

**Форма №3. Паспорт инвестиционного объекта (проекта)**

№  
пункта

1	Наименование инвестиционного проекта	Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский
2	Идентификатор проекта	G_03_1112312001141_2
3	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	29.09.2017

**Основная информация о проекте**

4	Принадлежность к группе проектов / мегапроекту связь с другими проектами (гиперссылка на материалы, в случае наличия)	—
5	Категория / подкатегория проекта	Повышение экономической эффективности (снижение затрат)
6	Филиал / Дочернее зависимое общество, реализующие проект (если применимо)	—
7	Субъект(ы) РФ, в которых реализуется проект	Краснодарский край
8	Территории / муниципальные образования субъектов РФ, на которых реализуется проект	п. Ахтарский, Ахтарское сельское поселение Приморско-Ахтарского района
9	Тип проекта	Реконструкция
10	Основные физические/ технические показатели вводимых объектов инвестиций	Подстанция 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский, ВЛ-110кВ "Брюховецкая - Приморско-Ахтарск"
11	Основной технико-экономический показатель / показатель эффективности инфраструктуры, на улучшение которого направлен проект (если применимо)	Определен по утвержденной инвестиционной программе - показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ ), Так как оценочный срок окончания проекта - 2022г., - сокращение средней продолжительности передачи электрической энергии (относительно утвержденного ранее значения) планируется с 2023г.
12	Текущее фактическое значение показателя (до реализации проекта) (если применимо)	0,066667
13	Целевое значение по итогам реализации проекта и год достижения (если применимо)	0
14	Краткая характеристика технологии / технических решений, применяемых на вводимых объектах инвестиций (если применимо) (гиперссылка на техническое задание на разработку проекта, в случае наличия)	Замена физически изношенного оборудования на новое

### Организационный статус проекта

15	Статус прохождения процедур технологического и ценового аудита <small>(гиперссылка на заключение в случае наличия)</small>	Не проводились
16	Статус и результаты процедуры общественного обсуждения проекта <small>(гиперссылки на материалы в случае наличия)</small>	Общественное обсуждение не проводилось ввиду утверждения инвестиционной программы в 2015 году, а так же ввиду временных технических ограничений на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» обсуждение о внесении изменений в инвестпрограмму не проводилось. Посредством иных форм передачи данных предложения иных лиц не зарегистрированы.
17	Оценка согласованности проекта с планами территориального развития субъекта РФ, муниципальных образований, отраслевыми схемами <small>(гиперссылки на документы в случае наличия)</small>	Не требуется
18	Контакты для запроса информации по проекту <small>(почтовый адрес, телефон, e-mail)</small>	350080, Российская Федерация, г. Краснодар, ул.Бородинская, д. 150/11 +7 (861) 266-71-10, 266-60- 07 rseti@mail.ru

### Цели и основания проекта

19	Основные цели проекта	- повышение качества и надежности электроснабжения; - сокращение фактических затрат на ремонт и техобслуживание оборудования
20	Описание проекта: состав мероприятий и вводимых объектов <small>(гиперссылки на материалы в случае наличия)</small>	Предложения по реконструкции ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский
21	Основной заявитель (заявители) проекта / потребитель (потребители) услуг, на обеспечение которых направлен проект	заявитель проекта - ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ", потребитель услуг - ПАО "Кубаньэнерго"
22	Соответствующие государственные целевые программы / инвестиционные соглашения / нормативно-правовые акты / отраслевые и смежные документы (если применимо) <small>(гиперссылки на документы в случае наличия)</small>	—

### Рассмотренные альтернативные варианты реализации проекта

23	Рассмотренные альтернативные варианты достижения целей проекта в т.ч. до включения проекта в инвестиционную программу <small>(включая гиперссылку на материалы)</small>	—
24	Причины, по которым был выбран текущий вариант реализации проекта <small>(гиперссылки на материалы в случае наличия)</small>	—
25	Опыт субъекта естественной монополии в реализации проектов, аналогичных выбранному варианту <small>(гиперссылки на материалы в случае наличия)</small>	ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" имеет опыт в реализации проектов по строительству ЛЭП: в 2012 году были построены КВЛ 6кВ "Промзона г.Кропоткин" и КЛ 6кВ от ПС 220кВ Кирилловская в г.Новороссийске

**Обоснование проекта с точки зрения достижения целей**

	Цели инвестиционного проекта	Обоснование проекта
26-40	- повышение качества и надежности электроснабжения; - сокращение фактических затрат на ремонт и техобслуживание оборудования	1. долгий срок эксплуатации, сверх нормативного (ввод 1968г.); 2. оборудование подстанции в состоянии крайнего физического износа; 3. перебои в подаче электроэнергии; 4. излишние затраты на ремонт.

Пояснение: методика заполнения приведена в Таблице №1 Методических указаний

**Плановые технико-экономические показатели проекта / инфраструктурной сети с учетом проекта на этапе эксплуатации (в т.ч. показатели загрузки объекта)**

41	41.1	41.2	41.3	41.4
	Наименование показателя, единицы измерения	Фактическое значение показателя до реализации проекта (если применимо)	Планируемое значение показателя после реализации проекта (на этапе эксплуатации) (если применимо)	Комментарий
	Прием электроэнергии в сеть, тыс. кВтч	15 436,434	15 186,434	
	Отпуск электроэнергии из сети, тыс. кВтч	14 639,564	14 639,564	
	Потери электроэнергии в сети, тыс. кВтч	796,870	546,870	

**Показатели финансово-экономической эффективности проекта**

42	42.1	42.2	42.3
	Наименование показателя	Значение показателя	Основные допущения, использованные при расчете показателя
	Дополнительный показатель 1>	Показатели не рассчитываются, так как инвестиционные проекты программы не попадают под критерии необходимости заполнения финансовой модели	
	Дополнительный показатель ...>		
	<Дополнительный показатель N>		

**Оценка тарифных последствий инвестиционного проекта и влияния проекта на конечную цену товара (услуги) для потребителя**

43	43.1	43.2	43.3	
	Наименование тарифа, регион	Оценка изменения в результате проекта	Краткая характеристика методологии расчета	
	Оценка тарифных последствий инвестиционного проекта	индивидуальный тариф на передачу электроэнергии, Краснодарский край и Республика Адыгея	0,013	в руб./кВтч. Показатель рассчитан в целом по Программе (демонтаж и реконструкция в х. Екатериновском и в п. Ахтарский) исходя из планируемого сокращения затрат на ремонт, техобслуживание, покупку потерь, отнесенного к фактическому отпуску электроэнергии из сети за отчетный период
44	44.1	44.2	44.3	
	Наименование цены, регион	Оценка изменения в результате проекта	Краткая характеристика методологии расчета	
	Оценка влияния проекта на конечную цену товара (услуги) для потребителя (если применимо)	-	-	
		-	-	
		-	-	

**Сроки реализации проекта и подрядчики по этапам проекта**

45	45.1 Этапы проекта	45.2 Основные подрядчики (если выбраны)	45.3	
			Срок реализации (квартал, год) - фактические (для реализуемых / реализованных этапов) и плановые	
			Начало	Окончание
	1 Предпроектный и проектный этап	ООО "ДонСетьСтройПроект"	1 кв.2017г.	1 кв. 2018г.
	2 Организационный этап	-	1 кв.2018г.	1 кв.2018г.
	3 Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	-	1 кв.2018г.	3 кв. 2020г.
	4 Испытания и ввод в эксплуатацию	-	4 кв. 2020г.	дата окончания реализации инвестпроекта будет рассмотрена РЭК-департаментом при утверждении инвестиционной программы на следующий долгосрочный период регулирования (оценочно - 2022г.)
Справочно: даты начала и окончания более крупного проекта / программы, частью которого является данный проект (если применимо)				

**Детализация оценки стоимости проекта по объектам инвестиций**

46	46.1	46.2	46.3	46.4	46.5	46.6
	Объект инвестиций	Плановые физические/технические показатели объекта инвестиций	Плановая продолжительность полезного использования объекта, лет	Текущая оценка полной стоимости (сметная стоимость без НДС), млн. руб.*	Текущая оценка полной стоимости (в постоянных ценах текущего года без НДС), млн. руб.**	Комментарий, в т.ч. гиперссылка на источник расчета стоимости (если применимо)
	ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский	Подстанция 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский, ВЛ-110кВ "Брюховецкая - Приморско-Ахтарск"	30	145,061	145,061	-
	Работы и материалы, не относимые на конкретный объект инвестиций	-	-	-	-	-
	<b>Всего - полная оценка стоимости проекта</b>	Подстанция 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский, ВЛ-110кВ "Брюховецкая - Приморско-Ахтарск"	30	145,061	145,061	-

\* В прогнозных ценах соответствующего года.

\*\* Согласно проектной документации в текущих ценах

**Комментарии**

47	По состоянию на конец 4 кв. 2016 года приказом региональной энергетической комиссии-департаменте цен и тарифов Краснодарского края внесены изменения в утвержденную инвестиционную программу ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" на 2016-2020гг. в части утверждения плановых показателей по данному мероприятию. На 29.09.2017г. заявлена корректировка ввиду неурегулированных вопросов в части оформления земельно – правовых документов на земельный участок для реконструкции ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение», освоение инвестиционных средств по соответствующему проекту будет произведено позже запланированных лет.
----	---

**Расположение объектов инвестиционного проекта - схема (если применимо)**

48	
----	--