|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование поля формы | | Значение |
| 1. | Наименование проектной документации | | Сбор нефти и газа со скважин №№1230, 1604, 1605 и система заводнения скважины №1230 Гаршинского месторождения |
| 2. | Наименование объекта капитального строительства | | Сбор нефти и газа со скважин №№1230, 1604, 1605 и система заводнения скважины №1230 Гаршинского месторождения |
| 3. | Наименование застройщика, технического заказчика | | Публичное акционерное общество «Оренбургнефть». |
| 4. | Место нахождения застройщика, технического заказчика | | Юридический адрес: 461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2. |
| 5. | Наименование проектной организации, подготовившей проектную документацию | | * Общество с ограниченной ответственностью «СамараНИПИнефть». Юридический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18. ГИП - Новиков В.В. * Общество с ограниченной ответственностью Проектная фирма «Уралтрубопроводстройпроект». Юридический адрес: 450022, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21. ГИП - Ф.Ф. Кашаев. |
| 6. | Субъект (субъекты) Российской Федерации, на территории которого (которых) расположен объект капитального строительства | | Оренбургская область |
| 7. | Адрес объекта капитального строительства (адресный ориентир) | | Курманаевский район. |
| 8. | Номер заключения государственной экспертизы проектной документации | | 56-1-1-3-006107-2018 |
| 9. | Дата заключения государственной экспертизы проектной документации | | 30.11.2018 |
| 10. | Применение экономически эффективной проектной документации повторного использования | | - |
| 11. | Достоверность определения сметной стоимости подтверждена | | - |
| 12. | Сметная стоимость строительства | | - |
| 13. | Сведения о непревышении стоимости строительства объекта капитального строительства показателей укрупненных нормативов цены строительства | | - |
| 14. | Назначение объекта капитального строительства | | Обеспечение роста добычи нефти за счет обустройства вводимых в эксплуатацию новых объектов добычи, сбора и транспорта нефти на Гаршинском месторождении. |
| 15. | Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации, в случае строительства (реконструкции) сложного объекта (объекта, входящего в состав имущественного комплекса) заполняется на каждый объект капитального строительства, содержащийся в проектной документации), в том числе: | |  |
|  | 15.1 | Мощность (вместимость, пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения) |  |
|  | 15.2 | Категория, класс (не заполняется в отношении объектов капитального строительства, у которых отсутствует данный параметр) |  |
|  | 15.3 | Общая площадь, м2 |  |
|  | 15.4 | Площадь полезная, м2 (заполняется в отношении общественных зданий) |  |
|  | 15.5 | Площадь жилая, м2 (заполняется в отношении жилых зданий) |  |
|  | 15.6 | Площадь застройки, м2 |  |
|  | 15.7 | Объем строительный, м3 |  |
|  | 15.8 | Количество этажей, (в единицах) |  |
|  | 15.9 | Протяженность, м | 1 этап строительства:  - выкидной трубопровод от скважины №1230 до АГЗУ-4(сущ.)- 2074,9  2 этап строительства  - выкидной трубопровод от скважины №1604 до АГЗУ-1а (сущ.)- 447,3  3 этап строительства  - выкидной трубопровод от скважины №1605 до АГЗУ-1а (сущ.)- 387,5  - ВЛ-6кВ- 172  4 этап строительства  - высоконапорный водовод от проектируемой водозаборной скважины  до скважины № 1230- 42,99 |
|  | 15.10 | Класс энергоэффективности объекта капитального строительства |  |
|  | 15.11 | Иные технико-экономические характеристики объекта капитального строительства | 1 этап строительства - выкидной трубопровод от скважины №1230 до АГЗУ-4(сущ.):  - дебит жидкости по скважине- 120, т/сут  - дебит нефти по скважине- 100,0 т/сут  2 этап строительства - выкидной трубопровод от скважины №1604 до АГЗУ-1а (сущ.):  - дебит жидкости по скважине- 42 т/сут  - дебит нефти по скважине- 31,7 т/сут  3 этап строительства - выкидной трубопровод от скважины №1605 до АГЗУ-1а (сущ.):  - дебит жидкости по скважине- 42 т/сут  - дебит нефти по скважине- 31,7 т/сут  4 этап строительства - высоконапорный водовод от проектируемой водозаборной скважины до скважины № 1230:  - приемистость скважины- 200 м3/сут  Продолжительность строительства- 6,5 мес. |
| 16. | Код климатического района, подрайона  (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | IIIA |
| 17. | Код снегового района  (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | IV |
| 18. | Код ветрового района  (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | III |
| 19. | Код сейсмичности района  (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | 6 баллов |
| 20. | Категория сложности инженерно-геологических условий: I, II, III (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | II |
| 21. | Наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | - |