|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование поля формы | | Значение |
| 1. | Наименование проектной документации | | Строительство инфраструктуры для запуска скважин ГТМ ООО «Бугурусланнефть» |
| 2. | Наименование объекта капитального строительства | | Строительство инфраструктуры для запуска скважин ГТМ ООО «Бугурусланнефть» |
| 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 «Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи» (ООО «СамараНИПИнефть»). Юридический адрес: 443010,   г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18. ГИП - Р.З. Шамасов.   * Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект». Юридический адрес: 628300, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, г. Нефтеюганск, Северо-Восточная зона, массив 02, квартал 04. ГИП - Арбузова И.С. * Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект». Юридический адрес: 628301, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, населенный пункт Промышленная зона Пионерская, улица Парковская, строение 5/1, помещение 7. ГИП - Арбузова И.С. |
| 6. | Субъект (субъекты) Российской Федерации, на территории которого (которых) расположен объект капитального строительства | | Оренбургская область |
| 7. | Адрес объекта капитального строительства (адресный ориентир) | | Асекеевский и Бугурусланский районы |
| 8. | Номер заключения государственной экспертизы проектной документации | | 56-1-1-3-008529-2019 |
| 9. | Дата заключения государственной экспертизы проектной документации | | 15.04.2019 |
| 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 | | Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин после ГТМ (геолого-технологи-ческие мероприятия) и увеличение добычи нефти и газа ООО «Бугурусланнефть». |
| 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 | Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 74 до АГЗУ-69 Каменского месторождения, Ø89х6 мм- 3177,24  Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 229 до АГЗУ-8а Султангулово-Заглядинского месторождения, Ø89х6 мм- 508,76  Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 27 до АГЗУ-8 Красноярского месторождения, Ø89х6 мм- 2717,99  Протяженность ВЛ-6кВ отпайки от опоры № 5 существующей ВЛ-6кВ фидер № НСУ-99 ПС 35/6кВ КНС-2 до проектируемой КТП скважины № 229 Султангулово-Заглядинского месторождения- 403,92  Протяженность ВЛ-6кВ отпайки от существующей ВЛ-6кВ фидер К-7 ПС 35/6кВ Красноярская до проектируемой КТП скважины № 27 Красноярского месторождения- 1219,24  Протяженность ВЛ-6кВ отпайки от опоры №101 существующей ВЛ-6кВ фидер Султангуловский ПС 35/6кВ Заглядино до проектируемой КТП скважины № 206 Султангулово-Заглядинского месторождения- 35,72  Протяженность ВЛ-6кВ отпайки от опоры №8 существующей ВЛ-6кВ фидер Поселковый ПС 35/6кВ Тарханы до проектируемой КТП скважины № 19 Тарханского месторождения- 25,9 |
|  | 15.10 | Класс энергоэффективности объекта капитального строительства |  |
|  | 15.11 | Иные технико-экономические характеристики объекта капитального строительства | Количество обустраиваемых добывающих скважин- 3 шт.  Продолжительность строительства- 18 мес. |
| 16. | Код климатического района, подрайона  (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | IB |
| 17. | Код снегового района  (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | V |
| 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) | | III |
| 21. | Наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | - |