

Таблица углов поворота					
NN угла	Пикетаж угла	ПК +	Угол поворота		Расстояние между углами
			лево гр. мин.	право гр. мин.	
Трасса ВЛ-6 к скважинам №5001 и ИУ					
оп. №12	0	00.0			77.0
601	0	77.0			

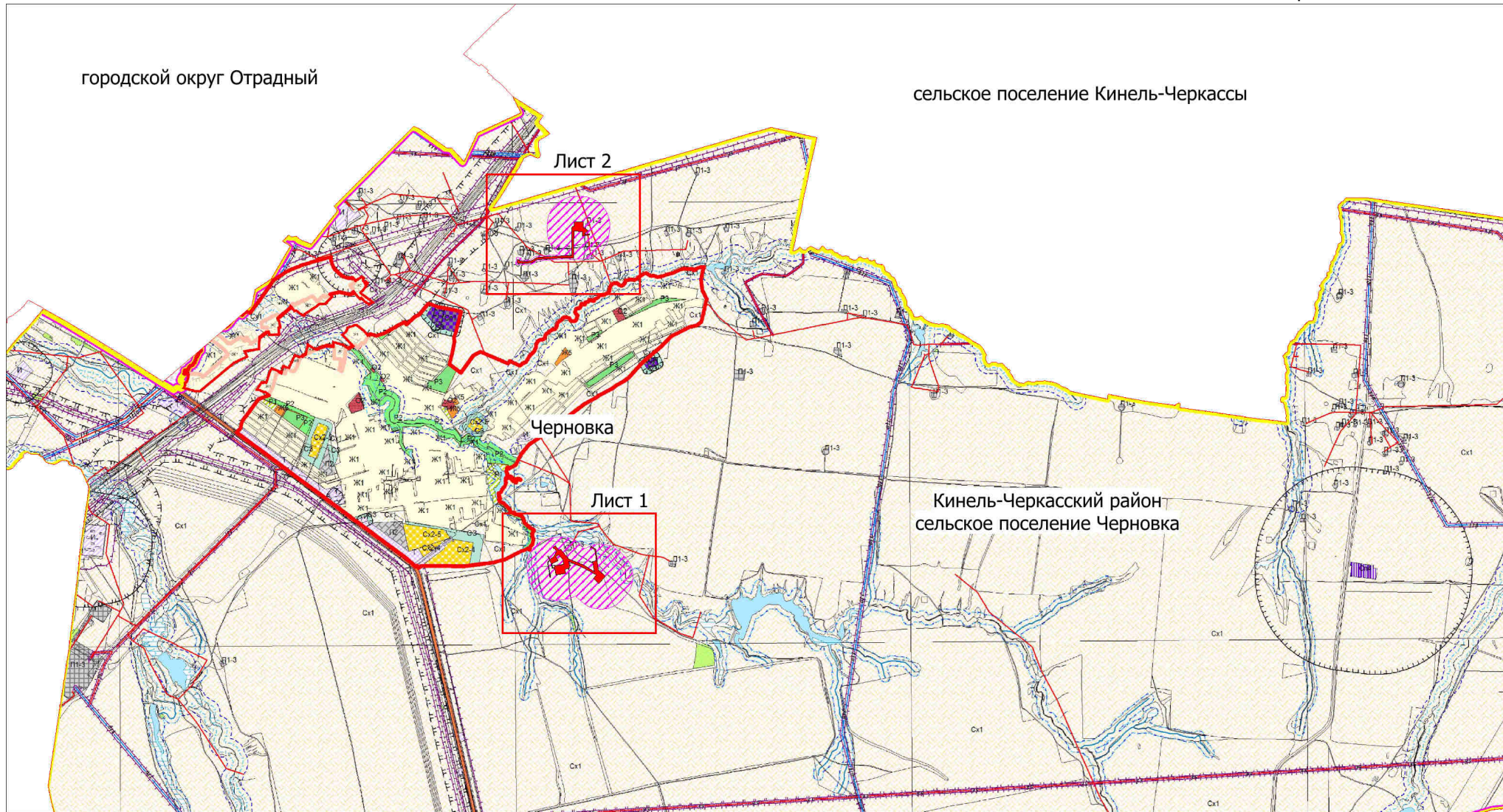
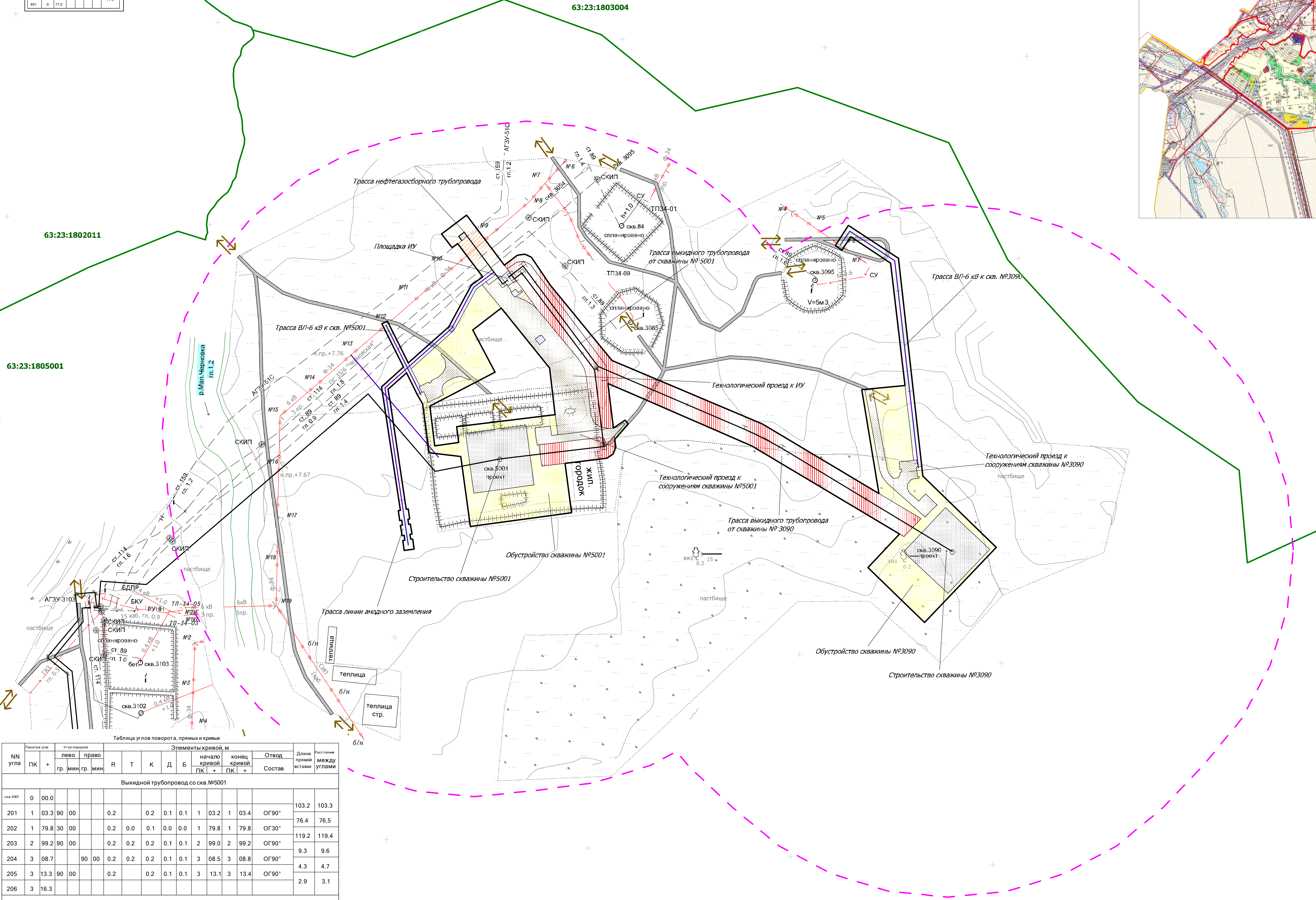


