



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для размещения линейного объекта

1149ПЭ "Блочно-модульная котельная (БМК) на производственной площадке «Ровно-Владимировка»»

на территории сельских поселений Дубовый Умет и Подъем-Михайловка
муниципального района Волжский Самарской области

Книга 2. Проект планировки территории.
Материалы по обоснованию

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка

Главный инженер проекта

Главный инженер



А.В. Кошелев

Д.В. Кашаев

Самара, 2022г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

1

Проект планировки территории разработан в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 1149ПЭ «Блочно-модульная котельная (БМК) на производственной площадке «Ровно-Владимировка» на территории муниципального района Волжский Самарской области.

						1149ПЭ-ППТ.МО	Лист
							2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		
	Схема расположения элементов планировочной структуры	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема конструктивных и планировочных решений	-
	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	-
	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	-
	Схема границ территорий объектов культурного наследия	не разрабатывается
	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	не разрабатывается
Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка"		
1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	
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	
6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	
	Приложения	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

3

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

[illegible]

**Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

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

Для составления климатической характеристики района изысканий использованы данные климатической справки Приволжского УГМС и СП Строительная климатология 131.13330.2020.

Согласно СП 131.13330.2020 (рисунок 1) территории изысканий относятся к климатическому району – II В.

Температура воздуха на территории изысканий положительная и равна 5,1 °С с максимальными значениями плюс 40,6 °С и минимальными минус 42,7 °С. Основные температурные показатели представлены в таблицах 3.1-3.8.

Согласно климатической справке по МС Аглос средний из ежегодных абсолютных максимумов температуры воздуха за период 1953-2020 гг. составляет 35,5 °С, из минимумов – минус 31,1 °С.

Средняя месячная и годовая температура воздуха по метеостанции Аглос приведена в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Среднемесячная и годовая температура воздуха за период 1952-2020 гг. по МС Аглос, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
средняя месячная температура												
-11,5	-11,2	-4,8	6,6	15,2	19,2	21,3	19,3	13,3	5,4	-2,6	-8,7	5,1
абсолютный максимум температуры												
4,6	5,3	18,1	29,7	34	39,5	39,7	40,6	34,4	25,9	15	8	40,6
абсолютный минимум температуры												
-42,7	-36,6	-30,1	-23,4	-3,6	-0,6	5,6	2,3	-3,4	-14,6	-29,5	-41	-42,7

Таблица 4.2 - Температурные параметры холодного периода года за период 1952-2020 гг. по МС Аглос

Параметр	Значение	
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью	0,98	-40
	0,92	-35
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	0,98	-32
	0,92	-27,5

Таблица 4.3 - Даты перехода средней суточной температуры воздуха весной и осенью через заданные значения за период 1953-2020 гг. по МС Аглос

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через					
весна			осень		
0°С	5,0°С	10,0°С	0°С	5,0°С	10,0°С
30.03	13.04	27.04	08.11	17.10	29.09

Таблица 4.4 - Даты перехода средней суточной температуры воздуха весной и осенью через заданные значения за период 1953-2020 гг. по МС Аглос

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через							
весна				осень			
0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С	0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С
30.03	11.03	13.02	13.01	08.11	29.11	07.12	11.12

Таблица 4.5 - Продолжительность теплого и холодного периода за период 1936-2020 гг. по МС Самара

Продолжительность теплого периода (дни)	Продолжительность холодного периода (дни)
---	---

221	144
-----	-----

Таблица 4.6 - Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха за период 1936-2020 гг. по МС Самара

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха					
ниже			выше		
0°C	5,0°C	10,0°C	0°C	5,0°C	10,0°C
144	178	210	221	187	155

Таблица 4.7 - Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха за период 1936-2020 гг. по МС Самара

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха							
ниже				выше			
0°C	-5,0°C	-10,0°C	-15,0°C	0°C	-5,0°C	-10,0°C	-15,0°C
144	103	64	33	221	262	301	332

Таблица 4.8 - Средняя температура воздуха в начале обледенений и при достижений максимального диаметра гололедно-изморозевых отложений за период 1949-2021 гг. по МС Самара, °C

Вид отложений	Средняя температура воздуха в начале обледенения, °C	Средняя температура воздуха при достижении максимального диаметра обледенения, °C
Гололед	-2,9	-2,1
Кристаллическая изморозь	-14,6	-15,9
Зернистая изморозь	-6,1	-6,3
Мокрый снег	-0,3	-1,1
Сложное отложение	-5	-5,5

Ветер на территории изысканий преобладает юго-западной четверти со среднегодовой скоростью 3,6 м/с. Максимальный значения достигают 24 м/с с порывами 28 м/с. Скорость ветра, вероятность превышения 5% равна 8 м/сек. В таблицах 2.9 - 2.20 представлены основные характеристики ветрового режима.

Таблица 4.9 - Средняя месячная и годовая скорость ветра за период 1952-2020 гг. по МС Аглос, м/с

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
4	3,8	3,8	3,9	3,7	3,1	2,8	2,8	3,2	3,8	3,9	4	3,6

Таблица 4.10 - Повторяемость направления ветра и штилей за период 1966-2020 гг. по МС Аглос, %

Направление								Штиль
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
10	13	7	6	17	23	14	10	8

Таблица 4.11 - Средняя годовая скорость ветра по направлениям на уровне 10 м от поверхности земли за период 1966-2020 гг. по МС Самара, м/с

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
2,6	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	2,7

Таблица 4.12 - Максимальная скорость ветра по направлениям за период 1936-2020 гг. по МС Самара, м/с

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
10	11	10	10	10	12	12	10

Таблица 4.13 - Преобладающее направление метелевых ветров, % (МС Самара)

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
17	16	16	17	21	17	17	17

Таблица 4.14 - Повторяемость скорости ветра по градациям за период 1966-2020 гг. по МС Аглос, %

Месяц										
0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
23,7	38,9	22,6	9	3,3	1,4	0,6	0,3	0,2	0,07	0,007

Таблица 4.15 - Число дней с сильным ветром ≥ 15 м/с за период 1936-54 гг. и 1956-2020 гг. по МС Самара

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее	1,4	1,2	1,3	1	0,9	0,7	0,5	0,4	0,6	1,2	1,2	1,5	12
Наибольшее	8	9	7	8	6	5	5	3	6	9	9	9	56

Таблица 4.16 - Максимальная скорость ветра и порыв ветра различной обеспеченности за период 1936-2020 гг. по МС Самара

Скорость ветра	Обеспеченность			
	раз в 5 лет	раз в 10 лет	раз в 20 лет	раз в 25 лет
Максимальная	15	18	20	21
Порыв	23	25	27	28

Таблица 4.17 - Максимальная скорость и порыв ветра за период 1936-2020 гг. по МС Самара, м/с

Характеристика	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	24	20	20	18	20	20	17	17	17	17	18	20	24
Порыв	-	25	24	23	23	24	21	21	23	28	22	23	28

Таблица 4.18 - Повторяемость максимальной скорости по направлениям 1 раз в 5, 10, 20, 25 и 50 лет по МС Самара

Направление ветра	Обеспеченность				
	раз в 5 лет	раз в 10 лет	раз в 20 лет	раз в 25 лет	раз в 50 лет
С	11	14	16	16	18
СВ	10	12	14	15	17
В	11	12	14	14	16
ЮВ	12	13	15	15	17
Ю	12	14	16	17	19
ЮЗ	12	14	16	16	18
З	11	13	15	15	17
СЗ	11	12	14	15	17

Таблица 4.19 - Максимальные ветровые нагрузки при гололедно-изморозевых отложениях на провода диаметром 10 мм с высоты подвеса 10 м над поверхностью земли за период 1949-2021 гг. по МС Самара, кгс/м

Ветровые нагрузки, возможные 1 раз в				
2 года	5 лет	10 лет	25 лет	30 лет
0,03	0,07	0,12	0,22	0,33

Максимальная ветровая нагрузка по МС Самара равна 0,0349 кгс/м.

Таблица 4.20 - Максимальные гололедно-ветровые нагрузки на провода диаметром 10 мм с высоты подвеса 10 м над поверхностью земли за период 1949-2021 гг. по МС Самара, кгс/м

Гололедно-ветровые нагрузки, возможные 1 раз в				
2 года	5 лет	10 лет	25 лет	30 лет
0,33	0,47	0,59	0,75	0,87

Максимальная ветровая нагрузка по МС Самара равна 1,14 кгс/м.

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

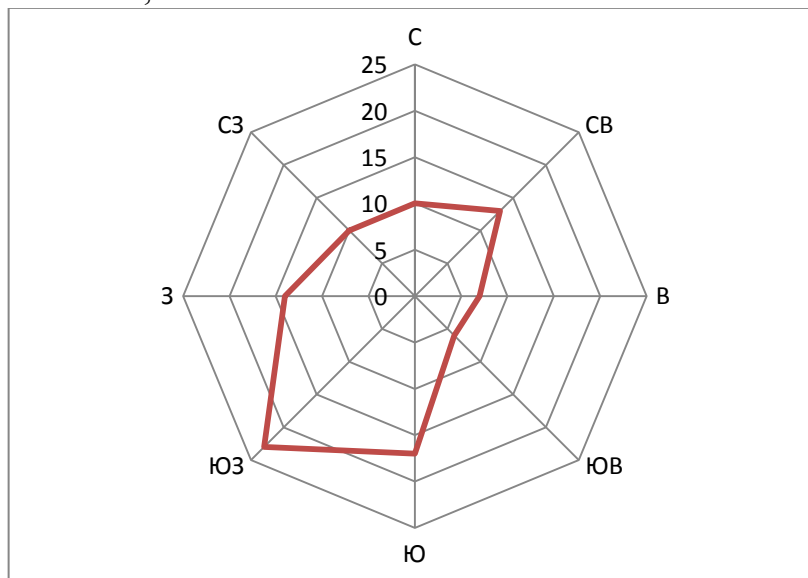


Рисунок 0.1 - Годовая повторяемость направлений ветра по МС Аглос, %

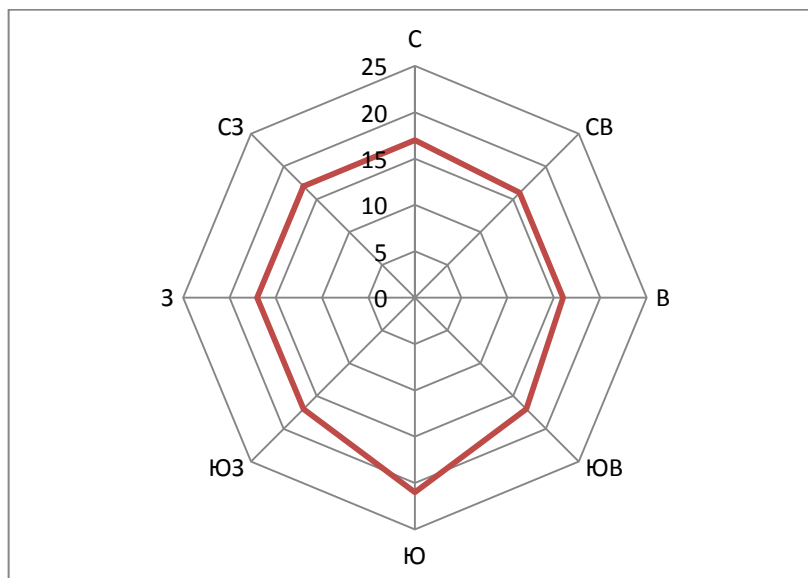


Рис. 2.2 – Преобладающее направление метелевых ветров по МС Самара, %

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью (таблицы 2.21, 2.22). Наиболее низкие значения последней наблюдаются обычно весной, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Согласно СП

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 4.21 - Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара по МС Самара, гПа

Таблица 4.22 - Среднее месячная и годовая относительная влажность воздуха за период 1952-2020 гг. по МС Аглос, %

Осадки на территории составляют в среднем за год 457 мм. На теплый период года (апрель–октябрь) приходится 296 мм осадков, на холодный (ноябрь–март) – 161 мм Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода, большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Наибольшее суточное количество осадков по МС Аглос составляет 69 мм.

Таблица 4.23 - Среднее месячное и годовое количество осадков за период 1951-2020 гг. по МС Аглос, мм

Таблица 4.24 - Число дней с осадками ≥ 1 мм за период 1952-2020 гг. по МС
Аглос, %

Таблица 4.25 - Наибольшее суточное количество осадков за период 1951-2020 гг. по МС Аглос, мм

Таблица 4.26 - Месячное и годовое количество жидких, твердых и смешанных осадков за период 1928-2020 гг. по МС Самара, мм

Гололед на территории изысканий наблюдается в период с ноября по март в среднем 19 дней, число дней с гололедицей за год обычно не превышает 2 дней.

По карте районирования территория изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району (СП 20.13330.2016, карта 3) со значением показателя 5 мм.

Таблица 4.27 - Число дней с гололедом за период 1940-2021 гг. по МС Самара

						1149ПЭ-ППТ.МО	Лист
							10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее	4	3	2	0,3	-	-	-	-	-	0,3	3	6	19
Наибольшее	22	20	8	4	-	-	-	-	-	2	18	21	50

Таблица 4.28 - Число дней с гололедицей за период 1991-2021 гг. по МС Самара

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее	0,5	0,1	0,7	0,2	-	-	-	-	-	0,1	0,3	0,1	2
Наибольшее	6	2	10	4	-	-	-	-	-	1	3	1	15

Таблица 4.29 - Максимальный вес гололедно-изморозевых отложений по МС Самара

Максимальный вес гололедно-изморозевых отложений, грамм				
гололед	кристаллическая изморозь	зернистая изморозь	мокрый снег	сложное отложение
423	112	64	120	282

Средняя толщина нормативной стенки гололеда равна 3,8 мм, максимальная 13,7 мм.

Среди атмосферных явлений метели возможны с ноября по март (за год в среднем 16 дней), с наибольшей повторяемостью (до 5 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле. Туманы наблюдаются в течении всего года (обычно 19 дней за год) с наибольшей частотой в холодный период. Пыльные бури обычно не наблюдаются

Таблица 4.30 - Число дней с атмосферными явлениями за период 1952-2020 гг. по МС Аглос

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
туман													
Среднее	2	2	3	2	0,2	0,2	0,4	0,5	0,7	2	3	3	19
Наибольшее	8	10	12	7	2	2	4	5	5	9	12	9	36
гроза													
Среднее	-	0,01	-	0,4	3	7	7	4	1	0,04	-	-	22
Наибольшее	-	1	-	3	9	15	19	10	4	1	-	-	38
метель													
Среднее	5	4	2	0,2	-	-	-	-	-	0,3	1	3	16
Наибольшее	20	13	17	3	-	-	-	-	-	4	15	18	38
пыльные бури*													
Среднее	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03
Наибольшее	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
росы*													
Среднее	-	-	-	3	9	9	10	11	9	3	0,1	-	54
Наибольшее	-	-	-	9	20	17	19	19	17	12	3	-	85
*- по МС Самара за период 1991-2020 гг.													

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 4.31 - Повторяемость гроз за период 1936-2020 гг. по МС Самара, %

II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
0,1	0,2	3	13	29	34	17	4	0,2

Средняя годовая продолжительность гроз по МС Самара составляет 37 часов

Таблица 4.32 - Средняя продолжительность метелей по МС Самара, час

X	XI	XII	I	II	III	IV	Сезон
0,8	2	4	6	5	4	0,3	22

Снег появляется чаще всего в конце октября, но обычно долго не держится и тает. Устойчивый снеговой покров образуется обычно к 21 ноября (таблица 2.32). Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля-первой декаде марта. В первой декаде апреля начинается таяние, уплотнение снега и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя декадная высота снежного покрова представлена в таблице 2.33. Окончательно снежный покров разрушается в конце первой декады апреля.

Таблица 4.33 - Даты появления и схода, установления и разрушения снежного покрова за период 1928-2021 гг. по МС Самара

Характеристика	Дата появления снежного покрова	Дата установления устойчивого снежного покрова	Дата разрушения устойчивого снежного покрова	Дата схода снежного покрова	Число дней со снежным покровом
Средняя	30.10	21.11	06.04	10.04	144
Ранняя	06.10	13.10	19.03	25.03	106
Поздняя	10.12	25.12	24.04	03.05	170

Таблица 4.34 - Средняя декадная высота снежного покрова за период 1951-2020 гг. по МС Аглос, см

Месяц	XI			XII			I			II			III			IV		
Декада	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	1	2	4	7	10	13	17	22	26	30	33	35	35	33	25	10	-	-

Наибольшая декадная высота снежного покрова по постоянной рейке за период 1935-2021 гг. по МС Самара составляет 94 см.

Средняя плотность при максимальной высоте снежного покрова за период 1951-2021 гг. по МС Самара – 0,26 г/см³.

Средняя максимальная снеговая нагрузка по данным постоянной рейки за период 1935-2021 гг. по МС Самара – 128 кг/м², с учетом сноса снега (20%) – 102 кг/м². Максимальная снеговая нагрузка – 244 кг/м², с учетом сноса снега (20%) – 195 кг/м².

Таблица 4.35 - Среднее число дней со снежным покровом за сезон за период 1951-2021 гг. по МС Самара

X	XI	XII	I	II	III	IV	V	сезон
3	16	29	31	28	30	7	0,01	144

Средняя из максимальных высот снежного покрова по постоянной рейке за период 1935-2021 гг. по МС Самара составляет 51 см.

Таблица 4.36 - Объем снегопереноса различной обеспеченности при метелях за период 1954-2021 гг. по МС Самара, м³/м

Объем снегопереноса, м ³ /м возможный 1 раз в		
10 лет	15 лет	20 лет
114	128	146

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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 4.40 - Нормативная глубина промерзания грунтов, м

Грунт	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки, глины	38,8	0,23	1,43
Супесь, песок пылеватый или мелкий		0,28	1,74
Пески гравелистые, крупные, средней крупности		0,30	1,87
Крупнообломочный грунт		0,34	2,12

Согласно сведениям Приволжского УГМС за период 1966-2020 гг. по МС Самара на территории изысканий из неблагоприятных климатических явлений возможны:

- 3 случая с сильным дождем ≥ 50 мм за 12 ч и менее;
- 3 случая с сильным ливнем ≥ 30 мм за 1 ч и менее;
- 3 случая с сильным ветром ≥ 25 м/с;
- 1 случай со смерчем;
- 2 случая с сильным морозом ≤ -40 °С;
- 1 случай сильного отложения на проводах гололедного станка диаметром не менее 20 мм;
- 2 случая с сильным туманом видимостью не более 50 м и продолжительностью не менее 12 ч;
- 1 случай с сильным градом диаметром 20 мм и более;
- 1 случай с сильным снегом (количество осадков 20 мм и более за 12 ч и менее).

В гидрологическом отношении представлена верховьями овра. Благой, овра. Дубовый овра. Крутой. Относительно проектируемых сооружений овра. Благой берет начало западнее на расстоянии 0,96 км, овра. Дубовый – юго-восточнее в 1 км, овра. Крутой – северо-западнее в 1,16 км. Пересечения через водные преграды проектом не предусмотрены.

Овраг Благой берет начало у западной окраины с. Ровно-Владимировка Волжского района Самарской области района и впадает в р. Чапаевка с правого берега. Длина оврага составляет около 5,5 км. Общее юго-западное направление. Район работ приурочен к верхней части водосбора. Минимальное расстояние от проектируемых сооружений до тальвега достигает 0,96 км. Профиль оврага в районе работ имеет V-образную форму, склоны пологие, задернованы в основном травянистой растительностью. В верховье тальвег зарегулирован каскадом земляных прудов, основное назначение которых хозяйственно-бытовые нужды.

Овраг Дубовый берет начало у восточнее с. Ровно-Владимировка Волжского района Самарской области района на расстоянии 1,55 км и впадает в овра. Домашкины Вершины с левого берега (бассейн р. Самара). Длина оврага составляет 0,9 км. Общее юго-восточное направление. Район работ приурочен к верхней части водосбора. Минимальное расстояние от проектируемых сооружений до тальвега достигает 1 км. Профиль оврага в районе работ имеет V-образную

форму, склоны пологие, задернованы кустарниковой и древесной растительностью. На период выполнения полевых работ тальвег оврага был сухим.

Овраг Крутой берет начало севернее с. Ровно-Владимировка Волжского района Самарской области района на расстоянии 1,2 км. Длина оврага составляет около 5,5-6 км. Общее северо-западное направление. Район работ приурочен к верхней части водосбора. Минимальное расстояние от проектируемых сооружений до тальвега достигает 1,16 км. Профиль оврага в районе работ имеет V-образную форму, склоны пологие, задернованы в основном травянистой растительностью. В верховье тальвег зарегулирован земляным прудом, основное назначение которого хозяйственно-бытовые нужды.

4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Планировочное решение генерального плана разработано с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, розы ветров, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Генеральный план разработан с учетом максимальной унификации проектных решений, применения блочно-комплектного оборудования, унифицированных строительных конструкций и деталей из соображения сокращения площади застройки и сроков строительства.

Перечень проектируемых сооружений приведен в таблице 4.41.

Таблица 4.41 - Экспликация зданий и сооружений.

Номер на плане	Наименование
1	Котельная. 544
2	Дымовая труба. 692
3.1;3.2	Емкость запаса хим.очищенной воды. 113
4	Емкость исходной воды. 113
5	Установка подготовки газа (сепаратор ГС1) на ЦЭОТ №3. 073
6	Емкость дренажная для УПГ. 006
7	Пункт газорегуляторный. 553
8.1	Фильтр-коалесцер
8.2	Фильтр сетчатый
9	Емкость производственно-дождевых стоков. 420
10	Емкость бытовых стоков. 419
11.1; 11.2	Емкость противопожарного запаса воды. 252
12	Подстанция трансформаторная комплектная (КТП). 303
13	Прожекторная мачта с молниеотводом. 313
14	Молниеотвод. 308
15	Эстакада. 810
16	Ограждение. 603
17	Установка подготовки газа (сепаратор ГС2) УПСВ «Горбатовская». 073
18	Площадка временного хранения отходов. 413
19	Площадка под металлические шкафы для хранения ГСМ и ЛКМ
20	Склад для хранения таблетированной соли

Расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм.

Основные технико-экономические показатели по генплану приведены в таблице 4.42

Таблица 4.42 - Технико-экономические показатели.

Наименование	Единица измерения	Количество
--------------	-------------------	------------

Наименование	Единица измерения	Количество
Общая площадь проектируемого участка	га	0,7785
Площадь вырубки деревьев лиственных пород*	м ²	1250
Площадь участка в границах ограждения, из них:	м ²	6993
- площадь застройки;	м ²	716
- площадь коридора коммуникаций;	м ²	63
- площадь покрытий;	м ²	2008
- площадь озеленения;	м ²	157
- свободная площадь	м ²	3229
- площадь вырубки деревьев лиственных пород	м ²	820
Плотность застройки	%	10
Площадь участка за границами ограждения, из них:	м ²	640,7
- площадь застройки;	м ²	38,7
- площадь коридора коммуникаций;	м ²	25
- площадь покрытий;	м ²	147
- площадь вырубки деревьев лиственных пород	м ²	430

* - данная площадь не входит в расчет площадей земельного участка, а предназначена только для подсчета площади вырубки деревьев лиственных пород на период строительства.

Ширина полосы постоянного отвода для проектируемых технологических эстакад равна 4 м.

Ширина полосы постоянного отвода для проектируемых кабельных эстакад равна 2 м.

Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.0м. Поперечный уклон проезжей части 20‰ обочин 40‰

4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 1149ПЭ «Блочно-модульная котельная (БМК) на производственной площадке «Ровно-Владимировка» в границах муниципального района Волжский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие реконструкции отсутствуют.

4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Конструктивная часть проекта включает в себя обустройство открытой площадки под технологическое оборудование, расположенное над и под поверхностью земли. Состав сооружений:

- Котельная.
- Дымовая труба.
- Емкость запаса хим. очищенной воды.
- Емкость исходной воды.
- Установка подготовки газа (сепаратор ГС1) на ЦЭОТ №3.
- Емкость дренажная для УПГ.
- Пункт газорегуляторный.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

16

- Фильтр-коалесцер;
- Фильтр сетчатый;
- Емкость производственных стоков.
- Резервуар противопожарного запаса воды.
- Подстанция трансформаторная комплектная (КТП).
- Прожекторная мачта с молниеотводом.
- Молниеотвод.
- Эстакада.
- Ограждение.
- Установка подготовки газа (сепаратор ГС2) УПСВ «Горбатовская».
- Площадка под контейнеры для временного хранения отходов ТБО.
- Площадка под металлические шкафы для хранения ГСМ и ЛКМ;
- Склад хранения хим. реагентов и таблетированной соли.

Котельная

Котельная – блочно-модульное здание размерами в осях 12х24, м. Высота до низа несущих конструкций покрытия – 3,0 м.

Проектируемое здание котельной – блочно-модульное. Имеет габаритные размеры 12,0х24,0 м. (не менее 3,0 м – высота котельного зала, в чистоте от пола до потолка; не менее 3,0 м – высоты этажа, в чистоте от пола до потолка. Размеры для справок, уточняются заводом-изготовителем).

Котельная одноэтажная. В осях 1-4 располагается административно-бытовая часть, в осях 5-10 находится котельный зал.

Здание состоит из модулей комплектной поставки, которые включают в себя все необходимое инженерное обеспечение, а так же входные площадки и лестницы (с ограждениями).

Пространственная схема модуля – рамно-связевой каркас, устанавливаемый на силовой стальной раме основания. Несущие конструкции каркаса – трубы прямоугольного сечения. Несущие конструкции основания - стальные прокатные швеллеры. Ограждающие конструкции изготовлены в виде панелей типа «сэндвич» со стальными обшивками и теплоизолирующим материалом из негорючих минераловатных плит.

Котельная устанавливается на сборный ленточный фундамент из плит железобетонных и блоков бетонных. Фундамент на 0,15 м выше уровня планировки.

Здание котельной собирается из блоков высокой заводской готовности. Вставки между блоками котельного отделения выполняются из элементов того же сечения, что и сами блок-модули.

В конструктивном отношении блок-боксы выполняются заводами-изготовителями в виде каркаса и силовой рамы основания, на которую монтируется технологическое оборудование, устанавливаемое в блок-боксе. Жесткость каркаса обеспечивается системой связей. Ограждающие конструкции изготавливаются из трехслойных панелей типа «Сэндвич» со стальными обшивками и теплоизолирующим материалом из негорючих минераловатных плит и крепятся к несущему каркасу блок-бокса. Толщина утеплителя определяется заводом-изготовителем в зависимости от эффективности применяемого утеплителя, его типоразмеров и в соответствии с СП 50.13330.2012, СП 131.13330.2020. При теплотехнических расчетах ограждающих конструкций

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

17

(наружные стены, пол и покрытие) учтены требования теплоэнергосбережения в соответствии с СП 50.13330.2012. Перегородки выполняются из сэндвич панелей.

Наружные двери блоков выполняются стальными, на всех наружных дверях устанавливаются доводчики и самозапирающиеся замки с возможностью открытия изнутри.

Дымовая труба

Дымова труба предусмотрена комплектной поставки. Конструкцию составляет несущая фермовая колонна, установленная на отдельностоящий фундамент, и два теплоизолированных газохода (индивидуальные для каждого котла). Проектом предусмотрены мероприятия (маркировочная окраска трубы), обеспечивающие безопасность полета воздушных судов в соответствии приказом Федеральной авионавигационной службы от 28.11.2007 г. № 119. Фундамент под дымовую трубу – столбчатый монолитный железобетонный.

Склад для хранения таблетированной соли

Склад для хранения таблетированной соли представляет из себя навес с ограждением из профлиста. Конструктивная схема – металлический каркас. Основными несущими конструкциями являются поперечные рамы, выполненные по стоечно-балочной схеме. Шаг несущих поперечных рам 5 м, пролет – 5 м. Рамы соединены между собой системой прогонов, распорок и связей. Пространственная жесткость рам обеспечивается в поперечном направлении – жесткостью рам, в продольном – связями и распорками. Сопряжение колонн с фундаментами жесткое, с балками покрытия – шарнирное.

Фундаменты столбчатые монолитные железобетонные из бетона В15 F₁₂₀₀ W4.

Надземные емкости и технологическое оборудование

На площадке строительства располагается следующее емкостное оборудование надземного исполнения:

- Емкость запаса химочищенной воды.
- Сепаратор.
- Узел учета топливного газа. СИКГ.
- Узел учета топливного газа. СИКГ для природного газа.
- Пункт газорегуляторный (ПНГ).
- Пункт газорегуляторный (природный газ).

Технологические горизонтальные резервуары и технологическое оборудование устанавливаются на монолитные железобетонные фундаменты.

Температурные расширения горизонтального емкостного оборудования компенсируются подвижными скользящими опорами по подкладному листу комплектной поставки аппарата.

Площадки обслуживания индивидуального изготовления из прокатных профилей и по серии 1.450.3-7.94, выполненные в соответствии с дополнительными требованиями ФНП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Подземные емкости

На площадке располагаются следующие подземные емкости:

- Емкость дренажная для сепаратора;
- Емкость бытовых стоков.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Подземные емкости заводского изготовления устанавливаются в котловане на песчаную подушку из песка средней крупности по уплотненному грунту.

Анкеровка емкостей от всплытия производится с помощью бетонных блоков ГОСТ 13579 и хомутов.

Обратную засыпку котлована производить непучинистым грунтом.

Прожекторные мачты с молниеотводом

Прожекторные мачты ПМ-29,3 м и ПМ-24,0 м заводской готовности, изготавливаются заводом-изготовителем в соответствии с требованиями ФНП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» и СП 1.13130.2020. Прожекторные мачты выполняются в виде сквозных, четырехгранных в плане свободностоящих стоек решетчатой конструкции с площадкой для размещения осветительного оборудования, промежуточными площадками для отдыха при подъеме и лестницами тоннельного типа, устанавливается на железобетонные сборные фундаменты.

Технологические. Кабельные эстакады

Технологические эстакады выполняются согласно требованиям Паспорта документации типового проектирования №П1-01.04 ПДТП-0012 «Типовые технические решения. Технологические эстакады».

Кабельные эстакады выполняются согласно требованиям Паспорта документации типового проектирования №П1-01.04 ПДТП-0004 «Типовые технические решения. Эстакады (кабельные)».

Надземные трубопроводы прокладываются согласно Руководство по безопасности "Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов" и условий обслуживания эстакады, труб, арматуры.

Опоры эстакад – металлические стойки с устройством сверленных котлованов.

Над внутримплощадочным проездом предусмотрено пролетное строение в виде двух балок с уложенными по ним траверсами. Пролетные конструкции крепятся к стойкам опор.

Стойки выполнены из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91.

Траверсы выполнены из профилей стальных гнутых замкнутых квадратных и прямоугольных для строительных конструкций по ГОСТ 30245-2003.

Балки пролетного строения – квадратные трубы, горячекатаные двутавры и швеллера.

Устойчивость опор обеспечивается за счет жесткой заделки свай в фундаменте.

Ограждение

Периметральное ограждение площадки строительства выполнено в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».

Панели ограждения – металлическая рама из замкнутого прямоугольного профиля, заполнение панелей выполнено сварной сеткой из металлических прутьев диаметром 5,0 мм с размером ячеек 50x150 мм. Высота панелей ограждения от планировочной отметки принята 2,5 м. В качестве противоподкопа используется

						1149ПЭ-ППТ.МО	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

заглубленная часть полотна ограждения, заглубление не менее 0,5 м в грунт. Секции ограждения опираются на балки из сварного металлического замкнутого профиля, устанавливаемые на сваях в сверленных котлованах. Дополнительные элементы основного ограждения – объемный барьер против перелаза в виде армированной колючей ленты.

ВЛ-6 кВ

Для подключения проектируемой КТП проектом выполняется перезавод существующих ВЛ 6 кВ Ф-11, Ф-15 (ПС 35/6 кВ Горбатовская-2).

Протяженность реконструируемых участков ВЛ:

- ВЛ 6 кВ Ф-11 – 0,0176 км (весь монтаж существующим проводом);
- ВЛ 6 кВ Ф-15 – 0,0384 км (весь монтаж существующим проводом).

Неиспользуемые участки ВЛ демонтируются.

Подключение проектируемой КТП выполняется кабелем от опоры №8 Ф-11 (ПС 35/6 кВ Горбатовская-2) и от опоры №4 Ф-15 (ПС 35/6 кВ Горбатовская-2), проложенным по эстакаде.

Кабельные участки 6 кВ защищаются ОПН, устанавливаемыми на концевых опорах с кабельными муфтами.

Для обеспечения видимого разрыва отключенной КЛ 6 кВ на концевых опорах устанавливаются разъединители марки РЛК.

На всех реконструируемых ВЛ 10 кВ подвешивается сталеалюминевый провод АС70/11.

Изоляция принята стеклянная ШС10, ПС70Е. Длины пролетов на проектируемых участках не более 50 м.

Линейная арматура для крепления провода на опорах принята серийного производства.

В качестве анкерной (концевой) опоры применена А10-2, в качестве угловой анкерной опоры УА10-2. Опоры изготавливаются по серии 3.407.1-143 на железобетонных стойках СВ110-5. Стойка изготавливается из бетона марки В30 по прочности F200 по морозостойкости и W6 по водопроницаемости.

Проектом предусматривается выполнение заземления опор горизонтальными и вертикальными электродами из оцинкованной круглой стали диаметром 16 мм.

Металлические элементы опоры изготавливаются из стали марки С245 по ГОСТ 27772-88.

Для защиты металлических элементов опоры от коррозии предусматривается горячее цинкование по ОСТ 34-29-582-82 толщиной 100 мкм.

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

Объект строительства 1149ПЭ «Блочно-модульная котельная (БМК) на производственной площадке «Ровно-Владимировка» пересекает объекты капитального строительства

						1149ПЭ-ППТ.МО	Лист
							20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

№ 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
Трасса кабельной эстакады с кабельной линией (на ЦЭОТ №3)								
1	0+6.7	асфальтовая дорога на площадке	-	-	85°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
2	0+12.3	асфальтовая дорога на площадке	-	-	86°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
3	0+32.5	Кабель анод.дренаж. линии, нед.	-	0.70	78°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимировка, ЦДНГ-6 нач.участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	-
4	0+32.5	Кабель анод.дренаж. линии, нед.	-	0.70	78°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимировка, ЦДНГ-6 нач.участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	-
5	0+42.5	кабель 0.4 кВ	-	0.50	86°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел. 89277573911	-
Трасса кабельной эстакады с кабельной линией (на УПСВ «Горбатовская»)								
6	0+7.0	кабельная эстакада	-	-	8°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел. 89270905768	-
7	0+11.2	кабель	-	-	59°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел. 89270905768	-
8	0+12.7	кабель	-	-	30°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел. 89270905768	-
9	0+15.3	кабельная эстакада	-	-	89°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел. 89270905768	-
10	0+19.0	кабель	-	-	69°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел. 89270905768	-
11	0+25.2	каб.эстакада	-	+2.8	84°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел. 89270905768	-
12	0+28.5	Нефтепровод	273	1.10	86°	АО	УПСВ	-

№ 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
						«Самаранефтегаз», ЦППН-6	«Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
13	0+34.8	Кабельная эстакада	-	-	71°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
14	0+47.2	кабель	-	0.70	48°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
15	0+52.1	нефтепровод, назем.	159	+3.28	84°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
16	0+53.0	нефтепровод, наземн.	219	+3.95	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
17	0+53.2	нефтепровод наземн. ст.159	159	-	84°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
18	0+53.0	нефтепровод, наземн.+3.95 -	219	+3.95	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
19	0+53.2	нефтепровод наземн. ст.159	159	-	84°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
20	0+53.7	нефтепровод наземн., ст.89	89	-	84°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
21	0+55.1	газопровод наземн., ст.219	219	-	83°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
22	0+55.4	газопровод наземн., ст.159	159	-	84°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
23	0+56.1	нефтепровод наземн., ст.530	530	-	83°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
24	0+57.2	нефтепровод наземн., ст.325	325	-	83°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
25	0+58.6	нефтепровод, наземн. ст.530, нед.	530	-	83°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

22

№ 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
26	0+60.4	нефтепровод, наземн. ст.530, нед.	530	-	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
27	0+62.3	каб.эстакада, +2.4	-	+2.4	83°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
28	0+64.4	каб.эстакада, +2.8	-	+2.8	65°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
29	0+72.3	водовод, ст.219, гл.2.1	219	2.1	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
30	0+74.3	автодорога на площадке	-	-	47°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
31	0+78.3	автодорога на площадке	-	-	51°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
32	0+78.4	каб.эстакада	273	+5.4	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
33	0+78.6	газопровод наземн.	273	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
34	0+80.6	газопровод наземн.,	426	-	89°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
35	0+91.4	газопровод, наземн. -	426	-	57°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
36	0+93.8	газопровод, наземн. -	273	-	58°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
37	0+94.0	Кабельная эстакада	-	+5.7	57°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
38	1+3.7	Кабель связи	-	0.7	60°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
39	1+9.1	нефтепровод	273	+0.5	76°	АО «Самаранефтегаз»,	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В.,	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

23

№ 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
						ЦППН-6	тел.89270905768	
40	1+9.9	нефтепровод, нед.	426	-	75°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
41	1+11.8	нефтепровод, (нед)	530	-	76°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
42	1+20.2	каб.связи	-	0.70	68°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
43	1+25.5	автодорога на площадке	-	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
44	1+29.7	автодорога на площадке	-	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
45	1+34.8	автодорога на площадке	-	-	74°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
46	1+38.8	автодорога на площадке	-	-	82°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
47	1+45.6	газопровод	273	-	83°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
48	1+46.8	газопровод	273	-	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
49	1+64.0	газопровод наземн.	273	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
50	1+66.8	газопровод	530	1.30	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
Трасса газопровода (на ЦЭОТ №3)								
51	0+4.3	Газопровод Горбатовская -ГРП	114	1.20	55°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	-
52	0+12.3	кабель. 0.4кВ	-	0.50	77°	АО «Самаранефтегаз»ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ№6 гл.спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	-

№ 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
53	0+28.5	автодорога внутри площадки	-	-	88°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
54	0+36.8	автодорога внутри площадки	-	-	80°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
Трасса теплотрассы Т2								
55	0+3.7	автодорога внутри площадки	-	-	80°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
56	0+11.9	автодорога внутри площадки	-	-	89°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
57	0+38.8	Кабель 0.4кВ по заб. в трубе	59	+2.0	89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел. 89277573911	-
58	0+38.9	кабель анод. дренаж. Линия, нед.	-	-	89°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимировка, ЦДНГ-6 нач. участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	-
59	0+39.8	газопровод, с.д.	114	1.70	87°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач. уч. Степанов А.П. тел. 89379950560	-
60	0+71.9	каб. связи, гл. 0.6	-	-	69°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел. 89277573911	-
61	0+72.9	водовод (нед)	89	1.70	86°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, мастер ЦЭРТ-3 Козлов А.Д. тел. 89178100764	-
62	0+74.5	Кабель связи	-	0.60	83°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел. 89277573911	-
63	0+75.6	асфальтовая дорога на	-	-	80°	АО «Самаранеф	АО «Самаранефтегаз»	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

25

№ 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
		площадке				тегаз»	Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	
64	0+79.2	асфальтовая дорога на площадке	-	-	80°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
Трасса хозяйственно – бытовой канализации								
65	0+0.4	кабель анод. дренаж. линии нед.	-	-	85°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимировка, ЦДНГ-6 нач.участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	-
66	0+39.2	кабель анод. дренаж. линии	-	-	5°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимировка, ЦДНГ-6 нач.участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	-
Трасса теплотрассы Т1								
67	0+3.6	асфальтовая дорога на площадке	-	-	80°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
68	0+11.8	асфальтовая дорога на площадке	-	-	89°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
69	0+38.7	каб.0.4кВ по забору в трубе	59	+2.0	89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел. 89277573911	-
70	0+38.8	кабель анод. дренаж. линии нед.	-	-	88°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимировка, ЦДНГ-6 нач.участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	-
71	0+39.8	газопровод, с. д.	114	1.70	86°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно- Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел. 89379950560	-
72	0+72.0	кабель связи	-	0.60	69°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел. 89277573911	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

26

№ 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
73	0+72.9	водовод, (нед.)	89	1.7	86°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, мастер ЦЭРТ-3 Козлов А.Д. тел.89178100764	-
74	0+74.5	Кабель связи	-	0.60	83°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	-
75	0+75.6	асфальтовая дорога на площадке	-	-	80°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
76	0+79.2	асфальтовая дорога на площадке	-	-	81°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
Трасса производственной канализации								
77	0+24.9	газопровод, с.д.	114	1.20	57°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	-
78	0+26.3	газопровод, с.д.	114	1.20	57°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	-
79	0+30.4	Кабель 0.4кВ по заб. в трубе(мет.забор)	59	+2.0	53°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	-
80	0+34.1	кабель 0.4кВ	-	0.50	51°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	-
81	0+49.5	асфальтовая дорога на площадке	-	-	89°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
82	0+58.0	асфальтовая дорога на площадке	-	-	87°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
Трасса сети ВОЛС (на ЦЭОТ №3)								
83	0+9.7	асфальтовая дорога на	-	-	85°	АО «Самаранеф	АО «Самаранефтегаз»	-

№ 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
		площадке				тегаз»	Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	
84	0+15.3	асфальтовая дорога на площадке	-	-	86°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
85	0+28.5	кабель анод. дренаж. линии. Нед.	-	-	11°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимировка, ЦДНГ-6 нач.участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	-
86	0+37.9	газопровод, с.д.	114	1.70	75°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	-
87	0+39.1	водовод, (нед.)	89	1.70	82°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, мастер ЦЭРТ-3 Козлов А.Д. тел.89178100764	-
88	0+44.7	асфальтовая дорога на площадке	-	-	88°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
89	0+48.7	асфальтовая дорога на площадке	-	-	89°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	-
90	0+54.5	ВЛ 35кВ, 3пр.	-	-	79°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	-
91	0+57.8	Кабель 0.4кВ	-	0.80	74°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	-
92	0+86.5	теплотрасса	2 ст. 89	1.20	80°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭОТ №3	УПСВ «Покровская» Пос. Сниски, Участок №2 Зам.нач.цеха Гаврин В.В. Тел.89276865338	-
93	1+4.2	теплотрасса	2 ст. 89	1.20	89°	АО «Самаранефтегаз»	УПСВ «Покровская» Пос. Сниски, Участок №2	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

28

№ 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
						ЦЭОТ№3	Зам.нач.цеха Гаврин В.В. Тел.89276865338	

Трасса сети ВОЛС 1 (на УПСВ «Горбатовская»). Кабель контрольный

94	0+8.6	нефтепровод	325	-	89°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
95	0+11.8	каб.эстакада. стр.	-	+3.2	77°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
96	0+12.8	каб.эстакада	-	+2.4	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
97	0+13.7	нефтепровод, наземн. (резерв)	159	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
98	0+16.0	нефтепровод, наземн., (нед.)	530	-	89°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
99	0+16.1	нефтепровод, наземн.	219	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
100	0+19.1	газопровод наземн.	114	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
101	0+20.8	газопровод наземн.	89	-	87°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
102	0+22.5	нефтепровод наземн. резерв, каб.эстакада	259	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
103	0+23.2	нефтепровод наземн.	250	+3.95	89°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
104	0+24.1	нефтепровод наземн.	150	+3.28	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
105	0+24.9	кабельная эстакада	-	+2.4	2°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	

Трасса сети ВОЛС 2 (на УПСВ «Горбатовская»). Кабель контрольный

106	2.0	газопровод	530	1.30	88°	АО	УПСВ	
-----	-----	------------	-----	------	-----	----	------	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

29

№ 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
						«Самаранефтегаз», ЦППН-6	«Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
107	4.8	газопровод, наземн.	259	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
108	22.2	газопровод, наземн.	259	-	87°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
109	23.1	газопровод наземн.	273	-	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
110	27.9	асфальтовая дорога	-	-	74°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
111	32.0	асфальтовая дорога	-	-	74°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
112	36.9	асфальтовая дорога	-	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
113	41.1	асфальтовая дорога	-	-	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
114	46.8	кабель	-	0.7	68°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
115	54.5	нефтепрвод наземн., (нед)	530	-	76°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
116	56.3	нефтепрвод наземн., (нед)	426	-	76°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
117	57.1	нефтепровод наземн.	273	+0.5	76°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
118	62.2	кабель	-	0.70	60°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
119	71.8	кабельная эстакада	-	+5.7	57°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	

№ 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
120	72.0	газопровод, наземн.	-	+5.4	59°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
121	74.4	газопровод наземн.,	426	-	57°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
122	75.4	нефтепровод наземн., ст.219	219	-	57°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
123	88.1	нефтепровод наземн., ст.219	219	-	89°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
124	88.9	газопровод наземн., ст.426	426	-	87°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
125	90.4	асфальтовая дорога внутри площадки	-	-	51°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
126	90.9	газопровод наземн.	273	+5.4	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
127	91.1	кабельная эстакада	-	+5.7	88°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
128	94.3	асфальтовая дорога	-	-	48°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
129	95.7	водовод	219	1.20	30°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
130	1+3.7	каб.эстакада	-	-	66°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
Трасса газопровода1 (на УПСВ «Горбатовская»)								
131	0+1.2	Газопровод	114	По эстакаде	84°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
132	0+1.6	газопровод	259	По эстакаде	84°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
133	0+2.0	Нефтепровод промысловый	89	По эстакаде	84°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

31

№ 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
				аде		тегаз», ЦППН-6	участка Спирин В.В., тел.89270905768	
Трасса газопровода2 (на УПСВ «Горбатовская»)								
134	0+1.2	Газопровод	114	По эстак аде	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
135	0+1.6	Газопровод	259	По эстак аде	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
136	0+2.0	Газопровод	89	По эстак аде	85°	АО «Самаранефтегаз», ЦППН-6	УПСВ «Горбатовская», нач. участка Спирин В.В., тел.89270905768	
Трасса проектируемой подъездной дороги 1								
137	0+3.9	кабель 0.4 кВ	-	0.80	88°	АО «Самаранефтегаз»ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ№6 гл.спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
138	0+3.9	газопровод, нед.	114	1.70	82°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	
139	0+6.7	газопровод, с.д.	114	1.70	87°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	
140	0+8.5	ВЛ 35 кВ, 3пр.	-	-	74°	АО «Самаранефтегаз»ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ№6 гл.спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
141	0+52.5	Кабель анод. дренаж. линии. Нед.	-	-	61°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимирова, ЦДНГ-6 нач.участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	
142	0+70.2	асфальтовая дорога на площадке	-	-	87°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	
143	0+78.9	асфальтовая дорога на площадке	-	-	89°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	
144	0+94.1	кабель 0.4 кВ	-	0.50	88°	АО «Самаранефтегаз»ЦЭЭ	п. Сниски, ЦЭЭ№6 гл.спец. Филатов Ю.П.	

№ 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
						№6 БЭ	тел.89277573911	
145	0+97.0	Кабель 0.4кВ по заб. в трубе (мет.забор)	59	+2.0	87°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
146	1+4.0	газопровод	114	1.20	88°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	
147	1+5.2	газопровод	114	1.20	4°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	
Трасса ВЛ-6 кВ, ф.15 ПС 35/6 кВ "Горбатовская-2"								
148	0+4.7	Кабель связи	-	0.80	69°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимировка, ЦДНГ-6 нач.участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	
149	0+5.4	Кабель анод. дренаж. линии	-	0.70	79°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	п. Ровно Владимировка, ЦДНГ-6 нач.участка Ермолин Д.В. тел. 89272662566	
150	0+24.0	асфальтовая дорога	-	-	78°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	
151	0+26.9	ВЛ 6 кВ ф.15 ПС 35/6 кВ	-	-	47°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	Между опорами №2 и №3
152	0+30.1	асфальтовая дорога	-	-	85°	АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз» Нач.секц. дорожного хоз. Михайлов Д.В. тел. 89371863081	
Трасса кабеля автоматизации 1								
153	0+43.3	кабель 0.4 кВ		0.50	80°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
154	0+45.7	Кабель 0.4кВ по заб. в трубе (мет.забор)	59	+2.0	86°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
155	0+47.4	газопровод	114	1.7	87°	АО «Самаранеф	п. Ровно-Владимировка,	

№ 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
						тегаз»	ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	

Трасса кабеля автоматизации 2

156	0+0.4	Газопровод	114	1.20	82°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	
157	0+4.9	Газопровод	114	1.20	0°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	
158	0+27.2	Кабель 0.4кВ	-	0.70	85°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
159	0+40.9	Газопровод	63	+0.3	85°	АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3 нач.уч. Степанов А.П. тел.89379950560	
160	0+50.0	Кабельная эстакада	-	4.5	80°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
161	0+50.6	Кабель 0.4кВ	-	0.70	85°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
162	0+53.6	Кабельная эстакада	-	4.5	85°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	

Трасса кабеля автоматизации 3

163	0+1.5	ВЛ 6кВ ф.11	-	-	43°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
164	0+3.5	кабель 0.4кВ	-	+7.8	50°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
165	0+14.8	ВЛ 6кВ ф.11	-	-	42°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
166	0+17.4	кабель 0.4кВ	-	0.5	46°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл. спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	

Трасса кабеля автоматизации 4

167	0+1.2	Кабель 0.4кВ	59	+2.0	88°	АО	п. Сниски, ЦЭЭ №6	
-----	-------	--------------	----	------	-----	----	-------------------	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

34

№ 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
		по заб. в трубе (мет.забор)				«Самаранефтегаз»ЦЭЭ №6 БЭ	гл.спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	
168	0+4.1	Кабель 0.4 кВ			83°	АО «Самаранефтегаз»ЦЭЭ №6 БЭ	п. Сниски, ЦЭЭ №6 гл.спец. Филатов Ю.П. тел.89277573911	

По трассе кабеля автоматизации 5 пересечения отсутствуют

По трассе наружного водовода пересечений нет

По трассе ВЛ-6 кВ, ф.11 ПС 35/6 кВ "Горбатовская-2 пересечений нет

По трассе трубопровода газового конденсата (на УПСВ «Горбатовская») пересечений нет

По трассе трубопровода газового конденсата 1 (на ЦЭОТ №3) пересечений нет

По трассе трубопровода газового конденсата 2 (на ЦЭОТ №3) пересечений нет

По трассе проектируемого подъезда 2 пересечений нет

По трассе проектируемого подъезда 3 пересечений нет

По трассе трубопровода 1 хим.очищенной воды пересечений нет

По трассе трубопровода 2 хим.очищенной воды пересечений нет

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

Объект строительства 1149ПЭ «Блочно-модульная котельная (БМК) на производственной площадке «Ровно-Владимировка» не пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).

Данный объект строительства не попадает в водоохранную зону водных объектов. В связи с этим данный раздел отсутствует.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1149ПЭ-ППТ.МО

Лист

35