



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»  
ИНН 2312178995 / КПП 231201001 ОГРН 1112312001141  
Р/с 40702810930000011253 К/с 30101810100000000602  
БИК 040349602 Краснодарское отделение № 8619 ПАО «Сбербанк»  
г. Краснодар, 350080, Россия, г. Краснодар, Бородинская, 150/11  
Тел./Факс: +7 (861) 266-71-10, Call-Центр 8 800 100 00 45  
[www.rostelelectroseti.ru](http://www.rostelelectroseti.ru) e-mail: [rseti@mail.ru](mailto:rseti@mail.ru)

**Пояснительная записка  
об учете замечаний, полученных от МинТЭК и ЖКХ Краснодарского края,  
в доработанном проекте инвестиционной программы  
ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2021-2025 гг.**

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства №977 от 01.12.2009 г. (далее – Правила), ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» произведена доработка проекта инвестиционной программы на 2021 – 2025 гг. на основании замечаний, полученных от Министерства топливно–энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 20.05.2020 г. №70.11-09-4728/20 (вх. №414 от 20.05.2020) (далее – замечания):

1. По замечаниям об отсутствии в паспорте инвестиционного проекта G\_03\_1112312001141\_2 «Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение» п.Ахтарский» и в форме 13, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, информации о реквизитах решения высшего должностного лица (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти) субъекта Российской Федерации об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Краснодарского края на 2021-2025 годы и указание на структурные единицы указанного документа сообщаем, что решение высшего должностного лица (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти) субъекта Российской Федерации об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Краснодарского края на 2021-2025 годы и сама схема и программа развития официально не опубликованы. Вместе с тем, форма 13, утвержденная приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, доработана по столбцам 1-5, 9. В паспорт данного инвестиционного проекта внесены изменения на листе «1. паспорт местоположение»: строка 19 «Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации» дополнена содержанием – «Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский».

2. Подтверждение соответствия документам территориального планирования было направлено в адрес МинТЭК и ЖКХ КК письмом от 03.04.2020 №205 «О предоставлении информации о соответствии инвестиционной программы с документами территориального планирования» (Приложение №1). В дополнение к указанному письму прилагаем решением Совета муниципального образования Приморско-Ахтарский район от 30.10.2019 №571 (Приложение №2).

Реквизиты документов территориального планирования, которыми предусмотрено расположение электросетевого объекта ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение» (инвестиционный проект G\_03\_1112312001141\_2 «Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение» п.Ахтарский») внесены в паспорт инвестиционного проекта на листе «1. паспорт местоположение»: строка 12 «Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)» дополнена содержанием – «ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение"

отражена в Генеральном плане Ахтарского сельского поселения Приморско-Ахтарского района, утвержденном решением Совета Ахтарского сельского поселения Приморско-Ахтарского района от 25 февраля 2010 года № 31 (с учетом изменений, внесенных Решением Совета муниципального образования Приморско-Ахтарского района от 30 октября 2019 года №571)». Форма 13, утвержденная приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, не предусматривает отражения реквизитов документов территориального планирования.

3. Местоположение электросетевого объекта ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" после реконструкции остается по-прежнему в пределах территории поселка Ахтарский Ахтарского сельского поселения Приморско-Ахтарского района, это подтверждается документами территориального планирования (Приложение №2).

Причиной переноса существующей подстанции на другой земельный участок является невозможность увеличения площади земельного участка, на котором расположена подстанция, под реконструкцию (в соответствии с требованием норм технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ НТП ПС СО и соблюдения нормативных габаритов, предусмотренных Правилами устройства электроустановок, 7-е издание), в связи с тем, что его границы накладываются на территорию земель находящихся в Федеральной собственности у исправительного учреждения ФКУ ИК №11, УФСИН России.

По вышеуказанной причине и на основании письма ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» от 18.08.2017г за № 0262 в адрес Администрации муниципального образования Приморско-Ахтарский район, 25.08.2017г. проведено расширенное совещание по вопросу отвода земельного участка в рамках инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение».

После выезда на местность и анализа сложившейся ситуации, представители совещания пришли к единому мнению и выбрали вариант выделения земельного участка с левой стороны п. Ахтарского в районе существующих линий электропередач, с дальнейшим включением соответствующей функциональной зоны в границы населенного пункта п. Ахтарский (Приложение №3).

4. Информация о потребителях социально значимых объектов, присоединенных к подстанции, подлежащей реконструкции, предоставлена в форме справки-расчета потребленной электроэнергии данных потребителей. К таким потребителям относятся: СОШ № 15, ДК Ахтарский, здание почты, Канализационно-насосные станции (КНС №1,2,3), модульная котельная СОШ №15, очистные сооружения, фельдшерско-акушерский пункт, базовая станция сотовой связи и АТС, объект Федерального значения - исправительное учреждение ФКУ ИК №11, УФСИН России, ООО «Птицефабрика «Приморская» (Приложение №4)

5. В части инвестиционного проекта К\_03\_1112312001141\_5 «Установка и включение приборов учета в систему сбора и передачи данных для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, 6 (10) кВ, 35 кВ» направляется перечень потребителей (точек учета), по которым, в целях исполнения Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ предусматривается установка или замена приборов учета на интеллектуальные приборы учета электрической энергии, файл «Затраты на приборы учета» расположен в папке «E0228\_1112312001141\_03 прочие материалы по ИПР (абз. 11-17 пп. м п.19 ПП24).zip».

6. Согласно Федеральному закону от 27.12.2018 № 522-ФЗ сетевыми организациями должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении

которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных сетевыми организациями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Вместе с тем считаем, что техническое задание по мероприятию по разработке внедрению ИСУЭ целесообразно разрабатывать и согласовывать после включения инвестпроекта в утвержденную инвестпрограмму на 2021-2025 годы.

Кроме того, с 01.07.2020 года расходы сетевых организаций, понесенные ими для исполнения обязанностей, указанных в Правилах организации учета электрической энергии на розничных рынках, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (в ред. постановления Правительства РФ от 18.04.2020 №554) учитываются в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии и плате за технологическое присоединение в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178. Указанные расходы, в зависимости от вида расходов, включаются в неподконтрольные расходы до начала очередного долгосрочного периода регулирования (с начала долгосрочного периода регулирования – в подконтрольные расходы), либо в расходы на капитальные вложения – инвестиционная составляющая в тарифе.

В случае не включения данного инвестиционного проекта в инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСТИ» на 2021-2025гг. просим обратиться с инициативой в Минэнерго России и Правительство Российской Федерации о переносе сроков на более поздние, позволяющие территориальным сетевым организациям осуществить необходимые мероприятия с учетом утвержденных правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСТИ» направило предложение в Минэнерго России и ФАС России выступить с законодательной инициативой о переносе даты вступления в силу требований для сетевых организаций по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктом 5 статьи 37 федерального закона РФ от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» на 1 января 2022г., либо обратиться в Правительство РФ об утверждении с 1 июля 2020 года правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). (Приложение №5)

7. Относительно заключения региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края, поступившее в министерство письмом от 28.04.2020 №57.05-12-2454/20, обращаем внимание, что оно основывается на показателях, утвержденных на 2020 год и не учитывает увеличение электросетевых активов компании.

В связи с тем, что 2021 год — первый год нового долгосрочного периода регулирования ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», компанией было направлено в РЭК – департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год и установлении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на третий долгосрочный период регулирования 2021-

2025гг. от 20.04.2020 №255 (вх. от 29.04.2020 №57-3048/20). Направленные предложения компании учитывают рост электросетевых активов в условных единицах и увеличение объемов потенциальных источников финансирования проекта инвестиционной программы на 2021-2025гг. – амортизационных отчислений и прибыли, направляемой на инвестиции с учетом двенадцатипроцентного ограничения, предусмотренного пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э.

При разработке проекта инвестиционной программы на 2021-2025гг. в части размера и источников финансирования были учтены:

- 1) общая стоимость инвестиционных проектов, а также необходимость реализации реконструкции ПС 110 кВ «Учреждение» в периоде 2021-2025гг.;
- 2) потенциальное увеличение объемов финансирования ввиду роста условных единиц и амортизационных отчислений.

