



Официальное
опубликование

30 марта
2020 год

№ 13 (165)

СОДЕРЖАНИЕ

Решение Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 26.03.2020 года № 9 «О предварительном одобрении проекта решения Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области «О внесении изменений в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области» и вынесении проекта на публичные слушания».....стр.1

Постановление Главы сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 20.03.2020 года № 5 «О проведении публичных слушаний по проекту документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» в границах сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области».....стр.5

Постановление Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 20.03.2020 года № 114 «О внесении дополнений в схему размещения и реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области».....стр.26

Постановление Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 20.03.2020 года № 115 «О внесении дополнений в схему размещения и реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области».....стр.27

Постановление Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 20.03.2020 года № 116 «О внесении дополнений в схему размещения и реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области».....стр.27

Постановление Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 24.03.2020 года № 118 «О внесении изменения в постановление Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области №253 от 01.11.2019года«О внесении дополнений в схему размещения и реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области».....стр. 28

Постановление Главы сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 30.03.2020 года № 6 «О проведении публичных слушаний по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 63:26:1406013:683, площадью 1251 кв.м, расположенного по адресу: Самарская область, Красноярский муниципальный район, сельское поселение Красный Яр, п. Кондурчинский».....стр. 28

Постановление Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 24.03.2020 года № 118 «О введении ограничительных мероприятий, направленных на предотвращение распространения на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области заболеваемости гриппом, ОРВИ и новой коронавирусной инфекцией, вызванной 2019-nCoV.....стр.30

Информация ГИБДД.....стр. 30

СОБРАНИЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ ТРЕТЬЕГО СОЗЫВА РЕШЕНИЕ

от 26 марта 2020 года № 9

О предварительном одобрении проекта решения Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального райо- на Красноярский Самарской области «О внесении изменений в Устав сельского посе- ления Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области» и вынесении проекта на публичные слушания

В соответствии со статьями 28 и 44 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Собрание представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области РЕШИЛО:

1. Предварительно одобрить проект решения Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области «О внесении изменений в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области» (приложение к настоящему решению).

2. В целях обсуждения проекта решения Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области «О внесении изменений в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области» провести на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области публичные слушания в соответствии с Порядком организации и проведения публичных слушаний в сельском поселении Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденным решением Собрания представителей сельского поселения Красный Яр

муниципального района Красноярский Самарской области от 08.02.2010 № 2.

3. Срок проведения публичных слушаний составляет 30 (тридцать) дней: с 8 апреля 2020 года по 7 мая 2020 года.

4. Обсуждение проекта решения Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области «О внесении изменений в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области», а также учет представленных жителями поселения и иными заинтересованными лицами замечаний и предложений по проекту решения Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области «О внесении изменений в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области» осуществляется в соответствии с Порядком организации и проведения публичных слушаний в сельском поселении Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденным решением Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 08.02.2010 № 2.

5. Органом, уполномоченным на организацию и проведение публичных слушаний в соответствии с настоящим решением, является Собрание представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области.

6. Место проведения публичных слушаний (место ведения протокола публичных слушаний) – 446370, Самарская область, Красноярский район, село Красный Яр, ул. Комсомольская, д.90.

7. Мероприятие по информированию жителей поселения по вопросу публичных слушаний состоится 14 апреля 2020 года в 18.00 по адресу: 446370, Самарская область, Красноярский район, село Красный Яр, ул. Комсомольская, д.90.

8. Назначить лицом, ответственным за ведение протокола публичных слушаний и протокола мероприятия по информированию жителей поселения по вопросу публичных слушаний, ведущего специалиста Администрации сельского поселения Красный Яр Самойлову Ю.В.

9. Прием замечаний и предложений по вопросу публичных слушаний, поступивших от жителей поселения и иных заинтересованных лиц, осуществляется по адресу, указанному в пункте 6 настоящего решения, в рабочие дни с 10 часов до 19 часов, в субботу с 12 часов до 17 часов. Письменные замечания и предложения подлежат приобщению к

протоколу публичных слушаний.

10. Прием замечаний и предложений по вопросу публичных слушаний оканчивается 4 мая 2020 года.

11. Опубликовать настоящее решение, проект решения Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области «О внесении изменений и дополнений в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области» (приложение к настоящему решению) в газете «Планета Красный Яр».

12. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

А.С. Ерилов

*Председатель Собрания представителей
сельского поселения Красный Яр
муниципального района Красноярский
Самарской области*

А.Г. Бушов

*Глава сельского поселения Красный Яр
муниципального района Красноярский
Самарской области*

ПРИЛОЖЕНИЕ

к решению Собрания представителей
сельского поселения Красный Яр
муниципального района Красноярский
Самарской области
от 26 марта 2020 года № 9

**ПРОЕКТ
СОБРАНИЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
ТРЕТЬЕГО СОЗЫВА
РЕШЕНИЕ**

от « » 2020 года №

О внесении изменений в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области

В соответствии со статьей 44 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», с учетом заключения о результатах публичных слушаний по проекту решения Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области «О внесении изменений и дополнений в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области» от 26 марта 2020 года, Собрание представителей сель-

ского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области РЕШИЛО:

1. Внести в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, принятый решением Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 13 июля 2015 года № 32 следующие изменения:

1) в пункте 1 статьи 7:

а) подпункт 22 после слов «по планировке территории» дополнить словами «, выдача градостроительного плана земельного участка, расположенного в границах поселения»;

б) в подпункте 39 слова «государственном кадастре недвижимости» заменить словами «кадастровой деятельности»;

2) в статье 38:

а) наименование изложить в следующей редакции: «Статья 38. Основания досрочного прекращения полномочий и меры ответственности депутата Собрания представителей поселения»;

б) подпункт 10.1 пункта 1 дополнить словами:

«, если иное не предусмотрено Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в) дополнить пунктами 3 и 4 следующего содержания:

«3. К депутату Собрания представителей поселения представившим недостоверные или неполные сведения о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, если искажение этих сведений является несущественным, могут быть применены следующие меры ответственности:

1) предупреждение;

2) освобождение депутата Собрания представителей поселения от должности в Собрании представителей поселения с лишением права занимать должности в Собрании представителей поселения до прекращения срока его полномочий;

3) освобождение от осуществления полномочий на постоянной основе с лишением права осуществлять полномочия на постоянной основе до прекращения

срока его полномочий;

4) запрет занимать должности в Собрании представителей поселения до прекращения срока его полномочий;

5) запрет исполнять полномочия на постоянной основе до прекращения срока его полномочий.

4. Порядок принятия решения о применении к депутату Собрания представителей поселения мер ответственности, указанных в пункте 3 настоящей статьи, определяется муниципальным правовым актом в соответствии с законом Самарской области.»;

3) Статью 41 дополнить пунктом 14 следующего содержания:

«14. Глава поселения не вправе:

1) заниматься предпринимательской деятельностью лично или через доверенных лиц;

2) участвовать в управлении коммерческой или некоммерческой организацией, за исключением следующих случаев:

а) участие на безвозмездной основе в управлении политической партией, органом профессионального союза, в том числе выборным органом первичной профсоюзной организации, созданной в органе местного самоуправления, аппарате избирательной комиссии муниципального образования, участие в съезде (конференции) или общем собрании иной общественной организации, жилищного, жилищно-строительного, гаражного кооперативов, товарищества собственников недвижимости;

б) участие на безвозмездной основе в управлении некоммерческой организацией (кроме участия в управлении политической партией, органом профессионального союза, в том числе выборным органом первичной профсоюзной организации, созданной в органе местного самоуправления, аппарате избирательной комиссии муниципального образования, участия в съезде (конференции) или общем собрании иной общественной организации, жилищного, жилищно-строительного, гаражного кооперативов, товарищества собственников недвижимости) с предварительным уведомлением Губернатора Самарской области в порядке, установленном законом Самарской области;

в) представление на безвозмездной основе интересов поселения в Ассоциации «Совет муниципальных образований Самарской области», иных объединениях муниципальных образований, а также в их

органах управления;

г) представление на безвозмездной основе интересов поселения в органах управления и ревизионной комиссии организации, учредителем (акционером, участником) которой является поселение, в соответствии с муниципальными правовыми актами, определяющими порядок осуществления от имени поселения полномочий учредителя организации либо порядок управления находящимися в муниципальной собственности акциями (долями в уставном капитале);

д) иные случаи, предусмотренные федеральными законами;

3) заниматься иной оплачиваемой деятельностью, за исключением преподавательской, научной и иной творческой деятельности. При этом преподавательская, научная и иная творческая деятельность не может финансироваться исключительно за счет средств иностранных государств, международных и иностранных организаций, иностранных граждан и лиц без гражданства, если иное не предусмотрено международным договором Российской Федерации или законодательством Российской Федерации;

4) входить в состав органов управления, попечительских или наблюдательных советов, иных органов иностранных некоммерческих неправительственных организаций и действующих на территории Российской Федерации их структурных подразделений, если иное не предусмотрено международным договором Российской Федерации или законодательством Российской Федерации.»;

4) в статье 43:

а) наименование изложить в следующей редакции: «Статья 43. Досрочное прекращение полномочий и меры ответственности Главы поселения»;

б) подпункт 14.1 пункта 1 дополнить словами «, если иное не предусмотрено Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»»;

в) дополнить абзацами 3 и 4 следующего содержания:

«К Главе поселения представившим недостоверные или неполные сведения о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершенно-

летних детей, если искажение этих сведений является несущественным, могут быть применены следующие меры ответственности:

1) предупреждение;

2) освобождение от осуществления полномочий на постоянной основе с лишением права осуществлять полномочия на постоянной основе до прекращения срока его полномочий;

3) запрет исполнять полномочия на постоянной основе до прекращения срока его полномочий.

Порядок принятия решения о применении к Главе поселения мер ответственности, указанных в пункте 3 настоящей статьи, определяется муниципальным правовым актом в соответствии с законом Самарской области.»;

5) подпункт 2 пункта 1 статьи 91 дополнить словами «, если иное не установлено федеральными законами»;

6) Статью 93 изложить в следующей редакции:

«Статья 93. Заключительные и переходные положения

1. Настоящий Устав вступает в силу со дня его официального опубликования, осуществленного после его государственной регистрации, за исключением отдельных положений, для которых настоящим Уставом могут предусматриваться иные сроки вступления в силу.».

2. Поручить Главе сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области направить настоящее решение на государственную регистрацию в течение 15 (пятнадцати) дней со дня принятия настоящего решения.

3. После государственной регистрации вносимых настоящим решением изменений в Устав сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области осуществить официальное опубликование настоящего решения в газете «Планета Красный Яр».

4. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

*А.С. Ерилов
Председатель Собрания представителей
сельского поселения Красный Яр
муниципального районе Красноярский
Самарской области*

*А.Г. Бушов
Глава сельского поселения Красный Яр
муниципального районе Красноярский
Самарской области*

ГЛАВА
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 марта 2020 № 5

О проведении публичных слушаний
по проекту документации по планировке территории
для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:
5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060
Белозерско-Чубовского месторождения» в границах
сельского поселения Красный Яр муниципального
района Красноярский Самарской области

В соответствии с частью 5 статьи 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, руководствуясь статьей 28 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, главой V Правил землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденных решением Собрании представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 22.07.2013 №45, постановляю:

1. Провести на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области публичные слушания по проекту документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» в границах сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области (далее также – проект) в составе проекта планировки территории и проекта межевания территории.

Информационные материалы к проекту состоят из проекта планировки территории и проекта межевания территории.

2. Срок проведения публичных слушаний по Проекту документации – с 28 марта 2020 года по 21 апреля 2020 года.

3. Срок проведения публичных слушаний исчисляется с момента оповещения жителей поселения о времени и месте их проведения, а также опубликования проекта до дня опубликования заключения о результатах публичных слушаний.

4. Органом, уполномоченным на организацию и проведение публичных слушаний в соответствии с настоящим Постановлением, является Администрация сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области (далее – Администрация поселения). Публичные слушания проводятся в соответ-

ствии с главой V Правил землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденных решением Собрании представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 22.07.2013 №45.

5. Представление участниками публичных слушаний предложений и замечаний по Проекту документации, а также их учет осуществляется в соответствии с главой V Правил землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденных решением Собрании представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 22.07.2013 №45.

6. Место проведения публичных слушаний (место проведения экспозиции Проекта документации) в сельском поселении Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области: 446370, Самарская область, Красноярский район, село Красный Яр, ул.Комсомольская, 90. Датой открытия экспозиции считается дата опубликования проекта и его размещения на официальном сайте Администрации в сети «Интернет» в порядке, установленном п. 1 ч. 8 ст. 5.1 ГрК РФ. Экспозиция проводится в срок до даты окончания публичных слушаний. Посещение экспозиции возможно в рабочие дни с 10.00 до 17.00.

7. В соответствии с частью 7 статьи 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации в целях соблюдения права человека на благоприятные условия жизнедеятельности, прав и законных интересов правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства публичные слушания по Проекту документации проводятся с участием граждан, проживающих на территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта ее планировки и проекта ее межевания, правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства, расположенных на указанной территории, лиц, законные интересы которых могут быть нарушены в связи с реализацией таких проектов. Для указанных целей провести Собрании участников публичных слушаний по Проекту документации в селе Красный Яр – «01» апреля 2020 года в 10 ч. 00 мин, по адресу: Самарская область, Красноярский район, село Красный Яр, ул.Комсомольская, 90.

8. Администрации в целях доведения до населения информации о содержании Проекта документации обеспечить организацию выставок, экспозиций демонстрационных материалов проекта в месте проведения публичных слушаний (проведения экспозиции проекта) и в местах проведения собрании участников публичных слушаний по Проекту документации.

9. Прием замечаний и предложений от участников публичных слушаний, жителей поселения и иных заинтересованных лиц по проекту осуществляется по адресу, указанному в пункте 6 настоящего постановления в рабочие дни с 10 часов до 19 часов, в выходные с 12 часов до 17 часов. Замечания и предложения могут быть внесены: 1) в письменной или устной форме в ходе про-

ведения собраний участников публичных слушаний; 2) в письменной форме в адрес организатора публичных слушаний; 3) посредством записи в книге (журнале) учета посетителей экспозиции проекта, подлежащего рассмотрению на публичных слушаниях.

10. Прием замечаний и предложений от участников публичных слушаний, жителей поселения и иных заинтересованных лиц по проекту прекращается 15 апреля 2020 года.

11. Назначить лицом, ответственным за ведение протокола публичных слушаний по проекту, ведущего специалиста Администрации сельского поселения Красный Яр Самойлову Ю.В..

12. Назначить лицом, ответственным за ведение протоколов собраний участников публичных слушаний по проекту, ведущего специалиста Администрации сельского поселения Красный Яр Самойлову Ю.В..

13. Администрации поселения в целях заблаговременного ознакомления жителей поселения и иных заинтересованных лиц с Проектом документации обеспечить:

- официальное опубликование настоящего Постановления и проекта документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» в границах сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области в газете «Планета Красный Яр»;

- размещение настоящего Постановления и проекта документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» в границах сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области в газете «Планета Красный Яр» на официальном сайте Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - <http://kryarposelenie.ru>;

- беспрепятственный доступ к ознакомлению с проектом в здании Администрации поселения (в соответствии с режимом работы Администрации поселения).

14. Настоящее постановление является оповещением о начале публичных слушаний и подлежит опубликованию в газете «Планета Красный Яр» и на официальном сайте Администрации муниципального района Красноярский Самарской области с размещением документации по планировке территории в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - <http://kryarposelenie.ru>.

15. В случае, если документы, указанные в пункте 13 настоящего Постановления, будут опубликованы позднее календарной даты начала публичных слушаний, указанной в пункте 2 настоящего Постановления, то дата начала публичных слушаний исчисляется со дня официального опубликования документов, указанных в пункте 13

настоящего Постановления. При этом установленные в настоящем Постановлении календарная дата, до которой осуществляется прием замечаний и предложений от участников публичных слушаний, жителей поселения и иных заинтересованных лиц, а также дата окончания публичных слушаний переносятся на соответствующее количество дней.

А.Г. Бушов

Глава сельского поселения Красный Яр
муниципального района Красноярский
Самарской области

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
для строительства объекта

5891 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» в границах сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области

Проект планировки территории.

Материалы по обоснованию

Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Климатическая характеристика района

Согласно ГОСТ 16350-80, район изысканий расположен в макроклиматическом районе с умеренным климатом, климатический район – умеренный II. Согласно СП 131.13330.2012 (рисунок 1 [41]) территория изысканий относится к климатическому району - IV.

Температура воздуха. Средняя дата перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С весной приходится на 3-6 апреля, осенью - на 28-31 октября. В таблицах 4.1.1, 4.1.2 представлены температурные параметры воздуха района работ.

Таблица 4.1.1 - Температурные параметры холодного периода года (СП 131.13330.2012)

| Параметр | Значение | |
|---|----------|-----|
| Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью | 0,98 | -39 |
| | 0,92 | -36 |
| Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью | 0,98 | -36 |
| | 0,92 | -30 |
| Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤0 °С, сут | 149 | |
| Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха за год, °С (НПСК) | -32 | |

Таблица 4.1.2 - Температура воздуха, °

| Месяц | | | | | | | | | | | | Год |
|--|-------|------|-----|------|------|------|------|------|-----|------|------|-----|
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | |
| Средняя месячная температура воздуха (СП 131.13330.2012) | | | | | | | | | | | | |
| -13,5 | -12,6 | -5,8 | 5,8 | 14,3 | 18,6 | 20,4 | 19,0 | 12,8 | 4,2 | -3,4 | -9,6 | 4,2 |
| Абсолютный максимум температуры воздуха (НПСК) | | | | | | | | | | | | |
| 4 | 4 | 14 | 31 | 34 | 38 | 39 | 38 | 34 | 26 | 12 | 7 | 39 |
| Абсолютный минимум температуры воздуха (НПСК) | | | | | | | | | | | | |
| -43 | -37 | -31 | -21 | -5 | -0,4 | 6 | 2 | -3 | -16 | -28 | -41 | -43 |

Ветер на территории преобладает западной четверти (44% повторяемости, рисунок 4.1), штиль за год составляет 3%. В таблицах 4.1.3-4.1.5 представлены основные характеристики ветрового режима района изысканий.

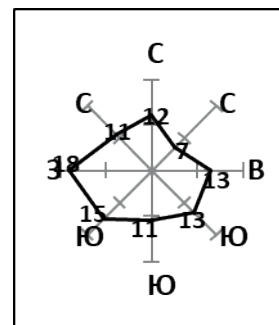


Рисунок 4.1 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Таблица 4.1.3 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбметру (а) (НПСК)

| Месяц | | | | | | | | | | | | Год |
|------------------|----|-----|----|---|----|-----|------|----|---|----|-----|-----|
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | |
| Средняя скорость | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 4,2 | 4,1 | 4,0 | 3,8 | 3,7 | 3,2 | 3,0 | 3,0 | 3,2 | 3,9 | 4,2 | 4,2 | 3,7 |
| Максимальная скорость | | | | | | | | | | | | |
| 24ф | 20ф | 20ф | 18ф | 20ф | 20ф | 17ф | 17ф | 17ф | 17ф | 18ф | 20ф | 24ф |
| Порыв | | | | | | | | | | | | |
| - | 25а | 24а | 23а | 23а | 4ф | 21а | 20а | 23а | 28а | 22а | 22а | 28а |

Таблица 4.1.4 – Средняя годовая скорость ветра по направлениям, м/с (Н.А. Попов «Климат Куйбышева»)

| | | | | | | | | | | | | |
|-------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--|--|--|--|--|
| Направление | | | | | | | | | | | | |
| С | СВ | В | ЮВ | Ю | ЮЗ | З | СЗ | | | | | |
| 4,6 | 4,4 | 4,4 | 4,7 | 5,2 | 4,5 | 3,8 | 4,0 | | | | | |

По карте районирования (карта 2, СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» [36]) территория изысканий по давлению ветра относится к III району со значением показателя 0,38 кПа.

По картам районирования (ПУЭ-7) территория изысканий находится в III ветровом районе со значением показателя 0,65 кПа (32 м/с), в зоне с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторности пляски более 1 раз в 5 лет).

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью (таблицы 4.1.5, 4.1.6). Наиболее низкие значения последней наблюдаются обычно весной, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне.

Таблица 4.1.5 – Средняя месячная относительная влажность воздуха (СП 131.13330.2012)

| | |
|--|--|
| Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, % | Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, % |
| 84 | 49 |

Таблица 4.1.6 – Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара, гПа (СП 131.13330.2012)

| | | | | | | | | | | | | |
|-------|-----|-----|-----|-----|------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|
| Месяц | | | | | | | | | | | | Год |
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | |
| 2,2 | 2,2 | 3,6 | 6,2 | 8,5 | 12,2 | 14,7 | 13,1 | 9,5 | 6,3 | 4,5 | 3,0 | 7,2 |

Осадки на территории составляют в среднем за год 483 мм (таблицы 4.1.7, 4.1.8). Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода, большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Согласно НПСК на МС Самара наибольшее количество осадков (72 мм) отмечено 21.09.1916. Суточный максимум осадков 1% вероятности превышения равен 72 мм. Согласно СП 131.13330.2012 в годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 307 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 176 мм.

Таблица 4.1.7 – Среднее месячное и годовое количество осадков, мм (НПСК)

| | | | | | | | | | | | | |
|-------|----|-----|----|----|----|-----|------|----|----|----|-----|-----|
| Месяц | | | | | | | | | | | | Год |
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | |
| 36 | 29 | 32 | 35 | 40 | 45 | 53 | 45 | 40 | 49 | 41 | 38 | 483 |

4.1. Таблица 4.1.8 – Месячное и годовое количество жидких (ж), твердых (т) и смешанных (с) осадков, мм (НПСК)

| | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|-------|----|-----|----|----|----|-----|------|----|----|----|-----|-----|
| Вид осадков | Месяц | | | | | | | | | | | | Год |
| | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | |
| Ж | 1 | 1 | 3 | 20 | 38 | 45 | 53 | 45 | 39 | 31 | 12 | 3 | 291 |
| Т | 28 | 17 | 19 | 4 | - | - | - | - | 5 | 15 | 23 | - | 111 |
| С | 7 | 11 | 10 | 11 | 2 | - | - | - | 1 | 13 | 14 | 12 | 81 |

Гололедно-изморозевые образования наблюдаются в период с ноября по март (таблица 4.1.9). По карте районирования территория изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району (СП 20.13330.2016, карта 3) со значением показателя 5 мм. Согласно ПУЭ (издание 7, 2003 г.) территория проектирования относится к гололедному району IV с толщиной стенки гололеда 25 мм.

Таблица 4.1.9 – Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка (НПСК)

| | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|----|---|---|-----|
| Явление | Месяц | | | | | | | | | | Год |
| | I X | X | XI | XII | I | II | III | IV | V | | |
| Среднее число дней | | | | | | | | | | | |
| Гололед | 0,3 | 3 | 4 | 2 | 2 | 2 | 0,2 | - | - | - | 14 |
| Зернистая изморозь | 0,3 | 0,6 | 0,9 | 0,4 | 0,3 | 0,7 | 0,1 | - | - | - | 3 |
| Кристаллическая изморозь | 0,07 | 3 | 8 | 10 | 9 | 5 | 0,3 | - | - | - | 35 |
| Мокрый снег | 0,1 | 0,5 | 0,6 | 0,2 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | - | - | - | 2 |
| Сложное отложение | 0,06 | 0,6 | 3 | 3 | 0,6 | 0,5 | - | - | - | - | 8 |

| | | | | | | | | | | |
|--|-------|---|----|-----|----|----|-----|----|---|-----|
| Явление | Месяц | | | | | | | | | Год |
| | I X | X | XI | XII | I | II | III | IV | V | |
| Среднее число дней с обледенением всех видов | 0,8 | 7 | 16 | 15 | 12 | 8 | 0,9 | - | - | 60 |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|----|----|----|----|----|---|---|---|----|
| Наибольшее число дней | | | | | | | | | | | |
| Гололед | - | 2 | 8 | 9 | 7 | 12 | 6 | 1 | - | - | 26 |
| Зернистая изморозь | - | 6 | 4 | 6 | 3 | 5 | 5 | 1 | - | - | 15 |
| Кристаллическая изморозь | - | 1 | 11 | 20 | 18 | 22 | 15 | 3 | - | - | 71 |
| Мокрый снег | - | 2 | 4 | 4 | 4 | 3 | 2 | 3 | - | - | 10 |
| Сложное отложение | - | 2 | 5 | 14 | 17 | 4 | 4 | - | - | - | 26 |
| Наибольшее число дней с обледенением всех видов | - | 7 | 16 | 25 | 24 | 22 | 18 | 4 | - | - | 84 |

Среди атмосферных явлений на территории фиксируются туман, гроза, метель, град, пыльная буря (таблица 4.1.10). Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли (ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

Таблица 4.1.10 – Число дней с атмосферными явлениями (НПСК)

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|-------|------|------|-----|------|------|-----|------|----|----|----|------|
| | Месяц | | | | | | | | | | | Год |
| | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | |
| Туман | | | | | | | | | | | | |
| Среднее | 6 | 4 | 6 | 4 | 0,7 | 0,7 | - | - | - | 10 | 8 | 48 |
| Наибольшее | 16 | 11 | 15 | 10 | 4 | 3 | - | - | - | 20 | 19 | 70 |
| Гроза | | | | | | | | | | | | |
| Среднее | - | 0,04 | 0,02 | 0,5 | 4 | 7 | - | - | - | - | - | 28 |
| Средняя продолжительность, час | - | 0,01 | 0,01 | 0,4 | 4,1 | 12,5 | - | - | - | - | - | 43,5 |
| Наибольшее | - | 1 | 1 | 3 | 8 | 13 | - | - | - | - | - | 43 |
| Метель | | | | | | | | | | | | |
| Среднее | 9 | 8 | 7 | 0,5 | 0,1 | - | - | - | - | 4 | 6 | 37 |
| Наибольшее | 19 | 16 | 18 | 3 | 2 | - | - | - | - | 16 | 17 | 68 |
| Град | | | | | | | | | | | | |
| Среднее | - | - | - | 0,1 | 0,3 | 0,4 | - | - | - | - | - | 1,7 |
| Наибольшее | - | - | - | 1 | 3 | 3 | - | - | - | - | - | 5 |
| Пыльная буря | | | | | | | | | | | | |
| Среднее | 0,02 | - | - | - | 0,07 | 0,2 | - | - | - | - | - | 0,7 |

Снежный покров ложится чаще всего в третьей декаде октября (средняя дата 29 октября). Первый снег долго не лежит и тает. Устойчивый покров образуется обычно к 22 ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля (таблицы 4.1.11-4.1.13). Разрушение снежного покрова и сход его протекает в более сжатые сроки, чем его образование (таблица 4.1.11). По карте районирования территория изысканий по расчетному значению веса снегового покрова земли относится к IV району (СП 20.13330.2016, карта 1) со значением показателя 2,4 кПа.

Таблица 4.1.11 – Число дней со снежным покровом, даты появления и образования снежного покрова (НПСК)

| | | | | | | |
|--------------------------------|---------------------------------|--------------|---------------|---|--------------|---------------|
| Число дней со снежным покровом | Дата появления снежного покрова | | | Дата образования устойчивого снежного покрова | | |
| | средняя | самая ранняя | самая поздняя | средняя | самая ранняя | самая поздняя |
| 143 | 29.10 | 06.10 | 10.12 | 22.11 | 13.10 | 25.12 |

Таблица 4.1.12 – Даты разрушения и схода снежного покрова (НПСК)

| | | | | | |
|--|--------------|---------------|-----------------------------|--------------|---------------|
| Дата разрушения устойчивого снежного покрова | | | Дата схода снежного покрова | | |
| средняя | самая ранняя | самая поздняя | средняя | самая ранняя | самая поздняя |
| 04.04 | 24.03 | 24.04 | 08.04 | 25.03 | 25.04 |

Температура почвогрунтов в районе проектирования изменяется от самых низких значений на глубинах до 0,4 м в феврале до наибольшего прогрева на поверхности – в июле. Данные о средней месячной и годовой температуре поверхности почвы (тип почвы – чернозем тяжелосуглинистый) представлены в таблице 4.1.14. В более глубоких слоях наступление годового минимума сдвигается ближе к весне, годовой максимум приходится на осенние месяцы. Начиная с глубины 0,8 м и ниже, температура почвы положительная (таблица 4.1.15).

Промерзание зависит от физических свойств грунтов (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина промерзания грунта определена согласно СП 22.13330.2016 (п.п. 5.5.2-5.5.3) [37] (таблица 4.1.16):

для районов, где глубина промерзания не превышает 2,5 м, ее нормативное значение допускается определять по формуле:

$$d_{fn} = d_0 \sqrt{M_t}, \text{ где}$$

M_t - безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за год в данном районе;

d_0 - величина, принимаемая равной для суглинков и глин 0,23 м; супесей, песков мелких и пылеватых - 0,28 м; песков гравелистых, крупных и средней крупности - 0,30 м; крупнообломочных грунтов - 0,34 м.

Таблица 4.1.16 - Нормативная глубина промерзания грунтов, м

| Грунт | M_t | d_0 | Глубина промерзания, м |
|---|-------|-------|------------------------|
| Суглинки, глины | 44,9 | 0,23 | 1,54 |
| Супесь, песок пылеватый или мелкий | | 0,28 | 1,88 |
| Пески гравелистые, крупные, средней крупности | | 0,30 | 2,01 |
| Крупнообломочный грунт | | 0,34 | 2,28 |

Согласно «Справочнику по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации», Санкт-Петербург, Гидрометеоиздат 1997, по данным наблюдений на метеостанции Самара на исследуемой территории следует ожидать проявления следующих опасных метеорологических явлений:

- крупный град (диаметр градин 20 мм и более) – максимальное число дней в году 1;
- сильный туман (метеорологическая дальность видимости 100 м, продолжительность явления – 12 ч и более) – максимальное число дней в году 2.

Характеристика атмосферного воздуха

Состояние атмосферного воздуха оценивается по устойчивости ландшафта к техногенным воздействиям через воздушный бассейн, по градиентам состояния воздушного бассейна, градиентам фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферы сравнительно с ПДК (предельно допустимой концентрацией).

Критериями оценки состояния воздушного бассейна служат следующие показатели: аккумуляция загрязняющих примесей (характеристика инверсий, штителей, туманов); разложение загрязняющих веществ в атмосфере, зависящее от солнечной радиации, температурного режима, числа дней с грозами; вынос загрязняющих веществ (ветровой режим); разбавление загрязняющих веществ за счет воспроизводства кислорода (процент относительной лесистости).

Потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) в районе проведения работ, характеризующий рассеивающую способность атмосферы с точки зрения самоочищения атмосферы от вредных выбросов, относится к III зоне и характеризуется как повышенный континентальный.

По метеопотенциалу, связанному с количеством инверсий, состояние территории оценивается как ограничено благоприятное. То же касается оценки территории по способности воздушного бассейна к очищению от загрязняющих веществ за счет их разложения и вымывания атмосферными осадками.

Стационарные наблюдения за загрязнением воздушного бассейна службами по гидрометеорологии в рассматриваемом районе не проводятся.

Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе проведения проектируемых работ произведена по результатам обследования воздушной среды (по десяти компонентам загрязнения: диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, сероводорода, сажи, углеводородов (суммарно С1-С10), а также бензола, ксилола и толуола) в населенном пункте – Красный Яр. Обследование загрязнения воздушной среды проводилось силами Самарского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжского УГМС» (приложение К).

Анализ представленных данных указывает, что уровни фонового загрязнения атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам не превышают требования санитарно-гигиенических норм для атмосферного воздуха населенных мест (<ПДК).

Гидрологическая характеристика

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Сок и водными объектами левобережной части ее бассейна: временными водотоками в оврагах и водоемами. Проектируемые площадки скв. №1058,1055 находятся в левобережной части водосбора р. Сок на минимальном расстоянии 2,9 км до русла реки, 2,8 км до овра. Язевка и в 1,1 км от пруда в овраге Елшанка. Проектируемые площадки скв.№1056,1057 и сооружения к ним располагаются на минимальном расстоянии 0,8 км юго-западнее тальвега безымянного оврага (приток овра. Елшанка). Пересечения водных преград отсутствуют.

Река Сок берет начало на западных склонах Бутульминско-Белебеуской возвышенности в 0,5 км к югу от с.Курско-Васильевки Северного района Оренбургской области и впадает слева на 1429 км от устья в Саратовское водохранилище, в 1,5 км к юго-востоку от пос. Волжский. В административном отношении река протекает по территории двух областей: Оренбургской и Самарской. Длина р.Сок от исторического устья 363 км, площадь водосбора 11700 км², общее падение 209 м, средний уклон 0,6‰, средняя высота водосбора 140 м, длина реки в пределах Самарской области 329 км.

Бассейн реки представляет волнистую равнину, сильно расчлененную долинами притоков, балками и глубокими оврагами, между которыми, расположены высокие и узкие кряжи-уваля с сильно покатыми и часто террасированными склонами. Поверхность водосбора сложена в основном суглинистыми и супесчаными грунтами, в правобережье покрыта лесом. Пахотные земли составляют 50% общей площади водосбора.

Долина реки широкая, хорошо выражена, асимметричная. Ширина её изменяется от 0,5 км в верховье до 4-6 км в устьевой части. Правый склон долины высотой 30-50 м и крутизной 15-30°, сильно расчленен долинами притоков и глубокими оврагами. Левый – преимущественно низкий (10-20 м) и пологий (2-3°). На всем протяжении реки склоны открытые, сложены глинистыми грунтами.

Пойма реки двухсторонняя, шириной 4-5 км. Поверхность поймы пересечена озерами, старицами, местами заболочена. Грунты поймы песчаные, супесчаные. В средние по водности годы низкая пойма затопляется на глубину 1,5-2,0 м. Средняя продолжительность затопления поймы (включая период подпора) составляет около 30 дней.

Русло реки извилистое, меандрирующее. Преобладающая ширина реки от 25-35 м в верховье до 100 м в устье. В нижнем течении в современных условиях ширина реки достигает 1000 м. Наиболее часто встречается глубины порядка 2-4 м. Глубина в нижнем течении (в зоне подпора от Саратовского водохранилища) изменяется от 2,0 м на перекатах, до 5,0 м на плесах. В районе изысканий ширина реки изменяется от 40 до 80 м. Глубина в районе изысканий изменяется от 0,4 до 1,5 м. Скорость течения в межень составляет 0,2-0,4 м/сек, во время половодья – выше 1 м/сек. Берега русла в большей части крутые или обрывистые, с преобладающей высотой 2-3 м. Грунт берегов песчаный, суглинистый. Дно реки преимущественно песчаное, местами каменистое.

Верхние звенья гидрографической сети представлены временными водотоками в овра. Елшанка безымянными оврагами. Овраги выражены, имеют асимметричный поперечный профиль трапециевидальной формы, задернованные склоны средней крутизны. Водотоки в оврагах носят временный характер. Течение воды здесь наблюдается во время таяния снега или дождевых паводков. В летний период овраги обычно сухие.

Ближайший безымянный овраг (приток овра. Елшанка) берет начало в 1,3 км северо-западнее с. Подлесный. Пролетает в северо-западном направлении, и раскрывается в овра Елшанка. Район проектирования располагается западнее оврага. Поперечный профиль оврага слабовыраженный, склоны пологие постепенно сливающиеся с прилегающей местностью. Правый берег занят садовыми участками. В нижней части водосбора овраг выполаживается. По тальвегу оврага образуются множество земляных плотин.

Водоемы на исследуемой территории образованы небольшими земляными плотинами в верховьях всех указанных выше оврагов. Основное назначение прудов – аккумуляция воды в период паводков и расходование ее в течение года для водопоя сельскохозяйственных животных (по картам М 1:25000 у

каждого водоема выгоны скота). Площадь водного зеркала каждого из водохранилищ не превышает 0,1 км².

Водный режим исследуемой гидрографической сети по данным гидрологических постов соответствует Восточно-Европейскому типу. В связи с тем, что водные объекты получают преимущественно снеговое питание, для них характерно неравномерное распределение стока в течение года. Сток за половодье для р. Сок – до 54 % от его годовой величины (таблица 4.2). Половодье сменяется устойчивой меженью, в период которой основным источником питания являются грунтовые воды.

Весеннее половодье начинается в первых числах апреля с крайними сроками во второй половине марта – середине апреля. По данным обследования высшие уровни наступают обычно в середине апреля. Половодье, как правило, однопиковое, но во время оттепелей возможно наличие нескольких пиков. По данным поста ст. Сургут на р. Сок, подъем уровня весеннего половодья приходится чаще всего на первую декаду апреля. Наибольшая интенсивность подъема за период наблюдений составила на реке Сок 1,5 м/сут. Высшие уровни наступают обычно в середине апреля. Половодье, как правило, однопиковое, но во время оттепелей возможно наличие нескольких пиков. Превышение наивысшего уровня половодья над нулем поста по данным наблюдений на р. Сок – ст. Сургут составило 5,9 м (таблица 4.1). Пойма реки Сок в многоводные годы затопляется на глубину 1,5-2,5 м, в обычные – на 0,5-1,5 м. Средняя продолжительность половодья достигает 31 дня.

Межень наступает во второй половине апреля. Летняя межень продолжительная и устойчивая. Подъемы уровня от дождей незначительны и всегда меньше подъемов от таяния снега. Минимальные уровни летней межени наблюдаются чаще всего в июле, зимой – в ноябре.

Река Сок в рассматриваемом районе находится в подпоре от Саратовского водохранилища. Подпор от водохранилища распространяется на 31 км от устья реки. Подпор создается Балаковской ГЭС, построенной в 1967 году. В 1968 году произошло наполнение водохранилища до НПУ (28,0 м БС).

В связи с тем, что река в рассматриваемом районе находится в подпоре от Саратовского водохранилища водный, уровненный и скоростной режим реки в рассматриваемом районе определяется не только собственным режимом реки, но и характером изменения режима Саратовского водохранилища.

В уровненном режиме реки наблюдается 2 пика: первый от собственного половодья р. Сок, второй от подпора Саратовского водохранилища (р. Волга). Собственное половодье на реке начинается в среднем в первой декаде апреля. Пик от собственного половодья отмечается в середине апреля. Продолжительность его стояния 1-2 дня, после чего начинается спад. На спаде собственного половодья в конце апреля на р. Сок начинается второй подъем уровня воды, формируемый Волжским подпором (сбросы Жигулевской ГЭС). Максимальные подпорные уровни Саратовского водохранилища наблюдаются обычно в первой декаде мая и, как правило, превышают уровни собственного половодья.

За весь период наблюдений не зарегистрировано ни одного случая совпадения пиков собственного половодья р. Сок и максимальных уровней Саратовского водохранилища. Максимальный уровень собственного половодья на р. Сок по данным фактических наблюдений на посту у с. Красный Яр в естественных условиях зафиксирован в 1957 году на отметке 34,94 м БС. Продолжительность его стояния сутки.

В условиях подпора Саратовского водохранилища с 1967 года отметки максимальных уровней в районе изысканий изменялись от 32,00 м БС (1976г.) до 35,70 м БС (1979 г.). Чаще всего половодье в районе изысканий проходит при отметках близких к 33,40 м БС. Средняя продолжительность половодья на реке, включая подпор от Саратовского водохранилища около 60 суток.

Режим уровней в межень на рассматриваемом участке р. Сок полностью определяется режимом работы Жигулевской ГЭС и повторяет ход уровня водохранилища (летне-осеннее стояние и зимняя сработка).

Зимние уровни на рассматриваемом участке р. Сок выше уровней летней межени. В условиях подпора Саратовского водохранилища уровень воды редко опускается ниже отметки НПУ водохранилища (28,0 м БС).

Характерной чертой уровненного режима в межень является наличие циклических колебаний, обусловленных с одной стороны неравномерными попусками воды в нижний бьеф Жигулевской ГЭС при внутрисуточном и недельном регулировании ее мощности. В общем виде недельный цикл является замкнутым, т.е. независимо от колебаний в течение недели к ее концу (вечер воскресенья или утро понедельника) уровень восстанавливается до прежних, практически равных начальным, отметкам. За период эксплуатации (1968 - 2010 гг.) на участке от плотины до г. Самары наибольшая внутри суточная амплитуда колебаний уровней в рабочие дни недели в створе гидроузла достигала 1,8 - 2,5 м в летне-осеннюю межень, а в зимнюю межень 2,8 - 3,5 м. С продвижением волн попусков вниз по течению амплитуда колебаний уровней уменьшается и в районе устья р.Сок в рабочие дни недели при открытом русле не превышает 1,3 - 1,5 м, а при ледоставе 1,8 - 2,0 м.

Сок замерзает с середины ноября. Сала и осеннего ледохода не бывает. Лед ровный, толщиной до 115 см. Средняя продолжительность ледостава 128-150 дней.

Вскрытие реки происходит на пике половодья. Средняя дата начала ледохода 11 апреля. Весенний ледоход продолжается от 3 до 16 дней. Ледоход интенсивный. В отдельные годы ледоход отсутствует, лед тает на месте. Средняя дата окончания ледовых явлений – 17 апреля. На малых водотоках в основном вода течет поперек льда, не вызывая подвижек и лед тает на месте. Общая продолжительность периода с ледовыми явлениями составляет около пяти месяцев, в особо суровые зимы – до шести месяцев.

Водоохранные зоны

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиливания водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений важно соблюдать требования к водоохранным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ в границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности. В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км². Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для озер и водохранилищ, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

На основании Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ ширина водоохранной зоны р. Сок равна 200 м. Временные водотоки в оврагах и водоемы имеют водоохранную зону 50 м и соответствующую ей прибрежную защитную полосу. Для водоемов минимальная ширина водоохранной зоны совпадает с размерами прибрежной защитной полосы и составляет 50 м. Здесь без ограничений допускается строительство и эксплуатация проектируемых сооружений.

Качественный состав поверхностных вод

Характеристика качественного состояния поверхностных вод на исследуемой территории выполнена согласно требованиям раздела 8 СП 47.13330.2012 и разделов 4 СП 11-102-97 и СП 11-103-97. Пробы воды отобраны из р. Сок и пруда у садовых участков. Время отбора соответствует периоду зимней межени.

Химические анализы выполнены в лаборатории ООО «УралСтройЛаб». Предельно допустимые концентрации (ПДК) приняты для объектов рыбохозяйственного значения [44] согласно ГОСТ 17.1.3.13-86, исходя из более жестких требований в ряду одноименных нормативов качества.

По химическому составу вода в районе проведения работ из р. Сок сульфатно-хлоридная-гидрокарбонатная, из пруда у садовых участков гидрокарбонатная магниево-кальциевая, с сухим остатком до 800,0 мг/л (до 0,8 ПДК), вода жесткая (до 1,19 ПДК) со слабощелочной реакцией среды (рН равна 7,56 и 7,6). Загрязняющими веществами являются магний (1,06 ПДК), сульфаты (до 1,9 ПДК), нитриты (до 3,6 ПДК), железо (до 6,1 ПДК), марганец (до 3,8 ПДК). В воде обнаружено превышение по перманганатной окисляемости (до 1,2 ПДК), биохимическому потреблению (до 1,6 ПДК). Содержание нефтепродуктов, фенолов и ПАВ (поверхностно - активные вещества) в воде в пределах нормы. По коэффициенту комплексности загрязненности поверхностная вода имеет высокий уровень загрязнения (III категория качества).

Геологическая характеристика

В геологическом строении участка принимают участие отложения пермской, неогеновой и четвертичной систем. Глубина изучения разреза в соответствии с целями проекта ограничивается зоной активного водообмена.

Пермская система - P

Татарский ярус - P_t

На рассматриваемой территории отложения татарского яруса представлены, в основном, только нижнетатарским подъярусом (сухонская свита). Распространены в северо-западной части, залегают на размытой поверхности отложений верхнеказанского подъяруса. На участке развития глубоких впадин палеодолин они полностью размыты. Перекрыты плиоцен-четвертичным чехлом.

Отложения сухонской свиты представлены в основном глинами, алевролитами, и мергелями с небольшими прослоями доломитов, песчаники в известняков.

Мощность нижнетатарских отложений изменяется от 0,0 м в пределах донегеновых долин до 134 м.

Неогеновая система - N

Ачкагыльский ярус - N_a

В исследуемом районе ачкагыльские отложения развиты, большей частью, на севере и северо-западе и приурочены к участкам древней долины р. Волги и р. Сок. Залегают на размытой поверхности палеозойских отложений, перекрыты отложениями эоплейстоценового возраста.

Представлены песками желто-бурыми, кварцевыми, преимущественно тонкозернистыми, глинистыми и алевролитистыми. Алевролиты серые, кварцевые. Глины серые, неравномерно алевролитистые, доломитовые, тонкоослостные, прослоями известковистые.

Мощность яруса от 25 до 197 м.

Четвертичная система - Q

В пределах исследуемого района четвертичные отложения повсеместно перекрывают коренные породы. По генетическим признакам они подразделяются на аллювиальные и элювиально-делювиальные.

Верхнечетвертичные аллювиальные отложения - a_{III}

Верхнечетвертичные отложения слагают первые надпойменные террасы рек Сок и Кондурчи. Представлены мелкозернистыми слабо глинистыми песками с примесью гравия и гальки в основании. Старицы р. Сок заполнены, в основном, глинами и глинистыми песками.

Общая мощность отложений достигает 20 м.

Современные аллювиальные отложения - a_{IV}

Современные аллювиальные отложения слагают поймы всех рек и ручьев, а также заполняют днища оврагов.

Отложения представлены песками серыми и желтовато-коричневыми, кварцевыми, от мелко- и среднезернистых до разнозернистых, с прослоями дресвы и грубоокатанного гравия карбонатных пород.

Мощность аллювия изменяется от 4 до 24 м.

Гидрогеологические условия района

Территория в описываемых пределах, согласно гидрогеологическому районированию, относится к Сыртовскому артезианскому бассейну. Бассейн характеризуется большой мощностью осадочного плиоценового чехла, значительной мощностью, постепенно увеличивающейся к югу палеозойских пород и региональным направлением потока напорных вод в сторону р. Волга.

В настоящем разделе рассматриваются воды, заключенные в породах осадочного чехла от современного четвертичного до верхнепермского (татарского) возраста.

Подземные воды района исследований разнообразны по химическому составу, условиям залегания, питания и разгрузки. Учитывая цели настоящего проекта, геолого-литологические и гидрогеологические особенности строения района, на рассматриваемой территории выделены следующие гидрогеологические подразделения:

- водоносный четвертичный аллювиальный комплекс;
- водоносный ачкагыльский комплекс;
- водоносный татарский комплекс;

Водоносный четвертичный аллювиальный комплекс - a_Q

Водоносный четвертичный аллювиальный комплекс приурочен к долине р. Сок и р. Кондурча, где он получил развитие в пределах надпойменных террас и пойма, а также к пойме р. Падовка. Водовмещающие породы представлены мелко- и тонкозернистыми песками, иногда, супесями и суглинками. В подошве части прослои средне- и крупнозернистых песков с обильными включениями гравийно-галечникового материала.

Водоносные отложения современного аллювия залегают на обводненных верхне- и среднечетвертичных образованиях, реже на водоносных и водоупорных отложениях ачкагыля и верхней перми, что определяет их тесную гидравлическую связь.

Мощность обводненных отложений в пойме р. Сок достигает 12,4 м.

Воды обычно безнапорные, реже обладают местным напором, достигающим нескольких метров. Глубина залегания зеркала грунтовых вод современного аллювия достигает 6 м, но наиболее характерные глубины 1,3-1,5 м. В правобережной пойме р. Сок, грунтовые воды выходят на поверхность, образуя болота. Водовмещающие породы представлены здесь илами, иловатыми суглинками и торфом, обогащенными массой полуразложившейся органики.

Питание водоносного комплекса осуществляется за счет перетока вод из более древних отложений и за счет инфильтрации атмосферных осадков, а разгрузка - в русла водотоков. Транзит вод происходит, в основном, по долине р. Сок. Все это определяет пестроту химического состава подземных вод. Воды смешанные, из катионов преобладает натрий, от пресных до слабосоленых. Минерализация изменяется от 0,5 до 1,3 г/л. Воды от умеренно жестких до очень жестких. Водообильность горизонта невелика. Удельные дебиты скважин составляют 0,23-0,47 л/сек. Режим грунтовых вод находится в тесной зависимости от климатических факторов и связан с режимом поверхностных водотоков. В паводковый период нижняя пойма р. Сок затопляется. Амплитуда годовых колебаний уровней грунтовых вод достигает 2 м.

Воды четвертичного аллювиального комплекса широко используются для хозяйственных целей и реже для питьевых. Эксплуатация вод осуществляется колодцами и скважинами.

Водоносный ачкагыльский комплекс - N_a

На рассматриваемой территории водоносный комплекс распространен в пределах древней донегеновой долины.

Здесь, благодаря выдержанности песчано-галечникового состава разреза в подошве неогена созданы условия для формирования огромных запасов подземных вод.

Водовмещающими породами водоносного ачкагыльского комплекса являются пески разнозернистые с галькой, глины с линзами и прослоями песков.

Мощность водонасыщенных пород до 175 м.

Питание комплекса в пределах рассматриваемой территории происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, дренирования водоносных горизонтов татарского комплекса.

По химическому составу подземные воды ачкагыльского комплекса гидрокарбонатные натриево-кальциевые, преимущественно пресные с минерализацией 0,2-0,7 г/л, жесткость достигает 12 мг-экв/л.

Водообильность водоносного комплекса на рассматриваемом участке разная. Дебиты скважин изменяются от 0,4-0,8 л/сек (мелкозернистые пески с коэффициентом фильтрации 0,38-4,17 м/сут) до 1,5-4,4 л/сек (пески с галькой) при понижениях соответственно 11-17,4 и 0,5-2,0 м. При глубинах скважин до 150 м могут быть получены дебиты до 10-12 л/сек.

Водоносный татарский комплекс - P_t

На рассматриваемой территории имеет повсеместное распространение.

Водовмещающими породами являются алевролиты, песчаники, реже известняки.

Мощность комплекса до 52,0 м.

Водообильность комплекса разная, от 0,07-0,2 л/сек (коэффициент фильтрации не превышает 0,9 м/сут) до 0,7-3,4 л/сек, (коэффициент фильтрации изменяется от 12,8 до 26,8 м/сут).

Питание комплекса происходит, в основном, за счет атмосферных осадков, а на участках тектонических нарушений и за счет подпитывания водами казанских, нижепермских и верхнекамнеюльских отложений.

Химический состав подземных вод разнообразен. Наряду с пресными гидрокарбонатными водами встречаются смешанные, сульфатные и даже хлоридные, минерализация изменяется от 0,8 до 1,6 г/л.

Широко используется для водоснабжения населенных пунктов.

Характеристика качественного состояния подземных вод

Вода является важнейшим ограниченным, возобновляемым и уязвимым компонентом окружающей среды, который обеспечивает экологическое благополучие населения и существование животного и растительного мира.

Уровень загрязнения подземных вод определяется наличием потенциальных источников загрязнения и возможностью поступления в воды загрязняющих веществ. Потенциальными источниками загрязнения геологической среды (почв, пород зоны аэрации и подземных вод) и связанных с ней поверхностных вод в рассматриваемом районе могут являться проектируемые объекты нефтедобычи.

Ближайшими к территории проектируемого строительства населенными пунктами являются с. Красный Яр и п. Водный.

Водоснабжение с. Красный Яр централизованное, из нескольких скважин, расположенных в самом селе и на окраине. Вода из скважин без водоподготовки подается по улицам по водораспределительным колонкам и по водопроводу в дома. У каждой скважины есть своя водонапорная башня. По словам жителей, вода хорошего качества, с небольшой накипью, без осадка. Колодцев в селе нет. Две скважины находятся в самом селе. ЗСО нет, территория вокруг башен занята жилыми и торговыми домами. Вода из скважин, в основном, подается на рабочий поселок, расположенный вдоль реки и на другую сторону реки, разводится по колонкам. Скважины работают постоянно.

При проведении рекогносцировочного обследования в марте 2019 г. на территории проектируемого строительства сотрудниками отдела инженерно-экологических и гидрометеорологических изысканий было произведено опробование ближайших к проектируемому объекту водопунктов:

- частной скважины в с. Подлесный (по объекту 5755II);
- скважина в п. Водный, ул. Центральная (по объекту 5755II);
- колодца в пос. Подлесный.

Пробы воды отбирались в соответствии с требованиями ГОСТ 31861-2012 [15]. Химические анализы выполнены в аккредитованной лаборатории ООО «УралСтройЛаб». Протокол лабораторных испытаний представлен в приложении К.

Результаты химических анализов подземных вод сведены в таблицу Д1 в приложении Д. Качественный состав подземных вод оценивался в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1175-02 предъявляемыми к качеству воды нецентрализованного водоснабжения, и в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01, предъявляемыми к водам, используемым для питьевого водоснабжения.

Подземные воды локально водоносного элювиально-делювиального горизонта edQ охарактеризованы по пробам, отобранным из: колодца в п. Подлесный, частной скважины в пос. Подлесный.

По результатам анализа воды из колодца в п. Подлесный характеризуются гидрокарбонатно-хлоридным кальциево-магниево-натриевым составом. Содержание солей (по сухому остатку) составило 1350 мг/л (0,9 ПДК) и жесткостью 13,6 мг-экв/л (1,36 ПДК). По водородному показателю среда слабощелочная. Превышение зафиксировано по хлоридам (1,1 ПДК). Отклонений от нормы в содержании сульфатов, соединений группы азота, железа, меди, цинка, никеля, марганца и свинца, мышьяка, кадмия, ртути не отмечено. Концентрации веществ антропогенного происхождения не выходят за пределы допустимых значений: анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ) составляют менее 0,02 ПДК, фенолы менее 0,5 ПДК, нефтепродукты менее 0,2 ПДК.

Вода из частной скважины в пос. Подлесный характеризуется хлоридно-гидрокарбонатным кальциево-магниево-натриевым составом. Минерализация по сухому остатку составила 330 мг/л (0,22 ПДК). Отклонений от нормы в содержании сульфатов, хлоридов и соединений группы азота не выявлено. Показатель жесткости равен 3,75 мг-экв/л (0,37 ПДК). Железо общее составляет менее 0,17 ПДК. По водородному показателю среда слабощелочная (рН=7,96). Количество органических веществ по показателю перманганатной окисляемости не превышает установленные нормативы и составляет 0,3 ПДК. АПАВ присутствуют в количестве менее 0,02 ПДК. Содержание в воде нефтепродуктов составляет менее 0,2 ПДК, фенолов - менее 0,5 ПДК, бен(а)пирена - менее 0,1 ПДК. Содержание тяжелых металлов (меди, марганца, свинца, цинка, кадмия, ртути, мышьяка, кадмия, никеля) обнаружено в воде в незначительных количествах.

Подземные воды водоносного татарского комплекса широко распространены на рассматриваемой территории. Эксплуатируются скважинами для хозяйственно-питьевых нужд местного населения. На участках проектируемого строительства нефтепровода воды татарского комплекса залегают первыми и вторыми от поверхности. Вскрываются они на глубине от нескольких десятков до сотен метров. Как правило, воды обладают значительным напором.

Химический состав вод комплекса изучался по пробе, отобранной из водозаборной скважины в пос. Водный.

Вода из скважины характеризуется сульфатно-гидрокарбонатным магниево-кальциево-натриевым составом, величиной сухого остатка 490,0 мг/л (0,32 ПДК) и жесткостью 4,5 мг-экв/л (0,45 ПДК). Воды солоноватые. В ходе анализов в воде выявлено превышенное содержание железа - 7,8 ПДК. Отклонений от нормы в содержании хлоридов и соединений группы азота не выявлено. По водородному показателю вода слабощелочная (рН=7,96). Количество органических веществ по показателю перманганатной окисляемости не превышает установленные нормативы 2,08 мг/л (0,29 ПДК). АПАВ присутствуют в



количестве менее 0,02 ПДК. Содержание в воде нефтепродуктов составляет менее 0,2 ПДК, фенолов – менее 0,5 ПДК, бен(а)пирена – менее 0,1 ПДК. Содержание тяжелых металлов (меди, марганца, свинца, цинка, ртути, мышьяка, кадмия, никеля) обнаружено в воде в незначительных количествах.

Таким образом, результаты исследований химического состава подземных вод показывают, что:

- гидрокарбонатный кальциево-магниево-натриевый состав, с минерализацией 0,22-0,9 ПДК и жесткостью 0,37-1,36 ПДК. По водородному показателю вода слабощелочная (рН=7,96). Превышение зафиксировано по хлориду (1,1 ПДК). Количество органических веществ по показателю перманганатной окисляемости не превышает установленные нормативы. АПАВ присутствуют в количестве менее 0,02 ПДК. Содержание в воде нефтепродуктов составляет менее 0,2 ПДК, фенолов – менее 0,5 ПДК, бен(а)пирена – менее 0,1 ПДК. Содержание тяжелых металлов (меди, марганца, свинца, цинка, ртути, мышьяка, кадмия, никеля) обнаружено в воде в незначительных количествах.
- воды татарского комплекса характеризуются сульфатно-гидрокарбонатным магниево-кальциево-натриевым составом. Значение минерализации по сухому остатку составляет 0,32 ПДК, показатель жесткости составляет 0,45 ПДК. В воде выявлено превышение содержания железа – 7,8 ПДК. По остальным показателям вода соответствует нормам питьевого качества.

Полученные результаты химического состава подземных вод следует принять за фоновые значения для территории, примыкающей к участку проектируемого строительства.

Опасные природно-техногенные процессы экологического характера

На рассматриваемой территории отмечены такие физико-геологические процессы и явления как боковая и глубинная эрозии и плоскостной смыв. Эрозионные процессы наиболее интенсивны в периоды дождей и весеннего снеготаяния.

Боковая эрозия выражается в интенсивном размыве берегов рек Сок и Кондурчи под действием водных потоков с образованием меандр и обрывистых неустойчивых уступов.

В пределах данного района повсеместное развитие получили легкосмыываемые песчано-глинистые отложения четвертичного возраста, что способствует широкому развитию процессов *глубинной эрозии* и приводит к формированию оврагов и промоин на склонах речных долин и балок, вторичных врезов в днища балок и оврагов.

Плоскостной смыв проявляется, главным образом, в присклоновой части водоразделов в периоды дождей и снеготаяния и выражается в рельефе образованием неглубоких ложбин стока, направленных по падению склонов. Ложбины стока часто ветвящиеся, шириной 4-5 м, а глубина их может достигать 0,7-1,5 м.

Продукты эрозионной деятельности временных водотоков образуют в устьевых частях оврагов и балок конуса выносов, сложенные, чаще всего, легко смыываемыми почвами, супесями и песками.

По шкале интенсивности землетрясений МСК-64 СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмической районах» рассматриваемая территория относится к району с сейсмической опасностью в 6 баллов при 1 % повторяемости в течение 50 лет. Согласно СП 115.1333-2016 [40] землетрясения на данной территории относятся к категории опасных.

Оценка защищенности подземных вод от загрязнения с поверхности земли

Качественная оценка условий защищенности первых от поверхности водозонных подразделений производится на основе методики В.М. Гольдберга и в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02, с учетом следующих условий:

- характер распространения и питания подземных вод;
- глубина залегания уровня подземных вод;
- наличие гидравлической связи с другими гидрогеологическими подразделениями;
- мощность слабопроницаемых отложений в зоне аэрации и их фильтрационные свойства.

Выделяются три категории защищенности подземных вод от загрязнения с поверхности:

- незащищенные – подземные воды первых от поверхности земли безнапорных гидрогеологических подразделений, получающих питание на площади их распространения;
- недостаточно защищенные – напорные межпластовые воды, получающие в естественных условиях питание из вышележащих незащищенных гидрогеологических подразделений через гидрогеологические окна или проницаемые породы кровли, а так же из поверхностных водных объектов путем непосредственной гидравлической связи и безнапорные межпластовые воды, перекрытые слабопроницаемыми породами, мощностью более 10 м;
- защищенные – напорные и безнапорные межпластовые воды, имеющие в пределах потенциального очага загрязнения сплошную водоупорную кровлю, исключающую возможность местного питания из вышележащих недостаточно защищенных гидрогеологических подразделений.

Первыми от поверхности на рассматриваемой территории залегают подземные воды водоносного четвертичного аллювиального горизонта, распространенного в пределах поймы реки Сок и Кондурча, вскрываются на глубине 0,3-7,5 м, имеют свободный характер поверхности, площадь их распространения совпадает с областью питания, поэтому они повсеместно являются незащищенными от загрязнения с поверхности.

Подземные воды ачкагыльского водоносного комплекса на рассматриваемом участке залегают вторыми от поверхности, распространены в пределах донегоновых долин. Зона аэрации сложена в основном песками и глинами с линзами и прослоями песка, перекрытых прослоями разновозрастных глин и толщей зойлейстоценовых отложений. Питание осуществляется за счет перетока незащищенных вод аллювиальных отложений и дренирования из водозонных горизонтов татарского яруса. Совокупность перечисленных факторов позволяет отнести воды верхних горизонтов ачкагыльского комплекса к категории недостаточно защищенных от загрязнения с поверхности.

Более глубокие горизонты ачкагыльского комплекса по характеру залегания являются межпластовыми, имеют значительный напор, поэтому их можно отнести к категории защищенных от загрязнения с поверхности.

Водоносный горизонт татарских отложений залегают первыми, или вторыми, перекрыт толщей элювиально-делювиальных суглинков. По характеру залегания являются пластово-трещинным с местным напором. Питание получают за счет инфильтрации осадков или перетока незащищенных вод верхних комплексов и горизонтов в долине реки. По условиям залегания и питания являются недостаточно защищенными от загрязнения с поверхности.

Проектируемые сооружения находятся на территории распространения незащищенного и недостаточно защищенного водоносного татарского комплекса.

Учитывая возможность загрязнения подземных вод с поверхности в районе планируемого строительства объектов нефтедобычи, необходимо на наиболее уязвимых участках организовать наблюдения за качеством вод.

Почвы

По природно-сельскохозяйственному районированию страны территория проведения работ расположена в Предуральской провинции лесостепной зоны, характеризующейся широким распространением черноземов.

В ходе почвообразовательного процесса под влиянием континентального климата, растительности, своеобразных почвообразующих пород и ландшафтных особенностей на территории изысканий сформировались черноземы типичные.

Черноземы – это богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность гумусового горизонта, накопление гумуса и аккумуляция в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличие хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структуры.

Генетический профиль черноземов характеризуется ясно выраженной верхней толщей с накоплениями гумуса, обменных оснований и биогенных зольных элементов, глубже которой находится карбонатно-иллювиальная (или карбонатно-гипсово-иллювиальная) толща, постепенно переходящая в не измененную почвообразованием материнскую породу [50].

Морфологический профиль черноземов складается из пяти генетических горизонтов: А-АВ-В-ВС-С. А – гумусовый, однородный темно-окрашенный горизонт с зернистой и зернисто-комковатой структурой;

АВ – гумусовый, темноокрашенный с общим побурениемнизу или неоднородно окрашенный с чередованием темных гумусированных участков и темно-бурых пятен, но с преобладанием темной гумусовой окраски. Обычно имеет зернистую структуру;

В – переходный к породе, имеет преимущественно бурую окраску с постепенной или неравномер-

но-затечной, языковатой, ослабевающей книзу гумусированностью;

ВС – переходный горизонт неоднородной окраски с преобладанием цвета почвообразующей породы, на фоне которого имеются очень тонкие гумусовые потеки и выделения карбонатов;

С – почвообразующая порода, не измененная процессом почвообразования. Выделяется горизонт аккумуляции гилса.

Черноземы типичные представляют собой почвы, которые характеризуются максимальной выражением черт черноземного процесса. Особенности их строения определены режимом умеренного увлажнения. Они характеризуются темно-серой окраской, довольно выраженной комковатой или зернистой структурой, наибольшим запасом перегноя в гумусовом слое, постепенным переходом из одного горизонта в другой с общим ослаблением гумусовой окраски. Вскипание от действия соляной кислоты отмечается в нижней части гумусового горизонта или в начале переходного [Егоров].

На территории проведения работ сформировались следующие рода черноземных почв: обычные и остаточно-карбонатные.

- **Обычные** – выделяются во всех подтипах; развиты на достаточно однородных по сложенности мелкоземецких и умеренно карбонатных материнских породах – легкоглинистых, суглинистых, пылевато-супесчаных; морфологические признаки и свойства соответствуют основным характеристикам подтипа. В полном наименовании чернозема название рода опускается;

- **карбонатные перерытые** – отличаются высоким (часто поверхностным) вскипанием в связи с активной деятельностью рожущих животных (перенос карбонатов из карбонатного горизонта в гумусовый). Характерно смешение материала из разных генетических горизонтов, наличие в гумусовом горизонте светло-бурых участков, каналов, полостей, заполненных материалом материнской породы, и темных гумусированных участков (кrotовин) в нижней части почвенного профиля. Сложение профиля рыхлое, кавернозное, неоднородное. Род свойственен степным подтипам черноземов (типичным, обыкновенным и южным).

Среди черноземов на исследуемой территории встречаются:

- по содержанию гумуса – малогумусные (4-6 %), среднегумусные (6-9 %);
- по мощности гумусового горизонта – маломощные (20-40 см), среднемощные (40-80 см);
- механический состав - среднелегкий (65-80 %), легкоглинистый (50-65 %), тяжелоуглинистый (40-50 %);
- по степени эродированности – слабосмытые;

На данной территории проведено полевое почвенное исследование с отбором проб с различных глубин. Результаты исследования представлены ниже.

Таблица 4.1.17 - Результаты химического анализа почвенного покрова по результатам отбора проб из различных почвенных горизонтов

| № п/п | Глубина отбора, см | рН, ед | Гумус, % | Обменный Na, % | Сумма токсичных солей, % | Сухой остаток, % | Физическая глина, % |
|----------|--------------------|--------|----------|----------------|--------------------------|------------------|---------------------|
| Разрез 1 | 0,0-0,3 | 8,17 | 2,05 | 0,3 | <0,05 | <0,1 | 43,6 |
| | 0,3-0,5 | 8,46 | 1,95 | 0,2 | <0,05 | <0,1 | 44,7 |
| | 0,5-0,7 | 8,82 | 1,15 | 0,5 | <0,05 | <0,1 | 41,2 |
| | 0,7-0,9 | 8,91 | 0,98 | 0,3 | <0,05 | <0,1 | 48,9 |
| | 0,9-1,1 | 8,73 | 0,91 | 0,5 | <0,05 | <0,1 | 40,5 |

Согласно исследованиям почвенных разрезов черноземных почв на территории изыскания содержание гумуса в пахотном слое составляет 0,98 % до 2,05%, мощность гумусового горизонта (с содержанием гумуса более 2 %) в пределах 20 см. Содержание физической глины соответствует тяжелоуглинистым почвам (40,5-48,9 %).

На основании вышеперечисленных фоновых характеристик и результатов химического анализа почвы из основных почвенных горизонтов на территории изыскания (согласно ГОСТ 17.5.1.03-86) можно сделать вывод о пригодности данных почв для рекультивации и необходимости снятия плодородного слоя в процессе проведения работ.

При маршрутном обследовании участка проведения работ загрязнение территории визуально не обнаружено.

Непосредственный участок работ располагается на землях сельскохозяйственного назначения, как пахотнопригодных, так и непригодных для распахивания. Растительный покров представляет собой лугово-степное сообщество, а также вторично ослепленные земли после распахивания и строительства.

В марте 2019 года на территории проектных работ проведено экологическое исследование почв. Пробы почв отбирались из верхнего пахотного (0-30 см) горизонта методом «конверта» в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84, ГОСТ 28168-89. Химические анализы проб почв выполнены в лаборатории ООО «УралСтройЛаб», имеющей соответствующую аккредитацию.

По результатам разовых лабораторных исследований реакция среды почвенного раствора в образцах слабощелочная (рН – 7,29-7,38).

Количественные показатели содержания бенз(а)пирена в почвенных образцах находятся в пределах ПДК.

Содержание нефтепродуктов в почве (для пахотного горизонта 0-30 см) превышает фоновые значения для почв Самарской области и соответствует уровню повышенного фона для почв Российской Федерации (100 -500 мкг/кг) (Ежегодник. Загрязнение почв Российской Федерации токсикантами промышленного происхождения в 2015 году).

Концентрация тяжелых металлов и мышьяка не превышает нормативно установленные значения. Расчет суммарного коэффициента загрязнения почвы показал, что Z<16, следовательно, по Приложению 1 СанПиН 2.1.7.1287-03 степень загрязнения почвы допустима. Согласно Таблицы 3 СанПиН 2.1.7.1287-03 использование почв с допустимой степенью загрязнения возможно без ограничений, исключая объекты повышенного риска.

Уровень загрязнения почвы нефтепродуктами определялся по таблице 4 Письма МПР РФ № 04-25, Роскомзема № 61-5678 от 27.12.93. Содержание нефтепродуктов во всех пробах не превышает 1000 мкг/кг, что соответствует 1 допустимому уровню загрязнения.

На территории проведения работ проведен санитарно-бактериологический и паразитологический анализ почв в количестве 4 проб. Лабораторные исследования проведены в лаборатории ООО «УралСтройЛаб».

Результаты проведенного анализа показали, что почва на территории изысканий соответствует требованиям Таблицы 2 СанПиН 2.1.7.1287-03 по исследованным микробиологическим и паразитологическим показателям, почва «чистая».

Отбор проб грунтов производился из 4 инженерно-геологических скважин с глубин от 0,5 до 4 м. Всего отобрано 18 образцов грунта. Химические анализы проб почвы выполнены в аккредитованной исследовательской лаборатории ООО «УралСтройЛаб».

Для оценки экологического состояния грунта определяли концентрацию нефтепродуктов на различных глубинах.

Содержание нефтепродуктов в грунтах соответствует уровню фона для почв Российской Федерации (Фон Российской Федерации до 100 мкг/кг почвы) («Ежегодник. Загрязнение почв Российской Федерации токсикантами промышленного происхождения в 2015 году»).

Радиационная обстановка

В целях оценки радиационной обстановки в районе проектируемого строительства лабораторией радиационного контроля ООО «Самаранипнефть», имеющей аттестат аккредитации лаборатории радиационного контроля, была обследована территория проектируемого объекта.

Полученные результаты включают в себя основные показатели, формирующие радиационную обстановку: мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на открытой территории обследуемого участка (МЭД); удельную активность природных радионуклидов в пробах почвы Ауд.

По результатам проведенных измерений величина мощности дозы гамма-излучения на исследуемой территории составила от 0,10 до 0,14 мкЗв/час, среднее значение 0,11 мкЗв/час (протокол № 2.11/50 от 09 апреля 2019 г., Приложение И). Максимальная мощность эквивалентной дозы гамма-излучения (0,14 мкЗв/час) не превышает требований ОСПОРБ-99/2010 СП 2.6.1.2612-10 п. 5.2.3. (не более 0,6 мкЗв/ч), для территорий, предназначенных под строительство зданий и сооружений производственного назначения.

Удельная активность по исследуемому объекту не превышает норм (не более 370 Бк/кг), ОСПОРБ-99/2010 СП 2.6.1.2612-10 п. 5.1.5. для территорий, предназначенных под строительство зданий и сооружений производственного назначения. Таким образом, в результате обследования загрязнения почвы естественными и техногенными радионуклидами в пробах почвы, отобранных на территории объекта, не обнаружено. По величине Аэфф почвенно-грунтовой слой исследуемой территории с точки зрения возможности его использования в качестве строительного материала

относится к первому классу ГОСТ 30108-94, то есть может быть использован в строительстве без ограничения.

Поверхностных радиационных аномалий на территории не обнаружено. В непосредственной близости от обследуемого участка предприятия, работающего с источниками ионизирующего излучения или материалами с повышенным содержанием радиоактивных веществ, отсутствуют.

Рассматриваемый участок соответствует государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам. Радиационная обстановка на площадках удовлетворительная.

Растительный и животный мир

По геоботаническому районированию страны территория участка работ находится на юге лесостепной зоны, в полосе луговых степей. Как переходная зона, лесостепь подвержена влиянию соседних климатических зон – лесной и степной. Так, имея в целом нормальное увлажнение, она подвержена действию суховея и засух. Поэтому травянистый покров лесостепи формируют луговые растения (мятлики, коостер безостый, пырей ползучий, клевер красный и др.) и степные (типчаки, ковыли, астрагалы, полыни).

Под влиянием важнейших экологических факторов (климата, рельефа, почв) на описываемой территории господствующее положение заняли луговые степи.

Класс луговых степей представлен подклассом луговых степей равнин и пологих склонов.

Луговые степи занимают 93 % всей площади кормовых угодий. Они приурочены к пологим и покатым водораздельным, крутым балочным склонам. Преобладающими типами растительности луговых степей являются ковыльно-типчаковые, разнотравно-узколистно-мятликовые. В их травостое преобладают злаки: типчак, мятлик узколистый, ковыль тырса, тонконог стройный, а так же в небольших количествах коостер безостый, пырей ползучий; разнотравье: полнок, тысячелистник обыкновенный, цикорий дикий, одуванчик лекарственный и поздний, тимьян Маршалла. Из бобовых присутствуют люцерна серповидная, астрагал датский, донник белый, клевер горный.

Подкласс луговые степи равнин и покатых склонов.

Луговые степи этого подкласса расположены на пологих и слабопокатых прибалочных и водораздельных склонах, выровненных участках водоразделов на черноземах выщелоченных и типичных, в том числе остаточного-карбонатных слабоугумусных мало- и слабоугумусных слабообразуемых, слабосмытых легкоглинистых и тяжелосуглинистых и черноземах оподзоленных среднеугумусных среднемокрых тяжелосуглинистых.

Травостой представлен разнотравно-узколистно-мятликовыми типами растительности. Основу их травостоя составляют злаки: типчак, мятлик узколистый, тонконог стройный, коостер безостый, ковыль тырса, пырей ползучий. На злаки приходится 35 % общего проективного покрытия травостоя, на разнотравье – 15 %. Разнотравье представлено в основном плохо поедаемыми растениями: полноком, тысячелистником обыкновенным, лапчаткой прямостоячей, тимьяном Маршалла, одуванчиком лекарственным и поздним.

Класс настоящих степей представлен одним подклассом – настоящие степи по крутым склонам.

Подкласс настоящих степей по крутым склонам получил распространение на сильнопокатых и крутых склонах южной и юго-западной экспозиции. Из злаков доминируют ковыли Лессинга и волосатик, типчак; разнотравье представлено лапчаткой желтой, шалфеем степным, богородской травой, скабиозой бледно-желтой.

Древесно-кустарниковая растительность распространена по оврагам, балкам и прибалочным склонам, в долинах рек. Видовой состав древесных и кустарниковых пород: дуб, береза, клен татарский, липа, осина, вяз, а в пойме рек – осокор и ветла. В подлеске встречаются рябина, ива, шиповник, черемуха, смородина, малина, терн. Травостой в лесах сильно изрежен и кормовой ценности не имеет.

В пределах рассматриваемой территории имеются условия, пригодные для обитания представителей синантропной группы, а также животных открытых пространств. При этом численность представителей всех перечисленных групп животных здесь небольшая.

Из представителей синантропной группы животных, которых можно встретить на территории проектируемых работ, наиболее распространенными являются: воробьи домовые и полевые, сизые голуби, галки, скворцы, мыши и т.д.

Из представителей животных открытых пространств присутствуют желтые и белые трясогузки, коршун черный, полевые мыши, серые полевки и т.д.

В виду высокой хозяйственной освоенности района многовидовые степные сообщества стали крайне редки, основу составляют агроценозы, а вблизи поселений преобладает рудеральная растительность, представляемая такими видами как: одуванчик лекарственный, подорожник большой, горец птичий, лопухи большой и паутинистый, крапива двудомная, пастушья сумка, сурепка обыкновенная и т.д.

В пределах рассматриваемой территории имеются условия, пригодные для обитания представителей синантропной группы, а также лесных видов и животных открытых пространств. При этом численность представителей всех перечисленных групп животных здесь небольшая.

Из представителей синантропной группы животных, которых можно встретить на территории проектируемых работ, наиболее распространенными являются: воробьи домовые и полевые, сизые голуби, галки, скворцы, мыши и т.д.

По данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов от Департамента охоты и рыболовства Самарской области численность млекопитающих и птиц Красноярского района представлена в таблице 3.18.

Таблица 4.1.18 - Численность охотничьих ресурсов в Красноярском районе Самарской области

| № п/п | Вид | Кол-во особей (ед.) |
|----------------------|----------------------|---------------------|
| | | 2018 |
| Млекопитающие | | |
| 1 | Олень благородный | 549 |
| 2 | Косуля сибирская | 1442 |
| 3 | Лось | 480 |
| 4 | Кабан | 190 |
| 5 | Лисица обыкновенная | 173 |
| 6 | Барсук | 173 |
| 7 | Ласка | 0 |
| 8 | Горностай | 0 |
| 9 | Норки | 40 |
| 10 | Куница лесная | 18 |
| 11 | Лесной хорек | 3 |
| 12 | Степной хорек | 0 |
| 13 | Заяц-беляк | 126 |
| 14 | Заяц-русак | 888 |
| 15 | Белка | 21 |
| 16 | Бобр европейский | 143 |
| 17 | Ондатра | 40 |
| Птицы | | |
| 1 | Вальдшнеп | 473 |
| 2 | Куропатка серая | 7657 |
| 3 | Тетерев обыкновенный | 0 |
| 4 | Вяхирь | 6977 |
| 5 | Голубь сизый | 2856 |
| 6 | Горлица большая | 0 |
| 7 | Горлица обыкновенная | 658 |
| 8 | Перепел обыкновенный | 16897 |
| 9 | Бекас обыкновенный | 258 |
| 10 | Кряква | 8422 |
| 11 | Чирок-свистун | 1345 |
| 12 | Чирок-трескунок | 2699 |
| 13 | Серая утка | 813 |
| 14 | Гоголь обыкновенный | 0 |
| 15 | Свиязь | 150 |
| 16 | Красноносый нырок | 0 |
| 17 | Красноголовый нырок | 2016 |
| 18 | Хохлатая черныш | 0 |
| 19 | Огарь | 50 |
| 20 | Шилохвость | 134 |
| 21 | Широконоска | 610 |

| № п/п | Вид | Кол-во особей (ед.) |
|-------|-----------------------|---------------------|
| | | 2018 |
| 22 | Чибис | 115 |
| 23 | Кроншнеп средний | 354 |
| 24 | Камышица обыкновенная | 0 |
| 25 | Лысуха | 5103 |
| 26 | Серая ворона | 3508 |
| 27 | Сорока | 0 |
| 28 | Грач | 0 |
| 29 | Дрозд | 0 |
| 30 | Серая цапля | 693 |
| 31 | Чайки | 1318 |
| 32 | Бакланы | 1121 |
| 33 | Выпь | 174 |
| 34 | Поганка | 141 |

Из лесных обитателей, которых можно встретить в зоне влияния проектируемого объекта., следует назвать: синиц, иволгу, лесного конька, зяблика, дроздов, кобчика, пустельгу, ушастую сову, лесную мышь, лису, зайца беляка, ежа, землерока.

Район намечаемой деятельности характеризуется преобладанием природно-антропогенных ландшафтов над природными. В целом, биоценозы рассматриваемой территории сформировались под воздействием хозяйственной деятельности. Первичные природные комплексы давно преобразованы в агроценозы. Значительная часть животного мира представлена синантропными видами. Это, прежде всего, птицы семейства врановых, воровьиобразных, а из млекопитающих – грызуны.

1. 4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении изысканный объект расположен в Красноярском районе Самарской области.

Категория земель – земли сельскохозяйственного назначения и земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, дорог, линий анодного заземления), осуществляется без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», перевод земель сельскохозяйственного назначения под размещение скважин в категорию земель промышленности в рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных ископаемых. Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с пользованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду.

Ширина полосы временного отвода для трассы выкидного трубопровода составляет 24,0 м.

Размеры лесных участков под строительство линейных трасс и сооружений на них определены на основании действующих норм и принятых проектных решений, исходя из условий минимального изъятия земель и оптимальной ширины строительной полосы.

Ширина просеки для ВЛ-6 кВ определена по величине охранной зоны с учетом ширины траверсы и составляет 22 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м.

Площадь постоянного отвода под опоры ВЛ-6 кВ составляет: П10-5 - 4 м², УА10-3 - 27 м², ОА10-1 - 13 м², А10-3 - 14 м².

Площадь отвода под КТП составляют 50,0м², в данном проекте отводы под проектируемые КТП входят в отводы под обустройство площадки.

Ширина полосы временного отвода для трассы линии связи составляет 6,0м.

Ширина полосы постоянного отвода для проезда составляет 6,5 м. Площади проектируемых сооружений, отводимых под постоянное и временное землепользование, приведены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1 – Отвод площадей

| № | Наименование проектируемого сооружения | Наименование землепользователя | Постоянный отвод | Временный отвод | | |
|--|---|--------------------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|--|
| | | | Общая площадь, м² | Ширина, м | Общая площадь, м² | |
| Обустройство скважины № 1059 – III кв. 2022г (1 этап строительства) | | | | | | |
| 1 | Опознавательный знак | Администрация м.р. Красноярский | 1,0 | | | |
| | | 63:26:1906003:376 | 2,0 | | | |
| | | Строительство скважины №1059 | 63:26:1906003:376 | 3600,0 | | |
| | | Проезд к сооружениям скважины № 1059 | 63:26:1906003:376 | 1038,0 | | |
| 4 | Опора ЛЭП | 63:26:1906003:376 | 72,0 | | | |
| 5 | Контрольно-измерительный пункт | Администрация м.р. Красноярский | 1,0 | | | |
| | | 63:26:1906003:376 | 1,0 | | | |
| 6 | Постоянный проезд через трубопровод | Администрация м.р. Красноярский | 151,0 | | | |
| 7 | Обустройство скважины №1059 | 63:26:1906003:376 | 179,0 | | 4787,0 | |
| 8 | Трасса выкидного трубопровода от скважины №1059 | Администрация м.р. Красноярский | | 24 | 1939,0 | |
| | | 63:26:1906003:376 | | | 3528,0 | |
| 9 | Трасса ВЛ-6 кВ | 63:26:1906003:376 | | 8 | 1578,0 | |
| Итого: | | | 5045,0 | | 11832,0 | |
| Обустройство скважины № 1060 – IV кв. 2022г (2 этап строительства) | | | | | | |
| 10 | Опознавательный знак | Администрация м.р. Красноярский | 5,0 | | | |
| | | 63:26:1906003:376 | 2,0 | | | |
| 11 | Опора ЛЭП | 63:26:1906003:376 | 83,0 | | | |
| 12 | Контрольно-измерительный пункт | Администрация м.р. Красноярский | 54,0 | | | |
| | | 63:26:1906003:376 | 1,0 | | | |
| 13 | Строительство скважины №1060 | Администрация м.р. Красноярский | 2,0 | | | |
| | | 63:26:1906003:376 | 3600,0 | | | |
| 14 | Обустройство скважины №1060 | 63:26:1906003:376 | 178,0 | | 3898,0 | |

| № | Наименование проектируемого сооружения | Наименование землепользователя | Постоянный отвод | | Временный отвод | |
|---|---|---|-------------------|-----------|----------------------|---------|
| | | | Общая площадь, м² | Ширина, м | Общая площадь, м² | |
| 15 | Трасса ВЛ-6 кВ | Администрация м.р. Красноярский 63:26:1906003:376 | | 8 | 1313,0 | 4924,0 |
| 16 | Проезд к сооружениям скважины № 1060 | 63:26:1906003:376 | 6097,0 | | 4067,0 | |
| 17 | Трасса выкидного трубопровода от скважины №1060 | Администрация м.р. Красноярский 63:26:1906003:376 | | 24 | 3240,0 | 11761,0 |
| Итого: | | | 10022,0 | | 29203,0 | |
| ВЛ-6 кВ (установка реклоузера) – IV кв. 2022г (3 этап строительства) | | | | | | |
| 18 | Трасса линии связи | Администрация м.р. Красноярский | | 6 | | 546,0 |
| 19 | Площадка шкафа КИПиА | Администрация м.р. Красноярский | 11,0 | | | 966,0 |
| 20 | Опора ЛЭП | 63:26:0000000:973 63:26:0000000:106 | 33,0 3,0 | | | |
| 21 | Трасса ВЛ-6 кВ | Администрация м.р. Красноярский 63:26:0000000:106 63:26:0000000:973 | | 8 | 41,0 1,0 148,0 | |
| 22 | Проезд к установке реклоузера 6 кВ | Администрация м.р. Красноярский | 609,0 | | | |
| Итого: | | | 656,0 | | 1702,0 | |

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, ранее запроектированных зданий, сооружений и коммуникаций, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;

СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП П-89-80*»;

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года);

ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;

ПШБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Расстояния между зданиями и сооружениями, от открытых технологических установок, оборудования на территории производственного объекта в зависимости от степени огнестойкости, категории зданий по взрывопожарной и пожарной опасности и других характеристик приняты в соответствии со ст.100 ч.1 Федерального закона РФ от 22.07.2008 №123-ФЗ, п.п.7.1.8, 7.1.10 СП 231.1311500.2015, п.п.6.1.2, 6.1.3 СП 4.13130.2013, с учетом исключения возможности перехода пожара от одного здания или сооружения к другому.

Расстояние между КТП и станцией управления согласно СП 231.1311500.2015 (п.6.1.9, табл.1, п.6.1.12), СП 4.13130.2013 (раздел 6), Федеральных норм и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (приложение № 6) и ВНТП 3-85 (п.6.13, табл.20), не нормируется.

В соответствии с п.7.3.78 ПУЭ (изд. 6) одиночный шкаф КИПиА расположен за пределами взрывоопасных зон.

Фактические расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними приведены в таблице 4.2.2.

Таблица 4.2.2

| Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние | Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию | Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м | Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м |
|--|---|--|---|
| Площадка скважины № 1059 (см. 5891 ПП П-004.000.000.ПБ-01-С-001) | | | |
| Устье скважины – емкость производственно-дождевых стоков | СП 231.1311500.2015 табл.2 | 9,00 | 12,00 |
| Устье скважины – КТП | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 80,00 | 86,50 |
| Устье скважины – станция управления | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 80,00 | 80,00 |
| Емкость производственно-дождевых стоков – станция управления | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 12,50 | 90,00 |
| Емкость производственно-дождевых стоков – КТП | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 12,50 | 97,00 |
| Площадка скважины № 1060 (см. 5891 ПП П-004.000.000.ПБ-01-С-002) | | | |
| Устье скважины – КТП | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 80,00 | 84,5 |
| Устье скважины – станция управления | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 80,00 | 80,0 |
| Устье скважины – емкость производственно-дождевых стоков | СП 231.1311500.2015 табл.2 | 9,00 | 12,00 |
| Емкость производственно-дождевых стоков – КТП | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 12,50 | 71,40 |
| Емкость производственно-дождевых стоков – станция управления | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 12,50 | 66,50 |

В соответствии с п.4.5 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» проектируемые сооружения не попадают под требование, предусматривающее в целях пожаротушения на их территории водопровод высокого давления с пожарными гидрантами. Согласно указанным документам, для пожаротушения на таких объектах предусматриваются только первичные средства. Тем не менее, в случаях, когда масштабы аварий с пожарами не позволяют справиться с их локализацией и ликвидацией с помощью предусмотренных первичных средств, тушение пожара должно осуществляться передвижной пожарной техникой, пребывающей из ближайшей пожарной части как ведомственной, так и государственной.

На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» к зданиям и сооружениям предусмотрено подъезд для пожарной техники. Конструкция подъездов выполнена с покрытием из грунто-щебня, имеющим серповидный профиль, обеспечивающий естественный отвод поверхностных вод.

Продольный профиль запроектирован выше существующей отметки рельефа. Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочины 1.0м. Дорожная одежда из грунтощебня толщиной 25см.

Подъезд до проектного технологического проезда осуществляется по существующей полевой автодороге с грунтовым покрытием, шириной 3,5 м, имеющей незначительную интенсивность движения.

Согласно п.7.4.9 СП 37.13330.2012, в конце дороги имеется разворотная площадка. Размер разворотной площадки составляет не менее 15х15 м, что в соответствии с п.8.13 СП 4.13130.2013 обеспечивает возможность разворота пожарной техники.

С целью защиты прилегающей территории вокруг скважин устраивается ограждающий вал высотой 1,00 м. Откосы обвалования укрепляются посевом многолетних трав по плодородному слою δ=0,15 м. Через обвалование устраиваются съезды со щебеночным покрытием слоем 0,20 м.

4.3.Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 5891 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» в границах сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие переносу (перустройству) отсутствуют.4.4.Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Применительно к каждой территориальной зоне градостроительным регламентом в отношении земельных участков и объектов капитального строительства, расположенных в пределах соответствующей территориальной зоны, устанавливаются предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, их сочетания.

2. Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства включают в себя:

1) предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь;

2) минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений;

3) предельное количество этажей или предельную высоту зданий, строений, сооружений;

4) максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка;

5) В случае, если в градостроительном регламенте применительно к определенной территориальной зоне не устанавливаются предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь, и (или) предусмотренные подпунктами 2 - 4 пункта 2 настоящей статьи Правила предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, непосредственно в градостроительном регламенте применительно к этой территории не устанавливаются, что такие предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

6) Наряду с указанными в подпунктах 2 - 4 пункта 2 настоящей статьи предельными параметрами разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в градостроительном регламенте могут быть установлены иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства.

7) В пределах отдельных территориальных зон в соответствии с настоящими Правилами установлены подзоны с одинаковыми видами разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства, но с различными предельными (минимальными и (или) максимальными) размерами земельных участков и предельными параметрами разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, сочетаниями таких размеров и параметров.

В виду того, что линейный объект располагается в зоне СХ1, предельные параметры разрешенного строительства, максимальный процент застройки, минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов на такие объекты отсутствуют.

