|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование поля формы | Значение |
| 1. | Наименование проектной документации | Реконструкция выкидных линий АО «Оренбургнефть» с целью установки камер пуска и приема очистных устройств |
| 2. | Наименование объекта капитального строительства | Реконструкция выкидных линий АО «Оренбургнефть» с целью установки камер пуска и приема очистных устройств |
| 3. | Наименование застройщика, технического заказчика | Акционерное общество «Оренбургнефть» |
| 4. | Место нахождения застройщика, технического заказчика | Юридический адрес (место нахождения): 461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2. ОГРН 1025601802357. ИНН 5612002469. КПП 997250001. Адрес электронной почты: orenburgneft@rosneft.ru. |
| 5. | Наименование проектной организации, подготовившей проектную документацию | Общество с ограниченной ответственностью «Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи» (ООО «СамараНИПИнефть»). ГИП - Ячный А.А.ОГРН 1026301159939. ИНН 6316058992. КПП 631050001. Адрес электронной почты: snipioil@samnipineft.ru.Юридический адрес (место нахождения): 443010, Самарская область, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18.  |
| 6. | Субъект (субъекты) Российской Федерации, на территории которого (которых) расположен объект капитального строительства | Оренбургская область |
| 7. | Адрес объекта капитального строительства (адресный ориентир) | Оренбургская область, Сорочинский городской округ, Красногвардейский, Новосергиевский, Переволоцкий, Шарлыкский районы. |
| 8. | Номер заключения государственной экспертизы проектной документации | 56-1-1-3-036374-2020 |
| 9. | Дата заключения государственной экспертизы проектной документации | 05.08.2020 |
| 10. | Применение экономически эффективной проектной документации повторного использования | не используется |
| 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 | Установка камер пуска и приема очистных устройств предназначено для запуска и приема средств очистки по выкидным трубопроводам с целью увеличения добычи нефти и газа АО «Оренбургнефть» |
| 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: |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателя | Ед. изм. | По проекту |
| 1 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 615 до АГЗУ-2 Баклановского месторождения | м | 44,4 |
| 2 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 60 до АГЗУ-1 Баклановского месторождения | м | 94,7 |
| 3 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 602 до АГЗУ-2 Баклановского месторождения | м | 69,6 |
| 4 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 605 до АГЗУ-2 Баклановского месторождения | м | 48,0 |
| 5 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 701 до АГЗУ-2 Баклановского месторождения | м | 136,9 |
| 6 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 700 до АГЗУ-2 Баклановского месторождения | м | 32,4 |
| 7 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 609 до АГЗУ-2 Баклановского месторождения | м | 77,8 |
| 8 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 703 до АГЗУ-2 Баклановского месторождения | м | 137,9 |
| 9 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 507 до АГЗУ Смоляного месторождения | м | 25,6 |
| 10 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 2542 до АГЗУ-9 Ольховского месторождения | м | 19,9 |
| 11 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 2445 до АГЗУ-9 Ольховского месторождения | м | 38,3 |
| 12 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 4044 до АГЗУ-6 Ольховского месторождения | м | 96,4 |
| 13 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 1233 до АГЗУ-13 Родинского месторождения | м | 74,2 |
| 14 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 22 до АГЗУ-14 Родинского месторождения | м | 31,8 |
| 15 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 347 до АГЗУ-14 Восточно-Малаховского месторождения | м | 48,8 |
| 16 | Протяженность ВЛ-6 кВ | км | 0,1785 |
| 17 | Продолжительность строительства | мес. | 5,0 |

 |
| 16. | Код климатического района, подрайона(заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | IВ (Шарлыкский, Красногвардейский и Сорочинский районы)IIIА (Новосергиевский и Переволоцкий районы) |
| 17. | Код снегового района(заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | V (Шарлыкский, Красногвардейский и Сорочинский районы)IV (Новосергиевский и Переволоцкий районы) |
| 18. | Код ветрового района(заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | III (Шарлыкский, Красногвардейский и Сорочинский районы)III (Новосергиевский и Переволоцкий районы) |
| 19. | Код сейсмичности района(заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | 6 баллов (Шарлыкский, Красногвардейский и Сорочинский районы)6 баллов (Новосергиевский и Переволоцкий районы) |
| 20. | Категория сложности инженерно-геологических условий: I, II, III (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | территория месторождений Баклановского, Родинского - II (средняя), остальных месторождений - I (простая) |
| 21. | Наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | - |