

СОГЛАСОВАНО:

Гр. АС				
Гр. В				
Гр. электр.				
Инв. N подл	Подпись и дата	Взам. инв.		

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

Проект подключения ООО “Недра” к существующему газопроводу котельной “Мамонтовского водозабора” по адресу: Ханты–Мансийский АО–Югра, Тюменская обл., Нефтеюганский район, Усть–Балыкское м/р выполнен на основании СП 42–101–2003 “Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб”, СНиП 42–01–2002 “Газораспределительные системы” и др.

Газоснабжение осуществляется природным газом с теплотворной способностью 9967 ккал/м3.

Проектом предусматривается прокладка надземного газопровода высокого и низкого давления. Источником газоснабжения является существующий газопровод высокого давления диаметром Ду 100 мм на участке от задвижки №74 до задвижки №78 на площадке сепаратора котельной “Мамонтовского водозабора”.

Проектируемый газопровод высокого давления выполнен из стальных труб $\phi 76 \times 3,5$ мм.

Проектируемый газопровод низкого давления выполнен из стальных труб $\phi 108 \times 4,0$, $\phi 89 \times 3,5$, $\phi 76 \times 3,5$, $\phi 57 \times 3,5$ мм.

Врезка проектируемого газопровода в существующий газопровод осуществляется в соответствии с Техническим заданием ИП «Кротких А.В.».

Газопровод прокладывается на проектируемых опорах и по зданиям на креплениях на отметке 1,5 м, 2,0 м, 2,5 м, 5,0 м, 5,5 м от уровня земли.

Сразу после точки врезки проектируемого газопровода высокого давления в существующий газопровод устанавливается в наземном исполнении отключающее устройство – задвижка 30с41нж диаметром Ду 65 мм с электроперемычкой в соответствии с требованиями п.8.45 СП 42–102–2004. Также в точке врезки для совместной защиты газопроводов с разным состоянием изоляционного покрытия и для ликвидации изменений величин продольной проводимости проектируемого и существующего газопроводов устанавливается блок совместной защиты (БДЗ).

Снижение давления с высокого на низкое данным проектом предусмотрено с помощью ГРПБ–У–0–2Н.

После отключающей арматуры устанавливается продубочная свеча из трубы d25x2.0мм по ГОСТ 10705–80*.

Газопроводы надземной прокладки должны быть окрашены в желтый цвет двумя слоями краски, эмали или лака, предназначенных для наружных работ при расчетной температуре воздуха в районе строительства.

Контроль сварных стыков производится радиографическим и ультразвуковым методом. Испытание газопроводов на герметичность производится воздухом.

В период эксплуатации наружного газопровода в охранной зоне, расположенной вдоль оси трассы по 2,0 м в обе стороны должны обеспечиваться мероприятия по сохранности газопровода в соответствии с требованиями “Правил охраны системы газоснабжения”.

Монтаж, испытание и приемку газопровода в эксплуатацию выполнять в соответствии с требованиями СНиП 42–01–2002 “Газораспределительные системы” и “Правил безопасности газораспределения и газопотребления”.

						050314–2–ГСН			
						Подключение ООО “Недра” к существующему газопроводу котельной “Мамонтовского водозабора” по адресу: Ханты–Мансийский АО–Югра, Тюменская обл., Нефтеюганский район, Усть–Балыкское м/р			
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок	Подпись	Дата				
ГИП					03.14	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Проверил					03.14		Р	2	
Разраб.					03.14	Общие данные (окончание)	ООО “Проектная группа Югра Проект”		
Н. контр.					03.14				