланса за предыдущий финансовый год или справку-подтверждение основного вида экономической деятельности.

5.3. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12 (газ).

5.4. Порядок расчетов:

5.4.1. Покупатель оплачивает Поставщику стоимость планируемых месячных поставок газа в следующем порядке (в процентах от плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, рассчитанной как произведение договорного месячного объема газа и цены газа, определенной в пункте 5.1. Договора):

- 35 процентов плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца (промежуточная оплата);

- 50 процентов плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа этого месяца (промежуточная оплата);

- фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных потребителями в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата и рассчитывается как разница между фактической стоимостью газа, определенной в соответствии с п. 5.3. Договора на основании товарной накладной на отпуск газа конденсата по форме ТОРГ-12 (газ), и ранее произведенными платежами.

В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц за исключением случаев возникновения ранее образовавшейся задолженности.

5.4.2. Платежи за газ вносятся с учетом согласованной Заявки на изменение месячных объемов, направленной Покупателем в срок не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа в соответствии с п.2.6. Договора.

5.4.3. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- номер договора, дата его заключения;
- сумма НДС.

5.4.4. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.4.5. В случае возникновения задолженности, поступившие от Покупателя платежи, в первую очередь зачитываются в счет погашения ранее образовавшейся задолженности, вне зависимости от назначения платежа.

5.4.6. За нарушение сроков оплаты промежуточных платежей, предусмотренных п.5.4.1. Договора, Поставщик имеет право начислить пени от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления

установленного срока оплаты по день фактической оплаты, в размере, установленном ст. 25 Федерального закона от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

5.4.7. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

5.5. Стороны не реже одного раза в полугодие, в течение 30 дней после окончания полугодия, подписывают акт сверки по расчетам за поставленный газ. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа.

Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

В случае невозврата подписанного акта сверки в течение 30 дней с момента предоставления его Покупателю сальдо по расчетам считается принятым без возражений.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательства по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создавалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров с соблюдением обязательного претензионного порядка.

Претензия направляется по каналам связи, указанным в п. 9.7. и п. 9.8. Договора, Разделе 10. Договора, в том числе с электронного адреса: rgk54@mrg54.ru, либо почтовым отправлением по адресу местонахождения юридического лица Покупателя, либо путем вручения (передачи) Стороне.

Срок ответа на претензию - 15 (пятнадцать) дней с даты направления претензии.

При направлении претензии на адрес электронной почты подтверждением такого

направления является сохраненная отправившей стороной в ее электронном почтовом ящике скан - копия претензии в формате PDF, JPEG, а также распечатанная бумажная версия отправленного сообщения.

7.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Новосибирской области.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Договору подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2023 по 31.12.2027:

9. Прочие условия

9.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный Договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

9.3. Стороны обязуются сообщать друг другу о смене руководителя, об изменении своих адресов, электронных адресов, номеров телефонов, факсов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Договоре, путем направления письменного уведомления и предоставления подтверждающих документов в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.4. При смене правообладателя объектов газоснабжения (газоиспользующего оборудования), указанных в настоящем договоре, Покупатель обязуется в десятидневный срок известить Поставщика о произведенных действиях, но не позднее последнего дня месяца, в котором произошло отчуждение имущества. Данные действия в последующем оформляются Сторонами путем подписания соглашения о расторжении договора.

В случае нарушения сроков уведомления, установленных п. 9.4. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Поставщику штраф в размере 100 000 рублей.

9.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору (на досрочное расторжение настоящего Договора) при условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$S = 0,80 * V_{\text{план.}} * \text{ПССУ}$, где:

S - денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

V_{план.} - плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

ПССУ - плата за снабженческо-сбытовые услуги.

9.6. Юридически значимые сообщения, в том числе, претензии, уведомления, письма, требования, извещения, связанные с исполнением, изменением, прекращением договорных

обязательств, а также исковые заявления и иные документы и материалы, необходимые для урегулирования споров по настоящему Договору в судебном порядке, в адрес Покупателя направляются на сервис средств электронного документооборота и /или по адресам электронной почты, либо факсимильными сообщениями, указанными в разделе 10 «Адреса, реквизиты и подписи сторон», в том числе с электронного адреса: rgk54@mrg54.ru.

Стороны подтверждают, что приравнивают подобное направление документов к оригинальным документам, оформленным надлежащим образом, имеющим юридическую и обязательственную силу для Сторон.

Покупатель обязуется своевременно проверять поступающие сообщения по электронной почте, а также номеру телефакса, указанным в Разделе 10 «Адреса, реквизиты и подписи сторон».

9.7. Стороны договорились, что в процессе исполнения условий настоящего Договора Стороны могут использовать электронный сервис «личный кабинет», размещенный на официальном сайте Поставщика www.mrg54.ru.

Для получения доступа к электронному сервису «личный кабинет» необходимо перейти на сайт по ссылке <https://lkonline.mrg54.ru> (выбрав раздел Новосибирская область) и подать заявку на предоставление доступа к электронному сервису «личный кабинет».

Оформленную заявку необходимо отправить в формате PDF на адрес электронной почты siterom54@mrg54.ru для официальной регистрации.

9.8. Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по настоящему Договору средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случае подписания настоящего Договора (приложений, дополнительных соглашений к нему, протоколов разногласий, протоколов согласования разногласий), первичных учетных документов к настоящему Договору (счетов, счетов-фактур, актов поданного-принятого газа, товарных накладных на отпуск газа конденсата по форме ТОРГ-12(газ), актов сверки взаимных расчетов), а также юридически значимых сообщений, в том числе претензий, уведомлений, писем, требований, извещений, связанных с исполнением, изменением, прекращением договорных обязательств, а также исковых заявлений и иных документов и материалов, необходимых для урегулирования споров по настоящему Договору в судебном порядке.

Стороны признают, что полученные ими электронные документы, заверенные квалифицированной электронной подписью уполномоченных лиц, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами на бумажных носителях, заверенными соответствующими подписями и оттиском печатей Сторон.

Выставление и получение документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи осуществляется через организации, обеспечивающие обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами (Оператор электронного документооборота).

В случае если Договором предусмотрено подписание документа обеими Сторонами, электронный документ после его получения должен быть подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного представителя Стороны-получателя, направлен Оператору электронного документооборота для передачи Стороне – отправителю документа.

Датой доставки получателю подписанного отправителем электронного документа считается дата присвоения Оператором электронного документооборота такому документу статуса «доставлено» или дата, указанная в Подтверждении доставки электронного документа, в зависимости от того, что наступит ранее.

В случае неполучения отправителем в установленные договором сроки подписанного получателем электронного документа, электронный документ считается полученным, согласованным, подписанным получателем и принятым к исполнению с даты его доставки получателю.

Стороны пришли к соглашению, что в случае возникновения спорной ситуации, касающейся обмена электронными документами по договору, электронный документ (а

также его текст, распечатанный на бумажном носителе), подтверждение доставки электронного документа Оператором электронного документооборота и (или) Отчет Оператора электронного документооборота о направленных и доставленных электронных документах за определенный период времени, являются надлежащими, действительными и достаточными доказательствами существования, содержания документа по Договору и факта его направления/доставки/получения Сторонами Договора, в том числе, как относимого, допустимого и достоверного доказательства, в том значении, в котором оно понимается положениями АПК РФ, ГПК РФ, в случае их предъявления любой из сторон в судебные органы, как документального письменного доказательства.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Местонахождение юридического лица: 630132, г. Новосибирск, ул. Советская 77
Телефон/факс: (383) 2419701, (383) 2419702, (383) 2419727, (383) 2419728
Электронный адрес: info54@mrg54.ru
ИНН 5407208153, ОКВЭД 46.71, ОКПО 52844242, КПП 775050001, ОГРН 1025403200195
Банковские реквизиты:
р/с 40702810300010004646 в Банке: Центральный филиал АБ «РОССИЯ» г. МОСКВА
БИК 044525220, к/с 30101810145250000220

Покупатель:

Местонахождение юридического лица: 630024, РОССИЯ, НОВОСИБИРСКАЯ ОБЛ., ГОРОД НОВОСИБИРСК Г.О., НОВОСИБИРСК Г., НОВОСИБИРСК Г., БЕЛОВЕЖСКАЯ УЛ., Д. 2/1, ОФИС 424
Местонахождение газоиспользующего оборудования по точке подключения «Спецзавод Квант ООО (ГРС Коченево)»: Россия, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, д. 1
Телефон/факс: (383) 2075511, (913) 9852071
Электронный адрес: zavodkant@gmail.com
ИНН/КПП 5405404762/540301001, ОКВЭД 38.1, ОКПО 64340845, ОГРН 1095405026860
Банковские реквизиты:
р/с 40702810400400012977 в Банке: ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ" БАНКА ВТБ (ПАО)
БИК: 044525411, к/с 30101810145250000411

Поставщик

Покупатель

_____/О. С. Ильина/

_____/_____ /

Общество с ограниченной ответственностью Спецзавод "Квант"
наименование предприятия

Приложение № 1
к договору поставки газа № 35-4-1300/23
от 15 декабря 2022 г.

Информация о наличии резервного топлива Покупателя

Вид резервного топлива	Емкость хранилища резервного топлива	Готовность оборудования к переходу на резервное топливо	Наличие резервного топлива		Суточный расход резервного топлива при температуре наружного воздуха – 30 ⁰ С
			План	Факт	

При возникновении аварийной ситуации и ремонтных работ по распоряжению Поставщика обязуюсь прекратить отбор газа.

Поставщик

Покупатель

_____ /О. С. Ильина/

_____ / _____ /

Общество с ограниченной ответственностью Спецзавод "Квант"
наименование предприятия

Приложение № 2
к договору поставки газа № 35-4-1300/23
от 15 декабря 2022 г.

Информация о газоиспользующем оборудовании Покупателя

Местонахождение газоиспользующего оборудования	Наименование газоиспользующего оборудования (тип, марка)	Кол-во	Единичная мощность, Гкал/час	Максимальное часовое газопотребление тыс.м ³ /час
Россия, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, д. 1	Печь ПМ 250	1	0,2150	0,0500

Поставщик

Покупатель

_____ /О. С. Ильина/

_____ / _____ /

Документ подписан электронной подписью
Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Электронный документ b9e4091b-7841-45ef-a90b-9e73faa2cffd

Отправлено ООО "ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ НОВОСИБИРСК", Ильина Оксана Семеновна,
Заместитель генерального директора по реализации газа
10.10.2022 11:51 (MSK), Сертификат 01535D9E0084AE0F864471A86A9364387E

Утверждено ООО СПЕЦЗАВОД "КВАНТ", ЗАЙЦЕВ ВИТАЛИЙ ВАЛЕРЬЕВИЧ, ДИРЕКТОР
18.10.2022 07:37 (MSK), Сертификат 3ABV2E0029AE82884BBD7D11BDB29B05



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия
человека по Новосибирской области

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 54.НС.01.000.Т.001997.12.21 от 16.12.2021 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект санитарно-защитной зоны для ООО Спецзавод "Квант" по адресу: Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1, на земельном участке с кадастровым номером 54:11:040213:218.

ИП "Тучин Юрий Михайлович", г. Новосибирск, ул. Степная, 36/1 к. 16." ("Российская Федерация")

СООТВЕТСТВУЮТ (~~НЕ СООТВЕТСТВУЮТ~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (~~не соответствующими~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение № 2/788 от 29.11.2021 г, выданное ООО Аккредитованный центр "Санитарно-эпидемиологические экспертизы и лабораторные исследования" (аттестат аккредитации RA.RU.710291).



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

А.Ф.Щербатов



№ 2050700

**Общество с ограниченной ответственностью Аккредитованный центр
"Санитарно-эпидемиологические экспертизы и лабораторные исследования"**

(ООО АЦ "Экспертизы и лабораторные исследования")

630110, Российская Федерация, город Новосибирск, улица Писемского, дом 6, офис 2. Телефон 8(953)8-7-17020.
e-mail: info@17020.ru. ОКПО 32622737, ОГРН 1185476072462, ИНН 5410075993, КПП 541001001

Орган инспекции



RA.RU.710291



УТВЕРЖДАЮ

Технический директор-
врач по гигиене труда

(подпись)

М.В. Казаков
инициалы, фамилия

«29» ноября 2021 года

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по проектной документации

от «29» ноября 2021 г. № 2/788

1	Наименование организации или лицо, получившее услуги (заказчика), адрес: Общество с ограниченной ответственностью Спецзавод "Квант" (Сокращенное наименование предприятия: ООО Спецзавод "Квант"), юридический адрес: 630079, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Костычева, 40/2, офис 204. Фактический адрес площадки предприятия: Российская Федерация, 632640, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1.
2	Объект инспекции (проект): Проект санитарно-защитной зоны для ООО Спецзавод "Квант" по адресу: Российская Федерация, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1, на земельном участке с кадастровым номером 54:11:040213:218 (статус объекта: действующий).
3	Основание для проведения экспертизы: Заявка на проведение инспекционных работ от 22.11.2021 № 2/457
4	Дата проведения экспертизы: 29.11.2021
5	На экспертизу представлены документы (номер, дата, наименование): Проект санитарно-защитной зоны для ООО Спецзавод "Квант" по адресу: Российская Федерация, 632640, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1, на земельном участке с кадастровым номером 54:11:040213:218 (статус объекта: действующий) с приложениями.
6	Метод (ы) и процедура (ы) инспекции: Приказ Роспотребнадзора от 19.07.2007г. № 224 «О санитарно-эпидемиологических экспертизах, обследованиях, исследованиях, испытаниях и токсикологических, гигиенических и иных видах оценок».
7	Проект разработан (наименование организации или лица, адрес): Индивидуальный предприниматель Тучин Юрий Михайлович, 630054, г. Новосибирск, ул. Степная, дом 36/1, кв. 16.
8	Проект представлен (наименование организации или лица, адрес): Индивидуальный предприниматель Тучин Юрий Михайлович, 630054, г. Новосибирск, ул. Степная, дом 36/1, кв. 16.
9	Документы, устанавливающие требования к объектам инспекции, на основании которых дано настоящее заключение (номер, дата, наименование, номер пункта для выборочной инспекции):

	<p>- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов (Новая редакция); Дополнительные документы: - СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»; - СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;</p>
10	<p>При рассмотрении проекта установлено: Представленный на санитарно-эпидемиологическую экспертизу проект санитарно-защитной зоны с расчетами рассеивания загрязнений атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух, а также результатами натурных исследований и измерений разработанный Индивидуальным предпринимателем Тучиным Юрием Михайловичем в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 года № 222 «Правила установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (далее по тексту ПП РФ от 03.03.2018г № 222), с целью организации и установления границы санитарно-защитной зоны для действующей площадки ООО Спецзавод "Квант", расположенной по адресу: Российская Федерация, 632640, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1, на земельном участке с кадастровым номером 54:11:040213:218. Ответственность за достоверность исходных данных несет правообладатель объекта – заказчик проекта ООО Спецзавод «Квант»; представленных проектных решений проектных материалов - Индивидуальный предприниматель Тучин Юрий Михайлович. При разработке проекта СЗЗ использованы следующие материалы: – Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; – Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; – Ситуационный план района расположения объекта; – Публичная кадастровая карта; – Свидетельство о государственной регистрации права № 54АД 742516 от 21.08.2012 года; Проект подготовлен в соответствии с следующими регламентами: – «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (введено письмом Ростехнадзора от 24.12.2004 № 14-01-333)»; – Приказ Минприроды России от 06.06.2017 года № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 № 47734); - СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»; - СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»; – Программа проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов. График натурных исследований и измерений на границе СЗЗ; – Ситуационный план района расположения объекта; – Публичная кадастровая карта. Проектная документация представлена в объеме, позволяющем дать по рассматриваемой производственной площадке оценку соответствия проектных решений санитарным нормам и правилам, соответствует с п. 3.11 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. В соответствии с п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в проекте проведено обоснование объектов,</p>

как источника воздействия на среду обитания и здоровье человека. Обоснование проведено расчетным методом с учетом суммарных выбросов в атмосферный воздух и физического воздействия источников промышленных объектов и производств: ООО Спецзавод «Квант».

В соответствии с тем, что предприятие является источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, разработан настоящий проект с целью отделить предприятие санитарно-защитной зоной от территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха, территорий курортов, санаториев, домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических учреждений, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, соответствует п. 2.5 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Согласно кратких сведений об юридическом лице и/или индивидуальном предпринимателем с официального сайта налоговой службы РФ - <https://egrul.nalog.ru/index.html>, от 07.10.2020 № ЮЭ9965-20- 236969996 - констатируем следующие данные: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ СПЕЦЗАВОД "КВАНТ" 630079, НОВОСИБИРСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. НОВОСИБИРСК, УЛИЦА КОСТЫЧЕВА, Д. 40/2, ОФИС 204. ОГРН: 1095405026860, Дата присвоения ОГРН: 08.12.2009, ИНН: 420538760940, КПП: 540401001, ДИРЕКТОР: Дмитрийков Алексей Владимирович.

Сведения об основном виде деятельности

38.22 Обработка и утилизация опасных отходов

Сведения о дополнительных видах деятельности

35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха;

37.00 Сбор и обработка сточных вод;

38.11 Сбор неопасных отходов;

38.12 Сбор опасных отходов;

38.21 Обработка и утилизация неопасных отходов;

38.31 Демонтаж техники, не подлежащей восстановлению;

38.32 Утилизация отсортированных материалов;

39.00 Предоставление услуг в области ликвидации последствий загрязнений и прочих услуг, связанных с удалением отходов;

46.77 Торговля оптовая отходами и ломом;

46.9 Торговля оптовая неспециализированная;

49.20.1 Перевозка опасных грузов;

49.20.9 Перевозка прочих грузов;

49.41 Деятельность автомобильного грузового транспорта;

49.42 Предоставление услуг по перевозкам; 52.10 Деятельность по складированию и хранению;

52.10.9 Хранение и складирование прочих грузов;

52.29 Деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками;

68.1 Покупка и продажа собственного недвижимого имущества;

68.2 Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом;

72.19 Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие;

77.11 Аренда и лизинг легковых автомобилей и легких автотранспортных средств;

77.12 Аренда и лизинг грузовых транспортных средств;

77.39 Аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств, не включенных в другие группировки.

Сведения о лицензиях

1. Номер лицензии НОВ 02363 ВЭ. Дата лицензии 03.02.2011. Дата начала действия лицензии 03.02.2011. Дата окончания действия лицензии 26.05.2026. Вид лицензируемой деятельности, на который выдана лицензия Пользование недрами. Наименование лицензирующего органа, выдавшего или переоформившего лицензию Департамент по недропользованию по Сибирскому ФО (Сибнедра).

2. Номер лицензии ВП-60-002121. Дата лицензии 26.06.2013. Дата начала действия лицензии 26.06.2013. Вид лицензируемой деятельности, на который выдана лицензия Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности. Наименование лицензирующего органа, выдавшего или переоформившего лицензию Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Проект разработан для основных и дополнительных видов экономической деятельности

предприятия, которые не противоречат выпискам из ЕГРЮЛ для ООО Спецзавод «Квант». Основанием для проведения деятельности является Лицензия ВП-60-002121.

Площадка предприятия расположена по адресу: Российская Федерация, 632640, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1, на земельном участке с кадастровым номером 54:11:040213:218, площадью 40 676 м².

Категория земель: Земли населённых пунктов. Разрешенное использование: Для размещения крематориев. По документу: для размещения предприятия по термическому уничтожению отходов. Форма собственности: Частная собственность. Свидетельство о государственной регистрации права № 54АД 742516 от 21.08.2012 года (приложении 11 проекта).

Таким образом, земельный участок оформлен для ведения хозяйственной деятельности в установленном порядке в соответствии с требованиями п. 3.3. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Наименование и объем производимой продукции, реализуемого товара, оказываемой услуги, проектная мощность (с кодами общероссийского классификатора единиц измерения, общероссийского классификатора продукции, общероссийского классификатора услуг населению):

Производственная мощность предприятия составляет 3000 тонн переработанных отходов в год.

Площадка предприятия граничит:

- с юго-запада на расстоянии 141 метр от границы территории предприятия расположен земельный участок с кадастровым номером 54:11:040205:23. Адрес: Новосибирская область, р-н Коченевский, р.п. Коченево. Категория земель: Земли населённых пунктов. Декларированная площадь: 30002 м², Разрешенное использование: для размещения производственных зданий. По документу: для размещения производственных зданий и сооружений;

- с юго-запада на расстоянии 325 метров от границы территории предприятия расположен земельный участок с кадастровым номером 54:11:040205:2. Адрес: Новосибирская область, р-н Коченевский, р.п. Коченево. Категория земель: Земли населённых пунктов. Декларированная площадь: 32075 м², Разрешенное использование: под иными объектами специального назначения. По документу: для размещения баз и складов;

- с юго-запада на расстоянии 488 метров от границы территории предприятия расположен земельный участок с кадастровым номером 54:11:040205:11. Адрес: Новосибирская область, р-н Коченевский, р.п. Коченево, ул. Мелиоративная, дом 1/1. Категория земель: Земли населённых пунктов. Декларированная площадь: 17923 м², Разрешенное использование: для размещения промышленных объектов. По документу: для эксплуатации зданий и сооружений;

- с юга на расстоянии 105 метров от границы территории предприятия расположен земельный участок с кадастровым номером 54:11:040213:19. Адрес: Новосибирская область, р-н Коченевский, р.п. Коченево, ул. Мелиоративная, дом 1. Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения. Декларированная площадь: 77836 м², Разрешенное использование: под объектами размещения отходов потребления. По документу: для размещения площадки под полигон твердых бытовых отходов;

- с юго-востока на расстоянии 17 метров от границы территории предприятия расположен земельный участок с кадастровым номером 54:11:040213:304. Адрес: Новосибирская область, р-н Коченевский, р.п. Коченево. Категория земель: Земли населённых пунктов. Декларированная площадь: 86994 м², Разрешенное использование: для общего пользования (уличная сеть). По документу: для общего пользования;

- с севера на расстоянии 290 метров от границы территории предприятия расположен земельный участок с кадастровым номером 54:11:040213:241. Адрес: Новосибирская область, р-н Коченевский, р.п. Коченево. Категория земель: Земли населённых пунктов. Декларированная площадь: 18224 м², Разрешенное использование: для размещения объектов дорожного сервиса в полосах отвода автомобильных дорог. По документу: для строительства АЗС и объектов

придорожного сервиса;

- с северо-запада на расстоянии 450 метров от границы территории предприятия расположен земельный участок с кадастровым номером 54:11:000000:6019. Адрес: Новосибирская область, р-н Коченевский, р.п. Коченево. Категория земель: Земли населённых пунктов. Декларированная площадь: 88062 м², Разрешенное использование: для иных видов использования, характерных для населенных пунктов. По документу: предпринимательство (4.0).

Ближайшая жилая застройка располагается к юго-западу от территории промплощадки на расстоянии 600 м (ул. Степная 3-я) и к юго-западу от территории промплощадки на расстоянии 546 м (ЗУ с КН54:11:000000:6020 под индивидуальные жилые дома).

Зон с особыми условиями территорий, в том числе ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха, территорий курортов, санаториев и домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических учреждений в районе расположения предприятия нет.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, Раздел 7.1.12 «Сооружения санитарно-технические, транспортной инфраструктуры, объекты коммунального назначения, спорта, торговли и оказания услуг», класс II, п. 1 размер ориентировочной санитарно-защитной зоны составляет 500 м.

Общая площадь земли в пределах устанавливаемых границ СЗЗ составляет – 1301969 м².

В соответствие требований п. 5.1., п. 5.2., п. 5.3. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, п.5 ПП РФ от 03.03.2018г № 222 в границах рассматриваемой СЗЗ отсутствуют объекты предназначенные для: проживания людей, образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства, объекты для производства и хранения лекарственных средств, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды.

В соответствие с п. 4.2. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» для предприятия ООО Спецзавод «Квант» необходимо выполнение оценки риска здоровью населения. Оценка риска здоровью населению выполнена отдельным проектом.

В районе расположения предприятия отсутствуют территории с нормированным качеством атмосферного воздуха.

Критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК (предельно допустимых концентраций) загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ (предельно допустимых уровней) физического воздействия на атмосферный воздух, соответствует п. 2.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, п.п. 66, 70 СанПиН 2.1.3684-21.

Авторами проекта проведено комплексное обоснование размещения объекта по:

- расчёту рассеивания вредных веществ в атмосфере;
- расчёту акустического воздействия.

Экспертиза проектных решений по обоснованию величины санитарно-защитной зоны предприятия по химическому фактору загрязнения атмосферного воздуха:

В представленном на экспертизу проекте обоснование достаточности принятого размера СЗЗ по фактору химического загрязнения атмосферы осуществлялось путем определения качественного и количественного состава выброса загрязняющих веществ от источников рассматриваемого объекта, с последующим расчетом ожидаемого загрязнения атмосферы, и подтверждение расчетных значений натурными исследованиями выполненными в рамках производственного контроля с привлечением аккредитованной лаборатории.

В проекте дана характеристика предприятия, как источника неблагоприятного воздействия на среду обитания человека по химическому воздействию - представлена краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования объекта, как источника загрязнения атмосферного воздуха.

(ИЗАВ 0001)

Мусоросжигательная печь ПМ-15-250.01 предназначена для уничтожения твердых отходов методом высокотемпературного сжигания.

Для разогрева и запуска печи до рабочей температуры (800° С) требуется 8 часов, после чего осуществляется загрузка отходов. Дальнейшее поддержание температурного режима осуществляется за счет тепла от сгорания отходов. Так как состав отходов, а, следовательно, теплотворная способность постоянно изменяется, для поддержания постоянной температуры требуется периодический запуск горелок. Запуск горелок производится автоматически при снижении температуры ниже заданной.

Данные о работе горелки:

- номинальная тепловая мощность - 417 Квт;
- общий объем газопотребления - 6 тыс. нм3/год;
- расход топлива - 2,5 нм3/час;
- максимальный расход топлива - 0,0007 нм3/сек;
- количество дней работы в год - 300 дней;
- количество часов работы в сутки - 8 час.

Топливо - природный газ.

Низшая теплота сгорания топлива - 34,83 МДж/нм3 (сертификат качества).

Плотность газа - 0,737 кг/нм3 (сертификат качества).

Безразмерный коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота - 1,225.

Количество сжигаемых отходов - 1800 т/год.

Годовая продолжительность работы мусоросжигательной печи ПМ-15-250.01 - 7200 час/год.

Данные о работе печи:

- номинальная тепловая мощность - 0,0252 МВт;
- количество дней работы в год - 300 дней;
- количество часов работы в сутки - 24 часа.

Перед выбросом в атмосферу воздух очищается в абсорбере (центробежно-барботажном аппарате) ЦБА.

Эффективность очистки - 99,97%.

Состав выбросов ЗВ: (0301) Азота диоксид, (0304) Азот (II) оксид, (0337) Углерода оксид, (2902) Взвешенные вещества, (0316) Гидрохлорид /по молекуле HCl/, (0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид), (0703) Бенз/а/пирен.

Согласно Протоколу испытаний промышленных выбросов № В81 от 06.04.2021 г. выбросы ЗВ от ИЗАВ № 0001 составляют: Углерода оксид - 0,0018 г/сек; Гидрохлорид /по молекуле HCl/ - 0,000057 г/сек; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид) – 0,000015 г/сек; Взвешенные вещества - 0,0016 г/сек.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу носят организованный характер и осуществляются через ИЗАВ 0001 (труба Н=20 м, Д=0,4 м).

Участок сжигания отходов № 2

(ИЗАВ 0004)

Мусоросжигательная печь ПМ-15-250.02 предназначена для уничтожения твердых отходов методом высокотемпературного сжигания.

Для разогрева и запуска печи до рабочей температуры (800° С) требуется 8 часов, после чего осуществляется загрузка отходов. Дальнейшее поддержание температурного режима осуществляется за счет тепла от сгорания отходов. Так как состав отходов, а, следовательно, теплотворная способность постоянно изменяется, для поддержания постоянной температуры требуется периодический запуск горелок. Запуск горелок производится автоматически при снижении температуры ниже заданной.

Данные о работе горелки:

- номинальная тепловая мощность - 417 Квт;

- общий объем газопотребления - 6 тыс. нм³/год;
- расход топлива - 2,5 нм³/час;
- максимальный расход топлива - 0,0007 нм³/сек;
- количество дней работы в год - 300 дней;
- количество часов работы в сутки - 8 час.

Топливо - природный газ.

Низшая теплота сгорания топлива - 34,83 МДж/нм³ (сертификат качества).

Плотность газа - 0,737 кг/нм³ (сертификат качества).

Безразмерный коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота - 1,225.

Количество сжигаемых отходов - 1800 т/год.

Годовая продолжительность работы мусоросжигательной печи ПМ-15-250.02 - 7200 час/год.

Данные о работе печи:

- номинальная тепловая мощность - 0,0252 МВт;
- количество дней работы в год - 300 дней;
- количество часов работы в сутки - 24 часа.

Перед выбросом в атмосферу воздух направляется в испарительный скруббер, а затем в рукавный фильтр ФКРН-60У.

Эффективность очистки - 99,98%.

Состав выбросов ЗВ: (0301) Азота диоксид, (0304) Азот (II) оксид, (0337) Углерода оксид, (2902) Взвешенные вещества, (0316) Гидрохлорид /по молекуле HCl/, (0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид), (0703) Бенз/а/пирен.

Согласно Протоколу испытаний промышленных выбросов № В79 от 06.04.2021 г. выбросы ЗВ от ИЗАВ № 0004 составляют: Углерода оксид - 0,0025 г/сек; Гидрохлорид /по молекуле HCl/ - 0,000051 г/сек; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид) – 0,00004 г/сек; Взвешенные вещества - 0,0015 г/сек.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу носят организованный характер и осуществляются через ИЗАВ 0004 (труба Н=20 м, Д=0,4 м).

Участок сжигания отходов № 3

(ИЗАВ 0005)

Для разогрева и запуска печи до рабочей температуры (800° С) требуется 8 часов, после чего осуществляется загрузка отходов. Дальнейшее поддержание температурного режима осуществляется за счет тепла от сгорания отходов. Так как состав отходов, а, следовательно, теплотворная способность постоянно изменяется, для поддержания постоянной температуры требуется периодический запуск горелок. Запуск горелок производится автоматически при снижении температуры ниже заданной.

Данные о работе горелки:

- номинальная тепловая мощность - 417 Квт;
- общий объем газопотребления - 6 тыс. нм³/год;
- расход топлива - 2,5 нм³/час;
- максимальный расход топлива - 0,0007 нм³/сек;
- количество дней работы в год - 300 дней;
- количество часов работы в сутки - 8 час.

Топливо - природный газ.

Низшая теплота сгорания топлива - 34,83 МДж/нм³ (сертификат качества).

Плотность газа - 0,737 кг/нм³ (сертификат качества).

Безразмерный коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота - 1,225.

Количество сжигаемых отходов - 1800 т/год.

Годовая продолжительность работы мусоросжигательной печи ПМ-15-250.01 - 7200 час/год.

