|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование поля формы | | Значение |
| 1. | Наименование проектной документации | | Сбор нефти и газа со скважин №№ 4043, 4062, 4068, 4075 и система заводнения скважин №№ 4043, 4075 Донецко-Сыртовского месторождения |
| 2. | Наименование объекта капитального строительства | | Сбор нефти и газа со скважин №№ 4043, 4062, 4068, 4075 и система заводнения скважин №№ 4043, 4075 Донецко-Сыртовского 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 - Аверьянов А.А. * Общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринг, Строительство и Проектирование». Юридический адрес: 614000, Пермский край, г. Пермь, ул. Пермская, д. 128, офис 418. ГИП - А.В. Гуринович. |
| 6. | Субъект (субъекты) Российской Федерации, на территории которого (которых) расположен объект капитального строительства | | Оренбургская область |
| 7. | Адрес объекта капитального строительства (адресный ориентир) | | Переволоцкий район. |
| 8. | Номер заключения государственной экспертизы проектной документации | | 56-1-1-3-004723-2018 |
| 9. | Дата заключения государственной экспертизы проектной документации | | 14.11.2018 |
| 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 Донецко-Сыртовском 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 |  |
|  | 15.10 | Класс энергоэффективности объекта капитального строительства |  |
|  | 15.11 | Иные технико-экономические характеристики объекта капитального строительства | **1 этап строительства - выкидной трубопровод от куста скважины №4062 до АГЗУ-4(сущ.):**  - протяженность- 2079,5 м  - производительность по жидкости- 34,6 т/сут  - производительность по нефти - 27,3 т/сут  **2 этап строительства - выкидной трубопровод от куста скважины №4043 до АГЗУ-2(сущ.):**  - протяженность- 2080,5 м  - производительность по жидкости- 40 т/сут  - производительность по нефти- 32 т/сут  **3 этап строительства - выкидной трубопровод от куста скважины №4075 до АГЗУ-1(сущ.):**  - протяженность- 1645,5 м  - производительность по жидкости- 40 т/сут  - производительность по нефти- 32 т/сут  - ВЛ-6 кВ- 118,4 м  - КЛ-6-кВ- 36 м  **4 этап строительства - выкидной трубопровод от куста скважины №4068 до АГЗУ-1 (сущ):**  - протяженность- 1928,5 м  - производительность по жидкости- 38,4 т/сут  - производительность по нефти- 30,9 т/сут  **5 этап строительства - высоконапорный нагнетательный водовод от ВРП-2 до точки врезки в выкидной трубопровод «Скв. №4043 - АГЗУ-2»**  - протяженность- 10,67м  - приемистость скважины- 200 м3/сут  - рабочее давление максимальное- 16,0 МПа  **6 этап строительства - высоконапорный нагнетательный водовод от ВРП-1 до точки врезки в выкидной трубопровод «Скв. №4075 - АГЗУ-1»**  - протяженность- 8,97 м  - приемистость скважины- 200 м3/сут  - рабочее давление максимальное- 16,0 МПа  Продолжительность строительства- 15,5 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) | | - |