

Заказчик: ЗАО "Белгородский цемент"

ЗАО "Белгородский цемент"

"Техническое перевооружение сети газопотребления в части демонтажа газопроводов ГРУ №1-4,5, в части перекладки газопровода к существующим ГРУ №6,7 и к котельным, замена ГРПШ 400 столовой по объекту: ЗАО "Белгородский цемент", расположенного по адресу: г. Белгород, ул. Сумская, площадка цемзавода"

Рабочая документация

Газоснабжение

Пояснительная записка

П.01/11/23-ПЗ

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

ООО "Солмакс"

Заказчик: ЗАО "Белгородский цемент"

ЗАО "Белгородский цемент"

"Техническое перевооружение сети газопотребления в части демонтажа газопроводов ГРУ №1-4,5, в части перекладки газопровода к существующим ГРУ №6,7 и к котельным, замена ГРПШ 400 столовой по объекту: ЗАО "Белгородский цемент", расположенного по адресу: г. Белгород, ул. Сумская, площадка цемзавода"

Рабочая документация

Газоснабжение

Пояснительная записка

П.01/11/23-ПЗ

Генеральный директор  Есипова



Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Согласовано			
Изм. № подл.			
Подпись и дата			
			08.22
Замен инв.№			

Заказчик: ООО "Солмакс"

ЗАО "Белгородский цемент"

«Техническое перевооружение сети газопотребления в части демонтажа газопроводов, ГРУ №1-4,5, в части перекладки газопровода к существующим ГРУ №6,7 и к котельным, замена ГРПШ 400 столовой по объекту: ЗАО "Белгородский цемент", расположенного по адресу: г. Белгород, ул. Сумская, площадка цемзавода»

Рабочая документация

Газоснабжение

Пояснительная записка

П.01/11/23-ПЗ

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Индивидуальный предприниматель
Андреева Наталья Владимировна

Заказчик: ООО "Солмакс"

ЗАО "Белгородский цемент"

«Техническое перевооружение сети газопотребления в части
демонтажа газопроводов, ГРУ №1-4,5, в части перекладки газопровода
к существующим ГРУ №6,7 и к котельным, замена ГРПШ 400 столовой
по объекту: ЗАО "Белгородский цемент", расположенного по адресу:
г. Белгород, ул. Сумская, площадка цемзавода»

Рабочая документация

Газоснабжение

Пояснительная записка

П.01/11/23-ПЗ

Индивидуальный предприниматель

Н.В. Андреева

Согласовано		
Взамен инв.№		
Подпись и дата		08.22
Инв. № подл.		

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Обозначение	Наименование	Примечание
	Содержание тома	2
	Введение	3
	1. Газоснабжение наружное	4
	1.1 Исходные данные	4
	1.2 Техничко-экономические показатели	4
	1.3 Земельные участки, изымаемые во временное пользование (на период строительства)	5
	1.4 Сведения о разработанных и согласованных специальных технических условиях)	5
	1.5 Компьютерные программы, используемые при проведении расчетов конструкций элементов строений и сооружений	5
	1.6 Предполагаемые затраты, связанные с переносом сетей, сносом строений и сооружений	6
	1.7 Проектные решения	6
	1.8 Испытание газопроводов	8
	2. Автоматизация	8
	3. Охрана труда	8
	4.1 Техника безопасности при строительстве газопроводов	8
	4.2 Требования промышленной безопасности по готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте.	11
	4.3 Требования промышленной безопасности к эксплуатации опасного производственного объекта	11
	4.4 Организация службы газового хозяйства	13
	4.5 Техника безопасности при монтаже газопроводов	14
	Лист регистрации изменений	15
	Приложение №1. Техническое задание. Приложение №1 к договору №1/10.23	16
	Приложение №2. Выписка из реестра членов саморегулирующей организации № 312730796351-20231203-1705 от 03.02.2023 г.	20
	Приложение №3. Свидетельство о регистрации ОПО А06-00105 от 01.12.2005.	22
	Приложение №4. Сведения, характеризующие опасный производственный объект.	23
	Приложение №5. Выписка из протокола №06-23-1820	31
	Приложение №6. Выписка из протокола №06-22-3349	32
	Приложение №7. Выписка из протокола №06-22-4033	33
	Приложение №8. Выписка из протокола №06-23-1824	34

Согласовано

Взамен инв.№

Подпись и дата

П.01/11/23-ПЗ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Гордеев			12.23
Проверил		Некрасов			12.23
Н.контр.		Андреева			12.23
Утв.		Андреева			12.23
Содержание тома					
			Стандия	Лист	Листов
			Р	1	2
ИП Андреева НВ.					

Инв. № подл.

н) демонтаж среднего газопровода низкого давления (до 0,005 МПа) из стальных труб $\phi 76 \times 3,5$

ГОСТ 10704–91 ст. 10 ГОСТ 1050, протяженность включая вертикальные участки – 180,0 м.

Проект выполнен в соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, Правилами СП 62.13330–2011 «Газораспределительные системы» (изм.3 2020 г.), Правилами СП 42–101–2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

В данном проекте разработан технологический раздел газопровода Г2 среднего давления (св. 0,005 МПа до 0,3 МПа) и Г1 давления (до 0,005 МПа).

Производство работ, испытания и приемку объекта в эксплуатацию осуществить согласно требованиям СП 62.13330–2011.

Монтаж, испытание, контроль качества сварных соединений, эксплуатацию газопроводов выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330–2011 «Газораспределительные системы».

Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и взрывобезопасных норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Исходные данные для проектирования предоставлены заказчиком.

Все отступления от проекта, возникающие в процессе монтажа, согласовать с проектной организацией.

Расчетный срок службы газопровода для стальных газопроводов 40 лет.

1. Газоснабжение наружное

1.1 Исходные данные

Исходные данные и условия для подготовки проектной документации:

договор 1/10.23 от 02.10.2023.

Проектная документация на строительство газопровода разработана в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами и учитывает требования Федерального закона от 21.07.97г. № 116–ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и подлежит экспертизе промышленной безопасности.

1.2 Технико-экономические показатели

Газопровод Г2 среднего давления (св. 0,005 МПа до 0,3 МПа), надземная прокладка, трубы стальные по ГОСТ 10704–91 зр В марка стали Ст3сп ГОСТ 10705–80

Ø426x10,0 мм	– 9,5 м
Ø377x8,0 мм	– 20,0 м
Ø377x8,0 мм (УС ГОСТ 9.602–2016)	– 7,0 м
Ø273x6,0 мм	– 370,0 м
Ø76x3,5 мм	– 180,0 м

Взаме инв.№
Подпись и дата
Инв. № подл.

Кран шаровой Ду350	- 2 шт
Изолирующее соединение ИФС-350	- 2 шт
Кран шаровой Ду250	- 1 шт
Универсальный сильфонный компенсатор Ду 250	- 4 шт
Кран шаровой Ду65	- 1 шт
ГРПШ-FRG-/2MB-2У1	- 1 шт.

Газопровод Г2 среднего давления (св. 0,005 МПа до 0,3 МПа), подземная прокладка, трубы стальные по ГОСТ 10704-91 гр В марка стали СтЗсп ГОСТ 10705-80 и полиэтиленовые по ГОСТ 58121.2 (фитинги полиэтиленовые по ГОСТ 58121.3)

Трубы стальные по ГОСТ 10704-91 гр В марка стали СтЗсп ГОСТ 10705-80:

Ø377x8,0 мм (УС ГОСТ 9.602-2016) - 7,0 м

Труба ПЭ100 ГАЗ SDR11 отрезки по 12 п.м. по ГОСТ 58121.2

Ø400x36,3 мм - 220,00 м

Неразъемное соединение Ст/ПЭ 377x400 ПЭ100 ГАЗ SDR11 - 1 шт

Муфта электросварная ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Дн 400 - 1 шт

Газопровод Г1 низкого давления 0,005 МПа, надземная прокладка, трубы стальные по ГОСТ 10704-91 гр В марка стали СтЗсп ГОСТ 10705-80

Ø57x3,5 мм - 3,8 м

Кран шаровой изолирующий Ду50 - 1 шт

Изолирующее соединение ИФС-50 - 1 шт

Переход ПК 57x25 ст. 20 концентрический - 1 шт

1.3 Земельные участки, изымаемые во временное пользование (на период строительства)

Не требуется.

1.4 Сведения о разработанных и согласованных специальных технических условиях)

При проектировании особо сложных и уникальных зданий и сооружений заказчик и генеральный проектировщик разрабатывают специальные технические условия, отражающие специфику проектирования, строительства и эксплуатации.

Данный проект не относится к особо сложным и уникальным сооружениям, поэтому нет необходимости разрабатывать специальные технические условия.

1.5 Компьютерные программы, используемые при проведении расчетов конструкций элементов строений и сооружений

Все чертежи выполнены с использованием программы «AutoCAD».

Инв. № подл.	
Подпись и дата	
Взаме инв.№	

1.6 Предполагаемые затраты, связанные с переносом сетей, сносом строений и сооружений

В разработке.

1.7 Проектные решения

Подводящий газопровод Г2 среднего давления $P=0,3$ МПа от точки подключения проложен из стальных электросварных труб $\varnothing 426 \times 10,0$ мм по ГОСТ 10704-91 зр В марка стали СтЗсп ГОСТ 10705-80, надземно, по существующим опорам. От проектируемого, ранее описанного газопровода выполнить переподключение существующего потребителя ГРУ№6,7 подземно и частично надземно. Подземную часть выполнить при помощи труб стальных по ГОСТ 10704-91 зр В марка стали СтЗсп ГОСТ 10705-80: $\varnothing 377 \times 8,0$ мм (УС ГОСТ 9.602-2016) и труб полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR11 400x36,3 мм.

В районе точки подключения, от трубопровода $\varnothing 426 \times 10,0$ мм Г2 среднего давления $P=0,3$, надземно, по проектируемым опорам перебрести и проложить при помощи труб стальных по ГОСТ 10704-91 зр В марка стали СтЗсп ГОСТ 10705-80: $\varnothing 273 \times 6,0$ мм.

В районе котельной ПАО «Белац» выполнить врезку и проложить наземно при помощи труб стальных по ГОСТ 10704-91 зр В марка стали СтЗсп ГОСТ 10705-80: $\varnothing 273 \times 6,0$ мм к существующему участку газопровода. помощи труб стальных по ГОСТ 10704-91 зр В марка стали СтЗсп ГОСТ 10705-80: $\varnothing 76 \times 3,5$ мм к проектируемому ГРПШ котельной столовой.

Для снижения давления газа до 0,003 МПа (для нужд котельной столовой оснащенной котлом Buderus G 334 WS 110 кВт) предусмотрен газорегуляторный пункт шкафной, с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов давления газа FRG/2MB DN 25.

Настройка оборудования ГРПШ:

- регулятор давления выходное давление - 0,003 МПа;
- предохранительный запорный клапан регулятора :
- верхний предел настройки - 0,005 МПа
- нижний предел настройки - 0,0024 МПа
- предохранительный сбросной клапан - 0,036 МПа.
- $Q_{max} - 28 \text{ м}^3/\text{ч}$.

Максимальная величина смещения кромок труб не должна превышать 10% от номинальной толщины стенок свариваемых труб. Не допускается использовать для строительства газопровода трубы сплюснутые, имеющие уменьшение диаметра более чем на 5% от номинального и трубы с надрезами и царапинами в осевом направлении глубиной более 0,5мм и в кольцевом более 0,7мм.

Трубы должны иметь сварное соединение, равнопрочное основному металлу труб. Сварные швы должны быть плотными, непробары и трещины любой протяженности и глубины не допускаются. При строительстве и монтаже газопроводов должны применяться технологии сварки сварочного оборудования, обеспечивающие качество сварки. Электроды, сварочная проволока, флюсы должны подбираться в соответствии с маркой свариваемой стали и технологией сварки, а также температурой наружного воздуха, при которой осуществляется строительство газопровода. Сварные соединения в газопроводах по своим физико-механическим свойствам и герметичности должны соответствовать основному материалу свариваемых труб.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взаим. инд.№

П.01/11/23-ПЗ

Лист

3

Пассивная защита от коррозии подземного стального газопровода «весьма усиленная» ГОСТ 9.602-2005. Надземные металлоконструкции для предохранения от коррозии покрыть лакокрасочными материалами первой группы желтого цвета по СНиП 2.03.11-85 (масляной краской для наружных работ по ГОСТ 8292-85 в два слоя по грунтовке типа ГФ-021 по ГОСТ 25 129-82).

Монтаж, испытание, контроль качества сварных соединений, эксплуатацию газопроводов выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330-2011 “Газораспределительные системы”, СП 42-102-2004 “Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб”, СП 42-103-2003 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взаме инв.№							Лист
			П.01/11/23-ПЗ						

1.8 Испытание газопроводов

Нормы испытаний на герметичность стальных подземных и надземных газопроводов, приняты по таблице 16 СП 62.13330-2011:

Рабочее давление газа, МПа	Вид изоляционного покрытия	Испытательное давление, МПа	Продолжительность испытаний, ч
0,3 (надземные стальные газопроводы)	Окраска на 2-раза по слою грунта	0,45	1
0,3 (подземные стальные газопроводы)	Экструдированный полиэтилен	1,5	24
0,3 (подземные, полиэтиленовые)	Отсутствует	0,6	24
ГРПШ 0,3	Окраска на 2-раза по слою грунта	0,45	1

2. Автоматизация

Не предусмотрена

3. Охрана труда

4.1 Техника безопасности при строительстве газопроводов

4.1.1. Работы по врезке газопроводов, ГРПШ, пуску газа, пусконаладочные работы выполняются персоналом эксплуатационной организации при наличии акта-приемки в эксплуатацию.

Работы по врезке и пуску газа к объектам, расположенных на территориях предприятий, разрешается выполнять бригадой газовой службы предприятия.

4.1.2. Работы по врезке и пуску газа при вводе в эксплуатацию ГРУ выполняются одновременно с вводом в эксплуатацию газоиспользующего оборудования, для которого предназначается ГРУ.

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взаме инв.№

П.01/11/23-ПЗ

Лист

5

4.1.3. Работы по врезке, пуску газа и наладке оборудования ГРПШ производятся пусковыми бригадами рабочих под руководством специалиста (мастера).

Состав бригады определяется в зависимости от вида и объема работ, но не менее двух рабочих и мастера.

4.1.4. Пусковые бригады должны иметь необходимый набор материалов, приборов, инструмента, средств индивидуальной защиты и наряд-допуск на выполнение газоопасных работ.

4.1.5. Врезка и пуск газа при вводе в эксплуатацию стационарных ГРПШ производятся по плану организации работ.

4.1.6. В состав плана организации работ включаются:

- схема узла присоединения;
- последовательность технологических операций по контрольной опрессовке, врезке и продувке его газом;
- порядок и условия отключения газа или снижения его давления в действующем газопроводе;
- меры обеспечения безопасности.

Планом организации работ предусматривается оформление отдельных нарядов на выполнение газоопасных работ по ПБ 12-529. Для выполнения работ по врезке и пуску газа в шкафовые, блочные ГРП и ГРУ составление плана организации работ не требуется.

4.1.7. При подготовке к производству работ необходимо:

- подготовить необходимую техническую документацию перенос газовых сетей, осмотреть оборудование и обвязку;
- известить организации, участвующие в производстве работ, и АДС;
- подготовить инструмент, механизмы, приспособления, материалы, приборы, проверить готовность их к применению, обеспечить наличие необходимых транспортных средств, компрессора;
- изготовить узлы присоединения;
- получить наряды-допуски на выполнение газоопасных работ.

4.1.8. Потребители извещаются о времени производства работ по врезке, связанных с прекращением подачи газа или снижением его давления, не позднее чем за трое суток до начала работ.

4.1.9. Присоединяемый ГРПШ проверяется на герметичность контрольной опрессовкой давлением 0,45 МПа. Падение давления не должно превышать 0,6 кПа за 1 час. При опрессовке отключающие устройства до и после ГРПШ должны быть закрыты, а все запорные устройства ГРПШ должны быть открыты; отключающие устройства на свечах перед сбросными клапанами и КИП должны быть закрыты.

4.1.10. Лица, участвующие в выполнении работ, инструктируются о последовательности технологических операций и задачах каждого члена бригады, мерах безопасности и применении средств индивидуальной защиты.

4.1.11. На период производства работ по врезке и пуску газа средства ЭХЗ должны быть отключены.

Взаме инв.№	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

4.1.12. Руководитель работ по врезке перед началом работ проверяет:

- давление воздуха в присоединяемом ГРПШ, наличие заглушек и перекрытие задвижек в колодцах и (или) ГРПШ;
- организацию проветривания котлованов (прямоков) для врезки, подготовку места врезки (очистка от изоляции и разметка);
- установку манометров и продувочных свечей. Краны на продувочных свечах должны быть закрыты;
- выполнение мероприятий по обеспечению безопасности при производстве работ.

4.1.13. Перед началом работ в колодце, на расстоянии 5 м от него со стороны движения транспорта, должны быть установлены ограждения, а на расстоянии 15 м – предупредительный знак. За проходящим транспортом необходимо вести непрерывное наблюдение. На рабочих должны быть надеты сигнальные жилеты.

При врезке ГРПШ следует применять технологии, соответствующие способу присоединения, предусмотренному проектом. Сварные соединения врезки проверяют физическим методом контроля.

При пуске газа производится продувка газом газопроводов и оборудования ГРПШ через продувочные свечи, установленные на присоединяемом ГРПШ. Продувку следует выполнять последовательно: газопровод от отключающего устройства до ГРПШ; внутренние газопроводы и оборудование ГРПШ; газопровод до отключающего устройства и после ГРПШ. Продувка ГРПШ производится давлением газа не выше 1,0 кПа.

Продувку газом необходимо осуществлять до вытеснения всего воздуха из обвязки ГРПШ. Окончание продувки определяется путем анализа или сжигания отбираемых проб. При этом содержание кислорода в газе не должно превышать 1%, а сгорание газозооушной смеси, пропускаемой через мыльную эмульсию, должно происходить спокойно, без хлопков. При продувке у свечей должны находиться дежурные слесари. Дежурный слесарь должен иметь около свечи ведро с глиной и слесарный инструмент, не допускать посторонних лиц и транспорт к месту продувки, перекрыть кран на свече в случае воспламенения газа на ней.

4.1.14. Удаление заглушки в колодце после окончания работ производится слесарями в спасательных поясах, имеющими противогазы. На поверхности земли с наветренной стороны должны находиться не менее двух человек, держащих концы веревок от спасательных поясов рабочих, находящихся в колодце и ведущих непрерывное наблюдение за производством работ. Колодец предварительно проверяется на загазованность и при необходимости вентилируется. При выполнении работ не допускается применение искрообразующих инструментов.

4.1.15. По окончании всех работ по пуску газа необходимо:

- открыть предохранительный сбросной клапан, разгрузить рабочую мембрану регулятора;
- открыть выходную задвижку за регулятором;
- плавно приоткрыть входную задвижку и подать газ в ГРПШ;
- после срабатывания регулятора и его настройки включить регулятор под нагрузку, при этом сброс газа в атмосферу через предохранительный клапан должен прекратиться.

4.1.16. Подачу газа в газопровод после ГРПШ следует производить по окончании наладки оборудования ГРПШ на рабочий режим давления. При пусконаладочных работах составляются режимные карты, в которых указывается выходное давление газа, регулируемое в соответствии с установленными проектом режимом давления в газораспределительной сети и у потребителей.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

4.1.17. По окончании всех работ по пуску газа необходимо:

- колебание давления газа на выходе из ГРПШ установить в пределах 10% от рабочего давления, установленного проектом;
- проверить приборным методом качество изоляции места врезки ГРПШ;
- сделать отметку в наряде на газоопасные работы о выполнении работ.

4.2 Требования промышленной безопасности по готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте.

В целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана:

- планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварии на опасном производственном объекте;
- в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации создавать профессиональные аварийно-спасательные формирования, а также не-штатные аварийно-спасательные формирования из числа работников;
- иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварии в соответствии с законодательством Российской Федерации обучать работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте;
- создавать системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии и поддерживать указанные системы в пригодном к использованию состоянии;
- проектная организация осуществляет авторский надзор в процессе строительства.

Проект газоснабжения выполнен с учетом требований Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. №116–ФЗ. Производственный контроль за проектированием производится в соответствии с требованиями действующих нормативных документов в области проектирования, согласованных с Госгортехнадзором. Принятые проектные решения обеспечивают бесперебойное и безопасное газоснабжение и возможность оперативного отключения потребителей газа. Предусмотренные в проектах газовое оборудование (технические устройства) и материалы должны быть сертифицированы и иметь разрешение Госгортехнадзора России на их применение в соответствии с требованиями «Положения о порядке выдачи разрешений на применение технических устройств на опасных производственных объектах», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 14.06.2002 г. в Минюсте России 08.08.2002г. рег. № 3673.

4.3 Требования промышленной безопасности к эксплуатации опасного производственного объекта

4.3.1 Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект обязана:

- соблюдать положения Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116 от 21.07.97г., других Федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов в области промышленной безопасности;
- иметь лицензию на эксплуатацию опасного производственного объекта;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №					Лист
			П.01/11/23–ПЗ				

- обеспечивать укомплектованность штата работников опасного производственного объекта в соответствии с установленными требованиями;
- допускать к работе на опасном производственном объекте лиц, удостоверяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к указанной работе;
- обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
- организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;
- обеспечивать наличие и функционирование необходимых приборов и систем контроля за производственными процессами в соответствии с установленными требованиями;
- обеспечивать проведение экспертизы промышленной безопасности зданий, а также проводить диагностику, испытания, освидетельствование сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в установленные сроки предъявленному в установленном порядке предписанию федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности или его территориального органа;
- предотвращать проникновение на опасный производственный объект посторонних лиц;
- обеспечивать выполнение требований промышленной безопасности к хранению опасных веществ;
- заключить договор страхования: риска ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта;
- выполнять распоряжения и предписания федерального органа исполнительной власти специально уполномоченного в области промышленной безопасности, его территориальных органов и должностных лиц, отдаваемые ими в соответствии с полномочиями; приостанавливать эксплуатацию опасного производственного объекта самостоятельно или по предписанию федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности, его территориальных органов и должностных лиц в случае аварии или инциденте на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность;
- осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте, оказывать содействие государственным органам в расследовании причин аварии;
- принимать участие в техническом расследовании причин аварии на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных аварий;
- анализировать причины возникновения инцидента на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных инцидентов;
- приостанавливать эксплуатацию опасного производственного объекта самостоятельно или по предписанию федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности, его территориальных органов и должностных лиц в случае аварии или инциденте на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность;
- осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте, оказывать содействие государственным органам в расследовании причин аварии;

Инд. № подл.	Взаим. инд. №
Подпись и дата	

П.01/11/23-ПЗ

- принимать участие в техническом расследовании причин аварии на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных аварий;
- анализировать причины возникновения инцидента на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных инцидентов;
- своевременно информировать установленном порядке федеральный орган исполнительной власти, специально уполномоченный в области промышленной безопасности, его территориальные органы, а также иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и население об аварии на опасном производственном объекте;
- принимать меры по защите жизни и здоровья работников в случае аварии на опасном производственном объекте;
- вести учет аварий и инцидентов на опасном производственном объекте;
- представлять в федеральный орган исполнительной власти, специально уполномоченной в области промышленной безопасности, или его территориальный орган информацию о количестве аварий и инцидентов, причинах их возникновения и принятых мерах.

4.3.2 Работники опасного производственного объекта обязаны:

- соблюдать требования нормативных правовых актов и нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте и порядок действия в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте;
- проходить подготовку и аттестацию в области промышленной безопасности;
- незамедлительно ставить в известность своего непосредственного руководителя или в установленном порядке других должностных лиц об аварии или инциденте на опасном производственном объекте;
- в установленном порядке участвовать проведении работ по локализации аварии на опасном производственном объекте.

4.4 Организация службы газового хозяйства

Работы по прокладке газопроводов производить в соответствии с требованиями СП62.13330.2011, СП 42-101-2003, СП 42-102-2004.

Проектируемые газопроводы монтируются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, продувочные. Сварные швы трубопроводов выполнять по ГОСТ 16037-80 электродами Э42А ГОСТ 9467-75. Технология сварки должна быть аттестована.

Все смонтированные газопроводы подлежат испытанию пневматическим способом. Нормы испытаний на герметичность стальных газопроводов, приняты по таблице 16, СП 62.13330-2011:

Для наружных газопроводов до 0,3 МПа $P_{исп}=0,45$ МПа, продолжительность испытания — 1 час, Для газопроводов и технических устройств ГРПШ до 0,3 МПа $P_{исп}=0,45$ МПа, продолжительность испытания — 12 часов

Для проведения испытания на герметичность и прочность следует фиксировать падение давления в газопроводе манометрами классов точности 0,4 и 0,15, а также жидкостными манометрами. При применении манометров без указания класса точности их погрешность не должна превышать порог измерения.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Контролю физическим методом подлежат стыки газопроводов в количестве 5% от общего числа стыков, но не менее одного стыка сваренных одним сварщиком на объекте. Контроль газопроводов ГРПШ 100% от общего числа стыков

После монтажа и испытаний газопроводы очистить от грязи и ржавчины, обезжирить бензином или уайт спиритом и окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 желтого цвета по слою грунта ГФ-021.

4.5 Техника безопасности при монтаже газопроводов

Монтаж систем газоснабжения должен выполняться при соблюдении СП 62.133301-2011 "Газораспределительные системы", СП 42-102-2004 "Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб", СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве", строительными организациями, имеющими свидетельства, выданное СРО о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

При сооружении газопроводов особое внимание предъявляют качеству сварки с целью обеспечения надежности и долговременности безаварийной эксплуатации.

Эти требования диктуются, как недопустимостью остановки действующего газопровода, так и с трудностями, связанными с ремонтом и ликвидацией аварий в условиях промышленного предприятия.

К выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные требования безопасности труда, допускаются лица не моложе 18 лет, прошедшие медицинский осмотр и признанные годными, имеющие профессиональные навыки, после прохождения обучения безопасным методам и получения соответствующего удостоверения.

Продувку и испытание газопроводов следует производить с соблюдением мер безопасности, составленных комиссией, проводящих продувку и испытание. Испытания газопроводов на герметичность следует выполнять в соответствии с требованиями СП 62.13330-2011 "Газораспределительные системы" (изм. № 3 от 01.01.2013 г., изм. № 2 от 04.06.2017 г., изм. № 3 от 21.05.2020 г.).

Сварочные, изоляционные и другие строительные-монтажные работы при сооружении систем газоснабжения должны производиться в соответствии с инструкциями по охране труда и технике безопасности работающих /по профессиям/ в специализированных строительные-монтажных организациях.

Комплекс мероприятий, включающих систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающий содержание газового хозяйства в исправном состоянии, должен выполняться в соответствии с ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Инв. № подл.	Взятие инв. №
	Подпись и дата

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Техническое задание на разработку рабочей документации с проведением инженерных изысканий:

№№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	Месторасположение проектируемого объекта	
2	Юридический адрес объекта	
3	Предмет торгов	<p>Разработка рабочей документации с проведением инженерных изысканий на выполнение работ по выносу сетей:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Шламопровод 273-377 мм, от здания отделения мельниц сырья лит. Б1 к зданию главного производственного корпуса печей №6-7 лит. Б58. 2. Шламопровод 273 мм, от здания отделения мельниц сырья лит. Б1 к зданию главного производственного корпуса печей №6-7 лит. Б58. 3. Трубопровод сжатого воздуха 219 мм, от здания главного производственного корпуса печей №6-7 лит.Б58 к сооружению силосов №16-17, с врезкой и установкой прибора технического учёта воздуха в районе здания отделения мельниц сырья лит.Б1. 4. Трубопровод отжимной воды 57 мм, от здания ёмкостей воды лит.Б28 до здания главного производственного корпуса печей №6-7 лит.Б58. 5. Трубопровод пара 159 мм, от здания административно бытового корпуса лит.А9 до здания лаборатории лит.А1. 6. Трубопровод отопления в 2 нитки 159 мм, от здания ёмкостей воды лит.Б28 к зданию главного производственного корпуса печей №6-7 лит. Б58, с врезкой в районе здания лаборатории лит.А1. 7. Подающий трубопровод воды 159 мм, от здания главного производственного корпуса печей №6-7 к зданию ёмкостей воды лит.Б28. 8. Газопровод среднего давления 273 мм, от здания кислородной станции лит.Б29 к зданию административно бытового корпуса лит.А9. (Только несущие конструкции) 9. Газопровод среднего давления 63 мм, от здания административно бытового корпуса лит.А9 к зданию лаборатории лит.А1. (Только несущие конструкции) 10. Газопровод 273 мм, от здания РМЦ лит.Б к печам №6-7 (горячий конец). (Только несущие конструкции)

		<p>11. Трубопровод пара 219 мм, от здания административно бытового корпуса лит.А9 к зданию кислородной станции лит.Б29.</p> <p>12. Трубопровод отопления в 2 нитки 159 мм, от здания ёмкостей воды лит.Б28 к зданию кислородной станции лит.Б29.</p> <p>13. 2 КЛ 6 кВ 3х185 от здания ЦРП лит.Б16 к зданию подстанции сырьевого лит.Б10.</p> <p>14. 2 КЛ 0,4 кВ 4х185 от здания ЦРП лит.Б16 к зданию силосов №16-17 лит.Б8.</p> <p>15. 2 КЛ 0,4кВ 4х150 от здания подстанции сырьевого цеха лит.Б10 к зданию ёмкостей воды лит.Б28</p> <p>16. ВОЛС 4 волокна 5,2 мм от здания диспетчерской лит.А4 к зданию ГПП лит.Б53, с подключением: здания силосов №16-17 лит.Б8; здания ЦРП лит.Б16; здания центрального склада лит.В9.</p> <p>17. Линия телефонной связи от здания лаборатории лит.А1 к зданию ЦРП лит.Б16.</p> <p>18. 2 КЛ 6 кВ 3х120 от здания ГПП лит.Б53 к зданию ТП лит.Б48.</p> <p>19. 3 трубопровода водоснабжения диам. 273, 219,219 от здания ёмкостей воды лит.Б28 к зданию отделения мельниц сырья лит.Б1.</p> <p>20. Трубопровод водоснабжения 325 мм от здания РМЦ лит.Б к печам №6-7 (горячий конец).</p>
4	Основание для выполнения работ (услуг)	Решение заказчика
5	Источник финансирования	Собственные средства заказчика
6	Краткие характеристики выполняемых работ, оказываемых услуг и поставляемых товаров. Количество поставляемого товара, выполняемых работ и услуг для каждой позиции и вида номенклатуры или ассортимента.	<p>Ориентировочная протяженность эстакад примерно 750 метров.</p> <p>Разработка рабочей документации с проведением инженерных изысканий на выполнение работ по выносу сетей.</p> <p>Объем изысканий определить подрядчику исходя из выбранной трассы прохождения сетей. Но не более 5 метров от оси прохождения крайнего линейного объекта.</p>
7	Требования по объему гарантий качества, требования по сроку гарантий качества на результаты размещения заказа	<p>Рабочую документацию выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - "ГОСТ Р 21.101-2020. Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации"; - "ГОСТ Р 21.703-2020. Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации проводных средств связи".

		<p>Сметную документацию выполнить в соответствии с порядком формирования стоимости работ, с предоставлением документации в электронном (сметном) формате – «sbox» (Приложение №17 к Техническому заданию).</p> <p>Изыскательские работы выполнить в соответствии с: ПП РФ от 19.01.2006г. №20 Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства". ГОСТ Р 58889-2020.</p> <p>Подрядчик обязан выполнить работу качественно в полном объеме, на высоком профессиональном уровне.</p> <p>Гарантийный срок на работы – не менее 3 лет с даты подписания акта выполненных работ.</p>
8	Общие требования к выполнению работ, оказанию услуг, поставке товаров	<p>Все сети проложить надземно.</p> <p>Предусмотреть максимально возможное объединение на одной несущей конструкции всех видов инженерных коммуникаций. Качество проектной документации и принятых в ней решениях должно соответствовать действующему законодательству, национальным стандартам и сводам правил, подтверждено сертификатами соответствия, отвечать установленным параметрам противопожарной и санитарной безопасности.</p>
9	Сроки выполнения работ, оказания услуг и поставки товаров, календарные сроки начала и завершения поставок, периоды выполнения условий договора. Порядок выполнения работ, оказания услуг, поставки товаров, этапы, последовательность, график	<p>Состав рабочей документации:</p> <p>ГП – генеральный план; КЖ – конструкции железобетонные; КМ – конструкции металлические; ЭК – линии электропередачи кабельные; НВ – наружные сети водоснабжения; ВС – воздухообеспечение; ОВ – отопление, вентиляция и кондиционирование; ТК – технологические коммуникации; ТИ – тепловая изоляция оборудования и трубопроводов; ПД – ПСС сетей передачи данных; СС – ПСС внутренних сетей предприятий и организаций.</p> <p>Состав изыскательских работ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Инженерно-геодезические изыскания 2. Инженерно-геологические изыскания <p>Экспертиза документации не требуется. Срок выполнения работ: до 2х месяцев.</p>

10	Требования соответствия нормативным документам (лицензии, допуски, разрешения, согласования)	Персонал Подрядчика должен иметь действующие допуски на производство всех необходимых видов работ, а также наличие свидетельства СРО на данный вид деятельности либо привлечь субподрядчиков с соответствующими допусками, специалистов соответствующих квалификаций.
11	Способ и порядок оплаты договора	Оплата работ производится Заказчиком в течение 30 календарных дней с момента подписания сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ после выставления счета-фактуры, оформленной в соответствии со ст. 169 НК РФ при условии, что работа выполнена надлежащим образом и в согласованные сроки.
12	Приложения	<p>Приложение №1 – проект договора на проектные работы;</p> <p>Приложение №2 – ТУ на вынос трубопроводов сжатого воздуха;</p> <p>Приложение №3 - ТУ на вынос ВОЛС;</p> <p>Приложение №4 - ТУ на вынос кабельных линий электропередачи;</p> <p>Приложение №5 – ТУ на вынос трубопровода отжимной воды;</p> <p>Приложение №6 – ТУ на вынос трубопроводов отопления;</p> <p>Приложение №7 – ТУ на вынос трубопроводов пара;</p> <p>Приложение №8 – ТУ на вынос линии телефонной связи;</p> <p>Приложение №9 – ТУ на вынос трубопроводов воды;</p> <p>Приложение №10 – ТУ на вынос технологических трубопроводов (шламопроводов);</p> <p>Приложение №11 – технический паспорт существующих сетей водоснабжения;</p> <p>Приложение №12 – технический паспорт существующего шламопровода;</p> <p>Приложение №13 – технический паспорт существующего воздухопровода;</p> <p>Приложение №14 – технический паспорт существующих КЛ;</p> <p>Приложение №15 – технический паспорт существующих водопроводов;</p> <p>Приложение №16 – технический паспорт существующих газопроводов;</p> <p>Приложение №17 – порядок формирования стоимости работ.</p>

312730796351-20231203-1705

(регистрационный номер выписки)

03.12.2023

(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), осуществляющем подготовку проектной документации:

Индивидуальный предприниматель Андреева Наталья Владимировна

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

323310000069973

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	312730796351
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Индивидуальный предприниматель Андреева Наталья Владимировна
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ИП Андреева Наталья Владимировна
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	309512, Россия, Белгородская область, Старый Оскол, г. Старый Оскол, мкр. Жукова, 28, кв. 244
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Союз проектных организаций "ПроЭк" (СРО-П-185-16052013)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-185-312730796351-2437
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	01.11.2023
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 01.11.2023	Нет	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, 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 / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации 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 подготовку проектной документации, 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 / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации 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 подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет
-----	--	-----

Руководитель аппарата



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович
123056, г. Москва, ул. 2-я Брестская, д. 5

СЕРТИФИКАТ 0402FE9100C0B0148D4019113D8DEA876F

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 20.11.2023 ПО 20.11.2024

А.О. Кожуховский





ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
Верхне-Донское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ
A06-00105

Эксплуатирующая организация:
Закрытое акционерное общество "Белгородский цемент"

308015 г. Белгород, ул. Сумская, площадка Цемязавода, ИНН 3123003920

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией, зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов":

Наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
1) Сеть газопотребления (ЗАО "Белгородский цемент")	A06-00105-0003	30.08.2005	III класс
2) Цех помола сырья	A06-00105-0004	30.08.2005	IV класс
3) Цех помола цемента	A06-00105-0006	30.08.2005	IV класс
4) Цех отгрузки и упаковки цемента	A06-00105-0007	30.08.2005	IV класс
5) Гараж	A06-00105-0008	30.08.2005	IV класс
6) Площадка теплоэнергетического участка	A06-00105-0010	30.08.2005	IV класс
7) Цех горный	A06-00105-0012	30.08.2005	IV класс

Дата выдачи: "01" декабря 2015 г.

Заместитель руководителя Управления



В.А. Колодезный

АВ 018455

Сведения, характеризующие опасный производственный объект.

Объектом проведения идентификации опасных производственных объектов является:

ЗАО “Белгородский цемент”

Адрес местонахождения организации в соответствии с ее учредительными документами:

308015, г. Белгород, ул. Сумская, площадка Цемзавода

Документы, рассмотренные при идентификации:

- структура предприятия;
- генеральный план расположения зданий и сооружений предприятия;
- сведения о применяемых технологиях основных и вспомогательных производств;
- спецификация установленного оборудования;
- документация на технические устройства, используемые на опасных производственных объектах;
- данные о количестве опасных веществ, обрабатываемых на производстве;
- учредительные документов предприятия;
- документы, подтверждающие право на осуществление лицензируемых видов деятельности и разрешения на применение соответствующего оборудования.

Организация **ЗАО “Белгородский цемент”** имеет следующие разрешительные документы:

№	Вид разрешительного документа	Наименование (лицензии, разрешения на применение), номер	Дата выдачи, срок действия	Кем выдано
1	Лицензия	На осуществление деятельности – эксплуатация взрывопожароопасных объектов, № ВП -06-002907 (С)	Дата выдачи – 24.12.2010 г. Срок действия – 24.12.2015 г.	Верхне-Донское Управление Ростехнадзора

Идентифицировано в составе организации всего **7 ОПО**

№	Наименование объекта	Класс опасности
1	Сеть газопотребления ЗАО “Белгородский цемент”	III
2	Цех помола сырья	IV
3	Цех помола цемента	IV
4	Цех отгрузки и упаковки цемента	IV
5	Гараж	IV
6	Площадка теплоэнергетического участка	IV
7	Цех горный	IV

**В составе организации (ее структурного подразделения)
эксплуатируются:**

Цех помола сырья

наименование структурного подразделения

ОПО Цех помола сырья ,/ IV / A06-00105-004 /

наименование объекта, класс опасности, рег. №

№	Наименование входящего в состав ОПО (наименование тех.устройств)	Краткая характеристика опасности	Марка технического устройства, его регистрационный номер (если есть), заводской номер; наименование опасного вещества	Характеристика, ТУ, год изг-ния и ввода в эксплуат., характеристика и кол-во опасного вещества, числен, обслуж. персонала	Признак опасности
1	2	3	4	5	6
1	Кран мостовой грейферный Q = 20t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой, грейферный Зав. № 7529. Рег. № 1-10692	Пролет -31,5 м. Год выпуска – 2002 Год установки -2004 г. Обслуж - 12 человек	2.3
2	Кран мостовой грейферный Q = 20t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой, грейферный Зав. № 7861. Рег.№ 1-11022	Пролет -31,5 м. Год выпуска – 2007 Год установки -2007 г. Обслуж 12 человек	2.3
3	Кран мостовой ремонтный Q=10t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой, крюковой Зав. № 22739. Рег. № 3587	Пролет -20 м. Год выпуска – 1957 Год установки -1957 г. Обслуж 12 человек	2.3
4	Кран мостовой ремонтный Q = 32/5 т	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой, крюковой Зав. № 10270. Рег. № 1-8897	Пролет -22,5м. Год выпуска – 1981 Год установки -1985 г. Обслуж 12 человек	2.3
5	Кран мостовой ремонтный Q = 25t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой, крюковой Зав. № 9130/57, Рег. № 3704	Пролет -13,5 м. Год выпуска – 1960 Год установки -1960 г. Обслуж 12 человек	2.3
6	Кран мостовой ремонтный Q=10t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой, крюковой Зав. № 2307. Рег. № 3707	Пролет -13,5 м. Год выпуска – 1958 Год установки - 1959 г. Обслуж 12 человек	2.3

Цех помола цемента

наименование структурного подразделения

ОПО Цех помола цемента / IV . / А -06 -00105-006 /

наименование объекта, класс опасности, пер. №

№	Наименование входящего в состав ОПО (наименование тех. устройств)	Краткая характеристика опасности	Марка технического устройства, его регистрационный номер (если есть), заводской номер; наименование опасного вещества	Характеристика, ТУ, год изг-ния и ввода в эксплуат., характеристика и кол-во опасного вещества, числен, обслуж. персонала	Признак опасности
1	2	3	4	5	6
1	Кран мостовой грейферный Q=10t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой грейферный Пер. № 1-R-00160-13 Зав. № 8179	Год. выпуска.-2012 год установки -2013 пролет -30 м. Обслуж -12 человек	2.3
2	Кран мостовой грейферный Q=20t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой грейферный Пер. № 1-10268 Зав. № 7424	Год. выпуска.-2000 год установки -2002 пролет -31,5 м. Обслуж -12 человек	2.3
3	Кран мостовой грейферный Q=20t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой грейферный Пер. № 1- 10861 Зав. № 7753	Год. выпуска.-2005 год установки -2006 пролет -31,5 м. Обслуж -12 человек	2.3
4	Кран- Перегрузатель козловой Q= 32т	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – козловой грейферный Пер.№ 1-9445 Зав. № 112	Год. выпуска.-1986 год установки -1990 пролет -60-94 м. Обслуж -12 человек	2.3
5	Кран мостовой электромагнитный Q = 5t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой магнитный Пер. № 7051 Зав. № 7302	Год. выпуска.-1959 год установки -1961 пролет -10,5 м. Обслуж -12 человек	2.3
6	Кран мостовой ремонтный Q=12,5 т.	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой крюковой Пер. № к-00263-14 Зав. № 8219	Год. выпуска.-2013 год установки -2014 пролет -16,5 м. Обслуж -7 человек	2.3
7	Кран мостовой ремонтный Q = 40t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой крюковой Пер. № 3708 Зав. № 3151	Год. выпуска.-1957 год установки -1960 пролет -13,5 м. Обслуж -12 человек	2.3
8	Кран мостовой ремонтный Q=50t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой крюковой Пер. № 1-9450 Зав. № 3930	Год. выпуска.-1982 год установки -1990 пролет -16,5 м. Обслуж -12 человек	2.3
9	Кран мостовой ремонтный Q = 20/5 т	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой крюковой Пер. № 1-9620 Зав. № 101597	Год. выпуска.-1991 год установки -1992 пролет -22,5 м. Обслуж -12 человек	2.3
10	Кран мостовой консольный Q = 50/10 т	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой крюковой Пер. №1-9938 Зав. № 1522	Год. выпуска.-1991 год установки -1996 пролет -16 м. Обслуж -12 человек	2.3

11	Кран мостовой грейферный Q=10t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип – электромостовой грейферный Рег. № 1-10162 Зав. № 7313	Год. выпуска.-1995 год установки -2000 пролет -34,5 м. Обслуж -12 человек	2.3
12	Кран мостовой грейферный Q=16t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип - электромостовой грейферный Рег.№ 1-10021 Зав. № 7144	Год. выпуска.-1992 год установки -1997 пролет -31,5 м. Обслуж -12 человек	2.3
13	Кран мостовой грейферный Q=10t	Использование грузоподъемных механизмов	Тип - электромостовой грейферный Рег.№ К-00117-11 Зав. № 20	Год. выпуска.-2010 год установки -2011 пролет -30 м. Обслуж -12 человек	2.3
14	Воздухосборник (сосуд, работающий под давлением свыше 0.07 МПа)	Использование оборудования, работающего под давлением свыше 0,07 МПа	Воздухосборник V-20 Зав. № 220216, рег. № 2-14257	Год выпуска -1992 ; Год установки - 1992 V- 20 куб. м.; P- 8 кг/куб. см.	2.2
15	Воздухосборник (сосуд, работающий под давлением свыше 0.07 МПа)	Использование оборудования, работающего под давлением свыше 0,07 МПа	Воздухосборник V-20 Зав. № 220217; Рег. № - 2-14258	Год выпуска -1992 ; Год установки - 1992 V- 20 куб. м.; P- 8 кг/куб. см.	2.2
16	Воздухосборник (сосуд, работающий под давлением свыше 0.07 МПа)	Использование оборудования, работающего под давлением свыше 0,07 МПа	Воздухосборник V-20 Зав. № 220219; Рег. № - 2-14259	Год выпуска -1992 ; Год установки - 1992 V- 20 куб. м.; P- 8 кг/куб. см.	2.2

Цех отгрузки и упаковки цемента

наименование структурного подразделения

ОПО Цех отгрузки и упаковки цемента / IV / A06-00105-007 /

наименование объекта,

класс опасности,

рег. №

№	Наименование входящего в состав ОПО (наименование тех.устройств)	Краткая характерис- тика опасности	Марка технического устройства, его регистрационный номер (если есть), заводской номер; наименование опасного вещества	Характеристика, ТУ, год изг-ния и ввода в эксплуат., характеристика и кол-во опасного вещества, числен, обслуж. персонала	Признак опасности
1	2	3	4	5	6
1.	Кран козловой	Использование грузоподъемных механизмов	Марка - ККТК 5.0 Рег. №1-10645 Зав. № 3	Год. выпуска.-2004 год установки -2005 пролет -12,5 м. Обслуж.-6 человек Грузоподъемность – 5 т.	2.3

ОПО Цех горный , / IV . / A06-00105-012 /
 наименование объекта, класс опасности, рег. №

№	Наименование входящего в состав ОПО (наименование тех.устройств)	Краткая характеристика опасности	Марка технического устройства, его регистрационный номер (если есть), заводской номер; наименование опасного вещества	Характеристика, ТУ, год изг-ния и ввода в эксплуат., характеристика и кол-во опасного вещества, числен, обслуж. персонала	Признак опасности
1	2	3	4	5	6
1.	Кран железнодорожный КЖ -562	Использование грузоподъемных механизмов	Марка – КЖ -562 Инв. № 1-10648 Зав. № 16	Год выпуска -2004 г.; Год установки – 2004 г. Пролет -14.4 м. Грузоподъемность – 25 т.	2.3
2.	Кран -трубоукладчик	Использование грузоподъемных механизмов	Марка – ТР 12.19.01 Рег. № Т-0001 Зав. № 000833	Год выпуска -2006 г.; Год установки – 2006 г. Пролет -12.5 м. Грузоподъемность – 12,5 т.	2.3

Гараж

наименование структурного подразделения

ОПО Гараж , / IV . / A06-00105-008 /
 наименование объекта, класс опасности, рег. №

№	Наименование входящего в состав ОПО (наименование тех.устройств)	Краткая характеристика опасности	Марка технического устройства, его регистрационный номер (если есть), заводской номер; наименование опасного вещества	Характеристика, ТУ, год изг-ния и ввода в эксплуат., характеристика и кол-во опасного вещества, числен, обслуж. персонала	Признак опасности
1	2	3	4	5	6
1	Кран стреловой пневмоколесный КС-5363Д Q=36Т	Использование грузоподъемных механизмов	Кран стреловой КС – 5363Д Рег. № 1-9663 Зав. № 315	Год выпуска -1992 г.; Год установки – 1992 г. Длина стрелы –набор. Грузоподъемность – 36 т.	2.3
2	Кран стреловой МКГС-100.1 Q=100т	Использование грузоподъемных механизмов	Кран гусеничный стреловой МКГС – 100.1 Рег. № 1-9651 Зав. № 63	Год выпуска -1992 г.; Год установки – 1992 г. Длина стрелы – набор. Грузоподъемность – 100 т.	2.3
3	Кран автомобильный стреловой КС-3577-4-1 Q=14Т	Использование грузоподъемных механизмов	Кран стреловой КС -3577-4-1 Рег. № 1-9564 Зав. № 1537	Год выпуска -1991 г.; Год установки – 1991 г. Длина стрелы –14 м. Грузоподъемность 14 т.	2.3

	Кран автомобильный стреловой КС-3577-4-1 Q=14Т	Использование грузоподъемных механизмов	Кран стреловой КС-3577-4-1 Рег. № 1-9521 Зав. № 0436	Год выпуска -1991 г.; Год установки – 1991 г. Длина стрелы –14 м. Грузоподъемность 14 т.	2.3
5	Кран автомобильный стреловой КС-45717-1 Q=25Т	Использование грузоподъемных механизмов	Кран стреловой КС-45717-1 Рег. № 1-10644 Зав. № 0763	Год выпуска -2005 г.; Год установки – 2005 г. Длина стрелы – 21,3 м. Грузоподъемность – 25 т.	2.3
6	Автоподъемник АПТ-22	Использование грузоподъемных механизмов	Автоподъемник АПТ -22 Рег.№ 0195 Зав. № 141	Год выпуска -2005г.; Год установки – 2005 г. Длина стрелы –22 м. Грузоподъемность – 300 кг.	2.3
7	Кран - манипулятор	Использование грузоподъемных механизмов	Кран – манипулятор Рег. № К-00238-13	Год выпуска – 2013 г.; Год установки – 2013 г.; Длина стрелы – 15,4 м.; Грузоподъемность – 6 т.	2.3
8	Кран - манипулятор	Использование грузоподъемных механизмов	Кран – манипулятор Рег. № К-00239-13	Год выпуска – 2013 г.; Год установки – 2013 г.; Длина стрелы – 7,5м.; Грузоподъемность – 3,2 т.	2.3

Теплоэнергетический участок

наименование структурного подразделения

ОПО Площадка теплоэнергетического участка, /IV./ А06—00105-010. /

наименование объекта,

класс опасности,

рег. №

№	Наименование входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Марка технического устройства, его регистрационный номер (если есть), заводской номер; наименование опасного вещества	Характеристика, ТУ, год изг-ния и ввода в эксплуат., характеристика и кол-во опасного вещества, числен. обслуж.персонала	Признак опасности
1	2	3	4	5	6
1	Воздухозборник (сосуд работающий под давлением свыше 0.07 МПа)	Использование оборудования, работающего под давлением свыше 0.07 МПа	Воздухозборник V-16 Зав. №210580 Рег. №2-14095	V-16 м ³ . Р – 8 кг/см ³ Год изготовления – 1992; Год ввода в эксплуатацию 1993; Обслуживают – 4	2.2
2	Воздухозборник (сосуд работающий под давлением свыше 0.07 МПа)	Использование оборудования, работающего под давлением свыше 0.07 МПа	Воздухозборник V-16 Зав. №220837 Рег. №2-14096	V-16 м ³ . Р – 8 кг/см ³ Год изготовления – 1992; Год ввода в эксплуатацию 1993; Обслуживают – 4	2.2

Сеть газопотребления ЗАО "Белгородский цемент"

наименование структурного подразделения

ОПО Сеть газопотребления ЗАО "Белгородский цемент" / III / А06-00105-003. /

наименование объекта,

класс опасности per. №

№	Наименование входящего в состав ОПО (наименование тех.устройств)	Краткая характеристика опасности	Марка технического устройства, его регистрационный номер (если есть), заводской номер; наименование опасного вещества	Характеристика, ТУ, год изг-ния и ввода в эксплуат., характеристика и кол-во опасного вещества, числен, обслуж. персонала	Признак опасности
1	2	3	4	5	6
1	Газопровод среднего давления	Обращение опасного вещества (горючее вещество - природный газ)	Газопровод надземный, Инв. № 0551, Транспортирование природного газа.	Длина -970 м. Год ввода в эксплуатацию – 2008 Транспортирование природного газа -300 млн. куб. м. в год Обслуж. – 3 чел.	2.1
2	Газорегуляторный пункт	Обращение опасного вещества (горючее вещество - природный газ)	ГРП Инв. № - 0120 Транспортирование природного газа.	Дата ввода в эксплуатацию – 1993 г. Транспортирование природного газа -300 млн. куб. м. в год Обслуж. – 3 чел.	2.1
3	Газорегуляторная установка (7 шт)	Обращение опасного вещества (горючее вещество - природный газ)	ГРУ 1-7 Инв № 0813, 0814, 0815,0816.0817.0818,0819 Транспортирование и использование природного газа.	Дата ввода в эксплуатацию -1993 г. Транспортирование и использование природного газа 300 млн. куб. м. в год, Обслуж. -3 чел.	2.1
4	Газорегуляторный пункт шкафной (ремонтного цеха) ГРПШ – 4	Обращение опасного вещества (горючее вещество - природный газ)	ГРПШ – 4 с регулятором давления РДБК -1-50-35 Инв. № 0639 Транспортирование и использование природного газа.	Дата ввода в эксплуатацию – 2006 г. Транспортирование и использование природного газа. 77 тыс. куб. м в год Давление газа - на входе -0, 29 МПа - на выходе – 30 кПа Обслуж. – 3 чел.	2.1
5	Газорегуляторный пункт шкафной (пакетоформирующая линия цеха отгрузки и упаковки цемента) ГРПШ – 03М-У1	Обращение опасного вещества (горючее вещество - природный газ)	ГРПШ – 03М-У1 с регулятором давления РДСК - 50М Зав. № 00241 Транспортирование и использование природного газа.	Дата ввода в эксплуатацию – 2009 г. Транспортирование и использование природного газа. 65 тыс. куб. м. в год Давление газа - на входе -0, 27 МПа - на выходе – 15 кПа Обслуж. – 3 чел.	2.1
6	Газопровод среднего давления до ГРПШ - 400 –У1	Обращение опасного вещества (горючее вещество - природный газ)	Газопровод надземный, Инв. № 0551, Транспортирование природного газа.	Длина -460 м. Год ввода в эксплуатацию – 2011 г. Транспортирование природного газа - 36 тыс. куб. м. в год Обслуж. – 3 чел.	2.1

7	Газорегуляторный пункт шкафной (столовая) ГРПШ – 400 –У1	Обращение опасного вещества (горючее вещество - природный газ)	ГРПШ – 400 –У1 с регулятором давления РДСК - 400 Зав. № 00241 Транспортирование и использование природного газа.	Дата ввода в эксплуатацию – 2011 г. Транспортирование и использование природного газа. 36 тыс. куб. м. в год Давление газа - на входе - 0; 2 МПа - на выходе – 2,5 кПа Обслуж. – 3 чел.	
8	Газопровод низкого давления	Обращение опасного вещества (горючее вещество - природный газ)	Газопровод надземный, Инв. № 0551, Транспортирование природного газа.	Длина - 203 м. Год ввода в эксплуатацию – 2011 г. Транспортирование природного газа - 36 тыс. куб. м. в год Обслуж. – 3 чел.	2.1

Генеральный директор

должность руководителя организации

подпись

С.Н. Богомазов

ФИО

Рубцова А.А.

Ф.И.О. должностного лица



Класс опасности и количество опасных производственных объектов

*В.Д.У. Светенардова * 26.11.2015*

регистрирующего органа

дата

I. — II. — III. 1 IV. 6

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Территориальная аттестационная комиссия
Верхне-Донского управления

(наименование аттестационной комиссии)

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 06-23-1820

16 мая 2023 г.

г. Белгород

Председатель:

Начальник отдела предоставления государственных услуг, планирования, отчетности, документационного и информационного обеспечения по Белгородской области

Р.П. Макаренко

Секретарь:

Ведущий специалист-эксперт отдела предоставления государственных услуг, планирования, отчетности, документационного и информационного обеспечения по Белгородской области

Н.Г. Тарасова

Члены комиссии:

Начальник отдела котлонадзора, государственного строительного надзора, надзора за подъемными сооружениями по Белгородской области

Ю.И. Ботвин

Начальник отдела по надзору за объектами газораспределения и газопотребления по Белгородской области

А.В. Типикин

Начальник отдела по надзору за химико-металлургическими опасными производственными объектами, взрывоопасными объектами по хранению и переработке растительного сырья и транспортированием опасных веществ по Белгородской области

И.Н. Исаев

Начальник отдела государственного энергетического надзора и надзора за ГТС по Белгородской области

А.В. Калашник

Проведена аттестация специалистов организации

ООО "СТМ-ОСКОЛ" (ИНН:3128051452)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Гордеев Игорь Дмитриевич	Ведущий инженер-проектировщик	Первичная	сдано 1.			

Секретарь:



Handwritten signature

/Н.Г. Тарасова/

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Территориальная аттестационная комиссия
Верхне-Донского управления

(наименование аттестационной комиссии)

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 06-22-3349

27 июля 2022 г.

г. Белгород

Заместитель председателя:

Начальник отдела по горному надзору, маркшейдерским и взрывным работам по Белгородской области

Д.А. Лодяный

Секретарь:

Ведущий специалист-эксперт

Н.Г. Тарасова

Члены комиссии:

Начальник отдела котлонадзора, государственного строительного надзора, надзора за подъемными сооружениями по Белгородской области

Ю.И. Ботвин

Начальник отдела по надзору за объектами газораспределения и газопотребления по Белгородской области

А.В. Типикин

Начальник отдела лицензирования, ведения государственного реестра ОПО, нормативного и программного обеспечения по Белгородской области

Р.П. Макаренко

Начальник отдела государственного энергетического надзора и надзора за ГТС по Белгородской области

А.В. Калашник

Проведена аттестация специалистов организации

ООО “СТМ-ОСКОЛ” (ИНН:3128051452)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Гордеев Игорь Дмитриевич	Ведущий инженер-проектировщик	Первичная	не сдано 1.	сдано 7.3. не сдано 8.6.		

Секретарь:



Н.Г.

/Н.Г. Тарасова/

**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Территориальная аттестационная комиссия
Верхне-Донского управления**

(наименование аттестационной комиссии)

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 06-23-4033

27 сентября 2023 г.

г. Белгород

Заместитель председателя:

Заместитель руководителя

Секретарь:

Д.А. Лодяный

Ведущий специалист-эксперт отдела предоставления государственных услуг, планирования, отчетности, документационного и информационного обеспечения по Белгородской области

Н.Г. Тарасова

Члены комиссии:

Главный государственный инспектор отдела по надзору за химико-металлургическими опасными производственными объектами, взрывоопасными объектами по хранению и переработке растительного сырья и транспортированием опасных веществ по Белгородской области

С.А. Апухтин

Начальник отдела по надзору за объектами газораспределения и газопотребления по Белгородской области

А.В. Типикин

Начальник отдела предоставления государственных услуг, планирования, отчетности, документационного и информационного обеспечения по Белгородской области

Р.П. Макаренко

Начальник отдела государственного энергетического надзора и надзора за ГТС по Белгородской области

А.В. Калашник

Проведена аттестация специалистов организации

ООО "СТМ-ОСКОЛ" (ИНН:3128051452)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Некрасов Андрей Сергеевич	Инженер-проектировщик	Первичная		сдано 7.3. не сдано 8.6.		



Handwritten signature

/Н.Г. Тарасова/

**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Территориальная аттестационная комиссия
Верхне-Донского управления**

(наименование аттестационной комиссии)

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 06-23-1824

16 мая 2023 г.

г. Белгород

Председатель:

Начальник отдела предоставления государственных услуг, планирования, отчетности, документационного и информационного обеспечения по Белгородской области

Р.П. Макаренко

Секретарь:

Ведущий специалист-эксперт отдела предоставления государственных услуг, планирования, отчетности, документационного и информационного обеспечения по Белгородской области

Н.Г. Тарасова

Члены комиссии:

Начальник отдела котлонадзора, государственного строительного надзора, надзора за подъемными сооружениями по Белгородской области

Ю.И. Ботвин

Начальник отдела по надзору за объектами газораспределения и газопотребления по Белгородской области

А.В. Типикин

Начальник отдела по надзору за химико-металлургическими опасными производственными объектами, взрывоопасными объектами по хранению и переработке растительного сырья и транспортированием опасных веществ по Белгородской области

Начальник отдела государственного энергетического надзора и надзора за ГТС по Белгородской области

А.В. Калашник

Проведена аттестация специалистов организации

ООО “СТМ-ОСКОЛ” (ИНН:3128051452)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Некрасов Андрей Сергеевич	Инженер-проектировщик	Первичная	сдано 1.	не сдано 7.3. не сдано 8.6.		

Секретарь:



Н.Г.

/Н.Г. Тарасова/