Таблица углов поворота					
NN угла	Пикетаж угла		Угол поворота		Расстояние между углами
	ПК	+	лево гр. мин	право гр. мин	
Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №5001 и ИУ					
оп.№12	0	00.0			77.0
601	0	77.0			

Таблица углов поворота					
NN угла	Пикетаж угла		Угол поворота		Расстояние между углами
	ПК	+	лево гр. мин.	право гр. мин.	
Трасса ВЛ-6 к скважине №3090					
оп.№6	0	00.0			16.8
703	0	16.8		90 00	
701	0	69.9		50 00	53.1
702	2	76.0			



NN угла	Пикетаж угла		Угол поворота		Элементы кривой, м										Отвод Состав	Длина прямой вставки	Расстояние между углами
			лево	право	R	T	K	Д	Б	начало кривой		конец кривой					
	гр.	мин.	гр.	мин.						ПК	+	ПК	+				
Выкидной трубопровод со скв. №5001																	
скв.5001	0	00.0															
201	1	03.3	90	00		0.2		0.2	0.1	0.1	1	03.2	1	03.4	ОГ90°	103.2	103.3
202	1	79.8	30	00		0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	1	79.8	1	79.8	ОГ30°	76.4	76.5
203	2	99.2	90	00		0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	2	99.0	2	99.2	ОГ90°	119.2	119.4
204	3	08.7		90 00		0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	3	08.5	3	08.8	ОГ90°	9.3	9.6
205	3	13.3	90	00		0.2		0.2	0.1	0.1	3	13.1	3	13.4	ОГ90°	4.3	4.7
206	3	16.3														2.9	3.1
Выкидной трубопровод со скв. №3090																	
скв.3090	0	00.0															
301	2	18.0	8	00		300.0	21.0	41.9	0.1	0.7	1	97.0	2	38.9		197.0	218.0
302	3	95.4		30 00		0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	3	95.4	3	95.4	ОГ30°	156.5	177.5
303	5	19.7	90	00		0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	5	19.6	5	19.8	ОГ90°	124.2	124.4
304	5	37.4														17.6	17.7
Нефтегазосборный трубопровод с АГЗУ (проект.)																	
800	0	00.0														5.3	5.6
801	0	05.5		90 00		0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	0	05.3	0	05.8	ОГ90°	58.5	58.8
802	0	64.3															
803	0	69.3															
804	0	76.2															
805	0	81.4															

Примечания:  
1. В границах разработки документации по планировке территории зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перестройке) из зон планируемого размещения линейных объектов отсутствуют.  
2. Существующие сохраняемые объекты капитального строительства, а также подлежащие сносу и (или) демонтажу и не подлежащие переносу (перестройке) линейные объекты – отсутствуют.  
3. В границах разработки документации по планировке территории отсутствуют земельные участки, в отношении которых действуют публичные сервитуты.  
4. В границах разработки документации по планировке территории линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования отсутствуют.  
5. В границах разработки документации по планировке территории остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта; объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования; хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных; основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях; направления движения наземного общественного пассажирского транспорта; иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозируемых потребностей в транспортном обеспечении территории отсутствуют.

Заказчик: АО "Самаранефтегаз"		6132П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 3066, 3090, 5001 Мухановского месторождения» в границах сельского поселения Черновка муниципального района Кинель-Черкасский Самарской области	
Изм.	Лист	Подпись	Дата
Разработал	Иванов П.И.	Иванов П.И.	12.12.2020
Проверил	Иванов П.И.	Иванов П.И.	12.12.2020
Н.контр.		Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	
		Стадия	Лист
		П	1
		Листов	
		2	
		ООО "СамараНИПИнефть"	
Формат А1			