Таблица 2.5.1 Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования (введена в действие Решением Собрания представителей Сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области третьего созыва от 18.12.2015г. № 30)

| 5 | Наименование параметра | Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах | | | | | | |
|---|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|------|
| | | Cx1 | Cx2 | Cx2-3 | Cx2-4 | Cx2-5 | Cx2-0 | Cx3 |
| Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь | | | | | | | | |
| | Минимальная площадь земельного участка, кв.м | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 600 |
| | Максимальная площадь земельного участка, кв.м | 20000 | 50000 | 50000 | 50000 | 50000 | 50000 | 3000 |
| Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений | | | | | | | | |
| | Предельная высота зданий, строений, сооружений, м | 0 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 10 |
| Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений | | | | | | | | |
| | Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений, м | - | 5 | 5 | 5 | 1 | 1 | 3 |
| Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка | | | | | | | | |
| | Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для садоводства и дачного хозяйства, % | 0 | - | - | - | - | - | 40 |
| | Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, % | 0 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | - |
| | Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, % | 0 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | - |
| | Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, % | 0 | - | - | - | - | - | 40 |
| Иные показатели | | | | | | | | |
| | Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м | 0 | 0 | 300 | 100 | 50 | 0 | 0 |
| | Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1,5 |

2. 4.5.Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта

(объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Таблица 4.5.1 - Ведомость пересечений

| № п/п | Пикетажное значение пересечения ПК+ | Наименование коммуникации | Диаметр трубы, мм | Глубина до верха трубы, м | Угол пересечения, градус | Владелец коммуникации | Адрес владельца или № телефона | Примечание |
|---|-------------------------------------|------------------------------|-------------------|---------------------------|--------------------------|-----------------------|--------------------------------|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Трасса выкидного трубопровода от скважины № 1059 | | | | | | | | |
| Пересечений нет | | | | | | | | |
| Трасса выкидного трубопровода от скважины № 1060 | | | | | | | | |
| Пересечений нет | | | | | | | | |
| Трасса проектируемой ВЛ к скважине № 1060 | | | | | | | | |
| 3 | ПК1+19,7 | Кабель по проекту 5845П | - | 0,7 | 77° | АО «Самаранефтегаз» | | |
| Трасса проектируемой ВЛ к скважине № 1059 | | | | | | | | |
| Пересечений нет | | | | | | | | |
| Трасса кабеля связи | | | | | | | | |
| 4 | ПК1+31,65 | Трубопровод по проекту 5530П | - | - | 31 | АО «Самаранефтегаз» | | |
| Трасса кабеля связи | | | | | | | | |
| 5 | ПК0+12,16 | Нефтепровод | 313 | 1,1 | 90 | АО «Самаранефтегаз» | | ст |
| 6 | ПК0+18,44 | Кабель связи | - | 1,3 | 89 | ООО «СИБИН-ТЭК» | | |
| 7 | ПК0+35,36 | Нефтепровод | 273 | 1,6 | 90 | АО «Самаранефтегаз» | | ст |
| 8 | ПК0+45,96 | Нефтепровод | 273 | 1,0 | 89 | АО «Самаранефтегаз» | | ст |
| 9 | ПК0+55,88 | Нефтепровод | 273 | 1,2 | 88 | АО «Самаранефтегаз» | | ст |
| Трасса подъездной дороги к скважине №1060 | | | | | | | | |
| 10 | ПК0+10,23 | Нефтепровод | 114 | 1,3 | 89 | АО «Самаранефтегаз» | | |
| 11 | ПК0+22,64 | Кабель связи | - | 1,0 | 80 | ООО «СИБИН-ТЭК» | | |
| 12 | ПК0+33,23 | Нефтепровод | 273 | 1,4 | 78 | АО «Самаранефтегаз» | | |
| 13 | ПК2+67,79 | Кабель связи | - | 1,0 | 47 | ПАО «Ростелеком» | | |
| 14 | ПК2+80,03 | Кабель связи | - | 1,3 | 47 | ООО «Вымпел-Ком» | | |
| Трасса подъездной дороги к скважине №1059 | | | | | | | | |
| Пересечений нет | | | | | | | | |
| Трасса подъездной дороги к проектируемому блоку КИПиА | | | | | | | | |
| Пересечений нет | | | | | | | | |

4.6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Объект строительства 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 5530П «Система поглощения скважины №8007 Белозерско-Чубовского месторождения»:

| № точки | № точки (сквозной) | Дирекционный угол | Расстояние, м | X | Y |
|---------|--------------------|-------------------|---------------|------------|-----------|
| 1 | 1 | 175°42'47" | 31,84 | 1391562,73 | 418589,45 |
| 2 | 2 | 122°42'13" | 2,29 | 1391530,98 | 418591,83 |
| 3 | 3 | 0°00' | 0,12 | 1391529,74 | 418593,76 |
| 4 | 4 | 355°43'45" | 34,38 | 1391529,86 | 418593,76 |
| 5 | 5 | 264°48'20" | 0,22 | 1391564,14 | 418591,20 |
| 6 | 6 | 272°44'42" | 2,07 | 1391564,12 | 418590,98 |
| 7 | 7 | 175°42'47" | 31,84 | 1391564,74 | 418589,45 |
| 1 | 7 | 178°50'55" | 3,98 | 1392318,33 | 418473,60 |
| 2 | 8 | 107°3'46" | 7,4 | 1392314,35 | 418473,68 |
| 3 | 9 | 178°58'37" | 1,68 | 1392317,18 | 418480,75 |
| 4 | 10 | 88°50'34" | 2,92 | 1392310,50 | 418480,78 |
| 5 | 11 | 358°11'56" | 7,95 | 1392310,66 | 418480,70 |
| 6 | 12 | 288°7'6,6" | 0,06 | 1392318,61 | 418488,45 |
| 7 | 13 | 268°50'17" | 14,79 | 1392318,63 | 418488,39 |
| 8 | 14 | 128°50'55" | 3,98 | 1392318,33 | 418473,60 |

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 5845П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1055, 1056, 1057, 1058 Белозерско-Чубовского месторождения»:

| № точки | № точки (сквозной) | Дирекционный угол | Расстояние, м | X | Y |
|---------|--------------------|-------------------|---------------|------------|-----------|
| 1 | 1 | 88°49'31" | 14,63 | 1392309,55 | 418434,36 |
| 2 | 2 | 0°21'32" | 7,98 | 1392309,85 | 418448,99 |
| 3 | 3 | 268°50'14" | 14,78 | 1392317,83 | 418449,04 |
| 4 | 4 | 179°16'55" | 7,98 | 1392317,53 | 418434,26 |
| 5 | 5 | 88°49'31" | 14,63 | 1392309,55 | 418434,36 |
| 1 | 5 | 88°49'36" | 46,88 | 1392307,56 | 418337,36 |
| 2 | 6 | 299°35'8" | 15,62 | 1392308,52 | 418384,23 |
| 3 | 7 | 268°50'20" | 46,88 | 1392316,73 | 418370,65 |
| 4 | 8 | 119°17'3" | 15,62 | 1392317,28 | 418323,78 |
| 5 | 5 | 88°49'36" | 46,88 | 1392307,56 | 418337,36 |

| | | | | | |
|----|----|--------------|-------|------------|-----------|
| 1 | 9 | 58°54'39" | 9,41 | 1392463,18 | 418091,58 |
| 2 | 10 | 0°48'37" | 7,07 | 1392468,04 | 418099,64 |
| 3 | 11 | 233°38'15,5" | 7,92 | 1392451,11 | 418099,71 |
| 4 | 12 | 180°48'41" | 7,06 | 1392470,24 | 418091,68 |
| 5 | 13 | 58°54'39" | 9,41 | 1392463,18 | 418091,58 |
| 1 | 13 | 0°48'9" | 35,69 | 1392479,26 | 418099,79 |
| 2 | 14 | 82°10'9" | 38,17 | 1392514,95 | 418100,29 |
| 3 | 15 | 374°42'3" | 14,49 | 1392330,15 | 418138,10 |
| 4 | 16 | 262°16'3" | 40,36 | 1392527,98 | 418136,94 |
| 5 | 17 | 180°10'0" | 43,29 | 1392527,55 | 418096,95 |
| 6 | 18 | 90°10'0" | 2,84 | 1392479,26 | 418096,95 |
| 7 | 13 | 0°48'9" | 35,69 | 1392479,26 | 418099,79 |
| 1 | 19 | 134°22'5" | 3,8 | 1392332,94 | 418291,96 |
| 2 | 20 | 274°17'11" | 20,34 | 1392336,63 | 418292,86 |
| 3 | 21 | 234°57'36" | 9,77 | 1392338,15 | 418272,58 |
| 4 | 22 | 174°15" | 14,49 | 1392332,54 | 418264,58 |
| 5 | 23 | 300°33'9" | 60,51 | 1392347,03 | 418264,60 |
| 6 | 24 | 0°42' | 25,42 | 1392377,44 | 418212,23 |
| 7 | 25 | 7°14' | 41,61 | 1392402,76 | 418212,25 |
| 8 | 26 | 272°42'7" | 9,31 | 1392444,04 | 418217,49 |
| 9 | 27 | 278°55'37" | 0,55 | 1392445,24 | 418208,26 |
| 10 | 28 | 8°44'46" | 0,53 | 1392445,32 | 418207,72 |
| 11 | 29 | 272°11'7" | 24,16 | 1392445,84 | 418207,80 |
| 12 | 30 | 277°42'3" | 5,44 | 1392449,35 | 418183,90 |
| 13 | 31 | 187°10' | 12,71 | 1392450,02 | 418178,50 |
| 14 | 32 | 276°16'48" | 8,41 | 1392447,60 | 418178,50 |
| 15 | 33 | 187°8'0" | 8,54 | 1392438,32 | 418168,59 |
| 16 | 34 | 277°9'59" | 6,89 | 1392429,85 | 418167,55 |
| 17 | 35 | 274°9'9" | 41,02 | 1392430,1 | 418160,69 |
| 18 | 36 | 271°19'19" | 22,81 | 1392432,42 | 418139,72 |
| 19 | 37 | 176°35'25" | 0,96 | 1392432,68 | 418116,91 |
| 20 | 38 | 9°20'59" | 52,53 | 1392431,92 | 418116,97 |
| 21 | 39 | 105°9'15" | 0,99 | 1392435,00 | 418110,07 |
| 22 | 40 | 109°53'7" | 1 | 1392424,74 | 418170,03 |
| 23 | 41 | 115°11' | 0,99 | 1392424,40 | 418170,97 |
| 24 | 42 | 120°10'25" | 0,99 | 1392433,98 | 418171,87 |
| 25 | 43 | 124°48'14" | 1 | 1392423,48 | 418172,73 |
| 26 | 44 | 130°63' | 0,99 | 1392422,91 | 418173,55 |
| 27 | 45 | 135°59'40" | 1 | 1392427,77 | 418174,31 |
| 28 | 46 | 187°0'12" | 14,6 | 1392412,56 | 418175,02 |
| 29 | 47 | 9°70'5" | 4,02 | 1392407,07 | 418173,24 |
| 30 | 48 | 187°53'28" | 2,12 | 1392406,58 | 418172,73 |
| 31 | 49 | 9°77'8" | 11,38 | 1392404,48 | 418176,97 |
| 32 | 50 | 180°1'40" | 18,85 | 1392403,07 | 418188,26 |
| 33 | 51 | 118°09'01" | 33,68 | 1392384,22 | 418188,25 |
| 34 | 52 | 116°33'54" | 0,02 | 1392367,80 | 418217,66 |
| 35 | 53 | 119°10'19" | 34,12 | 1392367,79 | 418217,68 |
| 36 | 54 | 118°55'00" | 3,65 | 1392351,16 | 418217,47 |
| 37 | 55 | 129°20'26" | 2,37 | 1392349,56 | 418250,64 |
| 38 | 56 | 144°23'71" | 0,91 | 1392347,86 | 418252,47 |
| 39 | 57 | 155°38'51" | 1,05 | 1392347,12 | 418253,40 |
| 40 | 58 | 165°45'48" | 1,02 | 1392461,17 | 418252,44 |
| 41 | 59 | 174°33'35" | 1,05 | 1392345,19 | 418253,71 |
| 42 | 60 | 184°31'44" | 1,01 | 1392444,14 | 418253,81 |
| 43 | 61 | 193°54'28" | 1,08 | 1392443,13 | 418253,75 |
| 44 | 62 | 202°35'38" | 5,56 | 1392342,08 | 418253,47 |
| 45 | 63 | 119°40'25" | 2,3 | 1392337,20 | 418250,81 |
| 46 | 64 | 205°54'42" | 5,82 | 1392335,87 | 418270,83 |
| 47 | 65 | 35°16'55" | 1,3 | 1392330,93 | 418273,70 |
| 48 | 66 | 47°17'26" | 1,42 | 1392331,99 | 418274,45 |
| 49 | 67 | 57°19'50" | 0,74 | 1392333,95 | 418275,49 |
| 50 | 68 | 66°55'47" | 1,17 | 1392333,35 | 418276,11 |
| 51 | 69 | 7°6'23" | 0,85 | 1392333,81 | 418277,19 |
| 52 | 70 | 90°45'00" | 2,3 | 1392334,00 | 418278,02 |
| 53 | 71 | 101°38'30" | 4,06 | 1392333,97 | 418280,32 |
| 54 | 72 | 94°7'51" | 4,51 | 1392333,15 | 418284,30 |
| 55 | 73 | 8°27'48" | 3,16 | 1392332,84 | 418288,80 |
| 56 | 74 | 134°22'5" | 3,8 | 1392332,94 | 418291,96 |

4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами

Данный раздел отсутствует в связи с отсутствием сведений о водных объектах в государственном водном реестре на основании письма Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области. Проектируемые сооружения находятся за пределами прибрежных защитных полос и водоохранных зон водных объектов. Также, на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

5891 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» в границах сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области

Книга 1. Проект планировки территории

1. Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории проектирования объекта: 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» на территории муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденного Заместителем генерального директора по развитию производства АО «Самаранефтегаз» О.В. Гладуновым в 2018 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть» в 2019г.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующих документов:

- Схема территориального планирования муниципального района Красноярский;
- Карты градостроительного зонирования сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- СНиП 11-04-2003. Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (принята и введены в действие Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 N 150);
- Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Постановление Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 26.12.2019г. №315 «О разработке документации по проекту планировки территории и проекту межевания территории объекта строительства АО «Самаранефтегаз» 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» в границах сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области. Заказчик – АО «Самаранефтегаз».

2. 2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Наименование объекта

5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения».

Основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 настоящей проектной документацией для сбора продукции с обустроенных скважин принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция скважин №№ 1059,1060 под устьевым давлением, развиваемым погружными электронасосами, по проектируемым выкидным трубопроводам поступает на измерительную

установку ИУ, предусмотренную 5845П. И далее, совместно с продукцией существующих скважин, на УПСВ «Белозерско-Чубовская».

Для мониторинга коррозии предусматриваются узлы контроля скорости коррозии на проектируемых выкидных трубопроводах.

Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устьев скважин.

Ввод реагентов предусматривается в периодическом режиме.

В соответствии с пп. 49, 731 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» в проектной документации предусмотрено автоматическое отключение электродвигателя погружных насосов при отклонениях давления в выкидных трубопроводах выше 3,50 МПа и ниже 0,50 МПа.

На устьях скважин проектом предусматривается измерение уровня газоповышения смесями углеводородных газов (C_1-C_2) стационарными датчиками газозагоновости. При повышении уровня газозагоновости до 20 % НКПР производится включение местной светозвуковой сигнализации на площадках, а также подается сигнал на АРМ оператора - «Загазованность Порог 1». При достижении уровня загазованности 50 % НКПР светозвуковая сигнализация продолжает работать, на АРМ оператора подается сигнал - «Загазованность Порог 2».

Основные проектные решения

В соответствии с заданием на проектирование обустройство скважин предусматривается выделение следующих этапов строительства:

I этап - обустройство скважины № 1059;

II этап - обустройство скважины № 1060;

III этап - ВЛ-6 кВ (установка реклоузера).

Проектом предусматривается:

обустройство устьев добывающих скважин №№ 1059, 1060;

прокладка выкидных трубопроводов от скважин №№ 1059, 1060 до ИУ (5845П);

установка средств контроля за коррозией на проектируемых выкидных трубопроводах.

Обустройство устьев скважин

Скважины №№ 1059, 1060 оборудуются погружными электронасосами ЭЦН-125-1100 с двигателем ПЭД-40.

На территории устья скважины предусматриваются:

приустьевая площадка;

площадка под ремонтный агрегат;

канализационная емкость.

Площадки под инвентарные приемные мостки не предусматриваются проектом, т.к. бригада, выполняющая капитальный и текущий ремонт скважин укомплектованы инвентарными плитами для размещения передвижных мостков, не требующих специальной площадки.

На горизонтальном участке выкидного трубопровода предусматривается установка пробоотборников ручным для оперативного отбора проб перекачиваемой жидкости DN 80, PN 4,0 МПа. Пробоотборники типа ППЖР располагаются на приустьевых площадках в составе технологических обвязок устьев скважин. Отобранные пробы направляются для анализа их состава в лабораторных условиях.

Ввод ингибитора коррозии в выкидной трубопровод предусматривается периодически передвижной дозированной техникой.

Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устьев скважин.

На выкидных трубопроводах в обвязке устьев скважин предусматривается установка запорной арматуры (завдвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.

В соответствии с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» предусматривается оснащение проектируемых трубопроводов устройством для контроля скорости коррозии. Датчики контроля за коррозией устанавливаются на расстоянии не менее 10 диаметров трубопровода до ближайших отводов, влияющих на режим течения жидкости, и не менее 5 диаметров после (по ходу течения жидкости).

Установка устройства для контроля скорости коррозии предусмотрена в надземном исполнении.

Устройство для контроля скорости за коррозией предназначено для измерения параметров скорости коррозии в стальных трубопроводах, транспортирующих нефтепродукты под давлением без прекращения перекачивания и потери продукта.

Узлы контроля скорости коррозии

В соответствии с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» предусматривается оснащение проектируемых трубопроводов устройством для контроля скорости коррозии. Датчики контроля за коррозией устанавливаются на расстоянии не менее 10 диаметров трубопровода до ближайших отводов, влияющих на режим течения жидкости, и не менее 5 диаметров после (по ходу течения жидкости).

Для мониторинга коррозии предусматриваются узлы контроля скорости коррозии в точках подключения:

проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 1059 к ИУ (5845П);

проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 1060 к ИУ (5845П).

Установка устройства для контроля скорости коррозии предусмотрена в надземном исполнении.

Устройство для контроля скорости за коррозией предназначено для измерения параметров скорости коррозии в стальных трубопроводах, транспортирующих нефтепродукты под давлением без прекращения перекачивания и потери продукта.

Измерение параметров процессов коррозии осуществляется гравиметрическим методом.

Отопление и вентиляция

В связи с удаленностью от тепловых сетей, небольшим потреблением тепла на нужды отопления, разбросанностью отопляемых объектов друг от друга на объекте «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения», энергообеспечение систем отопления электрическое.

Для защиты оборудования от низких температур в проекте применены утепленные герметичные шкафы КИПиА, размером 1000х600х350 мм. Температура внутри шкафов поддерживается с помощью электрообогревателей, выполненных в общепромышленном исполнении, которые поставляются комплектом заводом изготовителем.

Отопление шкафов КИПиА осуществляется электрическими обогревателями общепромышленного назначения ОША-Р-3 с функцией автоматического поддержания температуры. Температура внутреннего воздуха в шкафах КИПиА принята не ниже плюс 10 °С.

На случай возникновения на проектируемом объекте аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается отключение систем отопления шкафа КИПиА при пожаре.

Вентиляция шкафов не предусмотрена. Проветривание происходит при открывании шкафа.

Отопление и вентиляция комплектной трансформаторной подстанции (КТП) не предусматривается.

Электроснабжение скважины № 1059 (I этап строительства)

Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» данным проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ к скважине № 8007 проект 5530П «Система поглощения скв. № 8007 Белозерско-Чубовского месторождения» (от ВЛ-6 кВ ф-323 ПС 35/6 кВ «Чубовка») для электроснабжения скважины № 1059.

Электроснабжение проектируемых нагрузок скважины № 1059 предусматривается от вновь проектируемой комплектной трансформаторной подстанции КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК) мощностью 160 кВА. На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Заход от концевой опоры на КТП и при прохождении трассы ВЛ-6 кВ через лесополосу подвешивается провод СИП-3 1х70-20.

На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры. Все опоры ВЛ подлежат заземлению. Искусственные заземлители выполнены из оцинкованной стали.

Основными потребителями электроэнергии проектируемых сооружений являются:

электродвигатель погружного насоса нефтяной скважины (ПЭД);

оборудование КИПиА.

Электродвигатель погружного насоса проектируемой нефтяной скважины принят на напряжение: 2000 В.

Рабочее напряжение остальных потребителей электроэнергии - 380/220 В.

По степени надежности электроснабжения, потребители электроэнергии проектируемых сооружений относятся к третьей категории. К первой категории надежности электроснабжения относятся - оборудование связи и КИПиА. Для обеспечения первой категории для вышеуказанных электропотребителей предусматривается установка ИБП в шкафах КИПиА.

Для электроснабжения потребителей электроэнергии производственного комплекса «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения», предусматривается установка наружной комплектной трансформаторной подстанции типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК). Комплект поставки КТП для скважины № 1059 определяется «Методическими указаниями компании. Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 6(10)/0,4 кВ (с НКУ, без НКУ)» и опросным листом 5891П-П-004.000.000-ИЛО5-01-ОЛ-001.

Для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ Р 30852.5-2002, ГОСТ Р 30852.9-2002, ГОСТ Р 30852.11-2002. Автоматические выключатели выбираются таким образом, чтобы обеспечить защиту как оборудования, так и обслуживающего персонала от поражения электрическим током.

Так же для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, выравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества.

В проекте принята система заземления TN-S.

Комплексное защитное устройство выполняется путем присоединения всех открытых проводящих частей (металлические конструкции сооружений, стационарно проложенные трубопроводы, металлические корпуса технологического оборудования, корпуса электрооборудования, стальные трубы и бронированные оболочки электропроводов) к магистрали и к ГЗШ при помощи защитных проводников и образует непрерывную электрическую цепь.

РЕ-проводники входят в состав силовых кабелей, питающих электроприемники, дополнительный защитный проводник выполняется полосой и отдельно проложенным гибким медным проводом ПУГВ. Наружные искусственные заземлители предусматриваются из оцинкованной стали.

По устройству молниезащиты технологические сооружения с зоной по взрывоопасности В-1r (2) относятся ко II категории, допустимый уровень надежности защиты от прямых ударов молнии - 0,98.

Расчет зоны защиты одиночных молниеотводов выполняется в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования и трубопроводы соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются к заземляющему устройству.

Заземлители для молниезащиты и защитного заземления - общие.

Для молниезащиты газоотводных труб (воздушников) емкости производственно-дождевых стоков предусматривается установка отдельно стоящих молниеотводов.

Электроснабжение скважины № 1060 (II этап строительства)

Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» данным проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ к ИУ проект 5845П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1055, 1056, 1057, 1058 Белозерско-Чубовского месторождения» (от ВЛ-6 кВ ф-323 ПС 35/6 кВ «Чубовка») для электроснабжения скважины № 1060.

Электроснабжение проектируемых нагрузок скважины № 1060 предусматривается от вновь проектируемой комплектной трансформаторной подстанции КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК) мощностью 160 кВА.

На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Заход от концевой опоры на КТП и при прохождении трассы ВЛ-6 кВ через лесополосу подвешивается провод СИП-3 1х70-20.

На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры. Все опоры ВЛ подлежат заземлению. Искусственные заземлители выполнены из оцинкованной стали.

Основными потребителями электроэнергии проектируемых сооружений являются:

• электродвигатель погружного насоса нефтяной скважины (ПЭД);

• оборудование КИПиА.

Электродвигатель погружного насоса проектируемой нефтяной скважины принят на напряжение: 2000 В.

Рабочее напряжение остальных потребителей электроэнергии - 380/220 В.

По степени надежности электроснабжения, потребители электроэнергии проектируемых сооружений относятся к третьей категории. К первой категории надежности электроснабжения относятся - оборудование связи и КИПиА. Для обеспечения первой категории для вышеуказанных электропотребителей предусматривается установка ИБП в шкафах КИПиА.

Для электроснабжения потребителей электроэнергии производственного комплекса «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения», предусматривается установка наружной комплектной трансформаторной подстанции типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК). Комплект поставки КТП для скважины № 1060 определяется «Методическими указаниями компании. Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 6(10)/0,4 кВ (с НКУ, без НКУ)» и опросным листом 5891П-П-004.000.000-ИЛО5-01-ОЛ-001.

Для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ Р 30852.5-2002, ГОСТ Р 30852.9-2002, ГОСТ Р 30852.11-2002.

Автоматические выключатели выбираются таким образом, чтобы обеспечить защиту как оборудования, так и обслуживающего персонала от поражения электрическим током.

Так же для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, выравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества.

В проекте принята система заземления TN-S.

Комплексное защитное устройство выполняется путем присоединения всех открытых проводящих частей (металлические конструкции сооружений, стационарно проложенные трубопроводы, металлические корпуса технологического оборудования, корпуса электрооборудования, стальные трубы и бронированные оболочки электропроводов) к магистрали и к ГЗШ при помощи защитных проводников и образует непрерывную электрическую цепь.

РЕ-проводники входят в состав силовых кабелей, питающих электроприемники, дополнительный защитный проводник выполняется полосой и отдельно проложенным гибким медным проводом ПУГВ. Наружные искусственные заземлители предусматриваются из оцинкованной стали.

По устройству молниезащиты технологические сооружения с зоной по взрывоопасности В-1r (2) относятся ко II категории, допустимый уровень надежности защиты от прямых ударов молнии - 0,98.

Расчет зоны защиты одиночных молниеотводов выполняется в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования и трубопроводы соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются к заземляющему устройству.

Заземлители для молниезащиты и защитного заземления - общие.

Для молниезащиты газоотводных труб (воздушников) емкости производственно-дождевых стоков предусматривается установка отдельно стоящих молниеотводов.

ВЛ-6 кВ (установка реклоузера) (III этап строительства)

Проектом предусматривается установка автоматического пункта секционирования 6 кВ с односторонним питанием на базе реклоузера в существующую ВЛ-6 кВ ф-323 ПС35/6 кВ «Чубовка».

На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 95/16.

В состав реклоузера входят:

• коммутационный блок с ограничителями перенапряжений и трансформатором

собственных нужд;

• микропроцессорный шкаф управления;

• соединительные устройства.
 Для защиты электрооборудования от грозových перенапряжений на опоре с вакуумным реклоузером устанавливаются ограничители перенапряжений (входят в комплект поставки реклоузера).
 На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры. Все опоры ВЛ подлежат заземлению. Искусственные заземлители выполняются из оцинкованной стали.
 Основными потребителями электроэнергии проектируемых сооружений являются:
 • оборудование КИПиА.

Рабочее напряжение остальных потребителей электроэнергии - 380/220 В.
 По степени надежности электроснабжения, потребители электроэнергии проектируемых сооружений относятся к третьей категории. К первой категории надежности электроснабжения относятся - оборудование связи и КИПиА. Для обеспечения первой категории для вышеуказанных электропотребителей предусматривается установка ИБП в шкафу КИПиА.

Для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ Р 30852.5-2002, ГОСТ Р 30852.9-2002, ГОСТ Р 30852.11-2002.

Так же для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, уравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества.

РЕ-проводники входят в состав силовых кабелей, питающих электроприемники, дополнительный защитный проводник выполняется полосой 4х40 и отдельно проложенным гибким медным проводом ПуГВ.

Комплексное защитное устройство выполняется путем присоединения всех открытых проводящих частей (металлические конструкции сооружений, стационарно проложенные трубопроводы, металлические корпуса технологического оборудования, корпуса электрооборудования, стальные трубы и бронированные оболочки электропроводов) к магистрали при помощи защитных проводников и образует непрерывную электрическую цепь.

Наружные искусственные заземлители предусматриваются из оцинкованной стали. Заземлители для молниезащиты и защитного заземления - общие.

2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении объект расположен в Красноярском районе, Самарской области. Ближайшие к району работ населенные пункты:

- с. Красный Яр, расположенное в 1,4 км на северо-запад от площадки скважины № 1060;
 - с. Ветлянка, расположенное в 6,8 км на запад от площадки скважины № 1060;
 - п. Подлесный, расположенное в 6,2 км на юго-восток от площадки скважины № 1059;
 - с. Белоозерки, расположенное в 3,5 км на юго-запад от площадки скважины № 1060.
- Дорожная сеть района работ представлена трассой М5 «Урал», проходящей в 1,4 км к западу от района работ, автодорогой М5 - Муханово (36К-277), проходящей в 0,7 км к северу от района работ, подъездных автодорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.
- На расстоянии 591,6 м от места проведения работ проходит исторический вал, на расстоянии 14,0 км расположен Шиланский заповедник.

Обзорная схема района работ представлена на рисунке 2.1.

Рисунок 2.1 – Обзорная схема района работ.2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Устанавливаемая красная линия совпадает с границей зоны планируемого размещения линейных объектов, территорией, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

Таблица 2.3.1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

| № точки | № точки (сквозной) | Дирекционный угол | Расстояние, м | X | Y |
|---------|--------------------|-------------------|---------------|-----------|-----------|
| 1 | 2 | 262°16'26" | 44,93 | 139257,98 | 418136,94 |
| 2 | 7 | 180°49'8" | 107,76 | 139252,19 | 418092,42 |
| 3 | 2 | 283°45'56" | 7,19 | 139241,19 | 418090,88 |
| 4 | 4 | 180°43'10" | 6,37 | 139241,90 | 418083,90 |
| 5 | 5 | 103°28'26" | 7,17 | 139240,93 | 418083,82 |
| 6 | 6 | 180°48'60" | 445,58 | 139240,86 | 418090,79 |
| 7 | 7 | 279°49'12" | 90,71 | 139196,33 | 418084,44 |
| 8 | 8 | 180°48'44" | 38,8 | 139196,63 | 417993,74 |
| 9 | 9 | 271°26'21" | 25,88 | 139192,48 | 417993,19 |
| 10 | 10 | 180°25'41" | 83,17 | 139192,83 | 417967,32 |
| 11 | 11 | 90°17'4" | 36,25 | 139184,31 | 417967,25 |
| 12 | 12 | 156°11'14" | 36,62 | 139182,13 | 418003,50 |
| 13 | 13 | 180°14'18" | 26,45 | 139180,89 | 418018,87 |
| 14 | 14 | 88°51'15" | 1 | 139178,24 | 418018,76 |
| 15 | 15 | 180°47'0" | 27,06 | 139178,24 | 418019,76 |
| 16 | 16 | 178°16'42" | 4,99 | 139175,40 | 418019,39 |
| 17 | 17 | 170°42'28" | 9,77 | 139170,41 | 418019,54 |
| 18 | 18 | 160°37'14" | 9,98 | 139174,57 | 418021,15 |
| 19 | 19 | 150°24'17" | 9,98 | 139173,16 | 418024,46 |
| 20 | 20 | 140°24'55" | 9,97 | 139172,48 | 418029,39 |
| 21 | 21 | 130°14'23" | 9,97 | 139171,80 | 418035,74 |
| 22 | 22 | 120°17'09" | 7,67 | 139170,86 | 418043,35 |
| 23 | 23 | 109°44'26" | 15,13 | 139170,50 | 418049,98 |
| 24 | 24 | 116°32'44" | 26,18 | 139169,39 | 418064,22 |
| 25 | 25 | 115°37'50" | 35,65 | 139168,69 | 418087,64 |
| 26 | 26 | 104°44'37" | 8,06 | 139167,27 | 418119,78 |
| 27 | 27 | 94°18'11" | 10,27 | 139167,20 | 418127,57 |
| 28 | 28 | 83°51'13" | 10,27 | 139169,45 | 418137,81 |
| 29 | 29 | 73°30'13" | 10,28 | 139167,55 | 418148,02 |
| 30 | 30 | 68°15'55" | 62,14 | 139167,47 | 418157,88 |
| 31 | 31 | 70°53'44" | 3,79 | 139169,48 | 418215,60 |
| 32 | 32 | 78°16'30" | 7,58 | 139169,72 | 418219,18 |
| 33 | 33 | 83°19'15" | 7,59 | 139169,26 | 418226,60 |
| 34 | 34 | 98°19'59" | 7,59 | 139169,48 | 418234,18 |
| 35 | 35 | 108°23'14" | 7,58 | 139169,38 | 418241,69 |
| 36 | 36 | 118°21'25" | 7,58 | 139169,99 | 418248,88 |
| 37 | 37 | 128°30'22" | 7,57 | 139169,39 | 418255,55 |
| 38 | 38 | 138°24'60" | 7,59 | 139169,68 | 418261,47 |
| 39 | 39 | 143°28'45" | 52,85 | 139168,00 | 418266,51 |
| 40 | 40 | 140°45'35" | 4,93 | 139169,53 | 418297,96 |
| 41 | 41 | 133°35'41" | 9,8 | 139163,71 | 418301,08 |
| 42 | 42 | 123°34'36" | 9,82 | 139162,95 | 418308,18 |
| 43 | 43 | 113°35'21" | 9,82 | 139162,52 | 418316,36 |
| 44 | 44 | 108°39'41" | 242,52 | 139169,59 | 418325,36 |
| 45 | 45 | 104°3'6" | 9,06 | 139154,99 | 418555,13 |
| 46 | 46 | 94°55'53" | 9,07 | 139153,79 | 418563,92 |
| 47 | 47 | 87°24'22" | 5,97 | 139153,01 | 418572,96 |
| 48 | 48 | 129°47" | 17,64 | 139153,28 | 418578,92 |
| 49 | 49 | 0°0'0" | 0,12 | 139159,74 | 418593,76 |
| 50 | 50 | 355°43'45" | 34,38 | 139159,86 | 418593,76 |
| 51 | 51 | 264°48'20" | 0,22 | 139156,14 | 418591,20 |
| 52 | 52 | 227°48'39" | 17,3 | 139156,12 | 418590,98 |
| 53 | 53 | 267°15'27" | 5,02 | 139155,50 | 418578,16 |
| 54 | 54 | 274°59'56" | 6,94 | 139159,26 | 418573,15 |
| 55 | 55 | 284°0'58" | 6,94 | 139155,86 | 418566,24 |
| 56 | 56 | 288°39'35" | 242,54 | 139155,54 | 418559,51 |
| 57 | 57 | 293°41'57" | 7,51 | 139163,12 | 418329,72 |
| 58 | 58 | 303°32'31" | 7,51 | 139163,16 | 418322,84 |
| 59 | 59 | 248°21'51" | 30,86 | 139170,97 | 418316,58 |
| 60 | 60 | 321°1'53" | 3,77 | 139164,49 | 418311,12 |
| 61 | 61 | 323°27'42" | 52,86 | 139164,42 | 418308,75 |
| 62 | 62 | 318°21'59" | 10,11 | 139168,89 | 418277,28 |
| 63 | 63 | 308°2'6" | 10,14 | 139169,45 | 418270,56 |
| 64 | 64 | 267°40'18" | 10,13 | 139170,70 | 418262,58 |
| 65 | 65 | 287°35'37" | 10,12 | 139170,83 | 418253,62 |
| 66 | 66 | 277°52'4" | 10,13 | 139171,49 | 418243,97 |
| 67 | 67 | 267°20'18" | 10,12 | 139171,74 | 418233,92 |
| 68 | 68 | 256°52'57" | 10,13 | 139171,27 | 418223,81 |
| 69 | 69 | 239°56'27" | 18,01 | 139170,97 | 418213,94 |
| 70 | 70 | 248°21'51" | 30,86 | 139170,97 | 418196,23 |
| 71 | 71 | 237°0'45" | 17,87 | 139169,34 | 418167,54 |
| 72 | 72 | 253°55'57" | 7,73 | 139168,51 | 418152,55 |
| 73 | 73 | 264°17'27" | 7,74 | 139168,47 | 418145,12 |
| 74 | 74 | 274°53'14" | 7,74 | 139168,70 | 418137,42 |
| 75 | 75 | 284°52'16" | 7,75 | 139168,31 | 418129,70 |
| 76 | 76 | 292°39'15" | 3,87 | 139168,30 | 418122,21 |

| | | | | | |
|-----|-----|------------|--------|------------|-----------|
| 77 | 77 | 295°6'48" | 67,27 | 1391686,79 | 418118,64 |
| 78 | 78 | 300°9'14" | 7,64 | 1391715,34 | 418057,73 |
| 79 | 79 | 310°19'28" | 7,63 | 1391719,18 | 418051,12 |
| 80 | 80 | 320°22'3" | 7,63 | 1391724,12 | 418045,30 |
| 81 | 81 | 330°30'56" | 7,64 | 1391730,00 | 418040,43 |
| 82 | 82 | 340°29'51" | 7,64 | 1391736,65 | 418036,67 |
| 83 | 83 | 350°24'6" | 7,64 | 1391743,85 | 418034,12 |
| 84 | 84 | 358°3'3" | 3,82 | 1391751,39 | 418032,89 |
| 85 | 85 | 0°48'45" | 27,5 | 1391755,21 | 418032,76 |
| 86 | 86 | 88°57'4" | 26,76 | 1391782,71 | 418033,15 |
| 87 | 87 | 0°16'35" | 20,72 | 1391783,20 | 418059,91 |
| 88 | 88 | 90°50'10" | 30,15 | 1391803,92 | 418060,01 |
| 89 | 89 | 0°49'14" | 134,75 | 1391803,48 | 418091,16 |
| 90 | 90 | 90°49'21" | 20,2 | 1391938,22 | 418092,09 |
| 91 | 91 | 0°48'59" | 463,27 | 1391937,93 | 418112,29 |
| 92 | 92 | 283°29'45" | 2,06 | 1392401,15 | 418118,89 |
| 93 | 93 | 0°50'48" | 6,09 | 1392401,63 | 418116,89 |
| 94 | 94 | 103°29'45" | 2,06 | 1392407,72 | 418116,98 |
| 95 | 95 | 1°14'11" | 1,39 | 1392407,24 | 418118,98 |
| 96 | 96 | 91°8'20" | 19,62 | 1392408,63 | 418119,01 |
| 97 | 97 | 94°9'6" | 19,75 | 1392408,24 | 418138,63 |
| 98 | 98 | 97°7'22" | 30,16 | 1392406,81 | 418158,33 |
| 99 | 99 | 180°27'34" | 23,67 | 1392403,07 | 418183,82 |
| 100 | 100 | 120°3'56" | 60,5 | 1392363,50 | 418188,23 |
| 101 | 101 | 180°3'22" | 81,29 | 1392333,19 | 418240,59 |
| 102 | 102 | 270°46'22" | 23,72 | 1392251,40 | 418240,51 |
| 103 | 103 | 180°25'30" | 86,29 | 1392251,72 | 418216,79 |
| 104 | 104 | 90°7'17" | 70,76 | 1392165,43 | 418216,57 |
| 105 | 105 | 0°59'24" | 48,2 | 1392165,28 | 418286,91 |
| 106 | 106 | 23°15'32" | 46,06 | 1392214,47 | 418287,76 |
| 107 | 107 | 104°53'59" | 9,33 | 1392256,79 | 418305,95 |
| 108 | 108 | 14°54'1" | 34,42 | 1392254,39 | 418314,97 |
| 109 | 109 | 285°27'34" | 16,17 | 1392287,65 | 418323,82 |
| 110 | 110 | 163°17'24" | 13,22 | 1392291,96 | 418308,38 |
| 111 | 111 | 88°49'31" | 17,61 | 1392307,05 | 418312,64 |
| 112 | 112 | 358°11'56" | 7,95 | 1392310,66 | 418488,70 |
| 113 | 113 | 288°26'6" | 0,06 | 1392318,61 | 418488,45 |
| 114 | 114 | 269°56'58" | 181,83 | 1392318,63 | 418488,39 |
| 115 | 115 | 190°17'50" | 2,67 | 1392314,93 | 418306,60 |
| 116 | 116 | 285°27'60" | 17,59 | 1392294,10 | 418300,51 |
| 117 | 117 | 13°48'29" | 38,97 | 1392298,79 | 418283,56 |
| 118 | 118 | 274°17'11" | 20,34 | 1392336,63 | 418292,86 |
| 119 | 119 | 234°57'36" | 9,77 | 1392338,15 | 418272,58 |
| 120 | 120 | 0°4'40" | 14,49 | 1392345,47 | 418264,24 |
| 121 | 121 | 300°3'39" | 60,51 | 1392347,03 | 418264,60 |
| 122 | 122 | 0°2'42" | 25,42 | 1392377,34 | 418212,23 |
| 123 | 123 | 7°14'4" | 41,61 | 1392402,76 | 418212,25 |
| 124 | 124 | 277°2'42" | 9,31 | 1392444,04 | 418217,49 |
| 125 | 125 | 278°29'25" | 6,65 | 1392445,44 | 418208,82 |
| 126 | 126 | 8°44'46" | 0,53 | 1392445,32 | 418207,72 |
| 127 | 127 | 278°21'17" | 24,16 | 1392445,84 | 418207,80 |
| 128 | 128 | 277°5'58" | 13,84 | 1392449,35 | 418183,90 |
| 129 | 129 | 187°5'42" | 21,37 | 1392451,06 | 418170,17 |
| 130 | 130 | 277°9'59" | 6,89 | 1392429,85 | 418167,53 |

| № точки | № точки (сквозной) | Дирекционный угол | Расстояние, м | X | Y |
|---------|--------------------|-------------------|---------------|------------|-----------|
| 131 | 131 | 274°7'7" | 21,02 | 1392430,71 | 418160,69 |
| 132 | 132 | 271°8'38" | 40,58 | 1392432,22 | 418139,72 |
| 133 | 133 | 0°47'50" | 81,93 | 1392433,03 | 418099,15 |
| 134 | 134 | 82°10'9" | 38,17 | 1392514,95 | 418100,29 |
| 135 | 135 | 351°34'23" | 7,92 | 1392520,15 | 418138,10 |
| 136 | 1 | 262°16'26" | 44,93 | 1392527,98 | 418136,94 |
| 1 | 136 | 180°50'13" | 15,06 | 1391939,29 | 418017,39 |
| 2 | 137 | 91°25'33" | 23,31 | 1391924,23 | 418017,17 |
| 3 | 138 | 180°40'32" | 85,65 | 1391923,65 | 418040,47 |
| 4 | 139 | 90°0'0" | 20,7 | 1391838,01 | 418039,46 |
| 5 | 140 | 180°15'49" | 26,09 | 1391838,01 | 418060,16 |
| 6 | 141 | 90°4'26" | 62,45 | 1391811,92 | 418060,04 |
| 7 | 142 | 0°49'26" | 126,74 | 1391814,60 | 418082,29 |
| 8 | 143 | 270°49'28" | 66,72 | 1391938,33 | 418084,10 |
| 9 | 136 | 180°50'13" | 15,06 | 1391939,29 | 418017,39 |
| 1 | 144 | 250°41'33" | 3,12 | 1394215,26 | 418465,74 |
| 2 | 145 | 248°50'39" | 3,13 | 1394214,23 | 418462,80 |
| 3 | 146 | 246°52'25" | 3,13 | | |

1) В пределах отдельных территориальных зон в соответствии с настоящими Правилами установлены подзоны с одинаковыми видами разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства, но с различными предельными (минимальными и (или) максимальными) размерами земельных участков и предельными параметрами разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, сочетаниями таких размеров и параметров. В виду того, что линейный объект располагается в зоне СХ1, предельные параметры разрешенного строительства, максимальный процент застройки, минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов на такие объекты отсутствуют. **Таблица 2.5.1 Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования (введена в действие Решением Собрания представителей Сельского поселения Красный Яр муниципальной района Красноярский Самарской области третьего созыва от 18.12.2015г. № 30)**

| Наименование параметра | Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах | | | | | | |
|--|---|-------|-------|-------|-------|-------|------|
| | Cx1 | Cx2 | Cx2-3 | Cx2-4 | Cx2-5 | Cx2-0 | Cx3 |
| Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь | | | | | | | |
| Минимальная площадь земельного участка, кв.м | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 600 |
| Максимальная площадь земельного участка, кв.м | 20000 | 50000 | 50000 | 50000 | 50000 | 50000 | 3000 |
| Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений | | | | | | | |
| Предельная высота зданий, строений, сооружений, м | 0 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 10 |
| Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений | | | | | | | |
| Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений, м | 5 | 5 | 5 | 5 | 1 | 1 | 3 |
| Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка | | | | | | | |
| Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для садоводства и дачного хозяйства, % | 0 | - | - | - | - | - | 40 |
| Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, % | 0 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | - |
| Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, % | 0 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | - |
| Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, % | 0 | - | - | - | - | - | 40 |
| Иные показатели | | | | | | | |
| Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м | 0 | 0 | 300 | 100 | 50 | 0 | 0 |
| Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1,5 |

2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, ранее запроектированных зданий, сооружений и коммуникаций, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

ВНПЭ 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;

ПШБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»

ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;

СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП П-89-80»;

СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»

• Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015).

Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приведены в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1 Фактические расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними

| Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние | Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию | Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м | Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м |
|--|---|--|---|
| Площадка скважины № 1059 (см. 5891П-П-004.000.000.ПБ-01-Ч-001) | | | |
| Устье скважины – емкость производственно-дождевых стоков | СП 231.1311500.2015 табл.2 | 9,00 | 12,00 |
| Устье скважины – КТП | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 80,00 | 86,50 |
| Устье скважины – станция управления | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 80,00 | 80,00 |

| Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние | Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию | Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м | Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м |
|--|---|--|---|
| Емкость производственно-дождевых стоков – станция управления | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 12,50 | 90,00 |
| Емкость производственно-дождевых стоков – КТП | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 12,50 | 97,00 |

| Площадка скважины № 1060 (см. 5891П-П-004.000.000.ПБ-01-Ч-002) | | | |
|---|---|-------|-------|
| Устье скважины – КТП | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 80,00 | 84,5 |
| Устье скважины – станция управления | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 80,00 | 80,0 |
| Устье скважины – емкость производственно-дождевых стоков | СП 231.1311500.2015 табл.2 | 9,00 | 12,00 |
| Емкость производственно-дождевых стоков – КТП | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 12,50 | 71,40 |
| Емкость производственно-дождевых стоков – станция управления | СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13 | 12,50 | 66,50 |

В соответствии с п.4.5 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» проектируемые сооружения не попадают под требование, предусматривающее в целях пожаротушения на их территории водопровод высокого давления с пожарными гидрантами. Согласно указанным документам, для пожаротушения на таких объектах предусматриваются только первичные средства. Тем не менее, в случаях, когда масштабы аварий с пожарами не позволяют справиться с их локализацией и ликвидацией с помощью предусмотренных первичных средств, тушение пожара должно осуществляться передвижной пожарной техникой, прибывающей из ближайшей пожарной части как ведомственной, так и государственной.

Прибытие пожарной техники к проектируемым площадкам осуществляется по существующей дорожной сети, а также по проектируемым подземным путям с шириной дорожного полотна 6,5 м, и грунтощебеночным покрытием. Дорожное полотно, в соответствии с п.7.5.10 СП 37.13330.2012 имеет серповидный профиль, обеспечивающий естественный отвод поверхностных вод. Принятые технические решения не противоречат требуемым характеристикам, приведенным в статье 98 п. 6 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ, и обеспечивают возможность движения пожарной техники.

Согласно п.7.4.9 СП 37.13330.2012, в конце дорог имеются разворотные площадки. Размер разворотных площадок составляет не менее 15х15 м, что в соответствие с п.8.13 СП 4.13130.2013 обеспечивает возможность разворота пожарной техники. Разъезд встречного автотранспорта обеспечивается в соответствие с п.7.5.7 СП 37.13330.2012.

С целью защиты прилегающей территории вокруг скважин устраивается оградительный вал высотой 1,00 м с шириной бровки по верху 1,00 м. Откосы обвалования укрепляются посевом многолетних трав по плодородному слою δ=0,15 м. Через обвалование устраиваются съезды со щебеночным покрытием слоем 0,20 м.

Объект строительства 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 5530П «Система поглощения скважины №8007 Белозерско-Чубовского месторождения»:

| № точки | № точки (сквозной) | Дирекционный угол | Расстояние, м | X | Y |
|---------|--------------------|-------------------|---------------|------------|-----------|
| 1 | 2 | 175°42'47" | 31,84 | 1391562,73 | 418589,45 |
| 2 | 2 | 122°43'13" | 0,29 | 1391530,98 | 418591,83 |
| 3 | 3 | 0°0'0" | 2,12 | 1391529,74 | 418593,76 |
| 4 | 4 | 355°43'45" | 34,38 | 1391529,86 | 418593,76 |
| 5 | 5 | 264°48'20" | 0,27 | 1391564,14 | 418591,20 |
| 6 | 6 | 227°44'42" | 2,07 | 1391564,12 | 418590,98 |
| 7 | 1 | 175°42'47" | 31,84 | 1391562,73 | 418589,45 |

| | | | | | |
|---|----|------------|-------|------------|-----------|
| 1 | 7 | 178°50'55" | 3,98 | 1392318,33 | 418473,60 |
| 2 | 8 | 107°54'46" | 7,4 | 1392314,35 | 418473,68 |
| 3 | 9 | 178°58'37" | 1,68 | 1392318,18 | 418480,25 |
| 4 | 10 | 88°50'34" | 7,92 | 1392310,50 | 418480,78 |
| 5 | 11 | 358°11'56" | 7,95 | 1392310,66 | 418488,70 |
| 6 | 12 | 288°26'6" | 0,06 | 1392318,61 | 418488,45 |
| 7 | 13 | 268°50'17" | 14,79 | 1392318,63 | 418488,39 |
| 8 | 8 | 178°50'55" | 3,98 | 1392318,33 | 418473,60 |

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 5845П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1055, 1056, 1057, 1058 Белозерско-Чубовского месторождения»:

| № точки | № точки (сквозной) | Дирекционный угол | Расстояние, м | X | Y |
|---------|--------------------|-------------------|---------------|------------|-----------|
| 1 | 1 | 88°49'31" | 14,63 | 1392309,55 | 418434,36 |
| 2 | 2 | 0°21'32" | 7,98 | 1392309,85 | 418448,99 |
| 3 | 3 | 268°50'14" | 14,78 | 1392317,83 | 418449,04 |
| 4 | 4 | 179°16'55" | 7,98 | 1392317,52 | 418434,26 |
| 5 | 1 | 88°49'31" | 14,63 | 1392309,55 | 418434,36 |

| | | | | | |
|---|---|------------|-------|------------|-----------|
| 1 | 5 | 88°49'36" | 46,88 | 1392307,56 | 418337,36 |
| 2 | 6 | 299°35'8" | 15,62 | 1392308,52 | 418384,23 |
| 3 | 6 | 268°50'20" | 46,88 | 1392316,23 | 418370,65 |
| 4 | 8 | 119°37'4" | 13,62 | 1392318,28 | 418323,78 |
| 5 | 5 | 88°49'36" | 46,88 | 1392307,56 | 418337,36 |

| | | | | | |
|---|----|------------|------|------------|-----------|
| 1 | 9 | 58°54'39" | 9,41 | 1392463,18 | 418091,58 |
| 2 | 10 | 0°48'37" | 7,07 | 1392468,04 | 418099,64 |
| 3 | 11 | 238°51'32" | 9,42 | 1392475,11 | 418099,74 |
| 4 | 12 | 180°48'41" | 7,06 | 1392470,24 | 418091,68 |
| 5 | 9 | 58°54'39" | 9,41 | 1392463,18 | 418091,58 |

| | | | | | |
|---|----|------------|-------|------------|-----------|
| 1 | 13 | 0°48'9" | 35,69 | 1392479,26 | 418099,79 |
| 2 | 14 | 82°10'9" | 38,17 | 1392514,95 | 418100,29 |
| 3 | 15 | 351°34'23" | 7,92 | 1392520,15 | 418138,10 |
| 4 | 16 | 262°16'3" | 40,36 | 1392527,98 | 418136,94 |
| 5 | 17 | 180°0'0" | 43,79 | 1392522,55 | 418096,95 |
| 6 | 18 | 90°0'0" | 2,84 | 1392479,26 | 418096,95 |
| 7 | 13 | 0°48'9" | 35,69 | 1392479,26 | 418099,79 |

| | | | | | |
|----|----|------------|-------|------------|-----------|
| 1 | 19 | 13°42'25" | 3,8 | 1392332,94 | 418291,96 |
| 2 | 20 | 274°17'11" | 20,34 | 1392336,63 | 418292,86 |
| 3 | 21 | 234°57'36" | 9,77 | 1392338,15 | 418272,58 |
| 4 | 22 | 0°44'42" | 14,49 | 1392335,44 | 418264,88 |
| 5 | 23 | 300°33'39" | 60,41 | 1392342,03 | 418264,80 |
| 6 | 24 | 0°24'27" | 25,42 | 1392377,34 | 418212,23 |
| 7 | 25 | 7°14'4" | 41,61 | 1392402,76 | 418212,25 |
| 8 | 26 | 277°24'27" | 9,31 | 1392444,04 | 418217,49 |
| 9 | 27 | 278°25'37" | 0,25 | 1392445,24 | 418208,26 |
| 10 | 28 | 8°44'46" | 0,53 | 1392448,32 | 418207,72 |
| 11 | 29 | 278°21'17" | 24,16 | 1392445,84 | 418207,80 |
| 12 | 30 | 277°42'2" | 5,44 | 1392449,35 | 418183,90 |
| 13 | 31 | 187°0'7" | 12,71 | 1392450,02 | 418178,50 |
| 14 | 32 | 276°16'48" | 8,41 | 1392437,40 | 418176,95 |
| 15 | 33 | 187°8'0" | 8,54 | 1392438,32 | 418168,59 |
| 16 | 34 | 277°9'59" | 6,89 | 1392429,85 | 418167,53 |
| 17 | 35 | 274°7'7" | 21,02 | 1392430,71 | 418160,69 |
| 18 | 36 | 271°9'19" | 22,81 | 1392432,22 | 418139,72 |
| 19 | 37 | 176°25'25" | 0,96 | 1392432,68 | 418116,91 |
| 20 | 38 | 97°20'59" | 52,53 | 1392431,72 | 418116,97 |
| 21 | 39 | 105°9'15" | 0,99 | 1392425,00 | 418169,07 |
| 22 | 40 | 109°53'7" | 1 | 1392424,74 | 418170,03 |
| 23 | 41 | 115°1'1" | 0,99 | 1392424,40 | 418170,97 |
| 24 | 42 | 120°10'25" | 0,99 | 1392423,98 | 418171,87 |
| 25 | 43 | 124°49'14" | 0,99 | 1392423,48 | 418172,73 |
| 26 | 44 | 130°6'3" | 0,99 | 1392422,91 | 418173,55 |
| 27 | 45 | 134°59'60" | 1 | 1392422,27 | 418174,31 |

| | | | | | |
|----|----|------------|-------|------------|-----------|
| 28 | 46 | 187°01'12" | 14,6 | 1392421,56 | 418175,02 |
| 29 | 47 | 97°0'5" | 4,02 | 1392407,07 | 418173,24 |
| 30 | 48 | 187°3'28" | 2,12 | 1392406,58 | 418177,23 |
| 31 | 49 | 97°7'8" | 11,38 | 1392404,48 | 418176,97 |
| 32 | 50 | 180°1'49" | 18,85 | 1392403,07 | 418188,26 |
| 33 | 51 | 119°10'31" | 33,68 | 1392384,22 | 418188,25 |
| 34 | 52 | 116°33'54" | 0,02 | 1392367,80 | 418217,66 |
| 35 | 53 | 119°10'19" | 34,12 | 1392367,79 | 418217,68 |
| 36 | 54 | 119°35'20" | 3,65 | 1392351,16 | 418247,47 |
| 37 | 55 | 129°20'26" | 2,37 | 1392349,36 | 418250,64 |
| 38 | 56 | 144°22'21" | 0,91 | 1392347,86 | 418252,47 |
| 39 | 57 | 155°8'54" | 1,05 | 1392347,12 | 418253,00 |
| 40 | 58 | 164°35'48" | 1,02 | 1392346,17 | 418253,44 |
| 41 | 59 | 174°33'35" | 1,05 | 1392345,19 | 418253,71 |
| 42 | 60 | 184°31'44" | 1,01 | 1392344,14 | 418253,81 |
| 43 | 61 | 193°54'28" | 1,08 | 1392343,13 | 418253,73 |
| 44 | 62 | 208°35'38" | 5,56 | 1392342,08 | 418253,47 |
| 45 | 63 | 119°30'25" | 2,3 | 1392337,20 | 418250,81 |
| 46 | 64 | 29°33'42" | 5,82 | 1392325,87 | 418270,83 |
| 47 | 65 | 35°16'52" | 1,3 | 1392320,93 | 418273,70 |
| 48 | 66 | 47°17'26" | 1,42 | 1392331,99 | 418274,45 |
| 49 | 67 | 57°10'12" | 0,74 | 1392332,95 | 418275,49 |
| 50 | 68 | 66°55'47" | 1,17 | 1392333,55 | 418276,11 |
| 51 | 69 | 77°6'23" | 0,85 | 1392333,81 | 418277,19 |
| 52 | 70 | 90°44'50" | 2,3 | 1392334,00 | 418278,02 |
| 53 | 71 | 101°38'30" | 4,06 | 1392334,97 | 418280,32 |
| 54 | 72 | 94°26'51" | 4,31 | 1392333,15 | 418284,30 |
| 55 | 73 | 87°27'48" | 3,16 | 1392332,80 | 418288,80 |
| 56 | 74 | 13°42'25" | 3,8 | 1392332,94 | 418291,96 |
| 1 | 74 | 195°19'17" | 0,76 | 1392404,88 | 418191,06 |
| 2 | 75 | 180°32'44" | 1,05 | 1392404,15 | 418190,86 |
| 3 | 76 | 175°36'5" | 1,04 | 1392403,10 | 418190,85 |
| 4 | 77 | 168°21'59" | 1,04 | 1392402,06 | 418190,93 |
| 5 | 78 | 160°1'4" | 1,05 | 1392401,04 | 418191,14 |
| 6 | 79 | 152°11'4" | 1,05 | 1392400,05 | 418191,50 |
| 7 | 80 | 146°0'13" | 1,04 | 1392399,12 | 418191,99 |
| 8 | 81 | 138°5'39" | 1,05 | 1392398,26 | 418192,57 |
| 9 | 82 | 130°43'14" | 1,04 | 1392397,48 | 418193,27 |
| 10 | 83 | 123°23'19" | 1,05 | 1392396,80 | 418194,06 |
| 11 | 84 | 120°3'44" | 12,51 | 1392396,22 | 418194,94 |
| 12 | 85 | 359°3'34" | 13,13 | 1392389,96 | 418205,77 |
| 13 | 86 | 276°58'32" | 14,74 | 1392403,09 | 418205,69 |
| 14 | 74 | 195°19'17" | 0,76 | 1392404,88 | 418191,06 |

2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Объекты культурного наследия - объекты, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Отношения в области организации, охраны и использования, объектов историко-культурного наследия регулируются Федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации». В соответствии со статьей 37 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в процессе ведения строительного-монтажных работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, предприятие обязано сообщить об этом органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченному в области охраны объектов культурного наследия и приостановить работы.

Согласно заключению Управления по государственной охране объектов культурного наследия Самарской области на земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» отсутствуют:

- Объекты включенные в реестр;
- Выявленные объекты культурного наследия;
- Объекты, обладающие признаками культурного наследия;
- Зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия.

3. 2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране окружающей среды при обустройстве месторождений, являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия АО «Самаранефтегаз». На предприятии разрабатываются программы, предусматривающие организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономии топливно-энергетических ресурсов. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

принято стандартное или стойкое к сульфидно-коррозионному растрескиванию (СКР) материальное исполнение трубопровода;

применение защиты трубопровода и оборудования от почвенной коррозии изоляцией усиленного типа;

применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;

- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
 - использование минимально необходимого количества фланцевых соединений.
- Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- автоматическое отключение электродвигателя погружных насосов при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов;
 - контроль давления в трубопроводе;
 - автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;
 - аварийную сигнализацию заклинивания задвижек;
 - контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

В соответствии с «Рекомендациями по основным вопросам воздухоохранной деятельности» мероприятия по регулированию выбросов не разработаны, так как выбросы загрязняющих веществ от проектируемого объекта создают на границе ближайшей жилой застройки приземные концентрации менее 0,05 ПДК_{гр}.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

- целью защиты почв от загрязнения при проведении строительного-монтажных работ проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:
- перед началом строительного-монтажных работ после оформления отвода земельных участков выполняются работы по подготовке территории. Инженерная подготовка земельного участка заключается в снятии и хранении во временных отвалах плодородного слоя почвы, отводе дождевых вод по спланированной территории за пределы площадки;
- для минимизации воздействия выполнение строительных работ, передвижение транспортной и строительной техники, складирование материалов и отходов осуществляется на специально организованных площадках в пределах полосы отвода земель;
- соблюдение чистоты на стройплощадке, разделение отходов производства и потребления; вывоз отходов по мере заполнения контейнеров;
- в целях сохранения плодородного слоя почвы на площадях временного отвода

предусматривается комплекс мероприятий технического и биологического этапов рекультивации.

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов включают в себя комплекс мероприятий, направленных на сохранение качественного состояния подземных и поверхностных вод для использования в народном хозяйстве.

Согласно Водному кодексу, в границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянка на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

С целью охраны вод и водных ресурсов в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохранных зон водных объектов;
- в пределах прибрежных защитных зон рек и водоемов запрещается устраивать отвалы грунта;
- хозяйственно бытовые сточные воды собираются в накопительные емкости и вывозятся по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;
- после окончания строительства предусмотрена разборка всех временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых в строительстве

В процессе строительства проектируемых сооружений для устройства подстилающих оснований используется песок. Проектной документацией определены оптимально минимальные объемы песка. Разработка новых карьеров песка проектной документацией не предусматривается.

Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления

Обращение с отходами проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

Порядок обращения с отходами в периоды строительства и эксплуатации проектируемых объектов подробно описан в п. 2.7. Предусмотренные решения обеспечат безопасность обращения с отходами на производственных площадках, а также позволят предотвратить поступление загрязняющих веществ с мест накопления отходов в природную среду.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами в период строительства необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов и строительного мусора;
 - организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и требованиями, установленными АО «Самаранефтегаз»;
 - накопление отходов на специально устроенных площадках раздельно по видам и классам опасности с учетом агрегатного состояния, консистенции и дальнейшего их направления;
 - маркировка контейнеров для накопления отходов («ТКО», «Ветошь» и др.);
 - своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов к местам их размещения, обезвреживания, переработки и др.;
 - своевременное заключение договоров на транспортирование и передачу отходов сторонним организациям, имеющих лицензии на соответствующий вид обращения с отходами, и полигонами отходов, внесенными в ГРОРО;
 - своевременное обучение рабочего персонала в соответствии с документацией по специально разработанным программам, назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций;
 - регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований природоохранного законодательства РФ в области обращения с отходами, технике безопасности при обращении с опасными отходами;
 - отслеживание изменений природоохранного законодательства, в том числе в части обращения с отходами;
 - организация взаимодействия с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам обращения с отходами;
 - соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;
 - организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов.
- Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами, образующимися на месторождении, необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:
- своевременная корректировка нормативно-разрешительной документации по обращению с отходами (ПНООЛР, лимиты на размещение);
 - соблюдение требования природоохранного законодательства РФ и регламентов АО «Самаранефтегаз» в части обращения с отходами;
 - своевременное заключение или продление договоров на передачу и транспортирование отходов с мест накопления отходов;
 - соблюдение экологического принципа о приоритетности переработки отходов над размещением;
 - своевременное обучение вновь поступившего в штат персонала правилам безопасности, охраны труда и обращения с отходами;
 - соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;
 - своевременная подача форм статистичности в части образования отходов, внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду при обращении с отходами.

Мероприятия по охране недр

Воздействие на геологическую среду при строительстве проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;
- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение и

ликвидация утечек нефтепродуктов из трубопроводов, обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторы загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов. Воздействие процессов строительства проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

Эксплуатация проектируемых сооружений не оказывает негативного влияния на качество подземных вод. Учитывая интенсивную антропогенную нагрузку на территорию, рекомендуется использовать существующую наблюдательную сеть для экологического контроля за состоянием подземных вод с учетом всех источников возможного загрязнения объектов нефтяной структуры.

Наряду с производством режимных наблюдений рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием;
- сбор производственно-дождевых стоков в подземную емкость.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при обустройстве и эксплуатации данного объекта. На недропользователей возлагается обязанность приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной документацией предусматривается:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

В период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия по уменьшению механического воздействия на растительный покров:

- размещение проектируемых объектов на участках, где отсутствует древесная растительность (вырубки), объем вырубки сокращен до минимума;
- недопущение непредусмотренной проектной документацией сведения древесно-кустарниковой растительности и засыпки грунтом корневых шеек и стволов, растущих деревьев и кустарников;
- ведение всех строительных работ и движение транспорта строго в пределах отведенных земельных участков;
- выбор оптимальной протяженности трасс линейных коммуникаций и их прокладка в едином технологическом коридоре;
- складирование отвалного грунта методами, исключающими снижение его качественных показателей, а также его потерю при перемещении; недопущение использования плодородного слоя грунта для устройства земляных сооружений для строительных работ.

Для уменьшения воздействия на растительный покров, связанного с возможностью химического загрязнения почвенного покрова и повреждения растительности, необходимо:

- исключение проливов и утечек, сброса отработанных неочищенных сточных вод и нефтепродуктов на почвенный покров;
- раздельный сбор и складирование отходов в специальные контейнеры с последующим вывозом их на оборудованные полигоны или на переработку;
- техническое обслуживание транспортной и строительной техники в специально отведенных местах, расположенных вне водоохранной зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- организация мест хранения строительных материалов на территории, свободной от древесной растительности, недопущение захламления зоны строительства мусором, загрязнения горюче-смазочными материалами.

В период эксплуатации минимизация воздействия на растительный покров обеспечивается:

- движением автотранспорта и спецтехники только по имеющимся автодорогам;
- соблюдением правил пожарной безопасности и санитарных правил в лесах;
- осуществлением противопожарных мероприятий и др.

Негативное влияние на флору и фауну оказывают лесные пожары. При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) должен быть обеспечен контроль за соблюдением правил противопожарной безопасности. В частности должно быть запрещено:

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправка горячим топливным баком двигателя внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машины с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машины, управляемой горячим;
- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленные или пропитанные бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;
- выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Система предотвращения пожара, система противопожарной защиты, а также комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности разработаны в томе 8 Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» данной проектной документации.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия. Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна.

Для уменьшения возможного ущерба наземным позвоночным животным и сохранения оптимальных условий их существования должны быть предусмотрены следующие организационные мероприятия:

- перемещение строительной техники только по специально отведенным дорогам;
- интервал между землеройными работами и укладкой трубопроводов в траншеи должен быть минимальным во избежание попадания животных в открытые траншеи;
- предотвращение захламления территории отходами строительства и потребления;
- запрещение хранения и применения химических реагентов и других материалов, опасных для объектов животного мира и среды их обитания, в местах, доступных животным;
- исключить вероятность возгорания лесных участков на территории ведения работ и прилегающей местности, строго соблюдая правила противопожарной безопасности;
- для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током проектируемая ВЛ оборудуется птицезащитными устройствами ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки.

Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта

Места хранения отвалов растительного грунта предусматриваются в пределах площадок временного отвода земель.

Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках

Основные требования к ведению экологического мониторинга окружающей среды на различных стадиях проекта, основные цели и задачи мониторинга изложены в следующих нормативно-правовых документах:

- Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 04.05.1999 г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- Федеральный закон от 03.06.2006 г. №74-ФЗ «Водный кодекс»;
- Федеральный закон от 25.10.2001 г. №136-ФЗ «Земельный кодекс»;
- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 11-02-96;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

Мониторинг окружающей среды должен осуществляться специализированными организациями и лабораториями, имеющими соответствующие лицензии и аккредитации.

Необходимость осуществления производственного мониторинга при реализации работ по объекту определена законодательством РФ в области охраны окружающей среды.

Проведение производственного экологического мониторинга предусматривается в три этапа:

- предпроектный мониторинг направлен на определение исходного, «фонового» состояния компонентов природной среды. Определение фоновых характеристик возможно при проведении инженерно-экологических изысканий;
 - строительный мониторинг необходим для обеспечения контроля и оценки воздействия на природную среду на этапе проведения строительного-монтажных работ;
 - мониторинг на этапе эксплуатации предусматривает создание постоянной наблюдательной сети, действующей в штатных и аварийных ситуациях.
- Систематический анализ результатов мониторинговых наблюдений должен быть направлен на обеспечение надлежащего контроля за уровнем антропогенной нагрузки и состоянием компонентов природной среды в периоды строительства, эксплуатации и ликвидации объекта, выработку оперативных организационно-технических решений и природоохранных мер по предотвращению необратимых изменений состояния компонентов окружающей природной среды и ликвидации возможных нарушений.

Мониторинг состояния атмосферного воздуха

Целью мониторинга атмосферы является выявление динамики изменения состояния воздушной среды в период эксплуатации проектируемого объекта.

Мониторинг атмосферы направлен на контроль над текущим состоянием атмосферного воздуха, разработку и оценку прогноза загрязнения, и выработку мероприятий по их сокращению в районе размещения объекта. В основу системы контроля положено определение количества выбросов вредных веществ, поступающих в атмосферу из источников выбросов, и сопоставление его с утвержденными нормативами предельно-допустимого выброса (ПДВ).

Рекомендации по организации контроля за выбросами веществ в атмосферу проектируемыми объектами, определение категории источников выбросов загрязняющих веществ, периодичность и способ контроля за параметрами выбросов определяются в соответствии с нормативной документацией. Перечень контролируемых показателей качества атмосферного воздуха приведен в приложении Е, таблица Е.3.

При организации производственного контроля основной задачей является выбор конкретных источников, подлежащих систематическому контролю. Затем производится отбор проб воздуха с одновременным определением метеорологических параметров (определение направления и скорости ветра, давления, влажности, состояния дымовых шлейфов).

Отбор проб воздуха осуществляется на границе СЗЗ и в ближайших населенных пунктах.

Рекомендуется размещать наблюдательные посты на открытой, провериваемой со всех сторон площадке с непляющим покрытием (асфальт или твердый грунт). При этом учитывается повторяемость направления ветра над рассматриваемой территорией.

После отбора проб осуществляется их анализ с целью определения концентраций и скоростей выбросов веществ, подлежащих контролю и сравнения их с установленными нормативами ПДВ.

Мониторинг состояния почвенного покрова

Объектами мониторинга являются почвенный покров на участке строительства, а также земли, нарушенные в процессе строительных и земляных работ.

Контроль за состоянием почв ведется на эпизодических и режимных пунктах наблюдения службой по охране окружающей среды. Эпизодические пункты определяются по необходимости для уточнения конкретного источника загрязнения по сообщениям населения, а также по требованиям вышестоящих и контролирующих организаций. Частота наблюдений определяется в зависимости от поставленной задачи.

Режимные пункты наблюдения рекомендуется установить в местах, где вероятность негативных воздействий на почвенный покров наибольшая. Отбор проб производится на пробных площадках, закладываемых так, чтобы исключить искажение результатов анализов под влиянием окружающей среды.

В случае образования загрязненных участков почвенные пробы на них отбирают по диагонали участка через каждые 10-15 м, начиная с края. Глубина взятия образцов зависит от толщины гумусного слоя и вида определяемых анализов. Для сравнительных результатов важно, чтобы сроки, выбор пунктов и способы отбора почвенных образцов были идентичными.

Методика проведения отбора, консервации, хранения, транспортировки проб грунта должна соответствовать ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84 и ГОСТ Р 28168-89. Лабораторные химико-аналитические исследования должны соответствовать ГОСТ 17.4.2.01-81.

Количественный состав загрязняющих веществ в пробах почв рекомендуется контролировать по следующим показателям: тяжелые металлы (кадмий, цинк, медь, свинец, никель), нефтепродукты, хлориды.

Оценка качества почвенного покрова производится на основании сравнения результатов исследований, с фоновыми концентрациями веществ полученных при проведении инженерно-экологических изысканий.

Планный периодический контроль после завершения строительных работ, рекомендуется проводить согласно утвержденной программе производственного экологического мониторинга АО «Самаранефтегаз». При штатной ситуации дополнительные пункты контроля не требуются.

Мониторинг ландшафта

Мониторинг ландшафта предусматривает изучение изменений ландшафта в процессе техногенного воздействия объектов и сооружений месторождений на окружающую природную среду, выявление и предупреждение эрозии почв, вызванных нарушением естественного состояния геологической среды. Изучение производится путем непосредственного наблюдения с привлечением специализированных организаций. В состав мониторинга ландшафта, как одна из основных его составляющих, входит геоботанический мониторинг и мониторинг за животным миром.

С целью охраны обитающих здесь видов в период недрозведения и вывода потомства на рассматриваемой территории необходимо ограничить перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории. В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки.

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя рекомендуется предусмотреть:

- последовательную рекультивацию нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защиту почв во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках трасс трубопроводов вблизи водных объектов для предотвращения

попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

Радиационный мониторинг

Радиоактивность может проявиться не в начальный период, а в последующие годы, что связано с накоплением радиоактивных материалов, выносимых нефтью из продуктивной толщи. Кроме того, источником радиационной опасности может оказаться окружающая среда в районе проведения работ (почва, вода, воздух). Таким образом, в связи с возможным появлением радиоактивности, необходимо организовать регулярный контроль радиационной обстановки (радиационный мониторинг) на технологических сооружениях.

Мониторинг состояния растительного покрова

Мониторинг растительного покрова имеет целью выявить негативные изменения, связанные со строительством сооружений. Для этого следует: отследить восстановление растительного покрова в местах его физического нарушения; отследить изменение растительного покрова в случае изменения гидрологического режима территорий; провести изыскания редких и охраняемых видов растений в летний период; мониторинг растительного мира состоит в визуальном обследовании растительности на стационарных площадках и поведения маршрутного исследования территории; стационарные площадки для ведения мониторинговых наблюдений и исследований за растениями-доминантами по возможности целесообразно расположить в тех же местах, где будут проводиться наблюдения и исследования за животным миром. Данные площадки должны располагаться во всех типах местообитаний.

Мониторинг состояния животного мира

Мониторинг животного мира в зоне влияния строительства включает в себя: оценку современного состояния животного мира (видовой состав позвоночных животных, биотопическое распределение и численность);

оценку изменений, произошедших с животным миром вследствие строительства;

оценку состояния видов, занесенных в Красную книгу РФ (инвентаризация видов, выявление участков обитания, оценка численности);

проведение изыскания редких и охраняемых видов животных в летний период.

Мониторинг поверхностных вод

Для своевременного обнаружения, локализации и принятия мер по устранению возможного загрязнения на реках рекомендуется организовать наблюдательную сеть. Согласно СП 11-102-97 [32] основные подходы к организации и ведению наблюдений соответствуют установленным стандартам, нормативно-методическим и инструктивным документам Росгидромета, Госкомприроды, Госкомрыболовства и Минздрава России и представлены ниже.

Местоположение пунктов наблюдения за состоянием поверхностных вод, согласно выше названным нормам, назначается с учетом гидрометеорологических и морфометрических особенностей водных объектов. На реке, в частности, один створ устанавливается выше по течению от источника загрязнения, вне зоны его влияния (фонового). Другой створ – ниже источника загрязнения (контрольный). Сравнение показателя фонового и контрольного створов позволяет судить о характере и степени загрязненности воды под влиянием источника загрязнения. При назначении точек отбора принимаются во внимание также гидродинамические характеристики объектов, близость транспортных путей, удобство подхода к месту отбора.

В настоящее время на поверхностных водных объектах района изысканий действует система мониторинга АО «Самаранефтегаз» (СНГ). Местоположение точек следующее (с соответствующей привязкой и нумерацией):

т.743 СНГ – р.Сок, На 28 км от устья в Красноярском р-не, нефтепровод и газопровод от Белозерской УПСВ до Красноярской УПН, выше перехода на 500 м;

т.744 СНГ – р.Сок, На 28 км от устья в Красноярском р-не, нефтепровод и газопровод от Белозерской УПСВ до Красноярской УПН, ниже перехода на 500 м.

Системный анализ отборов в данных пунктах позволит контролировать состояние водной среды на обустраиваемой территории. Дополнительных точек отбора не требуется. Таким образом, в районе проектируемого строительства наблюдательная сеть за состоянием поверхностных водных объектов состоит из двух пунктов.

Мониторинг подземных вод

Мониторинг состояния подземных вод является одним из основных и наиболее значимых элементов системы экологического мониторинга природной среды и важнейшим составным элементом современной стратегии регулирования качества и управления ею.

Задачами режимных наблюдений в первый год ведения мониторинга являются:

уточнение фоновых значений и системы наблюдаемых показателей;

своевременное обнаружение загрязнения подземных вод;

определение размеров и динамики распространения загрязненных вод по площади и во времени

• получение необходимой информации для выполнения прогнозных расчетов миграции загрязняющих веществ и изменений положения уровня подземных вод.

Работы по мониторингу подземных вод необходимо начать до ввода в действие проектируемых сооружений. Минимально необходимый для решения поставленных задач состав работ включает наблюдения за изменениями уровня и температуры подземных вод; отбор проб воды из режимных скважин и обработку полученных результатов.

Для получения целостной картины общего состояния подземных водных объектов на начало наблюдений необходимо выполнить единовременное опробование всех, рекомендуемых для мониторинга водопунктов. Это позволит оценить существующий техногенный фон и затем отслеживать его при эксплуатации сооружений. Со временем, по получении результатов мониторинга, наблюдательная сеть может быть расширена. На каждый последующий год составляется программа работ по ведению мониторинга подземных вод с корректировкой видов и объемов работ.

Поскольку гидрохимический режим подземных вод зоны свободного водообмена находится в прямой зависимости от климатических факторов, опробование водопунктов, оборудованных на эту зону, в первый год наблюдений выполняется ежеквартально в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01. Перечень определяемых компонентов в подземных водах регламентируется требованиями СП 2.1.5.1059-01.

Методика проведения наблюдений за состоянием подземных вод должна соответствовать установленным государственным стандартам, нормативно-методическим и инструктивным документам Министерства природных ресурсов.

Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы

При проектировании, строительстве новых и эксплуатации (в т. ч. ремонте, техническом перевооружении и реконструкции) воздушных линий электропередачи должны предусматриваться меры по исключению гибели птиц от электрического тока при их соприкосновении с проводами, элементами траверс и опор, трансформаторных подстанций, оборудования антикоррозионной электрохимической защиты трубопроводов и др.

В соответствии с принятыми технологическими решениями для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током проектируемая ВЛ оборудуется птицезащитными устройствами ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

4. 2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне
Перечень мероприятий по гражданской обороне.

1. Сведения об отнесении объекта к категории по гражданской обороне

В соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. № 804 «Правила отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» проектируемые сооружения входят в состав АО «Самаранефтегаз» отнесенного к I категории по гражданской обороне.

Территория Красноярского района Самарской области, на которой располагаются проектируемые сооружения, не отнесена к группе по ГО.

2. Сведения об удалении проектируемого объекта от городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности по гражданской обороне
Расстояние до ближайшего категорированного города Самара составляет 23,2 км.

3. Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в т. ч. зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зоны световой маскировки

В соответствии с приложением А СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения находятся в зоне возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения. В соответствии с п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012 территория на которой располагаются проектируемые сооружения входит в зону светомаскировки.

4. Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время, или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции

Проектируемые сооружения продолжают свою деятельность в военное время и в другое место не перемещаются, являются стационарными объектами, размещенными непосредственно в районе залегания продуктивных пластов. Характер производства работ не предполагает возможности переноса деятельности проектируемых сооружений в военное время в другое место и перепрофилирование их на выпуск иной продукции. Демонтаж оборудования в особый период в короткие сроки технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

5. Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время

Обслуживание проектируемых сооружений будет осуществляться существующим персоналом бригады ЦДНГ-4 в количестве одного человека, без увеличения численности. Обслуживание выкидного трубопровода осуществляется существующим персоналом ЦЭРТ-2 в количестве одного человека, без увеличения численности. Местом постоянного нахождения персонала является УПСВ «Красноярская ТХУ». Общая численность ячного персонала на проектируемом объекте в наибольшую смену в мирное время составит 2 человека.

Численность персонала НРС в военное время не меняется и соответствует численности мирного времени. Проектируемые сооружения не относятся к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время.

Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенным к категориям по гражданской обороне
Степень огнестойкости зданий и сооружений объектов, отнесенных к категориям по гражданской обороне, СП 165.1325800.2014 не предъявляет.

Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасности, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий

Общее руководство гражданской обороной в АО «Самаранефтегаз» осуществляет генеральный директор. Управление гражданской обороной на территории проектируемых сооружений осуществляют начальники ЦДНГ-4, ЦЭРТ-2. Для обеспечения управления гражданской обороной и производством будет использоваться:

- ведомственная сеть связи;
- производственно-технологическая связь;
- телефонная и сотовая связь;
- радиорелейная связь;
- базовые и носимые радиостанции;
- почтовые пешим порядком и на автомобилях.

Для оповещения персонала проектируемых сооружений по сигналам гражданской обороны предусматривается использовать существующую систему оповещения АО «Самаранефтегаз», которая разработана в соответствии с требованиями «Положения о системах оповещения гражданской обороны», введенным в действие совместным Приказом МЧС РФ, Государственного комитета РФ Министерством информационных технологий и связи РФ и Министерством культуры и массовых коммуникаций РФ № 422/90/376 от 25.07.2006 г. и систему централизованного оповещения Самарской области и районную систему оповещения Красноярского района.

На территории Самарской области информирования населения по сигналам ГО возможно на Главное управление МЧС России по Самарской области и осуществляется через оперативные дежурные смены органов повседневного управления: ФКУ «Центр управления в кризисных ситуациях Главного управления МЧС России по Самарской области» и Единые дежурно-диспетчерские службы муниципальных образований Самарской области.

ГУ МЧС России по Самарской области подается предупредительный сигнал «Внимание! Всем!» и производится трансляция сигналов оповещения гражданской обороны по средствам сетей телевизионной и радиовещания, электросирен, телефонной сети связи общего пользования, сотовой связи, смс-оповещения, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». При получении сигналов гражданской обороны администрация муниципального района Красноярский, также начинает транслировать сигналы гражданской обороны.

В ЦИТС АО «Самаранефтегаз» сигналы ГО (распоряжения) и информация поступает от дежурного по администрации Октябрьского района г.о. Самара, оперативного дежурного ЦУКС (ГУ МЧС России по Самарской области), дежурного ЕДДС муниципального района Красноярский по средствам телефонной связи, электронным сообщением по компьютерной сети.

При получении сигнала ГО (распоряжения) и информации начальником смены ЦИТС АО «Самаранефтегаз» по линии оперативных дежурных ЦУКС (по Самарской области), администрации Октябрьского р-на г.о. Самара, ЕДДС Красноярского муниципального района через аппаратуру оповещения или по телефону:

• прослушивает сообщение и записывает его в журнал приема (передачи) сигналов ГО;

• убеждается в достоверности полученного сигнала от источника, сообщившего сигнал по телефону немедленно после получения сигнала.

После подтверждения сигнала ГО (распоряжения) и информации начальник смены ЦИТС информирует генерального директора АО «Самаранефтегаз» или должностное лицо его замещающего и по его указанию осуществляется полное или частичное оповещение персонала рабочей смены производственных объектов Общества.

Оповещение персонала осуществляется оперативным дежурным дежурно-диспетчерской службы (ДДС) по средствам ведомственной сети связи, производственно-технологической связи, телефонной связи, сотовой связи, радиорелейной связи, рассылки электронных сообщений по компьютерной сети, по следующей схеме:

- доведение информации и сигналов ГО по спискам оповещения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8;
- дежурного диспетчера ЦЛАП-АСФ, дежурного диспетчера ООО «РН-Охрана-Самара», доведение информации и сигналов ГО до дежурного диспетчера ООО «РН-Пожарная безопасность»;
- доведение информации и сигналов ГО до директора ЦУКС ПАО «НК «Роснефть», оперативного дежурного СЦУКС ПАО «НК «Роснефть»;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчером РИТС ЦГМ, до диспетчеров ЦДНГ-4, ЦЭРТ-2;

• доведение информации и сигналов ГО диспетчерами ЦДНГ-4, ЦЭРТ-2 до дежурного оператора УПСВ «Красноярская ТХУ»;

• доведение информации и сигналов ГО дежурным оператором УПСВ «Красноярская ТХУ» до обслуживающего персонала находящегося на территории проектируемого объекта по средствам радиосвязи и сотовой связи.

Доведение сигналов ГО (распоряжений) и информации в АО «Самаранефтегаз» осуществляется по

линии дежурно-диспетчерских служб производственных объектов с использованием каналов телефонов Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта

В соответствии с СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения находятся вне зоны возможного радиоактивного и химического загрязнения, в связи с этим мониторинг состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемых сооружений не предусматривается.

Мероприятия по инженерной защите (открытию) персонала в защитных сооружениях гражданской обороны

Поскольку обслуживающий персонал на проектируемом объекте постоянно не присутствует, ЗСО не требуются.

Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических средств, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты

Накопление, хранение и использование имущества гражданской обороны осуществляется в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств» от 27.04.2000 г. № 379 и предусматривается Планом ГО АО «Самаранефтегаз». Номенклатура запасов материально-технических, медицинских и иных средств представлена в приложении Б.

Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы

В соответствии с п. 2 «Правил эвакуации населения, материальных и культурных ценностей в безопасные районы», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 303 от 22.06.2004 г., мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы проектной документацией не предусматриваются.

Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера

Проектируемые сооружения относятся к опасным сооружениям, на которых возможны аварийная разгерметизация технологического оборудования и выход транспортируемого нефтепродукта на поверхность, что может привести к возникновению ЧС.

Распределение опасного вещества по оборудованию представлено в таблице 2.9.1.

Таблица 2.9.1

| Технологический блок, оборудование | | | Количество опасного вещества | | Физические условия содержания опасного вещества | | |
|--|--------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------|---|-----------------------|-----------------|
| наименование технологического сооружения (блока) | наименование опасного вещества | количество единиц оборудования, шт | в единице оборудования (жидкость), кг | в сооружении (жидкость), т | агрегатное состояние | давление рабочее, МПа | температура, °С |
| Выкидной трубопровод от скважины № 1059 | водонефтяная эмульсия | 268,0 | 4,58 | 1,229 | жидкость | 1,88-1,86 | - |
| Выкидной трубопровод от скважины № 1060 | водонефтяная эмульсия | 744,5 | 4,58 | 3,413 | жидкость | 1,95-1,86 | - |
| Итого опасного вещества на объекте, т | | | | 4,642 | | | |

Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и газа однократного разгазирования приведены в таблице 2.9.2.

Таблица 2.9.2 - Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и газа однократного разгазирования

| Наименование | Значение |
|--|----------|
| Пластовая нефть | |
| Давление насыщения, МПа | 4,60 |
| Вязкость, мПа·с | 6,20 |
| Плотность, кг/м³ | 825,0 |
| Газосодержание при однократном разгазировании, м³/т | 25,80 |
| Газосодержание при дифференциальном разгазировании, м³/т | 22,40 |
| Разгазированная нефть | |
| Плотность, кг/м³ | 857,9 |
| Вязкость, мПа·с | 12,39 |
| Температура застывания, °С | минус 13 |
| Весовое содержание, %: | |
| - смол | 8,80 |
| - парафинов | 5,07 |
| - асфальтенов | 1,92 |
| - серы | 1,89 |
| Молекулярная масса | 215,0 |
| Газ однократного разгазирования | |
| Относительный удельный вес | 1,263 |
| Мольное содержание в газе, %: | |
| - сероводорода | 1,86 |
| - азота | 18,96 |
| - метана | 15,08 |

Компонентные составы пластовой и разгазированной нефти, газа однократного разгазирования приведены в таблице 2.9.3.

Таблица 2.9.3

| Наименование параметра | Значение | | |
|------------------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------|
| | Газ однократного разгазирования | Нефть разгазированная | Нефть пластовая |
| Сероводород | 1,86 | 0,06 | 0,36 |
| Углекислый газ | 0,91 | - | 0,17 |
| Азот + редкие | 18,96 | - | 3,41 |
| Метан | 15,08 | 0,05 | 2,89 |
| Этан | 24,89 | 0,78 | 5,26 |
| Пропан | 23,47 | 2,82 | 6,69 |
| Изобутан | 2,96 | 0,76 | 1,18 |
| Н. бутан | 7,30 | 3,32 | 4,10 |
| Изопентан | 1,92 | 2,25 | 2,16 |
| Н. пентан | 1,55 | 3,00 | 2,74 |
| Гексаны | 1,10 | 6,46 | 5,46 |
| Гептаны | - | 5,08 | 4,14 |
| Октаны | - | - | - |
| Остаток (C8+высшие) | - | 75,42 | 61,44 |

Характеристика применяемых в технологическом процессе веществ по характеру воздействия на организм человека представлена в таблице 2.9.4.

Таблица 2.9.4

| Наименование вещества | Группа горючести | Температура, °С | | | Нижний концентрационный предел распространения пламени (%) | Температурный предел распространения пламени °С | |
|-----------------------|------------------|-----------------|---------------|-------------------|--|---|---------|
| | | вспышки | воспламенения | самовоспламенения | | нижний | верхний |
| Нефть | ЛВЖ | менее 28 | 50 | 300 | 2,9 | - | - |
| Углеводородный газ | ГГ | - | - | 246 | 4,3 | - | - |
| Ингибитор коррозии | ЛВЖ | 15 | 18 | 261 | 2,4 | 14 | 40 |

По степени токсического воздействия на организм человека газонасыщенная нефть с месторождения относится к III классу опасности, т.е. является умеренно опасным веществом.

Нефть – токсичное вещество, оказывающее вредное воздействие на организм человека. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами.

Нефтяной попутный газ, выделяемый при аварии, является токсичным газом. При отравлении нефтяным газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота.

Присутствие сероводорода в газе усиливает токсичный эффект газа. Сероводород - яд, вызывающий смерть от остановки дыхания. При легких отравлениях сероводород вызывает головную боль, слезотечение, насморк, боль в глазах. При содержании сероводорода в воздухе 100 мг/м³ и выше могут развиваться почти мгновенно судороги и потеря сознания, которые оканчиваются быстрой смертью от остановки дыхания, а иногда и от паралича. Если пострадавшего быстро вывести на свежий воздух, возможно быстрое восстановление дыхания.

Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях и линейных объектах, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемом объекте

Наличие объектов производственного назначения, линейных объектов, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайных ситуаций, на проектируемых нефтепроводах не выявлено. Площадка скважины № 1059 расположена на удалении 1,25 км от автодороги М5 «Урал». Площадка скважины № 1060 расположена на удалении 1,07 км от автодороги М5 «Урал».

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте

Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

В целях снижения опасности производства, уменьшения риска чрезвычайных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий: аварийная сигнализация от отклонения технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях в соответствии с ВНТП 3-85, СП 77.13330.2016, ПЗ-04 СД-038.01; защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления в соответствии РД 39-22-113-78;

установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении; автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки в соответствии СП 77.13330.2016;

герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений в соответствии, ФНИП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (п. 751); герметизация разъемных соединений трубопроводов, арматуры и оборудования предусматривается прокладками;

выкидные и нефтегазосборные трубопроводы запроектированы из труб бесшовных или прямошовных DN 80 и DN 150 соответственно повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН) классом прочности не ниже К1360

трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы в соответствии с п.9.3.1 ГОСТ Р 55990-2014.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения проектируемых трубопроводов для них устанавливается защитная зона - 25 м от оси трубопровода с каждой стороны; на выкидных трубопроводах в обвязке устьев скважин предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;

на подключаемых проектируемых нефтегазосборных трубопроводов от ИУ-1 и ИУ-2 предусматривается к существующим сборным нефтепроводам от АГЗУ-43 и АГЗУ-19 Белозерско-Чубовского месторождения предусматривается установка обратного клапана и запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;

переходы проектируемых трубопроводов через подъездные и полевые автомобильные дороги осуществляются открытым способом. Глубина заложения трубопровода в местах пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы в соответствии с п. 10.3.10 ГОСТ Р 55990-2014, п.19 ФНИП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов»;

пересечения с подземными коммуникациями и линиями электропередач, а также параллельное следование с указанными объектами осуществляется в соответствии с требованиями нормативно-технической документации;

на основании технических требований, а также п.19 ФНИП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов» для очистки проектируемых трубопроводов от газепаразитных отложений предусматривается установка узлов пуска и приема ОУ;

с целью поддержания пропускной способности и предупреждению скапливания внутренних отложений в технологической обвязке устьев скважин предусмотрены штуцеры для периодической пропарки выкидных линий;

для защиты от почвенной коррозии предусматривается антикоррозионная изоляция сварных стыков трубопроводов термосаживающимися манжетами;

в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа на высоту 0,3 м; антикоррозионная защита наружной и внутренней поверхностей дренажных емкостей выполняется в заводских условиях;

для защиты от почвенной коррозии наружная поверхность дренажных трубопроводов покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа;

применение ингибитора коррозии; применение устройства контроля скорости коррозии;

контроль физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков выкидных трубопроводов, в том числе радиографическим методом 100 % стыков трубопроводов категории С и В.

в соответствии с ГОСТ 32569-2013 контролю ультразвуковым или радиографическим методом подвергаются 10 % сварных стыков дренажных трубопроводов;

установка опознавательных знаков по трассе трубопроводов на углах поворота трассы, на каждом километре трассы, на пересечениях с подземными коммуникациями;

превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкции, проверка заземления, плановые ремонты в соответствии ФНИП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов» (п.29, глава VI); электрохимзащита;

выполнение строительных и монтажных работ в соответствии с Р 55990-2014 и ГОСТ 32569-2013, в т.ч. испытание трубопровода на прочность и герметичность гидравлическим способом (п. 25.15-25.39). технологические процессы очистки полости трубопровода, проведения испытаний на прочность и

герметичность.

По окончании строительно-монтажных работ трубопроводы промываются водой, внутренняя полость очищается путем прогонки чистящего и калибровочного устройств согласно ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов». Работы производятся по специальной рабочей инструкции на очистку полости и испытания трубопровода с учетом местных условий производства работ, составленной на основании, ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация», ФНИП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов». Совместно с профилометрией осуществить пропуск полиуретанового цельнолитого поршня.

По окончании очистки трубопроводы испытываются на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 с последующим освобождением от воды.

Проверка на герметичность участка или трубопровода в целом проводят после испытания на прочность при снижении испытательного давления и выдержки трубопровода в течение времени, необходимым для осмотра трассы, но не менее 12 часов.

Величина давления испытания проектируемых трубопроводов, включая участки пересечения с подземными коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны от пересекаемых коммуникаций:

- на прочность – $P_{исп.} = 1,25 P_{раб.} = 5,0$ МПа в верхней точке, но не более заводского давления испытания в нижней точке;
- на герметичность – $P_{исп.} = P_{раб.} = 4,0$ МПа.

Испытание узлов запорной арматуры на нефтегазосборных трубопроводах и участков по 250 м, прилегающих к ним выполнять в два этапа:

- первый этап – после укладки и засыпки или крепления на опорах, $P_{исп.} = 1,5 P_{раб.} = 6,0$ МПа;
- второй этап – одновременно со всеми трубопроводами, $P_{исп.} = 1,25 P_{раб.} = 5,0$ МПа.

Гидравлическое испытание проводить при положительной температуре окружающего воздуха, с температурой воды не ниже плюс 5 °С.

По завершению строительства, испытания на прочность и проверки на герметичность, на трубопроводе осуществляется комплексное опробование. В соответствии с ФНИП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов» комплексным опробованием считается заполнение трубопровода транспортируемой средой и его работа после заполнения в течение 72 часов.

Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ

На случай возникновения на проектируемых объектах аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития аварии:

- автоматизация технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из операторной;
- с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг каждой нефтяной скважины устанавливается оградительный вал высотой 1,00 м в соответствии с ВНТП 3-85 (п. 6.26);
- сбор производственно-дождевых вод с приустевой площадки каждой нефтяной скважины в железобетонную подземную емкость объемом 5 м³ в соответствии с ВНТП-3-85 (п. 3.18);
- автоматическое отключение электродвигателей погружных насосов при отклонении давления в выкидных трубопроводах выше и ниже заданных пределов;
- дренаж проектируемых измерительных установок предусматривается в проектируемые емкости подземные дренажные ЕП-1 и ЕП-2;

дренажные емкости оборудуются воздушником с огнепреградителем DN 80. Откачка из емкости производится передвижной спецтехникой. На трубопроводах откачки жидкости предусматривается установка запорной арматуры (затворка клиновная с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А;

на выкидных трубопроводах в обвязке устья скважин предусматривается установка запорной арматуры (затворка клиновная с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;

на подключаемых проектируемых нефтегазосборных трубопроводах от ИУ-1 и ИУ-2 предусматривается к существующим сборным нефтепроводам от АГЗУ-43 и АГЗУ-19 Белозерско-Чубовского месторождения предусматривается установка обратного клапана и запорной арматуры (затворка клиновная с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;

расположение оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов.

Расстояния от проектируемых сооружений объектов обустройства скважины до населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных объектов, между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных, технологических и санитарных норм и правил:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;
- ФНИП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ФНИП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов»;
- ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП П-89-80*»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- планировочные решения генерального плана разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс электросетей, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, существующих сооружений, а также санитарных и противопожарных норм;
- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси; приборы, эксплуатирующиеся во взрывоопасных зонах, имеют взрывобезопасное исполнение со степенью взрывозащиты согласно классу взрывоопасной зоны;
- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение его расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;
- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;
- емкость производственно-дождевых стоков и дренажная емкость оборудуются воздушниками с огнепреградителем;
- молниезащита, защита от вторичных проявлений молнии и защита от статического электричества;
- применение кабельной продукции, не распространяющей горение при групповой прокладке, с низким дымо- и газовыделением;
- применение оборудования в шкафом и блочном исполнении;
- для сбора продукции скважин принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа;
- оснащение проектируемых сооружений системой автоматизации и телемеханизации, для обеспечения безо-

пасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции скважины предусматривается автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;

- оснащение объекта первичными средствами пожаротушения;
- содержание первичных средств пожаротушения в исправном состоянии и готовых к применению;
- содержание пожарных проездов и подъездов в состоянии, обеспечивающем беспрепятственный проезд пожарной техники к проектируемым объектам;
- сбор утечек и разливов нефти при нарушении технологического режима и дождевых сточных вод, которые могут оказаться загрязненными нефтью, в специально подземную дренажную емкость;
- освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;
- персонал обучается безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, предусматривается проведение инструктажей по технике безопасности, пожарной безопасности и охране труда;
- все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;
- правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;
- предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;
- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

При эксплуатации проектируемых сооружений необходимо строго соблюдение следующих требований пожарной безопасности:

- запрещается использование противопожарного инвентаря и первичных средств пожаротушения для других нужд, не связанных с их прямым назначением;
- запрещается загромождение дорог, проездов, проходов с площадок и выходов из помещений;
- запрещается курение и разведение открытого огня на территории устья скважины;
- запрещается обгrev трубопроводов, заполненных горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;
- запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объектов системы сбора, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;
- запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

Производство огневых работ предусматривается осуществлять по наряду-допуску на проведение данного вида работ. Места производства работ, установки сварочных аппаратов должны быть очищены от горючих материалов в радиусе 5 м. Расстояние от сварочных аппаратов и баллонов с пропаном и кислородом до места производства работ должно быть не менее 10 м. Баллоны с пропаном и кислородом должны находиться в вертикальном положении, надежно закрепляться не ближе 5 м друг от друга. К выполнению сварки допускаются лица, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний требований безопасности, имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже II и имеющие соответствующие удостоверения. Огневые работы на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах должны проводиться только в дневное время (за исключением аварийных случаев). Работы по монтажу оборудования и трубопроводов должны производиться в соответствии с утвержденной проектно-сметной и рабочей документацией, проектом производства работ и документацией заводов-изготовителей.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Классификация проектируемых сооружений по взрывоопасности и пожароопасности приведена в таблице 2.9.6.

Таблица 2.9.6 – Классификация зданий и сооружений по взрывоопасности и пожароопасности

| Наименование зданий, сооружений | Категория взрывопожарной и пожарной опасности по СП 12.13130.2009 | Класс зоны по ФЗ № 123-ФЗ (ПУЭ) | Категория и группа взрывоопасной смеси ГОСТ 30852.11-2002, ПУЭ и ГОСТ 30852.5-2002 |
|--|---|---------------------------------|--|
| Устья нефтяных скважин | АН | 2-й класс (В-1г) | ПА-Т3 |
| Дренажные емкости и емкости производственно-дождевых стоков с воздушниками | АН | 2-й класс (В-1г) | ПА-Т3 |
| Технологический блок ИУ - помещение технологического блока ИУ | А | В-1а | ПВ-Т3 |
| Блок контроля и управления ИУ - помещение блока контроля и управления ИУ | Д | - | - |
| КТП 40 кВ, КТП 100 кВ - трансформаторный отсек - отсек РУНН | В4 | П-Иа | - |
| Станция управления | В | П-И | - |
| | В1 | П-И | - |
| | В4 | П-И | - |

Степень огнестойкости зданий, сооружений, класс функциональной, конструктивной пожарной опасности и класс пожарной опасности строительных конструкций приведены в таблице 2.9.7.

Таблица 2.9.7 - Степень огнестойкости и класс пожарной опасности зданий, сооружений

| Наименование здания | Категория пожарной опасности зданий по СП 12.13130.2009 | Площадь здания, м ² | Степень огнестойкости | Класс функциональной пожарной опасности | Класс пожарной опасности строительных конструкций | Класс конструктивной пожарной опасности |
|---|---|--------------------------------|-----------------------|---|---|---|
| Технологический блок ИУ | А | 15,8 | IV | Ф5.1 | К0 | С0 |
| Блок контроля и управления ИУ | Д | 10,0 | IV | Ф5.1 | К0 | С0 |
| КТП 40 кВ (площадки ИУ-1, ИУ-2) | В | 2,37 | IV | Ф5.1 | К0 | С0 |
| КТП 100 кВ (площадки скважин №№ 1055, 1056, 1057, 1058) | В | 4,20 | IV | Ф5.1 | К0 | С0 |

Согласно п. 7.4.5 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» тушение пожара на проектируемых сооружениях предусматривается осуществлять первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения. Для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного пожарного инструмента и инвентаря на территории проектируемых сооружений предусматривается установка пожарных щитов. Ближайшим ведомственным подразделением пожарной охраны к проектируемым объектам является ПЧ-178 ООО «РН-Пожарная безопасность».

К решениям по обеспечению взрывопожаробезопасности также относятся мероприятия, указанные в п. 3.7.1 «Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ» и п. 3.7.2 «Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ».

Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружения взрывоопасных концентраций

Стационарные системы контроля радиационной и химической обстановки проектной документацией не предусматриваются. Согласно ст. 15 Федерального закона № 3 «О радиационной безопасности населения» руководством строительства объекта обеспечивается проведение производственного контроля строительных материалов на соответствие требованиям радиационной безопасности. На приустевых площадках скважин предусмотрен контроль уровня дозвзрывоопасной концентрации и превышения дозвзрывоопасной концентрации (ДВК) от 20 до 50 % НПВ. Информация от датчиков загазованности передается на терминальный контроллер по интерфейсу RS-485 с использованием протокола передачи данных ModBus RTU. Контроллер осуществляет преобразование информации, поступающей от датчиков с аналоговыми, дискретными и цифровыми выходными сигналами и передачу обработанной информации в ЦСОИ «Мирный».

Мероприятия по обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами

Для обнаружения предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами, предотвращения несанкционированного доступа посторонних лиц к проектируемому объекту предусмотрены следующие инженерно-технические средства и мероприятия: разработка инструкций, регламентирующих деятельность персонала на случай возможных угроз и экстремальных ситуаций; проведение инструктажей персонала о необходимости повышения бдительности; средства предупреждения и сигнализации о нарушениях параметров технологического процесса с передачей сигнала на автоматизированную систему диспетчерского контроля и управления АО «Самаранефтегаз», построенную на базе SCADA «Телескоп+»; установка датчиков давления в начальной и в конечной точке трубопроводов с выводом информации на пульт диспетчера ЦЭРТ; ежемесячный осмотр дежурным персоналом трубопроводов с целью выявления посторонних подозрительных предметов, взрывных устройств с записью результата осмотра в вахтовый журнал; систематический визуальный осмотр (по графику) проектируемых сооружений с целью контроля состояния линейной части, арматуры и сооружений, объектов электроснабжения и КИПиА обслуживающим персоналом, а также ведомственной службой безопасности; патрулирование территории месторождения сотрудниками ЧОП; наличие средств оперативной радиотелефонной связи у обслуживающего персонала и ведомственной охраны; выявление и предотвращение производства посторонних работ, нахождения посторонней техники в охранной зоне трубопровода; установка информационных щитов, что объект находится под охраной; оборудование охранной сигнализацией блочно-модульного оборудования; ограждение емкости производственно-дождевых стоков, дренажной емкости, площадок пуска и приема ОУ, станции катодной защиты; систематическая проверка исправности ограждения, замков калиток и дверей блоков; подземная прокладка трубопроводов, предотвращающая их от несанкционированных врезок и вмешательства злоумышленников; организация и проведение совместно с сотрудниками правоохранительных органов инструктажей и практических занятий по действиям при чрезвычайных происшествиях. Перечень мероприятий по противодействию терроризму представлен в томе 4.5.7.1 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»

Сведения по мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений
В настоящем проекте рассматриваются вопросы автоматизации и телемеханизации следующих объектов:

- приустевая площадка нефтяной скважины;
- станция управления насосом скважины;
- подстанции трансформаторные для скважины, ИУ-1, ИУ-2;
- измерительная установка ИУ-1, ИУ-2;
- дренажная емкость ЕП-1 для ИУ-1;
- дренажная емкость ЕП-2 для ИУ-2;
- узел подключения нефтегазосборного трубопровода проектируемой ИУ-1 и ИУ-2 к существующему трубопроводу.

Проект предусматривается подключение объектов автоматизации к действующей автоматизированной системе диспетчерского контроля и управления АО «Самаранефтегаз», центр сбора и обработки информации (ЦСОИ) «Мирный», построенной на базе SCADA «Телескоп+», нефтяная скважина, станция управления насосом, комплектные трансформаторные подстанции, измерительная установка ИУ-1 являются объектами телемеханизации. Передача информации от КТП (телесигнализация пожара; телесигнализация несанкционированного доступа, телесигнализация неисправности ОПС) осуществляется на терминальный контроллер. Контроллер осуществляет преобразование информации, поступающей от КТП и передачу обработанной информации в ЦСОИ «Мирный» по средствам GPRS/GSM модема, предусмотренного маркой СС. На площадке скважины организуется отдельный КП телемеханики (с абонентским номером в АСДУ) на базе терминального контроллера.

Вся информация от объектов автоматизации, расположенных в районе нефтяной скважины передается на терминальный контроллер. Информация от штатного контроллера станции управления насосом и счетчика электроэнергии передается на терминальный контроллер по интерфейсу RS-485 с использованием протокола передачи данных ModBus RTU. Контроллер осуществляет преобразование информации, поступающей от датчиков с аналоговыми, дискретными и цифровыми выходными сигналами и передачу обработанной информации в ЦСОИ «Мирный» по средствам GPRS/GSM модема. На площадке проектируемой ИУ-1, ИУ-2, организуется КП телемеханики (с абонентским номером в АСДУ) на базе терминального контроллера.

Вся информация от объектов автоматизации, расположенных в районе ИУ-1, ИУ-2 передается на терминальный контроллер. Информация от штатного контроллера ИУ-1, ИУ-2 и учет электроэнергии в КТП передается на терминальный контроллер по интерфейсу RS-485 с использованием протокола передачи данных ModBus RTU. Контроллер осуществляет преобразование информации, поступающей от датчиков с аналоговыми, дискретными и цифровыми выходными сигналами и передачу обработанной информации в ЦСОИ «Мирный» по средствам GPRS/GSM модема. В дренажной емкости ЕП-1, ЕП-2 осуществляется контроль верхнего уровня жидкости с помощью ультразвукового сигнализатора уровня и звуковая сигнализация по месту. Терминальные контроллеры, вторичные приборы, электроаппаратура и оборудование связи устанавливаются в шкафах КИПиА. Шкаф КИПиА наружного исполнения размещается в районе площадки скважины. Шкаф КИПиА внутреннего исполнения для ИУ размещается в блоке контроля и управления ИУ.

Сведения по мониторингу опасных природных процессов и явлений
Предупреждение о возможных ЧС природного характера (сильные морозы, сильные снегопады, сильные осадки, грозы) предусматривается получать по системе оповещения диспетчером ЦИТС АО «Самаранефтегаз» от соответствующих территориальных управлений, проводящих мониторинг опасных природных процессов.

Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

Для защиты персонала, проектируемого технологического оборудования и сооружений предусматривается:

- размещение проектируемых сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности и с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов;
- применение конструкций и материалов, соответствующих природно-климатическим и геологическим условиям района строительства;
- защита от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений, защита от статического электричества; установка электрооборудования, соответствующего по исполнению классу взрывоопасной зоны, кате-

- гории и группе взрывоопасной смеси;
- опорные конструкции технологических, электротехнических эстакад приняты негорючими;
- применение негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
- применение краски, не поддерживающей горение;
- применение кабелей КИПиА с пониженной горючестью;
- пожаротушение технологических площадок передвижными и первичными средствами;
- использование индивидуальных средств защиты;
- эвакуация персонала из зоны поражения;
- прокладка выкидного трубопровода предусмотрена ниже уровня пересекаемых существующих трубопроводов расстояние в свету между верхней образующей выкидного трубопровода и нижней образующей существующего трубопровода составляет не менее 0,35 м, угол не менее 60 градусов;
- автоматический останов насоса ЭЦН при аварийно-минимальном давлении в трубопроводе на выходе из скважины;
- дистанционный останов скважины из диспетчерского пункта.

Основными способами защиты персонала от воздействия АХОВ в условиях химического заражения являются:

- обучение персонала порядку и правилам поведения в условиях возникновения аварий с АХОВ;
- контроль за содержанием в воздухе опасных веществ переносными газоанализаторами;
- обеспечение обслуживающего персонала средствами индивидуальной защиты;
- использование индивидуальных средств защиты;
- прогнозирование зон действия поражающих факторов возможных аварий;
- своевременное оповещение обслуживающего персонала об авариях с АХОВ;
- эвакуация персонала из зоны заражения;
- металлические конструкции защищены от окисляющего действия хлора нанесенным на них антикоррозионным составом.

Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 2.9.8.

Таблица 2.9.8 - Мероприятия по инженерной защите зданий и сооружений

| Наименование природного процесса, опасного природного явления | Мероприятия по инженерной защите |
|---|--|
| Сильный ветер | <p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по ветровым нагрузкам. Закрепление опор под технологическое оборудование и молниеотводы в сверленных котлованах бетоном класса прочности В15. Закрепление оборудования осуществляется с помощью фундаментных болтов, болтами или шпильками к закладным деталям, приваркой закладных деталей.</p> <p>Для предотвращения повреждения кабелей наружных сетей прокладка их осуществляется в траншеях на глубине 0,7 м от планировочной отметки в гибких гофрированных двустенных трубах с защитой кирпичом, открыто в водогазопроводных трубах и в штрабе в подстилающем слое площадки, в металлорукаве открыто по строительным конструкциям. Прокладка кабелей КИПиА осуществляется в подстилающем слое площадки на глубине 0,2 м. Прокладка межплощадочных кабелей КИПиА осуществляется в траншее на глубине 0,7 м.</p> <p>На ВЛ приняты железобетонные опоры. Длины пролетов между опорами приняты в соответствии с работой ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» (шифр 25.0038). Закрепление опор в грунте выполняется в соответствии с типовой серией 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».</p> <p>Трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> |
| Сильный ливень | <p>Отвод поверхностных вод осуществляется по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадок. Производственно-дождевые сточные воды с приустевой площадки нефтяной скважины отводятся в подземную емкость производственно-дождевых стоков. Бетонные поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, образуются горячим битумом БН70/30 за три раза. Поверхности железобетонных стоек СОН покрываются кремнийорганической эмалью КО-174 в два слоя. Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применяется тяжелый бетон марки по водонепроницаемости – W4. Для железобетонных стоек ВЛ применяется тяжелый бетон, марки по водонепроницаемости W 6. Стойки покрываются битумной мастикой в два слоя, по битумной грунтовке в комлевой части на длину 3 м.</p> |
| Подтопление | <p>Строительство трубопроводов из труб покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях, покрытие поверхности трубопровода и отводов гнутых наружным защитным покрытием усиленного типа, выполненным в заводских условиях, покрытие сварных стыков трубопроводов комплектами термоусаживающихся манжет, антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов. В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа на высоту 0,3 м. Бетонные поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, образуются горячим битумом за три раза Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применяется тяжелый бетон марки по водонепроницаемости – W4. Для железобетонных стоек ВЛ применяется тяжелый бетон, марки по водонепроницаемости W 6. Стойки покрываются битумной мастикой в два слоя, по битумной грунтовке в комлевой части на длину 3 м. Все металлические конструкции, детали, находящиеся в грунте, защищаются от коррозии системой лакокрасочного покрытия.</p> |
| Сильный снег | <p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по снеговой нагрузке. Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре.</p> |
| Сильный мороз | <p>Трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы. Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применяется тяжелый бетон марки по морозостойкости F200. В зимний и переходный период для поддержания температуры воздуха не ниже плюс 10 °С в шкафу КИПиА и в технологическом блоке и блоке контроля и управления ИУ предусмотрено отопление электрическими обогревателями.</p> |
| Гроза | <p>Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования и трубопроводы соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются к заземляющему устройству. Защита камер пуска и приема ОУ и площадки устья скважины от прямых ударов молнии выполняется по средствам присоединения к заземляющему устройству. Для защиты от заноса высоких потенциалов по подземным и внешним коммуникациям при вводе в здания или сооружения, последние присоединяются к заземляющему устройству. Для молниезащиты газоотводной трубы (воздушника) емкости производственно-дождевых стоков, предусматривается установка отдельно стоящего молниеотвода. Молниезащита металлических радиомачт предусматривается путем присоединения троса мачты к молниезащитному заземлению. Заземление опор ВЛ и оборудования связи.</p> |

Решения по созданию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС и их последствий

Для ликвидации ЧС, возникающих в результате возможных аварий на проектируемых сооружениях,

предусмотрены резервы материальных средств согласно постановления Правительства РФ от 10 ноября 1996 г. № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Резерв материальных средств для Северной группы месторождений (СГМ) хранится на территории хема ликвидации аварийных последствий (ЦЛАП). АО «Самаранефтегаз» располагает всеми необходимыми резервами материальных ресурсов для ликвидации возможных ЧС природного и техногенного характера. Номенклатура пополняемого материально-технического резерва для СГМ, к которой относится и проектируемый объект, приведена в приложении Б. Поскольку проектируемые объекты не носят крупномасштабный характер, обособленно выделять сведения по запасам резервов материальных средств не имеет принципиального значения. Помимо всех представленных запасов резервов материальных ресурсов для ликвидации последствий аварии на проектируемом объекте предусматривается установка пожарных щитов для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного инвентаря.

Указанный резерв материальных средств обеспечивает возможность ликвидации аварийных ситуаций на проектируемых объектах. При необходимости, для ликвидации (локализации) аварий и их последствий в случаях ЧС на объектах нефтегазодобычи привлекаются технические средства и силы специализированных организаций, с которыми заключены следующие договоры: договор с Федеральным государственным учреждением Аварийно-спасательным формированием «Северо-Восточная противодобывная воинизированная часть» (ФГУ АСФ «СВПФВЧ») на выполнение комплекса работ по противодобывной и газоспасательному обслуживанию объектов нефтедобычи; профилактическая работа по обеспечению противодобывной и газовой безопасности на объектах нефтегазодобычи, работы по ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов, проведение аварийно-технических работ в газозрывоопасной среде, требующие применения средств индивидуальной защиты и специального оборудования; договор с ООО «РН Пожарная безопасность» на пожарно-профилактическое обслуживание объектов, оперативное реагирование на возникающие пожары, проведение действий по их тушению имеющимися силами и средствами. Решение о привлечении специализированных служб и формирований принимается КЧС АО «Самаранефтегаз», исходя из условий оперативной обстановки и масштабов аварии.

Технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях
Основными задачами системы оповещения являются: доведение сообщений об аварии до руководства, обслуживающего персонала и личного состава аварийных формирований и проведение их сбора для решения вопросов по ее ликвидации; принятие первоочередных мер в аварийной ситуации по спасению персонала, безаварийной остановке производства и локализации аварии. Средствами получения информации об аварии на проектируемом объекте являются: сигналы системы автоматики; сообщение от первого обнаружившего (очевидца, пострадавшего, анонимного источника) аварийную ситуацию.

Обслуживающий персонал обеспечен портативной радиостанцией и сотовой связью, с использованием которых обеспечивается связь во время выездов на объект проектирования. Работа радиостанции обеспечивается базовыми станциями существующей сети радиотелефонной связи АО «Самаранефтегаз». Организация сотовой связи обеспечивается существующей сетью оператора GSM/GPRS-связи ПАО «Мегафон».

В случае возникновения ЧС на проектируемом объекте порядок оповещения предусматривается по следующей схеме:

первый обнаруживший (очевидец, пострадавший, анонимный источник) аварийную ситуацию по средствам радиосвязи, сотовой связи, речевого сообщения информирует дежурного оператора УПСВ «Красноярская ТХУ»; оператор, получив сигнал о ЧС, немедленно оповещает: по средствам телефонной связи, радиосвязи, сотовой связи начальника, мастера УПСВ; по средствам радиосвязи, сотовой связи персонал, находящийся на территории месторождения; по средствам телефонной связи диспетчера ПЧ-178 ООО «РН-Пожарная безопасность» (при необходимости), дежурного скорой медицинской помощи (при необходимости); по средствам телефонной связи диспетчера ЦДНГ-4, ЦЭРТ-2; диспетчер ЦДНГ-4, ЦЭРТ-2 получив сигнал о ЧС, немедленно оповещает по средствам телефонной связи начальника ЦДНГ-4, ЦЭРТ-2, диспетчера РИТС ЦГМ, диспетчера ПЧ-178 ООО «РН-Пожарная безопасность» (при необходимости), дежурного скорой медицинской помощи (при необходимости); диспетчер РИТС ЦГМ, получив сигнал о ЧС, немедленно оповещает по средствам телефонной связи начальника смены ЦИТС АО «Самаранефтегаз» начальника смены ЦИТС, получив сигнал о ЧС, немедленно оповещает по средствам телефонной связи начальника ЦИТС; диспетчер ДДС по указанию начальника смены ЦИТС по средствам телефонной связи оповещает диспетчера цеха по ликвидации аварий и их последствий - аварийно-спасательное формирование (ЦЛАП-АСФ), диспетчера ООО «РН Сервис-Экология», диспетчера ФГУ АСФ Северо-восточная противодобывная воинизированная часть (СВПФВЧ); диспетчер ДДС по указанию руководителя (заместителя) АО «Самаранефтегаз» по средствам телефонной связи информирует диспетчера ЕДДС муниципального района Красноярский, ГУ МЧС России по Самарской области, силы привлекаемых организаций (ПАСФБ).

При получении сигнала об аварийной ситуации от систем автоматики, средств контроля и управления диспетчер АСДУ ПСОО «Мирный» немедленно оповещает по средствам телефонной связи оператора УПСВ «Красноярская ТХУ», диспетчера ПЧ-178 ООО «РН-Пожарная безопасность», диспетчера ЦДНГ-4, ЦЭРТ-2, диспетчера РИТС ЦГМ. Далее порядок оповещения такой же, что и выше описанный. Оповещение местных и территориальных органов власти, оперативных служб, руководства АО «Самаранефтегаз» и т.д. осуществляется с использованием средств телефонной связи.

Информация о ЧС доводится со следующими временными характеристиками: экстренное уведомление и оповещение о прогнозе и факте ЧС регионального и местного масштаба - незамедлительно вне зависимости от времени суток; срочная информация о развитии обстановки при ЧС и о ходе работ по их ликвидации - не позднее двух часов с момента уведомления о событии, последующие сообщения с периодичностью не более четырех часов; обобщенная информация о событиях за сутки при ведении работ по ликвидации ЧС - к 16 часам каждого суток.

Мероприятия по обеспечению противопожарной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной устойчивости радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации

Строительство пунктов управления производственным процессом проектной документацией не предусматривается. Централизованный контроль за работой проектируемых сооружений предусматривается осуществлять из диспетчерского пункта ЦСОО «Мирный». Диспетчерский пункт, в котором расположен пульт управления, расположен вне зоны действия поражающих факторов при авариях на проектируемых сооружениях.

В связи с вышесказанным, специальных мероприятий по защите операторной, как пункта управления производственным процессом, от негативных последствий аварийных ситуаций в проектной документации не предусматривается.

Устойчивое функционирование сетей связи обеспечивается следующими условиями: применение категории по надежности электроснабжения не ниже первой; применение устройств грозозащиты; заземление оборудования связи, электропитания, устройств грозозащиты; использование системы контролирующей состояние каналов связи и оборудования, и позволяющей своевременно принимать меры для устранения возникших внештатных ситуаций; применение мероприятий физической защиты оборудования (ограничение доступа в шкаф КИПиА с оборудованием связи).

Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций

Эвакуация персонала при ЧС производится на безопасное расстояние в любом направлении, в зависимости от места возникновения аварии с учетом метеосудов, включая направление, скорость ветра и прогноз их возможного изменения. Проектируемые сооружения находятся на открытой местности, что позволяет беспрепятственно осуществить экстренный выход персонала за пределы зон воздействия поражающих факторов. Беспрепятственная эвакуация персонала с территории проектируемых сооружений обеспечивается объемно-планировочными решениями, а также наличием существующих и проектируемых подъездных дорог. Существующие и проектируемые подъездные дороги позволяют провести своевременную эвакуацию персонала при необходимости за пределы зоны чрезвычайной ситуации.

Беспрепятственный ввод и передвижение на территории проектируемых сооружений аварийно-спасательных сил обеспечивается автодорогами, подъездными путями и проездами к проектируемым сооружениям. Существующая дорожная сеть в районе проектируемых сооружений обеспечивает проезд транспортных средств. К проектируемым сооружениям предусмотрены подъезды с грунтоцементным покрытием. Проезды предусмотрены от существующих грунтовых полевых дорог проходящих в период весне-осенней распутицы. При тяжелых дорожных условиях, для обеспечения ввода аварийно-спасательных сил, используется техника высокой проходимости. Планировочные отметки проезда приняты в соответствии с отметками существующих автодорог.

Проект межевания территории

- Исходно-разрешительная документация.**
1. Договор на выполнение работ с ООО «Самаранефтегаз».
2. Материалы инженерных изысканий.
3. «Градостроительный кодекс РФ» №190-ФЗ от 29.12.2004 г. (в редакции 2018 г.).
4. Постановление Правительства РФ №77 от 15.02.2011 г.
5. «Земельный кодекс РФ» №136-ФЗ от 25.10.2001 г. (в редакции 2018 г.).
6. Сведения государственного кадастрового учета.
7. Топографическая съемка территории.
8. Правила землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр, Красноярского района Самарской области.

Описание для выполнения проекта межевания.
Проект межевания территории разрабатывается в соответствии с проектом планировки территории в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» согласно:
- Технического задания на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» в границах сельского поселения Черновка муниципального района Сергиевский Самарской области.

Цели и задачи выполнения проекта межевания территории
Подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ земельных участков, которые образованы из земель, государственная собственность на которые не разграничена.

При подготовке проекта межевания территории определение местоположения границ образуемых земельных участков осуществляется в соответствии с градостроительными регламентами и нормами отвода земельных участков для конкретных видов деятельности, установленными в соответствии с федеральными законами, техническими регламентами.

Сформированные земельные участки должны обеспечить:
- возможность полноценной реализации прав на формируемые земельные участки, включая возможность полноценного использования в соответствии с назначением, и эксплуатационными качествами.
- возможность долгосрочного использования земельного участка.

Структура землепользования в пределах территории межевания, сформированная в результате межевания должна обеспечить условия для наиболее эффективного использования и развития этой территории.

В процессе межевания решаются следующие задачи:
- установление границ земельных участков необходимых для размещения объекта АО «Самаранефтегаз».

Проектом межевания границ отображены:
- красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории;
- границы образуемых земельных участков и их частей.

Проектные решения
Размещение линейного объекта 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» муниципального района Красноярский Самарской области планируется на землях категории - земли сельскохозяйственного назначения, земли промышленности.

Проектируемый объект расположен в кадастровых кварталах - 63:26:1906003, 63:26:1906004. Проектом межевания определяются площадь и границы образуемых земельных участков.

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений, осуществляется без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», перевод земель сельскохозяйственного назначения под размещение скважин в категорию земель промышленности в рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных. Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недр, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности осуществляется без проведения аукциона. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду с возвратом землепользователям после проведения рекультивации нарушенных земель.

ВЫВОДЫ ПО ПРОЕКТУ
Отчуждение земель во временное (краткосрочное) использование выполняется на период производства строительно-монтажных работ. Все строительные работы должны проводиться исключительно в пределах полосы отвода.

Настоящим проектом выполнено:
- Формирование границ образуемых земельных участков и их частей.

Настоящий проект обеспечивает равные права и возможности правообладателей земельных участков в соответствии с действующим законодательством. Сформированные границы земельных участков позволяют обеспечить необходимые условия для строительства и размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» общей площадью - 57 907 кв.м. (на землях сельскохозяйственного назначения - 57 722 кв.м. на землях промышленности - 185 кв.м.)

Земельные участки под строительство объекта образованы в соответствии с ранее поставленными на государственный кадастровый учет земельными участками.

Данным проектом предусматривается формировать земельные участки из земель Администрации муниципального района, государственная собственность на которые не разграничена.

| № | Кадастровый квартал | Кадастровый номер ЗУ | Образовательный ЗУ | Наименование сооружения | Категория земель | Вид разрешенного использования | Права собственности | Местоположение ЗУ | Площадь кв.м. |
|---|---------------------|----------------------|--------------------|-------------------------|------------------|--------------------------------|---------------------|-------------------|---------------|
|---|---------------------|----------------------|--------------------|-------------------------|------------------|--------------------------------|---------------------|-------------------|---------------|

Table with 8 columns: No, Cadastral quarter, Cadastral number, Object number, Name of facility, Category of land, Type of permitted use, Right holder, Location of ZU, Area in sq.m.

Земельный участок образуется в соответствии с абзацем 9 части 1 статьи 15 Закона Самарской области от 11.03.2005 №94-ГД «О земле», а именно: минимальный размер образуемого нового неделимого земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения в целях недропользования устанавливается равным размеру, необходимому для проведения работ при разведке месторождений полезных ископаемых.

Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования.

Main table with 8 columns: No, Cadastral quarter, Cadastral number, Object number, Name of facility, Category of land, Type of permitted use, Right holder, Location of ZU, Area in sq.m. Contains detailed data for various land parcels.

Итого: 9/ 50/ 14 м²

1.2 Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд.

Земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд не образовывается.

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом.

Согласно приказу № 540 от 1 сентября 2014 года «об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков» образуемые земельные участки в соответствии с проектом планировки имеют следующие виды разрешенного использования:

- :423/чз1 (Строительство скважины № 1059), :423/чз2 (Строительство скважины № 1060), :377/чз1 (Трасса ВЛ-6 кВ), :423/чз3 (Трассы выкидных трубопроводов от скважин №№1059, 1060, Трасса ВЛ-6 кВ, проезд к сооружениям скважин №№ 1059, 1060, Обустройство скважины №1059, Обустройство скважины №1060) – для ведения сельскохозяйственного производства; :3У1 (Трасса ВЛ-6 кВ, Трасса линии связи, Площадка шкафа КИПиА, Проезд к установке реклоузера 6 кВ, Постоянный проезд через трубопровод, Трассы выкидных трубопроводов от скважин №№1059, 1060) – трубопроводный транспорт. :973/чз1 (Трасса ВЛ-6 кВ) - для размещения автомобильной дороги; :106/чз1 (Трасса ВЛ-6 кВ) - для размещения объектов эксплуатации и строительства скважин добычи нефти и газа;

1.4 Сведения о границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания, содержащий перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, в отношении которой утвержден проект межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с настоящим Кодексом для территориальных зон. (п. 5 введен Федеральным законом от 03.08.2018 N 342-ФЗ)

Каталог координат образуемых и изменяемых земельных участков и их частей

Table with columns: No, Directional angle, Distance, Coordinates (X, Y). Contains detailed coordinate data for various land parcels.

Разрешенное использование:

Назначение (сооружение):

для ведения сельскохозяйственного производства
Трасса выведенных трубопроводов от скважины №01059, 1060, Трасса
ВЛ-6 к.В. прозект к сооружениям скважины №01059, 1060, Обустройство
скважины №1059, Обустройство скважины №1060
Расстояние, м

Table with columns: № точки (сквозной), Дирекционный угол, Расстояние, м, X, Y. Contains a list of points and their coordinates.

Итого: 57*90 м²

1.5 Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков)

Данный раздел настоящего тома отсутствует в связи с отсутствием земель лесного фонда.

1.6 Сведения о границах территории, в отношении которой утверждён проект межевания, содержащий перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Координаты характерных точек границ территории, в отношении которой утверждён проект межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с настоящим Кодексом для территориальных зон. Граница зоны планировочного размещения линейных объектов, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки совпадает с устанавливаемой красной линией.

Table with columns: № точки, № точки (сквозной), Дирекционный угол, Расстояние, м, X, Y. Contains a list of points and their coordinates.

Table with columns: 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847, 1848, 1849, 1850, 1851, 1852, 1853, 1854, 1855, 1856, 1857, 1858, 1859, 1860, 1861, 1862, 1863, 1864, 1865, 1866, 1867, 1868, 1869, 1870, 1871, 1872, 1873, 1874, 1875, 1876, 1877, 1878, 1879, 1880, 1881, 1882, 1883, 1884, 1885, 1886, 1887, 1888, 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895, 1896, 1897, 1898, 1899, 1900, 1901, 1902, 1903, 1904, 1905, 1906, 1907, 1908, 1909, 1910, 1911, 1912, 1913, 1914, 1915, 1916, 1917, 1918, 1919, 1920, 1921, 1922, 1923, 1924, 1925, 1926, 1927, 1928, 1929, 1930, 1931, 1932, 1933, 1934, 1935, 1936, 1937, 1938, 1939, 1940, 1941, 1942, 1943, 1944, 1945, 1946, 1947, 1948, 1949, 1950, 1951, 1952, 1953, 1954, 1955, 1956, 1957, 1958, 1959, 1960, 1961, 1962, 1963, 1964, 1965, 1966, 1967, 1968, 1969, 1970, 1971, 1972, 1973, 1974, 1975, 1976, 1977, 1978, 1979, 1980, 1981, 1982, 1983, 1984, 1985, 1986, 1987, 1988, 1989, 1990, 1991, 1992, 1993, 1994, 1995, 1996, 1997, 1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109,

| | | | | | |
|-----|-----|------------|--------|------------|-----------|
| 112 | 112 | 358°11'56" | 7,95 | 1392310,66 | 418488,70 |
| 113 | 113 | 288°26'6" | 0,06 | 1392318,61 | 418488,45 |
| 114 | 114 | 268°50'2" | 181,83 | 1392318,63 | 418488,39 |
| 115 | 115 | 196°17'50" | 21,7 | 1392314,93 | 418306,60 |
| 116 | 116 | 285°27'60" | 17,59 | 1392294,10 | 418300,51 |
| 117 | 117 | 13°48'29" | 38,97 | 1392298,79 | 418283,56 |
| 118 | 118 | 274°17'11" | 20,34 | 1392336,63 | 418292,86 |
| 119 | 119 | 234°57'36" | 9,77 | 1392338,15 | 418272,58 |
| 120 | 120 | 0°4'45" | 14,49 | 1392332,54 | 418264,58 |
| 121 | 121 | 300°3'39" | 60,51 | 1392347,03 | 418264,60 |
| 122 | 122 | 0°2'42" | 25,42 | 1392377,34 | 418212,23 |
| 123 | 123 | 7°14'4" | 41,61 | 1392402,76 | 418212,25 |
| 124 | 124 | 277°24'27" | 9,31 | 1392444,04 | 418217,49 |
| 125 | 125 | 278°25'37" | 0,55 | 1392445,24 | 418208,26 |
| 126 | 126 | 8°44'46" | 0,53 | 1392445,32 | 418207,72 |
| 127 | 127 | 278°21'17" | 24,16 | 1392445,84 | 418207,80 |
| 128 | 128 | 277°5'58" | 13,84 | 1392449,35 | 418183,90 |
| 129 | 129 | 187°5'42" | 21,37 | 1392451,06 | 418170,17 |
| 130 | 130 | 277°9'59" | 6,89 | 1392429,85 | 418167,53 |
| 131 | 131 | 274°7'7" | 21,02 | 1392430,71 | 418160,69 |
| 132 | 132 | 271°8'38" | 40,58 | 1392432,22 | 418139,72 |
| 133 | 133 | 0°47'50" | 81,93 | 1392433,03 | 418099,15 |
| 134 | 134 | 82°10'9" | 38,17 | 1392514,95 | 418100,29 |
| 135 | 135 | 351°34'23" | 7,92 | 1392520,15 | 418138,10 |
| 136 | 1 | 262°16'26" | 44,93 | 1392527,98 | 418136,94 |
| 1 | 136 | 180°50'13" | 15,06 | 1391939,29 | 418017,39 |
| 2 | 137 | 91°25'33" | 23,31 | 1391924,23 | 418017,17 |
| 3 | 138 | 180°40'32" | 85,65 | 1391923,65 | 418040,47 |
| 4 | 139 | 90°0'0" | 20,7 | 1391838,01 | 418039,46 |
| 5 | 140 | 180°15'49" | 26,09 | 1391838,01 | 418060,16 |
| 6 | 141 | 90°49'26" | 22,25 | 1391811,92 | 418060,04 |
| 7 | 142 | 0°49'6" | 126,74 | 1391811,60 | 418082,29 |
| 8 | 143 | 270°49'28" | 66,72 | 1391938,33 | 418084,10 |
| 9 | 136 | 180°50'13" | 15,06 | 1391939,29 | 418017,39 |
| 1 | 144 | 250°41'33" | 3,12 | 1394215,26 | 418465,74 |
| 2 | 145 | 248°50'39" | 3,13 | 1394214,23 | 418462,80 |
| 3 | 146 | 246°52'25" | 3,13 | 1394213,10 | 418459,88 |
| 4 | 147 | 244°44'30" | 9,61 | 1394211,87 | 418457,00 |
| 5 | 148 | 243°59'39" | 9,62 | 1394207,77 | 418448,31 |
| 6 | 149 | 243°16'54" | 10,03 | 1394203,55 | 418439,66 |
| 7 | 150 | 161°34'30" | 36,48 | 1394199,04 | 418430,70 |
| 8 | 151 | 85°8'40" | 32,14 | 1394164,43 | 418442,23 |
| 9 | 152 | 358°41'17" | 1,31 | 1394167,15 | 418474,25 |
| 10 | 153 | 85°32'57" | 91,24 | 1394168,46 | 418474,22 |
| 11 | 154 | 175°28'48" | 10,15 | 1394175,54 | 418565,18 |
| 12 | 155 | 85°37'4" | 7,98 | 1394165,42 | 418565,98 |
| 13 | 156 | 355°31'37" | 28,34 | 1394166,03 | 418573,94 |
| 14 | 157 | 264°54'33" | 8 | 1394194,28 | 418571,73 |
| 15 | 158 | 175°26'42" | 12,09 | 1394193,57 | 418563,76 |
| 16 | 159 | 265°32'37" | 90,86 | 1394181,52 | 418564,72 |
| 17 | 160 | 359°9'40" | 15,71 | 1394174,46 | 418474,13 |
| 18 | 161 | 342°4'45" | 25,38 | 1394190,17 | 418473,90 |
| 19 | 162 | 339°34'40" | 1 | 1394214,32 | 418466,09 |
| 20 | 144 | 250°41'33" | 3,12 | 1394215,26 | 418465,74 |

Площадь 57,90 кв. м.
 Линии отступов от красных линий в целях определения места допустимого размещения здания, строения, сооружений отсутствуют. Проектируемые полосы отвода общественного сервитута имеют постоянную ширину в условиях сложившейся застройки с учетом интересов владельцев земельных участков. Красные линии рассматриваемой территории сформированы с учетом границы зоны планируемого размещения объектов.

5. 1.7 Обоснование размещения линейного объекта с учётом особых условий использования территорий и мероприятий по сохранению объектов культурного наследия.

В соответствии со статьей 1 Градостроительного Кодекса РФ зонами с особыми условиями использования территорий называются охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, водоохранные зоны, зоны охраны источников питьевого водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации. В границах зоны планируемого размещения объекта строительства 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» муниципального района Красноярский Самарской области объектов культурного наследия, в том числе памятников археологии, состоящих на государственной охране, не зарегистрировано.

Объект 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» муниципального района Красноярский Самарской области не входит в границы существующих особо охраняемых природных территорий местного, регионального и федерального значения. Публичные сервитуты в пределах территории проектирования объекта капитального строительства местного значения не зарегистрированы, в связи с чем, границы зон действия публичных сервитутов в графической части не отображаются.

Так же в проекте межевания планируется установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

Для объектов электросетевого хозяйства устанавливаются охранные зоны по обе стороны:
 - вдоль подземных кабельных линий электропередачи - от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (при прохождении кабельных линий напряжением до 1 киловольты);
 - вдоль линии электропередачи - от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии 10 м.

Для исключения возможности повреждения трубопроводов (при любом виде их прокладки) устанавливаются охранные зоны вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов» (утв. Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 N 9) (с изм. от 23.11.1994) (вместе с «Положением о взаимоотношениях предприятий, коммуникация которых проходят в одном техническом коридоре

или пересекаются»).

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, проектируемая скважина относится к III классу с ориентировочным размером СЗЗ – 300 м (п. 7.1.3. «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов»).

Определение координат характерных точек границ охранной зоны, а также площади объекта землеустройства осуществлялось аналитическим методом с использованием картографического материала и сведений ГКН о координатах поворотных точек границ земельного участка под объектом 5891П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1059, 1060 Белозерско-Чубовского месторождения» муниципального района Красноярский Самарской области.

Зоны действия публичных сервитутов
 На территории планируемого размещения объектов капитального строительства отсутствуют границы зон действия публичных сервитутов. В соответствии с кадастровыми планами территории в государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения об обременениях земельных участков в пределах границы зоны планируемого размещения объекта.

=====

**АДМИНИСТРАЦИЯ
 СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
 МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
 САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
 ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 20 марта 2020 года № 114

О внесении дополнений в схему размещения и реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области

На основании заявления Шевченко Раиса Павловна от 13.12.2019г., заключения Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Управления Роспотребнадзора по Самарской области от 31.12.2019года №2924, Руководствуясь Федеральным законом №131-ФЗ от 06.10.2003г. «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом №89-ФЗ от 24.06.1998г. «Об отходах производства и потребления», во исполнение полномочий по участию в организации деятельности по сбору (в том числе раздельному сбору) и транспортированию твердых коммунальных отходов, нормами и требованиями СанПиН 42-128-46-88, Администрация сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1.Внести в схему размещения мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденной Постановлением Администрации сельского поселения Красный Яр от 08 мая 2019 года № 99(с изменениями от 06.08.2019 года №168, от 09.09.2019 года №201, от 09.09.2019 года №202, от 09.09.2019года №203,от 01.11.2019года №252, от 01.11.2019года №253,от 01.11.2019года №254, от 01.11.2019 года №255, от 18.11.2019 года №271, от 02.12.2019года №284, от 05.12.2019года №297, от 16.01.2020года №9, от 16.01.2020года №10, от 20.01.2020года №14, 21.01.2020года №15, от 21.01.2020г. №16, от 5.02.2020г №42, от 5.02.2020г. №43, от 5.02.2020г. №44, от 05.02.2020г. №45, от 05.02.2020г. №46, от 05.02.2020г.№47, от 04.03.2020г. №84, от 04.03.2020г. № 82, от 04.03.2020г.№ 83) объект:

контейнерная площадка на твердом асфальтобетонном покрытии, площадью 6 кв.м, один контейнер 0,75 куб. м, с. Красный Яр, ул. Кооперативная, д. 108А.

2.Опубликовать настоящее постановление в газете «Планета Красный Яр» и разместить в сети Интернет на официальном сайте: <http://kryarposelenie.ru>.

3.Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

*А.Г. Бушов
 Глава сельского поселения Красный Яр
 муниципального района Красноярский
 Самарской области*

АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 марта 2020 года № 115

О внесении дополнений в схему размещения и реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области

На основании заявления Общество с ограниченной ответственностью «Самаратранстрой» от 10.02.2020г., заключения Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Управления Роспотребнадзора по Самарской области от 06.03.2020года №3031, Руководствуясь Федеральным законом №131-ФЗ от 06.10.2003г. «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом №89-ФЗ от 24.06.1998г. «Об отходах производства и потребления», во исполнение полномочий по участию в организации деятельности по сбору (в том числе разделному сбору) и транспортированию твердых коммунальных отходов, нормами и требованиями СанПиН 42-128-46-88, Администрация сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в схему размещения мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденной Постановлением Администрации сельского поселения Красный Яр от 08 мая 2019 года № 99(с изменениями от 06.08.2019 года №168, от 09.09.2019 года №201, от 09.09.2019 года №202, от 09.09.2019года №203,от 01.11.2019года №252, от 01.11.2019года №253,от 01.11.2019года №254, от 01.11.2019 года №255, от 18.11.2019 года №271, от 02.12.2019года №284, от 05.12.2019года №297, от 16.01.2020года №9, от 16.01.2020года №10, от 20.01.2020года №14, 21.01.2020года №15, от 21.01.2020г. №16, от 5.02.2020г №42, от 5.02.2020г. №43, от 5.02.2020г. №44, от 05.02.2020г. №45, от 05.02.2020г. №46, от 05.02.2020г.№47, от 04.03.2020г. №84, от 04.03.2020г. № 82, от 04.03.2020г.№ 83, от 20.03.2020г. № 114) объект:

контейнерная площадка на твердом асфальтобетонном покрытии, площадью 5 кв.м, один контейнер 0,75 куб. м, с. Красный Яр, ул. Комсомольская, д. 1Б.

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Планета Красный Яр» и разместить в сети Интернет на официальном сайте: <http://kryarposelenie.ru>.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

А.Г. Бушов
Глава сельского поселения Красный Яр
муниципального районе Красноярский
Самарской области

АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 марта 2020 года № 116

О внесении дополнений в схему размещения и реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области

На основании заявления ГКП Самарской области «АСА-ДО» филиал Красноярское ДЭУ» от 18.02.2020г., заключения Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Управления Роспотребнадзора по Самарской области от 06.03.2020года №3030, Руководствуясь Федеральным законом №131-ФЗ от 06.10.2003г. «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом №89-ФЗ от 24.06.1998г. «Об отходах производства и потребления», во исполнение полномочий по участию в организации деятельности по сбору (в том числе разделному сбору) и транспортированию твердых коммунальных отходов, нормами и требованиями СанПиН 42-128-46-88, Администрация сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в схему размещения мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденной Постановлением Администрации сельского поселения Красный Яр от 08 мая 2019 года № 99(с изменениями от 06.08.2019 года №168, от 09.09.2019 года №201, от 09.09.2019 года №202, от 09.09.2019года №203,от 01.11.2019года №252, от 01.11.2019года №253,от 01.11.2019года №254, от 01.11.2019 года №255, от 18.11.2019 года №271, от 02.12.2019года №284, от 05.12.2019года №297, от 16.01.2020года №9, от 16.01.2020года №10, от 20.01.2020года №14, 21.01.2020года №15, от 21.01.2020г. №16, от 5.02.2020г №42, от 5.02.2020г. №43, от 5.02.2020г. №44, от 05.02.2020г. №45, от 05.02.2020г. №46, от 05.02.2020г.№47, от 04.03.2020г. №84, от 04.03.2020г. № 82, от 04.03.2020г.№ 83, от 20.03.2020г. № 114, ОТ 20.03.2020Г № 115) объект:

контейнерная площадка на твердом асфальтобетонном покрытии, площадью 4 кв.м, один контейнер 0,75 куб. м, с. Красный Яр, ул. Комсомольская, д. 1а.

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Планета Красный Яр» и разместить в сети Интернет на официальном сайте: <http://kryarposelenie.ru>.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

А.Г. Бушов
Глава сельского поселения Красный Яр
муниципального районе Красноярский
Самарской области

**АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 марта 2020 года № 118

О внесении изменения в постановлении Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области №253 от 01.11.2019года «О внесении дополнений в схему размещения и реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области»

На основании заявления ИП Березкин А.В. от 20.03.2020 года, заключения Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Управления Роспотребнадзора по Самарской области от 11.10.2019 года № 1320, Руководствуясь Федеральным законом №131-ФЗ от 06.10.2003г. «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом №89-ФЗ от 24.06.1998г. «Об отходах производства и потребления», во исполнение полномочий по участию в организации деятельности по сбору (в том числе раздельному сбору) и транспортированию твердых коммунальных отходов, нормами и требованиями СанПиН 42-128-46-88, Администрация сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. В п.1 Постановления после слов «2 контейнера» читать 0,75 куб. м., в остальном текст постановления читать без изменения.
2. В приложении 1 к Постановлению Администрации сельского поселения Красный Яр от 01.11.2019года №253 в графе 8 читать нет, в графе 16 читать -0,75куб.м., в графе 25 читать -не жилое помещение, в графе 26 читать – Красноярский район, с. Белозерки, ул. Никонова, д.40А
3. Опубликовать настоящее постановление в газете «Планета Красный Яр» и разместить в сети Интернет на официальном сайте: <http://kryarposelenie.ru>.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

А.Г. Бушов

*Глава сельского поселения
Красный Яр муниципального
района Красноярский
Самарской области*

=====

**ГЛАВА
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 марта 2020 года № 6

О проведении публичных слушаний по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 63:26:1406013:683, площадью 1251 кв.м, расположенного по адресу: Самарская область, Красноярский муниципальный район, сельское поселение Красный Яр, п. Кондурчинский

В соответствии со статьей 39 Градостроительного кодек-

са Российской Федерации, рассмотрев заявление Докучаева Сергея Александровича и Докучаевой Людмилы Олеговны о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка, руководствуясь статьей 28 Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, главой V Правил землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденных решением Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 22.07.2013 № 45, постановляю:

1. Провести на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области публичные слушания по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 63:26:1406013:683, площадью 1251 кв.м, расположенного по адресу: Самарская область, Красноярский муниципальный район, сельское поселение Красный Яр, п. Кондурчинский, входящего в состав территориальной зоны Ж1 «Зона застройки индивидуальными жилыми домами» - «магазины» (код 4.4), включающий размещение объектов капитального строительства, предназначенных для продажи товаров, торговая площадь которых составляет до 5000 кв. м.

2. Срок проведения публичных слушаний по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования – с 04 апреля 2020 года по 28 апреля 2020 года.

3. Срок проведения публичных слушаний исчисляется со дня официального опубликования настоящего постановления до дня официального опубликования заключения о результатах публичных слушаний.

4. Органом, уполномоченным на организацию и проведение публичных слушаний в соответствии с настоящим постановлением, является Комиссия по подготовке проекта Правил землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области (далее – Комиссия).

5. Представление участниками публичных слушаний предложений и замечаний по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования, а также их учет осуществляется в соответствии с главой V Правил землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденных решением Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 22.07.2013 № 45 (далее – Правила землепользования и застройки).

6. Место проведения публичных слушаний (место ведения протокола публичных слушаний) в сельском поселении Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области: 446370, Самарская область, Красноярский район, село Красный Яр, ул. Комсомольская, 90. Датой открытия экспозиции считается дата опубликования проекта решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования и его размещения на официальном сайте Администрации в сети «Интернет» в порядке, установленном п. 1 ч. 8 ст. 5.1 ГрК РФ. Экспозиция проводится в срок до даты окончания публичных слушаний. Посещение экспозиции возможно в рабочие дни с 10.00 до 17.00.

7. Собрания участников публичных слушаний по проекту

решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования состоится 10 апреля 2020 года в 9.00 ч, по адресу: Самарская область, Красноярский район, с. Красный Яр, ул. Комсомольская, 90.

8. Комиссии в целях доведения до населения информации о содержании Проекта решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования обеспечить организацию выставок, экспозиций демонстрационных материалов проекта в месте проведения публичных слушаний (проведения экспозиции проекта решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования) и в местах проведения собраний участников публичных слушаний по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования.

9. Прием замечаний и предложений от участников публичных слушаний, жителей поселения и иных заинтересованных лиц по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования осуществляется по адресу, указанному в пункте 6 настоящего постановления в рабочие дни с 9 часов до 16 часов, в субботу с 9 до 12 часов. Замечания и предложения могут быть внесены: 1) в письменной или устной форме в ходе проведения собраний участников публичных слушаний; 2) в письменной форме в адрес организатора публичных слушаний; 3) посредством записи в книге (журнале) учета посетителей экспозиции проекта, подлежащего рассмотрению на публичных слушаниях.

10. Прием замечаний и предложений от участников публичных слушаний, жителей поселения и иных заинтересованных лиц по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования прекращается 23 апреля 2020 года.

11. Назначить лицом, ответственным за ведение протокола публичных слушаний по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид - ведущего специалиста Администрации сельского поселения Красный Яр Самойлову Ю.В.

12. Назначить лицом, ответственным за ведение протоколов собраний участников публичных слушаний по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид - ведущего специалиста Администрации сельского поселения Красный Яр Самойлову Ю.В.

13. Комиссии в целях заблаговременного ознакомления жителей поселения и иных заинтересованных лиц с проектом решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид обеспечить:

- официальное опубликование проекта решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид в газете «Планета Красный Яр»;

размещение проекта решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид на официальном сайте Администрации в сети Интернет <http://kryarposelenie.ru> ;

- беспрепятственный доступ к ознакомлению с проектом решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид в здании Администрации поселения (в соответствии с режимом работы Администрации поселения).

Настоящее постановление является оповещением о начале публичных слушаний и подлежит опубликованию в газете «Планета Красный Яр» и на официальном сайте Администрации в сети Интернет: <http://kryarposelenie.ru>.

В случае, если настоящее постановление будет опубликовано позднее календарной даты начала публичных слушаний, указанной в пункте 2 настоящего постановления, то дата начала публичных слушаний исчисляется со дня официального опубликования настоящего постановления. При этом установленные в настоящем постановлении календарная

дата, до которой осуществляется прием замечаний и предложений от жителей поселения и иных заинтересованных лиц, а также дата окончания публичных слушаний переносятся на соответствующее количество дней.

А.Г. Бушов

Глава сельского поселения
Красный Яр муниципального
района Красноярский
Самарской области

ПРОЕКТ

АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от _____ 2020 года № _____

о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 63:26:1406013:683, площадью 1251 кв.м, расположенного по адресу: Самарская область, Красноярский муниципальный район,

сельское поселение Красный Яр, п. Кондурчинский

В соответствии со статьей 39 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, ст. 15 Правил землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, утвержденных решением Собраний представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 22.07.2013 № 45, на основании заключения о результатах публичных слушаний от _____ и рекомендаций Комиссии по подготовке Правил землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от _____, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Предоставить Докучаеву Сергею Александровичу и Докучаевой Людмиле Олеговне разрешение на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 63:26:1406013:683, площадью 1251 кв.м, расположенного по адресу: Самарская область, Красноярский муниципальный район, сельское поселение Красный Яр, п. Кондурчинский - «магазины» (код 4.4), включающий размещение объектов капитального строительства, предназначенных для продажи товаров, торговая площадь которых составляет до 5000 кв. м.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на ведущего специалиста Администрации сельского поселения Красный Яр Самойлову Ю.В.

3. Опубликовать настоящее постановление в газете «Планета Красный Яр» и разместить в сети Интернет на официальном сайте: <http://kryarposelenie.ru>.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

А.Г. Бушов

Глава сельского поселения
Красный Яр муниципального
района Красноярский
Самарской области

**АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «18» марта 2020 года № 113

О введении ограничительных мероприятий, направленных на предотвращение распространения на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области заболеваемости гриппом, ОРВИ и новой коронавирусной инфекции, вызванной 2019-nCoV

В соответствии с частью 2 статьи 31 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», частью 4 статьи 15 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Главного государственного санитарного врача по Самарской области от 09.03.2020 № 6-П «О введении ограничительных мероприятий в период эпидемического подъема заболеваемости ОРВИ и гриппом в Самарской области», постановлением Губернатора Самарской области от 16.03.2020 № 39 «О введении режима повышенной готовности в связи с угрозой распространения новой коронавирусной инфекции, вызванной 2019-nCoV», руководствуясь приказом министерства культуры Самарской области от 17.03.2020 № 17 «О деятельности государственных бюджетных учреждений, находящихся в ведении министерства культуры Самарской области, в условиях угрозы распространения новой коронавирусной инфекции на территории Самарской области», приказом министерства спорта Самарской области от № 182-П «Об отдельных мерах, принимаемых министерством спорта Самарской области для предотвращения распространения новой коронавирусной инфекции на территории Самарской области», принимая во внимание продолжающуюся неблагоприятную ситуацию по новой коронавирусной инфекции в мире, с целью профилактической работы и предотвращению распространения коронавирусной инфекции на территории сельского поселения Красный Яр Администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Создать оперативный штаб по предотвращению распространения коронавирусной инфекции на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области в составе:
Бушов А.Г. – Глава сельского поселения Красный Яр;
Серебряков В.В. – Заместитель Главы поселения;
Ведерников А.В. – Заместитель Главы поселения;
Демченков М.В. – Заместитель Главы поселения;
Жданова Л.А. – помощник Главы поселения;
Ерилов А.С. – председатель Собрания представителей сельского поселения Красный Яр (по согласованию);
Крятов А.А. депутат Собрания представителей сельского поселения Красный Яр (по согласованию);
2. Ведерникову А.В. –
- разработать и разместить на официальном сайте администрации сельского поселения Красный Яр информацию о профилактике заражения и распространения коронавирусной инфекции,
- организовать работу по обеспечению сотрудников администрации средствами защиты от инфекции,
- провести профилактические беседы с сотрудниками администрации о мерах защиты от коронавирусной инфекции.
3. Демченкову М.В. проинформировать индивидуальных предпринимателей, руководителей среднего и малого бизнеса, расположенных на территории поселения, о рекомендации удаленной работы сотрудников и мерах профилактики распространения коронавирусной инфекции.
4. Ждановой Л.А. - проинформировать руководителей, расположенных на территории поселения, о рекомендации удаленной работы сотрудников и мерах профилактики распространения коронавирусной инфекции.
5. Запретить на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области проведение в закрытых помещениях спортивных, культурных и иных массовых мероприятий с числом участников более 50 (пятидесяти) человек одновременно.
6. МКУ «Культура» сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области при осуществлении деятельности подведомственных учреждений:
- предусмотреть запрет на обслуживание пользователей в зданиях библиотек и обеспечить предоставление удаленного доступа к информационным ресурсам библиотек;
- приостановить занятия в клубных формированиях.
7. Рекомендовать руководителям организаций независимо от форм собственности, расположенных на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области:
- организовать работу по соблюдению температурного режима, режима проветривания, усилению дезинфекционного режима в помещениях;
- обеспечить измерение температуры тела работникам на рабочих местах с обязательным отстранением от нахождения на рабочем месте лиц с повышенной температурой;
- оказывать работникам содействие в обеспечении соблюдения режима

самоизоляции на дому.

8. Рекомендовать жителям сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области воздержаться от поездок за пределы Российской Федерации и Самарской области, не связанных со служебной необходимостью.

9. Меры, предусмотренные пунктами 5-7 настоящего постановления, обязательны для руководителей организаций, подведомственных администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, и действуют до отдельного указания об их отмене.

10. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте администрации муниципального района Красноярский Самарской области в сети Интернет.

11. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области Демченкова М.В.

*А.Г. Бушов
Глава сельского поселения
Красный Яр муниципального
района Красноярский
Самарской области*

=====

ГИБДД ИНФОРМИРУЕТ

Операция «Говорящий патруль»

С 23 по 29 марта подразделениями Госавтоинспекции Самарской области проводится 2-й этап областного профилактического мероприятия «Говорящий патруль», направленное на предупреждение ДТП с участием пешеходов.



Госавтоинспекцией Красноярского района проведен анализ аварийности с пешеходами, в том числе на пешеходных переходах, с целью выявления зон повышенного риска, где полицейские проводят профилактические мероприятия.

Исходя из анализа аварийности установлено, что в апреле 2019г. на 1032 км федеральной автодороги М-5 «Урал» (АЗС «Роснефть»), водитель управляя а/м Ман с полуприцепом двигаясь в направлении г. Москва при проезде нерегулируемого пешеходного перехода допустил наезд на мужчину 50 лет, которые переходил проезжую часть в установленном месте. В результате ДТП пешеход скончался.

Сотрудники Госавтоинспекции Красноярского района провели профилактическое мероприятие на вышеуказанном нерегулируемом пешеходном переходе с акцентом на соблюдение ПДД пешеходами и водителями. С участниками дорожного движения данной категории инспекторами проведены профилактические беседы, дополнительно вручены памятки по БДД. При проведении мероприятий госавтоинспекторы используют средство усиления речи патрульного автомобиля.

Госавтоинспекция напоминает! Пешеходам необходимо переходить улицу под прямым углом, где дорога хорошо просматривается в обе стороны и только после того, как оцените расстояние до приближающегося транспорта и их скорость.

Будьте внимательны на дороге, соблюдайте ПДД!



| | | | |
|--|--|---|--|
| <p align="center">Печатное средство массовой информации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области - газета «Планета Красный Яр»</p> | <p>Учредитель и издатель: Администрация сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области</p> <p>Верстка: ООО «Стандарт»</p> | <p>Главный редактор: Прокофьева Н.А. Ответственный за выпуск: Ведерников А.В. Адрес редакции: 446370, с. Красный Яр, ул. Комсомольская, д.90, тел. 8(846 57) 2-11-52 E-mail: adm-krasn-yar@yandex.ru</p> | <p>Тираж: 100 экз</p> <p>Объем издания: 30 полос</p> <p>Номер подписан в печать: 30.03.2020 г</p> |
|--|--|---|--|