Данные о работе печи:

- номинальная тепловая мощность - 0,0252 МВт;
- количество дней работы в год - 300 дней;
- количество часов работы в сутки - 24 часа.

Перед выбросом в атмосферу воздух очищается в абсорбере (центробежно-барботажном аппарате) ЦБА.

Эффективность очистки - 99,98%.

Состав выбросов ЗВ: (0301) Азота диоксид, (0304) Азот (II) оксид, (0337) Углерода оксид, (2902) Взвешенные вещества, (0316) Гидрохлорид /по молекуле HCl/, (0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид), (0703) Бенз/а/пирен.

Согласно Протоколу испытаний промышленных выбросов № В80 от 06.04.2021 г. выбросы ЗВ от ИЗАВ № 0005 составляют: Углерода оксид - 0,0025 г/сек; Гидрохлорид /по молекуле HCl/ - 0,00015 г/сек; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид) - 0,000065 г/сек; Взвешенные вещества - 0,0014 г/сек.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу носят организованный характер и осуществляются через ИЗАВ 0005 (труба Н=20 м, Д=0,4 м).

Котельная (ИЗАВ 0002)

Котел осуществляет выработку тепловой энергии для отопления помещений. В котельной установлен настенный водогрейный котел Rinnai GMF RB 106 со встроенной горелкой.

Данные о работе котла:

- топка - камерного типа;
- номинальная тепловая мощность - 0,025 МВт;
- количество дней работы котла в год - 210 дней;
- количество часов работы котла в сутки - 24 часа;
- общий объем газопотребления - 12,09 тыс. нм³/год;
- расход топлива на один котел - 2,4 нм³/час;
- максимальный расход топлива на один котел - 0,001 нм³/сек;
- объем топочной камеры - 0,6 м³;
- установленная горелка: напорного типа.

Топливо - природный газ.

Низшая теплота сгорания топлива - 34,83 МДж/нм³ (сертификат качества).

Плотность газа - 0,737 кг/нм³ (сертификат качества).

Безразмерный коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота - 1,225.

Очистка дымовых газов не предусмотрена.

Состав выбросов ЗВ: (0301) Азота диоксид, (0304) Азот (II) оксид, (0337) Углерода оксид, (0703) Бенз/а/пирен.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу носят организованный характер и осуществляются через ИЗАВ 0002 (труба Н=4,6 м, Д=0,53 м).

Склад золы (ИЗАВ 6001)

Образующаяся при сжигании ТБО зола складывается на территории предприятия.

Склад золы располагается на площадке с асфальтовым покрытием.

Площадь склада - 20 м².

Суммарное количество перерабатываемого материала - 100 т/год.

Степень защищенности склада - закрыт с 4-х сторон полностью.

Суммарное количество перерабатываемого материала за 20 мин - 0,01 т.

Время хранения материала на складе - 300 дней/год.

Размер куска материала - 1 мм.

Высота падения материала - 0,5 м.

Влажность перегружаемого материала: 11.0%.

Средств пылеподавления не предусмотрено. Количество дней с устойчивым снежным покровом - 177.

Продолжительность дождя в зоне проведения работ - 600 час.

Выбросы загрязняющих веществ обусловлены пылением золы при перегрузочных работах и сдувании твердых частиц с поверхности при хранении на складе.

Состав выбросов: (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20% (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие).

Выбросы ЗВ носят неорганизованный характер и осуществляются непосредственно в атмосферу (ИЗАВ 6001).

Бокс-стоянка

(ИЗАВ 6003)

В теплой стоянке хранятся:

- автопогрузчик (К) карбюраторный Toyota 5FGL10 г/п до 2 т - 1 ед. Число рабочих дней в году - 300. Коэффициент использования - 1;

- автопогрузчик (К) дизельный Jungheinrich г/п до 2 т - 1 ед. Число рабочих дней в году - 300.

Коэффициент использования - 1;

- автопогрузчик (К) дизельный Jungheinrich г/п свыше 2 до 5 т - 1 ед. Число рабочих дней в году - 300. Коэффициент использования - 1;

- трактор (К) Беларусь, N ДВС = 36 - 60 кВт - 1 ед. Число рабочих дней в году - 300.

Коэффициент использования - 1;

- трактор (Г) Т-130, N ДВС = 101 - 160 кВт - 1 ед. Число рабочих дней в году - 300. Коэффициент использования - 0,3.

Пробег автотранспорта от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки - 0,003 км.

Пробег автотранспорта от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки - 0,015 км.

Автотранспорт размещается в отдельно стоящем отапливаемом боксе-стоянке, не имеющем непосредственного въезда и выезда на дороги общего пользования и расположенном в границах предприятия.

Выбросы ЗВ обусловлены выделением продуктов неполного сгорания топлива при прогреве двигателей автотранспорта, их работе на холостом ходу и передвижении автотранспорта по территории бокса-стоянки.

Состав выбросов: (0301) Азота диоксид, (0304) Азот (II) оксид, (0328) Углерод, (0330) Сера диоксид, (0337) Углерода оксид, (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/, (2732) Керосин.

Выбросы ЗВ носят неорганизованный характер и осуществляются через ИЗАВ 6003 (ворота 4 м * 4 м).

Работа автопогрузчиков на территории

(ИЗАВ 6002)

После разгрузки автомобилей отходы перемещаются автопогрузчиками к узлу автоматической загрузки печи для термического уничтожения либо в контейнер-холодильник (рефрижератор) для временного хранения.

На территории предприятия работают:

- автопогрузчик (К) карбюраторный Toyota 5FGL10 г/п до 2 т - 1 ед. Число рабочих дней в году - 300:

- в теплый период года - 120 дней;

- в переходный период года - 60 дней;

- в холодный период года - 120 дней.

Коэффициент использования - 1.

Режим работы - 4 час/сут.

- автопогрузчик (К) дизельный Jungheinrich г/п до 2 т - 3 ед. Число рабочих дней в году – 300:
- в теплый период года – 120 дней;
- в переходный период года – 60 дней;
- в холодный период года – 120 дней.

Коэффициент использования – 1.

Режим работы - 4 час/сут.

- автопогрузчик (К) дизельный Jungheinrich г/п свыше 2 до 5 т - 1 ед. Число рабочих дней в году – 300:

- в теплый период года – 120 дней;
- в переходный период года – 60 дней;
- в холодный период года – 120 дней.

Коэффициент использования – 1.

Режим работы - 4 час/сутки.

Режим работы автопогрузчиков в течение дня следующий:

Суммарный пробег с нагрузкой - 10 км/день.

Макс. пробег с нагрузкой за 30 мин - 2,5 км.

Суммарный пробег 1 автомобиля без нагрузки по территории п/п - 10 км.

Максимальный пробег 1 автомобиля без нагрузки за 30 мин - 2,5 км.

- трактор (К) Беларусь, N ДВС = 36 - 60 кВт - 1 ед. Число рабочих дней в году – 300.

- в теплый период года – 120 дней;
- в переходный период года – 60 дней;
- в холодный период года – 120 дней.

Коэффициент использования – 1.

Режим работы - 4 час/сутки.

Выбросы ЗВ обусловлены выделением продуктов неполного сгорания топлива при передвижении автотранспорта по территории.

Состав выбросов: (0301) Азота диоксид, (0304) Азот (II) оксид, (0328) Углерод, (0330) Сера диоксид, (0337) Углерода оксид, (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/, (2732) Керосин.

Выбросы ЗВ носят неорганизованный характер и осуществляются непосредственно в атмосферу (ИЗАВ 6002).

Работа трактора на уборке снега (ИЗАВ 6004)

В холодный период года на территории предприятия работает трактор на уборке снега.

На территории предприятия работает:

- трактор (Г) Т-130, N ДВС = 101 - 160 кВт - 1 ед. Число рабочих дней в году – 100:
- в холодный период года – 100 дней.

Коэффициент использования – 1.

Режим работы - 4 час/сутки.

Выбросы ЗВ обусловлены выделением продуктов неполного сгорания топлива при передвижении трактора по территории.

Состав выбросов: (0301) Азота диоксид, (0304) Азот (II) оксид, (0328) Углерод, (0330) Сера диоксид, (0337) Углерода оксид, (2732) Керосин.

Выбросы ЗВ носят неорганизованный характер и осуществляются непосредственно в атмосферу (ИЗАВ 6004).

Движение автотранспорта по территории (ИЗАВ 6007)

В течение года по территории передвигаются:

- грузовой автомобиль-фургон АФ-77L3BJ дизельный свыше 2 до 5 т (иномарки) - 1 ед. Число рабочих дней в году – 300:
- в теплый период года – 120 дней;
- в переходный период года – 60 дней;

- в холодный период года – 120 дней.

Коэффициент использования – 1.

- грузовой автомобиль дизельный МАС2-ККР-01 свыше 8 до 16 т (СНГ) - 1 ед. Число рабочих дней в году – 300:

- в теплый период года – 120 дней;

- в переходный период года – 60 дней;

- в холодный период года – 120 дней.

Коэффициент использования – 1;

- грузовой автомобиль дизельный ISUZU свыше 2 до 5 т (иномарки) - 2 ед. Число рабочих дней в году – 300:

- в теплый период года – 120 дней;

- в переходный период года – 60 дней;

- в холодный период года – 120 дней.

Коэффициент использования – 1;

Расстояние от ворот до места разгрузки ТБО - 0,15 км.

Выбросы ЗВ обусловлены выделением продуктов неполного сгорания топлива при передвижении автотранспорта по территории.

Состав выбросов: (0301) Азота диоксид, (0304) Азот (II) оксид, (0337) Углерода оксид, (0330)

Сера диоксид, (2732) Керосин, (0328) Углерод.

Выбросы ЗВ носят неорганизованный характер и осуществляются непосредственно в атмосферу (ИЗАВ 6007).

Участок дезинфекции

(ИЗАВ 6006)

Производственные помещения обрабатывается дезинфицирующим раствором.

Для влажной дезинфекции применяют 3,0 % раствор каустика (едкий натр).

Расход каустика при дезинфекции площадки - 0,05 т/год.

В среднем расходуется до 0,2 кг средства в сутки.

Время дезинфекции - 2 час/сут.

Состав выбросов: (0150) Натрий гидроксид.

Выбросы ЗВ носят неорганизованный характер и осуществляются через ИЗАВ 6006 (ворота 4 м * 4 м).

Залповые выбросы загрязняющих веществ по существующим технологиям исключаются.

Все вещества имеют токсико-гигиеническую оценку – имеют утвержденные ПДК или ОБУВ, - соответствует п. 67 СанПиН 2.1.3684-21, статья 11 Федерального закона от 30.03.1999 №52-ФЗ. Вещества, выброс которых СанПиН 1.2.3685-21 запрещает, в выбросах предприятия отсутствуют:

Таблица 3. Качественная и количественная характеристика выбросов ЗВ.

№ п/п	Вещество (группа веществ)		CAS	ПДКм.р./ ПДКс.с./ ПДКс.г./ ОБУВ	Класс опасности	Выброс вещества	
	Наименование	Код				г/с	тонны/год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Натрий гидроксид	0150	1310-73-2	-/-/-/0,01	-	0,000833	0,000015
2	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	10102-44-0	0,2/0,1/0,04/-	3	0,0983626	0,3657242
3	Азота (II) оксид (Азот монооксид)	0304	10102-43-9	0,4/-/0,06/-	3	0,01597872	0,05943705
4	Гидрохлорид /по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	0316	7647-01-0	0,2/0,1/0,02/-	2	0,000258	0,006687
5	Углерод (Сажа)	0328	1333-86-4	0,15/0,05/ 0,025/-	3	0,01738101	0,05218048
6	Сера диоксид	0330	7446-09-5	0,5/0,05/-/-	3	0,01375605	0,04462549
7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337	630-08-0	5/3/3/-	4	0,257701	1,1216724
8	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид) (Водород фторид; фтороводород)	0342	7664-39-3	0,02/0,014/ 0,005/-	2	0,00012	0,003111
9	Бенз/а/пирен	0703	50-32-8	-/0,000001/ 0,000001/-	1	0,00000001	0,0000000001
10	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	2704	8032-32-4	5/1,5/-/-	4	0,013157	0,048269
11	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин	2732	-	-/-/-/1,2	-	0,0293127	0,0916719

	дезодорированный)						
12	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 20% (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль ращаживающихся печей, боксит и другие)	2902	-	0,5/0,15/-/-	3	0,0045	0,1664
13	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20% (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2908	-	0,3/0,1/-/-	3	0,00000068	0,00001545
	ИТОГО:					0.45136076	1.9100489701

Итого от объектов выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух выбрасывается вещества 1, 2, 3, и 4-го классов опасности, 11 веществ имеют ПДК и 2 вещества имеет ОБУВ.

Расчет рассеивания произведен с использованием программного комплекса «Эра-Воздух» (версия 3.0), разработанного ООО НПП «Логос-Плюс» г. Новосибирск и подтвержден заключением экспертизы Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды №140-09213/20и от 30.11.2020 года.

Перечень загрязняющих веществ, для которых требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы составлена с помощью программного комплекса «Эра-Воздух» (версия 3.0), разработанному ООО НПП «Логос-Плюс» г. Новосибирск (заключение экспертизы Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды №140-09213/20и от 30.11.2020 года).

Расчеты уровня загрязнения атмосферного воздуха выполнены в соответствии с Приказом Министерства Природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 273 от 06.06.2017 года «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих веществ) в атмосферном воздухе».

Исходными данными для расчета являются:

а) производственно-технологические параметры источников выбросов загрязняющих веществ, а именно:

- номер источника выбросов;
- координаты источника выбросов;
- наименование загрязняющих веществ;
- количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, г/с;
- высота источника выбросов над уровнем поверхности земли, м;
- объём выбрасываемой газовой смеси, м³/с;
- температура выбрасываемой газовой смеси, °С;
- скорость воздуха на выходе из источника выбросов, м/с;

б) схема генерального плана предприятия с указанием координат источников производственных выбросов в атмосферу.

Для расчетов уровня загрязнения был выбран один расчетный прямоугольник. Размер основного расчетного прямоугольника для площадки определен с учетом зоны влияния загрязнения со сторонами 2800 x 2150 м, шаг расчетной сетки по осям X и Y равен 50 м, количество расчетных точек 2508 (57*44). Расчет выполнен с перебором опасного направления и скорости ветра, при котором достигается максимум приземных концентраций (от U= 0,5 м/сек до U*= 7,0 м/сек).

Кроме основного расчетного прямоугольника приземные концентрации определялись на границе санитарно-защитной и жилой зонах.

Расчет полей концентрации производился от совокупности всех стационарных и передвижных источников, имеющих постоянные выбросы вредных веществ в атмосферу.

Расчет был выполнен для нахождения абсолютного максимума для зимнего и летнего периода (примечание к п. 5.5 МРР-2017). Программный комплекс ЭРА позволяет выполнить данный расчет.

Уровень расчётной максимальной приземной концентрации загрязнения атмосферы по всем загрязняющим веществам представлен в таблице 5 проекта и характеризуется следующими значениями: в жилой зоне и границе санитарно-защитной зоны.

Анализ результатов расчетов рассеивания приземных концентраций без учета фона показал, что превышение ПДК загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и жилой зоны не зафиксировано.

При выполнении расчетов уровня загрязнения приземного слоя атмосферного воздуха выбросами от площадки предприятия учтены фоновые концентрации ЗВ в воздухе п.г.т. Коченёво Новосибирской области в радиусе действия которого находится площадка предприятия.

По данным «Росгидромет» мониторинг за состоянием атмосферного воздуха в п.г.т. Коченёво Новосибирской области не проводится.

В таких случаях фоновые концентрации загрязняющих веществ для расчета рассеивания следует принимать в соответствии с временными рекомендациями «Фоновые концентрации ЗВ вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023 г.г.».

Так как численность в п.г.т. Коченёво Новосибирской области составляет 17,230 тыс. человек, согласно таблице № 1 «Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ (мкг/м³) в населенных пунктах с различным числом жителей» (письмо Росгидромета от 16.08.2018 года №20-44/282 «О направлении Временных рекомендаций «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» на период с 2019 - 2023 гг.» (вместе с «Временными рекомендациями. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019 - 2023 гг.», утв. Росгидрометом 15.08.2018), фоновые концентрации принимаются по таблице 4:

Таблица 4.

п/п №	Наименование показателя	Единица измерения, мкг/м ³	Единица измерения, мг/м ³
1	2	3	4
1	Азота диоксид	76	0,076
2	Азота оксид	48	0,048
3	Сера диоксид	18	0,018
4	Углерода оксид	-	2,3

В связи со сложностью идентификации загрязняющих веществ (пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20% (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие), взвешенных веществ для проведения натурных исследований приоритетных показателей за состоянием загрязнения атмосферного воздуха, фон по данным веществам, не учитывается.

По результатам расчетов рассеивания величины наибольших приземных концентраций всех загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и ближайшей жилой застройки в зоне влияния предприятия не превышают предельно допустимые значения ПДК, установленные для населенных мест. Карты-схемы с изолиниями концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы для площадки предприятия приведены в приложении 4 проекта.

Также произведен расчет среднегодовых концентраций в ближайшей жилой застройке, при котором установлено, что концентрации всех загрязняющих веществ не превышают установленные для них санитарно-гигиенические нормативы в атмосферном воздухе населенных мест (расчет среднегодовых концентраций приведен в приложении 2). Карты-схемы с изолиниями концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы для площадки предприятия приведены в приложении 4 проекта.

В проектных материалах представлены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе нормативной СЗЗ и на территории ближайшей жилой застройки, поля концентраций загрязняющих веществ на границе нормативной СЗЗ и за ее

пределами по каждому веществу и группе суммации. Полученные значения приземных концентраций представлены в таблице 5.

Таблица 5.

Код и наименование вещества	Номер контрольной точки	Расчетная максимальная приземная концентрация в долях ПДК	
		в жилой зоне	на границе СЗЗ
1	2	4	5
Существующее положение			
Режим работы предприятия: 1 - Основной			
Загрязняющие вещества:			
0155 диНатрий карбонат (Натрий углекислый; натриевая соль угольной кислоты)	1, 2	0.0159789	0.0202918
0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1, 2	0.2358158 В т.ч.: Фон – 0.1650000 Вклад ИВ – 0.070858	0.2536767 В т.ч.: Фон – 0.1650000 Вклад ИВ – 0.0886767
0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1, 3	0.0482521 В т.ч.: Фон – 0.0170000 Вклад ИВ – 0.0312521	0.0497028 В т.ч.: Фон – 0.0170000 Вклад ИВ – 0.0327028
0316 Гидрохлорид /по молекуле HCl/	*, *	0.0000550	0.0000653
0328 Углерод (Пигмент черный)	1, 2	0.0142565	0.0222626
0330 Сера диоксид	1, 2	0.0161645 В т.ч.: Фон – 0.0120000 Вклад ИВ – 0.0041645	0.0172120 В т.ч.: Фон – 0.0120000 Вклад ИВ – 0.005212
0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1, 2	0.0027	0.00502
0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1, 2	0.2272064 В т.ч.: Фон – 0.2200000 Вклад ИВ – 0.0072064	0.2289987 В т.ч.: Фон – 0.2200000 Вклад ИВ – 0.0089987
0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид) (Водород фторид; фтороводород)	*, *	0.0002540	0.0003007
2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	*, *	0.0004018	0.0005013
2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1, 2	0.0037121	0.0046535
2902 Взвешенные вещества	1, 2	0.0005267	0.0006460
2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20% (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	1, 2	0.0000003	0.0000004
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия			
Гр. суммации 6024: 0330 Сера диоксид	1, 2	0.1574876	0.1693054
0301 Азота диоксид			
Гр. суммации 6205: 0330 Сера диоксид	1, 2	0.0090496	0.0096356
0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид)			

Анализ результатов рассеивания проведен согласно методике расчета на соотношение ожидаемых концентраций с ПДК максимально-разовой и среднегодовой.

По результатам расчета средние годовые приземные концентрации с фоном не превышают требования таблицы 1.1. СанПиН 1.2.3685-21.

Экспертиза расчетов рассеивания загрязняющих веществ показала, что по всем выбрасываемым веществам на внешней границе санитарно-защитной зоны с учетом фона, нет превышений гигиенических нормативов ПДК, на границе жилой зоны – 0,8ПДК, установленных таблицей 1.1. СанПиН 1.2.3685-21, что обеспечивает соблюдение требований п. 2.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и 68, 70 СанПиН 2.1.3684-21.

Группы суммации определены в соответствии с табл. 1.3 и 1.4 СанПиН 1.2.3685-21.

В проекте учтены группы веществ, обладающих эффектом: полной суммации по позиции № 6024 (сера диоксид + азота диоксид); по позиции № 6205 (Сера диоксид + фтористые газообразные соединения/ в пересчете на фтор/ (гидрофторид)).

Анализ результатов рассеивания проведен согласно методикам расчета на соотношение ожидаемых концентраций с ПДК максимально-разовой (на настоящий момент отсутствует методика расчета среднесуточных концентраций). Однако, используемый расчетный блок «ЭРА-Средние» ПК «ЭРА-Воздух» ООО НПП «Логос-Плюс», позволяет рассчитать величины

приземных долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе. Расчет долгопериодных средних концентраций проводится в соответствии с п.п. 10.1-10.6 «Методов расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (утверждены приказом МПР России 273 от 06.06.2017).

Разработчики программы позволяют использовать рассчитываемые среднегодовые концентрации, в исключительных случаях, для оценки ожидаемого воздействия выбросов промышленного предприятия на среду обитания человека для тех веществ, для которых установлены только среднесуточные ПДК. В рассматриваемом проекте это: бенз/а/пирен.

Результаты расчетов рассеивания долгопериодных концентраций (доли ПДК) приведены в сводной таблице результатов расчетов 6:

Таблица 6.

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	РП	СЗЗ	ЖЗ	ПДКсг мг/м ³	Класс опасности
0301	Азота диоксид	0,02935	0,00494	0,001341	0,04	3
0304	Азот (II) оксид	0,00318	0,000535	0,000145	0,06	3
0316	Гидрохлорид /по молекуле HCl/	0,000022	0,00002	0,000006	0,02	2
0328	Углерод	0,008227	0,000401	0,000107	0,025	3
0330	Сера диоксид	0,003327	0,00055	0,000149		3
0337	Углерода оксид	0,000939	0,000163	0,000044	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (гидрофторид)	0,00004	0,000038	0,000011	0,005	2
0703	Бенз/а/пирен	0	0	0	0,000001	1
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,00012	0,00002	0,000005		4
2902	Взвешенные вещества	0,000189	0,000116	0,000033	0,075	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20% (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,000002	0	0		3
6204	0301 + 0330	0,020423	0,003431	0,000932		
6205	0330 + 0342	0,001852	0,000326	0,000089		

Анализ результатов рассеивания показывает, что долгопериодные средние концентрации вредных веществ не превышают предельно допустимые на границе санитарно-защитной и жилой зонах.

Результаты расчетов рассеивания долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы и карты распределения концентраций приведены в приложениях 2 и 4 проекта.

Принятая в проекте санитарно-защитная зона по результатам расчетов долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ выдержана. Предельные уровни воздействия на границе СЗЗ соблюдены.

Экспертиза проекта обоснования размера санитарно-защитной зоны по физическим факторам воздействия:

На территории площадки ООО Спецзавод «Квант» основными источниками физического воздействия (шума) являются:

1. [ИШ001П] источник проникающего шума из здания - ОГ0001;
2. [ИШ002П] источник проникающего шума из здания - ОГ0002;
3. [ИШ0003] ДН-8, Дымосос (вентилятор) центробежный;
4. [ИШ0004] ДН-8, Дымосос (вентилятор) центробежный;
5. [ИШ0005] ДН-8, Дымосос (вентилятор) центробежный;

6. [ИШ0006] КАМАЗ 5320 (М), Грузовой автомобиль;
7. [ИШ0007] Трактор МТЗ-80;
8. [ИШ0008] Автопогрузчик;
9. [ИШ0009] ГАЗЕЛЬ, Грузовой автомобиль.

Источник проникающего шума из здания - ОГ0001. Оборудование, установленное внутри:
Вентиляторы центробежный из алюминиевого сплава, код 486121 (Ц4-70-2,5) – 5 ед.;

Шредер для измельчения отходов – 1 ед.;

Скруббер – 1 ед.;

Вентилятор приточной системы вентиляции (Ц4-70-4) – 1 ед.

Источник проникающего шума из здания - ОГ0002. Оборудование, установленное внутри:

Станок вертикально-сверлильный настольный (диаметр сверления до 12 мм), код 381212 (2Н106Н) – 1 ед.

Авторы проекта указали координаты и шумовые характеристики каждого источника шума.

В связи с тем, что площадка предприятия работает круглосуточно в две смены (с 08.00 ч до 20.00 ч /с 20.00 до 08.00 ч), расчет физического воздействия (шума) выполнен на два временных интервала, как на дневное время (с 07.00 до 23.00), так и на ночное время (с 23.00 до 07.00).

Расчет физического воздействия (шума) на дневное время (с 07.00 до 23.00) выполнен для всех источников шума, работающих одновременно: автотранспорт, станочное оборудование, оборудование измельчения и вентиляционное оборудование.

Расчет физического воздействия (шума) от площадки проводился: по границе санитарно-защитной зоны, по границе жилой зоны и фиксированным точкам (2 точки).

Максимальные значения уровня звукового давления на границе санитарно-защитной зоны на временной интервал расчета с 07.00 ч до 23.00 приведены в таблице 2.9:

Таблица 2.9

Фон не учитывается; Норматив: с 23 до 7 ч.	Среднегеометрическая частота, Гц	координаты расчетных точек			Max уровень, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Превышение, дБ(А)	Уровень фона, дБ(А)
		X, м	Y, м	Z, м (высота)				
1	31,5 Гц	4154352	489692	1,5	38	90	-	-
2	63 Гц	4154282	489572	1,5	36	75	-	-
3	125 Гц	4154261	489513	1,5	28	66	-	-
4	250 Гц	4154247	489452	1,5	27	59	-	-
5	500 Гц	4154241	489390	1,5	28	54	-	-
6	1000 Гц	4154240	489359	1,5	22	50	-	-
7	2000 Гц	4154243	489327	1,5	8	47	-	-
8	4000 Гц	4154254	489262	1,5	0	45	-	-
9	8000 Гц	4154857	488722	1,5	0	44	-	-
10	Экв. уровень	4154241	489390	1,5	27	55	-	-
11	Max. уровень	-	-	-	-	70	-	-

Максимальные значения уровня звукового давления на границе санитарно-защитной зоны на временной интервал расчета с 23.00 до 07.00 ч приведены в таблице 2.9:

Таблица 2.10

Фон не учитывается; Норматив: с 23 до 7 ч.	Среднегеометрическая частота, Гц	координаты расчетных точек			Max уровень, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Превышение, дБ(А)	Уровень фона, дБ(А)
		X, м	Y, м	Z, м (высота)				
1	31,5 Гц	4154352	489692	1,5	34	83	-	-
2	63 Гц	4154282	489572	1,5	34	67	-	-
3	125 Гц	4154261	489513	1,5	33	57	-	-
4	250 Гц	4154247	489452	1,5	33	49	-	-
5	500 Гц	4154241	489390	1,5	34	44	-	-
6	1000 Гц	4154240	489359	1,5	29	40	-	-

7	2000 Гц	4154243	489327	1,5	19	37	-	-
8	4000 Гц	4154254	489262	1,5	1	35	-	-
9	8000 Гц	4154857	488722	1,5	0	33	-	-
10	Экв. уровень	4154241	489390	1,5	34	45	-	-
11	Мах. уровень	-	-	-	-	60	-	-

Максимальные значения уровня звукового давления на границе жилой зоны на временной интервал расчета с 07.00 ч до 23.00 приведены в таблице 10:

Таблица 2.11

Фон не учитывается; Норматив: с 23 до 7 ч.	Среднегеометрическая частота, Гц	координаты расчетных точек			Мах уровень, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Превышение, дБ(А)	Уровень фона, дБ(А)
		X, м	Y, м	Z, м (высота)				
1	31,5 Гц	4154422	488823	1,5	38	90	-	-
2	63 Гц	4153871	489758	1,5	36	75	-	-
3	125 Гц	4153831	489616	1,5	28	66	-	-
4	250 Гц	4153831	489616	1,5	27	59	-	-
5	500 Гц	4153799	489495	1,5	28	54	-	-
6	1000 Гц	4153799	489495	1,5	22	50	-	-
7	2000 Гц	4154100	488971	1,5	8	47	-	-
8	4000 Гц	4153530	488659	1,5	0	45	-	-
9	8000 Гц	4153530	488659	1,5	0	44	-	-
10	Экв. уровень	4153799	489495	1,5	27	55	-	-
11	Мах. уровень	-	-	-	-	70	-	-

Максимальные значения уровня звукового давления на границе жилой зоны на временной интервал расчета с 23.00 до 07.00 ч приведены в таблице 10:

Таблица 2.12

Фон не учитывается; Норматив: с 23 до 7 ч.	Среднегеометрическая частота, Гц	координаты расчетных точек			Мах уровень, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Превышение, дБ(А)	Уровень фона, дБ(А)
		X, м	Y, м	Z, м (высота)				
1	31,5 Гц	4154422	488823	1,5	32	83	-	-
2	63 Гц	4153871	489758	1,5	29	67	-	-
3	125 Гц	4153831	489616	1,5	28	57	-	-
4	250 Гц	4153831	489616	1,5	27	49	-	-
5	500 Гц	4153799	489495	1,5	28	44	-	-
6	1000 Гц	4153799	489495	1,5	22	40	-	-
7	2000 Гц	4154100	488971	1,5	8	37	-	-
8	4000 Гц	4153530	488659	1,5	0	35	-	-
9	8000 Гц	4153530	488659	1,5	0	33	-	-
10	Экв. уровень	4153799	489495	1,5	27	45	-	-
11	Мах. уровень	-	-	-	-	60	-	-

Результаты акустического расчета ожидаемого уровня звука и уровня звукового давления.

Таблица № 2.11

Точка расчета	Уровни звукового давления в октавных полосах среднегеометрических частот, Гц									L _{Аэкв}
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Граница жилой зоны	32	29	28	27	28	22	8	0	0	27
Граница СЗЗ	34	34	33	33	34	29	19	1	0	34
Ночное время										

ПДУ 23.00-7.00	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45
Превышение ПДУ	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Расчеты показали, что шумы рассеиваются от 27,0 дБА и до 34,0 дБА для ночного времени суток, как самого неблагоприятного. Из расчетов видно, что уровни шума, создаваемые работой двигателей автомобилей, на границе СЗЗ и в жилой зоне ниже нормативов СанПиН 1.2.3685-21.

Результаты расчетов подтверждают возможность установления СЗЗ по фактору шумового воздействия по границе территории ГСК по всем направлениям (румбам).

При выполнении оценки акустического воздействия был использован программный комплекс «Эра-шум». Расчеты затухания шума при распространении на местности произведены в расчетном прямоугольнике размером 2800 x 2150 м, шаг расчетной сетки по осям X и Y равен 100 м, количество расчетных точек 57*44 и расчетных точках на границе расчетной санитарно-защитной зоны (2 ед.).

