|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование поля формы | Значение  |
| 1. | Наименование проектной документации | Сбор нефти и газа со скважин №№ 4374, 4344, 5051, 5215, 5502, 5556, 5561 и система заводнения скважин №№ 4374, 5215, 5561 Вахитовского месторождения |
| 2. | Наименование объекта капитального строительства | Сбор нефти и газа со скважин №№ 4374, 4344, 5051, 5215, 5502, 5556, 5561 и система заводнения скважин №№ 4374, 5215, 5561 Вахитовского 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 «Самарский научно исследовательский и проектный институт нефтедобычи» (ООО «СамараНИПИнефть»). Юридический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18, ГИП - К.А. Ястребов.
* Открытое акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть». Юридический адрес: 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93. ГИП - Столяров С. В.
* Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПроектСтройИзыскания». Юридический адрес: 443082, г. Самара, ул. Клиническая, д. 218, оф. 3А.
 |
| 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 | 56-1-1-3-006089-2019 |
| 9. | Дата заключения государственной экспертизы проектной документации | 22.03.2019 |
| 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 | Строительство системы сбора нефти и газа и энергообеспечения, автоматизации и связи, обустройство устьев скважин для обеспечения ввода скважин в эксплуатацию на территории Вахитовского месторождения |
| 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 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателя | Ед. изм. | По проекту |
| 1 | Обустройство площадок устьев добывающих скважин | шт. | 7 |
| 2 | Обустройство площадок устьев нагнетательных скважин | шт. | 3 |
| 3 | Установка АГЗУ | шт. | 5 |
| 4 | Установка ВРП на 8 нагнетательных линий, Р=16МПа | шт. | 2 |
| 5 | ПС 35/6кВ (проект.) в районе центра нагрузок фидеров №№ 1, 3, 4, 5, 7 | шт. | 1 |
| 6 | Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-12 до точки врезки в нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5 (сущ.), Ø159х6 мм | м | 1300 |
| 7 | Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-11 до точки врезки в нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5 (сущ.), Ø159х6 мм | м | 3100 |
| 8 | Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-7 до точки врезки 1, Ø219х6 мм | м | 4374 |
| 9 | Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-8 до точки врезки 1, Ø159х6 мм | м | 776 |
| 10 | Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-9 до точки врезки 1, Ø159х6 мм | м | 2882 |
| 11 | Нефтегазосборный трубопровод от точки врезки 1 до УПН «Вахитовская», Ø325х8 мм | м | 4785 |
| 12 | Выкидной трубопровод от скв. 5051 до проектируемой АГЗУ-11, Ø89х6мм | м | 100 |
| 13 | Выкидной трубопровод от скв. 5556 до проектируемой АГЗУ-12, Ø89х6мм | м | 300 |
| 14 | Выкидной трубопровод от скв. 5561 до проектируемой АГЗУ-12, Ø89х8мм | м | 1000 |
| 15 | Выкидной трубопровод от скв. 5502 до проектируемой АГЗУ-7, Ø89х6мм | м | 2200 |
| 16 | Выкидной трубопровод от скв. 4374 до проектируемой АГЗУ-8, Ø89х8мм | м | 200 |
| 17 | Выкидной трубопровод от скв. 4344 до проектируемой АГЗУ-9, Ø89х6мм | м | 1400 |
| 18 | Выкидной трубопровод от скв. 5215 до существующей АГЗУ-2А, Ø89х8мм | м | 500 |
| 19 | Высоконапорный водовод заводнения от точки врезки в существующий водовод БКНС-ВРП-2 до проектируемого ВРП-8 в районе АГЗУ-5, Ø168х12мм | м | 340 |
| 20 | Высоконапорный водовод заводнения от проектируемого ВРП-8 до точки врезки в трубопровод к скважине №4374, Ø89х8мм | м | 95 |
| 21 | Высоконапорный водовод заводнения от существующего ВРП-5 до проектируемого ВРП-12, Ø114х9мм | м | 1241 |
| 22 | Высоконапорный водовод заводнения от проектируемого ВРП-12 до точки врезки в трубопровод к скважине №5561, Ø89х8мм | м | 40 |
| 23 | Высоконапорный водовод заводнения от существующего ВРП-2 до точки врезки в трубопровод к скважине №5215, Ø89х8мм | м | 200 |
| 24 | Протяженность ВЛ-35 кВ от резервной ячейки 35 кВ ПС 110/35/6 кВ «Вахитовская» до проектируемой подстанции 35/6 кВ в районе центра нагрузок фидеров №1, 3, 4, 5, 7 Вахитовского месторождения | м | 5130 |
| 25 | Протяженность ВЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ фидера №5 ПС 110/35/6 кВ «Вахитовская» до скважины № 5051 | м | 5 |
| 26 | Протяженность ВЛ-6кВ от ВЛ-6 кВ фидера №5 ПС 110/35/6 кВ «Вахитовская» до скважины № 5561 | м | 1084 |
| 27 | Протяженность ВЛ-6кВ от ВЛ-6 кВ фидера №4 ПС 110/35/6 кВ «Вахитовская» до скважины № 4344 | м | 204 |
| 28 | Протяженность ВЛ-6кВ от ВЛ-6 кВ фидера №3 ПС 110/35/6 кВ «Вахитовская» до скважины № 5502 | м | 4 |
| 29 | Протяженность ВЛ-6кВ от ВЛ-6 кВ фидера №5 ПС 110/35/6 кВ «Вахитовская» до скважины № 4374 | м | 40 |
| 30 | Продолжительность строительства | мес. | 12 |

 |
| 16. | Код климатического района, подрайона(заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | IВ |
| 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) | - |