ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТСЕРВИС»

«Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения»

Проектная документация

Раздел 1 «Пояснительная записка»

170.04.02.2022-ПЗ

Том 1

Бавлы 2022 г.

ПРОЕКТСЕРВИС

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТСЕРВИС»

«Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения»

Проектная документация

Раздел 1 «Пояснительная записка»

170.04.02.2022–ПЗ

Том 1

Директор ООО «Проектсервис» И.М. Гилязов

Бавлы 2022 г.

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
170.04.02.2022-СП	Состав проектной документации	
	Текстовая часть	
170.04.02.2022-ПЗ	Раздел 1 «Пояснительная записка»	

Согласовано

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	170.04.02.2022-ПЗ-С		
Разработал		Боднар			02.22	Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Белоусова			02.22		П	1	1
Н.контр.		Зиязова			02.22		ООО «Проектсервис»		
Утвердил		Боднар			02.22				

Состав проектной документации

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	*2*	*3*	*4*
1	170.04.02.2022-ПЗ	Раздел 1 «Пояснительная записка»	
2	170.04.02.2022-ПЗУ	Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»	
2.1	170.04.02.2022-ППО	Подраздел 2.1 «Проект полосы отвода»	
-	170.04.02.2022-АР	Раздел 3 «Архитектурные решения»	не требуется
3	170.04.02.2022-КР	Раздел 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения»	
		Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»	
4.1	170.04.02.2022-ИОС1	Подраздел 1 «Система электроснабжения»	
-	170.04.02.2022-ИОС2	Подраздел 2 «Система водоснабжения»	не требуется
4.2	170.04.02.2022-ИОС3	Подраздел 3 «Система водоотведения»	
-	170.04.02.2022-ИОС4	Подраздел 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети»	не требуется
4.3	170.04.02.2022-ИОС5	Подраздел 5 «Сети связи»	
-	170.04.02.2022-ИОС6	Подраздел 6 «Система газоснабжения»	не требуется
4.4	170.04.02.2022-ИОС7	Подраздел 7 «Технологические решения»	
4.5	170.04.02.2022-ТКР	Подраздел 8 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения»	
5	170.04.02.2022-ПОС	Раздел 6 «Проект организации строительства»	
-	170.04.02.2022-ПОД	Раздел 7 «Проект организации работ по сносу или демонтажу объекта капитального строительства»	не требуется
6	170.04.02.2022-ООС	Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»	
7	170.04.02.2022-ПБ	Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	
8	170.04.02.2022-ЭЭ	Раздел 10 «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов»	

Согласовано

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв.№ подл.

						170.04.02.2022-СП
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разработал		Боднар			02.22	Состав проектной документации
Проверил		Белоусова			02.22	
Н.контр.		Зиязова			02.22	
Утвердил		Боднар			02.22	

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

ООО «Проектсервис»

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	*2*	*3*	*4*
9	170.04.02.2022-СМ	Раздел 11 «Смета на строительство объектов капитального строительства»	
		Раздел 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»	
10.1	170.04.02.2022-ГОЧС	«Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»	
10.2	170.04.02.2022-ТБЭ	«Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства»	
10.3	170.04.02.2022-СЗЗ	«Проект санитарно-защитной зоны»	

Оглавление

Оглавление 1

1. Реквизиты документов, на основании которого принято решение о разработке проектной документации 3

2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства 3

3. Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состава и характеристика производства, номенклатуры выпускаемой продукции (работ, услуг) 3

4. Сведения потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии 5

5. Данные о проектной мощности объекта капитального строительства 5

6. Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах 6

7. Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства 6

8. Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов 7

9. Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории.. 7

9.1 Характеристика земельного участка, предоставленного для размещения проектируемых объектов 8

10. Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства 12

11. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков 12

12. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков 14

13. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований 14

14. Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства 15

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв.№ подл.

						170.04.02.2022-ПЗ		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			
Разработал		Боднар			02.22	Раздел 1 «Пояснительная записка»	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Белоусова			02.22		П	1	
							ООО «Проектсервис»		
Н.контр.		Зиязова			02.22				
Утвердил		Боднар			02.22				

15. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий16

16. Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, значимости объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (кроме жилых зданий) и другие данные, характеризующие объект капитального строительства 16

17. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений..... 16

18. Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов 17

19. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения 17

21. Перечень используемых сокращений 17

22. Перечень используемых нормативных документов 18

Приложение 1 Техническое задание на проектирование 21

Приложение 2 Выписка из реестра членов саморегулируемой организации 25

Приложение 3 Лицензия на право пользование недрами 27

Приложение 4 Градостроительный план земельного участка 29

Приложение 5 Правоустанавливающие документы на земельный участок 30

Приложение 6 Технические условия на водоснабжение для питьевых и хозбытовых нужд персонала и на утилизацию хозбытовых стоков на период строительства 34

Приложение 7 Технические условия на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопроводов на прочность и герметичность, а также на утилизацию промливневых стоков и стоков, образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов 35

Приложение 8 Технические условия на подключение трубопроводов к существующей системе нефтесбора…… 36

Приложение 9 Технические условия на автоматизацию..... 37

Приложение 10 Технические условия на связь..... 41

Приложение 11 Технические условия на электроснабжение 43

Приложение 12 Сертификат соответствия на станок-качалку 45

Приложение 13 Сертификат соответствия на задвижки 46

Приложение 14 Сертификат соответствия на СКЖ..... 50

Приложение 15 Сертификат соответствия на КОП 56

Приложение 16 Сертификат соответствия на двигатели асинхронные 57

Приложение 17 Сертификат соответствия на манометры..... 60

Приложение 18 Сертификат соответствия на ШУН..... 63

Приложение 19 Сертификат соответствия на извещатель охранный 64

Приложение 20 Сертификат соответствия на кабельную продукцию 65

1. Реквизиты документов, на основании которого принято решение о разработке проектной документации

Основанием для проектирования являются:

- протокол совещания № 35 от 13.09.2021 г. при генеральном директоре ЗАО «Алойл»;

- задание на проектирование проектной документации «Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения» от 04.10.2021 г.

2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства

Исходными данными для разработки проектной документации по объекту «Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения» являются:

- задание на проектирование «Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения», подписанное Генеральным директором ЗАО «Алойл» Вафиным Р.В. (приложение 1);

- технический отчет об инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканиях, выполненных ООО «ГеоТехПроект» в сентябре-октябре 2021 года;

- технический отчет об инженерно-экологических изысканиях, выполненных ООО «ГеоТехПроект» в сентябре-октябре 2021 года;

- лицензия на пользование недрами: серия ТАТ, № 10518, вид лицензии НР от 05.01.1998 г. (приложение 3);

- градостроительный план земельного участка куста скважин № 6254 (приложение 4);

- правоустанавливающие документы на земельный участок (приложение 5);

- технические условия на водоснабжение для питьевых и хозбытовых нужд персонала и на утилизацию хозбытовых стоков на период строительства от 20.09.2021 г. (приложение 6);

- технические условия на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопроводов на прочность и герметичность, а так же на утилизацию промливневых стоков и стоков, образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов от 20.09.2021 г. (приложение 7);

- технические условия на подключение трубопроводов к существующей системе нефтесбора от 20.09.2021 г. (приложение 8);

- технические условия на автоматизацию от 07.01.2022 г. № 167 (приложение 9);

- технические условия на связь от 07.02.2022 г. № 161 (приложение 10);

- технические условия на электроснабжение от 07.02.2022 г. № 157 (приложение 11).

3. Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состава и характеристика производства, номенклатуры выпускаемой продукции (работ, услуг)

Проектируемый объект - нефтяные скважины, которые добывают нефтеводогазовую эмульсию; трубопроводная система (внутриплощадочные и промысловый нефтесборные тру-

бопроводы), которые доставляют нефтеводогазовую эмульсию на ДНС-1 для последующей подготовки.

В соответствии с приложением 1 федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект относится к категории опасных производственных объектов, на которых получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества: горючие вещества.

Суммарное количество опасных веществ, обращающихся на проектируемом объекте, определено в разделе «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера для опасных производственных объектов».

Согласно таблице 2 Приложения 2 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, класс опасности проектируемого объекта устанавливается III класс опасности (с количеством опасных веществ 20 и более, но менее 200 т).

Основные показатели:

- 3 эксплуатационные скважины;
- ожидаемый средний дебит скважины по жидкости – по 5 $м^3$/сут.;
- обводненность 5 %;
- средний газовый фактор 26 $м^3$/тн в начале эксплуатации скважин.

Состав объекта проектирования:

- обустройство площадки куста скважин № 6254 в обваловании;
- технологические трубопроводы;
- промысловый трубопровод;
- канализационные сети.

Для осуществления добычи и сбора нефти на проектируемой площадке скважины предусматривается:

- обустройство 3-х скважин;
- трубопроводы от скважин до узла запорной арматуры;
- промысловый трубопровод от УЗА до места врезки;
- замер дебита скважин расходомером СКЖ.

Продукция из 3-х скважин, под устьевым давлением транспортируется через счетчик жидкости (СКЖ-30-40), где производятся замеры дебитов скважин, по проектируемым нефтегазопроводам от скважин до узла запорной арматуры, далее по нефтегазопроводу от К-6254 до места врезки. На нефтегазопроводах от скважин до узла запорной арматуры, устанавливаются задвижки, обратный клапан. На скважинах устанавливаются электроконтактные манометры, которые связаны с двигателем и в случае превышения давления выше расчетного или понижения давления при порывах отключает привод насоса.

Состав сооружений на площадке скважины:

- устье эксплуатационных скважин с устьевой арматурой АУШ-50-14;
- приустьевая площадка;
- фундамент под станок-качалку;
- станок-качалка СКДР;
- площадка установки ремонтного агрегата;
- площадка под инвентарные мостки;
- счетчик-расходомер СКЖ-30;
- подземная емкость ЕП-5;
- колодец с гидрозатвором;
- канализация приустьевой площадки;
- технологические трубопроводы;
- промысловый нефтегазопровод;
- заземление оборудования;
- узел запорной арматуры;
- флюгер;
- молниеотвод.

4. Сведения потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

Потребность в основных видах ресурсов обосновывается принятой технологической схемой и хозяйственно-бытовыми нуждами.

Проектируемый объект потребности в топливе, газе и воде не испытывает.

Сведения о потребности в рабочих агентах и электрической энергии приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Сведения о потребности в рабочих агентах и электрической энергии

Название вида снабжения (энергоснабжение, связь и т.д.)	*Источник заданного вида снабжения*	*Расстояние от источника, км*	*Характеристика заданного вида снабжения*
1	*2*	*3*	*4*
Энергоснабжение	ВЛ-6 кВ	существующая	3-х проводная
Связь	Мобильная связь	-	по каналам GSM
Годовой расход электроэнергии куста скважин № 6254 составляет 384000кВт·ч			

5. Данные о проектной мощности объекта капитального строительства

Мощность проектируемого объекта:

- средний дебит скважины по жидкости – по 5 м^3/сут.;
- обводненность – 5 %;
- средний газовый фактор – 26 м³/тн;

- количество скважин – 3 шт.;

- площадь территории для размещения скважины (согласно ГПЗУ) – 4825,60 м²;

- длина промыслового нефтегазопровода Ø89х5 мм – 563,50 м.

6. Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах

Источником поступления сырья служит продукция скважин Алексеевского нефтяного месторождения – нефтеводогазовая эмульсия.

Производство на проектируемом объекте потребности в воде не испытывает. Все материалы, необходимые для обслуживания скважин и нефтегазопровода находятся на территории ДНС-1 Алексеевского нефтяного месторождения ЗАО «Алойл».

Потребность в электроэнергии для технологических нужд:

- расчетная мощность потребляемой электроэнергии на кусте скважин № 6254 – 64,00 кВт.

7. Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов и отходов производства проектом не предусматривается.

Проектируемый объект относится к системе добычи, сбора и транспортирования нефти и нефтепродуктов. Период эксплуатации нефтедобывающего объекта сопряжен с образованием отходов:

- асфальто-смолистые и парафиновые отложения (АСПО утилизируемые);

- растворы буровые при бурении нефтяных скважин, отработанные малоопасные;

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание не менее 15 %);

- шлам очистки трубопроводов и емкостей от нефти;

- отходы цементов в кусковой форме;

- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (количество нефти и нефтепродуктов 15 % и более).

При эксплуатации и обслуживании образуется ветошь промасленная. Данный отход хранится в металлической емкости, установленной на водонепроницаемой поверхности. Шлам от зачистки емкостей на территории не накапливается. После плановой зачистки, произведенной специализированной организацией, шлам передается в ООО «Промышленная экология» без промежуточной стадии хранения.

8. Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Данный раздел проектной документации не предусмотрен, так как проектом не предусмотрены возобновляемые источники энергии и вторичные энергетические ресурсы.

9. Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории

Данным проектом предусматривается:

• обустройство площадки куста скважин № 6254:

- адрес: 423930 Россия, Республика Татарстан, р-н. Бавлинский;

- функциональное назначение: размещение сооружений для совместного сбора продукции (нефтеводогазовая эмульсия) с 3-х скважин;

- технико-экономические показатели: обустройство 3-х эксплуатационных скважин.

• строительство промыслового нефтегазопровода от куста скважин № 6254 до места врезки;

- адрес: 423930 Россия, Республика Татарстан, р-н. Бавлинский;

- функциональное назначение: транспортировка добываемой нефтеводогазовой эмульсии от проектируемых скважин в существующую систему нефтесбора Алексеевского нефтяного месторождения.

- технико-экономические показатели: трубопровод диаметром 89 мм, толщиной стенки 5,0 мм и протяженностью 563,50 м.

Площадь территории под куст скважин № 6254:

- земельный участок – 4825,60 м² (согласно ГПЗУ);

- по контуру обвалования – 3686,41 м^2.

Площадка расположена в 3,4 км северо-западнее н.п. Алексеевка, в 2,7 км западнее н.п. Богатый Ключ. Площадка съемки расположена на землях сельхозназначения (пахотные угодья) Удмуртско-Ташлинского сельского поселения (ООО «Березовские Зори»).

Проектируемый куст скважин находится, в административном отношении, на территории Удмуртско-Ташлинское сельского поселения Бавлинского муниципального района Республики Татарстан РФ, на земельных участках категории:

- земли сельскохозяйственного назначения (16:11:030503:230 – СООО «Березовские Зори» (кадастровый номер входит в номер землепользования 16:11:000000:373)).

Для строительства объекта проектирования «Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения» представлены земельные участки общей площадью 29480,00 м^2 (местоположение: Удмуртско-Ташлинское поселение, Бавлинский муниципальный район, Республика Татарстан, с кадастровыми номерами: 16:11:030503:230 – СООО «Березов-

ские Зори» (кадастровый номер входит в номер землепользования 16:11:000000:373)). Строительные работы по данному объекту проводятся на земельном участке площадью 17758,53 м^2. На остальной площади, земельных участков, равной 11721,47 м^2, строительные работы проводится не будут.

Обоснование размеров земельных участков под строительство трассы нефтегазопровода, основано на требованиях СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» (утв. постановлением Госстроя СССР от 25 марта 1974 г.). Для строительства нефтепровода на проектируемом участке в соответствии с таблицей СН 459-74 установлена ширина полосы отвода земель для проектируемого нефтепровода. Данные приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Ширина полосы отвода земель под нефтегазопровод

Диаметр трубопровода, мм	*Ширина полосы земель для одного подземного трубопровода, м*	
	отводимых во временное краткосрочное пользование на период строительства	
	на землях несельскохозяйственного назначения, или непригодных для сельского хозяйства, и землях государственного лесного фонда	*на землях сельскохозяйственного назначения худшего качества (при снятии и восстановлении плодородного слоя)*
89	17	24

9.1 Характеристика земельного участка, предоставленного для размещения проектируемых объектов

Площадка куста скважин № 6254 расположена в пределах границ Алексеевского нефтяного месторождения ЗАО «Алойл». В административном отношении объект изысканий расположен в Бавлинском районе Республики Татарстан, в 14,4 км юго-западнее г. Бавлы (районный центр).

Ближайшие к участку проведения работ населенные пункты: с. Алексеевка и н.п. Богатый Ключ.

Бавлинский муниципальный район расположен на крайнем юго-востоке Республики Татарстан, граничит на востоке и юге с Республикой Башкортостан и Оренбургской областью, на западе и севере – с Бугульминским и Ютазинским муниципальными районами Республики Татарстан. В природном отношении район входит в лесостепную провинцию Бугульминско-Белебеевской возвышенности, будучи составной частью Высокого Закамья республики.

Бавлинский муниципальный район располагается в зоне умеренно-континентального климата, с характерным для нее теплым коротким летом и умеренно холодной продолжительной зимой.

Зимние температуры здесь могут достигать -48 ºС при средней температуре января -14,2 ºС, а летние до 40 ºС тепла, при средней температуре июля +18,7 ºС. Среднегодовая температура воздуха +1,9 ºС.

Несмотря на юго-восточное положение района, количество атмосферных осадков в год из-за повышенного рельефа достигает 527,6 мм, причем 115-120 мм из них приходится на холодный период (ноябрь-март).

Сравнительно небольшое количество зимних осадков обусловливает небольшую мощность снежного покрова. Причем, дующие зимой ветры, особенно метелевые и поземки, перераспределяют снежный покров по элементам и формам рельефа. Снег сдувается с возвышенных участков, откладываясь в понижениях рельефа и заветренных склонах. Средняя высота снежного покрова достигает в марте 40-43 см, при запасах воды в снеге до 130 мм. Максимальные же запасы снега приурочиваются к лесным массивам, долинам рек, оврагам и балкам, достигая в отдельных случаях до двух метров мощности. Такое неравномерное распределение снежного покрова ведет к различной глубине промерзания почвы. В лесу глубина промерзания обычно не превосходит 40 см, а на открытых водораздельных участках, лишенных снега, определяется в 130 см.

Примерно в конце марта – первых числах апреля начинается снеготаяние, причем таяние снега происходит неодинаково на различных участках района. Начинается оно на освещенных склонах южной и западной экспозиции и только через 5–15 дней распространяется на противоположные склоны. Эта неравномерность, имеющая практический интерес в поспевании почвы для сельскохозяйственных работ, объясняется, в первую очередь, различиями в приходе прямой солнечной радиации на склоны разной ориентировки и крутизны. В результате разница в температурах приземного слоя воздуха на склонах северной и южной экспозиции 2–3º. Неравномерный сход снежного покрова со склонов различной ориентировки и крутизны обусловливают режим рек.

Относительная влажность воздуха имеет максимум с ноября по декабрь, (87 %), а минимум в мае-июне (60 %). Относительная влажность воздуха в среднем за год составляет 76 %.

Поверхностные воды Бавлинского муниципального района представлены р. Ик на участке от 462 км до 384 км от устья и его левыми притоками, основными из которых являются Верхний Кандыз, Кандыз, Тумбарлинка, Бавлинка.

Зимняя межень отличается устойчивостью, большой продолжительностью и низким стоком, а по высоте уровней она примерно равна летней. Зимний период на р. Ик и его притоках наступает обычно в начале ноября. Осеннего ледохода не бывает (он здесь не отмечался 33 года из 37 наблюдений).

Наибольшая толщина льда составляет 75-90 см, в суровые годы толщина льда достигает во второй половине марта, непосредственно перед вскрытием. На притоках она больше, чем на р. Ик и в суровые зимы достигает 140 см. Вскрытие на р. Ик и на его притоках происходит, в основном, дружно, но спокойно. Весенний ледоход наступает обычно в середине апреля и продолжается 3-5 дней. Наибольшая продолжительность его, по данным поста р. Ик – с. Нагайбаково, отмечена в 1945 г. и составила 12 дней.

Водные ресурсы, которыми располагает район, в средний по водоносности год, составляют 744 млн. м^3, в год 95 % обеспеченности – 473 млн. м^3. Непосредственно на территории района формируется в средний по водности год 131 млн.м^3. Таким образом, основная часть водных ресурсов обеспечена транзитным стоком р. Ик. Ресурсы же, формирующиеся на территории района, значительно меньше. Крайне важное экологическое значение имеет минимальный сток, т.к. он определяет, с одной стороны, наименьшие допустимые объемы забора воды из рек, а с другой, возможность разбавления поступающих сточных вод в этот критический период года.

Большое гидрогеологическое значение на территории Бавлинского муниципального района имеют болота, так как они регулируют сток, аккумулируют воду, влияют на водосбор, выполняют противоэрозионные (укрепление берегов зарослями растений) и экологические (регулирование качества воды, фильтрационная роль, сохранение биоразнообразия) функции. По данным Р.Н. Апкина, на территории района насчитывается 6 болот, общей площадью 0,10 км^2.

Для обеспечения населения водными ресурсами и в противопожарных целях, в хозяйствах района сооружены пруды. На сегодняшний день в районе насчитывается 2 пруда общим объемом 1265 тыс. м^3.

Поверхность рельефа обнаруживает общий уклон на восток к долине р. Ик, и этому уклону следуют левые притоки Ика.

Другие общие особенности рельефа – двухъярусное строение водораздельных плато, структурность, обилие крутых склонов и асимметричных долин. В рельефе района можно выделить четыре главных элемента: двухъярусный рельеф водораздельных плато; долину р. Ик; долины его левых притоков; овражнобалочная сеть и карст.

В геоморфологическом отношении объект изысканий приурочен к левобережному склону реки Сула (левый приток реки Кандыз).

По растительному покрову территория относится к зоне лесостепи, с чередованием лесных и степных ныне распаханных участков. Леса представлены дубравами и березовыми колками, произрастающими на при водораздельных участках, обычных крутых склонах непригодных для распашки. Для степной растительности типичны злаки: ковыль-тырса, типчак, тонконог стройный, ковыль перистый, а также бобовые клевер горный, астрагалы и т. д. Из разнотравья следует выделить василисник малый, порезник горный, синеголовник, колокольчик, васильки и т. д. Долины рек заняты кустарниковой и луговой растительностью.

Естественная растительность на территории изысканий представлена лесными массивами Кандызского участкового лесничества, пастбищами. Также имеют место сельскохозяйственные угодья (пашни, сенокосы).

Более 90 % всей площади сельскохозяйственных угодий занято черноземами. Это в основном карбонатные и выщелоченные маломощные, среднемощные и мощные черноземы. Маломощные черноземы приурочены в основном к верхним приводораздельным частям склонов и плато. Они развиты на породах легкого механического состава.

Наибольшее распространение имеют среднемощные выщелоченные черноземы, которые занимают пологие склоны ассиметричных равнин и прилегающие междуречные пространства. В отличие от маломощных черноземов они развиты на породах тяжелого механического состава.

На древних речных террасах р. Ик, р. Кандыз можно встретить и выщелоченные мощные черноземы, которые занимают незначительные площади. Это наиболее плодородные почвы. Они приурочены к породам наиболее тяжелого механического состава. Значительные площади занимают карбонатные черноземы, связанные с местами выхода на водораздельных плато пермских карбонатных пород, покрытых элювием коренных отложений.

Отдельными пятнами встречаются серые лесные и коричневые почвы, характеризующиеся количеством гумуса в верхних горизонтах 4,5 % при постепенном его уменьшении с глубиной.

Вследствие развития нефтедобычи район изысканий хозяйственно осваивается и несет следы территории с техногенными нагрузками, заключающихся в срезке грунта, обваловке, насыпей грунтов, наличия сети инженерных коммуникаций и сооружений.

Существующие в пределах территории изысканий здания и сооружения преимущественно II и III уровня ответственности, строительство которых осуществлялось по проектам массового (типового) и повторного применения.

Имеются инженерные коммуникации (ВЛ, водоводы, нефтепроводы, газопроводы, кабели связи, канализация и др.) как подземного, так и наземного заложения.

По результатам рекогносцировочного обследования, видимых проявлений деформаций у имеющихся в пределах района изысканий зданий и сооружений за период эксплуатации, в том числе у существующих линейных сооружений, не наблюдается.

По данным рекогносцировочного обследования опасных природных и техногенных процессов в районе изысканий не выявлено.

Продолжительность благоприятного периода для полевых работ составляет 6 месяцев – с 1 мая по 1 ноября.

Описание площадки куста скважин

Площадка под проектирование и строительства куста скважин № 6254 расположена на землях сельхозназначения (пахотные угодья), Удмуртско-Ташлинского сельского поселения (ООО «Березовские зори»). Восточнее в 20 м проходит грунтовая дорога вдоль которой следует недействующий кабель связи глубиной 0,7 м. В 120 м восточнее площадки протекает р. Сула (левый приток р. Кандыз).

Рельеф площадки умеренный, местами всхолмленный, в целом с уклоном в сторону р. Сула с углами наклона земной поверхности до 2-4˚с общим перепадом абсолютных отметок 10,5 м от 202,00 м до 212,50 м с общим уклоном на юго-восток.

Описание трассы нефтегазопровода

Начало трассы - ПК0 (проектируемый куст скважин № 6254). Трасса следует в северо-западном направлении по землям сельхозназначения (пахотные угодья), Удмуртско-Ташлинского сельского поселения (ООО «Березовые зори») С ПК0+99,70 по ПК1+18,05 трасса пересекает небольшой лог проросший многолетней травянистой растительностью. Далее трасса следует по пахотным угодьям, пересекая на ПК3+18,69 грунтовую дорогу следующую на куст № 6248. С ПК5+23,75 и до конца трасса следует по пастбищу.

Рельеф полосы съемки под изыскиваемую трассу умеренный, местами всхолмленный, в целом с уклоном в сторону р. Сула с углами наклона земной поверхности до 2-5˚с общим перепадом абсолютных отметок 9,88 м от 210,00 м до 219,88 м. с общим уклоном на северо-восток.

10. Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства

Площадка расположена в 3,4 км северо-западнее н.п. Алексеевка, в 2,7 км западнее н.п. Богатый Ключ. Площадка съемки расположена на землях сельхозназначения (пахотные угодья) Удмуртско-Ташлинского сельского поселения (ООО «Березовские Зори»).

Проектируемый куст скважин находится, в административном отношении, на территории Удмуртско-Ташлинское сельского поселения Бавлинского муниципального района Республики Татарстан РФ, на земельных участках категории:

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;

- земли сельскохозяйственного назначения.

11. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков

Площадка расположена в 3,4 км северо-западнее н.п. Алексеевка, в 2,7 км западнее н.п. Богатый Ключ. Площадка съемки расположена на землях сельхозназначения (пахотные угодья) Удмуртско-Ташлинского сельского поселения (ООО «Березовские Зори»).

Для строительства объекта проектирования "Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения" предоставлены земельные участки, на основании договоров.

Информация о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям, сведены в ниже следующие таблицы:

- плата за пользование земельным участком не предусматривается, так как объект размещается на землях ЗАО «Алойл» (таблица 3).

- затраты на проведение рекультивации нарушенного плодородного слоя почв (биологической рекультивации) – в таблице 4.

Таблица 3 – Плата за пользование земельным участком

Землепользователь, наименование объекта / район	Отвод земель, га	Кадастровая стоимость земельного участка, руб./га*	Ставка арендной платы, %	Продолжительность, дн.	Размер платы за землю, руб.
1	2	3	4	5	6
Период строительства:					
СООО "Березовские зори" / Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район Республика Татарстан/ 16:11:030503:230	2,9480	24 900,00	1,5	334	1 009,32
Период эксплуатации:					
СООО "Березовские зори", Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район Республика Татарстан/ 16:11:030503:230	0,3700	24 900,00	1,5	365	138,19

Примечание:

Размер арендной платы, определен в соответствии с кадастровой стоимостью земельного участка (согласно договору субаренды земельных участков. Стоимость может быть изменена путем корректировки на индекс инфляции.

Таблица 4 – Затраты по биологической рекультивации

Наименование объекта / Землепользователь / район / кадастровый номер земельного участка	Площадь работ по биологической рекультивации, га	Стоимость, руб./га	Итого затраты на биологическую рекультивацию, руб.
1	2	3	4
"Обустройство К-6254"/ ЗАО "Алойл"/ Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район Республика Татарстан/ 16:11:030503:230	1,4059	91 795,00	129 050,42
"Озеленение обвалования К-6254"/ ЗАО "Алойл"/ Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район Республика Татарстан	0,0976		8 960,06
Всего:	1,5035		138 010,49

Примечание:

Затраты по биологической рекультивации рассчитаны на основе суммы утвержденной:

Министерством сельского хозяйства и продовольствия РТ и согласованной с ПАО «Татнефть» 30.01.2020 г., в соответствии с типовым проектом биологической рекультивации земель, утвержденным протоколом согласительной комиссии № 4 от 27.08.2015 года.

Озеленение обвалования куста - нанесение ПСП средней мощностью 0.15м, внесение удобрений и залужение посевом многолетних трав.

Площадка временного жилого городка для бригад строителей будет распахана, ее поверхность разборонована и засеяна многолетними травами с внесением минеральных удобрений.

Затраты по биологической рекультивации могут быть уточнены при согласовании с землевладельцами (землепользователями).

Таблица 5 – Затраты на возмещение убытков сельскохозяйственного производства при временном изъятии земель с/х назначения

Наименование объекта / землепользователя	Вид угодий	Наименование с/х культур	*Стоимость возмещения убытков по основным с/х культурам, руб./га	Изъятых земель в аренду, га**	Затраты на возмещение убытков, руб.**
1	2	3	4	5	6
СООО "Берёзовские зори"	земли с/х назначения: пашня	пшеница озимая	66 100,00	2,9480	194 862,80

Примечание:

**Срок изъятия земель - до 1 года. Период восстановления нарушенного производства - 3 года. Требуется биологическая рекультивация.*

Стоимость возмещения убытков при изъятии земель применена согласно протоколу № 3 от 30.01.2020 г. совещания согласительной комиссии по определению размера убытков с/х производства и биологической рекультивации при занятии земель с/х назначения нефтяными компаниями на 2020 год, утвержденного заместителем Премьер-министра РТ - министром сельского хозяйства и продовольствия РТ М.А. Зяббаровым.

***Согласно договору субаренды земельных участков.*

12. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков

Данный раздел проектной документации не предусмотрен.

13. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

Патенты и изобретения в данном проекте не использованы.

Патентные исследования не проводились.

14. Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Технико-экономические показатели проектируемых объектов представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Технико-экономические показатели проектируемых объектов

Наименование характеристики	*Единица измерения*	*Показатель*
1	*2*	*3*
Назначение скважин	-	эксплуатационные
Количество скважин	шт.	3
Номера скважин	-	6254, 6255 и 6256
Станок-качалка – СКДР-8	шт.	2
Счетчики СКЖ-30-40	шт.	2
Емкость подземная ЕП-5 для сбора промливневых стоков с приустьевых площадок	шт.	1
Смотровой колодец с гидрозатвором	шт.	1
Флюгер	шт.	1
Молниеотвод	шт.	1
Нефтегазопровод от скв. № 6254, № 6255 до УЗА (диаметр 57/89 мм)	м	5,00/45,00
Нефтегазопровод от скв. № 6256 до УЗА (диаметр 57/89 мм)		5,00/65,50
Промысловый нефтегазопровод от УЗА К-6254 до места врезки (диаметр 89 мм)	м	563,50
Ожидаемый дебит скважин	$м^3$/сут	5
Обводненность продукции	%	5
Средний газовый фактор	$м^3$/т	26
Трубопровод сбора промливневых стоков с площадки скважины № 6254 до колодца КК-1 (диаметр 219 мм)	м	21,10
Трубопровод сбора промливневых стоков с площадки скважины № 6255 до колодца КК-1 (диаметр 219 мм)	м	21,10
Трубопровод сбора промливневых стоков с площадки скважины № 6256 до колодца КК-1 (диаметр 219 мм)	м	21,10
Трубопровод сбора промливневых стоков от колодца КК-1 до колодца КК-2 (диаметр 219 мм)	м	21,30
Трубопровод сбора промливневых стоков от колодца КК-2 до ЕП-5 (диаметр 219 мм)	м	21,00
Приустьевая площадка скважины № 6254	$м^2$	3,1
Приустьевая площадка скважины № 6255	$м^2$	3,1

Наименование характеристики	*Единица измерения*	*Показатель*
1	*2*	*3*
Приустьевая площадка скважины № 6256	м²	3,1
Площадка скважины (по обвалованию/отвод)	м²	3646,81,25/4825,60

Экономические показатели по объекту рассчитаны на основании сводного сметного расчета стоимости строительства и технологических данных пояснительных записок соответствующих разделов. Основные показатели:

Стоимость строительно-монтажных работ	2616,809 тыс. рублей
Продолжительность строительства	4,0 месяца
в том числе подготовительный период	2,0 месяца
Максимальная численность работающих	11 человек

15. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Специальные технические условия для проекта не разрабатывались.

16. Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, значимости объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (кроме жилых зданий) и другие данные, характеризующие объект капитального строительства

Данный раздел проектной документацией не предусмотрен, так как проектируемый объект относится к производственному назначению.

17. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При разработке проектной и рабочей документации использовались следующие лицензионные программы:

- операционная система Microsoft®Windows 7®Home Basic;
- InfraSOFT CAD-2008, номер лицензии CR154-0309001;
- информационная система «Гарант»;
- ПК «ЛИРА-САПР 2013 R5»;
- ПК «SCAD» версия 11.5;
- программа GeoniCS14.

18. Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов

Данный раздел проектной документацией не предусмотрен, так как согласно задания на проектирование, выделение этапов не предусматривается.

19. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

Данный раздел проектной документацией не предусмотрен, так как проектом не предусматривается снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения.

20. Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и соблюдением технических условий

Проектная документация разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Проектсервис», на основании договора заключенного с ЗАО «Алойл» и задания на разработку проектной документации «Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения» утвержденное Генеральным директором ЗАО «Алойл» Р.В. Вафиным.

Общество с ограниченной ответственностью «Проектсервис» заверяет о том, что проектная документация разработана в соответствии с Заданием на проектирование, действующими техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации о допуске к работам ООО «Проектсервис» по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выдано Ассоциацией «Объединение градостроительного планирования и проектирования» (СРО-П-021-28082009), 119049, г. Москва, ул. Коровий Вал, дом 9.

Номер Выписки из реестра: № 1769/02 ИП от 15 ноября 2021 г.

Номер решения о приеме в члены СРО: Протокол № 1769-01 от 24 августа 2017 г.

Копия Выписки из реестра представлена в Приложении 2.

21. Перечень используемых сокращений

АУШ – арматура устьевая штангонасосная;

ВОЛС – волоконно-оптическая линия связи;

ДНС – дожимная насосная станция;

ЗАО – закрытое акционерное общество;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ППСН – пункт подготовки и сбора нефти;

СКЖ – счетчик контроля жидкости;

СКДР – станок качалка балансирного типа;

УЗА – узел запорной арматуры.

22. Перечень используемых нормативных документов

№ п/п	*Наименование нормативных документов*	*Расшифровка*
1	*2*	*3*
1	ФЗ № 116 от 21.07.1997 г.	«О промышленной безопасности опасных производственных объектов»
2	ФЗ № 190 от 29.12.2004 г.	«Градостроительный кодекс Российской Федерации»
3	ФЗ № 136 от 25.10.2001 г.	«Земельный кодекс Российской Федерации»
4	ФЗ № 52 от 30.03.1999 г.	«О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»
5	Постановление правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г.	«О составе разделов проектной документации»
6	Постановление правительства РФ № 390 от 25.04.2012 г.	«О противопожарном режиме»
7	Постановление правительства РФ № 140 от 23.02.1994 г.	«О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы»
8	Приказ от 27.12.2012 г. № 784	«Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»
9	Приказ от 12.03.2013 г. № 101	«Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
10	ГОСТ 21.508-93	«Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов»
11	ГОСТ 9.602-2016	«Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»
12	СП 34-116-97	«Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов»

№ п/п	Наименование нормативных документов	Расшифровка
1	2	3
13	СП 22.13330.2016	«Свод правил. Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*»
14	СП 28.13330.2017	«Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85»
15	СП 14.13330.2018	«Строительство в сейсмических повышенных районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81*»
16	СП 18.13330.2019	«Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80*»
17	СП 131.13330.2020	«Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99»
18	СНиП 11-105-97	«Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть III. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов»
19	СП 76.13330.2016	«Свод правил. Электротехнические устройства. Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85»
20	СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03	«Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»
21	СанПиН 2.2.3.1384-03	«Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»
22		«Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,4 - 500 кВ», утв. Минтопэнерго РФ 20.05.1994 № 14278тм-т1.
23	Постановления Правительства РФ № 486 от 11 августа 2003 г.	«Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»
24	ВСН № 14278тм-т1	«Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 -750 кВ»
25	ПУЭ	«Правила устройства электроустановок»
26	ВНТП 3-85	«Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»
27	ВСН 005-88	«Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация»
28	ППБО-85	«Правила пожарной безопасности в нефтяной промыш-

№ п/п	Наименование нормативных документов	Расшифровка
1	2	3
		ленности»

Приложение 1
Техническое задание на проектирование

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор ЗАО«Алойл»
_____ Р.В.Вафин
04 10 2021 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Подготовка проектной и рабочей документации:
«Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения»
(наименование работы объекта капитального строительства)

1	Наименование и адрес объекта	Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения. Бавлинский район.
2	Основание для проектирования	Протокол № 35 от 13.09.2021 г.
3	Заказчик	ЗАО «Алойл».
4	Генеральная проектная организация	ООО «Проектсервис»
5	Вид строительства	Новое.
6	Стадийность проектирования	Подготовку проектной документации выполнить на стадиях: -проектной документации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и настоящим Заданием на проектирование; -рабочей документации. Объем рабочей документации устанавливается Заданием на проектирование.
7	Источник финансирования	Собственные средства
8	Сроки проектирования	60 календарных дней с момента подписания договора и выдачи исходных данных
9	Назначение и основные показатели объекта проектирования	Совместный сбор и транспортирование продукции 3-х скважин со следующими основными показателями: -ожидаемый средний дебит скважин по жидкости по 5 $м^3$/сут; -обводненность 5% и средний газовый фактор 26 $м^3$/т. в начале эксплуатации скважин.
10	Исходные данные	-правоустанавливающие документы на земельный участок; -материалы инженерных изысканий выполненные с учетом расширения территории и новых сооружений на площадке; -технические условия на водоснабжение для питьевых и хоз.бытовых нужд персонала на период строительства; -технические условия на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопровода на прочность и герметичность; -технические условия на утилизацию хоз.бытовых стоков в период строительства; -технические условия на утилизацию промливневых стоков и стоков образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов; -технические условия на электроснабжение; -технические условия на автоматизацию производства; -исходные данные для разработки мероприятий по ГОиЧС; На стадии проектирования проектная организация проводит уточнение необходимых для проектирования исходных данных.

11	Состав объекта проектирования и строительства	Перечень объектов входящих в проектируемый комплекс: 11.1. Куст скважин № 6254. 11.2. Нефтегазопровод от К-6254 до места врезки. 11.3. Электроснабжение. 11.4. Автоматизация.
11.1	Куст скважин № 6254	Обустройство 3-х эксплуатационных скважин № 6254, 6255, 6256 со следующим оборудованием: - фундамент под станок-качалку; -станки качалки с частотным приводом СКДР-8 или аналог; - станция управления с частотным преобразователем; - устьевая арматура с линейной задвижкой; - средства автоматизации в составе контроллер телемеханики, расходомер СКЖ, манометр показывающий – сигнализирующий; - система видеонаблюдения; - волоконно-оптическая линия связи; - подземная емкость ЕП-5 объемом 5 м3 для сбора промливневых стоков; - технологические трубопроводы (выкидные линии от скважин до узла запорной арматуры). Диаметры выкидных линии принять не менее Ду 89 мм из труб наружной и внутренней изоляции; - площадка под инвентарные мостки; - площадка под ремонтный агрегат; - заземление оборудования, расположенного на территории куста; - канализация приустьевых площадок; - молниеотвод; - узел запорной арматуры. Подбор запорной арматуры с климатическим исполнением, соответствующим району проведения работ.
11.2	Нефтегазопровод от К-6254 до места врезки	Строительство нефтегазопровода от К-6254 до места врезки. Проектом предусмотреть: -диаметр нефтегазопровода принять не менее Ду89 мм из труб ПНИ с заводской наружной изоляции; -изолирующую вставку в начале нефтепровода; -глубину заложения предусмотреть ниже глубины промерзания грунта. Ориентировочная протяженность нефтегазопровода 600 м. Срок службы нефтегазопровода и категорию определить проектом.
11.3	Электроснабжение	Раздел электроснабжения выполнить в соответствие с выданными Техническими условиями на электроснабжения куста скважин №6254.
11.4	Автоматизация	Раздел автоматизация выполнить в соответствие с выданными Техническими условиями на автоматизацию куста скважин №6254.
12	Требования к составу разделов проектной документации	Состав проектной документация выполнить в соответствии Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию. -Состав разделов проектной документации: Раздел 1 "Пояснительная записка". Раздел 2 "Схема планировочной организации земельного участка". а) подраздел "Проект полосы отвода" Раздел 3 "Архитектурные решения"- *не требуется;* Раздел 4 "Конструктивные и объемно-планировочные решения". Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений":

		а) подраздел "Система электроснабжения"; б) подраздел "Система водоснабжения"- *не требуется;* в) подраздел "Система водоотведения"; г) подраздел "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети"- *не требуется;* д) подраздел "Сети связи"; е) подраздел "Система газоснабжения"- *не требуется*; ж) подраздел "Технологические решения". з) подраздел "Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения". Раздел 6 "Проект организации строительства". Раздел 7 " Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства, их частей"- *не требуется.* Раздел 8 "Перечень мероприятий по охране окружающей среды". Раздел 9 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности". Раздел 10 "Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов"- *не требуется.* Раздел 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов". Раздел 11 "Смета на строительство объектов капитального строительства». Раздел 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" в том числе: а) Декларация промышленной безопасности – *не требуется;* б) Декларация безопасности гидротехнических сооружений - *не требуется;* в) Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера; г) «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства». д) Проект санитарно-защитной зоны.
13	Требования к оформлению проектной и рабочей документации	Оформление проектной и рабочей документации выполнить в соответствии с Национальным стандартом РФ ГОСТ Р 21.1101-2013 "Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации" (утв. приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11июня 2013 г. N 156-ст).
14	Требования к составу рабочей документации	В составе рабочей документации предоставить: -рабочие чертежи, объединенные в основные комплекты рабочих чертежей, включающие общие данные по рабочим чертежам, чертежи и схемы в соответствии с национальным стандартом РФ ГОСТ Р 21.1101-2013.
15	Требования по выделению этапов строительства ипусковых комплексов	Не предусматривать.
16	Требование о необходимости ведения авторского надзора	Осуществить ведение авторского надзора за проведением работ на объекте, заключив договор на оказание услуг по авторскому надзору.

Лист согласования

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Обустройство куста скважин №6254 Алексеевского нефтяного месторождения»

Должность	Подпись	Ф.И.О.	Дата
Главный инженер		Магзянов И.А..	"20" 09 2021г.
Зам. генерального директора-главный геолог		Егоров А.Ф.	"20" 09 2021г.
Главный технолог		Миннуллин А.Г.	"20" 09 2021г.
Главный механик		Булатов И.Н.	"20" 09 2021г.
Главный маркшейдер		Сахибгареев А.А.	"20" 09 2021г.
Зам.главного инженера по капитальному строительству		Ахметшин Р.С.	"20" 09 2021г.
Зам. главного инженера по охране труда и промышленной безопасности		Зарипов И.Ч.	"20" 09 2021г.
Начальник ОА и ИТ		Сергеев В.Е.	"20" 09 2021г.
Вед.инженер по охране окружающей среды		Кутузова Т.В.	"20" 09 2021г.

Приложение 2
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА

ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«15» ноября 2021 г. № 1769/02 ИП

Ассоциация «Объединение градостроительного планирования и проектирования», Ассоциация "Объединение ГрадСтройПроект"
(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации
(вид саморегулируемой организации)

ул.Коровий Вал, дом 9, г.Москва, 119049, www.srosp.ru, info@srosp.ru
(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-021-28082009
(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Проектсервис»
(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Проектсервис», ООО «Проектсервис»
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	1611290545
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1161690098030
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	423930, Республика Татарстан, Бавлинский р-н, г.Бавлы, ул. С.Сайдашева, дом 65
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1 769
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	24 августа 2017 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	24 августа 2017 г. № 1769-01
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	24 августа 2017 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять **подготовку проектной документации,** строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации,** по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
24.08.2017	24.08.2017	-

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации,** по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить).		
а) первый	√	стоимость работ по одному договору не превышает 25 000 000 рублей
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации,** по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить): **отсутствуют**		
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:		
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-	
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	-	

Президент
Действительный государственный советник
Российской Федерации I класса

Шамузафаров А.Ш.

М.П. "Объединение градостроительного планирования и проектирования"

Срок действия настоящей выписки из реестра членов саморегулируемой организации составляет один месяц с даты ее выдачи (ч.4 ст.55.17 Градостроительного Кодекса Российской Федерации).

ООО «НТГРАФ», г. Москва, 2021г.

Взам. Инв. №
Подпись и дата
Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	170.04.02.2022-ПЗ	Лист 26

Приложение 3
Лицензия на право пользование недрами

ЛИЦЕНЗИЯ
на право пользования недрами

ТАТ	10518	НР
серия	номер	вид лицензии

Выдана **Закрытому акционерному обществу «АЛОЙЛ»**
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)
в порядке переоформления лицензии серии ТАТ №10178 НЭ
в лице **Вафина Рифа Вакиловича**
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
генерального директора
с целевым назначением и видами работ **на геологическое изучение и добычу нефти и газа Алексеевского нефтяного месторождения в Республике Татарстан**
Участок недр расположен
(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)
Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении **№ 2**
(№ прилож.)
Право на пользование земельными участками получено от
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)
Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в приложении **№ 4**
(номер приложения, количество страниц)
Участок недр имеет статус **геологического и горного отвода**
(геологического или горного отвода)
Срок окончания действия лицензии **2018 г.**
(число, месяц, год)

Министерство природных ресурсов
Российской Федерации
Российский федеральный геологический фонд
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
5 января 1998 г.
В реестре за № 562/ТАТ10518НР

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Соглашение об условиях геологического изучения и добычи нефти и газа Алексеевского нефтяного месторождения Республики Татарстан - 3 л.
2. Координаты угловых точек границ горного отвода Алексеевского месторождения - 1 л.
3. Заявления на переоформление лицензий - 3 л.
4. Свидетельство о государственной регистрации - 1 л.
5. Устав ЗАО "АЛОЙЛ" - 29 л.

(название документа, количество страниц)

Уполномоченный представитель Министерства природных ресурсов Российской Федерации

~~Заместитель министра~~

В.Б.Мазур

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата 3 октября 1997г.

М. П.

Уполномоченный представитель органа государственной власти субъекта Федерации

~~Председатель Государственного~~ комитета ~~Республики~~ Татарстан по геологии и использованию недр

Ф.М.Хайретдинов

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

Руководитель предприятия, получающего лицензию

~~Генеральный директор~~ Закрытого акционерного общества "АЛОЙЛ"

Р.В.Вафин

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата 30.09.97

М. П.

СПб КФ ВСЕГЕИ. Зак. 1537. Тир. 5000 экз.

Взам. Инв. №	Подпись и дата	Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	170.04.02.2022-ПЗ	Лист 28

Приложение 4
Градостроительный план земельного участка

Приложение 5
Правоустанавливающие документы на земельный участок

Договор субаренды земельного участка

№125/21 от «01» сентября 2021 г.

Сельскохозяйственное Общество с Ограниченной Ответственностью «Березовские зори» в лице директора Шевелева В.П., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем "Арендатор", с одной стороны и ЗАО «Алойл» в лице генерального директора Вафина Р.В., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Субарендатор», с другой стороны, а вместе именуемые "Стороны", заключили настоящий договор (далее "Договор") о нижеследующем:

1.Предмет договора

1.1. Арендатор с согласия Арендодателя предоставляет Субарендатору во временное пользование за плату земельный участок с характеристикой:
1.1.1. Кадастровый номер земельного участка: 16:11:030503:230 (входящий в состав единого землепользования 16:11:000000:373);
1.1.2. Местонахождение земельного участка: Республика Татарстан, Бавлинский муниципальный район, Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, согласно схемы (Приложение №2);
1.1.3. Площадь земельного участка: 2,9480 га;
1.1.4. Целевое назначение (категория) земельного участка: земля сельскохозяйственного назначения;
1.1.5. Разрешенное использование: на период бурения скважин куста №6254 Алексеевского нефтяного месторождения;
1.1.6. На момент заключения настоящего Договора сдаваемый в субаренду земельный участок находится у Арендатора в аренде по договору:
-Договор аренды земельного участка за долевые доли №1 от 23.01.2021г., заключенный между ООО «Березовские зори» и доверенным лицом Ишбулдиным С.К.
1.2. Настоящий Договор заключен на 11 (Одиннадцать) месяцев с «01» сентября 2021 г. по «31» июля 2022 г.

2.Арендная плата и порядок расчетов

2.1. Расчет арендной платы производится на основании Постановления КМ РТ от 29.12.2011г. № 1066.
2.2. Расчет по ООО «Березовские зори»:
- 24 900 рублей (кадастровая стоимость 1 га) х 1,5% (ставка арендной платы) х 2,948 га : 12 м-цев х 11= 1009 руб. 32 коп.
2.3. Арендная плата уплачивается Субарендатором единовременно в момент фактического окончания срока настоящего договора, путем перечисления денежных средств, согласно счета, в соответствии с банковскими реквизитами Арендатора, указанными в Договоре.
2.4. В случае принятия нормативно-правовых актов, изменяющих размер арендной платы или устанавливающих поправочные коэффициенты к базовому размеру арендной платы, Арендатор, вправе изменить размер арендной платы по Договору в бесспорном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с момента вступления в силу таких нормативно-правовых актов, с заключением дополнительного соглашения к Договору.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Арендатор имеет право:

3.1.1.На осуществление контроля над использованием и охраной земельного участка, предоставленного в субаренду.
3.1.2.На беспрепятственный доступ на территорию арендуемого земельного участка с целью его осмотра на предмет соблюдения условий Договора.
3.1.3.На возмещение убытков в сумме **194 862,8 (сто девяносто четыре тысячи восемьсот шестьдесят два) рубля 80 коп.**, причиненных ухудшением качества земельного участка и экологической обстановкой в результате деятельности Субарендатора.
3.1.4. Общая сумма по договору, включая арендную плату и неиспользованные затраты и убытки составляет **195 872,12 (сто девяносто пять тысяч восемьсот семьдесят два) рубля 12 коп.**
3.2. Арендатор обязан:
3.2.1.Выполнять в полном объеме все условия Договора.
3.2.2.Передать Субарендатору земельный участок в состоянии, соответствующем условиям Договора.
3.2.3.Не совершать действий, препятствующих Субарендатору пользоваться арендованным земельным участком.
3.2.4. В месячный срок рассматривать обращения Субарендатора по вопросу изменения цели предоставления земельного участка.
3.3. Субарендатор имеет право:
3.3.1. Использовать земельный участок в соответствии с целью и условием его предоставления.
3.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор субаренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендатору не позднее чем за 1 (один) месяц до истечения срока действия настоящего Договора.
3.4. Субарендатор обязан:
3.4.1.Обеспечить освоение земельного участка в установленный Договором срок;
3.4.2.Использовать земельный участок в соответствии с разрешенным использованием, указанным в п. 1 пп.1.1.5. Договора;
3.4.3.Своевременно и в соответствии с Договором вносить арендную плату за землю;
3.4.4.Возмещать Арендатору неиспользованные затраты и убытки, включая упущенную выгоду, в полном объеме в связи с ухудшением качества земли и экологической обстановки в результате своей хозяйственной деятельности;
3.4.5.Производить мероприятия в целях охраны земельного участка, в том числе по сохранению почвы, по защите земли от негативного (вредного) воздействия, в результате которого происходит деградация земельного участка;
3.4.6.Обеспечить Арендатору и органам государственного контроля и надзора свободный доступ на земельный участок для осмотра и проверки соблюдения условий Договора;
3.4.7.Возвратить земельный участок Арендатору по истечении срока действия Договора, а также в случае его расторжения не позднее 30 календарных дней, в состоянии, пригодном для использования по целевому назначению.

4. Ответственность сторон

4.1.В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и Республики Татарстан.
4.2. Арендатор несет перед Субарендатором ответственность за недостатки сданного в аренду земельного участка, полностью или частично препятствующие пользованию им, даже если во время заключения Договора он не знал об этих недостатках.

5. Изменение и расторжение договора

5.1.Дополнения и изменения, вносимые в Договор, за исключением случая, установленного пунктом 2 пп.2.4., действительны в случае их подписания Сторонами.
5.2. Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению Сторон.
5.3. Договор может быть расторгнут по инициативе Арендатора только в судебном порядке, в том числе с связи с нарушением Субарендатором условий Договора.

6. Заключительные положения

6.1. Любые споры, возникающие из Договора или в связи с ним, подлежат окончательному урегулированию в судебном порядке.
6.2.Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, - по одному для каждой из Сторон.
6.3. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
6.4. Передача Арендатором земельного участка Субарендатору осуществляется по акту приема-передачи (Приложение № 3), являющемуся неотъемлемой частью настоящего Договора.

Неотъемлемыми частями настоящего договора являются следующие приложения:

1.График начисления арендной платы (Приложение №1).
2. Схема размещения объекта на земельном участке (Приложение №2).
3. Акт приема-передачи земельного участка (Приложение №3).

7. Почтовые и платежные реквизиты сторон

Арендатор:
ООО «Березовские зори»
423935, Республика Татарстан, район Бавлинский, село Потапово-Тумбарла, улица Первомайская, 15, Б, тел.3-12-13,
ИНН/ КПП 1611006400/161101001
ОГРН 1041638600904
Р/с.№40702810862460100251
К/с. №301 018 106 000 000 006 03
ОСБ «Банк Татарстан» №8610 г.Казань
БИК 049205603
ОКТМО 92614448

Субарендатор:
ЗАО «Алойл»
423930, Республика Татарстан, район Бавлинский, город Бавлы, ул. Энгельса, дом 63, тел. 5-62-27,
ИНН/ КПП 1642002123/168150001
Р/счет 40702810862460100073
в отделении «Банк Татарстан» №8610
ПАО («Сбербанк России»)
БИК 049205603
К/сч.30101810600000000603
ОГРН 1021606352657
ОКТМО 92614101

от имени **Арендатора:**
_____ В.П.Шевелев
(подпись)
М.П.

от имени **Субарендатора:**
_____ Р.В. Вафин
(подпись)

Взам. Инв. №	Подпись и дата	Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	170.04.02.2022-ПЗ	Лист 32

Приложение №1
к договору субаренды з/у №125/21
от «01» сентября 2021 г.

ГРАФИК
начисления арендной платы

Наименование получателя платежа	Период действия договора	Размер арендной платы
ООО «Березовские зори» ИНН/ КПП 1611006400/161101001 ОГРН 1041638600904 Р/с.№40702810862460100251	Сентябрь 2021г. (30 дней)	90
	Октябрь 2021г. (31 день)	93
	Ноябрь 2021г. (30 дней)	90
	Декабрь 2021г. (31 день)	93
	Январь 2022г. (31 день)	93
	Февраль 2022г. (28 дней)	91
	Март 2022г. (31 день)	93
	Апрель 2022г. (30 дней)	90
	Май 2022г. (31 день)	93
	Июнь 2022г. (30 дней)	90
	Июль 2022г. (31 день)	93,32
ИТОГО	**334 дня**	**1009,32**

Арендатор:
ООО «Березовские зори»
423935, Республика Татарстан, район Бавлинский, село Потапово-Тумбарла, улица Первомайская, 15, Б, тел.3-12-13,

Субарендатор:
ЗАО «Алойл»
423930, Республика Татарстан, район Бавлинский, город Бавлы, ул. Энгельса, дом 63, тел. 5-62-27,

от имени **Арендатора:**

_____ В.П.Шевелев
(подпись)

М.П.

от имени **Субарендатора:**

_____ Р.В. Вафин
(подпись)

М.П.

Взам. Инв. №	Подпись и дата	Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	170.04.02.2022-ПЗ	Лист 33

Приложение 6

Технические условия на водоснабжение для питьевых и хозбытовых нужд персонала и на утилизацию хозбытовых стоков на период строительства

«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
ҖӘМГЫЯТЕ
423930, Россия Федерациясе,
Татарстан Республикасы,
Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП для счет фактур 168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении «Банк Татарстан» №8610 ПАО («Сбербанк России»)
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
ОКВЭД 11.10.11 11.20.1 11.20.3 51 70
ОКФС 16, ОКОПФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
e-mail:aloil116@mail.ru

« 20 » 09 2021 г. №
На №_____ от_____

Директору
ООО «Проектсервис»
И. М. Гилязову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин №6254 Алексеевского нефтяного месторождения» на водоснабжение для питьевых и хозбытовых нужд персонала и на утилизацию хозбытовых стоков на период строительства

1. На период строительства для обеспечения водой хозяйственно-бытовых нужд персонала использовать привозную воду в автоцистернах, забор воды предусмотреть с водозаборной скважины №7В (лицензия на право пользования недрами ТАТ № 01945 ВЭ, предоставленная ЗАО «Алойл» для добычи подземных вод с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения). Для питьевых нужд персонала использовать привозную бутилированную воду.

2. В период обустройства куста скважин №6254 утилизацию хозбытовых стоков, по мере их накопления, выполняет МКП БМР «Водоканал» (г. Бавлы согласно договора на оказание услуг по ассенизации для объектов ЗАО «Алойл»).

3. Для обеспечения нормальных условий труда персонала в период строительства, использовать биотуалет (мобильная туалетная кабина).

Главный инженер **И.А. Магзянов**

Литвинов И.И.
т. (85569) 5-51-71

Приложение 7

Технические условия на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопроводов на прочность и герметичность, а также на утилизацию промливневых стоков и стоков, образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов

«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК ҖӘМГЫЯТЕ
423930, Россия Федерациясе, Татарстан Республикасы, Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

Тел. (85569) 5-62-27
e-mail:aloil116@mail.ru

КПП для счет фактур 168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении «Банк Татарстан» №8610 ПАО («Сбербанк России»)
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
ОКВЭД 11.10.11 11.20.1 11.20.3 51 70
ОКФС 16, ОКОПФ 67

« 20 » 09 2021 г. №
На №_____ от_____

Директору
ООО «Проектсервис»
И. М. Гилязову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин №6254 Алексеевского нефтяного месторождения» на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопроводов на прочность и герметичность, а также на утилизацию промливневых стоков и стоков образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов

1. Для промывки и испытания трубопровода на прочность и герметичность предусмотреть использование воды с водозаборной скважины № 2р. (лицензия на право пользования недрами ОРБ № 02543 ВЭ, предоставленная ЗАО «Алойл» для добычи подземных вод с целью технического водоснабжения).
2. После проведения испытаний трубопроводов гидравлическим способом и промывки трубопровода использованную воду вывезти и утилизировать на очистных сооружениях ДНС-1.
3. После проведения испытаний разрядку трубопроводов провести в подземную емкость.
4. Утилизацию промливневых стоков с приустьевых площадок куста скважин, производится в подземную емкость с последующей откачкой в автоцистерны и дальнейшим вывозом на очистные сооружения ДНС-1.
5. В период проведения работ обустройству куста скважин №6254 утилизацию хозбытовых и промливневых стоков, по мере их накопления, выполняет МКП БМР «Водоканал» (г. Бавлы, согласно договора на оказание услуг по ассенизации для объектов ЗАО «Алойл»).

Главный инженер **И.А. Магзянов**

Литвинов И.И.
т. (85569) 5-51-71

Приложение 8
Технические условия на подключение трубопроводов к существующей системе нефтесбора

«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
ҖӘМГЫЯТЕ
423930, Россия Федерациясе,
Татарстан Республикасы,
Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП для счет фактур 168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении «Банк Татарстан» №8610 ПАО («Сбербанк России»)
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
ОКВЭД 11.10.11 11.20.1 11.20.3 51 70
ОКФС 16, ОКОПФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
Факс (85569) 5-50-56
e-mail:aloil116@mail.ru
e-mail: mail@aloil16.ru

« 20 » 09 2021 г. №
На №_____ от_____

Директору
ООО «Проектсервис»
И. М. Гилязову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин №6254 Алексеевского нефтяного месторождения» на подключение трубопроводов к существующей системе нефтесбора

1. Точки подключения технологических трубопроводов от скважин № 6254, 6255, 6256 принять на проектируемом узле запорной арматуры К-6254.

2. Срок подключения объекта капитального строительства к существующей системе нефтесбора I-II квартал 2022 года.

3. Место подключения проектируемого нефтегазопровода принять на узле запорной арматуры куста скважин №6254, согласно плану. Рабочее давление в точке подключения не более 2,0 МПа. Подключение трубопровода выполнить надземным способом через запорную арматуру.

Главный инженер **И.А. Магзянов**

Литвинов И.И.
т. (85569) 5-51-71

Приложение 9
Технические условия на автоматизацию

«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
ҖӘМГЫЯТЕ
423930, Россия Федерациясе,
Татарстан Республикасы,
Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП длясчет фактур168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении № 8610 ПАО «Сбербанк России»
г.Казань
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
ОКВЭД 11.10.11 11.20.1 11.20.3 51 70
ОКФС 16, ОКОПФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
Факс (85569) 5-50-56
e-mail: aloil116@mail.ru

«07» января 2022г. № 167

Директору
ООО «Проектсервис»
Гилязову И.М.

«ТУ на автоматизацию»

Технические условия
на автоматизацию для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважины № 6254 Алексеевского месторождения».

1. Область применения

Данные технические условия действительны при проектировании автоматизированной системы управления (АСУ) и телемеханизации куста скважин № 6254.

2. Основные требования к автоматизированной системе управления (АСУ).

Выполнить автоматизацию технологического оборудования, которое устанавливается по данным техническим условиям, руководствуясь:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»
- «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

при этом обеспечить:

- технологическую связь для передачи данных о состоянии скважин (стоит, работает).
- местное и телемеханическое управление;
- самозапуск при перерывах в электроснабжении;
- защиту установки и выкидной линии от недопустимого повышения и понижения давления на устье скважины;
- защиту электротехническую (от перегрузок, коротких замыканий и несимметричных включений, изменения напряжения;
- контроль несанкционированного доступа в СУ;

Передан через Диадок 09.02.2022 14:25 GMT+03:00
ce5cbb09-8e62-4587-b615-b6f2673428a8
Страница 1 из 4

Обеспечить передачу по системе телемеханики ЗАО «Алойл» следующих параметров (по каждой скважине):

- статус установки (работает/не работает);
- авария ЭКМ;
- авария частотного привода;
- авария отсутствие фазы;
- контроль доступа в СУ (открыта/ закрыта);
- суммарная масса добываемой жидкости;
- суммарная масса добытой жидкости за 2 часа;
- суммарная масса добытой жидкости за сутки;

3. Основные требования к оборудованию

Требования к структуре АСУ.

- Проектируемая система должна быть многоуровневой, к первому (нижнему) уровню должны относятся первичные преобразователи (датчики) и исполнительные механизмы, устанавливаемые непосредственно на объектах в точках контроля и управления.
- Второй уровень должен охватить устройства сбора, первичной обработки, передачи информации на диспетчерский пункт. Эти устройства разместить в шкафах КИПиА, контроллера и соединяться с последними проводными линиями связи.

4. Требования, предъявляемые к устройствам первого уровня АСУ

- Датчики телесигнализации (ТС), телеизмерений интегральные (ТИИ) запроектировать непосредственно в точках измерения параметров.
- Выходные сигналы устройств управления должны соответствовать входным сигналам исполнительных механизмов.
- Датчики и сигнализаторы, установленные во взрывоопасных зонах, должны быть выполнены во взрывозащищенном исполнении.
- Устройства, подключенные непосредственно к блокам питания или входным модулям (т.е. без промежуточных преобразователей, вторичных приборов, выполняющих функции барьеров искрозащиты), должны иметь исполнение "взрывонепроницаемая оболочка".
- Все измерительные преобразователи от датчиков аналоговых сигналов должны подключаться к модулям аналогового ввода контроллеров через барьеры искробезопасности или вторичные приборы.
- Датчики, измерительные преобразователи и сигнализаторы, размещаемые на открытой площадке без обогрева, должны иметь климатическое исполнение для работы при температуре от минус 40 до плюс 50 °С и исполнение по степени защиты пыли и воды не хуже IP65 по ГОСТ 14254-80.

5. Требования, предъявляемые к устройствам второго уровня АСУ.

Устройства сбора и обработки первичной информации должны обеспечивать:

- Электропитание подключенных датчиков
- Обработку поступающих от датчиков сигналов и расчет измеряемых параметров.
- Управление внешними устройствами. (изолированные ключи с выходом типа «сухой контакт» и программируемыми привязками, порогами срабатывания.)
- Электропитание контроллера и приборов КИПиА от сети переменного тока напряжением 220В, 50Гц.
- Интерфейс связи RS232 или RS485 с протоколом обмена Modbus RTU подобный.

6. Требования к системе передачи технологической информации на верхний уровень.

Передан через Диадок 09.02.2022 14:25 GMT+03:00
ce5cbb09-8e62-4587-b615-b6f2673428a8
Страница 2 из 4



Для непрерывного дистанционного контроля параметров скважины и других данных телеметрии на диспетчерский пункт ДНС-1, применить технологии передачи данных по каналам GSM-сети.

Для обеспечения передачи данных телеметрии на диспетчерский пункт ДНС-1 использовать контроллер «ОРИОН -GSM» или аналог (интегрированный с системой телемеханики «ОРИОН NT») установленный непосредственно в шкафу управления СК.

7. Требования к защите от внешних воздействий.

- Защита технических средств системы от воздействия внешних электрических и магнитных полей, а также по цепям электропитания, должна осуществляться путем гальванической развязки с цепями датчиков, исполнительных механизмов и первичной цепи питания.
- По степени устойчивости к воздействиям температуры и влажности окружающего воздуха технические средства должны соответствовать группе В4 по ГОСТ 12998-84.

8. Основные требования к организации учета нефти

- Технические и метрологические характеристики СИ и УУН, должны иметь сертификат об утверждении типа СИ и должны быть допущены к использованию на территории РФ.
- Поверку СИ производиться в организации имеющей лицензию на данный вид деятельности с выдачей свидетельства о поверке установленного образца. На время поверки, вместо отправленного на поверку СИ устанавливается аналогичное СИ имеющее свидетельство о поверке.
- Учет добытой сырой нефти, как массы нетто нефти в тоннах, производится динамическим методом по УУН согласно методики по учету добычи и потерь нефти и газа, добываемых на Алексеевском нефтяном месторождении ЗАО "Алойл" разработанного ФГУП "ВНИИР" в 2010 году.

На манифольдной линии в направлении от устьевой арматуры предусмотреть установку:
- сигнализирующий манометр взрывозащищенный ДМ5010;
- замерная установка СКЖ-30-40
- ручной пробоотборник.

9. Требования к составу станции управления СКВ № 6254, 6255.
- Частотный преобразователь Шнайдер ATV 930, 22 кВт.
- Магнитно-контактный датчик типа ИО-102-2 (извещатель охранный), либо аналогичный, - для защиты оборудования станции управления станком качалкой от несанкционированного доступа.
- Предусмотреть автоматическое отключение станков качалок (СК) при срабатывании аварийных зашит по максимальному давлению и самозапуск СК при перерывах в электроснабжении.

Условия эксплуатации должны соответствовать макроклиматическому району с холодным климатом по ГОСТ 15150-64

Главный инженер И.А.Магзянов

Исполнитель Маликов А.А..
Тел. 9872654761

Передан через Диадок 09.02.2022 14:25 GMT+03:00
ce5cbb09-8e62-4587-b615-b6f2673428a8
Страница 3 из 4

Идентификатор документа ce5cbb09-8e62-4587-b615-b6f2673428a8

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	ЗАО "АЛОЙЛ" Магзянов Ильшат Асхатович, Главный инженер	036B4C9F000BAED2B742A959A2169BC553 с 27.12.2021 12:34 по 27.12.2022 12:11 GMT+03:00	09.02.2022 14:25 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Приложение 10
Технические условия на связь

«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
ҖӘМГЫЯТЕ
423930, Россия Федерациясе,
Татарстан Республикасы,
Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП для счет фактур 168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении «Банк Татарстан» №8610 ПАО («Сбербанк России»)
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
ОКВЭД 06.10.1
ОКФС 16, ОКОПФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
Факс (85569) 5-50-56
e-mail:aloil116@mail.ru
mail@aloil16.ru

"7" февраля 2022 г. № 161
На № от

Директору
ООО "Проектсервис"
Гилязову И.М.

"ТУ на связь"

Технические условия
на связь для разработки проектной и рабочей документации
"Обустройство Куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения"

1. Для передачи данных, удаленного мониторинга и управления, от куста скважин № 6254 предусмотреть:

1.1. Система передачи данных:
- канал передачи данных – GSM
- установку оборудования передачи данных предусмотреть в шкафу КИПиА контроллера станции управления.

Телефонную связь с оперативным персоналом осуществлять через сеть GSM.

Главный инженер И.А. Магзянов

Исп.: Мирошкин К.Г.
Тел. 89872879952

Передан через Диадок 08.02.2022 06:41 GMT+03:00
fee1bba9-b5c1-4ea4-ba7c-a4deab1667a8
Страница 1 из 2

Идентификатор документа fee1bba9-b5c1-4ea4-ba7c-a4deab1667a8

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	ЗАО "АЛОЙЛ" Магзянов Ильшат Асхатович, Главный инженер	036B4C9F000BAED2B742A959A2169BC553 с 27.12.2021 12:34 по 27.12.2022 12:11 GMT+03:00	08.02.2022 06:41 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Приложение 11
Технические условия на электроснабжение

«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
ҖӘМГЫЯТЕ
423930, Россия Федерациясе,
Татарстан Республикасы,
Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП для счет фактур 168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении «Банк Татарстан» №8610 ПАО («Сбербанк России»)
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
ОКВЭД 11.10.11 11.20.1 11.20.3 51 70
ОКФС 16, ОКОПФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
Факс (85569) 5-50-56
e-mail:aloil116@mail.ru
mail@aloil16.ru

«07» февраля 2022 г. № 157

Директору
ООО «Проектсервис»
И.М. Гилязову

«ТУ на электроснабжение»

Технические условия
на электроснабжение для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин № 6254 Алексеевского нефтяного месторождения»

1. Основной источник питания ВЛ-6 кВ №133-03 ПС 35/6 кВ №133 ЗАО «Алойл»;
2. Источник питания для электроснабжения, проектируемого КТП 6/0,4 кВ существующая ВЛ-6 кВ ЗАО «Алойл» протяженностью ориентировочно 0,6 км;
3. Для электроприёмников куста скважин принять третью категорию надежности электроснабжения согласно ПУЭ;
4. Предусмотреть в составе станка качалки (СК) асинхронный двигатель номинальной мощностью не более 22 кВт, класс энергоэффективности не ниже IE2, работоспособность в диапазоне регулирования частоты сети от 35 до 70Гц без дополнительных систем охлаждения;
5. Произвести расчёт активной и реактивной нагрузки на кустовой площадке. При необходимости предусмотреть компенсацию реактивной мощности до значения cosφ ≥ 0,93;
6. Для обеспечения энергоэффективности, защиты электрооборудования и возможности регулирования производительности СК, предусмотреть установку станции управления (СУ) с частотным преобразователь (ЧП) соответствующей мощности. Модель ЧП ATV930;
7. Применить при проектировании КТП-М-100/6/0,4 кВ с маслонаполненным трансформатором типа ТМГ. Мощность КТП 100 кВА из расчета количества скважин, энергетических характеристик двигателя с ЧП, КПД редуктора СК;
8. Место расположения КТП на площадке определить проектом. Проектом предусмотреть площадку обслуживания энергетического оборудования с учётом установки на ней КТП;
9. Для защиты оборудования систем электроснабжения от коммутационных и грозовых перенапряжений предусмотреть установку ограничителей перенапряжений (ОПН);

Передан через Диадок 07.02.2022 12:30 GMT+03:00
6fe28075-b466-46f9-9ef6-edf401eb2f9c
Страница 1 из 2

10. Проектом предусмотреть раздел молниезащита и заземление. Выполнить расчёт заземления электрооборудования, согласно ПУЭ. Заземляющие электроды выполнить стальным уголком 50*50*5мм, соединенные между собой полосовой сталью 40*5мм;
11. Запроектировать КЛ-0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ до СУ станка-качалки. Марка кабеля ВБбШВнг 5*10, прокладка в грунт, после присыпки кабеля учесть прокладку сигнальной ленты «Осторожно кабель», трассу и протяженность определить при проектировании;
12. Проектом предусмотреть выполнение требований электромагнитной совместимости (ЭМС);
13. Предусмотреть проведение приёмо-сдаточных испытаний в присутствии представителя Заказчика, с последующим предоставлением исполнительной документации и отчётом по высоковольтным испытаниям;
14. Установленная мощность – 67 кВт.
15. Все выбранные решения согласовать с Заказчиком.

Главный инженер Магзянов И.А.

Идентификатор документа 6fe28075-b466-46f9-9ef6-edf401eb2f9c

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	ЗАО "АЛОЙЛ" Магзянов Ильшат Асхатович, Главный инженер	036B4C9F000BAED2B742A959A2169BC553 с 27.12.2021 12:34 по 27.12.2022 12:11 GMT+03:00	07.02.2022 12:30 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Страница 2 из 2

Приложение 12
Сертификат соответствия на станок-качалку

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель Публичное акционерное общество "Редуктор".
Основной государственный регистрационный номер: 1021801504890.
Место нахождения: 426008, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, Кирова улица, дом №172
Телефон: 83412721668, адрес электронной почты: 114@reduktor.udm.ru
в лице Генерального директора Молчанова Сергея Михайловича
заявляет, что
Оборудование нефтепромысловое: станки-качалки типа СКДР и СКДРБ
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ № ТУ2-ИБГУ-02-2016 «Станки-качалки типа СКР, СКДР, СКДРБ»
изготовитель Публичное Акционерное Общество "Редуктор".
Место нахождения: 426008, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, Кирова улица, дом №172

код ТН ВЭД ЕАЭС 8413 82 001 1
Серийный выпуск
соответствует требованиям
Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"
Декларация о соответствии принята на основании
сертификатов на тип №№ № ЕАЭС RU.CT-RU.A301.B.0772, № ЕАЭС RU.CT-RU.A301.B.0773 от 20.04.2017 года, выданных Обществом с ограниченной ответственностью "Альянс ЮГО-ЗАПАД" (аттестат аккредитации № RA.RU.11A301); обоснования безопасности № СКДР,СКДРБ.00.00.001.ОБ; руководства по эксплуатации КШ81.00.00.0.00 РЭ, КБ81.00.00.0.00 РЭ; паспорта; протоколов испытаний №№ 829-2017, 830-2017 от 13.04.2017 года, выданных испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью «СДС-СЕРТ», аттестат аккредитации регистрационный № RA.RU.21A349; протокола заводских испытаний №№ 58/17-116п от 11.11.2016 года, 58/17-117п от 02.03.2017 года
Схема декларирования: 5д
Дополнительная информация
Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации. Стандарты, обеспечивающие соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования": ГОСТ 12.2.136-98 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование штангонасосное наземное. Требования безопасности» (раздел 4)

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 19.04.2022 **включительно.**

Молчанов Сергей Михайлович
(инициалы и фамилия руководителя организации-заявителя или физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя)

М.П.

Сведения о регистрации декларации о соответствии:

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-RU.A301.B.05515
Дата регистрации декларации о соответствии 20.04.2017

Приложение 13
Сертификат соответствия на задвижки

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-RU.МН32.В.00461
Серия RU № 0142807

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ общества с ограниченной ответственностью "Нижегородский центр технической диагностики, экспертизы и сертификации". Место нахождения: 603000, Россия, город Нижний Новгород, улица Ярославская, дом 4. Места осуществления деятельности: 603022, Россия, город Нижний Новгород, проспект Гагарина, дом 1; 603000, Россия, город Нижний Новгород, улица Ярославская, дом 4. Телефон: +78314343185, +78312789666. Адрес электронной почты: info@nctdec.com. Аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.11МН32, 26.10.2015, Росаккредитация.

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Муромский завод трубопроводной арматуры». Место нахождения, адрес места осуществления деятельности: Россия, 602264, Владимирская область, округ Муром, Радиозаводское шоссе, дом 10. ОГРН: 1023302151289. Телефон: +74923436161, +74923433377, +74923421303. Адрес электронной почты: mzta@mit.ru.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Муромский завод трубопроводной арматуры». Место нахождения, адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Россия, 602264, Владимирская область, округ Муром, Радиозаводское шоссе, дом 10.

ПРОДУКЦИЯ Задвижки стальные клиновые с выдвижным шпинделем с ручным приводом, под электропривод, с ручным приводом через редуктор с типом присоединения фланцевое, приварное (смотри приложение к сертификату соответствия на бланках №№ 0096777, 0096778). ТУ 3741-008-43179794-2009 «Задвижки клиновые стальные с выдвижным шпинделем PN 1,6 МПа, PN 2,5 МПа, PN 4,0 МПа, PN 6,3 МПа, PN 16,0 МПа, PN 25,0 МПа. Технические условия». Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ТС 8481806390

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Сведения о документах, подтверждающих соответствие продукции требованиям технического регламента Таможенного союза (смотри приложение к сертификату соответствия на бланке № 0096783). Схема сертификации 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ГОСТ Р 53672-2009 «Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности» п.п. 4.3.4а, 6.1.7, 6.3.2, 6.6; ГОСТ 5762-2002 «Арматура трубопроводная промышленная. Задвижки на номинальное давление не более PN 250. Общие технические условия» п.п. 4.7, 4.9, 4.10, 5.1.1, 5.1.4.6, 5.1.4.7, 5.1.4.9, 5.1.4.10, 5.1.4.11, 5.1.5.16, 5.3, 5.4, 5.5.1; ГОСТ 9544-15 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов» п.5.1. Условия хранения- 4 (Ж2), 7(Ж1) по ГОСТ 15150-69. Назначенный срок службы - 10 лет. Срок хранения до переконсервации - 3 года.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 21.02.2017 **ПО** 20.02.2022 **ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) Воронов Олег Алексеевич (инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) (подпись) Овчинникова Татьяна Сергеевна (инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ) , тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.МН32.В.00461

Серия RU № 0096777

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

Код ТН ВЭД ТС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8481806390	Задвижки стальные клиновые с выдвижным шпинделем с ручным приводом, под электропривод, с ручным приводом через редуктор с типом присоединения фланцевое, приварное: т/ф 30с41нж, 30лс41нж, 30лс41нжТ – PN 1,6 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400; т/ф 30с64нж, 30лс64нж, 30лс64нжТ – PN 2,5 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400; т/ф 30с15нж, 30лс15нж, 30лс15нжТ – PN 4,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400; т/ф 30с76нж, 30лс76нж – PN 6,3 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300; т/ф 31с45нж, 31лс45нж – PN 16,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250; т/ф 31с45нж, 31лс45нж – PN 25,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200; т/ф 30с941нж, 30лс941нж, 30лс941нжТ – PN 1,6 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200; т/ф 30с964нж, 30лс964нж,30лс964нжТ- PN 2,5 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200;	ТУ 3741-008-43179794-2009 «Задвижки клиновые стальные с выдвижным шпинделем PN 1,6 МПа, PN 2,5 МПа, PN 4,0 МПа, PN 6,3 МПа, PN 16,0 МПа, PN 25,0 МПа. Технические условия»

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации — (подпись) Воронов Олег Алексеевич (инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) — (подпись) Овчинникова Татьяна Сергеевна (инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ) , тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.МН32.В.00461

Серия RU № 0096778

Код ТН ВЭД ТС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8481806390	т/ф 30с915нж, 30лс915нж, 30лс915нжТ - PN 4,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400; 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000; т/ф 30с976нж, 30лс976нж - PN 6,3 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000; т/ф 31с945нж; 31лс945нж - PN 16,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250; т/ф 31с945нж; 31лс945нж - PN 25,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250; т/ф 30с541нж, 30лс541нж, 30лс541нжТ- PN 1,6 МПа, DN 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200; т/ф 30с564нж, 30лс564нж,30лс564нжТ- PN 2,5 МПа, DN 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200; т/ф 30с515нж, 30лс515нж,30лс515нжТ- PN 4,0 МПа, DN 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000; т/ф 30с576нж, 30лс576нж - PN 6,3 МПа, DN 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000; т/ф 31с545нж, 31лс545нж - PN 16,0 МПа, DN 150, 200, 250; т/ф 31с545нж, 31лс545нж - PN 25,0 МПа, DN 150, 200, 250.	ТУ 3741-008-43179794-2009 «Задвижки клиновые стальные с выдвижным шпинделем PN 1,6 МПа, PN 2,5 МПа, PN 4,0 МПа, PN 6,3 МПа, PN 16,0 МПа, PN 25,0 МПа. Технические условия»

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации — (подпись) — Воронов Олег Алексеевич (инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) — (подпись) — Овчинникова Татьяна Сергеевна (инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ), тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.МН32.В.00461

Серия RU № 0096783

Сведения о документах, подтверждающих соответствия продукции требованиям технического регламента Таможенного союза
Протоколы испытаний № 21МН31.00599-17 от 20.02.2017, № 21МН31.00600-17 от 20.02.2017 испытательного центра общества с ограниченной ответственностью «Нижегородский центр технической диагностики, экспертизы и сертификации» (ООО «НЦТД»), аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.21МН31 сроком действия от 15.06.2015 до – бессрочно. Акт о результатах анализа состояния производства от 16.02.2017, проведенного органом по сертификации общества с ограниченной ответственностью «Нижегородский центр технической диагностики, экспертизы и сертификации».
Документы, представленные заявителем в качестве доказательства соответствия продукции требованиям технического регламента Таможенного союза:
ТУ 3741-008-43179794-2009 «Задвижки клиновые стальные с выдвижным шпинделем PN 1,6 МПа, PN 2,5 МПа, PN 4,0 МПа, PN 6,3 МПа, PN 16,0 МПа, PN 25,0 МПа. Технические условия». Руководство по монтажу, наладке, эксплуатации и техническому обслуживанию на задвижки 3741-008.2-43179794-2013 РМ. Обоснование безопасности 3741-008-43179794-2013 ОБ. Паспорта А016.350.150.00.00ПС, А250.200.190.00.00ПС. Расчеты на прочность корпусных деталей А016.350.150.00.00РР, А250.200.190.00.00РР. Сборочные чертежи А016.350.150.00.00СБ, А250.200.190.00.00СБ. Протоколы периодических испытаний задвижек А016.350.150.00.00 № 1 от 06.02.2017, и А250.200.190.00.00 № 2 от 10.02.2017 Сертификаты качества на материалы: прокат Ø60 сталь 20Х13 № 46374 от 29.12.2016; Ø270 сталь20 № 04/1475 от 30.10.2016; Ø 380 сталь 20 №3574А от 26.01.2015; Ø100 сталь 40Х № 9216416 от 21.11.2016; Ø170 сталь 40Х № 9217869 от 29.11.2016. Отливки: А016.350.150.00.00 корпус, крышка, стойка крышки, клин №№ 607, 608, 609 от 29.12.2016; А250.200.190.00.00 корпус, крышка, стойка крышки, клин № № 613, 614 от 29.12.2016. Проволока для наплавки Ø3 сталь10Х17Т от 20.02.2016, Ø4 сталь13Х25Т №730838П от 22.11.2016.

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации — (подпись) — Воронов Олег Алексеевич (инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) — (подпись) — Овчинникова Татьяна Сергеевна (инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ) , тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

Приложение 14
Сертификат соответствия на СКЖ

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

EAC

№ ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00802/21

Серия RU № 0324351

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования (ОС ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ»). Адрес места нахождения юридического лица: Россия, 140004, Московская область, Люберецкий район, город Люберцы, поселок ВУГИ, АО «Завод «ЭКОМАШ», литера В, Объект 6, этаж 3, офис 26. Адрес места осуществления деятельности в области аккредитации: Россия, 140004, Московская область, Люберецкий район, город Люберцы, поселок ВУГИ, АО «Завод «ЭКОМАШ», Литера В, Объект 6, этаж 3, офисы 26/3, 26/4, 26/5, 27/6, 30/1, 32. Аттестат № RA.RU.11AA87 от 20.07.2015 г. Телефон: +7 (495) 558-83-53, +7 (495) 558-82-44. Адрес электронной почты: ceve@ecve.ru

ЗАЯВИТЕЛЬ Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью «Новые технологии эксплуатации скважин» (ООО НПО «НТЭС»). Адрес места нахождения юридического лица: Россия, 423230, Республика Татарстан, город Бугульма, улица М. Джалиля, 68. Адрес места осуществления деятельности: Россия, 423230, Республика Татарстан, город Бугульма, улица Строительная, 18. ОГРН 1021601763424. Телефон +7 (85594)6-37-27. Адрес электронной почты: nponts@nponts.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью «Новые технологии эксплуатации скважин» (ООО НПО «НТЭС»). Адрес места нахождения юридического лица: Россия, 423230, Республика Татарстан, город Бугульма, улица М. Джалиля, 68. Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Россия, 423230, Республика Татарстан, город Бугульма, улица Строительная, 18.

ПРОДУКЦИЯ Счетчики жидкости СКЖ с Ех-маркировкой согласно приложению (см. бланки №№ 0827139, 0827140, 0827141, 0827142).
Документы, в соответствии с которыми изготовлены изделия - см. приложение, бланк № 0827138.
Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 9028 20 0000

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

Протокола испытаний № 300.2021-Т от 27.09.2021 Испытательной лаборатории технических устройств Автономной некоммерческой организации «Национальный испытательный и научно-исследовательский институт оборудования для взрывоопасных сред» ИЛ Ех ТУ (аттестат № РОСС RU.0001.21МШ19 от 16.10.2015); Акта анализа состояния производства № 69-А/21 от 10.09.2021 Органа по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования (ОС ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ»); Документов, представленных заявителем в качестве доказательства соответствия продукции требованиям ТР ТС 012/2011 (см. приложение, бланк № 0827138). Схема сертификации – 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Перечень стандартов, применяемых на добровольной основе для соблюдения требований ТР ТС 012/2011 (см. приложение, бланк № 0827138). Условия и срок хранения указаны в эксплуатационной документации. Назначенный срок службы: см приложение, бланк № 0827138.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 30.09.2021 **ПО** 29.09.2026
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) Залогин Александр Сергеевич (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) (подпись) Жуковин Юрий Дмитриевич (Ф.И.О.)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00802/21 Лист 1

Серия RU № 0827138

I. ПЕРЕЧЕНЬ СТАНДАРТОВ, ПРИМЕНЯЕМЫХ НА ДОБРОВОЛЬНОЙ ОСНОВЕ ТР ТС 012/2011 «О БЕЗОПАСНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ РАБОТЫ ВО ВЗРЫВООПАСНЫХ СРЕДАХ»

Обозначение стандартов	Наименование стандартов
ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования.
ГОСТ IEC 60079-1-2013	Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d».
ГОСТ 31610.7-2017 (IEC 60079-7:2015)	Взрывоопасные среды. Часть 7. Оборудование. Повышенная защита вида «e».
ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь «i».

II. ДОКУМЕНТЫ, ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ЗАЯВИТЕЛЕМ В КАЧЕСТВЕ ДОКАЗАТЕЛЬСТВА СООТВЕТСТВИЯ ПРОДУКЦИИ ТРЕБОВАНИЯМ ТР ТС 012/2011

«Счетчики жидкости СКЖ» Технические условия ТУ 4318-001-12978946-06 от 25.03.2021;
«Счетчик жидкости СКЖ» Руководство по эксплуатации СКЖ30М9.00.000РЭ от 25.08.2020;
«Счетчик жидкости СКЖ» Руководство по эксплуатации СКЖ30М10.00.000РЭ от 09.04.2021;
«Счетчик жидкости СКЖ» Руководство по эксплуатации СКЖ30М10.01.000РЭ от 23.04.2021;
«Счетчик жидкости СКЖ» Руководство по эксплуатации СКЖ60М6.01.000РЭ от 16.04.2021;
«Счетчик жидкости СКЖ» Руководство по эксплуатации СКЖ60М8.00.000РЭ от 08.02.2021;
«Счетчик жидкости СКЖ» Руководство по эксплуатации СКЖ420Ш.01.000РЭ от 02.02.2021;
«Счетчик жидкости СКЖ-Т» Руководство по эксплуатации СКЖ-Т.00.000РЭ 12.11.2012;
«Вычислитель БЭСКЖ-2М20» Руководство по эксплуатации БЭСКЖ20.00.000РЭ от 03.12.2019;
«Датчик с нормированным выходным сигналом ПНСКЖ-1-03М» Руководство по эксплуатации ПНСКЖ4.01.000РЭ от 20.03.2020;
«Счетчик жидкости СКЖ» Паспорт СКЖ30М10.00.010ПС от 01.03.2021;
«Счетчик жидкости СКЖ» Паспорт СКЖ30М10.01.010ПС от 02.04.2021;
«Счетчики жидкости СКЖ» Комплект конструкторской документации СКЖ00.000Д1 от 26.03.2021.
Перечень стандартов см. п. I.

III. ДОКУМЕНТЫ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ИЗГОТОВЛЕНА ПРОДУКЦИЯ

«Счетчики жидкости СКЖ» Технические условия ТУ 4318-001-12978946-06 от 25.03.2021.
«Счетчики жидкости СКЖ» Комплект конструкторской документации СКЖ00.000Д1 от 26.03.2021.

IV. НАЗНАЧЕННЫЙ СРОК СЛУЖБЫ ИЗДЕЛИЙ

№ п/п	Наименование оборудования	Назначенный показатель срока службы, лет
1	Счетчик жидкости СКЖ (обычное исполнение)	10
2	Счетчик жидкости СКЖ (исполнение Т)	10
3	Счетчик жидкости СКЖ (исполнение Ti)	12

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) Залогин Александр Сергеевич (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) (подпись) Жуковин Юрий Дмитриевич (Ф.И.О.)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00802/21 Лист 2

Серия RU № 0827139

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики жидкости СКЖ (далее - счетчики) предназначены для измерения массы жидкости, поступающей из скважин на объектах добычи нефти и узлах оперативного контроля учета нефти.

Область применения - взрывоопасные зоны помещений и наружных установок классов 1 и 2 по ГОСТ IEC 60079-10-1-2013, в соответствии с Ex-маркировкой и ГОСТ IEC 60079-14-2013, регламентирующими применение электрооборудования во взрывоопасных средах.

2. СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ

СКЖ - X - XXX - XX - XXX - X - XX - X - X

Сокращенное наименование счётчика

Индекс исполнения: Т – точное, без индекса – обычное

Верхний предел измерения расхода жидкости, т/сут: 30, 60, 120, 210, 420

Рабочее (номинальное) давление, кгс/см^2: 40, 63

Модификация счётчика обычного исполнения: М, М2, М4, Д, А, ДА

Код комплектации датчиком или вычислителем: 0, 1, 10, 11, 12, 13, 16, 18, 20, 23.
Индекс комплектации вычислителя:
«/О» – вычислитель с опциями; без индекса «/О» – вычислитель в базовой комплектации

Код комплектации устройством электрообогрева: 0, 1, 2, 5, 6, 9, 10, 13, 16, 26, 28, 30, 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 53, 54, 55, 57, 59, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73; «ТИ» – тепловизоляция преобразователя; «КТ» – теплоизоляция крышки; «-И» - индикация работоспособности обогрева.

Индекс климатического исполнения: «С» - от минус 50°С до плюс 50°С, без индекса - от минус 40°С до плюс 50 °С

Индекс исполнения: без индекса - температура измеряемой среды от 0°С до плюс 70 °С; «-В» - температура измеряемой среды от 0 °С до плюс 120 °С; «-К» или «-КО» или «-КОР» - особенности защиты внутренних поверхностей счётчика от коррозии и температура измеряемой среды от 0°С до плюс 100 °С; «-Ш» - мобильное на шасси; «-М1...20» - комплектация монтажными комплектами; «Ti» – комплектация камерой измерительной из титанового сплава, без индекса «Ti» - камерой измерительной из нержавеющей стали.

3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

3.1 Ex-маркировка:

счетчик жидкости СКЖ (обычное исполнение, исполнение Ti):

- датчик импульсов ПСКЖ или датчик импульсов ПНСКЖ — 1Ex db IIB T4 Gb X
- вычислитель БЭСКЖ-2М20, БЭСКЖ-2М22, БЭСКЖ-2М24 — 1Ex db IIB T4 Gb X; 1Ex db IIB T6 Gb X; 1Ex db eb IIB T4 Gb X

счетчик жидкости СКЖ (исполнение Т):

- вычислитель БЭСКЖ-Т — 0Ex ia IIC T6 X

3.2 Степень защиты от внешних воздействий:

- вычислители БЭСКЖ-2М20, БЭСКЖ-2М22, БЭСКЖ-2М24 — IP65
- вычислитель БЭСКЖ-Т — IP54
- датчики импульсов ПСКЖ и ПНСКЖ — IP65

3.3 Диапазон температуры окружающей среды при эксплуатации, °С:

- обычное исполнение — от минус 40 до +50
- с индексом «-С» — от минус 50 до +50
- вычислитель БЭСКЖ-Т — от минус 10 до +50

3.4 Диапазон эксплуатационных (рабочих) температур, °С:

- обычное исполнение, исполнения «-Т» и «-С» — от 0 до +70
- исполнения «-К», «-КО», «-КОР» — от 0 до +100
- исполнение «-В» — от 0 до +120

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) Залогин Александр Сергеевич (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) Жуковин Юрий Дмитриевич (Ф.И.О.)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00802/21 Лист 3

Серия RU № 0827140

3.5 Рабочее напряжение питания, В:	
3.5.1 Вычислителя БЭСКЖ-2М20:	
- переменного тока	90…264
3.5.2 Вычислителей БЭСКЖ-2М22, БЭСКЖ-2М24:	
- переменного тока	85…265
- постоянного тока	22…36
3.5.3 Вычислителя БЭСКЖ-Т:	
- переменного тока	110…250
3.5.4 Датчика импульсов ПСКЖ:	
- постоянного тока	3,8…30
3.5.5 Датчика импульсов ПНСКЖ:	
- переменного тока	85…265
- постоянного тока	10…40 / 8…40
3.6 Максимальная потребляемая мощность:	
3.6.1 Вычислителя БЭСКЖ-2М20:	
- переменного тока, В·А	15
3.6.2 Вычислителей БЭСКЖ-2М22, БЭСКЖ-2М24:	
переменного тока, В·А	5
- постоянного тока, Вт	2
3.6.3 Вычислителя БЭСКЖ-Т:	
- переменного тока, В·А	40
3.6.4 Датчика импульсов ПСКЖ:	
- постоянного тока, Вт	0,25
3.6.5 Датчика импульсов ПНСКЖ:	
- переменного тока, В·А	4
- постоянного тока, Вт	1 / 1
3.7 Входные искробезопасные параметры преобразователя разности давлений PR-28:	
Ui, В	28
Ii, мА	100
Ci, нФ	40
Li, мГн	0,94

3.8. Перечень комплектующих взрывозащищенных устройств с указанием предприятия-изготовителя, Ex-маркировки, номера сертификата соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 приведен в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование взрывозащищенных устройств и Ex-компонентов*; изготовитель	Ex-маркировка	Номер сертификата соответствия требованиям ТР ТС 012/2011
1	Преобразователь разности давлений типа PR-28, APLISENS S.A.	Ga/Gb Ex ia IIC T4 X	RU C-PL.AA87.B.00166/19
2	Оболочки электротехнических аппаратов типа ОЭАА, ОАО «ВЭЛАН»	1ExdIIBU	RU C-RU.ГБ08.B.02587
3	Взрывозащищённая коробка типа КСРВ, ООО «Завод ГОРЭЛТЕХ»	1Ex e IIC T6 Gb	RU C-RU.HA67.B.00157/20
4	Модульное управляющее устройство серии МТ, ООО «АТЭКС-Электро»	1Ex e IIC T6…T3 Gb	RU C-RU.AA71.B.00303
5	Модульное управляющее устройство серии МВ, ООО «АТЭКС-Электро»	0Ex ia IIC T6…T3 Ga	RU C-RU.AA71.B.00303
6	Обогреватель РИЗУР-ОНП, ООО «НПО РИЗУР»	1Ex mb IIC T4 Gb X	RU C-RU.ME92.B.00041/19
7	Устройство электрообогрева КТО-2, ООО НПО «НТЭС»	1Ex e IIC T4 Gb X	RU C-RU.МЮ62.B.01013/19
8	Взрывозащищённые кабельные вводы и заглушки, ООО «Завод ГОРЭЛТЕХ»	1Ex db IIC Gb	ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00437/20
9	Взрывозащищённые кабельные вводы и заглушки, ООО «ЭКСЭЛ»	1Ex db IIC Gb	ЕАЭС RU C-RU.HA65.B.00540/20
10	Барьер безопасности РИФ-ПП191, ООО «ТЕПЛОПРИБОР-СЕНСОР»	[Ex ib Gb] IIC/IIB	ЕАЭС RU C-RU.HA65.B.00107/19
11	Выключатель бесконтактный пьезоэлектрический кнопочный взрывозащищенного исполнения серии ВБПК Ex, ООО НПО «ЭЛЕКТРОАВТОМАТИКА»	Ex db IIC Gb U	ЕАЭС RU C-RU.МЮ62.B.00684/19
12	Элементы управления и индикации, ООО «ГОРЭЛТЕХ»	Ex d IIC U	ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00555/20

* **Примечание.** Использование оборудования других производителей, аналогичного по эксплуатационным характеристикам, не указанного в таблице 1 настоящего приложения к сертификату соответствия, допускается, по согласованию с ОС ЦСВЭ, при наличии действующего сертификата соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 с соответствующей областью применения и параметрами безопасности, не ухудшающими параметры безопасности счетчиков, в соответствии с Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 18 апреля 2018 года № 44.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) **Залогин Александр Сергеевич** (Ф.И.О.)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) (подпись) **Жуковин Юрий Дмитриевич** (Ф.И.О.)

М.П.

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00802/21 Лист 4

Серия RU № 0827141

4. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И СРЕДСТВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ

4.1. Описание конструкции.

Счетчик жидкости СКЖ обычного исполнения состоит из преобразователя расхода камерного (КПР) и вычислителей типов БЭСКЖ-2М20, БЭСКЖ-2М22, БЭСКЖ-2М24. КПР состоит из корпуса, изготовленного из стали (обычное климатическое исполнение – из стали 20, северное климатическое исполнение – 09Г2С), в котором размещены блок измерительный (БИ) с датчиком импульсов с ненормированным выходным сигналом ПСКЖ-1 или датчиком импульсов ПНСКЖ-1 с нормированным выходным сигналом. В состав БИ входят измерительная камера и вспомогательные механические устройства, а также гидравлические элементы. Измерительная камера, которая изготавливается из нержавеющей стали (обычное исполнение, исполнение Т) или титанового сплава (исполнение Ti) находится постоянно погруженной в измеряемую среду без доступа кислорода.

Датчики типа ПСКЖ и типа ПНСКЖ представляют собой взрывонепроницаемые оболочки цилиндрической формы, изготовленные из стали 09Г2С или алюминиевого сплава с содержанием по массе не более 7,5 % (в сумме) магния титана и циркония и имеющие защитное лакокрасочное покрытие. Оболочки датчиков имеют резьбовые отверстия для установки кабельных вводов и гильзы с чувствительным элементом (датчиком Холла); торец оболочки закрывается глухой резьбовой крышкой. Внутри оболочки размещаются печатные платы с элементами электрической схемы.

Вычислители типа БЭСКЖ-2М22, БЭСКЖ-2М24 представляют собой взрывонепроницаемую оболочку цилиндрической формы, изготовленную из алюминиевого сплава с содержанием по массе не более 7,5 % (в сумме) магния титана и циркония и имеющую защитное лакокрасочное покрытие. Оболочка вычислителя имеет резьбовые отверстия для установки кабельных вводов и кабельных пропусков или гильзы с чувствительным элементом (датчиком Холла). Оболочка закрывается глухой резьбовой крышкой и/или резьбовой крышкой со смотровым окном. Внутри оболочки размещаются печатные платы с элементами электрической схемы.

Вычислитель БЭСКЖ-2М20 состоит из корпуса и открывающейся на петлях крышки, образующих взрывонепроницаемую оболочку. Крышка и корпус соединяются винтами с головками под спецключ. На внешней стороне крышки размещены кнопки управления. Внутри корпуса на монтажной панели размещены индикатор с дисплеем и печатные платы с элементами электрической схемы вычислителя. На корпусе имеются резьбовые отверстия для установки кабельных вводов или заглушек. Корпус имеет внутренний и наружный зажимы заземления.

Счетчик жидкости СКЖ исполнения Т состоит из КПР и вычислителя типа БЭСКЖ-Т. КПР представляет собой корпус, изготовленный из стали 20, в котором размещен блок измерительный с преобразователем разности давлений PR-28, имеющий действующий сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 (см. табл.1 настоящего приложения к сертификату соответствия). Преобразователь разности давлений PR-28 и вычислитель БЭСКЖ-Т питаются через барьер искробезопасности РИФ-П1191, который также имеет действующий сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 (см. табл.1 настоящего приложения к сертификату соответствия); его искробезопасные выходные параметры $U_0 \leq 28В$; $I_0 \leq 100мА$; $C_0 \geq 60нФ$; $L_0 \geq 1,1мГн$ соответствуют входным искробезопасным параметрам преобразователя разности давлений PR-28 и вычислителя БЭСКЖ-Т, приведенным в п.3.7 настоящего приложения к сертификату. Размещение вычислителя БЭСКЖ-Т и барьера искробезопасности РИФ-П1191 допускается только за пределами взрывоопасной зоны.

В комплект поставки счетчиков жидкости СКЖ, в зависимости от комплектации, может входить Ех-электрооборудование, имеющее действующие сертификаты соответствия требованиям ТР ТС 012/2011, регистрационные номера которых приведены в табл.1 настоящего приложения к сертификату соответствия.

Вычислитель типа БЭСКЖ-2М… имеет варианты общепромышленного исполнения, в таком случае размещение вычислителя допускается только за пределами взрывоопасной зоны.

Описание конструкции счетчиков жидкости СКЖ приведено в соответствующих Руководствах по эксплуатации СКЖ30М9.00.000РЭ, СКЖ60М6.01.000РЭ, СКЖ30М10.00.000РЭ, СКЖ30М10.01.000РЭ, СКЖ420.00.000РЭ, СКЖ60М8.00.000РЭ, БЭСКЖ20.00.000РЭ, ПНСКЖ4.00.000РЭ, СКЖ-Т.00.000РЭ, приведенных в разделе II настоящего приложения к сертификату соответствия.

4.2. Обеспечение взрывозащищенности.

Взрывозащищенность счетчиков обеспечивается выполнением требований ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011), ГОСТ IEC 60079-1-2013, ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011), ГОСТ 31610.7-2017 (IEC 60079-7:2015) согласно Ех-маркировке, указанной в п.3.1 настоящего приложения к сертификату соответствия. Взрывозащищенность приведенных в табл.1 настоящего приложения к сертификату соответствия комплектующих взрывозащищенных устройств подтверждена сертификатами соответствия требованиям ТР ТС 012/2011, регистрационные номера которых приведены в вышеуказанной таблице.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) **Залогин Александр Сергеевич** (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) (подпись) **Жуковин Юрий Дмитриевич** (Ф.И.О.)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00802/21 Лист 5

Серия RU № 0827142

5. МАРКИРОВКА

Маркировка, наносимая на счетчики, включает следующие данные:
- наименование и товарный знак предприятия-изготовителя;
- обозначение изделия;
- заводской номер;
- год выпуска;
- Ex-маркировку;
- изображение специального знака взрывобезопасности;
- диапазон температур окружающей среды;
- степень защиты от внешних воздействий;
- предупредительные надписи;
- наименование органа по сертификации и номер сертификата,

и другие данные, требуемые нормативной и технической документацией, которые изготовитель должен отразить в маркировке.

6. СПЕЦИАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ

Знак «X», стоящий после Ex-маркировки счетчиков, означает, что при их эксплуатации необходимо соблюдать следующие специальные условия:

- применяемые Ex-кабельные вводы должны иметь действующий сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 с соответствующей областью применения; неиспользуемые отверстия должны быть закрыты Ex-заглушками, имеющими действующий сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 с соответствующей областью применения. Кабельные вводы и заглушки должны иметь характеристики, не ухудшающие характеристики безопасности счетчиков;
- необходимо соблюдать все условия применения комплектующих счетчики изделий, указанные в их сопроводительной документации, поставляемой со счетчиками;
- очистка неметаллических частей счетчиков должна производиться влажной ветошью, без использования химических средств;
- при эксплуатации счетчиков необходимо учитывать зависимости температурных классов (максимальной температуры поверхности) от диапазона рабочих температур комплектующих взрывозащищенных устройств, Ex-компонентов и максимальной температуры окружающей среды, приведенных в п.п. 3.3, 3.4 настоящего сертификата, а также в Руководствах по эксплуатации см. раздел II настоящего сертификата соответствия;
- питание преобразователей разности давления PR-28 и вычислителей БЭСКЖ-Т должно осуществляться через барьеры искрозащиты (см. п.9 табл.1 настоящего сертификата соответствия) с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь ia уровня «ia» с соответствующей областью применения, имеющие действующий сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011; индуктивность и емкость искробезопасных цепей, в том числе присоединительных кабелей, не должны превышать максимальных значений, указанных на барьере искрозащиты со стороны взрывоопасной зоны;
- все комплектующее Ex-оборудование должно быть внесено в конструкторскую документацию ООО НПО «НТЭС». Установка компонентов без внесения в конструкторскую документацию ООО НПО «НТЭС» не допускается.

Условия применения должны быть отражены в сопроводительной документации, подлежащей обязательной поставке в комплекте с каждым счетчиком.

Внесение изменений в конструкцию счетчиков возможно только по согласованию с ОС ЦСВЭ в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) Залогин Александр Сергеевич (Ф.И.О.)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) (подпись) Жуковин Юрий Дмитриевич (Ф.И.О.)

Приложение 15
Сертификат соответствия на КОП

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

EAC

№ ТС RU C-RU.МГ09.В.00001/18

Серия RU № 0172734

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ
Общество с ограниченной ответственностью "Сибэнерготест". Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 656039, Россия, Алтайский край, город Барнаул, улица 2-я Северо-Западная, дом 6. Номер телефона: +73852406511, адрес электронной почты: sibtest@bk.ru. Аттестат аккредитации № RA.RU.11МГ09 выдан 04.02.2015 Федеральной службой по аккредитации.

ЗАЯВИТЕЛЬ
Общество с ограниченной ответственностью "ПК БИАЗ". Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 659326, Россия, Алтайский край, город Бийск, улица Кирпичная, дом 50А, офис 3. Основной государственный регистрационный номер: 1182225029304. Номер телефона: +73852570258. Адрес электронной почты: pkbiaz@yandex.ru.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
Общество с ограниченной ответственностью "ПК БИАЗ". Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 659326, Россия, Алтайский край, город Бийск, улица Кирпичная, дом 50А, офис 3.

ПРОДУКЦИЯ
Арматура трубопроводная: клапаны обратные поворотные стальные типа КОП, с номинальным диаметром от 50 до 1200, с рабочим давлением от 1,0 до 6,3 МПа и температурой рабочей среды до 560 °С, 3-я - 4-я категории, согласно Приложению №1 ТР ТС 032/2013, рабочая среда групп 1 и 2. Модели: КОП 50(80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200) 10(16, 25, 40, 63). Продукция изготовлена в соответствии с ГОСТ 33423-2015 "Арматура трубопроводная. Затворы и клапаны обратные. Общие технические условия" по техническим условиям ТУ 3742-001-32640072-2018 "Клапаны обратные поворотные стальные DN 50-1200 мм PN 10-63 кгс/см²". Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ТС 8481309108

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением", принятого Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 2 июля 2013 года № 41; ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утвержденного Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ
Протокола испытаний №18-149 от 14 ноября 2018 года Сибирского испытательного центра систем отопления Общества с ограниченной ответственностью "Сибирский центр систем отопления", аттестат аккредитации №РОСС RU.0001.22МХ18. Акта о результатах анализа состояния производства от 15 ноября 2018 года №401. Документов: Свидетельство ОГРН. Обоснование безопасности. Паспорт. Руководство по эксплуатации. Чертеж КОП150.40.01.01.СБ. Расчет на прочность. Акт гидравлических испытаний от 02.11.2018. Сертификаты качества: №16/2017 от 09.02.2017; №153 от 04.2018; №203 от 05.2018; №АК-023485/01 от 01.08.2016; №АК-022063/01 от 16.06.2016; №53/602 от 22.06.2017. Аттестационное удостоверение №АР-1ГАЦ-III-00320, действительно до 16.09.2019; дипломы: В №099377 от 11.06.1984, В №953321 от 16.07.1984. Технические условия ТУ 3742-001-32640072-2018. Схема сертификации - 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
ГОСТ 33423-2015 "Арматура трубопроводная. Затворы и клапаны обратные. Общие технические условия." (пункты 5.1.1-5.1.3, 5.1.6-5.1.8, 5.2.1, 5.2.13, 5.3.1, 5.3.2, 5.7.1, 5.8.1, 5.8.2.).
Условия хранения продукции - 4(Ж2) по ГОСТ 15150-69. Срок хранения без переконсервации - 2 года.
Срок службы назначенный - 10 лет. Ресурс назначенный - не менее 80 000 часов.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 16.11.2018 **ПО** 15.11.2023 **ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации _____ (подпись) Ярыгин Сергей Васильевич (инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) _____ (подпись) Кириченко Александр Федорович (инициалы, фамилия)

Взам. Инв. № | Подпись и дата | Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	170.04.02.2022-ПЗ	Лист 56

Приложение 16

Сертификат соответствия на двигатели асинхронные

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС **RU C-RU.AA87.B.00994**

Серия RU № 0606669

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ **Орган по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования (ОС ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ»). Адрес места нахождения юридического лица: Россия, 140004, Московская область, Люберецкий район, город Люберцы, поселок ВУГИ, АО «Завод «ЭКОМАШ», литера В, Объект 6, этаж 3, офис 26. Адрес места осуществления деятельности в области аккредитации: Россия, 140004, Московская область, Люберецкий район, город Люберцы, поселок ВУГИ, АО «Завод «ЭКОМАШ», Литера В, Объект 6, этаж 3, офисы 26/3, 26/4, 26/5, 27/6, 30/1, 32. Аттестат № RA.RU.11AA87 от 20.07.2015 г. Телефон: +7 (495) 558-83-53, +7 (495) 558-82-44. Адрес электронной почты: ccve@ccve.ru**

ЗАЯВИТЕЛЬ **Общество с ограниченной ответственностью «Русэлпром - Владимирский электромоторный завод» (ООО «Русэлпром – Владимирский электромоторный завод»), Россия, 600009, город Владимир, улица Электрозаводская, 5, корпус 30, этаж 4, офис 5. ОГРН: 1173328008446. Телефон: (4922) 53-04-93. Адрес электронной почты: referent@vemp.ru**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ **Общество с ограниченной ответственностью «Русэлпром - Владимирский электромоторный завод» (ООО «Русэлпром – Владимирский электромоторный завод»), Россия, 600009, город Владимир, улица Электрозаводская, 5, корпус 30, этаж 4, офис 5.**

ПРОДУКЦИЯ **Двигатели асинхронные взрывозащищенные серий ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225, двигатели асинхронные взрывозащищенные рудничные серий ВРА132, ВРА160, ВРА 180, ВРА 200, ВРА 225 (Двигатели асинхронные взрывозащищенные серий ВА132, 160, 180, 200, 225; ВРА132, 160, 180, 200, 225 Технические условия ВИГЕ.526126.016 ТУ) с Ex-маркировкой согласно приложению (см. бланки №№ 0496307, 0496308). Серийный выпуск.**

КОД ТН ВЭД ТС **8501 52 200, 8501 52 3000, 8501 52 900 9**

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ **ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»**

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ **Протокола оценки и испытаний № 88.2018-Т от 15.05.2018 Испытательной лаборатории взрывозащищенного и рудничного оборудования (ИЛ ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования (ООО «НАНИО ЦСВЭ») (аттестат № RA.RU.21АК06 от 19.01.2016); Акта о результатах анализа состояния производства № 47-А/18 от 23.03.2018 Органа по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования (ОС ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ») (аттестат № RA.RU.11AA87 выдан 20.07.2015). Схема сертификации – 1с.**

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Перечень стандартов – см. приложение, бланк № 0496308.
Условия и срок хранения указаны в технической документации.
Срок службы до списания: - 20 лет (для двигателей ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225);
- 10 лет (для двигателей ВРА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225).

СРОК ДЕЙСТВИЯ С **18.05.2018** ПО **17.05.2023** ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации _____ (подпись) **Залогин Александр Сергеевич** (инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) _____ (подпись) **Коворов Юрий Васильевич** (инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ), тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.AA87.B.00994 Лист 1

Серия RU № 0496307

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Двигатели асинхронные взрывозащищенные серий ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225 и двигатели асинхронные взрывозащищенные рудничные серий (далее – двигатели ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225 и двигатели ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225) предназначены для привода машин и механизмов.

Область применения двигателей асинхронных взрывозащищенных серий ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225 - взрывоопасные зоны классов 1 и 2 помещений и наружных установок согласно Ех-маркировке двигателей, ГОСТ IEC 60079-14-2013, регламентирующих применение оборудования во взрывоопасных зонах.

Область применения двигателей асинхронных взрывозащищенных рудничных серий ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 - подземные выработки шахт и рудников и их наземных строений, опасных по газу и/или пыли.

2. СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ ДВИГАТЕЛЕЙ

В	Р	А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

В - взрывозащищенный
Р - рудничный
А - асинхронный
1 - габарит (высота оси вращения, мм – 132, 160, 180, 200, 225)
2 – установочный размер по длине станины (S, M, L)
3 – число полюсов (2, 4, 6, 8)
4 – частота вращения, об/мин
4,5,6,7 – опциональные исполнения двигателей:
4 - исполнение со встроенными в обмотку статора: Б - датчиками температурной защиты типа SNM (цепь полупроводниковых терморезисторов);
Б11 - датчиками контроля температуры обмотки статора (термометры сопротивления с НСХ Pt100 и трехпроводной схемой подключения);
Б12 - датчиками контроля температуры обмотки статора (термометры сопротивления с НСХ 50М и трехпроводной схемой подключения);
Б2 - датчиками температурной защиты типа S01 (цепь биметаллических термовыключателей с нормально замкнутыми контактами).
5 - исполнение с датчиками температуры подшипниковых узлов: Т1 - термометры сопротивления с НСХ Pt100 и трехпроводной схемой подключения; Т2 - термометры сопротивления с НСХ 50М и трехпроводной схемой подключения
6 - исполнение со встроенными антиконденсатными подогревателями: Н;
7 - исполнение с подготовленными площадками под установку датчиков вибрации - В;
8 - вид климатического исполнения - У2, УХЛ2, Т2, У1, УХЛ1, У2.5, УХЛ2.5, Т2.5.
9 - напряжение питания, В (220, 380, 660, 220/380, ...)
10 - частота переменного тока, Гц (50 или 60).
11 - степень защиты от внешних воздействий (IP54 или IP55)
12 - монтажное исполнение (IM 10.., IM 20.., IM 30..)
Возможные сочетания опций для двигателей ВА: Б; Б11; Б12; Б2; Т1; Т2; Н; В; БТ1; БТ2;
Б11Т1; Б11Т2; Б12Т1; Б12Т2; Б2Т1; Б2Т2; Т1Н; Т2Н. Выполнение площадок под датчики вибрации доступно совместно с любой из других опций, например, Б12Т2В или Т1НВ и т.д.
Возможные сочетания опций для двигателей ВРА: Б2; Б2В

3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Ех-маркировка:	
- двигатели ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225	1Ex db IIB T4 Gb
- двигатели ВА160-225Б, ВА160-225Б11, ВА160-225Б12, ВА160-225Б2	1Ex db IIB T4 Gb / Ex tb IIIA T135°C Db
- двигатели ВА160-225 с опциональными исполнениями Т1, Т2, В и их других сочетаний	1Ex db ia IIB T4 Gb
- двигатели ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225	PB Ex d I Mb
Степень защиты от внешних воздействий по ГОСТ 14254-96:	
- двигатели ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225 (У2, УХЛ2, Т2)	IP 54 или IP55
- двигатели ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225 (У1, УХЛ1), ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 (У2.5, УХЛ2.5, Т2.5, У1, УХЛ1)	IP 55
Температура окружающей среды при эксплуатации, °С:	
- климатическое исполнение У	от - 45 до + 40
- климатическое исполнение УХЛ	от - 60 до + 40
- климатическое исполнение Т	от - 10 до + 50
Относительная влажность при температуре 25°С для климатического исполнения У и УХЛ, %	до 100
Относительная влажность при температуре 35°С для климатического исполнения Т, %	до 100
Напряжение питания переменного тока двигателей ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225, В	220/380; 380/660 и другие стандартные напряжения до 660 В на частоту питающей сети 50 и 60 Гц
Напряжение питания переменного тока двигателей ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225, В	220/380; 380/660; 660/1140 и другие стандартные напряжения до 1140 В на частоту питающей сети 50 и 60 Гц
Частота вращения (синхронная), об/мин	от 750 до 3600

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации — подпись — Залогин Александр Сергеевич (инициалы, фамилия)

Эксперт-аудитор (эксперт) — подпись — Коворов Юрий Васильевич (инициалы, фамилия)

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.AA87.B.00994 Лист 2

Серия RU № 0496308

4. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ ИЗДЕЛИЙ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ

Двигатели асинхронные взрывозащищенные серии ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225 и двигатели асинхронные взрывозащищенные рудничные серий ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 состоят из статора, ротора, подшипниковых узлов, коробки вводов, вентилятора наружного обдува, закрытого кожухом. Статор двигателя представляет собой литой из серого чугуна корпус, внутри которого крепится сердечник статора, собранный из листов электротехнической стали, в пазы которого уложена обмотка. Изоляция статорной обмотки класса нагревостойкости не ниже F по ГОСТ 8865.

Щиты подшипниковые, крышки подшипниковые, коробка выводов и детали кабельного ввода выполняются литыми из серого чугуна. Щиты крепятся к статору болтами под спецключ. Головки болтов защищены углублениями. Ротор двигателя короткозамкнутый, состоит из сердечника, шихтованного из листов электротехнической стали, залитого алюминиевым сплавом и напрессованного на вал. Вал двигателя изготовлен из стали 45. Двигатели ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 (кроме двигателей ВРА132 на напряжение до 660В) имеют встроенные в обмотку статора датчики температурной защиты согласно ОСТ 16.0.510.062-85.

Охлаждение двигателя осуществляется вентилятором, выполненным из алюминиевого сплава (ВА) или цинкового сплава (ВРА), который крепится на валу с помощью шпонки и пружинного кольца. От механических повреждений вентилятор защищен кожухом, который крепится болтами к подшипниковому щиту. От проникновения пыли, влаги, а также угольной пыли по линии вала двигатели со степенью защиты IP55 защищены резиновыми V-образными уплотнениями (ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225, ВРА 160) или стальными уплотнительными кольцами (ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225, ВРА132). Коробка выводов расположена сверху и допускает поворот на угол 180° в плоскости установки и на 90° для двигателей ВРА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225 на напряжение 660/1140В.

Коробка выводов двигателей на напряжение до 660В имеет один силовой кабельный ввод и один ввод для контрольного кабеля, коробка выводов двигателей на напряжение 660/1140В имеет два силовых кабельных ввода и один или два ввода для контрольного кабеля. Двигатели имеют внутренний и внешний зажимы для подключения заземления. Кабельные вводы двигателей ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 имеют элементы крепления кабеля, предотвращающие передачу растягивающих и скручивающих усилий на зажимы. Двигатели имеют внутренний и внешний зажимы для подключения заземления.

По требованию заказчика двигатели ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225 могут иметь исполнения со встраиваемыми: датчиками контроля температуры обмотки статора (исполнения Б11, Б12), датчиками температурной защиты (исполнения Б1, Б2), датчиками температуры подшипниковых узлов (исполнения Т1, Т2), антиконденсатными подогревателями (исполнение Н). Датчики вибрации (исполнение В) приобретаются заказчиком и устанавливаются на площадку, подготовленную для их установки. Встраиваемые комплектующие должны иметь действующие сертификаты соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 (рекомендуемые комплектующие указаны в Руководстве по эксплуатации ВИГЕ.526226.022 РЭ).

Подробное описание конструкции двигателей асинхронных взрывозащищенных серий ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225 приведено в Руководстве по эксплуатации ВИГЕ.526226.022 РЭ, двигателей асинхронных взрывозащищенных рудничных серий ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 в Руководстве по эксплуатации ВИГЕ.520205.015 РЭ.

Взрывозащищенность двигателей асинхронных взрывозащищенных серий ВА132, ВА160, ВА180, ВА200, ВА225, ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 обеспечивается выполнений требований стандартов: ГОСТ IEC 60079-1-2013 Электрооборудование Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d», ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования.

Взрывозащищенность двигателей асинхронных взрывозащищенных ВА160-225Т1, ВА160-225Т2, ВА160-225БТ1, ВА160-225БТ2, ВА160-225Б2Т1, ВА160-225Б2Т2 обеспечивается выполнений требований стандартов: ГОСТ IEC 60079-1-2013 Электрооборудование Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d», ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования, ГОСТ 31610.11-2012/IEC 60079-11:2006 Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 11. Искробезопасная электрическая цепь «i».

Взрывозащищенность двигателей асинхронных взрывозащищенных ВА160-225Б, ВА160-225Б2, ВА160-225БТ1, ВА160-225БТ2, ВА160-225Б2Т1, ВА160-225Б2Т2 обеспечивается выполнений требований стандартов: ГОСТ IEC 60079-31-2013 Взрывоопасные среды. Часть 31. Оборудование с защитой от воспламенения пыли оболочками «t», ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования.

5. МАРКИРОВКА

Маркировка, нанесенная на корпусах, включает следующие данные:

- товарный знак или наименование предприятия - изготовителя;
- наименование и тип изделия;
- порядковый номер изделия по системе нумерации предприятия-изготовителя или год выпуска;
- Ex-маркировку;
- специальный знак взрывобезопасности;
- диапазон температур окружающей среды при эксплуатации;
- наименование центра по сертификации и номер сертификата;
- предупредительную надпись: «Открывать, отключив от сети»,

а также другие данные, требуемые нормативной и технической документацией, которые изготовитель должен отразить в маркировке.

Внесение изменений в конструкцию изделий возможно только по согласованию с НАНИО ЦСВЭ в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011.

Инспекционный контроль – 2020 г., 2022 г.

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации — подпись — **Залогин Александр Сергеевич** (инициалы, фамилия)

Эксперт-аудитор (эксперт) — подпись — **Коворов Юрий Васильевич** (инициалы, фамилия)

АО «ОПЦИОН», Москва, 2016, «Б» лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ, тел. (495) 726 4742, www.opcion.ru

Приложение 17

Сертификат соответствия на манометры

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС **RU C-RU.МГ07.В.00089/19**

Серия RU № 0127630

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации взрывозащищенного и рудничного электрооборудования Акционерного общества «Научный центр ВостНИИ по промышленной и экологической безопасности в горной отрасли» (ОС ВРЭ ВостНИИ). Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 650002, Россия, Кемеровская область, город Кемерово, улица Институтская, 3. Аттестат аккредитации № RA.RU.11МГ07 от 02.12.2014.
Номер телефона: +73842642462, адрес электронной почты: 642462@mail.ru.

ЗАЯВИТЕЛЬ Открытое акционерное общество «Манотомь».
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 634061, Россия, Томская область, город Томск, проспект Комсомольский, 62.
ОГРН 1027000868685. Номер телефона: +73822288888, адрес электронной почты: priem@manotom.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Открытое акционерное общество «Манотомь».
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 634061, Россия, Томская область, город Томск, проспект Комсомольский, 62.

ПРОДУКЦИЯ Манометры, вакуумметры и мановакуумметры показывающие сигнализирующие взрывозащищенные ДМ 5010Сг0Ех, ДВ 5010Сг0Ех, ДА 5010Сг0Ех.
ТУ 4212-045-00225590-2006 «Манометры, вакуумметры и мановакуумметры показывающие сигнализирующие ДМ 5010Сг, ДВ 5010Сг, ДА 5010Сг».
Серийный выпуск.
Смотри приложение к сертификату (бланк № 0627502).

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 9026 20 400 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

Протокола № 34И-19 от 15.10.2019 Испытательного центра взрывозащищенного и рудничного электрооборудования, изделий и материалов Акционерного общества «Научный центр ВостНИИ по промышленной и экологической безопасности в горной отрасли» (ИЦ ВостНИИ) (Аттестат аккредитации № RA.RU.21ГБ07), Акта ОС ВРЭ ВостНИИ о результатах анализа состояния производства изготовителя от 24.09.2019.
Применена схема сертификации 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Сведения о стандартах - смотри приложение к сертификату (бланк № 0627501). Условия и сроки хранения, срок службы – в соответствии с эксплуатационной документацией изготовителя.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 25.10.2019 **ПО** 24.10.2024 **ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

ОС ВРЭ ВостНИИ

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации _____ (подпись) **Монахов Игорь Алексеевич** (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) _____ (подпись) **Нехорошев Константин Владимирович** (Ф.И.О.)

АО «Опцион», Москва, 2018 г., «Б». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. ТЗ № 861. Тел.: (495) 726-47-42, www.opcion.ru

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.МГ07.В.00089/19 Лист 1

Серия RU № 0627501

Сведения о стандартах, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»

Обозначение стандартов	Наименование стандартов
ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования.
ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i».

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации _____ (подпись) Монахов Игорь Алексеевич (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) _____ (подпись) Нехорошев Константин Владимирович (Ф.И.О.)

АО «Опцион», Москва, 2018 г., «Б». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. ТЗ № 861. Тел.: (495) 726-47-42, www.opcion.ru

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.МГ07.В.00089/19 Лист 2

Серия RU № 0627502

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Манометры, вакуумметры и мановакуумметры показывающие сигнализирующие взрывозащищенные ДМ 5010Cr0Ex, ДВ 5010Cr0Ex, ДА 5010Cr0Ex (далее – приборы) предназначены для измерения избыточного и вакуумметрического давления различных сред и управления внешними искробезопасными электрическими цепями от сигнализирующего устройства прямого действия.

Область применения – взрывоопасные зоны помещений и наружных установок согласно маркировке взрывозащиты.

2. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ИЗДЕЛИЯ

Маркировка взрывозащиты	0Ex ia IIC T5 Ga X
Степень защиты от внешних воздействий по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013)	IP54
Максимальные параметры входных искробезопасных электрических цепей:	
U_i, В	24
I_i, мА	100
C_i, мкФ	0
L_i, мГн	0
Диапазон температуры окружающей среды (t_0), °С	от минус 50 до плюс 60

3. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И СРЕДСТВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЗРЫВОЗАЩИТЫ

Особовзрывобезопасный уровень взрывозащиты Ga приборов обеспечивается выполнением требований стандартов: ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования», ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i».

4. МАРКИРОВКА

На корпусах приборов установлена табличка, включающая следующие данные:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- обозначение типа оборудования;
- изображение специального знака взрывобезопасности;
- наименование органа по сертификации;
- номер сертификата соответствия;
- заводской номер;
- максимальные входные параметры искробезопасных электрических цепей

и другие данные, требуемые нормативной и технической документацией, которые изготовитель должен отразить в маркировке.

Маркировка взрывозащиты выполнена рельефными знаками на крышке приборов.

5. СПЕЦИАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ

Знак «X», стоящий после маркировки взрывозащиты, означает, что питание приборов должно производиться от барьеров безопасности блоков питания с искробезопасными выходными электрическими цепями, имеющих сертификат соответствия, с параметрами: $U_0 \le U_i$, $I_0 \le I_i$, $C_0 \ge C_i + C_c$, $L_0 \ge L_i + L_c$ (где C_c и L_c – емкость и индуктивность соединительных кабелей).

Специальные условия применения, обозначенные знаком «X», должны быть отражены в сопроводительной документации, подлежащей обязательной поставке с каждым изделием.

Внесение изменений в конструкцию и (или) техническую документацию согласно п. 7 статьи 6 ТР ТС 012/2011.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации _____ (подпись) Монахов Игорь Алексеевич (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) _____ (подпись) Нехорошев Константин Владимирович (Ф.И.О.)