Для расчета шума использован программный комплекс «Эра-шум». Расчет акустического воздействия выполнен на границе жилой зоны, санитарно-защитной зоны и фиксированных точках.

Расчетом установлено, что эквивалентные уровни звукового давления в октавных полосах среднегеометрических частот на границе жилой и санитарно-защитной зонах для дневного и ночного времени суток, а также на фиксированных точках не превышают предельно-допустимые уровни, установленные СанПиН 1.2.3685-21.

Ситуационные карты акустического шумового воздействия представлены и протоколы расчета акустического шумового воздействия представлены в Приложениях к проекту 5, 6.

Источников ЭМИ, инфразвука, ультразвука, вибрации, ионизирующего излучения от рассматриваемой площадки отсутствует (данные проекта). Соответственно их оценки нет.

Экспертиза проекта СЗЗ показала, что рассчитанные приземные концентрации вредных веществ и уровни шума на границе, рассматриваемой санитарно-защитной зоны для действующей площадки ООО Спецзавод «Квант» устанавливаемой от границ землеотвода под производственную площадку, обеспечивают соблюдение установленных гигиенических нормативов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе предельно допустимых уровней акустического воздействия.

По результатам расчетов гигиенические уровни безопасности населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух и физического воздействия от промышленной площадке к на границе санитарно-защитной зоны обеспечиваются. Жилые дома находятся за пределами санитарно-защитной зоны, отселение жителей не требуется, дополнительные мероприятия не разрабатывались, что соответствует п.п. 3.2, 3.10 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

При экспертизе Проекта выполнена санитарно-гигиеническая оценка для здоровья населения при воздействии химических веществ «Оценка риска для здоровья населения при воздействии химических веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух Общества с ограниченной ответственностью Спецзавод «Квант» расположенного по адресу: 632640, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1» (далее по тексту - оценка риска).

Данная работа выполнена в соответствии с п. 68 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»; Постановления Правительства Российской Федерации от 3 марта 2018 г. №222 "Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон" и СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных

объектов" и требованиями Р 2.1.10.1920-04 «Руководство по оценке риска для здоровья населения при воздействии химических веществ, загрязняющих окружающую среду»

Для реализации поставленной цели проведены:

1. Характеристика исследуемой территории.
2. Сбор информации о перечне и количестве вредных веществ, содержащихся в выбросах производственной базы ООО Спецзавод «Квант» в атмосферный воздух, условиях их рассеивания.
3. Выбор приоритетных химических веществ, подлежащих оценке риска.
4. Токсико-гигиеническая характеристика приоритетных химических веществ.
5. Оценка опасности развития канцерогенных и неканцерогенных эффектов для здоровья населения от вредных веществ, присутствующих в выбросах производственной базы ООО Спецзавод «Квант».
6. Определение сценария воздействия загрязняющих веществ, путей и точек воздействия на здоровье населения, компьютерное моделирование расчётных концентраций вредных веществ.
7. Расчет канцерогенных и неканцерогенных рисков хронического ингаляционного воздействия вредных веществ от выбросов производственной базы ООО Спецзавод «Квант» для населения.
8. Анализ рисков в сопоставлении с их приемлемыми значениями, оценка неопределенностей.
9. Разработка предложений по управлению риском и организации санитарно-защитной зоны.

При работе предприятия в штатном режиме на существующее положение в атмосферный воздух поступают 13 загрязняющих веществ в количестве 0,6568894 тонн в год, из них 8 приходится на выброс газообразных веществ 0,538913 т/год (82,04 %) и 0,1179764 т/год (17,96%) - на выброс 5 твёрдых веществ.

Для всех загрязняющих веществ имеются утвержденные гигиенические нормативы предельно допустимых концентраций (ПДК) или ориентировочных безопасных уровней воздействия (ОБУВ) в атмосферном воздухе населенных мест.

Наибольшая доля выбросов в атмосферу приходится на вещества, нормируемых по 4 классу опасности – 69,433% и по 3 классу – 28,310%. Вещества 3 и 4 класса составляют 97,744 % от всех выбросов. На вещества нормируемые по ОБУВ приходится 0,765 %, на вещества чрезвычайно опасных (1 класс) – 0,00000001% и на высокоопасные вещества (2 класс) приходился 1,492 %.

К 1 классу опасности (чрезвычайно опасные вещества) относятся 1 загрязняющее вещество вносящие 0,00000001% общий выброс:

Код ЗВ	Краткое наименование ЗВ	Выброс (т/год)	Доля (%) в выбросе веществ 1 класса	Ранговое место в общем выбросе	Ранговое место в выбросе веществ 1 класса
703	Бенз/а/пирен	8,76E-11	0,00000001	13	1
	Итого 1 класса	8,76E-11	100		

Ко 2 классу опасности относятся 2 загрязняющих вещества, вносящие 1,492% общий выброс:

Код ЗВ	Краткое наименование ЗВ	Выброс (т/год)	Доля в выбросе веществ 2 класса	Ранговое место в общем выбросе	Ранговое место в выбросе веществ 2 класса
316	Гидрохлорид	0,006687	68,249	6	1
342	Водород фторид	0,003111	31,751	8	2
	Итого 2 класса	0,009798	100		

К 3 классу опасности относятся 6 загрязняющих веществ вносящие 28,310% общий выброс:

Код ЗВ	Краткое наименование ЗВ	Выброс (т/год)	Доля в выбросе веществ 3 класса	Ранговое место в общем выбросе	Ранговое место в выбросе веществ 3 класса
301	Азота диоксид	0,055866	30,041	3	2
304	Азота оксид	0,00908	4,883	5	3
328	Сажа	0,001306	0,702	10	5
330	Сера диоксид	0,003061	1,646	9	4
2902	Взвешенные вещества	0,11664	62,720	2	1
2908	Пыль неорганическая: SiO ₂ 20-70%	0,0000154	0,008	11	6
	Итого 3 класса	0,1859684	100		

К 4 классу опасности относятся 2 загрязняющих веществ вносящие 69,433% общий выброс:

Код ЗВ	Краткое наименование ЗВ	Выброс (т/год)	Доля в выбросе веществ 4 класса	Ранговое место в общем выбросе	Ранговое место в выбросе веществ 4 класса
337	Углерод оксид	0,444963	97,558	1	1
2704	Бензин	0,011138	2,442	4	2
	Итого 4 класса	0,456101	100		

К веществам нормируемым по ОБУВ относятся 2 загрязняющих веществ вносящие 0,765% общий выброс:

Код ЗВ	Краткое наименование ЗВ	Выброс (т/год)	Доля в выбросе веществ с ОБУВ	Ранговое место в общем выбросе	Ранговое место в выбросе веществ с ОБУВ
150	Натрий гидроксид	0,000015	0,299	12	2
2732	Керосин	0,005007	99,701	7	1
	Итого по ОБУВ	0,005022	100		

Анализ выбрасываемых загрязнителей в атмосферный воздух ООО Спецзавод «Квант» показал, что в выбросах (т/год) преобладают малоопасные вещества 3 и 4 классов (97,744 % от общего выброса).

Веществами, формирующими основной вклад (98,094748 %) в выбросы (по количеству вещества, поступающего в окружающую среду, в порядке убывания) являются: Углерод оксид;

Взвешенные вещества; Азота диоксид; Бензин; Азота оксид; Гидрохлорид.

Для всех загрязняющих веществ имеются утверждённые гигиенические нормативы предельно допустимых концентраций (ПДК) или ориентировочных безопасных уровней воздействия (ОБУВ) в атмосферном воздухе населённых мест.

Рассматривая перечень вредных веществ, выбрасываемых предприятием, источники выбросов и пути поступления в окружающую среду вредных веществ, которые могут через почву и воду влиять на заболеваемость населения, установлено, что в атмосферный воздух р.п. Коченево будут выбрасываться в первую очередь загрязняющие вещества, образующиеся при сжигании отходов (0301. Азота диоксид, 0304. Азот (II) оксид, 0316. Гидрохлорид, 0337. Углерода оксид, 0342. Фтористые газообразные соединения, 0703. Бенз/а/пирен, 2902. Взвешенные вещества) и пересыпке образующейся золы (пыль неорганическая с содержанием SiO_2 70-20%). При работе двигателей техники в атмосферу выделяются окислы азота, оксид углерода, диоксид серы, керосин, сажа, мазутная зола.

Оценивая избирательность влияния на органы и системы человека загрязняющих веществ, поступающих через почву, установлено, что выбрасываемых с площадки веществ способных через почву оказать влияние на здоровье населения, проживающего рядом с предприятием нет. Таким образом, в связи с отсутствием влияния выбросов предприятия на почву и воду, для оценки риска здоровью выбран аэрогенный путь воздействия вредных веществ на население.

В составе заявленных выбросов рассматриваемого объекта присутствуют 3 вещества, обладающих канцерогенным действием: сажа, бенз/а/пирен и бензин. По классификации МАИР данные вещества относятся ко II группе канцерогенов, т.е. наиболее опасных для человека.

Доля выброса бензина, от общего валового выброса канцерогенных веществ, составляет 1,695567 % (4 ранговое место). По индексу сравнительной канцерогенной опасности бензин занимает первое ранговое место, коэффициент канцерогенной опасности (HRIc) составил 0,192 (вклад в HRIc равен 89,505%).

Доля выброса сажи, от общего валового выброса, составляет 0,198816 % (10 ранговое место). По индексу сравнительной канцерогенной опасности сажа занимает второе ранговое место, коэффициент канцерогенной опасности (HRIc) составил 0,2256 (вклад в HRIc равен 10,495%).

Доля выброса бенз/а/пирена, от общего валового выброса, составляет 1,33E-08 % (13 ранговое место). По индексу сравнительной канцерогенной опасности бенз/а/пирена занимает третье ранговое место, коэффициент канцерогенной опасности (HRIc) составил 1,51E-07 (вклад в HRIc равен 0,00007%).

Оценка и ранжирование выбросов по величине индекса сравнительной неканцерогенной опасности (HRI) для каждого вещества проведены с использованием референтных (безопасных для здоровья человека) концентраций при ингаляционном воздействии (RFC) и величины условной экспозиции.

Индексы сравнительной неканцерогенной опасности (HRI) составили от 0,00259 (Натрий гидроксид - 0,00026 %) до 768,54009 (Углерод оксид - 78,1471 %). Далее наиболее высокие индексы у взвешенных веществ вклад в индекс неканцерогенной опасности составил 20,48502 %, азота диоксид - 0,98115%, у азота оксида - 0,15947%, гидрохлорида - 0,11744 %, у водорода фторида - 0,05464%, сера диоксид - 0,05376%; у керосина - 0,00088%, пыль неорганическая: SiO_2 20-70% - 0,00027%.

Группа веществ с индексом сравнительной неканцерогенной опасности (HRI) менее 10

составила 13,45239% суммарного индекса сравнительной неканцерогенной опасности.

В список для дальнейшего исследования включены все канцерогенные вещества (*сажа, бенз/а/пирен, бензин*), неканцерогенные вещества, имеющие наиболее высокий ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности по вкладу более 0,05% (*углерод оксид; взвешенные вещества; азота диоксид; азота оксид; гидрохлорид; водород фторид; сера диоксид*), по вкладу в валовой выброс более 1% (*углерод оксид; взвешенные вещества; азота диоксид; бензин; азота оксид; гидрохлорид*) или входящие в Список приоритетных веществ для атмосферного воздуха России (*углерода оксид, диоксид азота, диоксид серы, Азот (II) оксид*), таблица - вещества, проанализированные на этапе идентификации опасности:

Вещество	CAS	Причина включения в список	Причина исключения из списка	Включен о в оценку риска (±)
1	2	3	4	5
Натрий гидроксид	1310-73-2	-	Низкий ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности, отсутствие в Списке приоритетных веществ	+
Азота диоксид	10102-44-0	Высокий ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности, высокий вклад в валовый выброс, входит в список приоритетных веществ	-	+
Азота оксид	10102-43-9		-	+
Гидрохлорид	7647-01-0	Средний ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности средний вклад в валовый выброс	-	+
Сажа	1333-86-4	Канцероген	-	+
Сера диоксид	7446-09-5	Средний ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности средний вклад в валовый выброс в списке приоритетных веществ		+
Углерод оксид	630-08-0	Высокий ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности, высокий вклад в валовый выброс, входит в список приоритетных веществ		+
Водород фторид	7664-39-3	средний ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности, средний вклад в валовый выброс	Низкий вклад в валовый выброс, отсутствие в списке приоритетных веществ	+
Бенз/а/пирен	50-32-8	Канцероген	-	+
Бензин	8032-32-4	Канцероген	-	+
Керосин	8008-20-6	-	Низкий ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности, низкий вклад в валовой выброс, отсутствует с списке приоритетных веществ	
Взвешенные вещества		Высокий ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности, высокий вклад в валовый выброс	-	+
Пыль неорганическая: SiO ₂ 20-70%	-	-	Низкий ранг по индексу сравнительной неканцерогенной опасности, низкий вклад в валовой выброс, отсутствует с списке приоритетных веществ	-

Изучение токсикологической характеристики отобранных веществ показало, что трансформируются в окружающей среде 5 веществ: азота диоксид, сера диоксид, углерода

оксид. Сажа и бензин являются канцерогенами. Следует отметить, что эмбриотропность, гонадотропность, тератогенное, мутагенное или канцерогенное действия не изучались (в различных комбинациях неизученное) у 4 веществ: бензина, сажи, углерода оксида. Обладают эмбриотропным, гонадотропным, тератогенным, мутагенным действием 3 вещества: азота диоксид, ангидрид сернистый, углерода оксид. В исследованиях эмбриотропное, гонадотропное, тератогенное и мутагенное действие не установлено у сажи, бензина.

Сведения о показателях опасности развития канцерогенных эффектов химических веществ, выбранных для дальнейшего исследования

CAS	Краткое наименование ЗВ	ARFC, мг/м ³ ингаляционных острые	Критические органы/системы	RFC, мг/м ³ ингаляция	Критические органы/системы
1	2	3	4	5	6
1333-86-4	Сажа	-	-	0,035	серд.-сос. сист., кровь, органы дыхания, рак
50-32-8	Бенз/а/пирен	1,00E-06	рак, риск 1E-5, 1 нг/м ³ , иммун., развитие	0,0005	рак, развитие
8032-32-4	Бензин	0,071	глаза, органы дыхания, печень, почки, ЦНС	0,2	системн. (масса тела), рак

Сведения о параметрах опасности развития неканцерогенных эффектов для хронического ингаляционного воздействия химических веществ, выбранных для дальнейшего исследования (по веществам)

CAS	Краткое наименование ЗВ	ARFC, мг/м ³ ингаляционных острые	Критические органы/системы	RFC, мг/м ³ ингаляция	Критические органы/системы	RfD, мг/кг перорально	Поражаемые органы и системы
1	2	3	4	5	6	7	8
10102-44-0	Азота диоксид	0,47	органы дыхания	0,04	органы дыхания, кровь (образование MetHb)	1	-
10102-43-9	Азота оксид	0,72	органы дыхания	0,06	органы дыхания, кровь (образование MetHb)	0,1	-
7647-01-0	Гидрохлорид	2,1	органы дыхания	0,02	органы дыхания	0,02	органы дыхания
7446-09-5	Сера диоксид	-	-	0,05	органы дыхания, смертность	-	-
630-08-0	Углерод оксид	23	серд.-сос. сист., развитие	3	кровь, серд.-сос. сист., развитие, ЦНС	-	-
7664-39-3	Водород фторид	0,2	органы дыхания	0,014	костная система, органы дыхания	0,04	костная сист. (костный флюороз)
	Взвешенные вещества	0,3	органы дыхания, системн.	0,075	органы дыхания, смерти	-	-

Таким образом, сформированный список химических веществ, наиболее приоритетных для дальнейшей оценки риска, отражает их влияние на здоровье: включены все канцерогены и вещества, имеющие не только высокие ранговые места по величине индекса неканцерогенной

опасности, но и наиболее адекватно характеризующие прямые токсические эффекты на здоровье.

Учитывая цель исследования, за основу сценария воздействия был принят сценарий жилой зоны, при котором рассматривается хроническое (пожизненное) воздействие. Это предполагает оценку воздействия на жителей, постоянно проживающих в рассматриваемой местности, без учета их дополнительной экспозиции к вредным веществам в процессе трудовой деятельности. К жилой зоне отнесена селитебная территория р.п. Коченево, расположенной западнее и юго-западнее производственной площадки ООО Спецзавод «Квант».

В связи с отсутствием данных многолетнего систематического ежегодного лабораторного мониторинга за качеством атмосферного воздуха в районе расположения объекта был применён метод математического моделирования рассеивания атмосферных загрязнителей. Для проведения расчетов среднегодовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе использован соответствующий расчетный модуль программного комплекса «Эколог» (версия 4.6), разработанный НПО «Интеграл» (Санкт-Петербург) и реализующий МРР-2017, утверждённые приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

В целях репрезентативности количество точек выбрано согласно п. 8.10 Приказа Минприроды РФ от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе». Принципом выбора является - различие в последовательных значениях суммарных концентраций не меньше 0.3% при значениях суммарной концентрации, соответственно, более 0.05 ПДК_{мр} или 0.05 ПДК_{сс}. Для расчетных точек, в которых указанные условия не выполняются, уточненное решение определяется из требования, чтобы различие в последовательных значениях суммарных концентраций было, соответственно, меньше 0.00015 ПДК_{мр} или 0.00015 ПДК_{сс}.

При моделировании рассеивания выбросов использовалась сетка рецепторных точек с шагом по оси X и Y в 100 м, которая равномерно покрывает территорию производственной площадки ООО Спецзавод «Квант» и прилегающую к ней территорию р.п. Коченево, для которых выполняется расчет оценки рисков. Ширина расчетной площадки 3000 м на 3000 м, при расчете, как на существующее положение, так и на перспективу. Такие размеры обусловлены размерами зоны максимального загрязнения, находящегося в пределах расстояния, равного 10-20 высотам самого высокого источника загрязнения.

Оценка риска для здоровья населения проведена на данной территории жилой застройки. Администрацией р.п. Коченево предоставлена информация о том, что численность населения, проживающего в черте зоны влияния производственной площадки ООО Спецзавод «Квант» составляет не более 1000 чел.

Наложение координатной сетки с шагом 100 м x 100 м на жилую застройку и границу расчетной санитарно-защитной зоны позволило отобрать 2880 точек воздействия/рецепторные точки, концентрации в которых в дальнейшем также использовались для оценки риска для здоровья на изучаемой территории. Оценка экспозиции на территории жилой застройки проводилась в 6 точках.

Диапазон полученных значений среднегодовых концентраций загрязняющих веществ в мг/м³ в контрольных точках на территории р.п. Коченево и на границе предлагаемой к установлению СЗЗ производственной площадки ООО Спецзавод «Квант» представлен ниже.

Распределение среднегодовых концентраций ЗВ (мг/м³) на территории жилой застройки и на границе санитарно-защитной зоны

№ п/п	Вещество	Норматив, выбранный	Максимальная концентрация расчетном прямоугольнике	Максимальная концентрация на территории жилой	Максимальная концентрация на границе СЗЗ
-------	----------	---------------------	--	---	--

код	наименование	ый для расчета	застройки р.п. Коченево						
			ПДКсс, мг/м ³	ПДК	мг/м ³	д.ПДК	мг/м ³	д.ПДК	мг/м ³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,040	0,05	0,002	2,07E-03	8,276E-05	7,57E-03	3,027E-04
1	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,060	5,22E-03	3,131E-04	2,19E-04	1,315E-05	8,03E-04	4,821E-05
2	316	Соляная кислота	0,100	5,37E-06	5,369E-07	1,40E-06	1,399E-07	4,83E-06	4,826E-07
3	328	Углерод (Сажа)	0,050	3,04E-03	1,522E-04	4,19E-05	2,096E-06	1,58E-04	7,912E-06
4	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,050	8,44E-03	4,222E-04	3,45E-04	1,724E-05	1,27E-03	6,351E-05
5	337	Углерод оксид	3,000	5,28E-03	0,016	2,10E-04	6,300E-04	7,91E-04	0,002
6	342	Фториды газообразные	0,005	4,97E-05	2,487E-07	1,29E-05	6,468E-08	4,48E-05	2,240E-07
7	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,000E-06	3,09E-08	3,093E-14	4,45E-09	4,448E-15	1,52E-08	1,519E-14
8	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1,500	9,72E-04	0,001	3,72E-05	5,583E-05	1,43E-04	2,141E-04
9	2902	Взвешенные вещества	0,150	1,12E-04	1,673E-05	1,65E-05	2,478E-06	5,66E-05	8,488E-06
10	6204	Азота диоксид, серы диоксид	1,600	0,04	0,000	1,65E-05	2,478E-06	5,66E-05	8,488E-06
11	6205	Серы диоксид и фтористый водород	1,800	4,70E-03	0,000	1,99E-04	0,000	7,30E-04	0,000

Вероятность развития канцерогенных эффектов у населения р.п. Коченево, и на границе СЗЗ производственной площадки ООО Спецзавод «Квант» была оценена от воздействия бензина, сажи и бензапирена в среднем по зоне влияния предприятия, по участкам жилой зоны и точкам воздействия/рецепторным точкам, включая границу СЗЗ.

Полученные данные показывают, что уровни индивидуального канцерогенного риска на рассматриваемой территории жилой застройки р.п. Коченево пренебрежимо малы (уровень De minimis). Рассчитанные среднегодовые уровни индивидуального канцерогенного риска от воздействия бензина максимально составили $1,07 \times 10^{-7}$.

На границе СЗЗ минимальный уровень индивидуального канцерогенного риска от воздействия бензина составил $4,48 \times 10^{-6}$, средние уровни индивидуального канцерогенного риска от воздействия бензина составляют $1,57 \times 10^{-5}$, а максимальные уровни составили $4,48 \times 10^{-6}$.

Уровень индивидуального канцерогенного риска в ближайших к производственной площадке ООО Спецзавод «Квант» в жилых зонах р.п. Коченево и на внешней границе санитарно-защитной зоны соответствует второму диапазону риска (индивидуальный риск в течение всей жизни, равный или меньший 1×10^{-5}).

Суммарный канцерогенный риск для здоровья от воздействия веществ по точкам воздействия:

Точка воздействия, жилая зона,	Координаты РТ		сумма CR по точке
	X	Y	
1	2	3	4
СЗЗ	-2581,84165	2222,11388	3,0388E-07
СЗЗ	-2485,68582	2401,42816	6,5195E-07
СЗЗ	-2345,79778	2547,72772	1,3581E-06
СЗЗ	-2159,99101	2628,39036	2,1796E-06
СЗЗ	-1962,22011	2677,51312	2,077E-06
СЗЗ	-1760,08439	2670,98772	1,4649E-06
СЗЗ	-1576,85847	2585,27411	9,8562E-07
СЗЗ	-1442,83165	2433,62519	7,4024E-07
СЗЗ	-1372,41769	2243,0134	6,5143E-07
СЗЗ	-1319,4778	2046,31962	5,3043E-07
СЗЗ	-1329,33971	1844,22448	4,1993E-07

СЗЗ	-1417,9195	1662,40039	3,3726E-07
СЗЗ	-1571,62691	1530,84033	3,2552E-07
СЗЗ	-1765,07515	1472,56729	4,1292E-07
СЗЗ	-1959,21545	1415,2319	5,1859E-07
СЗЗ	-2161,44421	1411,87186	5,7705E-07
СЗЗ	-2348,54528	1488,64984	6,1873E-07
СЗЗ	-2490,21976	1633,19795	6,0087E-07
СЗЗ	-2564,22256	1821,96537	4,6449E-07
СЗЗ	-2606,22812	2021,11523	2,6833E-07
Жилая зона	-2990,5	2356,5	1,2623E-07
Жилая зона	-2371,5	1387	4,9456E-07
Жилая зона	-2438,5	1513	5,6853E-07
Жилая зона	-2994,5	-299	6,5889E-08
Жилая зона	30	-65,5	3,1453E-08
Жилая зона	-4273	1756,5	3,1517E-08

Основным компонентом, формирующим канцерогенный риск на границе СЗЗ является бензин, вклад его в канцерогенный риск составляет 95%. Основным источником, вносящим вклад в загрязнение атмосферы веществом «Бензин» является работа автотранспорта.

Таким образом, полученные данные показывают, что индивидуальный канцерогенный риск на территории жилой застройки р.п. Коченево и на границе СЗЗ производственной площадки ООО Спецзавод «Квант», является приемлемым, который не требует принятия дополнительных мер по его снижению, и оцениваемый как незначительный по отношению к рискам, существующим в повседневной деятельности и жизни населения, подлежит периодическому контролю.

Вероятность возникновения злокачественных новообразований дополнительно к фоновому уровню онкологической заболеваемости из-за пожизненного воздействия рассматриваемых канцерогенов, выбрасываемых на перспективу, мала и равна в ближайшей селитебной зоне и на границе СЗЗ по максимальным значениям.

Результаты расчетов канцерогенного риска для здоровья населения по выбранным точкам воздействия/рецепторным точкам на существующее положение и перспективу приведены на рисунках 19-20.

Уровни неканцерогенного риска от воздействия выбросов промплощадки во всех выбранных точках воздействия/рецепторных точках и в ближайших к промплощадке жилых зонах находятся на уровне значительно ниже допустимого (допустимый – 1,0).

Результаты расчета и ранжирования уровней неканцерогенных рисков для здоровья на перспективу показали, что ведущими (приоритетными) веществами по неканцерогенным эффектам являются: бензин, углерода оксид, сера диоксид, азота диоксид. Максимальные значения коэффициентов опасности всех приоритетных для данной промплощадки вредных веществ в ближайших к промплощадке селитебных зонах и во всех точках воздействия/рецепторных точках значительно ниже допустимого значения (1,0).

Суммарное воздействие на здоровье выбросов загрязняющих веществ промплощадки оценивалось с учетом органов-мишеней, поражаемых при воздействии приоритетных веществ промплощадки (органы дыхания, сердечно-сосудистая система, центральная нервная система, кровь, развитие, печень, иммунная, глаза, зубы, а также системное действие на организм, показатели смертности).

Полученные данные свидетельствуют, что при совместном действии приоритетных химических веществ по их неканцерогенным эффектам на перспективу прогнозируется негативное влияние на органы дыхания, на печень, на кровь, центральную нервную, иммунную, сердечно-сосудистую системы, развитие, зубы, показатели смертности и системного влияния на жилой застройке. Индексы опасности на территории жилой застройки применительно к органам дыхания ниже единицы (допустимый - 1,0).

На территории жилой застройки и в границах санитарно-защитной зоны при совместном

действию приоритетных химических веществ по их неканцерогенным эффектам на перспективу негативное влияние на органы дыхания, кровь, ЦНС и другие органы, и системы не прогнозируется. Индексы опасности как в среднем по зоне влияния промплощадки, так и в ближайших к промплощадке жилых зонах применительно к каждой системе и органу ниже единицы (допустимый 1,0).

Таким образом, оценка риска для здоровья прогнозирует отсутствие значимого ухудшения в состоянии здоровья населения, подверженного влиянию выбросов в атмосферу от производственной площадки ООО Спецзавод «Квант» при его размещении в соответствии с проектными решениями, представленными на исследование и экспертизу.

Принятый в проекте размер СЗЗ, 500м от границы производственной площадки ООО Спецзавод «Квант» при работе объекта в штатном режиме достаточны для обеспечения уровней допустимого риска здоровью населения и могут быть рекомендованы к утверждению.

Лабораторные исследования и измерения. Согласно программе наблюдений, в зоне влияния промышленной площадки предприятия необходимо проведение натурных исследований: атмосферного воздуха в 2-х точках (точки выбраны с учетом максимальных концентраций по загрязняющим веществам, которые были определены расчетом рассеивания ЗВ при опасном направлении и опасной скорости ветра и шума в 2-х точках (согласно п. 6.1. ГОСТ 23337-2014 Шум. методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий) на границе санитарно-защитной зоны.

Объем исследований по загрязняющим веществам был определен в соответствии с п.4.5 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и включает тридцать замеров в каждой точке на загрязняющие вещества: азота диоксид (0301), азота оксид (0304), углерода оксид (0337), сера диоксид (0330) и гидрохлорид (0316), как наиболее характерные для выбросов предприятия и имеющему наибольшие расчетные приземные концентрации (источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0.1ПДК и/или ПДУ).

Объем инструментальных измерений уровней шумового воздействия (эквивалентный уровень шума и максимальный уровень шума) определен в количестве 4-х замеров в дневное и ночное время в каждой точке.

Программа исследований (измерений) атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух за контуром объекта приведена в таблице 18 проекта.

Таблица 13. Программа производственного контроля за химическим воздействием на среду обитания человека (граница СЗЗ и селитебная зона)

Номер, наименование	Контрольная точка		Контролируемое вещество (параметр)			
	координаты		код	наименование		
1	2	3	4	5		
РТ1	4154457 (55°01'53.04"N) (55.030958)	488828 (86°14'14.48"E) (82.234557)	0301	Азота диоксид		
			0304	Азота оксид		
			0337	Углерода оксид		
			0330	Сера диоксид		
			0316	Гидрохлорид		
			Уровень шума. Временной интервал: с 07.00 до 23.00ч			
			Уровень шума. Временной интервал: с 23.00 до 07.00ч			
РТ2	4154462 (55°02'20.68"N) (55.039856)	489825 (86°14'14.74"E) (82.238677)	0301	Азота диоксид		
			0304	Азота оксид		
			0337	Углерода оксид		
			0330	Сера диоксид		
			0316	Гидрохлорид		
			Уровень шума. Временной интервал: с 07.00 до 23.00ч			
			Уровень шума. Временной интервал: с 23.00 до 07.00ч			

Для подтверждения предлагаемой к установлению границы санитарно-защитной зоны рассматриваемого объекта в проекте представлены протоколы испытания атмосферного воздуха и шума.

Согласно программе наблюдений, в зоне влияния промышленной площадки были проведены натурные исследования атмосферного воздуха в 2-х точках и в 2-х точках шумового

воздействия в 2-х точках на внешней стороне границы санитарно-защитной зоны. Объем исследований определен в соответствии с п.4.5 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и включал 30 дней замеров в каждой точке на каждое загрязняющее вещество: Азота диоксид, Азота оксид, Углерода оксид, Серы диоксид, Углерод (сажа), Гидрохлорид, как наиболее характерные для выбросов предприятия и имеющему наибольшие расчетные приземные концентрации (источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0.1 ПДК и/или ПДУ). Также были проведены инструментальные измерения уровней шумового воздействия: по 4-е замера в 4-х точках в дневное и ночное время.

Измерения выполнялись Испытательной лабораторией ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО» - Аттестат аккредитации № RA.RU.510472 от 20.01.2016 г. С проектом представлена область аккредитации, учреждения. При экспертизе установлено, что измерения (исследования) выполнены по методикам, включенным в область аккредитации учреждения, что соответствует п.8, п. 12 ПП РФ от 03.03.2018г № 222.

Измерения выполнялись в соответствии с программой наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха и уровней физического воздействия в зоне влияния объекта, утвержденной руководителем действующей площадки предприятия ООО Спецзавод «Квант» в рамках разработанного проекта санитарно-защитной зоны, что также соответствует п. 4.1 СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03.

Согласно представленным протоколам по результатам исследований, замеров отмечено: превышений ПДК по исследованным веществам не обнаружено, по результатам замеров шума – превышений ПДУ – нет. Вывод: качество атмосферного воздуха на границе СЗЗ и в жилой застройке соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21. Уровень акустического воздействия на атмосферный воздух соответствует СанПиН 1.2.3685-21 и СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Выводы сделаны по рассмотрению следующих протоколов:

№В381/1 от 02.06.2021 года; №В381/2 от 06.06.2021 года; №В381/3 от 08.06.2021 года; №В381/4 от 09.06.2021 года; №В381/5 от 20.06.2021 года; №В381/6 от 16.06.2021 года; №В381/7 от 17.06.2021 года; №В381/8 от 18.06.2021 года; №В381/9 от 24.06.2021 года; №В381/10 от 25.06.2021 года; №В381/11 от 29.06.2021 года; №В381/12 от 01.07.2021 года; №В381/13 от 06.07.2021 года; №В381/14 от 07.07.2021 года; №В381/15 от 08.07.2021 года; №В381/16 от 12.07.2021 года; №В381/17 от 13.07.2021 года; №В381/18 от 14.07.2021 года; №В381/19 от 16.07.2021 года; №В381/20 от 19.07.2021 года; №В381/21 от 20.07.2021 года; №В381/22 от 22.07.2021 года; №В381/23 от 23.07.2021 года; №В381/24 от 26.07.2021 года; №В381/25 от 27.07.2021 года; №В381/26 от 28.07.2021 года; №В381/27 от 29.07.2021 года; №В381/28 от 30.07.2021 года; №В381/29 от 02.08.2021 года; №В381 от 04.08.2021 года; №В382/1 от 02.06.2021 года; №В382/2 от 06.06.2021 года; №В382/3 от 08.06.2021 года; №В382/4 от 09.06.2021 года; №В382/5 от 20.06.2021 года; №В382/6 от 16.06.2021 года; №В382/7 от 17.06.2021 года; №В382/8 от 18.06.2021 года; №В382/9 от 24.06.2021 года; №В382/10 от 25.06.2021 года; №В382/11 от 29.06.2021 года; №В382/12 от 01.07.2021 года; №В382/13 от 06.07.2021 года; №В382/14 от 07.07.2021 года; №В382/15 от 08.07.2021 года; №В382/16 от 12.07.2021 года; №В382/17 от 13.07.2021 года; №В382/18 от 14.07.2021 года; №В382/19 от 16.07.2021 года; №В382/20 от 19.07.2021 года; №В382/21 от 20.07.2021 года; №В382/22 от 22.07.2021 года; №В382/23 от 23.07.2021 года; №В382/24 от 26.07.2021 года; №В382/25 от 27.07.2021 года; №В382/26 от 28.07.2021 года; №В382/27 от 29.07.2021 года; №В382/28 от 30.07.2021 года; №В382/29 от 02.08.2021 года; №В382 от 04.08.2021 года.

Протоколы замеров шума: №В381/30 от 04.08.2021 года; №В382/30 от 04.08.2021 года.

В рамках программы контроля (июнь-август 2021 года) выполнено 60 исследований (по 30 дней замеров в каждой точке и по каждому веществу); 4 замера уровней шума в ночное и дневное время при работе предприятия в штатном режиме, что соответствует п. 4.1. п. 4.2 СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03.

Сравнительный анализ результатов расчета рассеивания и натурных исследований атмосферного воздуха на границе СЗЗ отражены в таблице 14.

Таблица 14.

Наименование вещества	ПДК м.р., мг/м ³	фон		Макс. приземные концентрации					
		мг/м ³	Доли ПДК	по протоколам замеров		по расчету рассеивания			
				Без фона		С фоном			
				мг/м ³	Доли ПДК	мг/м ³	Доли ПДК	мг/м ³	Доли ПДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301. Азота диоксид	0,2	0,033	0,165	менее 0,02	0,1	0,0142	0,0711	0,0472	0,2361
0301. Азота диоксид	0,2	0,033	0,165	менее 0,02	0,1	0,011834	0,05972	0,044834	0,224172
0304. Азота оксид	0,4	0,017	0,0425	менее 0,03	0,075	0,002312	0,002312	0,019312	0,04828
0304. Азота оксид	0,4	0,017	0,0425	менее 0,03	0,075	0,00192	0,00481	0,01892	0,04731
0330 Сера диоксид	0,5	0,006	0,012	менее 0,025	0,005	0,004188	0,01018	0,008094	0,016188
0330 Сера диоксид	0,5	0,006	0,012	менее 0,025	0,005	0,001738	0,003476	0,007738	0,015476
0337. Углерода оксид	5	1,1	0,22	менее 1,5	0,3	0,036296	0,07259	1,136296	0,227259
0337. Углерода оксид	5	1,1	0,22	менее 1,5	0,3	0,030052	0,00601	1,130052	0,22601
0316. Гидрохлорид	0,2	-	-	менее 0,05	0,25	0,0000111	0,0000553	-	-
0316. Гидрохлорид	0,2	-	-	менее 0,05	0,25	0,0000092	0,0000460	-	-

Анализ результатов натурных измерений уровней загрязнения показал, что фактические концентрации загрязняющих веществ соответствуют ожидаемым (расчетным) с фоном.

Во всех точках фактические концентрации гидрохлорида, серы диоксида, углерода оксида, оксида азота и диоксида азота не превышают порога чувствительности используемых методов их определения, который для диоксида азота 0,1 ПДК, для оксида азота – 0,075 ПДК, для оксида углерода – 0,3 ПДК, для серы диоксида – 0,005 ПДК. Ожидаемые с фоном максимальные концентрации соответствовали КТ1 составляли для диоксида азота 0.2361 ПДК (0.0472 мг/м³), для оксида азота - 0.10143 (0.05983 мг/м³), для оксида углерода в КТ2 - 0.38755ПДК (1.93777 мг/м³), для гидрохлорида (данные по фону отсутствуют) в КТ2 - 0.14725 ПДК (0.04417 мг/м³).

Максимальные фактические концентрации для азота диоксида наблюдаются в КТ1 – 0,2361 ПДК (0,0472 мг/м³). Расчетные максимальные концентрации соответствовали КТ2 и составляли для азота диоксида – 0,224172 ПДК (0,044834 мг/м³).

Согласно протоколам лабораторных испытаний, уровни звука, в контрольных точках составили (см. таблицу 15).

Таблица №15 – Результаты натурных измерений уровня звукового давления в контрольных точках

№ и дата протокола, дата отбора проб		Место отбора проб		Нормативные уровни шума, дБА	Превышение	
		КТ №1	КТ №2			
		Фактические уровни звука, дБА				
1		2	3	4	5	
№В381/30 от 02.06.2021 года	с 7. ⁰⁰ до 23. ⁰⁰	47	45	55	Экв.	нет
		62	61	70	Макс.	нет
№В381/30 от	с 7. ⁰⁰ до 23. ⁰⁰	44	43	55	Экв.	нет

25.06.2021 года		62	61	70	Макс.	нет
№В381/30 от 19.07.2021 года	с 7. ⁰⁰ до 23. ⁰⁰	47	48	55	Экв.	нет
		63	63	70	Макс.	нет
№В381/30 от 04.08.2021 года	с 7. ⁰⁰ до 23. ⁰⁰	46	45	55	Экв.	нет
		61	61	70	Макс.	нет
№В382/30 от 04.08.2021 года	с 23. ⁰⁰ до 07. ⁰⁰	35	35	45	Экв.	нет
		52	51	60	Макс.	нет
№В382/30 от 04.08.2021 года	с 23. ⁰⁰ до 07. ⁰⁰	36	38	45	Экв.	нет
		53	55	60	Макс.	нет
№В382/30 от 04.08.2021 года	с 23. ⁰⁰ до 07. ⁰⁰	37	38	45	Экв.	нет
		53	53	60	Макс.	нет
№В382/30 от 04.08.2021 года	с 23. ⁰⁰ до 07. ⁰⁰	34	33	45	Экв.	нет
		52	51	60	Макс.	нет

Анализ результатов натурных измерений уровней шума показал, что фактические максимальные и эквивалентные уровни звука в точках измерений не превышают предельно-допустимые уровни, установленные СанПиН 1.2.3685-21 для придомовых территорий для дневного и ночного времени суток.

Обоснование размеров границ санитарно-защитной зоны подтверждено:

Экспертиза обоснования величины санитарно-защитной зоны совокупности факторов.

- результатами расчетов рассеивания величины наибольших приземных концентраций всех загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и ближайшей жилой застройки в зоне влияния предприятия не превышают предельно допустимые значения ПДК, установленные для населенных мест.

- натурные исследования качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ, проведенные аккредитованной лабораторией, подтвердили ожидаемые концентрации загрязняющих веществ в установленных программой производственного контроля в 3-х контрольных точках и по 5-ти маркерным загрязняющим веществам (общее количество исследований соответствует запланированной). Превышений ПДК нет.

- максимальные и эквивалентные значения уровня звукового давления, определенные по результатам расчета в заданных точках на границе СЗЗ, жилой застройки и фиксированным точкам, не превышают предельно допустимые уровни ПДУ, установленные СанПиН 1.2.3685-21.

- результаты натурных замеров шума на границе СЗЗ не противоречат расчетным и соответствуют предельно допустимые уровни 1 ПДУ, установленные СанПиН 1.2.3685-21.

В пределах границ СЗЗ отсутствуют селитебная территория, стационарные лечебно-профилактические учреждения, зоны отдыха, учебные заведения, дачные участки, производства лекарственных препаратов и пищевых продуктов, фармацевтические склады, продовольственные склады, что соответствует требованиям п. 5.1, 5.2. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, п.5. Постановление Правительства РФ от 03.03.2018г. № 222. Использование площадей санитарно-защитной зоны предусматривается с учетом ограничений, установленных действующим законодательством. Санитарно-защитная зона или какая-либо ее часть не могут рассматриваться, как резервная территория объекта и использоваться для расширения промышленной территории без соответствующей обоснованной корректировки границ СЗЗ.

Согласно п. 3.10 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в проекте санитарно-защитной зоны должны быть определены мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных

химических примесей в атмосферный воздух.

В границах санитарно-защитной зоны запрещается размещать:

а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

Допускается размещать в границах устанавливаемой СЗЗ объекту указанные в п.5.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03:

- нежилые помещения для дежурного аварийного персонала, помещения для пребывания работающих по вахтовому методу (не более двух недель), здания управления, конструкторские бюро, здания административного назначения, научно-исследовательские лаборатории, поликлиники, спортивно-оздоровительные сооружения закрытого типа, бани, прачечные, объекты торговли и общественного питания, мотели, гостиницы, гаражи, площадки и сооружения для хранения общественного и индивидуального транспорта, пожарные депо, местные и транзитные коммуникации, ЛЭП, электроподстанции, нефте- и газопроводы, артезианские скважины для технического водоснабжения, водоохлаждающие сооружения для подготовки технической воды, канализационные насосные станции, сооружения оборотного водоснабжения, автозаправочные станции, станции технического обслуживания автомобилей.

Организация текущего контроля при эксплуатации объекта:

Контроль соблюдения гигиенических нормативов атмосферного воздуха, уровней шума должен выполняться в соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ №18 от 13.07.2001 года «О введении в действие СП «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий. СП 1.1.1058-01».

Авторами проекта СЗЗ для площадки ООО Спецзавод «Квант», по адресу: Российская Федерация, 632640, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1 в кадастровом квартале 54:11:040213 (статус объекта: действующий) на основании результатов расчета рассеивания загрязнений атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух, расчетов уровней канцерогенного и неканцерогенного риска на границе СЗЗ, обеспечивающих безопасность для здоровья населения предлагается принять размер СЗЗ в определенных проектом границах.

Контроль соблюдения гигиенических нормативов атмосферного воздуха, уровней шума должен выполняться в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

11 **Заключение:** Проект санитарно-защитной зоны для ООО Спецзавод «Квант» по адресу: Российская Федерация, 632640, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1, в кадастровом квартале 54:11:040213 границами СЗЗ по следующим координатам:

1. Система координат: МСК НСО, зона 3				
2. Сведения о характерных точках границ объекта				
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	488776.33	3346744.40	Картометрический метод	1
2	488761.15	3346596.43	Картометрический метод	1

3	488771.28	3346481.78	Картометрический метод	1
4	488811.75	3346362.80	Картометрический метод	1
5	488968.61	3346183.05	Картометрический метод	1
6	489160.88	3346096.97	Картометрический метод	1
7	489375.92	3346053.94	Картометрический метод	1
8	489603.61	3346086.85	Картометрический метод	1
9	489793.35	3346205.83	Картометрический метод	1
10	489831.30	3346233.68	Картометрический метод	1
11	489909.73	3346327.35	Картометрический метод	1
12	489969.44	3346459.51	Картометрический метод	1
13	490026.10	3346669.13	Картометрический метод	1
14	490043.81	3346780.52	Картометрический метод	1
15	490028.64	3346896.98	Картометрический метод	1
16	489932.50	3347102.04	Картометрический метод	1
17	489808.53	3347198.24	Картометрический метод	1
18	489636.50	3347269.13	Картометрический метод	1
19	489530.25	3347304.57	Картометрический метод	1
20	489393.63	3347342.54	Картометрический метод	1
21	489198.83	3347332.42	Картометрический метод	1
22	489102.69	3347296.98	Картометрический метод	1
23	489014.15	3347238.75	Картометрический метод	1
24	488837.05	3346972.92	Картометрический метод	1
25	488902.95	3346954.95	Картометрический метод	1
26	488840.02	3346722.34	Картометрический метод	1
1	488776.33	3346744.40	Картометрический метод	1

СООТВЕТСТВУЕТ требованиям санитарно-эпидемиологических правил и нормативов «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03».

Результаты инспекции относятся исключительно к заказанной работе и объекту инспекции. Данное экспертное заключение не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения органа инспекции. Об ответственности за качество и объективность экспертизы и дачу заведомо ложного заключения, в соответствии с ч.4 ст.42 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», а также ст. 19.26 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях предупрежден.

12 Эксперт:

Врач

должность



подпись

Казаков М.В.

ФИО

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ДЕПАРТАМЕНТ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

П Р И К А З

г. НОВОСИБИРСК

« 30 » Июль 2011

№ 583

**Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной
экологической экспертизы материалов
проекта "Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п.
Коченёво" (повторно)**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" (ст. 18) п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по материалам проекта "Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченёво» ООО Спецзавод «Квант», подготовленное экспертной комиссией на основании приказа Департамента Росприроднадзора по Сибирскому федеральному округу от 31.05.2011 г. № 450, устанавливающее соответствие проектной документации экологическим требованиям, установленными техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.
2. Срок действия указанного в пункте 1 настоящего приказа заключения устанавливается до 01.07.2013 года.

Заместитель начальника



К.П. Винс

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ДЕПАРТАМЕНТ

ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ

В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПО СИБИРСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

ОТДЕЛ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ

УТВЕРЖДЕНО

приказом
 Департамента Росприроднадзора по
 Сибирскому федеральному округу
 от 30.06.2011 г. № 523

Срок действия заключения
 устанавливается до 01.07.2013 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 3

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов
 проекта «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченёво» ООО
 Спецзавод «Квант» (повторно)

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, утвержденная
 приказом по Департаменту Росприроднадзора по Сибирскому федеральному округу от
 31.05.2011г. № 450, в составе:

Руководитель комиссии:	Д.б.н., директор Института почвоведения и агрохимии СО РАН	К.С. Байков
Ответственный секретарь:	специалист-эксперт отдела государственной экологической экспертизы	Л.И. Столповских
Члены комиссии:	внештатный эксперт, к.ф.-м.н. внештатный эксперт внештатный эксперт	Л.С. Хайбуллина А.А. Кистаев Л.М. Пашкова

рассмотрела представленную документацию при сопроводительном письме от 16.05.2011
 № 24.

Заказчик государственной экологической экспертизы: ООО Спецзавод «Квант»

Разработчик: ООО «СпецПроект», ООО «МЭВНТ»

Проектная документация «Предприятие по термическому уничтожению отходов в
 р.п. Коченёво» ООО Спецзавод «Квант» была рассмотрена экспертной комиссией
 государственной экологической экспертизы, по результатам которой материалы
 направлены на доработку (заключение от 23.03.2011 г. № 1, утверждено приказом по
 Департаменту Росприроднадзора по Сибирскому федеральному округу от 23.03.2011 г. №
 194).

На государственную экологическую экспертизу повторно представлены
 откорректированные и дополненные материалы включающие:

- Раздел 1, том 1. Пояснительная записка.
- Раздел 2, том 2. Схема планировочной организации участка.
- Раздел 3, том 3. Архитектурные решения.

- Раздел 4, том 4. Конструктивные и объёмно-планировочные решения.
- Раздел 6, том 6. Проект организации строительства.
- Раздел 8, том 8 Перечень мероприятий по охране окружающей среды.
- Технологический раздел (ТХ). Пояснительная записка.
- Технологические решения.
- Отчет об инженерно-геологических изысканиях на участке размещения предприятия по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево Новосибирской области. ОАО «Запсибгипроводхоз», Новосибирск, 2010 г.
- Проектная документация на бурение водозаборной скважины ОАО «Востокбурвод», Новосибирск, 2010 г.
- Акт комиссии по выбору земельного участка для размещения предприятия по термическому уничтожению отходов, утвержденный Постановлением Главы Коченевского района от 15.06.2010 г. № 901.
- Постановление администрации Коченевского района от 15.06.2010 г. № 901 «О предварительном согласовании, утверждении акта выбора, схемы расположения земельного участка ООО «Строительная Торговая Компания» размещения площадки под строительство предприятия по термическому уничтожению отходов на территории р.п. Коченево».
- Постановление администрации Коченевского района от 28.07.2010 г. № 1139 «О предоставлении в аренду ООО «СТК» земельного участка на территории р.п. Коченево».
- Договор аренды земельного участка на территории р.п. Коченево от 28.07.2010 г., регистрационный № 173.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Новосибирской области от 22.09.2010 г. № 54.НС.01.000.Т.001771.09.10 о соответствии требований, установленных в проектной документации, государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (по отводу земельного участка под строительство предприятия по термическому уничтожению отходов).
- Экспертное заключение ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Новосибирской области в Коченевском районе» по отводу земельного участка под строительство предприятия по термическому уничтожению отходов от 20.08.2010 г. № 87.
- Экспертное заключение ОАО «Новосибирская геолого-поисковая экспедиция» от 30.12.2010 г. № ГК-1-122 по гидрогеологическим условиям добычи подземных вод ООО Спецзавод «Квант».
- Лицензия на пользование недрами НОВ 02363 ВЭ с целью добычи подземных вод, используемых для технологического обеспечения объектов промышленности, на участке недр Коченево-10, выданная Департаментом по недропользованию по Сибирскому федеральному округу ООО Спецзавод «Квант» 03.02.2011 г.
- Экспертное заключение ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Новосибирской области в Коченевском районе» по отводу земельного участка под строительство водозаборной скважины для хозяйственно-бытового водоснабжения предприятия по термическому уничтожению отходов от 11.10.2010 г. № 117.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Новосибирской области от 09.11.2010 г. № 54. НС.01.000.Т.001981.11.10 о соответствии требований, установленных в проектной документации, государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (по отводу земельного участка под строительство водозаборной скважины).

Общие сведения

Проектная документация разработана на предприятие по термическому уничтожению особо опасных отходов, размещение которых на полигонах ТБО (свалках) запрещено.

Участок под строительство расположен на северо-восточной окраине р.п. Коченево, в 800-1000 м от жилой зоны. Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 размер санитарно-защитной зоны предприятия составляет 500 м.

В материалах представлен ситуационный план местности в масштабе 1:6500, с нанесёнными границами предприятия, санитарно-защитной и жилой зон.

Земельный участок общей площадью 10651 м² (из земель населенных пунктов) предоставлен ООО «Строительная Торговая Компания» в аренду сроком на 3 года Постановлением администрации Коченевского района от 28.07.2010 г. № 1139 (договор аренды от 28.07.2010 г., регистрационный № 173, кадастровый номер 54:11:040213:188). Решением общего собрания участников ООО «Строительная Торговая Компания» (протокол от 31.10.2010 г.) переименовано в ООО Спецзавод «Квант».

В настоящее время участок не используется, свободен от застройки и зеленых насаждений. Представляет собой захламленное бытовыми отходами поле, заросшее сорной травой.

В геоморфологическом отношении участок строительства расположен в пределах Приобского плато. Рельеф спокойный, слабоволнистый, имеет общий уклон в северном направлении. Абсолютные отметки поверхности изменяются от 151.37 до 153.02 м.

По данным инженерно-геологических изысканий в разрезе площадки в пределах исследованной глубины (10 м) выделено 4 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1. Почвенно-растительный слой черного цвета с корнями растений мощностью 0.4-0.5 м.

ИГЭ-2. Суглинок тяжелый, пылеватый, твердый, просадочный, сильнонабухающий, незасоленный, с примесью органических веществ, малой степени водонасыщения. Залегает повсеместно под почвенно-растительным слоем до глубины 4.2-4.7 м. Мощность слоя 3.7-4.3 м.

ИГЭ-3. Суглинок тяжелый, пылеватый, твердый, непросадочный, средненабухающий, незасоленный, средней степени водонасыщения. Залегает до глубины 7.5-7.8 м. Мощность слоя 3.0-3.5 м.

ИГЭ-4. Песок пылеватый, неоднородный, рыхлый, малой степени водонасыщения, залегает в основании разреза с глубины 7.5-7.8 м. Вскрытая мощность 2.2-2.5 м.

Грунтовые воды в период изысканий, проведенных ОАО «ЗАПСИБГИПРОВОДХОЗ» в июле 2010 г., скважинами не вскрыты.

В гидрогеологическом отношении район проектируемых работ расположен на юго-восточной окраине Западно-Сибирского артезианского бассейна. Верхняя часть разреза представлена здесь следующими геолого-гидрогеологическими подразделениями:

Нижне-среднечетвертичные отложения краснодубровской свиты – развиты повсеместно и представлены толщей желтых, серо-бурых лессовидных суглинков, супесей и плотных глин с прослоями пылеватых супесей и песков. Низы разреза спорадически обводнены. Воды этих отложений не имеют практического значения, используются с помощью копаных колодцев.

Водоупорные породы верхнеплиоценовых отложений убинской свиты – имеют широкое распространение и являются локальным водоупором, отделяющим грунтовые воды от первого напорного водоносного горизонта отложений каргатской свиты. Представлены водоупорные породы тяжелыми суглинками и глинами, мощность их изменяется от 20 до 50 м.

Водоносный горизонт каргатской свиты – распространен повсеместно и представлен преимущественно мелко-среднезернистыми песками с редкими прослоями суглинков и глин. Мощность водоносного горизонта изменяется в пределах от 10 до 25 м, глубина залегания кровли – от 22 до 75 м.

Подземные воды, приуроченные к отложениям каргатской свиты, напорные, пьезометрический уровень устанавливается на глубине 4-25 м. Водообильность отложений значительная – дебиты скважин при опробовании их откачками составляли от 0.2-1.4 л/с при понижении уровня на 27-50.2 м до 3.3-16.6 л/с при понижении на 3.7-22.2 м.

Химический состав подземных вод однороден. Минерализация их не превышает 1.0 г/дм³. По составу воды гидрокарбонатные натриево-кальциевые, умеренно жесткие.

Питание водоносного горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и подтока из нижележащих водоносных горизонтов. Разгрузка подземных вод происходит в долинах реки Обь и её притоков.

Описанный водоносный горизонт, благодаря неглубокому залеганию и сравнительно хорошему качеству воды, имеет большое практическое значение, эксплуатируется многочисленными скважинами, снабжающими водой предприятия, поселки и фермы.

Основные проектные решения

Проектная документация разработана на предприятие по термическому уничтожению особо опасных отходов, размещение которых на полигонах ТБО (свалках) запрещено. Производственная мощность предприятия в зависимости от морфологического состава и теплотворной способности уничтожаемых отходов 200–300 кг/час (1800 т/год). Режим работы мусоросжигательной печи – круглогодичный 300 дней в году (с учетом остановок на профилактические работы). Количество работающих составляет 6 человек.

Предприятие по термическому уничтожению отходов по функциональному значению включает в себя:

- производственный цех (здание, где предусмотрена установка мусоросжигательной печи ПМ 15–250);
- помещение для пребывания обслуживающего персонала и охраны (АБК);
- водозаборная скважина;
- трансформаторная подстанция.

Проектируемое здание - одноэтажное, габаритные размеры в плане 24,0х14,15 м (в осях), общая площадь здания 314,7 м².

Ограждающие конструкции наружных стен запроектированы из условий энергосбережения в соответствии со СНиП Н-3-79 «Несущие конструкции здания» - металлический каркас. Фундаменты под каркас и оборудование – монолитные железобетонные, на естественном основании. Наружные стены – стеновые сэндвич-панели марки ПМСМ толщиной 120 мм.

В технологическом цехе устанавливается печь для термической утилизации отходов типа ПМ 15–250 (сертификат соответствия № РОСС RU.АВ.48Н02003, санитарно-эпидемиологическое заключение ФГУ Минобороны «842 центр государственного санитарно-эпидемиологического надзора РВСН от 30.06.2010 г. № 50.РА.02.311.П.001286.06.10). Конструктивно печь представляет собой металлический кожух, изнутри футерованный огнеупорным кирпичом, габаритными размерами (в плане) 3650х2940 мм. В боковых стенах печи устанавливаются газовые горелки (по одной с каждой стороны). В торцевых стенах печи располагаются загрузочное и разгрузочное окна, оборудованные специальными заслонками с электромеханическим или механическим приводом, предназначенными для удобства загрузки и разгрузки печи. Отходящие горячие и запыленные газы из печи через футерованный газоход попадают в камеру дожигания. Камера дожигания предназначена для уменьшения скорости потока отходящих газов и дожигания несгоревших частиц путем принудительной подачи в ее рабочее пространство воздуха или продуктов сжигания природного газа. Камера дожигания представляет собой футерованный изнутри огнеупорным кирпичом металлический кожух, оборудованный специальными форсункой для подачи воздуха и горелкой для сжигания природного газа.

Топливо – природный газ, низшая теплота сгорания газа – 33,3 МДж/м³, плотность газа – 0,709 кг/ м³. В соответствии с техническими условиями ОАО «ГазТрансКом» от 27.10.2010 г. № 341 подключение производится к действующему газопроводу высокого давления ОАО «Сибирьгазсервис» по ул. Луговой, ул. Светлой в р.п. Коченево. Общий объем газопотребления составляет 29 м³/час.

Удаление дымовых газов будет производиться через дымовую трубу диаметром 0,3 м и высотой 20 м.

Для отопления административных помещений предусмотрена установка водогрейного котла Rinnai GMF RB 106 мощностью 12 кВт производства Кореи. Расход тепла на отопление составит 6536 Ккал/час. В качестве топлива принят природный газ ГОСТ 5542-87 с теплотворной способностью 7600 Ккал/м³. Расход топлива составит 1,44 м³/час, 2342,4 м³/год. Отвод дымовых газов осуществляется через индивидуальную дымовую трубу диаметром 0,1 м, высотой 4,5 м.

Электроснабжение предприятия предусматривается от существующей ВЛ-10 кВ ЗАО «Региональные электрические сети» филиал Чулымские электрические сети (технические условия от 25.10.2010 г. № 57-09-3850). Точка присоединения – опора № 7/2 ф.№ 316 РП-3 Коченево. На границе земельного участка предусмотрено строительство КТП-10/0.4 кВ. Согласованная мощность энергопотребления предприятия составляет 33.71 кВт.

Потребность объекта в воде, согласно расчету, составляет 3,71 м³/час (89 м³/сут), в том числе на хозяйственно-питьевые и технологические нужды – 0,71 м³/час и пополнение противопожарного запаса в течение 24 часов – 3 м³/час. Водоснабжение предусматривается за счет подземных вод водоносного горизонта каргатской свиты путем бурения водозаборной скважины глубиной 95 м с дебитом 4 м³/час.

Для наружного пожаротушения на территории промплощадки предусматривается 3 резервуара общим объемом 72 м³.

Водоотведение предприятия по термическому уничтожению отходов осуществляется в проектируемый выгреб объемом 25 м³. Общий максимальный расход производственной канализации составит 0.71 м³/час.

Оценка воздействия на окружающую среду

Воздействие на земельные ресурсы, почвенный покров.

В состав мероприятий по инженерной подготовке территории включены мероприятия по организации поверхностного (дождевого) стока. Система водоотвода открытая. Отвод поверхностных вод предусматривается по железобетонным лоткам, покрытию проездов вдоль бортового камня в дренажный колодец.

Рельеф участка спокойный, с уклоном в северном направлении. Планировочные отметки территории приближены к естественным отметкам и назначены исходя из условий максимального сохранения рельефа, почвенного покрова, минимальных объемов земляных работ. Вертикальная планировка предотвращает застой поверхностных вод на участке и подтопление сооружений.

При выполнении планировочных работ, устройстве котлована под фундамент, траншей под водовод, подземной кабельной ЛЭП почвенно-растительный слой предварительно снимается и складывается в специально отведенных местах. Используется в дальнейшем при благоустройстве и озеленении территории.

Воздействие на геологическую среду. Водоносный горизонт, проектируемый к использованию, по отношению к загрязнению является защищенным.

В соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 проектом предусматривается организация зоны санитарной охраны скважины (ЗСО) в составе трех поясов.

Так как водоносный горизонт защищен сверху толщей водонепроницаемых пород, радиус зоны первого пояса (зона строгого режима) принят равным 30 м. В границах первого пояса зоны санитарной охраны запрещаются все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации водозабора, проживание людей, а также применение ядохимикатов. Территория зоны строгого режима планируется, засеивается травой, защищается посадкой кустарников, ограждается забором.

С целью предотвращения проникновения загрязнения в водоносный горизонт через устье скважины выполняется затрубная и межтрубная цементация, устанавливается герметизированный оголовок. Над скважиной устанавливается насосная станция полного заводского изготовления.

Второй и третий пояс (зона ограничений) представляет собой территорию, использование которой ограничивается в целях предохранения эксплуатируемого

водоносного горизонта от загрязнения. Границы второго и третьего поясов ЗСО определены расчетным путем и составляют: радиус второго пояса ЗСО – 45 м, третьего – 302 м.

По окончании строительства планируется благоустройство территории. Покрытие проездов для автомобилей, площадки для парковки, площадки для временного накопления отходов предусматривается из асфальтобетона. Покрытие тротуаров – бетонной плиткой. Площадь твердых покрытий составляет 2940 м². Озеленение прилегающей территории предусмотрено устройством газонов. Площадь озеленения в границах благоустройства составит 395 м².

Воздействие на атмосферный воздух.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются установка по сжиганию отходов (печь мусоросжигательная), котёл отопительный и работающие двигатели автомобилей при въезде-выезде в здание, на парковочную и разгрузочные площадки, расположенные на территории предприятия.

Основными источниками загрязнения атмосферы при эксплуатации предприятия являются дымовая труба мусоросжигательной печи высотой 20 м, диаметром 0,3 м, дымовая труба котла отопительного высотой 4,5 м, диаметром 0,1 м, труба вытяжной вентиляции в помещении холодильников, неорганизованные выбросы от автотранспорта.

Очистка отходящих газов от пыли и аэрозолей после камеры дожигания осуществляется в центробежно-барботажном аппарате с эффективностью очистки 95 %. Устройство сертифицировано (сертификат соответствия № РОСС RU. АВ48В01094, срок действия с 22.10.2009 г. по 21.10.2012 г.).

В разделе 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» представлена карта-схема источников выбросов с экспликацией и границами санитарно-защитной зоны, таблица «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу».

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены по действующим методическим материалам:

- от мусоросжигательной печи по «Методическим указаниям по расчёту выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установок малой производительности по термической переработке твердых бытовых отходов и промотходов», ВНИИГАЗ, М., 1999 г.;

- от отопительного котла по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», М., 1999 г.;

- от работы автотранспорта – по «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий» М., 1998 г.

Выбросы загрязняющих веществ от мусоросжигательной печи рассчитаны для 3-х вариантов:

1 вариант – состав отходов: ТБО – 100 %;

2 вариант – состав отходов: медицинские – 100 %;

3 вариант – состав отходов: ТБО – 25 %, медицинские – 70 %, косметические – 5 %.

Для расчета рассеивания авторы приняли первый вариант, как наиболее неблагоприятный.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен по программе «Эра», v.1.7 в расчетном прямоугольнике 1600x1600 м с шагом координатной сетки 50 м и на границе санитарно-защитной зоны (500 м) без учёта фона.

Фоновые концентрации вредных примесей приняты по временным рекомендациям «Фоновые концентрации для городов и поселков, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2009-2013 гг.» (письмо Западно-Сибирского ЦМС от 30.09.2010 г. № 10/4-102).

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ приведены в таблице 1.

Таблица 1

Код и наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
От участка обезвреживания		
(0301) Азота диоксид	0,096	2,52
(0304) Азота оксид	0,0156	0,4095
(0330) Серы диоксид	0,02	0,42
(0337) Углерода оксид	0,002	0,06
(2902) Взвешенные вещества	0,12	2,99
Итого:	0,2536	6,3995
От котельной		
(0301) Азота диоксид	0,00039	0,00183
(0304) Азота оксид	0,00006	0,000297
(0703) Бенз(а)пирен	$5,4 \times 10^{-12}$	$3,16 \times 10^{-11}$
(0337) Углерода оксид	0,00127	0,00745
Итого:	0,001727	0,009577
От автотранспорта		
(0301) Азота диоксид	0,0008604	0,002686
(0304) Азота оксид	0,00013986	0,0004365
(0330) Серы диоксид	0,02	0,42
(0337) Углерода оксид	0,00024023	0,00069679
(2704) Бензин	0,009436	0,0201964
(0328) Сажа	0,00001322	0,0000818
(2732) Керосин	0,0001583	0,000857
Итого:	0,105595	0,21631773

Результаты расчетов приземных концентраций приведены в таблице 2.

Таблица 2

Код и наименование вещества	ПДК _{м.р.} (ОБ УВ), мг/м ³	Сф, доли ПДК	Смах., доли ПДК	Ссзз., доли ПДК
(0301) Азота диоксид	0,2	0,385	<0,05	<0,05
(0304) Азота оксид	0,4	0,1	<0,05	<0,05
(0330) Серы диоксид	0,5	0,074	<0,05	<0,05
(0337) Углерода оксид	5,0	2,6	<0,1	<0,05
(2902) Взвешенные вещества	0,5	0,4562	<0,1	<0,05
(0328)Сажа	0,15	-	<0,05	<0,05
(2732) Керосин	(1,2)	-	<0,05	<0,05
(2704) Бензин	5,0	0,04	<0,05	<0,05
(0703) Бенз(а)пирен	$1,0 \times 10^{-6}$	-	<0,05	<0,05
Суммация 31: 0301+0330	-	-	<0,05	<0,05

Анализ результатов расчёта рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы показал, что концентрации по всем ингредиентам без учёта фона составляют менее 0,1 ПДК_{м.р.} для населённых мест, концентрации на границе СЗЗ – менее 0,05 ПДК_{м.р.} В соответствии с п.2.4. «Методического пособия по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» НИИ Атмосфера, С-Пб., 2005 г. учёт фонового загрязнения не требуется.

Кроме того, в проекте выполнены расчеты загрязнения атмосферы при эксплуатации газопровода высокого давления.

В период эксплуатации газопровод в рабочем состоянии источников загрязняющих веществ не имеет. Кратковременные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу будут наблюдаться в следующих случаях:

- при выполнении ремонтных и профилактических работ на газопроводах,
- при пуске в эксплуатацию газопровода после окончания строительства,
- при аварии на газопроводе.

Обоснование выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнено в соответствии с «Методикой по расчету удельных показателей загрязняющих веществ в

выбросах (сбросах) в атмосферу (водоемы) на объектах газового хозяйства”, АО “Гипрониигаз”, 1996 г.

В проекте рассмотрены возможные ситуации воздействия газопровода на окружающую среду в результате продувки газопровода, эксплуатации и при возможных аварийных ситуациях.

Выбросы газа (метана, в том числе этилмеркаптана) в случае повреждения надземного газопровода рассчитаны в зависимости от размера аварийного отверстия и давления в газопроводе. Результаты расчетов выбросов сведены в таблицу 3.

Таблица 3

Ситуация на газопроводе	Газопровод высокого давления
1. Выбросы газа при технологической утечке	0,017147 г/с
2. Сброс газа при продувке	23,274 м ³
3. Выбросы при ремонте и профилактике	46,547 м ³
4. Выбросы при аварии на газопроводе	290,44 г/с, в т. ч. этилмеркаптан 0,0068 г/с 24,68 м ³ /час или 17,69 т/час
- через аварийный стык	
- при полном раскрытии газопровода	

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен по программе «Эра», v.1.7, согласованной ГГО имени А.И. Воейкова. Расчетный прямоугольник принят 500х500 м, с шагом сетки 50 м.

Анализ результатов расчетов сведен в таблицу 4.

Таблица 4

Наименование вещества	ПДКм.р., мг/м ³	Выброс, г/с	Максимальная расчетная концентрация, доля ПДКн.м.
Метан, в том числе:	50	492,6	2,269
Этилмеркаптан	5×10 ⁻⁵ (ОБУВ)	0,00115	53,125

Результаты анализа выполненных расчетов рассеивания на аварийную ситуацию показали, что в момент подобной ситуации могут создаваться очень высокие приземные концентрации как по метану 2,27 ПДКн.м., так и по этилмеркаптану – 53,13 ПДКн.м. Максимальные концентрации наблюдаются на расстоянии до 150 м от источника. При этом загрязнение атмосферы носит случайный и непродолжительный характер. Проектом предусматриваются меры по предупреждению и ликвидации последствий возможных аварийных ситуаций (наличие автоматического контроля за состоянием газопровода, аварийных служб и т. д.).

Валовые выбросы загрязняющих веществ от участка обезвреживания и котельной, приведённые в таблице 5, в количестве 6,4091 т/год предлагается принять в качестве нормативов ПДВ. Доставка отходов на предприятие осуществляется сторонним автотранспортом, поэтому выбросы от автотранспорта не нормируются и учтены только в расчётах рассеивания.

Таблица 5

Код вещества	Наименование	Максимально-разовые выбросы, г/сек	Валовые выбросы, т/год
0377	Углерода оксид	0,003273	0,06745
0301	Азота диоксид	0,09639	2,52183
0304	Азота оксид	0,0156634	0,409797
0330	Ангидрид сернистый	0,02	0,42
9202	Взвешенные вещества	0,12	2,99

0703	Бенз(а)пирен	$5,4 \times 10^{-12}$	$3,16 \times 10^{-11}$
	ИТОГО:	0,25533	6,4091

Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления

Проектируемое технологическое оборудование (печь) предназначено для уничтожения методом высокотемпературного сжигания твердых бытовых отходов, а также опасных отходов, размещение которых на полигонах ТБО (свалках) запрещено законом: отходов лечебно-профилактических учреждений (ЛПУ), отходов косметических производств, производственных отходов 3-5 классов опасности.

Для сжигания на данных установках запрещены отходы, содержащие полихлорированные дифенилы, ртутьсодержащие и мышьякосодержащие, радиоактивные отходы.

Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево не имеет собственного автотранспорта, собственных или арендованных объектов размещения опасных отходов. Доставку отходов на обезвреживание планируется осуществлять предприятием-собственником отходов или арендованным автотранспортом.

Предназначенные для утилизации медицинские отходы (класс Б – эпидемиологически опасные отходы, класс В – чрезвычайно эпидемиологически опасные отходы, класс Г – токсикологически опасные отходы 1-4 классов опасности) собираются и доставляются на предприятие в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.7.2790-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к обращению с медицинскими отходами» автотранспортом, упакованные в специальный герметичный полиэтиленовый мешок (герметичный одноразовый пакет) габаритными размерами 30х30х40см и массой до 10 кг, помещенный в герметичную пластиковую тару (многооборотный влагонепроницаемый пластиковый контейнер с герметичной крышкой).

Контейнеры изготовлены из материалов, устойчивых к механическому воздействию, воздействию высоких и низких температур, моющих и дезинфицирующих средств, закрываются крышками, конструкция которых не допускает их самопроизвольного открывания. Дезинфекция многооборотных контейнеров для сбора отходов класса Б и В производится ежедневно.

Биологические отходы собираются согласно требованиям Ветеринарно-санитарных правил сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов, утвержденных Департаментом ветеринарии Минсельхозпрода Российской Федерации 04.12.1995 г. N13-7-2/469.

Сбор остальных отходов, подлежащих термическому уничтожению, производится селективно в одноразовой герметичной упаковке (полиэтиленовых мешках).

Процесс термического уничтожения отходов происходит без смешивания и растаривания отходов.

Проектом предусмотрен входной контроль поступающих отходов. Разгрузка автомобиля производится внутри производственного корпуса на площадке отделения сырья на тележку, а затем в соответствии с производственной программой перемещается либо к узлу автоматической загрузки печи для термического уничтожения, либо в контейнер-холодильник (рефрижератор) для временного хранения. Кроме того, в холодный период времени твердые бытовые отходы, доставляемые автомобильным транспортом, частично складываются на разгрузочной площадке, расположенной на территории предприятия.

После освобождения площадки от отходов, с поверхности площадки смываются загрязнения, и поверхность обрабатывается дезинфицирующим раствором.

Проектом предусмотрено использование контейнера рефрижератора модели 69NT40-489. Внутренний объем холодильника составляет $59,81 \text{ м}^3$. Температурный диапазон от -25°C до $+25^{\circ}\text{C}$. Электронный блок управления позволяет устанавливать и поддерживать в автоматическом режиме: температуру, влажность воздуха; задавать периодичность цикла

оттаивания; контролировать работу основных агрегатов и фиксировать их неисправность, сбои в работе.

Пол контейнера изготовлен из герметичного Т-образного алюминиевого профиля. Внутри контейнера-холодильника будут установлены металлические стеллажи для временного хранения отходов.

Предельное количество отходов, принимаемых на термическое уничтожение в сутки составляет:

- с учетом производительности установки $250\text{кг/ч} \times 24\text{ч} = 6000\text{кг/сутки}$
- с учетом контейнера-холодильника 7810кг/сутки .

Деятельность предприятия связана с образованием отходов в результате проведения производственных процессов по обезвреживанию отходов и процессов, обеспечивающих работу организации.

Сжигание горючих составляющих отходов производится в пламенной печи в среде продуктов сгорания природного газа при температурах $1000-1200^{\circ}\text{C}$ (в зависимости от теплотворной способности уничтожаемых отходов). Для нейтрализации агрессивных составляющих дымовых газов в качестве рабочей жидкости используется раствор кальцинированной соды. После контакта с газом, раствор сливается в емкость, где загрязнения оседают. Очищенный раствор из емкости подается насосом в аппарат.

Уловленная в системе очистки газов и сконцентрированная в емкости оборотных растворов пыль и зола (в виде шлама), разгружается с помощью специального заборника (в виде перфорированной ложки). Шлам объединяется с золой и шлаками, образующимися в печи и камере дожига. Временное складирование золы, выгруженной из зольника установки, золы и шлама, уловленного в центробежно-барботажном аппарате, производится в металлическом контейнере с крышкой, установленном на бетонированной площадке.

Заполненные емкости накопления зольных отходов будут передаваться на полигоны, имеющие лицензию на размещение опасных отходов.

Сведения об отходах, образующихся в процессе деятельности предприятия, приведены в таблице 5.

Таблица 6

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство	Класс опасности отхода	Количество, т/год	Место накопления отходов
Итого I класса опасности				0,014	
Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак	353 301 00 13 01 1	Замена отработанных люминесцентных ламп, используемых для освещения помещений и территории	1	0,0014	В коробках в отдельном закрытом помещении, под замком
Итого IV класса опасности				14,94	
Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	912 004 00 01 00 4	Уборка бытовых помещений	4	0,24	В контейнере, установленном на площадке хранения отходов
Смёт с территории организаций, содержащий опасные компоненты, соответствующие 4-му классу опасности	912 001 02 01 01 4	Уборка территории с твердым покрытием	4	14,7	В контейнере, установленном на площадке хранения отходов

Кроме того, в процессе эксплуатации предприятия по термическому уничтожению отходов будут также образовываться следующие отходы, класс опасности которых (зола, шлаки и пыль от топочных установок и от термической обработки, шлам минеральный) и количество будет определен в процессе эксплуатации предприятия:

- растительные отходы от ухода за газонами не содержащие опасные компоненты в количестве, токсичном для окружающей среды (код по ФККО 915 004 0101 03 5);
- отходы из выгребных ям, жидкие (код по ФККО 951 001 02 02 01 4);
- зола, шлаки и пыль от топочных установок и от термической обработки отходов (код по ФККО 313 100 00 01 00 0);
- шлам минеральный (код по ФККО 316 060 00 04 00 0).

Отходы из выгребных ям по мере накопления будут вывозиться спецавтотранспортом организациями, имеющими лицензию по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов (представлен договор между ООО «Сибирь Экология» (лицензия № ОП-60-000987 (54) от 29.09.2010 г.) и ООО Спецзавод «Квант» от 25.04.2011 г. № 1 на выполнение услуг по очистке и удалению хозяйственно-бытовых стоков (вывоз спецмашинами).

При аварийной ситуации может произойти утечка масла из трансформатора (масла трансформаторные отработанные, код по ФККО 5410030702033). Количество масла в трансформаторе составляет 155 кг. Количество масла определено по «Техническому описанию и инструкции по эксплуатации ВГЕИ 672133.022 ТО, 2001 г. Трансформаторы серии ТМ, ТМГ и ТМФ. Для предотвращения утечки масла предусматривается установка металлического поддона под трансформатор. В случае утечки масла при аварийной ситуации, масло вывозится на утилизацию предприятием, имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности.

Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), смёт с территории, растительные отходы от ухода за газонами накапливаются в металлическом контейнере, установленном на площадке хранения отходов, и по мере накопления сжигаются в печи мусоросжигательной.

Анализ объекта экспертизы

В материалах дана оценка воздействия проектируемых работ на отдельные компоненты окружающей природной среды: атмосферный воздух, растительность, земельные ресурсы и почвы, водные объекты, приведены мероприятия по снижению негативного воздействия работ на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух связано с выбросами загрязняющих веществ от установки по сжиганию отходов (печь мусоросжигательная), котла отопительного и работающих двигателей автомобилей при въезде-выезде на площадку.

Для оценки влияния проектируемого полигона на атмосферный воздух выполнены расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ. Расчеты уровня загрязнения атмосферы выбросами полигона выполнены с использованием программного комплекса «Эра», v.1.7, согласованного ГГО им. А.И. Воейкова.

Анализ результатов расчета позволяет сделать вывод, что ожидаемый уровень загрязнения атмосферы на границе СЗЗ и в зоне жилой застройки при строительстве и эксплуатации предприятия незначительный и не превысит 0,05ПДКн.м.

Климат района резко-континентальный, с преобладанием юго-западных ветров, что также будет способствовать интенсивному рассеиванию загрязняющих веществ.

Почвенно-растительный слой до начала работ по строительству предприятия снимается и складывается во временный отвал. В дальнейшем предполагается использование почвенно-растительного грунта для благоустройства территории.

В соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 1995 года №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» с целью информирования граждан и общественных организаций о размещении на территории р.п. Коченево

«Предприятия по термическому уничтожению отходов» была опубликована информация в газете «Коченевские вести» № 28 (9638) от 15 июля 2010 года и в газете «Советская Сибирь» № 17 (263920) от 02 февраля 2011 г. Общественных обсуждений не проводилось, т.к. в течение трех месяцев с момента публикации информации в газете «Коченевские вести», предложений и заявлений от граждан и общественных организаций по данному вопросу не поступало, о чем свидетельствует справка Администрации Коченевского района.

Анализ и оценка представленных на экспертизу материалов показывает, что строительство и эксплуатация проектируемого предприятия по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченёво окажут незначительное воздействие на окружающую природную среду, намечаемые технические решения обеспечат экологическую безопасность реализации объекта.

Проектная документация согласована всеми необходимыми органами надзора и контроля.

Предложения и рекомендации

1. В связи с отсутствием в настоящее время методических документов и экспериментальных данных по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании медицинских отходов, отходов косметических средств, пластиковой тары, упаковки и т.д. после ввода предприятия по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево в эксплуатацию разработать проект нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух с использованием экспериментальных данных и расчетных методов.

2. Определить компонентный состав образующихся отходов, оформить паспорта отходов I-IV классов опасности, в соответствии с требованиями ст. 14 Федерального закона от 24 июня 1998 года N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

3. Заключить договоры с лицензированными организациями на передачу отходов, образующихся в результате деятельности предприятия.

Выводы

Экспертная комиссия, рассмотрев материалы проекта «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченёво» ООО Спецзавод «Квант», отмечает, что представленные документы по объему и содержанию соответствуют требованиям законодательных актов Российской Федерации и нормативных документов по вопросам охраны окружающей среды.

Уровень воздействия на окружающую среду является допустимым. Реализация проектных решений возможна.

Руководитель комиссии:

Ответственный секретарь:

Члены комиссии:

К.С. Байков

Л.И. Столповских

Л.С. Хайбуллина

А.А. Кистаев

Л.М. Пашкова

ПРОШУРОВАНО.

ПРОУМЕРОВАНО.

СКРЕДНО ПЕЧАТЬО

ЛИСТОВ 13 (м/кв-

13 (м/кв-)

13 (м/кв-)



Автономная некоммерческая организация
Сибирский центр технической диагностики и экспертизы



Юридический адрес: 630082, г. Новосибирск, ул. Дачная 21/1
ОКПО 59254517 ОГРН 1025401014968 ИНН 5402175377 КПП 540201001
Почтовый адрес: 630078, г. Новосибирск, ул. Ватутина, 16/1
Тел.: (383) 355-81-53, факс (383) 355-54-92, e-mail: contacts@diasib.com



ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

№ 01012.011/067-10-11

на документацию:

«Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево»
(шифр 1-2010-1)

Рег. №			-			-			-		
--------	--	--	---	--	--	---	--	--	---	--	--

Генеральный директор

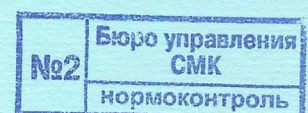
АНО СФТД «ДИАСИБ»

В.Н. Павшук
В.Н. Павшук

« » 20 11 г.

М. П.

г. Новосибирск, 20 11 г.



СОДЕРЖАНИЕ:

	стр.
1. Вводная часть	
1.1 Основание для проведения экспертизы промышленной безопасности	3
1.2 Сведения об экспертной организации	3
1.3 Сведения об экспертах	3
1.4 Сведения о проектной организации	3
2. Перечень объектов экспертизы промышленной безопасности, на которые распространяется действие заключения экспертизы	4
3. Сведения о заказчике	4
4. Цель экспертизы промышленной безопасности	4
5. Сведения о рассмотренных в процессе экспертизы промышленной безопасности документах	4
6. Назначение и краткая характеристика объекта экспертизы промышленной безопасности	
6.1 Назначение	5
7. Результаты проведенной экспертизы промышленной безопасности	7
8. Выводы экспертизы промышленной безопасности	7
Приложение №1 Перечень используемой правовой и нормативно-технической документации	8
Приложение №2 Копия приказа о назначении ответственного по проведению экспертизы промышленной безопасности	9
Приложение №3 Копия свидетельства об аккредитации АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ» в качестве экспертной организации в Системе аккредитации в области промышленной безопасности № ЭО-02305	10
Приложение №4 Копия лицензии АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ» на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности № 00-ДЭ-001984 (ВГДЖЗКМНПСУХ)	12
Приложение №5 Копия квалификационного удостоверения эксперта, проводившего экспертизу промышленной безопасности	14
Приложение №6 Перечень областей аккредитации в системе экспертизы промышленной безопасности	15

1 ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1.1 Основание для проведения экспертизы промышленной безопасности

Заключение экспертизы промышленной безопасности документации «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево» (шифр 1-2010-1), разработано ООО «СпецПроект», выдано комплексным отделом экспертизы промышленной безопасности объектов газораспределения и газопотребления Автономной некоммерческой организации Сибирский центр технической диагностики и экспертизы «ДИАСИБ» (далее АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ») на основании договора № 01012.0011/00001/01-11 от 19.01.2011 г. между ООО Спецзавод «Квант» и АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ».

1.2 Сведения об экспертной организации

Наименование: АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ»
Юридический адрес: 630082, Россия, г. Новосибирск, ул. Дачная, 21/1.
Почтовый адрес: 630078, Россия, г. Новосибирск, ул. Ватутина, 16/1.
Телефон: (383) 355-81-53.
Факс: (383) 355-54-92.
Адрес электронной почты (e-mail): contacts@diasib.com
Генеральный директор: к.т.н. Павшок В.Н.
Технический директор - главный инженер: к.т.н. Воротилин Ю. П.

АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ» аккредитована в качестве экспертной организации (свидетельство об аккредитации № ЭО-02305 от 13.11.2009 г. действительно до 13.11.2014 г.) в Системе аккредитации в области промышленной безопасности, в том числе в области проведения экспертизы промышленной безопасности проектной документации на расширение, техническое перевооружение, реконструкцию, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов; проведение оценки соответствия проектной документации на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов – объектов газоснабжения, и имеет лицензию Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 00-ДЭ-001984 (ВГДЖЗКМНПСУХ) от 31.10.2008 г. на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов, в том числе объектов газоснабжения (индекс вида надзора – С). Копии лицензии, свидетельства об аккредитации АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ» прилагаются к настоящему заключению (Приложения № 3, 4).

1.3 Сведения об экспертах

Ответственным за проведение экспертизы промышленной безопасности в соответствии с приказом № 00001/01-11 Э от 19.01.2011 г. по АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ» назначена Томилова Екатерина Борисовна – эксперт, квалификационное удостоверение № НОА-024-0240 (выдано повторно), выданное независимым органом по аттестации экспертов АНО «ДИЭКС», г. Москва от 23.04.2010 г., сроком действия до 23.04.2013 г. на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности проектной документации на расширение, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию объектов газоснабжения, использующих природные и сжиженные углеводородные газы.

(Приложения № 2, № 5).

Тел. (383) 355-84-35

1.4 Сведения о проектной организации

Наименование: ООО «СпецПроект»
Юридический/почтовый адрес: 630105, г. Новосибирск, ул. Линейная, 122.
Директор: Шишина М. И.
Главный инженер проекта: Смолянинов К. И.

Проектная организация ООО «СпецПроект» имеет свидетельство № СРО-П-142-27022010-5402464918-009/1 о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное на основании Решения Совета. Начало действия свидетельства – 09.04.2010 г.

Руководители и специалисты ООО «СпецПроект», занимающиеся проектированием, прошли в установленном порядке, в объёме, соответствующем их должностным обязанностям, проверку знаний требований промышленной безопасности, установленных в федеральных законах, законодательных и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, нормативно-технических документов, устанавливающих требования промышленной безопасности в области газового надзора (протокол заседания территориальной аттестационной комиссии Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Новосибирской области №42 от 16.01.2006 г.).

2 ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, НА КОТОРЫЕ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ДЕЙСТВИЕ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

Действие заключения экспертизы промышленной безопасности распространяется на документацию «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево» (шифр 1-2010-1), разработанную ООО «СпецПроект» в 2010 году.

3 СВЕДЕНИЯ О ЗАКАЗЧИКЕ

Наименование: ООО Спецзавод «Квант»
Юридический адрес: 630132, г. Новосибирск, ул. Железнодорожная, 12/1, офис 20-6.
Тел./факс: (383) 213-16-94/363-08-68
Директор: Федоров Т.Ю.

4 ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Целью экспертизы промышленной безопасности документации «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево» (шифр 1-2010-1), выполненной ООО «СпецПроект», является установление соответствия полноты, достоверности и правильности представленной информации стандартам, нормам и правилам промышленной безопасности.

5 СВЕДЕНИЯ О РАССМОТРЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ДОКУМЕНТАХ

В процессе выполнения экспертизы промышленной безопасности рассмотрена документация «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево» (шифр 1-2010-1), разработанная ООО «СпецПроект» в 2010 году.

Том 1

1-2010-1-ПЗ Раздел 1 Пояснительная записка.

Том 3

1-2010-1-АР Раздел 3 Архитектурны решения.

Том 4

1-2010-1-КР Раздел 4 Конструктивные и объемно-планировочные решения.

Том 5

Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании о сетях инженерного обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»

Подраздел 1 «Система электроснабжения и автоматизации»

1-2010-1-ЭП	Установка КТПН-10/04 кВ	8 листов
1-2010-1-ЭМ	Силовое электрооборудование	10 листов
1-2010-1-АГСВ	Автоматизация газораспределительных устройств	6 листов
1-2010-1-АОВ	Автоматизация отопления и вентиляции	6 листов

Подраздел 4 «Система отопления и вентиляции»

1-2010-1-ОВ	Вентиляция	4 листа
-------------	------------	---------

Подраздел 6 «Система газоснабжения»

1-2010-1-ГСВ

Газопровод отвод высокого давления.

Внутренний газопровод

2 листа

5.2 Дополнительно рассмотренная документация

Спецификации материалов и оборудования.

Копия задания на проектирование, утвержденного директором ООО «Строительная Торговая Компания» (ООО «СТК») Федоровым Т.Ю. от 2010 года.

Копия технических условий от 27.10.2010 г. № 341, выданных ОАО «Газтранском» на подключение газопровода высокого давления для газоснабжения АИТ ООО «Строительная Торговая Компания».

Копия письма-уведомления № 2 от 12.11.2010 г. о принятии решения о переименовании ООО «Строительная Торговая Компания» в ООО Спецзавод «Квант».

Копия сертификата соответствия № РОСС ИТ.АЕ44.В67938 на котлы отопительные мощностью больше 100 кВт (изготовитель Концерн «RIELLO S.p.A», Италия) сроком действия до 10.07.2011 г.

Копия разрешения на применение № РРС 00-36545, выданного Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору на оборудование торговых марок «Riello», «Riello Burners», «Beretta», «Sylber», в том числе водогрейных котлов марки «Riello» серии RTQ (изготовитель Концерн «RIELLO S.p.A», Италия) сроком действия до 05.11.2014 г.

Положительное заключения государственной экспертизы № 54-1-2-0143-11 на объект капитального строительства «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево», утвержденное директором ГБУ «ГВЭ НСО» Зиновьевым П.В. от 25.05.2011 г.

Гидравлический и прочностной расчет газопровода.

Паспорт на природный газ.

Документы представлены в полном объеме 10.09.2011 г.

6 НАЗНАЧЕНИЕ И КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

6.1 Назначение

Документация разработана ООО «СпецПроект», имеющим аттестованных в установленном порядке специалистов с опытом проектирования систем газораспределения и газопотребления, а также нормативно-техническую базу.

Документация утверждена Заказчиком.

Подключение проектируемого газопровода предусмотрено после ранее запроектированной запорной арматуры Ду50 с поворотной заглушкой Ду50 по серии ВГ 90-79 перед газифицируемым цехом (см. проект «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево. Газопровод высокого давления», шифр 1-2010-1, выполненной ООО «СпецПроект»). Давление газа в точке подключения 0,5 – 0,6 МПа. Максимальный часовой расход газа составляет 18,5 м³/час, в том числе для газоснабжения водогрейного котла Rinnai мощностью 24,0 кВт – 2,3 м³/час, для газоснабжения мусоросжигательной печи ПМ 15-250 – 16,2 м³/час.

Ввод газопровода высокого давления Д57х3,5 в помещение цеха предусмотрен через футляра Ду80 по оси 5 между осями Б/В на отм. +2,100 от уровня земли. На внутреннем газопроводе Д57х3,5 предусмотрена последовательная установка:

- клапана термозапорного Ду50 типа КТЗ-001-50-02;
- клапана электромагнитного Ду50 типа КПЭГ-50П.

Клапан запорный отсечной КПЭГ-50П прекращает подачу газа при:

- отключении электроэнергии;
- сигнале взрывоопасной концентрации природного газа;
- превышении предельных концентраций окиси углерода;
- при повышении температуры внутри помещения термического цеха (пожаре);
- при несанкционированном проникновении посторонних лиц.

Для коммерческого учета расход газа проектом предусмотрена установка счетчика газового RVG G25 с корректором объема газа СПГ-761.2 с фильтром газовым перед счетчиком в обвязке тремя шаровыми кранами Ду50 с установкой продувочного газопровода Ду20, оборудованного краном шаровым Ду20 и штуцером для отбора проб Ду15 с краном шаровым Ду15. Перед газовым счетчиком проектом предусмотрена установка газового фильтра Ду50.

Для снижения давления газа с высокого до низкого и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена газорегуляторная установка типа ГРПШ-05-2У1 с двумя линиями редуцирования, с регулятором давления газа РДНК-400М. Пропускная способность ГРПШ-05-2У1 составляет 500,0 м³/час при входном давлении газа 0,6 МПа. Регулятор давления газа проверен расчетом и обеспечивает нормальный режим работы ГРПШ при минимальном и максимальном входном давлении газа. Проектом предусмотрено измерение давления газа на вводе перед ГРПШ, измерение и регистрация давления после ГРПШ. Температура газа регистрируется температурным корректором, которым комплектуется измерительный комплекс.

Дальнейшая прокладка внутрицехового газопровода низкого давления Д57х3,5 к мусоросжигательной печи ПМ 15-250 предусмотрена на отм. +3,000 с креплением к строительным конструкциям по серии 5.905-15. На внутрицеховом газопровode Ду50 выполнена врезка газопровода Д20х2,5 для газоснабжения водогрейного котла Rinnai мощностью 24,0 кВт. Максимальный расход газа на котел составляет 2,3 м³/час. Давление газа перед котлом 2,2 кПа.

Проектируемая система приточно-вытяжной вентиляции, обеспечивает необходимый воздухообмен в помещении цеха и компенсацию воздуха, идущего на горение.

В цехе предусмотрено естественное, рабочее и аварийное освещение согласно СНиП 23-05-95 «Естественное и искусственное освещение».

Мусоросжигательная печь ПМ 15-250 предназначена для термической утилизации (сжигания) твердых отходов. Печь ПМ 15-250 установлена в технологическом цехе на отм. 0,000 в осях 2-4/Б-В. Мусоросжигательная печь оборудована двумя газовыми горелками WG 20N/1-С, исп. ZM-LN с газовыми мультиблоками номинальной производительностью 35 – 200 кВт каждая (по одной горелке на боковых стенах печи) и газовой горелкой WG 10N/1-D, исп. ZM-LN с газовым мультиблоком номинальной производительностью 25 – 110 кВт на камере дожигания.

Максимальный расход газа на печь составляет 16,2 м³/час. Давление газа перед горелками 2,2 кПа.

От внутрицехового газопровода Ду50 к каждой горелке проектом предусмотрены врезки газопроводов Д57х3,5 с последовательной установкой на них:

- продувочных трубопроводов Ду20, оборудованных шаровыми кранами Ду20 и штуцерам для отбора проб с шаровыми кранам Ду15;
- отключающих устройств - кранов шаровых Ду50 с поворотными заглушками Ду50;
- газовых горелок с мультиблоками.

Внутрицеховые газопроводы Д57х3 предусмотрены из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91. Внутрицеховые газопроводы Д20х2,5, продувочные трубопроводы Д20х2,5 предусмотрены из труб стальных водогазопроводных по ГОСТ 3262. Газопроводы прокладываются открыто, крепятся к строительным конструкциям. Высота прокладки внутренних газопроводов в местах прохода обслуживающего персонала принята не менее 2,0 м.

Продувочные газопроводы предусматривается вывести выше карниза крыши на 1,0 м и заземлить.

Внутрицеховые газопроводы и продувочные трубопроводы покрываются за 2 раза эмалью по двум слоям грунтовки в желтый цвет с предупредительными кольцами.

Печь и горелочные устройства поставляются в комплекте с системой автоматики, которая обеспечивает автоматический розжиг и регулирование, контроль технологических параметров оборудования, автоматическое отключение подачи природного газа при недопустимых отклонениях контролируемых параметров с подачей звукового и светового сигнала и выводом сигнала в помещение с постоянным пребыванием дежурного персонала.

Горелки работают в автоматическом режиме, комплектуются мультиблоками. В газовый

мультиблок входят: фильтр газовый; реле минимального давления газа; стабилизатор давления газа; предохранительный клапан; одноступенчатый регулирующий клапан; прессостат максимального давления газа.

Автоматика безопасности обеспечивает отключение газогорелочных устройств при достижении следующих критических параметров:

- повышении (понижении) давления газа перед горелкой;
- понижении давления воздуха перед горелками;
- разгерметизации газовых клапанов;
- погасании факела горелок;
- неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения.

Проектом предусмотрен контроль дозврывоопасных концентраций метана и предельной концентрации окиси углерода с помощью сигнализатора СТГ1, имеющего выносной датчик для обнаружения метана и встроенный датчик для обнаружения окиси углерода. При достижении первого порога подается световая и звуковая сигнализация с передачей сигнала в виде текстового или голосового сообщения на мобильный телефон диспетчера. При достижении второго порога подается световая и звуковая сигнализация с передачей сигнала в виде текстового или голосового сообщения на мобильный телефон диспетчера и отключение клапана электромагнитного Ду50 типа КПЭГ-50П на вводе в помещение цеха.

Выбранное проектом газовое оборудование сертифицировано и имеет разрешения Ростехнадзора на применение.

Отвод продуктов сгорания от печи после камеры дожигания, предусматривается дымососом через стальные газоходы, оборудованные шиберами и дымовую трубу Ду300 высотой 12,0 м.

Работа газоиспользующего оборудования предусматривается в автоматическом режиме с постоянным присутствием обслуживающего персонала.

Проектом разработаны инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям, а также мероприятия по охране окружающей среды.

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕДЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В процессе проведения предварительного этапа экспертизы промышленной безопасности документации «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево» (шифр 1-2010-1), выявлены следующие нарушения требований промышленной безопасности:

7.1 Проектной документацией не выполнена привязка газопроводов к координатным осям.

Нарушение: п.3.2.4 ГОСТ 21.609-83. «Система проектной документации для строительства. Газоснабжение. Внутренние устройства. Рабочие чертежи».

7.2 Не предъявлены сертификаты соответствия и разрешения Ростехнадзора на применение на установленное проектом оборудование.

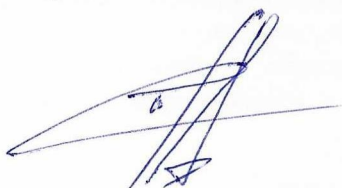
Нарушение: п.2.1.7 ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления».

8 ВЫВОДЫ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

8.1. В результате завершения заключительного этапа экспертизы промышленной безопасности документации «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево» (шифр 1-2010-1) разработчиком проекта были устранены обнаруженные нарушения требований нормативно-технических документов по вопросам промышленной безопасности и в проектную документацию внесена соответствующая корректировка.

8.2. Документация «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево» (шифр 1-2010-1), разработанная ООО «СпецПроект», соответствует требованиям промышленной безопасности.

Эксперт



Е.Б. Томилова

Перечень используемой правовой и нормативно-технической документации.

- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ.
- Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ.
- Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008г. № 123-ФЗ.
- Правила охраны газораспределительных сетей № 878 от 20.11.2000 г.
- ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления»
- ПБ 03-517-02 «Общие правила промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- ПБ 03-246-98 «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» в ред. Изменения №1, утвержденные Постановлением Госгортехнадзора России от 01.08.2002 г., зарегистрированные в Минюсте России 8 декабря 1998 г., рег. № 1656.
- РД 12-608-03 «Положение по проведению экспертизы промышленной безопасности на объектах газоснабжения», утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003г. № 67.
- РД 03-19-2007 «Положение об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» Утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29.01.2007г. №37; зарегистрировано в Минюсте РФ 22.03.2007г. № 9133.
- РД 12-341-00 «Инструкция по контролю за содержанием окиси углерода в помещениях котельных», утв. постановлением Госгортехнадзора России от 01.02.2000 г. № 1 с изм. РДИ 12-452(341)-02, утв. постановлением Госгортехнадзора России от 09.09.2002 № 56.
- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.
- СНиП 12-03-2001. «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования».
- СНиП 12.04.2004 «Безопасность труда в строительстве Часть 2. Строительное производство».
- СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии».
- СП 12.13130.2009 «Определение категории помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности».
- ГОСТ 21.1101-2009. «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».
- ГОСТ 21.609-83. «Система проектной документации для строительства. Газоснабжение. Внутренние устройства. Рабочие чертежи».
- ГОСТ 14202-69. «Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупредительные знаки и маркировочные щитки».
- ГОСТ 17375-2001. «Детали трубопроводов бесшовные приварные из углеродистой и низколегированной стали. Отводы крутоизогнутые типа 3D/R=1,5DN. Конструкции и размеры».
- ГОСТ 4666-75*. «Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска».
- ГОСТ 12678-80*. Регуляторы давления прямого действия.
- ГОСТ 5542-87. «Газы горючие природные для промышленного и коммунального назначения. Технические условия».
- ГОСТ 12821-80*. «Фланцы арматуры соединительных частей и трубопроводов на Ру от 0,1 до 20,0 МПа (от 1 до 200 кгс/см²). Типы, присоединенные размеры уплотнительных поверхностей».
- ГОСТ 12.2.063-81*. «Арматура промышленная трубопроводная».
- ПБ 01-03. «Общие требования пожарной безопасности в Российской Федерации».
- ОСТ 153-39.3-051-2003. «Техническая эксплуатация газораспределительных систем. Основные положения. Газораспределительные сети и газовое оборудование зданий. Резервуарные и баллонные установки».
- СП 41-104-2000. «Проектирование автономных источников теплоснабжения»;
- СП 42-101-2003. «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».
- СП 42-103-2003. «Общие положения по проектированию и строительству газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».
- СО 153-34.21.122-2003. «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Автономная некоммерческая организация
Сибирский центр технической диагностики и экспертизы



ДИАСИБ

ПРИКАЗ

19 января 2011 г.

№ 00001/01-11 Э

г. Новосибирск

[О назначении ответственного
по договору № 01012.0011/00001/01-11 от 19.01.2011]

Для проведения экспертизы промышленной безопасности документации «Предприятие по термическому уничтожению отходов в р.п. Коченево» (шифр 1-2010-1), согласно заявке № 101 ООО Спецзавод «Квант» от 18.01.2011 г. по договору № 01012.0011/00001/01-11 от 19.01.2011г.

ПРИКАЗЫВАЮ

назначить ответственным за проведение работ эксперта Томилову Е.Б.

Генеральный директор

Павшок В.Н.

Визы:

Зам. ген. директора/
Начальник отдела

Сакунов В. А.

Заместитель гл. инженера
по ЭПБ

Мурзин М.Н.

С приказом ознакомлена:

Томилова Е.Б.

Копия
свидетельства об аккредитации АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ»
в качестве экспертной организации в Системе аккредитации
в области промышленной безопасности № ЭО-02305

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве
 Орган по аккредитации – ОАО «НТЦ «Промышленная безопасность»



СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АККРЕДИТАЦИИ
№ ЭО-02305

Автономная некоммерческая организация
Сибирский центр технической диагностики и
экспертизы "ДИАСИБ"
(наименование организации)

(АНО СЦТДЭ "ДИАСИБ")
(краткое наименование организации)

630082, г. Новосибирск, ул. Дачная, д. 21/1
(юридический адрес)

630078, г. Новосибирск, ул. Ватутина, д.16/1
(фактический адрес)

Организация аккредитована в качестве экспертной организации типа С в соответствии с ISO/IEC 17020:1998 «Общие критерии работы различных типов контролирующих органов» и СДА-11-2009 «Требования к экспертным организациям».

Область аккредитации согласно приложению
 Действительно с 13.11.2009 г.
 до 13.11.2014 г.
 Без приложения недействительно
 (приложение на 39 листах)



В.С. Котельников
 Руководитель
 В.С. Котельников

Копия
лицензии АНО СЦТДЭ «ДИАСИБ»
на осуществление деятельности по проведению
экспертизы промышленной безопасности
№ 00-ДЭ-001984 (ВГДЖЗКМНПСУХ)

	
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ	
ЛИЦЕНЗИЯ	
(Продление лицензии № 00-ДЭ-001984 от 15.12.2003)	
№ 00-ДЭ-001984 (ВГДЖЗКМНПСУХ)	от 31 октября 2008 г.
На осуществление деятельности	
<u>Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности</u> <small>(конкретный вид лицензируемой деятельности)</small>	
[проведение экспертизы проектной документации на разработку, строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта; проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте; проведение экспертизы зданий и сооружений на опасном производственном объекте; проведение экспертизы деклараций промышленной безопасности; проведение экспертизы иных документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов]	
Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу	
Автономная некоммерческая организация Сибирский центр технической диагностики и экспертизы "ДИАСИБ" <small>(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)</small>	
АНО СЦТДЭ "ДИАСИБ" <small>(сокращенное наименование юридического лица)</small>	
Автономная некоммерческая организация Сибирский центр технической диагностики и экспертизы "ДИАСИБ" <small>(фирменное наименование юридического лица)</small>	
Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица	1025401014968
	Серия А В № 188763

(оборотная сторона)

Идентификационный номер налогоплательщика

5402175377

Место нахождения

г. Новосибирск, ул. Дачная, д. 21/1

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности
[Российская Федерация]

Действие настоящей лицензии продлено на до 31 октября 2013 г.
срок на основании решения лицензирующего органа от 31 октября 2008 г.
№ приказа 862

Руководитель

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

Н.Г. Кутьин

(Ф.И.О. уполномоченного лица)



Копия
квалификационного удостоверения эксперта,
проводившего экспертизу промышленной безопасности

№ НОА - 024
 АТТЕСТАЦИЯ
 ISO/IEC 17024

Автономная некоммерческая
 организация
 «Техническая диагностика и
 экспертиза»
 АНО «ДИЭКС»

ДИЭКС

Единая система оценки соответствия
(наименование признака по аттестации эксперта)

Квалификационное удостоверение эксперта
 № НОА-024-0240

ТОМИЛОВА
(фамилия)

Екатерина
(имя)

Борисовна
(отчество)




Аттестован в соответствии с «Правилами аттестации экспертов (сертификации)» (СДА-12) приняты Наблюдательным советом 20.07.09 г. № 30-БНС) в качестве эксперта Единой системы оценки соответствия на Объектах газоснабжения, использующие природные и сжиженные углеводородные газы

с правом выполнения расчетов остаточного ресурса*

Срок действия квалификационного удостоверения № НОА-024-0240 согласно протокола (23.04.2010 г. № 0027) до 23.04.2013 г.
 Область аттестации

1.7.1, 1.7.2, 1.7.3, 1.7.4, 1.7.5, 1.7.6, 1.7.7, 1.7.8, 1.7.9, 5.10

Оказываются виды областей аттестации в соответствии с Перечнем областей аккредитации)

"ДИЭКС"

Руководитель Независимого органа по аттестации (сертификации) экспертов


Н.Д.Щербakov
(Фамилия и инициалы)

**Перечень
областей аккредитации в системе
экспертизы промышленной безопасности¹⁾**

1. Проведение экспертизы промышленной безопасности проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов.	
1.7	Объектов газоснабжения, используемых природные и сжиженные углеводородные газы:
1.7.1	Схем газоснабжения областей, краев, республик
1.7.2	Газовых распределительных сетей поселений, межпоселковых из стальных труб
1.7.3	Газовых распределительных сетей поселений, межпоселковых из полимерных труб
1.7.4	Внутренних газопроводов систем газопотребления промышленных и сельскохозяйственных предприятий (в том числе внутриплощадочных газопроводов)
1.7.5	Внутренних газовых сетей систем газопотребления ТЭС, ТЭЦ, районных и квартальных котельных
1.7.6	Газонаполнительных станций и пунктов сжиженного углеводородного газа
1.7.7	Автомобильных газозаправочных станций сжиженного углеводородного газа
1.7.8	Резервуарных и групповых баллонных промышленных установок сжиженного углеводородного газа
1.7.9	Зданий и сооружений на объектах газопотребления (газораспределения)
5. Проведение экспертизы промышленной безопасности проектной документов, связанных с эксплуатацией опасного производственного объекта.	
5.10	Систем газораспределения и газопотребления

¹⁾ в соответствии с «Правилами аттестации экспертов Системы экспертизы промышленной безопасности», принятыми 25.03.2004 г. решением бюро Наблюдательного совета Системы экспертизы промышленной безопасности;

Пронумеровано,
прошнуровано, скреплено
печатью 15 листов

 Автономная некоммерческая организация
Сибирский центр
технической диагностики и экспертизы
АНО СНТЗ «ДИАСИБ»
г. Новосибирск

8 Для технической документации

Общество с ограниченной ответственностью
«Архитектурно – Строительная Мастерская Тимушкина» ООО «АСМ
Тимушкина»

Юридический/фактический адрес: 630005 г. Новосибирск, ул. Мичурина 20, офис 309
Р/с 40702810423000002766 в Филиале «Новосибирский» АО «АЛЬФА-БАНК», в г. Новосибирске БИК
045004774, к/с 3010181040000000774, ИНН 5406691206, КПП 540601001
Эл. почта: asm@acmtim.ru; Тел. / факс: (383) 209 35 37


ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 09-23

**по результатам технического обследования производственного
здания по термическому уничтожению отходов по адресу:
632640, Новосибирская обл. , Коченевский район,
р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1. Кадастровый номер здания
54:11:040213:261, расположенного на земельном участке с
кадастровым номером 54:11:040213:218.**

Общество с ограниченной ответственностью
«Архитектурно – Строительная Мастерская Тимушкина» ООО «АСМ
Тимушкина»

Юридический/фактический адрес: 630005 г. Новосибирск, ул. Мичурина 20, офис 309
Р/с 40702810423000002766 в Филиале «Новосибирский» АО «АЛЬФА-БАНК», в г. Новосибирске БИК
045004774, к/с 3010181040000000774, ИНН 5406691206, КПП 540601001
Эл. почта: acm@acmtim.ru; Тел. / факс: (383) 209 35 37



«УТВЕРЖДАЮ»
Директор ООО «АСМ Тимушкина»

А. А. Тимушкин
«30» октября 2023 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 09-23
по результатам технического обследования производственного
здания по термическому уничтожению отходов по адресу:
**632640, Новосибирская обл. , Коченевский район,
р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1.**

Главный архитектор проектов



А. А. Тимушкин

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ		
1.	Введение	4
2.	Термины и определения	5
3.	Программа визуального обследования	5
4.	Общая характеристика объекта	8
5.	Результаты визуального обследования	9
6.	Выводы и рекомендации	10
7.	Заключение	11
.		
Приложение № 1. Проектная документация.		
Приложение № 2. Копия выписки из реестра членов саморегулируемой организации		

1. ВВЕДЕНИЕ

В июне 2023 года сотрудниками ООО «АСМ Тимушкина» было проведено визуально-инструментальное обследование производственного здания по термическому уничтожению отходов по адресу: 632640, Новосибирская обл., Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1. С целью определения состояния конструкций для возможности проведения технического перевооружения предприятия.

Цель обследования является выявление и описание дефектов конструкций (при наличии), которые могут оказывать влияние на дальнейшую эксплуатацию и при производстве работ по техническому перевооружению, а также соответствие строительных конструкций здания требованиям технических норм и регламентов, действующих на момент обследования.

ООО «АСМ Тимушкина» является членом саморегулируемой организации Ассоциация инженеров изыскателей "Межрегиональное объединение профессиональных изыскателей" (Ассоциация «Межрегиональное ОПИ»), зарегистрировано в Федеральной службе по энергетическому, технологическому и атомному надзору. Номер в Госреестре: СРО-И-044-23052018, которым определено право проведения обследований технического состояния зданий и сооружений с разработкой рекомендаций и заключений.

Проведение обследования проводилось в три связанных между собой этапа:

1. Подготовка к проведению обследования: изучение материалов, предоставленных заказчиком.
2. Проведение визуального обследования, инструментального обследования, освидетельствование технического состояния, с определением необходимых прочностных характеристик (при необходимости).
3. Составление заключения по результатам обследования о техническом состоянии конструкций обследуемого объекта с выводами о состоянии элементов, составляющих сооружение.

Обследование выполнялось визуально-инструментальными методами на основании собственных обмерных работ, визуальных наблюдений, и других мероприятий с соблюдением требований нормативных документов, действующих в настоящее время на территории РФ.

Термины и определения

Диагностика - установление и изучение признаков, характеризующих состояние строительных конструкций зданий и сооружений для определения возможных отклонений и предотвращения нарушений нормального режима их эксплуатации.

Обследование - комплекс мероприятий по определению и оценке фактических значений контролируемых параметров, характеризующих эксплуатационное состояние, пригодность и работоспособность объектов обследования и определяющих возможность их дальнейшей эксплуатации или необходимость восстановления и усиления.

Дефект - отдельное несоответствие конструкций какому-либо параметру, установленному проектом или нормативным документом (СП, ГОСТ, ТУ, СН и т.д.).

Повреждение - неисправность, полученная конструкцией при изготовлении, транспортировании, монтаже или эксплуатации.

Поверочный расчет - расчет существующей конструкции по действующим нормам проектирования с введением в расчет полученных в результате обследования или по проектной и исполнительной документации геометрических параметров конструкции, фактической прочности строительных материалов, действующих нагрузок, уточненной расчетной схемы с учетом имеющихся дефектов и повреждений.

Критерии оценки - установленное проектом или нормативным документом количественное или качественное значение параметра, характеризующего прочность, деформативность и другие нормируемые характеристики строительной конструкции.

Категория технического состояния - степень эксплуатационной пригодности строительной конструкции или здания и сооружения в целом, установленная в зависимости от доли снижения несущей способности и эксплуатационных характеристик конструкций.

Оценка технического состояния - установление степени повреждения и категории технического состояния строительных конструкций или зданий и сооружений в целом на основе сопоставления фактических значений количественно оцениваемых признаков со значениями этих же признаков, установленных проектом или нормативным документом.

Нормативный уровень технического состояния - категория технического состояния, при котором количественные и качественные значения параметров всех критериев оценки технического состояния строительных конструкций зданий и сооружений соответствуют требованиям нормативных документов (СП, ТСН, ГОСТ, ТУ и т.д.).

Исправное состояние - категория технического состояния строительной конструкции или здания и сооружения в целом, характеризующаяся отсутствием дефектов и повреждений, влияющих на снижение несущей способности и эксплуатационной пригодности.

Работоспособное состояние - категория технического состояния, при которой некоторые из численно оцениваемых контролируемых параметров не отвечают требованиям норм и стандартов, но имеющиеся нарушения требований, например, по деформативности, а в железобетоне и по трещиностойкости, в данных конкретных условиях эксплуатации не приводят к нарушению работоспособности, и несущая способность конструкций, с учетом влияния имеющихся дефектов и повреждений, обеспечивается.

Ограниченно работоспособное состояние - категория технического состояния конструкций, при которой имеются дефекты и повреждения, приведшие к некоторому снижению несущей способности, но отсутствует опасность внезапного разрушения и функционирование конструкции возможно при контроле ее состояния, продолжительности и условий эксплуатации.

Недопустимое состояние - категория технического состояния строительной конструкции или здания и сооружения в целом, характеризующаяся снижением несущей способности и эксплуатационных характеристик, при котором существует опасность для пребывания людей и сохранности оборудования (необходимо проведение страховочных мероприятий и усиление конструкций).

Аварийное состояние - категория технического состояния строительной конструкции или здания и сооружения в целом, характеризующаяся повреждениями и деформациями, свидетельствующими об исчерпании несущей способности и опасности обрушения (необходимо проведение срочных противоаварийных мероприятий).

Степень повреждения - установленная в процентном отношении доля потери проектной несущей способности строительной конструкцией.

Несущие конструкции - строительные конструкции, воспринимающие эксплуатационные нагрузки и воздействия и обеспечивающие пространственную устойчивость здания.

Нормальная эксплуатация - эксплуатация конструкции или здания в целом, осуществляемая в соответствии с предусмотренными в нормах или проекте технологическими или бытовыми условиями.

Эксплуатационные показатели здания - совокупность технических, объемно-планировочных, санитарно-гигиенических, экономических и эстетических характеристик здания, обуславливающих его эксплуатационные качества.

Текущий ремонт здания - комплекс строительных и организационно-технических мероприятий с целью устранения неисправностей (восстановления работоспособности) элементов здания и поддержания нормального уровня эксплуатационных показателей.

Капитальный ремонт здания - комплекс строительных и организационно-технических мероприятий по устранению физического и морального износа, не предусматривающих изменение основных технико-экономических показателей здания или сооружения, включающих, в случае необходимости, замену отдельных конструктивных элементов и систем инженерного оборудования.

Реконструкция здания - комплекс строительных работ и организационно-технических мероприятий, связанных с изменением основных технико-экономических показателей (нагрузок, планировки помещений, строительного объема и общей площади здания, инженерной оснащенности) с целью изменения условий эксплуатации, максимального восполнения утраты от имевшего место физического и морального износа, достижения новых целей эксплуатации здания.

Модернизация здания - частный случай реконструкции, предусматривающий изменение и обновление объемно-планировочного и архитектурного решений существующего здания старой постройки и его морально устаревшего инженерного оборудования в соответствии с требованиями, предъявляемыми действующими нормами к эстетике условий проживания и эксплуатационным параметрам жилых домов и производственных зданий.

Моральный износ здания - постепенное (во времени) отклонение основных эксплуатационных показателей от современного уровня технических требований эксплуатации зданий и сооружений.

Физический износ здания - ухудшение технических и связанных с ними эксплуатационных показателей здания, вызванное объективными причинами.

Восстановление - комплекс мероприятий, обеспечивающих повышение эксплуатационных качеств конструкций, пришедших в ограниченно работоспособное состояние, до уровня их первоначального состояния.

Усиление - комплекс мероприятий, обеспечивающих повышение несущей способности и эксплуатационных свойств строительной конструкции или здания и сооружения в целом по сравнению с фактическим состоянием или проектными показателями.

Методика проведения обследования

Проведение обследования проводилось в три этапа:

1. Подготовка к проведению обследования. Изучение и проверка предоставленной документации.
2. Визуальное обследование, обмерные работы,
3. Инструментальное обследование в объеме необходимом для уточнения строительных конструкций и элементов с выявленными в процессе визуального обследования дефектами.
4. Составление заключения по результатам обследования.

Программа визуального обследования

Визуальное обследование проводилось для выявления возможных дефектов (в том числе скрытых) конструкций здания, соответствие конструкций нормативным актам РФ, применяемым к видам таких конструкций, составлению фотоотчета.

При проведении визуального обследования использовались следующие приборы и инструменты:

- рулетка металлическая (свидетельство о поверке № 003245 от 12.03.2023)
- Фотокамера «SONY Cyber-shot» DSC-TF11 №3002167
- скребок металлический
- металлическая линейка
- щуп металлический длиной 1 м
- увеличительное стекло (лупа)
- строительный уровень 781 GENESIS KAPRO 781-40-150

Общая характеристика объекта.

Обследуемый объект .

Предприятие по термическому уничтожению отходов - II-очередь расположено с западу от р.п. Коченево. Рельеф площадки для строительства спокойный, слабоволнистый. Абсолютные отметки поверхности изменяются от 151,37 м. до 153,02 м. Грунтовые воды до глубины 10 метров согласно отчета об инженерно геологических изысканиях Шифр 10/183-Г не вскрыты. Глубина сезонного промерзания суглинков 1,95 метра.

Уровень ответственности здания - II

Степень огнестойкости здания - IV (табл. 6.1 СП 2.13130.2009)

Класс функциональной пожарной опасности - Ф5.1 (производственные здания) - согласно статье №32 федерального закона № 123-ФЗ от 22.07.2008г.

Класс конструктивной пожарной опасности - С1 (табл. 6.1 СП 2.13130.2009)

Категория здания по взрывопожарной и пожарной безопасности - Г

За условную отметку 0.000 принята отметка чистого пола проектируемого здания, что соответствует абсолютной отметке - 152,96 м

Производственное здание - одноэтажное, габаритные размеры в плане 24,0х 50,15 м (в осях).

Высота здания - 7,83 м, высота до низа стропильных конструкций - 5,0 м.. Общая площадь 1049,8 м.кв.

Несущие конструкции здания - металлический каркас.

Фундаменты под каркас и оборудование - монолитные железобетонные, на естественном основании.

Наружные стены - стеновые сэндвич-панели марки ПМСМ толщиной 120 мм по каталогу ООО "СКСМ".

Стена, отделяющая помещения в осях "А-Б" от помещений в осях "Б-В" - стеновые сэндвич-панели марки ПМСМ толщиной 100 мм по каталогу ООО "СКСМ".

Внутренние перегородки - газобетонные блоки "Сибит" толщиной 200 мм.

Теплоизоляция цоколя - утеплитель "ПЕНОПЛЭКС-35" толщиной 80мм.

Покрытие - кровельные сэндвич-панели марки ПМКМ толщиной 150мм по каталогу ООО "СКСМ", опирающиеся на металлические прогоны

Кровля - односкатная, с организованным водостоком.

Окна - переплеты ПВХ, двойное остекление в соответствии с современными требованиями теплотехники.

Наружные двери - металлические утепленные.

Внутренние двери - металлические, облегченного типа.

Ворота - подъемные секционные.

Объект капитального строительства на момент обследования эксплуатируется.

Результаты визуального обследования.

Стальной каркас выполнен по рамно-связевой схеме. Геометрическая неизменяемость каркаса в направлении цифровых осей обеспечивается рамными узлами сопряжения балок и колонн, а в направлении буквенных осей - установкой вертикальных связей по колоннам.

Примыкание к колоннам каркаса по оси "В" выполнено в виде рамных узлов сопряжения колонн и балок покрытия.

Геометрическая неизменяемость покрытия обеспечена горизонтальными связями. Основные колонны каркаса имеют шарнирное опирание на фундаменты. Расчет каркаса выполнен по пространственной схеме.

Стеновое ограждение здания принято из сэндвич-панелей с минераловатным утеплителем. Марка панелей и основные конструктивные решения по креплению панелей к элементам каркаса здания приняты в соответствии с альбомом чертежей ООО "Сибирский комбинат строительных материалов".

Все заводские соединения элементов металлоконструкций - сварные. Монтажные сварные соединения соответствуют указанным в узлах.

Минимальные катеты угловых швов соответствуют табл. 38 СНиП II-23-81*.

Монтажные швы выполнены ручной дуговой сваркой

Сварные швы с разделкой кромок выполнены согласно требований ГОСТ 8713-79*, ГОСТ 14771-76*, ГОСТ 5264-80.

Качество сварных соединений и соответствует приложению «б» и п. 4.10 ГОСТ 23118-99.

Категория и уровень качества соответствует :

Категория II - сварные соединения конструкций групп 2, 3;

Категория III - сварные соединения фахверков (группа конструкций 4)

Элементы вертикальных связей, а также балки покрытия крепятся на монтажной сварке.

Постоянные и временные болты - М16 ГОСТ 7798-70. Класс точности болтов - В, класс прочности 5.8 по ГОСТ 1759.4-87. Гайки постоянных болтов закреплены контргайками.

. Защита стальных конструкций.

Защита стальных конструкций от коррозии произведена в соответствии с указаниями СНиП 03.04.03-85 «Защита строительных конструкций от коррозии.» и ГОСТ 9.402-80*

Подготовка поверхностей зачищена от окислов (прокатной окалины и ржавчины).

Металлоконструкции окрашены грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82. Цвет серый.

Выводы и рекомендации

Обследуемые строительные конструкции выполнены в соответствии с проектной документацией и действующими на дату строительства нормативными документами.

Минимальные катеты угловых швов соответствуют табл. 38 СНиП II-23-81*.

Монтажные швы выполнены ручной дуговой сваркой

Сварные швы с разделкой кромок выполнены согласно требований ГОСТ 8713-79*, ГОСТ 14771-76*, ГОСТ 5264-80.

Качество сварных соединений и соответствует приложению «б» и п. 4.10 ГОСТ 23118-99.

Категория и уровень качества соответствует :

Категория II - сварные соединения конструкций групп 2, 3;

Категория III - сварные соединения фахверков (группа конструкций 4)

Постоянные и временные болты - М16 ГОСТ 7798-70. Класс точности болтов - В, класс прочности 5.8 по ГОСТ 1759.4-87. Гайки постоянных болтов закреплены контргайками.

