Приложение

к постановлению Администрации

сельского поселения Липовка

муниципального района Сергиевский

№9 от 22.03.2016 г.

**Приложение № 1**

к заявлению о разработке ППТ по объекту АО «Самаранефтегаз»: **«Сбор нефти и газа со скважин №№ 21, 22 Гнездинского месторождения»**

Местоположение проектируемого объекта:

В административном отношении объект АО «Самаранефтегаз» «Сбор нефти и газа со скважин №№ 21, 22 Гнездинского месторождения» расположен в Сергиевском муниципальном районе Самарской области. Проектируемые скважины №№ 21, 22 расположены ориентировочно в 4 км юго-восточнее с. Липовка, в 2 км северо-восточнее с. Ямо-Михайловка, в 15,8 км к северо-западу с. Сергиевск. Выкидные трубопроводы проходят от скв. №№ 21, 22 на юго-восток до узла приема, который расположен ориентировочно в 4,7 км от с. Липовка и в 2,6 км от с. Ямо-Михайловка. Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта предусматривается строительство ответвления ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ к скважине № 20 Гнездинского месторождения с повышающего трансформатора ТМГ-1000/6/10 кВ Ф-34 ПС 35/6 кВ «ЦСП» к скважинам № 21, 22 Гнездинского месторождения и установка автоматического пункта секционирования КРУ-АПС(Э)-ПАПВ1-10-12,5-УХЛ1 в пролете опор №№ 3400/3 – 3400/4 существующей ВЛ-10 кВ Ф-34 ПС 35/6 кВ «ЦСП». Площадка проектируемой ТП 6/10 кВ, КРУ-АПС расположена ориентировочно в 5,0 км к западу от с. Сергиевск в районе существующей ПС 35/6 кВ «ЦПС».

Земельные участки для размещения проектируемого объекта находятся в границах кадастрового квартала 63:31:0209003 в границах сельского поселения Липовка и в границах кадастрового квартала 63:31:0704002 в границах сельского поселения Сергиевск.

Описание трасс

Трасса выкидного трубопровода от скважины № 21 до существующей АГЗУ-1, протяженностью 611,1 м, следует в общем юго-восточном направлении по пахотным и пастбищным землям. Трасса следует параллельно трассе выкидного трубопровода от скважины № 22 на расстоянии 5 м. Пересечений с инженерными коммуникациями по трассе нет. На участке ПК2+38,1-ПК4+60,3 трасса пересекает древесно-кустарниковую растительность. Перепад высот по трассе от 164,7 до 165,6 м.

Трасса выкидного трубопровода от скважины № 22 до существующей АГЗУ-1 протяженностью 650 м следует в общем юго-восточном направлении по пахотным и пастбищным землям. Пересечений с инженерными коммуникациями по трассе нет. На участке ПК2+72,9-ПК4+92,2 трасса пересекает древесно-кустарниковую растительность. Перепад высот по трассе от 166,4 до 165,7 м.

Трасса ВЛ-10 кВ от точки подключения к скважинам №№ 21, 22 следует в общем юго-западном направлении по пахотным и пастбищным землям. Трасса следует параллельно трассам выкидных трубопроводов, на расстоянии 12 м от крайней трассы (выкидной трубопровод от скважины № 21). На участке ПК1+10,4-ПК3+39,3 трасса пересекает древесно-кустарниковую растительность. Пересечений с инженерными коммуникациями по трассе нет. Перепад высот по трассе от 163,8 до 165,6 м.

Протяженность трасс ВЛ-10 кВ:

* к площадке скважины № 21 – 0,757 км;
* к площадке скважины № 22 – 0,191 км.

На ВЛ-10 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Проектом предусматривается установка автоматического пункта секционирования КРУ-АПС(Э) в пролете опор №№ 3400/3 – 3400/4 существующей ВЛ-6 кВ Ф-34 ПС 35/6 кВ «ЦСП».

Трасса линии анодного заземления протяженностью 210,0 м расположена с юго-западной стороны площадки скважин №№ 21, 22, следует от СКЗ в юго-западном направлении по пахотным землям. Пересечений с инженерными коммуникациями по трассе нет. Перепад высот по трассе от 167 до 173,8 м.

Подъезд к площадке скважин №№ 21,22 предусматриваются с грунто-щебеночным покрытием с общей шириной– 6,50 м, толщиной – 0,25 м.

Подъезд к площадке скважин №№ 21,22 предусматривается от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы. Длина подъезда – 422,25м.

Более точное расположение объекта, а также площадь земельных участков, отводимых под строительство объекта видно из схем расположения объекта .

1. Обоснование необходимости выполнения планировки территории:

Необходимость выполнения проекта планировки территории обусловлена инвестиционно-строительной программой АО «Самаранефтегаз» на 2015-2016 гг.

1. Инвестиционно-строительные намерения заказчика работ (АО «Самаранефтегаз»).

Строительство данного объекта обусловлено необходимостью транспортировки нефти со скважин №№ 21, 22 до нефтесборного трубопровода. Строительство данного трубопровода позволяет отказаться от использования тяжелой техники для перевозки нефти, которая приводит к ухудшению состояния полевых дорог в осенне-весенний период и снижает опасность техногенных аварий, обусловленных человеческим фактором (нетрезвый водитель и пр.). Также данный трубопровод позволяет отказаться от использования МБСНУ (Мобильная блочная сепарационно-наливная установка) с факелом для сжигания попутного нефтяного газа, которая приводит к дополнительному загрязнению воздушной среды.

1. Сроки проведения работ по планировке территории

Срок выполнения работ по планировке территории – 1-2 квартал 2016 года.

1. Срок предоставления проекта планировки территории на рассмотрение Администрации поселения – 2 квартал.

Материалы для проведения публичных слушаний, в том числе схемы, чертежи, пояснительную записку к проекту планировки территории, будут переданы в Администрацию сельского поселения Сергиевск до 11.04.2016 г.