АО «Опцион», Москва, 2018 г., «Б». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. ТЗ № 861. Тел.: (495) 726-47-42, www.opcion.ru

Приложение 18
Сертификат соответствия на ШУН

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-RU.МЛ66.В.03321

Серия RU № 0480721

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ продукции Общества с ограниченной ответственностью «Серт и Ко». Место нахождения: 129085, Российская Федерация, город Москва, улица Большая Марьинская, дом 5. Фактический адрес: 117420, Российская Федерация, город Москва, улица Профсоюзная, дом 57, помещение 1, комната 30. Телефон: +7 (495) 668-11-40, факс: +7 (495) 668-11-40, адрес электронной почты: info@sertiko.ru. Аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.11МЛ66, выдан Федеральной службой по аккредитации. Дата регистрации аттестата аккредитации: 19.03.2013 года

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Нефтепром-Энерго».
Основной государственный регистрационный номер: 1121831007430.
Место нахождения: 426057, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Советская, дом 13
Фактический адрес: 426000, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Новоажимова, дом 3
Телефон: 73412913902, факс: 73412615322, адрес электронной почты: 0118119@gmail.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Нефтепром-Энерго».
Место нахождения: 426057, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Советская, дом 13
Фактический адрес: 426000, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Новоажимова, дом 3

ПРОДУКЦИЯ Устройства комплектные низковольтные распределения и управления, типов: ЩО70, ВРУ, УВР, УАВР, РУНН, ГРЩ, ВРЩ, ГЩВУ, УКРМ, ПР, АВР, ЩО94, ШР, ШП, ШВ, ШС, РШ, РЩ, ОП, ЯВ, ШСУ, ШРС, ЩРС, ШРО, ШРУ, ШРН, ЩРН, ШВУ, ШОВ, ШАО, ШУО, ШСН, ЩСН, ЩСУ, ЩОЭ, ЩРЭ, ЩЭУ, ЩЭ,ЩК, ОЩ, ЯВ, ЩО, в том числе шкафы и станции управления типов: ШЧР, ШПЧ, ШПП, ШУН, ШУН-2, ШУ, ША, ЩА, ШУА, ЩУА, ШСАУ, ЩСАУ, БМС, БМС-2.
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3434-001-09379484-2015.
Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ТС 8537 10 990 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"; Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ протоколов испытаний №№ 16/11/10849, 16/11/10850, 16/11/10851, 16/11/10852, 16/11/10853, 16/11/10854 от 22.11.2016 года, выданных испытательной лабораторией "СМ-ТЕСТ" Некоммерческой организации "Фонд Поддержки Потребителей" аттестат аккредитации регистрационный номер РОСС RU.0001.21МР23 действителен от 02.08.2016 года, срок действия - бессрочно; акта анализа состояния производства от 14.11.2016 года органа по сертификации продукции Общества с ограниченной ответственностью «Серт и Ко».

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Срок службы, срок и условия хранения указаны в эксплуатационной документации, приложенной к изделию.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 23.11.2016 **ПО** 22.11.2021 **ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации — (подпись) — А.Н. Крестников (инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) — (подпись) — А.Ю. Бобкова (инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ) , тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

Приложение 19
Сертификат соответствия на извещатель охранный

EAC

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОММЕРЧЕСКАЯ ФИРМА "КОМПЛЕКТСТРОЙСЕРВИС", Место нахождения: 390044, РОССИЯ, ОБЛАСТЬ РЯЗАНСКАЯ, ГОРОД РЯЗАНЬ, ШОССЕ МОСКОВСКОЕ, ДОМ 20, ОФИС 746, Адрес места осуществления деятельности: 390011, РОССИЯ, Рязанская обл, г Рязань, Куйбышевское шоссе, дом 14А, помещение Н2, литера Д, ОГРН: 1166234050564, Номер телефона: +7 4912249215, Адрес электронной почты: info.kssr@yandex.ru

В лице: ДИРЕКТОР КУДИХИН КОНСТАНТИН ВИКТОРОВИЧ

заявляет, что Извещатели охранные, Извещатели охранные точечные магнитоконтактные, серии: ИО102-20
Изготовитель: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОММЕРЧЕСКАЯ ФИРМА "КОМПЛЕКТСТРОЙСЕРВИС", Место нахождения: 390044, РОССИЯ, ОБЛАСТЬ РЯЗАНСКАЯ, ГОРОД РЯЗАНЬ, ШОССЕ МОСКОВСКОЕ, ДОМ 20, ОФИС 746, Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 390011, Россия, Рязанская область, город Рязань, Куйбышевское шоссе, дом 14А, помещение Н2, литера Д
Документ, в соответствии с которым изготовлена продукция: Продукция изготовлена в соответствии с ТУ ФИАК.425212.004 «Извещатели охранные точечные магнитоконтактные ИО102-20. Технические условия»
Коды ТН ВЭД ЕАЭС: 8531103000
Серийный выпуск,
Соответствует требованиям ТР ТС 020/2011 Электромагнитная совместимость технических средств

Декларация о соответствии принята на основании протокола 126-03-21/12-ЦТ выдан 09.03.2021 испытательной лабораторией "Испытательная лаборатория «Научно-исследовательский испытательный центр «Циркон-тест» ООО «ПрофНадзор»"; 125-03-21/12-ЦТ выдан 09.03.2021 испытательной лабораторией "Испытательная лаборатория «Научно-исследовательский испытательный центр «Циркон-тест» ООО «ПрофНадзор»"; Схема декларирования: 1д;

Дополнительная информация Стандарты и иные нормативные документы: ГОСТ Р 50009-2000, "Совместимость технических средств охранной, пожарной и охранно-пожарной сигнализации электромагнитная. Требования, нормы и методы испытаний на помехоустойчивость и индустриальные радиопомехи"; Стандарты и иные нормативные документы: ГОСТ Р 51699-2000, "Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электромагнитным помехам технических средств охранной сигнализации. Требования и методы испытаний"; Условия и сроки хранения: Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 17.03.2026 **включительно**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ОГРН 1166234050564 Научно-производственная коммерческая фирма «Комплектстройсервис» ИНН 6234152680 ГОРОД РЯЗАНЬ

М.П.

КОПИЯ ВЕРНА ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР КЛЕЩЕНОК Г. С.

(подпись) КУДИХИН КОНСТАНТИН ВИКТОРОВИЧ
(Ф. И. О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA01.B.48177/21
Дата регистрации декларации о соответствии: 18.03.2021

Приложение 20
Сертификат соответствия на кабельную продукцию

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

EAC

№ ТС RU C-RU.АЖ03.В.00038

Серия RU № 0144384

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью Испытательный Центр «Оптикэнерго». Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 430001, РОССИЯ, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Строительная, дом 3Б, строение 1, телефон: +78342482769, адрес электронной почты: info@icopticenergo.ru. Регистрационный номер аттестата аккредитации RA.RU.11АЖ03 от 26.09.2016

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ЭМ-КАБЕЛЬ». Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 430006, РОССИЯ, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, 10А, ОГРН: 1101327000532, телефон: +78342333136, адрес электронной почты: sp@emcable.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ЭМ-КАБЕЛЬ»
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 430006, РОССИЯ, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, 10А

ПРОДУКЦИЯ Кабели силовые, с алюминиевыми или медными жилами, с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката или сшитого полиэтилена, экранированные и без экрана, с броней и без брони, с оболочкой из поливинилхлоридного пластиката или поливинилхлоридного пластиката пониженной горючести, или с защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката, или поливинилхлоридного пластиката пониженной горючести, или полиэтилена, с числом жил 1, 2, 3, 4, 5, сечением жил от 1,5 до 400 мм², на номинальное напряжение 1,0 кВ переменного тока частотой 50 Гц, марок: см. Приложение бланк № 0099625. Продукция изготовлена по техническим условиям ТУ 16-705.499-2010 «Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на напряжение 0,66; 1; 3 кВ. Технические условия».

КОД ТН ВЭД ТС 8544 49 910 8

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ технического регламента Таможенного союза «О безопасности низковольтного оборудования» (ТР ТС 004/2011)

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ протоколов испытаний № 130С-2018 от 24.08.2018, № 131С-2018 от 24.08.2018, № 133С-2018 от 24.08.2018, № 134С-2018 от 24.08.2018 Испытательного центра кабельной продукции Общества с ограниченной ответственностью ИЦ «Оптикэнерго», регистрационный номер RA.RU.21КБ29; акта о результатах анализа состояния производства № 43/ТС/18 от 06.07.2018 органа по сертификации Общества с ограниченной ответственностью Испытательный Центр «Оптикэнерго», аттестат аккредитации № RA.RU.11АЖ03
Схема сертификации 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента пп. 5.2.1.2, 5.2.1.3 (кроме проверки минимальной массы 1 метра токопроводящей жилы), 5.2.1.5, 5.2.1.7-5.2.1.17), 5.2.1.20, 5.2.2.1-5.2.2.3, 5.2.2.5, 5.2.2.6, 5.2.3, 5.2.4.1-5.2.4.3, 5.2.5.1 табл. 11 (пп.1,2,3,4), 5.2.5.2 табл. 12 (пп.1,2,3,4), 5.2.5.3, 5.2.7.2, 5.2.7.3, 6.3.1, 6.3.2 и разделы 9-11 ГОСТ 31996-2012 «Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на номинальное напряжение 0,66; 1 и 3 кВ. Общие технические условия», пп. 5.2, 5.3 ГОСТ 31565-2012 «Кабельные изделия. Требования пожарной безопасности». Условия хранения кабелей в части воздействия климатических факторов внешней среды должны соответствовать группе ОЖ3 по ГОСТ 15150-69. Срок службы кабелей не менее 30 лет.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 28.08.2018 **ПО** 27.08.2023 **ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации — (подпись) — Исаева Ольга Васильевна (инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) — (подпись) — Бобровская Тамара Владимировна (инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ), тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.АЖ03.В.00038

Серия RU № 0099625

Сведения о продукции, на которую выдан сертификат соответствия

код ТН ВЭД ТС	Полное наименование продукции, сведения о продукции, обеспечивающие её идентификацию (тип, марка, модель, артикул и др.)	Наименование и реквизиты документа (документов), в соответствии с которыми изготовлена продукция
8544 49 910 8	Кабели силовые, с алюминиевыми или медными жилами, с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката или сшитого полиэтилена, экранированные и без экрана, с броней и без брони, с оболочкой из поливинилхлоридного пластиката или поливинилхлоридного пластиката пониженной горючести, или с защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката, или поливинилхлоридного пластиката пониженной горючести, или полиэтилена, с числом жил 1, 2, 3, 4, 5, сечением жил от 1,5 до 400 мм², на номинальное напряжение 1,0 кВ переменного тока частотой 50 Гц, марок: ВВГ, ВВГЭ, ПвВГ, ПвВГЭ, ВВГнг(А), ВВГЭнг(А), АВВГ, АВВГЭ, АПвВГ, АПвВГЭ, АВВГнг(А), АВВГЭнг(А), ВБШв, ПвБШв, ВБШвнг(А), ПвБШвнг(В), ПвБШп, АВБШв, АПвБШв, АВБШвнг(А), АПвБШвнг(В), АПвБШп	Технические условия ТУ 16-705.499-2010 «Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на напряжение 0,66; 1; 3 кВ. Технические условия»

Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью Испытательный Центр «Оптикэнерго» RA.RU.11АЖ03

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации _____ (подпись) Исаева Ольга Васильевна (инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) _____ (подпись) Бобровская Тамара Владимировна (инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ), тел. (495) 726 47 42, Москва, 2013

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

EAC

№ ЕАЭС RU C-RU.ПХ01.В.00155/20

Серия RU № 0206675

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью "Сертификация Качества"
Место нахождения: 115280, РОССИЯ, город Москва, улица Ленинская Слобода, дом 21, корпус 1
Адрес места осуществления деятельности: 115280, РОССИЯ, город Москва, улица Ленинская Слобода, дом 21, корпус 1, каб. 27, 28, 26, 30
Аттестат аккредитации № RA.RU.11ПХ01 срок действия с 01.09.2017
Телефон: +79032121905 Адрес электронной почты: sert-kachestva@mail.ru

ЗАЯВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НИЖЕГОРОДСКИЙ КАБЕЛЬНЫЙ ЗАВОД "ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬ НН"
Место нахождения: 607675, Россия, область Нижегородская, кстовский Район, село Безводное, (оао Бмз)
ОГРН 1025201991264
Телефон: (83145) 57632 Адрес электронной почты: Nkz-nn@nkz-nn.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НИЖЕГОРОДСКИЙ КАБЕЛЬНЫЙ ЗАВОД "ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬ НН"
Место нахождения: 607675, Россия, область Нижегородская, кстовский Район, село Безводное, (оао Бмз)

ПРОДУКЦИЯ Кабели силовые и контрольные (согласно приложению бланк №0708737). Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3530-011-55085101-2016; ТУ 3560-012-55085101-2016; ТУ 3520-005-55085101-2013; ТУ 3560-006-55085101-2013
Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8544 49 910 8

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протоколов испытаний №№ 211Э, 212Э, 213Э, 214Э от 28.01.2020 года, выданных Испытательным центром Астанинского филиала АО НаЦЭкС (регистрационный номер аттестата аккредитации KZ.T.01.0210)
Акта о результатах анализа состояния производства № 142-19 от 20.12.2019г.
Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ГОСТ 12.2.007.0-75 "Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности". Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации. Сертификат соответствия без приложения недействителен.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 28.01.2020 **ПО** 27.01.2025 **ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) Дронова Анастасия Владимировна (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) (подпись) Татарьян Вячеслав Вячеславович (Ф.И.О.)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.ПХ01.В.00155/20

Серия RU № 0708737

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

Код (коды) ТН ВЭД ТС	Наименование, типы, марки, модели продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8544 49 910 8	Кабели силовые и контрольные:	
	Кабели силовые, не распространяющие горение марки ВВГнг(А)-LS, ВВГ-Пнг(А)-LS, ВБШвнг(А)-LS, ВВГЭнг(А)-LS, ВВГнг(А)-LS-ХЛ, ВВГ -Пнг (А)-LS-ХЛ, ВБШвнг(А)-LS-ХЛ, ВВГЭнг(А)-LS-ХЛ, с количеством жил от 1 до 5, сечением от 1,5 до 240мм2, с изоляцией и оболочкой из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, с низким дымо- и газовыделением, на напряжение 0,66 и 1кВ.	ТУ 3530-011-55085101-2016 Кабели силовые с низким дымо- и газовыделением 0,66 и 1кВ.
	Кабели силовые огнестойкие, не распространяющие горение марки ВВГнг (А)-FRLS, ВВГ-Пнг(А)-FRLS, ВБШвнг(А)-FRLS, ВВГЭнг(А)-FRLS, ВВГнг (А)-FRLS-ХЛ, ВВГ-Пнг(А)-FRLS-ХЛ, ВБШвнг(А)-FRLS-ХЛ, ВВГЭнг(А)-FRLS-ХЛ с количеством жил от 1 до 5, сечением от 1,5 до 240мм2, с изоляцией и оболочкой из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, с низким дымо- и газовыделением, на напряжение 0,66 и 1кВ.	ТУ 3520-005-55085101-2013 Кабели огнестойкие силовые на напряжение 0,66 и 1кВ.
	Кабели контрольные, не распространяющие горение марки КВВГнг(А)-LS, КВВГЭнг(А)-LS, КВБШвнг(А)-LS, КВВГнг(А)-LS-ХЛ, КВВГЭнг(А)-LS-ХЛ, КВБШвнг(А)-LS-ХЛ с количеством жил от 4 до 37, сечением от 0,75 до 10мм2, с изоляцией и оболочкой из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, с низким дымо- и газовыделением, на напряжение 0,66кВ	ТУ 3560-012-55085101-2016 Кабели контрольные с низким дымо- и газовыделением
	Кабели контрольные огнестойкие, не распространяющие горение марки КВВГнг(А)-FRLS, КВВГЭнг(А)-FRLS, КВБШвнг(А)-FRLS, КВВГнг(А)-FRLS-ХЛ, КВВГЭнг(А)-FRLS-ХЛ, КВБШвнг(А)-FRLS-ХЛ с количеством жил от 4 до 37, сечением от 0,75 до 10мм2, с изоляцией и оболочкой из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, с низким дымо- и газовыделением, на напряжение 0,66кВ	ТУ 3560-006-55085101-2013 Кабели контрольные огнестойкие

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) Дроздова Анастасия Владимировна (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) (подпись) Татарьян Вячеслав Вячеславович (Ф.И.О.)

1

Взам. Инв. №	Подпись и дата	Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	170.04.02.2022-ПЗ	Лист 68

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-RU.ПХ01.В.00159/20

Серия RU № 0206679

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью "Сертификация Качества"
Место нахождения: 115280, РОССИЯ, город Москва, улица Ленинская Слобода, дом 21, корпус 1
Адрес места осуществления деятельности: 115280, РОССИЯ, город Москва, улица Ленинская Слобода, дом 21, корпус 1, каб. 27, 28, 26, 30
Аттестат аккредитации № RA.RU.11ПХ01 срок действия с 01.09.2017
Телефон: +79032121905 Адрес электронной почты: sert-kachestva@mail.ru

ЗАЯВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НИЖЕГОРОДСКИЙ КАБЕЛЬНЫЙ ЗАВОД "ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬ НН"
Место нахождения: 607675, Россия, область Нижегородская, кстовский Район, село Безводное, (оао Бмз)
ОГРН 1025201991264
Телефон: (83145) 57632 Адрес электронной почты: Nkz-nn@nkz-nn.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НИЖЕГОРОДСКИЙ КАБЕЛЬНЫЙ ЗАВОД "ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬ НН"
Место нахождения: 607675, Россия, область Нижегородская, кстовский Район, село Безводное, (оао Бмз)

ПРОДУКЦИЯ Кабели силовые с медными жилами, с числом жил 1-5 включительно, сечением 1,5-240мм2, с изоляцией и оболочкой из поливинилхлоридного пластиката, на номинальное напряжение 0,66кВ и 1кВ, марок ВВГ, ВБШв, ВВГ-П, ВВГЭ, ВВГнг(А), ВБШвнг(А), ВВГ-Пнг(А), ВВГЭнг(А), ВВГ-ХЛ, ВБШв-ХЛ, ВВГ-П-ХЛ, ВВГЭ-ХЛ, ВВГнг(А)-ХЛ, ВБШвнг(А)-ХЛ, ВВГ-Пнг(А)-ХЛ, ВВГЭнг(А)-ХЛ. Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 16-705.499-2010
Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8544 49 950 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протокола испытаний № 218Э от 28.01.2020 года, выданного Испытательным центром Астанинского филиала АО НаЦЭкС (регистрационный номер аттестата аккредитации KZ.T.01.0210)
Акта о результатах анализа состояния производства № 146-19 от 20.12.2019г.
Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ГОСТ 12.2.007.0-75 "Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности". Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 28.01.2020 **ПО** 27.01.2025 **ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации (подпись) Дронова Анастасия Владимировна (Ф.И.О.)

М.П.

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) (подпись) Татарьян Вячеслав Вячеславович (Ф.И.О.)

АО «Опцион», Москва, 2019 г., «Б». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. ТЗ № 36