Крепление панелей к элементам каркаса здания выполнены в соответствии с альбомом чертежей ООО "Сибирский комбинат строительных материалов".

Износ конструкций соответствует дате строительства. Дефекты и повреждения несущих и ограждающих конструкций незначительные либо отсутствуют.

Проверочный расчет не выполнялся, так как мероприятия по техническому перевооружению не предусматривают внесение изменений в строительные конструкции и не предполагают изменения эксплуатационных нагрузок для несущих и ограждающих конструкций.

Обследование выполнено согласно требований ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения».

Правила обследования и мониторинга технического состояния».


Рекомендации.

В процессе эксплуатации проводить мониторинг состояния строительных конструкций с периодичностью не реже чем 1 раз в 6 месяцев для выявления возможных дефектов с целью проведения текущих ремонтов.

Общество с ограниченной ответственностью
«Архитектурно – Строительная Мастерская Тимушкина» ООО «АСМ
Тимушкина»

Юридический/фактический адрес: 630005 г. Новосибирск, ул. Мичурина 20, офис 309
P/c 40702810423000002766 в Филиале «Новосибирский» АО «АЛЬФА-БАНК», в г. Новосибирске БИК
045004774, к/с 3010181040000000774, ИНН 5406691206, КПП 540601001
Эл. почта: acm@acmtim.ru; Тел. / факс: (383) 209 35 37



«УТВЕРЖДАЮ»
Директор ООО «АСМ Тимушкина»

А. А. Тимушкин
«30» октября 2023 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 09-23
по результатам технического обследования производственного
здания по термическому уничтожению отходов по адресу:
632640, Новосибирская обл. , Коченевский район,
р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1.

По итогам обследования конструкций здания предприятия по термическому уничтожению отходов, находящемуся по адресу: Новосибирская область, р.п. Коченево, ул. Инновационная, 1, кадастровый номер здания 54:11:040213:261, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 54:11:040213:218, Нежилое здание площадью 1049,8 м² № 3 согласно чертежу градостроительного плана № РФ-54-4-11-1-01-2023-006, кадастровый номер здания 54:11:040213:261 находится в работоспособном состоянии, при котором при которой некоторые из численно оцениваемых контролируемых параметров не отвечают требованиям норм и стандартов, но имеющиеся нарушения требований, в данных конкретных условиях эксплуатации не приводят к нарушению работоспособности, и несущая способность конструкций, с учетом влияния имеющихся дефектов и повреждений, обеспечивается.

Главный архитектор проектов



А. А. Тимушкин

Ответственный исполнитель



Ф. М. Иванов, строительный эксперт

ПРИЛОЖЕНИЕ №1.

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

ЛИСТ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
ГП	ГЕНПЛАН	
ТХ	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ	
АР	АРХИТЕКТУРНЫЕ РЕШЕНИЯ	
КЖ	КОНСТРУКЦИИ ЖЕЛЕЗОБЕТОННЫЕ	
КМ	КОНСТРУКЦИИ МЕТАЛЛИЧЕСКИЕ	
ПОС	ПРОЕКТ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА	

ВЕДОМОСТЬ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА - АР

ЛИСТ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1.	Общие данные	
2.	План на отм. 0.000	
3.	Разрезы 1-1, 2-2	
4.	Фасады в осях "В-Е, 1-5"	
5.	Фасад в осях "Е-В"	
6.	План кровли	
7.	Ведомость отделки. Экспликация полов. Схемы окон.	
8.	Узлы 1,2,3	

ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ В ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, СООТВЕТСТВУЮТ ТРЕБОВАНИЯМ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ, САНИТАРНО-ГИГИЕНИЧЕСКИХ, ПРОТИВОПОЖАРНЫХ И ДРУГИХ НОРМ, ДЕЙСТВУЮЩИХ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, И ОБЕСПЕЧИВАЮТ БЕЗОПАСНУЮ ДЛЯ ЖИЗНИ И ЗДОРОВЬЯ ЛЮДЕЙ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОБЪЕКТА ПРИ СОБЛЮДЕНИИ ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ МЕРОПРИЯТИЙ.

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА

СМОЛЯНИНОВ К.И.

ОСНОВНЫЕ СТРОИТЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

№ ПО ПЛАНУ	НАИМЕНОВАНИЕ	ЕД.ИЗМ.	ПОКАЗАТЕЛЬ
1	СТРОИТЕЛЬНЫЙ ОБЪЕМ ЗДАНИЯ	М3	5137,3
2	ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ ЗДАНИЯ	М2	726,8
3	ПЛОЩАДЬ ЗАСТРОЙКИ	М2	745,4

ВЕДОМОСТЬ СПЕЦИФИКАЦИЙ

ЛИСТ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
4.	Спецификация элементов заполнения проемов.	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
	<u>ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ</u>	
ГОСТ 8240-89	Сталь прокатная. Швеллеры	
ГОСТ 8509-93	Сталь прокатная. Уголки равнополочные	
ГОСТ 24045-94	Профили стальные листовые гнутые с трапецеидальными гофрами.	
ГОСТ 30674-99	Блоки оконные из поливинилхлоридных профилей	

Общие указания

Проектная документация разработана на основании задания на проектирование, выданного ООО "СТК", в соответствии с действующими нормами и правилами, инструкциями, государственными стандартами, в том числе по взрывопожарной и пожарной безопасности, что при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий, а также правил эксплуатации обеспечивает безопасную эксплуатацию здания.

- Характеристика здания .
 Уровень ответственности здания - II
 Степень огнестойкости здания - IV (табл. 6.1 СП 2.131.30.2009)
 Класс функциональной пожарной опасности - Ф5 (производственные здания) - согласно статье №32 федерального закона № 123-ФЗ от 22.07.2008г.
 Класс конструктивной пожарной опасности - С1 (табл. 6.1 СП 2.131.30.2009)
 Категория здания по взрывопожарной и пожарной безопасности - "Г"
 За условную отметку 0.000 принята отметка чистого пола проектируемого здания, что соответствует абсолютной отметке - 152,96 м
 Проектируемое здание - вторая очередь строительства производственного корпуса, одноэтажное, габаритные размеры в плане 30,0х24,0 м (в осях).
 Высота здания - 7,83 м, высота до низа стропильных конструкций - 5,0м.
 Фундаменты под каркас и оборудование - монолитные железобетонные, на естественном основании.

Наружные стены - стеновые сэндвич-панели марки ПМСМ толщиной 120мм по каталогу ООО "СКСМ".

Внутренние перегородки - газобетонные блоки "Сибит" толщиной 200мм.

Теплоизоляция цоколя - утеплитель "ПЕНОПЛЭКС-35" толщиной 80мм.

Покрытие - кровельные сэндвич-панели марки ПМКМ толщиной 150мм по каталогу ООО "СКСМ", опирающиеся на металлические прогоны

Кровля - двускатная, с организованным водостоком.

Окна - переплеты ПВХ, двойное остекление в соответствии с современными требованиями теплотехники.

Внутренние двери - металлические, облегченного типа.

Ворота - подъемные секционные.

При эксплуатации здания выполнять сброс снежного покрова в зимне-весенний период (март - апрель) во избежание схода снега с кровли.

2. Условия проектирования.

Место строительства - п.Коченево Новосибирской области

Климатический подрайон - 1В

Расчетная температура наружного воздуха по наиболее холодной пятидневке - минус 39° С

Расчетная сейсмичность участка строительства - 6 баллов

Глубина сезонного промерзания грунтов - 1,95 м.

Зона влажности - сухая

Граусо-сутки отопительного периода - 6831

Расчетная снеговая нагрузка для IV района - 240 кг/кв.м.

Скоростной напор ветра для III района - 38 кг/кв.м.


Коэффициент надежности по назначению - 0,95

3. Противопожарные мероприятия здания.

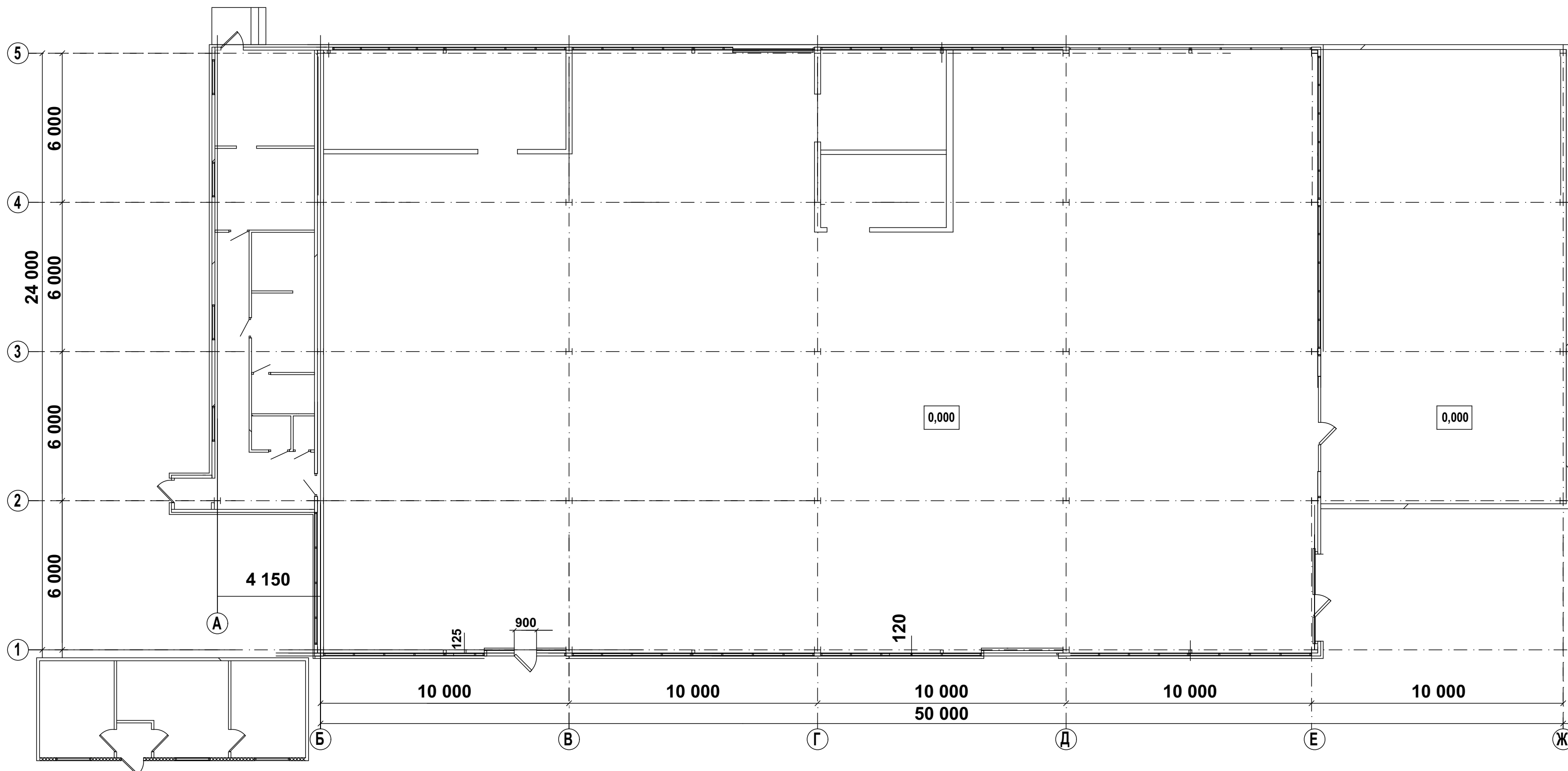
Обеспечение требуемых пределов огнестойкости элементов здания соответствует табл.4* СНиП 21-01-97*.

Предел огнестойкости несущих элементов здания R15 и элементов покрытия RE15 достигается без применения специальных мероприятий по защите металлических конструкций.

Предел огнестойкости ненесущих ограждающих конструкций E15 достигается путем применения негорючих материалов (утеплитель сэндвич-панелей - негорючий, из минеральной ваты).

1-2011-2-АР						
Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченево, вторая очередь строительства						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп	Дата	
Производственный корпус						П 1
Разраб.	Граков					Общие данные
Проверил	Челуштанов					
Н. контр.	Челуштанов					
						 ООО "Спецпроект"

ПЛАН НА ОТМ. 0.000



СПЕЦИФИКАЦИЯ ЭЛЕМЕНТОВ ЗАПОЛНЕНИЯ ПРОЕМОВ.

МАРКА ПОЗИЦИЯ	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	КОЛ-ВО	ПРИМ.
1	2	3	4	5
	ОКНА			
ОК-1	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	3	
ОК-1/1	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	2	
ОК-2	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	1	
ОК-3	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	1	
ОК-4	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	1	
ОК-5	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	1	
ОК-5/1	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	2	
ОК-6	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	1	
ОК-6/1	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	1	
ОК-7	ИНДИВИДУАЛЬНОЕ	по ГОСТ 30674-99	1	
	ДВЕРИ			
3	металлическая дверь облегченного типа	дверной блок ДГ21-9	1	
	ВОРОТА			
1	подъемные секционные	ворота 3000X4000(h)	1	см. пр. п.4
2	подъемные секционные	ворота 3500X4000(h)	1	см. пр. п.4

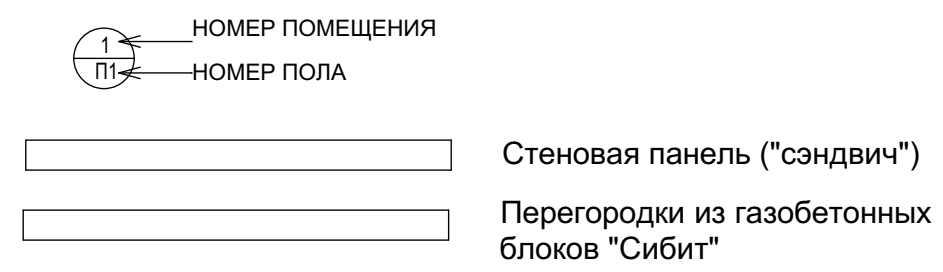
Экспликация помещений на отм. 0.000

Номер помещения	Наименование	Площадь м²	Кат. помещения
1	Технологический цех	597,53	
2	Технологический цех	123,26	

ВЕДОМОСТЬ ПРОЕМОВ ВОРОТ И ДВЕРЕЙ

Марка позиция	Размер проема
1	3000 x 4000
2	3500 x 4000
3	910 x 2100

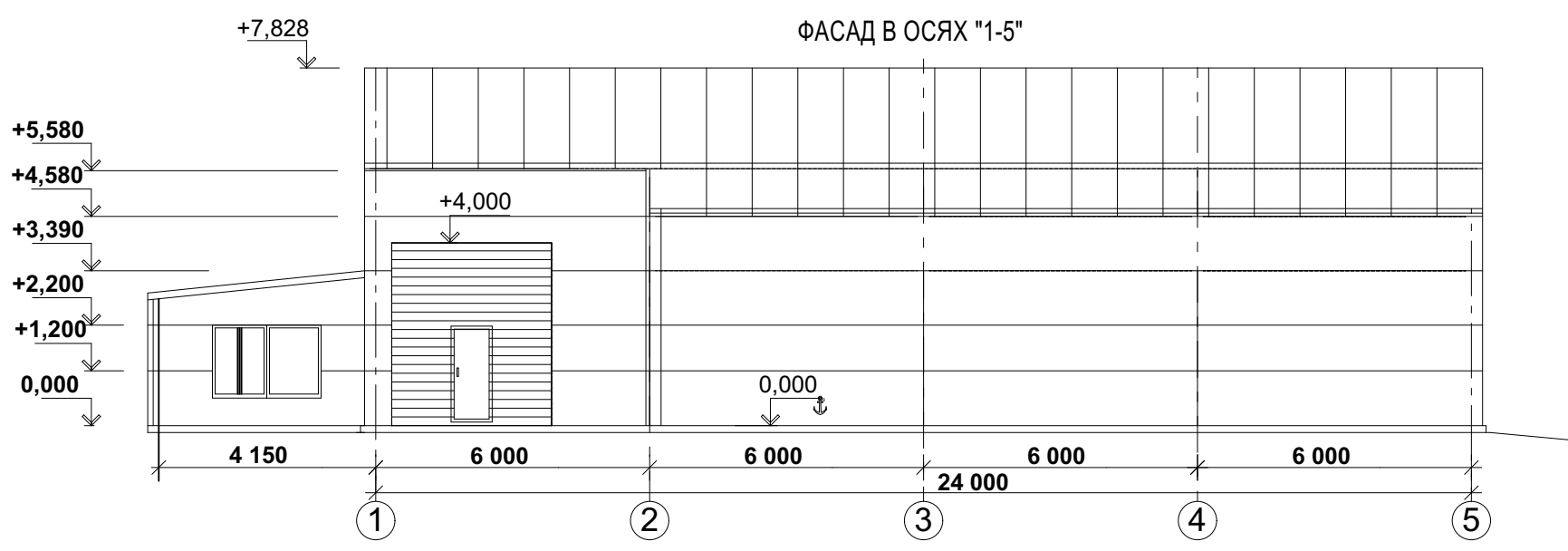
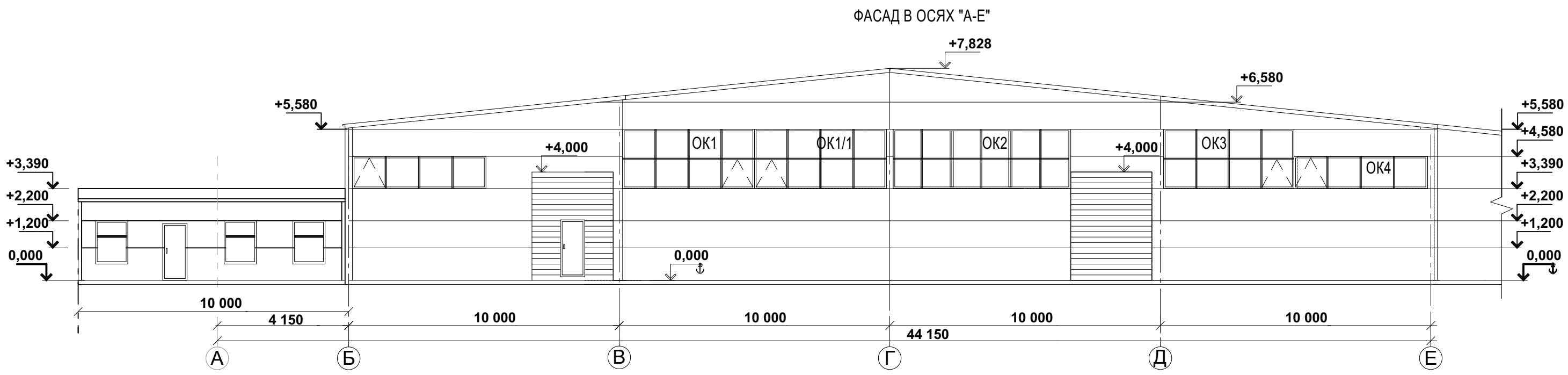
Условные обозначения



1. Основные указания по проетку см. лист 1
2. Ведомость отделки помещений и экспликацию полов см. на листе 7
3. Окна ОК1, ОК4, ОК5, ОК6 - индивидуального изготовления, выполнить с применением трехкамерного ПВХ-профиля и однокамерных стеклопакетов. Схемы окон см. на листе 7
- Конструкции открывающихся створок всех окон выполнить в увязке с требованиями раздела АОВ.
4. Ворота - подъемные секционные, выполнить с калиткой. Размер калитки - 900x2100(h)мм.
5. Перед изготовлением всех индивидуальных изделий необходимо выполнить контрольные замеры проемов

СОГЛАСОВАНО: _____
Взам. инв. N _____
Подпись и дата _____
Инв. N подл. _____

					1-2011-2-AP			
					Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченево, вторая очередь строительства			
Изм	Кол.учЛист	N док	Подп	Дата	Производственный корпус	Стадия	Лист	Листов
						Р	2	
Разраб.	Граков				План на отм. 0.000	ООО "Спецпроект"		
Проверил	Чепуштанов							
Н. контр.	Чепуштанов							



СОГЛАСОВАНО:

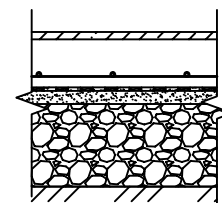
Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N
--------------	----------------	--------------

					1-2011-2-AP				
					Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченево, вторая очередь строительства				
Изм	Кол. ун	Лист	N док	Подп	Дата				
						Производственный корпус	Стадия Р	Лист 4	Листов
						Фасады в осях "А-Е", "1-5"	ООО "Спецпроект"		
Разраб.		Граков							
Проверил		Чепуштанов							
Н. контр.		Чепуштанов							

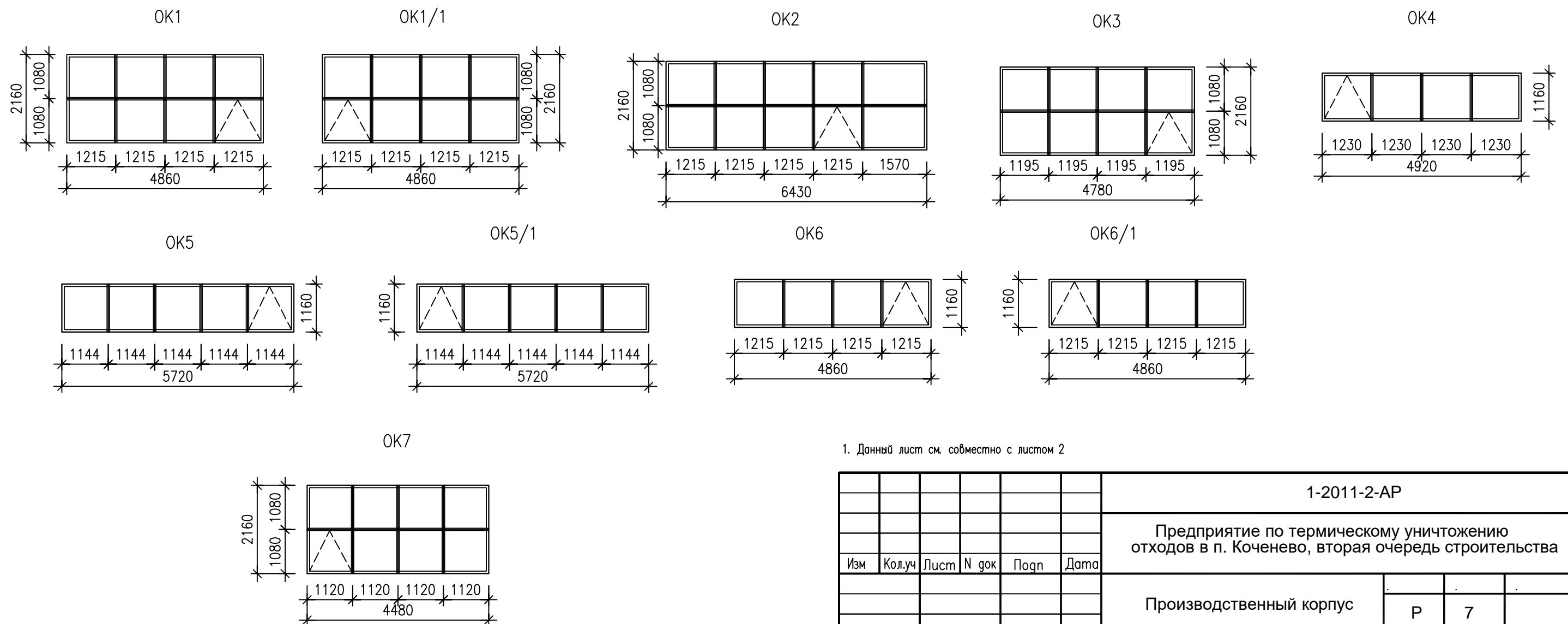
ВЕДОМОСТЬ ОТДЕЛКИ ПОМЕЩЕНИЙ.

НАИМЕНОВАНИЕ ИЛИ НОМЕР ПОМЕЩЕНИЯ	ВИД ОТДЕЛКИ ЭЛЕМЕНТОВ ИНТЕРЬЕРА					
	ПОТОЛОК	ПЛОЩАДЬ	СТЕНЫ ИЛИ ПЕРЕГОРОДКИ	ПЛОЩАДЬ	НИЗ СТЕН И ПЕРЕГОРОДОК	ПЛОЩАДЬ
1	2	3	4	5	6	7
ПЛАН НА ОТМ. 0,000						
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕХ 1;2	Кровельная сэндвич-панель	-	Стеновая сэндвич-панель	-		
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕХ ЗВУКОИЗОЛЯЦИОННАЯ ПЕРЕГОРОДКА			подготовка под окраску, масляная краска	186,8		


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПОЛОВ

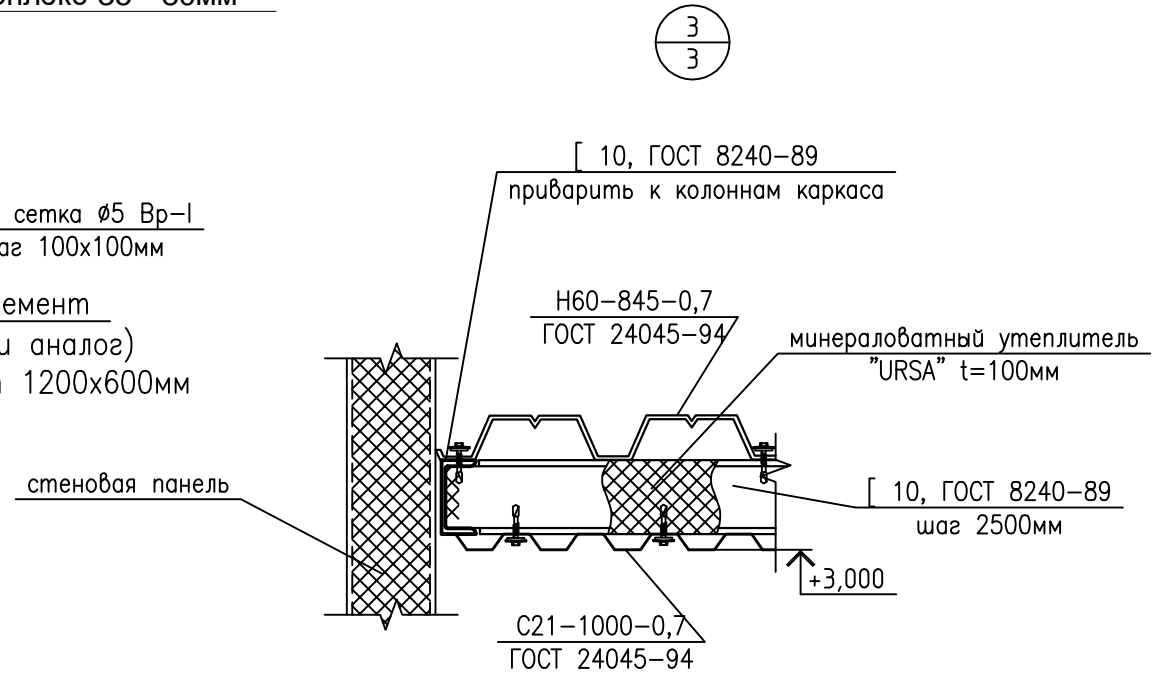
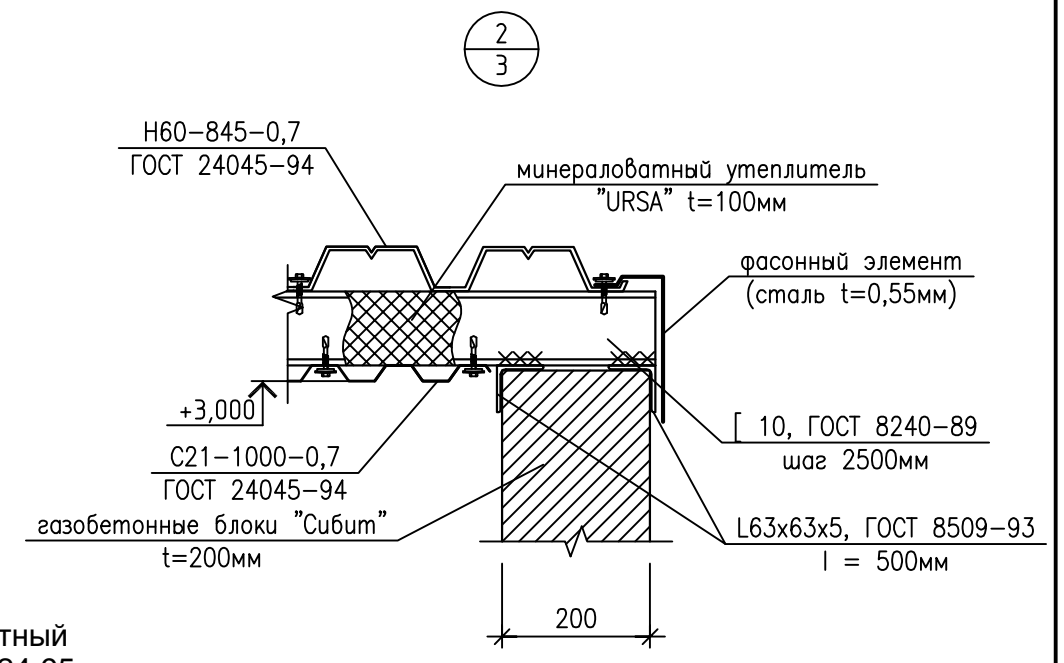
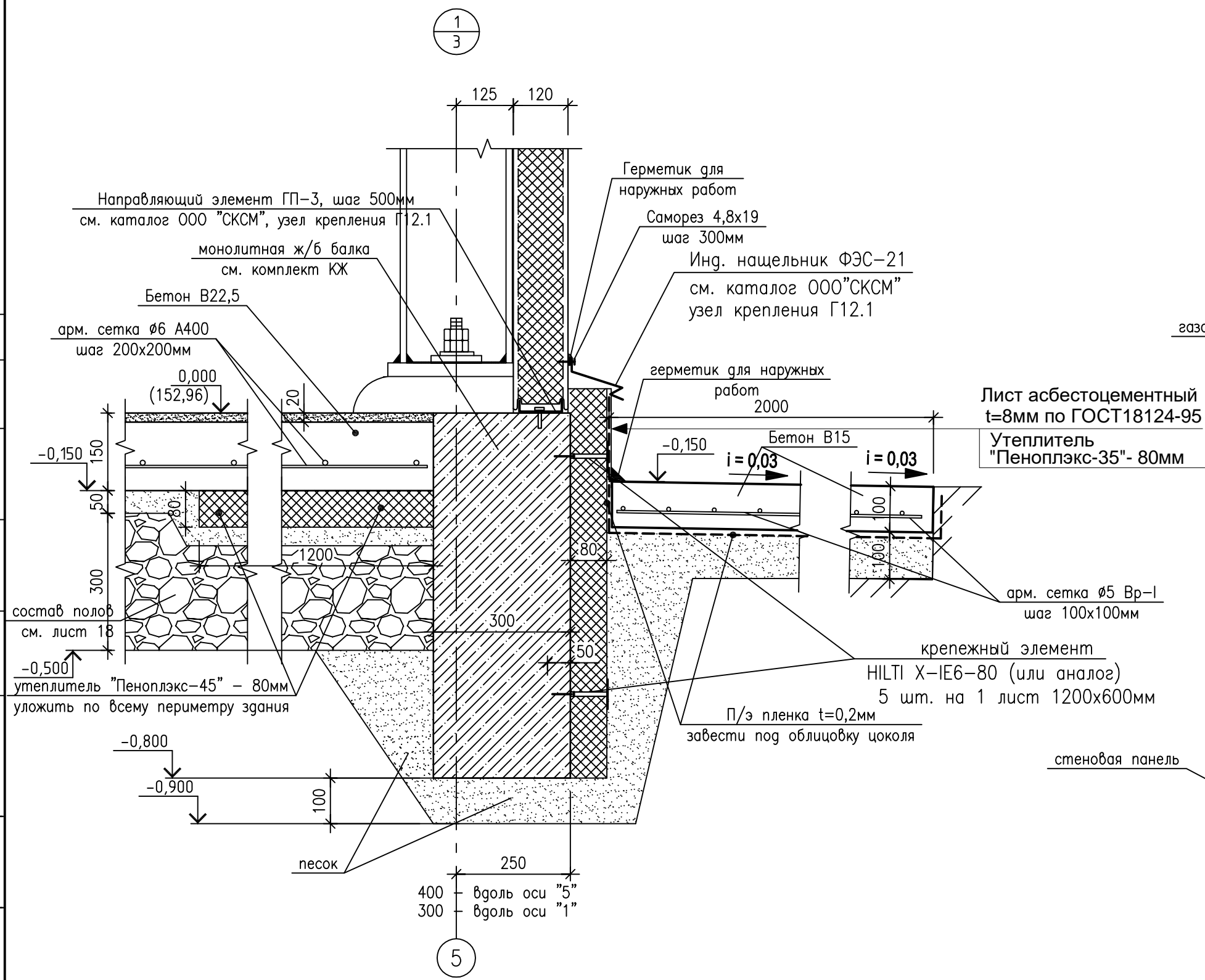
НАИМЕНОВАНИЕ ИЛИ НОМЕР ПОМЕЩЕНИЯ ПО ПРОЕКТУ	ТИП ПОЛА ПО ПРОЕКТУ	СХЕМА ПОЛА ИЛИ НОМЕР УЗЛА ПО СЕРИИ	ЭЛЕМЕНТЫ ПОЛА И ИХ ТОЛЩИНА, мм	ПЛОЩАДЬ ПОЛА, м2
1	2	3	4	5
ПЛАН НА ОТМ. 0.000				
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕХ 1;2	П1		<ul style="list-style-type: none"> Бетон В22,5 с упрочнителем "Ризотоп-20" -20 Бетон В22,5, армированный сеткой $\phi 6$ А400 с шагом 200x200мм -130 полэтиленовая пленка -50 отсев -50 щебень фракции 40-60 -300 	635,6