Так инвестиционная программа на 2021-2025гг. включает два инвестиционных проекта:

таблица 1, млн руб. (без НДС)

Источники финансирования	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого факт 2016-2019	2020год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Итого план 2021-2025
	Факт	Факт	Факт	Факт		Утвержденный план	Предложения по корректировке	План	План	План	План	План	
<b>Собственные средства</b>	<b>0,000</b>	<b>10,464</b>	<b>3,468</b>	<b>0,000</b>	<b>13,932</b>	<b>12,173</b>	<b>8,851</b>	<b>64,000</b>	<b>65,920</b>	<b>67,898</b>	<b>69,935</b>	<b>72,033</b>	<b>339,785</b>
<b>Амортизация</b>	<b>0,000</b>	<b>10,464</b>	<b>3,468</b>	<b>0,000</b>	<b>13,932</b>	<b>12,173</b>	<b>7,520</b>	<b>45,000</b>	<b>46,350</b>	<b>47,741</b>	<b>49,173</b>	<b>50,648</b>	<b>238,911</b>
Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский	0,000	10,464	3,468	0,000	13,932	12,173	7,520	45,000	46,350	47,741	49,173	50,648	238,911
Установка и включение приборов учета в систему сбора и передачи данных для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, 6 (10) кВ, 35 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>прибыль на развитие</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>1,331</b>	<b>19,000</b>	<b>19,570</b>	<b>20,157</b>	<b>20,762</b>	<b>21,385</b>	<b>100,874</b>
Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,814	18,992	20,157	20,762	21,385	99,109
Установка и включение приборов учета в систему сбора и передачи данных для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, 6 (10) кВ, 35 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,331	1,186	0,578	0,000	0,000	0,000	1,764
<b>привлеченные средства</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>4,302</b>	<b>10,636</b>	<b>10,549</b>	<b>12,928</b>	<b>0,749</b>	<b>1,477</b>	<b>36,339</b>
Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,065	0,749	1,477	2,291
Установка и включение приборов учета в систему сбора и передачи данных для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, 6 (10) кВ, 35 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,302	10,636	10,549	12,863	0,000	0,000	34,048
<b>ИТОГО</b>	<b>0,000</b>	<b>10,464</b>	<b>3,468</b>	<b>0,000</b>	<b>13,932</b>	<b>12,173</b>	<b>13,153</b>	<b>74,636</b>	<b>76,469</b>	<b>80,826</b>	<b>70,683</b>	<b>73,510</b>	<b>376,124</b>
Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский	0,000	10,464	3,468	0,000	13,932	12,173	7,520	62,814	65,342	67,963	70,683	73,510	340,312
Установка и включение приборов учета в систему	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,633	11,822	11,127	12,863	0,000	0,000	35,812

Источники финансирования	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого факт 2016-2019	2020 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Итого план 2021-2025
	Факт	Факт	Факт	Факт		Утвержденный план	Предложения по корректировке	План	План	План	План	План	
сбора и передачи данных для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, 6 (10) кВ, 35 кВ													

Полная стоимость по инвестиционному проекту «Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский» сложилась исходя из предварительного сводного сметного расчета стоимости реконструкции, составленного в ценах 1 квартала 2018 года с учетом индексов потребительских цен. Смета представлена в прочих материалах по инвестиционной программе, далее – материалы по стоимости, файл «Учреждение ССР БАЗАТЕКЩ.».

Реализация данного инвестиционного проекта началась в 2017 году, завершение планировалось в 2022 году. Однако ввиду затяжного урегулирования вопросов в части оформления земельно-правовых документов на земельный участок для реконструкции ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение», окончание реализации инвестиционного проекта перенесено на 2027 год. Необходимо отметить, что ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение» введена в эксплуатацию в 1968 году, и в связи с высоким физическим износом регулярно производятся ремонтные работы. Фиксировались случаи отказов оборудования, падения напряжения, обращений потребителей об ухудшении качества электроэнергии. В целях эффективного развития экономики муниципального образований Приморско-Ахтарский район, привлечения инвестиций и продвижения продукции предприятий, происходит расширение инвестиционного потенциала за счёт реализации таких проектов как «Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 "Учреждение" п.Ахтарский» в сфере электроэнергетики, что является одним из ключевых в достижении общих целей по реализации инвестиционной политики администрации Краснодарского края. Кроме того, к подстанции подключены такие социально значимые объекты, как: СОШ № 15, ДК Ахтарский, здание почты, Канализационно-насосные станции (КНС №1,2,3), модульная котельная СОШ №15, очистные сооружения, фельдшерско-акушерский пункт, базовая станция сотовой связи и АТС, объект Федерального значения - исправительное учреждение ФКУ ИК №11, УФСИН России, ООО «Птицефабрика «Приморская».

В связи с этим, считаем увеличение периода реализации и перенос ввода в эксплуатацию после 2027 года и далее невозможным, и предлагаем остаться в предложенном графике реализации. Соответственно, уменьшение общей суммы финансирования и освоения проекта по годам недопустимо.

Стоимость реализации инвестиционного проекта «Установка и включение приборов учета в систему сбора и передачи данных для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, 6 (10) кВ, 35 кВ» сложилась на основании коммерческих предложений поставщиков и количества заменяемых приборов учета по годам. Коммерческие предложения представлены в прочих материалах по инвестиционной программе, далее – материалы по стоимости, файлы «КП энерголидер от 21.02.2020», «КП энфорс энерго от 26.02.2020», «КП Энерго Лидер 25.05.20», «КП ПУ НЕВА 522 Ф3», указанные коммерческие предложения соответствуют проекту постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил предоставления доступа к минимальному набору

функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» (ID проекта 02/07/12-18/00087050). Расчет приведен в файле «Затраты на приборы учета», расположенном в папке «Е0228\_1112312001141\_03 прочие материалы по ИПР (абз. 11-17 пп. м п.19 ПП24).zip». Данный инвестиционный проект также многолетний и заявлен как в корректировку утвержденной инвестиционной программы на 2016-2020гг., так и в проект новой инвестиционной программы на 2021-2025гг. Основанием реализации данного инвестпроекта является пункт 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ (с учетом изменений, внесенных Федеральным законом от 27.12.2018г №522-ФЗ), которым предусмотрена обязанность сетевой организации с 01.07.2020г. осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию.

Ввиду вышеизложенного компанией были сформированы предложения по финансированию проектов, которые приведены ниже в сравнении с позицией РЭК – департамента от 28.04.2020 №57.05-12-2454/20 и пояснениями по отклонениям:

таблица 2, млн руб. (без НДС)

№ п/п	Источник финансирования	2021	2022	2023	2024	2025	ИТОГО
	<b>Предложения ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» всего</b>	<b>74,636</b>	<b>76,469</b>	<b>80,826</b>	<b>70,683</b>	<b>73,510</b>	<b>376,124</b>
1	Амортизация	45,000	46,350	47,741	49,173	50,648	238,911
2	Прибыль	19,000	19,570	20,157	20,762	21,385	100,874
3	Заемные средства	10,636	10,549	12,928	0,749	1,477	36,339
	<b>Предложения РЭК – департамента от 28.04.2020 №57.05-12-2454/20 всего</b>	<b>51,758</b>	<b>53,312</b>	<b>57,401</b>	<b>47,001</b>	<b>49,580</b>	<b>259,051</b>
1	Амортизация	32,828	34,141	35,507	36,927	38,404	177,807
2	Прибыль	8,29	8,621	8,966	9,325	9,698	44,9
3	Заемные средства	10,64	10,549	12,928	0,749	1,477	36,343
	<b>Причины отклонения показателей ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» от показателей РЭК - департамента:</b>						
1	Увеличение по амортизации	Экономически обоснованный размер, принятый РЭК – департаментом по факту 2018г. составил 15,058 млн. руб., факт 2019 – 32,669 млн. руб. Прогноз компании на 2021 год составил 44,528 млн. руб и учитывает фактически достигнутый экономически обоснованный уровень, а также ввод новых основных средств в эксплуатацию (расчет и обосновывающие документы прилагаются). Показатель на 2022-2025гг. учитывает дальнейшую динамику роста условных единиц и амортизации.					
2	Увеличение по Прибыли	Плановый размер прибыли на развитие по данным компании на 2021 год составил 19,000 млн. руб., далее по годам индексировался на ИПЦ					
3	По заемным средствам	Показатель заемных средств был определен компанией как разница между общей потребностью и иными источниками финансирования					

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» просит рассмотреть предложения компании по объему финансирования на период рассматриваемой инвестиционной программы с учетом заявления по тарифному регулированию на 2021-2025гг.:

таблица 3, млн руб. (без НДС)

№ п/п	Источник финансирования	2021	2022	2023	2024	2025	ИТОГО
<b>1.</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>64,000</b>	<b>65,920</b>	<b>67,898</b>	<b>69,935</b>	<b>72,033</b>	<b>339,785</b>
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии	19,000	19,570	20,157	20,762	21,385	<b>100,874</b>
1.2	Амортизация, в том числе:	45,000	46,350	47,741	49,173	50,648	<b>238,911</b>
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на передачу	45,000	46,350	47,741	49,173	50,648	<b>238,911</b>
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>10,636</b>	<b>10,549</b>	<b>12,928</b>	<b>0,749</b>	<b>1,477</b>	<b>36,339</b>
<b>3</b>	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>74,636</b>	<b>76,469</b>	<b>80,826</b>	<b>70,683</b>	<b>73,510</b>	<b>376,124</b>

Соответствующие предложения ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСТИ» по объему финансирования инвестиционной программы с учетом заявления по тарифному регулированию на 2021-2025гг. будут направлены в адрес-РЭК департамента в ближайшее время, копия прилагается (Приложение №6).

8. Периоды реализации инвестиционных проектов должны соответствовать периоду, указанному в Правилах заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380. А именно пунктом 109 названных Правил предусмотрено:

«В столбцах 6 и 7 («Год окончания реализации инвестиционного проекта» план и «предложения по корректировке утвержденного плана») указывается планируемый год окончания реализации инвестиционного проекта, который определяется как наиболее поздний из следующих планируемых сроков:

срок окончания финансирования инвестиций по инвестиционному проекту;  
срок принятия к бухгалтерскому учету объектов основных средств и (или) нематериальных активов, предусмотренных инвестиционным проектом.

В столбце 6 указывается планируемый год окончания реализации инвестиционного проекта, определенный:

...

если сетевой организацией раскрывается информация о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах - на основе сроков по инвестиционному проекту, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, определенных в соответствии с данными форм раскрытия "Форма 2. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам" и "Форма 4. План ввода основных средств", а в случае если планируется реализация инвестиционного проекта после окончания периода реализации проекта

инвестиционной программы - на основе экспертной оценки сетевой организации указанных сроков.»

Таким образом, срок окончания реализации инвестиционного проекта К\_03\_1112312001141\_5 «Установка и включение приборов учета в систему сбора и передачи данных для обеспечения предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, 6 (10) кВ, 35 кВ» соответствует сроку окончания финансирования инвестиций по инвестиционному проекту, а срок окончания реализации инвестиционного проекта G\_03\_1112312001141\_2 «Реконструкция ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение» п.Ахтарский» указан на основе экспертной оценки сетевой организации ввиду реализации инвестиционного проекта после окончания периода реализации проекта инвестиционной программы.

Приложения: 1. Письмо ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» от 03.04.2020 №205 «О предоставлении информации о соответствии инвестиционной программы с документами территориального планирования» – в 1 экз.;

2. Решение Совета муниципального образования Приморско-Ахтарский район от 30.10.2019 №571, Внесения изменений в генеральный план Ахтарского сельского поселения Приморско-Ахтарского района Краснодарского края – в 1 экз.;

3. Письмо ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» от 18.08.2017 №0262 «О проведении расширенного совещания по вопросу отвода земельного участка в рамках инвестпрограммы», Протокол расширенного совещания по вопросу отвода земельного участка в рамках инвестиционной программы для реконструкции ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение» от 25.08.2017 – в 1 экз.;

4. Справка-расчет потребленной электроэнергии за апрель 2020г. – в 1 экз.;

5. Письмо ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» от 26.05.2020 №332 «О переносе даты реализации ТСО требований пункта 5 ст.37 федерального закона РФ от 26.03.2003 №35-ФЗ» – в 1 экз.;

6. Письмо ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» от 27.05.2020 №333 «Об объеме финансирования инвестиционной программы на 2021-2025гг.» – в 1 экз.

Генеральный директор



Ю.М. Кузнецова