СХЕМЫ ОКОН
(виз со стороны фасада)



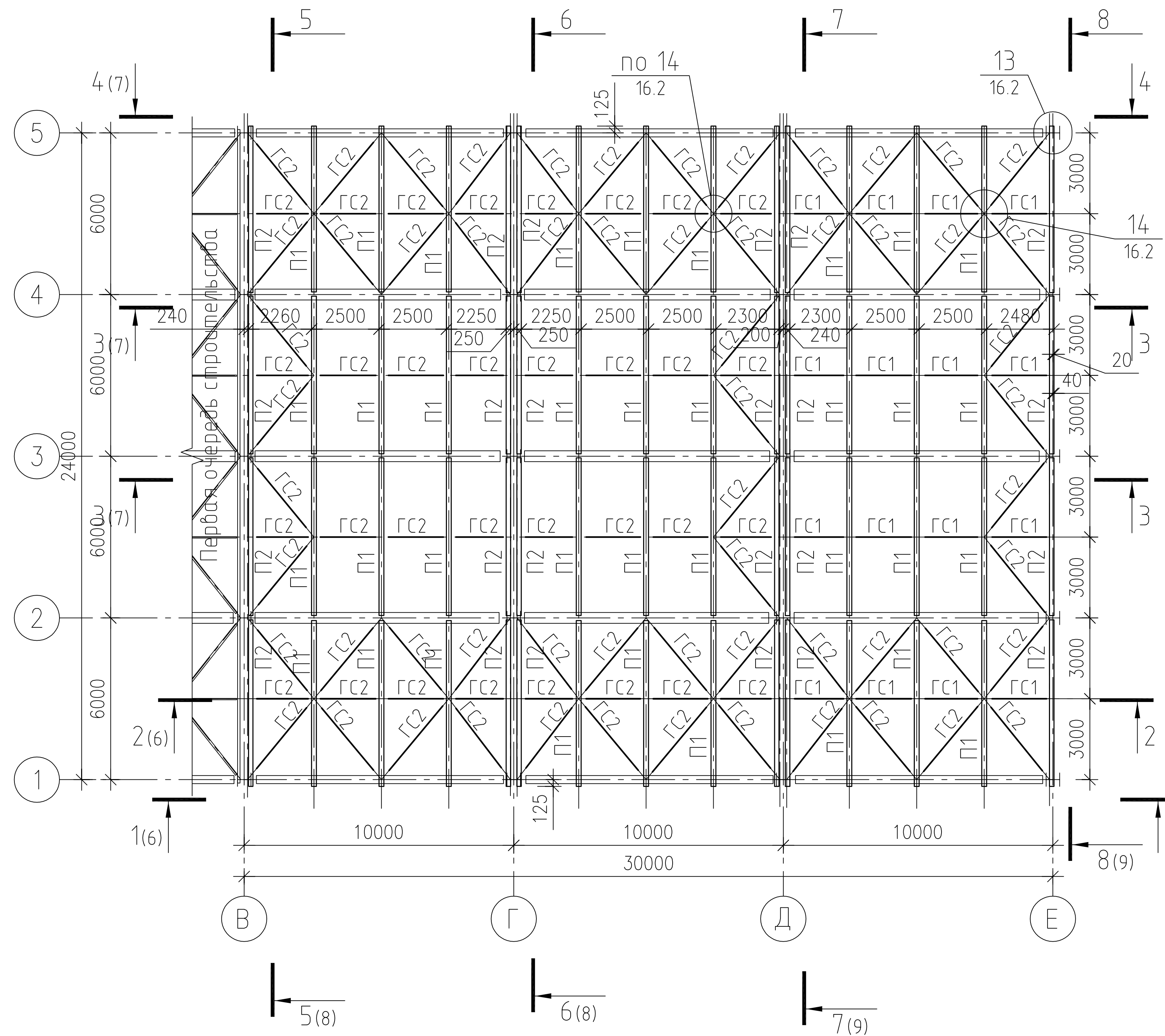
1. Данный лист см. совместно с листом 2

						1-2011-2-AP		
						Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченево, вторая очередь строительства		
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подп	Дата	Производственный корпус		P 7
Разраб.	Граков					Ведомость отделки. Экспликация полов. Схемы окон.		 ООО "Спецпроект"
Проверил	Ченуштанов							
Н. контр.	Ченуштанов							



1. Данный лист см. совместно с листом 3

						1-2011-2-AP				
						Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченево, вторая очередь строительства				
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подп	Дата					
						Производственный корпус		Р	8	
Разраб.	Граков					Узлы 1,2,3				
Проверил	Ченуштанов									
Н. контр.	Ченуштанов									

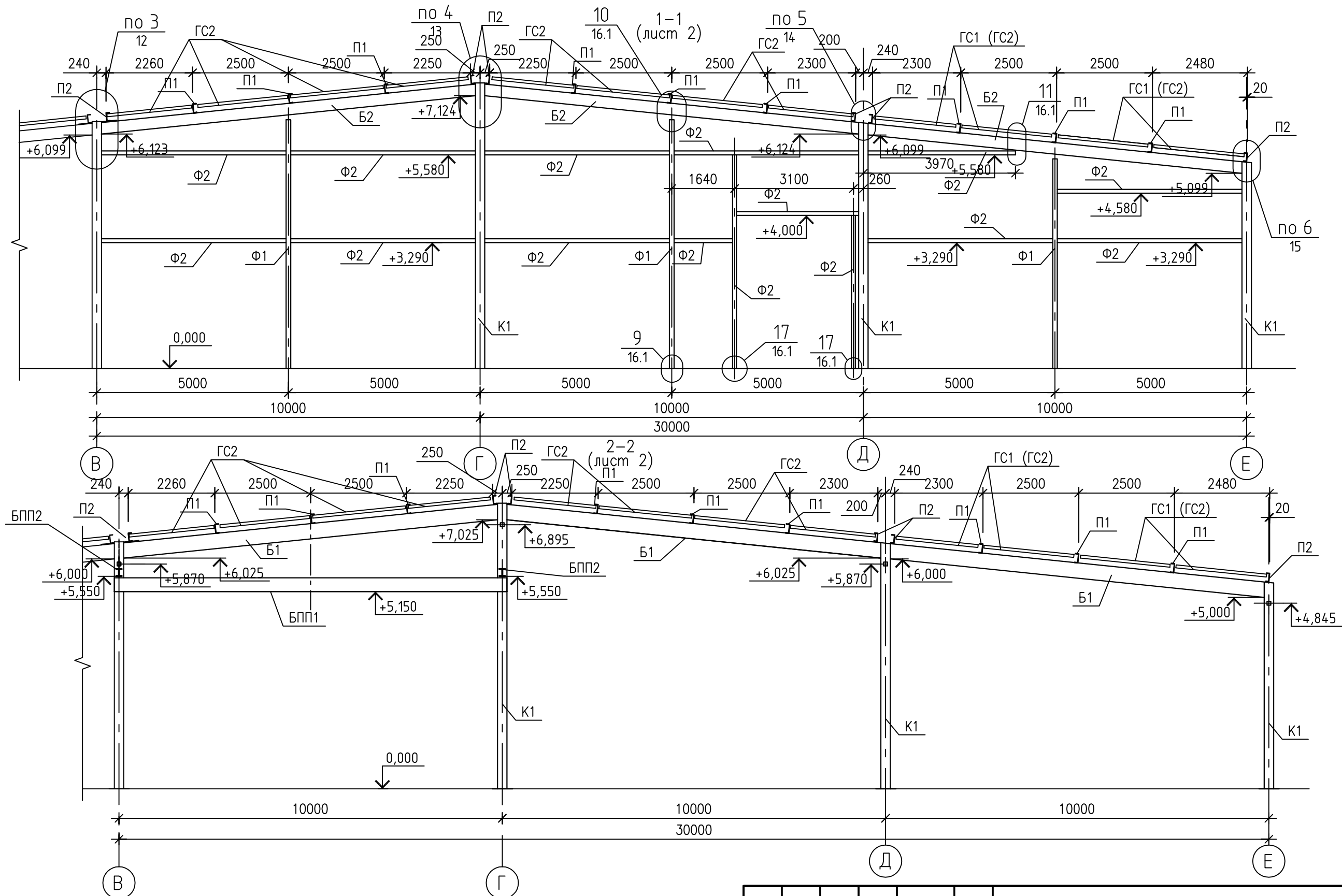


Ведомость элементов

Марка	Сечение			Опорные усилия			Группа конструкции	Марка или наименование металла	Примечание
	эскиз	поз.	состав	N, тс	M, тс*м	Q, тс			
П1			C 24	-	-	2,3	3	C245	
П2			C 22	-	-	1,6	3	C245	
ГС1			L 50x50x5	-0,55	-	-	3	C245	
ГС2			L 75x75x6	-5,3	-	-	3	C245	

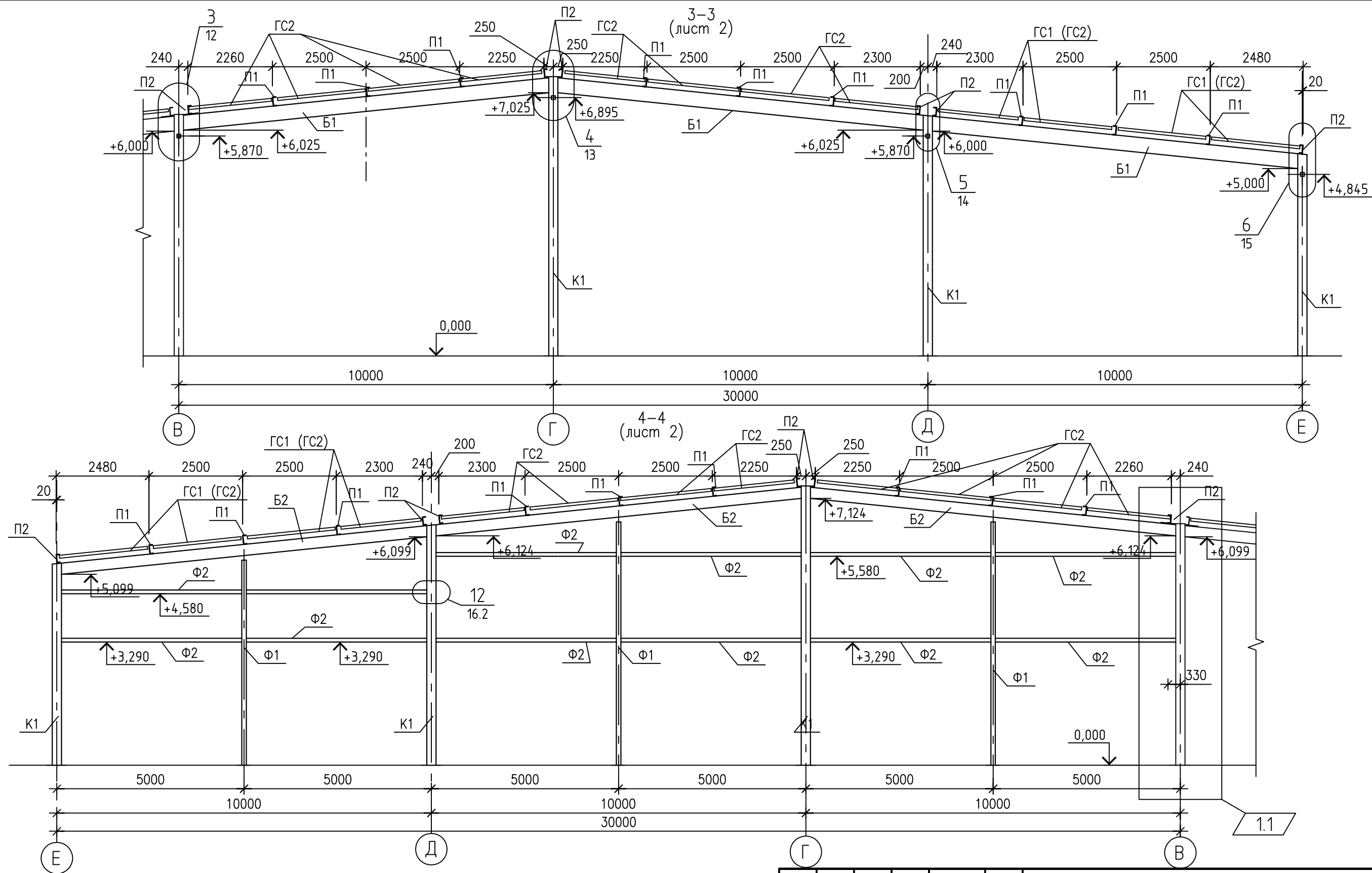
- Общие указания см. л. 1.
- Техническую спецификацию стали см л.17
- Разрезы см. л. 6,7,8,9

						1-2011-2-КМ				
						Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченево, вторая очередь строительства				
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подп	Дата					
						Производственный корпус		Р	5	
						Схема расположения прогонов покрытия и горизонтальных связей		ООО "Спецпроект"		
Разраб.		Граков								
Проверил		Чепуштанов								
Н. контр.		Чепуштанов								



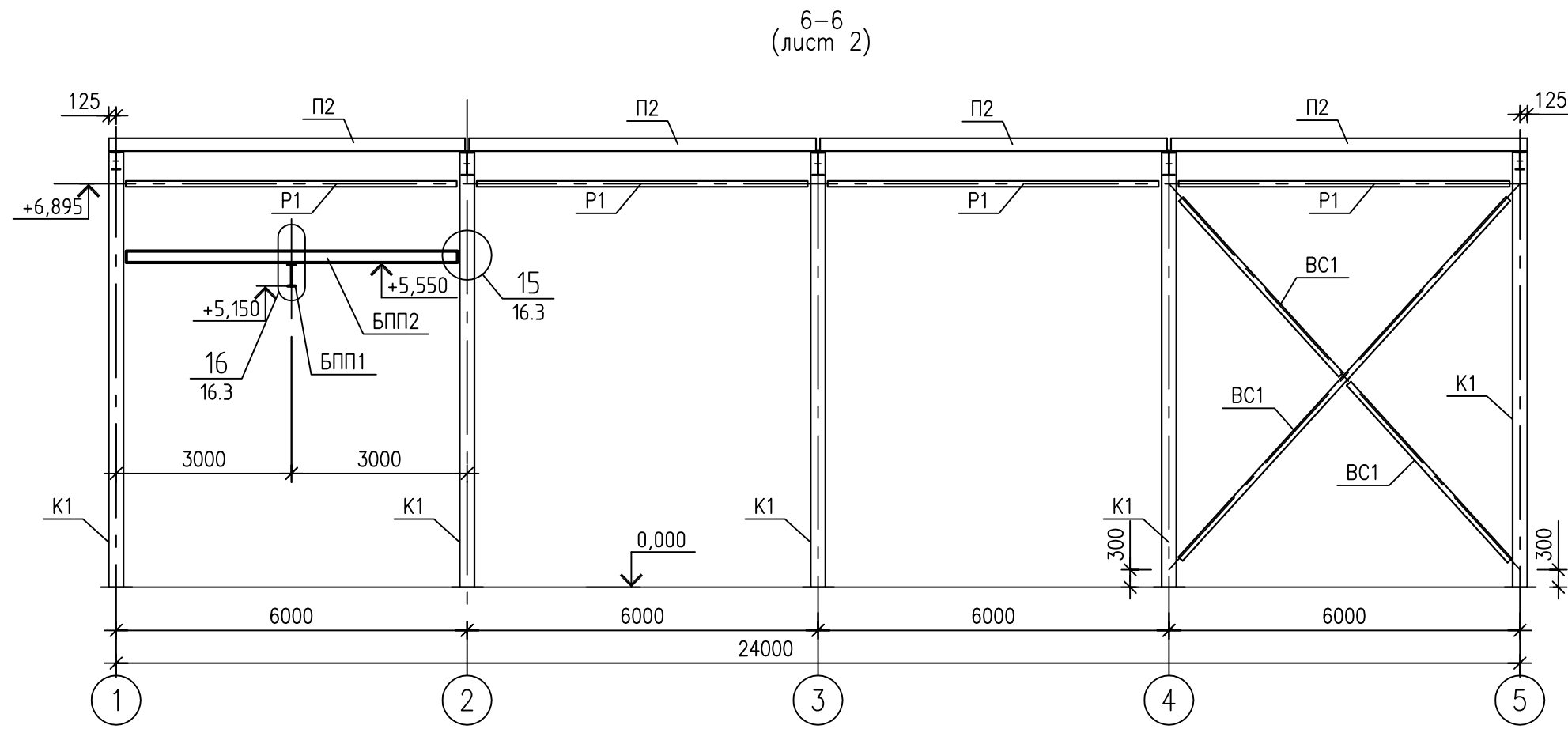
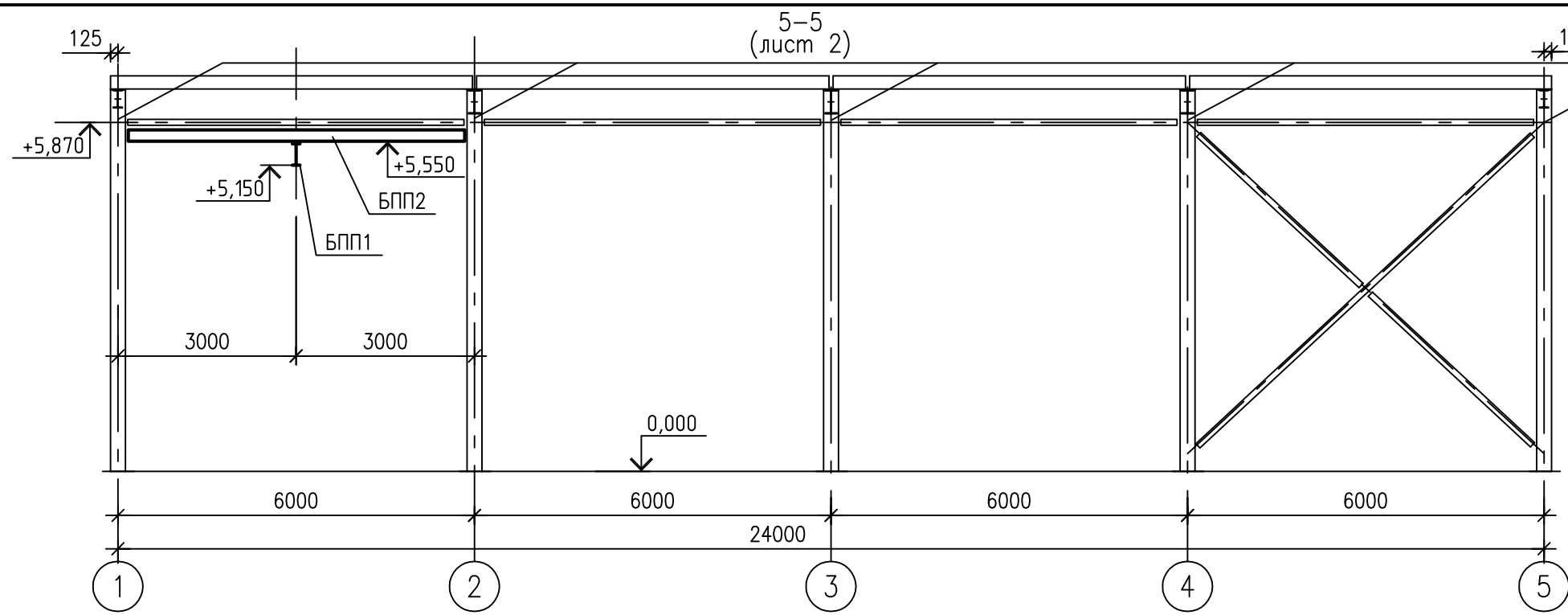
1. Общие указания см. л. 1.
 2. Техническую спецификацию стали см л.17

						1-2011-2-КМ			
						Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченево, вторая очередь строительства			
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подп	Дата	Производственный корпус		Р	6
Разраб.	Граков					Разрезы 1-1, 2-2.		ООО "Спецпроект"	
Проверил	Чепуштанов								
Н. контр.	Чепуштанов								




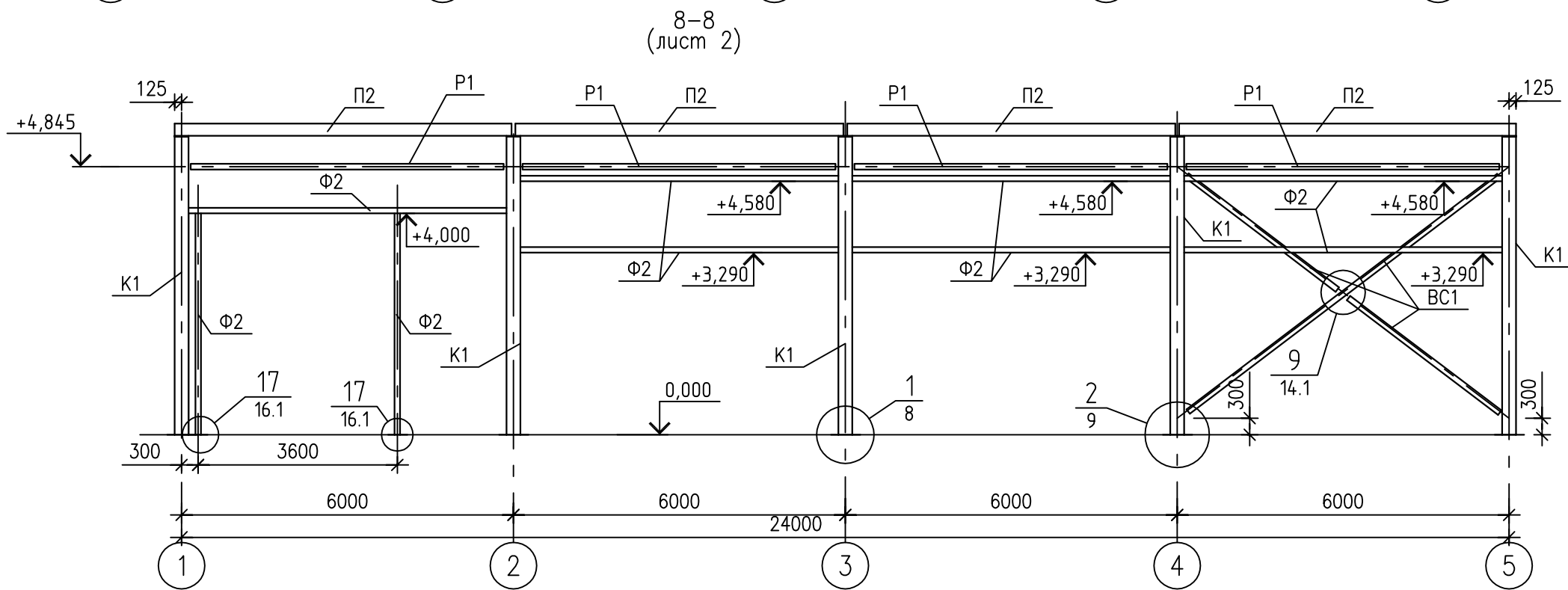
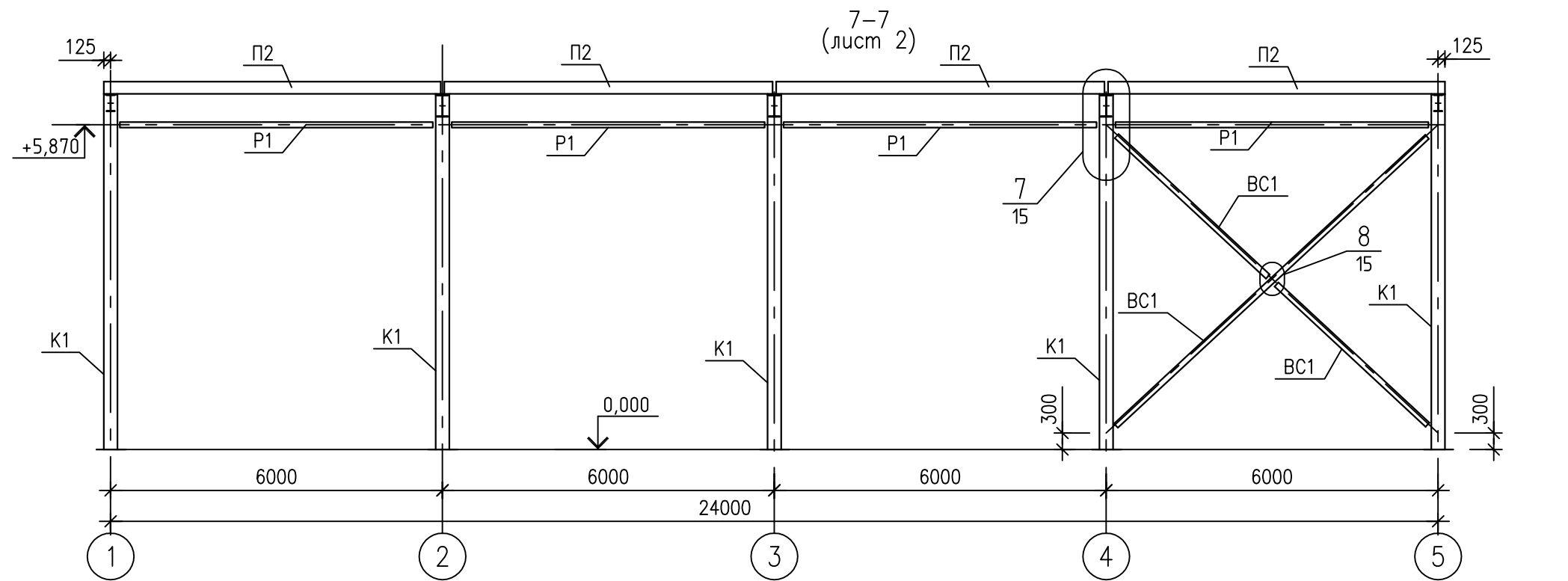
1. Общие указания см. л. 1.
2. Техническую спецификацию стали см л.17

						1-2011-2-КМ				
						Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченево, вторая очередь строительства				
1	1	Изм.	04-12		04.12					
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подп	Дата					
						Производственный корпус		Р	7	
						Разрезы 3-3, 4-4		ООО "Спецпроект"		
Разраб.		Граков								
Проверил		Чепуштанов								
Н. контр.		Чепуштанов								




1. Общие указания см. л. 1.
2. Техническую спецификацию стали см л.17

						1-2011-2-КМ			
						Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченево, вторая очередь строительства			
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подп	Дата	Производственный корпус		Р	8
Разраб.	Граков					Разрезы 5-5, 6-6		 ООО "Спецпроект"	
Проверил	Чепуштанов								
Н. контр.	Чепуштанов								



1. Общие указания см. л. 1.
2. Техническую спецификацию стали см л.17

						1-2011-2-КМ			
						Предприятие по термическому уничтожению отходов в п. Коченово, вторая очередь строительства			
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подп	Дата	Производственный корпус		Р	9
						Разрезы 7-7, 8-8		 ООО "Спецпроект"	
Разраб.		Граков							
Проверил		Чепуштанов							
Н. контр.		Чепуштанов							

Приложение № 2.

**Копия выписки из реестра членов саморегулируемой
организации**

**Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства**



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

5406691206-20231012-1146

(регистрационный номер выписки)

12.10.2023

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

**Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице
(индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные
изыскания:**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНАЯ МАСТЕРСКАЯ ТИМУШКИНА"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1115476144717

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	5406691206
1.2	Полное наименование юридического лица <small>(Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)</small>	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНАЯ МАСТЕРСКАЯ ТИМУШКИНА"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "АСМ ТИМУШКИНА"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности <small>(для индивидуального предпринимателя)</small>	630005, Россия, Новосибирская область, ГОРОД НОВОСИБИРСК, УЛИЦА МИЧУРИНА, ДОМ 20, ОФИС 309
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация инженеров изыскателей «Межрегиональное объединение профессиональных изыскателей» (СРО-И-044- 23052018)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-044-005406691206-0174
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	21.02.2022
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) <small>(дата возникновения/изменения права)</small>	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) <small>(дата возникновения/изменения права)</small>	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии <small>(дата возникновения/изменения права)</small>
Да, 21.02.2022	Нет	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский

2

